

V1.5-2026-02-11

Inversor Fotovoltaico Conectado a la Red Serie GT

- **GW75K-GT-LV-G10**
- **GW100K-GT**
- **GW110K-GT**
- **GW125K-GT**

Manual del Usuario

GOODWE

Declaración de Copyright

Copyright©GoodWe Technologies Co., Ltd. 2026. Todos los derechos reservados. Ninguna parte de este manual puede ser reproducida o transmitida a ninguna plataforma pública de ninguna forma o por ningún medio sin la autorización previa por escrito de GoodWe Technologies Co., Ltd.

Autorización de Marcas Registradas

GOODWEY otras marcas registradas de GoodWe son marcas comerciales de GoodWe Company. Todas las demás marcas comerciales o marcas registradas mencionadas en este folleto son propiedad de sus respectivos dueños.

AVISO

La información en este manual de usuario está sujeta a cambios debido a actualizaciones del producto u otras razones. Esta guía no puede reemplazar las etiquetas del producto a menos que se especifique lo contrario. Todas las descripciones en el manual son solo para orientación.

Acerca de Este Manual

Este documento describe la información del producto, instalación, conexión eléctrica, puesta en marcha, solución de problemas y mantenimiento del inversor. Lea este manual antes de instalar y operar los productos para comprender la información de seguridad del producto y familiarizarse con las funciones y características del producto. Este manual está sujeto a actualizaciones sin previo aviso. Para más detalles del producto y los documentos más recientes, visite <https://en.goodwe.com/>.

Modelo Aplicable

Este manual se aplica a los inversores listados a continuación:

Nº	Potencia nominal de salida	Tensión nominal de salida
GW75K-GT-LV-G10	75kW	127/ 220,3L/N/PE or3/PE
GW100K-GT	100kW	380/ 400V, 3L/N/PE or 3L/PE
GW110K-GT	110kW	
GW125K-GT	125kW	

Público Objetivo

Solo para uso por profesionales que estén familiarizados con las regulaciones y estándares locales, sistemas eléctricos, y que hayan recibido entrenamiento profesional y tengan conocimiento sobre este producto.

Definición de Símbolo

 **PELIGRO**

Una situación con alto peligro potencial, que resultará en muerte o lesiones graves si no se evita.

 **ADVERTENCIA**

Una situación con peligro potencial moderado, que puede resultar en muerte o lesiones graves si no se evita.

 PRECAUCIÓN

Una situación con bajo peligro potencial, que puede resultar en lesiones moderadas o menores para el personal si no se evita.

AVISO

Destaca información clave y complementa los textos. O algunas habilidades y métodos para resolver problemas relacionados con el producto para ahorrar tiempo.

índice

1 Precauciones de seguridad	7
1.1 Seguridad general	7
1.2 Lado de CC	7
1.3 Lado de CA	9
1.4 Inversor	9
1.5 Requisitos del personal	10
2 Introducción del producto	12
2.1 Introducción	12
2.2 Diagrama de circuito	12
2.3 Tipos de red admitidos	13
2.4 Descripción de la apariencia	14
2.4.1 Descripción de la apariencia	14
2.4.2 Dimensiones	15
2.4.3 Descripción del indicador	16
2.4.4 Descripción de la placa de identificación	17
2.5 Características	18
2.6 Modo de operación de los inversores	20
3 Inspección y almacenamiento del equipo	23
3.1 Inspección del equipo	23
3.2 Entregables	23
3.3 Almacenamiento del equipo	25

4	Instalación	27
4.1	Requisitos de instalación	27
4.2	Instalación del inversor	30
4.2.1	Manejo del inversor	30
4.2.2	Instalación del inversor	31
5	Conexiones eléctricas	35
5.1	Precauciones de seguridad	35
5.2	Conexión del cable PE	37
5.3	Conexión del cable de salida de CA	38
5.4	Conexión del cable de entrada de CC	42
5.5	Conexión de comunicación	46
5.5.1	Red de comunicación RS485	46
5.5.2	Límite de potencia y monitorización de carga	47
5.5.3	Conectar el cable de comunicación	53
5.5.4	Instalación del módulo de comunicación	57
5.5.5	Tratamiento posterior al cableado (solo Australia)	58
6	Puesta en marcha del equipo	60
6.1	Verificación antes de encender	60
6.2	Encendido del equipo	60
7	Puesta en marcha del sistema	62
7.1	Introducción a indicadores y botones	62
7.2	Configuración de parámetros del inversor mediante LCD	63

7.2.1 Descripción general del menú LCD.....	64
7.2.2 Introducción a los parámetros del inversor.....	66
7.3 Configuración de parámetros del inversor mediante App.....	68
7.4 Monitorización de la central eléctrica mediante SEMS+.....	68
8 Mantenimiento del sistema.....	70
8.1 Apagado del inversor.....	70
8.2 Retirada del inversor.....	70
8.3 Eliminación del inversor.....	70
8.4 Resolución de problemas.....	71
8.5 Mantenimiento de rutina.....	86
9 Parámetros técnicos.....	88
10 Explicación de términos.....	99

1 Precauciones de Seguridad

ADVERTENCIA

Los productos están diseñados y probados estrictamente para cumplir con las normas de seguridad relacionadas. Siga todas las instrucciones y precauciones de seguridad antes de cualquier operación. El funcionamiento inadecuado podría causar lesiones personales o daños a la propiedad, ya que los productos son equipos eléctricos.

1.1 Seguridad General

AVISO

- La información en este manual de usuario está sujeta a cambios debido a actualizaciones del producto u otras razones. Esta guía no puede reemplazar las etiquetas del producto a menos que se especifique lo contrario. Todas las descripciones en el manual son solo para orientación.
- Lea este documento antes de la Instalación para conocer el producto y las precauciones.
- Todas las operaciones deben ser realizadas por técnicos capacitados y conocedores que estén familiarizados con los estándares locales y las regulaciones de seguridad.
- Use herramientas aislantes y use equipo de protección personal (EPP) al operar el equipo para garantizar la seguridad personal. Use guantes antiestáticos, pulseras y paños al tocar dispositivos electrónicos para proteger el equipo de daños.
- El desmontaje o modificación no autorizados pueden dañar el equipo, y el daño no está cubierto por la garantía.
- Siga estrictamente las instrucciones de Instalación, operación y configuración en este manual. El fabricante no será responsable por daños al equipo o lesiones personales si no sigue las instrucciones. Para más detalles sobre la garantía, visite <https://en.goodwe.com/warranty>.

1.2 Lado de CC

 **PELIGRO**

- Conecte los cables de CC del Inversor utilizando los conectores de CC entregados. El fabricante no será responsable de los daños al equipo si se utilizan conectores de CC de otros modelos.
- Confirme la siguiente información antes de conectar el Módulo fotovoltaico al Inversor. De lo contrario, el Inversor podría dañarse permanentemente o incluso causar un incendio y provocar pérdidas personales y materiales. Los daños y lesiones causados por no operar de acuerdo con los requisitos de este documento o el manual de usuario correspondiente no están cubiertos por la garantía.
 - Asegúrese de que el polo positivo del Módulo fotovoltaico se conecte al PV+ del Inversor. Y el polo negativo del Módulo fotovoltaico se conecte al PV- del Inversor.
 - Para los GW100K-GT, GW110K-GT y GW125K-GT, asegúrese de que la tensión en circuito abierto del Módulo fotovoltaico conectado a cada canal MPPT no exceda los 1100V. Cuando la tensión de entrada esté entre 1000V y 1100V, el Inversor entrará en modo En espera. Cuando la tensión de entrada vuelva a 180V-1000V, el Inversor reanudará el estado operativo normal.
 - Para el GW75K-GT-LV-G10, asegúrese de que la tensión en circuito abierto del Módulo fotovoltaico conectado a cada canal MPPT no exceda los 800V.

ADVERTENCIA

- Asegúrese de que los marcos del módulo fotovoltaico y el sistema de soporte estén conectados a tierra de manera segura.
- Asegúrese de que los cables de CC estén conectados de manera ajustada, segura y correcta.
- Los módulos fotovoltaicos utilizados con inversores deben cumplir con el estándar IEC 61730 Clase A.
- El Módulo fotovoltaico conectado al mismo MPPT debe usar el mismo modelo y el mismo número de módulos fotovoltaicos.
- Para maximizar la generación de eficiencia de la alimentación del inversor, asegúrese de que la tensión de punto de máxima potencia de los módulos fotovoltaicos conectados en serie caiga dentro del Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal del Inversor.
- Asegúrese de que la diferencia de tensión entre diferentes canales MPPT sea menor o igual a 150V.
- Asegúrese de que la corriente de entrada de cada MPPT sea menor o igual a Máx. corriente de entrada por MPPT de , Datos Técnicos del Inversor.
- Cuando hay múltiples módulos fotovoltaicos, se recomienda maximizar las conexiones de los MPPT.

1.3 Lado CA









ADVERTENCIA

- La tensión y la frecuencia en el punto de conexión deben cumplir con los requisitos de conexión a la red.
- Se recomiendan dispositivos de protección adicionales como interruptores automáticos o fusibles en el lado de CA. La especificación del dispositivo de protección debe ser al menos 1.25 veces la corriente nominal de salida de CA.
- Se recomienda usar cables de cobre como cables PE. Si prefiere cables de aluminio, recuerde usar terminales adaptadores de cobre a aluminio.

1.4 Inversor

PELIGRO

- No aplique carga mecánica a los terminales inferiores, de lo contrario los terminales pueden dañarse.
- Todas las etiquetas y marcas de advertencia deben ser visibles después de la instalación. No cubra, garabatee o dañe ninguna etiqueta en el equipo.
- Las etiquetas de advertencia en la carcasa del inversor son las siguientes:

No.	Símbolo	Descripción
1		Existen riesgos potenciales durante la operación de los dispositivos. Use el EPP adecuado durante las operaciones.
2		Peligro de alta tensión. Existe alta tensión durante la operación de los dispositivos. Desconecte toda la Potencia entrante y apague el producto antes de trabajar en él.
3		Peligro de alta temperatura. No toque el producto en funcionamiento para evitar quemaduras.
4		Descarga retardada. Espere 5 minutos después de apagar la Potencia hasta que los componentes se Descarguen completamente.
5		Lea el manual del usuario antes de realizar cualquier operación.
6		No deseche el Sistema como residuos domésticos. Trátemo de acuerdo con las leyes y regulaciones locales, o devuélvalo al fabricante.
7		Punto de Conexión a Tierra de Protección.
8		Marca CE.

1.5 Requisitos de Personal

AVISO

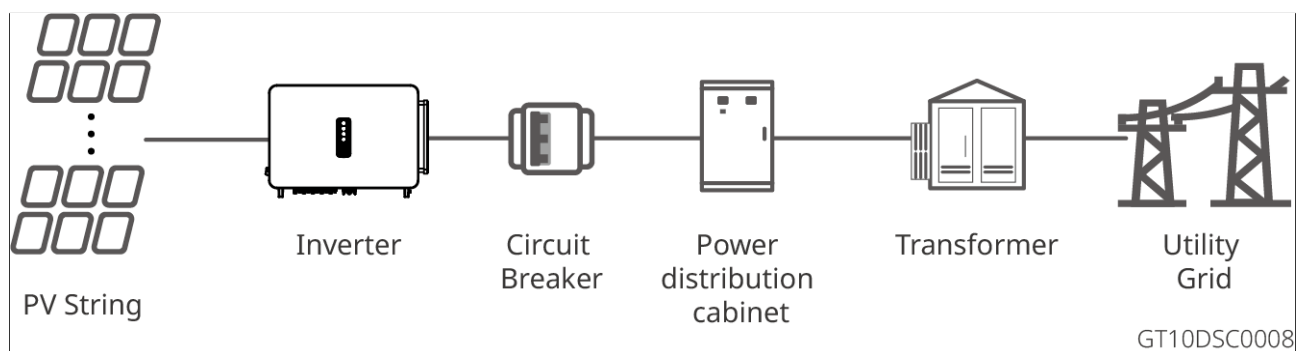
Para garantizar la seguridad, el cumplimiento y la eficiencia durante el transporte, instalación, cableado, operación y mantenimiento del equipo, el trabajo debe ser realizado por profesionales o personal calificado.

1. Los profesionales o personal calificado incluyen:
 - Personal que ha dominado los principios de funcionamiento del equipo, la estructura del sistema y el conocimiento de los riesgos y peligros relevantes, y ha recibido capacitación profesional en operación o posee una rica experiencia práctica.
 - Personal que ha recibido capacitación técnica y de seguridad relevante, tiene cierta experiencia operativa, puede ser consciente de los peligros potenciales que las operaciones específicas pueden representar para sí mismos, y es capaz de tomar medidas de protección para minimizar los riesgos para sí mismos y para otros.
 - Técnicos eléctricos calificados que cumplen con los requisitos regulatorios del país/región donde se encuentran.
 - Personal que posee un título en ingeniería eléctrica/un diploma avanzado en una disciplina eléctrica o una calificación equivalente/una calificación profesional en el campo eléctrico, y tiene al menos 2/3/4 años de experiencia en pruebas y supervisión de acuerdo con los estándares de seguridad de equipos eléctricos.
2. El personal involucrado en tareas especiales como operaciones eléctricas, trabajo en alturas y operación de equipos especiales debe poseer certificados de calificación válidos según lo requiera la ubicación del equipo.
3. La operación de equipos de media tensión debe ser realizada por electricistas de alta tensión certificados.
4. El reemplazo del equipo y sus componentes solo está permitido ser realizado por personal autorizado.

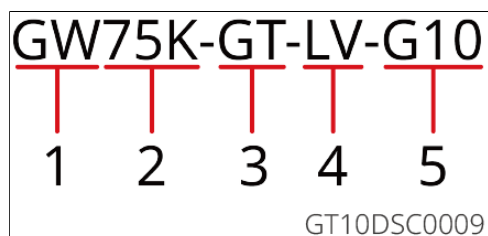
2 Introducción del Producto

2.1 Escenario de Aplicación

El inversor GT es un inversor trifásico de módulo fotovoltaico conectado a la red eléctrica. El inversor convierte la potencia DC generada por el módulo fotovoltaico en potencia AC y la alimenta a la red eléctrica. El uso previsto del inversor es el siguiente:



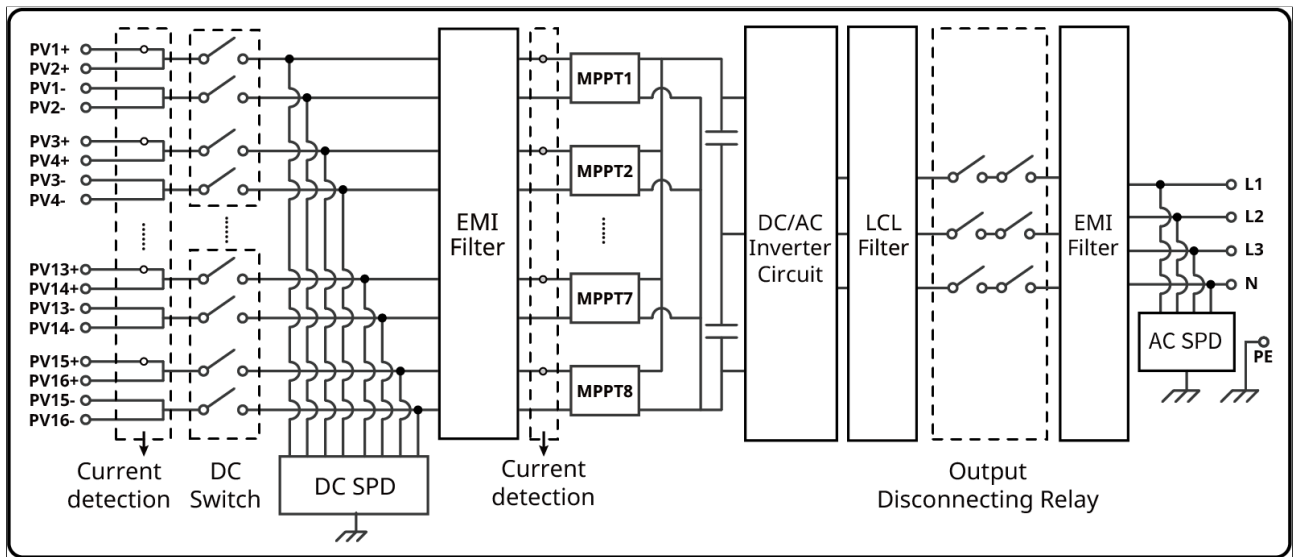
Descripción del Modelo



Núm.	Descripción	Instrucción
1	Código de Marca	GW: GoodWe
2	Potencia Nominal	75K: la potencia nominal es de 75kW
3	Nombre de la Serie	GT: Serie GT
4	Tipo de Red	LV: Red de Baja Tensión
5	Código de Versión	G10: El producto de primera generación

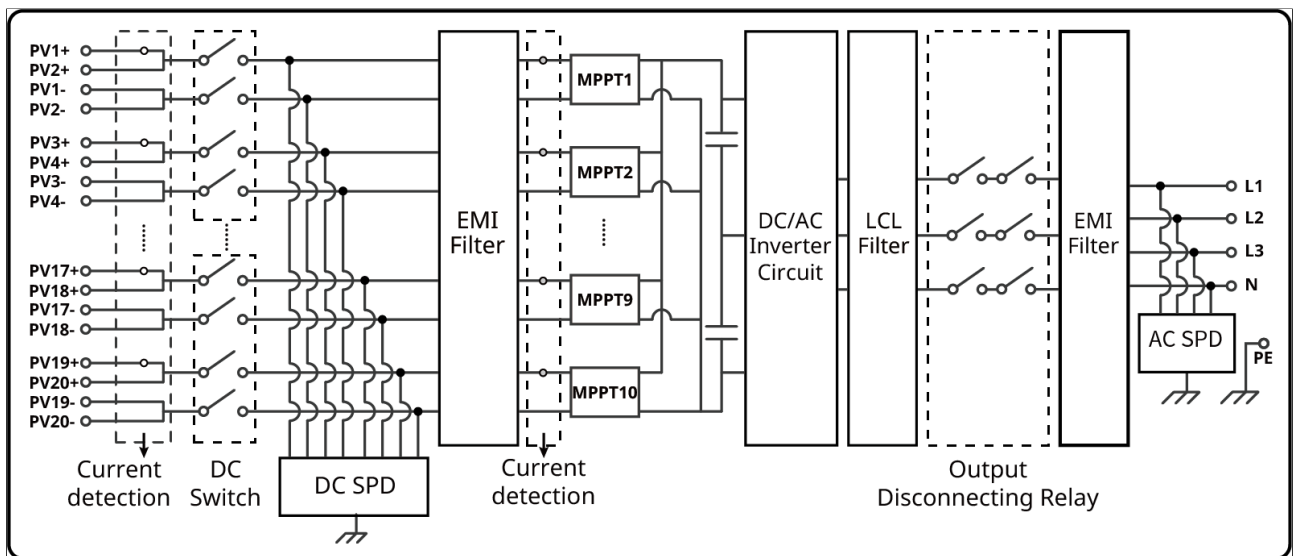
2.2 Diagrama del Circuito

Esquemas del Circuito Principal de GW75K-GT-LV-G10 y GW100K-GT:



GT10DSC0015

Esquemas del Circuito Principal de GW110K-GT y GW125K-GT:



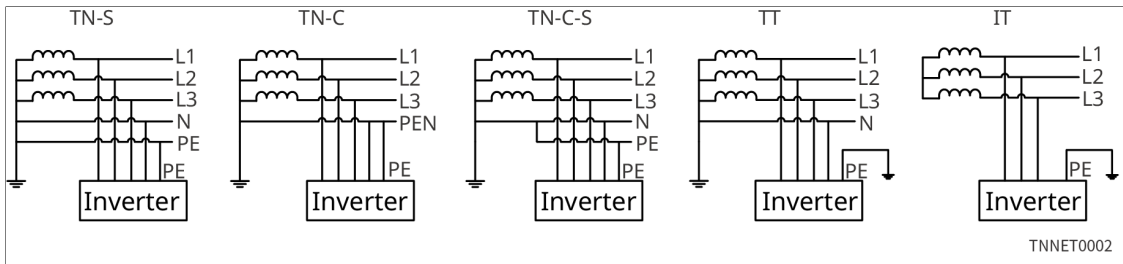
GT10DSC0016

2.3 Tipos de Red Soportados

Los GW75K-GT-LV-G10, GW100K-GT, GW110K-GT y GW125K-GT admiten las siguientes topologías de red: TN-S, TN-C, TN-C-S, TT e IT, como se ilustra a continuación:

AVISO

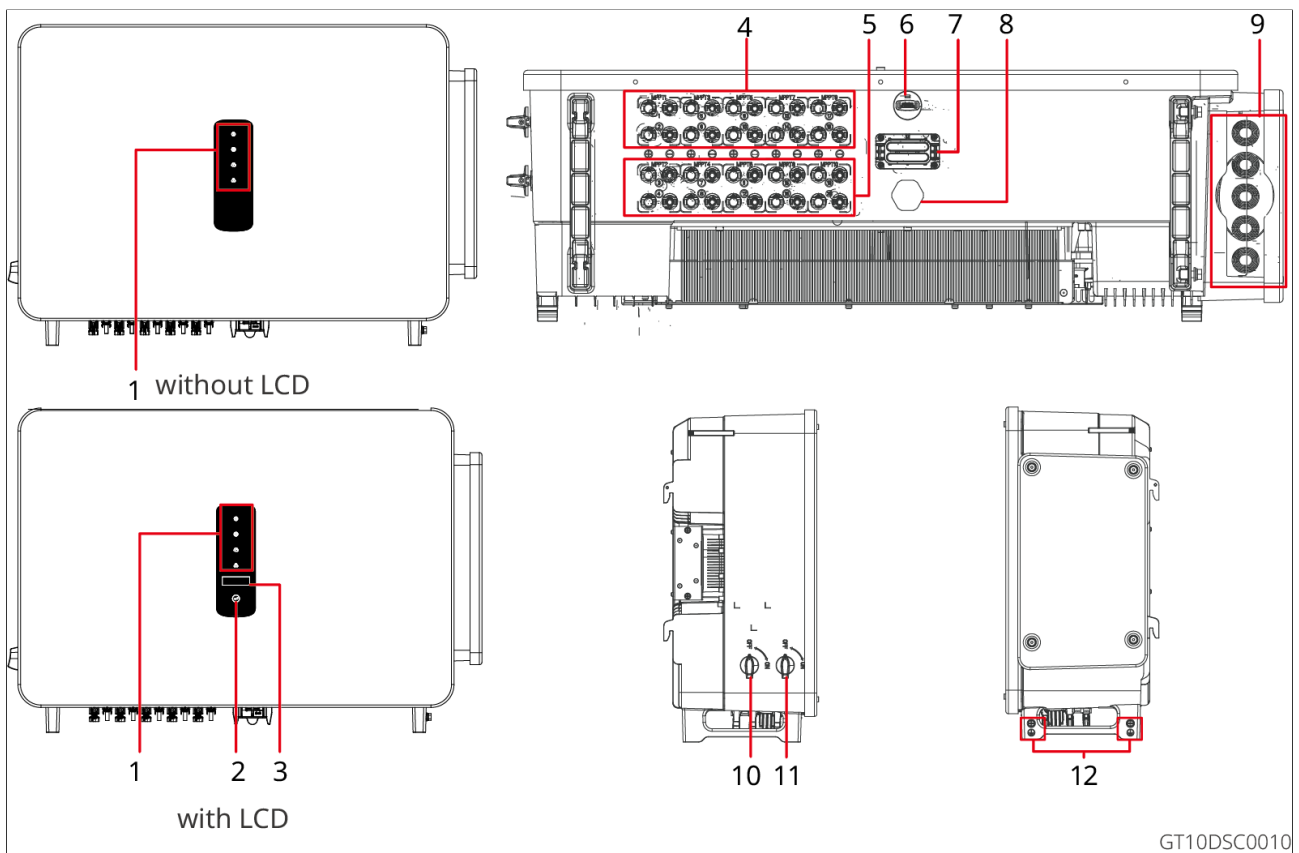
Para el tipo de red TT con cable neutro, la tensión de N a tierra debe ser inferior a 20V.



