

# MANUAL DE INSTALACIÓN Y OPERACIÓN

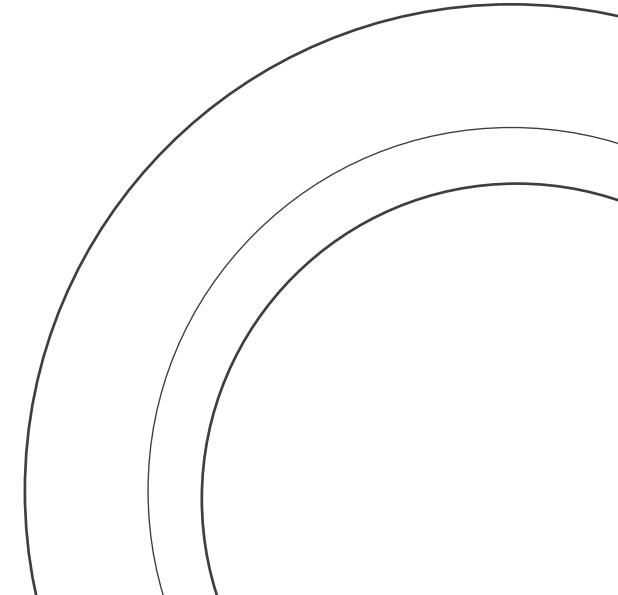
---

Serie ASN

ASN-(50~80)TL-G2

ASN-(50~80)TL-HV-G2

ASN-(30~40)TL-LV-G2



# CONTENIDO

## **PREFACIO**

|                             |   |
|-----------------------------|---|
| Resumen .....               | 1 |
| Productos aplicables .....  | 1 |
| Personal aplicable .....    | 1 |
| Definición de símbolo ..... | 1 |

## **1 ABRA LA CAJA PARA COMPROBAR**

|   |   |
|---|---|
| 1.1 Inspección antes de la aceptación ..... | 2 |
| 1.2 Lista de embalaje .....                 | 2 |
| 1.3 Almacenamiento .....                    | 3 |

## **2 PRECAUCIONES DE SEGURIDAD**

|   |   |
|---|---|
| 2.1 Seguridad general .....                   | 4 |
| 2.2 Seguridad de la cadena fotovoltaica ..... | 4 |
| 2.3 Seguridad del inversor .....              | 5 |
| 2.4 Requisitos de personal .....              | 5 |

## **3 INTRODUCCIÓN**

|                                      |   |
|--------------------------------------|---|
| 3.1 Introducción de productos .....  | 6 |
| 3.2 Introducción al producto .....   | 6 |
| 3.3 Dimensión .....                  | 7 |
| 3.4 Descripción de la pantalla ..... | 7 |

# PREFACIO

---

## 4 APLICACIÓN

|   |    |
|---|----|
| 4.1 Forma de cuadrícula -----           | 18 |
| 4.2 Escenario de aplicación -----       | 19 |
| 4.3 Modo de aplicación -----            | 20 |
| 4.4 Características de la función ----- | 20 |

## 5 INSTALACIÓN

|                                     |    |
|-------------------------------------|----|
| 5.1 Requisitos de instalación ----- | 21 |
| 5.2 Instalación del inversor -----  | 24 |
| 5.3 Conexión eléctrica -----        | 25 |

## 6 PUESTA EN SERVICIO Y MANTENIMIENTO DE EQUIPOS

|  |    |
|--|----|
| 6.1 Comprobación antes del encendido -----                                 | 34 |
| 6.2 Encender el equipo -----   | 34 |
| 6.3 Configurar los parámetros del inversor a través de la aplicación ----- | 35 |
| 6.4 Apague el equipo -----   | 35 |
| 6.5 Retirada del equipo -----  | 36 |
| 6.6 Desecho de equipos -----   | 36 |
| 6.7 Solución de problemas -----  | 36 |
| 6.8 Mantenimiento regular -----  | 43 |

## 7 PARÁMETROS TÉCNICOS ----- 44

### Resumen

Este manual presenta principalmente los procedimientos de instalación, conexión eléctrica, configuración, el mantenimiento y la solución de problemas del inversor solar trifásico de red serie ASN. Antes de instalar y utilizar el inversor, lea atentamente este manual para comprender la información de seguridad y familiarizarse con sus funciones y características. El documento puede actualizarse periódicamente. Consulte la información más reciente y demás información del producto en el sitio web oficial.

### Productos aplicables

Este documento es aplicable a los siguientes tipos de inversores de red trifásicos de la serie ASN:  
**ASN-(50~80)TL-G2 / ASN-(50~80)TL-HV-G2 / ASN-(30~40)TL-LV-G2**

### Personal aplicable

Sólo es aplicable a profesionales que estén familiarizados con las normas y regulaciones locales y el sistema eléctrico, hayan recibido formación profesional y estén familiarizados con los conocimientos relevantes del producto.

### Definición de símbolo

Para un mejor uso de este manual, se utilizan los siguientes símbolos para destacar información importante. Lea atentamente los símbolos y las instrucciones.

|   |  |
|---|--|
|  | <b>Peligro:</b><br>Indica un peligro altamente potencial que, si no se evita, podría causar la muerte o lesiones graves al personal.   |
|  | <b>Advertencia:</b><br>Indica un peligro potencial moderado, que podría provocar la muerte o lesiones graves si no se evita.   |
|  | <b>Cuidado:</b><br>Indica un nivel bajo de peligro potencial que, si no se evita, puede provocar lesiones moderadas o leves al personal.   |
|  | <b>Cuidado:</b><br>Enfatizar y complementar el contenido también puede proporcionar consejos o trucos para optimizar el uso del producto, lo que puede ayudarle a resolver un problema o ahorrarle tiempo. |

# 1 ABRA LA CAJA PARA COMPROBAR

## 1.1 Inspección antes de la aceptación

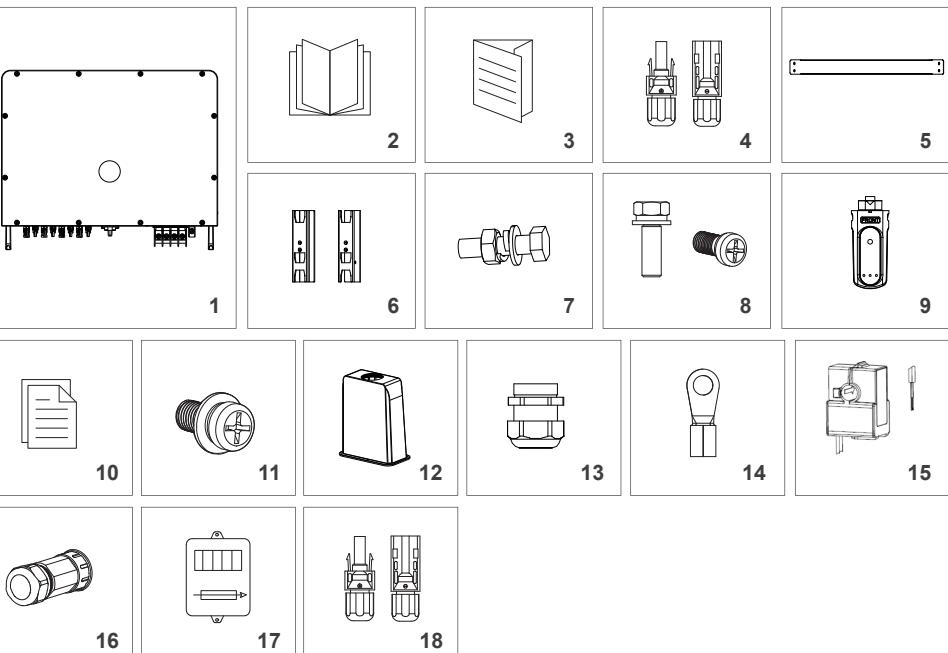
Antes de firmar el contrato para recibir el producto, revise cuidadosamente el siguiente contenido:

- Revise el embalaje exterior para detectar cualquier daño, como deformaciones, agujeros, grietas u otras señales que puedan dañar el equipo dentro del embalaje. Si observa algún daño, no abra el embalaje y contacte a su distribuidor.
- Compruebe que el modelo del inversor sea correcto. Si hay alguna discrepancia, no abra el embalaje y póngase en contacto con su distribuidor.
- Verifique que el tipo y la cantidad de los artículos entregados sean correctos y que no presenten daños en su apariencia. En caso de detectar algún daño, póngase en contacto con su distribuidor.

## 1.2 Lista de embalaje

### Cuidado:

- La cantidad de terminales de entrada de CC fotovoltaica coincide con la cantidad de terminales de entrada de CC del inversor.
- El kit de registrador de datos y medidor de electricidad se proporcionan como opcionales, consulte la situación real.
- La conexión inversa de los terminales positivo y negativo de CC puede provocar fallas en el inversor.
- Los fabricantes recomiendan que los clientes utilicen terminales de fusibles de CC integrados de AUXSOL para evitar que esto suceda.sucediendo y proteger el inversor.



| No. | Descripción   | Modelo | Unidad  | Cantidad       | Observación |
|-----|---|--------|---------|----------------|-------------|
| 1   | Inversor  |        | piezas  | 1              |             |
| 2   | Manual de usuario                                   |        | piezas  | 1              | opcional    |
| 3   | Manual de instalación rápida                        |        | piezas  | 1              |             |
| 4   | Terminales fotovoltaicos (+, -)                     |        | par     | * <sup>1</sup> |             |
| 5   | Percha de instalación                               |        | piezas  | 1              |             |
| 6   | Soporte de instalación                              |        | piezas  | 2              |             |
| 7   | Perno + tuerca + arandela elástica + arandela plana | M10    | colocar | 4              |             |
| 8   | Tornillos combinados M5                             | M5×40  | piezas  | 2              |             |
| 9   | Registrador de datos                                |        | piezas  | 1              |             |
| 10  | Informe de inspección                               |        | piezas  | 1              |             |
| 11  | Tornillo combinado M4                               | M4×14  | piezas  | 10             |             |
| 12  | Cubierta impermeable para terminales de CA          |        | piezas  | 1              |             |
| 13  | Terminal impermeable                                |        | piezas  | 1              |             |
| 14  | Terminal OT   |        | piezas  | * <sup>2</sup> |             |
| 15  | Connecticut   |        | colocar | 1              | opcional    |
| 16  | Conector de señal de salida                         |        | colocar | 1              | opcional    |
| 17  | Kit de medidor                                      |        | colocar | 1              | opcional    |
| 18  | terminales de fusible de CC incorporados (+)        |        | colocar | 1              | opcional    |

\*<sup>1</sup> El número de terminales fotovoltaicos asignados corresponde al número de terminales de inversor específicos.

\*<sup>2</sup> La cantidad de terminales OT de cable de tierra enviados está sujeta a la lista de materiales real.

Nota: Las imágenes del manual son solo esquemas. El producto y las piezas opcionales dependen del producto real.

## 1.3 Almacenamiento

Si el inversor no se utiliza inmediatamente, guárdelo de acuerdo con los siguientes requisitos:

- Asegúrese de que la caja de embalaje exterior no se haya quitado.
- Asegúrese de que la temperatura de almacenamiento sea siempre de -40 °C a +70 °C y que la humedad relativa de almacenamiento sea siempre de 0 a 100 % sin condensación.
- Asegúrese de que la altura y la dirección de apilamiento del inversor estén colocadas de acuerdo con la etiqueta de la caja de embalaje.
- Asegúrese de que no exista riesgo de que el inversor se vuelque después de apilarlo.
- Se requiere una inspección regular durante el almacenamiento. Si el embalaje se daña por picaduras de insectos o ratas, se deben reemplazar los materiales de embalaje a tiempo.
- El inversor deberá ponerse en uso después de haber estado almacenado durante un largo tiempo y deberá ser inspeccionado y confirmado por profesionales.

# 2 PRECAUCIONES DE SEGURIDAD

Las precauciones de seguridad contenidas en este documento deben observarse siempre al operar el equipo.

**Cuidado:**

El inversor ha sido diseñado y probado en estricta conformidad con las normas de seguridad. Sin embargo, al tratarse de un equipo eléctrico, es fundamental seguir las instrucciones de seguridad pertinentes antes de cualquier operación. Un uso inadecuado puede provocar lesiones graves o daños materiales.

## 2.1 Seguridad general

**Cuidado:**

- Debido a la actualización de la versión del producto u otros motivos, el contenido del documento se actualizará periódicamente. Salvo acuerdo especial, el contenido del documento no puede sustituir las precauciones de seguridad de la etiqueta del producto. Todas las descripciones de este documento son solo orientativas.
- Lea atentamente este documento sobre los productos y las precauciones antes de instalar el equipo. Todas las operaciones con el equipo deben ser realizadas por técnicos electricistas profesionales y cualificados, familiarizados con las normas y especificaciones de seguridad pertinentes del lugar de instalación.
- Se deben utilizar herramientas de aislamiento y equipo de protección personal para garantizar la seguridad personal durante el funcionamiento del inversor. Se deben usar guantes antiestáticos, muñequera y ropa antiestática al entrar en contacto con dispositivos electrónicos para proteger el inversor de daños electrostáticos.
- Los daños al equipo o lesiones personales causados por un inversor no instalado, utilizado o configurado de acuerdo con los requisitos de este documento o el manual del usuario correspondiente no están dentro del alcance de responsabilidad del fabricante del equipo.

## 2.2 Seguridad de la cadena fotovoltaica

**Peligro:**

- Utilice los terminales de CC incluidos en la caja para conectar el cable de CC del inversor. Si se utilizan otros tipos de terminales de CC, podrían producirse consecuencias graves, y los daños al equipo que esto cause no estarán cubiertos por la responsabilidad del fabricante.
- El conjunto solar (panel solar) tendrá alto voltaje de CC.

