



Inversor Híbrido

SUN-5K-SG04LP3-EU

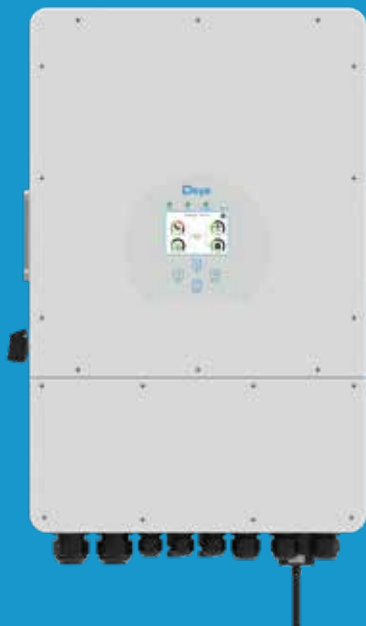
SUN-6K-SG04LP3-EU

SUN-8K-SG04LP3-EU

SUN-10K-SG04LP3-EU

SUN-12K-SG04LP3-EU

Manual de usuario



Contenido

1. Introducciones de seguridad	01
2. Instrucciones del 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	05-24
3.1 Lista de piezas	
3.2 Instrucciones de montaje	
3.3 Conexión de la batería	
3.4 Conexión a la red y conexión de carga de respaldo	
3.5 Conexión FV	
3.6 CT Conexión	
3.6.1 Conexión del medidor	
3.7 Conexión a tierra (obligatorio)	
3.8 Conexión WIFIC	
3.9 Sistema de cableado para inversor	
3.10 Diagrama de cableado	
3.11 Diagrama de aplicación típica del generador diesel	
Diagrama de conexión en paralelo de 3.12 fases	
4. FUNCIONAMIENTO	25
4.1 Encendido/apagado	
4.2 Panel de visualización y funcionamiento	
5. Iconos de la pantalla LCD	26-38
5.1 Pantalla principal	
5.2 Curva de energía solar	
5.3 CurvePage-Solar&Load&Grid	
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 generador	
5.10 Menú de configuración de funciones avanzadas	
5.11 Menú de configuración de información del dispositivo	
6. Modo	38-39
7. Limitación de responsabilidad	39-43
8. Hoja de datos	44-45
9. Apéndice I	46-47
10. Apéndice II	48

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 el sistema fotovoltaico (PV).

Cómo usar este manual

Lea el manual y otros documentos relacionados antes de realizar cualquier operación en el inversor. Los documentos deben almacenarse cuidadosamente y estar disponibles en todo momento.

Los contenidos pueden actualizarse o revisarse periódicamente debido al desarrollo del producto. La información de este manual está sujeta a cambios sin previo aviso. El manual más reciente se puede adquirir a través de service@deye.com.cn

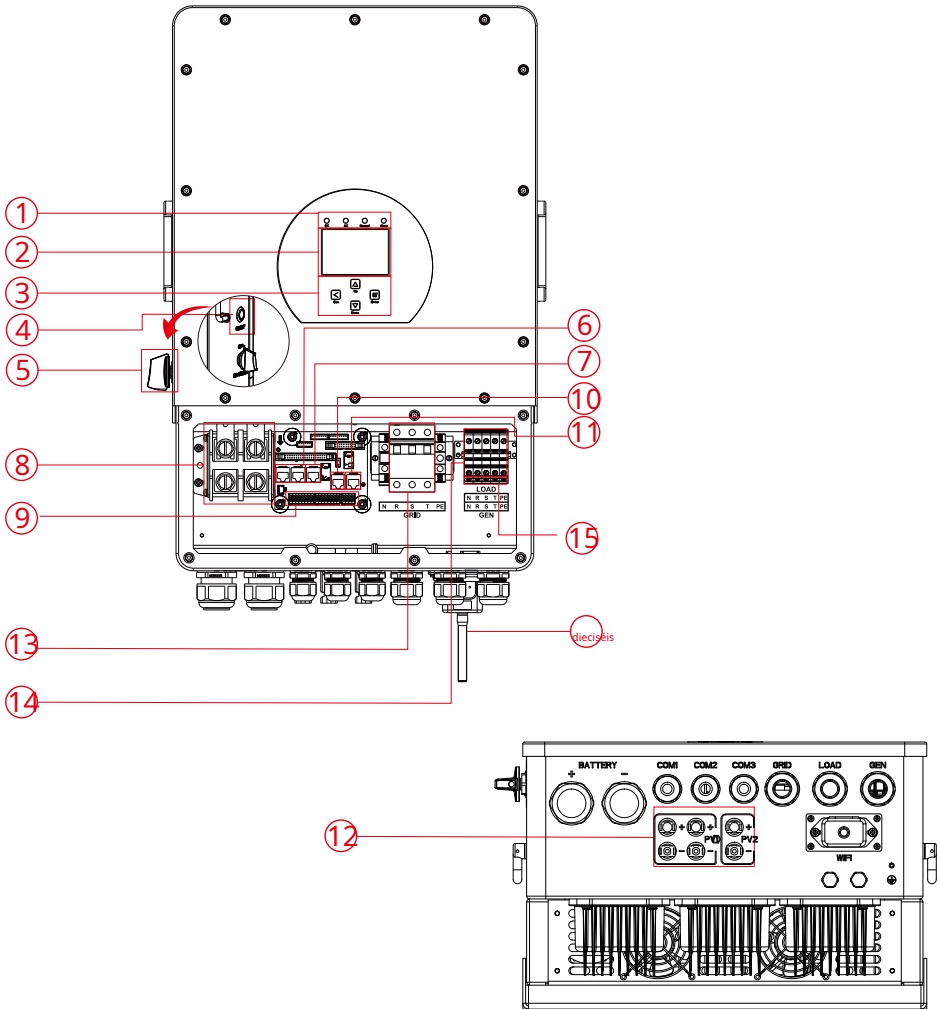
1. Introducciones de seguridad

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

2. Presentaciones de productos

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

2.1 Descripción general del producto



1: Indicadores del inversor

2: pantalla LCD

3: Botones de función

4: Botón de encendido/apagado 5:

Interrupitor de CC

6: puerto paralelo

* para algunas versiones de hardware, el disyuntor de Grid no existe

7: puerto Meter-485

8: Conectores de entrada de batería 9:

Puerto de función

10: puerto ModoBUS

11: puerto BMS

12: entrada PV con dos MPPT

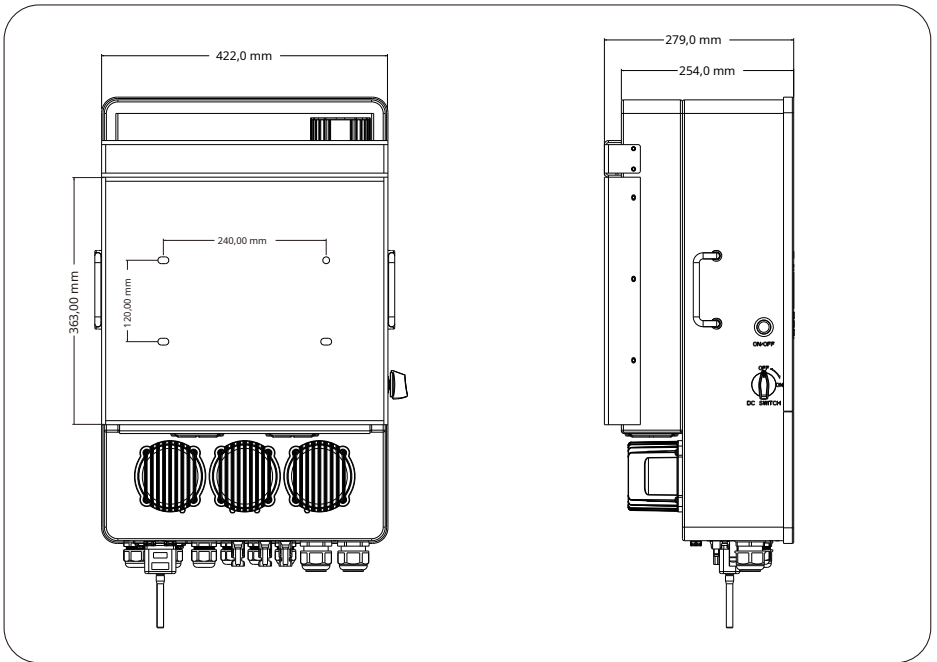
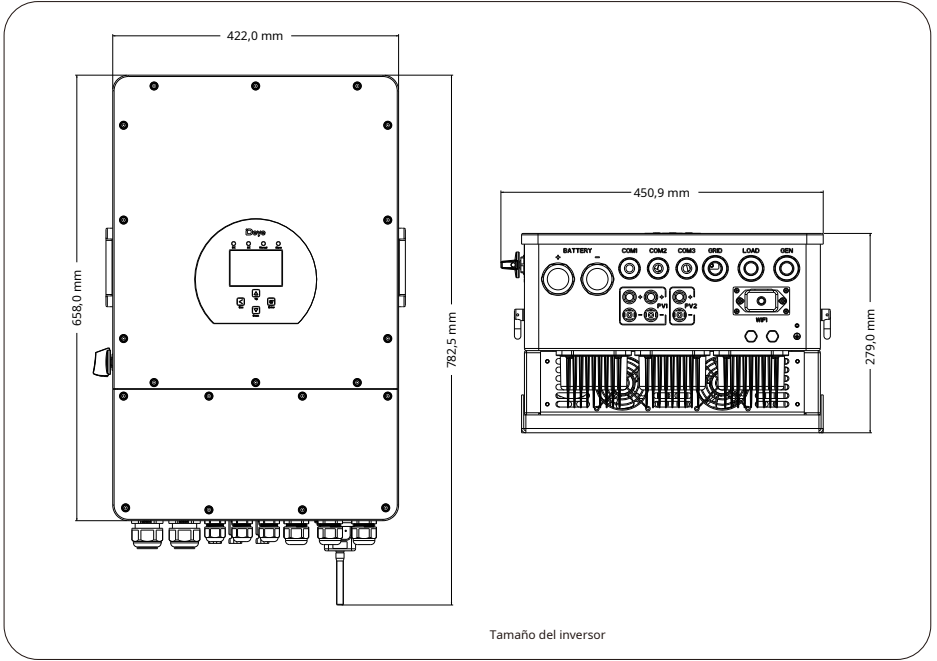
13: *Disyuntor de Red 14:

Carga

15: Entrada del generador

16: Interfaz Wi-Fi

2.2 Tamaño del producto



2.3 Características del producto

- Inversor de onda senoidal pura trifásica 230V/400V.
- Autoconsumo y inyección a red.
- Reinicio automático mientras AC se está recuperando.
- Prioridad de suministro programable para batería o red.
- Múltiples modos de funcionamiento programables: On grid, off grid y UPS.
- Corriente/voltaje de carga de batería configurable en función de las aplicaciones mediante la configuración de LCD.
- Prioridad configurable del cargador de CA/solar/generador mediante la configuración de la pantalla LCD.
- Compatible con tensión de red o potencia de generador.
- Protección contra sobrecarga/sobretensión/cortocircuito.
- Diseño de cargador de batería inteligente para optimizar el rendimiento de la batería
- Con función de límite, evita el desbordamiento de exceso de potencia a la red.
- Admite monitoreo WIFI e incorpora 2 cadenas para 1 rastreador MPP, 1 cadena para 1 rastreador MPP.
- Carga inteligente seable de tres etapas MPPT para un rendimiento optimizado de la batería.
- Función tiempo de uso.
- Función Carga Inteligente.

2.4 Arquitectura básica del sistema

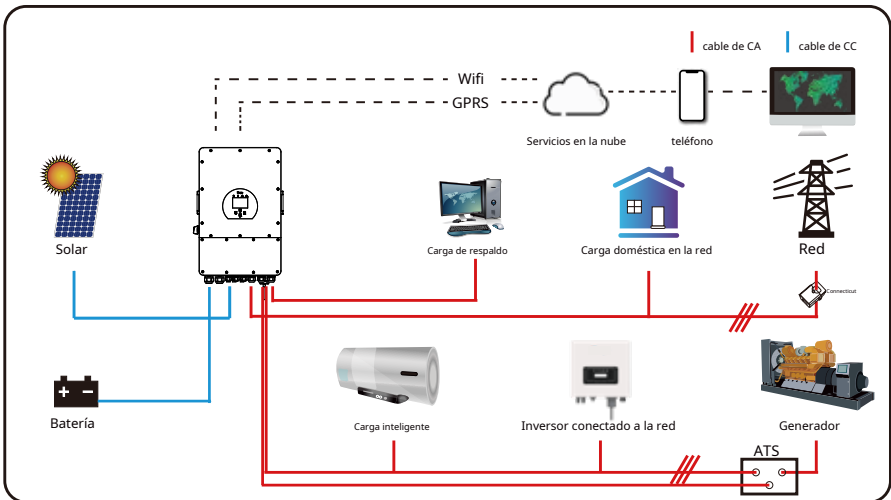
La siguiente ilustración muestra la aplicación básica de este inversor. También incluye los siguientes dispositivos para tener un sistema completo en funcionamiento.

- Generador o **U**tilidad

- módulos fotovoltaicos

Consulte con su integrador de sistemas para conocer otras posibles arquitecturas de sistemas según sus requisitos.

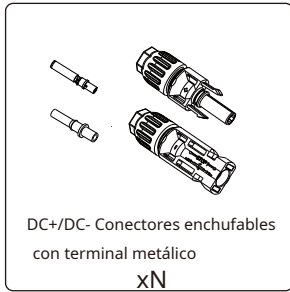
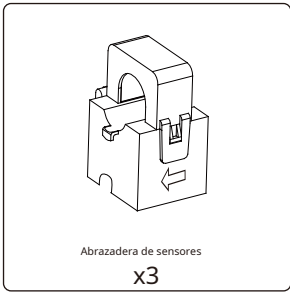
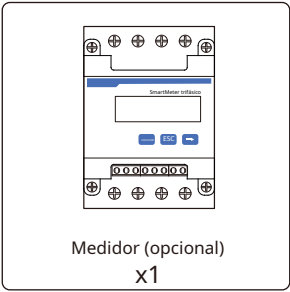
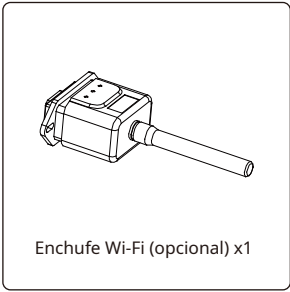
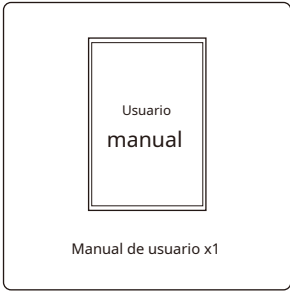
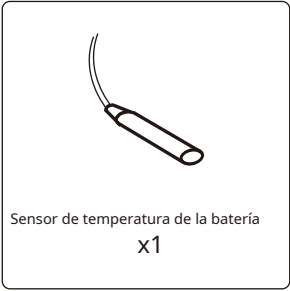
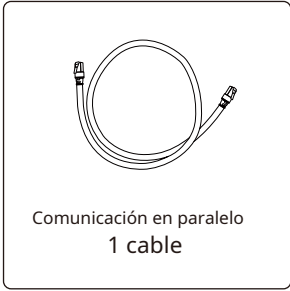
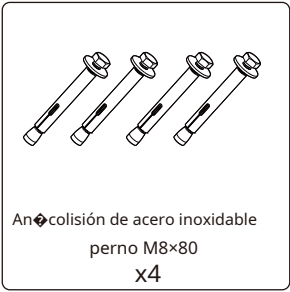
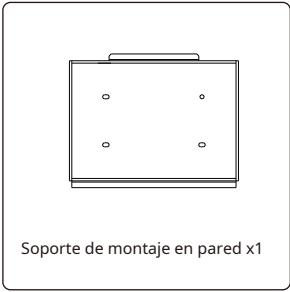
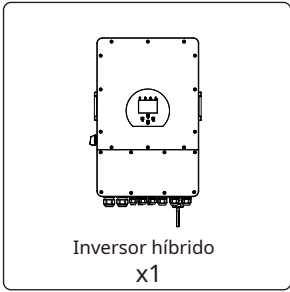
Este inversor puede alimentar todo tipo de electrodomésticos en el hogar o en la oficina, incluidos los electrodomésticos de tipo motor, como el refrigerador y el aire acondicionado.



