# Inversor fotovoltaico conectado a la red

Serie SDT (4-50kW) G3 Manual del usuario



# índice

1 Acerca de Este Manual	5
1.1 Modelo Aplicable	5
1.2 Público objetivo	6
1.3 Símbolo Definición	7
2 Precauciones de Seguridad	8
2.1 Seguridad General	8
2.2 Lado de CC	8
2.3 Lado de CA	9
2.4 Inversor	10
2.5 Declaración de Conformidad de la UE	11
2.5.1 Equipos con Módulos de Comunicación Inalámbrica	11
2.5.2 Equipo sin módulos de comunicación inalámbrica	11
2.6 Requisitos Personales	12
3 Introducción del Producto	13
3.1 Resumen	13
3.2 Diagrama de Circuito	14
3.3 Tipos de Redes Compatibles	17
3.4 Características	17
3.5 Modo de Operación de los Inversors	20
3.6 Apariencia	21
3.6.1 Introducción de Componentes	22

	3.6.2 Dimensiones	23
	3.6.3 Descripción del Indicador	25
	3.6.4 Descripción de Placa de Características	27
	3.7 Verificar Antes de Recibir	28
	3.8 Entregables	28
	3.9 Almacenamiento	31
4	Instalación	33
	4.1 Requisitos de Instalación	33
	4.2 Instalación del Inversor	35
	4.2.1 Mover el Inversor	36
	4.2.2 Instalación del Inversor	36
5	Conexión eléctrica	38
	5.1 Precauciones de Seguridad	38
	5.2 Conectando el cable PE	42
	5.3 Conexión del Cable de Salida de CA	43
	5.4 Conexión del Cable de Entrada de Corriente Continua	47
	5.5 Conexión de Comunicación	51
	5.5.1 Solución de Red de Comunicación RS485	····51
	5.5.2 Limitación de Potencia y Monitoreo de Carga	52
	5.5.3 Conectando el Cable de Comunicación	61
	5.6 Instalación de Cubierta Protectora	67
6	Equipo Puesta en marcha	69

6.1 Verificar Antes de Potencia Encendido	69
6.2 Equipo Potencia Encendido	69
7 Sistema Puesta en marcha	·····71
7.1 Configuración de Parámetros Inversor mediante LCD	71
7.1.1 Resumen del Menú LCD	72
7.1.2 Introducción a los Parámetros de Inversor	73
7.2 Configuración de los Parámetros Inversor mediante la Aplicación	77
7.3 Monitoreo a través del SEMS Portal	77
8 Mantenimiento	79
8.1 Potencia Fuera de la Inversor	79
8.2 Eliminando el Inversor	79
8.3 Eliminación del Inversor	79
8.4 Solución de problemas	80
8.5 Mantenimiento de rutina	98
9 Parámetros Técnicos	100
10 Explicación de Términos	177
11 Obtención de Manuales Relevantes	170

### Declaración de derechos de autor

# Todos los derechos reservados.©GoodWe Technologies Co., Ltd. 2025Todos los derechos reservados.

Sin la autorización de GoodWe Technologies Co., Ltd., todo el contenido de este manual no podrá ser copiado, difundido o subido a plataformas de terceros como redes públicas en ninguna forma.

#### Autorización de marca

**GOODWE**y otros términos utilizados en este manual.GOODWELa marca comercial es propiedad de GoodWe Technologies Co., Ltd. Todas las demás marcas comerciales o marcas registradas mencionadas en este manual pertenecen a sus respectivos propietarios.

#### Atención

Debido a actualizaciones de versión del producto u otras razones, el contenido del documento se actualizará periódicamente. A menos que se acuerde lo contrario, el contenido del documento no reemplaza las precauciones de seguridad en las etiquetas del producto. Todas las descripciones en el documento son solo para orientación en el uso.

# 1 Preámbulo

Este documento presenta principalmente la información del producto Inversor, el Instalación de cableado, la configuración de Puesta en marcha, la solución de problemas y el mantenimiento. Antes de Instalación y utilizar este producto, lea atentamente este manual para comprender la información de seguridad del producto y familiarizarse con sus funciones y características. El documento puede actualizarse periódicamente, consulte el sitio web oficial para obtener la versión más reciente y más información sobre el producto.

# 1.1 Productos aplicables

Este documento es aplicable a los siguientes modelos de Inversor:

Modelo	Potencia nominal de salida	Tensión nominal de salida
GW4000-SDT-30	4kW	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE or 3L/PE
GW5000-SDT-30	5kW	SEMMIL OF SEMIL
GW6000-SDT-30	6kW	
GW8000-SDT-30	8kW	
GW10K-SDT-30	10kW	
GW10K-SDT-EU30	10kW	
GW12K-SDT-30	12kW	
GW15K-SDT-30	15kW	
GW17K-SDT-30	17kW	
GW20K-SDT-30	20kW	
GW25K-SDT-C30	25kW	
GW25K-SDT-30	25kW	
GW30K-SDT-30	30kW	

GW30K-SDT-C30	30kW	
GW33K-SDT-C30	33kW	
GW36K-SDT-C30	36kW	
GW37K5-SDT-BR30	37.5kW	
GW40K-SDT-C30	40kW	
GW40K-SDT-P30	40kW	
GW20K-SDT-31	20kW	
GW25K-SDT-P31	25kW	
GW50K-SDT-C30	50kW	
GW12KLV-SDT-C30	12kW	
GW17KLV-SDT-C30	17kW	
GW23KLV-SDT-BR30	23kW	127/220,3L/N/PE or 3L/PE
GW12KLV-SDT-C31	12kW	
GW30KLV-SDT-C30	30kW	
GW5000-SDT-AU30	5kW	
GW6000-SDT-AU30	6kW	
GW8000-SDT-AU30	8kW	
GW9990-SDT-AU30	9.99kW	
GW15K-SDT-AU30	15kW	230/400,3L/N/PE or 3L/PE
GW20K-SDT-AU30	20kW	
GW25K-SDT-AU30	25kW	
GW29K9-SDT-AU30	29.9kW	

# 1.2 Personas adecuadas

Solo para uso de profesionales capacitados, familiarizados con las normas y estándares locales, sistemas eléctricos y con conocimiento especializado sobre este producto.

### 1.3 Definición de símbolos

Para un mejor uso de este manual, se han utilizado los siguientes símbolos para resaltar información importante relevante. Por favor, lea atentamente los símbolos y sus descripciones.

### **⚠**Peligro

Indica una situación de alto riesgo potencial que, si no se evita, podría resultar en lesiones graves o la muerte.

### <u>Advertencia</u>

Indica un peligro potencial moderado, que si no se evita, podría resultar en lesiones graves o la muerte.

### Precaución

Indica un peligro potencial bajo, que si no se evita podría resultar en lesiones moderadas o leves al personal.

#### Atención

El énfasis y complemento del contenido también pueden proporcionar consejos o trucos para optimizar el uso del producto, ayudándole a resolver un problema o ahorrar tiempo.

# 2 Precauciones de seguridad

### Advertencia

Inversor ha sido diseñado y probado estrictamente conforme a las normativas de seguridad. Sin embargo, como equipo eléctrico, es obligatorio seguir las instrucciones de seguridad antes de cualquier operación. Un manejo inadecuado podría ocasionar lesiones graves o daños materiales.

### 2.1 Seguridad general

#### **Atención**

- Debido a actualizaciones de versión del producto u otras razones, el contenido del documento se actualizará periódicamente. A menos que se acuerde lo contrario, el contenido del documento no reemplaza las precauciones de seguridad en las etiquetas del producto. Todas las descripciones en el documento son solo una guía de uso.
- Antes de operar el Instalación, lea atentamente este documento para comprender el producto y las precauciones necesarias.
- Todas las operaciones del equipo deben ser realizadas por personal técnico eléctrico profesional y cualificado, que debe estar familiarizado con las normas y regulaciones de seguridad aplicables en la ubicación del proyecto.
- Al operar equipos, es necesario utilizar herramientas aislantes y usar equipos de protección personal para garantizar la seguridad personal. Al manipular componentes electrónicos, se deben usar guantes antiestáticos, pulseras antiestáticas, ropa antiestática, etc., para proteger los equipos de daños por electricidad estática.
- El desmontaje o modificación no autorizados pueden causar daños en el equipo, los cuales no están cubiertos por la garantía.
- Los daños al equipo o lesiones al personal causados por no instalar, utilizar o configurar el equipo de acuerdo con este documento o el manual del usuario correspondiente, no estarán cubiertos por la garantía. Para obtener más información sobre la garantía del producto, consulte el sitio web oficial: <a href="https://www.goodwe.com/warrantyrelated.html">https://www.goodwe.com/warrantyrelated.html</a>.

### 2.2 Lado de corriente continua

Utilice los conectores de CC proporcionados con el equipo para conectar el Inversor cable de CC. El uso de otros modelos de conectores de CC puede ocasionar graves consecuencias, incluyendo Fuera de la responsabilidad del fabricante del equipo daños al equipo.

#### Advertencia

- Asegurar que el marco del módulo y el sistema de soporte estén correctamente conectados a tierra.
- Una vez completada la conexión de los cables de corriente continua, asegúrese de que estén firmemente conectados y sin holguras.
- Utilizar un multímetro para medir el string fotovoltaico, los daños causados por conexión inversa, sobretensión y sobrecorriente, así como la protección contra sobretensión.
- Los módulos fotovoltaicos conectados al mismo MPPT deben ser del mismo modelo. La diferencia de tensión entre diferentes MPPT debe ser <160V.
- Cuando el tensión de entrada está entre 1000V y 1100V, el Inversor entrará en estado de En espera. Cuando el tensión vuelva al rango de funcionamiento MPPT (140V~1000V), el Inversor recuperará su estado operativo normal.
- Se recomienda que la suma de los valores máximos de Potencia y corriente de cada cadena conectada a un MPPT no supere el Máx. corriente de entrada por MPPT del Inversor.
- Al conectar múltiples cadenas PV al Inversor, se recomienda que cada MPPT tenga al menos una cadena conectada, evitando que los MPPT queden sin conexión.
- Los módulos fotovoltaicos utilizados junto con Inversor deben cumplir con el estándar IEC 61730 Clase A.

### 2.3 Lado de corriente alterna

### Advertencia

- Asegurar que el tensión y el Frecuencia en el punto de conexión a la red cumplan con las especificaciones de interconexión Inversor.
- Se recomienda añadir dispositivos de protección como interruptores automáticos o fusibles, cuya capacidad debe ser al menos 1.25 veces mayor que InversorMáx. corriente de salida.
- El conductor de protección de Inversor debe estar conectado firmemente.
- Se recomienda utilizar cables de cobre para las líneas de salida de CA. Si es necesario utilizar cables de aluminio, emplee terminales de transición cobrealuminio para las conexiones.

#### 2.4 Inversor

#### **⚠**Peligro

- Durante el proceso de InversorInstalación, evite que los terminales inferiores soporten peso, ya que esto podría dañarlos.
- InversorInstalación Después, las etiquetas y señales de advertencia en la carcasa deben ser claramente visibles, prohibiendo su ocultación, alteración o daño.
- Las etiquetas de advertencia en la caja son las siguientes:

Nú mer o de seri e	Símbolo	Significado
1		El equipo presenta riesgos potenciales durante su funcionamiento. Tome las medidas de protección necesarias al operarlo.
2	4	Alto riesgo de tensión. Durante el funcionamiento del equipo existe alta tensión. Al realizar operaciones en el equipo, asegúrese de que esté desconectado de la alimentación eléctrica.
3		La superficie del Inversor presenta altas temperaturas, está prohibido tocarla durante el funcionamiento del equipo, de lo contrario podría causar quemaduras.

4	5min	Retardo Descargar. Después de apagar el equipo, espere 5 minutos hasta que el dispositivo esté completamente Descargar.
5		Antes de operar el equipo, lea detenidamente el manual del producto.
6		El equipo no debe tratarse como residuo doméstico. Por favor, deséchelo de acuerdo con las regulaciones locales o devuélvalo al fabricante.
7		Punto de conexión del conductor de protección a tierra.
8	CE	Marca CE.

# 2.5 Declaración de conformidad europea

### 2.5.1 Equipos con función de comunicación inalámbrica

Los Equipos con función de comunicación inalámbrica comercializables en el mercado europeo cumplen con los siguientes requisitos de directiva:

- Radio Equipment Directive 2014/53/EU (RED)
- Restrictions of Hazardous Substances Directive 2011/65/EU and (EU) 2015/863 (RoHS)
- Waste Electrical and Electronic Equipment 2012/19/EU
- Registration, Evaluation, Authorization and Restriction of Chemicals (EC) No 1907/2006 (REACH)

# 2.5.2 No Equipos con función de comunicación inalámbrica

Puede venderse en el mercado europeo sin Equipos con función de comunicación inalámbrica si cumple con los siguientes requisitos de directiva:

- Electromagnetic compatibility Directive 2014/30/EU (EMC)
- Electrical Apparatus Low Voltage Directive 2014/35/EU (LVD)
- Restrictions of Hazardous Substances Directive 2011/65/EU and (EU) 2015/863 (RoHS)
- Waste Electrical and Electronic Equipment 2012/19/EU

 Registration, Evaluation, Authorization and Restriction of Chemicals (EC) No 1907/2006 (REACH)

# 2.6 Requisitos del personal

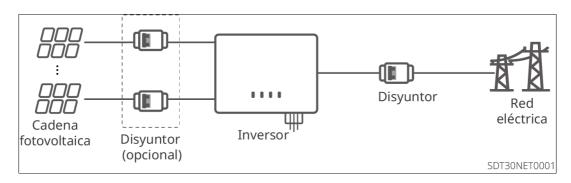
#### Precaución

- El personal responsable del mantenimiento de los equipos Instalación debe recibir primero una formación rigurosa, comprender las precauciones de seguridad de diversos productos y dominar los métodos de operación correctos.
- Instalación, operación, mantenimiento, sustitución de equipos o componentes solo está permitido para personal calificado o personal debidamente capacitado.

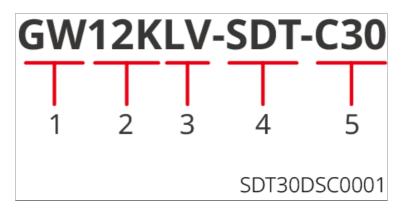
# 3 Descripción del producto

# 3.1 Descripción general

La serie SDT de Inversor es un inversor fotovoltaico trifásico de cadena, que convierte la corriente continua generada por los paneles solares fotovoltaicos en corriente alterna que cumple con los requisitos de Red eléctrica y la inyecta a la Red eléctrica. Los principales escenarios de aplicación de Inversor son los siguientes:



### Significado del modelo

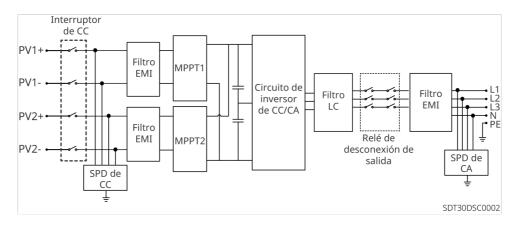


Núm ero de serie	Significado	Explicación
1	Código de marca	GW: GoodWe
2	Potencia nominal	12K: Potencia nominal de Potencia de 12 kW
3	Tipo de Red eléctrica	BT: Baja Tensión Red eléctrica

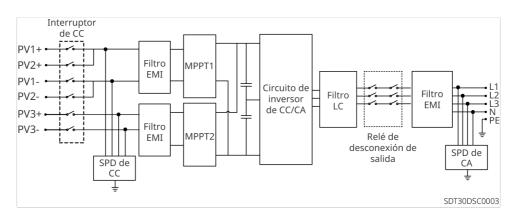
4	Nombre de la serie	SDT: Serie SDT
5	Código de versión	Producto de tercera generación

# 3.2 Diagrama del circuito

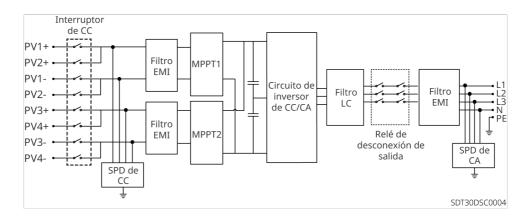
**GW4000-SDT-30**、GW5000-SDT-30、GW6000-SDT-30、GW8000-SDT-30、GW10K-SDT-30、GW10K-SDT-30、GW15K-SDT-30:



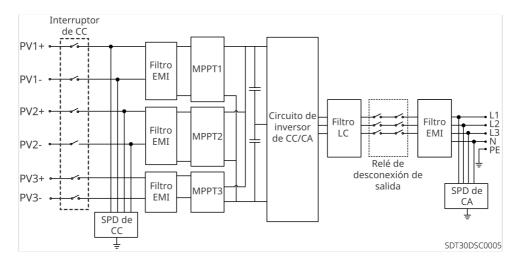
GW12KLV-SDT-C30、GW17K-SDT-30、GW20K-SDT-30、GW25K-SDT-C30:



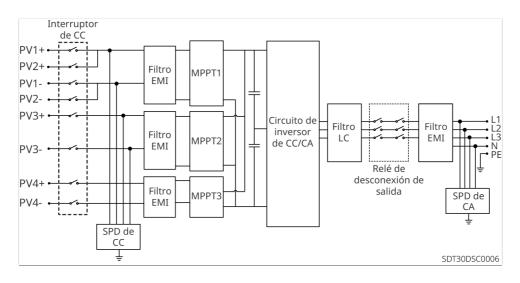
GW17KLV-SDT-C30、GW30K-SDT-C30、GW20K-SDT-31、GW12KLV-SDT-C31、GW25K-SDT-P31:



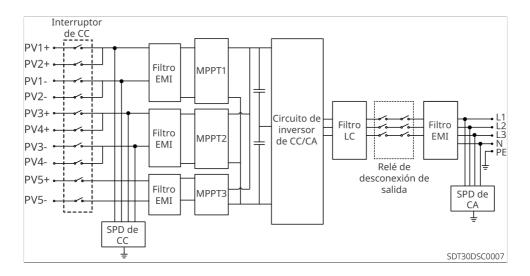
### GW5000-SDT-AU30、GW6000-SDT-AU30:



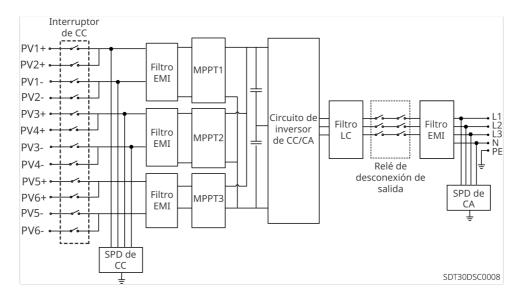
#### GW8000-SDT-AU30、GW9990-SDT-AU30:



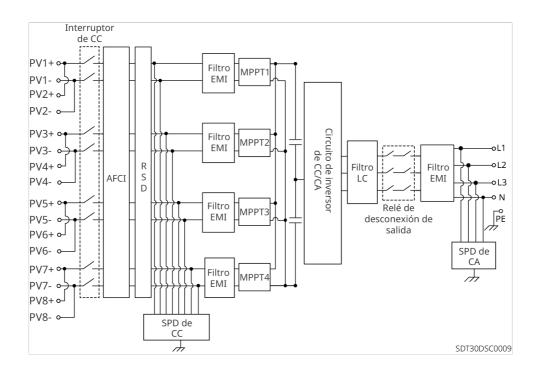
GW15K-SDT-AU30、GW20K-SDT-AU30:



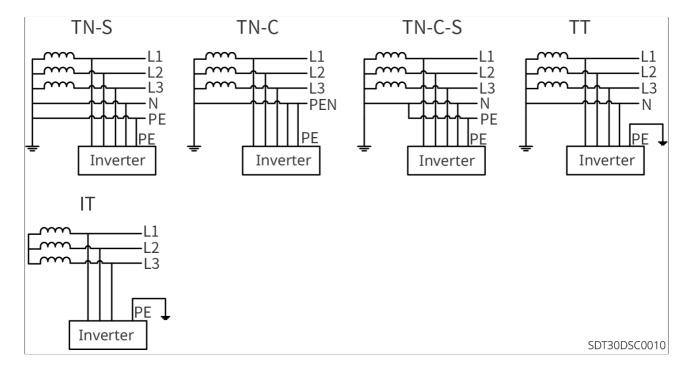
**GW25K-SDT-AU30**、GW29K9-SDT-AU30、GW25K-SDT-30、GW30K-SDT-30、GW23KLV-SDT-BR30、GW37K5-SDT-BR30、GW33K-SDT-C30、GW36K-SDT-C30、GW40K-SDT-C30:



GW40K-SDT-P30、GW30KLV-SDT-C30、GW50K-SDT-C30:



# 3.3 Formato compatible de Red eléctrica



# 3.4 Características funcionales

#### **AFCI**

La función AFCI se utiliza para detectar fallos de arco Inversor Lado de corriente continua. Cuando ocurre un fallo de arco, el Inversor realizará automáticamente la

protección.

Causas de la generación de arco eléctrico:

- Los conectores de corriente continua en el sistema fotovoltaico están dañados o mal conectados.
- Conexión de cable incorrecta o dañada.
- · Conectores y cables envejecidos.

Método de detección de arco eléctrico:

Cuando Inversor detecta un arco eléctrico, se puede verificar el tipo de falla a través de la App.

Cuando se detecta un arco eléctrico, se activa la alarma Inversor y el sistema se detiene para protección. Después de 60 segundos, el inversor se reconectará automáticamente a la red. Si ocurren múltiples paradas de protección, es necesario verificar el cableado Inversor y eliminar el fenómeno de arco. Para más detalles, consulte el <Manual de Usuario de la Aplicación SolarGo>. (Nota: Inversor y Inversor son términos específicos que deben conservarse según las instrucciones.)

En un sistema de apagado rápido, el emisor de apagado rápido funciona en conjunto con el receptor para lograr un apagado rápido del sistema. El receptor mantiene la salida del módulo al recibir la señal del emisor. El emisor puede estar instalado externamente o integrado en el Inversor. En caso de emergencia, se puede activar un dispositivo de disparo externo para detener el funcionamiento del emisor, lo que a su vez apaga el módulo.

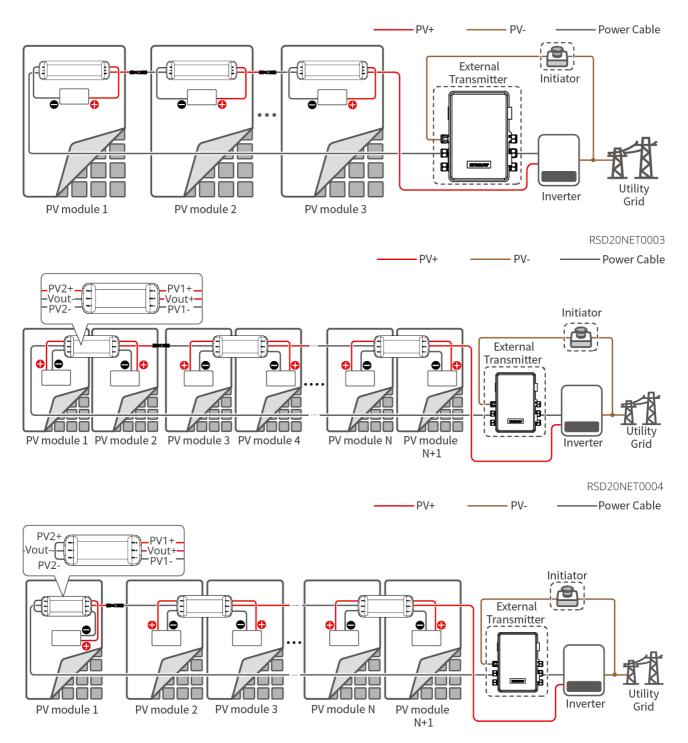
Transmisor externo:

Modelo del emisor: GTP-F2L-20, GTP-F2M-20

https://www.goodwe.com/Ftp/Installation-instructions/RSD2.0-transmitter.pdf

Modelo del receptor: GR-B1F-20, GR-B2F-220

https://www.goodwe.com/Ftp/Installation-instructions/RSD2.0.pdf



RSD20NET0005

Transmisor incorporado:

Dispositivo de activación externa: disyuntor del lado de CA;

Modelo del receptor: GR-B1F-20, GR-B2F-+20

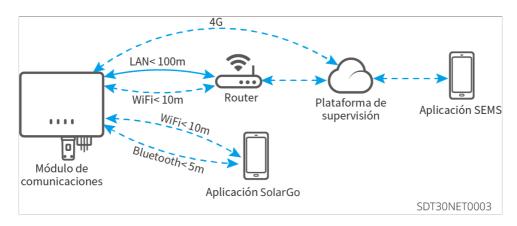
https://www.goodwe.com/Ftp/Installation-instructions/RSD2.0.pdf

Comunicación

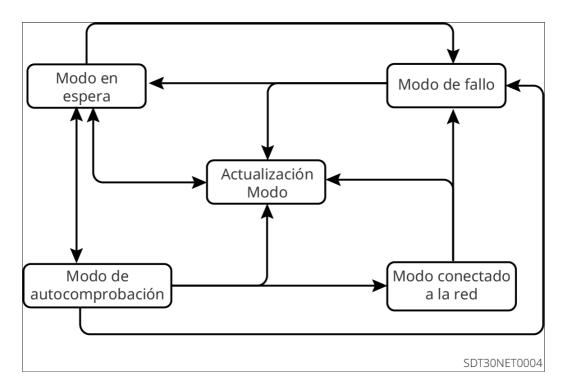
Inversor admite la configuración de parámetros a través de Bluetooth en

proximidad; es compatible con la conexión 4G a la plataforma de monitoreo para supervisar el estado operativo de Inversor y las condiciones de operación de la planta fotovoltaica.

- Bluetooth: Cumple con el estándar Bluetooth 5.1.
- 4G: Compatible con la conexión a plataformas de monitoreo de terceros mediante el protocolo de comunicación MQTT.



### 3.5 Modo de funcionamiento del inversor

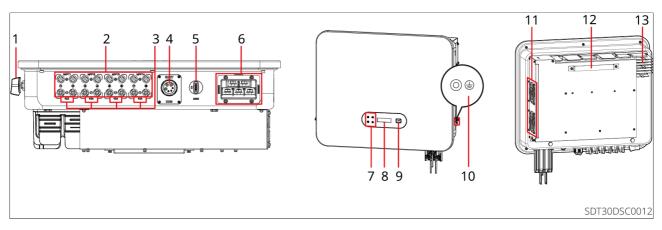


Núm ero de serie	Componente	Explicación
		Fase de espera después de encender la máquina.
1	Modo de espera	<ul> <li>Cuando se cumplan las condiciones, entrará en modo de autocomprobación.</li> <li>Si hay una falla, el Inversor entra en modo de falla.</li> <li>Si se recibe una solicitud de actualización, se ingresa al modo de actualización.</li> </ul>
		Inversor antes del arranque, realiza continuamente autocomprobaciones e inicialización.
2	Modo de autocomproba ción	<ul> <li>Si se cumplen las condiciones, se procede a Modo de conexión a red y Inversor inicia la operación en paralelo con la red.</li> <li>Si se recibe una solicitud de actualización, se ingresa al modo de actualización.</li> <li>Si la autocomprobación no se supera, se entra en modo de fallo.</li> </ul>
		Inversor operando normalmente en conexión a la red.
3	Modo de conexión a red	<ul> <li>Si se detecta una falla, se entra en modo de falla.</li> <li>Si se recibe una solicitud de actualización, se entra en modo de actualización.</li> </ul>
4	Modo de fallo	Si se detecta una falla, Inversor entra en modo de falla. Una vez que la falla se haya eliminado, entra en modo de espera. Al finalizar el modo de espera, Inversor detecta el estado de operación y luego pasa al siguiente modo de funcionamiento.
5	Modo de actualización	Inversor pasa a este estado al actualizar el programa. Cuando se completa la actualización del programa, entra en modo de espera. Una vez finalizado el modo de espera, Inversor detecta el estado de funcionamiento y pasa al siguiente modo de operación.