2.4 Apariencia&Dimensiones

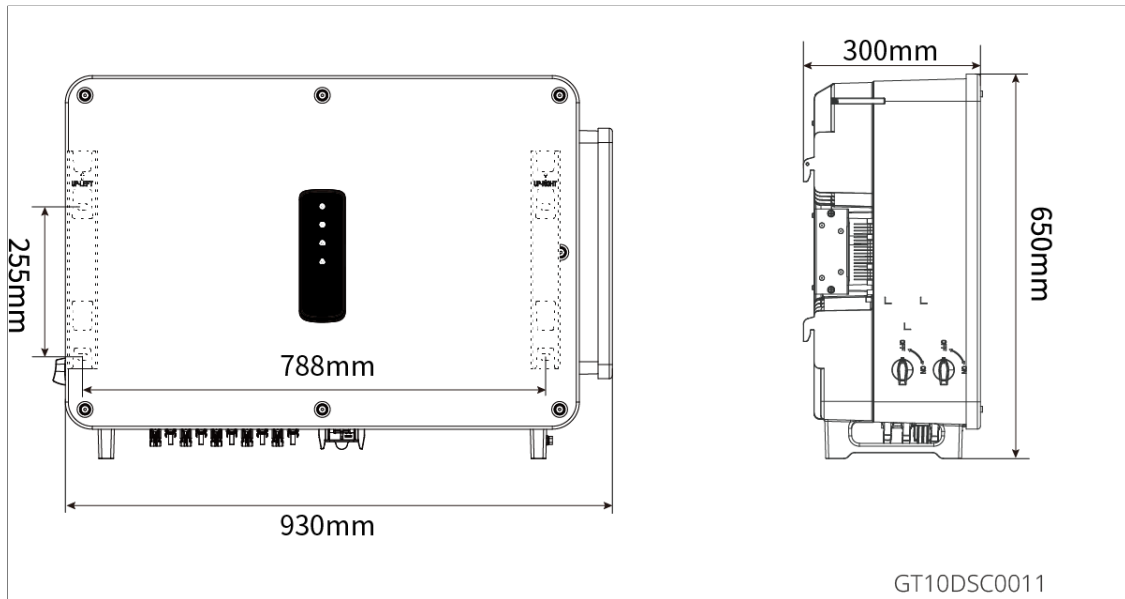
Puede haber diferencias en la apariencia y el color del producto, y se refiere a la situación real.

2.4.1 Descripción de la Apariencia






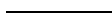


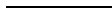
No.	Componente	Descripción
1	Indicador	Indica el estado de funcionamiento del inversor y el SOC de la batería
2	Botón (opcional)	Para operar la pantalla
3	LCD (opcional)	Para verificar los parámetros del inversor
4	Conector de CC	Para conectar los cables de entrada de CC del módulo fotovoltaico GW75K-GT-LV-G10 y GW100K-GT: MPPT1/3/5/7; GW110K-GT y GW125K-GT: MPPT1/3/5/7/9
5	Conector de CC	Para conectar los cables de entrada de CC del módulo fotovoltaico GW75K-GT-LV-G10 y GW100K-GT: MPPT2/4/6/8; GW110K-GT y GW125K-GT: MPPT2/4/6/8/10
6	Puerto USB	Para conectar el módulo de comunicación como WiFi, 4G, etc.
7	Puerto de Comunicación	Incluye múltiples interfaces de comunicación (ej., RS485, DRED), que se utilizan para conectar cables de comunicación para las funciones correspondientes
8	Válvula de ventilación	Impermeable y transpirable, equilibra la presión del aire interna y externa
9	Orificio para Cable CA	Los cables de salida de CA pasan a través de este orificio
10	Interruptor de CC 2	Inicia o detiene la entrada de CC de MPPT2/4/6/8 o MPPT2/4/6/8/10.
11	Interruptor de CC 1	Inicia o detiene la entrada de CC de MPPT1/3/5/7 o MPPT1/3/5/7/9.
12	Terminal de Tierra de Protección	Para conectar el cable de Tierra (PE)

2.4.2 Dimensiones



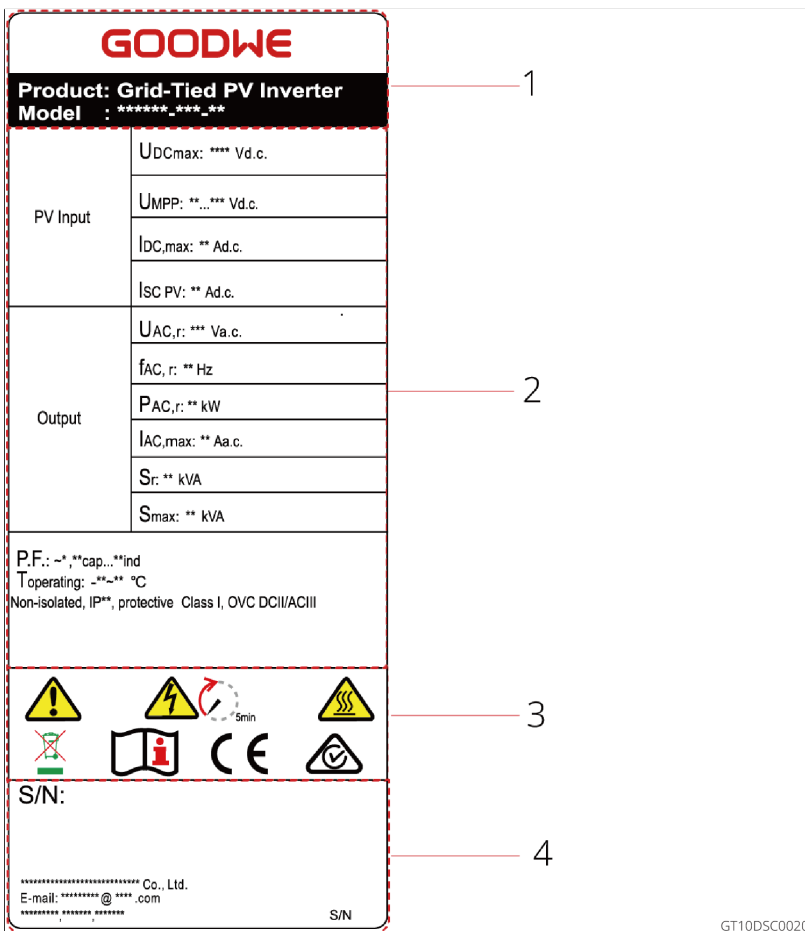
2.4.3 Descripción del Indicador

Indicador	Estado	Descripción
 Potencia		Encendido: Equipo Encendido
		Apagado: El equipo está apagado.
 Funciona miento		Encendido: EL INVERSOR ESTÁ SUMINISTRANDO POTENCIA
		Apagado: EL INVERSOR NO ESTÁ SUMINISTRANDO POTENCIA
Funciona miento		PARPADEO LENTO ÚNICO: AUTOVERIFICACIÓN ANTES DE CONECTARSE A LA RED
		PARPADEO RÁPIDO ÚNICO: CONECTÁNDOSE A LA RED
 Comunica ción		Encendido: LA CONEXIÓN INALÁMBRICA ESTÁ CONECTADA/ACTIVA
		Parpadea 1 vez: EL SISTEMA INALÁMBRICO SE ESTÁ REINICIANDO

		Parpadea 2 veces: LA CONEXIÓN INALÁMBRICA NO ESTÁ CONECTADA AL ROUTER O A LA ESTACIÓN BASE
		Parpadea 4 veces: NO CONECTADO AL SERVIDOR DE MONITOREO
		Parpadea: comunicación RS485 normal
		Apagado: LA CONEXIÓN INALÁMBRICA ESTÁ RESTAURANDO LA CONFIGURACIÓN DE FÁBRICA
 故障		Encendido: Fallo del Sistema
Fallo		Apagado: Sin Fallos

2.4.4 Descripción de la Placa de Identificación

Las placas de identificación son solo para referencia. El producto real puede diferir.



A	B	C	D
Marca GW, tipo de producto y modelo de producto	Parámetros técnicos	Símbolos de seguridad del producto y marcas de certificación	Detalles de contacto, información del número

2.5 Características

AFCI

El inversor está integrado con un dispositivo de protección AFCI (Interrupor de Circuito por Fallo de Arco) que se utiliza para detectar fallos de arco y desconectar rápidamente el circuito para evitar incendios eléctricos.

Razones por las que ocurren arcos eléctricos:

- Conectores dañados en el sistema fotovoltaico o en el sistema de baterías.
- Cables conectados incorrectamente o rotos.
- Envejecimiento de conectores y cables

Solución de problemas:

- El inversor tiene la función AFCI integrada y cumple con el estándar IEC 63027.
- Cuando el inversor detecta un arco eléctrico, los usuarios pueden encontrar la hora de la falla y el fenómeno detallado a través de la aplicación SolarGo.
- Después de que el inversor active la alarma AFCI, se apagará para protección y se reconectará automáticamente a la red para reanudar la operación una vez que se borre la alarma.
 - Reconexión automática: La alarma se puede borrar automáticamente después de 5 minutos, si el inversor activa la alarma AFCI menos de 5 veces dentro de 24 horas, y el inversor se reconectará a la red para reanudar la operación.
 - Reconexión manual: La alarma debe borrarse manualmente antes de que el inversor pueda reconectarse a la red para reanudar la operación, si el inversor activa la quinta alarma AFCI dentro de 24 horas. Para más detalles, consulte el Manual de Usuario de la Aplicación SolarGo.

Restauración PID (Opcional)

Durante la operación de un panel fotovoltaico, existe una diferencia de potencial entre sus electrodos de salida y el marco conectado a tierra. Con el tiempo, esto causa una reducción en la eficiencia de generación de energía, conocida como

Degradación Inducida por Potencial (PID).

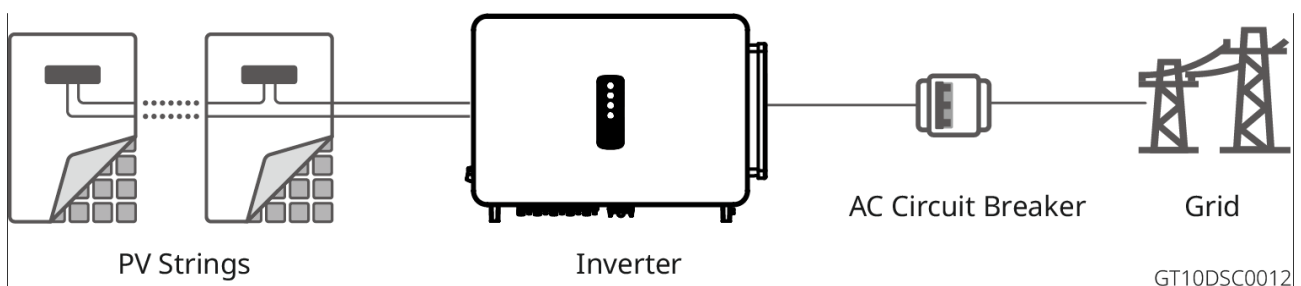
La función PID de este dispositivo funciona aumentando la diferencia de tensión entre el panel fotovoltaico y su marco para crear una diferencia de tensión positiva (referida como elevación de tensión positiva). Esto logra el efecto de supresión de PID y es aplicable a paneles fotovoltaicos tipo P así como a paneles fotovoltaicos tipo N que requieren elevación de tensión positiva para suprimir el efecto PID. Para paneles solares tipo N que requieren reducción de tensión negativa para suprimir el efecto PID, se recomienda desactivar esta función. Por favor, consulte al proveedor del módulo para confirmar si el módulo tipo N pertenece al tipo que requiere elevación de presión positiva para la supresión de PID.

SVG Nocturno (Opcional)

La función SVG (Generador de Vars Estático) nocturno se refiere a la capacidad de un inversor para continuar proporcionando compensación de potencia reactiva durante la noche o cuando no hay entrada de energía solar, mejorando así el factor de potencia de la red eléctrica, reduciendo las pérdidas de la red y manteniendo la estabilidad de la tensión.

RSD (Opcional)

Cuando se empareja con un transmisor de señal, el inversor puede comunicarse con dispositivos externos de apagado rápido a nivel de módulo independientes. En caso de una emergencia, el interruptor de circuito de CA en el terminal de salida del inversor puede apagarse para cortar el suministro de energía de CA al transmisor, deteniendo así la operación del transmisor y apagando además la salida del módulo fotovoltaico.



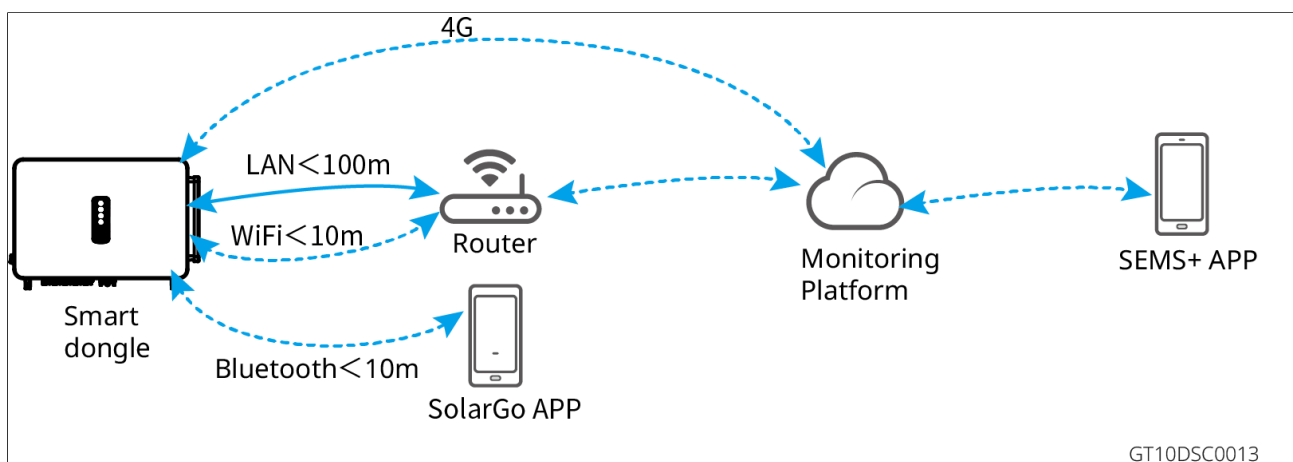
Comunicación

El inversor admite la configuración de parámetros a través de Bluetooth mediante la aplicación SolarGo. También admite la conexión a la Plataforma de Monitoreo SEMS+ vía WiFi, 4G o WiFi+LAN, permitiendo a los usuarios monitorear el estado operativo

del inversor, la operación de la planta de energía y otros datos relacionados.

- Bluetooth: Cumple con el estándar Bluetooth 5.1
- WiFi: Se admite la banda de frecuencia de 2.4G. Configure el router en modo 2.4G o modo de coexistencia 2.4G/5G. El usuario puede configurar un máximo de 40 bytes para el nombre de la señal inalámbrica del router.
- LAN: conecta el inversor al router a través de comunicación LAN y luego al servidor.
- 4G: Admite la conexión al servidor a través de comunicación 4G.

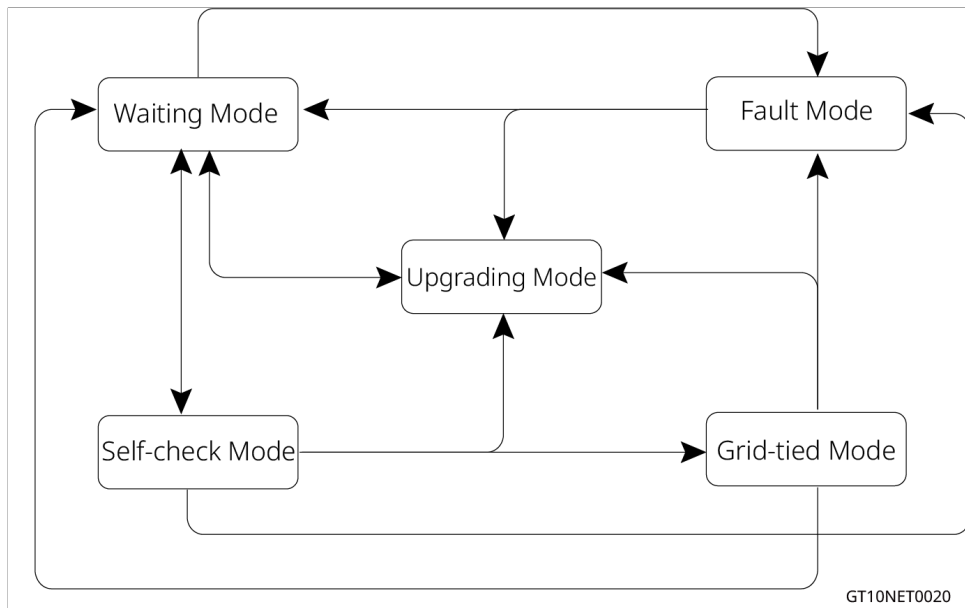
El método de comunicación específico depende del modelo del inversor.



Detección de Fusible (Opcional, Solo para Corea)

- Detecta si el fusible en el terminal fotovoltaico está desconectado. Cuando el inversor detecta una desconexión del fusible, activará la protección fuera de la red. El tipo de falla se puede ver a través de la pantalla del inversor o la aplicación.
- La función de detección de fusible solo está disponible cuando todas las entradas de cadena del inversor están completamente conectadas.

2.6 Modo de Operación de Inversores



Nº	Componente	Descripción
1	Modo de espera	<p>Etapa de espera después de que la máquina se enciende.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Cuando se cumplen las condiciones, entra en modo de autocomprobación. • Si ocurre una falla, el inversor entra en modo de falla. • Si se recibe una solicitud de actualización, entra en modo de actualización.
2	Modo de autocomprobación	<p>Antes de que el inversor comience, realiza continuamente autocomprobaciones, inicialización, etc.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Si se cumplen las condiciones, se activa el modo de conexión a red y el inversor inicia la operación de conexión a la red. • Si se recibe una solicitud de actualización, entra en modo de actualización. • Si la autocomprobación falla, el dispositivo entra en modo de falla. • El inversor entra en modo de espera al recibir un comando de apagado o cuando la tensión del BUS es demasiado baja.

3	Modo de conexión a red	<p>El inversor está normal y en el modo de conexión a red.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Si se detecta una falla, el sistema entra en modo de falla. • Si se recibe una solicitud de actualización, entra en modo de actualización. • El inversor entra en modo de espera al recibir un comando remoto.
4	Modo de falla	<p>Si se detecta una falla, el inversor entra en modo de falla y espera hasta que la falla se elimine antes de entrar en modo de espera.</p>
5	Modo de actualización	<p>El inversor entra en este modo cuando se actualiza el programa. Cuando la actualización del programa se completa, entra en modo de espera.</p>

3 Verificación y Almacenamiento

3.1 Verificar Antes de Recibir

Verifique los siguientes elementos antes de recibir el producto:

1. Verifique el embalaje exterior en busca de daños, como deformación, agujeros, grietas y otros signos que puedan causar daño al equipo dentro del paquete. No desembale el paquete y contacte al proveedor lo antes posible si se encuentra algún daño.
2. Verifique el modelo del Inversor. Si el modelo del producto no es el que solicitó, no desembale el producto y contacte al proveedor.
3. Verifique los entregables para el modelo correcto, la cantidad y la apariencia intacta. Contacte al proveedor lo antes posible si se encuentra algún daño.

3.2 Entregables

AVISO

*1 Según la selección de métodos de comunicación, el número de módulos incorporados es 1 o 2 respectivamente, mientras que el número de terminales tubulares varía de 8 a 16.

*2 Solo Corea y Australia.

*3 Los tipos disponibles de módulo de comunicación incluyen:

WiFi/4G/Bluetooth/WiFi+LAN, etc. El tipo realmente entregado depende del método de comunicación del Inversor seleccionado.


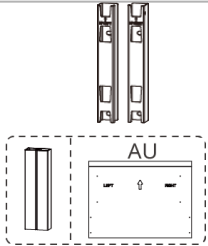
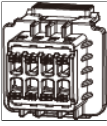
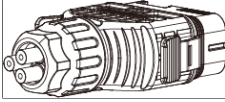
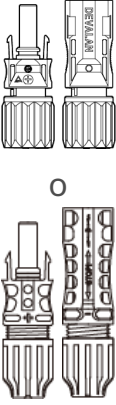
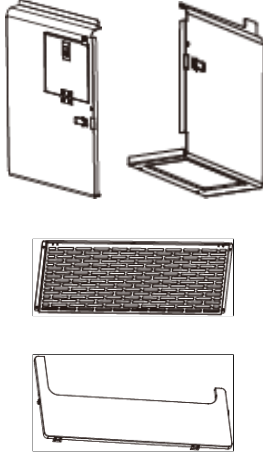
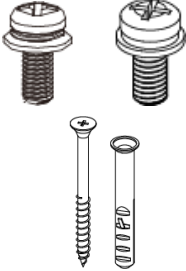

*4 El número de conectores DC es el mismo que el número de terminales DC del Inversor. Puede confirmarlo según el número de terminales DC del Inversor.

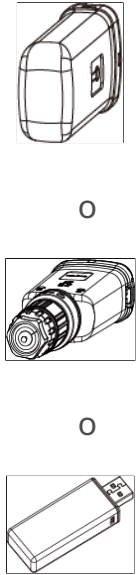
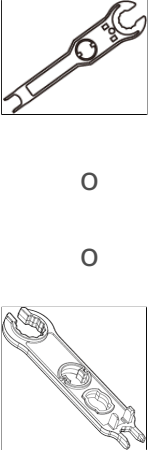



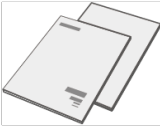

*5 Modelo de Corea: N=3, otros modelos: N=2

*6 Opcional (Australia SIB); Estándar (en el extranjero); Opcional (nacional, se requiere pedido por separado).

*7 Solo Australia.

Componente	Cantidad	Componente	Cantidad
------------	----------	------------	----------

	<p>Inversor x 1</p>		<p>Placa de montaje x 1 (AU*7)</p>
	<p>Módulo de comunicación x N*1</p>		<p>Conector de comunicación x1</p>
	<p>Conector DC x N*4</p>		<p>Cubierta de protección PV x 1 (AU*7)</p>
	<p>Tornillo M3 x 4 Tornillo M5 x 6 Tornillo de expansión x 4 (AU*7)</p>		<p>Terminal PIN x N*2</p>

 <p>o</p> <p>o</p> <p>o</p>	<p>módulo de comunicación x1*3</p>	 <p>o</p> <p>o</p>	<p>Llave para conector DC x N*5</p>
	<p>Tornillo de cabeza hexagonal M5 x 2</p>		<p>Tornillo de expansión x 4</p>
	<p>Fusible*2 x N</p>		<p>Documentación x 1</p>
	<p>Asa x N* 6</p>		

3.3 Almacenamiento

Si el equipo no se va a instalar o usar inmediatamente, asegúrese de que el entorno de almacenamiento cumple con los siguientes requisitos:

1. No desembale el paquete exterior ni tire el desecante.
2. Almacene el equipo en un lugar limpio. Asegúrese de que la temperatura y la humedad sean apropiadas y no haya condensación.
3. La altura y la dirección del apilamiento del equipo deben seguir las instrucciones en la caja de embalaje.