3. Instalación

3.1 Lista de piezas

Verifique el equipo antes de la instalación. Por favor, asegúrese de que nada esté dañado en el paquete. Debería haber recibido los artículos en el siguiente paquete:



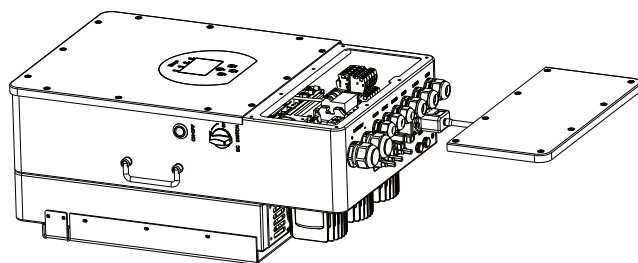
3.2 Instrucciones de montaje

Precauciones de instalación

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

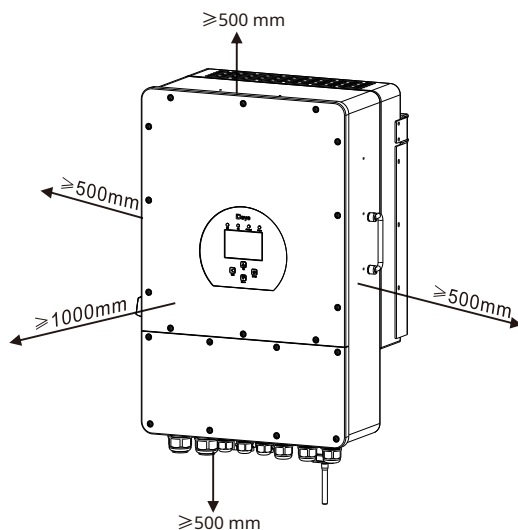
- No expuesto a la luz solar directa
- No en áreas donde se almacenen materiales altamente inflamables.
- No en áreas potencialmente explosivas.
- No en el aire fresco directamente.
- No cerca de la antena de televisión o del cable de la antena.
- No mayor de altitud de unos 2000 metros sobre el nivel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

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



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

- Seleccione una pared vertical 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 permitir que la pantalla LCD se lea en todo momento.
- Se recomienda que la temperatura ambiente esté entre -40~60°C para garantizar un funcionamiento óptimo.
- Asegúrese de mantener otros objetos y superficies como se muestra en el diagrama para garantizar una disipación de calor suficiente y tener suficiente espacio para quitar los cables.

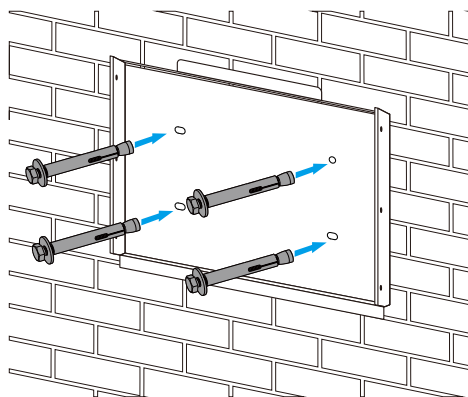


Para que la circulación de aire sea adecuada para disipar el calor, deje un espacio libre de aprox. 50 cm de lado y aprox. 50 cm por encima y por debajo de la unidad. Y 100cm al frente.

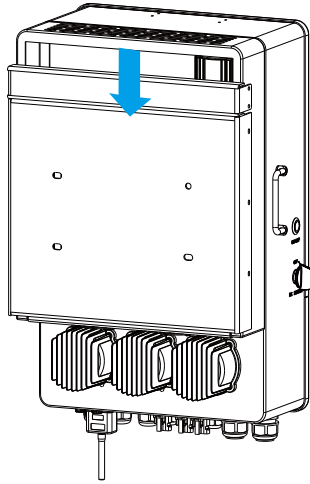
Montaje del inversor

¡Recuerde que este inversor es pesado! Tenga cuidado cuando se extienda del paquete. Elija el cabezal de perforación recomendado (como se muestra en la imagen a continuación) para perforar 4 orificios en la pared, de 82 a 90 mm de profundidad.

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



Instalación de placa colgante inverter



3.3 Conexión de la batería

Para una operación y cumplimiento seguros, se requiere un protector contra sobrecorriente de CC o un dispositivo de desconexión por separado entre la batería y el inversor. En algunas aplicaciones, es posible que no se requieran dispositivos de conmutación, pero aún se requieren protectores contra sobrecorriente. Consulte el amperaje típico en la siguiente tabla para conocer el tamaño de fusible o disyuntor requerido.

<i>Modelo</i>	<i>Tamaño del cable</i>	<i>Cable(mm²)</i>	<i>Valor de par (máx.)</i>
5Kw	2 AWG	35	24,5 Nm
6/8Kw	1 AWG	50	24,5 Nm
10/12Kw	1/0 AWG	50	24,5 Nm

Cuadro 3-2 Tamaño del cable



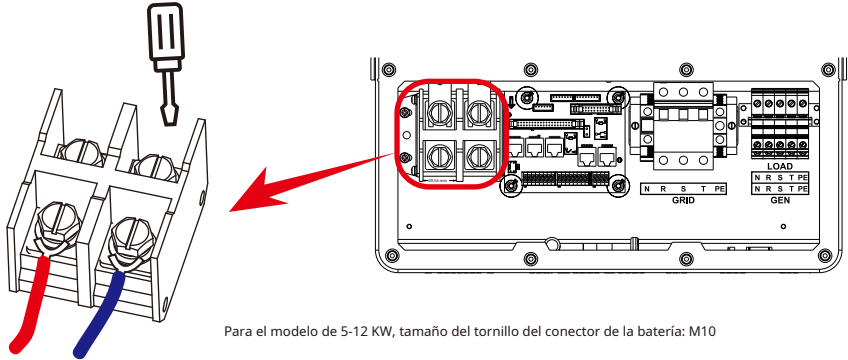
Todo el cableado debe ser realizado por una persona profesional.



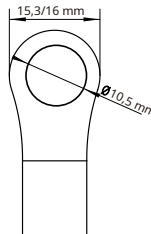
Es importante conectar la batería con un cable adecuado para una operación segura y eficiente del sistema. Para reducir el riesgo de lesiones, consulte el Cuadro 3-2 para ver los cables recomendados.

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

1. Elija un cable de batería adecuado con el conector correcto que pueda encajar bien en los terminales de la batería.
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 de 5-12 KW, tamaño del tornillo del conector de la batería: M10



Tamaño de cable de 2/1 AWG de entrada de batería de CC

4. En caso de que los niños toquen o entren insectos en el inversor, asegúrese de que el conector del inversor esté sujeto a la posición impermeable girándolo en el sentido de las agujas del reloj.

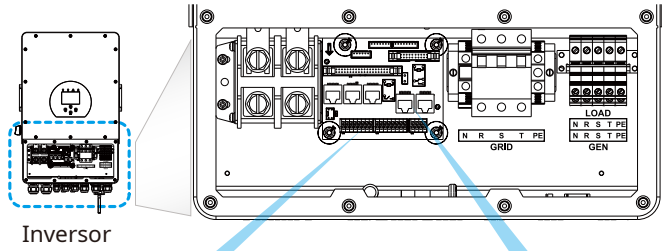


La instalación debe realizarse con cuidado.

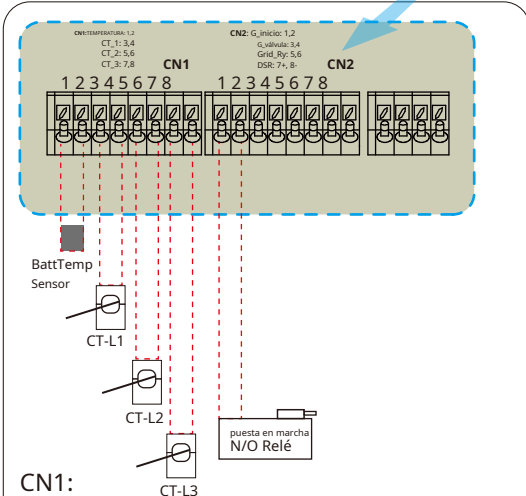


Antes de realizar la conexión final de CC o cerrar el disyuntor/desconexión de CC, asegúrese de que el polo positivo (+) se conecte al polo positivo (+) y el polo negativo (-) al polo negativo (-). La conexión de polaridad inversa en la batería dañará el inversor.

3.3.2 Definición de puerto de función



Inversor



CN1:

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

CT-L1 (3,4): transformador de corriente (CT1) para "cero export to CT" modo abrazaderas en L1 cuando en sistema trifásico.

CT-L2 (5,6): transformador de corriente (CT2) para "cero exportación a modo CT" se fija en L2 cuando se encuentra en un sistema trifásico.

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

CN2:

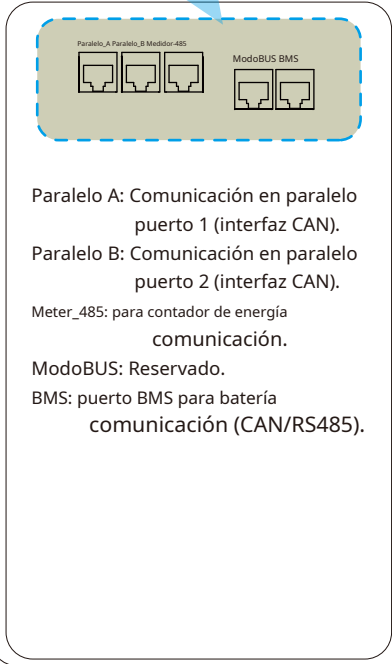
G-start (1,2): señal de contacto seco para el arranque del generador diesel.

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

Válvula G (3,4): Salida de contacto seco. Cuando el inversor está en modo aislado y el "modo isla de señal" está marcado, el contacto seco se encenderá.

Grid_Ry (5,6): reservado.

RSD (7,8): Cuando la batería está conectada y el inversor está en estado "ON", proporcionará 12Vdc.



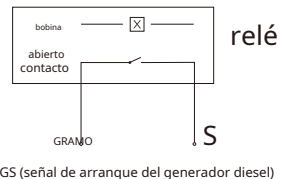
Paralelo A: Comunicación en paralelo puerto 1 (interfaz CAN).

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

Meter_485: para contador de energía comunicación.

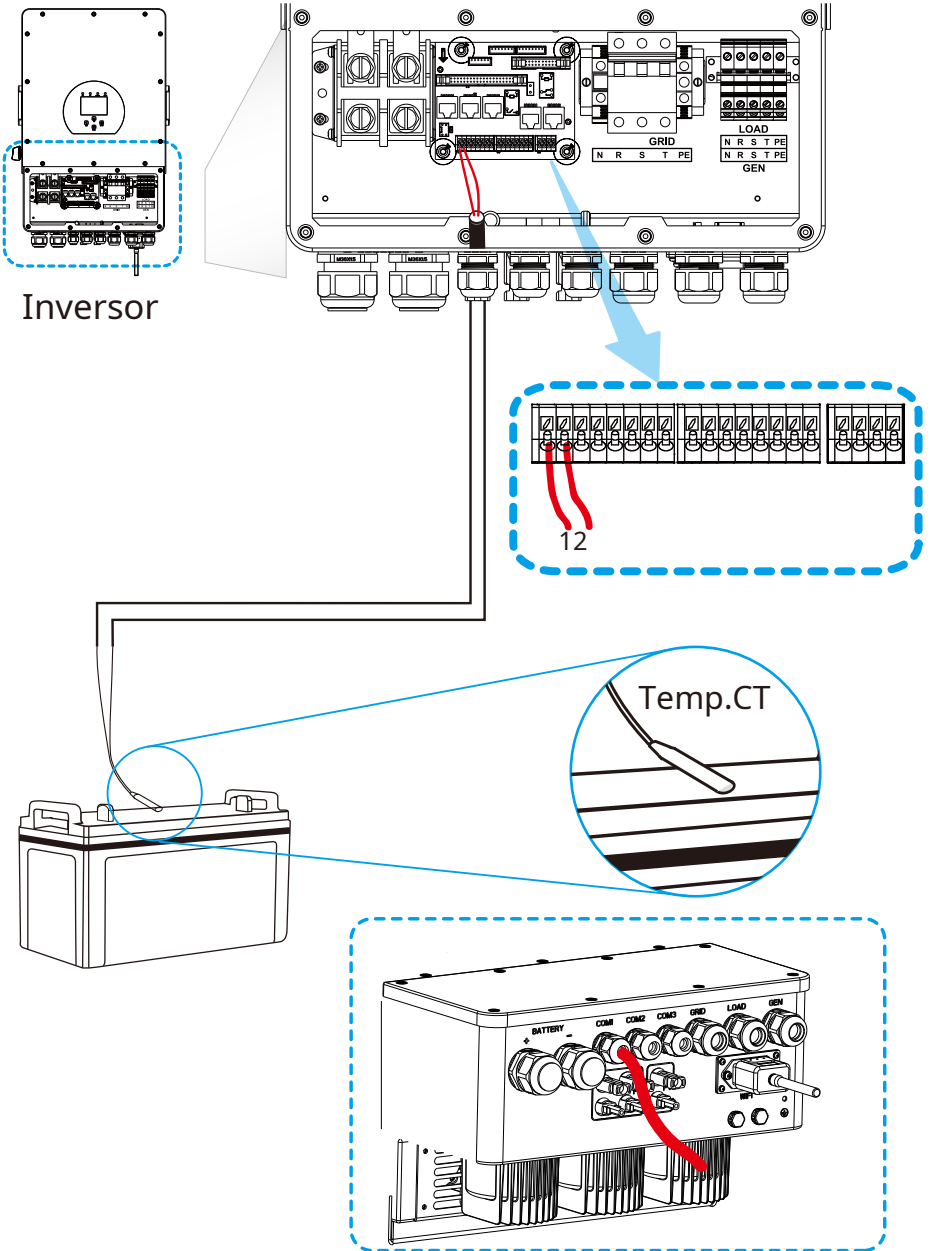
ModoBUS: Reservado.

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



GS (señal de arranque del generador diesel)

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. Además, se recomienda instalar un disyuntor de CA entre la carga de respaldo y el inversor. Esto asegurará que el inversor se pueda desconectar de forma segura durante el mantenimiento y que esté totalmente protegido contra sobrecorriente. El disyuntor de CA recomendado para el puerto de carga es de 20 A para 8 kw, 32 A para 10kw y 32A para 12KW. El disyuntor de CA recomendado para el puerto de red es 63A para 8kw, 63A para 10kw y 63A para 12KW.
- Hay tres bloques de terminales con las marcas "Grid", "Load" y "GEN". No conecte mal los conectores de entrada y salida.