**Advertencia:**

- El panel fotovoltaico utilizado con inversores debe tener clasificación IEC 61730 clase A u otra clase estándar equivalente.
- Asegúrese de que exista una buena conexión a tierra del marco del componente y del sistema de soporte.
- No conecte a tierra el positivo (+) ni el negativo (-) del conjunto fotovoltaico, ya que esto puede provocar daños graves al inversor.
- Asegúrese de que los cables de CC estén conectados firmemente y sin que queden sueltos después de la conexión.
- Utilice un multímetro para verificar la polaridad del cable de corriente continua (CC). Asegúrese de que estén correctamente conectados, que no haya conexión inversa y que el voltaje esté dentro del rango permitido.
- No conecte la misma cadena fotovoltaica a varios inversores, ya que el inversor podría dañarse.
- Para reducir el riesgo de incendio, el circuito conectado al inversor requiere un dispositivo de protección contra sobrecorriente (OCPD). El OCPD de CC se instalará de acuerdo con los requisitos locales. Todas las fuentes de alimentación fotovoltaica y los conductores del circuito deberán contar con conexiones de desconexión de conformidad con el artículo 690, parte II, del NEC.

## 2.3 Seguridad del inversor

**Peligro:**

- Conecte el cable de CA del inversor a los terminales de cableado de CA incluidos en la caja. Si se utilizan otros tipos de terminales de cableado de CA, podrían producirse consecuencias graves, y los daños al equipo causados por estos no están cubiertos por el fabricante.
- Peligro de descarga eléctrica. La máquina no contiene piezas que requieran mantenimiento. No la desmonte. Solicite el servicio técnico a técnicos cualificados y reconocidos.

**Advertencia:**

- Asegúrese de que el voltaje y la frecuencia del punto de acceso de la conexión a la red cumplan con las especificaciones de conexión a la red del inversor.
- Se recomienda agregar un disyuntor o fusible y otros dispositivos de protección en el lado de CA del inversor, y la especificación del dispositivo de protección debe ser 1,25 veces mayor que la corriente de salida de CA máxima del inversor.
- El cable de tierra de protección del inversor debe estar conectado firmemente para asegurarse de que la impedancia entre el cable neutro y el cable de tierra sea inferior a 10 Ω.
- Se recomienda utilizar un cable con núcleo de cobre para el cable de salida de CA.

### Las identificaciones en la caja del inversor son las siguientes:

|  |   |  |   |
|--|---|--|---|
|  | Peligro de alta tensión. Hay alta tensión cuando el inversor está en funcionamiento. Al operar el inversor, asegúrese de que esté apagado.                  |  | Descarga con retardo de tiempo. Espere 10 minutos para que se complete la descarga interna del equipo.  |
|  | Lea atentamente el manual del producto antes de utilizar el equipo.   |  | Posibles peligros tras la operación del equipo. Tome medidas de protección durante su uso.  |
|  | Hay alta temperatura en la superficie del inversor, así que no lo toque cuando el equipo esté en funcionamiento, de lo contrario, podría causar quemaduras. |  | Punto de conexión del cable de tierra de protección.  |
|  | Símbolo CE.   |  | El equipo no debe desecharse como basura doméstica. Por favor, trátelos de acuerdo con las leyes y normativas locales o devuélvalo al fabricante. |

## 2.4 Requisitos de personal

**Cuidado:**

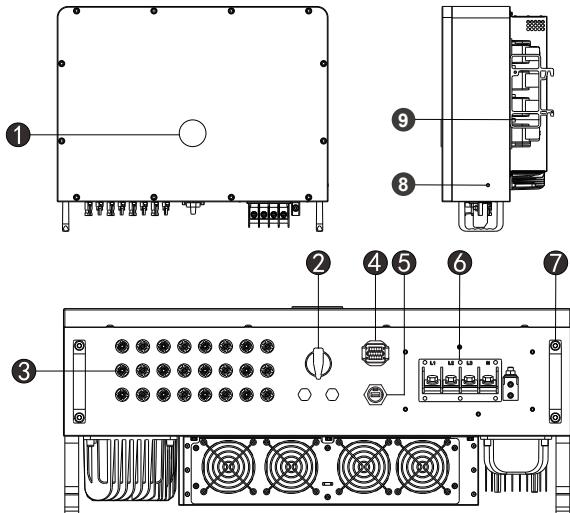
- El personal responsable de instalar y mantener el equipo debe primero recibir una capacitación estricta, comprender diversas precauciones de seguridad y dominar los métodos de operación correctos.
- Sólo profesionales calificados o personal capacitado están autorizados a instalar, operar, mantener o reemplazar equipos o componentes.

# 3 INTRODUCCIÓN

## 3.1 Introducción de productos

El inversor trifásico de red de la serie ASN integra el sistema de gestión de energía en el sistema fotovoltaico para controlar y optimizar el flujo de energía, adaptarse a los requisitos de la red inteligente y enviar la energía generada en el sistema fotovoltaico a la red eléctrica/nacional.

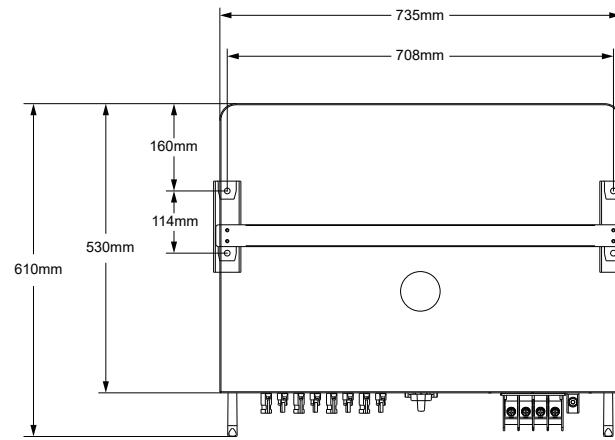
## 3.2 Introducción al producto



Esta imagen es solo de referencia. Consulte la situación real.

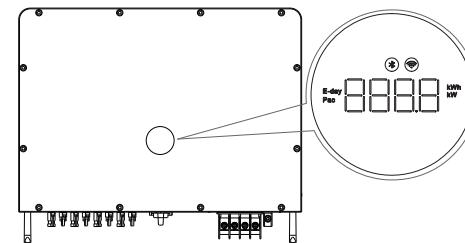
| No. | Componente   | Descripción  |
|-----|--|--|
| 1   | Luz indicadora LED   | Indica el estado de funcionamiento del inversor.   |
| 2   | Interruptor de CC  | Controlar la entrada de CC encendida o apagada (advertencia: este interruptor no tiene protección de ruptura) capacidad y está prohibido operar cuando la máquina esté en funcionamiento). |
| 3   | Puerto de CC fotovoltaico  | Conecte el módulo fotovoltaico con el conector de cableado fotovoltaico.   |
| 4   | Puerto de comunicación del medidor/puerto RS485 /Puerto DRM (opcional) | Los medidores inteligentes/comunicación sunspec se pueden conectar a través de RS485/Interfaz de respuesta a la demanda.   |
| 5   | Puerto del módulo de comunicación                                      | El módulo de comunicación se puede conectar a través de RS485 y admite módulos de comunicación opcionales como Bluetooth, Wi-Fi, 4G, LAN y SUNSPEC.  |
| 6   | Servicios públicos/red nacional interfaz de alimentación (negra)       | Conecte la red eléctrica nacional/servicio público de CA.  |
| 7   | Manejar  |  |
| 8   | Terminal de tierra   |  |
| 9   | Soporte  |  |

## 3.3 Dimensión



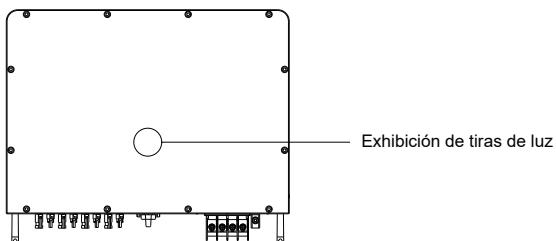
## 3.4 Descripción de la pantalla

### 3.4.1 LED1 (Opcional)



| Diagrama de indicadores       | Estado                  | Descripción   |
|-------------------------------|-------------------------|---|
| Mapa Bluetooth                | Apagado                 | Bluetooth no conectado  |
|                               | Siempre encendido       | Bluetooth conectado   |
| Mapa WiFi                     | Apagado                 | No hay comunicación en el puerto del módulo de comunicación                                   |
|                               | Siempre encendido       | Comunicación normal del puerto del módulo de comunicación                                     |
| Día electrónico               | En                      | En este momento, el área digital central muestra la generación diaria de energía fotovoltaica |
| Pac                           | En                      | En este momento, el área digital central muestra la potencia de la red en tiempo real         |
| Tubo de visualización digital | En                      | Mostrar el valor específico de este parámetro   |
| Tira de luz                   | Rojo siempre encendido  | Modo de falla (código de falla correspondiente mostrado en el área digital central)           |
|                               | Destellos amarillos     | Modo alarma   |
|                               | Verde siempre encendido | Modo de funcionamiento normal   |
|                               | Destellos verdes        | Modo de espera  |

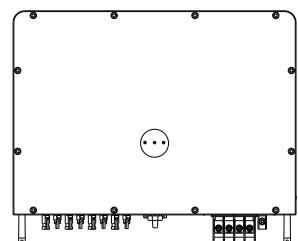
### 3.4.2 LED2 (Opcional)



Exhibición de tiras de luz

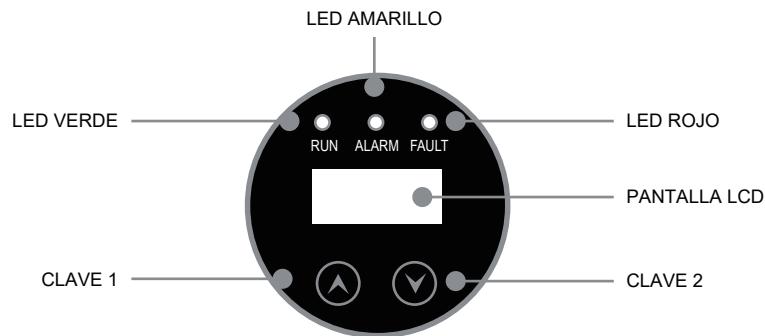
| Diagrama de indicadores | Estado                  | Descripción                   |
|-------------------------|-------------------------|-------------------------------|
| Tira de luz             | Rojo siempre encendido  | Modo de falla                 |
|                         | Destellos amarillos     | Modo de alarma                |
|                         | Verde siempre encendido | Modo de funcionamiento normal |
|                         | Destellos verdes        | Modo de espera                |

### 3.4.3 LED3 (Opcional)



| Diagrama de indicadores | Estado                     | Descripción  |
|-------------------------|----------------------------|--|
| PWR                     | Verde siempre encendido    | El producto está conectado a la red normalmente                      |
|                         | Destellos verdes           | Modo de espera, inicio y autopregunta del producto                   |
|                         | Extinguir                  | El producto está desconectado de la red eléctrica                    |
| COM                     | Amarillo siempre encendido | El producto está conectado correctamente al dispositivo de monitoreo |
|                         | Destellos amarillos        | Equipos de producto y monitoreo para transmisión de datos            |
|                         | Extinguir                  | La comunicación es anormal o no se transmite ninguna fecha           |
| ERR                     | Rojo siempre encendido     | Apagado por falla del sistema  |
|                         | Destellos rojos            | Alarma del sistema   |
|                         | Extinguir                  | Eliminación de fallas del sistema de extinción                       |

### 3.4.4 LCD (Opcional)



El módulo de visualización de pantalla LCD incluye una pantalla y dos botones táctiles en el panel frontal del inversor, que muestra la siguiente información:

- Estado y datos de funcionamiento del inversor.
- Mensajes de alarma e indicaciones de fallo.

También puede obtener información a través de Wi-Fi/4G.

### 3.4.5 Menú de operación de la pantalla LCD

#### 3.4.5.1 Botón

El módulo de visualización de la pantalla LCD tiene dos botones táctiles. Los botones táctiles son los siguientes:

| Modo botón  | Significado |
|---|-------------|
| Toque el botón 1                                  | ARRIBA      |
| Toque el botón 2                                  | ABAJO       |
| Mantenga presionado el botón 1 durante 2 segundos | ATRÁS       |
| Mantenga presionado el botón 2 durante 2 segundos | INGRESAR    |

#### 3.4.5.2 Luz de pantalla LED

La luz de la pantalla LED tiene rojo, verde y amarillo (tres colores).

El efecto de visualización de la luz de la pantalla LED es constante, se apaga y parpadea (se enciende 0,5 s, se apaga 0,5 s), como se describe en la siguiente tabla:

| Estado del dispositivo | Condujo  | Prioridad |
|------------------------|--|-----------|
| Actualizaciones        | El rojo, el verde y el amarillo parpadean alternativamente | 1         |
| Descomponer            | Luz roja fija encendida                                    | 2         |
| Alarma                 | Luz amarilla intermitente                                  | 3         |
| Generación de energía  | Luz verde fija encendida                                   | 4         |
| Standby                | Luz verde en espera parpadeando                            | 5         |

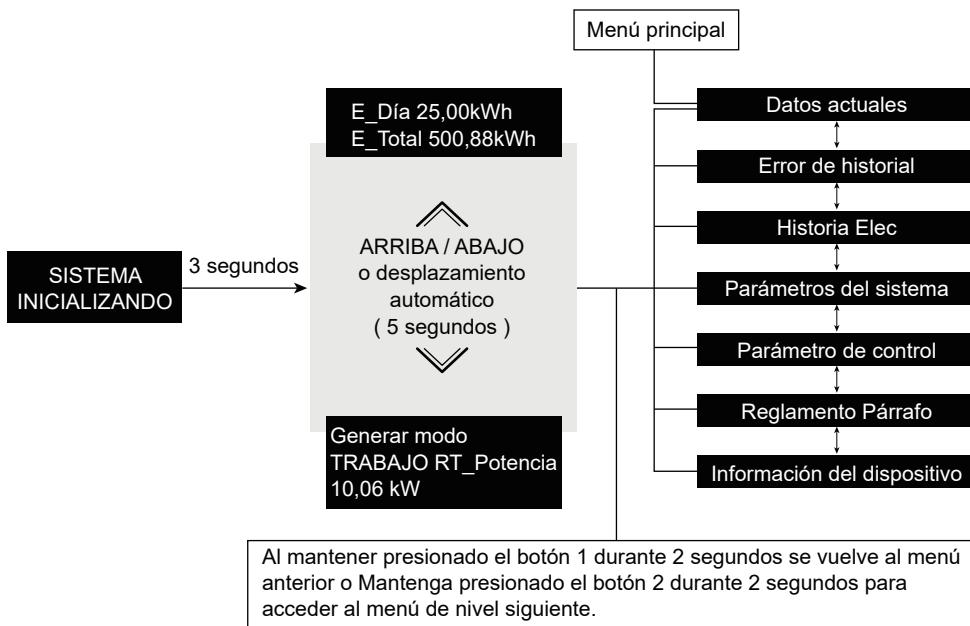
Observaciones: La prioridad 1 es la más alta y disminuye a su vez.