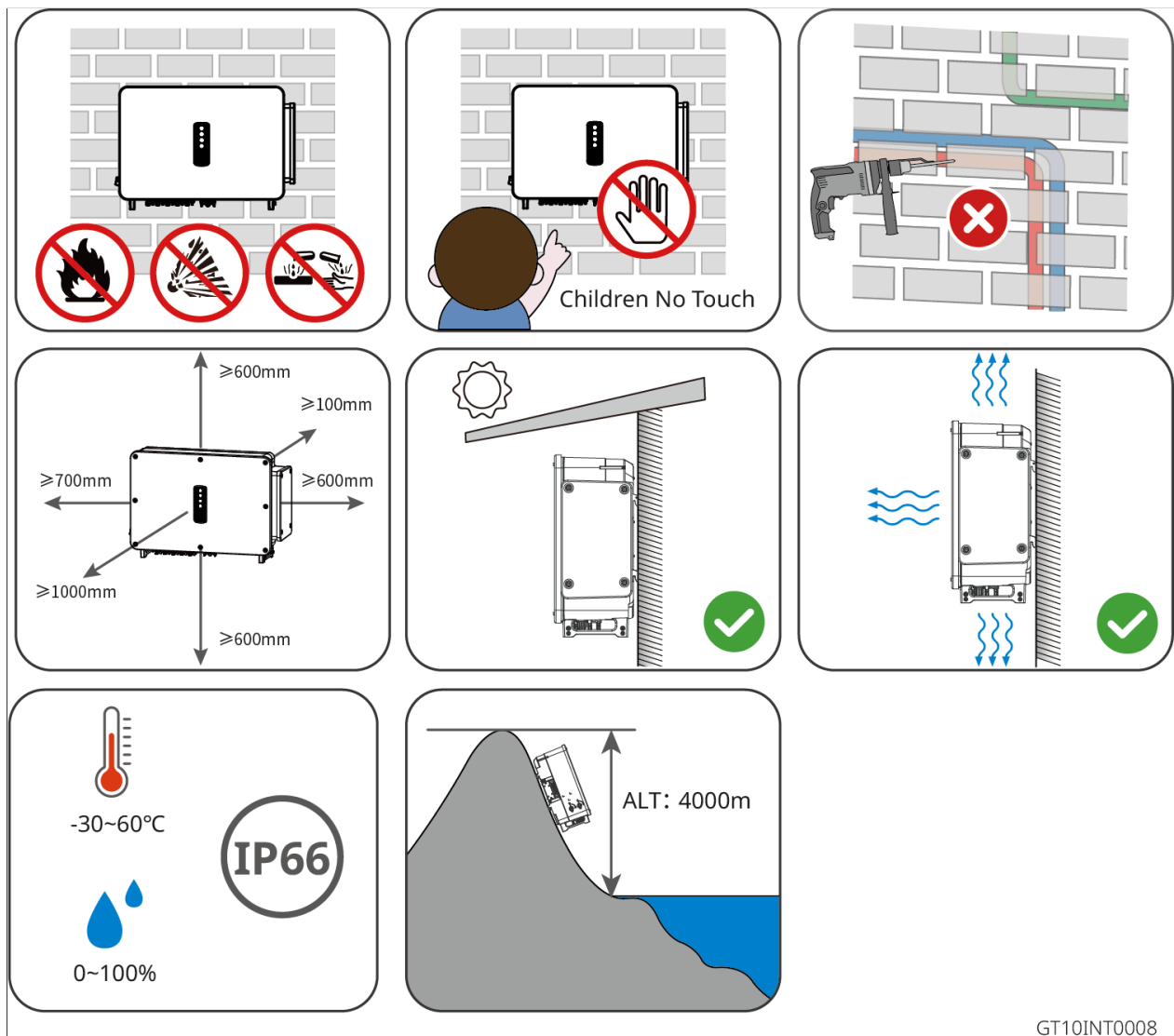
4. El equipo debe apilarse con precaución para evitar que se caiga.
5. Si el inversor ha sido almacenado por más de dos años o no ha estado en operación por más de seis meses después de la instalación, se recomienda que sea inspeccionado y probado por profesionales antes de ser puesto en uso.
6. Para garantizar un buen rendimiento eléctrico de los componentes electrónicos internos del inversor, se recomienda encenderlo cada 6 meses durante el almacenamiento. Si no se ha encendido por más de 6 meses, se recomienda que sea inspeccionado y probado por profesionales antes de ser puesto en uso.

4 Instalación

4.1 Requisitos de Instalación

Requisitos del Entorno de Instalación

1. No instale el equipo en un lugar cerca de materiales inflamables, explosivos o corrosivos.
2. El soporte de montaje es robusto y confiable, capaz de soportar el peso del inversor.
3. El espacio de instalación debe cumplir con la ventilación y disipación de calor del dispositivo y los requisitos de espacio operativo.
4. El equipo con un alto grado de protección contra ingreso puede instalarse en interiores o exteriores. La temperatura y humedad en el sitio de instalación deben estar dentro del rango apropiado.
5. Instale el inversor en un lugar protegido para evitar la luz solar directa, la lluvia y la nieve. Construya un sombreado si es necesario.
6. El sitio de instalación debe estar fuera del alcance de los niños y lejos de áreas de fácil acceso. Pueden existir altas temperaturas en la superficie del equipo durante la operación para prevenir quemaduras.
7. Instale el equipo a una altura que sea conveniente para la operación y mantenimiento, asegure que los indicadores del dispositivo, todas las etiquetas sean fáciles de ver y los bloques de terminales sean fáciles de operar.
8. La altitud para instalar el equipo debe ser inferior a la altitud máxima de trabajo de 4000 m.
9. El inversor es fácil de corroer cuando se instala en áreas afectadas por sal. Un área afectada por sal se refiere a la región dentro de 1000 metros de la costa o afectada por la brisa marina. El área propensa a la brisa marina varía dependiendo de las condiciones climáticas (por ejemplo, tifón, monzón) o el terreno (como presas y colinas).
10. Instale el equipo lejos de interferencias electromagnéticas. Si hay algún equipo de radio o comunicación inalámbrica por debajo de 30 MHz cerca del equipo, debe:
 - Añada un filtro EMI de paso bajo o un núcleo de ferrita de múltiples devanados al cable de entrada de CC o al cable de salida de CA del inversor.
 - Instale el inversor al menos a 30 m de distancia del equipo inalámbrico.



GT10INT0008

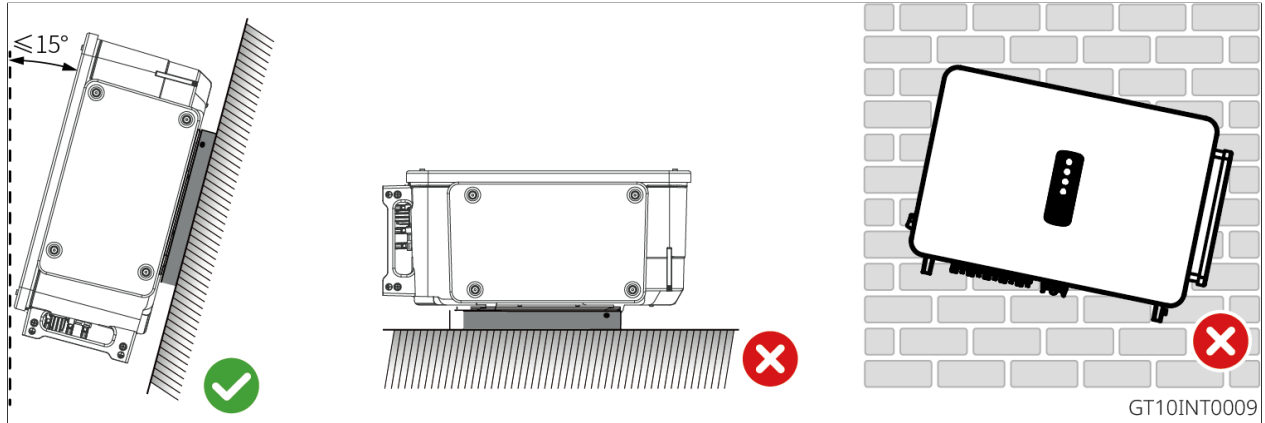
Requisitos de Soporte de Instalación

- El soporte de montaje debe ser no inflamable e ignífugo.
- Asegúrese de que la superficie del soporte sea lo suficientemente sólida para soportar la carga de peso del producto.
- No instale el producto en un soporte con aislamiento acústico pobre para evitar el ruido generado por el producto en funcionamiento, que puede molestar a los residentes cercanos.

Requisitos de Ángulo de Instalación

- Instale el inversor verticalmente o con una inclinación hacia atrás máxima de 15 grados.

- No instale el inversor al revés, inclinado hacia adelante, inclinado hacia atrás y adelante, o horizontalmente.



Herramienta de Instalación

Se recomiendan las siguientes herramientas al instalar el equipo. Use otras herramientas auxiliares en el sitio si es necesario.

Tipo de herramienta	Descripción	Tipo de herramienta	Descripción
	Guantes aislantes, guantes de protección		Máscara antipolvo
	Gafas de protección		Zapatos de seguridad
	Llave dinamométrica		Taladro de impacto
	Alicates diagonales		Pistola de calor

	Pelacables		Crimpadora para terminales DC
	Martillo de goma		Marcador
	Multímetro		Tubo termorretráctil
	Aspiradora		Regla de nivel
	Juego de llaves de vaso		Herramienta de desbloqueo
	Crimpadora RJ45		Abrazadera de cable

4.2 Inversor Instalación

4.2.1 Manejo del Inversor

PRECAUCIÓN

Mueva el inversor al sitio antes de la instalación. Siga las instrucciones a continuación para evitar lesiones personales o daños al equipo.

1. Considere el peso del equipo antes de moverlo. Asigne suficiente personal para mover el equipo para evitar lesiones personales.
2. Use guantes de seguridad para evitar lesiones personales.
3. Mantenga el equipo en equilibrio para evitar que se caiga durante el movimiento.

4.2.2 Instalación del Inversor

AVISO

- Evite las tuberías de agua y los cables enterrados en la pared al perforar agujeros.
- Use gafas protectoras y una mascarilla contra polvo para evitar que el polvo sea inhalado o entre en contacto con los ojos al perforar agujeros.

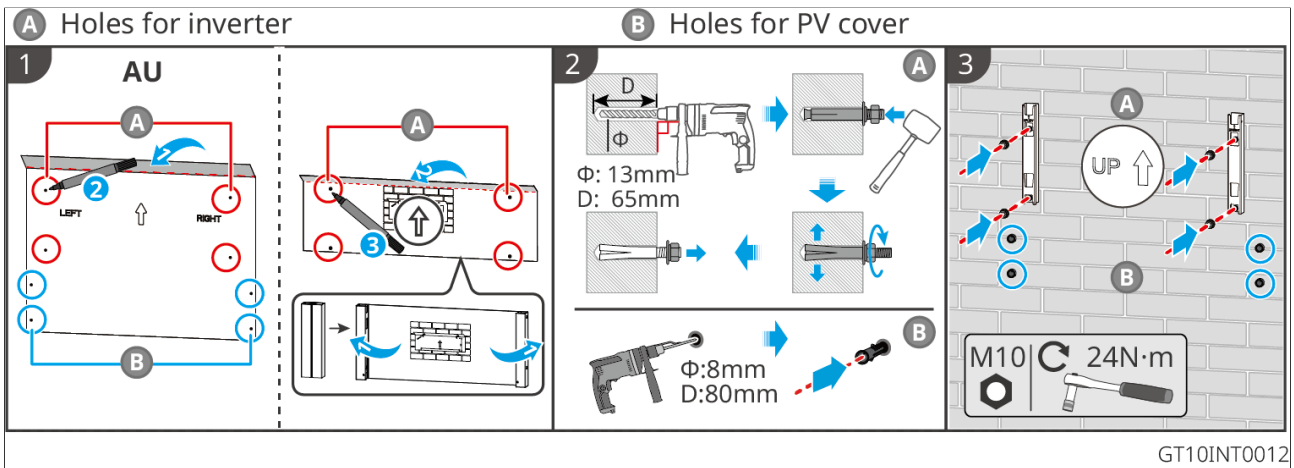
Instalación de la placa de montaje

Paso 1: Despliegue la placa de cableado, colóquela horizontalmente en la pared o soporte, y marque las posiciones de perforación con un bolígrafo marcador.

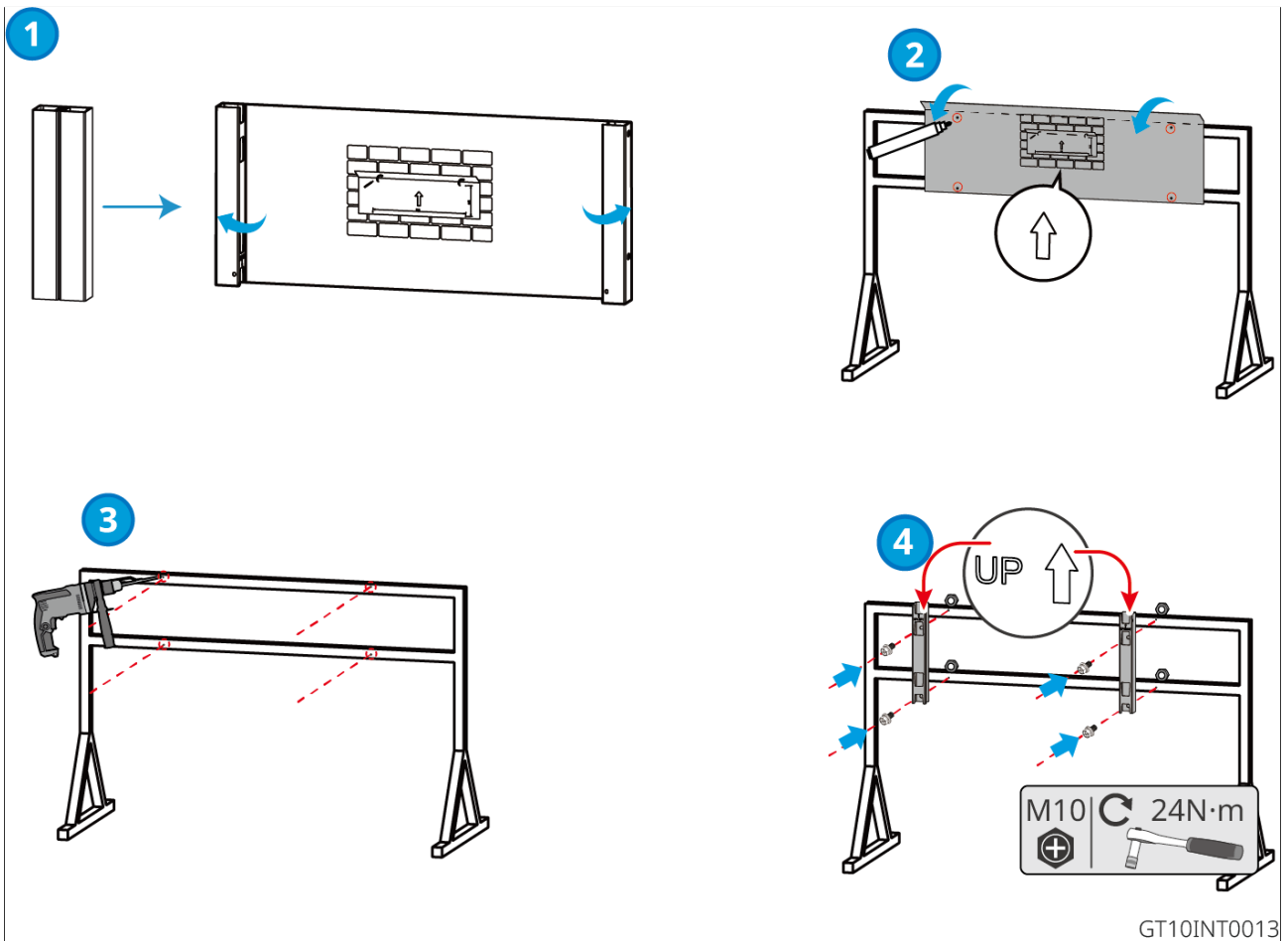
Paso 2: Perfore agujeros a una profundidad de 65 mm usando el taladro percutor. El diámetro de la broca debe ser de 65 mm. Paso 2: Para la versión australiana, perfore los agujeros de montaje de la cubierta protectora usando un taladro percutor de 8 mm de diámetro, asegurando una profundidad de agujero de aproximadamente 80 mm.

Paso 3: Fije la placa de montaje usando los tornillos de expansión.

Instalación montada en la pared



Instalación del soporte



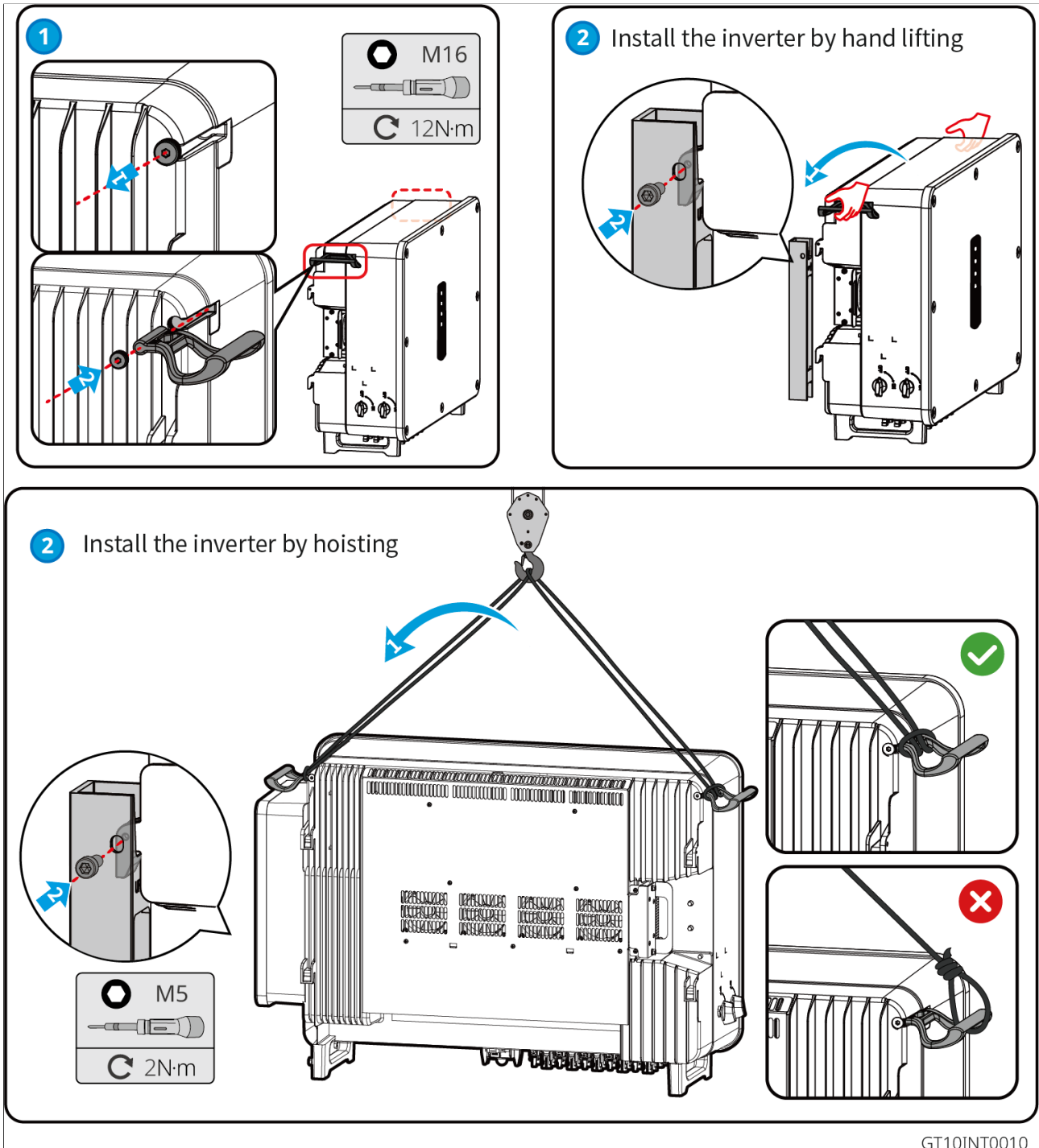
Instalación del Inversor

Tipo I: Con asas

Paso 1: Instale el asa en los agujeros de montaje correspondientes del inversor y

fijelo firmemente.

Paso 2: Levante o izque el inversor por el asa, cuélguelo en el soporte montado en la pared y fije el soporte al inversor.

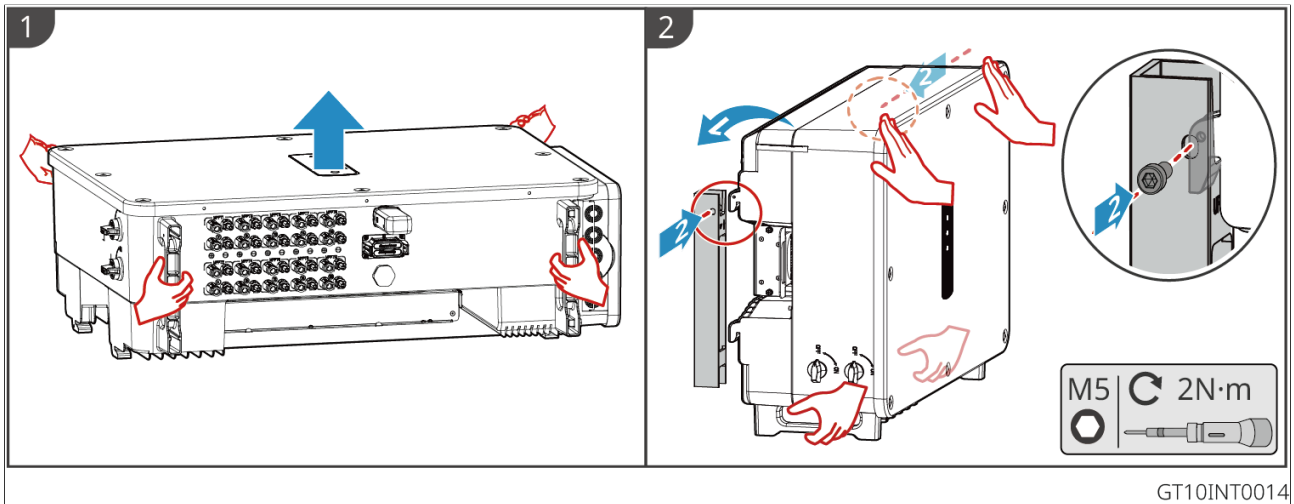


Tipo II: Sin asas

Paso 1: Coloque el inversor con su frente hacia arriba, levántelo por las cuatro

esquinas y transpórtelo horizontalmente.

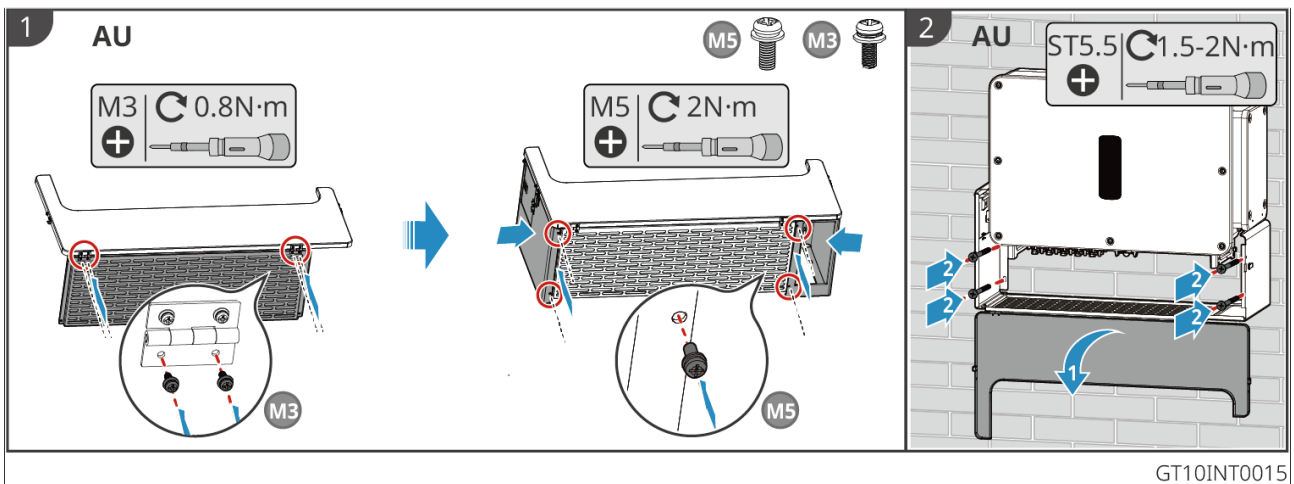
Paso 2: Sostenga la parte inferior del inversor, levántelo, sujételo firmemente, cuélguelo en el soporte montado en la pared y fije el soporte al inversor.