Todo el cableado debe ser realizado por personal calificado. Es muy importante para la seguridad del sistema y la operación eficiente usar el cable apropiado para la conexión de entrada de CA. Para reducir el riesgo de lesiones, utilice el cable adecuado recomendado como se indica a continuación.

conexión de carga de respaldo

Modelo	Tamaño del cable	Cable(mm ²)	Valor de par (máx.)
5/6/8/10/12KW	10 AWG	4	1,2 Nm

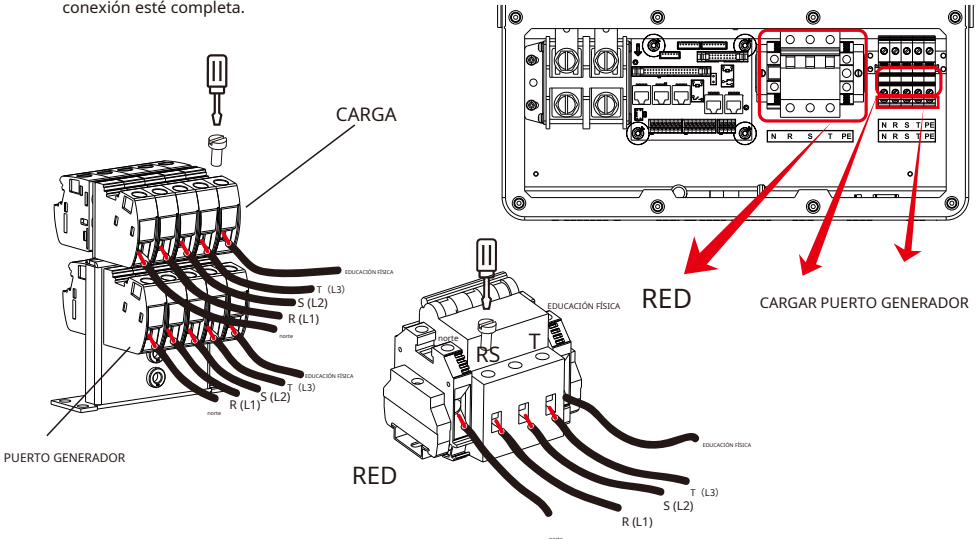
Conexión a red

Modelo	Tamaño del cable	Cable(mm ²)	Valor de par (máx.)
5/6/8/10/12KW	10 AWG	6	1,2 Nm

Tabla 3-3 Tamaño recomendado para cables de CA

Siga los pasos a continuación para implementar la conexión del puerto de red, carga y generación:

1. Antes de realizar la conexión del puerto de red, carga y generador, asegúrese de apagar primero el disyuntor o el seccionador de CA.
2. Retire el manguito de aislamiento de 10 mm de longitud, desatornille los pernos, inserte los cables de acuerdo con las polaridades indicadas en el bloque de terminales y apriete los tornillos de los terminales. Asegúrese de que la conexión esté completa.





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

3. Luego, inserte los cables de salida de CA de acuerdo con las polaridades indicadas en el bloque de terminales y apriete el terminal. Asegúrese de conectar los cables N y los cables PE correspondientes a los terminales relacionados también.
4. Asegúrese de que los cables estén bien conectados.
5. Los electrodomésticos, como el aire acondicionado, requieren al menos 2 o 3 minutos para volver a encenderse porque se requiere tiempo suficiente para equilibrar el gas refrigerante dentro del circuito. Si ocurre un corte de energía y se recupera en poco tiempo, causará daños a sus aparatos conectados. Para evitar este tipo de daños, verifique con el fabricante del acondicionador de aire si está equipado con la función de retardo antes de la instalación. De lo contrario, este inversor activará una falla de sobrecarga y cortará la salida para proteger su electrodoméstico, pero a veces aún causa daños internos al aire acondicionado.

3.5 Conexión fotovoltaica

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

<i>Modelo</i>	<i>Tamaño del cable</i>	<i>Cable(mm²)</i>
5/6/8/10/12KW	12 AWG	4

Gráfico 3-4 Tamaño del cable



Para evitar cualquier mal funcionamiento, no conecte ningún módulo fotovoltaico con posible fuga de corriente al inversor. Por ejemplo, los módulos fotovoltaicos conectados a tierra provocarán fugas de corriente al inversor. Cuando utilice módulos fotovoltaicos, asegúrese de que el panel solar PV+ y PVof no esté conectado a la barra de tierra del sistema.



Se solicita el uso de caja de derivación fotovoltaica con protección contra sobretensiones. De lo contrario, causará daños en el inversor cuando se produzcan rayos en los módulos fotovoltaicos.

3.5.1 Selección del módulo fotovoltaico:

Al seleccionar los módulos fotovoltaicos adecuados, asegúrese de tener en cuenta los siguientes parámetros:

- 1) El voltaje de circuito abierto (Voc) de los módulos fotovoltaicos no excede el máx. Voltaje de circuito abierto de matriz fotovoltaica del inversor.
- 2) El voltaje de circuito abierto (Voc) de los módulos fotovoltaicos debe ser superior al mínimo. voltaje de arranque
- 3) Los módulos fotovoltaicos que se utilizan para conectar a este inversor deben tener la clasificación de Clase A certificada de acuerdo con IEC 61730.

Modelo de inversor	5KW	6KW	8KW	10KW	12KW
Voltaje de entrada fotovoltaica	550V (160V~800V)				
Rango de voltaje MPPT de matriz fotovoltaica	200V-650V				
No. de rastreadores MPP	2				
No. de cadenas por rastreador MPP	1+1	1+1	1+1	2+1	2+1

Cuadro 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 FV en el inversor.



Consejo de seguridad:

Cuando utilice módulos PV, asegúrese de que PV+ y PV- del panel solar no estén conectados a la barra de tierra del sistema.



Consejo de seguridad:

Antes de la conexión, asegúrese de que la polaridad de la tensión de salida del conjunto fotovoltaico coincida con los símbolos "DC+" y "DC-".



Consejo de seguridad:

Antes de conectar el inversor, asegúrese de que el voltaje del circuito abierto de la matriz PV esté dentro de los 800 V del inversor.

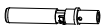


Imagen 5.1 Conector DC+ macho

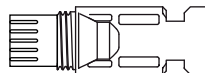


Imagen 5.2 Conector DC-hembra



Consejo de seguridad:

Utilice un cable de CC aprobado para el sistema fotovoltaico.

Tipo de cable	Sección transversal (mm²)	
	Rango	Valor recomendado
Cable fotovoltaico genérico industrial (modelo: PV1-F)	4,0~6,0 (12~10 AWG)	4,0 (12 AWG)

Cuadro 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 ciega del conector (consulte la imagen 5.3).

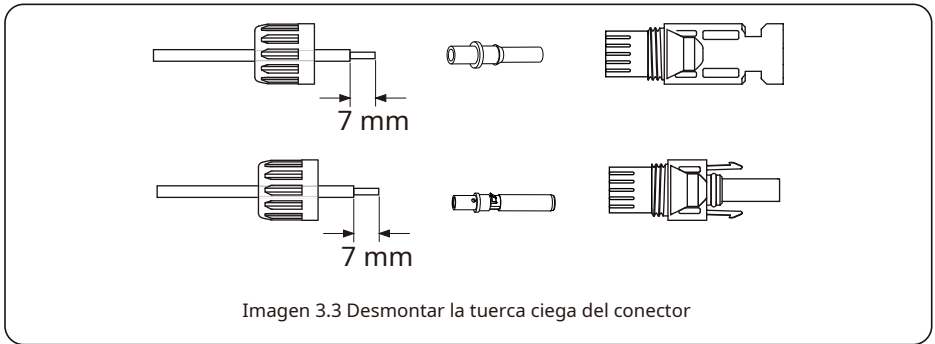


Imagen 3.3 Desmontar la tuerca ciega del conector

b) Prensar terminales de metal con pinzas de prensar como se muestra en la figura 5.4.

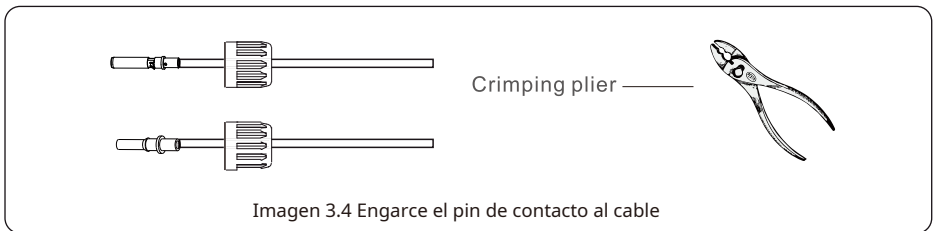
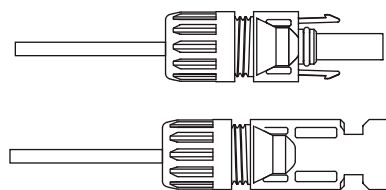


Imagen 3.4 Engarce el pin de contacto al cable

c) Inserte el pin de contacto en la parte superior del conector y atornille la tuerca ciega en la parte superior 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 en la imagen 5.6

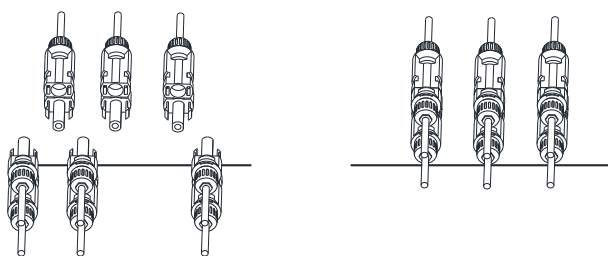


Fig. 3.6 Conexión de entrada de CC



Advertencia:

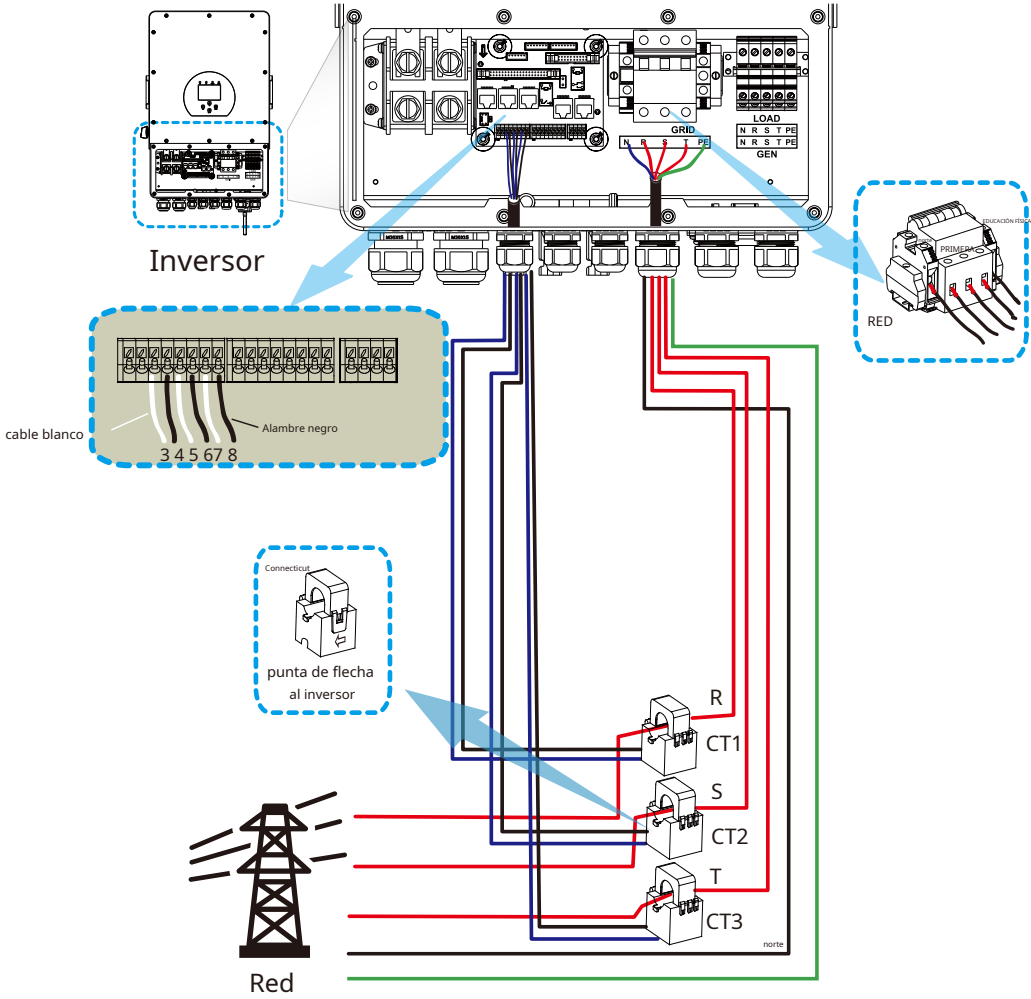
La luz del sol brilla en el panel generará voltaje, el alto voltaje en serie puede causar peligro para la vida. Por lo tanto, antes de conectar la línea de entrada de CC, el panel solar debe estar bloqueado por el material opaco y el interruptor de CC debe estar en "APAGADO", de lo contrario, el alto voltaje del inversor puede provocar condiciones potencialmente mortales.



Advertencia:

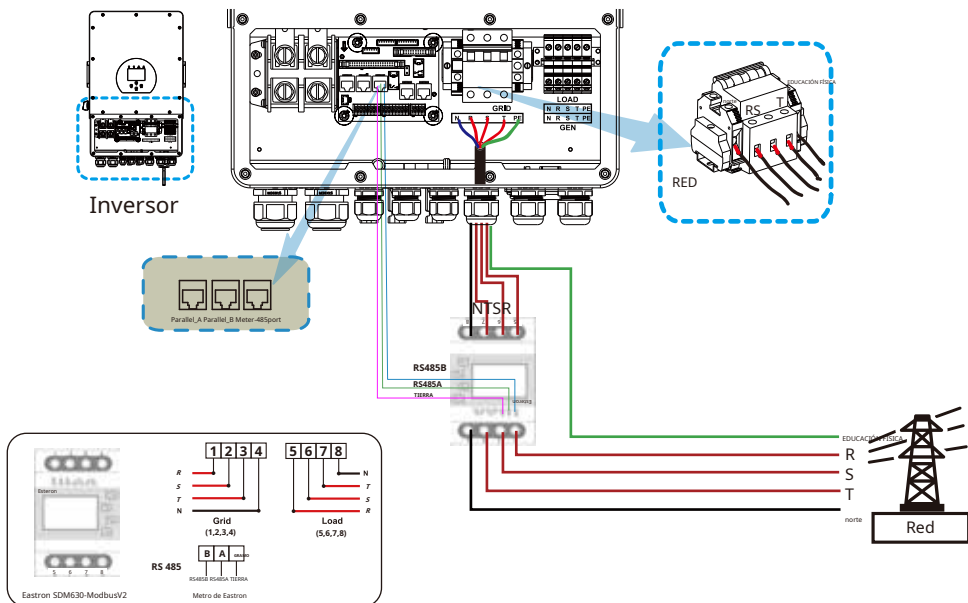
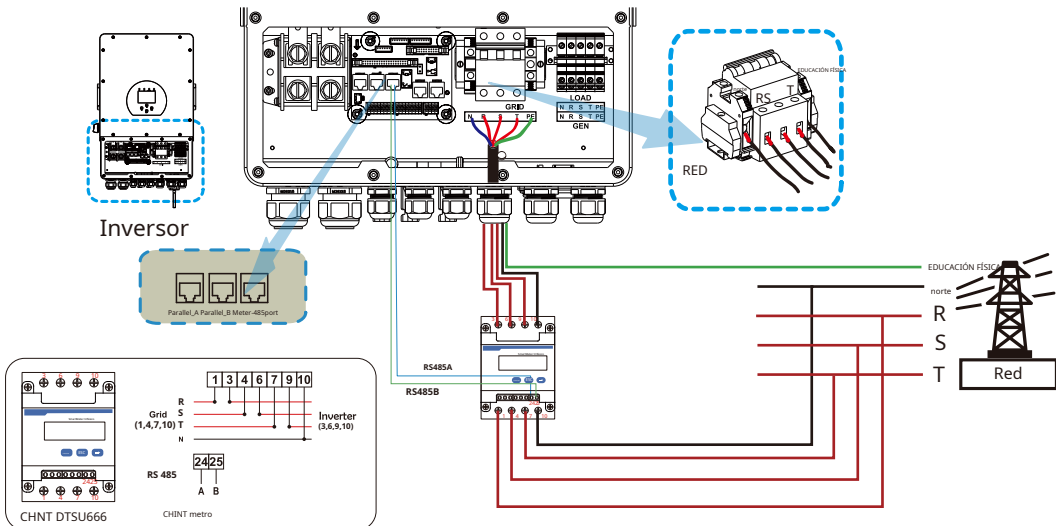
Utilice su propio conector de alimentación de CC de los accesorios del inversor. No interconecte los conectores de diferentes fabricantes. Máx. La corriente de entrada de CC debe ser de 20 A. si excede, puede dañar el inversor y no está cubierto por la garantía de Deye.