# 3.6 Descripción de la apariencia

Los colores y apariencias de los diferentes modelos de Inversor pueden variar, sujeto a la realidad.

# 3.6.1 Descripción de los componentes

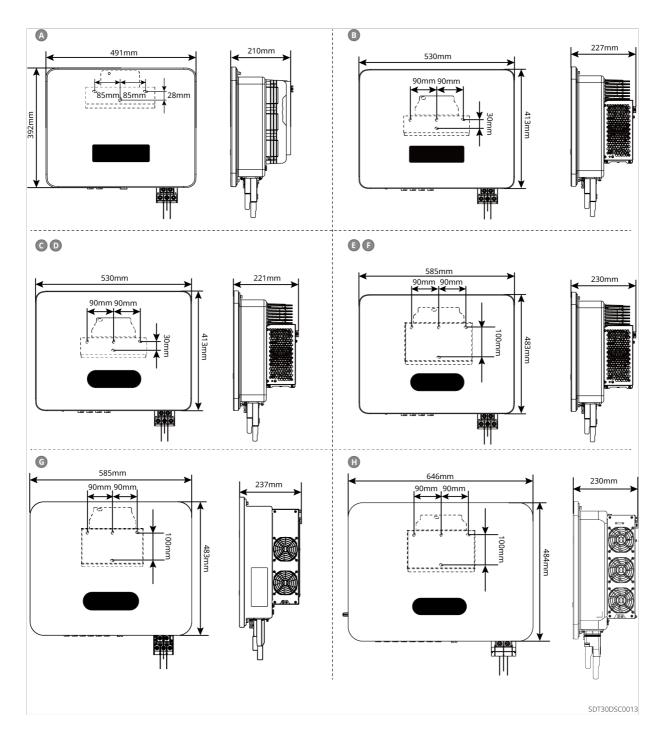


Núm ero de serie	Componente/S erigrafía	Explicación
1	Interruptor de CC	Controlar la conexión o desconexión de la entrada de corriente continua.
2	Terminal de entrada fotovoltaica	Capaz de conectar cables de entrada de CC de módulos fotovoltaicos.
3	Cada circuito MPPT con salida máxima de Valor de serigrafía de entrada corriente	El valor máximo de corriente que puede conectarse a cada circuito MPPT de Inversor. Los valores varían según el modelo de Inversor. Para valores específicos, consulte Parámetros técnicos del inversor.
4	Puerto de comunicación	Se puede conectar a RS485 y contadores eléctricos.

5	Puerto módulo de comunicación	Se puede conectar módulo de comunicación, seleccione el tipo de módulo según las necesidades reales.
6	Puerto de salida de CA	Se puede Conexión del cable de salida de corriente alterna, conectar el Inversor al Red eléctrica.
7	Indicador luminoso	Indicar el estado de funcionamiento del Inversor.
8	Pantalla (opcional)	Consultar datos relacionados con Inversor.
9	Botón (opcional)	Operar el Inversor en coordinación con la pantalla de visualización.
10	Terminal de puesta a tierra	Conexión del cable de protección de tierra.
11	Ventilador	<ul> <li>El Inversor está equipado con un ventilador externo que puede enfriar el Inversor cuando la temperatura es demasiado alta.</li> <li>GW8000-SDT-30, GW10K-SDT-30, GW10K-SDT-EU30, GW12K-SDT-30, GW15K-SDT-30, GW4000-SDT-30, GW5000-SDT-30, GW5000-SDT-30, GW5000-SDT-30, GW5000-SDT-30, GW12KLV-SDT-C30, GW17K-SDT-30, GW20K-SDT-30, GW12KLV-SDT-C31, GW20K-SDT-31, GW5000-SDT-AU30, GW6000-SDT-AU30, GW8000-SDT-AU30, GW9990-SDT-AU30: ventilador externo x 1.</li> <li>GW17KLV-SDT-C30, GW25K-SDT-C30, GW30K-SDT-C30, GW25K-SDT-P31, GW40K-SDT-P30, GW15K-SDT-AU30, GW25K-SDT-AU30, GW25K-SDT-AU30, GW25K-SDT-AU30, GW25K-SDT-AU30, GW25K-SDT-AU30, GW25K-SDT-AU30, GW30K-SDT-C30, GW37K5-SDT-BR30, GW37K5-SDT-BR30, GW33K-SDT-C30, GW36K-SDT-C30, GW40K-SDT-C30, GW30KLV-SDT-C30, GW50K-SDT-C30; ventiladores externos x 2.</li> </ul>
11	Pieza de montaje en suspensión	Se puede montar Inversor.
13	Disipador de calor	Proporcionar disipación de calor para Inversor.

# 3.6.2 Dimensiones del producto

GW4000-SDT-30 GW5000-SDT-30 GW6000-SDT-30 GW8000-SDT-30 GW8000-SDT-30 GW17KLV-SDT-C30 GW20K-SDT-30 GW17KLV-SDT-C30 GW20K-SDT-C30 GW17KLV-SDT-C30 GW25K-SDT-C30 GW17K-SDT-C30 GW25K-SDT-C30 GW25K-SDT-C30 GW25K-SDT-C30 GW25K-SDT-AU30 GW25K-SDT-AU30 GW25K-SDT-AU30 GW30K-SDT-C30 GW30K-SDT-C30 GW30K-SDT-C30 GW30K-SDT-C30 GW30K-SDT-C30	A	В	C	D	E	F	G
	GW5000-SDT-30 GW6000-SDT-30 GW8000-SDT-30 GW10K-SDT-30 GW10K-SDT-EU30 GW12K-SDT-30 GW12KLV-SDT-C30	GW17KLV-SDT-C30 GW20K-SDT-30 GW25K-SDT-C30 GW30K-SDT-C30	GW12KLV-SDT-C31	GW6000-SDT-AU30 GW8000-SDT-AU30 GW9990-SDT-AU30 GW15K-SDT-AU30	GW29K9-SDT-AU30 GW25K-SDT-30	GW37K5-SDT-BR30 GW33K-SDT-C30 GW36K-SDT-C30 GW40K-SDT-C30	H GW30KLV-SDT-C30



# 3.6.3 Descripción de los indicadores

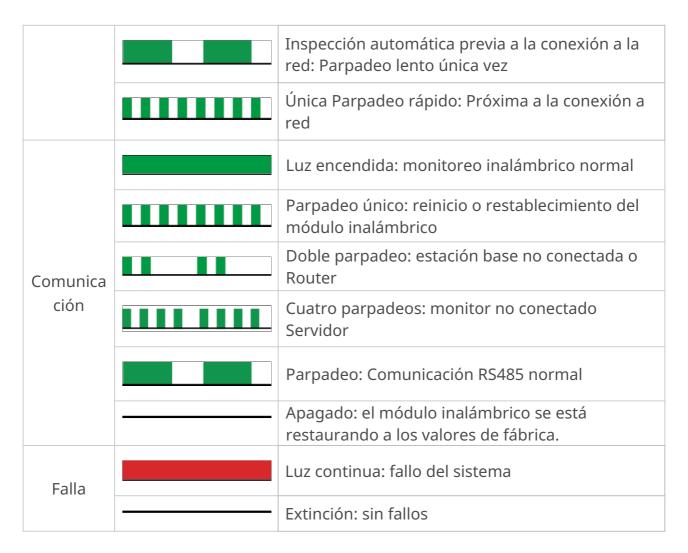
# Tres lámparas

Indicador	Estado	Instrucciones
luminoso		

()	Luz encendida: monitoreo inalámbrico normal
Fuente de alimentac	Parpadeo único: reinicio o restablecimiento del módulo inalámbrico
ión	Doble parpadeo: Router no conectado/Estación base no conectada
	Cuatro parpadeos: monitor no conectado Servidor
	Parpadeo: Comunicación RS485 normal
	 Apagado: el módulo inalámbrico se está restaurando a los valores de fábrica.
•	Encendido continuo: Red eléctrica normal, conexión a la red exitosa.
Operació n	Apagado: No conectado a la red
$\bigcirc$	Luz encendida continuamente: fallo del sistema
Comunica ción	Apagado: sin fallos

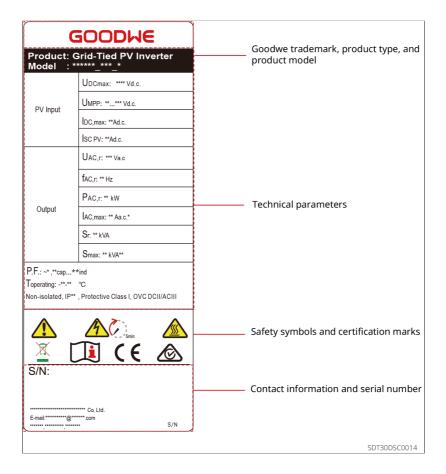
# Cuatro lámparas

Indicador luminoso	Estado	Instrucciones
Fuente de alimentac		Encendido continuo: Alimentación del equipo
ión ———	Apagado: Equipo sin alimentación eléctrica.	
Operació n		Encendido continuo: Red eléctrica normal, conexión a la red exitosa.
		Apagado: No conectado a la red



### 3.6.4 Descripción de la placa

La placa de características es solo de referencia, por favor consulte el producto real.



# 3.7 Inspección de equipos

Antes de firmar la recepción del producto, verifique detalladamente lo siguiente:

- 1. Verifique si el embalaje exterior presenta daños, como deformaciones, perforaciones, grietas u otros signos que puedan indicar daños en los equipos dentro de la caja. En caso de encontrar algún daño, no abra el embalaje y contacte a su distribuidor.
- 2. Verifique que el modelo del Inversor sea correcto. En caso de discrepancia, no abra el embalaje y contacte a su distribuidor.
- 3. Verifique que el tipo y la cantidad de los documentos de entrega sean correctos y que no haya daños visibles. En caso de daños, comuníquese con su distribuidor.

# 3.8 Documento de entrega

Atención

- [1] El tipo de placa de montaje trasero depende del modelo del Inversor.
- [2] La cantidad de conectores DC coincide con el número de terminales DC Inversor. Por favor, verifique según la cantidad de terminales DC Inversor.
- [3] La cantidad de tornillos de expansión coincide con los orificios de la placa de montaje trasera.
- [4] La cantidad de terminales de comunicación y terminales tubulares corresponde al método de comunicación seleccionado, confirme según la configuración de comunicación. Inversor La configuración varía, y la cantidad de terminales de comunicación de 2 pines, terminales de comunicación de 3 pines, terminales de comunicación de 4 pines o terminales de comunicación DRED/RCR suministrados con la caja puede ser diferente, consulte la realidad.
- [5] Los tipos de módulo de comunicación incluyen: 4G, WiFi/LAN módulo de comunicación. El tipo de envío real depende del método de comunicación Inversor seleccionado.
- [6] La cubierta protectora solo es aplicable a los siguientes modelos: GW5000-SDT-AU30, GW6000-SDT-AU30, GW8000-
- **SDT-AU30**、GW9990-SDT-AU30、GW15K-SDTAU30、GW20K-SDT-AU30、GW25KSDT-AU30、GW29K9-SDT-AU30、GW25K-SDT-30、GW50K-SDT-30
- [7] Número de terminales OT de CA para los modelos GW5000-SDT-AU30, GW6000-SDT-AU30, GW8000-SDT-AU30, GW9990-SDT-AU30, GW15K-SDTAU30, GW20K-SDT-AU30: 0; Número de terminales OT de CA para los modelos GW25K-SDT-AU30, GW29K9-SDT-AU30, GW25K-SDT-30, GW30K-SDT-30: 5.
- [8] La fijación de la cinta de amarre del arnés al soporte de la cubierta protectora solo es aplicable a los modelos con cubierta protectora. GW5000-SDT-AU30, GW6000-SDT-AU30, GW8000-SDT-AU30, GW9990-SDT-AU30, GW15K-SDTAU30, GW20K-SDT-AU30, GW25K-SDT-AU30, GW29K9-SDT-AU30, GW25K-SDT-30 modelos numéricos

Cantidad: 3; Modelo GW50K-SDT-30 cantidad: 5

Componente	Instrucciones	Componente	Explicación
	Inversor x1		Placa de montaje trasera x1 <sup>[1]</sup>
	tornillo de expansión x N <sup>[3]</sup>		Conector DC x N <sup>[2]</sup>
	Terminal OT de puesta a tierra x 1	7	Documentación del producto x 1
	Terminales OT de CA x N <sup>[7]</sup>		Terminal tubular x N <sup>[4]</sup>

Componente	Instrucciones	Componente	Explicación
	módulo de comunicación x 1		Cubierta protectora de terminales de CA x 1
	Terminal de comunicación 2PIN x N <sup>[4]</sup>		Terminal de comunicación 3PIN x N <sup>[4]</sup>
	Terminal de comunicación 4PIN x N <sup>[4]</sup>		Terminal de comunicación 6PIN x 1
	Terminal de comunicación DRED/RCR x N <sup>[4]</sup>		El haz de cables se fija con abrazaderas a la placa de soporte de la cubierta protectora. x N con banda <sup>[8]</sup>
	Cubierta protectora x 1 <sup>[6]</sup>		módulo de comunicación x 1 <sup>[5]</sup>

# 3.9 Almacenamiento del equipo

Si el equipo no se va a utilizar inmediatamente, almacénelo de acuerdo con los siguientes requisitos:

- 1. Asegúrese de que la caja de embalaje exterior no esté Desmontaje y que el desecante dentro de la caja no se haya perdido.
- 2. Asegurar que el entorno de almacenamiento esté limpio, con un rango adecuado de temperatura y humedad, y sin condensación.
- 3. Asegúrese de que la altura y la dirección de apilamiento de Inversor cumplan con los requisitos indicados en la etiqueta del embalaje.
- 4. Asegurar que la Inversor apilada no presente riesgo de volcado.
- 5. El tiempo de almacenamiento de Inversor supera los dos años o el tiempo de inactividad después de Instalación excede los seis meses. Se recomienda realizar una inspección y pruebas por parte de personal especializado antes de volver a ponerlo en servicio.
- 6. Para garantizar el buen funcionamiento eléctrico de los componentes electrónicos internos del Inversor, se recomienda energizarlo cada 6 meses durante el almacenamiento. Si no se ha energizado durante más de 6 meses, se recomienda realizar una inspección y pruebas por parte de personal especializado antes de su puesta en servicio.

### 4 Instalación

# 4.1 Requisitos de instalación

#### Requisitos del entorno de instalación

- 1. El equipo no debe Instalación en entornos inflamables, explosivos o corrosivos.
- 2. El soporte es resistente y confiable, capaz de soportar el peso del Inversor.
- 3. El espacio Instalación debe cumplir con los requisitos de ventilación y disipación de calor del equipo, así como con los requisitos de espacio operativo.
- 4. El nivel de protección del equipo cumple con los requisitos para interiores y exteriores. La temperatura y humedad ambiental deben estar dentro del rango adecuado.
- 5. Inversor debe evitar ambientes Instalación como exposición solar directa, lluvia, acumulación de nieve, etc. Se recomienda Instalación en ubicaciones Instalación con protección, y de ser necesario, instalar un toldo o estructura de sombreado.
- 6. La ubicación debe estar fuera del alcance de los niños y evitar que Instalación esté en un lugar fácilmente accesible. Durante el funcionamiento del equipo, la superficie puede alcanzar altas temperaturas, por lo que se debe prevenir el riesgo de quemaduras.
- 7. La altura del equipo Instalación debe facilitar las operaciones y el mantenimiento, garantizando que los indicadores luminosos, todas las etiquetas sean fácilmente visibles y los terminales de conexión sean accesibles para su manipulación.
- GW5000-SDT-AU30, GW6000-SDT-AU30, GW8000-SDT-AU30, GW9990-SDT-AU30, GW15K-SDT-AU30, GW20K-SDT-AU30 Instalación Altitud inferior a 3000 m, por encima de 2000 metros, Inversor se reducirá. GW4000-SDT-30, GW5000-SDT-30, GW6000-SDT-30, GW30KLV-SDT-C30, GW50K-SDT-C30, GW20K-SDT-31, GW12KLV-SDT-C31, GW25K-SDT-P31, GW25K-SDT-AU30, GW29K9-SDT-AU30, GW25K-SDT-30, GW30K-SDT-30, GW23KLV-SDT-BR30, GW37K5-SDT-BR30, GW33K-SDT-C30, GW36K-SDT-C30, GW40K-SDT-C30, GW40K-SDT-P30, GW8000-SDT-30, GW10K-SDT-30, GW10K-SDT-30, GW17K-SDT-30, GW17KLV-SDT-C30, GW20K-SDT-30, GW25K-SDT-C30, GW30K-SDT-C30 Instalación Altitud inferior a 4000 metros.
- 9. Inversor puede corroerse en áreas con daños por salinidad Instalación. Las áreas con daños por salinidad se refieren a regiones dentro de los 1000 metros de la costa o afectadas por vientos marinos. La extensión de la influencia de los vientos marinos varía según las condiciones meteorológicas (como tifones o vientos estacionales) o la topografía (presencia de diques o colinas).

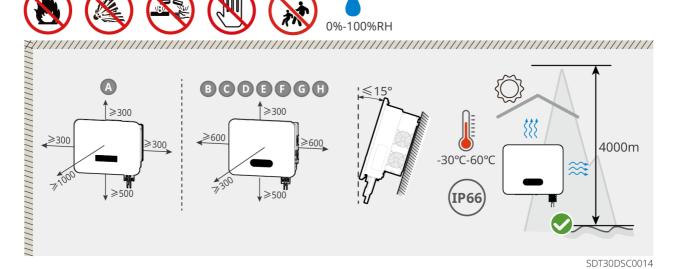
- 10. Manténgase alejado de entornos con campos magnéticos fuertes para evitar interferencias electromagnéticas. Si hay estaciones de radio o equipos de comunicación inalámbrica por debajo de 30MHz cerca de la ubicación del Instalación, siga los siguientes requisitos para Instalación el equipo:
  - Añadir núcleos de ferrita con devanados de múltiples vueltas en las líneas de entrada de CC Inversor o en las líneas de salida de CA, o incorporar filtros EMI de paso bajo.
  - La distancia entre Inversor y el equipo de interferencia electromagnética inalámbrica supera los 30 metros.

#### Requisitos del portador Instalación

- El soporte Instalación no debe ser de material inflamable y debe tener propiedades ignífugas.
- Asegúrese de que la superficie del Instalación sea resistente y que el soporte cumpla con los requisitos de carga del equipo.
- El equipo emite vibraciones durante su funcionamiento. No lo Instalación en soportes con aislamiento acústico deficiente para evitar que el ruido generado durante la operación cause molestias a los residentes del área habitacional.

#### Requisitos de ángulo Instalación

- Ángulo recomendado para InversorInstalación: vertical o inclinado hacia atrás ≤ 15°.
- No se debe invertir, inclinar hacia adelante, hacia atrás más allá del ángulo permitido o colocar horizontalmente el Inversor o el Instalación.



[[TÉRMINO\_759]][[TÉRMINO\_758]]

Cuando se Instalación, se recomienda utilizar las siguientes Instalación. Si es necesario, se pueden emplear otras herramientas auxiliares en el sitio.

Tipo de herramienta	Especificación	Tipo de herramienta	Instrucciones
	Guantes de seguridad		Mascarilla antipolvo
	Gafas protectoras		Zapatos de seguridad
	Llave de torsión M4、M5、M6		Taladro percutor
	Alicates diagonales		Pistola de aire caliente
Service Control of the Control of th	Pelacables		Terminal Crimpadora
	Martillo de goma		Rotulador
	Multímetro		Manguito termorretráctil
	aspiradora		Barra de nivel
3.00	Herramienta de desbloqueo DC MC4	Sides	Herramienta de desbloqueo DC de Jinko

## 4.2 Instalación del inversor

#### 4.2.1 Traslado del inversor

## Precaución

Antes de Instalación, es necesario trasladar el Inversor al lugar Instalación. Durante el traslado, para evitar lesiones al personal o daños al equipo, preste atención a lo siguiente:

- 1. Por favor, asigne personal correspondiente según el peso del equipo para evitar que el equipo exceda el rango de peso que el cuerpo humano puede transportar y cause lesiones al personal.
- 2. Por favor, use guantes de seguridad para evitar lesiones.
- 3. Asegúrese de mantener el equilibrio del equipo durante el transporte para evitar caídas.

### 4.2.2 Instalación del inversor

#### Atención

- Al perforar, asegúrese de que la ubicación del taladro evite tuberías de agua, cables, etc. dentro de la pared para evitar peligros.
- Al perforar, use Gafas protectoras y mascarilla antipolvo para evitar que el polvo Aspiración entre en las vías respiratorias o los ojos.
- La cerradura de seguridad es proporcionada por el usuario, por favor seleccione una cerradura de seguridad de tamaño adecuado, de lo contrario podría no ser posible Instalación.
- Las imágenes de este documento son solo para referencia. La apariencia puede variar según el modelo o la versión, consulte el producto físico.
- El paso 4 solo se aplica a los modelos GW5000-SDT-AU30, GW6000-SDT-AU30, GW8000-SDT-AU30, GW9990-SDT-AU30, GW15K-SDTAU30, GW20K-SDT-AU30, GW25K-SDT-AU30, GW29K9-SDT-AU30, GW25K-SDT-30 y GW30K-SDT-30.

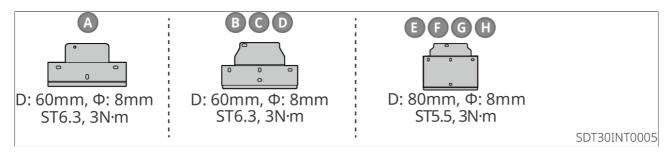
Paso 1: Coloque la lámina posterior horizontalmente sobre la pared y marque las posiciones de perforación con un rotulador.

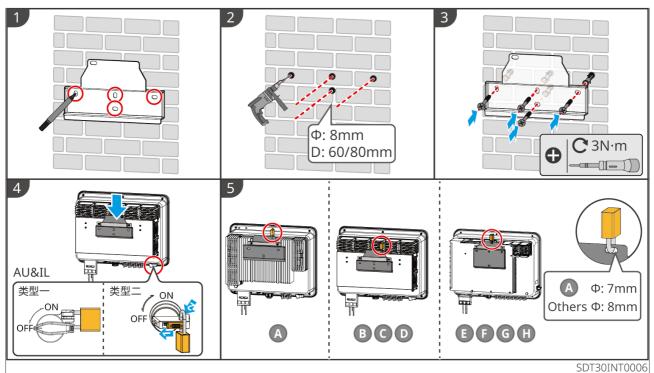
- Paso 2: Perforar utilizando Taladro percutor.
- Paso 3: Fijar la placa posterior a la pared utilizando tornillos de expansión.
- Paso 4: Montar el Inversor en la placa posterior y fijar la placa posterior con el

#### Inversor.

## Paso 5 (Opcional): Instalación Cerradura antirrobo.

GW4000-SDT-30 GW5000-SDT-30 GW6000-SDT-30 GW8000-SDT-30 GW10K-SDT-30 GW10K-SDT-C30 GW10K-SDT-C30 GW10K-SDT-C30 GW10K-SDT-C30 GW12KLV-SDT-C30 GW12KLV-SDT-C30 GW12KLV-SDT-C30 GW12KLV-SDT-C30 GW12KLV-SDT-C30 GW12KLV-SDT-C30 GW12KLV-SDT-C30 GW12KLV-SDT-C30 GW12KLV-SDT-C30 GW12KLV-SDT-C30 GW12KLV-SDT-C30 GW25K-SDT-AU30 GW25K-SDT-AU30 GW30K-SDT-AU30 GW30K-SDT-C30 GW30K-SDT-C30 GW30KLV-SDT-C30 GW30KLV-SDT-C30 GW30KLV-SDT-C30 GW30KLV-SDT-C30 GW30KLV-SDT-C30 GW30KLV-SDT-C30	A	В	C	D	E	F	G
	GW5000-SDT-30 GW6000-SDT-30 GW8000-SDT-30 GW10K-SDT-30 GW10K-SDT-EU30 GW12K-SDT-30 GW12KLV-SDT-C30	GW17KLV-SDT-C30 GW20K-SDT-30 GW25K-SDT-C30 GW30K-SDT-C30	GW12KLV-SDT-C31	GW6000-SDT-AU30 GW8000-SDT-AU30 GW9990-SDT-AU30 GW15K-SDT-AU30	GW29K9-SDT-AU30 GW25K-SDT-30	GW37K5-SDT-BR30 GW33K-SDT-C30 GW36K-SDT-C30 GW40K-SDT-C30	H GW30KLV-SDT-C30





# 5 Conexión eléctrica

# 5.1 Precauciones de seguridad

## **⚠**Peligro

- Antes de realizar Conexión eléctrica, desconecte el Interruptor de CC del Inversor y el interruptor de salida de CA para asegurarse de que el equipo esté sin energía. Está estrictamente prohibido operar con corriente, de lo contrario pueden ocurrir peligros como descargas eléctricas.
- Todas las operaciones durante el Conexión eléctrica, así como las especificaciones de los cables y componentes utilizados, deben cumplir con los requisitos de las leyes y regulaciones locales.
- Si el cable soporta una tensión excesiva, puede provocar un mal contacto. Al realizar la conexión, deje una longitud adecuada de cable antes de conectarlo al puerto de terminales Inversor.

#### Precaución

- Al realizar trabajos en Conexión eléctrica, use el equipo de protección personal requerido, como calzado de seguridad, guantes de protección y guantes aislantes.
- Solo se permite que personal calificado realice operaciones relacionadas con Conexión eléctrica.
- Los colores de los cables en los gráficos de este documento son solo de referencia, las especificaciones reales de los cables deben cumplir con los requisitos reglamentarios locales.
- El aspecto gráfico de este documento es solo para referencia. La apariencia puede variar según el modelo o la versión, por lo que se debe tomar el producto físico como referencia.