### 3.4.6 Menú de trabajo de la pantalla LCD

La pantalla LCD se encuentra en el panel frontal del inversor y muestra la siguiente información:

- Estado y datos de funcionamiento del inversor.
- Mensajes de alarma e indicaciones de fallo.

Durante el funcionamiento normal, la pantalla muestra alternativamente el estado de energía y el estado de funcionamiento durante 5 segundos. Las pantallas LCD también se pueden desplazar manualmente presionando los botones ARRIBA y ABAJO. Presione y mantenga presionado el botón 2 durante 2 segundos para acceder al menú principal o presione y mantenga presionado el botón 1 durante 2 segundos para volver al menú anterior.



### 3.4.7 Menú principal

Hay 7 submenús en el menú principal:

- Datos actuales
- Parámetro de control
- Error de historial
- Regulación para
- Historial eléctrico
- Parámetros del sistema
- Información del dispositivo

### 3.4.8 Datos actuales

El menú principal del inversor trifásico de red de la serie AUX ASN permite acceder a datos e información de funcionamiento. Seleccione "Datos actuales" en el menú para ver la información y desplazarse hacia arriba o hacia abajo.

| No. | De pantalla        | Descripción   |
|-----|--------------------|---|
| 1   | Mode Generate      | Muestra el modo de funcionamiento actual del inversor |
| 2   | GRID VOLT 220.0V   | Mostrar el valor de voltaje de la red                 |
| 3   | GRID P 4.98KW      | Muestra el valor de potencia de salida instantánea    |
| 4   | GRID FREQ 50.00HZ  | Mostrar el valor de frecuencia de la cuadrícula       |
| 5   | E_DAY 25.78kWh     | Total Elec en ese día                                 |
| 6   | E_TOTAL 8458.57kWh | Electricidad total                                    |
| 7   | PV1 VOLT 250.5V    | Mostrar el valor de voltaje PV1                       |
| 8   | PV2 VOLT 260.8V    | Mostrar el valor de voltaje PV2                       |
| 9   | PV1 CUR 10.7A      | Mostrar el valor actual de PV1                        |
| 10  | PV2 CUR 10.5A      | Mostrar el valor actual de PV2                        |

### 3.4.9 Error de historial

2022-03-04 19:33:39  
10. IsolationAlarm

La pantalla LCD muestra los últimos 31 mensajes.  
Presione ARRIBA/ABAJO para desplazarse manualmente por la pantalla.  
Mantenga presionado el botón 1 durante 2 segundos para volver al menú anterior.

### 3.4.10 Historia de la electricidad

Seleccione la fecha de generación diaria

2022-03-05  
23.51kWh

#### 1. Su Elec Diario

Esta función permite ver la energía generada en la fecha seleccionada.  
Pulse ARRIBA/ABAJO para cambiar la fecha.

Seleccione el mes de la generación mensualidad

2022-03  
223.51kWh

#### 2. Su Mes Elec

Esta función permite ver la producción de energía del mes seleccionado.  
Pulse ARRIBA/ABAJO para cambiar de mes.

Seleccione el año de producción anual de energía

2022  
1323.51kWh

#### 3. Su Año De

Esta función permite ver la producción de energía del año seleccionado.  
Pulse ARRIBA/ABAJO para cambiar de año.

### 3.4.11 Parámetros del sistema

#### 3.4.11.1 Establecer dirección

Esta función permite configurar la dirección cuando se conectan varios inversores a un mismo monitor.  
El número de dirección puede ser de "01" a "10".

1.Comm Ad dr  
1

El número de dirección predeterminado del inversor trifásico en red de la serie AUX ASN es "01". Pulse los botones ARRIBA/ABAJO para configurar la dirección. Mantenga pulsado el botón 2 durante 2 segundos para guardar la configuración. Mantenga pulsado el botón 1 durante 2 segundos para cancelar el cambio y volver al menú anterior.

#### 3.4.11.2 Selección de la regulación

Esta función se utiliza para seleccionar la regulación de referencia para la red.

2.Regulation  
CQC

Presione ARRIBA/ABAJO para seleccionar la regulación.  
(CQC, Brasil, EN\_50549, IEC61727\_50, IEC61727\_60, Amplio\_Rango\_50, Amplio\_Rango\_60, España, Polonia).

#### Atención:

Esta función es solo para personal técnico.

Las regulaciones de red varían según el país y los requisitos locales. En caso de duda, consulte a su técnico auxiliar.

A continuación se muestra el rango de configuración para "User-Def".

Los siguientes son rangos de configuración definidos por el usuario. Con esta función, los límites se pueden modificar manualmente. (CQC, Brasil, EN\_50549, IEC61727\_50, IEC61727\_60, Amplio\_Rango\_50, Amplio\_Rango\_60, España, Polonia y otros).

#### 3.4.11.3 Establecer idioma

3.Language  
English

Presione ARRIBA/ABAJO para configurar el idioma. Mantenga presionado el botón 2 durante 2 segundos para guardar el idioma. Configuración. Mantenga presionado el botón 1 durante 2 segundos para cancelar el cambio y regresar al menú anterior.

#### 3.4.11.4 Establecer hora

Esta función permite configurar la hora y la fecha. Al seleccionarla, la pantalla LCD muestra el siguiente mensaje:  
<Time Set>

4.Time Set  
2023/04/24 11:01:03

Establecer hora

Date-Month  
4

Establecer mes

Date-Year  
2023

Establecer año

Time-Hour  
11

Establecer hora

Date-Day  
24

Establecer día

Time-Second  
3

Establecer segundo

Time-Minute  
1

Establecer minuto

Presione ARRIBA/ABAJO para configurar la hora y la fecha. Mantenga presionado el botón 2 durante 2 segundos para guardar la configuración y presione y mantenga presionado el botón 1 durante 2 segundos para regresar al menú anterior.

### 3.4.12 Parámetros de control

#### Atención:

 Solo técnicos cualificados y autorizados podrán acceder al área. Se requiere contraseña para acceder al menú "Parámetros de Control". Seleccione "Parámetros de Control" en el menú principal. La pantalla le solicitará la contraseña:

Password  
1020

La contraseña predeterminada es "1020".  
Presione ABAJO para mover el cursor y presione ARRIBA para seleccionar el número. Después de ingresar la contraseña correcta, el menú principal mostrará una pantalla y podrá acceder a la siguiente información:  
1. control remoto 2. borrar His.error 3. restaurar fábrica

#### 3.4.12.1 Control remoto

Esta función se utiliza para iniciar o detener la generación de energía del inversor trifásico AUX en la red.

Remote control  
Power on

Presione ARRIBA/ABAJO para desplazarse manualmente por la pantalla.  
Mantenga presionado el botón 2 durante 2 segundos para guardar la configuración. Mantenga pulsado el botón 1 durante 2 segundos para volver al menú anterior.

#### 3.4.12.2 Borrar su error

Esta función se utiliza para borrar el registro de fallas.

His Elec Clear?  
Cancel Affirm

Mantenga presionado el botón 2 durante 2 segundos para guardar la configuración. Mantenga presionado el botón 1 durante 2 segundos para volver al menú anterior.

#### 3.4.12.3 Restaurar fábrica

Restablezca la configuración de fábrica para restablecer los valores predeterminados de todos los elementos.

La pantalla se muestra a continuación:

Restore?  
Cancel Affirm

Mantenga pulsado el botón 2 durante 2 segundos para guardar la configuración.  
Mantenga pulsado el botón 1 durante 2 segundos para volver al menú anterior.

### 3.4.13 Parámetros de regulación



#### Atención:

Solo técnicos cualificados y autorizados podrán acceder al área. Se requiere contraseña para acceder al menú "Regulation Para". Seleccione "Regulation Para" para acceder al menú principal. La contraseña que aparece en pantalla es:

Password  
1020

La contraseña predeterminada es "1020".  
Presione ABAJO para mover el cursor, presione ARRIBA para seleccionar números. Cuando se ingresa la contraseña correcta, el menú principal muestra una interfaz para acceder a la siguiente información:

| No. | De pantalla                | Descripción  |
|-----|----------------------------|--|
| 1   | GridOverVolt_1<br>110%     | Muestra el valor de protección primaria contra sobre tensión de la red eléctrica         |
| 2   | GridOverVolt_T1<br>1000ms  | Muestra el tiempo de protección primaria contra sobre tensión de la red eléctrica        |
| 3   | GridOverVolt_2<br>135%     | Muestra el valor de protección secundaria contra sobre tensión de la red eléctrica       |
| 4   | GridOverVolt_T2<br>40ms    | Muestra el tiempo de protección secundaria contra sobre tensión de la red eléctrica      |
| 5   | GridOverVolt_3<br>135%     | Muestra el valor de protección contra sobre tensión de tres niveles de la red eléctrica  |
| 6   | GridOverVolt_T3<br>40ms    | Muestra el tiempo de protección contra sobre tensión de tres niveles de la red eléctrica |
| 7   | GridUnderVolt_1<br>85%     | Muestra el valor de protección de bajo voltaje primario de la red eléctrica              |
| 8   | GridUnderVolt_T1<br>1000ms | Muestra el tiempo de protección de subtensión primaria de la red eléctrica               |
| 9   | GridUnderVolt_2<br>50%     | Muestra el valor de protección de bajo voltaje secundario de la red eléctrica            |
| 10  | GridUnderVolt_T2<br>80ms   | Muestra el tiempo de protección de bajo voltaje secundario de la red eléctrica           |
| 11  | GridUnderVolt_3<br>20%     | Muestra el valor de protección de bajo voltaje de tres niveles de la red eléctrica       |
| 12  | GridUnderVolt_T3<br>40ms   | Muestra el tiempo de protección de bajo voltaje de tres niveles de la red eléctrica      |
| 13  | GridOverFreq_1<br>50.50HZ  | Muestra el valor de protección de sobre frecuencia primaria de la red eléctrica          |

| No. | De pantalla                | Descripción  |
|-----|----------------------------|--|
| 14  | GridOverVFreq_T1<br>180ms  | Muestra el tiempo de protección principal contra sobrefrecuencia de la red eléctrica   |
| 15  | GridOverVFreq_2<br>55.00HZ | Muestra el valor de protección secundaria contra sobrefrecuencia de la red eléctrica   |
| 16  | GridOverVFreq_T2<br>140ms  | Muestra el tiempo de protección secundaria contra sobrefrecuencia de la red eléctrica  |
| 17  | GridOverVFreq_3<br>55.00HZ | Muestra el valor de protección de sobrefrecuencia de tres niveles de la red eléctrica  |
| 18  | GridOverVFreq_T3<br>140ms  | Muestra el tiempo de protección de sobrefrecuencia de tres niveles de la red eléctrica |
| 19  | GridUnderFreq_1<br>47.50HZ | Muestra el valor de protección de subfrecuencia primaria de la red eléctrica           |
| 20  | GridUnderFreq_T1<br>180ms  | Muestra el tiempo de protección de subfrecuencia primaria de la red eléctrica          |
| 21  | GridUnderFreq_2<br>45.00HZ | Muestra el valor de protección de subfrecuencia secundaria de la red eléctrica         |
| 22  | GridUnderFreq_T2<br>140ms  | Muestra el tiempo de protección de subfrecuencia secundaria de la red eléctrica        |
| 23  | GridUnderFreq_3<br>45.00HZ | Muestra el valor de protección de subfrecuencia de tres niveles de la red eléctrica    |
| 24  | GridUnderFreq_T3<br>20ms   | Muestra el tiempo de protección de subfrecuencia de tres niveles de la red eléctrica   |
| 25  | Restart Time<br>60s        | Mostrar hora de inicio   |
| 26  | Reconnected Time<br>60s    | Mostrar el tiempo de reconexión  |

Pulse ARRIBA/ABAJO para desplazarse manualmente por la pantalla. Mantenga pulsado el botón 2 durante 2 segundos para acceder al parámetro.interfaz de modificación, luego presione ABAJO para mover el cursor, presione ARRIBA para seleccionar números, presione y mantenga presionado el botón 2 durante 2 segundos para guardar la configuración, presione y mantenga presionado el botón 1 durante 2 segundos para cancelar el cambio y volver al menú anterior.

### 3.4.14 Información del dispositivo

#### 3.4.14.1 Versión del software

1. Software Version  
A1259

Esta pantalla muestra el número de versión del software del inversor.

#### 3.4.14.2 Potencia nominal

2. Rated Power  
10 kW

La pantalla muestra la potencia nominal del inversor.

