SUN2000-(2KTL-6KTL)-L1

Manual del usuario del

Edición 10

Fecha 2023-02-13





Copyright © Huawei Technologies Co., Ltd. 2023. Todos los derechos reservados.

Quedan terminantemente prohibidas la reproducción y la divulgación del presente documento en todo o en parte, de cualquier forma y por cualquier medio, sin la autorización previa de Huawei Technologies Co., Ltd. otorgada por escrito.

Marcas y permisos

HUAWEI y otras marcas registradas de Huawei pertenecen a Huawei Technologies Co., Ltd.

Todas las demás marcas registradas y los otros nombres comerciales mencionados en este documento son propiedad de sus respectivos titulares.

Aviso

Las funciones, los productos y los servicios adquiridos están estipulados en el contrato celebrado entre Huawei y el cliente. Es posible que la totalidad o parte de los productos, las funciones y los servicios descritos en el presente documento no se encuentren dentro del alcance de compra o de uso. A menos que el contrato especifique lo contrario, ninguna de las afirmaciones, informaciones ni recomendaciones contenidas en este documento constituye garantía alguna, ni expresa ni implícita.

La información contenida en este documento se encuentra sujeta a cambios sin previo aviso. En la preparación de este documento se realizaron todos los esfuerzos para garantizar la precisión de sus contenidos. Sin embargo, ninguna declaración, información ni recomendación contenida en el presente constituye garantía alguna, ni expresa ni implícita.

Huawei Technologies Co., Ltd.

Dirección: Huawei Industrial Base

Bantian, Longgang Shenzhen 518129

People's Republic of China

Sitio web: https://e.huawei.com

Acerca de este documento

Propósito

En este documento se describen la instalación, la conexión eléctrica, la puesta en funcionamiento, el mantenimiento y la solución de problemas del sistema SUN2000-(2KTL-6KTL)-L1 (abreviado como SUN2000). Antes de instalar y utilizar el sistema SUN2000, familiarícese con las características, funciones y precauciones de seguridad que se detallan en este documento.

Público objetivo

Este documento va dirigido a:

- Instaladores
- Usuarios

Simbología

Los símbolos que se pueden encontrar en este documento se definen de la siguiente manera.

| Símbolo | Descripción | |
|-------------|---|--|
| ▲ PELIGRO | Indica un peligro con un alto nivel de riesgo que, de no evitarse, tendrá como resultado una lesión grave o la muerte. | |
| ADVERTENCIA | Indica un peligro con un nivel de riesgo medio que, de no evitarse, podría tener como resultado una lesión grave o la muerte. | |
| ATENCIÓN | Indica un peligro con un nivel de riesgo bajo que, de no evitarse, podría tener como resultado una lesión leve o moderada. | |
| AVISO | Indica una situación potencialmente peligrosa que, de no evitarse, podría causar daños al equipo, pérdida de datos, disminución del rendimiento o dar lugar a resultados inesperados. La palabra AVISO se usa para referirse a prácticas no relacionadas con lesiones. | |

| Símbolo | Descripción |
|---------|---|
| □ NOTA | Complementa la información importante del texto principal. La palabra NOTA se usa para referirse a información no relacionada con lesiones, daño a los equipos ni daño al medioambiente. |

Historial de cambios

Los cambios entre números de documentos son acumulativos. La versión más reciente del documento contiene todos los cambios realizados en las versiones anteriores.

Versión 10 (13-02-2023)

- Adición de la sección 5.2 Preparación de los cables.
- Adición de la sección 5.9 (Opcional) Conexión de los cables de señal.
- Adición de la sección 7.1.3 Creación de una planta fotovoltaica y un usuario.
- Adición de la sección 7.1.4 (Opcional) Configuración del diseño de distribución física de los optimizadores Smart PV.
- Adición de la sección 7.2 Ajustes de parámetros.

Versión 09 (15-01-2023)

- Adición de la sección 5.6 Conexión de un cable de potencia de salida de CA.
- Adición de la sección 7.2.1.4 Control de capacidad.

Versión 08 (10-12-2022)

- Adición de la sección A Código de la red eléctrica.
- Adición de la sección F Asistente de gestión de energía con IA (EMMA).
- Adición de la sección G Información de contacto.

Versión 07 (19-04-2022)

- Adición de la sección 5.9 (Opcional) Conexión de los cables de señal.
- Adición de la sección 7.2.1 Control de la energía.
- Adición de la sección 10.1 Especificaciones técnicas del SUN2000.
- Adición de la sección C Restablecimiento de la contraseña.
- Adición de la sección D Apagado rápido.

Versión 06 (07-03-2022)

- Adición de la sección 2.1 Descripción general.
- Adición de la sección 4.3 Cómo determinar la posición de la instalación.
- Adición de la sección **5.2 Preparación de los cables**.
- Adición de la sección 5.7 Conexión de los cables de potencia de entrada de CC.
- Adición de la sección 5.8 (Opcional) Conexión de los cables de la batería.
- Adición de la sección 6.2 Encendido del sistema.
- Adición de la sección 8.3 Solución de problemas.
- Adición de la sección D Apagado rápido.

Versión 05 (08-10-2021)

- Adición de la sección 5.7 Conexión de los cables de potencia de entrada de CC.
- Adición de la sección 5.8 (Opcional) Conexión de los cables de la batería.
- Adición de la sección 5.9 (Opcional) Conexión de los cables de señal.
- Adición de la sección 7.1 Puesta en marcha de la aplicación.
- Adición de la sección D Apagado rápido.

Versión 04 (01-04-2021)

- Adición de la sección 5.2 Preparación de los cables.
- Adición de la sección **6.2 Encendido del sistema**.
- Adición de la sección **8.3 Solución de problemas**.

Versión 03 (15-09-2020)

- Adición de la sección 5.3 Conexión de los cables PE.
- Adición de la sección 8.3 Solución de problemas.

Versión 02 (09-06-2020)

- Adición de la sección 4.2 Preparación de herramientas e instrumentos.
- Adición de la sección 5.2 Preparación de los cables.
- Adición de la sección 5.7 Conexión de los cables de potencia de entrada de CC.
- Adición de la sección 5.9 (Opcional) Conexión de los cables de señal.
- Adición de la sección 7.1.4 (Opcional) Configuración del diseño de distribución física de los optimizadores Smart PV.
- Adición de la sección C Restablecimiento de la contraseña.

Versión 01 (17-04-2020)

Este número es el primer lanzamiento oficial.

Índice

| Acerca de este documento | 11 |
|---|----|
| 1 Información de seguridad | 1 |
| 1.1 Seguridad personal | 2 |
| 1.2 Electrical Safety | 4 |
| 1.3 Requisitos del entorno. | 7 |
| 1.4 Seguridad mecánica | 8 |
| 2 Introducción al producto | 13 |
| 2.1 Descripción general | 13 |
| 2.2 Descripción del componente | |
| 2.3 Descripción de etiquetas | 18 |
| 2.4 Principios de funcionamiento | 21 |
| 3 Almacenamiento del SUN2000 | 24 |
| 4 Instalación del sistema | 25 |
| 4.1 Comprobación previa a la instalación | 25 |
| 4.2 Preparación de herramientas e instrumentos | 26 |
| 4.3 Cómo determinar la posición de la instalación | 28 |
| 4.4 Transporte del SUN2000. | 31 |
| 4.5 Instalación del SUN2000 | 31 |
| 4.5.1 Instalación en la pared | 32 |
| 4.5.2 Instalación sobre soporte | 34 |
| 5 Conexión eléctrica | 38 |
| 5.1 Precauciones. | 38 |
| 5.2 Preparación de los cables | 39 |
| 5.3 Conexión de los cables PE | 44 |
| 5.4 (Opcional) Instalación de un Smart Dongle | 46 |
| 5.5 Instalación de una antena WLAN | 48 |
| 5.6 Conexión de un cable de potencia de salida de CA | 49 |
| 5.7 Conexión de los cables de potencia de entrada de CC | 53 |
| 5.8 (Opcional) Conexión de los cables de la batería | 57 |
| 5.9 (Opcional) Conexión de los cables de señal | 59 |
| 6 Puesta en marcha del sistema | 66 |
| | |

| Manual del usuario del | Índice |
|--|--------|
| 6.1 Verificación antes del encendido | 66 |
| 6.2 Encendido del sistema. | 67 |
| 7 Interacción hombre-máquina | 71 |
| 7.1 Puesta en marcha de la aplicación. | 71 |
| 7.1.1 Descarga de la aplicación FusionSolar | 71 |
| 7.1.2 (Opcional) Registro de una cuenta de instalador | 72 |
| 7.1.3 Creación de una planta fotovoltaica y un usuario | 73 |
| 7.1.4 (Opcional) Configuración del diseño de distribución física de los optimizadores Smart PV | 73 |
| 7.2 Ajustes de parámetros. | 75 |
| 7.2.1 Control de la energía. | 76 |
| 7.2.1.1 Control de puntos conectados a la red eléctrica. | 76 |
| 7.2.1.2 Control de potencia aparente en el lado de salida del inversor | 79 |
| 7.2.1.3 Control de almacenamiento de energía. | 80 |
| 7.2.1.4 Control de capacidad. | 83 |
| 7.2.2 AFCI | 85 |
| 7.2.3 Comprobación de IPS (solo para el código de red CEI0-21 de Italia) | 86 |
| 7.2.4 DRM (Australia AS4777) | 88 |
| 8 Mantenimiento del sistema | 90 |
| 8.1 Apagado del sistema. | 90 |
| 8.2 Mantenimiento rutinario. | 91 |
| 8.3 Solución de problemas. | 92 |
| 9 Eliminación del SUN2000 | 104 |
| 9.1 Desinstalación del SUN2000 | 104 |
| 9.2 Embalaje del SUN2000. | 104 |
| 9.3 Eliminación del SUN2000. | 104 |
| 10 Parámetros técnicos. | 105 |
| 10.1 Especificaciones técnicas del SUN2000. | 105 |
| 10.2 Especificaciones técnicas del optimizador. | |
| A Código de la red eléctrica | 113 |
| B Puesta en servicio del dispositivo | |

C Restablecimiento de la contraseña......120

D Apagado rápido......123

E Localización de fallos de resistencia de aislamiento......124

F Asistente de gestión de energía con IA (EMMA)......128

G Información de contacto......129

H Siglas y abreviaturas......131

Información de seguridad

Declaración

Antes de transportar los equipos, almacenarlos, instalarlos, realizar operaciones con ellos, usarlos o realizar el mantenimiento correspondiente, lea este documento, siga estrictamente las instrucciones indicadas aquí y siga todas las instrucciones de seguridad que se indican en los equipos y en este documento. En este documento, la palabra "equipos" se refiere a productos, software, componentes, recambios o servicios relacionados con este documento; la frase "la empresa" se refiere al fabricante (productor), vendedor u operador de servicios de los equipos; la palabra "usted" se refiere a la entidad que transporta los equipos, los almacena, los instala, realiza operaciones en ellos, los utiliza o realiza el mantenimiento correspondiente.

Las declaraciones que llevan los títulos **Peligro**, **Advertencia**, **Precaución** y **Aviso** en este documento no describen todas las precauciones de seguridad. También se deben cumplir las normas internacionales, nacionales o regionales pertinentes, así como las prácticas del sector. **La empresa no será responsable de ninguna consecuencia del incumplimiento de los requisitos o estándares de seguridad relacionados con el diseño, la producción y el uso de los equipos.**

Los equipos deben usarse en un entorno que cumpla las especificaciones de diseño. De lo contrario, los equipos pueden resultar averiados, funcionar mal o dañarse, lo que no está cubierto por la garantía. La empresa no será responsable de ninguna pérdida material, lesión o incluso las muertes que se ocasionen como consecuencia de dicho incumplimiento.

Cumpla las leyes, las normas, los estándares y las especificaciones aplicables durante el transporte, el almacenamiento, la instalación, las operaciones, el uso y el mantenimiento de los equipos.

No realice tareas de ingeniería inversa, descompilación, desmontaje, adaptación, implantación ni otras operaciones derivadas con respecto al software de los equipos. No estudie la lógica de implantación interna de los equipos, no obtenga el código fuente del software de los equipos, no infrinja los derechos de propiedad intelectual y no divulgue los resultados de ninguna prueba de rendimiento del software de los equipos.

La empresa no será responsable de ninguna de las siguientes circunstancias ni de las consecuencias derivadas:

 Equipos dañados debido a causas de fuerza mayor, como terremotos, inundaciones, erupciones volcánicas, deslizamientos en masa, descargas atmosféricas, incendios, guerras, conflictos armados, tifones, huracanes, tornados y otras condiciones meteorológicas extremas.

- Operaciones realizadas en los equipos bajo condiciones distintas a las especificadas en este documento.
- Equipos instalados o utilizados en entornos que no cumplen las normas internacionales, nacionales o regionales.
- Incumplimiento de las instrucciones de operación y de las precauciones de seguridad indicadas en el producto y en este documento.
- Eliminación o modificación del producto, o modificación del código de software sin autorización.
- Daños causados en los equipos por usted o un tercero autorizado por usted durante el transporte.
- Daños causados en los equipos debido a condiciones de almacenamiento que no cumplen los requisitos especificados en la documentación del producto.
- No se preparan materiales y herramientas que cumplan las leyes y normas locales o los estándares relacionados.
- Equipos dañados debido a la negligencia, un incumplimiento intencional, una negligencia grave u operaciones inadecuadas por parte de usted o de un tercero, o debido a otras razones no relacionadas con la empresa.

1.1 Seguridad personal

⚠ PELIGRO

Asegúrese de que los equipos estén apagados durante la instalación. No instale ni quite los cables mientras los equipos estén encendidos. El contacto transitorio entre el núcleo de un cable y el conductor generará arcos eléctricos o chispas, lo que podría iniciar un incendio o causar lesiones.

⚠ PELIGRO

Las operaciones no estándares e inadecuadas en equipos con alimentación pueden causar incendios, descargas eléctricas o explosiones, lo que puede ocasionar daños materiales, lesiones o incluso la muerte.

⚠ PELIGRO

Antes de las operaciones, quítese cualquier objeto conductor, como relojes, pulseras, brazaletes, anillos y collares, para evitar descargas eléctricas.

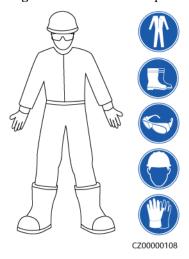
№ PELIGRO

Durante las operaciones, use herramientas aisladas específicas para evitar descargas eléctricas o cortocircuitos. El nivel de voltaje no disruptivo dieléctrico debe cumplir las leyes, las normas, los estándares y las especificaciones locales.

↑ ADVERTENCIA

Durante las operaciones, use elementos de protección personal, como ropa protectora, calzado aislado, gafas de protección, cascos de seguridad y guantes aislados.

Figura 1-1 Elementos de protección personal



Requisitos generales

- No detenga los dispositivos de protección. Preste atención a las advertencias, las precauciones y las medidas de prevención correspondientes que se indican en este documento y en los equipos.
- Si hay probabilidades de que se generen lesiones o de que los equipos se dañen durante las operaciones, deténgase inmediatamente, informe del caso al supervisor y adopte medidas de protección viables.
- No encienda los equipos antes de instalarlos ni antes de recibir la confirmación de profesionales.
- No toque los equipos de alimentación directamente ni usando conductores tales como objetos húmedos. Antes de tocar un borne o la superficie de cualquier conductor, mida el voltaje en el punto de contacto y asegúrese de que no haya riesgo de descargas eléctricas.
- No toque los equipos que estén en funcionamiento, ya que el chasis está caliente.
- No toque un ventilador en funcionamiento con las manos, con componentes, tornillos, herramientas ni tarjetas. De lo contrario, se podrían generar lesiones o los equipos podrían dañarse.
- En caso de incendio, abandone inmediatamente el edificio o el área de los equipos, y
 active la alarma de incendios o llame a los servicios de emergencias. No entre en el
 edificio ni en el área de los equipos afectados bajo ninguna circunstancia.

Requisitos para el personal

- Solo los profesionales y el personal capacitado tienen permitido realizar operaciones en los equipos.
 - Profesionales: personal que está familiarizado con los principios de funcionamiento y la estructura de los equipos, que posee formación o experiencia en la operación de

- los equipos y que conoce los orígenes y la gravedad de los diversos peligros potenciales de la instalación, el funcionamiento y el mantenimiento de los equipos.
- Personal capacitado: personal con formación en tecnología y seguridad que tiene la
 experiencia requerida, que conoce los peligros a los que puede estar expuesto al
 realizar determinadas operaciones, y que puede adoptar medidas de protección para
 minimizar los peligros a los que ellos u otras personas podrían estar expuestos.
- El personal que planea instalar o reparar los equipos debe recibir formación adecuada, ser capaz de realizar correctamente todas las operaciones y comprender todas las precauciones de seguridad necesarias y las normas locales pertinentes.
- Solo el personal capacitado o los profesionales cualificados tienen permitido instalar los equipos, realizar operaciones en ellos y realizar el mantenimiento correspondiente.
- Solo los profesionales cualificados tienen permitido quitar elementos de seguridad e inspeccionar los equipos.
- El personal que realice tareas especiales, como operaciones eléctricas, trabajos en altura y operaciones en equipos especiales, debe poseer las cualificaciones locales requeridas.
- Solo los profesionales autorizados tienen permitido reemplazar los equipos o sus componentes (incluido el software).
- Solo el personal que debe trabajar con los equipos tiene permitido acceder a ellos.

1.2 Electrical Safety

PELIGRO

Antes de conectar los cables, asegúrese de que los equipos estén intactos. De lo contrario, podrían producirse descargas eléctricas o incendios.

⚠ PELIGRO

Las operaciones no estándares e inadecuadas pueden provocar incendios o descargas eléctricas.

№ PELIGRO

Evite que entren objetos extraños en los equipos durante las operaciones. De lo contrario, pueden producirse daños en los equipos, disminución en la potencia de carga, fallos de alimentación o lesiones.

ADVERTENCIA

En el caso de los equipos que deben tener puesta a tierra, instale el cable de tierra en primer lugar durante la instalación de los equipos y desinstálelo en último lugar durante la desinstalación de los equipos.

♠ ATENCIÓN

No instale cables detrás de las entradas ni las salidas de aire de los equipos.

Requisitos generales

- Siga los procedimientos descritos en el documento para la instalación, la operación y el mantenimiento. No reconstruya ni altere los equipos, no añada componentes ni cambie el orden de los pasos de instalación sin permiso.
- Obtenga la aprobación de la empresa de electricidad nacional o local antes de conectar los equipos a la red eléctrica.
- Cumpla las normas de seguridad de la planta eléctrica, como las relacionadas a los mecanismos de operación y las hojas de trabajo.
- Instale cercas temporales o cintas de advertencia y cuelgue letreros que digan "No pasar" en los alrededores del área de operaciones para mantener al personal no autorizado alejado.
- Antes de instalar o quitar los cables de alimentación, apague los interruptores de los equipos y los correspondientes interruptores aguas arriba y aguas abajo.
- Antes de realizar operaciones en los equipos, compruebe que todas las herramientas cumplan los requisitos aplicables y regístrelas. Una vez finalizadas las operaciones, recoja todas las herramientas para evitar que queden dentro de los equipos.
- Antes de instalar los cables de alimentación, compruebe que las etiquetas correspondientes sean correctas y que los bornes de los cables estén aislados.
- Al instalar los equipos, utilice una herramienta de torsión que tenga un rango de medición adecuado para ajustar los tornillos. Cuando utilice una llave inglesa para ajustar los tornillos, asegúrese de que esta no se incline y de que el error del par de torsión no supere el 10 % del valor especificado.
- Asegúrese de que los tornillos se ajusten usando una herramienta de torsión y de que estén marcados en rojo y azul una vez comprobados por segunda vez. El personal de instalación debe marcar con azul los tornillos ajustados. El personal de inspección de calidad debe confirmar que los tornillos estén ajustados y después debe marcarlos con rojo. (Las marcas deben cruzar los bordes de los tornillos).



- Si los equipos tienen múltiples entradas, desconéctelas a todas antes de realizar operaciones con ellos.
- Antes de realizar el mantenimiento de un dispositivo de distribución de energía o una fuente de alimentación eléctrica aguas abajo, apague el interruptor de salida del equipo de alimentación correspondiente.
- Durante el mantenimiento de los equipos, ponga etiquetas que digan "No encender" cerca de los interruptores o disyuntores aguas arriba y aguas abajo, así como carteles de advertencia para evitar una conexión accidental. Los equipos se pueden encender solo después de que hayan resuelto los problemas.
- No abra los paneles de los equipos.

- Revise periódicamente las conexiones de los equipos y asegúrese de que todos los tornillos estén ajustados firmemente.
- Solo los profesionales cualificados pueden sustituir un cable dañado.
- No escriba, dañe ni tape las etiquetas ni las placas de identificación de los equipos.
 Reemplace inmediatamente las etiquetas que se hayan deteriorado.
- No utilice disolventes como agua, alcohol ni aceite para limpiar los componentes eléctricos que estén dentro o fuera de los equipos.

Puesta a tierra

- Asegúrese de que la impedancia de puesta a tierra de los equipos cumpla las normas eléctricas locales.
- Asegúrese de que los equipos estén permanentemente conectados a la puesta a tierra de protección. Antes de realizar operaciones con los equipos, revise la conexión eléctrica respectiva para asegurarse de que estén conectados a tierra de manera fiable.
- No trabaje con los equipos en ausencia de un conductor de puesta a tierra instalado de forma adecuada.
- No dañe el conductor de puesta a tierra.

Requisitos para el cableado

- Cuando seleccione, instale y guíe los cables, siga las reglas y normas de seguridad locales.
- Al guiar cables de alimentación, asegúrese de que estos no queden enrollados ni torcidos.
 No empalme ni suelde los cables de alimentación. De ser necesario, utilice un cable más largo.
- Asegúrese de que todos los cables estén conectados y aislados correctamente, y de que cumplan las especificaciones correspondientes.
- Asegúrese de que las ranuras y los orificios para el guiado de los cables no tengan bordes cortantes, y de que las posiciones donde los cables pasan a través de tubos u orificios para cables tengan un relleno protector para evitar que los cables se dañen debido a bordes cortantes o rebabas.
- Asegúrese de que los cables del mismo tipo estén atados de forma prolija y recta, y de que el revestimiento de los cables esté intacto. Cuando instale cables de diferentes tipos, asegúrese de que estén alejados entre sí, sin enredos y sin solapamiento.
- Fije los cables enterrados usando soportes y abrazaderas para cables. Asegúrese de que los cables que se encuentren en un área de terraplén estén en contacto estrecho con el suelo para evitar que se deformen o se dañen durante las tareas de terraplenado.
- Si las condiciones externas (como el diseño de los cables o la temperatura ambiente) cambian, verifique el uso de los cables de acuerdo con el estándar IEC-60364-5-52 o las leyes y normas locales. Por ejemplo, compruebe que la capacidad de transporte de corriente cumpla los requisitos aplicables.
- Cuando instale los cables, reserve un espacio de al menos 30 mm entre los cables y las áreas o los componentes que generan calor. Esto evita el deterioro o daño en la capa de aislamiento de los cables.

1.3 Requisitos del entorno

⚠ PELIGRO

No exponga los equipos al humo ni a gases inflamables o explosivos. No realice operaciones con los equipos en dichos entornos.

▲ PELIGRO

No almacene materiales inflamables ni explosivos en el área de los equipos.

PELIGRO

No ponga los equipos cerca de fuentes de calor o fuego, como humo, velas, calentadores u otros dispositivos de calefacción. El sobrecalentamiento puede dañar los equipos o causar un incendio.

↑ ADVERTENCIA

Instale los equipos en un área alejada de los líquidos. No los instale debajo de áreas propensas a la condensación, como debajo de tuberías de agua y salidas de aire, ni debajo de áreas propensas a las fugas de agua, como respiraderos de aire acondicionado, salidas de ventilación o placas pasacables de la sala de equipos. Asegúrese de que no entre ningún líquido en los equipos para evitar fallos o cortocircuitos.

ADVERTENCIA

Para evitar daños o incendios debido a altas temperaturas, asegúrese de que los orificios de ventilación o los sistemas de disipación del calor no estén obstruidos ni tapados por otros objetos mientras los equipos estén en funcionamiento.

Requisitos generales

- Asegúrese de que los equipos se almacenen en un área limpia, seca y bien ventilada con una temperatura y humedad adecuadas, y que esté protegida contra el polvo y la condensación.
- No instale los equipos ni realice operaciones en ellos por fuera de lo que indican las especificaciones técnicas. De lo contrario, el rendimiento y la seguridad de los equipos se verán comprometidos.
- No instale, use ni manipule los cables ni los equipos de exteriores (lo que incluye, a título meramente enunciativo, trasladar los equipos, realizar operaciones con los equipos

o los cables, insertar conectores en los puertos de señal conectados a las instalaciones de exteriores o quitarlos de allí, trabajar en alturas, realizar instalaciones a la intemperie y abrir puertas) cuando las condiciones meteorológicas sean adversas (por ejemplo, cuando haya descargas atmosféricas, lluvia, nieve o vientos de nivel 6 o más fuertes).

