



Serie X3-MIC G2

Manual del usuario

3 kW - 15 kW



ES



Solax Power Network Technology(Zhe jiang) Co,. Ltd.

DIR.: No. 288, Shizhu Road, Tonglu Economic Development Zone,
Tonglu City, Zhejiang Province, China

Tel.: +86 571-5626 0011

Email: info@solaxpower.com

614.00608.06

Declaración de derechos de autor

Los derechos de autor de este manual pertenecen a SolaX Power Network Technology (Zhejiang) Co. Cualquier corporación o individuo no debe plagiarlo, copiarlo parcial o totalmente (incluyendo el software, etc.), y no se permitirá la reproducción o distribución del mismo en cualquier forma o por cualquier medio. Todos los derechos reservados. SolaX Power Network Technology (Zhejiang) Co., Ltd. se reserva el derecho de interpretación final.

Índice

1	Nota sobre este manual.....	03
1.1	Ámbito de validez.....	03
1.2	Grupo destinatario.....	03
1.3	Símbolos utilizados.....	03
2	Seguridad.....	04
2.1	Uso apropiado.....	04
2.2	Instrucciones de seguridad importantes.....	06
2.3	Explicación de los símbolos.....	08
2.4	Directivas CE.....	10
3	Introducción.....	11
3.1	Características básicas.....	11
3.2	Terminales del inversor.....	11
3.3	Dimensiones.....	12
4	Datos técnicos.....	13
4.1	Entrada CC.....	13
4.2	Salida CA.....	14
4.3	Eficiencia, seguridad y protección.....	15
4.4	Datos generales.....	16
5	Instalación.....	17
5.1	Comprobar, si hay daños de transporte.....	17
5.2	Lista de embalaje.....	17
5.3	Precauciones en la instalación.....	18
5.4	Pasos de instalación.....	19
5.5	Eliminación del Inversor.....	20
5.6	Funcionamiento del inversor.....	30
6	Método de funcionamiento.....	33
6.1	Panel de control.....	33
6.2	Pantalla de LCD.....	34
6.3	Funcionamiento y manejo de la pantalla LCD	35

7	Solución de problemas.....	49
7.1	Solución de problemas.....	49
7.2	Mantenimiento periódico.....	52
8	Desmantelamiento.....	53
8.1	Desmantelamiento del inversor.....	53
8.2	Embalaje.....	53
8.3	Almacenaje y transporte.....	53
8.4	Eliminación de residuos.....	53
9	Aviso legal.....	54

* FORMULARIO DE REGISTRO DE LA GARANTÍA

1 Notas sobre este manual

1.1 Ámbito de validez

Este manual es parte integral de la serie X3-MIC G2. Describe el montaje, la instalación, la puesta en marcha, el mantenimiento y los fallos del producto. Por favor, léalo detenidamente antes de ponerlo en funcionamiento.

X3-MIC-5K -G2-LV	X3-MIC-6K -G2-LV	X3-MIC-8K -G2-LV
X3-MIC-3K -G2	X3-MIC-4K -G2	X3-MIC-5K -G2
X3-MIC-6K -G2	X3-MIC-8K -G2	X3-MIC-10 K-G2
X3-MIC-12K -G2	X3-MIC-15 K-G2	

Nota: "X3" significa trifásico. "MIC" es el nombre de la serie de producto. "3K" significa 3 kW. "G2" significa segunda generación. "LV" significa que el inversor funciona en el rango de baja tensión de 127 V/220 V. Los productos de esta serie tienen doble entrada MPPT con conmutador de CC y pantalla LCD. Guarde este manual en un lugar accesible en todo momento.

1.2 Grupo destinatario

Este manual se dirige a electricistas cualificados. Las tareas descritas en este manual solo pueden ser realizadas por electricistas cualificados.

1.3 Símbolos utilizados

Los siguientes tipos de instrucciones de seguridad e información general aparecen en este documento como se describe a continuación:

	¡Peligro! "Peligro" indica una situación peligrosa que, si no se evita, provocará la muerte o lesiones graves.
	¡Advertencia! "Advertencia" indica una situación peligrosa que, si no se evita, podría provocar la muerte o lesiones graves.
	¡Precaución! "Precaución" indica una situación de peligro que, si no se evita, podría provocar lesiones leves o moderadas.
	Nota: "Aviso" proporciona consejos que son valiosos para el funcionamiento óptimo de nuestro producto.

2 Seguridad

2.1 Uso apropiado

Los inversores de la serie son inversores fotovoltaicos que pueden convertir la corriente continua del generador fotovoltaico en corriente alterna y alimentarla a la red pública.