Instalar la Cubierta Protectora PV (Solo para Australia)

Paso 1: Ensambla la cubierta protectora PV usando el tipo correcto de tornillos y bisagras.

Paso 2: Fije la cubierta PV a la pared, asegurando que la cubierta protectora PV esté firmemente instalada.



5 Conexiones Eléctricas

5.1 Precauciones de Seguridad

PELIGRO

- Desconecte el interruptor de CC y el interruptor de salida CA del inversor para apagar el inversor antes de cualquier conexión eléctrica. No trabaje con la potencia encendida. De lo contrario, puede ocurrir una descarga eléctrica.
- Todas las operaciones, cables y especificaciones de las partes durante la conexión eléctrica deben cumplir con las leyes y regulaciones locales.
- Si el cable soporta demasiada tensión, la conexión puede ser deficiente. Reserve una cierta longitud del cable antes de conectarlo al puerto de cable del Inversor.

AVISO

- Use equipo de protección personal como zapatos de seguridad, guantes de seguridad y guantes aislantes durante las conexiones eléctricas.
- Todas las conexiones eléctricas deben ser realizadas por profesionales calificados.
- Los colores de los cables en este documento son solo para referencia, las especificaciones de los cables deben cumplir con las leyes y regulaciones locales.
- Los modelos GW100K-GT, GW110K-GT y GW125K-GT difieren solo en el número de seguidores de MPP; sus métodos de cableado son idénticos. Este manual utiliza el GW110K-GT para las ilustraciones de cableado como ejemplo.

Requisito de Especificación del Cable

Cable	Tipo	Especificación del Cable
Cable PE	Cable de cobre para exteriores	Diámetro exterior: 11~30 mm Área de sección transversal del conductor: $S_{PE} \geq S/2^{*1}$

Cable CA (Multiconductor)	Cable multiconductor para exteriores	<p>Diámetro exterior del cable: 35~69 mm</p> <p>Área de sección transversal del conductor del cable de núcleo de cobre (S): 70~240 mm²</p> <p>Área de sección transversal del conductor del cable de aleación de aluminio o cable de aluminio revestido de cobre (CCA) (S): 95~240 mm²</p> <p>Área de sección transversal del conductor de tierra de protección (PE) $S_{PE} \geq S/2^{*1}$</p>
	Cable de cobre de un solo núcleo para exteriores	<p>Diámetro exterior del cable: 11~30 mm</p> <p>Área de sección transversal del conductor del cable de núcleo de cobre (S): 70~240 mm²</p> <p>Área de sección transversal del conductor del cable de aleación de aluminio o cable de aluminio revestido de cobre (CCA) (S): 95~240 mm²</p> <p>Área de sección transversal del conductor de tierra de protección (PE) $S_{PE} \geq S/2^{*1}$</p>
Cable CC	Cable PV que cumple con el estándar de 1100V	<p>Diámetro exterior: 4~7 mm</p> <p>Área de sección transversal del conductor: 2.5-6 mm²</p>
Comunicación RS485	Cable de par trenzado blindado para exteriores que cumple con los estándares locales	<p>Diámetro exterior: 4.5~6 mm</p> <p>Área de sección transversal del conductor: 0.2~0.5 mm²</p> <p>Longitud total: no exceder 1000 m</p>

Nota:

*1: S_{PE} se refiere al área de sección transversal del conductor de tierra de protección (PE), y S se refiere al área de sección transversal del conductor del cable CA.

*2: La longitud total del cable de comunicación no puede exceder 1000 m.

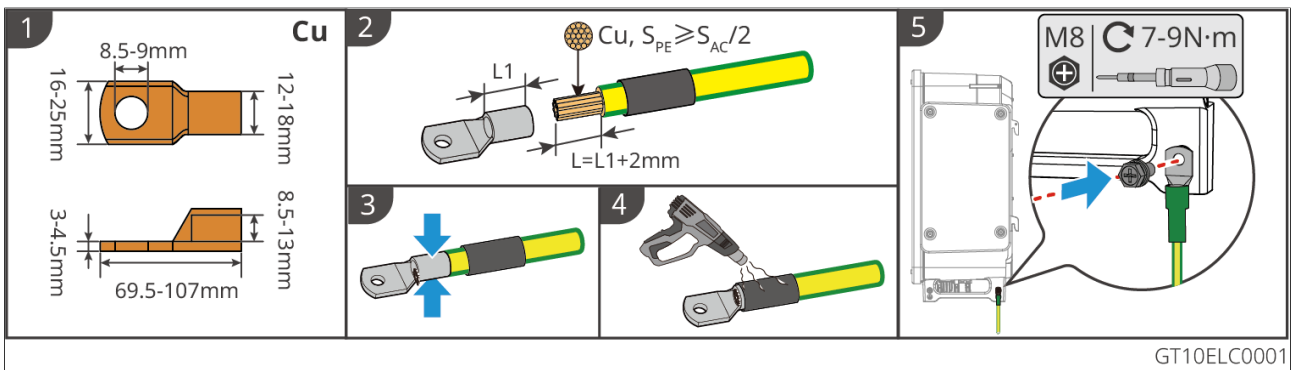
Los valores en esta tabla son válidos solo cuando el conductor de tierra de protección externo está hecho del mismo metal que el conductor de fase. De lo contrario, el área de sección transversal del conductor de tierra de protección externo debe seleccionarse para garantizar que su conductividad sea equivalente a la especificada en esta tabla.

5.2 Conexión del Cable PE

ADVERTENCIA

- El cable PE conectado a la carcasa del Inversor no puede reemplazar el cable PE conectado al puerto de salida de CA. Asegúrese de que ambos cables PE estén firmemente conectados.
- Asegúrese de que todas las conexiones a tierra estén apretadas. Cuando haya múltiples Inversores, asegúrese de que todos los puntos de conexión a tierra en las carcasas tengan unión equipotencial.
- Para mejorar la resistencia a la corrosión del terminal, se recomienda aplicar Silicona o pintura en el terminal de tierra después de instalar el cable PE.
- El cable PE y el terminal deben ser preparados por los clientes de acuerdo con las especificaciones recomendadas.

Los cables de tierra de otros tamaños que cumplan con los estándares locales y las regulaciones de seguridad también pueden usarse para conexiones a tierra. El fabricante no será responsable por los daños resultantes.



5.3 Conectar el Cable de Salida de CA

⚠ ADVERTENCIA

- No conecte cargas entre el inversor y el interruptor de CA directamente conectado al inversor.
- La Unidad de Monitoreo de Corriente Residual (RCMU) está integrada en el inversor. El inversor desconectará la red eléctrica rápidamente una vez que detecte cualquier corriente de fuga por encima del rango permisible.

Decida si instalar un RCD (Dispositivo de Corriente Residual) de acuerdo con las leyes y regulaciones locales. Se debe agregar un RCD tipo A para proteger el equipo cuando el componente de CC de la corriente de fuga excede los límites.

Especificaciones recomendadas del RCD:

Modelo de Inversor	Especificación RCD
GW75K-GT-LV-G10	≥750mA
GW100K-GT	≥1000mA
GW110K-GT	≥1100mA
GW125K-GT	≥1250mA

AVISO

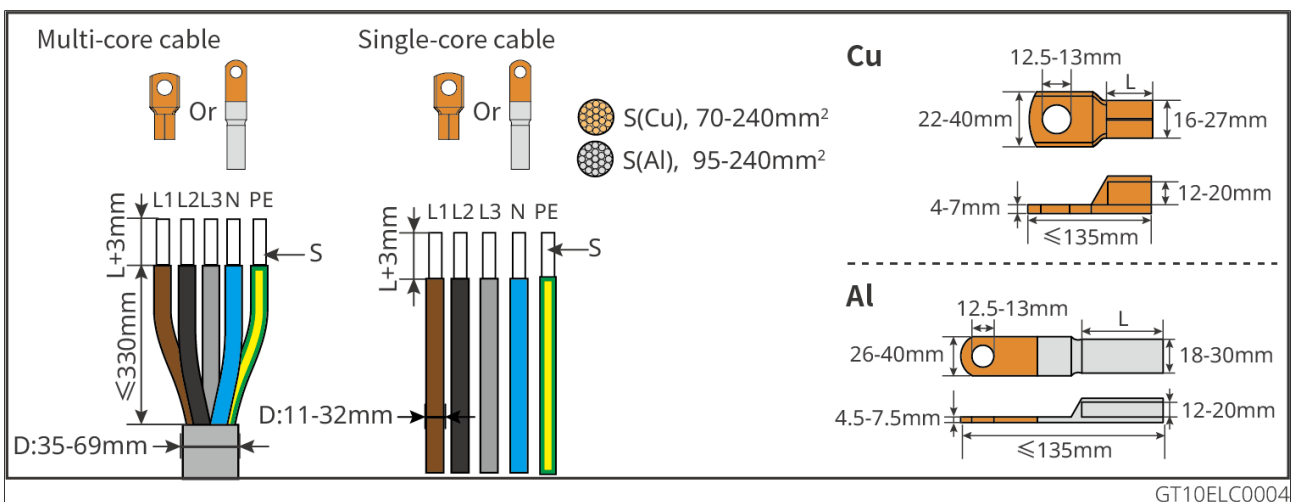
Instale un interruptor de circuito de salida CA para cada inversor. Múltiples inversores no pueden compartir un interruptor de circuito CA.

Se debe instalar un interruptor de circuito de CA en el lado de CA para asegurar que el inversor pueda desconectar la red de manera segura cuando ocurra una excepción. Seleccione el interruptor de circuito de CA apropiado de acuerdo con las leyes y regulaciones locales. Las siguientes especificaciones del interruptor son de referencia:

Modelo del Inversor	Especificación del Interruptor de Circuito CA
GW100K-GT	200A
GW110K-GT	225A
GW75K-GT-LV-G10、GW125K-GT	250A

⚠ ADVERTENCIA

- Al cablear, los cables de salida de CA deben coincidir completamente con los puertos "L1", "L2", "L3", "N" y "PE" del terminal de CA. Una conexión incorrecta de los cables causará daños al inversor.
- Asegúrese de que todo el núcleo del cable esté insertado en los agujeros del terminal de CA. Ninguna parte del núcleo del cable puede quedar expuesta.
- Asegúrese de que los cables estén conectados de forma segura. De lo contrario, el terminal puede calentarse demasiado y dañar el inversor cuando el inversor esté funcionando.
- El terminal de salida de CA admite configuraciones de conexión trifásica de cuatro hilos y trifásica de cinco hilos; la configuración de cableado real debe depender del escenario de instalación específico. En este documento, se describe la configuración trifásica de cinco hilos como ejemplo.
- Asegúrese de reservar longitud adicional para el conductor de puesta a tierra protector, para que sea el último conductor en soportar tensión si los cables de salida de CA experimentan tensión debido a fuerza mayor.
- Las juntas de goma impermeables para los agujeros de salida de CA se suministran con el inversor y se encuentran en la caja de conexiones de CA del inversor. Por favor, seleccione la posición del agujero correspondiente en la junta de goma según la especificación real del cable utilizado.
- Por favor, prepare los terminales OT para el cableado de CA usted mismo.
- Si se usan cables de aluminio, recuerde conectar terminales de transición de cobre a aluminio.



AVISO

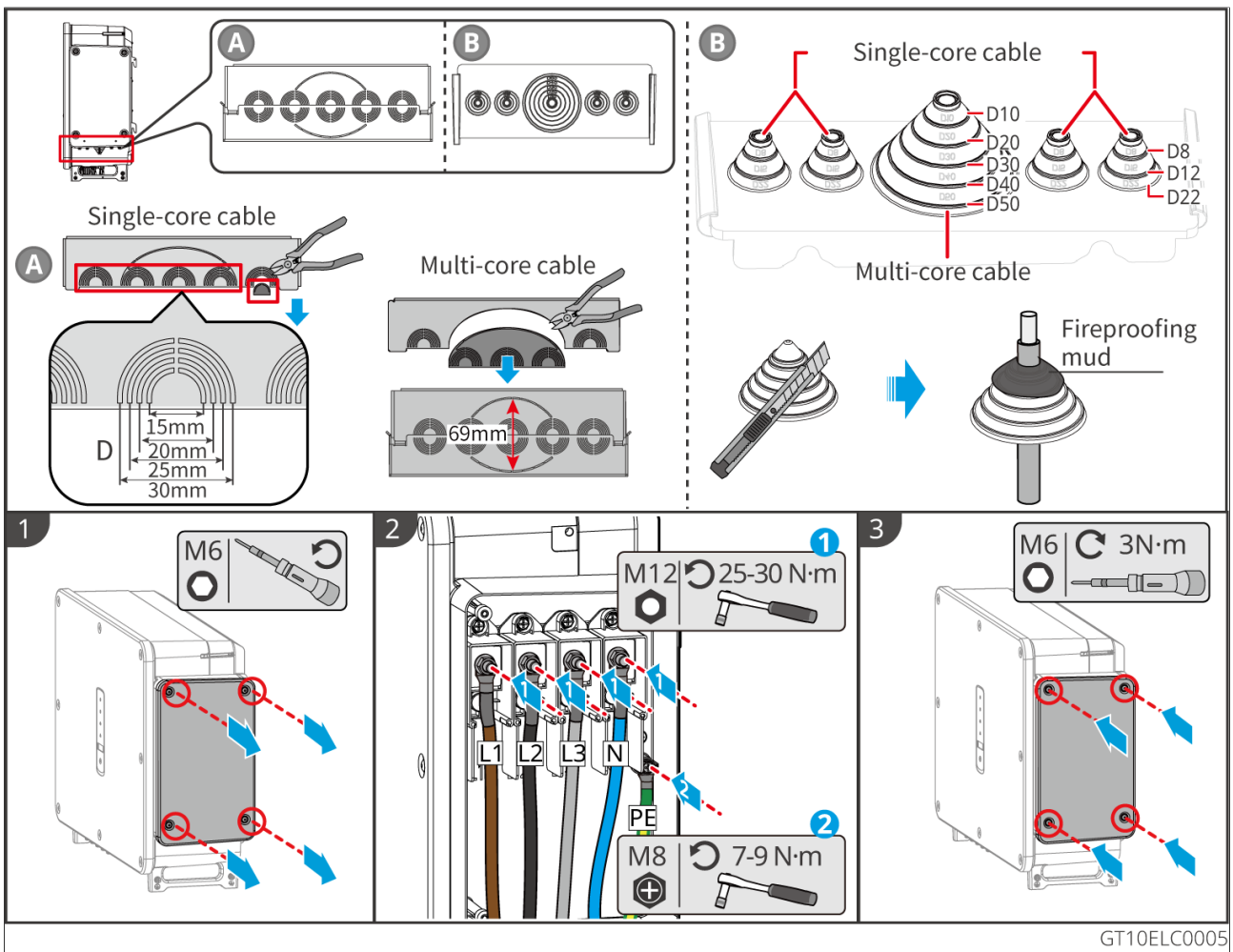
- Después de completar el cableado, verifique la corrección y la firmeza de las conexiones, y limpie cualquier residuo de construcción dejado en la caja de conexiones de CA para fines de mantenimiento.
- Los terminales de salida de CA deben sellarse para garantizar el nivel de protección de la máquina.
- El lado de CA del inversor se puede conectar a cables tanto unipolares como multipolares. Este manual utiliza cables unipolares para las ilustraciones de cableado como ejemplo.

Paso 1: Seleccione el tamaño del orificio correspondiente basado en la especificación del diámetro del cable de CA, corte la arandela de goma o el manguito cónico de plástico del tamaño apropiado, y pase el cable a través de la arandela de goma o el manguito cónico.

Paso 2: Desensamble el conector de CA.

Paso 3: Realice el crimpado de los terminales OT en los cables de CA para fabricar los cables de salida de CA. Fije los cables de CA al inversor.

Paso 4: Fije la placa de cubierta de los cables de CA.



5.4 Conectar el cable de entrada de CC

 **PELIGRO**

1. No conecte el mismo módulo fotovoltaico a múltiples inversores al mismo tiempo. De lo contrario, los inversores podrían dañarse.
 2. Los módulos fotovoltaicos no pueden conectarse a tierra. Asegúrese de que la resistencia de aislamiento mínima del módulo fotovoltaico a tierra cumpla con los requisitos de resistencia de aislamiento mínima antes de conectar el módulo fotovoltaico al inversor.
 3. Conecte los cables de CC del inversor utilizando los conectores de CC suministrados.
 4. Confirme la siguiente información antes de conectar el módulo fotovoltaico al inversor. De lo contrario, el inversor podría dañarse permanentemente o incluso causar un incendio y provocar pérdidas personales y patrimoniales. Los daños y lesiones causados por no operar de acuerdo con los requisitos de este documento o el manual de usuario correspondiente no están cubiertos por la garantía.
- Asegúrese de que el polo positivo del módulo fotovoltaico se conecte al PV+ del inversor. Y que el polo negativo del módulo fotovoltaico se conecte al PV- del inversor.
 - Para los GW100K-GT, GW110K-GT y GW125K-GT, asegúrese de que la tensión de circuito abierto del módulo fotovoltaico conectado a cada canal MPPT no exceda los 1100V. Cuando la tensión de entrada esté entre 1000V y 1100V, el inversor entrará en modo en espera. Cuando la tensión de entrada vuelva a 180V-1000V, el inversor reanudará el estado operativo normal.
 - Para el GW75K-GT-LV-G10, asegúrese de que la tensión de circuito abierto del módulo fotovoltaico conectado a cada canal MPPT no exceda los 800V.

ADVERTENCIA

- El Módulo fotovoltaico conectado al mismo MPPT debe usar el mismo modelo y el mismo número de módulos fotovoltaicos.
- Para maximizar la eficiencia de generación de la alimentación del inversor, asegúrese de que la tensión del punto de máxima potencia de los módulos fotovoltaicos conectados en serie caiga dentro del intervalo de tensión MPPT a potencia nominal del inversor.
- Asegúrese de que la diferencia de tensión entre los diferentes canales MPPT sea menor o igual a 150V.
Asegúrese de que la corriente de entrada de cada MPPT sea menor o igual a Máx. corriente de entrada por MPPT de , Datos Técnicos del Inversor.
- Cuando hay múltiples módulos fotovoltaicos, se recomienda maximizar las conexiones de los MPPTs.

Método de conexión del terminal de CC

- :Conectar un Módulo fotovoltaico
- :Conectar dos cadenas de módulos fotovoltaicos

Números de Módulo fotovoltaico	MPP T1	MPP T2	MPPT 3	MPP T4	MPPT 5	MPPT 6	MPPT 7	MPPT 8	MPPT 9	MPPT 10
8-9	•	•	•	•	•	•	•	•	•	
10-11	••	•	•	•	•	•	•	•	•	•
12-13	••	•	••	•	••	•	•	•	•	•
14-15	••	•	••	•	••	•	••	•	••	•
16-17	••	••	••	••	••	•	••	•	••	•

18-19	••	••	••	••	••	••	••	••	••	•
-------	----	----	----	----	----	----	----	----	----	---

Conectar el cable de entrada de CC

Paso 1: Preparar los cables de CC.

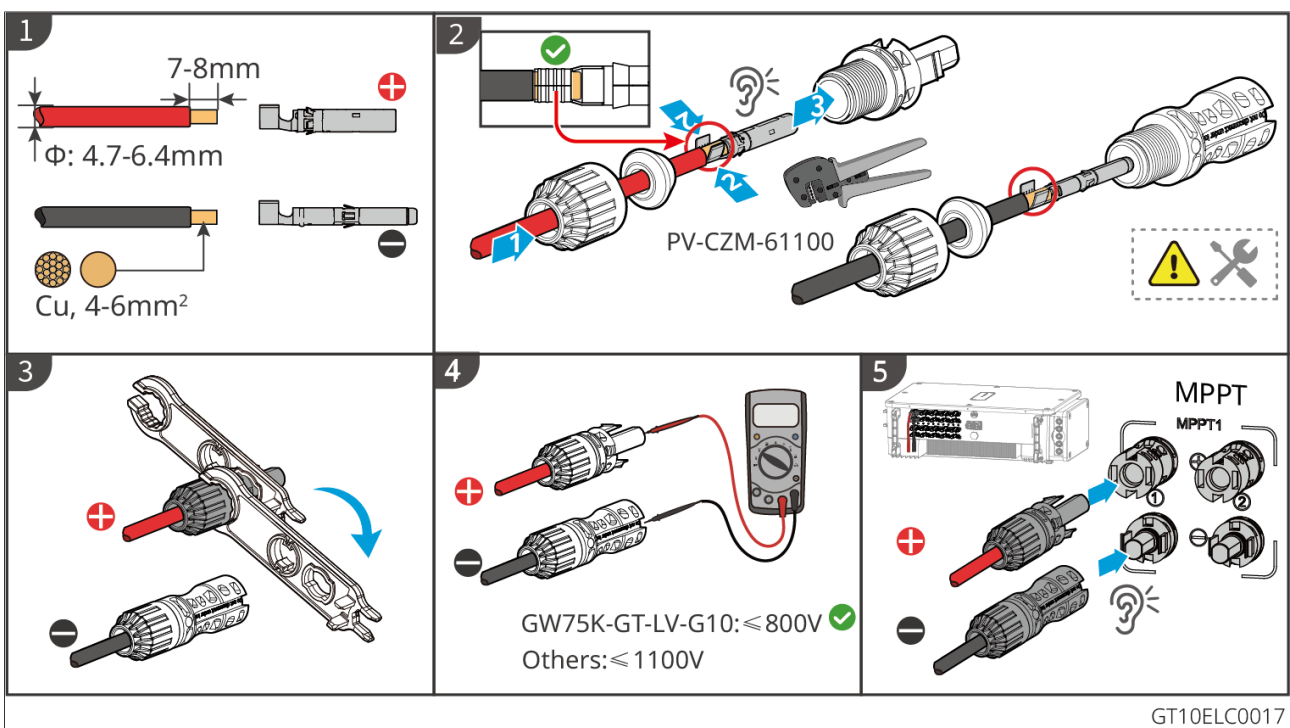
Paso 2: Crimpar los terminales de entrada de CC.

Paso 3: Apretar los conectores de CC.