- No instale los equipos en un ambiente con polvo, humo, gases volátiles o corrosivos, radiación infrarroja y otras radiaciones, disolventes orgánicos o aire salado.
- No instale los equipos en un ambiente con polvo metálico conductor o magnético.
- No instale los equipos en un área propicia para el crecimiento de microorganismos como hongos o moho.
- No instale los equipos en un área con vibraciones, ruidos o interferencias electromagnéticas fuertes.
- Asegúrese de que el emplazamiento cumpla las leyes y normas locales, así como los estándares relacionados.
- Asegúrese de que el suelo del entorno de instalación sea sólido, que esté libre de tierra
 esponjosa o blanda, y de que no sea propenso a hundirse. El emplazamiento no debe
 estar situado en terrenos bajos ni en zonas propensas a la acumulación de agua, y el nivel
 horizontal del emplazamiento debe estar por encima del nivel de agua histórico más alto
 de esa zona.
- No instale los equipos en un lugar que pueda quedar sumergido en agua.
- Si los equipos se instalan en un lugar con mucha vegetación, además de realizar tareas de deshierbe de rutina, endurezca el suelo que está debajo de los equipos utilizando cemento o grava (superficie recomendada: 3 m × 2.5 m).
- No instale los equipos a la intemperie en áreas afectadas por la sal, ya que pueden corroerse. La frase "área afectada por la sal" se refiere a una región ubicada a una distancia de hasta 500 m de la costa o expuesta a la brisa marina. Las regiones expuestas a la brisa marina varían según las condiciones del tiempo (como en el caso de tifones y monzones) o según el terreno (como en el caso de diques y colinas).
- Antes de abrir una puerta durante la instalación, las operaciones y el mantenimiento de los equipos, para evitar que caigan objetos extraños en el interior de estos últimos, quite todo rastro de agua, hielo, nieve u otros objetos extraños de la parte superior de los equipos.
- Cuando instale los equipos, asegúrese de que la superficie de instalación tenga una solidez suficiente para soportar la carga del peso de los equipos.
- Después de instalar los equipos, quite los materiales de embalaje (como cajas de cartón, espumas, plásticos y abrazaderas para cables) del área de los equipos.

1.4 Seguridad mecánica

↑ ADVERTENCIA

Asegúrese de que todas las herramientas necesarias estén listas e inspeccionadas por una organización profesional. No utilice herramientas que tengan signos de rayones, que no hayan aprobado la inspección o cuyo período de validez de la inspección haya expirado. Asegúrese de que las herramientas estén seguras y que no se sobrecarguen.

ADVERTENCIA

No perfore orificios en los equipos. Esto puede afectar a la hermeticidad y la estanqueidad electromagnética de los equipos, así como dañar los componentes o cables internos. Las virutas de metal procedentes de las perforaciones pueden hacer cortocircuitos en las tarjetas que están dentro de los equipos.

Requisitos generales

- Vuelva a pintar oportunamente los rayones ocasionados en la pintura durante el transporte o la instalación de los equipos. Un equipo con rayones no puede estar expuesto durante un período prolongado.
- No realice operaciones como soldaduras por arco ni cortes en los equipos sin la evaluación de la empresa.
- No instale otros dispositivos en la parte superior de los equipos sin la evaluación de la empresa.
- Cuando realice operaciones por encima de los equipos, adopte medidas para protegerlos contra daños.
- Escoja las herramientas correctas y utilícelas de manera correcta.

Traslado de objetos pesados

Sea cuidadoso para evitar lesiones cuando traslade objetos pesados.



< 18 kg (< 40 lbs)



18-32 kg (40-70 lbs)



32-55 kg (70-121 lbs)



55-68 kg (121-150 lbs)



(> 150 lbs)

- Si se requieren varias personas para mover un objeto pesado, determine la mano de obra necesaria y la división de las tareas teniendo en cuenta la altura y otros factores para asegurarse de que el peso se distribuya por igual.
- Si el traslado de un objeto pesado se realiza entre dos o más personas, asegúrese de que el objeto se eleve y se apoye simultáneamente, y de que se traslade a un ritmo uniforme bajo la supervisión de una persona.
- Use elementos de protección personal, como calzado y guantes protectores, cuando traslade los equipos manualmente.
- Para mover un objeto con la mano, acérquese al objeto, póngase en cuclillas y después levántelo de manera suave y estable usando la fuerza de las piernas en lugar de la espalda. No levante el objeto repentinamente y no gire el cuerpo.
- No levante rápidamente un objeto pesado por encima de la cintura. Ponga el objeto sobre una mesa de trabajo que esté a una altura de media cintura o sobre cualquier otro lugar apropiado, ajuste las posiciones de las palmas de las manos y, a continuación, levántelo.
- Mueva los objetos pesados de manera estable, con una fuerza equilibrada y a una velocidad constante y baja. Baje el objeto de manera estable y lenta para evitar que se raye la superficie de los equipos o que se dañen los componentes y cables debido a un golpe o una caída.

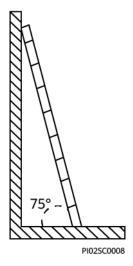
- Cuando mueva un objeto pesado, tenga en cuenta la mesa de trabajo, la inclinación, las escaleras y los sitios resbaladizos. Cuando haga pasar un objeto pesado a través de una puerta, asegúrese de que esta última sea lo suficientemente ancha para que el objeto pase sin que se ocasionen golpes ni lesiones.
- Cuando traslade un objeto pesado, mueva los pies en lugar de girar la cintura. Cuando levante y traslade un objeto pesado, asegúrese de que los pies apunten en el sentido deseado del movimiento.
- Cuando transporte los equipos utilizando un elevador o una carretilla elevadora, asegúrese de que las horquillas estén posicionadas adecuadamente para que los equipos no se caigan. Antes de trasladar los equipos, átelos con cuerdas al elevador o a la carretilla elevadora. Designe personal específico que se encargue del cuidado de los equipos durante su traslado.
- Elija el mar o carreteras en buenas condiciones para el transporte, ya que el transporte por ferrocarril o aire no se admiten. Evite que los equipos se inclinen o se sacudan durante el transporte.

Uso de escaleras

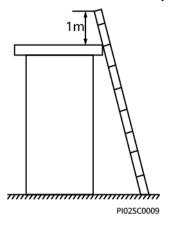
- Utilice escaleras de madera o aisladas cuando deba realizar trabajos en altura en líneas con tensión.
- Se prefieren las escaleras de plataforma con rieles de protección. No se recomienda utilizar escaleras simples.
- Antes de usar una escalera, compruebe que esté intacta y confirme su capacidad para soportar cargas. No la sobrecargue.
- Asegúrese de que la escalera esté posicionada de manera segura y firme.



- Al subir por una escalera, mantenga el cuerpo estable y el centro de gravedad entre los rieles laterales, y no estire el cuerpo más allá de los lados.
- Cuando use una escalera de mano, asegúrese de que los cables de tracción estén fijos.
- Si se usa una escalera simple, el ángulo recomendado para el apoyo sobre el suelo es de 75 grados, como se muestra en la siguiente figura. Se puede utilizar una escuadra para medir el ángulo.

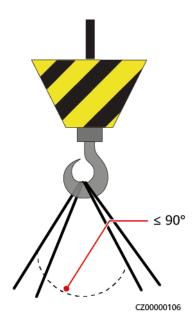


- Si utiliza una escalera simple, asegúrese de que el extremo más ancho de la escalera esté en la parte inferior y adopte medidas de protección para evitar que la escalera se resbale.
- Si utiliza una escalera simple, no suba más del cuarto peldaño contando desde la parte superior.
- Si utiliza una escalera simple para subir a una plataforma, asegúrese de que la escalera sea al menos 1 m más alta que la plataforma.



Elevación

- Solo el personal cualificado y capacitado tiene permitido realizar operaciones de elevación de equipos.
- Instale señales de advertencia o vallas temporales para aislar el área de elevación.
- Asegúrese de que la base donde se realice la elevación cumpla los requisitos de capacidad de carga.
- Antes de elevar objetos, asegúrese de que las herramientas de elevación estén firmemente sujetas a objetos fijos o a paredes que cumplan los requisitos de capacidad de carga.
- Durante la elevación, no se quede parado ni camine debajo de la grúa ni de los objetos elevados.
- No arrastre los cables de acero ni las herramientas de elevación, y no golpee los objetos elevados contra objetos duros durante las tareas de elevación.
- Asegúrese de que el ángulo entres dos cuerdas de elevación no sea superior a 90 grados, como se muestra en la siguiente figura.



Perforación de orificios

- Obtenga el consentimiento del cliente y del contratista antes de perforar orificios.
- Cuando perfore orificios, use equipos protectores, como gafas de protección y guantes protectores.
- Para evitar cortocircuitos u otros riesgos, no perfore orificios en tuberías ni cables empotrados.
- Durante la perforación de orificios, proteja los equipos de las astillas. Después de realizar las perforaciones, limpie los restos de materiales.

2 Introducción al producto

2.1 Descripción general

Función

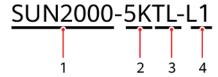
El sistema SUN2000-(2KTL-6KTL)-L1 es un inversor monofásico de cadena ligado a la red que convierte la alimentación de CC generada por las cadenas fotovoltaicas en corriente de CA y transfiere la electricidad a la red eléctrica.

Modelo

Este documento hace referencia a los siguientes modelos:

- SUN2000-2KTL-L1
- SUN2000-3KTL-L1
- SUN2000-3.68KTL-L1
- SUN2000-4KTL-L1
- SUN2000-4.6KTL-L1
- SUN2000-5KTL-L1
- SUN2000-6KTL-L1

Figura 2-1 Identificador del modelo (SUN2000-5KTL-L1 como ejemplo)



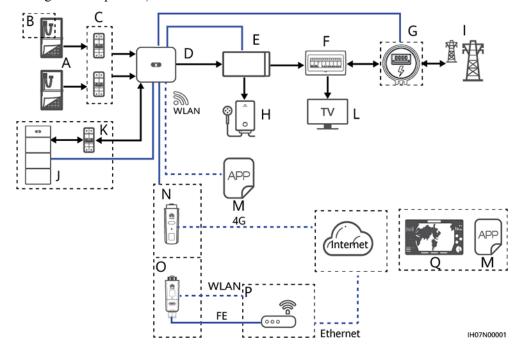
| N.º | Significado | Valor |
|-----|--------------------|--|
| 1 | Nombre de la serie | SUN2000: inversor solar ligado a la red |
| 2 | Nivel de potencia | 2K: El nivel de potencia es de 2 kW. 3K: El nivel de potencia es de 3 kW. 3,68K: El nivel de potencia es de 3,68 kW. 4K: El nivel de potencia es de 4 kW. 4,6K: El nivel de potencia es de 4,6 kW. 5K: El nivel de potencia es de 5 kW. 6K: El nivel de potencia es de 6 kW. |
| 3 | Topología | TL: sin transformador |
| 4 | Código del diseño | L1: residencial |

Tabla 2-1 Descripción del identificador

Aplicación en red

El sistema SUN2000 se utiliza en sistemas ligados a la red instalados en tejados residenciales. El sistema consta de cadenas fotovoltaicas, inversores fotovoltaicos ligados a la red, interruptores de CA y unidades de alimentación (PDU).

Figura 2-2 Ejemplo con un solo SUN2000 (los cuadros discontinuos indican una configuración opcional)



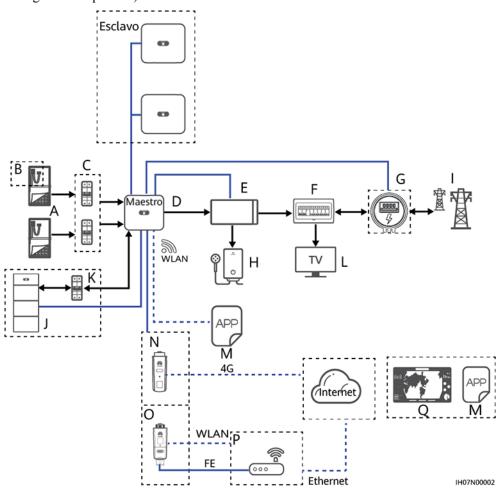


Figura 2-3 Ejemplo con sistemas SUN2000 en cascada (los cuadros discontinuos indican una configuración opcional)

MOTA

- indica el sentido del flujo de alimentación, indica la línea de señales y indica la comunicación inalámbrica.
- En el ejemplo con sistemas SUN2000 en cascada, tanto el inversor solar principal como el secundario son sistemas SUN2000-(2KTL-6KTL)-L1, y solo se puede utilizar un máximo de tres unidades SUN2000 en cascada.
- En el ejemplo con sistemas SUN2000 en cascada solo se puede conectar un sensor de energía inteligente (G en la figura) al inversor principal.
- En el ejemplo con sistemas SUN2000 en cascada, los sistemas SUN2000 conectados a la red eléctrica deben cumplir los requisitos locales de la red eléctrica.

| (A) Cadena fotovoltaica | (B) Optimizador Smart PV | (C) Interruptor de CC |
|-----------------------------------|-------------------------------------|-----------------------|
| (D) SUN2000 | (E) Interruptor de CA | (F) PDU residencial |
| (G) Sensor de energía inteligente | (H) Medidor de potencia residencial | (I) Red eléctrica |
| (J) Batería | (K) Interruptor de batería | (L) Carga en el hogar |

(M) Aplicación FusionSolar (N) Smart Dongle 4G (O) Smart Dongle WLAN-

(P) Router (Q) Sistema de gestión FusionSolar Smart PV

◯ NOTA

Para conocer detalles de las operaciones que se realizan en los dispositivos de la red, consulte las siguientes guías:

- Guía rápida del optimizador Smart PV SUN2000-450W-P
- Manual del usuario del LUNA2000-(5-30)-S0
- Guía rápida del Backup Box-(B0, B1)

El puerto de salida de carga en modo isla de la Backup Box no se puede conectar directamente a la red eléctrica. Si se conecta de dicha forma, la Backup Box se apagará debido a una sobrecarga.

Tipos de redes eléctricas admitidas

El sistema SUN2000 admite los siguientes tipos de redes eléctricas: TN-S, TN-C, TN-C-S y TT. En la red TT, la tensión de N a PE debe ser inferior a 30 V.

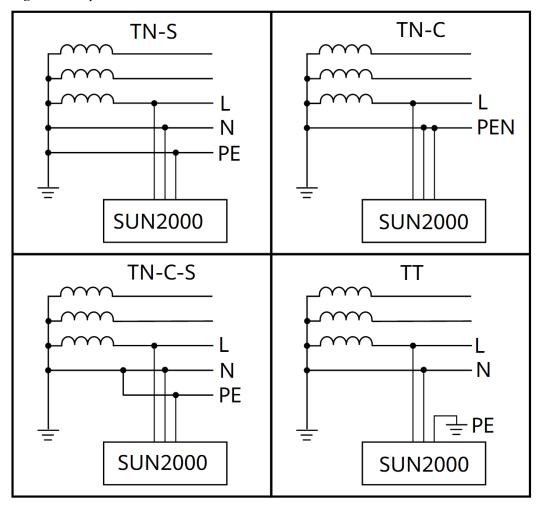
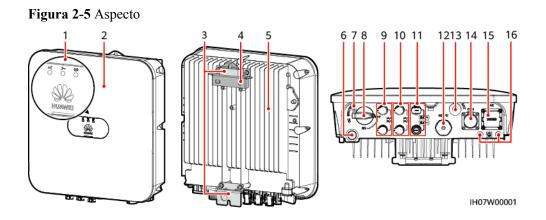


Figura 2-4 Tipos de redes eléctricas

2.2 Descripción del componente

Aspecto



| (1) Indicadores LED | (2) Panel frontal |
|--|--|
| (3) Kit para colgar | (4) Soporte de montaje |
| (5) Disipador de calor | (6) Válvula de ventilación |
| (7) Orificio para el tornillo de bloquinterruptor de CC ^a | ueo del (8) Interruptor de CC ^b (DC SWITCH) |
| (9) Terminales de entrada de CC (PPV1-) | PV1+/ (10) Terminales de entrada de CC (PV2+/PV2-) |
| (11) Terminales de la batería (BAT- | +/BAT-) (12) Puerto del Smart Dongle (4G/FE) |
| (13) Puerto de antena (ANT) | (14) Puerto de comunicaciones (COM) |
| (15) Puerto de salida de CA (AC) | (16) Punto de masa |

MOTA

- Nota a: El tornillo de bloqueo del interruptor de CC se utiliza para bloquear el interruptor de CC y evitar que se ponga en marcha accidentalmente. Se entrega con el SUN2000.
- Nota b: Los terminales de entrada de CC, PV1 y PV2, se controlan mediante el interruptor de CC.

2.3 Descripción de etiquetas

Etiquetas de la carcasa

Tabla 2-2 Descripción de las etiquetas de la carcasa

| Icono | Nombre | Significado |
|---|--------------------------|---|
| Warning: High Temperature! 高温危险! Never touch the enclosure of an operating SUN2000. 逆变器工作时严禁触摸外壳。 | Advertencia de quemadura | No toque el sistema SUN2000 cuando esté en funcionamiento porque la carcasa se calienta. |

| Icono | Nombre | Significado |
|--|---|--|
| Danger, High Voltage! 高压危险! Start maintaining the SUN2000 at least 5 minutes after the SUN2000 disconnects from all external power supplies. 逆变器与外部所有电源断开后需要等待至少5分钟,才可以进行维护。 | Descarga atrasada | Hay alta tensión cuando se enciende el SUN2000. Solamente pueden trabajar en el SUN2000 electricistas cualificados y formados. Después de apagar el |
| | | SUN2000 queda tensión residual. El SUN2000 tarda 5 minutos en descargarse hasta alcanzar una tensión segura. |
| Read instructions carefully before performing any operation on the SUN2000. 对逆变器进行任何操作前,请仔细阅读说明书! | Consultar documentación | Recuerda a los operarios que deben consultar los documentos entregados junto con el SUN2000. |
| | Conexión a tierra | Indica la posición para conectar el cable de puesta a tierra de protección (PE). |
| Do not disconnect under load! 禁止带负荷断开连接! | Advertencia de funcionamiento | No desenchufe el conector ni la antena cuando el SUN2000 esté en funcionamiento. |
| MARNING High touch current, earth connection essential before connecting supply. 大接触电流:接通电源前须先接地。 | Advertencia de conexión a tierra | Conecte el SUN2000 a tierra antes de encenderlo. |
| (1P)PN/ITEM:XXXXXXXX Y (32P)Model: XXXXXXXX (S)SN:XXXXXXXXXXX MADE IN CHINA | Número de serie (SN): | Indica el número de serie del SUN2000. |
| MAC: xxxxxxxxxxx | Dirección de control de acceso a los medios (MAC) | Indica la dirección MAC. |

| Icono | Nombre | Significado |
|-------|--|--|
| | Código QR para iniciar sesión en la WLAN del SUN2000 | Escanee el código QR para conectarse a la WLAN Huawei SUN2000 (Android) u obtener la contraseña de inicio de sesión de WLAN (iOS). |

MOTA

Las etiquetas solo se incluyen a modo de referencia.

Placa del nombre

Figura 2-6 Placa de identificación (SUN2000-5KTL-L1 como ejemplo)



- (1) Marca comercial y modelo
- (2) Principales especificaciones técnicas
- (3) Símbolos de conformidad
- (4) Nombre de la empresa y país de origen

MOTA

La ilustración de la placa del nombre solamente sirve a modo de referencia.

2.4 Principios de funcionamiento

Diagrama esquemático

El SUN2000 recibe entradas de un máximo de dos cadenas fotovoltaicas. Las entradas se agrupan en dos rutas MPPT dentro del SUN2000 para rastrear el punto de máxima potencia de las cadenas fotovoltaicas. A continuación, la corriente de CA se convierte en corriente de CA monofásica a través de un circuito inversor. En los lados de CC y de CA se admite la protección ante sobretensión.

El SUN2000 utiliza un puerto de batería reservado para la expansión del almacenamiento de energía. La batería realiza operaciones de carga y descarga según su modo de funcionamiento.

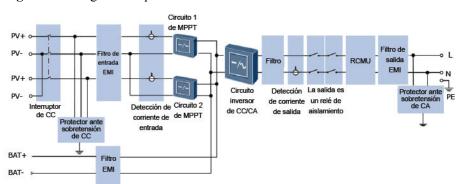
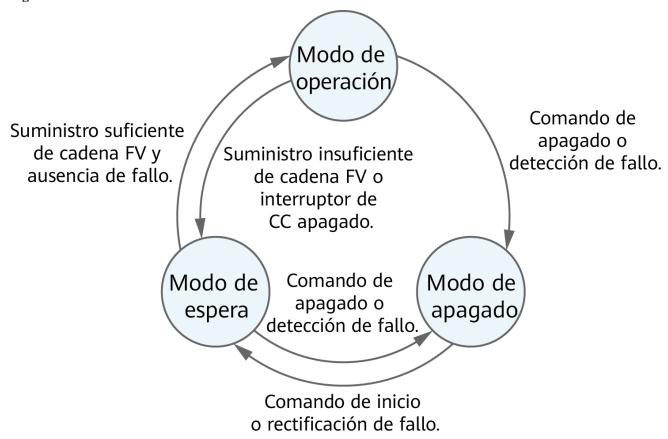


Figura 2-7 Diagrama esquemático

Modo de funcionamiento

Figura 2-8 Modo de funcionamiento



IS07S00001

Tabla 2-3 Descripción de modos de funcionamiento

| Modo de funcionam iento | Descripción |
|-------------------------------|---|
| Modo de espera | El SUN2000 entra en modo de espera cuando el entorno exterior no cumple con los requisitos para la puesta en marcha del SUN2000. En el modo de espera: El SUN2000 detecta continuamente su estado de funcionamiento. Una vez que se cumplen las condiciones de funcionamiento, el SUN2000 entra en modo de funcionamiento. Si el SUN2000 detecta un comando de apagado o un fallo tras la puesta en marcha, entra en modo de apagado. |

| Modo de funcionam iento | Descripción |
|-------------------------|--|
| Modo de funcionamie nto | En el modo de funcionamiento: El SUN2000 convierte la corriente de CC procedente de cadenas fotovoltaicas en corriente de CA y sirve de alimentación para la red eléctrica. El SUN2000 rastrea el punto de potencia máxima para maximizar la potencia de salida de la cadena fotovoltaica. Si el SUN2000 detecta un comando de apagado o un fallo, entra en el modo de apagado. Si el SUN2000 detecta que la potencia de salida de las cadenas fotovoltaicas no cumple los requisitos para la generación de energía ligada a la red, entra en el modo en espera. |
| Modo de apagado | En el modo de espera o de funcionamiento, si el SUN2000 detecta un comando de apagado o un fallo, entra en el modo de apagado. En el modo de apagado, si el SUN2000 detecta que el fallo se ha rectificado o se ejecuta el comando de puesta en marcha, el SUN2000 entra en el modo en espera. |

3 Almacenamiento del SUN2000

Se deben cumplir los siguientes requisitos si el SUN2000 no se utiliza directamente:

- No desembale el SUN2000.
- La temperatura de almacenamiento debe estar comprendida entre –40 °C y +70 °C, con una humedad relativa del 5 % al 95 %.
- El producto debe guardarse en un lugar limpio y seco, protegido del polvo y de la corrosión producida por vapor de agua.
- Se puede apilar un máximo de ocho SUN2000. Para evitar lesiones personales o daños en el dispositivo, apile unidades del SUN2000 con precaución para evitar que se caigan.
- Durante el periodo de almacenamiento, revise el SUN2000 periódicamente. (Se recomienda realizar una comprobación cada tres meses). Sustituya inmediatamente los materiales del embalaje que estén dañados por insectos o roedores.
- Si el SUN2000 se ha almacenado durante más de dos años, antes de utilizarlo deberá someterse a una revisión y comprobación por parte de profesionales.

$oldsymbol{4}$ Instalación del sistema

4.1 Comprobación previa a la instalación

Materiales de embalaje exterior

Antes de desembalar el inversor, compruebe si los materiales de embalaje exteriores tienen daños, tales como agujeros o grietas, y también controle el modelo del inversor. Si se encuentra algún daño o si el modelo del inversor no es el solicitado, no desembale el equipo y póngase en contacto con el proveedor lo antes posible.

Ⅲ NOTA

Se recomienda extraer los materiales de embalaje dentro de las 24 horas previas a la instalación del inversor

Contenido de la caja

AVISO

 Una vez puestos los equipos en la posición de instalación, proceda a desembalarlos con cuidado para evitar rayones. Mantenga los equipos estables durante el desembalaje.

Después de desembalar el inversor, compruebe que el contenido esté intacto y completo. Si detecta daños o faltantes de componentes, póngase en contacto con el proveedor.

MOTA

Para obtener información detallada sobre la cantidad de los contenidos, consulte la *Lista de empaque* que se encuentra dentro de la caja del producto.