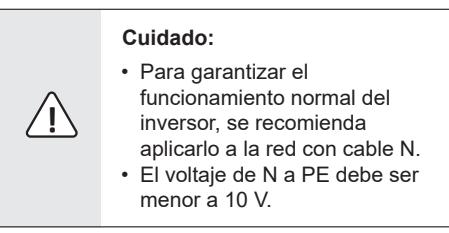
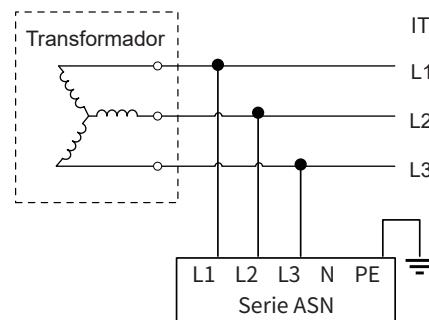
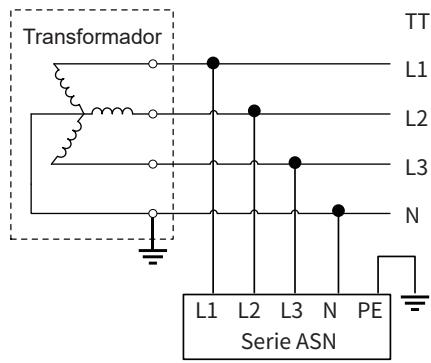
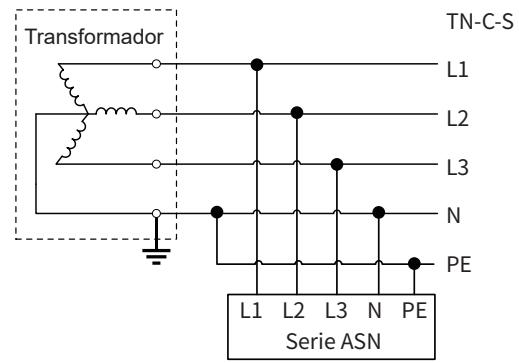
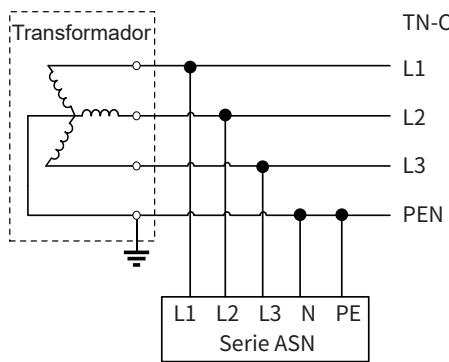
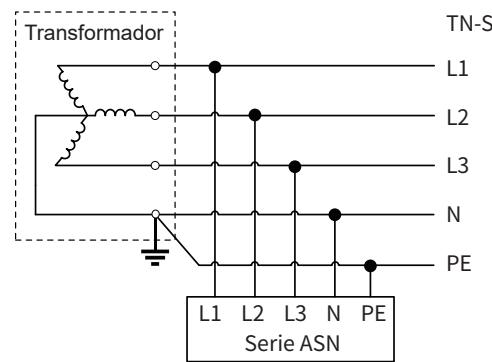
#### 3.4.14.3 Número SN

3. SN Number  
ASN-10TL2304460018

La pantalla muestra el número SN del inversor.

# 4 APLICACIÓN

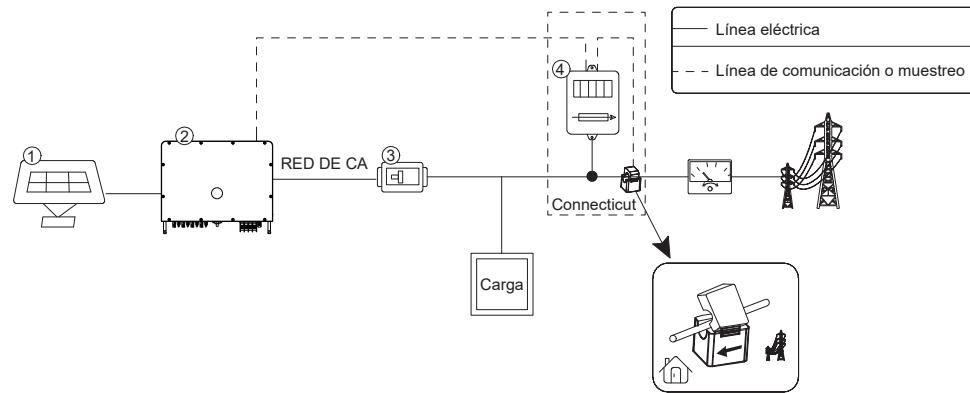
## 4.1 Forma de cuadrícula



## 4.2 Escenario de aplicación

### Advertencia:

- Los sistemas fotovoltaicos no son adecuados para conectar dispositivos que dependen de un suministro eléctrico estable, como equipos médicos de soporte vital. Asegúrese de que el corte de suministro eléctrico del sistema no cause lesiones personales.
- Cuando el inversor está protegido por una sola vez, puede reiniciarse automáticamente.



| No. | Componente                        | Descripción   |
|-----|-----------------------------------|---|
| 1   | Conjunto de cadenas fotovoltaicas | La cadena fotovoltaica consta de módulos fotovoltaicos conectados en serie                                      |
| 2   | Inversor                          | Inversor de red de la serie ASN   |
| 3   | Disyuntor de CA                   | Se utiliza para proteger el inversor y la carga y para interrumpir el suministro de CA durante el mantenimiento |
| 4   | Medidor inteligente               | Opcional  |

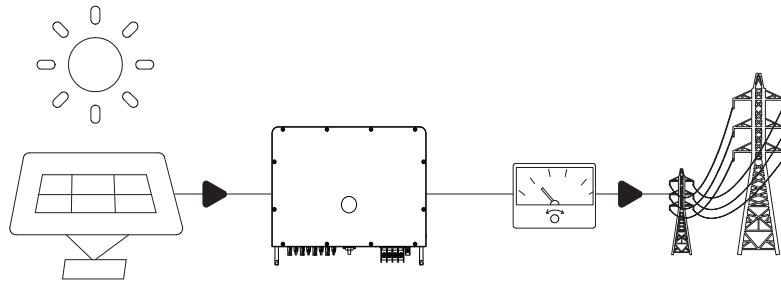
### Disyuntor de CA

| Modelo              | Voltaje (VCA) | Corriente (A) |
|---------------------|---------------|---------------|
| ASN-(50~80)TL-G2    | ≥400          | ≥200          |
| ASN-(50~80)TL-HV-G2 | ≥400          | ≥200          |
| ASN-(30~40)TL-LV-G2 | ≥400          | ≥200          |

## 4.3 Modo de aplicación

### 4.3.1 Conexión completa a la red

Si no se requiere carga, toda la energía del inversor se puede suministrar a la red eléctrica/red nacional para lograr una conexión total a la red de generación de energía.



## 4.4 Características de la función

### 4.4.1 Reducción de potencia

El inversor reducirá automáticamente la potencia de salida cuando el entorno operativo no sea el ideal. Los siguientes factores pueden causar una reducción de potencia, por lo que le recomendamos evitarlos durante su uso:

- Condiciones ambientales desfavorables como luz solar directa, altas temperaturas, etc.
- El porcentaje de potencia de salida del inversor ha sido limitado por la aplicación o la configuración del sitio web.
- Variación con la frecuencia de tensión de la red.
- Alto voltaje de entrada.
- Alto valor de corriente de entrada.

# 5 INSTALACIÓN

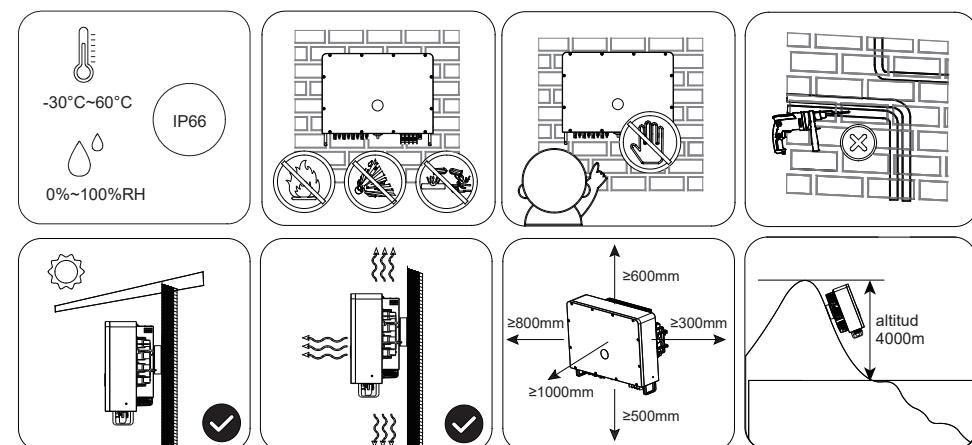
## 5.1 Requisitos de instalación

### 5.1.1 Requisitos ambientales

- La clase de protección del inversor es IP66, por lo que se puede instalar en interiores y exteriores.
- El equipo no se instalará en entornos inflamables, explosivos y corrosivos.
- La posición de instalación deberá mantenerse fuera del alcance accesible de los niños y en una posición fácil de tocar. Pueden existir altas temperaturas en la superficie cuando el equipo está en funcionamiento para evitar quemaduras.
- La posición de instalación debe evitar que la tubería de agua y el cable estén en la pared para evitar peligro durante la perforación.
- El inversor deberá evitar zonas con niebla salina y entornos de instalación como sol, lluvia y nieve. Se recomienda instalar el inversor en un lugar resguardado. Si es necesario, se puede instalar un parasol.
- Al instalar el inversor, se debe reservar cierto espacio alrededor del mismo para garantizar una instalación adecuada y suficiente espacio de disipación de calor.
- En el escenario de instalación de múltiples inversores, cuando el espacio es suficiente, se utiliza el modo de instalación "recto". Se recomienda instalar el producto en zigzag cuando el espacio sea insuficiente. No se recomienda instalar varios inversores superpuestos.
- La altura de instalación del equipo debe ser conveniente para la operación y el mantenimiento, garantizar que las luces indicadoras del equipo y todas las etiquetas sean fáciles de ver y que los bloques de terminales sean fáciles de operar.
- El inversor se instala a una altitud inferior a la altitud máxima de trabajo de 4000 m.
- Manténgalo alejado de campos magnéticos fuertes para evitar interferencias electromagnéticas. Si hay una estación de radio cerca de la ubicación de instalación o si hay equipos de comunicación inalámbrica por debajo de 30 MHz, instale el equipo de acuerdo con los siguientes requisitos:

Núcleo de ferrita con bobinado multicircular o filtro EMI de paso bajo en la entrada de CC del inversor o en la salida de CA.

La distancia entre el inversor y el equipo de interferencia electromagnética inalámbrico supera los 30 m.

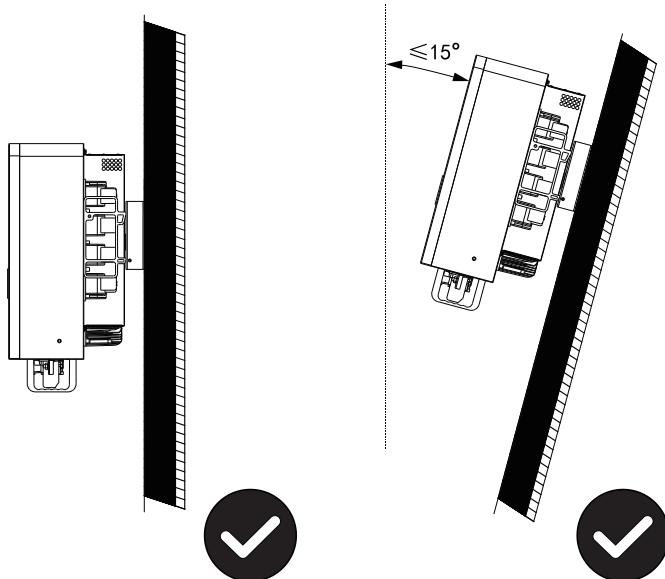


## 5.1.2 Requisitos del transportista

- Los soportes de instalación no deben ser inflamables y deben ser resistentes al fuego.
- Asegúrese de que el soporte de montaje sea sólido y confiable y que pueda soportar el peso del inversor.
- No lo instale en un soporte con un aislamiento acústico deficiente, para evitar molestias a los residentes de la zona de estar causadas por el ruido generado por el equipo durante su funcionamiento.

## 5.1.3 Requisitos del ángulo de instalación

- Ángulo de instalación recomendado del inversor: vertical o inclinado  $\leq 15^\circ$ .
- No invierta, incline hacia adelante ni hacia atrás más allá del ángulo e instale el inversor en forma horizontal.



## 5.1.4 Requisitos de la herramienta de instalación

Se recomiendan las siguientes herramientas de instalación. Se pueden utilizar otras herramientas auxiliares en obra si es necesario.



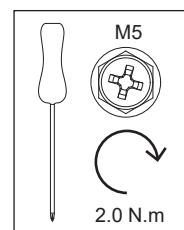
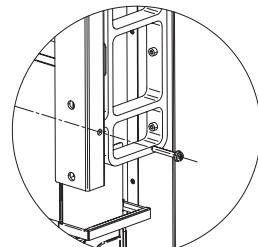
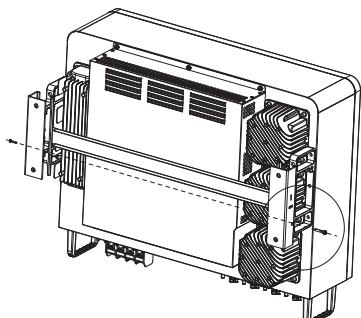
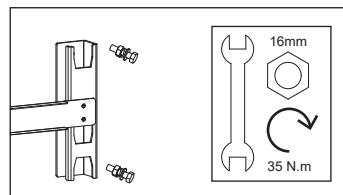
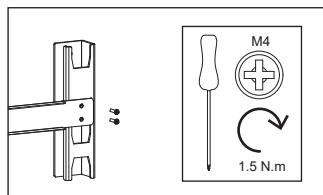
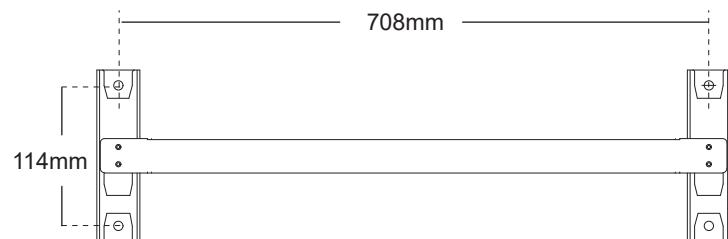
## 5.2 Instalación del inversor

### Cuidado:

- El transporte, la rotación, la instalación y otras operaciones deben cumplir los requisitos de las leyes y reglamentos nacionales y regionales y las normas pertinentes.
- Equípe al personal correspondiente según el peso del equipo para evitar que este exceda el rango de peso que puede ser manejado por el cuerpo humano y dañe al personal.
- Use guantes de seguridad para evitar lesiones.
- Asegúrese de que el equipo esté equilibrado durante su manipulación para evitar que se caiga.