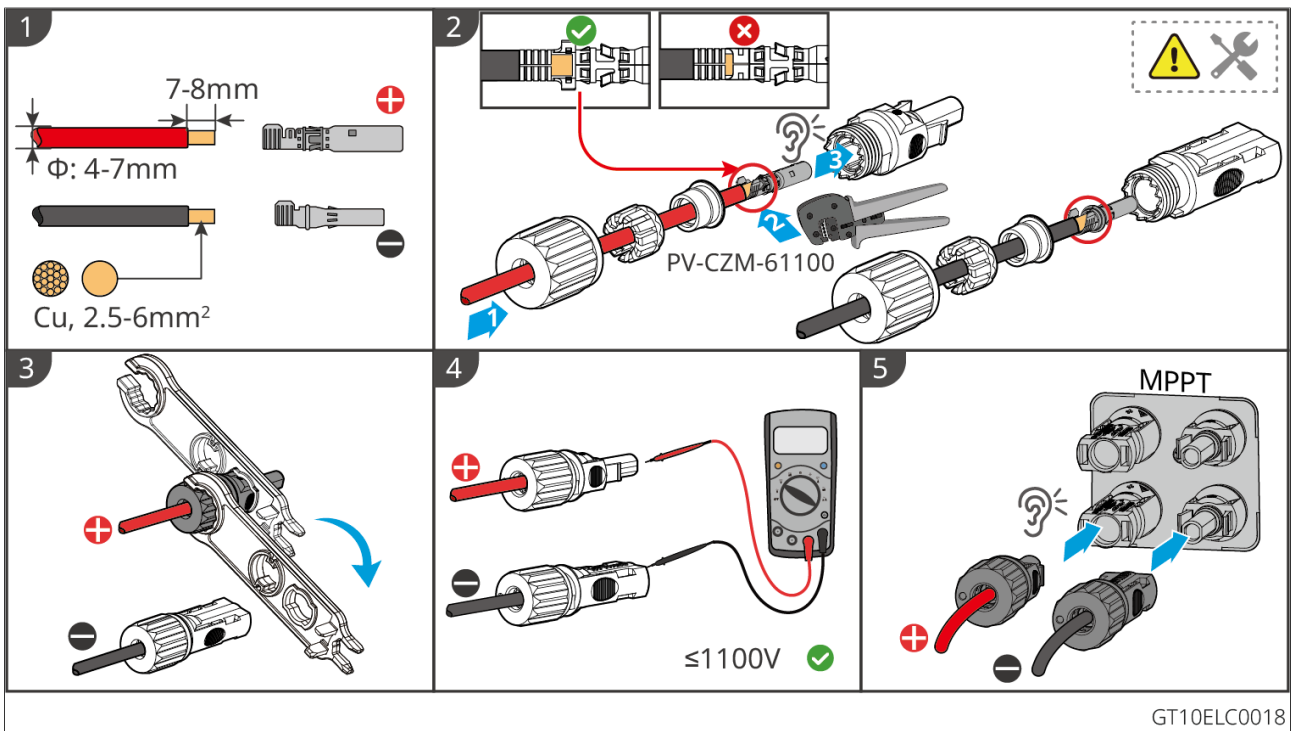
Paso 4: Detectar la tensión de entrada de CC.

Paso 5: Conectar el conector de CC al terminal de CC del inversor.

Tipo I:



Tipo II:

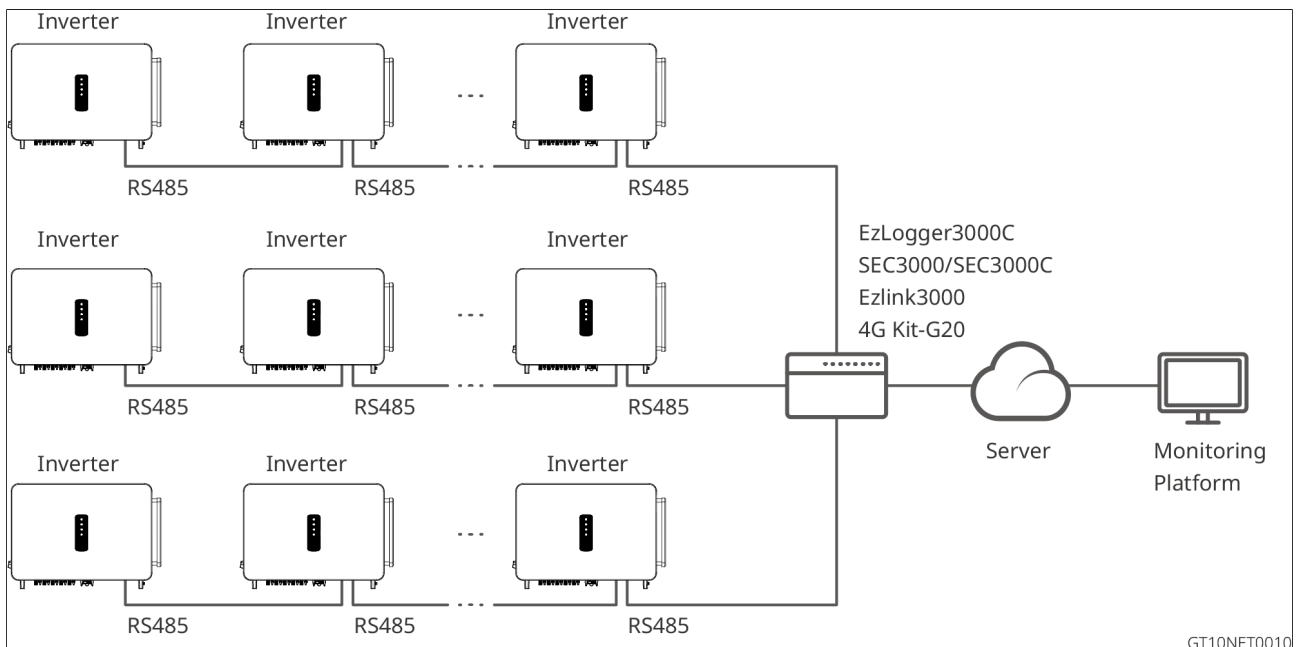


5.5 Conexión de Comunicación

5.5.1 Red de Comunicación RS485

Aviso

- Cuando varios inversores están conectados a un registrador de datos para red RS485, cada puerto COM del registrador de datos puede soportar un máximo de 20 inversores, y la longitud total del cable RS485 para cada puerto COM no debe exceder los 1000 m.
- Preferiblemente use cables de comunicación blindados, y asegúrese de que la capa de blindaje esté conectada a tierra durante el cableado.
- La tarjeta 4G suministrada con el módulo de comunicación proporciona 5 GB de datos anuales y soporta operación en paralelo para hasta 4 inversores. Para expandir el sistema a 10 inversores en paralelo, se recomienda actualizar el plan de datos 4G por usted mismo. Se debe asignar 1.2 GB adicionales de datos por año por cada inversor extra añadido a la configuración en paralelo.
- Para la operación en paralelo de múltiples inversores, configure como sigue según el esquema en paralelo para mantener una comunicación confiable.
EzLogger3000C/SEC3000&SEC3000C: Monte la resistencia del terminal en el puerto de comunicación del inversor final en la cadena.
Ezlink3000 / 4G: Monte resistencias de línea terminal en los puertos de comunicación del primer y último inversor en la cadena.



5.5.2 El Límite de Potencia Conectado a la Red

Cuando todas las cargas en un sistema fotovoltaico no pueden consumir la electricidad generada por el sistema, la electricidad restante se alimenta a la red. En este punto, se puede integrar un contador inteligente y un registrador de datos para monitorear la generación de potencia del sistema y controlar la potencia alimentada a la red.

ADVERTENCIA

1. El lugar para ajustar a presión el CT debe estar cerca del punto de conexión a la red y la dirección de instalación debe ser correcta. "-->" del CT indica que la corriente del Inversor fluye hacia la Red. El Inversor se activará con una alarma si el CT se instala al revés. No podrá realizar la función de Límite de Potencia.
2. La apertura del CT debe ser mayor que el diámetro exterior del cable de alimentación de CA para garantizar que el cable de alimentación de CA pueda pasar a través del CT.
3. Para cableados específicos del CT, consulte los documentos proporcionados por el respectivo fabricante, para garantizar que la dirección del cableado sea correcta y que el CT pueda funcionar correctamente.
4. El CT debe ajustarse a presión en los cables L1, L2, L3. No lo ajuste en el cable N.
5. Requisitos de especificación del CT:
 - Seleccione $nA/5A$ para la especificación de relación de transformación de corriente del CT. (nA : Para la corriente primaria del CT, n varía de 200 a 5000. Establezca el valor de corriente según las necesidades reales. $5A$: tensión de salida del lado secundario del CT.)
 - Para la precisión del CT, se recomienda seleccionar 0.5, 0.5s, 0.2, 0.2s para garantizar que el error de muestreo de corriente del CT sea $\leq 1\%$.
6. Para garantizar la precisión de detección de corriente del CT, se recomienda que la longitud del cable del CT no exceda los 30 m y que la capacidad de corriente del cable sea de 6 A.

AVISO

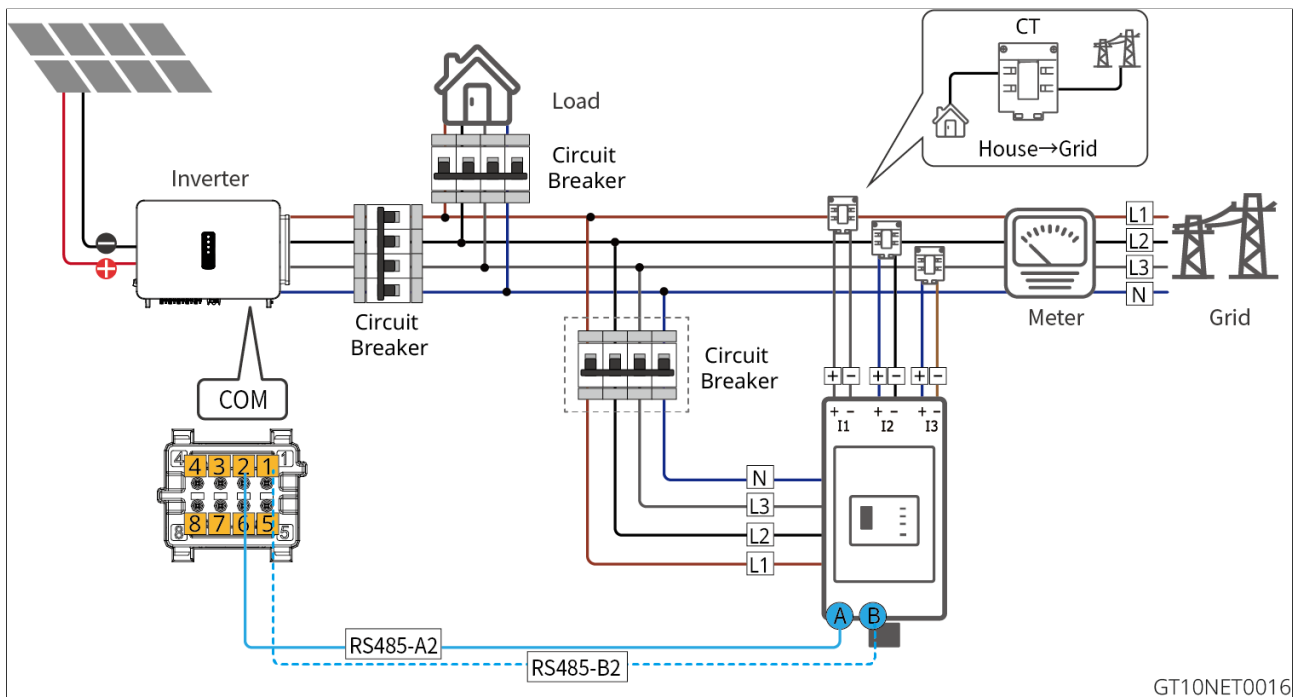
1. Asegúrese de que el cableado y la secuencia de fases del contador inteligente sean correctos. Área de sección transversal recomendada para el cable de potencia de entrada del contador inteligente: 1mm^2 (18AWG).

2. Solo aplicable para GM330:

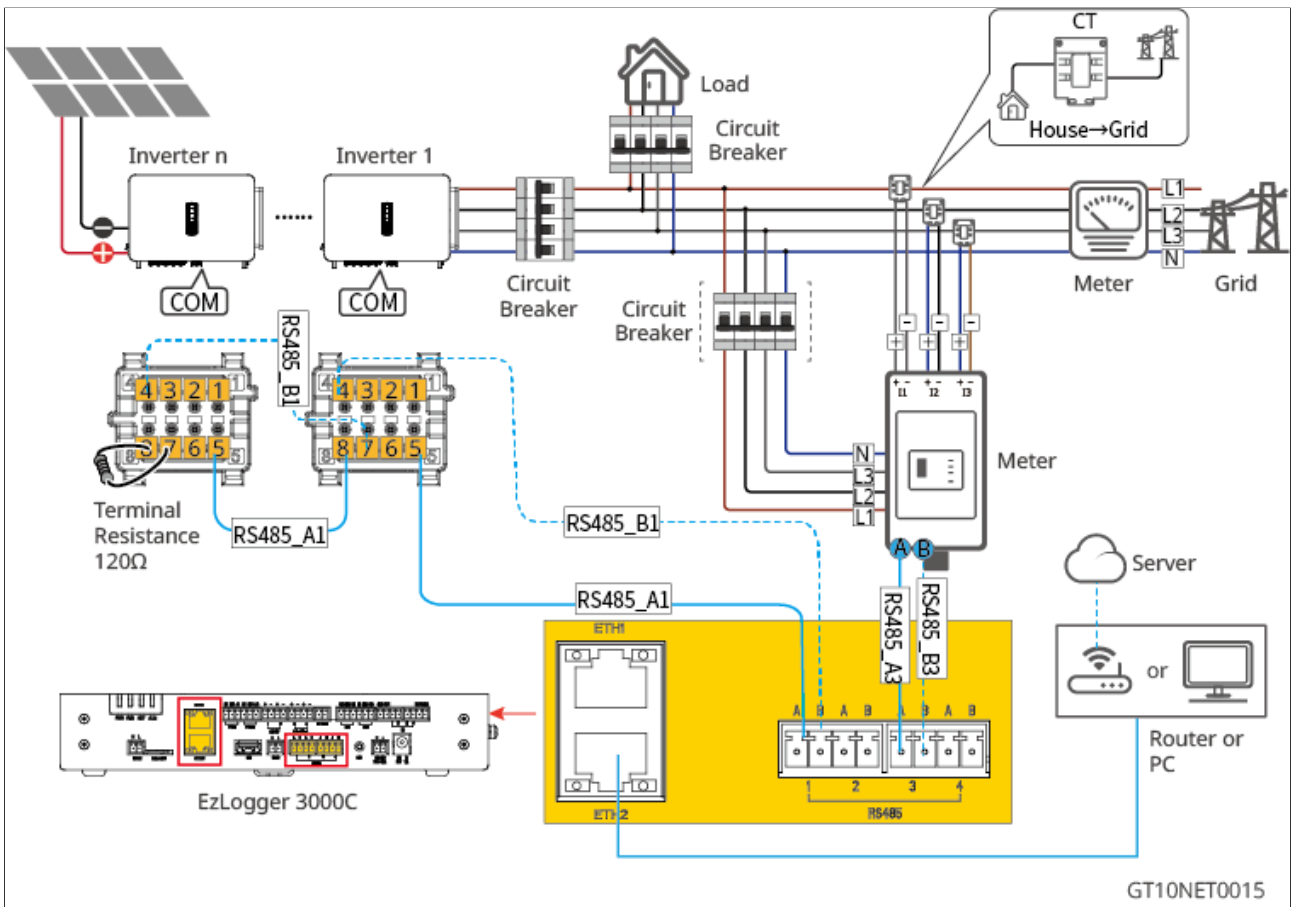
- Configurar la relación de TC mediante la aplicación SolarGo. Por ejemplo: establezca la relación de TC en 40 si se selecciona un TC de 200A/5A.
- Si el escenario de red es trifásico de tres hilos, es necesario poner en cortocircuito el cable N y el cable L2 en el lado del medidor eléctrico.
- Para pasos detallados, consulte el Manual de Usuario de la Aplicación SolarGo



Límite de Potencia de Unidad Única Esquema de red (GM330)

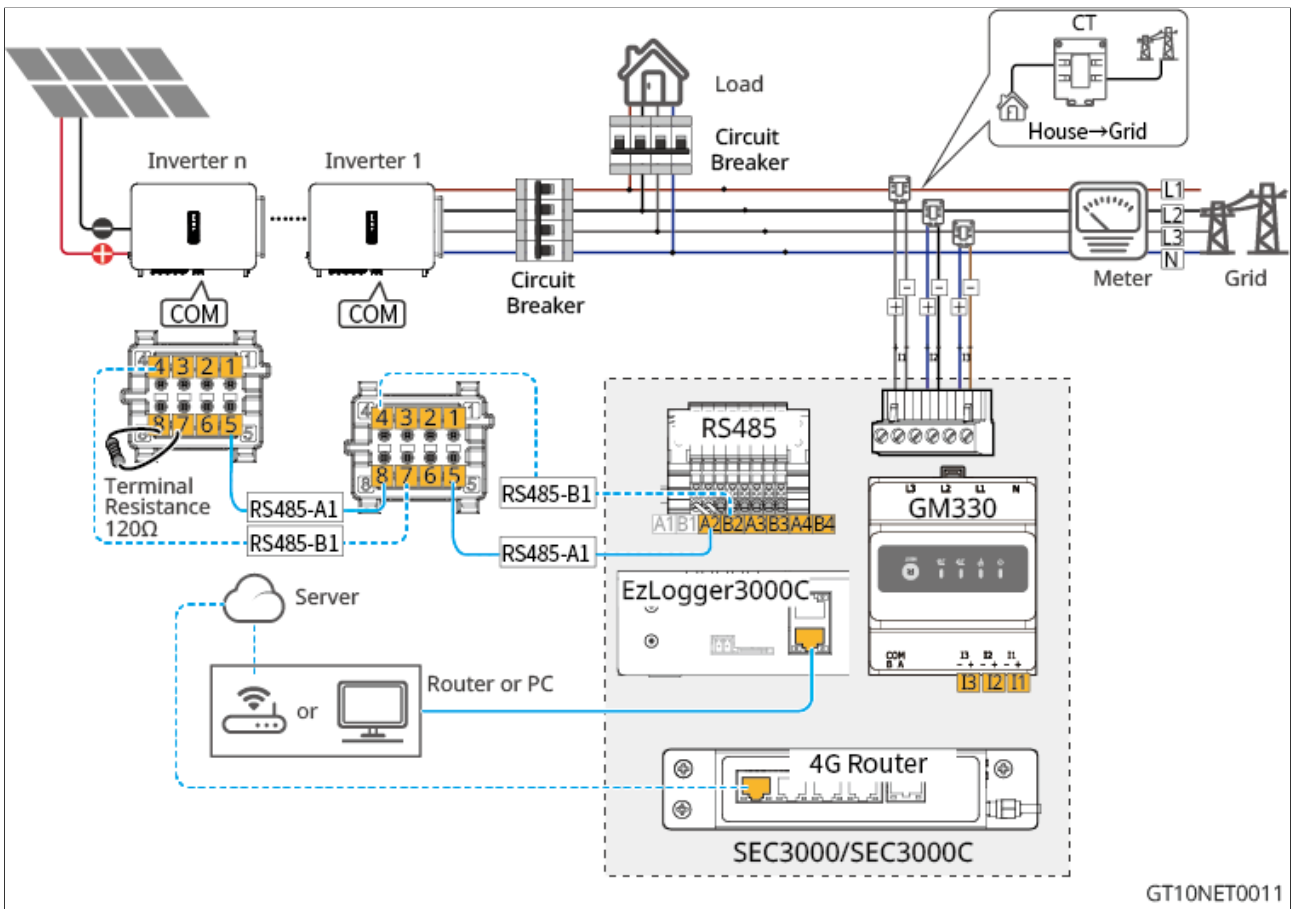


Esquema de red para limitación de potencia de múltiples inversores (EzLogger3000C+GM330)



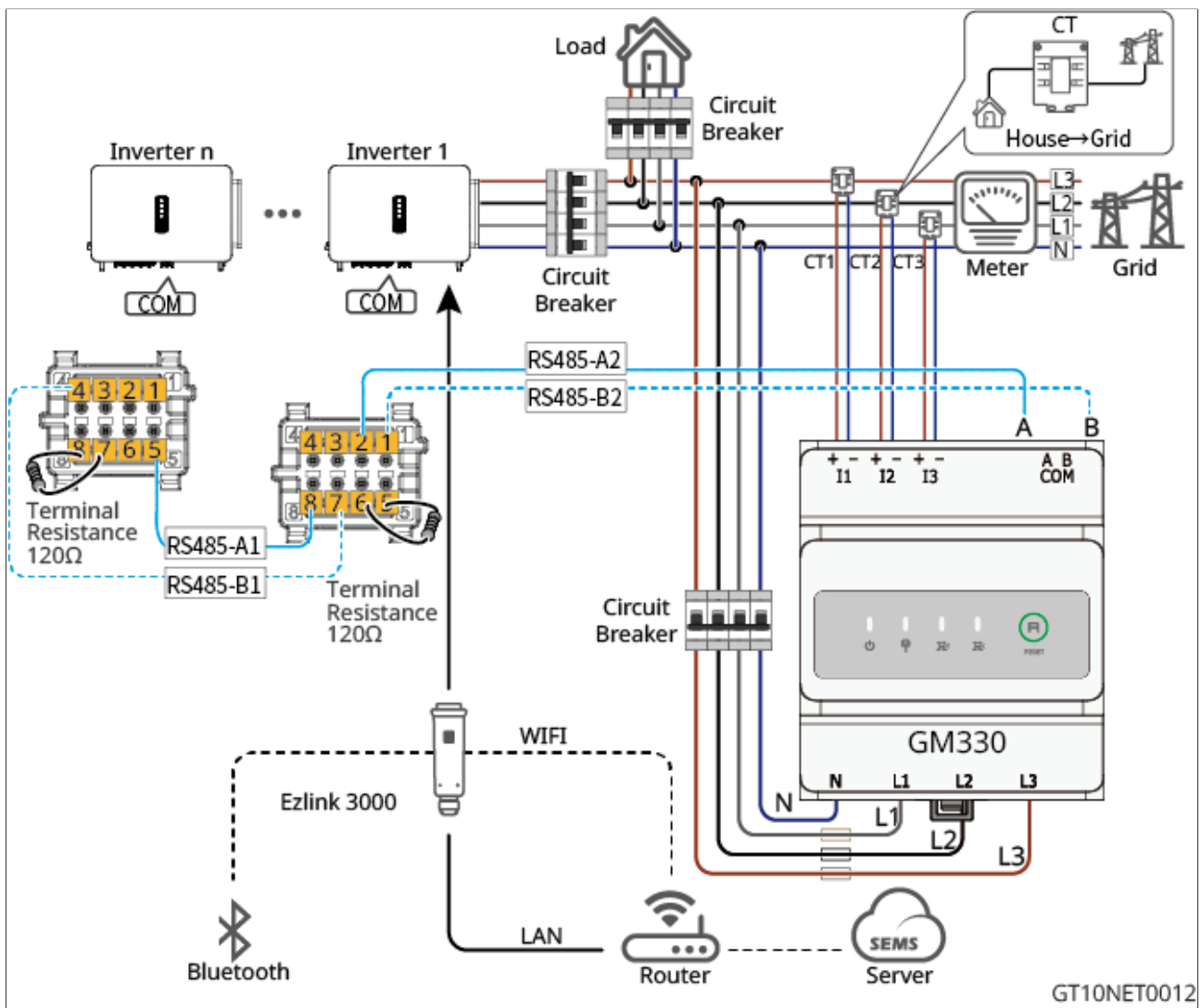
Después de completar el cableado, los parámetros relevantes se pueden configurar a través de la aplicación SolarGo, la pantalla LCD o la interfaz web integrada de EzLogger3000C.