4.2 Preparación de herramientas e instrumentos

| Tipo | Herramientas e instrumentos | | |
|-------------|--|---|--|
| Instalación | | | |
| | Taladro de percusión (con una broca de 8 mm) | Llave de carraca | Llave dinamométrica |
| | | | |
| | Alicates de corte diagonal | Pelacables | Destornillador dinamométrico |
| | | | |
| | Mazo de goma | Cúter | Cortador de cable |
| | | | 200.e |
| | Crimpadora (modelo: PV-CZM-22100/19100) | Crimpadora de borne de extremo de conductor | Kit de herramientas de desmontaje y montaje (modelo: PV-MS-HZ llave de boca) |

| Tipo | Herramientas e instrumentos | | |
|---------------------------------------|-----------------------------|------------------------|--|
| | Abrazadera para cable | Aspiradora | Multímetro (intervalo de medida de tensión de CC ≥ 600 V CC) |
| | 4 | | |
| | Rotulador | Cinta métrica de acero | Nivel |
| | | | |
| | Alicates hidráulicos | Tubo termocontraíble | Pistola de aire caliente |
| Equipo de protección individual (EPI) | | man . | Mascarilla contra el |
| | Guantes aislados | Guantes protectores | polvo |
| | | | - |
| | Botas de seguridad | Gafas de protección | |

4.3 Cómo determinar la posición de la instalación

Requisitos básicos

- El SUN2000 tiene un grado de protección IP65 y se puede instalar en interiores o exteriores.
- No instale el SUN2000 en un lugar donde el personal pueda entrar en contacto con la carcasa y el disipador de calor, ya que estas piezas se calientan demasiado durante el funcionamiento.
- No instale el SUN2000 cerca de materiales inflamables o explosivos.
- No instale el SUN2000 en un lugar que esté al alcance de los niños.
- En zonas salinas, el SUN2000 podría verse afectado por la corrosión salina, lo cual podría provocar un incendio. No instale el SUN2000 al aire libre en zonas salinas. Por zona salina se entiende una región que se encuentre a menos de 500 metros de la costa o que esté expuesta a la brisa marina. Las regiones expuestas a la brisa marina varían según las condiciones meteorológicas (como tifones y monzones) o el terreno (como presas y colinas).

Requisitos del entorno de instalación

- El SUN2000 se debe instalar en un lugar bien ventilado para garantizar una buena disipación del calor.
- Cuando el SUN2000 se instale en un lugar en el que pueda afectarle directamente la luz solar, la potencia podría reducirse debido al aumento de la temperatura.
- Le aconsejamos colocar el SUN2000 en un lugar resguardado o instalar un toldo para protegerlo.

Requisitos de la estructura de montaje

- La estructura de montaje en la que se instale el SUN2000 debe ser ignífuga.
- No instale el SUN2000 sobre de materiales de construcción inflamables.
- Asegúrese de que la superficie de instalación sea lo suficientemente sólida como para soportar el peso del SUN2000.
- En zonas residenciales, no instale el SUN2000 en muros de cartón yeso o materiales similares cuyo aislamiento acústico sea débil, ya que el ruido del SUN2000 podría molestar a los vecinos.

Requisitos del ángulo de instalación

El SUN2000 se puede instalar en una pared o en un poste. Los requisitos del ángulo de instalación son los siguientes:

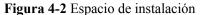
- Instale el SUN2000 verticalmente o con una inclinación posterior máxima de 15 grados para facilitar la disipación de calor.
- No instale el SUN2000 inclinado hacia delante, demasiado inclinado hacia atrás, inclinado hacia un lado, en posición horizontal ni boca abajo.

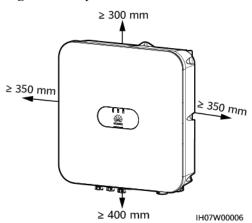
S 15°

Figura 4-1 Ángulo de instalación

Requisitos del espacio de instalación

 Alrededor del SUN2000 debe dejarse suficiente espacio libre para su instalación y para la disipación del calor.

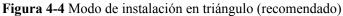




 Cuando tenga que instalar varios SUN2000, si dispone de suficiente espacio, colóquelos en horizontal; de lo contrario, instálelos en triángulo. No es recomendable la instalación apilada.

≥ 350 mm IH07H00005

Figura 4-3 Modo de instalación horizontal (recomendada)



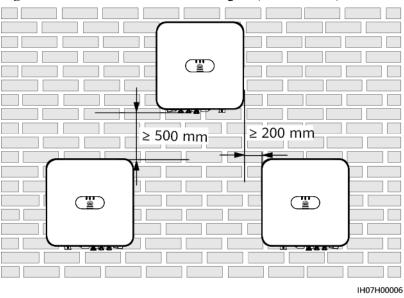
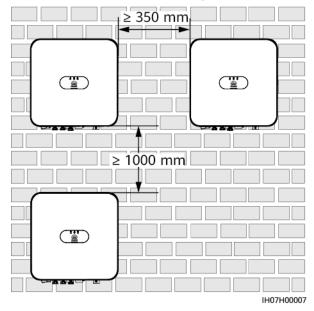


Figura 4-5 Modo de instalación apilada (no recomendada)



Ⅲ NOTA

Las cifras de instalación solo se incluyen como referencia y son irrelevantes para las instalaciones de SUN2000 en cascada.

4.4 Transporte del SUN2000

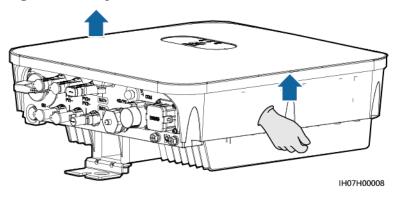
Procedimiento

Paso 1 Saque el SUN2000 de su caja de embalaje sujetándolo por las asas de ambos lados y llévelo al lugar de instalación.

⚠ ATENCIÓN

- Maneje el SUN2000 con cuidado para evitar daños en el dispositivo y lesiones personales.
- No apoye el peso del SUN2000 sobre los terminales ni los puertos de cableado situados en la parte inferior.
- Cuando necesite colocar momentáneamente el SUN2000 en el suelo, utilice espuma, papel o cualquier otro material protector para evitar daños en la carcasa.

Figura 4-6 Transporte del SUN2000



----Fin

4.5 Instalación del SUN2000

Precauciones durante la instalación

Figura 4-7 muestra las dimensiones de los orificios de montaje del SUN2000.

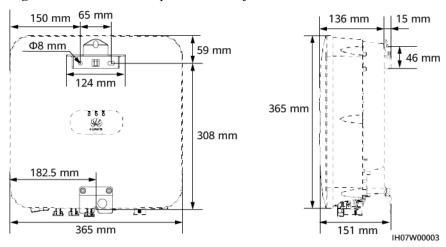


Figura 4-7 Medidas del soporte de montaje

4.5.1 Instalación en la pared

Procedimiento

Paso 1 Determine las posiciones donde taladrará los orificios utilizando la plantilla de marcado. Nivele las posiciones de los orificios de montaje con ayuda del nivel y marque las posiciones con un rotulador.

Paso 2 Asegure el soporte de montaje.

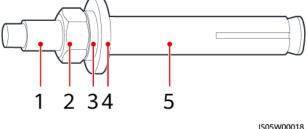
PELIGRO

Cuando taladre los orificios, tenga cuidado para no taladrar tuberías ni cables ocultos en la pared.

◯ NOTA

Con el SUN2000 se suministran pernos de expansión M6x60. Si la cantidad y la longitud de los pernos no cumplen los requisitos de instalación, utilice pernos de expansión M6 de acero inoxidable propios.

Figura 4-8 Composición del perno de expansión



13034

(1) Perno

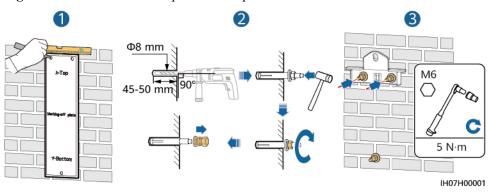
(2) Tuerca

(3) Arandela elástica

- (4) Anillo plano
- (5) Manguito de expansión

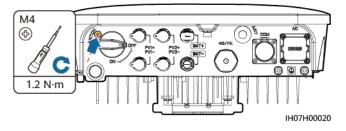
- Para evitar la inhalación de polvo o el contacto con los ojos, utilice gafas de seguridad y una mascarilla contra el polvo cuando taladre los orificios.
- Retire el polvo de dentro y de alrededor de los orificios, y mida la distancia entre los orificios. Si no están bien situados, realice nuevos orificios.
- Nivele la cabeza del manguito de expansión con la pared de hormigón después de retirar la tuerca, la arandela elástica y el anillo plano. Si no lo hace, el soporte de montaje no quedará instalado de forma segura en la pared.
- Afloje la tuerca, la arandela elástica y el anillo plano del perno de expansión en la parte inferior.

Figura 4-9 Instalación de los pernos de expansión



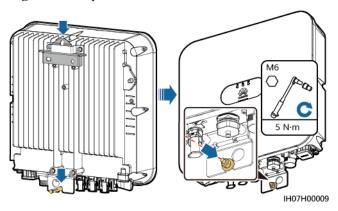
Paso 3 (Opcional) Instale el tornillo de bloqueo del interruptor de CC.

Figura 4-10 Instalación del tornillo de bloqueo del interruptor de CC



- Paso 4 Instale el SUN2000 en el soporte de montaje.
- Paso 5 Apriete las tuercas.

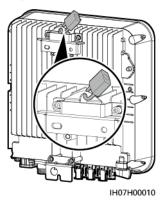
Figura 4-11 Apriete de las tuercas



Paso 6 (Opcional) Instale un candado antirrobo.

- Prepare un candado antirrobo adecuado para el diámetro del orificio de bloqueo (Φ10 mm).
- Se recomienda utilizar un candado apto para exteriores.
- Guarde la llave del candado antirrobo.

Figura 4-12 Instalación de un candado antirrobo



----Fin

4.5.2 Instalación sobre soporte

Procedimiento

Paso 1 Determine las posiciones donde taladrará los orificios utilizando la plantilla de marcado y, a continuación, marque las posiciones con un rotulador.

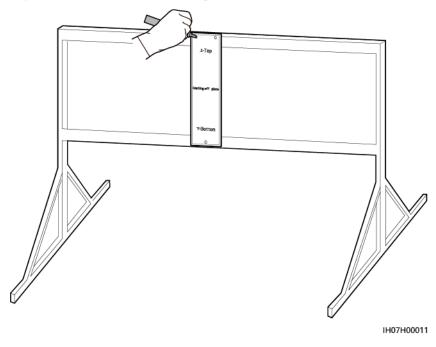
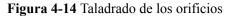


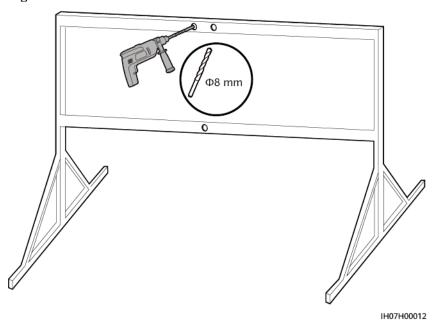
Figura 4-13 Cómo determinar las posiciones de los orificios

Paso 2 Realice los orificios con un taladro de percusión.

MOTA

Le aconsejamos que utilice pintura antióxido en los orificios para lograr una mayor protección.





Paso 3 Asegure el soporte de montaje.

M6 S N·m

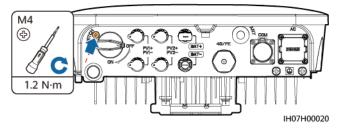
Figura 4-15 Asegure el soporte de montaje

◯ NOTA

Prepare los conjuntos de pernos según el diámetro de los orificios del soporte de montaje.

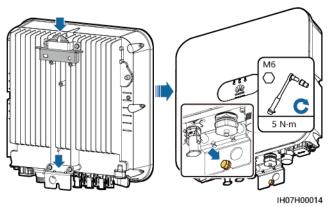
Paso 4 (Opcional) Instale el tornillo de bloqueo del interruptor de CC.

Figura 4-16 Instalación del tornillo de bloqueo del interruptor de CC



- Paso 5 Instale el SUN2000 en el soporte de montaje.
- Paso 6 Apriete los conjuntos de pernos.

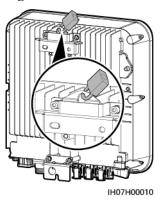
Figura 4-17 Apriete de los conjuntos de pernos



Paso 7 (Opcional) Instale un candado antirrobo.

- Prepare un candado antirrobo adecuado para el diámetro del orificio de bloqueo (Φ10 mm).
- Se recomienda utilizar un candado apto para exteriores.
- Guarde la llave del candado antirrobo.

Figura 4-18 Instalación de un candado antirrobo



----Fin

5 Conexión eléctrica

5.1 Precauciones

⚠ PELIGRO

La matriz fotovoltaica suministra voltaje de CC al inversor después de haber estado expuesta a la luz solar. Antes de conectar los cables, asegúrese de que todos los interruptores de CC del inversor estén en la posición **OFF**. De lo contrario, el alto voltaje del inversor podría ocasionar descargas eléctricas.

⚠ PELIGRO

- Se recomienda que el emplazamiento esté equipado con extintores de incendios adecuados, como arenas de extinción de incendios y extintores de dióxido de carbono.
- Use guantes aislados y herramientas aisladas para evitar descargas eléctricas o cortocircuitos.

↑ ADVERTENCIA

- La garantía no cubre los daños en el equipo derivados de la conexión incorrecta de los cables.
- Las conexiones eléctricas solamente deben llevarla a cabo electricistas certificados.
- Utilice elementos de protección personal adecuados en todo momento mientras conecte los cables.
- Para evitar la mala conexión de cables ocasionada por la sobrecarga, se recomienda que los cables se doblen, se reserven y se conecten a los puertos apropiados.

⚠ ATENCIÓN

 Manténgase alejado de los equipos mientras prepare los cables para evitar que caigan desechos en el interior de los equipos. Los desechos de los cables pueden causar chispas y provocar daños a los equipos y lesiones.

MOTA

Los colores de los cables que aparecen en los diagramas de conexión eléctrica de este capítulo solamente sirven a modo de referencia. Seleccione los cables de acuerdo con las especificaciones de cableado de su zona (los cables verde y amarillo solamente se utilizan para la conexión a tierra).

5.2 Preparación de los cables

Figura 5-1 Conexión de los cables del SUN2000 (los cuadros discontinuos indican configuraciones opcionales)

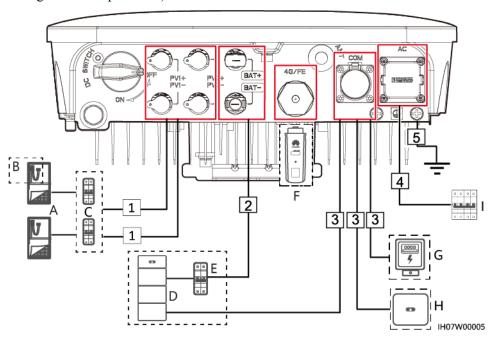


Tabla 5-1 Descripción del componente

| N.º | Componente | Descripción | Procedencia |
|-----|---------------------|--|--------------------------|
| A | Cadena fotovoltaica | Una cadena fotovoltaica se compone de módulos fotovoltaicos conectados en serie y funciona con un optimizador. | Preparado por el cliente |
| | | El SUN2000 admite entradas procedentes de dos cadenas fotovoltaicas. | |

| N.º | Componente | Descripción | Procedencia |
|-----|--|--|--------------------------|
| В | Optimizador Smart PV | Se admite el optimizador Smart PV SUN2000-450W-P. | Adquirido a Huawei |
| С | Interruptor de CC | Recomendado: disyuntor de CC con una tensión nominal mayor o igual a 600 V de CC y una corriente nominal de 20 A | Preparado por el cliente |
| D | Batería | El SUN2000 puede conectarse a baterías LUNA2000. | Adquirido a Huawei |
| | | El SUN2000 se puede conectar a baterías LG-RESU (LG RESU7H y RESU10H). | Preparado por el cliente |
| Е | Interruptor de batería | Recomendado: disyuntor de CC con una tensión nominal mayor o igual a 600 V de CC y una corriente nominal de 20 A | Preparado por el cliente |
| F | Smart Dongle ^a | Modelos compatibles: Smart Dongle WLAN-FE: SDongleA-05 Smart Dongle 4G: SDongleA-03 | Adquirido a Huawei |
| G | Sensor de energía inteligente ^b | El SUN2000 se puede conectar a los sensores de energía inteligentes DTSU666-HW, DDSU666-H y DTSU666-H. | Adquirido a Huawei |

| N.º | Componente | Descripción | Procedencia |
|-----|------------|---|--------------------------|
| | | También se admiten los siguientes medidores de terceros: Gavazzi-EM340DINAV23XS1X08, Gavazzi-EM111DINAV81XS1X08, Gavazzi-EM112DINAV01XS1X08, CCS-WNC-3Y-400-MB y CCS-WNC-3D-240-MB. | Preparado por el cliente |
| | | Los contadores de terceros admiten solo baterías LG. Las baterías LUNA2000 no son compatibles. | |
| | | El contador trifásico GAVAZZI tiene diferentes métodos de muestreo de potencia. Como resultado, la potencia se muestra de forma incorrecta en el NMS. | |
| | | Las baterías LUNA2000 solo pueden utilizarse con contadores DTSU666- HW, DDSU666-H y DTSU666-H. | |
| Н | SUN2000 | Seleccione el modelo que necesite. | Adquirido a Huawei |

| N.º | Componente | Descripción | Procedencia |
|-----|-------------------|--|--------------------------|
| I | Interruptor de CA | Para garantizar que el inversor se desconecta con total seguridad de la red eléctrica si se produce alguna excepción, conecte un interruptor de CA al lateral de CA del inversor. Seleccione un interruptor de CA adecuado que cumpla los reglamentos y las normativas locales del sector. Huawei recomienda utilizar un interruptor con las siguientes especificaciones: | Preparado por el cliente |
| | | Recomendado: disyuntor de CA monofásico con una tensión nominal mayor o igual a 250 V de CA y una corriente nominal de: • 16 A (SUN2000-2KTL- | |
| | | L1) • 25 A (SUN2000-3KTL-L1 y SUN2000-3.68KTL-L1) • 32 A (SUN2000-4KTL-L1, SUN2000-4.6KTL-L1, SUN2000-5KTL-L1 y | |

- Nota a: Para obtener información sobre cómo utilizar el Smart Dongle 4G SDongleA-03, consulte la *Guía rápida del SDongleA-03 (4G)*. Para obtener información sobre cómo utilizar el Smart Dongle WLAN-FE SDongleA-05, consulte la *Guía rápida del SDongleA-05 (WLAN-FE)*. Puede obtener estos documentos buscando los modelos en https://support.huawei.com/enterprise.
- Nota b: La versión española solo puede utilizar el sensor de energía inteligente DDSU666-H proporcionado por Huawei.

Tabla 5-2 Descripción de cables

| N.º | Cable | Tipo | Especificaciones recomendadas | Proced encia |
|-----|------------------------------------|--|---|------------------------------------|
| 1 | Cable de potencia de entrada de CC | Cable fotovoltaico para exteriores estándar del sector | Sección transversal del conductor: 4–6 mm² Diámetro exterior del cable: 5,5–9 mm | Prepara do por el cliente |

| N.º | Cable | Tipo | Especificaciones recomendadas | Proced encia |
|-----|---|--|--|------------------------------------|
| 2 | (Opcional) Cable de la batería | Cable fotovoltaico para exteriores estándar del sector | Sección transversal del conductor: 4–6 mm² Diámetro exterior del cable: 5,5–9 mm | Prepara do por el cliente |
| 3 | (Opcional) Cable de señal | Cable de par trenzado protegido para exteriores | Sección transversal del conductor: Crimpado combinado de los cables en el puerto: 0,20–0,35 mm² Crimpado de los cables en el puerto sin combinarlos: 0,20–1 mm² Diámetro exterior del cable: Conector de caucho de 4 orificios: 4–8 mm Conector de caucho de 2 orificios: 8–11 mm | Prepara do por el cliente |
| 4 | Cable de potencia de salida de CA ^a | Si no se utiliza el punto equipotencial de PE en el puerto de salida de CA: cable de cobre para exteriores de dos hilos (L y N) Si se utiliza el punto equipotencial de PE en el puerto de salida de CA: cable de cobre para exteriores de tres hilos (L, N y PE) | Sección transversal del conductor: 4–6 mm² Diámetro exterior del cable: 10–21 mm | Prepara do por el cliente |
| 5 | Cable PE | Cable de cobre para exteriores unifilar y terminal OT M6 | 4–10 mm ² | Prepara do por el cliente |

Nota a: La sección transversal mínima del cable debe seleccionarse en función del valor nominal del fusible de CA.

☐ NOTA

- El diámetro mínimo del cable debe cumplir las normas locales sobre cables.
- Entre los factores que influyen en la selección de los cables se incluyen la corriente nominal, el tipo de cable, el modo de tendido, la temperatura ambiente y la pérdida de línea máxima prevista.

5.3 Conexión de los cables PE

Precauciones

⚠ PELIGRO

- Asegúrese de conectar correctamente el cable PE. De lo contrario, podrían producirse descargas eléctricas.
- No conecte el cable de neutro a la carcasa como un cable PE. De lo contrario, podrían producirse descargas eléctricas.

◯ NOTA

- El punto de PE del puerto de salida de CA se utiliza solo como punto equipotencial de PE y no puede sustituir al punto de PE de la carcasa.
- Se recomienda aplicar gel de sílice o pintura alrededor del borne de tierra después de conectar el cable PE.

Información adicional

El SUN2000 incluye una función de detección de tierra. Esta función se utiliza para comprobar si el SUN2000 está correctamente conectado a tierra antes de ponerlo en marcha, o para comprobar si el cable de tierra se desconecta mientras el SUN2000 está en funcionamiento. Esta función solo está disponible en determinadas condiciones. Para garantizar el funcionamiento seguro del SUN2000, conéctelo a tierra correctamente de acuerdo con los requisitos de conexión del cable de tierra. En algunos tipos de redes eléctricas, si el lado de salida del SUN2000 está conectado a un transformador de aislamiento, compruebe que el SUN2000 está correctamente conectado a tierra y establezca la opción **Inspección de tierra** en **Desactivar** para que el SUN2000 funcione correctamente. Si no está seguro de si el SUN2000 está conectado a una red eléctrica de este tipo, póngase en contacto con su distribuidor o con el servicio de asistencia técnica de Huawei para confirmarlo.

- De acuerdo con IEC 62109, para garantizar el funcionamiento seguro del SUN2000 en caso de daños o desconexión del cable de tierra, conecte correctamente el cable de tierra del SUN2000 y asegúrese de que cumple al menos uno de los siguientes requisitos antes de que la función de detección de la conexión a tierra genere errores:
 - Si el borne de tierra no está conectado al conector de CA, use un cable de cobre unifilar para exteriores con una sección de conductor de, al menos, 10 mm2 como cable de tierra del chasis.
 - Utilice cables del mismo diámetro que el cable de potencia de salida de CA y conecte a tierra el terminal de PE del conector de CA y los tornillos de tierra del chasis.

 En algunos países y regiones, el SUN2000 debe equiparse con cables de tierra adicionales. Utilice cables del mismo diámetro que el cable de potencia de salida de CA y conecte a tierra el terminal de PE del conector de CA y los tornillos de tierra del chasis.

Procedimiento

Paso 1 Engaste un terminal OT.

AVISO

- Evite raspar el núcleo de alambre al pelarlo.
- La cavidad que se forma después de engastar el extremo pelado del conductor del terminal OT debe envolver al cable por completo. Los núcleos de alambre deben quedar en contacto con el terminal OT.
- Envuelva el área de crimpado del cable con un tubo termocontraíble o cinta aislante. Se ha utilizado un tubo termocontraíble como ejemplo.
- Si va a utilizar una pistola de aire caliente, evite quemar el equipo.

(B) Capa aislante

(E) Pistola de aire caliente

Figura 5-2 Cómo engastar un terminal OT

Paso 2 Conecte el cable PE.

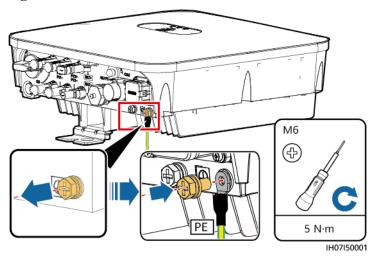
(A) Núcleo de alambre

(D) Alicates hidráulicos

(C) Tubo termocontraíble

- Compruebe que el cable PE está bien conectado.
- Se recomienda utilizar el punto de masa correcto para la conexión a tierra; el otro es un punto de masa reservado.