## Especificaciones requeridas para los cables

Cable Tipo		Especificaciones del cable				
		Diámetro exterior del cable (mm)	Sección transversal del conductor (mm²			
Cable	Cable	4.8~6.3	Recomendado: 4~6			
de corrien te contin ua (CC)	fotovoltai co que cumple con el estándar de 1100V	5.9-8.8	Recomendado: 4~6			
Cable de corrient e alterna	Cable de cobre/alu minio de cuatro/cin co hilos para exteriores [1]	GW30KLV-SDT-C30, GW50K-SDT-C30: 22~38 GW5000-SDT-AU30, GW6000-SDT-AU30, GW9990-SDT-AU30, GW15K-SDTAU30, GW20K-SDT-AU30: 13~18 Otros: 18 ~ 30	Cobre (admite hilo simple o múltiple): GW4000-SDT- 30, GW5000-SDT- 30, GW8000-SDT- 30, GW8000-SDT- 30, GW10K-SDT- 30, GW10K-SDT- EU30, GW12K-SDT- 30, GW12KLV-SDT- C30, GW15K-SDT- 30, GW5000-SDT- AU30, GW6000-SDT- AU30, GW8000-SDT- AU30, GW9990-SDT- AU30, GW9990-SDT- AU30, GW15K- SDTAU30, GW20K- SDT-AU30: 6-10。 GW17KLV-SDT- C30, GW20K-SDT- 30, GW20K-SDT- 30, GW20K-SDT- C30, GW20K-SDT- C30, GW30K-SDT- C30, GW30K-SDT-	Aluminio (admite hilo simple o múltiple): GW4000-SDT- 30, GW5000-SDT- 30, GW8000-SDT- 30, GW8000-SDT- 30, GW10K-SDT- 30, GW10K-SDT- 50, GW12K- SDT-30, GW12KLV- SDT-C30, GW15K- SDT-30: 10~16. GW17K-SDT- 30, GW17KLV- SDT-C30, GW20K- SDT-C30, GW20K- SDT-C30, GW25K- SDT-C30, GW20K- SDT-C31, GW25K-		

		Especificaciones del cable		
Cable	Tipo	Diámetro exterior del cable (mm)	Sección transversal del conductor (mm²	
			31, GW12KLV-SDT-C31, GW25K-SDT-P31: 16~25。 GW12KLV-SDT-C30, GW17KLV-SDT-C30: 25。 Cobre (solo se admiten cables multifilares) GW25K-SDT-AU30, GW29K9-SDT-AU30, GW25K-SDT-30, GW30K-SDT-BR30, GW37K5-SDT-BR30, GW37K5-SDT-C30, GW36K-SDT-C30, GW40K-SDT-C30, GW40K-SDT-C30, GW40K-SDT-C30, GW50K-SDT-C30, GW50K-SDT-C30, GW50K-SDT-C30, GW50K-SDT-C30, GW50K-SDT-C30, GW50K-SDT-C30, GW50K-SDT-C30, GW50K-SDT-C30, GW50K-SDT-C30: 25~70。	SDT-C30, GW30K-SDT-C30: 25. Aluminio (solo admite cable multifilar) GW25K-SDT-AU30, GW29K9-SDT-AU30, GW25K-SDT-30, GW30K-SDT-30, GW37K5-SDT-BR30, GW37K5-SDT-BR30, GW33K-SDT-C30, GW40K-SDT-C30, GW40K-SDT-C30, GW40K-SDT-C30, GW40K-SDT-C30, GW50K-SDT-C30, GW50K-SDT-C30, GW50K-SDT-C30, GW50K-SDT-C30, GW50K-SDT-C30, GW50K-SDT-C30: 35~70

		Especificaciones	del cable	
Cable	Tipo	Diámetro exterior del cable (mm)	Sección transversal del conductor (mm²)	
Cable de tierra de protecci ón	Cable para exteriores		Cobre de núcleo: GW4000-SDT- 30, GW5000-SDT- 30, GW8000-SDT- 30, GW8000-SDT- 30, GW10K-SDT- 30, GW10K-SDT- 30, GW12KLV-SDT- EU30, GW12KLV-SDT- C30, GW15K-SDT-30: 4. GW17K-SDT- 30, GW20K-SDT- C30, GW20K-SDT- C30, GW20K-SDT- C30, GW20K-SDT- C30, GW20K-SDT- C30, GW20K-SDT- AU30, GW25K-SDT- AU30, GW6000-SDT- AU30, GW8000-SDT- AU30, GW9990-SDT- AU30, GW9990-SDT- AU30, GW9990-SDT- AU30, GW25K-SDT-	Aluminio: GW25K-SDT- AU30, GW29K9- SDT- AU30, GW25K- SDT-30, GW30K- SDT-30, GW37K5- SDT-BR30, GW33K- SDT-C30, GW36K- SDT-C30, GW40K- SDT-C30, GW40K- SDT-C30, GW40K- SDT-C30, GW50K- SDT-C30; 16 ~ 25. Otros modelos no son compatibles.

		Especificaciones del cable			
Cable Tipo		Diámetro exterior del cable (mm)	Sección transversal de	el conductor (mm²)	
			30, GW23KLV-SDT-BR30, GW37K5-SDT-BR30, GW33K-SDT-C30, GW36K-SDT-C30, GW40K-SDT-C30, GW40K-SDT-P30, GW30KLV-SDT-C30, GW50K-SDT-C30:10-16。		
Cable de comuni cación	Cable de par trenzado apantalla do para exteriores que cumple con los estándare s locales [2]	3~7	0.2~0.5		

Nota: [1] Al utilizar cable de aluminio, conéctelo mediante un terminal de transición cobre-aluminio.

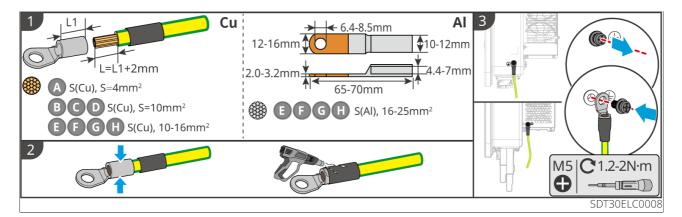
[2] La longitud total del cable de comunicación no debe exceder los 1000 m. Los valores de esta tabla solo son válidos cuando el conductor de protección externa utiliza el mismo metal que el conductor de fase. De lo contrario, la sección transversal del conductor de protección externa debe garantizar una conductividad equivalente a la especificada en esta tabla.

# 5.2 Conexión del cable de protección de tierra

<u></u>						
<u> </u>	А	αV	er	te	nc	ıa

- La conexión a tierra de protección de la carcasa del gabinete no puede reemplazar el cable de tierra de protección del puerto de salida de CA. Al realizar el cableado, asegúrese de que los cables de tierra de protección en ambos lugares estén conectados de manera confiable.
- Si hay varios Inversor, asegúrese de que todos los puntos de conexión a tierra de protección de las carcasas de los Inversor estén equipotencialmente conectados.
- Para mejorar la resistencia a la corrosión de los terminales, se recomienda aplicar Silicona o pintura protectora en el exterior del terminal de conexión a tierra después de completar la conexión del cable de protección Instalación.
- Por favor, proporcione su propio cable de protección a tierra. Se recomienda utilizar cables de cobre para la conexión a tierra. Si es necesario utilizar cables de aluminio, utilice terminales de transición cobre-aluminio para la conexión. Terminal de transición cobre-aluminio incluido.

GW4000-SDT-30 GW5000-SDT-30 GW6000-SDT-30 GW20K-SDT-30 GW20K-SDT-30 GW17KLV-SDT-C30 GW20K-SDT-30 GW10K-SDT-30 GW10K-SDT-30 GW10K-SDT-30 GW10K-SDT-30 GW12KLV-SDT-C30 GW20K-SDT-AU30 GW25K-SDT-AU30 GW25K-SDT-AU30 GW25K-SDT-AU30 GW30K-SDT-AU30 GW30K-SDT-C30 GW30K-SDT-C30 GW30K-SDT-C30 GW30K-SDT-C30 GW30K-SDT-C30 GW30K-SDT-C30 GW30K-SDT-C30 GW30K-SDT-C30 GW30K-SDT-C30 GW30K-SDT-C30	A	В	C	D	E	F	G
	GW5000-SDT-30 GW6000-SDT-30 GW8000-SDT-30 GW10K-SDT-EU30 GW10K-SDT-EU30 GW12K-SDT-30 GW12KLV-SDT-C30	GW17KLV-SDT-C30 GW20K-SDT-30 GW25K-SDT-C30 GW30K-SDT-C30	GW12KLV-SDT-C31	GW6000-SDT-AU30 GW8000-SDT-AU30 GW9990-SDT-AU30 GW15K-SDT-AU30	GW29K9-SDT-AU30 GW25K-SDT-30	GW37K5-SDT-BR30 GW33K-SDT-C30 GW36K-SDT-C30 GW40K-SDT-C30	H GW30KLV-SDT-C30



# 5.3 Conexión del cable de salida de corriente alterna

Advertencia

- Prohibido conectar cargas entre el Inversor y el interruptor de CA conectado directamente al Inversor.
- El Inversor integra internamente una unidad de monitorización de corriente residual (RCMU). Cuando se detecta una fuga de corriente superior al valor permitido, se desconectará rápidamente del Red eléctrica.

Según los requisitos de las leyes y regulaciones locales, decidir si se debe instalar un InstalaciónRCD (dispositivo de monitoreo de corriente residual corriente). El Inversor puede conectarse externamente a un RCD tipo A para protección cuando la componente de corriente continua de fuga corriente exceda el límite. Las siguientes especificaciones de RCD son de referencia: 300mA.

#### Atención

Cada Inversor debe estar equipado con un interruptor de salida de CA, y varios Inversor no pueden conectarse simultáneamente a un mismo interruptor de CA.

Para garantizar que el Inversor y el Red eléctrica puedan desconectarse de manera segura en caso de una situación anormal, instale un interruptor de CA en el Inversor Lado de corriente alterna. Seleccione un interruptor de CA adecuado según las regulaciones locales. Las siguientes especificaciones del interruptor son solo como referencia:

Modelo Inversor	Especificaciones del interruptor de corriente alterna
GW4000-SDT-30/GW5000-SDT-30/GW6000-SDT-30/GW5000-SDT-AU30/GW6000-SDT-AU30/GW8000-SDT-AU30/GW9990-SDT-AU30/GW8000-SDT-30/GW10K-SDT-30/GW10K-SDT-EU30	20A
GW12K-SDT-30/GW15K-SDT-30/GW15K-SDT-AU30/GW17K-SDT-30	32A
GW12KLV-SDT-C30/GW20K-SDT-30/GW20K-SDT-AU30/GW20K-SDT-31/GW12KLV-SDT-C31	40A
GW25K-SDT-C30/GW25K-SDT-AU30/GW25K- SDT-30/GW25K-SDT-P31	50A

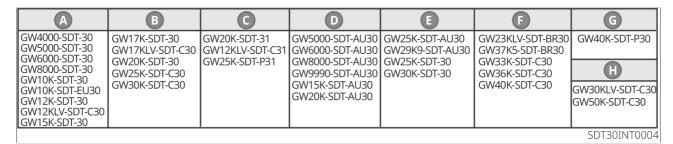
GW17KLV-SDT-C30/GW30K-SDT-C30/GW29K9- SDT-AU30/GW30K-SDT-30/GW33K-SDT-C30	63A
GW36K-SDT-C30/GW40K-SDT-C30/GW40K-SDT-P30	80A
GW30KLV-SDT-C30/GW50K-SDT-C30	100A

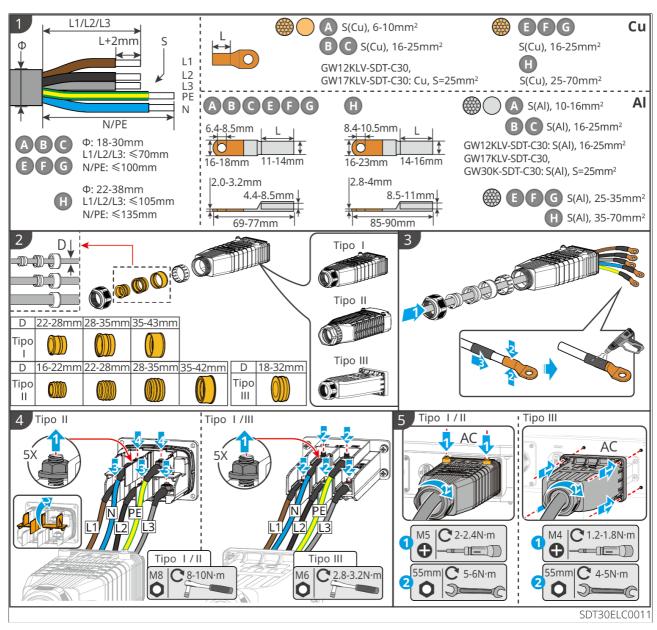
## **Advertencia**

- Al conectar, los cables de salida de CA deben coincidir completamente con los puertos "L1", "L2", "L3", "N" y "PE" de los terminales de CA. Si los cables se conectan incorrectamente, se dañará el Inversor.
- Asegúrese de que el núcleo del cable esté completamente insertado en el orificio de conexión del terminal de CA, sin exposición.
- Asegúrese de que los cables estén conectados firmemente, de lo contrario, durante el funcionamiento del equipo, los terminales pueden sobrecalentarse y causar daños en el Inversor.
- Los terminales de salida de CA tienen configuraciones de conexión trifásica de cuatro hilos y trifásica de cinco hilos, dependiendo del escenario real de conexión. Este artículo toma como ejemplo la configuración trifásica de cinco hilos para su explicación.
- La longitud del cable de protección a tierra debe tener un margen de reserva, para garantizar que el cable de protección a tierra soporte el estrés en último lugar cuando el cable de salida de CA sufra una fuerza de tracción debido a una fuerza mayor.
- Al utilizar cables de aluminio, conecte los terminales de transición cobrealuminio. Proporcione sus propios terminales OT para el cableado de CA. Al seleccionar terminales, consulte la norma T/CEEIA 281-2017 o estándares equivalentes.

#### Tipo 1:

- Paso 1: Preparar el cable de salida de corriente alterna.
- Paso 2: Retirar la cubierta protectora del terminal de CA.
- Paso 3: Conectar el cable de salida de corriente alterna Crimpado e introducirlo en la cubierta protectora de los terminales de CA.
- Paso 4: Retirar la cubierta del terminal de CA y los tornillos de fijación del cable.
- Paso 5: Apretar el cableado de corriente alterna.
- Paso 6: Apretar la cubierta protectora del terminal de CA.





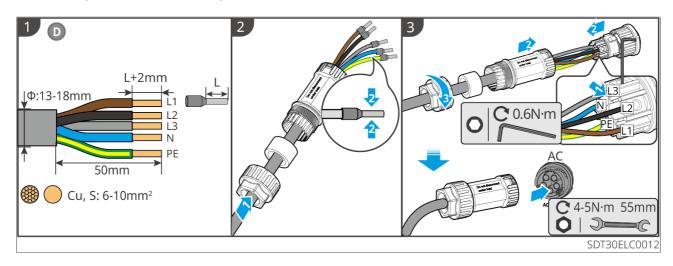
Tipo 2:

- Paso 1: Preparar el cable de salida de CA.
- Paso 2: Retirar la cubierta protectora del terminal de corriente alterna.
- Paso 3: Conectar el cable de salida de CA Crimpado e introducirlo en la cubierta

protectora de los terminales de CA.

Paso 4: Apretar el cableado de corriente alterna.

Paso 5: Apretar la cubierta protectora del terminal de CA.



# 5.4 Conexión del cable de entrada de corriente continua

## **⚠**Peligro

Antes de conectar los strings fotovoltaicos al Inversor, verifique la siguiente información. De lo contrario, podría causar daños permanentes al Inversor e incluso provocar incendios, resultando en pérdidas personales y materiales.

- 1. Asegúrese de que Máx. tensión de entrada esté dentro del rango permitido por Inversor.
- 2. Asegúrese de que el polo positivo del string fotovoltaico se conecte al PV+ del Inversor y el polo negativo del string fotovoltaico se conecte al PV- del Inversor.

# Advertencia

- La mezcla de módulos fotovoltaicos de diferentes marcas o modelos en el mismo circuito MPPT, o la conexión de módulos fotovoltaicos con diferentes ángulos de orientación o inclinación en la misma cadena fotovoltaica, no necesariamente dañará el Inversor, pero provocará una disminución del rendimiento del sistema.
- Se recomienda que la diferencia de tensión tensión entre diferentes rutas MPPT no supere los 160V.
- Se recomienda que la suma de los valores máximos de Potencia corriente de cada cadena conectada a cada MPPT no supere el Máx. corriente de entrada por MPPT del Inversor.
- Cuando la Inversor máxima de entrada en CC tensión es de 1100V, asegúrese de que la tensión de circuito abierto tensión de cada cadena fotovoltaica conectada a cada MPPT no supere los 1100V. Cuando la tensión de entrada tensión esté entre 1000V y 1100V, el Inversor entrará en estado de En espera. Cuando la tensión vuelva al rango de funcionamiento del MPPT (140V~1000V) tensión, el Inversor volverá a su estado de funcionamiento normal.
- Cuando la tensión máxima de entrada en Inversor es de 850V CC, asegúrese de que la tensión de circuito abierto de las cadenas fotovoltaicas conectadas a cada MPPT no supere los 850V. Cuando la tensión de entrada tensión esté entre 700V y 850V, el Inversor entrará en estado de En espera. Cuando la tensión vuelva al rango de funcionamiento del MPPT (140V~700V), el Inversor recuperará su estado operativo normal.
- Al conectar múltiples cadenas fotovoltaicas (PV), se recomienda maximizar el número de entradas MPPT.
- Utilice los conectores de corriente continua incluidos en el envío. Los daños causados por el uso de conectores incompatibles no están cubiertos por la garantía.
- La salida de la cadena fotovoltaica no admite conexión a tierra. Antes de conectar la cadena fotovoltaica al Inversor, asegúrese de que la resistencia de aislamiento mínima a tierra de la cadena cumpla con los requisitos de impedancia de aislamiento mínima.
- Por favor, proporcione su propio cable de entrada de CC.
- Tipo de cable de entrada de CC: cable fotovoltaico para exteriores que cumple con InversorMáx. tensión de entrada.

#### Método de conexión de cadenas fotovoltaicas.

#### Atención

Para lograr el efecto óptimo de generación de energía, se recomienda conectar las cadenas fotovoltaicas de la siguiente manera.

•conectar una cadena de módulos fotovoltaicos••Conectar dos cadenas de módulos fotovoltaicos.

[1]: El MPPT3 solo es aplicable para los modelos GW25K-SDT-CN-G41, GW30K-SDT-CN-G40 y GW33K-SDT-CN-G40.

Númer o de cadena s fotovolt aicas	MPPT1	MPPT2	МРРТЗ
4	•	•	•
5	••	•	•
6	••	••	•
7	••	••	••
8	••	••	••

#### Modo de conexión fotovoltaica

Durante la primera Instalación del Inversor, es necesario configurar el modo de conexión MPPT correspondiente a través de la aplicación Solar Go según el método de cableado real (para el método de configuración específico, contacte al servicio postventa). Una vez completada la configuración, desconecte la alimentación PV y AC y reinicie el Inversor. Si el Inversor no reporta fallos anormales en el modo de conexión PV, la configuración se ha realizado con éxito.

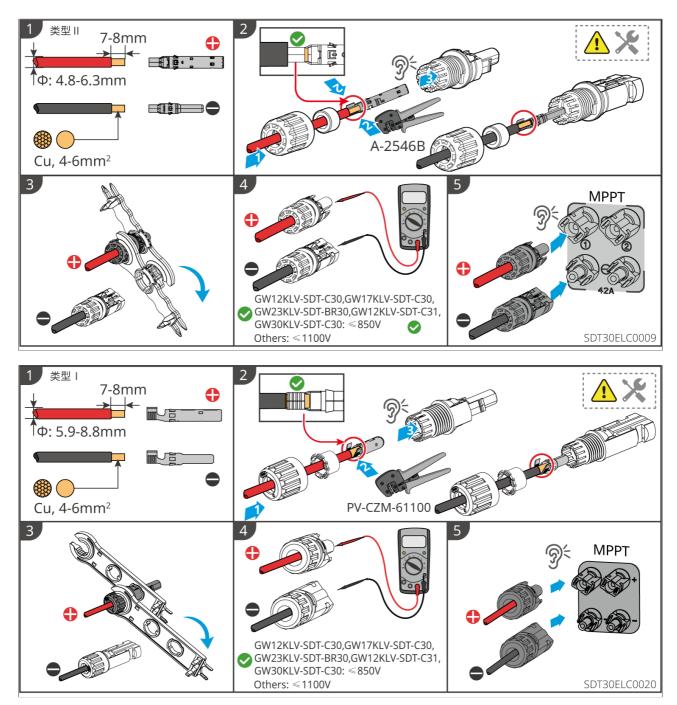
Los modos de conexión fotovoltaica se dividen en los siguientes tres tipos:

- 1. Conexión independiente (modo predeterminado): es decir, MPPT1, 2, 3 conectados de forma independiente;
- 2. Conexión parcial en paralelo: es decir, MPPT1 y MPPT2 están conectados en paralelo, mientras que MPPT3 está conectado de forma independiente;
- 3. Conexión en paralelo: es decir, MPPT1 MPPT3 conectados en paralelo, unidos al mismo conjunto fotovoltaico.

Para el método de selección del modo de conexión, consulte el Capítulo 8 de este manual o el manual de usuario de SolarGo.

#### Conexión del cable de entrada de corriente continua

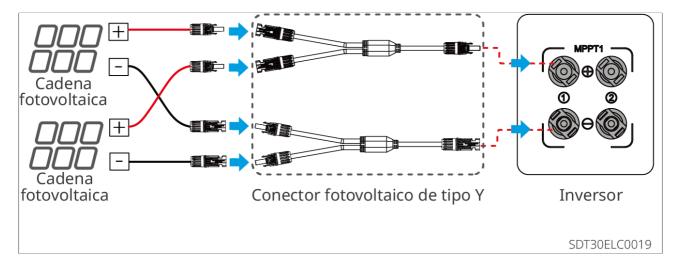
- Paso 1: Preparar el cable de corriente continua.
- Paso 2: Desconectar el conector de corriente continua Crimpado terminal DC, y ensamblar el conector de corriente continua.
- Paso 3: Apretar el conector de corriente continua.
- Paso 4: Verificar el tensión de entrada en corriente continua.
- Paso 5: Conecte el conector de corriente continua a los terminales Inversor de CC.



**Conexión en Y para conectores fotovoltaicos (opcional)** 

#### Atención

- 1. Para utilizar el terminal Y, asegúrese de que el modelo del conector DC del terminal Y sea idéntico en tipo y especificaciones al Inversor terminal de entrada PV. Los daños al equipo causados por el uso de un terminal Y incompatible no están cubiertos por la garantía del fabricante.
- 2. Es necesario garantizar que todas las Módulo fotovoltaico conectadas a través de terminales en Y en un mismo MPPT tengan una estructura idéntica, incluyendo modelo, cantidad, ángulo de inclinación y orientación, entre otros.
- 3. La corriente total de los strings conectados a los terminales en Y debe ser menor que la corriente máxima de cada circuito PV.
- 4. Los Módulo fotovoltaico conectados mediante terminales en Y, si el número total de cadenas Módulo fotovoltaico conectadas a un solo MPPT es ≥3, cada cadena de módulos debe estar equipada con el fusible correspondiente.



# 5.5 Conexión de comunicación

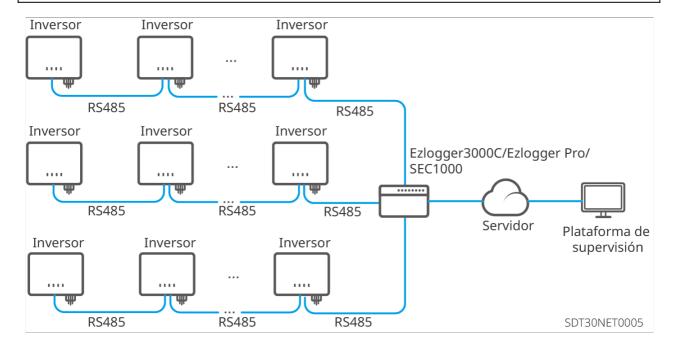
#### Precaución

La configuración específica de funciones del producto está sujeta al modelo real y a las regulaciones locales Inversor aplicables.

# 5.5.1 Esquema de red de comunicación RS485

#### Atención

- Al utilizar un concentrador de datos para conectar múltiples Inversor mediante red RS485, cada puerto COM del concentrador puede vincular varios Inversor. -Con \*\*EzLogger Pro\*\* o \*\*SEC1000\*\*, cada puerto COM admite hasta \*\*20 Inversor\*\*. - Con \*\*EzLogger 3000C\*\*, cada puerto COM soporta un máximo de \*\*25 Inversor\*\*. La longitud total del cable RS485 por puerto COM no debe exceder \*\*1000 metros\*\*.
- Cuando varios Inversor funcionan en paralelo, para garantizar una comunicación normal, asegúrese de que los interruptores de configuración (DIP) de los primeros y últimos Inversor Resistencia del terminal estén en ON (configuración de fábrica predeterminada), y el resto de los Inversor estén en OFF.



# 5.5.2 Limitación de potencia y monitoreo de carga

#### Limitación de potencia

Cuando la generación de la planta fotovoltaica es para autoconsumo y los equipos eléctricos no pueden consumir toda la energía, y es necesario inyectar la energía a la Red eléctrica, se puede monitorear la generación de la planta mediante el Contador inteligente, el recolector de datos o el controlador de energía inteligente SEC1000, y controlar la cantidad de energía inyectada a la Red eléctrica.

Advertencia

- 1. La posición del CT debe estar cerca del punto de interconexión, con la dirección correcta. En el CT, "-->" indica la dirección del Inversor hacia el Red eléctrica. Si está invertido, el Inversor activará una alarma y no se podrá lograr la función de anti-retroalimentación.
- 2. El diámetro de apertura del TC 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 TC.
- 3. El método de conexión específico del TC debe consultarse en la documentación correspondiente del fabricante, asegurando que la dirección de conexión sea correcta y que la funcionalidad sea normal.
- 4. El TC debe conectarse a los cables L1, L2 y L3, no al cable N.
- 5. Especificaciones del TC:
  - Por favor, seleccione la relación de transformación del corriente del TC como nA/5A. (nA: entrada del lado primario del TC corriente, donde el rango de n es de 200 a 5000, y el usuario puede elegir según las necesidades reales. 5A: salida del lado secundario del TC corriente.)
  - Se recomienda seleccionar los valores de precisión del TC como 0.5, 0.5s, 0.2,
     0.2s, para garantizar que el error de muestreo corriente del TC sea ≤1%.
- 6. Para garantizar la precisión de detección de corriente del TC, se recomienda que la longitud del cable del TC no supere los 30 m.
- 7. Inversor admite la configuración de parámetros mediante señales WiFi y Bluetooth en proximidad, permitiendo la conexión a teléfonos móviles o interfaces WEB para ajustar los parámetros del equipo, visualizar información operativa y de errores, facilitando así el monitoreo oportuno del estado del sistema.
  - Cuando solo hay un Inversor en el sistema, se pueden utilizar los módulo de comunicación 4G Kit-CN-G20, 4G Kit-CN-G21, Wi-Fi Kit, Wi-Fi/LAN Kit, WiFi Kit-20 o WiFi/LAN Kit-20.
  - Cuando el sistema incluye múltiples Inversor conectados en paralelo, el Inversor maestro debe utilizar el Ezlink3000 módulo de comunicación para la configuración de red.