Red para Límite de Potencia de Múltiples Inversores (SEC3000/ SEC3000C)

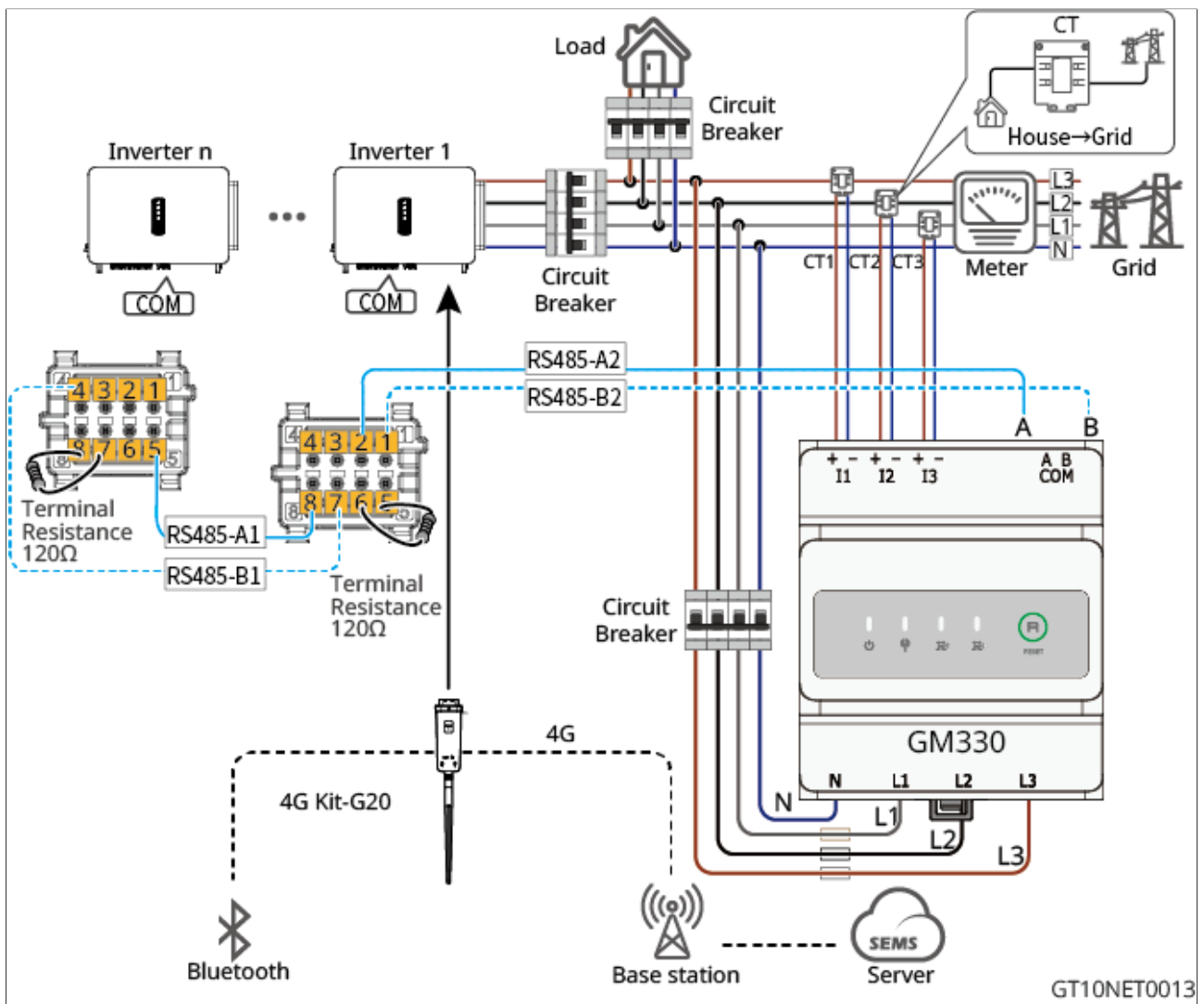


GT10NET0011

Red para Límite de Potencia de Múltiples Inversores (Ezlink3000)



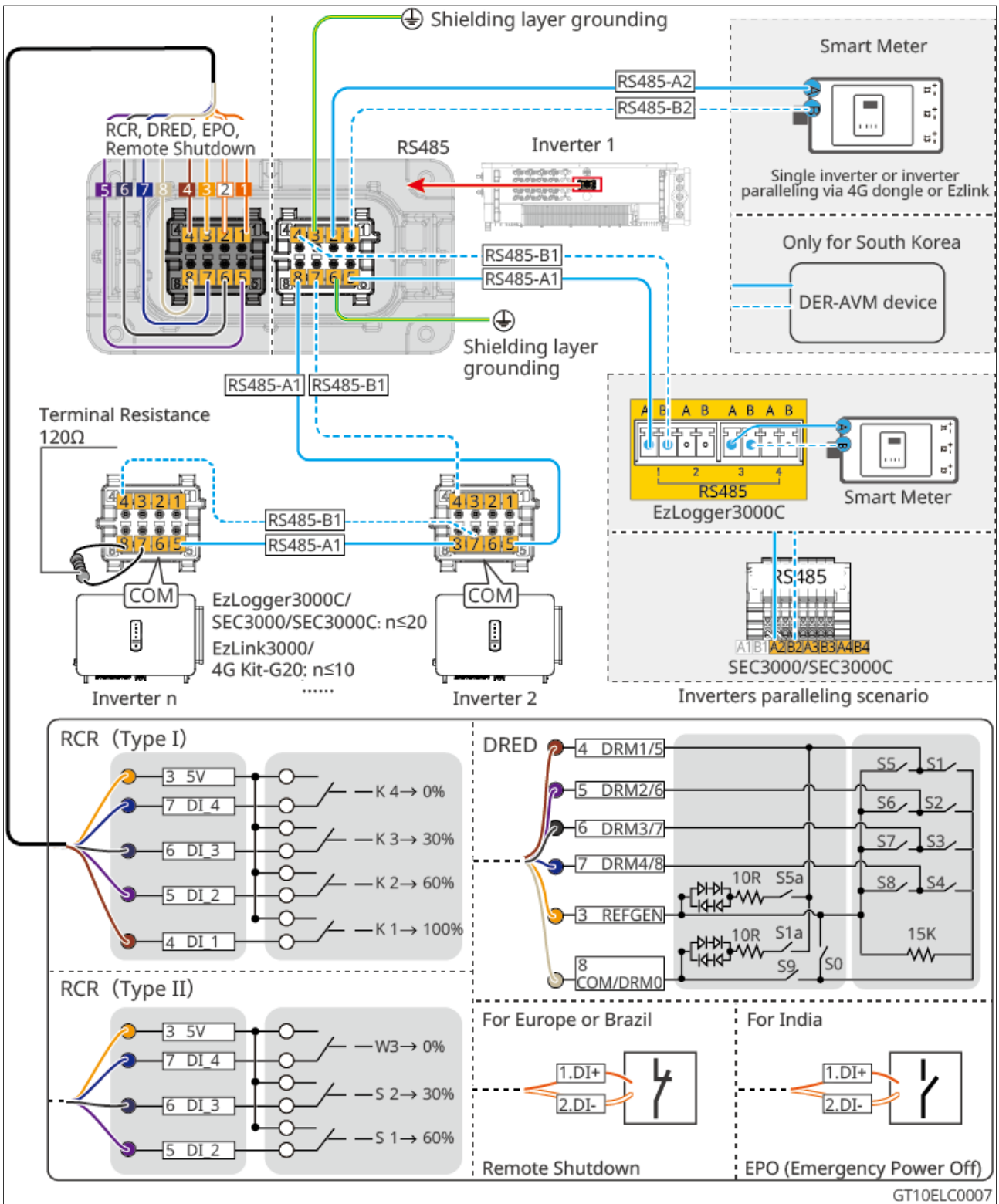
Red para límite de potencia de múltiples inversores (Kit 4G- G20)



5.5.3 Conectar el cable de comunicación

Aviso

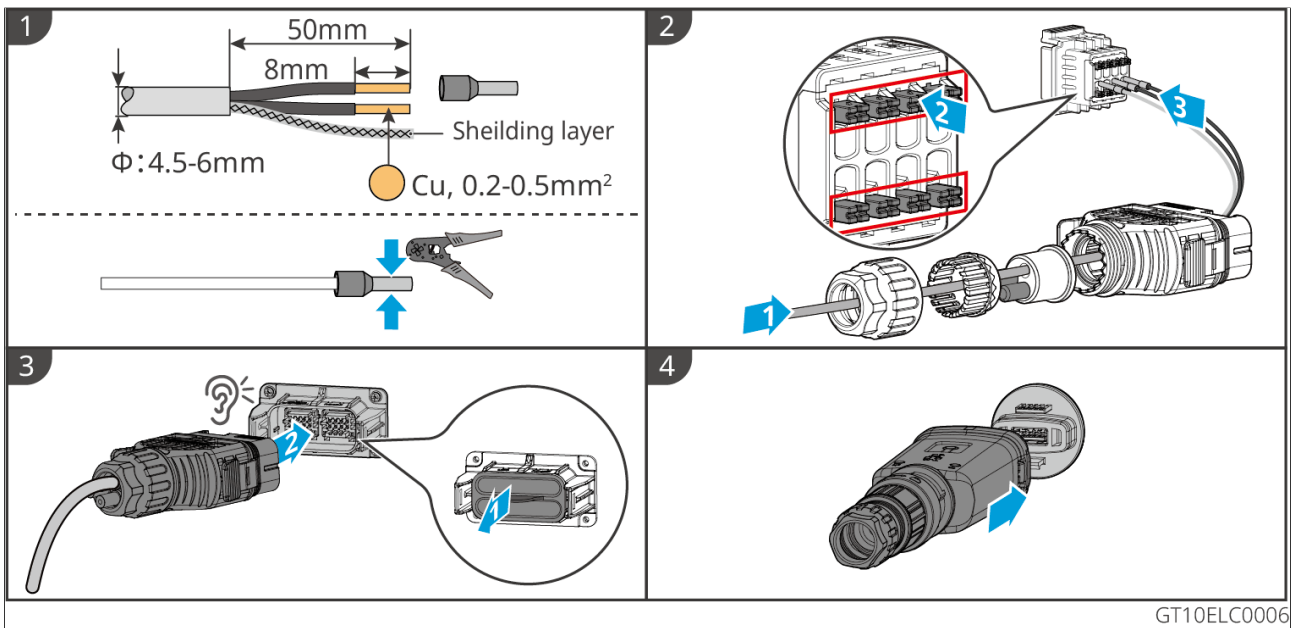
- Basado en los requisitos regulatorios de diferentes regiones, los puertos de comunicación integrados del inversor pueden configurarse de manera diferente.
- El apagado remoto y las funciones EPO están deshabilitadas por defecto. Habilítelas a través de la aplicación SolarGo si es necesario. Para pasos detallados, consulte el «Manual de Usuario de la Aplicación SolarGo» .
- Al conectar el cable de comunicación, asegúrese de que la definición del puerto de cableado y el equipo estén completamente emparejados, y la ruta de alineación del cable debe evitar fuentes de interferencia, cables de potencia, etc., para no afectar la recepción de la señal.
- El conector de comunicación está equipado con tres agujeros para cables, cada uno correspondiente a un tapón separado. Retire la cantidad adecuada de tapones según sea necesario. Los agujeros para cables no utilizados deben sellarse con los tapones para evitar comprometer el rendimiento de protección del inversor.
- Para la operación en paralelo de múltiples inversores, configure de la siguiente manera según el esquema en paralelo para mantener una comunicación confiable.
EzLogger3000C/SEC3000&SEC3000C: Monte la resistencia del terminal en el puerto de comunicación del inversor final en la cadena.
Ezlink3000 / 4G: Monte resistencias del terminal de línea en los puertos de comunicación del primer y último inversor en la cadena.
- Los puertos de comunicación para diferentes regiones son los siguientes:



Función	Núm.	Nombre	Descripción
---------	------	--------	-------------

RS485	1	RS485-B2	Utilizado para conectar el Contador inteligente.
	2	RS485-A2	
	3	Tierra	Utilizado para conectar múltiples inversores, registradores de datos o resistencias terminales.
	4	RS485-B1	
	5	RS485-A1	
	6	Tierra	
	7	RS485-B1	
	8	RS485-A1	
Apagado remoto&Apagado de emergencia	1	DI+	Conecte el dispositivo de apagado remoto (solo para modelos europeos), y el dispositivo de apagado de emergencia (solo para modelos indios).
	2	DI-	
RCR	3	5V	Conecte el dispositivo RCR. (Solo Europa)
	4	DI_1(K1)	
	5	DI_2(K2)	
	6	DI_3(K3)	
	7	DI_4(K4)	
DRED	3	REFGEN	Conecte el dispositivo DRED. (Solo Australia)
	4	DRM1/5	
	5	DRM2/6	
	6	DRM3/7	
	7	DRM4/8	
	8	COM/DRM0	

Cable de comunicación

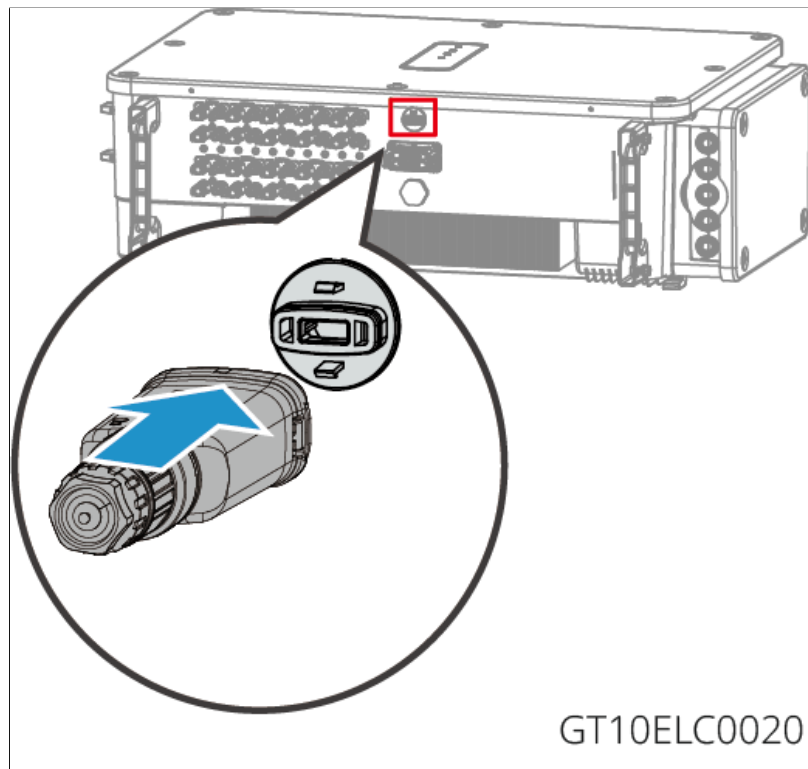


5.5.4 Instalar módulo de comunicación

El inversor admite la conexión a teléfonos móviles o interfaces WEB a través de módulos de comunicación como 4G, WiFi, Bluetooth o WiFi+LAN para configurar parámetros relacionados con el dispositivo, ver información de operación y mensajes de error, y monitorear oportunamente el estado del sistema.

AVISO

Consulte el manual de usuario del módulo de comunicación entregado para obtener más información sobre el módulo. Para obtener información más detallada, visite www.goodwe.com.



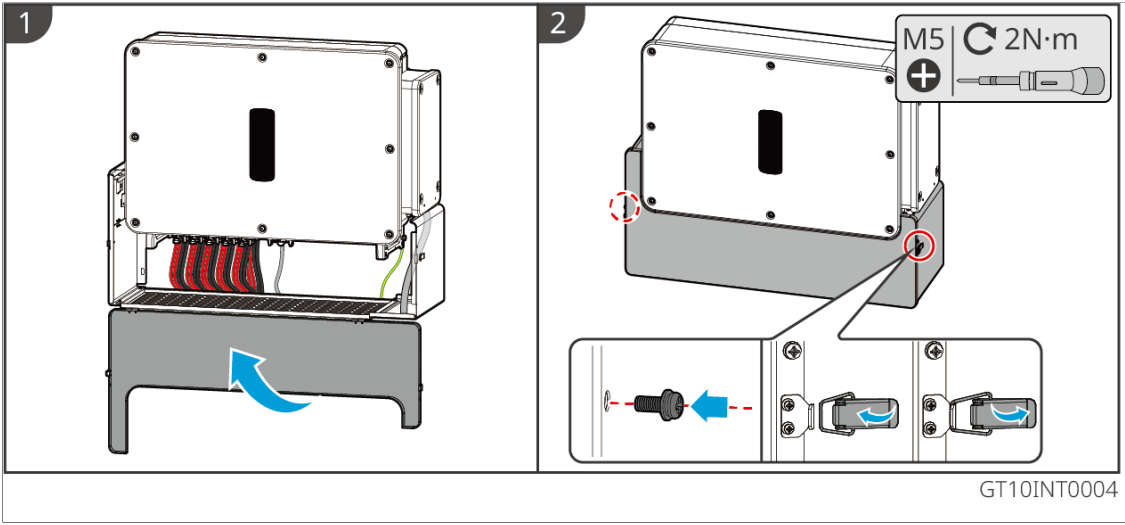
5.5.5 Manejo Posterior al Cableado (Solo Australia)

AVISO

Para instalaciones en el mercado australiano, se recomienda pasar los cables de CA por el canal de cables de CA después de colocar la cubierta protectora de PV.

Paso 1: Cierre la cubierta protectora de PV.

Paso 2: Asegúrese de que los tornillos estén instalados firmemente y active el pestillo de seguridad.



6 Puesta en marcha del equipo

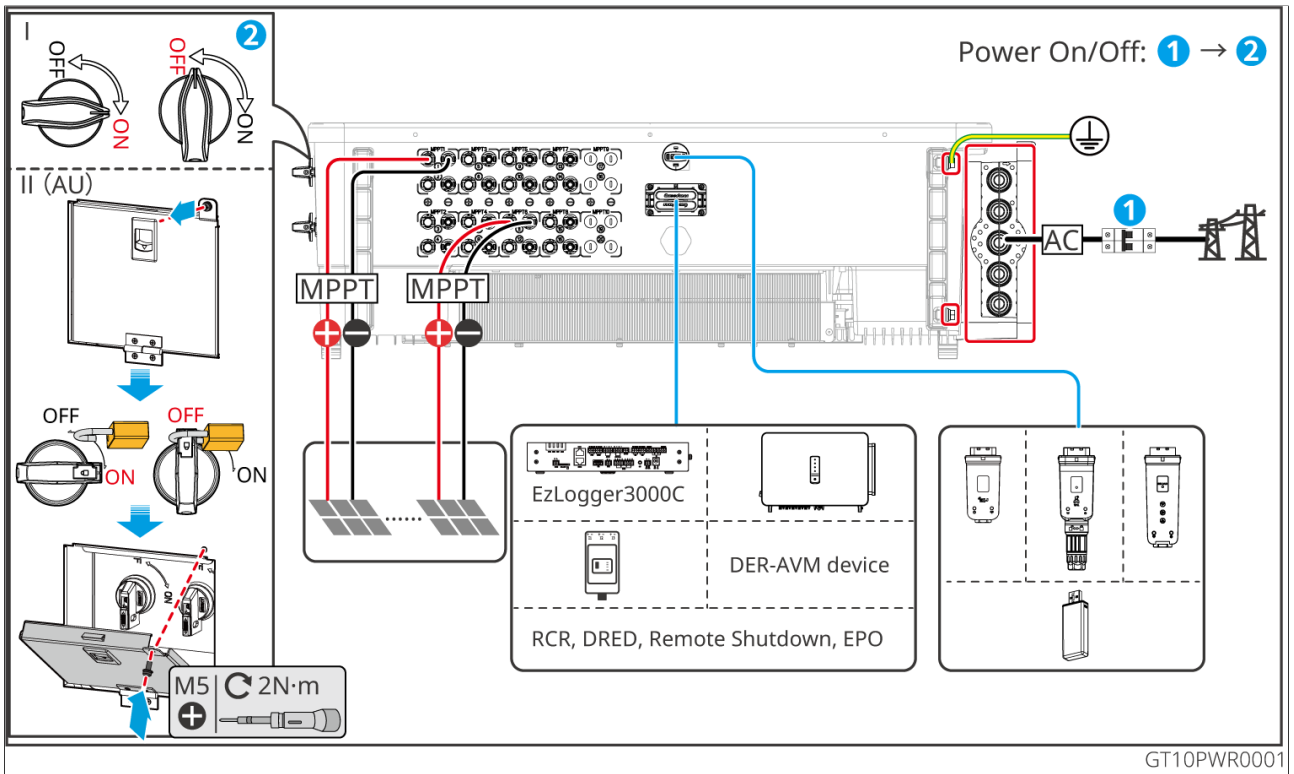
6.1 Verificar Antes de Encender la Potencia

No.	Elemento de Verificación
1	El inversor debe instalarse de forma segura. La ubicación de instalación debe permitir un fácil funcionamiento y mantenimiento, el espacio de instalación debe facilitar la ventilación y disipación de calor, y el entorno de instalación debe estar limpio y ordenado.
2	Los cables de tierra PE, entrada DC, salida AC y comunicación están conectados correcta y firmemente.
3	La sujeción de cables debe cumplir con los requisitos de enrutamiento, con distribución razonable y sin daños.
4	Los puertos y terminales no utilizados están sellados.
5	La tensión y frecuencia en el punto de conexión cumplen con los requisitos de conexión a la red del inversor.

6.2 Encendido del Equipo de Potencia

Paso 1: Encender el interruptor de CA entre el Inversor y la Red eléctrica.


Paso 2: Encender el Interruptor de CC del Inversor.



7 Puesta en marcha del Sistema

7.1 Introducción a Indicadores y Botones

Indicador	Estado	Descripción
 电源 Potencia		Encendido: Equipo encendido
		Apagado: El equipo está apagado.
 运行 Funciona miento		Encendido: EL INVERSOR ESTÁ SUMINISTRANDO POTENCIA
		Apagado: EL INVERSOR NO ESTÁ SUMINISTRANDO POTENCIA
		PARPADEO LENTO ÚNICO: AUTOCOMPROBACIÓN ANTES DE CONECTARSE A LA RED
		PARPADEO RÁPIDO ÚNICO: CONECTÁNDOSE A LA RED
 Comunica ción		Encendido: LA CONEXIÓN INALÁMBRICA ESTÁ ACTIVA/CONECTADA
		Parpadea 1 vez: EL SISTEMA INALÁMBRICO SE ESTÁ REINICIANDO
		Parpadea 2 veces: EL SISTEMA INALÁMBRICO NO ESTÁ CONECTADO AL ROUTER O A LA ESTACIÓN BASE
		Parpadea 4 veces: NO CONECTADO AL SERVIDOR DE MONITOREO
		Parpadea: Comunicación RS485 normal
		Apagado: EL SISTEMA INALÁMBRICO ESTÁ RESTAURANDO LA CONFIGURACIÓN DE FÁBRICA
		Encendido: Fallo del sistema

 故障 Fallo	<hr/>	Apagado: Sin fallos
--	-------	---------------------

7.2 Configuración de Parámetros del Inversor mediante la LCD

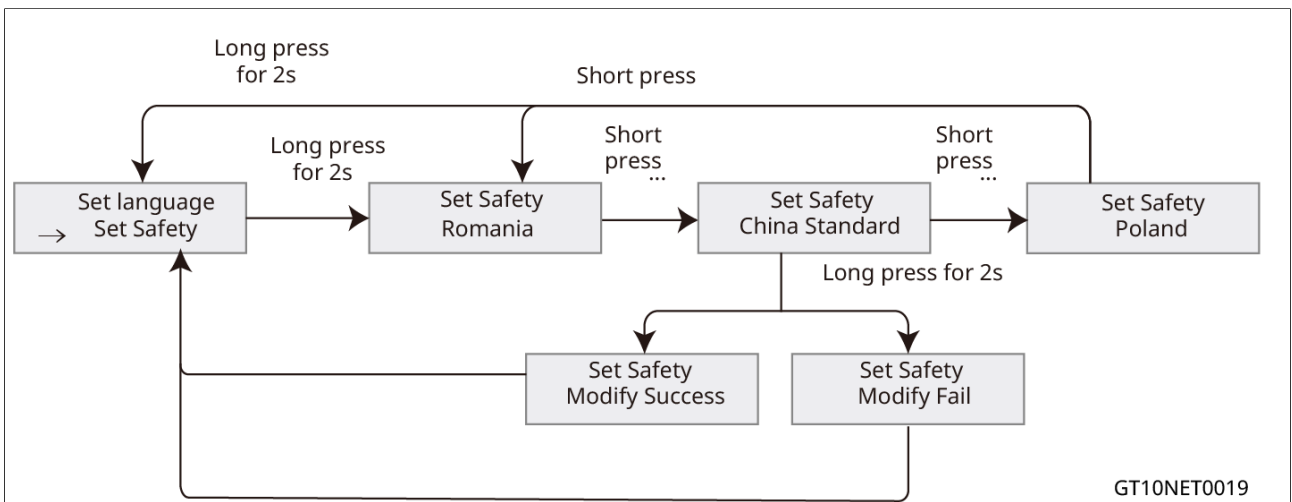
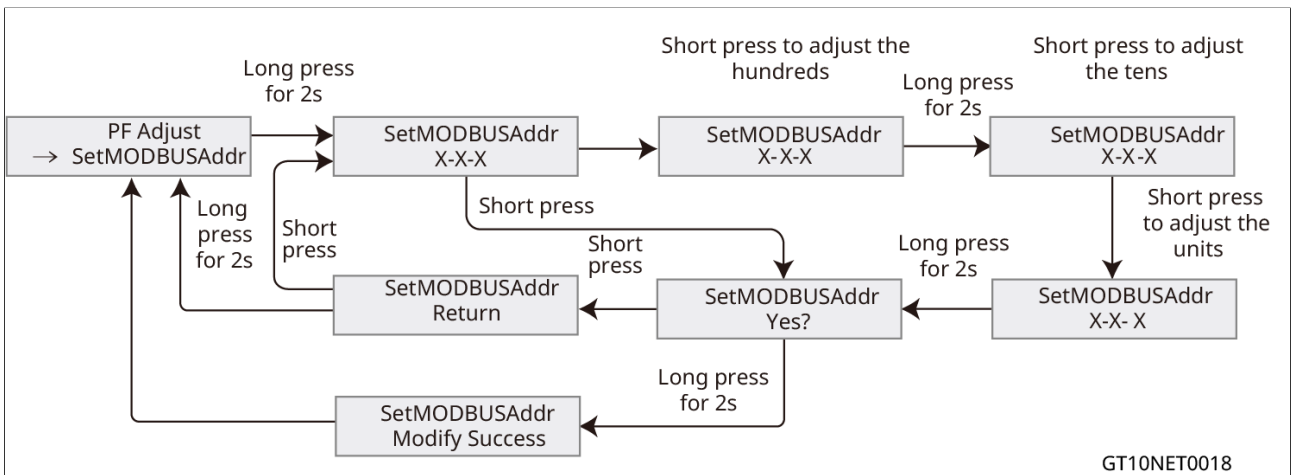
AVISO

- Las imágenes de interfaz en este manual corresponden a la versión de software del inversor V1.01.01. Las interfaces son solo para referencia, el producto real es el que prevalece.
- Los nombres, rangos y valores predeterminados de los parámetros pueden cambiar o ajustarse en el futuro; consulte la pantalla real para más detalles.
- Los parámetros de potencia del inversor deben ser configurados por profesionales calificados para evitar que la capacidad de generación se vea influenciada por parámetros incorrectos.