Figura 5-3 Conexión del cable PE



----Fin

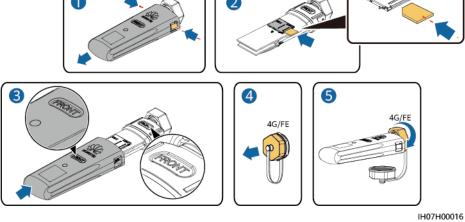
5.4 (Opcional) Instalación de un Smart Dongle

Procedimiento

MOTA

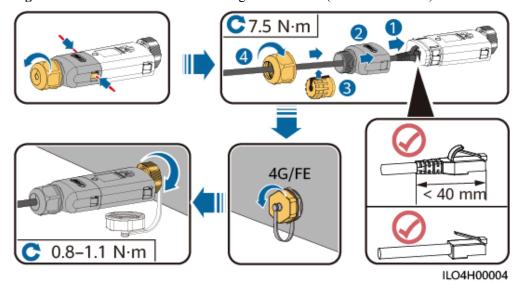
- Se recomienda instalar el Smart Dongle antes de instalar la antena WLAN.
- Si ha preparado un Smart Dongle sin tarjeta SIM, deberá preparar una tarjeta SIM estándar (tamaño: 25 mm x 15 mm) con una capacidad igual o superior a 64 KB.
- Antes de instalar la tarjeta SIM, identifique la dirección de instalación en función de la serigrafía y la flecha de la ranura para tarjeta.
- Inserte la tarjeta SIM de modo que quede bloqueada en su posición, lo cual indica que se ha instalado correctamente.
- Para expulsar la tarjeta SIM, presiónela hacia dentro y saldrá.
- Cuando vuelva a colocar la tapa del Smart Dongle, compruebe que se escucha el clic que indica que las presillas han vuelto a su sitio.
- Smart Dongle 4G (comunicación 4G)

Figura 5-4 Instalación de un Smart Dongle 4G



Smart Dongle WLAN-FE (comunicación FE) Se recomienda utilizar un cable de red apantallado para exteriores CAT 5E (diámetro exterior <9 mm; resistencia interna ≤1,5 ohmios/10 m) y conectores RJ45 apantallados.

Figura 5-5 Instalación de un Smart Dongle WLAN-FE (comunicación FE)



◯ NOTA

Hay dos tipos de Smart Dongle:

 Para obtener información sobre cómo utilizar el Smart Dongle WLAN-FE SDongleA-05, consulte la *Guía rápida del SDongleA-05 (WLAN-FE)*. También puede escanear el código QR para acceder al documento.



 Para obtener información sobre cómo utilizar el Smart Dongle 4G SDongleA-03, consulte la Guía rápida del SDongleA-03 (4G). También puede escanear el código QR para acceder al documento.



La guía rápida se entrega con el Smart Dongle.

5.5 Instalación de una antena WLAN

Procedimiento

- Paso 1 Retire la tapa hermética del puerto ANT.
- Paso 2 Instale la arandela en el puerto ANT del chasis.
- Paso 3 Instale la antena WLAN.

AVISO

Compruebe que la antena WLAN está instalada correctamente.

ANT ANT ANT IH07H00015

Figura 5-6 Instalación de una antena WLAN

----Fin

5.6 Conexión de un cable de potencia de salida de CA

Precauciones

Se debe instalar un interruptor de CA en el lado de CA del SUN2000 para garantizar que el SUN2000 se pueda desconectar de forma segura de la red eléctrica.

♠ ADVERTENCIA

- No conecte cargas entre el inversor y el interruptor de CA que se conecta directamente al inversor. Si lo hace, es posible que el interruptor se apague por error.
- Si se utiliza un interruptor de CA con especificaciones no recogidas en los reglamentos o normativas locales, o no recomendadas por Huawei, puede que el interruptor no se apague cuando tiene que hacerlo en caso de excepciones, lo que puede provocar fallos graves.

⚠ ATENCIÓN

Cada inversor debe llevar un interruptor de salida de CA. No se pueden conectar varios inversores al mismo interruptor de salida de CA.

El SUN2000 está integrado en una unidad de control de corriente residual integral. Cuando se detecta que la corriente residual supera el umbral, el SUN2000 se desconecta por sí mismo de inmediato de la red eléctrica.

- Si el interruptor de CA externo puede proporcionar protección frente a fuga a tierra, la corriente de acción de fuga nominal debería ser igual o superior a 100 mA.
- Si múltiples SUN2000 se conectan al dispositivo de corriente residual (RCD) general a través de sus respectivos interruptores de CA externos, la corriente de acción de fuga nominal del RCD general deberá ser igual o superior a la cantidad de SUN2000 multiplicada por 100 mA.
- Un interruptor de cuchilla no se puede usar como interruptor de CA.

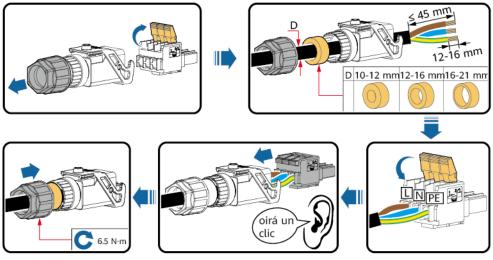
Procedimiento

Paso 1 Conecte el cable de potencia de salida de CA al conector de CA.

AVISO

- El punto de PE del puerto de salida de CA se utiliza solo como punto equipotencial de PE y no puede sustituir al punto de PE de la carcasa.
- Mantenga el cable de potencia de salida de CA y el cable PE cerca el uno del otro.
- Mantenga el cable de potencia de salida de CA y el cable de potencia de entrada de CC cerca el uno del otro.
- Compruebe que la cubierta del cable queda dentro del conector.
- Asegúrese de que el núcleo expuesto está totalmente insertado en el orificio para cables.
- Compruebe que el cable de salida de CA está bien conectado. Si no lo está, el SUN2000 podría averiarse o podrían producirse daños en su conector de CA.
- Compruebe que el cable no está retorcido.

Figura 5-7 Montaje de un conector de CA (cable de tres hilos)



IH01I20002

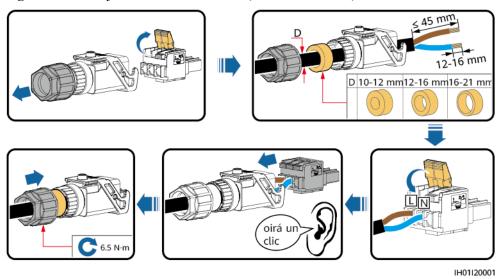
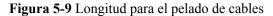
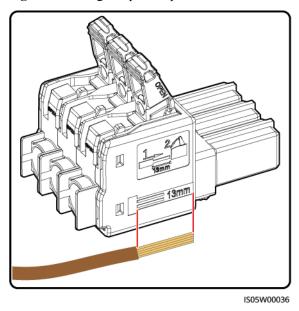


Figura 5-8 Montaje de un conector de CA (cable de dos hilos)

MOTA

- Los colores de los cables que aparecen en las ilustraciones solamente sirven a modo de referencia. Seleccione un cable adecuado en función de las normas locales.
- Consulte el método de instalación de los hilos y la longitud que se deben pelar los cables en las instrucciones que figuran en el lateral del accesorio de inserción.

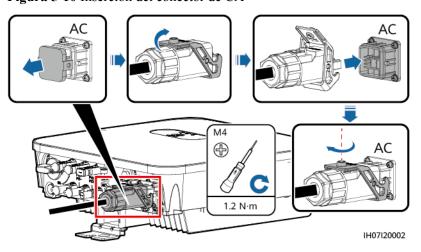




Paso 2 Conecte el conector de CA al puerto de salida de CA.

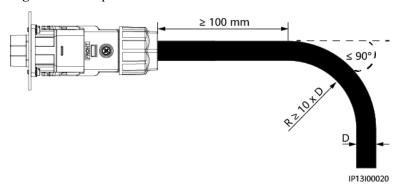
Compruebe que el conector de CA está bien conectado.

Figura 5-10 Inserción del conector de CA



Paso 3 Compruebe el tendido del cable de potencia de salida de CA.

Figura 5-11 Requisitos del cableado



----Fin

Procedimiento de seguimiento

ADVERTENCIA

Antes de desconectar el conector de CA, compruebe que el interruptor de CC de la parte inferior del SUN2000 y todos los interruptores conectados al SUN2000 están apagados.

Para extraer el conector de CA del SUN2000, lleve a cabo las operaciones en orden inverso.

Figura 5-12 Extracción de un accesorio de inserción

IS05H00031

5.7 Conexión de los cables de potencia de entrada de CC

Precauciones

№ PELIGRO

- Antes de conectar el cable de potencia de entrada de CC, compruebe que la tensión de CC está dentro del intervalo seguro (inferior a 60 V de CC) y que el interruptor de CC del SUN2000 está apagado. De lo contrario, podrían producirse descargas eléctricas.
- Cuando el SUN2000 está en funcionamiento, no está permitido trabajar en los cables de potencia de entrada de CC, como conectar o desconectar una cadena fotovoltaica o un módulo fotovoltaico de una cadena. De lo contrario, podrían producirse descargas eléctricas.
- Si no va a conectar ninguna cadena fotovoltaica a un terminal de entrada de CC del SUN2000, no quite la tapa hermética de los terminales de entrada de CC. De lo contrario, la clasificación IP del SUN2000 se verá afectada.

ADVERTENCIA

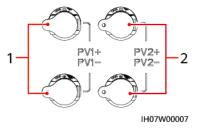
Asegúrese de que se cumplen las siguientes condiciones. Si no lo hace, el SUN2000 puede resultar dañado, e incluso puede producirse un incendio.

- La tensión de entrada de CC del SUN2000 no debe exceder la tensión de entrada máxima en ninguna circunstancia.
- Las polaridades de las conexiones eléctricas son correctas en el lado de entrada del CC.
 Los terminales positivo y negativo de una cadena fotovoltaica se conectan a los correspondientes terminales positivo y negativo de entrada de CC del SUN2000.
- Si los cables de potencia de entrada de CC están conectados de forma inversa, no accione el interruptor de CC ni los conectores positivo y negativo inmediatamente. Espere hasta la noche, cuando la radiación solar disminuya y la corriente de la cadena fotovoltaica descienda por debajo de 0,5 A. A continuación, apague el interruptor de CC, desconecte los conectores positivo y negativo, y corrija las polaridades de los cables de potencia de entrada de CC.

AVISO

- Puesto que la salida de la cadena fotovoltaica conectada al SUN2000 no se puede conectar a tierra, compruebe que la salida del módulo fotovoltaico está bien aislada a tierra.
- Durante la instalación de las cadenas fotovoltaicas y el SUN2000, los terminales positivo y
 negativo de las cadenas fotovoltaicas pueden cortocircuitarse a tierra si el cable de
 alimentación no está correctamente instalado o colocado. En este caso, puede producirse
 un cortocircuito de CA o CC y dañar el SUN2000. Los daños causados en el equipo no
 estarán cubiertos por la garantía ni por el contrato de servicio.

Figura 5-13 Terminales de entrada de CC



- (1) Terminales de entrada CC 1
- (2) Terminales de entrada CC 2

Procedimiento

Paso 1 Monte el conector de CC.

⚠ ATENCIÓN

Utilice los terminales metálicos positivo y negativo Staubli MC4, así como los conectores de CC suministrados con el SUN2000. El uso de terminales metálicos positivos/negativos y de conectores de CC incompatibles puede tener graves consecuencias. Los daños causados en el equipo no estarán cubiertos por la garantía ni por el contrato de servicio.

AVISO

- Mantenga el cable de PV+ y el de PV- de la entrada de CC cerca el uno del otro.
- No se recomienda utilizar cables muy rígidos, como los blindados, como cables de potencia de entrada de CC, ya que se puede producir un contacto deficiente por la forma en la que se doblan los cables.
- Antes de montar los conectores de CC, etiquete las polaridades del cable para garantizar que las conexiones se realizan correctamente.
- Después de crimpar los terminales metálicos positivo y negativo, tire de los cables de potencia de entrada de CC para comprobar que están bien conectados.
- Inserte los terminales metálicos crimpados de los cables de alimentación positivo y negativo en los conectores positivo y negativo correspondientes. A continuación, tire de los cables de potencia de entrada de CC para comprobar que están bien conectados.

Terminal metálico positivo Conector positivo 1811 8-10 mm PV-CZM-22100/19100 8-10 mm Conector Oirá Asegúrese de que el cable Terminal metálico negativo negativo no se puede extraer un clic después de crimparlo. Utilice la llave que se Asegúrese de que las muestra en la figura polaridades del cable para apretar la tuerca son correctas. de bloqueo. Cuando la llave patine durante el apriete, la tuerca de bloqueo se

habrá apretado.

Figura 5-14 Montaje de un conector de CC

PV-MS-HZ

llave de boca

IH07I30001

□ NOTA

- Si la cadena fotovoltaica no está configurada con un optimizador, utilice un multímetro para medir la tensión en la posición de CC. El multímetro debe tener un rango de tensión de CC de al menos 600 V. Si la tensión es negativa, la polaridad de entrada de CC será incorrecta y deberá corregirse. Si la tensión es superior a 600 V, significa que hay demasiados módulos fotovoltaicos configurados en la misma cadena. Retire algunos módulos fotovoltaicos.
- Si la cadena fotovoltaica está configurada con un optimizador, compruebe la polaridad del cable consultando la guía rápida del optimizador Smart PV.

↑ ADVERTENCIA

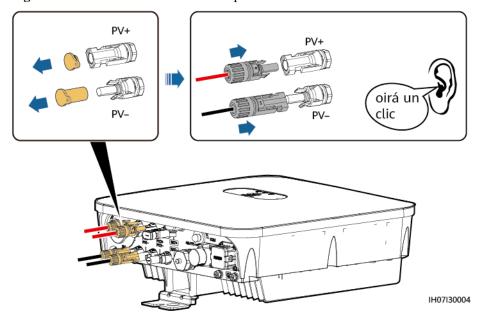
Antes de llevar a cabo el Paso 2, compruebe que el interruptor de CC está apagado.

Paso 2 Inserte los conectores positivo y negativo en los terminales de entrada de CC correspondientes del SUN2000.

AVISO

Una vez insertados los conectores positivo y negativo, tire de los cables de potencia de entrada de CC para comprobar que están bien conectados.

Figura 5-15 Conexión de los cables de potencia de entrada de CC



Si el cable de potencia de entrada de CC se conecta de forma inversa y el interruptor de CC está encendido, no desconecte inmediatamente el interruptor de CC ni conecte de nuevo los conectores positivo y negativo. De lo contrario, el dispositivo podría resultar dañado. Los daños causados en el equipo no estarán cubiertos por la garantía ni por el contrato de servicio. Espere hasta la noche, cuando la radiación solar disminuya y la corriente de la cadena fotovoltaica descienda por debajo de 0,5 A. A continuación, apague el interruptor de CC, desconecte los conectores positivo y negativo, y corrija las polaridades de los cables de potencia de entrada de CC.

----Fin

Procedimiento de seguimiento

ADVERTENCIA

Antes de desconectar los conectores positivo y negativo, compruebe que el interruptor de CC está apagado.

Para desconectar los conectores positivo y negativo del SUN2000, inserte una herramienta de desmontaje en la muesca y presione la herramienta con la fuerza adecuada.

Figura 5-16 Extracción de un conector de CC



IH07H00019

5.8 (Opcional) Conexión de los cables de la batería

Requisitos previos

⚠ PELIGRO

- Los cortocircuitos en la batería pueden provocar lesiones personales. La alta corriente transitoria que genera el cortocircuito puede producir un pico de potencia y causar un incendio.
- No conecte ni desconecte el cable de la batería cuando el SUN2000 esté en funcionamiento. De lo contrario, podrían producirse descargas eléctricas.
- Antes de conectar los cables de la batería, compruebe que el interruptor de CC del SUN2000 y todos los interruptores de conexión del SUN2000 están apagados. Compruebe también que el SUN2000 no tiene electricidad residual. De lo contrario, la alta tensión del SUN2000 y de la batería podría provocar descargas eléctricas.
- Si no se va a conectar ninguna batería al SUN2000, no quite la tapa hermética del terminal de la batería. De lo contrario, la clasificación IP del SUN2000 se verá afectada. Si va a conectar una batería al SUN2000, quite la tapa hermética. Vuelva a instalar la tapa hermética inmediatamente después de extraer el conector. La alta tensión del terminal de la batería podría provocar descargas eléctricas.

Se puede configurar un interruptor de batería entre el SUN2000 y la batería para garantizar que el SUN2000 se pueda desconectar de forma segura de la batería.

↑ ADVERTENCIA

No conecte cargas entre el SUN2000 y la batería.

Los cables de la batería deben estar conectados correctamente. Es decir, los terminales positivo y negativo de la batería deben conectarse con los correspondientes terminales positivo y negativo del SUN2000. Si no lo hace, el SUN2000 puede resultar dañado, e incluso puede producirse un incendio.

AVISO

- Durante la instalación del SUN2000 y la batería, el terminal positivo o negativo de la batería se cortocircuitará a tierra si los cables de alimentación no se instalan o se tienden correctamente. En este caso, puede producirse un cortocircuito de CA o CC y dañar el SUN2000. Los daños causados en el equipo no estarán cubiertos por la garantía ni por el contrato de servicio.
- La distancia de los cables entre la batería y el SUN2000 debe ser inferior o igual a 10 metros, aunque se recomienda instalarlos dentro de un rango de 5 metros.

Procedimiento

Paso 1 Monte los conectores positivo y negativo consultando el apartado 5.7 Conexión de los cables de potencia de entrada de CC.

⚠ PELIGRO

- La tensión de la batería puede provocar lesiones graves. Utilice herramientas de aislamiento específicas para conectar los cables.
- Compruebe que los cables están correctamente conectados entre el terminal de la batería y
 el interruptor de la batería, y entre el interruptor de la batería y el terminal de la batería del
 SUN2000.

AVISO

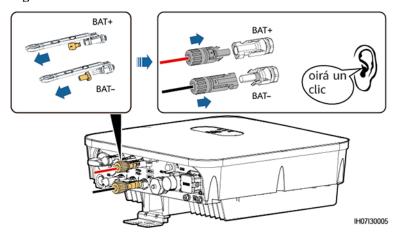
No se recomienda utilizar cables muy rígidos, por ejemplo los blindados, como cables de batería, ya que se puede producir un contacto deficiente por la forma en la que se doblan los cables.

Paso 2 Inserte los conectores positivo y negativo en los correspondientes terminales de batería del SUN2000.

AVISO

Una vez insertados los conectores positivo y negativo, tire de los cables de la batería para comprobar que están bien conectados.

Figura 5-17 Conexión de los cables de la batería



----Fin

5.9 (Opcional) Conexión de los cables de señal

Contexto

Cuando instale los cables de señal, sepárelos de los cables de alimentación y manténgalos alejados de fuentes de interferencias fuertes para evitar interrupciones en la comunicación.

Figura 5-18 Puertos de los cables de señal

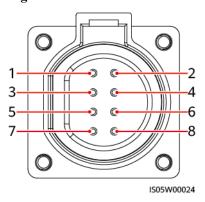


Tabla 5-3 Definición de puerto COM

| N.º | Etiquet a | Definición | Un solo SUN2000 | SUN2000 en cascada |
|-----|--------------|---|--|--|
| 1 | 485B1 | RS485B, señal diferencial - del RS485 | - | Se conecta a las unidades SUN2000. |
| 2 | 485A1 | RS485A, señal diferencial + del RS485 | | |
| 3 | 485B2 | RS485B, señal diferencial - del RS485 | Se utilizan para la conexión a los puertos de señal RS485 de la batería y del medidor de potencia. Cuando se configuran tanto la batería como el medidor de potencia, se deben crimpar en los puertos 485B2 y 485A2. | Se utilizan para la conexión a los puertos de señal RS485 de la batería y del medidor de potencia. Cuando se configuran tanto la batería como el medidor de potencia, se deben crimpar en los puertos 485B2 y 485A2. |
| 4 | 485A2 | RS485A, señal diferencial + del RS485 | | |
| 5 | GND | Conexión de tierra de la señal de activación/12V/D I1/DI2 | Se conecta a la conexión de tierra de la señal de activación/12 V/DI1/DI2 de una batería. | |
| 6 | EN+ | Señal de activación+/12V+ | Se conecta a la señal de activación de una batería y al terminal positivo de 12 V. | |

| N.º | Etiquet a | Definición | Un solo SUN2000 | SUN2000 en cascada |
|-----|--------------|--------------------------------|---|--------------------|
| 7 | DI1 | Señal de entrada digital 1+ | Se conecta al terminal positivo de DI1. Se conecta a la señal de programación DRM0 o sirve como puerto reservado para señales de apagado rápido. | |
| 8 | DI2 | Señal de entrada digital 2+ | Se conecta al terminal positivo de DI2 y sirve como puerto reservado para señales de respuesta del controlador conectado a la red o desconectado de la red. | |

MOTA

- Si se instalan tanto baterías como sensores de energía inteligentes, ambos comparten los puertos 485B2 y 485A2.
- Para obtener más información sobre cómo conectar los cables de señal, consulte la SUN2000L-(2KTL-5KTL) and SUN2000-(2KTL-5KTL)-L1 Battery and Smart Power Sensor Quick Guide. También puede escanear el código QR para acceder al documento.



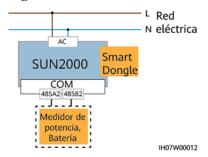
Modo de conexión en red de comunicaciones

□ NOTA

El sensor de energía inteligente y el Smart Dongle deben estar conectados al mismo SUN2000.

• Ejemplo con un solo SUN2000

Figura 5-19 Un solo SUN2000



Selector de CA

Selector de CA

Selector de CA

DDSU666-H

TV

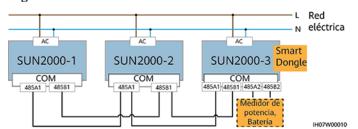
Carga inicial

Carga inicial

Figura 5-20 Conexión de los cables al sensor de energía inteligente (un solo SUN2000)

 Unidades SUN2000 en cascada Conexión a la red en fase

Figura 5-21 Conexión a la red en fase



SUN2000-1 SUN2000-2 SUN2000-3 Selector Selector Selector de CA de CA de CA LN Selector Selector de CA 34 principal DDSU666-H Carga inicial I*(Blanco) Red eléctrica l (Azul)

Figura 5-22 Conexión de los cables al sensor de energía inteligente (conexión a la red en fase)

◯ NOTA

- En casos de conexión en cascada, los inversores deben conectarse al sistema de gestión a través de un Smart Dongle.
- En la red anterior, los SUN2000 se instalan en cascada y admiten la función de control de puntos conectados a la red eléctrica para lograr una exportación cero.
- Si los SUN2000 requieren la función de control de puntos conectados a la red eléctrica, deben conectarse a un sensor de energía inteligente.
- Se recomienda un contador de potencia monofásico para la conexión en red con solo inversores monofásicos.
- Si los SUN2000-(2KTL-6KTL)-L1 se conectan en cascada con inversores trifásicos, deben conectarse a la red eléctrica en la misma fase.
- Solo se admite una batería LG, la cual debe estar conectada al inversor que tiene el Smart Dongle instalado.
- Las baterías LG no se pueden conectar en las situaciones de conexión en cascada.

Procedimiento

Paso 1 Conecte los cables de señal a los conectores de señal correspondientes.

- Asegúrese de que la capa de protección del cable quede dentro del conector. El hilo sobrante debe cortarse de la capa de protección.
- Asegúrese de que el núcleo expuesto está totalmente insertado en el orificio para cables.
- Compruebe que los cables de señal están bien conectados.
- Compruebe que los cables no están retorcidos.
- Si debe conectar varios cables de señal a un mismo conector, asegúrese de que los diámetros exteriores de los cables de señal sean los mismos.

Figura 5-23 Engarzado de dos cables de señal

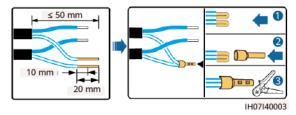


Figura 5-24 Engarzado de tres cables de señal

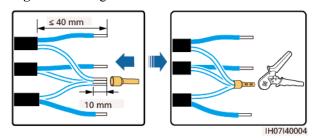
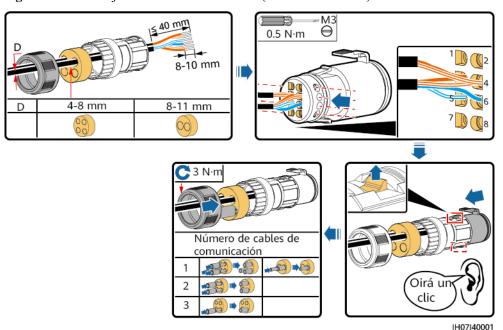


Figura 5-25 Montaje de un conector de señal (un solo SUN2000)



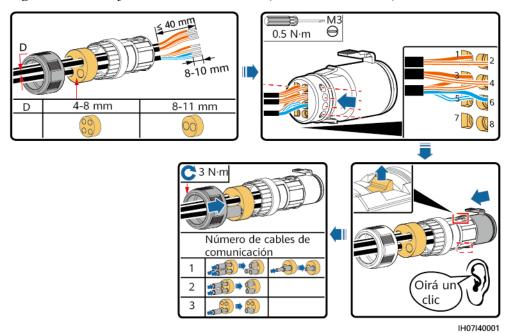


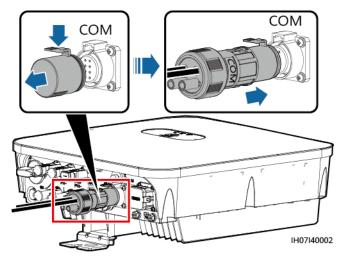
Figura 5-26 Montaje de un conector de señal (SUN2000 en cascada)

Paso 2 Conecte el conector de señal al puerto correspondiente.