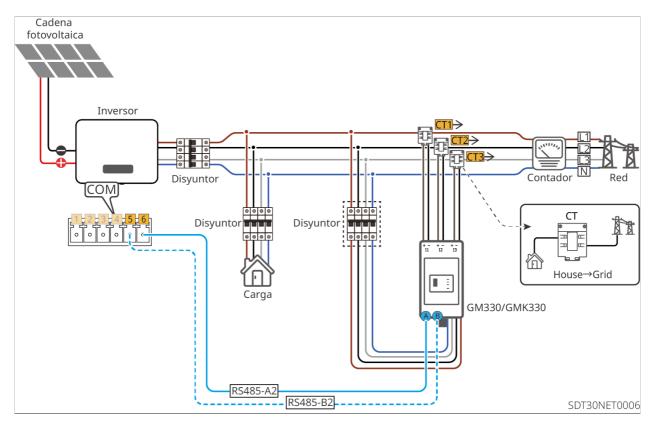
#### Atención

- Asegúrese de que el medidor eléctrico esté correctamente conectado y la secuencia de fases sea la correcta. Se recomienda un área transversal del cable de entrada tensión del medidor: 1 mm² (18 AWG).
- La relación de transformación del TC externo se puede configurar mediante la aplicación Solargo. Por ejemplo: si se selecciona un TC de 200A/5A, la relación de transformación del TC debe establecerse en 40.
- Para obtener información detallada sobre la configuración, consulte:

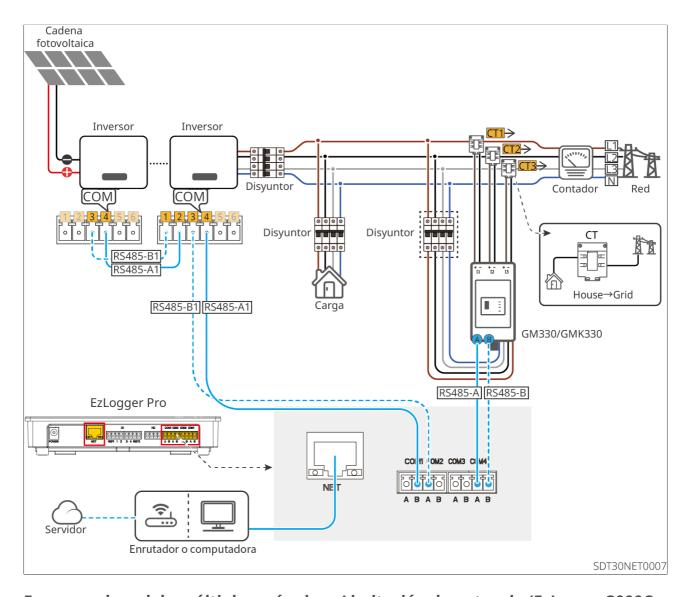


SolarGo App Manual del usuario

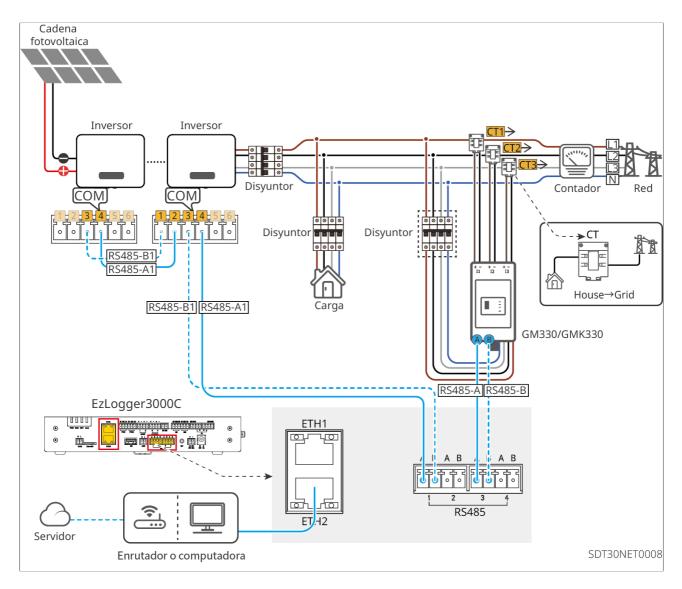
# Esquema de red para Limitación de potencia en modo independiente (GMK330/GM330)



Esquema de red de múltiples máquinas Limitación de potencia (EzLogger Pro + GM330/GMK330)



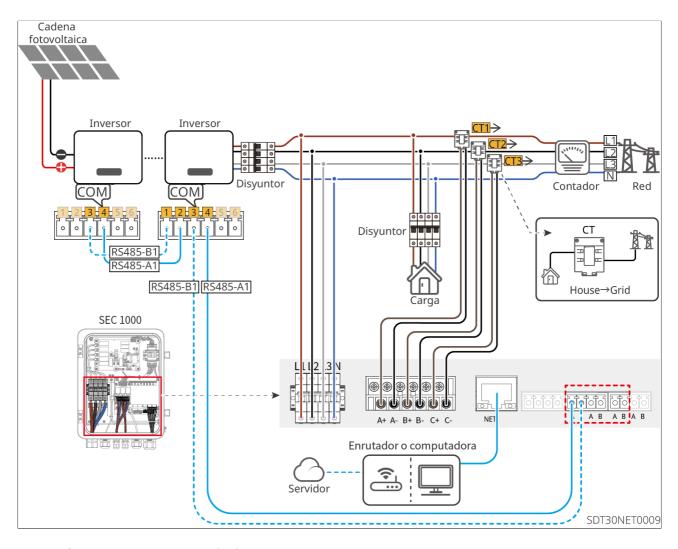
Esquema de red de múltiples máquinas Limitación de potencia (EzLogger3000C + GM330)



Esquema de red de múltiples máquinas Limitación de potencia (SEC1000)



- 1. Al conectar la línea de CA SEC1000 Red eléctrica, se debe conectar 3L/N/PE, y los Red eléctrica tensión deben estar dentro del rango de muestreo permitido por SEC1000 tensión.
- 2. La posición del CT debe estar cerca del punto de conexión a la red. Al instalar el CT, asegúrese de que la dirección del CT sea correcta. Si está invertida, no se podrá lograr la función de protección contra el flujo inverso.
- 3. Al utilizar el SEC1000, es necesario preparar un TC externo por cuenta propia.
- 4. El diámetro de apertura del TC 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 TC.
- 5. Para el método de conexión específico del TC, consulte la documentación del fabricante correspondiente para garantizar que la dirección de conexión sea correcta y que la funcionalidad sea normal.
- 6. El TC debe conectarse a los cables L1, L2 y L3, no al cable N.



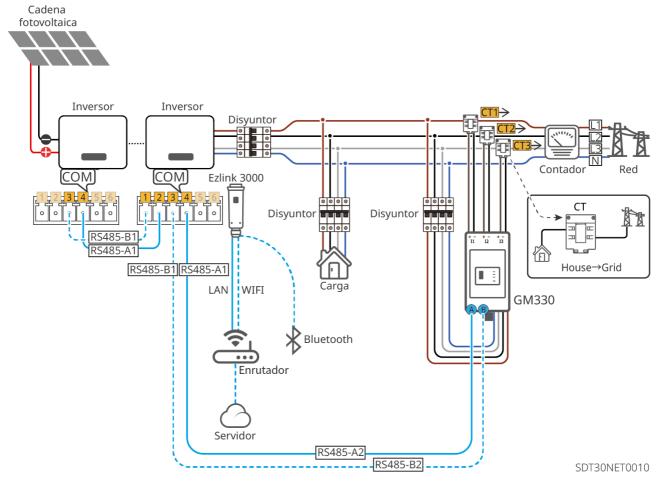
Especificaciones recomendadas para TC externo:

Número de serie	rango de corriente	Descripción de las especificaciones	Nota
1	Imax < 250A	CT 200A Acrel/AKH- 0.66(200A/5A)	CT antiparásito, tipo cerrado (dimensión de perforación 31mm x 11mm, Φ22mm)
		CT 250A/5A Acrel/AKH- 0.66-K-30x20-250/5	CT antiparásito, tipo abierto (dimensión de apertura 32mm x 22mm), precisión 0.5%

Número de serie	rango de corriente	Descripción de las especificaciones	Nota
		CT 250A/5A Acrel/AKH- 0.66-K-60x40-250/5	CT antiparalelo, tipo abierto (dimensión de apertura 62mm*42mm), precisión 1.0%
2	250A ≤ Imax < 1000A	CT 1000A/5A Acrel/AKH- 0.66-K-60x40-1000/5	CT antiparalelo, tipo abierto (dimensión de apertura 62mm*42mm), precisión 0.5%
2	230A \$ IIIIaX \ 1000A	CT 1000A/5A Acrel/AKH- 0.66-K-80x40-1000/5	CT antiparada, tipo abierto (dimensión de apertura 82mm*42mm), precisión 0.5%
2	1000A ≤ Imax <	CT 5000A/5A Acrel/AKH- 0.66-K-140x60-5000/5	CT antiparalelo, tipo abierto (dimensión de apertura 142mm*62mm), precisión 0.2%
3	5000A	CT 5000A/5A Acrel/AKH- 0.66-K-160x80-5000/5	CT antiparalelo, tipo abierto (dimensión de apertura 162mm x 82mm), precisión 0.2%

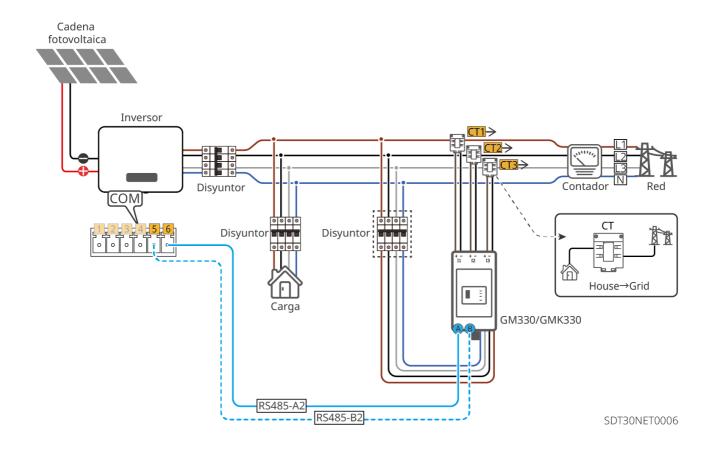
## Esquema de red multiinversor (Ezlink3000+GM330)

Solo aplicable a los siguientes modelos: GW5000-SDT-AU30, GW6000-SDT-AU30, GW8000-SDT-AU30, GW9990-SDT-AU30, GW15K-SDTAU30, GW20K-SDT-AU30, GW25K-SDT-AU30, GW25K-SDT-30, GW30K-SDT-30.



## Monitoreo de carga de 24 horas

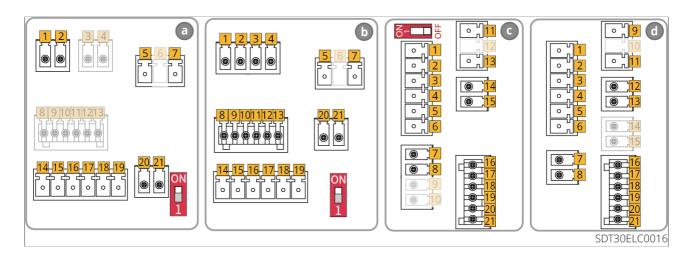
La opción de suministro eléctrico nocturno del Inversor cuenta con función de monitoreo de carga las 24 horas. Los GMK330 y GM330 Contador inteligente miden los datos del lado de la red y los transmiten al Inversor. El Inversor envía la información de generación y los datos del lado de la red a la plataforma de monitoreo en la nube a través del módulo de comunicación. La plataforma de monitoreo calcula los datos de Consumo de carga, logrando así un monitoreo en tiempo real las 24 horas del Consumo de carga.



## 5.5.3 Conexión del cable de comunicación

#### Atención

- Al conectar Conexión del cable de comunicación, asegúrese de que la definición de los puertos de conexión coincida exactamente con el equipo. La ruta del cableado debe evitar fuentes de interferencia, como Potencia y otros, para no afectar la recepción de señales.
- Las funciones Apagado remoto y DRED/RCR están desactivadas por defecto. Si es necesario utilizarlas, actívelas a través de la aplicación SolarGo. Para más detalles, consulte el <Manual de Usuario de SolarGo>.
- Para más detalles, consulte la documentación adjunta con el módulo correspondiente. Puede obtener información más detallada en el sitio web oficial.



**El modelo a incluye**: GW23KLV-SDT-BR30、GW37K5-SDT-BR30、GW33K-SDT-C30、GW36K-SDT-C30、GW40K-SDT-C30

**El modelo b incluye.**: GW25K-SDT-AU30、GW29K9-SDT-AU30、GW25K-SDT-30、GW30K-SDT-30、GW40K-SDT-P30、GW30KLV-SDT-C30、GW50K-SDT-C30

**Modelo c incluye**: GW5000-SDT-AU30、GW6000-SDT-AU30、GW8000-SDT-AU30、GW9990-SDT-AU30、GW15K-SDT-AU30、GW20K-SDT-AU30

**El modelo d incluye.**: GW8000-SDT-30、GW10K-SDT-30、GW10K-SDT-EU30、GW12K-SDT-30、GW12KLV-SDT-C30、GW15K-SDT-30、GW17KLV-SDT-C30、GW20K-SDT-30、GW25K-SDT-C30、GW30K-SDT-C30、GW20K-SDT-31、GW12KLV-SDT-C31、GW25K-SDT-P31、GW4000-SDT-30、GW5000-SDT-30、GW6000-SDT-30

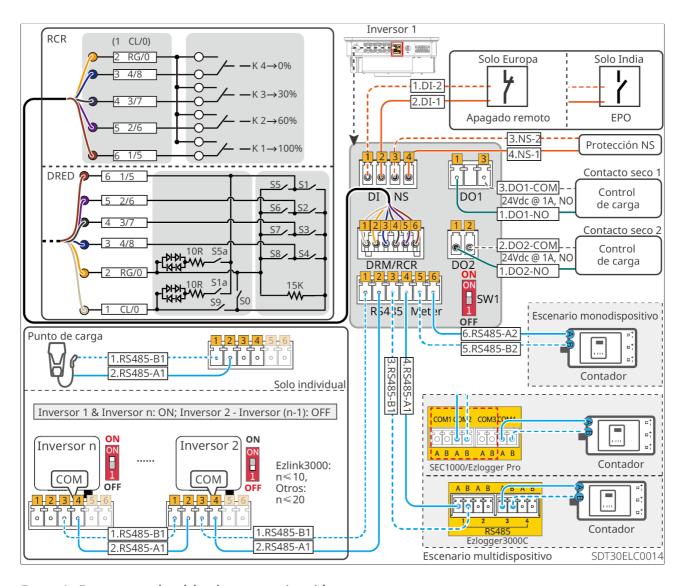
Funci ón	Definición de puertos (Modelo A)	Definición de puertos (Modelo b)	Definición de puertos (Modelo c)	Definición de puertos (Modelo d)	Descripción funcional
Meter	5: RS485-B2 6: RS485-A2	5: RS485- B2 6: RS485- A2	5: RS485-B2 6: RS485-A2	5: RS485-B2 6: RS485-A2	La función de anti- retorno se logra mediante el medidor eléctrico y el CT. Si se necesitan equipos complementarios, puede contactar al fabricante Inversor para su compra.

Funci ón	Definición de puertos (Modelo A)	Definición de puertos (Modelo b)	Definición de puertos (Modelo c)	Definición de puertos (Modelo d)	Descripción funcional
RS485	1: RS485-B1 2: RS485-A1 3: RS485-B1 4: RS485-A1	1: RS485- B1 2: RS485- A1 3: RS485- B1 4: RS485- A1	1: RS485-B1 2: RS485-A1 3: RS485-B1 4: RS485-A1	1: RS485-B1 2: RS485-A1 3: RS485-B1 4: RS485-A1	Puerto RS485 para conectar múltiples Inversor o un recolector de datos.
DRM/ RCR	1: CL/0 2: RG/0 3: 4/8 4: 3/7 5: 2/6 6: 1/5	1: CL/0 2: RG/0 3: 4/8 4: 3/7 5: 2/6 6: 1/5	1: CL/0 2: RG/0 3: 4/8 4: 3/7 5: 2/6 6: 1/5	1: CL/0 2: RG/0 3: 4/8 4: 3/7 5: 2/6 6: 1/5	DRM (Demand Response Modes): Cumple con la función DRM de Australia y proporciona un puerto de control de señal DRED. RCR (Receptor de Control de Ondulación): Proporciona puerto de control de señal RCR, cumpliendo con los requisitos de despacho de Red eléctrica en regiones como Alemania. Se reserva el puerto de conexión Inversor, el equipo relacionado debe ser proporcionado por el usuario.

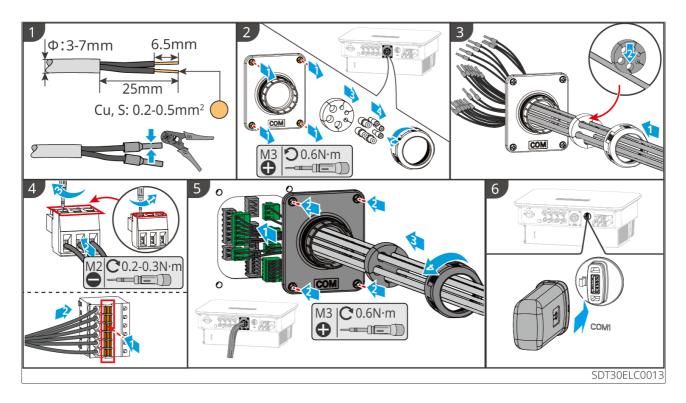
Funci ón	Definición de puertos (Modelo A)	Definición de puertos (Modelo b)	Definición de puertos (Modelo c)	Definición de puertos (Modelo d)	Descripción funcional
DI	1: DI-2 2: DI-1	1: DI-2 2: DI-1	1: DI-2 2: DI-1	1: DI-2 2: DI-1	Después de que el interruptor de emergencia emita la señal de apagado, el Lado de corriente alterna del Inversor se desconecta automáticamente, deteniendo la conexión a la red. Es necesario conectar un interruptor de parada de emergencia externo y controlarlo a través del puerto DI:  • Apagado remoto: Si el puerto DI se cierra, se inicia el equipo; si el puerto DI se abre, se detiene el equipo.  • Parada de emergencia: Si la entrada DI está cerrada, el sistema se detiene; si la entrada DI está abierta, el sistema se inicia.

Funci ón	Definición de puertos (Modelo A)	Definición de puertos (Modelo b)	Definición de puertos (Modelo c)	Definición de puertos (Modelo d)	Descripción funcional
DO1	1: DO1-NO 2: DO1- COM	1: DO1-NO 3: DO1- COM	1: DO1-NO 3: DO1- COM	1: DO1-NO 2: DO1- COM	Control de carga
DO2	1: DO2-NO 2: DO2- COM	21: DO2- NO 2: DO2- COM	1: DO2-NO 2: DO2- COM	21: DO2-NO 2: DO2- COM	Control de carga
DO3	1: DO3-NO 3: DO3- COM	Reservado	Reserva	1: DO3-NO 2: DO3- COM	Control de carga
NS	reservado	3: NS-2 4: NS-1	Reservado	reservado	Conexión Protección NS (solo Alemania)

Tomando como ejemplo el modelo b:

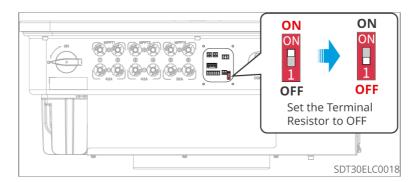


- Paso 1: Preparar el cable de comunicación.
- Paso 2: Desconectar el conector de comunicación.
- Paso 3-4: Conecte el cable de comunicación a los terminales y apriételos.
- Paso 5: Conectar los terminales de comunicación al equipo.
- Paso 6: Instalación Varilla de comunicación inteligente.



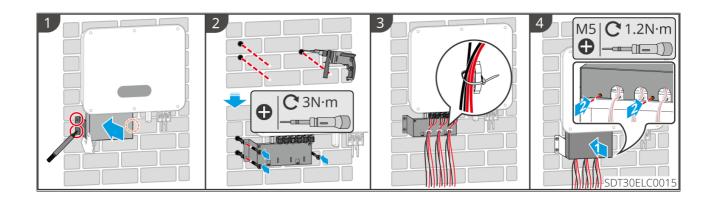
## Apague el interruptor DIP Resistencia del terminal

Algunos modelos de Inversor están equipados con una interfaz RS485 Resistencia del terminal. El interruptor DIP Resistencia del terminal está activado por defecto. "ON" significa activado y "1" significa desactivado. Método de operación: abra la cubierta del puerto de comunicación (consulte la sección 6.5.4) y utilice una herramienta aislante para ajustar el interruptor DIP Resistencia del terminal a "1" (OFF).



# 5.6 Cubierta protectora Instalación

Solo para Australia: GW5000-SDT-AU30, GW6000-SDT-AU30, GW8000-SDT-AU30, GW9990-SDT-AU30, GW15K-SDTAU30, GW20K-SDT-AU30, GW25K-SDT-AU30, GW29K9-SDT-AU30.GW50K-SDT-C30.



# 6 Prueba de funcionamiento del equipo

# 6.1 Inspección antes de la alimentación

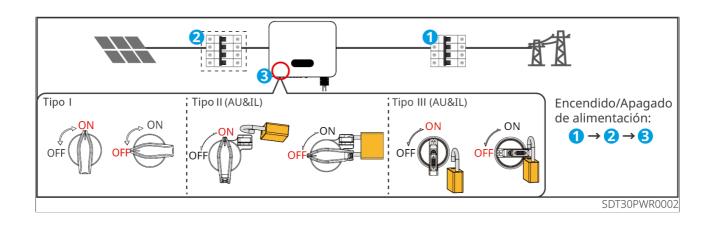
Número de identificació n	Elemento de verificación
1	Inversor Instalación firme, Instalación ubicación accesible para operación y mantenimiento, Instalación espacio adecuado para ventilación y disipación de calor, Instalación ambiente limpio y ordenado.
2	El cable de tierra de protección, el cable de entrada de CC, el cable de salida de CA y el cable de comunicación están conectados correctamente y de manera firme.
3	El atado de cables cumple con los requisitos de tendido, está distribuido de manera razonable y no presenta daños.
4	Los puertos no utilizados están tapados.
5	El Inversor del punto de conexión a la red cumple con los requisitos de tensión y Frecuencia para la interconexión.

# 6.2 Alimentación del equipo

Paso 1: Cierre el interruptor de corriente alterna entre Inversor y Red eléctrica.

Paso 2: (Opcional) Cierre el Interruptor de CC entre el Inversor y los módulos fotovoltaicos.

Paso 3: Cierre el Interruptor de CC del Inversor. (Nota: Los términos específicos Interruptor de CC y Inversor se han mantenido sin traducir, ya que no se proporcionó su significado contextual en el campo fotovoltaico o eléctrico. Si se aclaran, la traducción puede ajustarse para mayor precisión técnica.)



# 7 Prueba y configuración del sistema

# 7.1 Configuración de los parámetros del inversor a través del display

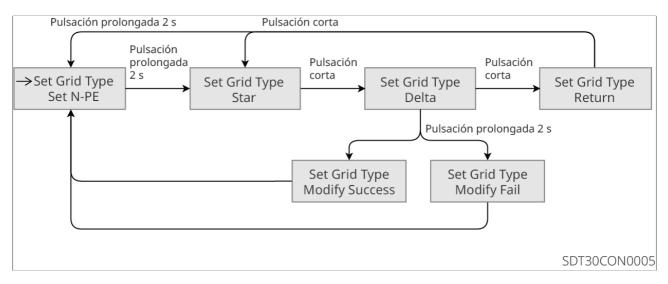
#### Atención

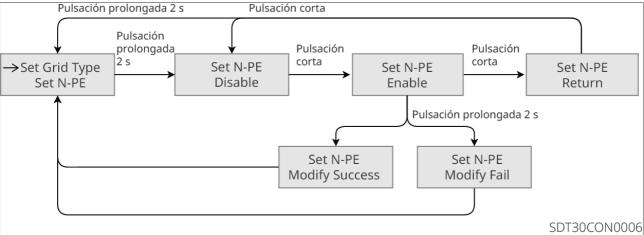
- Las imágenes de la interfaz en este documento corresponden a la versión V1.00.00 del software Inversor. La interfaz es solo de referencia y está sujeta a cambios según la versión real.
- Los nombres, rangos y valores predeterminados de los parámetros pueden modificarse o ajustarse posteriormente, sujetos a lo que se muestre en la práctica.
- Los parámetros del Alimentación del inversor deben ser configurados por profesionales para evitar errores que afecten la generación de energía del Inversor.

### Explicación de los botones de la pantalla

- En los diferentes niveles del menú, si no se opera ningún botón durante un tiempo determinado, la pantalla LCD se atenuará y la interfaz volverá automáticamente a la pantalla inicial.
- Pulsación corta del botón de operación en la pantalla: cambiar la interfaz del menú, ajustar el valor del parámetro.
- Mantenga presionado el botón de operación de la pantalla: después de ajustar el valor del parámetro, mantenga presionado para confirmar la configuración del parámetro; ingrese al siguiente submenú.

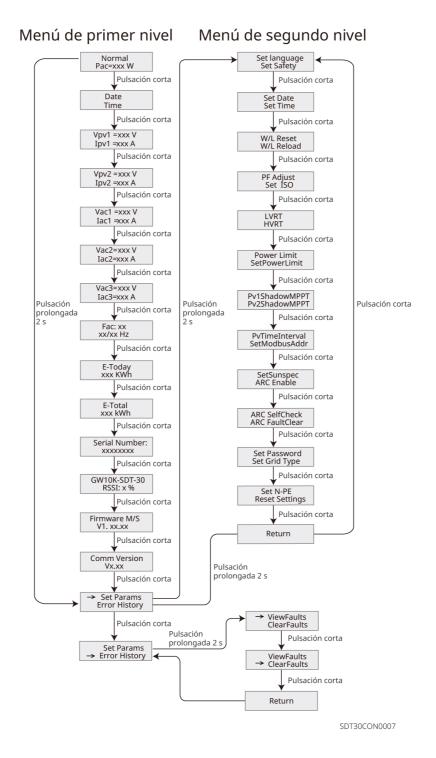
Ejemplo de operación con botones:





# 7.1.1 Descripción del menú del display

Presenta la estructura del menú de la pantalla para facilitar el acceso a los distintos niveles del menú, permitiendo visualizar información sobre Inversor y configurar los parámetros relacionados con Inversor.



#### 7.1.2 Descripción de los parámetros del inversor

Nombre del parámetro	Instrucciones	
Generación conectada a la red Potencia=0.0W	Interfaz En espera, muestra Potencia en tiempo real de Inversor.	
Fecha y hora	Verificar el país donde se encuentra Inversor/La hora de la región.	
tensión	Verificar la entrada de corriente continua Inversor tensión.	
[[TÉRMINO_1019]	Verificar la entrada de corriente continua Inversor corriente.	
Red eléctrica	Ver Red eléctricatensión.	
Salida corriente	Verificar la salida de corriente alterna Inversor corriente.	
Red eléctrica	Ver Red eléctricaFrecuencia.	
Generación diaria de energía	Verificar la generación de energía del día Inversor.	
Generación total de energía	Verificar la suma de generación de energía de Inversor.	
Número de serie	Verificar el número de serie de Inversor.	
GW10K-SDT-30 Intensidad de la señal: xx%	Verificar la intensidad de la señal del módulo de comunicación.	
Versión de firmware	Verificar la versión del firmware Inversor.	
Versión de comunicación	Verificar la versión de comunicación de Inversor.	
Configuración de idioma	Configurar según las necesidades reales.	

Nombre del parámetro	Instrucciones	
Configuración de seguridad	Según el país donde se encuentre Inversor/Los estándares regionales de Red eléctrica y los escenarios de aplicación de Inversor deben configurarse.	
Configuración de fecha	Según el país donde se encuentre Inversor/Configurar según la	
Configuración de tiempo	hora real de la región.	
W/LReiniciar	Reinicio por corte de energía.	
W/LCarga pesada	módulo de comunicación Restablecer valores de fábrica. Después del restablecimiento, es necesario reconfigurar los parámetros de red del módulo de comunicación.	
Factor de potencia regulación	Configurar el Factor de potencia del Inversor según las necesidades reales.	
ConfiguraciónIS O	Configurado comoPV-PEEl umbral de impedancia de aislamiento, cuando el valor real detectado es menor que el valor establecido, generará una alarma.ISOFallo.	
Capacidad de paso por baja tensión (LVRT)	Al activar esta función, cuando el Red eléctrica presente una anomalía temporal de bajo tensión, el Inversor no generará inmediatamente un Desconectado de red, pudiendo mantenerse operativo durante un período de tiempo.	
Alta tensión de paso a través	Al activar esta función, cuando el Red eléctrica presente una anomalía temporal de alto tensión, el Inversor no generará inmediatamente un Desconectado de red, sino que podrá sostenerse durante un período de tiempo.	
Limitación de potencia habilitar	Configurar cogún la Dotoncia que realmente nuedo investeras	
Establecer el límite de Potencia	Configurar según la Potencia que realmente puede inyectarse en la Red eléctrica.	

Nombre del parámetro	Instrucciones	
PV1Modo de sombreado	SiPVEl panel tiene sombreado severo, se puede activar la función de escaneo de sombras.	
PV2Modo de sombreado		
intervalo de escaneo de sombras	Configurar el tiempo de escaneo de sombras según las necesidades reales.	
ConfigurarModb usDirección	Según la conexión real de Inversor.ModbusConfigurar la dirección.	
ConfiguraciónSu nspec	Configurar según las necesidades reales de comunicación.SunspecProtocolo.	
Habilitación de arco eléctrico	La función de arco eléctrico es opcional y está desactivada por defecto. Actívela o desactívela según sea necesario.	
Autocomprobaci ón de arco eléctrico	Verificar si la función de detección de arco Inversor funciona correctamente.	
Eliminación de fallos de arco eléctrico	Borrar registro de alerta de arco eléctrico.	
Configuración de contraseña	La contraseña de Inversor se puede modificar. Después de cambiar la contraseña, recuerde memorizarla. En caso de olvido, contacte al servicio postventa para su gestión.	
Tipo de Red eléctrica	Configurar según la Red eléctrica real conectada de Inversor, actualmente se admiten conexión en estrella y en triángulo. Tipo de forma Red eléctrica.	
N-PEdetección	NInterruptor de detección línea-tierra.	
Restablecer a los valores de fábrica	Restablecer la configuración de la parte Inversor a los valores de fábrica.	