Descripción de la LCD y los Botones

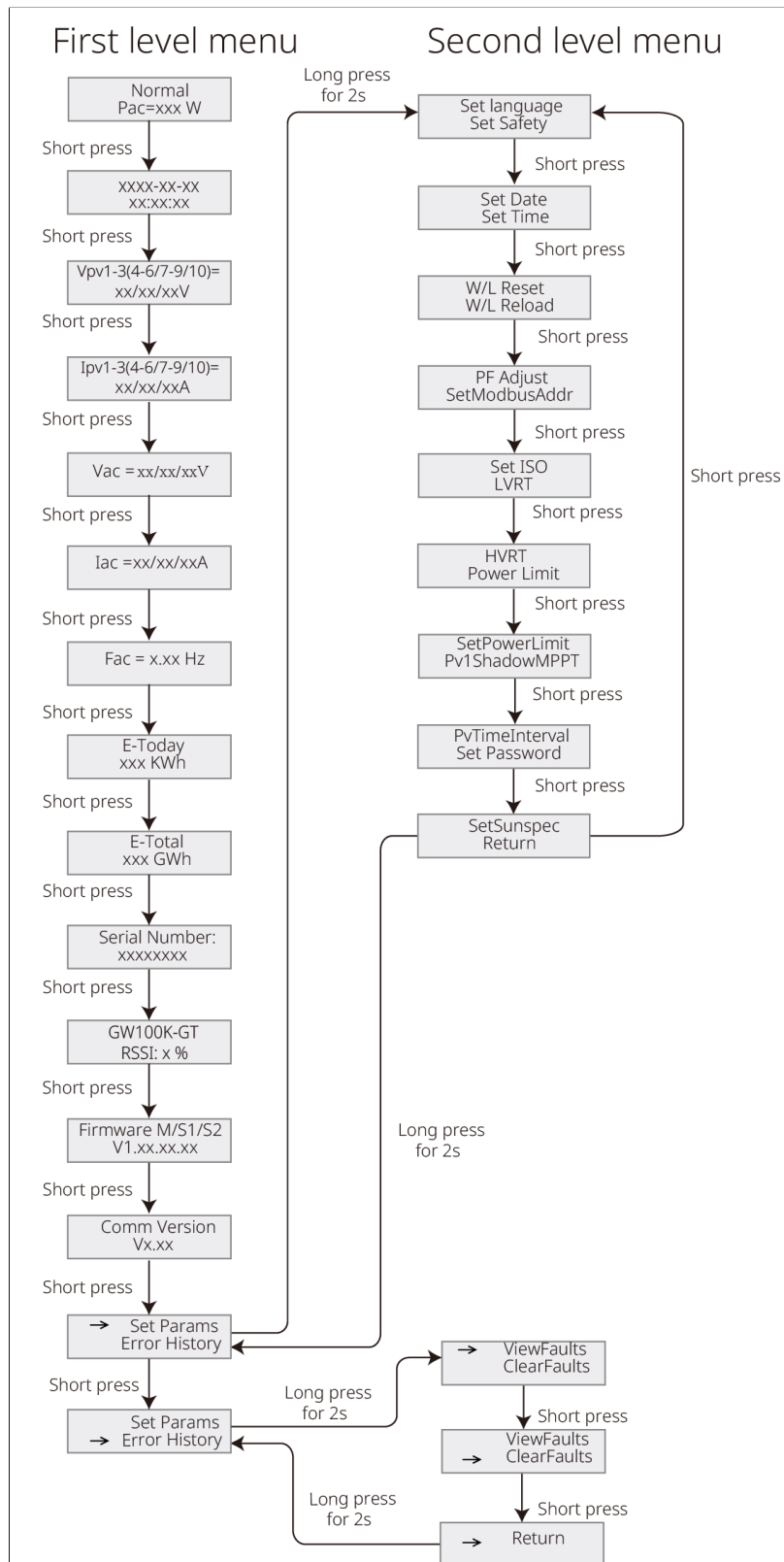
- Deje de presionar el botón por un período en cualquier página, la LCD se oscurecerá y volverá a la página inicial.
- Presione brevemente el botón para cambiar de menú o ajustar los valores de los parámetros.
- Mantenga presionado el botón para entrar al submenú. Después de ajustar los valores de los parámetros, mantenga presionado para establecer el parámetro con éxito; entre al siguiente submenú.

Ejemplo:



7.2.1 Descripción General del Menú LCD

Esta parte describe la estructura del menú, permitiéndole ver la información del inversor y configurar parámetros de manera más conveniente.



7.2.2 Introducción a los Parámetros del Inversor

Parámetros	Descripción
Conectado a la red eléctrica Potencia= 0W	Página de inicio. Indica la potencia en tiempo real del inversor.
Fecha y Hora	Verifique la fecha y hora del país/región donde se encuentra el inversor.
Tensión de Entrada	Verifique la tensión de entrada CC del inversor.
Vpv2= xxx V	Verifique la corriente de entrada CC del inversor.
Vac	Verifique la tensión de la red eléctrica.
Iac	Verifique la corriente de salida CA del inversor.
Fac	Verifique la frecuencia de la red eléctrica.
E-Hoy	Verifique la generación de energía del sistema para el día actual.
E-Total	Verifique la generación de energía total del sistema.
Número de Serie	Verifique el número de serie del inversor.
GW100K-GT RSSI:	Verifique la intensidad de la señal del módulo de comunicación (xx%).
Firmware M/S	Verifique la versión del firmware.
Versión de Comunicación	Verifique la versión del software ARM del inversor.
Configurar las regulaciones de seguridad	Establezca el país/región de seguridad conforme al estándar de la red local y el escenario de aplicación del inversor.
Configurar la fecha	Establezca la hora según la hora real en el país/región donde se encuentra el inversor.
Establecer la Hora del Sistema	

Parámetros	Descripción
Restablecimiento W/L	Apague y reinicie el módulo de comunicación.
Recarga W/L	Restaurar la configuración de fábrica del módulo de comunicación. Reconfigure los parámetros de red del módulo de comunicación después de restaurar la configuración de fábrica.
Ajuste de FP	Establezca el factor de potencia del inversor según la situación real.
Establecer Dirección Modbus	Establezca la dirección Modbus real.
Establecer ISO	Indica el valor umbral de resistencia PV-PE. Cuando el valor detectado está por debajo del valor establecido, se produce la falla IOS.
LVRT	Después de activarse, el inversor permanecerá conectado a la red eléctrica después de que ocurra una excepción de baja tensión a corto plazo en la red eléctrica.
HVRT	Después de activarse, el inversor permanecerá conectado a la red eléctrica después de que ocurra una excepción de alta tensión a corto plazo en la red eléctrica.
Límite de Potencia	Establezca la potencia retroalimentada a la red eléctrica según la situación real.
Establecer Límite de Potencia	
MPPT de Sombra	Habilite la función de escaneo de sombra si los paneles PV están sombreados.
Establecer Contraseña	La contraseña se puede ajustar. Por favor, registre la nueva contraseña y si la pierde, contacte al centro de servicio postventa. Después de cambiar su contraseña, recuérdela. Si olvida su contraseña, contacte al centro de servicio postventa de GOODWE para obtener asistencia.
Establecer Sunspec	Establezca el Sunspec según el método de comunicación real.

Parámetros	Descripción
Ver Fallas	Verifique los registros históricos de alarmas del inversor.
Borrar Fallas	Borre los registros históricos de alarmas del inversor.

7.3 Configuración de Parámetros del Inversor mediante la App

La aplicación SolarGo es un software de aplicación móvil que puede comunicarse con inversores a través de los módulos Bluetooth, WiFi, WiFi/LAN, 4G o GPRS. Las funciones comúnmente utilizadas son las siguientes:

1. Verificar los datos de operación, la versión del software, las alarmas del inversor, etc.
2. Configurar los parámetros de red y los parámetros de comunicación del inversor.
3. Mantenimiento del equipo.

Para más detalles, consulte el Manual de Usuario de la Aplicación SolarGo. Obtenga el manual de usuario desde el sitio oficial o escaneando el código QR a continuación.



Aplicación SolarGo



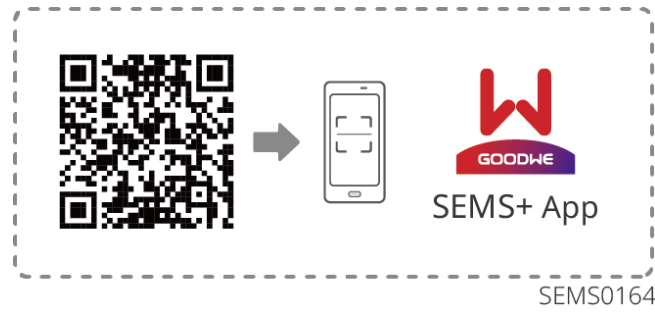
Manual de Usuario de la Aplicación SolarGo

7.4 Monitoreo de la estación de potencia vía SEMS+

SEMS+ es una plataforma de monitoreo que puede comunicarse con dispositivos vía WiFi, LAN o 4G. Las funciones comúnmente utilizadas son las siguientes:

1. Gestionar organizaciones o información de usuario.
2. Añadir y monitorear información de la estación de potencia.
3. Mantenimiento de equipos.

Escanea el código QR a continuación para descargar e instalar la App.



Para más detalles, consulta el Manual de Usuario de SEMS+. Obtén el manual de usuario desde el sitio oficial o escaneando el código QR a continuación.



8 Mantenimiento del Sistema

8.1 Apagar el Inversor

PELIGRO

- Desconecte la potencia del inversor antes de las operaciones y el mantenimiento. De lo contrario, el inversor puede dañarse o pueden ocurrir descargas eléctricas.
- Después de desconectar la potencia del inversor, sus componentes internos requieren un cierto tiempo para descargarse. Por favor, espere hasta que el dispositivo esté completamente descargado de acuerdo con el requisito de tiempo indicado en la etiqueta.

Paso 1: (Recomendado) Emitir un comando al inversor para detener la conexión a la red.

Paso 2: Apagar el interruptor de CA entre el inversor y la red eléctrica.

Paso 3: Apagar el interruptor de CC del inversor.

8.2 Retirar el Inversor

ADVERTENCIA

- Asegúrese de que el inversor esté apagado.
- Use el EPP adecuado antes de cualquier operación.

Paso 1: Desconecte todos los cables, incluidos los cables de CC, los cables de CA, los cables de comunicación, los módulos de comunicación y los cables de PE.

Paso 2: Manipule o ize el inversor para bajarlo de la pared o de la placa de montaje.

Paso 3: Retire la placa de montaje.

Paso 4: Almacene el inversor correctamente. Si el inversor se va a utilizar más tarde, asegúrese de que las condiciones de almacenamiento cumplan con los requisitos.

8.3 Desecho del Inversor

Si el inversor no puede funcionar más, deséchelo de acuerdo con los requisitos locales de eliminación de residuos de equipos eléctricos. No lo deseche como residuo doméstico.

8.4 Solución de problemas

Realice la solución de problemas según los siguientes métodos. Contacte al servicio postventa si estos métodos no funcionan.

Al contactar al centro de servicio postventa, por favor recopile la siguiente información para facilitar la rápida resolución del problema.

1. Información del inversor, como: número de serie, versión de software, fecha de instalación, tiempo de fallo, frecuencia de fallos, etc.
2. Entorno de instalación, incluyendo condiciones climáticas, si los módulos fotovoltaicos están protegidos o sombreados, etc. Se recomienda proporcionar algunas fotos y videos para ayudar en el análisis del problema.
3. Situación de la red

No.	Falla	Causas	Soluciones
1	Red eléctrica Apagada	<ol style="list-style-type: none">1. Falla de energía de la Red eléctrica.2. El circuito de CA o el disyuntor de CA está desconectado.	<ol style="list-style-type: none">1. La alarma desaparece automáticamente después de que se restablece el suministro de energía de la red.2. Verifique si el circuito de CA o el disyuntor de CA está desconectado.

2	Protección por Sobretensión de Red	La tensión de red excede el rango permisible, o la duración del alto voltaje excede el requisito de HVRT.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Si ocurre ocasionalmente, puede ser causado por una anomalía de red a corto plazo. El inversor se recuperará automáticamente después de que la red sea normal. 2. Si ocurre con frecuencia, verifique si la tensión de red está dentro del rango permitido. <ul style="list-style-type: none"> • Contacte a la compañía eléctrica local si la tensión de red excede el rango permisible. • Si la tensión de red está dentro del rango permitido, modifique la tensión de red con el consentimiento del operador de red local. 3. Verifique si el disyuntor de CA y los cables de salida están conectados de forma segura y correcta si el problema persiste.
---	------------------------------------	---	--

3	Protección por Sobretensión Rápida de Red	La falla desencadenada por tensión de red anormal o ultra alta	<ol style="list-style-type: none"> 1. Si ocurre ocasionalmente, puede ser causado por una anomalía de red a corto plazo. El inversor se recuperará automáticamente después de que la red sea normal. 2. Si ocurre con frecuencia, verifique si la tensión de red está dentro del rango permitido. <ul style="list-style-type: none"> • Contacte a la compañía eléctrica local si la tensión de red excede el rango permisible. • Si la tensión de red está dentro del rango permitido, modifique la tensión de red con el consentimiento del operador de red local. 3. Verifique si el disyuntor de CA y los cables de salida están conectados de forma segura y correcta si el problema persiste.
---	---	--	--

4	Protección por Subtensión de Red	La tensión de red es más baja que el rango permisible, o la duración del bajo voltaje excede el requisito de LVRT.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Si ocurre ocasionalmente, puede ser causado por una anomalía de red a corto plazo. El inversor se recuperará automáticamente después de que la red sea normal. 2. Si ocurre con frecuencia, verifique si la tensión de red está dentro del rango permitido. <ul style="list-style-type: none"> • Contacte a la compañía eléctrica local si la tensión de red excede el rango permisible. • Si la tensión de red está dentro del rango permitido, modifique la tensión de red con el consentimiento del operador de red local. 3. Verifique si el disyuntor de CA y los cables de salida están conectados de forma segura y correcta si el problema persiste.
---	----------------------------------	--	--

5	Protección por Sobretensión de 10min	El valor promedio móvil de la tensión de red excede el rango especificado en las regulaciones de seguridad dentro de 10 minutos.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Si ocurre ocasionalmente, puede ser causado por una anomalía de red a corto plazo. El inversor se recuperará automáticamente después de que la red sea normal. 2. Verifique si la tensión de red está funcionando a un alto voltaje durante mucho tiempo. Si ocurre con frecuencia, verifique si la tensión de red está dentro del rango permitido. <ul style="list-style-type: none"> • Contacte a la compañía eléctrica local si la tensión de red excede el rango permisible. • Si la tensión de red está dentro del rango permitido, modifique el valor de protección por sobretensión de 10min con el consentimiento del operador de red local.
6	Protección por Subfrecuencia de Red	Anomalía de la Red eléctrica. La frecuencia real de la red excede el requisito del estándar de red local.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Si ocurre ocasionalmente, puede ser causado por una anomalía de red a corto plazo. El inversor se recuperará automáticamente después de que la red sea normal. 2. Si ocurre con frecuencia, verifique si la frecuencia de red está dentro del rango permitido. <ul style="list-style-type: none"> • Si no, por favor contacte al operador de red local. • Si la tensión de red está dentro del rango permitido, modifique el valor de protección por subfrecuencia de red con el consentimiento del operador de red local.

7	Protección por Subfrecuencia de Red	Excepción de la Red eléctrica. La frecuencia real de la red es más baja que el requisito del estándar de red local.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Si ocurre ocasionalmente, puede ser una anomalía de red a corto plazo. El inversor reanuda el funcionamiento normal después de detectar que la red es normal, y no se requiere intervención manual. 2. Si ocurre con frecuencia, verifique si la frecuencia de red está dentro del rango permitido. <ul style="list-style-type: none"> • Si no, por favor contacte al operador de red local. • Si la tensión de red está dentro del rango permitido, modifique el valor de protección por subfrecuencia de red con el consentimiento del operador de red local.
8	Anti-islanding	La Red eléctrica está desconectada. La Red eléctrica está desconectada según las regulaciones de seguridad, pero la tensión de red se mantiene debido a las cargas.	El inversor se reconectará automáticamente a la red una vez que la red vuelva a la normalidad.
9	Falla de Subtensión VRT	Anomalía de la Red eléctrica. La duración de la anomalía de la Red eléctrica excede el tiempo establecido de LVRT.	

10	Falla de Sobretensión VRT	Anomalía de la Red eléctrica. La duración de la anomalía de la Red eléctrica excede el tiempo establecido de HVRT.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Si ocurre ocasionalmente, puede ser una anomalía de red a corto plazo. El inversor reanuda el funcionamiento normal después de detectar que la red es normal, y no se requiere intervención manual. 2. Si ocurre con frecuencia, verifique si la tensión de red está dentro del rango permitido. Si no, por favor contacte al operador de red local. Si la tensión de red está dentro del rango permitido, por favor contacte al distribuidor o al servicio de posventa.
11	Protección 30mAGfci	La impedancia de aislamiento de entrada a tierra se vuelve baja cuando el inversor está trabajando.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Si ocurre ocasionalmente, puede ser causado por una anomalía de cable externo. El inversor se recuperará automáticamente después de que se resuelva el problema, no se requiere intervención manual. 2. Si ocurre con frecuencia o no se recupera durante mucho tiempo, verifique si la resistencia de aislamiento del módulo fotovoltaico a tierra es demasiado baja.
12	Protección 60mAGfci		
13	Protección 150mAGfci		
14	Protección por Cambio Lento Gfci		
15	Protección DCI L1	El componente DC de la corriente de salida excede el rango de seguridad o el rango predeterminado.	

16	Protección DCI L2		<ol style="list-style-type: none"> 1. Si la anomalía es causada por una falla externa (como anomalía de red, anomalía de frecuencia, etc.), el inversor reanudará automáticamente el funcionamiento normal después de que se elimine la falla, y no se requiere intervención manual. 2. Si la alarma ocurre con frecuencia y afecta la generación normal de energía de la planta, por favor contacte al distribuidor o al servicio de posventa.
17	Baja Resistencia de Aislamiento	<ol style="list-style-type: none"> 1. El módulo fotovoltaico está en cortocircuito con PE. 2. El entorno de instalación del módulo fotovoltaico permanece húmedo durante mucho tiempo, y los cables tienen un aislamiento deficiente a tierra. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Verifique la resistencia del módulo fotovoltaico a tierra. Si hay un fenómeno de cortocircuito, por favor verifique el punto de cortocircuito y rectifíquelo. 2. Verifique si el cable PE está conectado correctamente. 3. Si se confirma que la resistencia es efectivamente más baja que el valor predeterminado en días nublados y lluviosos, por favor restablezca el "valor de protección de resistencia de aislamiento".

18	Anomalía de Puesta a Tierra del Sistema	<ol style="list-style-type: none"> 1. El cable PE del inversor no está conectado. 2. Cuando la salida del módulo fotovoltaico está puesta a tierra, no hay un transformador de aislamiento conectado al lado de salida del inversor. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Por favor verifique si el cable PE del inversor está correctamente conectado. 2. Si la salida del módulo fotovoltaico está puesta a tierra, confirme si hay un transformador de aislamiento conectado al lado de salida del inversor.
19	Cortocircuit o L-PE	Baja resistencia o cortocircuito entre el cable de fase de salida y PE.	Verifique la resistencia entre el cable de fase de salida y PE, localice la posición con baja resistencia y repárela.
20	Falla Anti Potencia Inversa	Fluctuación anormal de la carga	<ol style="list-style-type: none"> 1. Si la anomalía es causada por una falla externa, el inversor reanudará automáticamente el funcionamiento normal después de que se elimine la falla, y no se requiere intervención manual. 2. Si esta alarma ocurre con frecuencia y afecta la generación normal de energía de la planta, por favor contacte al distribuidor o al centro de servicio de posventa.
21	Pérdida de Comunicación Interna	<ol style="list-style-type: none"> 1. El chip no ha sido energizado 2. Falla de Versión del Programa del Chip 	Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, luego conéctelos 5 minutos después. Contacte al distribuidor o al servicio de posventa si el problema persiste.