AVISO

Compruebe que el conector de señal está bien conectado.

Figura 5-27 Inserción del conector de señal



----Fin

6 Puesta en marcha del sistema

⚠ PELIGRO

 Use guantes aislados y herramientas aisladas para evitar descargas eléctricas o cortocircuitos.

6.1 Verificación antes del encendido

Tabla 6-1 Elementos de verificación y criterios de aceptación

| N.º | Elemento de verificación | Criterios de aceptación |
|-----|--------------------------|---|
| 1 | SUN2000 | El SUN2000 está instalado correctamente y de forma segura. |
| 2 | Antena WLAN | La antena WLAN está instalada correctamente y de forma segura. |
| 3 | Tendido de cables | Los cables se han tendido correctamente según los requisitos del cliente. |
| 4 | Abrazadera para cable | Las abrazaderas para cable se han distribuido de manera uniforme y no presentan rebabas. |
| 5 | Conexión a tierra | El cable PE se ha conectado correctamente, de manera firme y fiable. |
| 6 | Interruptor | El interruptor de CC y todos los interruptores de conexión del SUN2000 están apagados. |
| 7 | Conexión de cables | El cable de potencia de salida de CA, el cable de potencia de entrada de CC, el cable de la batería y el cable de señal se han conectado correctamente, de manera firme y fiable. |

| N.º | Elemento de verificación | Criterios de aceptación |
|-----|------------------------------------|---|
| 8 | Terminales y puertos no utilizados | Los terminales y los puertos que no están en uso están bloqueados con tapas herméticas. |
| 9 | Entorno de instalación | El espacio de instalación es el adecuado y el entorno para la instalación está limpio y ordenado. |

6.2 Encendido del sistema

Requisitos previos

Antes de encender el interruptor de CA entre el SUN2000 y la red eléctrica, utilice un multímetro para comprobar que la tensión de CA se encuentra dentro del intervalo permitido.

AVISO

Antes de poner en funcionamiento los equipos por primera vez, asegúrese de que un profesional configure los parámetros correctamente. La configuración incorrecta de los parámetros puede ocasionar el incumplimiento de los requisitos locales de conexión a la red eléctrica y afectar al funcionamiento normal de los equipos.

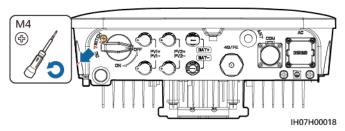
AVISO

- Si la fuente de alimentación de CC está conectada, pero la fuente de alimentación de CA está desconectada, el SUN2000 mostrará la alarma Pérdida de red. El SUN2000 se iniciará correctamente cuando vuelva a conectarse a la red eléctrica.
- Si la fuente de alimentación de CA está conectada, pero la batería no lo está, el SUN2000 mostrará la alarma Batería anómala.
- Si el SUN2000 está conectado a una batería, encienda el interruptor de CC un minuto después de encender el interruptor de CA. De lo contrario, el SUN2000, que estará conectado a la red eléctrica, se apagará y volverá a iniciarse.

Procedimiento

- **Paso 1** Si el puerto de la batería del SUN2000 está conectado a una batería, encienda el interruptor de alimentación auxiliar de la batería y, a continuación, el interruptor de la batería.
- Paso 2 Active el interruptor de CA entre el SUN2000 y la red eléctrica.
- Paso 3 (Opcional) Quite el tornillo de bloqueo del interruptor de CC.

Figura 6-1 Extracción del tornillo de bloqueo del interruptor de CC



- Paso 4 Encienda el interruptor de CC entre la cadena fotovoltaica y el SUN2000, si lo hubiera.
- Paso 5 Encienda el interruptor de CC en la parte inferior del SUN2000.
- Paso 6 Observe los LED para comprobar el estado de funcionamiento del SUN2000.

Tabla 6-2 Indicador LED 1

| Categoría | Estado | | Descripción |
|----------------|---|---|---|
| Indicador de | LED1 | LED2 | _ |
| funcionamiento | Verde fijo | Verde fijo | El SUN2000 está funcionando en modo ligado a la red. |
| LED1 LED2 | Verde intermitente con intervalos largos (encendido 1 s y apagado 1 s) | Apagado | La CC está encendida y la CA apagada. |
| | Verde intermitente con intervalos largos (encendido 1 s y apagado 1 s) | Verde intermitente con intervalos largos (encendido 1 s y apagado 1 s) | Tanto la CC como la CA están encendidas y el SUN2000 no está transmitiendo energía a la red eléctrica. |
| | Apagado | Verde intermitente con intervalos largos (encendido 1 s y apagado 1 s) | La CC está apagada y la CA está encendida. |
| | Naranja sin parpadear | Naranja sin parpadear | Modo de reserva |
| | Parpadea en naranja durante intervalos prolongados | Apagado | Inactivo en modo de reserva |
| | Parpadea en naranja durante intervalos prolongados | Parpadea en naranja durante intervalos prolongados | Sobrecarga en modo de reserva |
| | Apagado | Apagado | Tanto la CC como la CA están apagadas. |

| Categoría | Estado | | Descripción |
|---------------------------|--|--|---|
| | Rojo intermitente con intervalos cortos (encendido 0,2 s y apagado 0,2 s) | | Se ha activado una alarma relacionada con el entorno de CC, como una alarma que indica tensión de entrada de cadena alta, conexión inversa de cadena o resistencia de aislamiento baja. |
| | | Rojo intermitente con intervalos cortos (encendido 0,2 s y apagado 0,2 s) | Se ha activado una alarma relacionada con el entorno de CA, como una alarma que indica subtensión de red, sobretensión de red, sobrefrecuencia de red o subfrecuencia de red. |
| | Rojo fijo | Rojo fijo | Fallo. |
| Indicador de comunicación | LED3 | _ | |
| | Verde intermitente cor | | Se está estableciendo la comunicación. |
| LED3 | Verde intermitente con (encendido 1 s y apaga | <u> </u> | El teléfono móvil está conectado al SUN2000. |
| | Apagado | | No hay comunicación. |

MOTA

Si la carga sin conexión a la red eléctrica es excesiva, los indicadores LED1 y LED2 del inversor parpadean en naranja lentamente. Disminuya la potencia de carga sin conexión a la red eléctrica y rectifique manualmente la alarma o espere a que se recupere el inversor. El inversor intenta reiniciarse a un intervalo de 5 minutos. Si el inversor no logra reiniciarse por tercera vez, el intervalo cambia a 2 horas. Si el inversor se encuentra inactivo en modo sin conexión a la red eléctrica, compruebe las alarmas del inversor y rectifique el fallo.

Tabla 6-3 Indicador LED 2

| Categoría | Estado | | | Descripción |
|--------------------------------|-----------|-----------|-----------|--|
| Indicación de | LED1 | LED2 | LED3 | _ |
| sustitución del dispositivo | Rojo fijo | Rojo fijo | Rojo fijo | El hardware del SUN2000 presenta fallos. Es necesario sustituir el SUN2000. |

7 Interacción hombre-máquina

7.1 Puesta en marcha de la aplicación

7.1.1 Descarga de la aplicación FusionSolar

- Método 1: Busque FusionSolar en Huawei AppGallery y descargue el paquete de instalación más reciente.
- Método 2: Acceda a https://solar.huawei.com usando el navegador del teléfono móvil y descargue el paquete de instalación más reciente.



• Método 3: Escanee este código QR para descargar el paquete de instalación más reciente.



FusionSolar

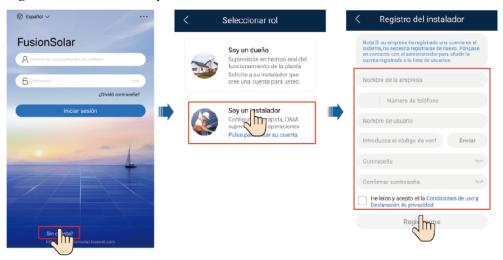
7.1.2 (Opcional) Registro de una cuenta de instalador

Ⅲ NOTA

- Si ya tiene una cuenta de instalador, puede omitir este paso.
- En China solo se puede registrar una cuenta utilizando un teléfono móvil.
- El número de teléfono móvil o la dirección de correo electrónico que utilizó para el registro es el nombre de usuario con el que deberá iniciar sesión en la aplicación FusionSolar.

Cree la primera cuenta de instalador y, a continuación, cree un dominio con el nombre de la empresa.

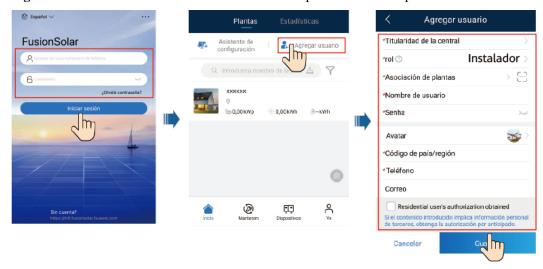
Figura 7-1 Creación de la primera cuenta de instalador



AVISO

Para crear varias cuentas de instalador para una empresa, inicie sesión en la aplicación FusionSolar y toque **Agregar Usuario** para crear una cuenta de instalador.

Figura 7-2 Creación de varias cuentas de instalador para la misma empresa



7.1.3 Creación de una planta fotovoltaica y un usuario

Figura 7-3 Creación de una planta fotovoltaica y un usuario



MOTA

- En los ajustes rápidos, el código de la red eléctrica está configurado como N/A por defecto (no se admite el arranque automático). Seleccione el código de la red eléctrica en función del área donde está ubicada la planta FV.
- Para obtener información detallada sobre cómo utilizar el asistente de implementación, consulte la FusionSolar App Quick Guide. También puede escanear el código QR para acceder al documento.



7.1.4 (Opcional) Configuración del diseño de distribución física de los optimizadores Smart PV

□ NOTA

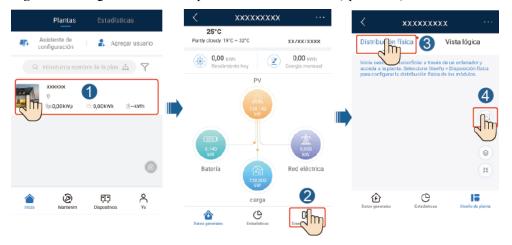
- Si va a configurar optimizadores Smart PV para las cadenas fotovoltaicas, asegúrese de que dichos optimizadores se hayan conectado correctamente al SUN2000 antes de realizar las operaciones de esta sección.
- Compruebe que las etiquetas de SN de los optimizadores Smart PV se han colocado correctamente en la plantilla de distribución física.
- Haga una foto de la plantilla de distribución física y guárdela. Coloque el teléfono en paralelo a la
 plantilla y haga una foto en modo horizontal. Asegúrese de que los cuatro puntos de posicionamiento
 de las esquinas queden encuadrados. Asegúrese de que los códigos QR queden encuadrados.
- Para obtener información detallada sobre cómo utilizar el asistente de implementación, consulte la FusionSolar App Quick Guide. También puede escanear el código QR para acceder al documento.



Caso 1: Configuración desde el servidor FusionSolar (inversor solar conectado al sistema de gestión)

Paso 1 Inicie sesión en la aplicación FusionSolar y toque el nombre de la planta en la pantalla Inicio para acceder a la pantalla de la planta. Seleccione Diseño de planta, toque y cargue la foto de la plantilla de distribución física cuando se le solicite.

Figura 7-4 Carga de una foto de plantilla de diseño físico (aplicación)



◯ NOTA

También puede cargar la fotografía de la plantilla de distribución física en la WebUI de la siguiente manera: Inicie sesión en https://intl.fusionsolar.huawei.com para acceder a la WebUI del sistema de gestión FusionSolar Smart PV. En la Inicio, haga clic en el nombre de la planta para ir a la página de la planta. Seleccione **Diseño**. haga clic en **haga clic en cargar** cargue la foto de la plantilla de distribución física.

Figura 7-5 Carga de una foto de plantilla de diseño físico (interfaz de usuario web)



Paso 2 Inicie sesión en https://intl.fusionsolar.huawei.com para acceder a la WebUI del sistema de gestión FusionSolar Smart PV. En la Inicio, haga clic en el nombre de la planta para ir a la página de la planta. Seleccione Diseño. Seleccione Generar distribución y cree la distribución física cuando se le solicite. También puede crear una distribución de ubicación física manualmente.

FusionSolar | Q Inicio Informes

KPI de la planta

0.00 tw

0.00 tw

Rendmento bey

Rendmento bey

0.00 tw

Rendmento bey

Rendmento bey

Dispositivos Alarmas

Volver

Diseño de planta

Nombre de la planta

Nombre de la planta

Región Región

Estado 2 Imagen de la planta

Región Región

Región China contin...

No ha creado un diseño física

Figura 7-6 Diseño físico de los módulos fotovoltaicos

Caso 2: Configuración desde el inversor solar (inversor solar no conectado al sistema de gestión)

- **Paso 1** Utilice la aplicación FusionSolar para acceder a la pantalla **Puesta en servicio del dispositivo** y establecer la disposición física de los optimizadores fotovoltaicos inteligentes.
 - Inicie sesión en la aplicación FusionSolar. En la pantalla Puesta en servicio del dispositivo, seleccione Mantenimiento > Diseño optimizador. Aparece la pantalla Diseño optimizador.
 - Toque el área en blanco. Aparecerán los botones Identificar imagen y Añadir módulos fotovoltaicos. Puede utilizar cualquiera de los siguientes métodos para realizar las operaciones cuando se le solicite:
 - Método 1. Toque Identificar imagen y cargue la foto de la plantilla de distribución física para completar la distribución de los optimizadores. (Los optimizadores que no se logren identificar se tendrán que vincular manualmente).
 - Método 2. Toque Añadir módulos fotovoltaicos para añadir manualmente módulos fotovoltaicos y vincular los optimizadores a los módulos fotovoltaicos.

Figura 7-7 Diseño físico de los módulos fotovoltaicos

----Fin

7.2 Ajustes de parámetros

Vaya a la pantalla **Puesta en servicio del dispositivo** y configure los parámetros del SUN2000. Para obtener información detallada sobre cómo acceder a la pantalla **Puesta en servicio del dispositivo**, consulte **B Puesta en servicio del dispositivo**.

Para establecer más parámetros, toque **Ajustes**. Para obtener información detallada sobre los parámetros, consulte el *FusionSolar App and SUN2000 App User Manual*. También puede escanear el código QR para acceder al documento.



7.2.1 Control de la energía

En la pantalla de inicio, toque Ajuste de potencia para realizar la operación correspondiente.

Figura 7-8 Control de la energía



7.2.1.1 Control de puntos conectados a la red eléctrica

Función

Limita o reduce la potencia de salida del sistema de alimentación fotovoltaica para garantizar que se encuentra dentro del límite de desviación de potencia.

Procedimiento

Paso 1 En la pantalla de inicio, seleccione Ajuste de potencia > Control de puntos conectados a la red eléctrica.

Figura 7-9 Control de puntos conectados a la red eléctrica



Tabla 7-1 Control de puntos conectados a la red eléctrica

| Nombr | Nombre del parámetro | | Descripción |
|------------------------|--|---|--|
| Potenc ia activa | Sin límite | - | Si este parámetro se establece en Sin límite , la potencia de salida del SUN2000 no estará limitada y el SUN2000 podrá conectarse a la red eléctrica a la potencia nominal. |
| | Conexión a la red sin | Controlador de bucle cerrado | Si hay varios SUN2000 instalados en cascada, establezca este parámetro en SDongle/SmartLogger. |
| | alimentaci ón | | Si solamente se ha instalado un SUN2000, establezca este parámetro en Inversor. |
| | | Modo de limitación | Alimentación total indica la limitación de exportación de la potencia total en el punto conectado a la red eléctrica. |
| | | Periodo de ajuste de potencia | Especifica el intervalo más corto para un único ajuste de antirretroalimentación. |
| | | Histéresis de control de potencia | Especifica la zona muerta para ajustar la potencia de salida del SUN2000. Si la fluctuación de potencia se encuentra dentro de la histéresis de control de potencia, la potencia no se ajusta. |
| | | Límite de salida de potencia activa para seguridad | Especifica el valor porcentual de disminución de la potencia activa del SUN2000. Si el Smart Dongle no detecta ningún dato del medidor o si se desconecta la comunicación entre el Smart Dongle y el SUN2000, el dispositivo Smart Dongle transmite el valor porcentual de disminución de la potencia activa del SUN2000. |
| | | Seguridad de desconexión de comunicación | En el caso de antirretroalimentación del SUN2000, si este parámetro está establecido en Habilitar , el SUN2000 reducirá la potencia en función del porcentaje de reducción de potencia activa cuando la comunicación entre el SUN2000 y el Smart Dongle se desconecte durante un período más largo que el Tiempo de detección de desconexión de comunicación . |
| | | Tiempo de detección de | Especifica el tiempo para determinar la desconexión de la comunicación entre el SUN2000 y el Dongle. |
| | | desconexión de comunicación | Este parámetro se muestra cuando la opción Seguridad de desconexión de comunicación se establece en Habilitar . |
| | Conexión a la red | Controlador de bucle cerrado | Si hay varios SUN2000 instalados en cascada, establezca este parámetro en SDongle/SmartLogger. |
| | eléctrica con potencia limitada (kW) | | • Si solamente se ha instalado un SUN2000, establezca este parámetro en Inversor . |
| | | Modo de limitación | Alimentación total indica la limitación de exportación de la potencia total en el punto conectado a la red eléctrica. |
| | | Potencia máx. suministrada a la red eléctrica | Especifica la potencia activa máxima transmitida a la red eléctrica desde el punto conectado a la red. |

| Nombre | del paráme | etro | Descripción |
|--------|-----------------------------------|---|--|
| | | Periodo de ajuste de potencia | Especifica el intervalo más corto para un único ajuste de antirretroalimentación. |
| | | Histéresis de control de potencia | Especifica la zona muerta para ajustar la potencia de salida del SUN2000. Si la fluctuación de potencia se encuentra dentro de la histéresis de control de potencia, la potencia no se ajusta. |
| | | Límite de salida de potencia activa para seguridad | Especifica el valor porcentual de disminución de la potencia activa del SUN2000. Si el Smart Dongle no detecta ningún dato del medidor o si se desconecta la comunicación entre el Smart Dongle y el SUN2000, el dispositivo Smart Dongle transmite el valor porcentual de disminución de la potencia activa del SUN2000. |
| | | Seguridad de desconexión de comunicación | En el caso de antirretroalimentación del SUN2000, si este parámetro está establecido en Habilitar , el SUN2000 reducirá la potencia en función del porcentaje de reducción de potencia activa cuando la comunicación entre el SUN2000 y el Smart Dongle se desconecte durante un período más largo que el Tiempo de detección de desconexión de comunicación . |
| | | Tiempo de detección de desconexión de comunicación | Especifica el tiempo para determinar la desconexión de la comunicación entre el SUN2000 y el Dongle. Este parámetro se muestra cuando la opción Seguridad de desconexión de comunicación se establece en Habilitar. |
| | Conexión a la red eléctrica | Controlador de bucle cerrado | Si hay varios SUN2000 instalados en cascada, establezca este parámetro en SDongle/SmartLogger. Si solamente se ha instalado un SUN2000, establezca este |
| | con potencia | | parámetro en Inversor . |
| | limitada (%) | Modo de limitación | Alimentación total indica la limitación de exportación de la potencia total en el punto conectado a la red eléctrica. |
| | | Capacidad de planta de celdas fotovoltaicas | Especifica la potencia activa máxima total en el caso de unidades SUN2000 en cascada. |
| | | Potencia máx. suministrada a la red eléctrica | Especifica el porcentaje de la potencia activa máxima que se transmite desde el punto de conexión a la red eléctrica a la capacidad de planta de celdas fotovoltaicas. |
| | | Periodo de ajuste de potencia | Especifica el intervalo más corto para un único ajuste de antirretroalimentación. |
| | | Histéresis de control de potencia | Especifica la zona muerta para ajustar la potencia de salida del SUN2000. Si la fluctuación de potencia se encuentra dentro de la histéresis de control de potencia, la potencia no se ajusta. |

| Nombr | e del parám | etro | Descripción |
|---|-------------------------------|---|--|
| | | Límite de salida de potencia activa para seguridad | Especifica el valor porcentual de disminución de la potencia activa del SUN2000. Si el Smart Dongle no detecta ningún dato del medidor o si se desconecta la comunicación entre el Smart Dongle y el SUN2000, el dispositivo Smart Dongle transmite el valor porcentual de disminución de la potencia activa del SUN2000. |
| | | Seguridad de desconexión de comunicación | En el caso de antirretroalimentación del SUN2000, si este parámetro está establecido en Habilitar , el SUN2000 reducirá la potencia en función del porcentaje de reducción de potencia activa cuando la comunicación entre el SUN2000 y el Smart Dongle se desconecte durante un período más largo que el Tiempo de detección de desconexión de comunicación . |
| | | Tiempo de detección de | Especifica el tiempo para determinar la desconexión de la comunicación entre el SUN2000 y el Dongle. |
| | | desconexión de comunicación | Este parámetro se muestra cuando la opción Seguridad de desconexión de comunicación se establece en Habilitar . |
| Apaga | Apagado po | ado por alta potencia de | El valor predeterminado es Deshabilitar . |
| do por alta potenc ia de la | la energía exportada a la red | | Si este parámetro se configura como Habilitar, el inversor se apaga como medida de protección cuando la potencia del punto de conexión a la red eléctrica supera el umbral y permanece así durante el umbral de tiempo especificado. |
| energí a export ada a | potencia de | la red para activar | El valor predeterminado 0 . Este parámetro especifica el umbral de potencia correspondiente al punto de conexión a la red eléctrica para activar el apagado del inversor. |
| la red ^a | de energía e | erior de potencia xportada a la red ado del inversor | El valor predeterminado es 20 . Este parámetro especifica el umbral de duración de alta potencia de la energía exportada a la red para activar el apagado del inversor. |
| | | | Cuando el parámetro Umbral de duración de alta potencia de la energía exportada a la red para activar el apagado del inversor se configura como 5, el parámetro Apagado por alta potencia de la energía exportada a la red tiene prioridad. |
| | | | • Cuando el parámetro Umbral de duración de alta potencia de la energía exportada a la red para activar el apagado del inversor se configura como 20, el parámetro Conexión a red con potencia limitada tiene prioridad (cuando Modo de control de potencia activa se configura como Conexión a red con potencia limitada). |
| Nota (a) | : Este paráme | tro se admite solo pa | ara el código de red eléctrica AS4777. |

7.2.1.2 Control de potencia aparente en el lado de salida del inversor

En la pantalla principal, pulsa **Ajustes** > **Ajuste de potencia** para configurar los parámetros del inversor.

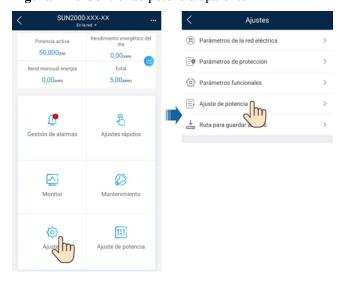


Figura 7-10 Control de potencia aparente

Tabla 7-2 Control de potencia aparente

| Parámetro | Descripción | Rango de valores |
|--------------------------|---|--------------------------------------|
| Potencia aparente máxima | Especifica el umbral superior de salida para que la potencia aparente máxima se adapte a los requisitos de capacidad de los inversores estándares y personalizados. | [Potencia activa máxima, S_{max}] |
| Potencia activa máxima | Especifica el umbral superior de salida para que la potencia activa máxima se adapte a los diferentes requisitos del mercado. | [0.1, P _{max}] |

MOTA

El umbral inferior correspondiente a la potencia aparente máxima es la potencia activa máxima. Para disminuir la potencia aparente máxima, primero disminuya la potencia activa máxima.

7.2.1.3 Control de almacenamiento de energía

Prerrequisitos

Las capturas de pantalla que se muestran en este capítulo corresponden a la aplicación SUN2000 3.2.00.011. La app se está actualizando. Las pantallas reales prevalecerán.

Función

Cuando el inversor se conecte a una batería, añada la batería y configure los parámetros de esta.

Cómo añadir una batería

Para añadir una batería, seleccione **Mantenimiento** > **Gestión de subdispositivo** en la pantalla principal.

Mantenimiento Gestión de subdispositivo Medidor de potencia (+) Gestión de subdispositivo ĴΨ DTSU666-H (trifásico) 1 Actualización disp Batería Administración de reg LUNA2000 Im Datos de rendimiento Optimizador Búsqueda finalizada Prueba de IPS (B) Mantenimiento de la batería Autocomprobación de AFCI Inversor ON/OFF
En la red: Límite de energía Restablecer valores de fábrica Alarmas claras

Figura 7-11 Cómo añadir una batería

Eliminar historial de producción energética

Ajustar producción energética total

(T) Restablecer

Ajustes de parámetros

En la pantalla principal, seleccione **Ajuste de potencia** > **Control de almacenamiento de energía**, y configure los parámetros de la batería y el modo operativo.