Nombre del parámetro	Instrucciones	
Verificar fallos	Consultar el historial de registros de fallos de Inversor.	
Eliminación de fallos	Borrar el historial de fallos registrados en Inversor.	

## 7.2 Configurar los parámetros de Inversor a través de la App

SolarGo App es una aplicación móvil que permite la comunicación con Inversor mediante Bluetooth y WiFi. A continuación se presentan las funciones más comunes:

- 1. Ver los datos de operación, versión de software, información de alarmas, etc. del Inversor.
- 2. Configurar los parámetros de Red eléctrica y los parámetros de comunicación de Inversor.
- 3. Mantenimiento de equipos.

Para funciones detalladas, consulte el <Manual de Usuario de SolarGo App>. El manual se puede obtener en el sitio web oficial o escaneando el siguiente código QR.



SolarGo App



Manual de Usuario de la Aplicación SolarGo

# 7.3 Realizar Monitoreo de la central eléctrica a través del SEMS Portal.

SEMS Portal es una plataforma de monitoreo que puede comunicarse con dispositivos a través de WiFi, LAN o 4G. A continuación se presentan las funciones comunes de SEMS Portal:

- 1. Gestionar organizaciones o información de usuarios, etc.
- 2. Agregar, monitorear información de la central eléctrica, etc.
- 3. Mantenimiento de equipos.



App SEMS Portal

#### 8 Mantenimiento del sistema

#### 8.1 Apagado del inversor

#### **⚠**Peligro

- Al realizar operaciones de mantenimiento en el Inversor, asegúrese de aislar adecuadamente el Apagado del inversor. La manipulación de equipos energizados puede causar daños al Inversor o riesgo de descargas eléctricas.
- Inversor Después del corte de energía, los componentes internos Descargar requieren un tiempo determinado. Por favor, espere según el tiempo indicado en la etiqueta hasta que el equipo esté completamente Descargar.
- Paso 1: (Opcional) Enviar la orden de detener la conexión a la red al Inversor.
- Paso 2: Desconecte el interruptor de corriente alterna entre Inversor y Red eléctrica.
- Paso 3: Desconectar el Interruptor de CC del Inversor.
- Paso 4: (Opcional) Desconecte el interruptor entre el Inversor y los módulos fotovoltaicos.

#### 8.2 Desmontaje del inversor

#### Advertencia

- Asegúrese de que el Inversor esté desconectado de la alimentación eléctrica.
- Al operar Inversor, use equipo de protección personal.

Paso 1: Desconectar todos los Conexión eléctrica del Inversor, incluyendo: líneas de corriente continua, líneas de corriente alterna, líneas de comunicación, módulo de comunicación y cables de tierra de protección.

- Paso 2: Retire el Inversor del soporte de montaje en la parte posterior.
- Paso 3: Montaje del Desmontaje en la parte posterior.
- Paso 4: Almacene adecuadamente el Inversor. Si el Inversor necesita volver a utilizarse en el futuro, asegúrese de que las condiciones de almacenamiento cumplan con los requisitos.

#### 8.3 Inversores al final de su vida útil

Cuando Inversor ya no pueda utilizarse y deba desecharse, dispóngalo según los requisitos de gestión de residuos eléctricos establecidos por las regulaciones del país/región donde se encuentre Inversor. No trate Inversor como desecho doméstico.

#### 8.4 Resolución de fallos

Por favor, realice la solución de problemas según los siguientes métodos. Si los métodos de solución de problemas no pueden ayudarlo, comuníquese con el centro de servicio posventa.

Al contactar con el servicio de atención postventa, por favor recopile la siguiente información para facilitar una solución rápida:

- 1. Información como: número de serie, versión del software, tiempo de Instalación del equipo, momento de ocurrencia de la falla, Frecuencia en que ocurrió la falla, etc.
- 2. El entorno del equipo Instalación, como: condiciones climáticas, si los módulos están obstruidos, con sombras, etc. Instalación. Se recomienda proporcionar fotos, videos u otros archivos para facilitar el análisis del problema.
- 3. Estado de Red eléctrica.

Nú mer o de seri e	Nombre de la falla	Causa de la falla	Medidas de solución
1	Desconecta do de red	<ol> <li>Red eléctrica corte de energía.</li> <li>La línea de corriente alterna o el interruptor de corriente alterna está desconectado.</li> </ol>	<ol> <li>La alarma desaparece automáticamente después de la recuperación de Conectado a red.</li> <li>Verifique si la línea de CA o el interruptor de CA están desconectados.</li> </ol>

co 2 so ón	otección entra ebretensi n Red éctrica	Red eléctrica tensión supera el rango permitido, o la duración del alta tensión excede el valor establecido para la superación de alta tensión.	<ol> <li>Si ocurre ocasionalmente, puede deberse a una anomalía temporal en Red eléctrica. El Inversor reanudará su funcionamiento normal una vez que detecte que Red eléctrica está en condiciones normales, sin necesidad de intervención manual.</li> <li>Si ocurre con frecuencia, verifique si el Red eléctrica y el tensión están dentro del rango permitido.</li> <li>Si el Red eléctrica tensión está fuera del rango permitido, comuníquese con el operador eléctrico local.</li> <li>Si el Red eléctricatensión está dentro del rango permitido, es necesario modificar los puntos de protección contra sobretensión y HVRT del InversorRed eléctrica previa aprobación del operador eléctrico local.</li> <li>Si no se puede restablecer durante mucho tiempo, verifique si el disyuntor Lado de corriente alterna y el cable de salida están conectados correctamente.</li> </ol>
------------------	----------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

3	Protección rápida contra sobretensi ón Red eléctrica	Red eléctrica tensión anormal o excesivamente alto tensión desencadena una falla.	<ol> <li>Si ocurre ocasionalmente, puede deberse a una anomalía temporal en Red eléctrica. Cuando Inversor detecte que Red eléctrica ha vuelto a la normalidad, reanudará su funcionamiento habitual sin necesidad de intervención manual.</li> <li>Verifique si el Red eléctrica tensión opera constantemente con un tensión elevado. Si ocurre con frecuencia, compruebe si el Red eléctrica tensión está dentro del rango permitido.</li> <li>Si el Red eléctrica tensión excede el rango permitido, comuníquese con el operador eléctrico local.</li> <li>Si Red eléctricatensión está dentro del rango permitido, es necesario obtener el consentimiento del operador de red local antes de modificar Red eléctricatensión.</li> <li>Si no se puede restaurar durante mucho tiempo, verifique si el disyuntor Lado de corriente alterna y el cable de salida están conectados correctamente.</li> </ol>
---	---------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

4	Protección contra subtensión Red eléctrica	Red eléctricatensión está por debajo del rango permitido, o la duración del bajo voltaje excede el valor establecido para la capacidad de sobrevivencia a bajas tensiones.	<ol> <li>Si ocurre ocasionalmente, puede deberse a una anomalía temporal en Red eléctrica. El Inversor reanudará su funcionamiento normal una vez que detecte que Red eléctrica está en condiciones normales, sin necesidad de intervención manual.</li> <li>Si ocurre con frecuencia, verifique si Red eléctrica y tensión están dentro del rango permitido.</li> <li>Si Red eléctricatensión está fuera del rango permitido, contacte al operador eléctrico local.</li> <li>Si Red eléctricatensión está dentro del rango permitido, es necesario modificar los puntos de protección por bajo voltaje y LVRT de InversorRed eléctrica previa aprobación del operador eléctrico local.</li> <li>Si el problema persiste durante un período prolongado, verifique si el disyuntor Lado de corriente alterna y el cable de salida están conectados correctamente.</li> </ol>
---	--------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

1. Si ocurre ocasionalmente, puede El valor medio deberse a una anomalía temporal en deslizante de Red Red eléctrica. Inversor reanudará su eléctricatensión funcionamiento normal una vez que excede el rango detecte que Red eléctrica está en permitido por las condiciones normales, sin necesidad normas de de intervención manual. seguridad en 10 2. Verifique si el Red eléctrica tensión minutos. (Nota: Se opera constantemente con un tensión mantuvieron los ProtecciÃ<sup>3</sup>n elevado. Si ocurre con frecuencia, términos Red contra confirme que el Red eléctrica tensión eléctrica y tensión 5 sobretensi esté dentro del rango permitido. sin traducción por  $\tilde{A}^3$ n de 10 falta de contexto • Si el Red eléctricatensión está fuera del minutos específico. En un rango permitido, comuníquese con el escenario real, operador eléctrico local. estos deberían • Si el Red eléctricatensión está dentro reemplazarse por del rango permitido, es necesario los equivalentes obtener el consentimiento del técnicos en español operador eléctrico local antes de según el ámbito modificar el punto de protección fotovoltaico/eléctri contra sobretensión de 10 minutos del co). Red eléctrica.

6	Protección contra sobretensi ón de frecuencia	Red eléctrica anormal, el Red eléctrica real Frecuencia supera los requisitos estándar locales de Red eléctrica.	<ol> <li>Si ocurre ocasionalmente, puede deberse a una anomalía temporal en el Red eléctrica. El Inversor reanudará su funcionamiento normal una vez que detecte que el Red eléctrica está operando correctamente, sin necesidad de intervención manual.</li> <li>Si ocurre con frecuencia, verifique si Red eléctrica y Frecuencia están dentro del rango permitido.</li> <li>Si no, comuníquese con el operador eléctrico local.</li> <li>Si es así, también será necesario modificar el punto de protección por sobretensión del Red eléctrica después de obtener el consentimiento del operador eléctrico local.</li> </ol>
7	Protección por subfrecuen cia	Red eléctrica anormal, Red eléctrica el valor real de Frecuencia está por debajo de los requisitos estándar locales de Red eléctrica.	<ol> <li>Si ocurre ocasionalmente, puede deberse a una anomalía temporal en el Red eléctrica. El Inversor reanudará su funcionamiento normal una vez detecte que el Red eléctrica está en condiciones normales, sin necesidad de intervención manual.</li> <li>Si ocurre con frecuencia, verifique si el Red eléctrica y el Frecuencia están dentro del rango permitido.</li> <li>Si no, comuníquese con el operador eléctrico local.</li> <li>Si es así, también será necesario modificar el punto de protección por subfrecuencia del Red eléctrica después de obtener el consentimiento del operador de la red eléctrica local.</li> </ol>

8	Protección contra isla	El Red eléctrica se ha desconectado, manteniendo el Red eléctrica tensión debido a la presencia de carga. De acuerdo con los requisitos de protección de seguridad, se detiene la conexión a la red.	La máquina se reconectará a la red una vez que Red eléctrica vuelva a la normalidad.
9	Falla de paso por subvoltaje	Anomalía en Red eléctrica, el tiempo de anomalía en Red eléctrica tensión excede el tiempo estipulado por LVRT.	1. Si ocurre ocasionalmente, puede deberse a una anomalía temporal en Red eléctrica. Inversor reanudará su funcionamiento normal una vez que detecte que Red eléctrica está en condiciones normales, sin necesidad
10	fallo de sobretensi ón por cruce	Anomalía de Red eléctrica, el tiempo de anomalía de Red eléctrica tensión excede el tiempo especificado por el HVRT.	de intervención manual.  2. Si ocurre con frecuencia, verifique si Red eléctrica y tensión están dentro del rango permitido. Si no lo están, contacte al operador eléctrico local; si lo están, comuníquese con su distribuidor o el centro de servicio postventa.
11	Protección de 30mA GFCI	La impedancia de aislamiento a tierra de la entrada	
12	Protección de 60mA GFCi	disminuye durante el funcionamiento de Inversor.	
13	Protección de 150mA GFCI		

14	Protección de falla a tierra de corriente gradual (GFCI)		<ol> <li>Si ocurre ocasionalmente, puede deberse a una anomalía temporal en la línea externa. Después de la eliminación de la falla, el sistema volverá a funcionar normalmente sin necesidad de intervención manual.</li> <li>Si ocurre con frecuencia o no se recupera durante mucho tiempo, verifique si la Módulo fotovoltaico tiene una impedancia de aislamiento a tierra demasiado baja.</li> </ol>
15	Protección de nivel DCI 1	El componente de	
16	Protección secundaria DCI	corriente continua de salida Inversor de corriente supera el rango permitido por las normas de seguridad o los valores predeterminados del equipo.	<ul> <li>anomalía Frecuencia, etc.), el Inversor volverá a funcionar normalmente automáticamente una vez que desaparezca la falla, sin necesidad de intervención manual.</li> <li>2. Si las alarmas aparecen con frecuencia y afectan la generación normal de energía de la planta, comuníquese con su distribuidor o centro de servicio postventa.</li> </ul>

	Impedanci a de	Cortocircuito a tierra de protección. El entorno de Módulo fotovoltaicoInstalac	<ol> <li>Verificar la impedancia del Módulo fotovoltaico a tierra de protección. En caso de cortocircuito, corregir el punto de falla.</li> <li>Verificar si el cable de protección del Inversor está correctamente</li> </ol>
17	aislamiento baja	ión es húmedo a largo plazo y presenta un aislamiento deficiente entre la línea y tierra.	conectado.  3. Si se confirma que la impedancia es efectivamente inferior al valor predeterminado en condiciones de clima lluvioso o nublado, reajuste el "punto de protección de impedancia de aislamiento".
18	Fallo en la conexión a tierra del sistema	<ol> <li>El cable de protección a tierra de Inversor no está conectado.</li> <li>Cuando la salida de Módulo fotovoltaico está conectada a tierra, los cables de salida de CA L y N de Inversor están invertidos.</li> </ol>	<ol> <li>Por favor, verifique si el cable de tierra de protección Inversor no está conectado correctamente.</li> <li>En el escenario donde la salida de Módulo fotovoltaico está conectada a tierra, verifique si los cables de salida de CA L y N de Inversor están invertidos.</li> </ol>
19	Cortocircuit o entre fase y tierra	Impedancia baja o cortocircuito entre la fase de salida y el PE.	Detectar la impedancia entre la fase de salida y el PE, identificar las ubicaciones con baja impedancia y repararlas.

20	Protección contra el flujo inverso por hardware	Fluctuación anormal de la carga	<ol> <li>Si la anomalía es causada por una falla externa, el Inversor volverá a funcionar normalmente automáticamente una vez que la falla desaparezca, sin necesidad de intervención manual.</li> <li>Si esta alarma aparece con frecuencia y afecta la generación normal de la planta, comuníquese con su distribuidor o centro de servicio postventa.</li> </ol>
21	Comunicaci ón interna interrumpi da	<ol> <li>El chip no está energizado.</li> <li>Error en la versión del programa del chip</li> </ol>	Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, después de 5 minutos cierre el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC. Si la falla persiste, comuníquese con su distribuidor o centro de servicio postventa.
22	Anomalía en la autocompr obación del sensor de corriente alterna.	El sensor de corriente alterna presenta anomalías en el muestreo.	Desconecte el interruptor del lado de salida de CA y el interruptor del lado de entrada de CC, después de 5 minutos cierre el interruptor del lado de salida de CA y el interruptor del lado de entrada de CC. Si la falla persiste, comuníquese con su distribuidor o centro de servicio postventa.
23	Sensor de fuga corriente con autocompr obación anómala	El sensor de fuga corriente presenta una anomalía en el muestreo.	Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, después de 5 minutos cierre el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC. Si la falla persiste, comuníquese con su distribuidor o centro de servicio postventa.

24	Anomalía en el auto- chequeo del relé	1. Relé anormal (cortocircuito del relé) 2. Circuito de control anormal 3. Anomalía en la conexión de medición de CA (posible falsa conexión o cortocircuito)	Desconecte el interruptor del lado de salida de CA y el interruptor del lado de entrada de CC, espere 5 minutos y luego cierre el interruptor del lado de salida de CA y el interruptor del lado de entrada de CC. Si la falla persiste, comuníquese con su distribuidor o centro de servicio postventa.
25	Ventilador interno anormal	1. Alimentación anormal del	Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC,
26	Ventilador externo anormal	ventilador  2. Falla mecánica  (bloqueo del rotor)  3. Envejecimiento y daño del ventilador.	espere 5 minutos y luego cierre el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC. Si la falla persiste, comuníquese con su distribuidor o centro de servicio postventa.
27	Error de lectura/esc ritura en Flash	Almacenamiento interno Flash anómalo	Desconecte el interruptor del lado de salida de CA y el interruptor del lado de entrada de CC, después de 5 minutos cierre el interruptor del lado de salida de CA y el interruptor del lado de entrada de CC. Si la falla persiste, comuníquese con su distribuidor o centro de servicio postventa.

28	fallo de arco de corriente continua	1. Los terminales de conexión de los strings de corriente continua no están firmemente conectados.  2. El cableado de CC está dañado.	Por favor, verifique si los cables de conexión de los módulos están correctamente conectados según los requisitos del manual de instalación rápida.
29	Fallo de autocompr obación de arco de corriente continua	Equipo de detección de arco eléctrico anormal	Desconecte el interruptor del lado de salida de CA y el interruptor del lado de entrada de CC, después de 5 minutos cierre el interruptor del lado de salida de CA y el interruptor del lado de entrada de CC. Si la falla persiste, comuníquese con su distribuidor o centro de servicio postventa.
30	Módulo INV sobrecalen tado	<ol> <li>La ubicación de InversorInstalaci ón no está ventilada.</li> <li>Temperatura ambiente demasiado alta.</li> <li>El ventilador interno funciona de manera anormal.</li> </ol>	<ol> <li>Verificar si la ventilación en la posición Inversor Instalación es adecuada y si la temperatura ambiente excede el rango máximo permitido.</li> <li>Si no hay ventilación o la temperatura ambiente es demasiado alta, mejore las condiciones de disipación de calor y ventilación.</li> <li>Si la ventilación y la temperatura ambiente son normales, comuníquese con el distribuidor/centro de servicio postventa.</li> </ol>

31	1.5V referencia anómala	fallo del circuito de referencia	Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, después de 5 minutos cierre el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC. Si la falla persiste, comuníquese con el distribuidor/centro de servicio postventa.
32	Referencia de 0.3V anómala	fallo del circuito de referencia	Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, espere 5 minutos y luego cierre el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC. Si la falla persiste, comuníquese con su distribuidor o centro de servicio postventa.
33	Sobretensi ón en la barra colectora		Desconecte el interruptor del lado de salida de CA y el interruptor del lado de entrada de CC, espere 5 minutos y luego cierre el interruptor del lado de salida de
34	Sobretensi ón en la barra superior		CA y el interruptor del lado de entrada de CC. Si la falla persiste, comuníquese con su distribuidor o centro de servicio postventa.
35	Sobretensi ón en la barra inferior		
36	Sobretensi ón del BUS (CPU secundaria 1)		
37	Sobretensi ón PBUS (sub-CPU1)		

38	NBUS sobretensi ón (sub- CPU1)	PVtensión demasiado alto InversorBUStensió n muestreo anormal El efecto de aislamiento del transformador de doble división en el extremo posterior de Inversor es deficiente, lo que provoca que dos Inversor conectados a la red se afecten mutuamente. Uno de ellos, Inversor, presenta sobretensión de corriente continua al conectarse a la red.	
39	Sobretensi ón de entrada fotovoltaica	Configuración incorrecta del arreglo fotovoltaico, exceso de paneles Batería en serie en la cadena.	Verificar la configuración en serie de las cadenas correspondientes del conjunto fotovoltaico, asegurando que el tensión en circuito abierto de la cadena no supere el tensión máximo de trabajo del Inversor.

40	Sobrecorrie nte continua de hardware en PV	<ol> <li>Configuración inadecuada de los módulos.</li> <li>Daño del hardware</li> </ol>	Desconecte el interruptor del lado de salida de CA y el interruptor del lado de entrada de CC, después de 5 minutos cierre el interruptor del lado de salida de CA y el interruptor del lado de entrada de CC. Si la falla persiste, comuníquese con su distribuidor o centro de servicio postventa.
41	Software de sobrecorrie nte continua en PV	<ol> <li>Configuración inadecuada de los módulos.</li> <li>Daño del hardware</li> </ol>	Desconecte el interruptor del lado de salida de CA y el interruptor del lado de entrada de CC, espere 5 minutos y luego cierre el interruptor del lado de salida de CA y el interruptor del lado de entrada de CC. Si la falla persiste, comuníquese con su distribuidor o centro de servicio postventa.
42	Cadena inversa (Cadena 1 ~ Cadena 16)	Inversión de cadena fotovoltaica	Verificar si hay inversión de polaridad en las cadenas de módulos.
43	PVtensión bajo	luz débil o cambios anómalos en la iluminación	<ol> <li>Si ocurre ocasionalmente, puede deberse a una anomalía en la irradiación. El Inversor reanudará automáticamente su funcionamiento normal sin necesidad de intervención manual.</li> <li>Si ocurre con frecuencia, póngase en contacto con el distribuidor/centro de servicio postventa.</li> </ol>

44	BUStensión bajo	Luz débil o cambios anómalos en la iluminación.	<ol> <li>Si ocurre ocasionalmente, puede deberse a una anomalía en la irradiación. El Inversor reanudará automáticamente su funcionamiento normal sin necesidad de intervención manual.</li> <li>Si ocurre con frecuencia, contacte con el distribuidor/centro de servicio postventa.</li> </ol>
45	Fallo de arranque suave del BUS	Circuito de accionamiento boost anormal	Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, después de 5 minutos cierre el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC. Si la falla persiste, comuníquese con el distribuidor/centro de servicio postventa.
46	BUStensión desequilibr ado	<ol> <li>Circuito de muestreo anormal.</li> <li>Anomalía de hardware.</li> </ol>	Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, después de 5 minutos cierre el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC. Si la falla persiste, comuníquese con el distribuidor/centro de servicio postventa.
47	Fallo de sincronizaci ón de fase	Red eléctricaFrecuencia inestable	Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, después de 5 minutos cierre el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC. Si la falla persiste, comuníquese con el distribuidor/centro de servicio postventa.
48	Corriente continua excesiva del inversor		

49	Software de inversor con sobrecorrie nte	Red eléctrica o una carga con una mutación repentina a corto plazo que provoque un	Ocasionalmente no requiere tratamiento; si esta alarma aparece con frecuencia, comuníquese con el distribuidor/centro de servicio postventa.		
50	Inversor de fase R con sobrecorrie nte de hardware	control de sobrecorriente			
51	Inversor de fase S con sobrecorrie nte de hardware				
52	Sobrecorrie nte de hardware en la fase T del inversor				
53	Sobrecorrie nte única de hardware PV	Luz débil o cambios anómalos en la	Desconecte el interruptor de salida de CA y el interruptor de entrada de CC, después de 5 minutos cierre el interruptor de salida de CA y el		
54	Software de sobrecorrie nte única en PV	iluminación.	interruptor de entrada de CC. Si la falla persiste, comuníquese con el distribuidor/centro de servicio postventa.		
55	Fallo de PV HCT	Sensor de boost anómalo	Desconecte el interruptor del lado de salida de CA y el interruptor del lado de entrada de CC, después de 5 minutos cierre el interruptor del lado de salida de CA y el interruptor del lado de entrada de CC. Si la falla persiste, comuníquese con el distribuidor/nuestro centro de servicio al cliente.		

56	Temperatu ra de la cavidad demasiado alta	<ol> <li>La ubicación de InversorInstalaci ón no está ventilada.</li> <li>Temperatura ambiente demasiado alta.</li> <li>Ventilador interno funcionando anormalmente.</li> </ol>	<ol> <li>Verificar si la ventilación en la posición Inversor Instalación es adecuada y si la temperatura ambiente excede el rango máximo permitido.</li> <li>Si no hay ventilación o la temperatura ambiente es demasiado alta, mejore las condiciones de disipación de calor y ventilación.</li> <li>Si la ventilación y la temperatura ambiente son normales, comuníquese con el distribuidor/centro de servicio postventa.</li> </ol>
----	-------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Verifique si el modo de conexión PV está configurado correctamente. Si es incorrecto, reconfigúrelo según el método correcto de conexión PV. 1. Verificar que las cadenas de módulos fotovoltaicos (PV) estén correctamente conectadas en cada circuito. 2. Si las cadenas fotovoltaicas están correctamente conectadas, verifique a través de la aplicación o pantalla si el "Modo de conexión PV" configurado actualmente corresponde al modo de conexión real. El modo de Configuraci 3. Si el "Modo de conexión PV" conexión real de ón configurado actualmente no coincide incorrecta los paneles con el modo de conexión real, es del modo fotovoltaicos no 57 necesario configurar el "Modo de coincide con el de conexión PV" a través de la App o la conexión modo de conexión pantalla para que coincida con la fotovoltaica PV configurado en situación real. Una vez completada la el equipo. configuración, desconecte el interruptor del lado de salida de CA y el interruptor del lado de entrada de CC, y después de 5 minutos, vuelva a cerrar el interruptor del lado de salida de CA y el interruptor del lado de entrada de CC. 4. Una vez configurado, si el "Modo de conexión PV" actual coincide con el modo de conexión real pero sique apareciendo esta falla, por favor contacte al distribuidor/nuestro centro de servicio al cliente.

### 8.5 Mantenimiento periódico

Al realizar operaciones de mantenimiento en el Inversor, asegúrese de manejar adecuadamente el Apagado del inversor. La manipulación de equipos energizados puede causar daños al Inversor o riesgo de descarga eléctrica.