### Cuidado:

- Al perforar agujeros, asegúrese de que la posición de perforación se mantenga alejada de tuberías de agua, cables, etc. en la pared para evitar el peligro.
- Use gafas protectoras y máscara antipolvo al perforar para evitar la inhalación de polvo en el tracto respiratorio o enojos.
- Asegúrese de que el inversor esté instalado de forma segura para evitar lesiones por caídas.



## 5.3 Conexión eléctrica

### 5.3.1 Precauciones de seguridad

#### Peligro:

- Las especificaciones de todas las operaciones, cables y componentes utilizados en la conexión eléctrica deberán cumplir con las leyes y regulaciones locales.
- Antes de realizar la conexión eléctrica, desconecte el interruptor de CC y el interruptor de salida de CA del inversor para asegurarse de que el equipo esté apagado. Está estrictamente prohibido operar con electricidad, ya que podría producirse una descarga eléctrica u otros peligros.
- Los cables del mismo tipo deben unirse y colocarse por separado de los cables de diferentes tipos. Está prohibido enrollarlos o cruzarlos.
- Si el cable está demasiado tenso, podría resultar en un cableado defectuoso. Al realizar el cableado, reserve una cierta longitud de cable antes de conectarlo al puerto de cableado del inversor.
- Al engarzar el terminal de conexión, asegúrese de que la parte conductora del cable esté en completo contacto con el terminal de conexión y no engarce la capa aislante del cable junto con el terminal de conexión; de lo contrario, el equipo podría no funcionar o el bloque de terminales del inversor podría dañarse debido al calentamiento debido a una conexión poco confiable después del funcionamiento.

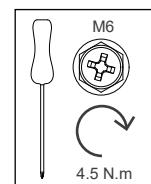
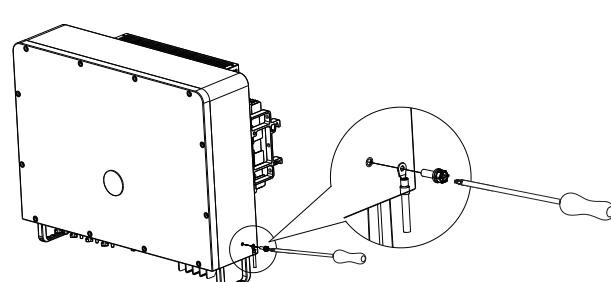
#### Cuidado:

- Al realizar la conexión eléctrica, utilice zapatos de seguridad, guantes protectores, guantes aislantes y otros equipos de protección personal según sea necesario.
- Sólo los profesionales están autorizados a realizar operaciones relacionadas con la conexión eléctrica.

### 5.3.2 Conexión del cable de tierra de protección

#### Advertencia:

- La conexión a tierra de la carcasa no puede sustituir la del puerto de salida de CA. Al realizar el cableado, asegúrese de que la conexión a tierra de ambos puntos sea segura.
- En caso de haber varios inversores, asegúrese de que el punto de conexión a tierra de protección de todas las cajas de los inversores esté conectado equipotencialmente.
- Para mejorar la resistencia a la corrosión del terminal, se recomienda aplicar silicona o pintura en el exterior del terminal de tierra para protegerlo después de la conexión e instalación del cable de tierra de protección.
- Prepare el cable de tierra de protección y la especificación recomendada:  
Tipo: Cable de cobre de un solo núcleo para exteriores  
Sección transversal del conductor: 25-35 mm<sup>2</sup> (diámetro del cable de fase/2)



### 5.3.3 Conectar el cable de entrada fotovoltaica

**Peligro:**

- No conecte la misma cadena fotovoltaica a varios inversores, de lo contrario el inversor podría dañarse.
- Asegúrese de que la corriente máxima de cortocircuito y el voltaje de entrada máximo de cada MPPT estén dentro del rango permitido del inversor.
- Asegúrese de que el electrodo positivo de la cadena fotovoltaica esté conectado al puerto fotovoltaico + del inversor y el electrodo negativo de la cadena fotovoltaica esté conectado al puerto fotovoltaico - del inversor.
- Prepare su propio cable de entrada fotovoltaico. Especificaciones recomendadas:
  - Tipo: Cable de cobre multinúcleo fotovoltaico para exteriores
  - Sección transversal del conductor: 4-6 mm<sup>2</sup> (12-10 AWG)
  - Diámetro exterior de la capa de aislamiento del conductor: φ3-7 mm

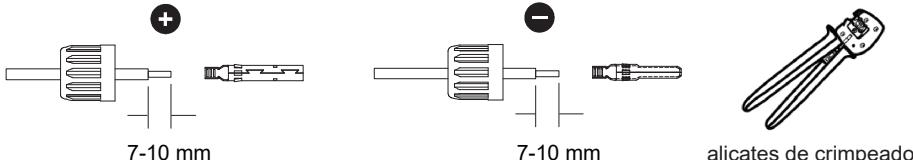


**Advertencia:**

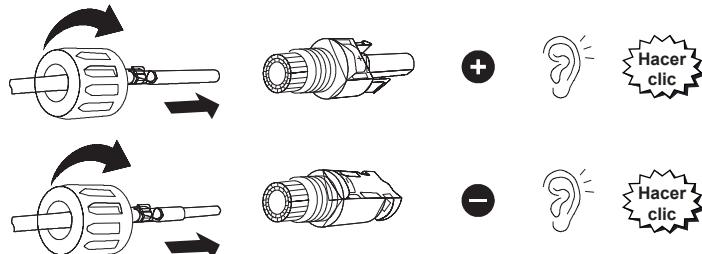
- La salida de la cadena fotovoltaica no admite la conexión a tierra. Antes de conectar la cadena fotovoltaica al inversor, asegúrese de que la resistencia mínima de aislamiento a tierra de la cadena fotovoltaica cumpla con los requisitos mínimos de impedancia de aislamiento ( $R = \text{tensión de entrada máxima}/30 \text{ mA}$ ).
- Asegúrese de que los cables de CC estén conectados firmemente y sin que queden sueltos después de la conexión.
- Utilice un multímetro para medir los electrodos positivos y negativos del cable de CC y asegúrese de que los electrodos positivos y negativos estén correctos sin conexión inversa y que el voltaje esté dentro del rango permitido.

1

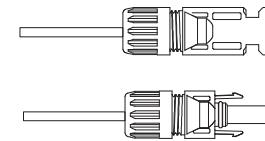
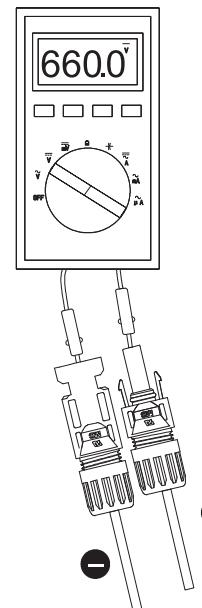
4mm<sup>2</sup> ≤ S ≤ 6mm<sup>2</sup>



2



3



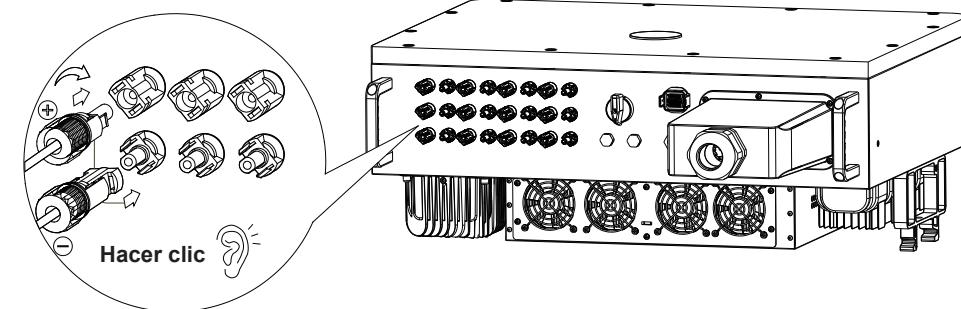
Asegúrese de que la polaridad fotovoltaica sea correcta.

Voltaje fotovoltaico ≤ 800 V para tipo -LV.

Otros: Voltaje fotovoltaico ≤ 1100 V

El voltaje fotovoltaico recomendado es 450 V para el tipo -LV.

Otros: El voltaje fotovoltaico recomendado es 800 V



### 5.3.4 Conexión del cable de CA

**Peligro:**

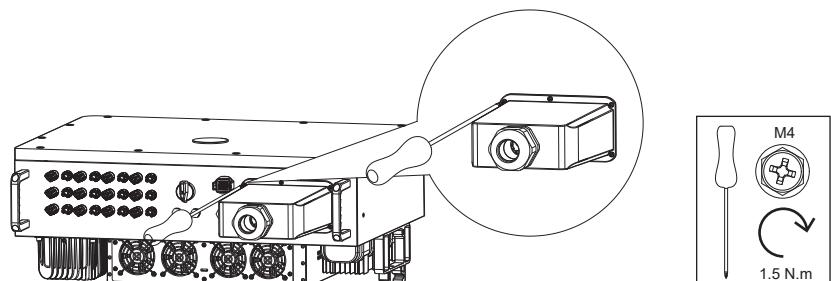
- Para garantizar que el inversor y la red se desconecten de forma segura de la red en caso de condiciones anormales, conecte el interruptor de CA en el lado de CA del inversor. No se pueden conectar varios inversores a un mismo interruptor de CA simultáneamente. Seleccione el interruptor de CA adecuado según la normativa local.
- Prepare el cable de salida de CA. Consulte la figura para ver las especificaciones recomendadas.
- Si se selecciona cable de cobre multipolar, se debe utilizar un terminal de crimpado de apoyo para el montaje. Está prohibido presionar directamente el cable de cobre multipolar en el conector.



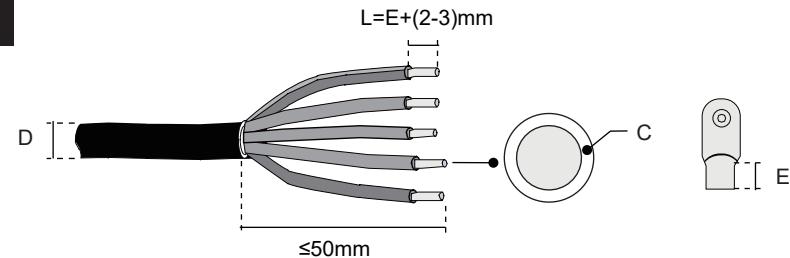
**Advertencia:**

- La unidad de monitorización de corriente residual (RCMU) está integrada en el inversor. Cuando el inversor detecta una corriente de fuga superior al valor permitido, se desconecta rápidamente de la red.
- Durante el cableado, el cable de CA debe coincidir completamente con "L1", "L2", "L3", "N" y el puerto de tierra del terminal de CA. Si el cable se conecta incorrectamente, el equipo podría dañarse.
- Asegúrese de que el núcleo esté completamente insertado en el orificio del terminal sin exposición.
- Asegúrese de que los cables estén conectados firmemente, de lo contrario el terminal podría sobrecalentarse y el equipo podría dañarse cuando esté en funcionamiento.

1

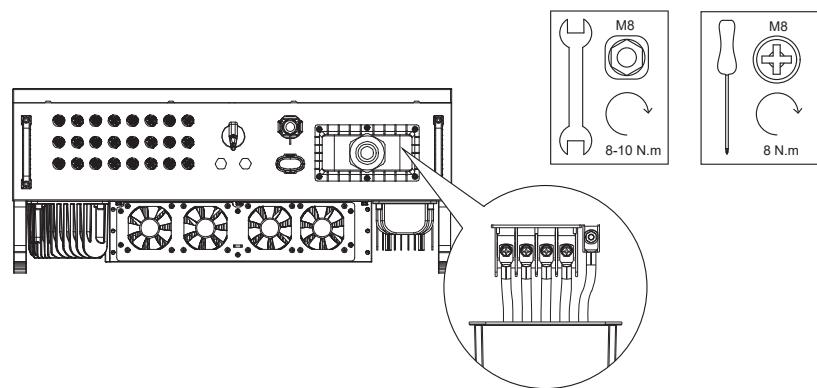


2

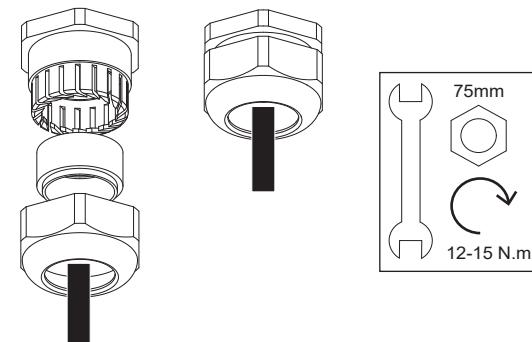


| Modelo              | C                    | D       |
|---------------------|----------------------|---------|
| ASN-(50~60)TL-G2    | 50mm <sup>2</sup>    | 38-56mm |
| ASN-(70~80)TL-G2    | 50-70mm <sup>2</sup> | 38-56mm |
| ASN-(50~60)TL-HV-G2 | 50mm <sup>2</sup>    | 38-56mm |
| ASN-(70~80)TL-HV-G2 | 50-70mm <sup>2</sup> | 38-56mm |
| ASN-(30~40)TL-LV-G2 | 50mm <sup>2</sup>    | 38-56mm |

3



4



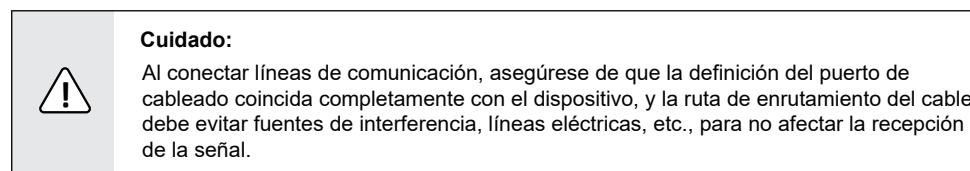
### 5.3.5 Medidor inteligente (opcional)

Hay dos puertos de comunicación en el inversor, uno es el puerto USB COM1 y el otro es el puerto COM2 de 16 núcleos.