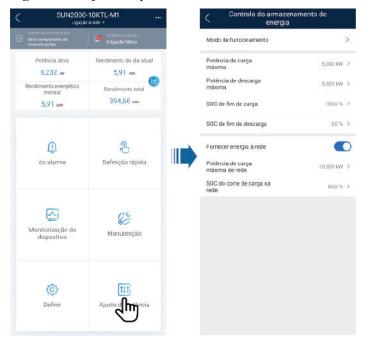


Figura 7-12 Ajuste de parámetros de control de almacenamiento de energía

| Parámetro | Descripción | Rango de valores |
|--|---|--|
| Modo operativo | Para obtener información detallada, consulte la descripción en la pantalla de la aplicación. | Carga/ descarga automática Precio por tiempo de uso Totalmente proporcionad a a la red |
| Potencia de carga máxima (kW) | Mantenga este parámetro a la potencia de carga máxima. No se requiere configuración adicional. | • Carga: [0, Potencia de carga máxima] |
| Potencia de descarga máxima (kW) | Mantenga este parámetro a la potencia de descarga máxima. No se requiere configuración adicional. | Descarga: [0, Potencia de descarga máxima] |
| SOC de fim de carga (%) | Configure la capacidad de corte de carga. | 90 %–100 % |
| SOC de fim de descarga (%) | Configure la capacidad de corte de descarga. | 0 %–20 % |

| Parámetro | Descripción | Rango de valores |
|--|--|--|
| Suministro de potencia a la red eléctrica | Si la función Suministro de potencia a la red eléctrica está deshabilitada de forma predeterminada, cumpla con los requisitos de carga de la red estipulados en las leyes y regulaciones locales cuando esta función esté habilitada. | DeshabilitarHabilitar |
| Estado de carga para corte de carga de red eléctrica | Configure estado de carga para corte de carga de red eléctrica. | [20%, 100 %] |

7.2.1.4 Control de capacidad

Prerrequisitos

Las capturas de pantalla de esta sección corresponden a la aplicación SUN2000 6.23.00.125. Las pantallas reales pueden variar en función de las actualizaciones de la aplicación.

Descripción

Si el inversor está conectado a un ESS y el modo de funcionamiento de este último se configura como **Energía de autoconsumo máximo** o **Tiempo de uso**, usted podrá configurar los parámetros de control de capacidad.

Tabla 7-3 Escenario de aplicación

| Modelo aplicable | Escenario de aplicación |
|----------------------------|--|
| SUN2000- (2KTL-6KTL)-L1 | Inversor único + LUNA2000 conectado directamente al sistema de gestión |
| | Inversor único + Smart Dongle (WLAN-FE) + LUNA2000 conectado al sistema de gestión |

Ajustes de parámetros

En la pantalla principal, seleccione **Ajuste de potencia > Control de capacidad** y configure los parámetros de control de capacidad.

◯ NOTA

- La función de control de capacidad no está disponible cuando el modo de funcionamiento del almacenamiento de energía se configura como **Totalmente proporcionada a la red**.
- Una vez habilitado el control de capacidad, primero se debe deshabilitar el control de capacidad y
 después se debe configurar el modo de funcionamiento del almacenamiento de energía como
 Totalmente proporcionada a la red.

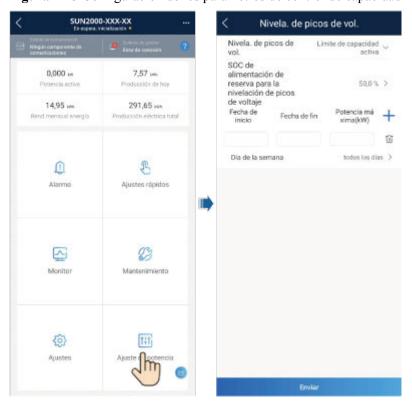


Figura 7-13 Configuración de los parámetros de control de capacidad

| Parámetro | Descripción | Rango |
|--|---|--|
| Control de capacidad | Antes de habilitar Control de capacidad, configure Carga desde red eléctrica como Habilitar. | DeshabilitarLímite de capacidad activa |
| | 2. Antes de deshabilitar Carga desde red eléctrica, configure Control de capacidad como Deshabilitar. | |
| SOC de alimentación de reserva para la nivelación de picos de voltaje (%) | El valor de este parámetro afecta a la capacidad de nivelación de picos de tensión. Cuanto mayor sea este valor, más potente será la capacidad de nivelación de picos de tensión. | [0.0, 100.0] SOC de alimentación de reserva para la nivelación de picos de voltaje > SOC de alimentación de reserva (cuando está habilitado el respaldo) > SOC de final de descarga |
| Fecha de inicio Fecha de fin | Configure el rango de potencia máxima en función de la fecha y hora de inicio y la fecha y hora de fin. La potencia máxima se configura en función de los precios de electricidad de | - |

| Parámetro | Descripción | Rango |
|----------------------|---|-------------------|
| Potencia máxima (kW) | distintos segmentos horarios. Se recomienda configurar un valor bajo para la potencia máxima cuando el precio de la electricidad es alto. Se permite un máximo de 14 segmentos horarios. | [0.000, 1000.000] |

7.2.2 AFCI

Función

Si los cables o módulos fotovoltaicos están mal conectados o dañados, se pueden generar arcos eléctricos, lo que puede provocar un incendio. Los inversores solares SUN2000 de Huawei proporcionan detección de arco en cumplimiento de la norma UL 1699B-2018, que garantiza la seguridad y la propiedad del usuario.

Esta función está activada de forma predeterminada. El SUN2000 detecta automáticamente los fallos de arco. Para deshabilitar esa función, inicie sesión en la aplicación FusionSolar, entre en la pantalla **Puesta en servicio del dispositivo**, seleccione **Ajustes** > **Parámetros funcionales** y deshabilite **AFCI**.

MOTA

La función AFCI funciona solo con los módulos FV comunes o los optimizadores Huawei, pero no es compatible con los módulos FV inteligentes ni los optimizadores de terceros.

Cómo borrar alarmas

La función incluye la alarma Fallo en arco de CC.

El SUN2000 incluye un mecanismo automático para borrar las alarmas AFCI. Si una alarma se activa menos de cinco veces en un plazo de 24 horas, el SUN2000 la borra automáticamente. Si la alarma se activa más de cinco veces en un plazo de 24 horas, el SUN2000 se bloquea como medida de protección. Tendrá que borrar manualmente la alarma en el SUN2000 para que funcione correctamente.

Puede borrar manualmente la alarma como se indica a continuación:

• Método 1: Aplicación FusionSolar

Inicie sesión en la aplicación FusionSolar y elija **Mi** > **Puesta en servicio del dispositivo**. En la pantalla **Puesta en servicio del dispositivo**, conéctese e inicie sesión en el SUN2000 que haya generado la alarma AFCI, toque **Gestión de alarmas** y, a continuación, toque **Eliminar** a la derecha de la alarma **Fallo en arco de CC** para borrarla.

Figura 7-14 Gestión de alarmas



Método 2: Sistema de gestión inteligente de celdas FV FusionSolar Inicie sesión en el Sistema de gestión inteligente de celdas FV FusionSolar utilizando una cuenta sin titular, seleccione O&M inteligente > Gestión de alarmas. Después seleccione la alarma Fallo en arco de CC y haga clic en Eliminar para borrar la alarma.

Figura 7-15 Cómo borrar alarmas



Cambie a la cuenta del titular con los derechos de gestión de la planta FV. En la página de inicio, haga clic en el nombre de la planta FV y acceda a la página de esta. Después haga clic en **Aceptar** cuando se le solicite para borrar la alarma.

7.2.3 Comprobación de IPS (solo para el código de red CEI0-21 de Italia)

Función

El código de red de Italia CEI0-21 requiere realizar una comprobación de IPS en el SUN2000. Durante la autocomprobación, el SUN2000 comprueba el umbral y el tiempo de protección del voltaje máximo en 10 min (59.S1), la sobretensión máxima (59.S2), subtensión mínima (27.S1), subtensión mínima (27.S2), sobrefrecuencia máxima (81.S1), sobrefrecuencia máxima (81.S2), subfrecuencia mínima (81.S2).

Procedimiento

- Paso 1 En la pantalla de inicio, elija Mantenimiento > Prueba de IPS para acceder a la pantalla Prueba de IPS.
- Paso 2 Toque Iniciar para iniciar una prueba de IPS. El SUN2000 detectará el voltaje máximo en 10 min (59.S1), la sobretensión máxima (59.S2), subtensión mínima (27.S1), subtensión mínima (27.S2), sobrefrecuencia máxima (81.S1), sobrefrecuencia máxima (81.S2), subfrecuencia mínima (81.S1) y subfrecuencia mínima (81.S2).

Figura 7-16 Prueba de IPS

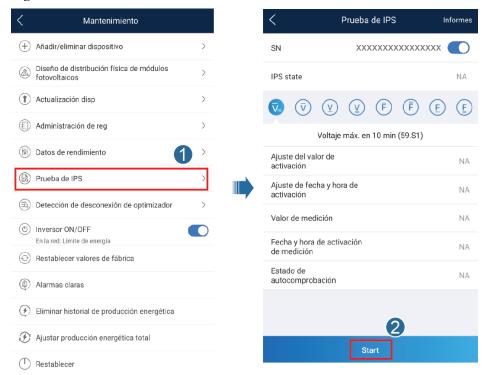


Tabla 7-4 Tipo de prueba de IPS

| Tipo de prueba de IPS | Descripción |
|-----------------------------------|--|
| Voltaje máx. en 10 min (59.S1) | La tensión máxima predeterminada por encima del umbral de protección de 10 min es de 253 V (1.10 Vn) y el umbral de tiempo de protección predeterminado es de 3 s. |
| Sobretensión máxima (59.S2) | El umbral predeterminado de protección contra sobretensión es de 264,5 V (1,15 Vn) y el umbral de tiempo de protección predeterminado es de 0,2 s. |
| Subtensión mínima (27.S1) | El umbral predeterminado de protección contra subtensión es de 195,5 V (0,85 Vn) y el umbral de tiempo de protección predeterminado es de 1,5 s. |
| Subtensión mínima (27.S2) | El umbral predeterminado de protección contra subtensión es de 34,5 V (0,15 Vn) y el umbral de tiempo de protección predeterminado es de 0,2 s. |
| Sobrefrecuencia máxima (81.S1) | El umbral predeterminado de protección contra sobrefrecuencia es de 50,2 Hz y el umbral de tiempo de protección predeterminado es de 0,1 s. |
| Sobrefrecuencia máxima (81.S2) | El umbral predeterminado de protección contra sobrefrecuencia es de 51,5 Hz y el umbral de tiempo de protección predeterminado es de 0,1 s. |

| Tipo de prueba de IPS | Descripción |
|---------------------------------|---|
| Subfrecuencia mínima (81.S1) | El umbral predeterminado de protección contra subfrecuencia es de 49,8 Hz y el umbral de tiempo de protección predeterminado es de 0,1 s. |
| Subfrecuencia mínima (81.S2) | El umbral predeterminado de protección contra subfrecuencia es de 47,5 Hz y el umbral de tiempo de protección predeterminado es de 0,1 s. |

Paso 3 Una vez finalizada la prueba de IPS, el campo Estado de IPS se muestra como Estado de IPS correcto. Toque Informes en la esquina superior derecha de la pantalla para ver el informe de comprobación de IPS.

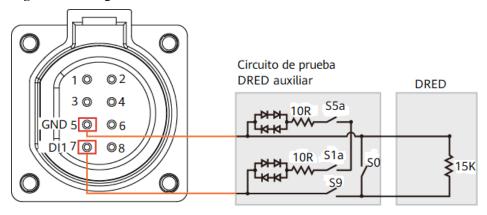
7.2.4 DRM (Australia AS4777)

Función

Según la norma australiana AS 4777.2-2015, los inversores solares deben admitir la función de modo de respuesta a la demanda (DRM, Demand Response Mode), y DRM0 es un requisito obligatorio.

Esta función está desactivada de forma predeterminada.

Figura 7-17 Diagrama de cableado de la función DRM



MOTA

El dispositivo de activación de respuesta a la demanda (DRED, Demand Response Enabling Device) es un dispositivo de distribución de la red eléctrica.

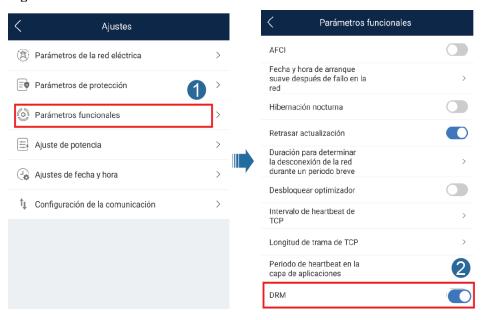
Tabla 7-5 Requisitos de DRM

| Modo | Puerto del SUN2000 | Requisitos |
|------|--------------------------|---|
| DRM0 | DI1 y GND del puerto COM | Cuando los interruptores S0 y S9 estén encendidos, el inversor solar debe estar apagado. Cuando el interruptor S0 esté apagado y el interruptor S9 esté encendido, el inversor solar debe estar ligado a la red. |

Procedimiento

- Paso 1 En la página de inicio, elija Ajustes > Parámetros funcionales.
- Paso 2 Establezca DRM en .

Figura 7-18 DRM



8 Mantenimiento del sistema

№ PELIGRO

 Use guantes aislados y herramientas aisladas para evitar descargas eléctricas o cortocircuitos.

ADVERTENCIA

Antes de realizar el mantenimiento, apague los equipos, siga las instrucciones de la
etiqueta de descarga diferida y espere el tiempo especificado para asegurarse de que los
equipos no tengan alimentación.

8.1 Apagado del sistema

Precauciones

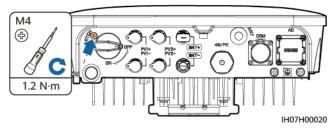
ADVERTENCIA

Después de apagar el SUN2000, la electricidad y el calor residuales aún pueden provocar descargas eléctricas y quemaduras. Por lo tanto, utilice guantes aislados y espere cinco minutos una vez apagado el SUN2000.

Procedimiento

- Paso 1 Envíe un comando de apagado desde la aplicación.
- Paso 2 Desactive el interruptor de CA entre el SUN2000 y la red eléctrica.
- Paso 3 Apague el interruptor de CC situado en la parte inferior del SUN2000.
- Paso 4 (Opcional) Instale el tornillo de bloqueo del interruptor de CC.

Figura 8-1 Instalación del tornillo de bloqueo del interruptor de CC



- Paso 5 Apague el interruptor de CC situado entre el SUN2000 y las cadenas fotovoltaicas.
- Paso 6 (Opcional) Apague el interruptor de batería situado entre el SUN2000 y las baterías.

8.2 Mantenimiento rutinario

Para garantizar que el SUN2000 pueda funcionar correctamente durante un largo periodo de tiempo, le aconsejamos que realice un mantenimiento rutinario como se describe en este capítulo.



Antes de limpiar el SUN2000 y de conectar los cables, para mantener la seguridad de la conexión a tierra, apague el SUN2000 (consulte los detalles en **8.1 Apagado del sistema**).

Tabla 8-1 Lista de verificación de mantenimiento

| Elemento de verificación | Método de comprobación | Intervalo de mantenimiento |
|--------------------------------------|--|---|
| Limpieza del sistema | Compruebe periódicamente que los disipadores de calor no presentan ningún obstáculo ni suciedad. | Una vez cada intervalo de 6 a 12 meses |
| Estado de funcionamiento del sistema | Compruebe que el SUN2000 no está dañado ni deformado. Compruebe que el SUN2000 funciona sin emitir ruidos extraños. | Una vez cada seis meses |
| | Compruebe que todos los parámetros del SUN2000 están correctamente configurados durante el funcionamiento. | |

| Elemento de verificación | Método de comprobación | Intervalo de mantenimiento |
|-----------------------------------|---|--|
| Conexión eléctrica | Compruebe que los cables están bien conectados. Compruebe que los cables están intactos y, sobre todo, que las partes que entran en contacto con la superfície metálica no estén rayadas. Compruebe que los terminales de entrada de CC no utilizados, los terminales de la batería, los puertos COM, los puertos ANT y las cubiertas impermeables del Smart Dongle están cerrados. | La primera inspección se debe realizar a los 6 meses de la puesta en servicio inicial. A partir de entonces, el intervalo puede ser de 6 a 12 meses. |
| Seguridad de la conexión a tierra | Compruebe que los cables a tierra están conectados de un modo seguro. | La primera inspección se debe realizar a los 6 meses de la puesta en servicio inicial. A partir de entonces, el intervalo puede ser de 6 a 12 meses. |

8.3 Solución de problemas

La gravedad de las alarmas se define de la siguiente manera:

- Grave: El SUN2000 se apaga o funciona de forma anormal cuando ocurre un fallo.
- Menor: Algunos componentes presentan fallos, pero el SUN2000 puede conectarse igualmente a la red eléctrica y generar energía.
- Advertencia: El SUN2000 funciona con normalidad, pero genera menos potencia debido a factores externos.

Tabla 8-2 Alarmas comunes y medidas para la solución de problemas

| ID de alarma | Nombre de la alarma | Graveda d de la alarma | Posibles causas | Solución de problemas |
|-----------------|---|------------------------------|---|---|
| 2001 | Tensión de entrada de cadena alta | Grave | La matriz fotovoltaica no está configurada correctamente. Se han conectado demasiados módulos fotovoltaicos en serie a la cadena fotovoltaica y, por lo tanto, la tensión de circuito abierto supera la tensión de funcionamiento máxima del SUN2000. ID de causa = 1, 2 1: la tensión de entrada de PV1 es alta. 2: la tensión de entrada de PV2 es alta. | Compruebe la configuración de la conexión en serie de la cadena fotovoltaica y asegúrese de que la tensión de circuito abierto de la cadena no sea superior a la tensión de funcionamiento máxima del SUN2000. La alarma desaparecerá cuando se corrija la configuración de la matriz fotovoltaica. |
| 2002 | Fallo en arco de CC | Grave | Arco o contacto deficiente en los cables de alimentación de la cadena fotovoltaica. ID de causa = 1, 2 1: fallo en arco de CC en PV1 2: fallo en arco de CC en PV2 | Compruebe si se ha producido un arco eléctrico en los cables de la cadena o si los cables no hacen buen contacto. |
| 2011 | Conexión inversa de cadena | Grave | La cadena fotovoltaica se ha conectado a la inversa. ID de causa = 1, 2 1: PV1 se ha conectado a la inversa. 2: PV2 se ha conectado a la inversa. | Compruebe si la cadena fotovoltaica se ha conectado a la inversa con el SUN2000. En caso afirmativo, espere hasta que la corriente de la cadena fotovoltaica descienda por debajo de 0,5 A, apague el interruptor de CC y ajuste la polaridad de la cadena fotovoltaica. |
| 2021 | Error de autoverifi cación de AFCI | Grave | Error en la autoverificación de AFCI. ID de causa = 1, 2 1: el circuito de autoverificación de AFCI tiene alguna anomalía. 2: fallo en el circuito de AFCI. | Apague el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, y vuelva a encenderlos a los 5 minutos. Si el fallo persiste, póngase en contacto con su distribuidor o con el servicio de asistencia técnica de Huawei. |

| ID de alarma | Nombre de la alarma | Graveda d de la alarma | Posibles causas | Solución de problemas |
|-----------------|------------------------------|------------------------------|--|---|
| 2032 | Pérdida de red | Grave | ID de causa = 1 Hay un corte de la red eléctrica. Circuito de CA desconectado o disyuntor de CA apagado. | Compruebe la tensión de CA. Compruebe si el circuito de CA está desconectado o si el disyuntor de CA está apagado. |
| 2033 | Baja tensión en la red | Grave | ID de causa = 1 La tensión de la red eléctrica está por debajo del umbral inferior o la baja tensión ha durado más que el valor especificado en la capacidad de respuesta ante baja tensión (LVRT). | Si la alarma se muestra ocasionalmente, podría deberse a una anomalía temporal en la red eléctrica. El SUN2000 se recupera automáticamente cuando detecta que la red eléctrica ha vuelto a la normalidad. Si la alarma se produce con frecuencia, compruebe si la tensión de la red eléctrica se encuentra dentro del rango permitido. En caso negativo, póngase en contacto con el operador de la red. En caso afirmativo, modifique el umbral de protección contra subtensión de la red a través de la aplicación móvil, SmartLogger o el sistema de gestión de red (NMS) con el consentimiento del operador de la red local. Si el fallo persiste durante mucho tiempo, compruebe la conexión entre el interruptor de CA y el cable de potencia de salida. |

| ID de alarma | Nombre de la alarma | Graveda d de la alarma | Posibles causas | Solución de problemas |
|-----------------|-------------------------------|------------------------------|--|--|
| 2034 | Sobretens ión en la red | Grave | ID de causa = 1 La tensión de la red eléctrica está por encima del umbral superior o la alta tensión ha durado más que el valor especificado en la capacidad de respuesta ante alta tensión (HVRT). | Si la alarma se muestra ocasionalmente, podría deberse a una anomalía temporal en la red eléctrica. El SUN2000 se recupera automáticamente cuando detecta que la red eléctrica ha vuelto a la normalidad. Si la alarma se produce con frecuencia, compruebe si la tensión de la red eléctrica se encuentra dentro del rango permitido. En caso negativo, póngase en contacto con el operador de la red. En caso afirmativo, modifique el umbral de protección contra sobretensión de la red a través de la aplicación móvil, SmartLogger o NMS con el consentimiento del operador de la red local. Compruebe si la tensión máxima de la red eléctrica es demasiado alta. Si el fallo persiste y no se puede reparar durante un largo periodo de tiempo, póngase en contacto con el operador de la red. |

| ID de alarma | Nombre de la alarma | Graveda d de la alarma | Posibles causas | Solución de problemas |
|-----------------|---------------------------------|------------------------------|--|---|
| 2036 | Sobrefrec uencia de red | Grave | ID de causa = 1 Excepción de red eléctrica: la frecuencia real de la red eléctrica es superior al requisito estándar para la red eléctrica local. | Si la alarma se muestra ocasionalmente, podría deberse a una anomalía temporal en la red eléctrica. El SUN2000 se recupera automáticamente cuando detecta que la red eléctrica ha vuelto a la normalidad. Si la alarma se produce con frecuencia, compruebe si la frecuencia de la red eléctrica se encuentra dentro del rango permitido. En caso negativo, póngase en contacto con el operador de la red. En caso afirmativo, modifique el umbral de protección contra sobrefrecuencia de la red a través de la aplicación móvil, SmartLogger o NMS con el consentimiento del operador de la red local. |
| 2037 | Baja frecuencia en la red | Grave | ID de causa = 1 Excepción de red eléctrica: la frecuencia real de la red eléctrica es inferior al requisito estándar para la red eléctrica local. | Si la alarma se muestra ocasionalmente, podría deberse a una anomalía temporal en la red eléctrica. El SUN2000 se recupera automáticamente cuando detecta que la red eléctrica ha vuelto a la normalidad. Si la alarma se produce con frecuencia, compruebe si la frecuencia de la red eléctrica se encuentra dentro del rango permitido. En caso negativo, póngase en contacto con el operador de la red. En caso afirmativo, modifique el umbral de protección contra subfrecuencia de la red a través de la aplicación móvil, SmartLogger o NMS con el consentimiento del operador de la red local. |

| ID de alarma | Nombre de la alarma | Graveda d de la alarma | Posibles causas | Solución de problemas |
|-----------------|---|------------------------------|---|---|
| 2038 | Frecuenci a de red inestable | Grave | ID de causa = 1 Excepción de red eléctrica: la tasa de cambio de frecuencia de red real no cumple con la normativa de la red eléctrica local. | Si la alarma se muestra ocasionalmente, podría deberse a una anomalía temporal en la red eléctrica. El SUN2000 se recupera automáticamente cuando detecta que la red eléctrica ha vuelto a la normalidad. Si la alarma se produce con frecuencia, compruebe si la frecuencia de la red eléctrica se encuentra dentro del rango permitido. En caso negativo, póngase en contacto con el operador de la red. |
| 2039 | Sobrecorr iente de salida | Grave | ID de causa = 1 La tensión de la red cae drásticamente o la red eléctrica se cortocircuita. Como resultado, la corriente de salida transitoria del SUN2000 sobrepasa el umbral superior y, por lo tanto, se activa la protección del SUN2000. | El SUN2000 detecta sus condiciones de funcionamiento externas en tiempo real. Una vez rectificado el fallo, el SUN2000 se recupera automáticamente. Si la alarma se produce con frecuencia y afecta al rendimiento energético de la central eléctrica, compruebe si la salida está cortocircuitada. Si el fallo persiste, póngase en contacto con su distribuidor o con el servicio de asistencia técnica de Huawei. |
| 2040 | Compone nte de CC de salida demasiad o alto | Grave | ID de causa = 1 El componente de CC de la corriente de salida del SUN2000 supera el umbral superior especificado. | El SUN2000 detecta sus condiciones de funcionamiento externas en tiempo real. Una vez rectificado el fallo, el SUN2000 se recupera automáticamente. Si la alarma se produce con frecuencia, póngase en contacto con su distribuidor o con el servicio de asistencia técnica de Huawei. |