Contenido de mantenimiento	Métodos de mantenimiento	Ciclo de mantenimiento
Limpieza del sistema	Verificar si hay objetos extraños o polvo en los disipadores de calor y las entradas/salidas de aire.	1 vez/semestre - 1 vez/año
Ventilador	Verificar si el ventilador funciona correctamente, si hay ruidos anormales y si su apariencia es normal.	1 vez al año
Interruptor de CC	Abra y cierre el Interruptor de CC 10 veces consecutivas para garantizar que la función de Interruptor de CC funcione correctamente.	1 vez/año
Conexión eléctrica	Verificar si el Conexión eléctrica está suelto, si el cable presenta daños externos o exposición de cobre.	1 vez/semestre - 1 vez/año
Estanqueidad	Verificar si la estanqueidad de los orificios de entrada del equipo cumple con los requisitos. Si hay huecos demasiado grandes o no están sellados, es necesario volver a sellarlos.	1 vez al año

# 9 Parámetros Técnicos

Datos Técnicos	GW4000-SDT- 30	GW5000-SDT- 30	GW6000-SDT- 30	GW8000-SDT- 30
Entrada				
Máx. Entrada Potencia (kW)	6	7.5	9	12
Tensión Máxima de Entrada (V)*1	1100	1100	1100	1100
Intervalo de tensión de funcionamiento MPPT (V)*2*3	140 a 1000	140 ~ 1000	140 a 1000	140 ~ 1000
Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal (V)	250~850 <sup>*4</sup>	250~850 <sup>*4</sup>	250~850 <sup>*4</sup>	250~850
Tensión de arranque (V)	160	160	160	160
Tensión nominal de entrada (V)	600	600	600	600
Máx. corriente de entrada por MPPT (A)	22	22	22	22
Máx. corriente de cortocircuito por MPPT (A)	27.5	27.5	27.5	27.5
Corriente Máxima de Retroalimentación a la Matriz (A)	0	0	0	0

Datos Técnicos	GW4000-SDT- 30	GW5000-SDT- 30	GW6000-SDT- 30	GW8000-SDT- 30
Número de seguidores MPP	2	2	2	2
Número de cadenas por MPPT	1	1	1	1
Salida				
Salida Nominal Potencia (kW)	4	5	6	8
Potencia Aparente Nominal de Salida (kVA)	4	5	6	8
Máx. potencia activa de CA (kW)	4.4	5.5	6.6	8.8
Máx. potencia aparente de CA (kVA)	4.4	5.5	6.6	8.8
Potencia nominal Potencia a 40°C (kW)	4	5	6	8
Máx. Potencia a 40°C (Incluyendo Sobrecarga CA) (kW)	4	5	6	8
Tensión de Salida Nominal (V)	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE

Datos Técnicos	GW4000-SDT- 30	GW5000-SDT- 30	GW6000-SDT- 30	GW8000-SDT- 30
Intervalo de tensión de salida (V)	180~280 (según el estándar local)	180~280 (según el estándar local)	180~280 (según el estándar local)	180~280 (según el estándar local)
Frecuencia nominal de red de CA (Hz)	50/60	50/60	50/60	50/60
Intervalo de frecuencia de red de CA (Hz)	45~55 / 55~65	45~55 / 55~65	45~55 / 55~65	45~55 / 55~65
Máx. corriente de salida (A)	6.7	8.4	10	13.4
Corriente de Falla Máxima de Salida (Pico y Duración) (A/µs)	42, 6.5 μs	42, 6.5 μs	42, 6.5 μs	42, 6.5 μs
Corriente de Arranque (Pico y Duración) (A/µs)	23.7, 50 μs	23,7 ,50 μs	23,7 ,50 μs	23.7, 50µs
Corriente de Salida Nominal (A)	6.1	7.6	9.2	11.6
Factor Potencia	~1 (Ajustable desde 0.8 adelantado hasta 0.8 atrasado)	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)	~1 (Ajustable desde 0.8 adelantado hasta 0.8 atrasado)
Máx. distorsión armónica total	<3%	<3%	<3%	<3%

Datos Técnicos	GW4000-SDT- 30	GW5000-SDT- 30	GW6000-SDT- 30	GW8000-SDT- 30
Protección de Sobresalida Máxima (A)	42	42	42	42
Eficiencia				
Máx. eficiencia	98.4%	98.4%	98.4%	98.5%
Europeo Eficiencia	97.7%	97.7%	97.7%	98.0%
Protección				
Módulo fotovoltaico Monitoreo de Corriente	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Detección de Resistencia de Aislamiento en PV	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Monitorización de Corriente Residual	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Polaridad Inversa en PV	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Protección Anti- Isla	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensión en CA	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado

Datos Técnicos	GW4000-SDT- 30	GW5000-SDT- 30	GW6000-SDT- 30	GW8000-SDT- 30
Protección contra Cortocircuito en CA	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensión CA	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Interruptor de Corriente Continua (CC)	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensiones en CC	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo III (Opcional Tipo II)
Protección contra Sobretensiones AC	Tipo III (Tipo II Opcional)			
AFCI (Interruptor de Circuito por Fallo de Arco)	Opcional	Opcional	Opcional	Opcional
Apagado Rápido	Opcional	Opcional	Opcional	Opcional
Apagado remoto	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Recuperación de PID	Opcional	Opcional	Opcional	Opcional
Potencia Suministro Nocturno	Opcional	Opcional	Opcional	Opcional
Datos Generales				
Rango de Temperatura de Operación (°C)	-30~+60	-30~+60	-30~+60	-30~+60

Datos Técnicos	GW4000-SDT- 30	GW5000-SDT- 30	GW6000-SDT- 30	GW8000-SDT- 30
Temperatura de reducción de potencia (°C)	45	45	45	45
Temperatura de Almacenamiento (°C)	-40~+70	-40~+70	-40~+70	-40~+70
Humedad Relativa	0~100%	0~100%	0~100%	0~100%
Altitud Máxima de Operación (m)	4000	4000	4000	4000
Método de Enfriamiento	Convección Natural	Convección Natural	Convección Natural	Convección Natural
Interfaz de Usuario	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP
Comunicación	RS485, WiFi+LAN+Blu etooth, 4G+Bluetooth (Opcional)	RS485, WiFi+LAN+Blu etooth, 4G+Bluetooth (Opcional)	RS485, WiFi+LAN+Blu etooth, 4G+Bluetooth (Opcional)	RS485, WiFi+LAN+Blu etooth, 4G+Bluetooth (Opcional)
Protocolos de Comunicación	Modbus-RTU (compatible con SunSpec), Modbus-TCP	Modbus-RTU (compatible con SunSpec), Modbus-TCP	Modbus-RTU (compatible con SunSpec), Modbus-TCP	Modbus-RTU (compatible con SunSpec), Modbus-TCP
Peso (kg)	15.1	15.1	15.1	15.1
Dimensión (Ancho × Alto × Profundidad mm)	491*392*210	491*392*210	491*392*210	491*392*210
Emisión de Ruido (dB)	<30	<30	<30	<30

Datos Técnicos	GW4000-SDT- 30	GW5000-SDT- 30	GW6000-SDT- 30	GW8000-SDT- 30
Topología	No aislado	No aislado	No aislado	No aislado
Autoconsumo Nocturno (W)	<1	<1	<1	<1
Clasificación de Protección de Ingreso (IP)	IP66	IP66	IP66	IP66
Clase Anti- corrosión	C4	C4	C4	C4
Conector DC	MC4 (4~6 mm²)	MC4 (4~6 mm²)	MC4 (4~6 mm²)	MC4 (4~6 mm²)
Conector CA	Terminal OT/DT (Máx. 10 mm²)	Terminal OT/DT (Máx. 10mm²)	Terminal OT/DT (Máx. 10mm²)	Terminal OT/DT (Máx. 10 mm²)
Categoría Ambiental	4K4H	4K4H	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H
Grado de Contaminación	III	III	III	III
Sobretensión Categoría	CC II / CA III	CC II / CA III	CC II / CA III	CC II / CA III
Clase de Protección	I	I	I	I

Datos Técnicos	GW4000-SDT-	GW5000-SDT-	GW6000-SDT-	GW8000-SDT-
	30	30	30	30
La Clase de Voltaje Decisiva (DVC)	PV: C CA: C Com: A			
Método Activo	AFDPF +	AFDPF +	AFDPF +	AFDPF +
Anti-Isla	AQDPF <sup>*5</sup>	AQDPF*5	AQDPF*5	AQDPF*5
País de Fabricación	China	China	China	China

<sup>\*1:</sup> Cuando la entrada tensión es de 1000V-1100V, el inversor entrará en modo de espera. El inversor volverá al estado de operación normal cuando el tensión regrese al rango de trabajo tensión del MPPT.

<sup>\*5:</sup> AFDPF: Deriva Activa de Frecuencia con Retroalimentación Positiva, AQDPF: Deriva Activa de Q con Retroalimentación Positiva.

Datos Técnicos	GW10K-SDT-30	GW10K-SDT- EU30	GW12K-SDT-30
Entrada			
Máx. Entrada Potencia (kW)	15	15	18
Tensión Máxima de Entrada (V) <sup>*1</sup>	1100	1100	1100

<sup>\*2:</sup> Los módulos fotovoltaicos conectados al mismo MPPT deben ser del mismo tipo de panel fotovoltaico. La diferencia de tensión entre los diferentes MPPT debe ser <160 V.

<sup>\*3:</sup> Consulte el manual del usuario para el Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal.

<sup>\*4:</sup> GW4000-SDT-30, GW5000-SDT-30, GW6000-SDT-30 Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal son 150V~850V, 180V~850V, 220V~850V en paneles de 182\*182; 250V~850V en todos los paneles. (Solo en el manual)

Datos Técnicos	GW10K-SDT-30	GW10K-SDT- EU30	GW12K-SDT-30
Intervalo de tensión de funcionamiento MPPT (V)*2*3	140 ~ 1000	140 ~ 1000	140 ~ 1000
Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal (V)	310~850	310~850	380~850
Tensión de arranque (V)	160	160	160
Tensión nominal de entrada (V)	600	600	600
Máx. corriente de entrada por MPPT (A)	22	22	22
Máx. corriente de cortocircuito por MPPT (A)	27.5	27.5	27.5
Corriente Máxima de Retroalimentación a la Matriz (A)	0	0	0
Número de seguidores MPP	2	2	2
Número de cadenas por MPPT	1	1	1
Salida			
Salida Nominal Potencia (kW)	10	10	12
Potencia Aparente Nominal de Salida (kVA)	10	10	12
Máx. potencia activa de CA (kW)	11	10	13.2

Datos Técnicos	GW10K-SDT-30	GW10K-SDT- EU30	GW12K-SDT-30
Máx. potencia aparente de CA (kVA)	11	10	13.2
Potencia nominal Potencia a 40°C (kW)	10	10	12
Máx. Potencia a 40°C (Incluyendo Sobrecarga CA) (kW)	10	10	12
Tensión de Salida Nominal (V)	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE
Intervalo de tensión de salida (V)	180~280 (según el estándar local)	180~280 (según el estándar local)	180~280 (según el estándar local)
Frecuencia nominal de red de CA (Hz)	50/60	50/60	50/60
Intervalo de frecuencia de red de CA (Hz)	45~55 / 55~65	45~55 / 55~65	45~55 / 55~65
Máx. corriente de salida (A)	16.7	15.2	20
Corriente de Falla Máxima de Salida (Pico y Duración) (A/µs)	42 , 6.5 μs	42, 6.5 μs	67, 6.5 μs
Corriente de Arranque (Pico y Duración) (A/µs)	23.7, 50µs	23.7, 50µs	23.7, 50µs
Corriente de Salida Nominal (A)	14.5	14.5	17.4

Datos Técnicos	GW10K-SDT-30	GW10K-SDT- EU30	GW12K-SDT-30
Factor Potencia	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)
Máx. distorsión armónica total	<3%	<3%	<3%
Protección de Sobresalida Máxima (A)	42	42	67
Eficiencia			
Máx. eficiencia	98.5%	98.5%	98.5%
Europeo Eficiencia	98.0%	98.0%	98.2%
Protección			
Módulo fotovoltaico Monitoreo de Corriente	Integrado	Integrado	Integrado
Detección de Resistencia de Aislamiento en PV	Integrado	Integrado	Integrado
Monitorización de Corriente Residual	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Polaridad Inversa en PV	Integrado	Integrado	Integrado
Protección Anti-Isla	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensión en CA	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Cortocircuito en CA	Integrado	Integrado	Integrado

Datos Técnicos	GW10K-SDT-30	GW10K-SDT- EU30	GW12K-SDT-30
Protección contra Sobretensión CA	Integrado	Integrado	Integrado
Interruptor de Corriente Continua (CC)	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensiones en CC	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo III (Tipo II Opcional)
Protección contra Sobretensiones AC	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo III (Tipo II Opcional)
AFCI (Interruptor de Circuito por Fallo de Arco)	Opcional	Opcional	Opcional
Apagado Rápido	Opcional	Opcional	Opcional
Apagado remoto	Integrado	Integrado	Integrado
Recuperación de PID	Opcional	Opcional	Opcional
Potencia Suministro Nocturno	Opcional	Opcional	Opcional
Datos Generales			
Rango de Temperatura de Operación (°C)	-30~+60	-30~+60	-30~+60
Temperatura de reducción de potencia (°C)	45	45	45
Temperatura de Almacenamiento (°C)	-40~+70	-40~+70	-40~+70
Humedad Relativa	0~100%	0~100%	0~100%

Datos Técnicos	GW10K-SDT-30	GW10K-SDT- EU30	GW12K-SDT-30
Altitud Máxima de Operación (m)	4000	4000	4000
Método de Enfriamiento	Convección Natural	Convección Natural	Convección Natural
Interfaz de Usuario	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP
Comunicación	RS485, WiFi+LAN+Blueto oth, 4G+Bluetooth (Opcional)	RS485, WiFi+LAN+Blueto oth, 4G+Bluetooth (Opcional)	RS485, WiFi+LAN+Blueto oth, 4G+Bluetooth (Opcional)
Protocolos de Comunicación	Modbus-RTU (compatible con SunSpec), Modbus-TCP	Modbus-RTU (compatible con SunSpec), Modbus-TCP	Modbus-RTU (compatible con SunSpec), Modbus-TCP
Peso (kg)	15.1	15.1	16.6
Dimensión (Ancho × Alto × Profundidad mm)	491*392*210	491*392*210	491*392*210
Emisión de Ruido (dB)	<30	<30	<30
Topología	No aislado	No aislado	No aislado
Autoconsumo Nocturno (W)	<1	<1	<1
Clasificación de Protección de Ingreso (IP)	IP66	IP66	IP66
Clase Anti-corrosión	C4	C4	C4
Conector DC	MC4 (4~6 mm²)	MC4 (4~6 mm²)	MC4 (4~6 mm²)

Datos Técnicos	GW10K-SDT-30	GW10K-SDT- EU30	GW12K-SDT-30
Conector CA	Terminal OT/DT (Máx. 10mm²)	Terminal OT/DT (Máx. 10mm²)	Terminal OT/DT (Máx. 16 mm²)
Categoría Ambiental	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)
Grado de Contaminación	III	III	III
Sobretensión Categoría	CC II / CA III	CC II / CA III	CC II / CA III
Clase de Protección	I	I	I
La Clase de Voltaje Decisiva (DVC)	FV: C CA: C Com: A	PV: C CA: C Com: A	PV: C CA: C Com: A
Método Activo Anti-isla	AFDPF + AQDPF*5	AFDPF + AQDPF*5	AFDPF + AQDPF*5
País de Fabricación	China	China	China

<sup>\*1:</sup> Cuando la entrada tensión es de 1000V-1100V, el inversor entrará en modo de espera. El inversor volverá al estado de operación normal cuando el tensión regrese al rango de trabajo tensión del MPPT.

<sup>\*2:</sup> Los módulos fotovoltaicos conectados al mismo MPPT deben ser del mismo tipo de panel fotovoltaico. La diferencia de tensión entre los diferentes MPPT debe ser <160 V.

<sup>\*3:</sup> Consulte el manual del usuario para el Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal.

<sup>\*4:</sup> Los modelos GW4000-SDT-30, GW5000-SDT-30 y GW6000-SDT-30 Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal tienen rangos de voltaje de 150V~850V, 180V~850V y 220V~850V en paneles de 182\*182; y de 250V~850V en todos los paneles. (Solo en

el manual)

\*5: AFDPF: Deriva Activa de Frecuencia con Retroalimentación Positiva, AQDPF: Deriva Activa de Q con Retroalimentación Positiva.

Datos Técnicos	GW15K-SDT-30	GW17K-SDT-30	GW20K-SDT-30
Entrada			
Máx. Entrada Potencia (kW)	22.5	25.5	30
Tensión de Entrada Máxima(V) <sup>*1</sup>	1100	1100	1100
Intervalo de tensión de funcionamiento MPPT (V)*2*3	140 ~ 1000	140 ~ 1000	140 ~ 1000
Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal (V)	480~850	520~850	520~850
Tensión de arranque (V)	160	160	160
Tensión nominal de entrada (V)	600	600	600
Máx. corriente de entrada por MPPT (A)	22	32/22	32/22
Máx. corriente de cortocircuito por MPPT (A)	27.5	40/27.5	40/27.5
Corriente Máxima de Retroalimentación a la Matriz (A)	0	0	0
Número de seguidores MPP	2	2	2

Datos Técnicos	GW15K-SDT-30	GW17K-SDT-30	GW20K-SDT-30
Número de cadenas por MPPT	1	2/1	2/1
Salida			
Salida Nominal Potencia (kW)	15	17	20
Potencia Aparente Nominal de Salida (kVA)	15	17	20
Máx. potencia activa de CA (kW)	16.5	18.7	22
Máx. potencia aparente de CA (kVA)	16.5	18.7	22
Potencia nominal Potencia a 40°C (kW)	15	17	20
Máx. Potencia a 40°C (Incluyendo Sobrecarga CA) (kW)	15	17	20
Tensión de Salida Nominal (V)	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE
Intervalo de tensión de salida (V)	180~280 (según el estándar local)	180~280 (según el estándar local)	180~280 (según el estándar local)
Frecuencia nominal de red de CA (Hz)	50/60	50/60	50/60
Intervalo de frecuencia de red de CA (Hz)	45~55 / 55~65	45~55 / 55~65	45~55 / 55~65
Máx. corriente de salida (A)	25	28.3	33.3

Datos Técnicos	GW15K-SDT-30	GW17K-SDT-30	GW20K-SDT-30
Corriente de Falla Máxima de Salida (Pico y Duración) (A/µs)	67, 6.5 μs	73, 6.5 µs	73, 6.5 µs
Corriente de Arranque (Pico y Duración) (A/µs)	23,7,50 µs	30.2, 50µs	30.2, 50µs
Corriente de Salida Nominal (A)	21.8	24.7	29
Factor Potencia	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)
Máx. distorsión armónica total	<3%	<3%	<3%
Protección de Sobresalida Máxima (A)	67	73	73
Eficiencia			
Máx. eficiencia	98.5%	98.5%	98.5%
Europeo Eficiencia	98.2%	98.2%	98.2%
Protección			
Módulo fotovoltaico Monitoreo de Corriente	Integrado	Integrado	Integrado
Detección de Resistencia de Aislamiento en PV	Integrado	Integrado	Integrado
Monitorización de Corriente Residual	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Polaridad Inversa en PV	Integrado	Integrado	Integrado

Datos Técnicos	GW15K-SDT-30	GW17K-SDT-30	GW20K-SDT-30
Protección Anti-Isla	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensión en CA	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Cortocircuito en CA	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensión CA	Integrado	Integrado	Integrado
Interruptor de Corriente Continua (CC)	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensiones en CC	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo III (Tipo II Opcional)
Protección contra Sobretensiones AC	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo III (Tipo II Opcional)
AFCI (Interruptor de Circuito por Fallo de Arco)	Opcional	Opcional	Opcional
Apagado Rápido	Opcional	Opcional	Opcional
Apagado remoto	Integrado	Integrado	Integrado
Recuperación de PID	Opcional	Opcional	Opcional
Potencia Suministro Nocturno	Opcional	Opcional	Opcional
Datos Generales			
Rango de Temperatura de Operación (°C)	-30~+60	-30~+60	-30~+60
Temperatura de reducción de potencia (°C)	45	45	45

Datos Técnicos	GW15K-SDT-30	GW17K-SDT-30	GW20K-SDT-30
Temperatura de Almacenamiento (°C)	-40~+70	-40~+70	-40~+70
Humedad Relativa	0~100%	0~100%	0~100%
Altitud Máxima de Operación (m)	4000	4000	4000
Método de Enfriamiento	Convección Natural	Ventilador Inteligente de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento
Interfaz de Usuario	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP
Comunicación	RS485, WiFi+LAN+Blueto oth, 4G+Bluetooth (Opcional)	RS485, WiFi+LAN+Blueto oth, 4G+Bluetooth (Opcional)	RS485, WiFi+LAN+Blueto oth, 4G+Bluetooth (Opcional)
Protocolos de Comunicación	Modbus-RTU (compatible con SunSpec), Modbus-TCP	Modbus-RTU (compatible con SunSpec), Modbus-TCP	Modbus-RTU (compatible con SunSpec), Modbus-TCP
Peso (kg)	16.6	18.8	18.8
Dimensión (Ancho × Alto × Profundidad mm)	491*392*210	530*413*227	530*413*227
Emisión de Ruido (dB)	<30	<45	<45
Topología	No aislado	No aislado	No aislado
Autoconsumo Nocturno (W)	<1	<1	<1

Datos Técnicos	GW15K-SDT-30	GW17K-SDT-30	GW20K-SDT-30
Clasificación de Protección de Ingreso (IP)	IP66	IP66	IP66
Clase Anti-corrosión	C4	C4	C4
Conector DC	MC4 (4~6 mm²)	MC4 (4~6 mm²)	MC4 (4~6 mm²)
Conector CA	Terminal OT/DT (Máx. 16 mm²)	Terminal OT/DT (Máx. 25 mm²)	Terminal OT/DT (Máx. 16mm²)
Categoría Ambiental	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)
Grado de Contaminación	III	III	III
Sobretensión Categoría	CC II / CA III	CC II / CA III	CC II / CA III
Clase de Protección	I	I	I
La Clase de Voltaje Decisiva (DVC)	FV: C CA: C Com: A	FV: C CA: C Com: A	FV: C CA: C Com: A
Método Activo Anti-Isla	AFDPF + AQDPF*4	AFDPF + AQDPF*4	AFDPF + AQDPF*4
País de Fabricación	China	China	China

<sup>\*1:</sup> Cuando la entrada tensión es de 1000V-1100V, el inversor entrará en modo de espera. El inversor volverá al estado de operación normal cuando el tensión regrese al rango de trabajo tensión del MPPT.

<sup>\*2:</sup> Los módulos fotovoltaicos conectados al mismo MPPT deben ser del mismo tipo de panel fotovoltaico. La diferencia de tensión entre los diferentes MPPT debe ser

<160 V.

<sup>\*4:</sup> AFDPF: Deriva Activa de Frecuencia con Retroalimentación Positiva, AQDPF: Deriva Activa de Q con Retroalimentación Positiva.

Datos Técnicos	GW20K-SDT- 31	GW25K-SDT- C30	GW25K-SDT- 30	GW25K-SDT- P31
Entrada				
Máx. Entrada Potencia (kW)	30	37.5	37.5	37.5
Tensión de Entrada Máxima(V) <sup>*1</sup>	1100	1100	1100	1100
Intervalo de tensión de funcionamiento MPPT (V)*2*3	140 ~ 1000	140 ~ 1000	140~950	140 ~ 1000
Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal (V)	400~850	550~850	400~850	450~850
Tensión de arranque (V)	160	160	160	160
Tensión nominal de entrada (V)	600	600	600	600
Máx. corriente de entrada por MPPT (A)	40/40	42/22	40/40/40	40/40
Máx. corriente de cortocircuito por MPPT (A)	52.5/52.5	52.5/27.5	50/50/50	52.5/52.5

<sup>\*3:</sup> Consulte el manual del usuario para el Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal.

Datos Técnicos	GW20K-SDT- 31	GW25K-SDT- C30	GW25K-SDT- 30	GW25K-SDT- P31
Corriente Máxima de Retroalimentación a la Matriz (A)	0	0	0	0
Número de seguidores MPP	2	2	3	2
Número de cadenas por MPPT	2/2	2/1	2	2/2
Salida				
Salida Nominal Potencia (kW)	20	25	25	25
Potencia Aparente Nominal de Salida (kVA)	20	25	25	25
Máx. potencia activa de CA (kW)	20	27.5	25	27.5
Máx. potencia aparente de CA (kVA)	20	27.5	25	27.5
Potencia nominal Potencia a 40°C (kW)	22	25	25	25
Máx. Potencia a 40°C (Incluyendo Sobrecarga CA) (kW)	22	25	25	25

Datos Técnicos	GW20K-SDT- 31	GW25K-SDT- C30	GW25K-SDT- 30	GW25K-SDT- P31
Tensión de Salida Nominal (V)	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE
Intervalo de tensión de salida (V)	180~280 (según el estándar local)	180~280 (según el estándar local)	180 ~ 260 (Según el estándar local)	180~280 (según el estándar local)
Frecuencia nominal de red de CA (Hz)	50/60	50/60	50/60	50/60
Intervalo de frecuencia de red de CA (Hz)	45~55 / 55~65	45~55 / 55~65	45~55 / 55~65	45~55 / 55~65
Máx. corriente de salida (A)	30.3	41.7	37.9	37.9
Corriente de Falla Máxima de Salida (Pico y Duración) (A/µs)	73, 6.5µs	95, 6.5 μs	126, 6.5 µs	95, 6.5µs
Corriente de Arranque (Pico y Duración) (A/µs)	30.2, 50μs	29.4, 50µs	48.12, 50μs	29.4, 50μs
Corriente de Salida Nominal (A)	30.3	36.3	37.9	37.9
Factor Potencia	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)

Datos Técnicos	GW20K-SDT- 31	GW25K-SDT- C30	GW25K-SDT- 30	GW25K-SDT- P31
Máx. distorsión armónica total	<3%	<3%	<3%	<3%
Protección de Sobresalida Máxima (A)	73	95	126	95
Eficiencia				
Máx. eficiencia	98.5%	98.6%	98.7%	98.5%
Europeo Eficiencia	97.9%	98.2%	98.3%	97.9%
Protección				
Módulo fotovoltaico Monitoreo de Corriente	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Detección de Resistencia de Aislamiento en PV	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Monitorización de Corriente Residual	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Polaridad Inversa en PV	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Protección Anti- Isla	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensión en CA	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado

Datos Técnicos	GW20K-SDT- 31	GW25K-SDT- C30	GW25K-SDT- 30	GW25K-SDT- P31
Protección contra Cortocircuito en CA	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensión CA	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Interruptor de Corriente Continua (CC)	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensiones en CC	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo II	Tipo III (Tipo II Opcional)
Protección contra Sobretensiones AC	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo II	Tipo III (Tipo II Opcional)
AFCI (Interruptor de Circuito por Fallo de Arco)	Opcional	Opcional	Opcional	Opcional
Apagado Rápido	Opcional	Opcional	Opcional	Opcional
Apagado remoto	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Recuperación de PID	Opcional	Opcional	Opcional	Opcional
Potencia Suministro Nocturno	Opcional	Opcional	Opcional	Opcional
Datos Generales				
Rango de Temperatura de Operación (°C)	-30~+60	-30~+60	-30~+60	-30~+60

Datos Técnicos	GW20K-SDT- 31	GW25K-SDT- C30	GW25K-SDT- 30	GW25K-SDT- P31
Temperatura de reducción de potencia (°C)	45	45	45	45
Temperatura de Almacenamiento (°C)	-40~+70	-40~+70	-40~+70	-40~+70
Humedad Relativa	0~100%	0~100%	0~100%	0~100%
Altitud Máxima de Operación (m)	4000	4000	4000	4000
Método de Enfriamiento	Ventilador Inteligente con Enfriamiento	Ventilador Inteligente con Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento
Interfaz de Usuario	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP
Comunicación	RS485, WiFi+LAN+Blu etooth, 4G+Bluetooth (Opcional)	RS485, WiFi+LAN+Blu etooth, 4G+Bluetooth (Opcional)	RS485, WiFi+LAN+Blu etooth, 4G+Bluetooth (Opcional)	RS485, WiFi+LAN+Blu etooth, 4G+Bluetooth (Opcional)
Protocolos de Comunicación	Modbus RTU, Modbus TCP	Modbus-RTU (compatible con SunSpec), Modbus-TCP	Modbus RTU, Modbus TCP	Modbus RTU, Modbus TCP
Peso (kg)	16.6	20.8	30.0	17.7
Dimensión (Ancho × Alto × Profundidad mm)	530*413*221	530*413*227	585×483×230	530*413*221

Datos Técnicos	GW20K-SDT- 31	GW25K-SDT- C30	GW25K-SDT- 30	GW25K-SDT- P31
Emisión de Ruido (dB)	<45	<45	< 45	<45
Topología	No aislado	No aislado	No aislado	No aislado
Autoconsumo Nocturno (W)	<1	<1	<1	<1
Clasificación de Protección de Ingreso (IP)	IP66	IP66	IP66	IP66
Clase Anti- corrosión	C4	C4	C4	C4
Conector DC	MC4 (4~6 mm²)	MC4 (4~6 mm²)	MC4 (4~6 mm²)	MC4 (4~6 mm²)
Conector CA	Terminal OT/DT (Máx. 16mm²)	Terminal OT/DT (Máx. 16 mm²)	Terminal OT (Máx. 25mm²)	Terminal OT/DT (Máx. 16mm²)
Categoría Ambiental	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)
Grado de Contaminación	III	III	III	III
Sobretensión Categoría	CC II / CA III			
Clase de Protección	I	I	I	I

Datos Técnicos	GW20K-SDT-	GW25K-SDT-	GW25K-SDT-	GW25K-SDT-
	31	C30	30	P31
La Clase de Voltaje Decisiva (DVC)	PV: C CA: C Com: A			
Método Activo	AFDPF +	AFDPF +	AFDPF +	AFDPF +
Anti-isla	AQDPF*4	AQDPF*4	AQDPF*4	AQDPF*4
País de Fabricación	China	China	China	China

<sup>\*1:</sup> Cuando la entrada tensión es de 1000V-1100V, el inversor entrará en modo de espera. El inversor volverá al estado de operación normal cuando el tensión regrese al rango de trabajo tensión del MPPT.

<sup>\*4:</sup> AFDPF: Deriva Activa de Frecuencia con Retroalimentación Positiva, AQDPF: Deriva Activa de Q con Retroalimentación Positiva.