3.6 Conexión TI



* Nota: cuando la lectura de la potencia de carga en la pantalla LCD no sea correcta, invierta la flecha CT.

3.6.1 Conexión del medidor





Nota:

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

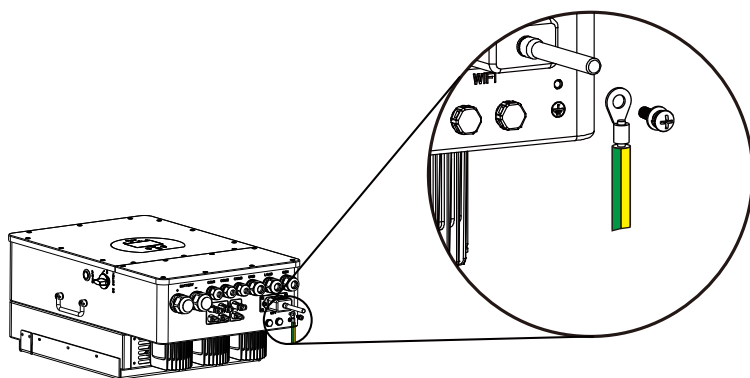


Nota:

En la instalación final, se instalará con el equipo un disyuntor certificado según IEC 60947-1 e IEC 60947-2.

3.7 Conexión a tierra (obligatorio)

El cable de tierra se debe conectar a la placa de tierra en el lado de la red, lo que evita descargas eléctricas si falla el conductor de protección original.



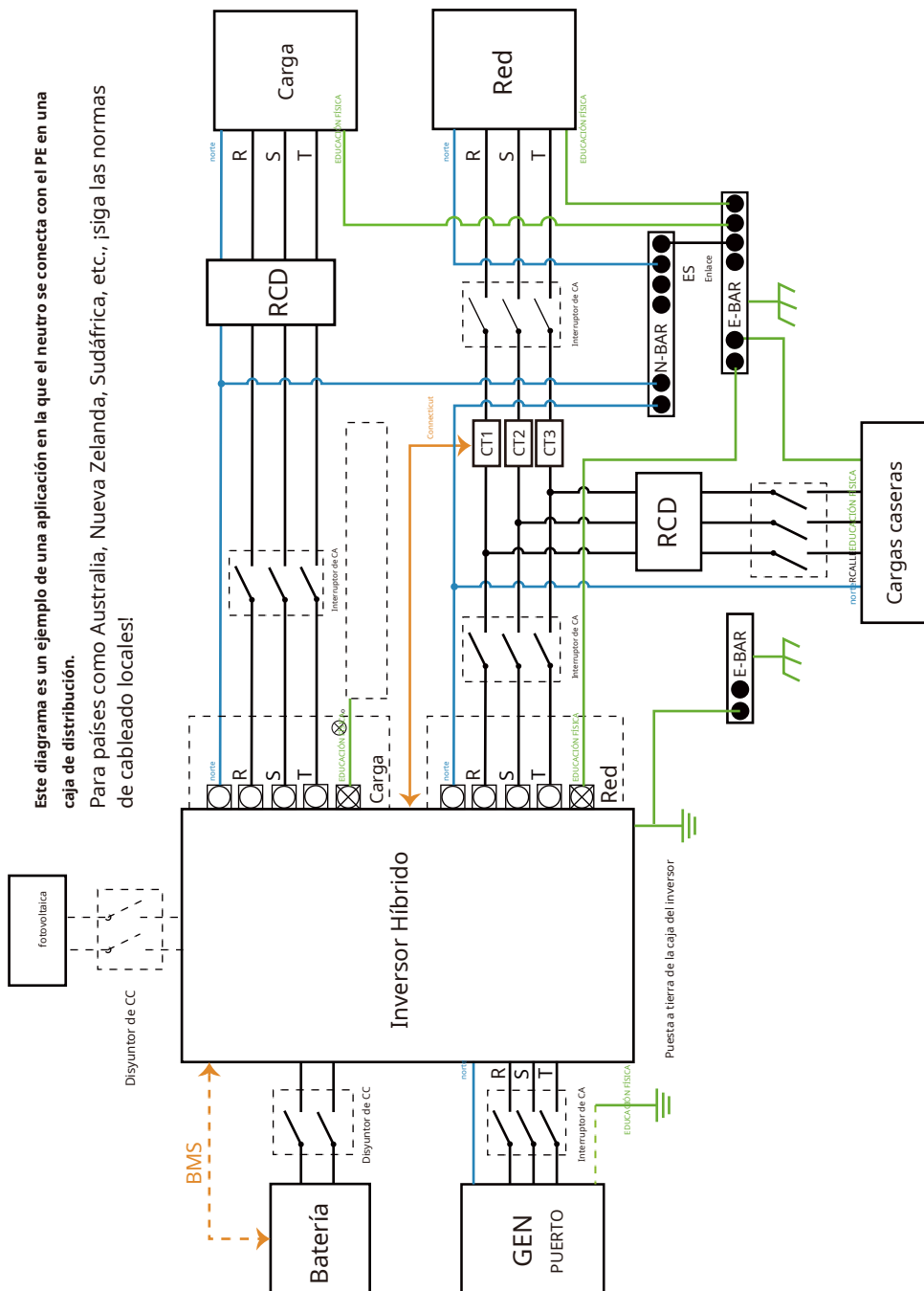
3.8 Conexión WIFI

Para la configuración del enchufe Wi-Fi, consulte las ilustraciones del enchufe Wi-Fi. El Wi-Fi Plug no es una configuración estándar, es opcional.

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.

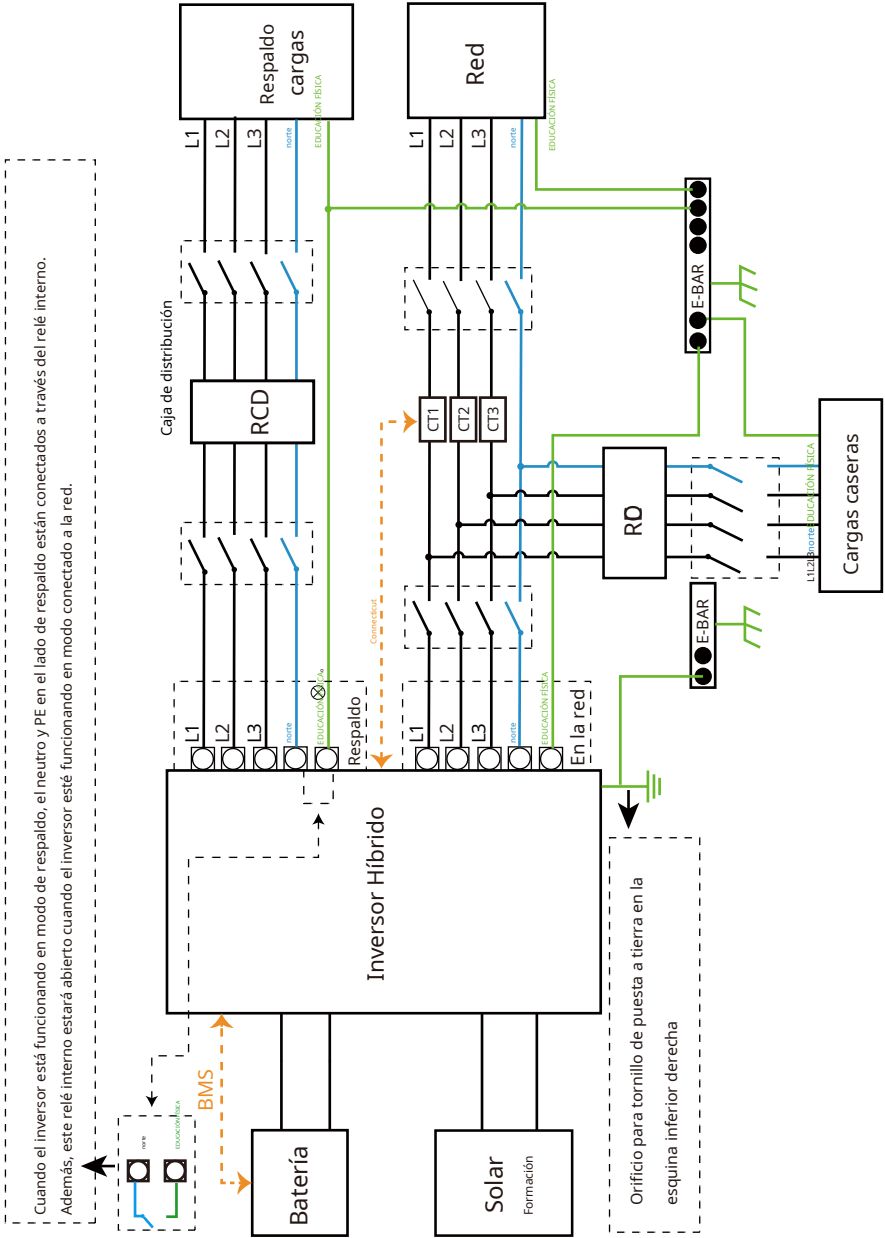
Para países como Australia, Nueva Zelanda, Sudáfrica, etc., ¡siga las normas de cableado locales!



3.10 Diagrama de cableado

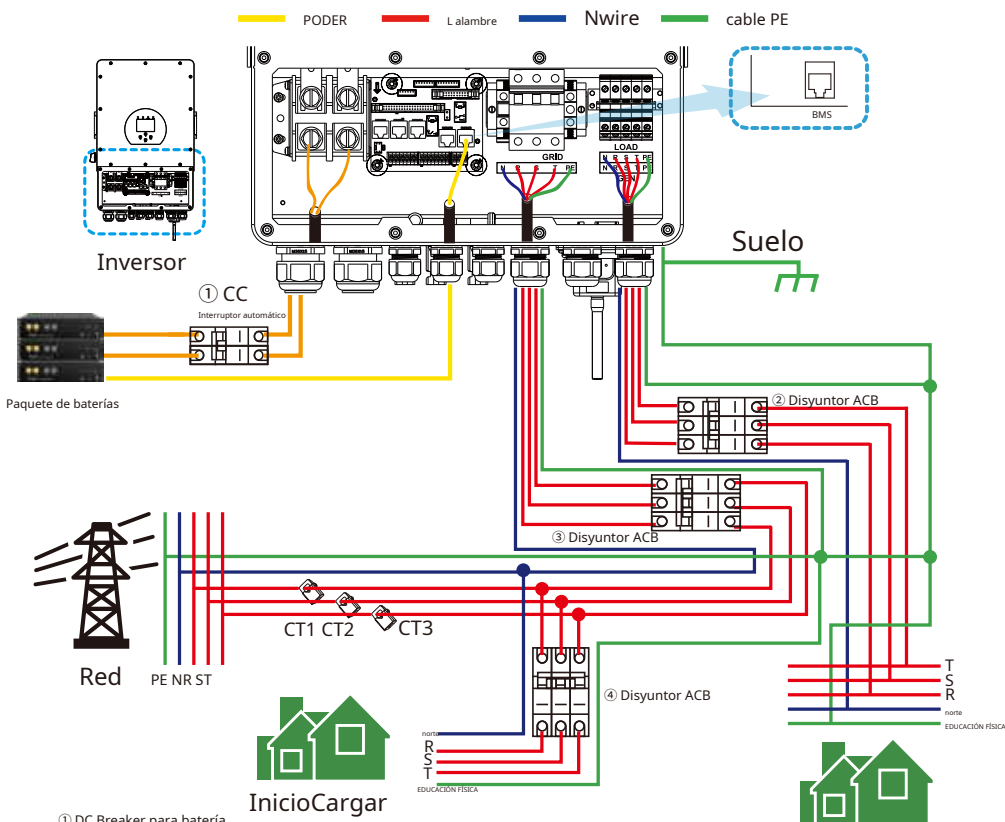
Este diagrama es un ejemplo de una aplicación en la que el neutro está separado del PE en la caja de distribución.
 Para países como China, Alemania, la República Checa, Italia, etc., ¡siga las normas de cableado locales!

Nota: La función de respaldo es opcional en el mercado alemán. Deje el lado de respaldo vacío si la función de respaldo no está disponible en el inversor.



Cuando el inversor está funcionando en modo de respaldo, el neutro y PE en el lado de respaldo están conectados a través del relé interno. Además, este relé interno estará abierto cuando el inversor esté funcionando en modo conectado a la red.

Orificio para tornillo de puesta a tierra en la esquina inferior derecha



- ① DC Breaker para batería
 SUN5K-SG-EU: Disyuntor de 150 ADC
 SUN6K-SG-EU: Disyuntor de 200 ADC
 SUN8K-SG-EU: Disyuntor de 250 ADC
 SUN10K-SG-EU: Disyuntor de 300 ADC
 SUN12K-SG-EU: Disyuntor de 300 ADC

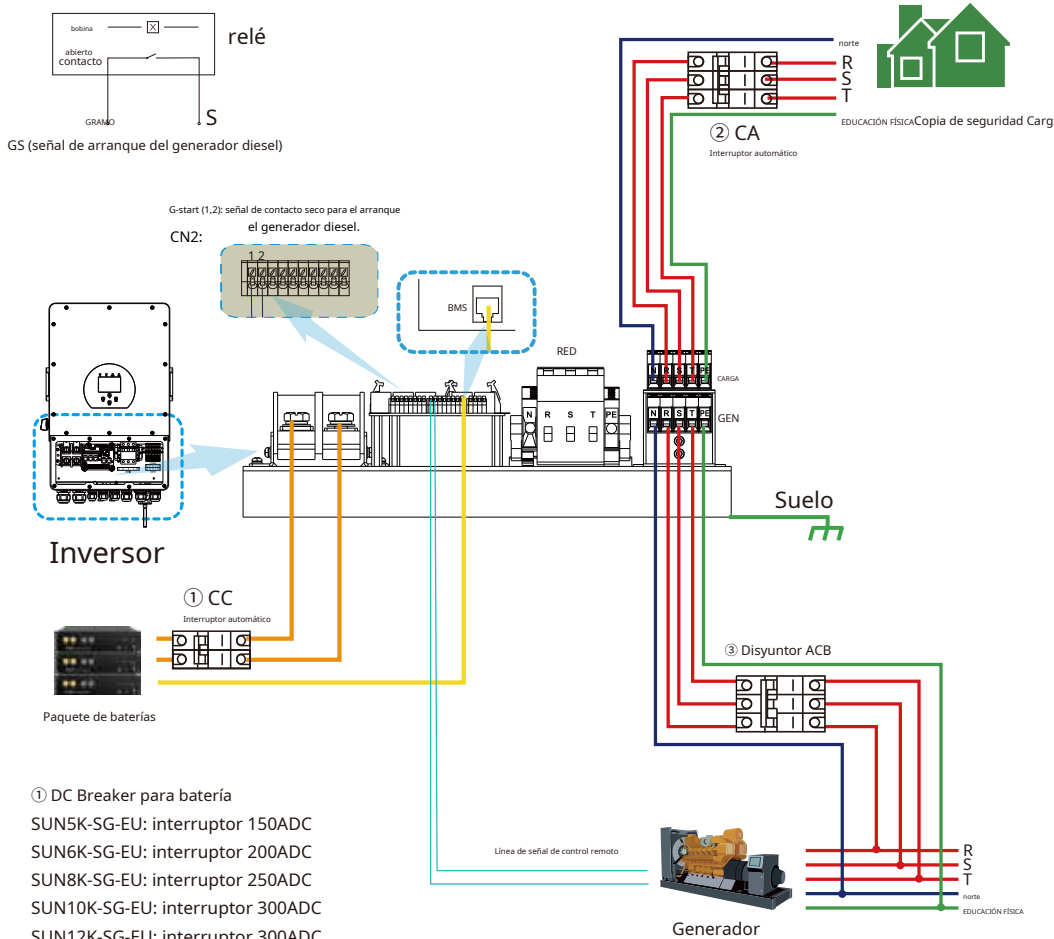
- ② Disyuntor AC para carga de respaldo
 SUN5K-SG-EU: Disyuntor 16AAC
 SUN6K-SG-EU: Disyuntor 16AAC
 SUN8K-SG-EU: Disyuntor 20AAC
 SUN10K-SG-EU: Disyuntor 32AAC
 SUN12K-SG-EU: Disyuntor 32AAC