22	Anomalía de Verificación HCT de CA	El muestreo del HCT de CA es anormal.	Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, luego conéctelos 5 minutos después. Contacte al distribuidor o al servicio de posventa si el problema persiste.
23	Anomalía de Verificación HCT GFCI	El muestreo del HCT GFCI es anormal.	Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, luego conéctelos 5 minutos después. Contacte al distribuidor o al servicio de posventa si el problema persiste.
24	Anomalía de Verificación de Relé	<ol style="list-style-type: none"> 1. El relé es anormal (en cortocircuito) 2. El circuito de control es anormal 3. Anomalía de Cableado del Lado de CA (posible conexión suelta o cortocircuito) 	Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, luego conéctelos 5 minutos después. Contacte al distribuidor o al servicio de posventa si el problema persiste.
25	Anomalía de Ventilador Interno	<ol style="list-style-type: none"> 1. La fuente de alimentación del ventilador es anormal. 2. Falla Mecánica (rotor bloqueado) 3. El ventilador está envejecido y dañado. 	Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, luego conéctelos 5 minutos después. Contacte al distribuidor o al servicio de posventa si el problema persiste.
26	Anomalía de Ventilador Externo		

27	Falla de Lectura/Escritura de Flash	El almacenamiento Flash interno es anormal	Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, luego conéctelos 5 minutos después. Contacte al distribuidor o al servicio de posventa si el problema persiste.
28	Falla de Arco DC	<ol style="list-style-type: none"> 1. El terminal DC no está firmemente conectado. 2. El cableado DC está dañado. 	Verifique si los cables de conexión de los módulos están en condiciones normales, correctamente conectados y en buen contacto.
29	Falla de Autocomprobación AFCI	El equipo de detección AFCI es anormal.	Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, luego conéctelos 5 minutos después. Contacte al distribuidor o al servicio de posventa si el problema persiste.
30	Modo de Bloqueo por Sobretemperatura INV	<ol style="list-style-type: none"> 1. El inversor está instalado en un lugar con ventilación deficiente. 2. La temperatura ambiente es demasiado alta. 3. Operación Anormal del Ventilador Interno. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Verifique si la ubicación de instalación del inversor tiene buena ventilación y si la temperatura ambiente excede el rango máximo de temperatura ambiente permitido. 2. Si hay ventilación deficiente o la temperatura ambiente es demasiado alta, por favor mejore sus condiciones de ventilación y disipación de calor. 3. Si tanto la ventilación como la temperatura ambiente son adecuadas, por favor contacte al distribuidor o al servicio de posventa.
31	Anomalía de Ref 1.5V	El circuito de referencia es anormal.	Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, luego conéctelos 5 minutos después. Contacte al distribuidor o al servicio de posventa si el problema persiste.
32	Anomalía de Ref 0.3V	El circuito de referencia es anormal.	
33	Sobretensión BUS		

34	Sobretensión P-BUS	<ol style="list-style-type: none"> 1. La tensión PV es demasiado alta. 2. Anomalía de Muestreo de Tensión BUS del Inversor 3. El aislamiento del transformador del inversor es deficiente, por lo que dos inversores se influyen mutuamente cuando se conectan a la red. Uno de los inversores reporta sobretensión DC. 	<p>Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, luego conéctelos 5 minutos después. Contacte al distribuidor o al servicio de posventa si el problema persiste.</p>
35	Sobretensión N-BUS		
36	Sobretensión BUS (CPU Secundario 1)		
37	Sobretensión PBUS (CPU Secundario 1)		
38	Sobretensión NBUS (CPU Secundario 1)		
39	Sobretensión de Entrada PV	<p>La configuración del arreglo PV no es correcta. Demasiados paneles PV están conectados en serie en el módulo fotovoltaico.</p>	<p>Verifique la configuración en serie de las cadenas del arreglo PV correspondiente. Asegúrese de que la tensión de circuito abierto de las cadenas no exceda la tensión máxima de operación del inversor.</p>
40	Sobrecorriente de Hardware Continuo PV	<ol style="list-style-type: none"> 1. La configuración PV no es adecuada. 2. El hardware está dañado. 	<p>Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, luego conéctelos 5 minutos después. Contacte al distribuidor o al servicio de posventa si el problema persiste.</p>

41	Sobrecorriente de Software Continuo PV	<ol style="list-style-type: none"> 1. La configuración PV no es adecuada. 2. El hardware está dañado. 	<p>Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, luego conéctelos 5 minutos después. Contacte al distribuidor o al servicio de posventa si el problema persiste.</p>
42	Módulo Invertido (Módulo 1~Módulo 16)	Módulo Fotovoltaico Invertido	<p>Verifique si los módulos fotovoltaicos están conectados al revés.</p>
43	La tensión PV es baja	La luz solar es débil o cambia anormalmente.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Si ocurre ocasionalmente, la razón podría ser una luz solar anormal. El inversor se recuperará automáticamente sin intervención manual. 2. Si ocurre con frecuencia, por favor contacte al distribuidor o al centro de servicio de posventa.
44	La tensión BUS es baja	La luz solar es débil o cambia anormalmente.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Si ocurre ocasionalmente, la razón podría ser una luz solar anormal. El inversor se recuperará automáticamente sin intervención manual. 2. Si ocurre con frecuencia, por favor contacte al distribuidor o al centro de servicio de posventa.
45	Falla de Arranque Suave BUS	Anomalía del Circuito de Conducción de Boost	<p>Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, luego conéctelos 5 minutos después. Contacte al distribuidor o al servicio de posventa si el problema persiste.</p>

46	Desequilibrio de Tensión BUS	1. El circuito de muestreo del inversor es anormal. 2. Hardware Anormal.	Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, luego conéctelos 5 minutos después. Contacte al distribuidor o al servicio de posventa si el problema persiste.
47	Falla de Bloqueo de Fase de Red	Inestabilidad de Frecuencia de Red	Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, luego conéctelos 5 minutos después. Contacte al distribuidor o al servicio de posventa si el problema persiste.
48	Sobrecorriente Continua del Inversor	Un cambio repentino a corto plazo en la red eléctrica o la carga provoca sobrecorriente de control	Si ocurre ocasionalmente, no se requiere acción; Si ocurre con frecuencia, por favor contacte al distribuidor o al centro de servicio de posventa.
49	Sobrecorriente de Software del Inversor		
50	Sobrecorriente de Hardware del Inversor Fase R		
51	Sobrecorriente de Hardware del Inversor Fase S		

52	Sobrecorriente de Hardware del Inversor Fase T		
53	Sobrecorriente de Hardware Único PV	La luz solar es débil o cambia anormalmente.	Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, luego conéctelos 5 minutos después. Contacte al distribuidor o al servicio de posventa si el problema persiste.
54	Sobrecorriente de Software Único PV		
55	Falla HCT PV	Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, luego conéctelos 5 minutos después. Contacte al distribuidor o al servicio de posventa si el problema persiste.	Apague el interruptor del lado de salida de CA y el interruptor del lado de entrada de CC. Después de 5 minutos, encienda el interruptor del lado de salida de CA y el interruptor del lado de entrada de CC. Si la falla aún existe, por favor contacte al distribuidor o al centro de servicio al cliente de nuestra empresa.
56	Sobretemperatura de Cavidad	<ol style="list-style-type: none"> 1. El inversor está instalado en un lugar con ventilación deficiente. 2. La temperatura ambiente es demasiado alta. 3. Ocurre una falla en el ventilador interno del inversor. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Verifique si la ventilación en la ubicación de instalación del inversor es buena y si la temperatura ambiente excede el rango máximo de temperatura ambiente permitido. 2. Si hay ventilación deficiente o la temperatura ambiente es demasiado alta, por favor mejore las condiciones de ventilación y disipación de calor. 3. Contacte al distribuidor o al servicio de posventa si tanto la ventilación como la temperatura ambiente son adecuadas.

58	Módulo Perdido (Módulo 1~Módulo 16)	Fusible de cadena desconectado (si corresponde).	Verifique si el fusible está desconectado
----	-------------------------------------	--	---

8.5 Mantenimiento de Rutina



Desconecte la potencia del inversor antes de las operaciones y el mantenimiento. De lo contrario, el inversor puede dañarse o pueden ocurrir descargas eléctricas.

Contenido del Mantenimiento	Método de Mantenimiento	Ciclo de Mantenimiento
Limpieza del Sistema	Verificar que los disipadores de calor y las entradas/salidas de aire estén libres de objetos extraños y polvo.	Una vez cada 6 meses hasta una vez al año
Ventilador	Verificar que el ventilador funcione correctamente, con bajo ruido y apariencia intacta.	Una vez al año
Interruptor de CC	Encender y apagar el interruptor de CC diez veces consecutivas para asegurarse de que funcione correctamente.	Una vez al año
Conexiones Eléctricas	Verificar si las conexiones eléctricas están sueltas y si la apariencia del cable está dañada o tiene cobre expuesto.	Una vez cada 6 meses hasta una vez al año
Sellado	Verificar si el sellado de los orificios de entrada de cables del equipo cumple con los requisitos; si hay huecos excesivamente grandes o áreas no bloqueadas, volver a sellarlos.	Una vez al año

Mantenimiento del Ventilador

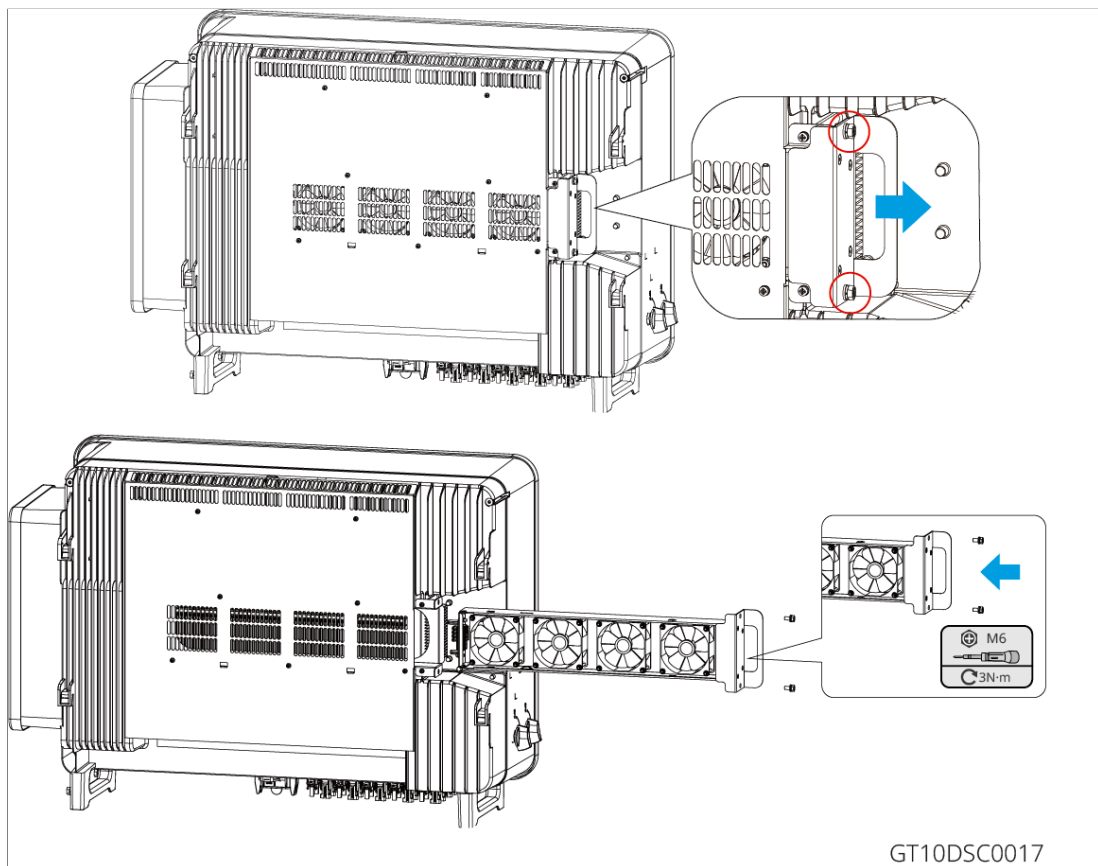
Para el mantenimiento del ventilador, consulte los pasos específicos a continuación:

El inversor de la serie GT está equipado con un módulo de ventilador externo, que se inserta en la parte posterior del inversor desde el lado izquierdo. Este ventilador requiere limpieza con una aspiradora anualmente. Para una limpieza a fondo, extraiga primero el ventilador de la unidad.

1. Apague el interruptor de CA entre el inversor y la red eléctrica, y apague el interruptor de CC del inversor.
2. Espere hasta que la tensión residual se descargue por completo (según lo requerido por la etiqueta) y el ventilador deje de funcionar.
3. Limpie el ventilador.

- Retire los tornillos con un destornillador y extraiga el ventilador;
- Extraiga todo el módulo de ventilador externo, no extraiga ventiladores individuales.

4. Utilice un cepillo de cerdas suaves, un paño o una aspiradora.
5. Después de limpiar, vuelva a montar el ventilador y apriete los tornillos de forma segura.



9 Parámetros Técnicos

Datos Técnicos	GW75K-GT-LV-G10
Entrada	
Máx. potencia de entrada (kW)	150
Máx. tensión de entrada (V)	800
Intervalo de tensión de funcionamiento MPPT (V)	180~800
Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal (V)	250~650
Tensión de arranque (V)	200
Tensión nominal de entrada (V)	370
Máx. corriente de entrada por MPPT (A)	42
Máx. corriente de cortocircuito por MPPT (A)	52.5
Máx. corriente de retroalimentación a la matriz (A)	0
Número de seguidores MPP	8
Número de cadenas por MPPT	2
Salida	

Potencia nominal de salida (kW)	75
Potencia aparente nominal de salida (kVA)	75
Máx. potencia activa de CA (kW) ^{*3}	75 ^{*6}
Máx. potencia aparente de CA (kVA) ^{*3}	75
Potencia nominal a 40°C (kW)	75
Máx. potencia a 40°C (incluyendo sobrecarga de CA) (kW)	75
Tensión nominal de salida (V)	127/220,3L/N/PE o 3L/PE ^{*7}
Intervalo de tensión de salida (V)	176~245
Frecuencia nominal de red de CA (Hz)	50/60
Intervalo de frecuencia de red de CA (Hz)	45-55/55-65
Máx. corriente de salida (A) ^{*5}	196.9
Máx. corriente de falla de salida (pico y duración) (A)	364A@5μs
Corriente de irrupción (pico y duración)(A)	120A@1μs

Corriente nominal de salida (A)	196.9
Factor de potencia	~1 (Ajustable de 0.8 adelantado a 0.8 atrasado)
Máx. distorsión armónica total	<3%
Protección máxima de sobrecorriente de salida (A)	340
Eficiencia	
Máx. eficiencia	98.80%
Eficiencia europea	98.30%
Protección	
Monitorización de corriente de módulo fotovoltaico	Integrado
Detección de resistencia de aislamiento PV	Integrado
Monitorización de corriente residual	Integrado
Protección de polaridad inversa PV	Integrado
Protección anti-isla	Integrado
Protección de sobrecorriente de CA	Integrado
Protección de cortocircuito de CA	Integrado

Protección de sobretensión de CA	Integrado
Interruptor de CC	Integrado
Protección contra sobretensiones de CC	Tipo II
Protección contra sobretensiones de CA	Tipo II
AFCI	Opcional*8
Apagado rápido	Opcional
Apagado remoto	Integrado
Recuperación PID	Opcional
Alimentación eléctrica por la noche	Opcional
Diagnóstico de curva I-V	Opcional
Datos generales	
Intervalo de temperatura de funcionamiento (°C)	-30 ~ +60
Temperatura de almacenamiento (°C)	-40 ~ +70
Entorno de funcionamiento	Exterior
Humedad relativa	0 ~ 100%
Máx. altitud de funcionamiento (m)	4000
Método de refrigeración	Refrigeración por ventilador inteligente

Interfaz de usuario	LED, LCD (Opcional) , WLAN+APP
Comunicación	RS485, WiFi+LAN
Protocolos de comunicación	Modbus-RTU (SunSpec Compliant)
Peso (kg)	88
Dimensiones (An×Al×Pr mm)	930×650×300
Emisión de ruido (dB)	<70
Topología	No aislado
Autoconsumo por la noche (W)	<1
Grado de protección IP	IP66
Clase anti-corrosión	C4, C5 (Opcional)
Conector de CC	MC4 (4~6mm ²)
Conector de CA	OT/DT terminal (Máx. 240 mm ²)
Categoría ambiental	4K4H
Grado de contaminación	III
Categoría de sobretensión	DCII / ACIII
Clase de protección	I
La clase de tensión decisiva (DVC)	PV: C
	AC: C
	com: A
Método activo anti-isla	AFDPF + AQDPF

País de fabricación	China
---------------------	-------

Datos Técnicos	GW100K-GT	GW110K-GT	GW125K-GT
Entrada			
Potencia de entrada máx. (kW)	150	165	187.5
Tensión de entrada máx. (V)	1100*11	1100*11	1100*11
Intervalo de tensión de funcionamiento MPPT (V)	180~1000		
Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal (V)	500~850V @380V/400Vac, 600~850V @480Vac		
Tensión de arranque (V)	200		
Tensión nominal de entrada (V)	600V @380/400Vac, 720V @480Vac		
Máx. corriente de entrada por MPPT (A)	42		
Máx. corriente de cortocircuito por MPPT (A)	52.5		
Corriente máxima de retroalimentación a la matriz (A)	0		
Número de seguidores MPP	8	10	10

Número de cadenas por MPPT	2		
Salida			
Potencia nominal de salida (kW)	100* ¹	110	125
Potencia aparente nominal de salida (kVA)	100* ¹	110	125
Máx. potencia activa de CA (kW)* ³	100* ¹	121* ⁴	137.5* ²
Máx. potencia aparente de CA (kVA)* ³	100* ¹	121* ⁴	137.5* ²
Potencia nominal a 40°C (kW)	100	110	125
Potencia máxima a 40°C (incluyendo sobrecarga de CA) (kW)	100	110	125
Tensión nominal de salida (V)	220/380, 230/400, 277/480, 3L/N/PE o 3L/PE		
Intervalo de tensión de salida (V)	304~528		
Frecuencia nominal de red de CA (Hz)	50/60		
Intervalo de frecuencia de red de CA (Hz)	45-55/55-65		
Máx. corriente de salida (A)* ⁵	167.1@380V 158.8@400V 132.3@480V	183.4@380V 174.7@400V 145.5@480V	199.4@380V 198.5@400V 165.4@480V

Corriente máxima de falla de salida (pico y duración) (A)	364@5 μ s		
Corriente de irrupción (pico y duración)(A)	120@1 μ s		
Corriente nominal de salida (A)	152.0@380V 145.0@400V 120.3@480V	167.1@380V 159.5@400V 132.3@480V	189.9@380V 181.2@400V 150.4@480V
Factor de potencia	~1 (Ajustable de 0.8 adelantado a 0.8 atrasado)		
Máx. distorsión armónica total	<3%		
Protección máxima de sobrecorriente de salida (A)	340		
Eficiencia			
Máx. eficiencia	98.8%	98.8%	99.0%
Eficiencia Europea	98.4%	98.4%	98.5%
Eficiencia CEC	98.3%	98.3%	98.4%
Protección			
Monitoreo de corriente del módulo fotovoltaico	Integrado	Integrado	Integrado
Detección de resistencia de aislamiento de PV	Integrado	Integrado	Integrado
Monitoreo de corriente residual	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra polaridad inversa de PV	Integrado	Integrado	Integrado

Protección anti-isla	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra sobrecorriente de CA	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra cortocircuito de CA	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra sobretensión de CA	Integrado	Integrado	Integrado
Interruptor de CC	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra sobretensiones de CC	Tipo II (Tipo I + II Opcional)		
Protección contra sobretensiones de CA	Tipo II		
AFCI	Opcional*9	Opcional*9	Opcional*9
Apagado de emergencia	Opcional	Opcional	Opcional
Apagado rápido	Opcional	Opcional	Opcional
Apagado remoto	Opcional	Opcional	Opcional
Recuperación PID	Opcional	Opcional	Opcional
Compensación de potencia reactiva nocturna	Opcional	Opcional	Opcional
Alimentación nocturna	Opcional*10	Opcional*10	Opcional*10
Escaneo de curva I-V	Opcional	Opcional	Opcional
Diagnóstico de curva I-V	Opcional	Opcional	Opcional
Datos Generales			

Rango de temperatura operativa (°C)	-30 ~ +60		
Temperatura de almacenamiento (°C)	-40 ~ +70		
Entorno operativo	Exterior		
Humedad relativa	0 ~ 100%		
Altitud operativa máx. (m)	4000		
Método de enfriamiento	Enfriamiento por ventilador inteligente		
Interfaz de usuario	LED, LCD (Opcional) , WLAN+APP		
Comunicación	RS485, WiFi+LAN o 4G		
Protocolos de comunicación	Modbus-RTU (Compatible con SunSpec)		
Peso (kg)	85	88	88
Dimensiones (An×Al×Pr mm)	930×650×300		
Emisión de ruido (dB)	<70		
Topología	No aislado		
Autoconsumo nocturno (W)	<2		
Grado de protección IP	IP66		
Clase de anticorrosión	C4, C5 (Opcional)		
Conector de CC	MC4 (4~6mm ²)		
Conector de CA	Terminal OT/DT (Máx. 240 mm ²)		
Categoría ambiental	4K4H		

Grado de contaminación	III*12
Categoría de sobretensión	DCII / ACIII
Clase de protección	I
Clase de tensión decisiva (DVC)	PV: C AC: C com: A
Método activo anti-isla	AFDPF + AQDPF
País de fabricación	China

*1: Para Australia es 99.99kW/kVA.

*2: Para VDE4105 Máx. potencia activa de CA (kW) y Máx. potencia aparente de CA (kVA): GW125K-GT es 134.9.

*3: Para Chile y Brasil Máx. potencia activa de CA (kW) y Máx. potencia aparente de CA (kVA): GW100K-GT es 100; GW110K-GT es 110; GW125K-GT es 125.

*4: Para Australia es 110kW/kVA.

*5: Para Australia Máx. corriente de salida (A): GW100K-GT es 145@400V; GW110K-GT es 159.5@400V.

*6: Para Colombia Máx. potencia activa de CA (kW) : GW75K-GT-LV-G10 es 70.9@208V.

*7: Para Colombia Tensión nominal de salida (V) : GW75K-GT-LV-G10 es 120/208, 3L/N/PE o 3L/PE.

*8: Para Brasil, Colombia y México es Integrado.

*9: Para Australia, Brasil y México, GW100K-GT/GW110K-GT/GW125K-GT AFCI: Integrado.

*10: Para Australia, GW100K-GT/GW110K-GT/GW125K-GT Alimentación de energía en la noche: Integrado.

*11: Cuando la tensión de entrada varía de 1000V a 1100V, el inversor entrará en estado de espera. Cuando la tensión de entrada vuelva al intervalo de tensión de funcionamiento MPPT, el inversor reanudará el estado de funcionamiento normal.

*12: : Para Australia, Grado de Contaminación: PD 3(Externo), PD 2(Interno).

10 Explicación de Términos

Definición de Categoría de Sobretensión

Categoría de Sobretensión I: se conecta a equipos conectados a un circuito donde se han tomado medidas para reducir la sobretensión transitoria a un nivel bajo;

Categoría de Sobretensión II: equipos consumidores de energía alimentados por dispositivos fijos de distribución de potencia. Dichos equipos incluyen electrodomésticos, herramientas portátiles y otras cargas domésticas y similares. Si hay requisitos especiales para la confiabilidad y aplicabilidad de dichos equipos, se debe adoptar la Categoría de Tensión III.

Categoría III: equipos fijos aguas abajo, incluido el tablero de distribución principal. Dichos equipos incluyen equipos de conmutación en dispositivos fijos de distribución de potencia y equipos industriales conectados permanentemente a dispositivos fijos de distribución de potencia;

Categoría IV: aplicada a los equipos aguas arriba en el suministro de energía del dispositivo de distribución, incluidos instrumentos de medición y dispositivos de protección contra sobrecorriente aguas arriba.

Definición de Categoría de Escenarios Húmedos

Parámetros Ambientales	Nivel		
	3K3	4K2	4K4H
Rango de Temperatura	0~+40°C	-33~+40°C	-33~+40°C
Rango de Humedad	5%~85%	15%~100%	4%~100%

Definición de Categoría de Sobretensión:

Inversor Exterior: El rango de temperatura del aire ambiente es de -25 a +60°C, y es adecuado para entornos con grado de contaminación 3;

Inversor Interior Tipo II: El rango de temperatura del aire ambiente es de -25 a +40°C,

y es adecuado para entornos con grado de contaminación 3;

Inversor Interior Tipo I: El rango de temperatura del aire ambiente es de 0 a +40°C, y es adecuado para entornos con grado de contaminación 2.

Definición de Categoría de Clase de Contaminación

Grado de Contaminación 1: Sin contaminación o solo contaminación seca no conductora;

Grado de Contaminación 2: En general, solo hay contaminación no conductora, pero se debe tener en cuenta la contaminación conductora transitoria causada por la condensación ocasional;

Grado de Contaminación 3: Hay contaminación conductora, o la contaminación no conductora se vuelve contaminación conductora debido a la condensación;

Grado de Contaminación 4: Contaminación conductora persistente, como contaminación causada por polvo conductor o lluvia y nieve.

Detalles de Contacto

GoodWe Technologies Co., Ltd.
No. 90 Zijin Rd., New District, Suzhou, China
400- 998- 1212
www.goodwe.com
service@goodwe.com