El puerto USB COM1 se utiliza para conectar el dispositivo de adquisición de datos, y el puerto COM2 de 16 núcleos se utiliza para la conexión en cadena RS485 de múltiples inversores/interfaz de comunicación del medidor eléctrico.

La interfaz COM2 de 16 núcleos se define de la siguiente manera:

| Alfiler | Función   | Descripción  | Alfiler | Función | Descripción    |
|---------|-----------|--|---------|---------|----------------|
| 1       | 485A1_1   | Interfaces para inversor en cascada, despacho de red, y datos externos adquisición(opcional) | 9       | DRM 1/5 | DRM (opcional) |
| 2       | 485B1_1   |  | 10      | DRM 2/6 |                |
| 3       | 485A1_2   |  | 11      | DRM 3/7 |                |
| 4       | 485B1_2   |  | 12      | DRM 4/8 |                |
| 5       | 485 1 GND |  | 13      | DRM 0   |                |
| 6       | 485A2     | Interfaz para conectando un medidor antirreflujo (opcional)                                  | 14      | DRM_GND |                |
| 7       | 485B2     |  | 15      | DRM_+5V |                |
| 8       | 485 2 GND |  | 16      | DRM_GND |                |

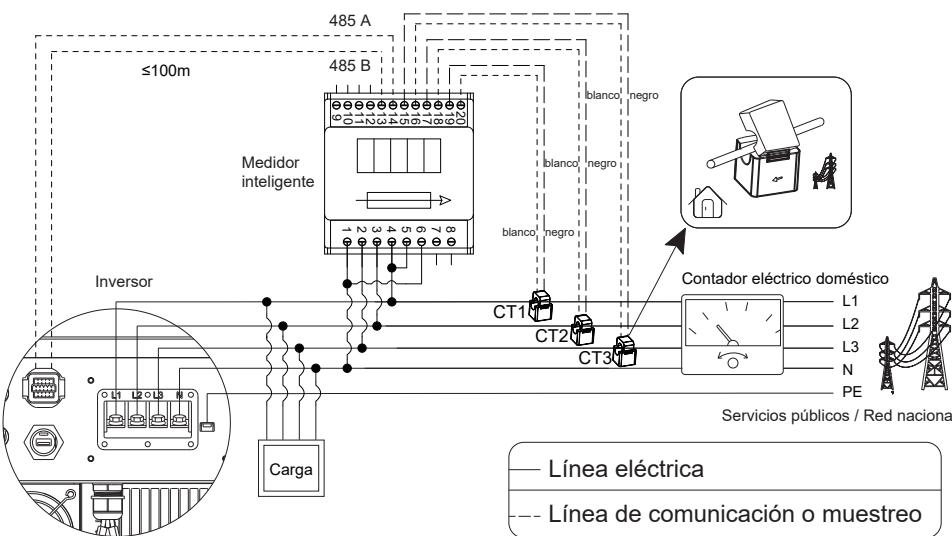


El inversor trifásico ASN puede cumplir con los requisitos de exportación cero a través de un medidor inteligente y tres TC. Se puede configurar como antirreflujo monofásico y antirreflujo trifásico según sea necesario. Tomando como ejemplo el modelo de 80kW:

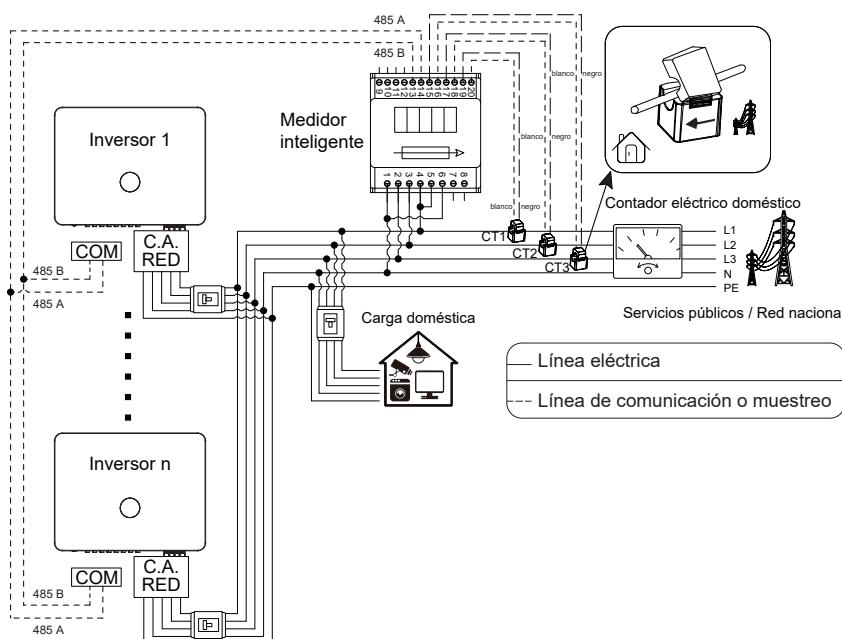
Sistema antirreflujo monofásico. La potencia trifásica conectada a la red se ajusta de forma independiente. Por ejemplo, si la carga de las fases L1/L2/L3 es de 20kW/24kW/28kW respectivamente, la potencia de salida de L1/L2/L3 será de 20kW/20kW/20kW respectivamente (la potencia máxima del modelo monofásico conectado a la red de 80kW es de 26,7kW). La energía restante se adquirirá de la red.

Regulación de suma anti-reflujo trifásica de potencia conectada a la red trifásica. Si la carga de fase L1/L2/L3 es de 20kW/24kW/28kW respectivamente, entonces la potencia de salida L1/L2/L3 será de 24kW/24kW/24kW respectivamente (la potencia máxima de conexión a la red monofásica del modelo de 80kW es de 26,7kW). La potencia restante requerida se comprará de la red.

### 5.3.5.1 Diagrama de cableado antirreflujo (inversor único)



### 5.3.5.2 Diagrama de cableado antirreflujo (multiinversor)

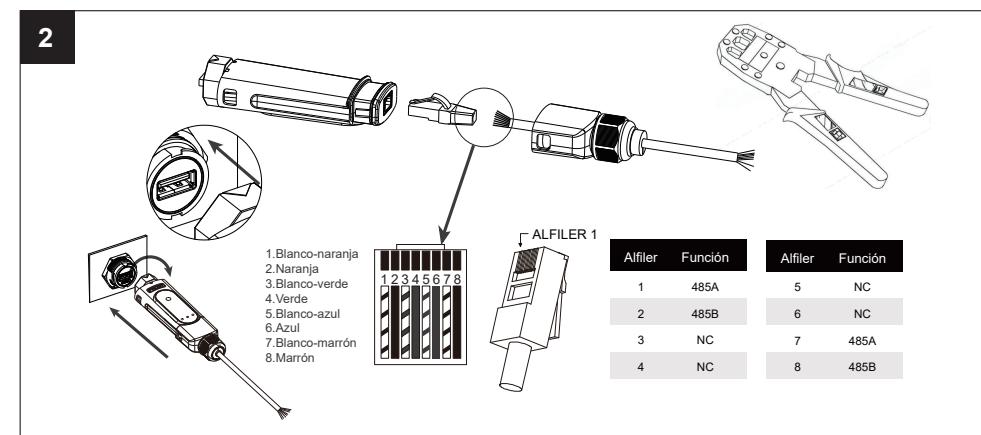
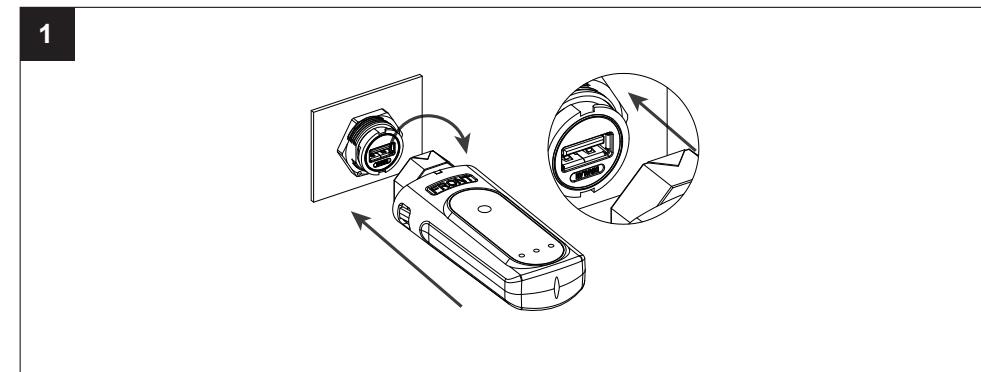


### 5.3.6 Conexión del registrador de datos (opcional)

#### Cuidado:

Se puede obtener una introducción detallada del módulo de comunicación en el sitio web oficial.

1. Abra la placa de cubierta del puerto COM1, ensamble el registrador de datos y el puerto USB como se muestra en la figura y apriete el registrador de datos.
2. El registrador de datos admite comunicación Wi-Fi, 4G, LAN o SUNSPEC. Consulte la guía de instalación del registrador de datos para obtener más información operación detallada.



# 6 PUESTA EN SERVICIO Y MANTENIMIENTO DE EQUIPOS

## 6.1 Comprobación antes del encendido

| Artículos | Comprobación de artículos           | Estándar   |
|-----------|-------------------------------------|--|
| 1         | Instalación del inversor            | El inversor deberá instalarse de forma correcta, firme y fiable  |
| 2         | Disposición de cables               | Los cables deberán estar dispuestos de forma razonable y bien protegidos, sin sufrir daños                                     |
| 3         | Registrador de datos                | El registrador de datos deberá instalarse de forma correcta, firme y fiable  |
| 4         | Identificación                      | Las señales de seguridad y las etiquetas de advertencia del inversor no están bloqueadas ni dañadas                            |
| 5         | Cambiar                             | "DC SWITCH" y todos los interruptores conectados al inversor están en "OFF"  |
| 6         | Conexión de cable                   | El cable de salida de CA, el cable de entrada de CC y el cable de tierra están conectados de forma correcta, firme y confiable |
| 7         | Terminales sin uso y las interfaces | Los terminales e interfaces no utilizados están protegidos con cubiertas impermeables  |
| 8         | Cortacircuitos                      | Selección razonable del disyuntor de CA  |
| 9         | Ambiental requisitos                | Espacio de instalación razonable, entorno limpio y ordenado, sin restos de construcción  |

## 6.2 Encender el equipo

Paso 1: En el interruptor de CA entre el inversor y la red eléctrica, mida el voltaje en el lado de la red eléctrica con un multímetro y confirme que el voltaje de la red eléctrica esté dentro del rango de presión admisible de potencia de trabajo del inversor.

Paso 2: Cierre el interruptor de corriente alterna CA entre el inversor y la red eléctrica.

Paso 3: Coloque el "DC SWITCH" del inversor en la posición "ON".

Paso 4: Observe el indicador LED del inversor y verifique el estado de funcionamiento del inversor.

## 6.3 Configurar los parámetros del inversor a través de la aplicación



### Cuidado:

Para garantizar que el inversor funcione correctamente, utilice el programa de aplicación para completar la configuración de los parámetros del inversor.

Escanea el código QR a continuación para descargar la aplicación o inicie sesión en el siguiente sitio web para descargar esta aplicación: <https://www.auxsolcloud.com>



### Cuidado:

Obtenga también las instrucciones de funcionamiento de la barra de comunicación desde el sitio web oficial, para configurar el contenido de manera más coherente con el escenario de aplicación.

## 6.4 Apague el equipo



### Peligro:

- Al operar y realizar tareas de mantenimiento en el inversor, apáguelo para realizar cualquier tipo de trabajo. El funcionamiento del equipo bajo tensión puede causar daños al inversor o descargas eléctricas.
- Tras apagar el inversor, los componentes internos tardarán un tiempo en descargarse. Espere hasta que el equipo se descargue completamente según el tiempo indicado en la etiqueta.

Paso 1: Desconecte el interruptor de CA entre el inversor y la red eléctrica nacional.

Paso 2: En el interruptor de CA entre el inversor y la red eléctrica nacional/de servicios públicos, mida el voltaje del lado de la red eléctrica con un multímetro para confirmar que se ha cortado la energía.

Paso 3: Observe el indicador LED del inversor y confirme para entrar en modo de espera.

Paso 4: Coloque el "DC SWITCH" del inversor en la posición "OFF".

## 6.5 Retirada del equipo



**Peligro:**

- Asegúrese de que el inversor esté apagado.
- Utilice equipo de protección personal al operar el inversor.

Paso 1: Retire sucesivamente todas las conexiones eléctricas del inversor, incluido el cable de CC, el cable de CA, el cable de comunicación, el módulo de comunicación y el cable de tierra de protección.

Paso 2: Retire el inversor del revestimiento posterior.

Paso 3: Retire el revestimiento posterior.