- ③ ACBbreaker para red
 SUN5K-SG-EU: Disyuntor 63AAC
 SUN6K-SG-EU: Disyuntor 63AAC
 SUN8K-SG-EU: Disyuntor 63AAC
 SUN10K-SG-EU: Disyuntor 63AAC
 SUN12K-SG-EU: Disyuntor 63AAC

- ④ ACBbreaker para carga doméstica
 Depende de las cargas domésticas

3.11 Diagrama de aplicación típica de un generador diesel

PODER (Yellow) L alambre (Red) Nwire (Blue) cable PE (Green)



① DC Breaker para batería

SUN5K-SG-EU: interruptor 150ADC

SUN6K-SG-EU: interruptor 200ADC

SUN8K-SG-EU: interruptor 250ADC

SUN10K-SG-EU: interruptor 300ADC

SUN12K-SG-EU: interruptor 300ADC

② Disyuntor ACB para carga de respaldo

SUN5K-SG-EU: disyuntor 16AAC

SUN6K-SG-EU: disyuntor 16AAC

SUN8K-SG-EU: disyuntor 20AAC

SUN10K-SG-EU: disyuntor 32AAC

SUN12K-SG-EU: disyuntor 32AAC

③ Disyuntor de CA para puerto de generador

SUN5K-SG-EU: Disyuntor de 63 ACA

SUN6K-SG-EU: Disyuntor de 63 ACA

SUN8K-SG-EU: Disyuntor de 63 ACA

SUN10K-SG-EU: Disyuntor de 63 ACA

SUN12K-SG-EU: Disyuntor de 63 ACA

4. FUNCIONAMIENTO

4.1 Encendido/apagado

Una vez que la unidad se haya instalado correctamente y las baterías estén bien conectadas, simplemente presione el botón de encendido/apagado (ubicado en el lado izquierdo de la caja) para encender la unidad. Cuando el sistema no está conectado a la batería, pero se conecta con PV o con la red, y el botón de ENCENDIDO/APAGADO está apagado, la pantalla LCD aún se encenderá (la pantalla mostrará APAGADO). En esta condición, cuando se encienda botón ON/OFF y seleccione SIN batería, el sistema puede seguir funcionando.

4.2 Panel de operación y visualización

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

<i>Indicador LED</i>		<i>Mensajes</i>
corriente continua	Luz sólida led verde	Conexión fotovoltaica normal
C.A.	Luz sólida led verde	Conexión a red normal
Normal	Luz sólida led verde	Inversor funcionando normal
Alarma	Luz sólida led roja	Avería o advertencia

Gráfico 4-1 Indicadores LED

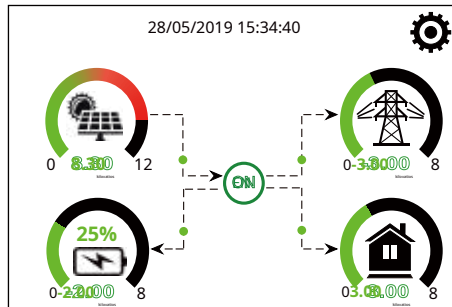
<i>Tecla de función</i>	<i>Descripción</i>
ESC	Para salir del modo de configuración
Arriba	Para ir a la selección anterior
Abajo	Para ir a la siguiente selección
Ingresar	Para confirmar la selección

Cuadro 4-2 Botones de función

5. Iconos de la pantalla LCD

5.1 Pantalla principal

La pantalla LCD es táctil, debajo de la pantalla se muestra la información general del inversor.



1.El ícono en el centro de la pantalla de inicio indica que el sistema está en operación Normal. Si se convierte en "comm./F01~F64", significa que el inversor tiene errores de comunicación u otros errores, el mensaje de error se mostrará debajo de este ícono (errores F01-F64, la información detallada del error se puede ver en las Alarmas del sistema menú).

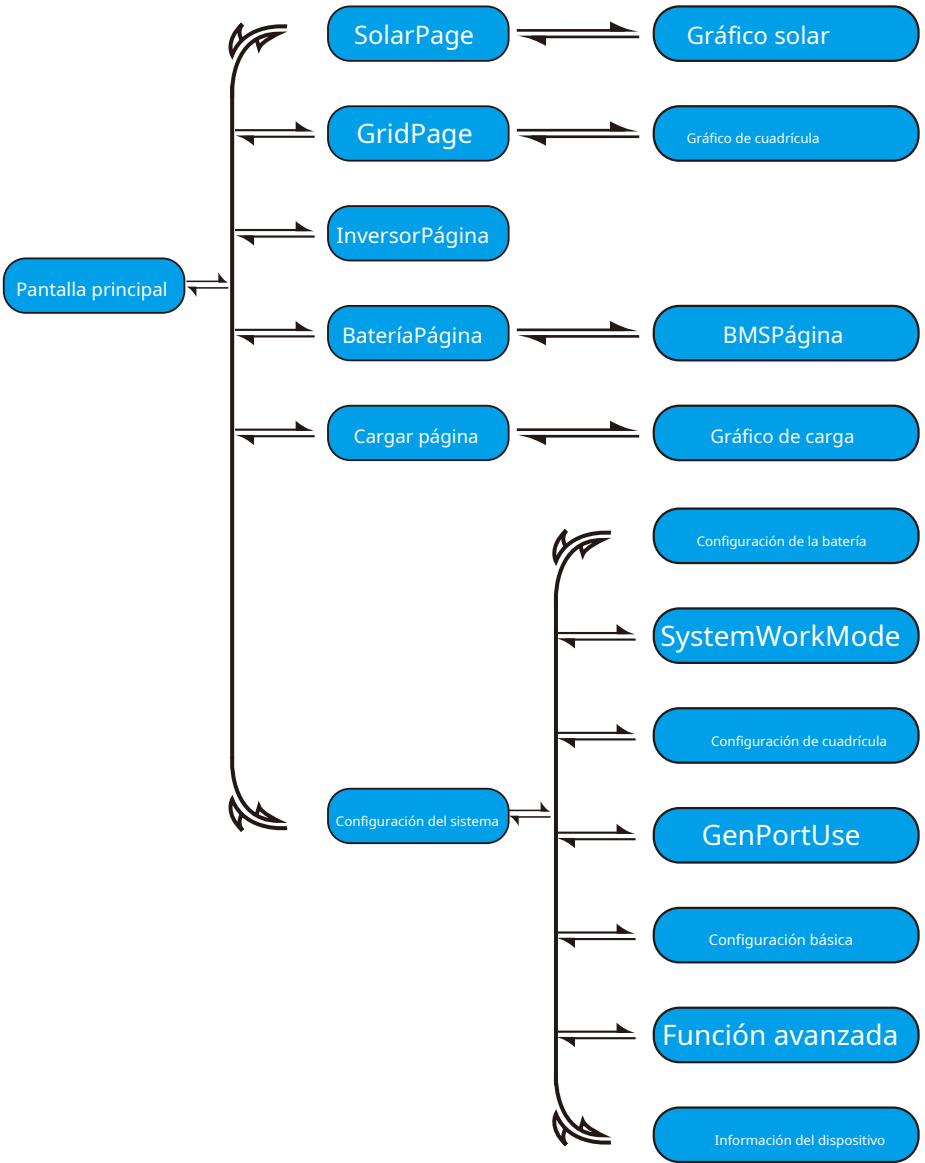
2.En la parte superior de la pantalla está el tiempo.

3. Ícono de configuración del sistema, presione este botón de configuración, puede ingresar a la pantalla de configuración del sistema que incluye la configuración básica, la configuración de la batería, la configuración de la red, el modo de trabajo del sistema, el uso del puerto del generador, la función avanzada y Li-Ba información.

4.La pantalla principal que muestra la información, incluida la energía solar, la red, la carga y la batería. También muestra la dirección del flujo de energía mediante una flecha. Cuando la potencia se aproxima a un nivel alto, el color de los paneles cambiará 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 siempre se mantienen positivas.
- Energía de red negativa significa vender a la red, positiva significa obtener de la red.
- Energía de la batería negativa significa carga, positiva significa descarga.

5.1.1 Diagrama de flujo de operación de LCD



5.2 Curva de energía solar

Solar

Potencia: 1560W ① Hoy=8.0 KWH ③

PV1-V: 286V PV2-V: 45V ② Total =12,00 KWH PV2-I:

PV1-I: 5.5A 0,0A

PV1-P: 1559W PV2-P: 1W

Energía

Esta es la página de detalles del panel solar.

- ① Generación de Paneles Solares.
- ② Voltaje, Corriente, Potencia para cada MPPT.
- ③ Energía de Paneles Solares para Día y Total.

Presione el botón "Energía" para ingresar a la página de la curva de potencia.

1166w	1244w 50Hz	- 81w 50Hz ①
221v 0w	222v 0.8w	222v 0.1A
229v 1166w	229v 5.0w	230v 0.1A
225v 0w	229v 0.9w	223v 0.1A
Carga	HM: 28W	INV_P: -30W
SOC: 99%	5W 1192W	-26W ACTO:
-21w	0W 24W	-25W 38.8C
BAT_V: 53,65 V	Red	Inversor
BAT_I: -0.41A	DC_P1: 0W	DC_P2: 0W
BAT_T: 27.0C	CC_V1: 0V	CC_V2: 0V
	DC_I1: 0.0A	DC_I2: 0.0A
Batería	PV1	PV2

Esta es la página de detalles del inversor.

- ① Generación Inverter.
- Voltaje, Corriente, Potencia para cada Fase.
- AC-T: temperatura media del disipador.

Carga

Potencia: 55W ① Hoy=0.5 KWH ③

Total = 1,60 KWH

L1: 220V P1: 19W ②

L2: 220V P2: 18W

L3: 220V P3: 18W

Energía

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 por Día y Total.

Presione el botón "Energía" para ingresar a la página de la curva de potencia.

Red

Apoyar 0W ① COMPRAR Hoy=2.2KWH ③

0.0 Hz Total = 11,60 KWH

CT1: 0W LD1: 0W ② VENDE Hoy=0.0KWH

CT2: 0W LD2: 0W Total = 8,60 KWH

CT3: 0W LD3: 0W

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

Energía

Esta es la página de detalles de Grid.

- ① Estado, Potencia, Frecuencia.
 - ② L: Voltaje para cada Fase
- 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 COMPRA: Energía de red a inversor,
 - VENDE: Energía de inversor a red.

Presione el botón "Energía" para ingresar a la página de la curva de potencia.

batería

Descargar

U: 49,58 V

Yo: 2,04A

Potencia: 101W

temperatura: 25,0C

Energía

Esta es la página de detalles de la batería.

si usa batería de litio, puede ingresar a la página BMS.

Li-BMS

Voltaje medio: 50,34 V. Voltaje de carga: 53,2 V

Corriente Total: 55,00A Voltaje de descarga: 47,0 V

Temperatura media :23,5C Corriente de carga: 50A

CO2 totales :38% Corriente de descarga: 25A

Descarga de energía: 57Ah

Suma Datos

Detalles Datos

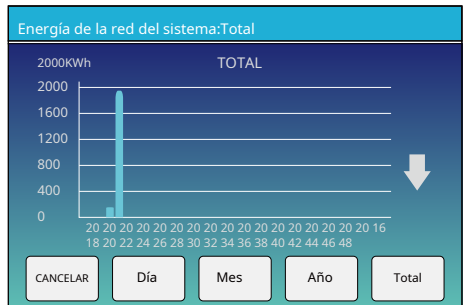
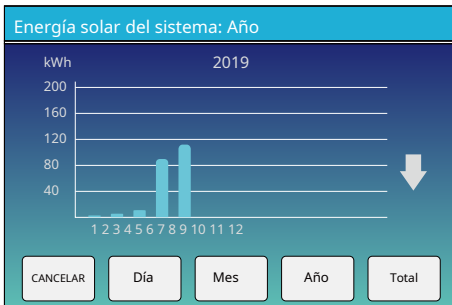
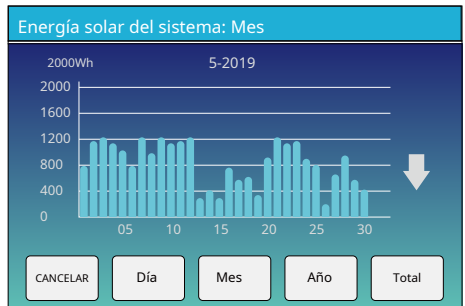
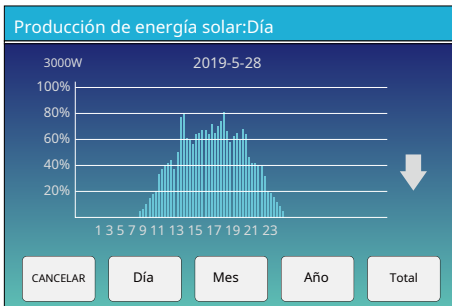
Li-BMS

valor	actual	temperatura	SOC	Energía	Cargar	Falla
1	50,38 V	19,70 A	30,6 C	33,0%	20,0Ah	0,0V 0,0A 01010
2	50,33 V	19,10 A	31,0 C	31,0%	25,5Ah	53,2V 25,0A 01010
3	50,30 V	16,90 A	30,2C	12,0%	6,0Ah	53,2V 0,0C 25,0A 01010
4	0,00V	0,00A	0,0C	0,0%	0,0Ah	0,0V 0,0A 01010
5	0,00V	0,00A	0,0C	0,0%	0,0Ah	0,0V 0,0A 01010
6	0,00V	0,00A	0,0C	0,0%	0,0Ah	0,0V 0,0A 01010
7	0,00V	0,00A	0,0C	0,0%	0,0Ah	0,0V 0,0A 01010
8	0,00V	0,00A	0,0C	0,0%	0,0Ah	0,0V 0,0A 01010
9	0,00V	0,00A	0,0C	0,0%	0,0Ah	0,0V 0,0A 01010
10	0,00 V	0,00A	0,0C	0,0%	0,0Ah	0,0V 0,0A 01010
11	0,00V	0,00A	0,0C	0,0%	0,0Ah	0,0V 0,0A 01010
12	0,00 V	0,00A	0,0C	0,0%	0,0Ah	0,0V 0,0A 01010
13	0,00 V	0,00A	0,0C	0,0%	0,0Ah	0,0V 0,0A 01010
14	0,00 V	0,00A	0,0C	0,0%	0,0Ah	0,0V 0,0A 01010
15	0,00 V	0,00A	0,0C	0,0%	0,0Ah	0,0V 0,0A 01010

Suma Datos

Detalles Datos

5.3 Página de curvas: solar, carga y red



La curva de energía solar diaria, mensual, anual y total se puede verificar aproximadamente en la pantalla LCD, para una generación de energía más precisa, verifique el sistema de monitoreo. Haga clic en la flecha hacia arriba y hacia abajo para verificar la curva de potencia de diferentes períodos.

5.4 Menú de configuración del sistema



Esta es la página de configuración del sistema.

5.5 Menú de configuración básica



Restablecimiento de fábrica: Restablecer todos los parámetros del inversor. **Bloquear todos los cambios:** Habilite este menú para configurar parámetros que requieren bloqueo y no se pueden configurar. Antes de realizar un restablecimiento de fábrica exitoso y bloquear los sistemas, para mantener todos los cambios, debe ingresar una contraseña para habilitar la configuración. La contraseña para la configuración de fábrica es 9999 y para el bloqueo es 7777.