| ID de alarma | Nombre de la alarma | Graveda d de la alarma | Posibles causas | Solución de problemas |
|-----------------|----------------------------------|------------------------------|---|---|
| 2051 | Corriente residual anormal | Grave | ID de causa = 1 La impedancia de aislamiento del lado de entrada a la PE disminuye cuando el SUN2000 está en funcionamiento. | Si la alarma se muestra ocasionalmente, podría deberse a una anomalía temporal en el circuito externo. El SUN2000 se recupera automáticamente después de rectificar el fallo. Si la alarma se produce con frecuencia o persiste, compruebe si la impedancia entre la cadena fotovoltaica y la conexión a tierra es demasiado baja. |
| 2062 | Baja resis aislamient o | Grave | Se produce un cortocircuito entre la matriz fotovoltaica y la conexión a tierra. El aire ambiente de la matriz fotovoltaica es húmedo y el aislamiento entre la matriz y tierra es deficiente. | Compruebe la impedancia de salida de la matriz fotovoltaica a tierra. Si hay un cortocircuito o falta de aislamiento, rectifiquelo. Compruebe que el cable PE del SUN2000 está conectado correctamente. Si la impedancia es inferior al umbral de protección especificado en días lluviosos y nublados, configure la protección de resistencia del aislamiento mediante la aplicación móvil, SmartLogger o NMS. Resistencia de aislamiento de corriente: x MΩ, posible posición del cortocircuito: x %. La posición del cortocircuito: x %. La posición del cortocircuito es válida para una sola cadena fotovoltaica. Si hay varias cadenas fotovoltaicas, compruébelas una por una. Para obtener más detalles, consulte E Localización de fallos de resistencia de aislamiento. |

| ID de alarma | Nombre de la alarma | Graveda d de la alarma | Posibles causas | Solución de problemas |
|-----------------|-----------------------------------|------------------------------|--|---|
| 2063 | Exceso de temperatu ra en armario | Menor | ID de causa = 1 El SUN2000 se ha instalado en un lugar con poca ventilación. La temperatura ambiente sobrepasa el umbral superior. El SUN2000 no funciona correctamente. | Compruebe la ventilación y la temperatura ambiente del SUN2000 en la posición de instalación. Si la ventilación es deficiente o la temperatura ambiente sobrepasa el umbral superior, mejore la ventilación y la disipación térmica. Si la ventilación y la temperatura ambiente cumplen los requisitos, póngase en contacto con su distribuidor o con el servicio de asistencia técnica de Huawei. |
| 2064 | Fallo de dispositiv o | Grave | Se ha producido un error irrecuperable en un circuito del SUN2000. ID de causa = 1–12 1: cortocircuito en la entrada de refuerzo. 2: sobrecorriente en la entrada de refuerzo. 3: fallo en el circuito de control. 4: anomalía en el circuito del inversor. 5: fallo en el sensor de corriente residual. 6: fallo en la detección de temperatura. 7: fallo de lectura/escritura de la EEPROM. 8: anomalía en la fuente de alimentación auxiliar. 9: anomalía en el relé ligado a la red. 10: sobretensión en el bus de CC. 11: subtensión en el bus de CC. | Apague el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, y vuelva a encenderlos a los 5 minutos. Si el fallo persiste, póngase en contacto con su distribuidor o con el servicio de asistencia técnica de Huawei. |

| ID de alarma | Nombre de la alarma | Graveda d de la alarma | Posibles causas | Solución de problemas |
|-----------------|--|------------------------------|---|---|
| 2065 | Error al actualizar o no coincide la versión | Menor | La actualización no se ha realizado correctamente. ID de causa = 1-4, 7 1: El software y el hardware del controlador principal no son compatibles. 2: Las versiones de software del controlador principal y auxiliar no coinciden. 3: Las versiones de software del controlador de alimentación y supervisión no coinciden. 4: Error en la actualización. 7: Fallo de la actualización del optimizador. | Vuelva a realizar la actualización. Si la actualización falla varias veces, póngase en contacto con su distribuidor o con el servicio de asistencia técnica de Huawei. |
| 61440 | Fallo de flash | Menor | ID de causa = 1 Memoria flash insuficiente. La memoria flash tiene sectores defectuosos. | Apague el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, y vuelva a encenderlos a los 5 minutos. Si el fallo persiste, sustituya la placa de supervisión o póngase en contacto con su distribuidor o con el servicio de asistencia técnica de Huawei. |
| 2067 | Recolecto r de energía con fallo | Grave | ID de causa = 1 El sensor de energía inteligente está desconectado. | Compruebe que el tipo de medidor configurado es el mismo que el tipo real. Compruebe que los parámetros de comunicación de los sensores de energía inteligentes son los mismos que los de las configuraciones RS485 del SUN2000. Compruebe si el sensor de energía inteligente está encendido y si el cable de comunicaciones RS485 está conectado. |

| ID de alarma | Nombre de la alarma | Graveda d de la alarma | Posibles causas | Solución de problemas |
|-----------------|--|------------------------------|---|--|
| 2068 | Batería anormal | Menor | La batería está defectuosa, desconectada o el disyuntor de la batería se apaga cuando la batería está en funcionamiento. ID de causa = 1-4 1: La comunicación de la batería es anómala. 2: Sobrecorriente en el puerto de la batería. 3: El cable de activación de la batería no está bien conectado. 4: La tensión del puerto de la batería es anómala. | Si el indicador de fallo de la batería permanece encendido o parpadea, póngase en contacto con el proveedor de la batería. Compruebe que el cable de activación/alimentación/ comunicaciones de la batería está correctamente instalado y que los parámetros de comunicación son los mismos que los de la configuración de RS485 del SUN2000. Compruebe que el interruptor de alimentación auxiliar de la batería está encendido. Envíe un comando de apagado desde la aplicación. Apague el interruptor de entrada de CC y el interruptor de la batería. A continuación, encienda el interruptor de la batería, el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC en orden y una vez transcurridos 5 minutos. Si el fallo persiste, póngase en contacto con su distribuidor o con el servicio de asistencia técnica de Huawei. |
| 2070 | Isla eléctrica activa | Grave | ID de causa = 1 Cuando la red eléctrica sufre un corte de corriente, el SUN2000 detecta el funcionamiento en isla de forma proactiva. | Compruebe que la tensión de conexión a la red eléctrica del SUN2000 es normal. |
| 2077 | Sobrecarg a de salida en isla | Grave | ID de la causa = 1, 2 La salida presenta sobrecarga o hace cortocircuito. | Compruebe si la salida del dispositivo hace cortocircuito. Compruebe si la configuración de carga del dispositivo supera el valor nominal. |

| ID de alarma | Nombre de la alarma | Graveda d de la alarma | Posibles causas | Solución de problemas |
|-----------------|---|------------------------------|--|--|
| 2080 | Configura ción de módulo fotovoltai co anormal | Grave | La configuración del módulo fotovoltaico no cumple los requisitos o la salida del módulo fotovoltaico está conectada de forma inversa o cortocircuitada. ID de causa = 2, 3, 6, 7, 8, 9 | Compruebe si el número total de módulos fotovoltaicos, el número de módulos fotovoltaicos de una cadena y el número de cadenas fotovoltaicas cumplen los requisitos, y si la salida del módulo fotovoltaico está conectada de forma inversa. |
| | | | 2: La potencia de la cadena fotovoltaica o la cantidad de optimizadores conectados en serie en una cadena fotovoltaica excede el umbral superior. | ID2: Compruebe si la potencia de la cadena fotovoltaica o la cantidad de módulos fotovoltaicos conectados en serie en la cadena fotovoltaica supera el umbral máximo. |
| | | | 3: La cantidad de optimizadores conectados en serie en una cadena fotovoltaica es menor que el umbral inferior, la salida de la cadena fotovoltaica está conectada de forma inversa o la salida de algunos optimizadores en la cadena fotovoltaica está conectada de forma inversa. 6: Bajo el mismo MPPT, la | ID3: Compruebe si la cantidad de optimizadores conectados en serie en la cadena fotovoltaica se encuentra por debajo del umbral inferior. Compruebe si la salida de la cadena fotovoltaica está conectada de forma inversa. Compruebe si la salida de la cadena fotovoltaica está desconectada. |
| | | | cantidad de optimizadores conectados en serie en cadenas fotovoltaicas conectadas en paralelo es diferente, o la salida de algunos optimizadores en cadenas fotovoltaicas está conectada de forma inversa. • 7: Se ha cambiado la posición de instalación del optimizador o se han | 4. Compruebe si el cable de extensión de salida del optimizador es correcto (conector positivo en un extremo y conector negativo en el otro). ID6: Compruebe si la cantidad de optimizadores conectados en serie en las cadenas fotovoltaicas conectadas en paralelo en el |
| | | | optimizador o se nar combinado o intercambiado cadenas fotovoltaicas. 8: La luz del sol es débil o cambia de forma anormal. 9: En los casos de configuración parcial, la tensión de la cadena fotovoltaica supera las especificaciones de la | mismo MPPT coincide. 2. Compruebe si el cable de extensión de salida del optimizador es correcto (conector positivo en un extremo y conector negativo en el otro). ID7: Cuando la luz solar sea normal, vuelva a usar la función de búsqueda del optimizador. |

| ID de alarma | Nombre de la alarma | Graveda d de la alarma | Posibles causas | Solución de problemas | | |
|-----------------|--|------------------------------|---|---|--|--|
| | | | tensión de entrada del inversor. | ID8: Cuando la luz solar sea normal, vuelva a usar la función de búsqueda del optimizador. ID9: Calcule el voltaje de la cadena fotovoltaica según la cantidad de módulos fotovoltaicos de la cadena fotovoltaica y compruebe si el voltaje de la cadena fotovoltaica supera el umbral máximo del voltaje de entrada del inversor. | | |
| 2081 | Falla del optimizad or | Advertenc ia | ID de causa = 1 Hay un optimizador con fallos. | Acceda a la pantalla de información del optimizador para ver los detalles del fallo. | | |
| 2082 | Controlad or conectado a la red eléctrica/e n isla anormal | Grave | ID de la causa = 1 El inversor no se puede comunicar con la Caja de copia de seguridad inteligente. ID de la causa = 2 Se ha producido un fallo irrecuperable en un circuito interno de la Caja de copia de seguridad inteligente. | Envíe un comando de apagado en la aplicación. Apague el interruptor de salida de CA, el interruptor de entrada de CC y el interruptor de la batería. Compruebe si el cable de alimentación y el cable RS485 entre la Caja de copia de seguridad inteligente y el inversor funcionan con normalidad. Pasados 5 minutos, encienda el interruptor de la batería, el lado de salida de CA, el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC. Si la alarma persiste, póngase en contacto con su distribuidor o con el servicio de asistencia técnica de Huawei. | | |

MOTA

Si ha llevado a cabo todos los procedimientos de análisis de averías citados anteriormente y la avería continúa presente, póngase en contacto con su distribuidor.

9 Eliminación del SUN2000

9.1 Desinstalación del SUN2000

Procedimiento

- Paso 1 Apague el SUN2000. Para obtener más detalles, consulte 8.1 Apagado del sistema.
- **Paso 2** Desconecte todos los cables del SUN2000, incluidos los cables de señal, los cables de potencia de entrada de CC, los cables de la batería, los cables de potencia de salida de CA y los cables PE.
- Paso 3 Retire la antena WLAN o el Smart Dongle del SUN2000.
- Paso 4 Retire el SUN2000 del soporte de montaje.
- **Paso 5** Retire el soporte de montaje.

----Fin

9.2 Embalaje del SUN2000

- Si conserva el embalaje original, coloque el SUN2000 en su interior y ciérrelo con cinta adhesiva.
- Si no conserva el embalaje original, coloque el SUN2000 dentro de una caja de cartón duro y ciérrela correctamente.

9.3 Eliminación del SUN2000

Una vez terminada la vida útil del SUN2000, deséchelo de acuerdo con las normas locales de eliminación de residuos de equipos eléctricos y componentes electrónicos.

$10_{\text{Parámetros técnicos}}$

10.1 Especificaciones técnicas del SUN2000

Eficiencia

| Especifica ciones técnicas | SUN200 0-2KTL- L1 | SUN200 0-3KTL- L1 | SUN2000- 3.68KTL- L1 | SUN2000- 4KTL-L1 | SUN2000- 4.6KTL- L1 | SUN2000- 5KTL-L1 | SUN2000- 6KTL-L1 |
|------------------------------------|-------------------------|-------------------------|----------------------------|---------------------|---------------------------|---------------------|---------------------|
| Eficiencia máxima | 98,2% | 98,3% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% | 98,4% |
| Eficiencia europea ponderada | 96,7% | 97,3% | 97,3% | 97,5% | 97,7% | 97,8% | 97,8% |

Entrada

| Especificaci ones técnicas | SUN20 00-2KT L-L1 | SUN200 0-3KTL- L1 | SUN2000- 3.68KTL- L1 | SUN2000- 4KTL-L1 | SUN2000- 4.6KTL-L1 | SUN2000- 5KTL-L1 | SUN2000- 6KTL-L1 | | |
|---|-------------------------|--|----------------------------|---------------------|-----------------------|---------------------|---------------------|--|--|
| Tensión de entrada máxima ^a | | Sin baterías conectadas: 600 V Batería LG-RESU conectada: 495 V | | | | | | | |
| Corriente máxima de entrada (por MPPT) | 12,5 A | 12,5 A | | | | | | | |
| Corriente máxima de cortocircuito (por MPPT) | | terías conect: a LG-RESU | adas: 18 A conectada: 15 A | A | | | | | |

| Especificaci ones técnicas | SUN20 00-2KT L-L1 | SUN200 0-3KTL- L1 | SUN2000- 3.68KTL- L1 | SUN2000- 4KTL-L1 | SUN2000- 4.6KTL-L1 | SUN2000- 5KTL-L1 | SUN2000- 6KTL-L1 | | | | |
|--|-------------------------|-------------------------|----------------------------|---------------------|-----------------------|---------------------|---------------------|--|--|--|--|
| Intervalo de tensión de funcionamient o | | | | | | | | | | | |
| Tensión de arranque | 100 V | 00 V | | | | | | | | | |
| Rango de tensión de MPPT | 90-560 V | -560 V | | | | | | | | | |
| Tensión nominal de entrada | 360 V | 60 V | | | | | | | | | |
| Suministro eléctrico | 2 | | | | | | | | | | |
| Cantidad de MPPT | 2 | | | | | | | | | | |
| Voltaje normal de la batería | 450 Vdc | | | | | | | | | | |
| Rango de voltaje de la batería | 350-600 V | 350-600 Vdc | | | | | | | | | |
| Corriente máxima de la batería | 15 A | 15 A | | | | | | | | | |
| Tipo de batería | Li-ion | | | | | | | | | | |

Salida

batería.

| Especifica ciones técnicas | SUN2000- 2KTL-L1 | SUN2000- 3KTL-L1 | SUN2000- 3.68KTL- L1 | SUN2000 -4KTL- L1 | SUN2000- 4.6KTL-L1 | SUN20 00-5KT L-L1 | SUN2000-6 KTL-L1 |
|----------------------------------|---------------------|---------------------|----------------------------|-------------------------|-----------------------|-------------------------|---------------------|
| Potencia de salida nominal | 2000 W | 3000 W | 3680 W | 4000 W | 4600 W | 5000 W ^a | 6000 W |

| Especifica ciones técnicas | SUN2000- 2KTL-L1 | SUN2000- 3KTL-L1 | SUN2000- 3.68KTL- L1 | SUN2000 -4KTL- L1 | SUN2000- 4.6KTL-L1 | SUN20 00-5KT L-L1 | SUN2000-6 KTL-L1 | | | |
|--|---------------------------|------------------------------|----------------------------|------------------------------|------------------------------|------------------------------|------------------------------|--|--|--|
| Potencia aparente máxima | 2200 VA | 3300 VA | 3680 VA | 4400 VA | 5000 VA ^b | 5500 VA ^c | 6000 VA | | | |
| Tensión nominal de salida | 220 V/230 V | 220 V/230 V/240 V | | | | | | | | |
| Frecuencia de red eléctrica adaptada | 50 Hz/60 Hz | | | | | | | | | |
| Corriente máxima de salida | 10 A | 15 A | 16 A | 20 A | 23 A | 25 A | 27 A | | | |
| Corriente de salida nominal | 9.1 A /8.7 A /8.3 A | 13.6 A /13.0 A /12.5 A | 16.0 A /15.3 A | 18.2 A /17.4 A /16.7 A | 20.9 A /20.0 A /19.2 A | 22.7 A /21.7 A /20.8 A | 27.3 A /26.1 A /25.0 A | | | |
| Potencia aparente nominal | 2 kVA | 3 kVA | 3.68 kVA | 4 kVA | 4.6 kVA | 5 kVA | 6 kVA | | | |
| Corriente de irrupción | 10 A | 15 A | 16 A | 20 A | 23 A | 25 A | 27.3 A | | | |
| Corriente de fallo de salida máx | 30.12 A | 45.18 A | 55.42 A | 60.24 A | 69.28 A | 75.3 A | 90.37 A | | | |
| Protección contra sobrecorrien te de salida máx | 12 A | 18 A | 19.2 A | 24 A | 27.6 A | 30 A | 32.76 A | | | |
| Factor de potencia | 0,8 capacitiv | a y 0,8 inducti | va | , | | | | | | |
| Distorsión armónica total máxima (potencia nominal) | ≤3 % | | | | | _ | | | | |

| Especifica ciones 2KTL-L1 3KTI técnicas | | | SUN2000-6 KTL-L1 |
|---|--|--|---------------------|
|---|--|--|---------------------|

- Nota a: La potencia de salida nominal es de 5000 W para el código de red AS4777.
- Nota b: La potencia aparente máxima es de 4600 VA para el código de red VDE-AR-N 4105 y de 5000 VA para el código de red AS4777.
- Nota c: La potencia aparente máxima es de 5000 VA para el código de red AS4777.

Salida (en isla)

| Especifica ciones técnicas | SUN2000- 2KTL-L1 | SUN2000- 3KTL-L1 | SUN2000- 3.68KTL- L1 | SUN2000 -4KTL- L1 | SUN2000- 4.6KTL-L1 | SUN20 00-5KT L-L1 | SUN2000-6 KTL-L1 |
|-----------------------------------|---------------------|---------------------|----------------------------|-------------------------|-----------------------|-------------------------|---------------------|
| Potencia aparente máxima | 2000 VA | 3000 VA | 3680 VA | 4000 VA | 4600 VA | 5000 VA | 5000 VA |
| Potencia aparente de cresta | 110%, 10 s | | | | | | |

Protección

| Especificac iones técnicas | SUN2000 -2KTL-L1 | SUN2000-3 KTL-L1 | SUN2000- 3.68KTL- L1 | SUN2000- 4KTL-L1 | SUN2000- 4.6KTL-L1 | SUN200 0-5KTL- L1 | SUN2000- 6KTL-L1 |
|---|---------------------|---------------------|----------------------------|---------------------|-----------------------|-------------------------|---------------------|
| Funcionami ento en isla activo | Compatible | | | | | | |
| Protección contra polaridad inversa de CC | Compatible | | | | | | |
| Protección de control del aislamiento | Compatible | | | | | | |
| Monitorizac ión de corriente residual | Compatible | | | | | | |

| Especificac iones técnicas | SUN2000 -2KTL-L1 | SUN2000-3 KTL-L1 | SUN2000- 3.68KTL- L1 | SUN2000- 4KTL-L1 | SUN2000- 4.6KTL-L1 | SUN200 0-5KTL- L1 | SUN2000- 6KTL-L1 |
|--|---------------------|---------------------|----------------------------|---------------------|-----------------------|-------------------------|---------------------|
| Protección frente a cortocircuit os de CA | Compatible | | | | | | |
| Protección contra sobrecorrien te de CA | Compatible | | | | | | |
| Protección frente a exceso de temperatura | Compatible | | | | | | |
| Protección ante sobretensión de CC | Compatible | | | | | | |
| Protección ante sobretensión de CA | Compatible | | | | | | |
| Protección contra sobretensión de CA | Compatible | | | | | | |
| Protección contra fallos de arco | Compatible | | | | | | |
| AFCI | Se admite | | | | | | |
| Método antiisla activo | AFD | | | | | | |
| Clase de protección | I | | | | | | |
| Categoría de sobretensión | (DC)/ (A | AC) | | | | | |
| Puerto de FV y CA | DVCC | | | | | | |
| Puerto de comunicaci ón | DVCA | | | | | | |

Comunicaciones

| Especifica ciones técnicas | SUN2000- 2KTL-L1 | SUN2000- 3KTL-L1 | SUN2000- 3.68KTL- L1 | SUN2000- 4KTL-L1 | SUN2000- 4.6KTL- L1 | SUN2000- 5KTL-L1 | SUN2000- 6KTL-L1 | | |
|--|---------------------|---------------------|----------------------------|---------------------|---------------------------|---------------------|---------------------|--|--|
| Pantalla | Indicadores I | LED; WLAN+ | App | | | | | | |
| WLAN | Compatible | | | | | | | | |
| RS485 | Compatible | | | | | | | | |
| Distancia máxima de comunicaci ón | RS485: 1000 | RS485: 1000 m | | | | | | | |
| Módulo de expansión de comunicaci ones | WLAN-FE (| opcional)/4G (| opcional) | | | | | | |

Parámetros comunes

| Especifica ciones técnicas | SUN2000- 2KTL-L1 | SUN200 0-3KTL- L1 | SUN2000- 3.68KTL- L1 | SUN2000 -4KTL- L1 | SUN2000-4 .6KTL-L1 | SUN2000 -5KTL- L1 | SUN2000-6 KTL-L1 | | |
|--|---------------------|---|----------------------------|-------------------------|-----------------------|-------------------------|---------------------|--|--|
| Topología | Sin transform | ador | | | | | | | |
| Clasificació n IP | IP65 | | | | | | | | |
| Modo de enfriamient o | Refrigeración | Refrigeración natural | | | | | | | |
| Dimensione s (altura x anchura x profundidad) | 365 mm x 365 | 365 mm x 365 mm x 140 mm (excluidos los soportes) | | | | | | | |
| Peso | <12,3 kg | | | | | | | | |
| Temperatura de funcionamie nto | De –25 °C a + | -60 °C (la po | tencia dismin | uye cuando la | temperatura es | superior a +4 | 45 °C) | | |

| Especifica ciones técnicas | SUN2000- 2KTL-L1 | SUN200 0-3KTL- L1 | SUN2000- 3.68KTL- L1 | SUN2000 -4KTL- L1 | SUN2000-4 .6KTL-L1 | SUN2000 -5KTL- L1 | SUN2000-6 KTL-L1 | | | |
|----------------------------|---------------------|---|----------------------------|-------------------------|-----------------------|-------------------------|---------------------|--|--|--|
| Humedad | 0–100 % RH | 0–100 % RH | | | | | | | | |
| Altitud de funcionamie nto | 0–4000 m (la | 0–4000 m (la potencia disminuye por encima de los 2000 m) | | | | | | | | |

10.2 Especificaciones técnicas del optimizador

Eficiencia

| Especificaciones técnicas | SUN2000-450W-P |
|------------------------------|----------------|
| Eficiencia máxima | 99,5% |
| Eficiencia europea ponderada | 99,0% |

Entrada

| Especificaciones técnicas | SUN2000-450W-P |
|--|----------------|
| Potencia nominal del módulo fotovoltaico | 450 W |
| Potencia máxima del módulo fotovoltaico | 472,5 W |
| Tensión máxima de entrada | 80 V |
| Rango de tensión de MPPT | 8-80 V |
| Corriente máxima de cortocircuito | 13 A |
| Nivel de sobretensión | II |

Salida

| Especificaciones técnicas | SUN2000-450W-P |
|---|------------------|
| Potencia de salida nominal | 450 W |
| Tensión de salida | 4-80 V |
| Corriente máxima de salida | 15 A |
| Derivación de salida | Sí |
| Tensión/impedancia de salida apagado | 0 V/1 kΩ (±10 %) |

Parámetros comunes

| Especificaciones técnicas | SUN2000-450W-P |
|---|---|
| Medidas (ancho x alto x fondo) | 71 mm x 138 mm x 25 mm |
| Peso neto | ≤550 g |
| Terminales de entrada y salida de CC | MC4 |
| Temperatura de funcionamiento | -40 °C a +85°C |
| Temperatura de almacenamiento | -40 °C a +70°C |
| Humedad de funcionamiento | 0–100 % RH |
| Altitud máxima de funcionamiento | 4000 m |
| Clasificación IP | IP68 |
| Modo de instalación | Instalación del soporte del módulo fotovoltaico Instalación del bastidor del módulo fotovoltaico |

A Código de la red eléctrica

MOTA

Los códigos de las redes eléctricas están sujetos a cambios. Los códigos enumerados son solo para referencia.