Paso 4: Guarde correctamente el inversor y asegúrese de que las condiciones de almacenamiento cumplan con los requisitos si el inversor se vuelve a utilizar posteriormente.

## 6.6 Desecho de equipos

Si el inversor ya no se puede utilizar y necesita desecharse, deséchelo de acuerdo con los requisitos de eliminación de residuos eléctricos del país o región del inversor.

El inversor no debe tratarse como basura doméstica.

## 6.7 Solución de problemas

Siga los siguientes métodos para solucionar el problema. Si estos métodos no le ayudan, póngase en contacto con el servicio posventa.

Al comunicarse con el centro de servicio posventa, recopile la siguiente información para obtener una solución rápida.

1. Información del inversor, como número de serie, versión de software, hora de instalación del equipo, hora de ocurrencia de fallas, frecuencia de ocurrencia de fallas, etc.
2. Entorno de instalación del equipo, como las condiciones climáticas, si los componentes están protegidos y si hay sombra, etc. Se recomienda proporcionar fotos, videos y otros documentos para ayudar a analizar los problemas.
3. Estado de la red eléctrica/nacional. Si el inversor solo tiene modo indicador, la información de fallas se puede consultar a través de la plataforma/modo APP.

| Defecto códigos | Nombre del defecto                | Causa de la falla   | Soluciones   |
|-----------------|-----------------------------------|---|--|
| 0101            | Sobretensión del software del BUS | 1. Fluctuaciones anormales en la red eléctrica o en la carga.<br>2. Iluminación débil o cambios anormales en la iluminación.<br>3. Errores de configuración del conjunto fotovoltaico, número excesivo de paneles fotovoltaicos en serie.<br>4. Mal aislamiento del terreno fotovoltaico. | 1. Si ocurre accidentalmente, puede deberse a una anomalía en la red eléctrica, la carga o la luz durante un breve periodo. Una vez que la autocomprobación sea normal, el inversor volverá a funcionar con normalidad sin intervención manual.<br>2. Verifique la configuración en serie de la cadena de paneles fotovoltaicos correspondiente para asegurarse de que el voltaje de circuito abierto de la cadena no sea mayor que el voltaje de funcionamiento máximo del inversor.<br>3. Compruebe la impedancia de la cadena fotovoltaica con respecto a la tierra de protección. Si hay un cortocircuito, rectifique el punto de cortocircuito. |
| 0102            | Subtensión del BUS                |   |  |
| 0103            | Desequilibrio del BUS             |   |  |
| 0104            | Sobretensión del hardware del BUS |   |  |

| Defecto códigos | Nombre del defecto   | Causa de la falla  | Soluciones   |
|-----------------|--|--|--|
| 0301            | Tiempo de espera para arranque suave del inversor en la fase R | 1. Fluctuaciones anormales de la red eléctrica.<br>2. Fallo de muestreo del inversor.<br>3. Fallo de cableado. | 1. Si ocurre accidentalmente, puede deberse a una red eléctrica o carga anormales durante un breve periodo. Una vez que la autocomprobación se haya realizado correctamente, el inversor reanudará su funcionamiento normal sin intervención manual.<br>2. Desconecte el disyuntor de CA y el interruptor de entrada fotovoltaica uno por uno. Después de 10 minutos, cierre el disyuntor de CA y el interruptor de entrada fotovoltaica uno por uno para verificar si la falla persiste.<br>3. Compruebe si los cables fotovoltaicos y de CA están conectados correctamente de acuerdo con los requisitos de cableado del manual. |
| 0302            | Tiempo de espera para arranque suave del inversor en la fase R |  |  |
| 0303            | Tiempo de espera para arranque suave del inversor en la fase R |  |  |
| 0601            | Inversor de fase R sobrecorriente de software                  | 1. Fluctuaciones anormales en la red eléctrica o en la carga.<br>2. Fallo de muestreo del inversor.            | 1. Si ocurre accidentalmente, puede deberse a una anomalía temporal en la red eléctrica o la carga. Una vez que la autocomprobación sea normal, el inversor volverá a funcionar con normalidad sin intervención manual.<br>2. Si ocurre con frecuencia, verifique si la frecuencia de voltaje de la red eléctrica es estable. Si la red eléctrica fluctúa mucho, active el modo de red eléctrica débil y reinicie el inversor.   |
| 0602            | Inversor de fase S sobrecorriente de software                  |  |  |
| 0603            | Inversor de fase T sobrecorriente de software                  |  |  |
| 0701            | Inversor de fase R sobrecorriente de hardware                  |  |  |
| 0702            | Inversor de fase S sobrecorriente de hardware                  |  |  |
| 0703            | Inversor de fase T sobrecorriente de hardware                  |  |  |
| 0704            | Sobrecorriente del brazo del puente                            |  |  |
| 0801            | Inversor de fase R sobretensión                                |  |  |
| 0802            | Inversor de fase S sobretensión                                |  |  |
| 0803            | Inversor de fase T sobretensión                                |  |  |

| Defecto códigos | Nombre del defecto                                 | Causa de la falla  | Soluciones   |
|-----------------|--|--|--|
| 1501            | Placa de control sobretemperatura                  | 1. La ubicación de instalación del inversor no está ventilada.<br>2. La temperatura ambiente es demasiado alta.            | 1. Verifique si la ventilación de la posición de instalación del inversor es buena y si la temperatura ambiente excede el rango de temperatura ambiente máximo permitido.<br>2. Si no hay ventilación o la temperatura ambiente es demasiado alta, mejore la ventilación y la disipación del calor.<br>3. Compruebe si el ventilador funciona normalmente y si el conducto de aire está bloqueado o obstruido por polvo. |
| 1504            | Módulo inversor sobretemperatura                   |  |  |
| 1505            | Placa de control NTC no conectado                  | Anormalidad en el circuito de detección de temperatura.  | Desconecte el disyuntor de CA y el interruptor de entrada fotovoltaica uno por uno, y luego cierre el disyuntor de CA y el interruptor de entrada fotovoltaica uno por uno después de 10 minutos para verificar si la falla persiste.  |
| 1508            | Módulo inversor NTC no conectado                   |  |  |
| 1801            | Sobretensión PV1                                   | Errores de configuración del sistema fotovoltaico, número excesivo de paneles fotovoltaicos en serie.                      | Verifique la configuración en serie del fotovoltaico correspondiente cadena de matriz para garantizar que el voltaje de circuito abierto de la cadena no sea mayor que el voltaje máximo de funcionamiento del inversor.<br>ASN-(30~40)TL-LV-G2≤800V<br>ASN-(50~80)TL-HV-G2≤1100V<br>ASN-(50~80)TL-G2≤1100V  |
| ...             | ...  |  |  |
| 1812            | Sobretensión PV12                                  |  |  |
| 1901            | Software de entrada fotovoltaica sobrecorriente    | 1. Configuración irrazonable de componentes.<br>2. Cambios anormales en la iluminación.                                    | 1. Verifique si la línea de conexión de CA está conectada correctamente de acuerdo con los requisitos de cableado del manual.<br>2. Desconecte el disyuntor de CA y el interruptor de entrada fotovoltaica uno por uno. Después de 10 minutos, cierre ambos interruptores para comprobar si la falla persiste.   |
| 2001            | Hardware de entrada fotovoltaica sobrecorriente    |  |  |
| 2101            | Fallo de arco eléctrico en la entrada fotovoltaica | 1. Los terminales de conexión de la cadena de CC no están conectados de forma segura.<br>2. El cableado de CC está dañado. | Verifique si los cables de los componentes están conectados correctamente de acuerdo con los requisitos de cableado del manual.  |

| Defecto códigos | Nombre del defecto                                  | Causa de la falla  | Soluciones  |
|-----------------|---|--|---|
| 2201            | Conexión inversa de PV1                             | Las conexiones de la cadena de CC están invertidas.  | Apague el disyuntor de CA y el interruptor de entrada fotovoltaica uno por uno. Después de apagar el inversor, ajuste el cableado positivo y negativo de CC, apague el disyuntor de CA y el interruptor de entrada fotovoltaica uno por uno para comprobar si la falla persiste.  |
| ...             | ...   |  |   |
| 2212            | Conexión inversa de PV12                            |  |   |
| 2301            | Cortocircuito de PV1                                | Fenómeno de cortocircuito en la cadena de CC.  | Desconecte el disyuntor de CA y el interruptor de entrada fotovoltaica uno por uno, y cierre el disyuntor de CA y el interruptor de entrada fotovoltaica uno por uno después de 10 minutos para verificar si la falla persiste.   |
| ...             | ...   |  |   |
| 2312            | Cortocircuito de PV12                               |  |   |
| 2401            | Fallo del ventilador interno                        | 1. Suministro de energía anormal del ventilador.<br>2. Falla mecánica (rotación bloqueada).<br>3. Envejecimiento y daños del ventilador. | Compruebe si el ventilador funciona correctamente y si el conducto de aire está bloqueado o tapado por polvo.   |
| 2402            | Fallo del ventilador externo                        |  |   |
| 2501            | Sobretensión de primer orden (voltaje más bajo)     |  |   |
| 2502            | Sobretensión de segundo orden                       |  | 1. Si ocurre accidentalmente, es posible que la red eléctrica presente una anomalía durante un breve periodo. El inversor volverá a funcionar con normalidad tras detectar que la red eléctrica está normal, sin intervención manual.<br>2. Si ocurre con frecuencia, compruebe si la tensión de la red eléctrica está dentro del rango permitido.<br>• Si el voltaje de la red está fuera del rango permitido, comuníquese con su operador de electricidad local.<br>• Si el voltaje de la red está dentro del rango permitido, es necesario modificar el inversor después de obtener el consentimiento del operador de energía local y el punto de protección de la red.<br>3. Si no se puede recuperar durante un tiempo prolongado, verifique si el disyuntor del lado de CA y el cable de salida están conectados normalmente. |
| 2503            | Sobretensión de tercer orden                        |  |   |
| 2504            | 10 minutos de sobretensión                          |  |   |
| 2505            | Subtensión de primer orden                          |  |   |
| 2506            | Subtensión de segundo orden                         |  |   |
| 2507            | Subtensión de tercer orden                          |  |   |
| 2508            | Sobretensión de primer orden en la tensión de línea |  |   |

| Defecto códigos | Nombre del defecto                                    | Causa de la falla  | Soluciones  |
|-----------------|---|--|---|
| 2509            | Sobretensión de segundo orden en la tensión de línea  | El voltaje de la red eléctrica excede o cae por debajo del rango permitido.    | <p>1. Si ocurre accidentalmente, es posible que la red eléctrica presente una anomalía durante un breve periodo. El inversor volverá a funcionar con normalidad tras detectar que la red eléctrica está normal, sin intervención manual.</p> <p>2. Si ocurre con frecuencia, compruebe si la tensión de la red eléctrica está dentro del rango permitido.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Si el voltaje de la red está fuera del rango permitido, comuníquese con su operador de electricidad local.</li> <li>• Si el voltaje de la red está dentro del rango permitido, es necesario modificar el inversor después de obtener el consentimiento del operador de energía local y el punto de protección de la red.</li> </ul> <p>3. Si no se puede recuperar durante un tiempo prolongado, verifique si el disyuntor del lado de CA y el cable de salida están conectados normalmente.</p> |
| 2510            | Sobretensión de tercer orden en la tensión de línea   |  |   |
| 2511            | Subtensión de primer orden en la tensión de línea     |  |   |
| 2512            | Subtensión de segundo orden en la tensión de línea    |  |   |
| 2513            | Subtensión de tercer orden en la tensión de línea     |  |   |
| 2601            | Sobrefrecuencia de primer orden (frecuencia más baja) | La frecuencia de la red eléctrica excede o cae por debajo del rango permitido. | <p>1. Si ocurre accidentalmente, es posible que la red eléctrica presente una anomalía durante un breve periodo. El inversor volverá a funcionar con normalidad tras detectar la normalidad de la red, sin intervención manual.</p> <p>2. Si ocurre con frecuencia, compruebe si la frecuencia de la red está dentro del rango permitido.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Si la frecuencia de la red está fuera del rango permitido, comuníquese con el operador de electricidad local.</li> <li>• Si la frecuencia de la red está dentro del rango permitido, es necesario modificar el punto de protección de la red del inversor.</li> </ul> <p>3. Tras obtener la autorización del operador local de energía, si no se puede recuperar durante un tiempo prolongado, verifique que el disyuntor del lado de CA y el cable de salida estén correctamente conectados.</p>                |
| 2602            | Sobrefrecuencia de segundo orden                      |  |   |
| 2603            | Sobrefrecuencia de tercer orden                       |  |   |
| 2604            | Subfrecuencia de primer orden                         |  |   |
| 2605            | Subfrecuencia de segundo orden                        |  |   |
| 2606            | Subfrecuencia de tercer orden                         |  |   |