Contraseña de restablecimiento de fábrica: 9999

Bloquear todos los cambios Contraseña: 7777

5.6 Menú de configuración de la batería

Configuración de la batería

Modo de batería

Litio Capacidad de batería 400Ah

Usar batería V Carga máxima A 40A

Usar % de batería Descarga máxima A 40A

Sin batería Activar batería

batería Modo

↑

↓

✕

✓

Capacidad de la batería: le dice al inversor híbrido Deye que conozca el tamaño de su banco de baterías.

Usar Ba ⚡V: Utilice el voltaje de la batería para todos los ajustes (V).

Usar Ba ⚡%: Use el SOC de la batería para todos los ajustes (%).

máx. Una carga/descarga: Corriente máxima de carga/descarga de la batería (0-120 A para el modelo de 5 KW, 0-150 A para el modelo de 6 KW, 0-190 A para el modelo de 8 KW, 0-210 A para el modelo de 10 KW, 0-240 A para el modelo de 12 KW).

Para AGM y Flooded, recomendamos Ah tamaño de batería x 20% = amperios de carga/descarga.

Para litio, recomendamos tamaño de batería Ah x 50% = amperios de carga/descarga.

Para Gel, siga las instrucciones del fabricante.

Sin batería: Marque este elemento si no hay ninguna batería conectada al sistema.

Batería ac ⚡va: Esta característica ayudará a recuperar una batería que se descargó en exceso al cargarla lentamente desde el panel solar o la red.

Configuración de la batería

Comenzar 30%

A 40A

carga general Carga de red

Señal de generación Señal de red

Tiempo de ejecución máximo de generación 24.0 horas

Tiempo de inactividad de generación 0.0 horas

batería Configuración

↑

↓

✕

✓

Esta es la página de configuración de la batería. ① ③

Inicio =30%: El porcentaje de SOC al 30 % del sistema iniciará automáticamente un generador conectado para cargar el banco de baterías.

A = 40A: Tasa de carga de 40 A del generador adjunto en amperios.

Carga general: utiliza la entrada del generador del sistema para cargar el banco de baterías desde un generador adjunto.

Señal de generación: Relé normalmente abierto que se cierra cuando el estado de la señal Gen Start está ac ⚡vo.

Tiempo de ejecución máx. de la generación: Indica el tiempo más largo que el Generador puede funcionar en un día, cuando se acabe el tiempo, el Generador se apagará. 24H significa que no se apaga todo el tiempo.

Tiempo de inactividad de la generación: Indica el tiempo de demora del Generador para apagarse después de haber alcanzado el tiempo de funcionamiento.

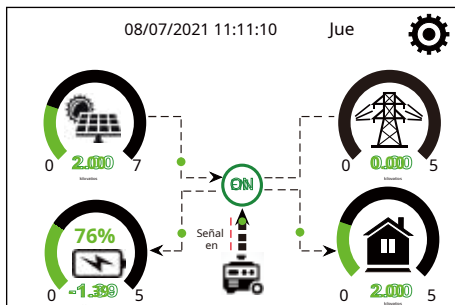
Esto es Grid Charge, debe seleccionar. ②

Inicio =30%: Es inútil, Solo por personalización.

A = 40A: Indica la Corriente que la Red carga la Batería.

Carga de red: Indica que la red carga la batería.

Señal de red: Desactivar.



Esta página le indica al generador fotovoltaico y diésel la carga y la batería.

Generador

Potencia: 6000W Hoy=10 KWH
 Total = 10 KWH

V_L1: 230V P_L1: 2KW
 V_L2: 230V P_L2: 2KW
 V_L3: 230V P_L3: 2KW

Esta página indica el voltaje de salida del generador, la frecuencia y la potencia. Y, cuánta energía se utiliza del generador.

Configuración de la batería

Modo litio 00

Cerrar 10%

Batería baja 20%

Reanudar 40%

batería Configuración 3

↑
↓
✕
✓

Modo de litio: Este es el protocolo BMS. Consulte el documento (Batería aprobada).

Cierre 10%: Indica que el inversor se apagará si el SOC está por debajo de este valor.

Ba bajo 20%: Indica que el inversor emitirá una alarma si el SOC está por debajo de este valor.

Reiniciar 40%: Se reanudará el voltaje de la batería al 40 % de la salida de CA.

Configuración de la batería

V flotante ① 53,6 V

Absorción V 57,6 V

Ecuallización V 57,6 V

Días de Igualación 30 días

Horas de ecuallización 3.0 horas

Cerrar ③ 20%

Batería baja 35%

Reanudar 50%

TEMPCO(mV/C/celda) ② -5

Resistencia de la batería 25 mOhmios

batería Configuración 3

↑
↓
✕
✓

Hay 3 etapas de carga de la batería. ①

Esto es para instaladores profesionales, puedes quedártelo si no lo sabes. ②

Cierre 20%: El inversor se apagará si el SOC está por debajo de este valor.

Bajo Ba 35%: El inversor emitirá una alarma si el SOC está por debajo de este valor. ③

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

Ajustes de batería recomendados

Tipo de Batería	Etapas de absorción	Etapas flotante	Valor de par (cada 30 días 3h)
AGM (o PCC)	14,2 v (57,6 v)	13,4 v (53,6 v)	14,2 v (57,6 v)
Gel	14,1 v (56,4 v)	13,5 v (54,0 v)	
Húmedo	14,7 v (59,0 v)	13,7 v (55,0 v)	14,7 v (59,0 v)
Litio	Siga sus parámetros de voltaje BMS		

5.7 Menú de configuración del modo de trabajo del sistema

Modo de trabajo del sistema

Vender primero 12000 Energía solar máxima
 Exportación cero a carga Venta solar
 Exportación cero a CT Venta solar

Poder máximo de venta: 12000 Potencia de exportación cero: 20

patrón de energía BateríaPrimero Cargar primero

Afeitado de pico de rejilla 8000 Fuerza

Trabajar Modo1
 (Botones de navegación: arriba, abajo, X, check)

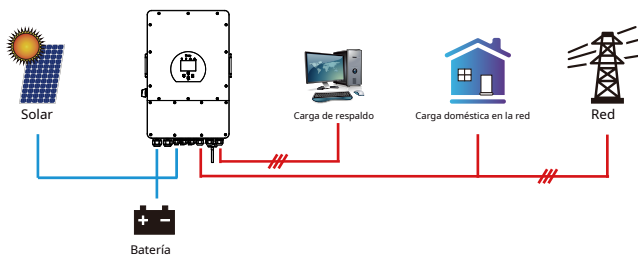
Modo de trabajo

Vender primero: Este modo permite que el inversor híbrido venda cualquier exceso de energía producido por los paneles solares a la red. Si el tiempo de uso está activo, la energía de la batería también se puede vender a la red.

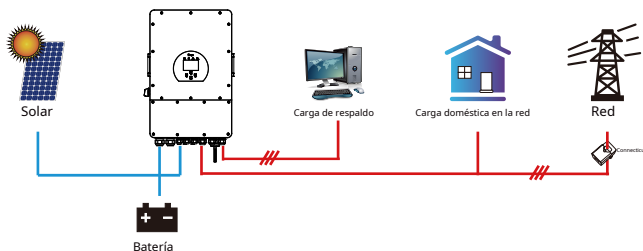
La energía fotovoltaica se utilizará para alimentar la carga y cargar la batería y luego el exceso de energía fluirá a la red. La prioridad de la fuente de energía para la carga es la siguiente:

1. Paneles solares.
2. Cuadrícula.
3. Baterías (hasta alcanzar el % de descarga programable).

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



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



Venta solar: "Venta solar" es para Exportación cero a carga o Exportación cero a CT: cuando este elemento está activo, la energía excedente se puede volver a vender a la red. Cuando está activo, el uso prioritario de la fuente de energía fotovoltaica es el siguiente: consumo de carga y carga de la batería y suministro a la red.

máx. vender poder: Permite que la potencia de salida máxima fluya a la red.

Potencia de exportación cero: para el modo de exportación cero, indica la potencia de salida de la red. Se recomienda establecerlo en 20-100 W para garantizar que el inversor híbrido no suministre energía a la red.

Patrón Energético: Prioridad de la fuente de energía fotovoltaica.

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

Cargar primero: La energía fotovoltaica se usa primero para alimentar la carga y luego se usa para cargar la batería. Si la energía fotovoltaica es insuficiente, Grid proporcionará energía para cargar.

Energía solar máxima: permitido la máxima potencia de entrada de CC.

Afeitado de picos de cuadrícula: cuando está activo, la potencia de salida de la red estará limitada dentro del valor establecido. Si la potencia de la carga supera el valor permitido, tomará energía fotovoltaica y batería como suplemento. Si aún no puede cumplir con el requisito de carga, la potencia de la red aumentará para satisfacer las necesidades de carga.

Modo de trabajo del sistema

Red	generación	Tiempo de uso		Poder del tiempo	batería
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	01:00	5:00	12000	49,0 V
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	05:00	9:00	12000	50,2 V
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	09:00	13:00	12000	50,9 V
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	13:00	17:00	12000	51,4 V
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	17:00	21:00	12000	47,1 V
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	21:00	01:00	12000	49,0 V

Trabajar
Modo2

Tiempo de uso: se usa para programar cuándo usar la red o el generador para cargar la batería y cuándo descargar la batería para alimentar la carga. Solo marque "Tiempo de uso", luego los siguientes elementos (Red, carga, tiempo, potencia, etc.) tendrán efecto.

Nota: cuando esté en el primer modo de venta y haga clic en el tiempo de uso, la energía de la batería se puede vender a la red.

Carga de red: utilizar la red para cargar la batería en un período de tiempo.

Carga general: utilizar generador diesel para cargar la batería en un período de tiempo.

Tiempo: tiempo real, rango de 01:00-24:00.

Nota: cuando la rejilla está presente, solo se marca el "tiempo de uso", luego la batería se descargará. De lo contrario, la batería no se descargará aunque el SOC de la batería esté lleno. Pero en el modo aislado (cuando la red no está disponible, el inversor funcionará automáticamente en el modo aislado).

Configuración de la batería

Comenzar: 30% 30%

A: 40A 40A

carga general Carga de red

Señal de generación Señal de red

Tiempo de extensión máxima de generación: 0,0 horas

Tiempo de inactividad de generación: 0,5 horas

Trabajar
batería
Comenzar

Fuerza: máx. potencia de descarga de la batería permitida. **Ba❖(V o SOC %):** % SOC de la batería o voltaje en el momento en que se va a producir la acción.

Por ejemplo

Durante 01:00-05:00,

si el SOC de la batería es inferior al 80 %, usará la red para cargar la batería hasta que el SOC de la batería alcance el 80 %.

Durante 05:00-08:00,

si el SOC de la batería es superior al 40 %, el inversor híbrido descargará la batería hasta que el SOC alcance el 40 %. Al mismo tiempo, si el SOC de la batería es inferior al 40 %, la red eléctrica cargará el SOC de la batería al 40 %.

Durante 08:00-10:00,

si el SOC de la batería es superior al 40 %, el inversor híbrido descargará la batería hasta que el SOC alcance el 40 %.

Durante 10:00-15:00,

cuando el SOC de la batería es superior al 80 %, el inversor híbrido descargará la batería hasta que el SOC alcance el 80 %.

Durante 15:00-18:00,

cuando el SOC de la batería es superior al 40 %, el inversor híbrido descargará la batería hasta que el SOC alcance el 40 %.

Durante 18:00-01:00,

cuando el SOC de la batería es superior al 35 %, el inversor híbrido descargará la batería hasta que el SOC alcance el 35 %.

Modo de trabajo del sistema

Red

Cargar	generación	Tiempo	Fuerza	batería	
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	01:00	5:00	12000	80%
<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	100%
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	15:00	18:00	12000	40%
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	18:00	01:00	12000	35%

Trabajar
Modo2

5.8 Menú de configuración de red

Configuración de cuadrícula/Selección de código de cuadrícula

Modo de cuadrícula: **Norma general** 0/11

Frecuencia de red: 50 Hz 60 Hz Tipo de fase: 0/120/240 0/240/120

Nivel de cuadrícula: **LN:220 V CA LL: 380 V CA**

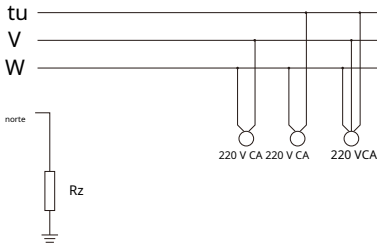
El sistema de TI neutral no está conectado a tierra

Red Serie 1

Modo de cuadrícula: Norma general, UL1741 y IEEE1547, REGLA 21 DE LA CPUC, SRD-UL-1741, CEI 0-21, Australia un, Australia B, Australia C, EN50549_CZ-PPDS(>16A), Nueva Zelanda, VDE4105, OVE-Directiva R25. Siga el código de red local y luego elija el estándar de red correspondiente.

Nivel de cuadrícula: hay varios niveles de voltaje para el voltaje de salida del inversor cuando está en modo aislado.
LN:230 V CA LL: 400 V CA, LN: 240 V CA LL: 420 V CA, LN: 120 V CA LL: 208 V CA, LN: 133 V CA LL: 230 V CA. **sistema de TI:** Para el sistema de red de TI, la tensión de línea

(entre dos líneas en un circuito trifásico) es de 230 Vac, y el diagrama es el siguiente. Si su sistema de red es un sistema de TI, habilite "Sistema de TI" y marque el "Nivel de red" como 133-3P como se muestra a continuación muestra la imagen.



Rz: Resistencia de tierra de gran resistencia. O el sistema no tiene línea Neutral

Configuración de red/Conectar

Conexión normal: Tasa de rampa normal: 10s

Baja frecuencia: 48,00 Hz Alta frecuencia: 51,50Hz

Baja tensión: 185,0 V Alto voltaje: 265,0 V

Reconectar después del viaje: Tasa de rampa de reconexión: 36s

Baja frecuencia: 48,20Hz Alta frecuencia: 51,30Hz

Baja tensión: 187,0 V Alto voltaje: 263,0 V

Tiempo de reconexión: FP: 1,000

Conexión normal: El rango de voltaje/frecuencia de red permitido cuando el inversor se conecta por primera vez a la red. **Tasa de rampa normal:** Es la rampa de potencia de arranque.

Reconectar después del viaje: El rango de frecuencia/voltaje de red permitido para el inversor se conecta a la red después de que el inversor se desconecta de la red.

Tasa de rampa de reconexión: Es la rampa de potencia de reconexión.

Tiempo de reconexión: El tiempo de espera para que el inversor vuelva a conectarse a la red.

FP: Factor de potencia que se utiliza para ajustar la potencia reactiva del inversor.

Configuración de red/Protección IP

Sobretensión U_P (10 min. funcionamiento medio): 260,0 V

HV3: 35,0 V HF3: 51,50Hz

HV2: 35,0 V -- 0,10s HF2: 51,50Hz -- 0,10s

HV1: 265,0 V -- 0,10s HF1: 51,50Hz -- 0,10s

LV1: 185,0 V -- 0,10s LF1: 48,00 Hz -- 0,10s

LV2: 185,0 V -- 0,10s LF2: 48,00 Hz -- 0,10s

LV3: 185,0 V LF3: 48,00 Hz

HV1:Punto de protección contra sobretensiones de nivel 1;
① HV2:Punto de protección contra sobretensiones de nivel 2;② 0,10 s: tiempo de viaje. HV3: Punto de protección contra sobretensiones de nivel 3.

LV1:Punto de protección de mínima tensión de nivel 1;
LV2:Punto de protección de mínima tensión de nivel 2;
LV3: Punto de protección de mínima tensión de nivel 3.

HF1: Punto de protección de sobrefrecuencia de nivel 1;
HF2:Punto de protección de sobrefrecuencia de nivel 2; HF3 : Punto de protección de sobrefrecuencia de nivel 3.

LF1:Nivel 1 bajo punto de protección de frecuencia;
LF2:Nivel 2 bajo punto de protección de frecuencia;
LF3: Nivel 3 bajo punto de protección de frecuencia.