Datos Técnicos	GW30K-SDT- C30	GW30K-SDT- 30	GW33K-SDT- C30	GW36K-SDT- C30
Entrada				
Máx. Entrada Potencia (kW)	45	45	49.5	54
Tensión Máxima de Entrada (V)*1	1100	1100	1100	1100
Intervalo de tensión de funcionamiento MPPT (V)*2*3	140 ~ 1000	140~950	140~1000	140~1000

<sup>\*2:</sup> Los módulos fotovoltaicos conectados al mismo MPPT deben ser del mismo tipo de panel fotovoltaico. La diferencia de tensión entre los diferentes MPPT debe ser <160 V.

<sup>\*3:</sup> Consulte el manual del usuario para el Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal.

Datos Técnicos	GW30K-SDT- C30	GW30K-SDT- 30	GW33K-SDT- C30	GW36K-SDT- C30
Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal (V)	550~850	400~850	480~850	480~850
Tensión de arranque (V)	160	160	160	160
Tensión nominal de entrada (V)	600	600	600	600
Máx. corriente de entrada por MPPT (A)	42/32	40/40/40	42/42/32	42/42/32
Máx. corriente de cortocircuito por MPPT (A)	52.5/40	50/50/50	52.5/52.5/40	52.5/52.5/40
Corriente Máxima de Retroalimentación a la Matriz (A)	0	0	0	0
Número de seguidores MPP	2	3	3	3
Número de cadenas por MPPT	2	2	2	2
Salida				
Salida Nominal Potencia (kW)	30	30	33	36
Potencia Aparente Nominal de Salida (kVA)	30	30	33	36

Datos Técnicos	GW30K-SDT- C30	GW30K-SDT- 30	GW33K-SDT- C30	GW36K-SDT- C30
Máx. potencia activa de CA (kW)	33	30	33	36
Máx. potencia aparente de CA (kVA)	33	30	33	36
Potencia nominal Potencia a 40°C (kW)	30	30	33	36
Máx. Potencia a 40°C (Incluyendo Sobrecarga CA) (kW)	30	30	33	36
Tensión de Salida Nominal (V)	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE
Intervalo de tensión de salida (V)	180~280 (según el estándar local)	180 ~ 260 (Según estándar local	180~280 (según las condiciones locales) estándar)	180~280 (según las condiciones locales) estándar)
Frecuencia nominal de red de CA (Hz)	50/60	50/60	50	50
Intervalo de frecuencia de red de CA (Hz)	45~55 / 55~65	45~55 / 55~65	45~55	45~55
Máx. corriente de salida (A)	50	45.5	50.1	54.6

Datos Técnicos	GW30K-SDT- C30	GW30K-SDT- 30	GW33K-SDT- C30	GW36K-SDT- C30
Corriente de Falla Máxima de Salida (Pico y Duración) (A/µs)	115, 6.5 μs	126, 6.5 µs	126, 6.5 μs	157, 6.5 μs
Corriente de Arranque (Pico y Duración) (A/µs)	29.4, 50µs	48.12 ,50us	60,500 µs	60,500 µs
Corriente de Salida Nominal (A)	45.5 @380V 43.5 @400V 41.7 @415V	45.5 @380V 43.5 @400V 41.7 @415V	50.1 @380V 47.9 @400V 45.9 @415V	54.6 @380V 52.3 @400V 50.1 @415V
Factor Potencia	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)			
Máx. distorsión armónica total	<3%	<3%	<3%	<3%
Protección de Sobresalida Máxima (A)	115	126	126	157
Eficiencia				
Máx. eficiencia	98.6%	98.7%	98.6%	98.6%
Europeo Eficiencia	98.3%	98.3%	97.8%	97.8%
Protección				
Módulo fotovoltaico Monitoreo de Corriente	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado

Datos Técnicos	GW30K-SDT- C30	GW30K-SDT- 30	GW33K-SDT- C30	GW36K-SDT- C30
Detección de Resistencia de Aislamiento en PV	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Monitorización de Corriente Residual	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Polaridad Inversa en PV	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Protección Anti- Isla	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensión en CA	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Cortocircuito en CA	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensión CA	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Interruptor de Corriente Continua (CC)	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensiones en CC	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo II	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo III (Tipo II Opcional)
Protección contra Sobretensiones AC	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo II	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo III (Tipo II Opcional)
AFCI (Interruptor de Circuito por Fallo de Arco)	Opcional	Opcional	Opcional	Opcional

Datos Técnicos	GW30K-SDT- C30	GW30K-SDT- 30	GW33K-SDT- C30	GW36K-SDT- C30
Apagado Rápido	Opcional	Opcional	Opcional	Opcional
Apagado remoto	Integrado	Integrado	Integrado	Integrado
Recuperación de PID	Opcional	Opcional	Opcional	Opcional
Potencia Suministro Nocturno	Opcional	Opcional	Opcional	Opcional
Datos Generales				
Rango de Temperatura de Operación (°C)	-30~+60	-30~+60	-30~+60	-30~+60
Temperatura de reducción de potencia (°C)	45	45	45	45
Temperatura de Almacenamiento (°C)	-40~+70	-40~+70	-40~+70	-40~+70
Humedad Relativa	0~100%	0~100%	0~100%	0~100%
Altitud Máxima de Operación (m)	4000	4000	4000	4000
Método de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento
Interfaz de Usuario	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP

Datos Técnicos	GW30K-SDT- C30	GW30K-SDT- 30	GW33K-SDT- C30	GW36K-SDT- C30
Comunicación	RS485, WiFi+LAN+Blu etooth, 4G+Bluetooth (Opcional)	RS485, WiFi+LAN+Blu etooth, 4G+Bluetooth (Opcional)	RS485, WiFi+LAN+Blu etooth, 4G+Bluetooth (Opcional)	RS485, WiFi+LAN+Blu etooth, 4G+Bluetooth (Opcional)
Protocolos de Comunicación	Modbus-RTU (compatible con SunSpec), Modbus-TCP	Modbus RTU, Modbus TCP	Modbus RTU, Modbus TCP	Modbus RTU, Modbus TCP
Peso (kg)	21.1	30.0	28.0	28.0
Dimensión (Ancho × Alto × Profundidad mm)	530*413*227	585*483*230	585*483*230	585*483*230
Emisión de Ruido (dB)	45	45	45	45
Topología	No aislado	No aislado	No aislado	No aislado
Autoconsumo Nocturno (W)	<1	<1	<1	<1
Clasificación de Protección de Ingreso (IP)	IP66	IP66	IP66	IP66
Clase Anti- corrosión	C4	C4	C4	C4
Conector DC	MC4 (4~6 mm²)	MC4 (Máx. 4 ~ 6 mm²)	MC4 (Máx. 4 ~ 6 mm²)	MC4 (Máx. 4 ~ 6 mm²)
Conector CA	Terminal OT/DT (Máx. 25 mm²)	Terminal OT/DT (Máx. 25mm²)	Terminal OT/DT (Máx. 35mm²)	Terminal OT/DT (Máx. 35mm²)

Datos Técnicos	GW30K-SDT- C30	GW30K-SDT- 30	GW33K-SDT- C30	GW36K-SDT- C30
Categoría Ambiental	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)
Grado de Contaminación	III	III	III	III
Sobretensión Categoría	CC II / CA III			
Clase de Protección	I	I	I	I
La Clase de Voltaje Decisiva (DVC)	PV: C CA: C Com: A			
Método Activo Anti-isla	AFDPF + AQDPF*4	AFDPF + AQDPF*4	AFDPF + AQDPF*4	AFDPF + AQDPF*4
País de Fabricación	China	China	China	China

<sup>\*1:</sup> Cuando la entrada tensión es de 1000V-1100V, el inversor entrará en modo de espera. El inversor volverá al estado de operación normal cuando el tensión regrese al rango de trabajo tensión del MPPT.

<sup>\*2:</sup> Los módulos fotovoltaicos conectados al mismo MPPT deben ser del mismo tipo de panel fotovoltaico. La diferencia de tensión entre los diferentes MPPT debe ser <160 V.

<sup>\*3:</sup> Consulte el manual del usuario para el Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal.

<sup>\*4:</sup> AFDPF: Deriva Activa de Frecuencia con Retroalimentación Positiva, AQDPF: Deriva Activa de Q con Retroalimentación Positiva.

Datos Técnicos	GW40K-SDT-C30	GW40K-SDT-P30	GW50K-SDT-C30
Entrada			
Máx. Entrada Potencia (kW)	60	60	75
Tensión Máxima de Entrada (V) <sup>*1</sup>	1100	1100	1100
Intervalo de tensión de funcionamiento MPPT (V) <sup>*2*3</sup>	140~1000	140~1000	140 ~ 1000
Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal (V)	480~850	480~850	450~850
Tensión de arranque (V)	160	160	160
Tensión nominal de entrada (V)	600	600	600
Máx. corriente de entrada por MPPT (A)	42/42/32	40	40
Máx. corriente de cortocircuito por MPPT (A)	52.5/52.5/40	56	52
Corriente Máxima de Retroalimentación a la Matriz (A)	0	0	0
Número de seguidores MPP	3	4	4
Número de cadenas por MPPT	2	2	2
Salida			

Datos Técnicos	GW40K-SDT-C30	GW40K-SDT-P30	GW50K-SDT-C30
Salida Nominal Potencia (kW)	40	40	50
Potencia Aparente Nominal de Salida (kVA)	40	40	50
Máx. potencia activa de CA (kW)	40	40	50
Máx. potencia aparente de CA (kVA)	40	40	50
Potencia nominal Potencia a 40°C (kW)	40	40	50
Máx. Potencia a 40°C (Incluyendo Sobrecarga CA) (kW)	40	40	50
Tensión de Salida Nominal (V)	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE
Intervalo de tensión de salida (V)	180~280 (según las condiciones locales) estándar)	180~280 (según las condiciones locales) estándar)	180~280 (según las condiciones locales) estándar)
Frecuencia nominal de red de CA (Hz)	50	50/60	50/60
Intervalo de frecuencia de red de CA (Hz)	45~55	45~55 / 55~65	45~55 / 55~65
Máx. corriente de salida (A)	60.7	60.6	75.7

Datos Técnicos	GW40K-SDT-C30	GW40K-SDT-P30	GW50K-SDT-C30
Corriente de Falla Máxima de Salida (Pico y Duración) (A/µs)	157, 6.5 μs	157, 6.5µs	230, 4.36µs
Corriente de Arranque (Pico y Duración) (A/µs)	60,500 μs	60,500 µs	26.4, 8.5 ms
Corriente de Salida Nominal (A)	60.7 @380V 58.0 @400V 55.6 @415V	60.7 @380V 58.0 @400V 55.6 @415V	75.7 @380V 72.4 @400V 69.4 @415V
Factor Potencia	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)
Máx. distorsión armónica total	<3%	<3%	<3%
Protección de Sobresalida Máxima (A)	157	157	196.6
Eficiencia			
Máx. eficiencia	98.6%	98.6%	98.7%
Europeo Eficiencia	97.8%	97.7%	98.0%
Protección			
Módulo fotovoltaico Monitoreo de Corriente	Integrado	Integrado	Integrado
Detección de Resistencia de Aislamiento en PV	Integrado	Integrado	Integrado
Monitorización de Corriente Residual	Integrado	Integrado	Integrado

Datos Técnicos	GW40K-SDT-C30	GW40K-SDT-P30	GW50K-SDT-C30
Protección contra Polaridad Inversa en PV	Integrado	Integrado	Integrado
Protección Anti-Isla	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensión en CA	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Cortocircuito en CA	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensión CA	Integrado	Integrado	Integrado
Interruptor de Corriente Continua (CC)	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensiones en CC	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo II	Tipo II
Protección contra Sobretensiones AC	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo II	Tipo II
AFCI (Interruptor de Circuito por Fallo de Arco)	Opcional	Opcional	Opcional
Apagado Rápido	Opcional	Opcional	Opcional
Apagado remoto	Integrado	Integrado	Integrado
Recuperación de PID	Opcional	Opcional	Opcional
Potencia Suministro Nocturno	Opcional	Opcional	Opcional
Datos Generales			
Rango de Temperatura de Operación (°C)	-30~+60	-30~+60	-30~+60

Datos Técnicos	GW40K-SDT-C30	GW40K-SDT-P30	GW50K-SDT-C30
Temperatura de reducción de potencia (°C)	45	45	45
Temperatura de Almacenamiento (°C)	-40~+70	-40~+70	-40~+70
Humedad Relativa	0~100%	0~100%	0~100%
Altitud Máxima de Operación (m)	4000	4000	4000
Método de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento
Interfaz de Usuario	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WiFi+APP
Comunicación	RS485, WiFi+LAN+Blueto oth, 4G+Bluetooth (Opcional)	RS485, WiFi+LAN+Blueto oth, 4G+Bluetooth (Opcional)	RS485, WiFi+LAN+Blueto oth, 4G+Bluetooth (Opcional)
Protocolos de Comunicación	Modbus RTU, Modbus TCP	Modbus RTU, Modbus TCP	Modbus-RTU (compatible con SunSpec), Modbus-TCP
Peso (kg)	28.0	31.0	33.0
Dimensión (Ancho × Alto × Profundidad mm)	585*483*230	585*483*237	646*484*230
Emisión de Ruido (dB)	45	45	50
Topología	No aislado	No aislado	No aislado

Datos Técnicos	GW40K-SDT-C30	GW40K-SDT-P30	GW50K-SDT-C30
Autoconsumo Nocturno (W)	<1	<1	<1
Clasificación de Protección de Ingreso (IP)	IP66	IP66	IP66
Clase Anti-corrosión	C4	C4	C4
Conector DC	MC4 (Máx. 4 ~ 6 mm²)	MC4 (4~6 mm²)	MC4 (4 ~ 6mm²)
Conector CA	Terminal OT/DT (Máx. 35mm²)	Terminal OT/DT (Máx. 35mm²)	Terminal OT/DT (Máx. 70 mm²)
Categoría Ambiental	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)
Grado de Contaminación	III	III	III
Sobretensión Categoría	CC II / CA III	CC II / CA III	CC II / CA III
Clase de Protección	I	I	I
La Clase de Voltaje Decisiva (DVC)	PV: C CA: C Com: A	PV: C CA: C Com: A	PV: C CA: C Com: A
Método Activo Anti-isla	AFDPF + AQDPF*4	AFDPF + AQDPF*4	AFDPF + AQDPF*4
País de Fabricación	China	China	China

- \*1: Cuando la entrada tensión es de 1000V-1100V, el inversor entrará en modo de espera. El inversor volverá al estado de operación normal cuando el tensión regrese al rango de trabajo tensión del MPPT.
- \*2: Los módulos fotovoltaicos conectados al mismo MPPT deben ser del mismo tipo de panel fotovoltaico. La diferencia de tensión entre los diferentes MPPT debe ser <160 V.
- \*3: Consulte el manual del usuario para el Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal.
- \*4: AFDPF: Deriva Activa de Frecuencia con Retroalimentación Positiva, AQDPF: Deriva Activa de Q con Retroalimentación Positiva.

Datos Técnicos	GW12KLV-SDT- C31	GW12KLV-SDT- C30	GW17KLV-SDT- C30
Entrada			
Máx. Entrada Potencia (kW)	18	18	25.5
Tensión Máxima de Entrada (V) <sup>*1</sup>	850	850	850
Intervalo de tensión de funcionamiento MPPT (V)*2*3	140 ~ 700	140 a 700	140 ~ 700
Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal (V)	260~600	260~600	260~500
Tensión de arranque (V)	160	160	160
Tensión nominal de entrada (V)	420	420	420
Máx. corriente de entrada por MPPT (A)	40/40	32/22	42/32

Datos Técnicos	GW12KLV-SDT- C31	GW12KLV-SDT- C30	GW17KLV-SDT- C30
Máx. corriente de cortocircuito por MPPT (A)	52.5/52.5	40/27.5	52.5/40
Número de seguidores MPP	2	2	2
Número de cadenas por MPPT	45690	45689	2
Salida			
Salida Nominal Potencia (kW)	12	12	17
Máx. potencia activa de CA (kW)	13.2	13.2	18.7
Máx. potencia aparente de CA (kVA)	13.2	13.2	18.7
Potencia nominal Potencia a 40°C (kW)	12	12	17
Máx. Potencia a 40°C (Incluyendo Sobrecarga CA) (kW)	12	12	17
Tensión de Salida Nominal (V)	127/220, 3L/N/PE o 3L/PE	127/220, 3L/N/PE o 3L/PE	127/220, 3L/N/PE o 3L/PE
Intervalo de tensión de salida (V)	114~139 (según el estándar local)	114~139 (según el estándar local)	114~139 (según el estándar local)
Frecuencia nominal de red de CA (Hz)	60	60	60

Datos Técnicos	GW12KLV-SDT- C31	GW12KLV-SDT- C30	GW17KLV-SDT- C30
Intervalo de frecuencia de red de CA (Hz)	59.5~60.2	59.5~60.2	59.5~60.2
Máx. corriente de salida (A)	31.5	33.3	50
Corriente de Salida Nominal (A)	31.5	33.3	50
Factor Potencia	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)
Máx. distorsión armónica total	<3%	<3%	<3%
Eficiencia			
Máx. eficiencia	98.2%	98.2%	97.5%
Europeo Eficiencia	97.2%	97.2%	96.9%
Protección			
Módulo fotovoltaico Monitoreo de Corriente	Integrado	Integrado	Integrado
Detección de Resistencia de Aislamiento en PV	Integrado	Integrado	Integrado
Monitorización de Corriente Residual	Integrado	Integrado	Integrado
Protección Anti-Isla	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensión en CA	Integrado	Integrado	Integrado

Datos Técnicos	GW12KLV-SDT- C31	GW12KLV-SDT- C30	GW17KLV-SDT- C30
Protección contra Cortocircuito en CA	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensión CA	Integrado	Integrado	Integrado
Interruptor de Corriente Continua (CC)	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensiones en CC	Tipo II	Tipo II	Tipo II
Protección contra Sobretensiones AC	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo III (Tipo II Opcional)
AFCI (Interruptor de Circuito por Fallo de Arco)	Opcional	Opcional	Opcional
Apagado Rápido	Opcional	Opcional	Opcional
Apagado remoto	Integrado	Integrado	Integrado
Recuperación de PID	Opcional	Opcional	Opcional
Potencia Suministro Nocturno	Opcional	Opcional	Opcional
Datos Generales			
Rango de Temperatura de Operación (°C)	-30~+60	-30~+60	-30~+60
Humedad Relativa	0~100%	0~100%	0~100%
Método de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento

Datos Técnicos	GW12KLV-SDT- C31	GW12KLV-SDT- C30	GW17KLV-SDT- C30
Interfaz de Usuario	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP
Comunicación	RS485, WiFi+LAN+Blueto oth, 4G+Bluetooth (Opcional)	RS485, WiFi+LAN+Blueto oth, 4G+Bluetooth (Opcional)	RS485, WiFi+LAN+Blueto oth, 4G+Bluetooth (Opcional)
Protocolos de Comunicación	Modbus RTU, Modbus TCP	Modbus RTU, Modbus TCP	Modbus RTU, Modbus TCP
Peso (kg)	16.6	18.8	21.1
Dimensión (Ancho × Alto × Profundidad mm)	530×413×221	530×413×227	530×413×227
Emisión de Ruido (dB)	<45	<45	<45
Topología	No aislado	No aislado	No aislado
Autoconsumo Nocturno (W)	<1	<1	<1
Clasificación de Protección de Ingreso (IP)	IP66	IP66	IP66
Clase Anti-corrosión	C4	C4	C4
Conector DC	MC4 (4~6 mm²)	MC4 (4~6 mm²)	MC4 (4~6 mm²)
Conector CA	Terminal OT/DT (Máx. 16 mm²)	Terminal OT/DT (Máx. 16mm²)	Terminal OT/DT (Máx. 16 mm²)

Datos Técnicos	GW12KLV-SDT- C31	GW12KLV-SDT- C30	GW17KLV-SDT- C30
Categoría Ambiental	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)
Grado de Contaminación	III	III	III
Sobretensión Categoría	CC II / CA III	CC II / CA III	CC II / CA III
Clase de Protección	I	I	I
La Clase de Voltaje Decisiva (DVC)	PV: C CA: C Com: A	PV: C CA: C Com: A	PV: C CA: C Com: A
Método Activo Anti-isla	AFDPF + AQDPF*4	AFDPF + AQDPF*4	AFDPF + AQDPF*4
País de Fabricación	China	China	China

<sup>\*1:</sup> Cuando el tensión de entrada está entre 700V y 850V, el inversor entrará en modo de espera. El inversor volverá al estado de operación normal cuando el tensión regrese al rango de trabajo tensión del MPPT.

<sup>\*2:</sup> Los módulos fotovoltaicos conectados al mismo MPPT deben ser del mismo tipo de panel fotovoltaico. La diferencia de tensión entre los diferentes MPPT debe ser <160 V.

<sup>\*3:</sup> Consulte el manual del usuario para el Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal.

<sup>\*4:</sup> AFDPF: Deriva Activa de Frecuencia con Retroalimentación Positiva, AQDPF: Deriva Activa de Q con Retroalimentación Positiva.

Datos Técnicos	GW23KLV-SDT-BR30	GW30KLV-SDT-C30
Entrada		
Máx. Entrada Potencia (kW)	34.5	45
Tensión Máxima de Entrada (V) <sup>*1</sup>	850	850
Intervalo de tensión de funcionamiento MPPT (V)*2*3	140~700	140 a 700
Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal (V)	350~600	350~600
Tensión de arranque (V)	160	160
Tensión nominal de entrada (V)	420	420
Máx. corriente de entrada por MPPT (A)	42/42/32	40/40/40/40
Máx. corriente de cortocircuito por MPPT (A)	52.5/52.5/40	52/52/52/52
Número de seguidores MPP	3	4
Número de cadenas por MPPT	2	2
Salida		
Salida Nominal Potencia (kW)	23	30
Máx. potencia activa de CA (kW)	25.3	33
Máx. potencia aparente de CA (kVA)	25.3	33

Datos Técnicos	GW23KLV-SDT-BR30	GW30KLV-SDT-C30
Potencia nominal Potencia a 40°C (kW)	23	30
Máx. Potencia a 40°C (Incluyendo Sobrecarga CA) (kW)	23	30
Tensión de Salida Nominal (V)	127/220, 3L/N/PE o 3L/PE	127/220, 3L/N/PE o 3L/PE
Intervalo de tensión de salida (V)	114~139 (según a la norma local	114~139 (según la norma local)
Frecuencia nominal de red de CA (Hz)	60	60
Intervalo de frecuencia de red de CA (Hz)	59.5~60.2	59.5~60.2
Máx. corriente de salida (A)	60.4	78.8
Corriente de Salida Nominal (A)	60.4	78.8
Factor Potencia	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)
Máx. distorsión armónica total	<3%	<3%
Eficiencia		
Máx. eficiencia	97.8%	98.0%

Datos Técnicos	GW23KLV-SDT-BR30	GW30KLV-SDT-C30
Europeo Eficiencia	97.0%	97.1%
Protección		
Módulo fotovoltaico Monitoreo de Corriente	Integrado	Integrado
Detección de Resistencia de Aislamiento en PV	Integrado	Integrado
Monitorización de Corriente Residual	Integrado	Integrado
Protección Anti-Isla	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensión en CA	Integrado	Integrado
Protección contra Cortocircuito en CA	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensión CA	Integrado	Integrado
Interruptor de Corriente Continua (CC)	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensiones en CC	Tipo II	Tipo II
Protección contra Sobretensiones AC	Tipo III (Tipo II Opcional)	Tipo II
AFCI (Interruptor de Circuito por Fallo de Arco)	Opcional	Opcional
Apagado Rápido	Opcional	Opcional
Apagado remoto	Integrado	Integrado

Datos Técnicos	GW23KLV-SDT-BR30	GW30KLV-SDT-C30
Recuperación de PID	Opcional	Opcional
Potencia Suministro Nocturno	Opcional	Opcional
Datos Generales		
Rango de Temperatura de Operación (°C)	-30 ~ 60	-30 ~ 60
Humedad Relativa	0% ~ 100%	0% ~ 100%
Método de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento
Interfaz de Usuario	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP
Comunicación	RS485, WiFi+LAN+Bluetooth, 4G+Bluetooth (Opcional)	RS485, WiFi+LAN+Bluetooth, 4G+Bluetooth (Opcional)
Protocolos de Comunicación	Modbus RTU, Modbus TCP	Modbus RTU, Modbus TCP
Peso (kg)	28.0	33.0
Dimensión (Ancho × Alto × Profundidad mm)	585×483×230	646×484×230
Emisión de Ruido (dB)	<45	< 50
Topología	No aislado	No aislado
Autoconsumo Nocturno (W)	<1	<1
Clasificación de Protección de Ingreso (IP)	IP66	IP66

Datos Técnicos	GW23KLV-SDT-BR30	GW30KLV-SDT-C30
Clase Anti-corrosión	C4	C4
Conector DC	MC4 (4~6 mm²)	MC4 (4~6 mm²)
Conector CA	Terminal OT/DT (Máx. 35mm²)	Terminal OT/DT (Máx. 70 mm²)
Categoría Ambiental	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)
Grado de Contaminación	III	III
Sobretensión Categoría	CC II / CA III	CC II / CA III
Clase de Protección	I	I
La Clase de Voltaje Decisiva (DVC)	PV: C CA: C Com: A	PV: C CA: C Com: A
Método Activo Anti-isla	AFDPF + AQDPF*4	AFDPF + AQDPF*4
País de Fabricación	China	China

<sup>\*1:</sup> Cuando el tensión de entrada es de 700V-850V, el inversor entrará en modo de espera. El inversor volverá al estado de operación normal cuando el tensión regrese al rango de trabajo tensión del MPPT.

<sup>\*2:</sup> Los módulos fotovoltaicos conectados al mismo MPPT deben ser del mismo tipo de panel fotovoltaico. La diferencia de tensión entre los diferentes MPPT debe ser <160 V.

<sup>\*3:</sup> Consulte el manual del usuario para el Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal.

<sup>\*4:</sup> AFDPF: Deriva Activa de Frecuencia con Retroalimentación Positiva, AQDPF: Deriva Activa de Q con Retroalimentación Positiva.