Tabla A-1 Código de la red eléctrica

| Código de red eléctrica nacional / regional | Descripci ón | SUN200 0-2KTL- L1 | SUN200 0-3KTL- L1 | SUN200 0-3.68K TL-L1 | SUN200 0-4KTL- L1 | SUN200 0-4.6KT L-L1 | SUN200 0-5KTL- L1 | SUN200 0-6KTL- L1 |
|--|---|-------------------------|-------------------------|----------------------------|-------------------------|---------------------------|-------------------------|-------------------------|
| VDE- AR- N-4105 | Red eléctrica de baja tensión de Alemania | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | - | - |
| UTE C 15-712-1(A) | Red eléctrica de Francia continental | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |
| UTE C 15-712-1(B) | Red eléctrica de Francia insular | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |
| UTE C 15-712-1(C) | Red eléctrica de Francia insular | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |
| CEI0-21 | Red eléctrica de Italia | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |

| Código de red eléctrica nacional / regional | Descripci ón | SUN200 0-2KTL- L1 | SUN200 0-3KTL- L1 | SUN200 0-3.68K TL-L1 | SUN200 0-4KTL- L1 | SUN200 0-4.6KT L-L1 | SUN200 0-5KTL- L1 | SUN200 0-6KTL- L1 |
|--|---|-------------------------|-------------------------|----------------------------|-------------------------|---------------------------|-------------------------|-------------------------|
| RD1699/ 661 | Red eléctrica de baja tensión de España | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |
| C10/11 | Red eléctrica de Bélgica | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | - |
| IEC6172 7 | IEC 61727 LV (50 Hz) | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |
| IEC6172 7-60Hz | Baja tensión IEC 61727 (60 Hz) | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |
| TAI-PEA | Red eléctrica estándar conectada a la red de Tailandia | - | Se admite | - | - | - | Se admite | - |
| TAI- MEA | Red eléctrica estándar conectada a la red de Tailandia | - | Se admite | - | - | - | Se admite | - |
| EN50549 -LV | Red eléctrica de Irlanda | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |
| EN50549 -SE | Baja tensión de Suecia | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |
| ABNT NBR 16149 | Red eléctrica de Brasil | Se admite | Se admite | - | Se admite | - | Se admite | Se admite |

| Código de red eléctrica nacional / regional | Descripci ón | SUN200 0-2KTL- L1 | SUN200 0-3KTL- L1 | SUN200 0-3.68K TL-L1 | SUN200 0-4KTL- L1 | SUN200 0-4.6KT L-L1 | SUN200 0-5KTL- L1 | SUN200 0-6KTL- L1 |
|--|---|-------------------------|-------------------------|----------------------------|-------------------------|---------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Fuel- Engine- Grid | Red eléctrica híbrida de generador diésel | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |
| Fuel- Engine- Grid-60H z | Red eléctrica híbrida de generador diésel | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |
| Austria | Red eléctrica de Austria | Se admite | Se admite | Se admite | - | - | - | - |
| G98 | Red eléctrica G98 del Reino Unido | Se admite | Se admite | Se admite | - | - | - | - |
| G99- TYPEA- LV | Red eléctrica de baja tensión tipo A G99 del Reino Unido | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |
| NRS-097 -2-1 | Red eléctrica de Sudáfrica | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |
| SWITZE RLAND- NA/EEA: 2020- LV230 | Suiza | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |
| SINGAP ORE | Red eléctrica de baja tensión de Singapur | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |

| Código de red eléctrica nacional / regional | Descripci ón | SUN200 0-2KTL- L1 | SUN200 0-3KTL- L1 | SUN200 0-3.68K TL-L1 | SUN200 0-4KTL- L1 | SUN200 0-4.6KT L-L1 | SUN200 0-5KTL- L1 | SUN200 0-6KTL- L1 |
|--|---|-------------------------|-------------------------|----------------------------|-------------------------|---------------------------|-------------------------|-------------------------|
| HONGK ONG | Red eléctrica de baja tensión de Hong Kong | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |
| DUBAI | Red eléctrica de baja tensión de Dubái | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | - | Se admite | Se admite |
| Island- Grid | Código de red eléctrica en isla | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |
| DENMA RK- EN50549 -DK1- LV230 | Red eléctrica de Dinamarca | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |
| DENMA RK- EN50549 -DK2- LV230 | Red eléctrica de Dinamarca | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |
| AUSTRA LIA- AS4777_ A-LV230 | Red eléctrica de Australia | Se admite | Se admite | - | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |
| AUSTRA LIA- AS4777_ B-LV230 | Red eléctrica de Australia | Se admite | Se admite | - | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |
| AUSTRA LIA- AS4777_ C-LV230 | Red eléctrica de Australia | Se admite | Se admite | - | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |

| Código de red eléctrica nacional / regional | Descripci ón | SUN200 0-2KTL- L1 | SUN200 0-3KTL- L1 | SUN200 0-3.68K TL-L1 | SUN200 0-4KTL- L1 | SUN200 0-4.6KT L-L1 | SUN200 0-5KTL- L1 | SUN200 0-6KTL- L1 |
|--|---|-------------------------|-------------------------|----------------------------|-------------------------|---------------------------|-------------------------|-------------------------|
| AUSTRA LIA- AS4777_ NZ- LV230 | Red eléctrica de Australia | Se admite | Se admite | - | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |
| OMAN | Red eléctrica de baja tensión de Omán | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite | Se admite |

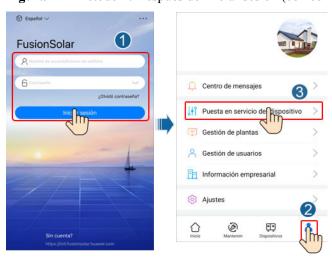
B Puesta en servicio del dispositivo

Paso 1 Abra la pantalla Puesta en servicio del dispositivo.

Figura B-1 Método 1: Antes de iniciar sesión (sin conexión a Internet)



Figura B-2 Método 2: Después de iniciar sesión (con conexión a Internet)



Paso 2 Conéctese a la red WLAN del inversor solar e inicie sesión en la pantalla de puesta en servicio del dispositivo utilizando el usuario **installer**.

AVISO

- Si el teléfono móvil está conectado directamente al SUN2000, la distancia visible entre el SUN2000 y el teléfono móvil debe ser inferior a 3 m cuando se utilice una antena integrada e inferior a 50 m cuando se utilice una antena externa para garantizar la calidad de la comunicación entre la aplicación y el SUN2000. Las distancias se indican solo como referencia y pueden variar según el teléfono móvil y las condiciones de protección.
- Cuando conecte el SUN2000 a la WLAN a través de un router, asegúrese de que el teléfono móvil y el SUN2000 estén en el área de cobertura WLAN del router y de que el SUN2000 esté conectado al router.
- El router es compatible con WLAN (IEEE 802.11 b/g/n, 2,4 GHz) y la señal WLAN llega al SUN2000.
- Se recomienda utilizar los modos de cifrado WPA, WPA2 o WPA/WPA2 en el router. No se admite el cifrado de nivel empresarial (por ejemplo, puntos de acceso públicos que requieren autenticación, como la WLAN de un aeropuerto). No se recomienda utilizar WEP ni WPA TKIP porque estos dos modos de cifrado tienen graves defectos de seguridad. Si no puede acceder en el modo WEP, inicie sesión en el router y cambie el modo de cifrado a WPA2 o WPA/WPA2.

- La contraseña inicial para conectarse a la WLAN del inversor solar se encuentra en un lado situada en el lateral del inversor solar.
- Utilice la contraseña inicial cuando encienda por primera vez el sistema y cámbiela inmediatamente después de iniciar sesión. Para garantizar la seguridad de la cuenta, cambie la contraseña periódicamente y recuérdela mentalmente. No cambiar la contraseña inicial puede conllevar un riesgo de divulgación de la contraseña. Si no cambia contraseña durante mucho tiempo, podrían robarla o descifrarla. Si pierde la contraseña, no podrá acceder a los dispositivos. En este caso, el usuario será responsable de cualquier pérdida ocasionada en la planta fotovoltaica.
- Cuando entre por primera vez en la pantalla Puesta en servicio del dispositivo del SUN2000, tendrá
 que configurar manualmente la contraseña de inicio de sesión, ya que el SUN2000 no incluye
 ninguna.

----Fin

C Restablecimiento de la contraseña

- Paso 1 Asegúrese de que el SUN2000 se conecta a las fuentes de alimentación de CA y CC al mismo tiempo y de que los indicadores ▶ y se iluminan en verde fijo o parpadean en intervalos largos durante más de 3 minutos.
- Paso 2 Realice las siguientes operaciones en un plazo de 4 minutos:
 - 1. Apague el interruptor de CA y coloque el interruptor de CC en la parte inferior del SUN2000 en la posición OFF. Si el SUN2000 va conectado a baterías, apague el conmutador de batería. Espere a que se apaguen todos los indicadores LED del panel del SUN2000.
 - 2. Encienda el interruptor de CA, configure el interruptor de CC en la posición ON (encendido) y espere unos 90 segundos. Asegúrese de que el indicador parpadee en verde durante intervalos largos.
 - 3. Apague el interruptor de CA y coloque el interruptor de CC en la posición OFF. Espere a que todos los indicadores led del panel de SUN2000 estén apagados.
 - 4. Encienda el interruptor de CA y coloque el interruptor de CC en la posición ON. Espere hasta que todos los indicadores del panel del inversor solar parpadeen y se apaguen 30 segundos más tarde.
- **Paso 3** Restablezca la contraseña en un plazo de 10 minutos. (Si no realiza ninguna operación en 10 minutos, no se cambiará ningún parámetro del inversor).
 - Espere hasta que el indicador parpadee en verde en intervalos largos.
 - 2. Consulte el nombre (SSID) y la contraseña (PSW) iniciales del punto de acceso WLAN en la etiqueta del lateral del SUN2000 y utilícelos para conectarse a la aplicación.
 - 3. En la pantalla de inicio de sesión, defina una nueva contraseña e inicie sesión en la aplicación.



Figura C-1 Configuración de la contraseña

- Paso 4 Configure los parámetros del router y del sistema de gestión para implementar la gestión remota
 - Configuración de los parámetros del router
 Inicie sesión en la aplicación FusionSolar, elija Puesta en servicio del dispositivo > Ajustes > Configuración de la comunicación > Ajustes de conexión del router y defina los parámetros del router.

Figura C-2 Configuración de los parámetros del router



Configuración de los parámetros del sistema de gestión

Inicie sesión en la aplicación FusionSolar, elija **Puesta en servicio del dispositivo** > **Ajustes** > **Configuración de la comunicación** > **Configuración del sistema de gestión** y defina los parámetros del sistema de gestión.

Figura C-3 Configuración de los parámetros del sistema de gestión



(Opcional) Restablecimiento de la contraseña de WLAN
 Inicie sesión en la aplicación FusionSolar, elija Puesta en servicio del dispositivo > Ajustes > Configuración de la comunicación > Ajustes de WLAN del inversor y restablezca la contraseña de WLAN.

Figura C-4 Restablecimiento de la contraseña de WLAN



----Fin

D Apagado rápido

Ⅲ NOTA

- Si se han configurado optimizadores para algunos módulos fotovoltaicos, la función de apagado rápido no se admite.
- Se aconseja comprobar periódicamente si el estado de la función de apagado rápido es normal.

Cuando todos los módulos fotovoltaicos conectados al inversor solar están configurados con optimizadores, el sistema fotovoltaico se apaga rápidamente y reduce el voltaje de salida de la cadena fotovoltaica a menos de 30 V en 30 segundos.

Realice lo siguiente para activar el apagado rápido:

- Método 1: Utilice la función de apagado rápido. Configure el parámetro Dry contact function como DI Rapid Shutdown. Conecte el interruptor de acceso a los pines 7 y 5 del borne de comunicaciones del inversor. Este interruptor se encuentra apagado por defecto. Cuando está encendido, se activa el apagado rápido.
- Método 2: Apague el interruptor de CA que se encuentra entre el inversor solar y la red eléctrica.
- Método 3: Coloque el DC SWITCH que se encuentra en la parte inferior del inversor en posición OFF. (Si apaga un interruptor adicional en el lado de CC del SUN2000, no se activará el apagado rápido. Es posible que la cadena fotovoltaica suministre energía).
- Método 4: Si la opción AFCI está habilitada, el inversor automáticamente detecta los fallos de arco y dispara un apagado rápido.

E Localización de fallos de resistencia de aislamiento

Si la resistencia de puesta a tierra de una cadena fotovoltaica conectada a un inversor solar es demasiado baja, el inversor solar genera una alarma por **Baja resis aislamiento**.

Las causas posibles son las siguientes:

- Se produce un cortocircuito entre la matriz fotovoltaica y la conexión a tierra.
- El aire ambiente de la matriz fotovoltaica es húmedo y el aislamiento entre la matriz y tierra es deficiente.

Para localizar el fallo, conecte cada cadena fotovoltaica a un inversor solar, enciéndalo y revíselo, y localice el fallo según la información de alarma informada por la aplicación FusionSolar. Si hay un sistema que no tiene optimizadores configurados, omita las operaciones correspondientes. Realice lo siguiente para localizar un fallo de resistencia de aislamiento:

AVISO

Si ocurren dos o más fugas a tierra de aislamiento en una cadena fotovoltaica, el siguiente método no puede localizar el fallo. Debe revisar los módulos fotovoltaicos uno por uno.

- Paso 1 La fuente de alimentación de CA debe estar conectada y el interruptor DC que se encuentra en la parte inferior del inversor solar debe estar en posición OFF. Si el inversor solar se conecta a las baterías, espere 1 minuto y apague el interruptor de baterías y, a continuación, el interruptor de alimentación auxiliar de baterías.
- Paso 2 Conecte cada cadena fotovoltaica al inversor solar y coloque el interruptor DC en posición ON. Si el estado del inversor solar es Apagado: Comando, seleccione Puesta en servicio del dispositivo > Mantenimiento > Inversor ON/OFF en la aplicación y envíe un comando de arranque.
- Paso 3 Inicie sesión en la aplicación FusionSolar y seleccione Mi > Puesta en servicio del dispositivo. En la pantalla Puesta en servicio del dispositivo, conecte el inversor solar e inicie sesión y después acceda a la pantalla Gestión de alarmas. Compruebe si se informa la alarma Baja resis aislamiento.
 - Si la alarma Baja resis aislamiento no se informa pasado un minuto después de suministrar CC, seleccione Puesta en servicio del dispositivo > Mantenimiento >

Inversor ON/OFF en la aplicación y envíe un comando de apagado. Coloque el interruptor DC en posición OFF y siga con el **paso 2** para conectar otra cadena fotovoltaica al inversor solar para revisarla.

 Si aún se informa la alarma Baja resis aislamiento pasado un minuto después de suministrar CC, compruebe el porcentaje de posiciones con posible cortocircuito en la página Detalles de la alarma y continúe con el paso 4.

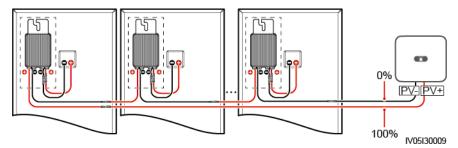
Figura E-1 Detalles de alarma



◯ NOTA

- Los bornes positivo y negativo de una cadena fotovoltaica están conectados a los correspondientes bornes PV+ y PV- del inversor solar. El borne PV- representa una posibilidad del 0 % para la posición de cortocircuito y el borne PV+ representa una posibilidad del 100 % para la posición de cortocircuito. Los otros porcentajes indican que el fallo ocurre en un módulo fotovoltaico o en un cable de la cadena fotovoltaica.
- Posición posible del fallo = Cantidad total de módulos fotovoltaicos de una cadena fotovoltaica x Porcentaje de posiciones posibles de cortocircuito. Por ejemplo, si una cadena fotovoltaica tiene 14 módulos fotovoltaicos y el porcentaje de posición posible de cortocircuito es 34 %, la posición posible del fallo es 4.76 (14 × 34 %). Esto indica que el fallo se ubica cerca del módulo fotovoltaico 4 e incluye los módulos fotovoltaicos anterior y siguiente y los cables del módulo fotovoltaico 4. El inversor solar tiene una precisión de detección de ±1 módulo fotovoltaico.

Figura E-2 Definición del porcentaje de posición de cortocircuito



- **Paso 4** Coloque el interruptor DC en posición OFF y compruebe si están dañados el conector o el cable de CC entre los posibles módulos fotovoltaicos con fallos y los optimizadores correspondientes, o aquellos entre los módulos fotovoltaicos adyacentes y los optimizadores correspondientes.
 - De ser así, reemplace el conector o el cable de CC, coloque el interruptor CC en posición ON y consulte la información de alarmas.
 - Si la alarma Baja resis aislamiento no se informa pasado un minuto de suministrar CC, ha finalizado la inspección de la cadena fotovoltaica. Seleccione Puesta en servicio del dispositivo > Mantenimiento > Inversor ON/OFF en la aplicación para envíe un comando de apagado. Coloque el interruptor DC en posición OFF. Continúe con el paso 2 para revisar otras cadenas fotovoltaicas. Después, continúe con el paso 8.
 - Si la alarma Baja resis aislamiento se sigue informando pasado un minuto de suministrar CC, continúe con el paso 5.
 - De lo contrario, siga con el paso 5.
- Paso 5 Coloque el interruptor DC en posición OFF, desconecte los módulos fotovoltaicos y los optimizadores correspondientes con posibles fallos de la cadena fotovoltaica y conecte un cable de extensión de CC con un conector MC4 a los módulos fotovoltaicos u optimizadores adyacentes. Coloque el interruptor DC en posición ON y consulte la información de alarmas.
 - Si la alarma Baja resis aislamiento no se informa pasado un minuto de suministrar CC, el fallo ocurre en el módulo fotovoltaico y el optimizador desconectados. Seleccione Puesta en servicio del dispositivo > Mantenimiento > Inversor ON/OFF en la aplicación para envíe un comando de apagado. Coloque el interruptor DC en posición OFF. Continúe con el paso 7.
 - Si la alarma **Baja resis aislamiento** se sigue informando pasado un minuto de suministrar CC, el fallo no ocurre en el módulo fotovoltaico ni en el optimizador desconectados. Continúe con el **paso 6**.
- **Paso 6** Coloque el interruptor DC en posición OFF, vuelva a conectar el módulo fotovoltaico y el optimizador extraídos, y repita el **paso 5** para revisar los módulos fotovoltaicos y los optimizadores adyacentes.
- Paso 7 Determine la posición de la fuga a tierra de aislamiento.
 - 1. Desconecte el posible módulo fotovoltaico con fallos del optimizador.
 - 2. Coloque el interruptor DC en posición OFF.
 - 3. Conecte el posible optimizador con fallos a la cadena fotovoltaica.
 - 4. Coloque el interruptor DC en posición ON. Si el estado del inversor solar es **Apagado:** Comando, seleccione **Puesta en servicio del dispositivo** > **Mantenimiento** > **Inversor ON/OFF** en la aplicación y envíe un comando de arranque. Compruebe si se informa la alarma **Baja resis aislamiento**.
 - Si la alarma Baja resis aislamiento no se informa pasado un minuto de haber encendido el inversor solar, el módulo fotovoltaico presenta fallos. Seleccione Puesta en servicio del dispositivo > Mantenimiento > Inversor ON/OFF en la aplicación para envíe un comando de apagado.
 - Si la alarma Baja resis aislamiento se sigue informando pasado un minuto después de encender el inversor solar, el optimizador presenta fallos.
 - 5. Coloque el interruptor DC en posición OFF. Reemplace el componente con fallos para rectificar el fallo de resistencia de aislamiento. Continúe con el paso 2 para revisar otras cadenas fotovoltaicas. Después, continúe con el paso 8.

Paso 8 Si el inversor solar se conecta a las baterías, encienda el interruptor de alimentación auxiliar de baterías y, a continuación, el interruptor de baterías. Coloque el interruptor DC en posición ON. Si el estado del inversor solar es Apagado: Comando, seleccione Puesta en servicio del dispositivo > Mantenimiento > Inversor ON/OFF en la aplicación y envíe un comando de arranque.

----Fin

F Asistente de gestión de energía con IA (EMMA)

El asistente de gestión de energía con IA (EMMA) proporciona funciones inteligentes de planificación y gestión de energía. En función del análisis de big data, predice con precisión las curvas de generación y consumo de energía de los hogares, y almacena, compra y vende electricidad de forma inteligente para conseguir un rendimiento óptimo del sistema, mejorar la tasa de utilización de la energía verde y maximizar los beneficios financieros.

- Método 1: Interfaz de usuario web del FusionSolar Smart PV Management System Cuando el sistema determina que la planta cumple las condiciones para habilitar la función EMMA, aparece en la pantalla el cuadro de diálogo EMMA. La función EMMA se puede habilitar según lo indicado en la pantalla. Si selecciona Ahora no, podrá hacer clic en el selector que se encuentra junto a EMMA y habilitar la función EMMA según lo indicado en la pantalla.
- Método 2: Aplicación FusionSolar
 En la pantalla Info general, si el sistema determina que la planta cumple las condiciones

para habilitar la función EMMA, se observará el icono en el diagrama de flujo de energía. Este icono se puede pulsar para habilitar la función EMMA. Alternativamente, pulse ... en el extremo superior derecho y después pulse EMMA.

☐ NOTA

- Solo los dueños tienen permiso para habilitar la función EMMA. Una vez habilitada la función EMMA, los dueños y los instaladores podrán ver las estimaciones y los análisis correspondientes de los ingresos y la energía.
- Para conocer detalles, consulte los manuales del usuario del FusionSolar Smart PV Management System y la aplicación FusionSolar.

G Información de contacto

Si tiene alguna pregunta con respecto a este producto, contacte con nosotros.

Tabla G-1 Información de contacto del servicio de atención al cliente

| Región | País | Correo electrónico | Teléfono |
|------------------|--------------|---|--|
| Europa | Francia | eu_inverter_support@huawei.c om | 0080033888888 |
| | Alemania | | |
| | España | | |
| | Italia | | |
| | Reino Unido | | |
| | Países Bajos | | |
| | Otros países | Para obtener más detalles, visite l solar.huawei.com. | a página |
| Asia Pacífico | Australia | eu_inverter_support@huawei.c om | 1800046639 |
| | Turquía | eu_inverter_support@huawei.c om | - |
| | Malasia | apsupport@huawei.com | 0080021686868 /1800220036 |
| | Tailandia | | (+66) 26542662 (llamada de tarifa local) |
| | | | 1800290055 (sin cargo en Tailandia) |
| | China | solarservice@huawei.com | 400-822-9999 |
| | Otros países | apsupport@huawei.com | 0060-3-21686868 |

| Región | País | Correo electrónico | Teléfono |
|------------------------------|------------------------------|------------------------------------|--------------------------------|
| Japón | Japón | Japan_ESC@ms.huawei.com | 0120258367 |
| India | India | indiaenterprise_TAC@huawei.c om | 1800 103 8009 |
| República de Corea | República de Corea | Japan_ESC@ms.huawei.com | - |
| América del Norte | Estados Unidos de América | eu_inverter_support@huawei.c om | 1-877-948-2934 |
| | Canadá | eu_inverter_support@huawei.c | 1-855-482-9343 |
| Latinoam érica | México | la_inverter_support@huawei.com | 018007703456 |
| | | | /0052-442-4288288 |
| | Argentina | | 0-8009993456 |
| | Brasil | | 0-8005953456 |
| | Chile | | 800201866 (solo línea fija) |
| | Otros países | | 0052-442-4288288 |
| Oriente Medio y África | Egipto | eu_inverter_support@huawei.c | 08002229000 /0020235353900 |
| | EAU | | 08002229000 |
| | África del Sur | | 0800222900 |
| | Arabia Saudí | | 8001161177 |
| | Pakistán | | 0092512800019 |
| | Marruecos | | 0800009900 |
| | Otros países | | 0020235353900 |

MOTA

Información de representación en la UE: Huawei Technologies Hungary Kft. Domicilio: HU-1133 Budapest, Váci út 116-118., 1. Building, 6. floor.

Correo: hungary.reception@huawei.com

H Siglas y abreviaturas

A

CA corriente alterna

C-D

CC corriente continua

DCI identificación de corriente continua

F

FRT capacidad de respuesta ante fallos

H

HVRT capacidad de respuesta ante alta tensión

I

ID identificador

L

LED Diodo de emisión de luz

LVRT capacidad de respuesta ante baja tensión

M

MAC Media Access Control (control de acceso a

soportes)

MPPT seguimiento del punto de potencia máxima

P

PE conexión a tierra protectora

PV fotovoltaico

R

RCMU unidad de monitorización de corriente

residual

RH humedad relativa

 \mathbf{S}

SN número de serie