Configuración de cuadrícula/F(W)

F(W)

Sobre frecuencia	Caída F	40%EP/Hz
Frecuencia de inicio F	Frec. de parada F	51,5Hz
Retardo de inicio F	Detener retardo F	0.00s

Bajo frecuencia	Caída F	40%EP/Hz
Frecuencia de inicio F	Frec. de parada F	49,80 Hz
Retardo de inicio F	Detener retardo F	0.00s

Red

Compuert

⌵

⌵

⌵

⌵

FW: esta serie de inversores puede ajustar la potencia de salida del inversor según la frecuencia de la red.

Caída F: porcentaje de potencia nominal por Hz

Por ejemplo, "Frecuencia de inicio F>50,2 Hz, frecuencia de parada F<51,5, Droop F=40%PE/Hz" cuando la frecuencia de la red alcance los 50,2 Hz, el inversor disminuirá su potencia **ac**ova a Droop F del 40%. Y luego, cuando la frecuencia del sistema de la red sea inferior a 50,1 Hz, el inversor dejará de disminuir la potencia de salida.

Para conocer los valores de configuración detallados, siga el código de red local.

Configuración de red/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%

Bloqueo/Pn	Bloqueo/Pn		
5%	20%		
V1	94,0%	Q1	44%
V2	97,0%	Q2	0%
V3	105,0%	Q3	0%
V4	108,0%	Q4	-44%

Red

Compuert

⌵

⌵

⌵

⌵

V(W): Sirve para ajustar la potencia **ac**ova del inversor en función de la tensión de red configurada.

V(Q): Sirve para ajustar la potencia **reac**ova del inversor en función de la tensión de red configurada.

Esta función se usa para ajustar la potencia de salida del inversor (potencia **ac**ova y potencia **reac**ova) cuando cambia el voltaje de la red.

Bloqueo/Pn 5%: Cuando la potencia **ac**ova del inversor es inferior al 5% de la potencia nominal, el modo VQ no tendrá efecto. **Bloqueo/Pn 20%:** Si la potencia **ac**ova del inversor aumenta del 5% al 20% de la potencia nominal, el modo VQ volverá a tener efecto.

Por ejemplo: V2=110%, P2=80%. Cuando el voltaje de la red alcance el 110 % de los tiempos del voltaje nominal de la red, la potencia de salida del inversor reducirá su potencia de salida **ac**ova al 80 % de la potencia nominal.

Por ejemplo: V1=94%, Q1=44%. Cuando el voltaje de la red alcanza el 94 % de los tiempos del voltaje nominal de la red, la potencia de salida del inversor generará un 44 % de potencia de salida reactiva.

Para conocer los valores de configuración detallados, siga el código de red local.

Configuración de cuadrícula/P(Q) P(F)

P(Q)

P(F)

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

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

Red Set6

Compuert

⌵

⌵

⌵

⌵

P(Q): Sirve para ajustar la potencia **reac**ova del inversor en función de la potencia **ac**ova configurada.

P(FP): Se utiliza para ajustar el FP del inversor de acuerdo con la potencia **ac**ova configurada.

Para conocer los valores de configuración detallados, siga el código de red local.

Bloqueo/Pn 50%: Cuando la potencia **ac**ova de salida del inversor es inferior al 50% de la potencia nominal, no entrará en el modo P(PF).

Bloqueo/Pn 50%: Cuando la potencia **ac**ova de salida del inversor es superior al 50% de la potencia nominal, entrará en el modo P(PF).

Nota: solo cuando la tensión de la red sea igual o superior a 1,05 veces la tensión nominal de la red, el modo P(PF) tendrá efecto.

Configuración de red/LVRT

L/HVRT

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

Red

Compuert

⌵

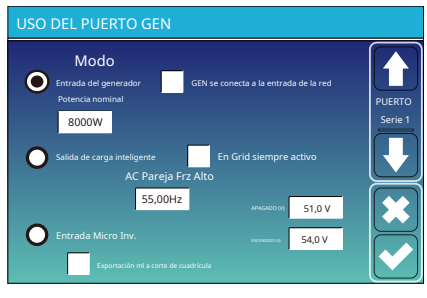
⌵

⌵

⌵

Reservado: Esta función está reservada. No se recomienda.

5.9 Menú de configuración de uso del puerto del generador



Potencia nominal de entrada del generador: permitido Máx. energía del generador diesel.

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 liza la conexión de entrada Gen como una salida que solo recibe energía cuando el SOC de la batería está por encima de un umbral programable por el usuario.

ej., ENCENDIDO: 100%, APAGADO=95%: Cuando el SOC del banco de baterías alcance el 100 %, Smart Load Port se encenderá automáticamente y alimentará la carga conectada. Cuando el SOC del banco de baterías < 95 %, el puerto de carga inteligente se apagará automáticamente.

Carga inteligente APAGADO Ba

• SOC de la batería en el que se apagará la carga inteligente. **Carga**

inteligente ON Ba

• SOC de la batería en el que se encenderá la carga inteligente. simultáneamente y luego la carga inteligente se encenderá. **En Grid siempre encendido:** Al hacer clic en "On Grid always on", la carga inteligente se encenderá cuando la red esté presente.

Entrada de inversión micro: Para usar el puerto de entrada del generador como un microinversor en la entrada del inversor de red (AC acoplado), esta función también funcionará con inversores "conectados a la red".

* **Entrada Micro Inv APAGADO:** cuando el SOC de la batería excede el valor de configuración, el Microinversor o el inversor conectado a la red se apagará. * **Entrada Micro Inv ON:** cuando el SOC de la batería es inferior al valor de configuración, el Microinversor o el inversor conectado a la red comenzarán a funcionar.

AC Pareja Frz Alto: Si elige "Entrada Micro Inv", a medida que el SOC de la batería alcanza gradualmente el valor de configuración (APAGADO), durante el proceso, la potencia de salida del microinversor disminuirá linealmente. Cuando el SOC de la batería sea igual al valor de configuración (OFF), la frecuencia del sistema se convertirá en el valor de configuración (AC couple Frz high) y el Microinversor dejará de funcionar.

MI export to grid cutoff: Deja de exportar energía producida por el microinversor a la red.

* **Nota:** Micro Inv Input OFF y On es válido solo para algunas versiones FW determinadas.

5.10 Menú de configuración de funciones avanzadas



Fallo de arco solar ENCENDIDO: Esto es solo para EE. UU.

Autocomprobación del sistema: Desactivar. Esto es solo para la fábrica.

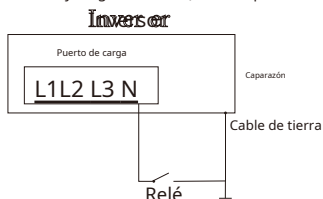
Afeitado de picos Gen: Habilitar Cuando la potencia del generador excede el valor nominal del mismo, el inversor proporcionará la parte redundante para garantizar que el generador no se sobrecargue.

DRM: Para el estándar AS4777 **Retraso**

de la copia de seguridad: Reservado

BMS_Err_Stop: Cuando está o, si el BMS de la batería no pudo comunicarse con el inversor, el inversor dejará de funcionar e informará la falla.

Modo isla de señales: Si se marca "Modo de isla de señal" y cuando el inversor está en modo fuera de la red, el relé en la línea neutral (línea del puerto de carga N) se encenderá y luego la línea N (línea del puerto de carga N) se conectará a tierra del inversor.



Alimentación de fase asimétrica: Si se marcó, el exceso de energía fotovoltaica que se inyecta a la red se equilibrará en las tres fases.

Función avanzada

Paralelo
 Maestro 00
 Esclavo

EX_Metro para TC
 Selección de medidor
 sin medidor 0/3
 CHNT
 Esteron

Ex_Metro para TC: cuando se usa la exportación cero al modo CT, el inversor híbrido puede seleccionar la función EX_Meter For CT y usar los diferentes medidores, por ejemplo, CHNT y Esteron.

5.11 Menú de configuración de información del dispositivo

LonBMSInfo.

temperatura: 21.0°C	temperatura: 21.0°C	temperatura: 21.0°C	temperatura: 21.0°C
HMI: Ver 1001-8010	PRINCIPAL: Ver 2002-V1001-46-d	Ver 1001-8010	Ver 2002-V1001-46-d
15.000V 0.00A 0.0C 0.0%	26.00V 0.00A 0.0C 0.0%	25.50V 25.00A 0.010	0.00A 0.0V 0.0A 0.010
2.50A 23V 19.10A 31.0C 51.0%	6.0A 2021-1-20 6:21:00	20201.0-V06-T 0.1008:20	0.0Ah 0.0V 0.0A 0.010
4.00V 0.00A 0.0C 0.0% 00VZ_0	0.0Ah 0.0V 0.0A 0.010	0.0V 0.0A	0.010 Det
5F013G	0.0Ah 0.0V 0.0A 0.010	0.0V 0.0A	0.010 Det
7.000V 0.00A 0.0C 0.0%	0.0Ah 0.0V 0.0A 0.010	0.0V 0.0A	0.010 Det
8F0500C	0.0Ah 0.0V 0.0A 0.010	0.0V 0.0A	0.010 Det
9.000V 0.00A 0.0C 0.0%	0.0Ah 0.0V 0.0A 0.010	0.0V 0.0A	0.010 Det
10.00V 0.00A 0.0C 0.0%	0.0Ah 0.0V 0.0A 0.010	0.0V 0.0A	0.010 Det
11.00V 0.00A 0.0C 0.0%	0.0Ah 0.0V 0.0A 0.010	0.0V 0.0A	0.010 Det
12.00V 0.00A 0.0C 0.0%	0.0Ah 0.0V 0.0A 0.010	0.0V 0.0A	0.010 Det
13.00V 0.00A 0.0C 0.0%	0.0Ah 0.0V 0.0A 0.010	0.0V 0.0A	0.010 Det
14.00V 0.00A 0.0C 0.0%	0.0Ah 0.0V 0.0A 0.010	0.0V 0.0A	0.010 Det
15.00V 0.00A 0.0C 0.0%	0.0Ah 0.0V 0.0A 0.010	0.0V 0.0A	0.010 Det

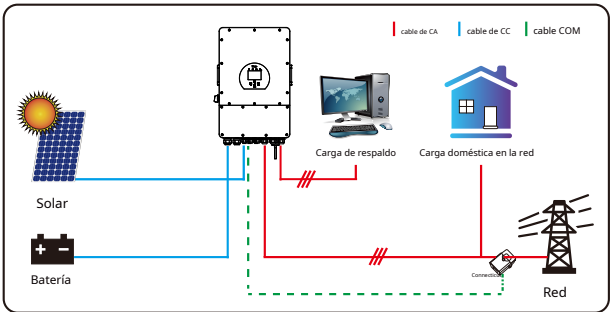
Esta página muestra la ID del inversor, la versión del inversor y los códigos de alarma.

IHM: versión LCD

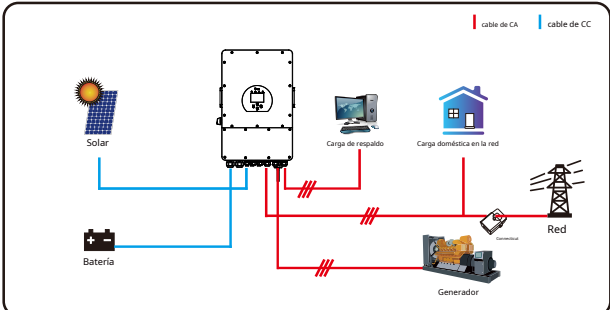
PRINCIPAL: versión FW de la tarjeta de control

6. Modo

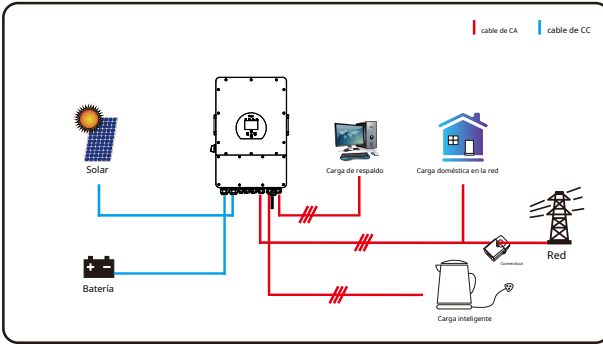
Modo I: Básico



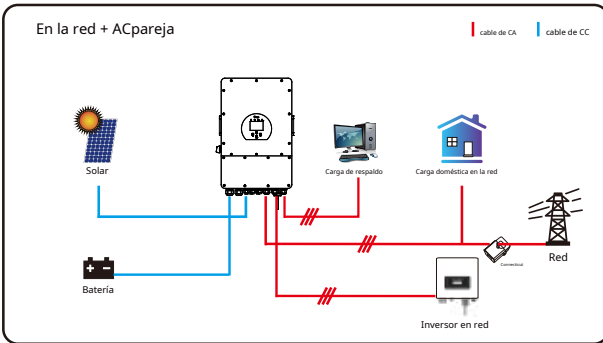
Modo II: Con Generador



Modo III: con Smart-Load



Modo IV: Pareja CA



La energía de 1ra prioridad del sistema es siempre la energía fotovoltaica, luego la energía de 2da y 3ra prioridad será el banco de baterías o la red de acuerdo con la configuración. El último respaldo de energía será el Generador si está disponible.

7. Limitación de responsabilidad

Además de la garantía del producto descrita anteriormente, las leyes y regulaciones estatales y locales brindan una compensación financiera por la conexión de energía del producto (incluida la violación de los términos y garantías implícitos). 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.

<i>Código de error</i>	<i>Descripción</i>	<i>Soluciones</i>
F01	DCCentradapolaridadfallo inverso	<ol style="list-style-type: none"> 1, Compruebe la polaridad de entrada de PV 2, Busque nuestra ayuda, si no puede volver al estado normal.
F07	DC_START_Error	<ol style="list-style-type: none"> 1, El voltaje BUS no puede construirse desde PV o batería. 2, reinicie el inversor, si la falla aún existe, contáctenos para obtener ayuda
F13	cambio de modo de trabajo	<ol style="list-style-type: none"> 1. Cuando cambie el tipo de red y la frecuencia, informará F13; 2. Cuando el modo de batería se cambió al modo "Sin batería", informará F13; 3. Para algunas versiones antiguas de FW, informará F13 cuando el modo de trabajo del sistema cambie; 4, por lo general, desaparecerá automáticamente cuando muestre F13; 5. Si sigue igual, apague el interruptor de CC y el interruptor de CA y espere un minuto y luego encienda el interruptor de CC/CA; 6. Busque nuestra ayuda si no puede volver al estado normal.
F15	Falla de sobrecorriente software	<p>falla de sobrecorriente ACside</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Verifique si la potencia de carga de respaldo y la potencia de carga común están dentro del rango; 2. Reinicie y verifique si es normal; 3. Busque nuestra ayuda si no puede volver al estado normal.
F 16	Falla de corriente de fuga A	<p>Falla de corriente de fuga</p> <ol style="list-style-type: none"> 1, compruebe la conexión a tierra del cable del lado fotovoltaico 2, reinicia el sistema 2-3 veces 3, si la falla aún existe, contáctenos para obtener ayuda.
F18	ACfalta de sobrecorriente de hardware	<p>Falla de sobrecorriente lateral de CA 1. Verifique si la potencia de carga de respaldo y la potencia de carga común están dentro del rango;</p> <ol style="list-style-type: none"> 2. Reinicie y verifique si es normal; 3. Busque nuestra ayuda si no puede volver al estado normal.
F20	Dfallo de sobrecorriente del hardware	<p>DCsideovercurrentfault</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Verifique la conexión del módulo fotovoltaico y la conexión de la batería; 2. Cuando está en el modo fuera de la red, el inversor se inicia con una gran carga de energía, puede informar F20. Reduzca la potencia de carga conectada; 3. Apague el interruptor de CC y el interruptor de CA y luego espere un minuto, luego vuelva a encender el interruptor de CC/CA; 4. Pídanos ayuda si no puede volver al estado normal.