| Defecto códigos | Nombre del defecto                | Causa de la falla  | Soluciones  |
|-----------------|-----------------------------------|--|---|
| 2701            | Falla de formación de islas       | La red eléctrica se ha desconectado y, debido a la presencia de una carga que mantiene el voltaje de la red, la operación conectada a la red se detiene de acuerdo con las normas de seguridad para proteger requisitos.   | Espere a que la red vuelva a la normalidad después de conectar nuevamente la máquina.   |
| 2901            | Fallo ISO                         | <p>1. Las cadenas fotovoltaicas entran en cortocircuito a tierra de protección.</p> <p>2. El entorno de instalación de las cadenas fotovoltaicas es crónicamente húmedo y el aislamiento de la línea a tierra es deficiente.</p>   | <p>1. Verifique la impedancia de la cadena fotovoltaica a la tierra de protección. Es normal que... El valor de resistencia es superior a 50 kΩ. Si es inferior a 50 kΩ, verifique el cortocircuito y corríjalo.</p> <p>2. Compruebe si el cable de tierra de protección del inversor está conectado correctamente.</p> |
| 3001            | Falla del sensor GFCI             | Anormalidad de muestreo del sensor de corriente de fuga.   | Desconecte el disyuntor de CA y el interruptor de entrada fotovoltaica uno por uno, y luego cierre el disyuntor de CA y el interruptor de entrada fotovoltaica uno por uno después de 10 minutos para verificar si la falla persiste.   |
| 3002            | Falla del GFCI                    | <p>1. Las cadenas fotovoltaicas o las líneas de CA entran en cortocircuito a la tierra de protección.</p> <p>2. El equipo eléctrico tiene corriente de fuga.</p> <p>3. El entorno de instalación de la máquina es crónicamente húmedo y el aislamiento de la línea a tierra es deficiente.</p> | <p>1. Confirme si el aislamiento de la cadena fotovoltaica y la línea de CA es normal.</p> <p>2. Verifique si hay fugas de corriente en el equipo eléctrico.</p>  |
| 3101            | Anormalidad de la fuente auxiliar | Fallo en el circuito de potencia.  | Desconecte el disyuntor de CA y el interruptor de entrada fotovoltaica en gire. Despues de retirar el cable de comunicación externo, los datos varilla de adquisición y otros equipo, cierre el disyuntor de CA y el interruptor de entrada fotovoltaica a su vez, verifique si la falla persiste.                      |

| Defecto códigos | Nombre del defecto                          | Causa de la falla  | Soluciones   |
|-----------------|---|--|--|
| 3301            | Fallo del relé                              | 1. Anormalidad del relé (cortocircuito del relé).<br>2. Anormalidad en el circuito de control.<br>3. Cableado del lado de CA anormal (posible conexión virtual o cortocircuito). | 1. Verifique si la línea de conexión de CA está conectada correctamente de acuerdo con los requisitos de cableado del manual.<br>2. Desconecte el disyuntor de CA y el interruptor de entrada fotovoltaica uno por uno. Después de 10 minutos, cierre el disyuntor de CA y el interruptor de entrada fotovoltaica. Compruebe si la falla persiste. |
| 4001            | Detección de tensión de red inconsecuencia  | Anormalidad en el circuito de control.   | Desconecte el disyuntor de CA y el interruptor de entrada fotovoltaica uno por uno, cierre el disyuntor de CA y el interruptor de entrada fotovoltaica uno por uno después de 10 minutos para verificar si aún no es necesario solucionar el problema.   |
| 4002            | Detección de voltaje del BUS inconsecuencia | Respondiendo a la desconexión ordenada por el centro de control.   | Si tiene alguna pregunta, comuníquese con el instalador.   |
| 4003            | Detección de GFCI inconsecuencia            |  |  |
| 4201            | Cierre de DRM                               |  |  |
| 4202            | Comando de apagado                          |  |  |
| 4203            | Bloqueo remoto                              |  |  |

## 6.8 Mantenimiento regular

|   |   |
|---|---|
|  | <b>Peligro:</b><br>La máquina debe mantenerse apagada durante el mantenimiento. |
|---|---|

|   |   |
|---|---|
|  | <b>Cuidado:</b><br>El mantenimiento regular puede mantener la estabilidad del rendimiento del inversor. |
|---|---|

| Contenido          | Método   | Ciclo     |
|--------------------|--|-----------|
| Sistema limpieza   | Revise las aletas de refrigeración y la entrada/salida de aire para detectar partículas extrañas y polvo. El ventilador, en particular, requiere mantenimiento regular para evitar que la suciedad lo bloquee y afecte el funcionamiento del inversor. | medio año |
| Interruptor de CC  | Encienda y apague el interruptor de CC 10 veces continuamente para garantizar el funcionamiento normal del interruptor de CC.  | un año    |
| Conexion electrica | Verifique si la conexión eléctrica está suelta, si el aspecto del cable está dañado y si hay fugas de cobre.   | medio año |
| Opresión           | Verifique que la estanqueidad del orificio de entrada del equipo cumpla con los requisitos. Si el espacio es demasiado grande o no está sellado, vuelva a cerrarlo.  | un año    |

# 7 PARÁMETROS TÉCNICOS

| Modelo                            | ASN-50TL-G2                             | ASN-60TL-G2 | ASN-70TL-G2 | ASN-75TL-G2 | ASN-80TL-G2 |
|-----------------------------------|---|-------------|-------------|-------------|-------------|
| <b>Entrada CC</b>                 |   |             |             |             |             |
| Potencia máxima de entrada        | 75kW                                    | 90kW        | 105kW       | 112.5kW     | 120kW       |
| Voltaje máximo de entrada         |   |             | 1100V       |             |             |
| Tensión nominal                   |   |             | 630V        |             |             |
| Rango de voltaje MPPT             |   |             | 150-1000V   |             |             |
| Voltaje de arranque               |   |             | 180V        |             |             |
| Número MPPT                       |   |             | 4           |             |             |
| Entrada máxima número de cadenas  | 8                                       | 12          | 12          | 12          | 12          |
| Corriente máxima de entrada       | 4 x 40A                                 | 4 x 48A     | 4 x 48A     | 4 x 48A     | 4 x 48A     |
| Corriente máxima de cortocircuito | 4 x 50A                                 | 4 x 60A     | 4 x 60A     | 4 x 60A     | 4 x 60A     |
| <b>Salida CA</b>                  |   |             |             |             |             |
| Potencia de salida nominal        | 50kW                                    | 60kW        | 70kW        | 75kW        | 80kW        |
| Máx. aparente potencia de salida  | 55kVA                                   | 66kVA       | 77kVA       | 82.5kVA     | 88kVA       |
| Potencia máxima de salida         | 55kW                                    | 66kW        | 77kW        | 82.5kW      | 88kW        |
| Tensión nominal de la red         | 220V/380V,3/N/PE                        |             |             |             |             |
| Frecuencia nominal de la red      | 60Hz                                    |             |             |             |             |
| Corriente de salida nominal       | 72.2A                                   | 86.6A       | 101A        | 108.3A      | 115.5A      |
| Corriente máxima de salida        | 79.4A                                   | 95.3A       | 111A        | 119.1A      | 127A        |
| Factor de potencia                | >0.99 (0.8 adelantado ... 0.8 rezagado) |             |             |             |             |
| Distorsión armónica (THDi)        | <3%                                     |             |             |             |             |
| <b>Eficiencia</b>                 |   |             |             |             |             |
| Máxima eficiencia                 | 98.60%                                  |             |             |             |             |
| Eficiencia de la UE               | 98.30%                                  |             |             |             |             |
| Eficiencia MPPT                   | >99.80%                                 |             |             |             |             |

| Modelo                            | ASN-50TL-HV-G2                          | ASN-60TL-HV-G2 | ASN-70TL-HV-G2 | ASN-75TL-HV-G2 | ASN-80TL-HV-G2 |
|-----------------------------------|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
| <b>Entrada CC</b>                 |   |                |                |                |                |
| Potencia máxima de entrada        | 75kW                                    | 90kW           | 105kW          | 112.5kW        | 120kW          |
| Voltaje máximo de entrada         |   |                | 1100V          |                |                |
| Tensión nominal                   |   |                | 630V           |                |                |
| Rango de voltaje MPPT             |   |                | 150-1000V      |                |                |
| Voltaje de arranque               |   |                | 180V           |                |                |
| Número MPPT                       |   |                | 4              |                |                |
| Entrada máxima número de cadenas  | 8                                       | 12             | 12             | 12             | 12             |
| Corriente máxima de entrada       | 4 x 40A                                 | 4 x 48A        | 4 x 48A        | 4 x 48A        | 4 x 48A        |
| Corriente máxima de cortocircuito | 4 x 50A                                 | 4 x 60A        | 4 x 60A        | 4 x 60A        | 4 x 60A        |
| <b>Salida CA</b>                  |   |                |                |                |                |
| Potencia de salida nominal        | 50kW                                    | 60kW           | 70kW           | 75kW           | 80kW           |
| Máx. aparente potencia de salida  | 55kVA                                   | 66kVA          | 77kVA          | 82.5kVA        | 88kVA          |
| Potencia máxima de salida         | 55kW                                    | 66kW           | 77kW           | 82.5kW         | 88kW           |
| Tensión nominal de la red         | 220V/480V,3/N/PE                        |                |                |                |                |
| Frecuencia nominal de la red      | 60Hz                                    |                |                |                |                |
| Corriente de salida nominal       | 60.1A                                   | 72.2A          | 84.2A          | 90.2A          | 96.2A          |
| Corriente máxima de salida        | 66.2A                                   | 79.4A          | 92.6A          | 99.2A          | 105.9A         |
| Factor de potencia                | >0.99 (0.8 adelantado ... 0.8 rezagado) |                |                |                |                |
| Distorsión armónica (THDi)        | <3%                                     |                |                |                |                |
| <b>Eficiencia</b>                 |   |                |                |                |                |
| Máxima eficiencia                 | 98.50%                                  |                |                |                |                |
| Eficiencia de la UE               | 98.00%                                  |                |                |                |                |
| Eficiencia MPPT                   | >99.80%                                 |                |                |                |                |

| Modelo                            | ASN-30TL-LV-G2                          | ASN-40TL-LV-G2   |
|-----------------------------------|---|------------------|
| <b>Entrada CC</b>                 |   |                  |
| Potencia máxima de entrada        | 45kW                                    | 60kW             |
| Voltaje máximo de entrada         |   | 800V             |
| Tensión nominal                   |   | 360V             |
| Rango de voltaje MPPT             |   | 150-800V         |
| Voltaje de arranque               |   | 180V             |
| Número MPPT                       |   | 4                |
| Entrada máxima número de cadenas  |   | 12               |
| Corriente máxima de entrada       | 4 x 48A                                 | 4 x 48A          |
| Corriente máxima de cortocircuito | 4 x 60A                                 | 4 x 60A          |
| <b>Salida CA</b>                  |   |                  |
| Potencia de salida nominal        | 30kW                                    | 40kW             |
| Máx. aparente potencia de salida  | 33kVA                                   | 44kVA            |
| Potencia máxima de salida         | 33kW                                    | 44kW             |
| Tensión nominal de la red         |   | 127V/220V,3/N/PE |
| Frecuencia nominal de la red      |   | 60Hz             |
| Corriente de salida nominal       | 78.7A                                   | 105A             |
| Corriente máxima de salida        | 86.6A                                   | 115.5A           |
| Factor de potencia                | >0.99 (0.8 adelantado ... 0.8 rezagado) |                  |
| Distorsión armónica (THDi)        | <3%                                     |                  |
| <b>Eficiencia</b>                 |   |                  |
| Máxima eficiencia                 | 98.60%                                  |                  |
| Eficiencia de la UE               | 98.00%                                  |                  |
| Eficiencia MPPT                   | >99.80%                                 |                  |

| Protección   |          |
|--|----------|
| Interruptor de CC integrado  | Sí       |
| Protección contra inversión de polaridad de CC                     | Sí       |
| Protección anti-isla   | Sí       |
| Protección contra cortocircuitos                                   | Sí       |
| Protección contra sobrecorriente de salida                         | Sí       |
| Protección contra sobretensiones de CC                             | Tipo II  |
| Protección contra sobretensiones de CA                             | Tipo II  |
| Detección de impedancia de aislamiento                             | Sí       |
| Monitoreo de fallas a tierra                                       | Sí       |
| Detección de corriente de fuga residual                            | Sí       |
| Protección de temperatura  | Sí       |
| Protección contra sobretensión de CA                               | Sí       |
| Protección contra sobrecorriente de CC                             | Sí       |
| Monitoreo de cadenas   | Opcional |
| Monitoreo de carga las 24 horas                                    | Opcional |
| AFCI integrado (protección de circuito contra falla de arco de CC) | Opcional |
| Recuperación de PID integrada                                      | Opcional |
| Antirreflujo   | Opcional |
| Exploración de curvas I/V  | Opcional |

#### Datos generales

|  |  |
|--|--|
| Dimensiones(An x Al x Pr)              | 735 x 530 x 285 mm   |
| Peso *[1]                              | 60kg   |
| Autoconsumo(noche)                     | <1W  |
| Rango de temperatura de funcionamiento | -30...+60°C  |
| Concepto de refrigeración              | Refrigeración por ventilador   |
| Altitud máxima de operación            | 4000m (Reducción de potencia por encima de 3000m)                              |
| Humedad relativa                       | 0-100%   |
| Clase protectora                       | I  |
| Protección contra la entrada           | IP66   |
| Estructura topológica                  | Sin transformador  |
| Estándar de conexión a la red          | NB/T 32004, EN 50549-1, IEC 63027, PORTARIA N°515, CGC/GF 035-2013, UL1547     |
| Norma de seguridad/EMC                 | EN/IEC 62109-1/2, EN/IEC 61000-6-1/2/3/4, EN/IEC 61000-3-11, EN/IEC 61000-3-12 |
| Tipo de terminal de CC                 | Conector MC4   |
| Tipo de terminal de CA                 | Terminal OT  |

#### Exhibición y comunicación

|                          |  |
|--------------------------|--|
| Mostrar                  | LED+Bluetooth+Aplicación (Opcional: LCD) |
| Interfaz de comunicación | RS485, Opcional: WIFI, 4G, LAN           |

El producto podría actualizarse en el futuro. Los parámetros anteriores son solo de referencia. Consulte el producto real.

\* [1]: Los parámetros de peso aquí son solo de referencia y el peso real prevalecerá fuera de la caja o del sitio web oficial.

# (此页不打印)

## 打印说明：

- 1、页面按页码调整为中缝装订，对折后成品页面尺寸：142.5x210mm，成品展开尺寸公差 $\pm 3\text{mm}$ ；
- 2、封面封底157g 铜版纸，黑白打印；注：正面印刷，反面不要印刷内容。
- 3、正文内容80g双胶纸，双面黑白打印；
- 4、图面、字体印刷清晰，无乱码、无偏移、无毛边、不起边、油墨不脱落；
- 5、符合RoHs。