Datos Técnicos	GW37K5-SDT-BR30
Entrada	
Máx. Entrada Potencia (kW)	67.5
Tensión Máxima de Entrada (V)*1	1100
Intervalo de tensión de funcionamiento MPPT (V)*2*3	140~1000
Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal (V)	480~850
Tensión de arranque (V)	160
Tensión nominal de entrada (V)	600
Máx. corriente de entrada por MPPT (A)	42/42/32
Máx. corriente de cortocircuito por MPPT (A)	52.5/52.5/40
Corriente Máxima de Retroalimentación a la Matriz (A)	0
Número de seguidores MPP	3
Número de cadenas por MPPT	2
Salida	
Salida Nominal Potencia (kW)	37.5
Potencia Aparente Nominal de Salida (kVA)	37.5
Máx. potencia activa de CA (kW)	37.5

Datos Técnicos	GW37K5-SDT-BR30
Máx. potencia aparente de CA (kVA)	37.5
Potencia nominal Potencia a 40°C (kW)	37.5
Máx. Potencia a 40°C (Incluyendo Sobrecarga CA) (kW)	37.5
Tensión de Salida Nominal (V)	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE
Intervalo de tensión de salida (V)	180~280 (según el estándar local)
Frecuencia nominal de red de CA (Hz)	60
Intervalo de frecuencia de red de CA (Hz)	59.5~60.2
Máx. corriente de salida (A)	56.9
Corriente de Falla Máxima de Salida (Pico y Duración) (A/µs)	157, 6.5µs
Corriente de Arranque (Pico y Duración) (A/µs)	60,500 μs
Corriente de Salida Nominal (A)	56.9 @380Vac 54.4 @400Vac 52.1 @415Vac
Factor Potencia	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)
Máx. distorsión armónica total	<3%

Datos Técnicos	GW37K5-SDT-BR30
Protección de Sobresalida Máxima (A)	157
Eficiencia	
Máx. eficiencia	98.6%
Europeo Eficiencia	97.8%
Protección	
Módulo fotovoltaico Monitoreo de Corriente	Integrado
Detección de Resistencia de Aislamiento en PV	Integrado
Monitorización de Corriente Residual	Integrado
Protección contra Polaridad Inversa en PV	Integrado
Protección Anti-Isla	Integrado
Protección contra Sobretensión en CA	Integrado
Protección contra Cortocircuito en CA	Integrado
Protección contra Sobretensión CA	Integrado
Interruptor de Corriente Continua (CC)	Integrado
Protección contra Sobretensiones en CC	Tipo II
Protección contra Sobretensiones AC	Tipo III (Tipo II Opcional)
AFCI (Interruptor de Circuito por Fallo de Arco)	Integrado

Datos Técnicos	GW37K5-SDT-BR30
Apagado Rápido	Opcional
Apagado remoto	Integrado
Recuperación de PID	Opcional
Potencia Suministro Nocturno	Opcional
Datos Generales	
Rango de Temperatura de Operación (°C)	-30 ~ 60
Temperatura de reducción de potencia (°C)	45
Temperatura de Almacenamiento (°C)	<b>-40</b> ~ 70
Humedad Relativa	0% ~ 100%
Altitud Máxima de Operación (m)	4000
Método de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento
Interfaz de Usuario	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP
Comunicación	RS485, WiFi+Bluetooth, WiFi+LAN+Bluetooth (Opcional)
Protocolos de Comunicación	Modbus RTU, Modbus TCP
Peso (kg)	28.0
Dimensión (Ancho × Alto × Profundidad mm)	585*483*230

Datos Técnicos	GW37K5-SDT-BR30
Emisión de Ruido (dB)	<45
Topología	No aislado
Autoconsumo Nocturno (W)	< 1
Clasificación de Protección de Ingreso (IP)	IP66
Clase Anti-corrosión	C4
Conector DC	MC4 (4~6 mm²)
Conector CA	Terminal OT (Máx. 35 mm²)
Categoría Ambiental	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)
Grado de Contaminación	III
Sobretensión Categoría	CC II / CA III
Clase de Protección	I
La Clase de Voltaje Decisiva (DVC)	PV: C CA: C Com: A
Método Activo Anti-isla	AFDPF + AQDPF*4
País de Fabricación	China

<sup>\*1:</sup> Cuando la entrada tensión es de 1000V-1100V, el inversor entrará en modo de espera. El inversor volverá al estado de operación normal cuando el tensión regrese al rango de trabajo tensión del MPPT.

<sup>\*2:</sup> Los módulos fotovoltaicos conectados al mismo MPPT deben ser del mismo tipo de panel fotovoltaico. La diferencia de tensión entre los diferentes MPPT debe ser

<160 V.

<sup>\*4:</sup> AFDPF: Deriva Activa de Frecuencia con Retroalimentación Positiva, AQDPF: Deriva Activa de Q con Retroalimentación Positiva.

Datos Técnicos	GW5000-SDT- AU30	GW6000-SDT- AU30	GW8000-SDT- AU30
Entrada			
Máx. Entrada Potencia (kW)	7.5	9	12
Tensión Máxima de Entrada (V) <sup>*1</sup>	1100	1100	1100
Intervalo de tensión de funcionamiento MPPT (V)*2*3	140~950	140~950	140~950
Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal (V)*4	150~850	150~850	150~850
Tensión de arranque (V)	160	160	160
Tensión nominal de entrada (V)	600	600	600
Máx. corriente de entrada por MPPT (A)	16/16/16	16/16/16	32/16/16
Máx. corriente de cortocircuito por MPPT (A)	23/23/23	23/23/23	45/23/23
Corriente Máxima de Retroalimentación a la Matriz (A)	0	0	0

<sup>\*3:</sup> Consulte el manual del usuario para el Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal.

Datos Técnicos	GW5000-SDT- AU30	GW6000-SDT- AU30	GW8000-SDT- AU30
Número de seguidores MPP	3	3	3
Número de cadenas por MPPT	1	1	37257
Salida			
Salida Nominal Potencia (W)	5	6	8
Potencia Aparente Nominal de Salida (VA)	5	6	8
Máx. potencia activa de CA (W)	5	6	8
Máx. potencia aparente de CA (VA)	5	6	8
Potencia nominal Potencia a 40°C (W)	5	6	8
Máx. Potencia a 40°C (Incluyendo Sobrecarga de CA) (W)	5	6	8
Tensión de Salida Nominal (V)	230/400, 3L/N/PE o 3L/PE	230/400, 3L/N/PE o 3L/PE	230/400, 3L/N/PE o 3L/PE
Intervalo de tensión de salida (V)	180 ~ 260 (Según estándar local	180 ~ 260 (Según estándar local	180 ~ 260 (Según estándar local
Frecuencia nominal de red de CA (Hz)	50/60	50/60	50/60
Intervalo de frecuencia de red de CA (Hz)	45~55 / 55~65	45~55 / 55~65	45~55 / 55~65

Datos Técnicos	GW5000-SDT- AU30	GW6000-SDT- AU30	GW8000-SDT- AU30
Máx. corriente de salida (A)	7.3	8.7	11.6
Corriente Máxima de Fallo en la Salida (Pico y Duración) (A)	26 @6.5µs	26 @6.5µs	37 @6.5µs
Corriente de Arranque (Pico y Duración) (A)	19.3 @50µs	19.3 @50us	28.1 @50us
Corriente de Salida Nominal (A)	7.3 @400Vac	8.7 @400Vac	11.6 @400Vac
Factor Potencia	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)
Máx. distorsión armónica total	<3%	<3%	<3%
Protección de Sobresalida Máxima (A)	26	26	37
Eficiencia			
Máx. eficiencia	98.5%	98.5%	98.5%
Europeo Eficiencia	97.8%	97.8%	97.9%
Protección			
Módulo fotovoltaico Monitoreo de Corriente	Integrado	Integrado	Integrado
Detección de Resistencia de Aislamiento en PV	Integrado	Integrado	Integrado

Datos Técnicos	GW5000-SDT- AU30	GW6000-SDT- AU30	GW8000-SDT- AU30
Monitorización de Corriente Residual	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Polaridad Inversa en PV	Integrado	Integrado	Integrado
Protección Anti-Isla	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensión en CA	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Cortocircuito en CA	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensión CA	Integrado	Integrado	Integrado
Interruptor de Corriente Continua (CC)	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensiones en CC	Tipo II	Tipo II	Tipo II
Protección contra Sobretensiones AC	Tipo II	Tipo II	Tipo II
AFCI (Interruptor de Circuito por Fallo de Arco)	Opcional	Opcional	Opcional
Apagado Rápido	Opcional	Opcional	Opcional
Apagado remoto	Integrado	Integrado	Integrado
Recuperación de PID	Opcional	Opcional	Opcional
Potencia Suministro Nocturno	Integrado	Integrado	Integrado

Datos Técnicos	GW5000-SDT- AU30	GW6000-SDT- AU30	GW8000-SDT- AU30
Escaneo de sombras	Integrado	Integrado	Integrado
Datos Generales			
Rango de Temperatura de Operación (°C)	-30 ~ 60	-30 ~ 60	-30 ~ 60
Temperatura de reducción de potencia (°C)	45	45	45
Temperatura de Almacenamiento (°C)	<b>-30</b> ~ 70	<b>-30</b> ~ 70	<b>-30</b> ~ 70
Humedad Relativa	0% ~ 100%	0% ~ 100%	0% ~ 100%
Altitud Máxima de Operación (m)	3000	3000	3000
Método de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento
Interfaz de Usuario	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP
Comunicación	WiFi+Lan+Blueto oth o 4G+Bluetooth (opcional)	WiFi+Lan+Blueto oth o 4G+Bluetooth (opcional)	WiFi+Lan+Blueto oth o 4G+Bluetooth (opcional)
Protocolos de Comunicación	Modbus RTU, Modbus TCP	Modbus RTU, Modbus TCP	Modbus RTU, Modbus TCP
Peso (kg)	<20	<20	<20

Datos Técnicos	GW5000-SDT- AU30	GW6000-SDT- AU30	GW8000-SDT- AU30
Dimensión (Ancho × Alto × Profundidad mm)	530×413×221	530×413×221	530×413×221
Emisión de Ruido (dB)	<35	<35	<35
Topología	No aislado	No aislado	No aislado
Autoconsumo Nocturno (W)	<1	<1	<1
Clasificación de Protección de Ingreso (IP)	IP66	IP66	IP66
Clase Anti-corrosión	C4	C4	C4
Conector DC	MC4 (Máx. 4 ~ 6 mm²)	MC4 (Máx. 4 ~ 6 mm²)	MC4 (Máx. 4 ~ 6 mm²)
Conector CA	Terminal OT (Máx. 10 mm²)	Terminal OT (Máx. 10 mm²)	Terminal OT (Máx. 10 mm²)
Categoría Ambiental	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)
Grado de Contaminación	III	III	III
Sobretensión Categoría	CC II / CA III	CC II / CA III	CC II / CA III
Clase de Protección	I	I	I

Datos Técnicos	GW5000-SDT- AU30	GW6000-SDT- AU30	GW8000-SDT- AU30
La Clase de Voltaje Decisiva (DVC)	PV: C CA: C Com: A	PV: C CA: C Com: A	PV: C CA: C Com: A
Método Activo Anti-isla	AFDPF + AQDPF*5	AFDPF + AQDPF*5	AFDPF + AQDPF*5
País de Fabricación	China	China	China

- \*1: Cuando la entrada tensión es de 1000V-1100V, el inversor entrará en modo de espera. El inversor volverá al estado de operación normal cuando el tensión regrese al rango de trabajo tensión del MPPT.
- \*2: Los módulos fotovoltaicos conectados al mismo MPPT deben ser del mismo tipo de panel fotovoltaico. La diferencia de tensión entre los diferentes MPPT debe ser <160 V.
- \*3: Consulte el manual del usuario para el Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal.
- \*4: El voltaje de entrada tensión del sistema fotovoltaico debe ser mayor que el voltaje máximo del MPPT a la Potencia nominal.
- \*5: AFDPF: Deriva Activa de Frecuencia con Retroalimentación Positiva, AQDPF: Deriva Activa de Q con Retroalimentación Positiva.

Datos Técnicos	GW9990-SDT- AU30	GW15K-SDT- AU30	GW20K-SDT- AU30
Entrada			
Máx. Entrada Potencia (kW)	15	22.5	30
Tensión Máxima de Entrada (V)*1	1100	1100	1100
Intervalo de tensión de funcionamiento MPPT (V)*2*3	140~950	140~950	140~950

Datos Técnicos	GW9990-SDT- AU30	GW15K-SDT- AU30	GW20K-SDT- AU30
Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal (V)*4	180~850	210~850	300~850
Tensión de arranque (V)	160	160	160
Tensión nominal de entrada (V)	600	600	600
Máx. corriente de entrada por MPPT (A)	32/16/16	32/32/16	32/32/16
Máx. corriente de cortocircuito por MPPT (A)	45/23/23	45/45/23	45/45/23
Corriente Máxima de Retroalimentación a la Matriz (A)	0	0	0
Número de seguidores MPP	3	3	3
Número de cadenas por MPPT	37257	37288	37288
Salida			
Salida Nominal Potencia (W)	9.99	15	20
Salida Nominal de Potencia Aparente Potencia (VA)	9.99	15	20
Máx. potencia activa de CA (W)	9.99	15	20
Máx. potencia aparente de CA (VA)	9.99	15	20

Datos Técnicos	GW9990-SDT- AU30	GW15K-SDT- AU30	GW20K-SDT- AU30
Potencia nominal Potencia a 40°C (W)	9.99	15	20
Máx. Potencia a 40°C (Incluyendo Sobrecarga de CA) (W)	9.99	15	20
Tensión de Salida Nominal (V)	230/400, 3L/N/PE o 3L/PE	230/400, 3L/N/PE o 3L/PE	230/400, 3L/N/PE o 3L/PE
Intervalo de tensión de salida (V)	180 ~ 260 (Según estándar local	180 ~ 260 (Según estándar local	180 ~ 260 (Según estándar local
Frecuencia nominal de red de CA (Hz)	50/60	50/60	50/60
Intervalo de frecuencia de red de CA (Hz)	45~55 / 55~65	45~55 / 55~65	45~55 / 55~65
Máx. corriente de salida (A)	14.5	21.8	29
Corriente Máxima de Fallo en la Salida (Pico y Duración) (A)	37 @6.5µs	70 @6.5us	70 @6.5µs
Corriente de Arranque (Pico y Duración) (A)	28.1 @50us	42.3 @50us	42.3 @50us
Corriente de Salida Nominal (A)	14.5 @400Vac	21.8 @400Vac	29 @400Vac
Factor Potencia	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)

Datos Técnicos	GW9990-SDT- AU30	GW15K-SDT- AU30	GW20K-SDT- AU30
Máx. distorsión armónica total	<3%	<3%	<3%
Protección de Sobresalida Máxima (A)	37	70	70
Eficiencia			
Máx. eficiencia	98.5%	98.6%	98.6%
Europeo Eficiencia	97.9%	98.1%	98.3%
Protección			
Módulo fotovoltaico Monitoreo de Corriente	Integrado	Integrado	Integrado
Detección de Resistencia de Aislamiento en PV	Integrado	Integrado	Integrado
Monitorización de Corriente Residual	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Polaridad Inversa en PV	Integrado	Integrado	Integrado
Protección Anti-Isla	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensión en CA	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Cortocircuito en CA	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensión CA	Integrado	Integrado	Integrado
Interruptor de Corriente Continua (CC)	Integrado	Integrado	Integrado

Datos Técnicos	GW9990-SDT- AU30	GW15K-SDT- AU30	GW20K-SDT- AU30
Protección contra Sobretensiones en CC	Tipo II	Tipo II	Tipo II
Protección contra Sobretensiones AC	Tipo II	Tipo II	Tipo II
AFCI (Interruptor de Circuito por Fallo de Arco)	Opcional	Opcional	Opcional
Apagado Rápido	Opcional	Opcional	Opcional
Apagado remoto	Integrado	Integrado	Integrado
Recuperación de PID	Opcional	Opcional	Opcional
Potencia Suministro Nocturno	Integrado	Integrado	Integrado
Escaneo de sombras	Integrado	Integrado	Integrado
Datos Generales			
Rango de Temperatura de Operación (°C)	-30 ~ 60	-30 ~ 60	-30 ~ 60
Temperatura de reducción de potencia (°C)	45	45	45
Temperatura de Almacenamiento (°C)	-30 a 70	<b>-30</b> ~ 70	-30 a 70
Humedad Relativa	0% ~ 100%	0% ~ 100%	0% ~ 100%
Altitud Máxima de Operación (m)	3000	3000	3000
Método de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento

Datos Técnicos	GW9990-SDT- AU30	GW15K-SDT- AU30	GW20K-SDT- AU30
Interfaz de Usuario	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP
Comunicación	WiFi+Lan+Blueto oth o 4G+Bluetooth (opcional)	WiFi+Lan+Blueto oth o 4G+Bluetooth (opcional)	WiFi+Lan+Blueto oth o 4G+Bluetooth (opcional)
Protocolos de Comunicación	Modbus RTU, Modbus TCP	Modbus RTU, Modbus TCP	Modbus RTU, Modbus TCP
Peso (kg)	<20	<20	<22
Dimensión (Ancho × Alto × Profundidad mm)	530×413×221	530×413×221	530×413×221
Emisión de Ruido (dB)	<35	<40	<40
Topología	No aislado	No aislado	No aislado
Autoconsumo Nocturno (W)	<1	<1	<1
Clasificación de Protección de Ingreso (IP)	IP66	IP66	IP66
Clase Anti-corrosión	C4	C4	C4
Conector DC	MC4 (Máx. 4 ~ 6 mm²)	MC4 (Máx. 4 ~ 6 mm²)	MC4 (Máx. 4 ~ 6 mm²)
Conector CA	Terminal OT (Máx. 10 mm²)	Terminal OT (Máx. 16 mm²)	Terminal OT (Máx. 16 mm²)

Datos Técnicos	GW9990-SDT- AU30	GW15K-SDT- AU30	GW20K-SDT- AU30
Categoría Ambiental	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)
Grado de Contaminación	III	III	III
Sobretensión Categoría	CC II / CA III	CC II / CA III	CC II / CA III
Clase de Protección	I	I	I
La Clase de Voltaje Decisiva (DVC)	PV: C	PV: C	PV: C
	CA: C	CA: C	CA: C
	Com: A	Com: A	Com: A
Método Activo Anti-isla	AFDPF + AQDPF*5	AFDPF + AQDPF*5	AFDPF + AQDPF*5
País de Fabricación	China	China	China

<sup>\*1:</sup> Cuando la entrada tensión es de 1000V-1100V, el inversor entrará en modo de espera. El inversor volverá al estado de operación normal cuando el tensión regrese al rango de trabajo tensión del MPPT.

<sup>\*2:</sup> Los módulos fotovoltaicos conectados al mismo MPPT deben ser del mismo tipo de panel fotovoltaico. La diferencia de tensión entre los diferentes MPPT debe ser <160 V.

<sup>\*3:</sup> Consulte el manual del usuario para el Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal.

<sup>\*4:</sup> El voltaje de entrada del sistema fotovoltaico tensión debe ser mayor que el voltaje máximo del MPPT a la Potencia nominal.

<sup>\*5:</sup> AFDPF: Deriva Activa de Frecuencia con Retroalimentación Positiva, AQDPF: Deriva Activa de Q con Retroalimentación Positiva.

Datos Técnicos	GW25K-SDT- AU30	GW29K9-SDT- AU30	GW50K-SDT- C30
Entrada			
Máx. Entrada Potencia (kW)	37.5	45	75
Tensión Máxima de Entrada (V) <sup>*1</sup>	1100	1100	1100
Intervalo de tensión de funcionamiento MPPT (V)*2*3	140~950	140~950	140~1000
Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal (V)*4	400~850	400~850	450~850
Tensión de arranque (V)	160	160	160
Tensión nominal de entrada (V)	600	600	600
Máx. corriente de entrada por MPPT (A)	40/40/40	40/40/40	40
Máx. corriente de cortocircuito por MPPT (A)	56/56/56	56/56/56	52
Corriente Máxima de Retroalimentación a la Matriz (A)	0	0	0
Número de seguidores MPP	3	3	4
Número de cadenas por MPPT	2	2	2
Salida			
Salida Nominal Potencia (W)	25	29.99	50
Potencia Aparente Nominal de Salida (VA)	25	29.99	50

Datos Técnicos	GW25K-SDT- AU30	GW29K9-SDT- AU30	GW50K-SDT- C30
Máx. potencia activa de CA (W)	25	29.99	50
Máx. potencia aparente de CA (VA)	25	29.99	50
Potencia nominal Potencia a 40°C (W)	25	29.99	50
Máx. Potencia a 40°C (Incluyendo Sobrecarga de CA) (W)	25	29.99	50
Tensión de Salida Nominal (V)	230/400, 3L/N/PE o 3L/PE	230/400, 3L/N/PE o 3L/PE	220/380, 230/400, 240/415, 3L/N/PE o 3L/PE
Intervalo de tensión de salida (V)	180 ~ 260 (Según estándar local	180 ~ 260 (Según estándar local	180~280 (según el estándar local)
Frecuencia nominal de red de CA (Hz)	50/60	50/60	50/60
Intervalo de frecuencia de red de CA (Hz)	45~55 / 55~65	45~55 / 55~65	45~55/55~65
Máx. corriente de salida (A)	37.9	45.5	75.7
Corriente Máxima de Fallo en la Salida (Pico y Duración) (A)	126 @6.5us	126 @6.5us	230 @ 4.36µs
Corriente de Arranque (Pico y Duración) (A)	48,12 @50us	48.12 @50us	26.4A@8.5ms

Datos Técnicos	GW25K-SDT- AU30	GW29K9-SDT- AU30	GW50K-SDT- C30
Corriente de Salida Nominal (A)	36.3 @400Vac	43.5 @400Vac	75.7 @380Vac 72.4 @400Vac 69.4 @415Vac
Factor Potencia	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)	~1 (Ajustable desde 0.8 en adelanto hasta 0.8 en atraso)
Máx. distorsión armónica total	<3%	<3%	<3%
Protección de Sobresalida Máxima (A)	126	126	196.6
Eficiencia			
Máx. eficiencia	98.7%	98.7%	98.7%
Europeo Eficiencia	98.3%	98.3%	98.0%
Protección			
Módulo fotovoltaico Monitoreo de Corriente	Integrado	Integrado	Integrado
Detección de Resistencia de Aislamiento en PV	Integrado	Integrado	Integrado
Monitorización de Corriente Residual	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Polaridad Inversa en PV	Integrado	Integrado	Integrado
Protección Anti-Isla	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensión en CA	Integrado	Integrado	Integrado

Datos Técnicos	GW25K-SDT- AU30	GW29K9-SDT- AU30	GW50K-SDT- C30
Protección contra Cortocircuito en CA	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensión CA	Integrado	Integrado	Integrado
Interruptor de Corriente Continua (CC)	Integrado	Integrado	Integrado
Protección contra Sobretensiones en CC	Tipo II	Tipo II	Tipo II
Protección contra Sobretensiones AC	Tipo II	Tipo II	Tipo II
AFCI (Interruptor de Circuito por Fallo de Arco)	Opcional	Opcional	Opcional
Apagado Rápido	Opcional	Opcional	Opcional
Apagado remoto	Integrado	Integrado	Integrado
Recuperación de PID	Opcional	Opcional	Opcional
Potencia Suministro Nocturno	Integrado	Integrado	Opcional
Escaneo de sombras	Integrado	Integrado	Integrado
Datos Generales			
Rango de Temperatura de Operación (°C)	-30 ~ 60	-30 ~ 60	-30~60
Temperatura de reducción de potencia (°C)	45	45	45
Temperatura de Almacenamiento (°C)	-30 ~ 70	<b>-30</b> ~ 70	-30~70
Humedad Relativa	0% ~ 100%	0% ~ 100%	0~100%

Datos Técnicos	GW25K-SDT- AU30	GW29K9-SDT- AU30	GW50K-SDT- C30
Altitud Máxima de Operación (m)	4000	4000	4000
Método de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento	Ventilador Inteligente de Enfriamiento
Interfaz de Usuario	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP	LED, LCD (Opcional), WLAN+APP
Comunicación	WiFi+Lan+Bluet ooth o 4G+Bluetooth (opcional)	WiFi+Lan+Bluet ooth o 4G+Bluetooth (opcional)	WiFi+Lan+Bluet ooth o 4G+Bluetooth (opcional)
Protocolos de Comunicación	Modbus RTU, Modbus TCP	Modbus RTU, Modbus TCP	Modbus RTU, Modbus TCP
Peso (kg)	< 30	< 30	33
Dimensión (Ancho × Alto × Profundidad mm)	585×483×230	585×483×230	646*484*230
Emisión de Ruido (dB)	<45	<45	< 50
Topología	No aislado	No aislado	No aislado
Autoconsumo Nocturno (W)	<1	<1	<1
Clasificación de Protección de Ingreso (IP)	IP66	IP66	IP66
Clase Anti-corrosión	C4	C4	C4
Conector DC	MC4 (Máx. 4 ~ 6 mm²)	MC4 (Máx. 4 ~ 6 mm²)	MC4 (4 ~ 6mm <sup>2</sup> )

Datos Técnicos	GW25K-SDT- AU30	GW29K9-SDT- AU30	GW50K-SDT- C30
Conector CA	Terminal OT (Máx. 25mm²)	Terminal OT (Máx. 25 mm²)	Terminal OT/DT (Máx. 70 mm²)
Categoría Ambiental	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)	4K4H (sin cambios, ya que es un código o identificador que no requiere traducción)
Grado de Contaminación	III	III	III
Sobretensión Categoría	CC II / CA III	CC II / CA III	CC II / CA III
Clase de Protección	I	I	I
La Clase de Voltaje Decisiva (DVC)	PV: C CA: C Com: A	PV: C CA: C Com: A	FV (Fotovoltaico)C CA: C Com: A
Método Activo Anti-isla	AFDPF + AQDPF*5	AFDPF + AQDPF*5	AFDPF + AQDPF*5
País de Fabricación	China	China	China

<sup>\*1:</sup> Cuando la entrada tensión es de 1000V-1100V, el inversor entrará en modo de espera. El inversor volverá al estado de operación normal cuando el tensión regrese al rango de trabajo tensión del MPPT.

<sup>\*2:</sup> Los módulos fotovoltaicos conectados al mismo MPPT deben ser del mismo tipo de panel fotovoltaico. La diferencia de tensión entre los diferentes MPPT debe ser <160 V.

<sup>\*3:</sup> Consulte el manual del usuario para el Intervalo de tensión MPPT a potencia nominal.

<sup>\*4:</sup> El voltaje de entrada tensión del sistema fotovoltaico debe ser mayor que el voltaje máximo del MPPT a la Potencia nominal.

\*5: AFDPF: Deriva Activa de Frecuencia con Retroalimentación Positiva, AQDPF: Deriva Activa de Q con Retroalimentación Positiva.

### 10 Explicación de términos

## 10 Sobre la categoría tensión

- **Categoría I de sobretensión tensión**Dispositivo conectado a un circuito con medidas que limitan la sobretensión transitoria a un nivel bastante bajo.
- sobrecategoría IIEquipos de consumo alimentados por dispositivos de distribución de energía fijos. Estos equipos incluyen aparatos, herramientas móviles y otras cargas domésticas y similares. Cuando existen requisitos especiales de fiabilidad y adecuación para estos equipos, se utiliza la categoría tensión III.
- **Categoría III de sobretensión**Los equipos en instalaciones fijas de distribución, cuya fiabilidad y adecuación deben cumplir requisitos especiales. Incluye aparatos de conexión en instalaciones fijas de distribución y equipos industriales conectados permanentemente a instalaciones fijas de distribución.
- **sobretensióncategoría IV**Equipos utilizados en la alimentación de dispositivos de distribución eléctrica, que incluyen instrumentos de medición y dispositivos de protección contra sobrecorriente con prefijos, entre otros.
- · Definición de categoría de lugares húmedos

Parámetros ambientales	nivel		
	3K3	4K2	4K4H
Rango de temperatura	0~+40°C	-33~+40°C	-33~+40°C
Rango de humedad	5% a 85%	15% a 100%	4% a 100%

#### · Definición de categorías ambientales:

- Inversor de tipo exteriorEl rango de temperatura del aire circundante es de -25 a +60 °C, adecuado para entornos con grado de contaminación 3;
- Interior Tipo II InversorEl rango de temperatura del aire circundante es de -25 a +40 °C, adecuado para entornos con grado de contaminación 3.
- Interior Tipo I InversorEl rango de temperatura del aire circundante es de 0 a +40 °C, adecuado para entornos con grado de contaminación 2;

#### · Definición de categorías de clase de contaminación

- Clase de contaminación 1Sin contaminación o solo con contaminación seca no conductora;
- Clase de contaminación 2Generalmente solo hay contaminación no conductiva, pero se debe considerar la contaminación conductiva temporal ocasional debido

a la condensación;

- **Clase de contaminación 3:**Contaminación conductora o contaminación no conductora que se vuelve conductora debido a la condensación;
- **Clase de contaminación 4**Contaminación conductiva persistente, como la causada por polvo conductor o precipitaciones (lluvia o nieve).

# 11 Manual de productos relacionados

Nombre del documento	Enlace del sitio web oficial
Guía rápida de Contador inteligente	Guía rápida de Contador inteligente para
Instalación (GM330, GMK330)	Instalación (GM330, GMK330)
Guía rápida de configuración del	Guía rápida de configuración del
EzLink3000	EzLink3000
Guía rápida de configuración del	Guía rápida de configuración del
Ezlogger3000C	Ezlogger3000C
Guía rápida de EzLogger Pro	Guía rápida de configuración del EzLogger
Instalación	<u>Pro</u>
Guía rápida de Instalación para 4G Kit-CN-G20 y 4G Kit-CN-G21	Guía rápida de Instalación para 4G Kit-CN-G20 y 4G Kit-CN-G21
WiFi, Kit LAN-20, Kit WiFi-20 Guía rápida de Instalación	WiFi, Kit LAN-20, Kit WiFi-20 Guía rápida de Instalación