<i>Código de error</i>	<i>Descripción</i>	<i>Soluciones</i>
F21	Tz_HV_Overcurr_fault	BUSsobreintensidad. 1. compruebe la corriente de entrada de PV y la configuración de corriente de la batería 2.Reinicie el sistema 2~3 veces. 3. Si la falla persiste, comuníquese con nosotros para obtener ayuda.
F22	Tz_EmergStop_Fault	apagado remoto 1, indica que el inversor está controlado de forma remota.
F23	Tz_GFCL_OC_actual es sobrecorriente transitoria	Falla de corriente de fuga 1.Compruebe la conexión a tierra del cable lateral fotovoltaico. 2.Reinicie el sistema 2~3 veces. 3. Si la falla persiste, comuníquese con nosotros para obtener ayuda.
F24	Fallo de aislamiento de CC	La resistencia de aislamiento fotovoltaico es demasiado baja 1. Verifique que la conexión de los paneles fotovoltaicos y el inversor estén firmes y correctamente; 2. Compruebe si el cable PE del inversor está conectado a tierra; 3. Busque nuestra ayuda si no puede volver al estado normal.
F26	La barra colectora de CC está desequilibrada	1. Espere un momento y compruebe si es normal; 2. Cuando la potencia de carga de 3 fases es muy diferente, informará el F26. 3. Cuando haya corriente de fuga DC, informará F26 4.Reinicie el sistema 2~3 veces. 5. Busque nuestra ayuda si no puede volver al estado normal.
F29	Fallo de CANBus paralelo	1. Cuando esté en modo paralelo, verifique la conexión del cable de comunicación paralelo y la configuración de la dirección de comunicación del inversor híbrido; 2. Durante el período de arranque del sistema en paralelo, los inversores informarán F29. Pero cuando todos los inversores estén en estado ENCENDIDO, desaparecerá automáticamente; 3. Si la falla persiste, comuníquese con nosotros para obtener ayuda.
F34	Falla de sobrecorriente de CA	1, Verifique la carga de respaldo conectada, asegúrese de que esté dentro del rango de potencia permitido 2, si la falla aún existe, contáctenos para obtener ayuda
F41	sistemas en paralelotop	1,Compruebeel estado de trabajo del inversor híbrido. Si hay 1 piezas apagado del inversor híbrido, todos los inversores híbridos reportarán falla F41. 2, si la falla aún existe, contáctenos para obtener ayuda
F42	Baja tensión de línea de CA	Fallo de tensión de red 1. Verifique que el voltaje de CA esté dentro del rango de voltaje estándar en la especificación; 2.Compruebesilos cables de AC delared están conectados firmementey correctamente; 3. Busque nuestra ayuda si no puede volver al estado normal.

<i>Código de error</i>	<i>Descripción</i>	<i>Soluciones</i>
F46	falla de la batería de respaldo	1, Compruebe el estado de cada batería, como voltaje/SOC y parámetros, etc., y asegúrese de que todos los parámetros sean iguales. 2, si la falla persiste, contáctenos para obtener ayuda
F47	Frecuencia de cobertura	Frecuencia de red fuera de rango 1. Verifique que la frecuencia esté dentro del rango de especificación o no; 2. Compruebe los cables de AC están firmemente y correctamente conectados; 3. Busque nuestra ayuda si no puede volver al estado normal.
F48	Frecuencia más baja	Frecuencia de red fuera de rango 1. Verifique que la frecuencia esté dentro del rango de especificación o no; 2. Compruebe los cables de AC están firmemente y correctamente conectados; 3. Busque nuestra ayuda si no puede volver al estado normal.
F55	El voltaje de la barra colectora de CC es demasiado alto	El voltaje del BUS es demasiado alto 1. Verifique si el voltaje de la batería es demasiado alto; 2. verifique el voltaje de entrada de PV, asegúrese de que esté dentro del rango permitido; 3. Busque nuestra ayuda si no puede volver al estado normal.
F56	DC busbar voltage es demasiado bajo	Voltaje de batería bajo 1. Verifique si el voltaje de la batería es demasiado bajo; 2. Si el voltaje de la batería es demasiado bajo, use una red fotovoltaica para cargar la batería; 3. Busque nuestra ayuda si no puede volver al estado normal.
F58	falla de comunicación BMS	1, le dice a la comunicación entre el inversor híbrido y la batería BMS desconectada cuando "BMS_Err-Stop" está activo " 2, si no desea ver que esto suceda, puede desactivar el elemento "BMS_Err-Stop" en la pantalla LCD. 3, si la falla aún existe, contáctenos para obtener ayuda
F62	DRMs0_stop	1, la función DRM es solo para el mercado de Australia. 2, Verifique que la función DRM esté activa o no 3, busque nuestra ayuda, si no puede volver al estado normal después de reiniciar el sistema
F63	falla de arco	1. Detección de fallas de arco solo para el mercado de EE. UU.; 2. Verifique la conexión del cable del módulo fotovoltaico y elimine la falla; 3. Busque nuestra ayuda, si no puede volver al estado normal
F64	Disipador de calor alto falla de temperatura	La temperatura del disipador de calor es demasiado alta 1. Compruebe si la temperatura ambiente de trabajo es demasiado alta; 2. Apague el inversor durante 10 minutos y reinicie; 3. Busque nuestra ayuda si no puede volver al estado normal.

Tabla 7-1 Información de fallas

Bajo la guía de nuestra empresa, los clientes devuelven nuestros productos para que nuestra empresa pueda brindar el servicio de mantenimiento o reemplazo de productos del mismo valor. Los clientes deben pagar el flete necesario y otros costos relacionados. Cualquier reemplazo o reparación del producto cubrirá el período de garantía restante del producto. Si alguna parte del producto o producto es reemplazada por la propia empresa durante el período de garantía, todos los derechos e intereses del producto o componente de reemplazo pertenecen a la empresa.

La garantía de fábrica no incluye daños debido a las siguientes razones:

- Daños durante el transporte de equipos;
- Daños causados por una instalación o puesta en servicio incorrecta;
- Daños causados por el incumplimiento de instrucciones de operación, instrucciones de instalación o instrucciones de mantenimiento;
- Daños causados por intentos de modificar, alterar o reparar productos;
- Daños causados por uso u operación incorrecta;
- Daños causados por ventilación insuficiente del equipo;
- Daños causados por el incumplimiento de las normas o reglamentos de seguridad aplicables;
- Daños causados por desastres naturales o fuerza mayor (por ejemplo, inundaciones, rayos, sobretensiones, tormentas, incendios, etc.)

Además, el desgaste normal o cualquier otra falla no afectará el funcionamiento básico del producto. Cualquier rasguño externo, manchas o desgaste mecánico natural no representa un defecto en el producto.

8. Hoja de datos

Modelo	DOM-5K- SG04LP3-EU	DOM-6K- SG04LP3-EU	SOL-8K- SG04LP3-EU	DOM-10K- SG04LP3-EU	DOM-12K- SG04LP3-EU
Fecha de entrada de la batería					
Tipo de batería	Plomo-ácido o Li-Ion				
Rango de voltaje de la batería (V)	40-60V				
máx. Corriente de carga (A)	120A	150A	190A	210A	240A
máx. Corriente de descarga (A)	120A	150A	190A	210A	240A
Curva de carga	3 Etapas / Igualación				
Sensor de temperatura externo	Sí				
Estrategia de carga para la batería Li-Ion	Autoadaptación a BMS				
Datos de entrada de cadena fotovoltaica					
máx. Potencia de entrada de CC (W)	6500W	7800W	10400W	13000W	15600W
Voltaje de entrada fotovoltaica (V)	550V (160V-800V)				
Rango MPPT (V)	200V-650V				
Voltaje de arranque (V)	160V				
Corriente de entrada fotovoltaica (A)	13A+13A	13A+13A	13A+13A	26A+13A	26A+13A
Max.PV Isc (A)	17A+17A	17A+17A	17A+17A	34A+17A	34A+17A
No. de rastreadores MPPT	2				
No. de cadenas por rastreador MPPT	1+1	1+1	1+1	2+1	2+1
Datos de salida de CA					
Salida de CA nominal y potencia de UPS (W)	5000	6000	8000	10000	12000
máx. Potencia de salida de CA (W)	5500	6600	8800	11000	13200
Pico de potencia (fuera de la red)	2 tiempos de potencia nominal, 10 S				
Corriente nominal de salida de CA (A)	7.6/7.2A	9.1/8.7A	12.1/11.6A	15.2/14.5A	18.2/17.4A
máx. Corriente CA (A)	8.4/8A	10/9.6A	13.4/12.8A	16.7/15.9A	20/19.1A
máx. Corriente de salida desequilibrada trifásica(A)	11,4/10,9A 13,6/13A 18,2/17,4A 22,7/21,7A 27,3/26,1A				
Corriente máxima de cortocircuito de salida (A)	75A				
máx. Paso continuo de CA (A)	45A				
Voltaje y frecuencia de salida	50/60Hz;3L/N/PE 220/380, 230/400Vac (Trifásico)				
Tipo de cuadrícula	Tres fases				
Distorsión armónica total (THD)	<3% (de potencia nominal)				
inyección de corriente continua	<0.5% In				
Eficiencia					
máx. Eficiencia	97,60%				
Euro Eficiencia	97,00%				
Eficiencia MPPT	> 99%				
Proteccion					
Detección de fallas de arco fotovoltaico	Integrado				
Protección contra rayos de entrada fotovoltaica	Integrado				
Protección an◊isla	Integrado				
Protección de polaridad inversa de entrada de cadena fotovoltaica	Integrado				
Detección de resistencia de aislamiento	Integrado				
Unidad de monitoreo de corriente residual	Integrado				
Protección contra sobrecorriente de salida	Integrado				
Protección de cortocircuito de salida	Integrado				
Protección contra sobretensiones	CC Tipo III / CA Tipo III				
Categoría de sobrevoltaje	CC Tipo II / CA Tipo III				

Certificaciones y Normas

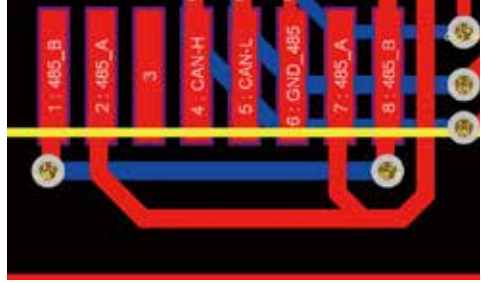
Regulación de Red	VDE4105,IEC61727/62116,VDE0126,AS4777.2,CEI 0 21,EN50549-1, G98,G99,C10-11,UNE217002,NBR16149/NBR16150
EMC/Reglamento de seguridad	IEC/EN 62109-1, IEC/EN 62109-2, IEC/EN 61000-6-1, IEC/ EN 61000-6-2, IEC/EN 61000-6-3, IEC/EN 61000-6-4
Información General	
Rango de temperatura de funcionamiento (°C)	- 40~60°C, >45°CReducción
Enfriamiento	Refrigeración inteligente
Ruido (dB)	≤45dB(A)
Comunicación con BMS	RS485; PODER
Peso (kilogramos)	33.6
Tamaño (mm)	422W×702H×281D
Grado de Protección	IP65
Estilo de instalación	Montado en la pared
Garantía	5 años

9. Apéndice I

Definición de pin de puerto RJ45 para BMS

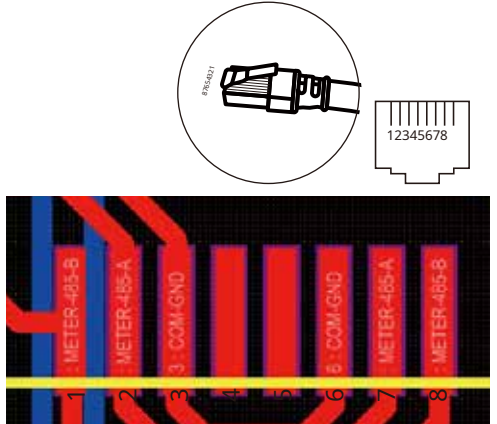
No.	pin RS485
1	485_B
2	485_A
3	--
4	CAN-H
5	PUEDO
6	GND_485
7	485_A
8	485_B

Puerto BMS



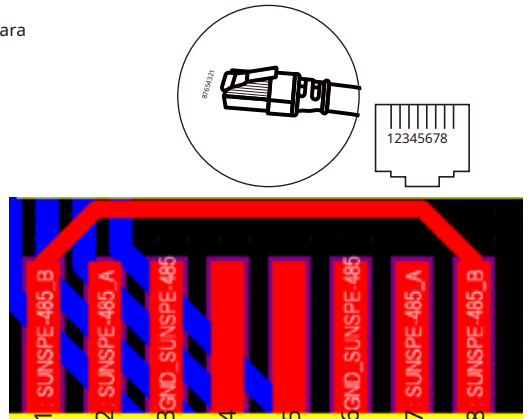
Definición de Pin de Puerto RJ45 para Metro

No.	Metro-485Pin
1	MEDIDOR-485_B
2	MEDIDOR-485_A
3	COM-TIERRA
4	--
5	--
6	COM-TIERRA
7	MEDIDOR-485_A
8	MEDIDOR-485_B



Definición de Puerto RJ45 Pin de "Puerto Modbus" para monitoreo remoto

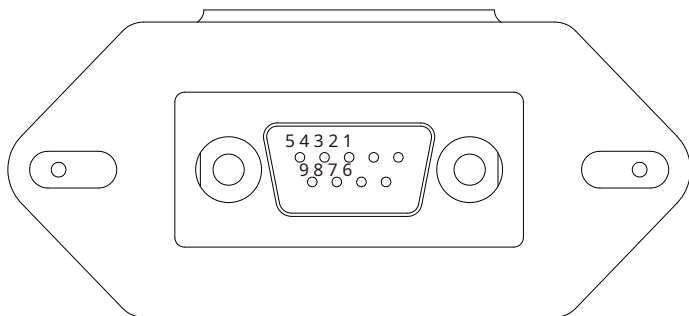
No.	puerto modbus
1	485_B
2	485_A
3	GND_485
4	--
5	--
6	GND_485
7	485_A
8	485_B



Nota: para algunas versiones de hardware, este puerto es inútil.

RS232

No.	Wi-Fi/RS232
1	
2	Texas
3	RX
4	
5	D-tierra
6	
7	
8	
9	12Vcc

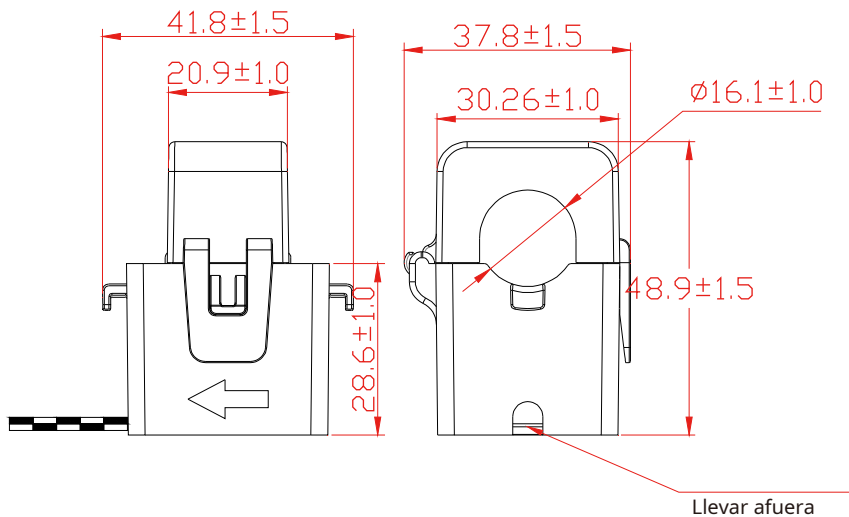


Wi-Fi/RS232

Este puerto RS232 se utiliza para conectar el registrador de datos wifi

10. Apéndice II

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



NINGBO DEYE INVERTER TECHNOLOGY CO., LTD.

Agregue: No.26SouthYongJiangRoad, Daqi, Beilun, NingBo, China.

Teléfono:+86(0)57486228957

Fax:+86(0)57486228852

Correo electrónico: service@deye.com.cn

Web: www.deyeinverter.com



30240301001058