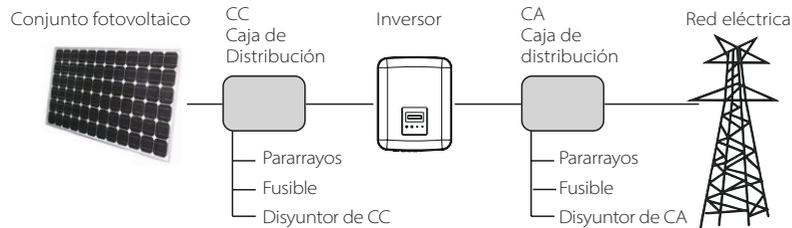


Figura 1

► Dispositivos de protección contra sobretensiones (SPD) para instalaciones fotovoltaicas



¡Advertencia!

Cuando se instale el sistema de energía fotovoltaica, debe proporcionarse una protección contra sobretensiones con descargadores de sobretensión. El inversor conectado a la red está equipado con dispositivos de protección contra sobretensiones tanto en el lado de entrada de la fotovoltaica como en el lado de RED.

Los rayos causarán un daño ya sea por un golpe directo o por las sobretensiones debidas a un golpe cercano.

Las sobretensiones inducidas son la causa más probable de los daños causados por los rayos en la mayoría de las instalaciones, especialmente en las zonas rurales, donde la electricidad suele suministrarse mediante largas líneas aéreas. Las sobretensiones pueden ser inducidas tanto en los conductores del campo fotovoltaico como en los cables de corriente alterna que conducen al edificio.

Se debe consultar a los especialistas en protección contra el rayo en la aplicación real. Utilizando una protección externa adecuada contra el rayo, se puede mitigar de forma controlada el efecto de un rayo directo en un edificio y descargar la corriente del rayo en el suelo.

La instalación de los dispositivos de protección contra sobretensiones para proteger el inversor contra los daños mecánicos y los esfuerzos excesivos incluye un descargador de sobretensiones en el caso de un edificio con sistema de protección contra rayos externo (LPS) cuando se mantiene la distancia de separación.

Para proteger el sistema de CC, debe instalarse un dispositivo de protección contra sobretensiones (SPD tipo 2) en el extremo del inversor del cableado de CC y en el conjunto situado entre el inversor y el generador fotovoltaico.

Para proteger el sistema de CA, deben instalarse dispositivos de protección contra sobretensiones (tipo 2) en el punto principal de entrada de la alimentación de CA (en el corte del consumidor), situado entre el inversor y el contador/sistema de distribución; dispositivo de protección contra sobretensiones (impulso de prueba D1) para la línea de señal según la norma EN 61632-1.

Todos los cables de CC deben instalarse de forma que el recorrido sea lo más corto posible, y los cables positivos y negativos del ramal o de la alimentación principal de CC deben agruparse. Evite la creación de bucles en el sistema. Este requisito para los tramos cortos y el agrupamiento incluye cualquier conductor de agrupamiento de tierra asociado.

Los dispositivos de contra chispas no son adecuados para ser utilizados en circuitos de corriente continua una vez que conducen, no dejarán de conducir hasta que la tensión pase por sus terminales, normalmente menos de 30 voltios.

► Efecto anti-isla

El efecto de isla es un fenómeno especial por el que el sistema fotovoltaico conectado a la red sigue suministrando energía a la red cercana cuando ha ocurrido una pérdida de suministro de red en el sistema. Es peligroso para el personal de mantenimiento y el público. Los inversores de la serie proporcionan una Deriva de Frecuencia Activa (AFD) para evitar el efecto isla.

2.2 Instrucciones de seguridad importantes

¡Peligro!
¡Peligro de muerte por altas tensiones en el inversor!



- Todos los trabajos deben ser realizados por un electricista cualificado.
- El aparato no debe ser utilizado por niños o personas con capacidades físicas, sensoriales o mentales reducidas, o con falta de experiencia y conocimientos, a menos que se les proporcionado supervisión o instrucción.
- Los niños deben ser supervisados para asegurarse de que no juegan con el aparato.

¡Precaución!
¡Peligro de quemaduras debido a las partes calientes del recinto!



- Durante el funcionamiento, la tapa superior de la caja y el cuerpo de la caja pueden calentarse.
- No toque la parte metálica del producto durante su funcionamiento.

¡Precaución!
¡Posibles daños a la salud como consecuencia de los efectos de la radiación!



- No permanezca nunca más cerca de 20 cm del inversor durante un tiempo prolongado.

Nota:
Conexión a tierra del generador fotovoltaico.



- Cumpla con los requisitos locales para la conexión a tierra de los módulos fotovoltaicos y del generador fotovoltaico. Se recomienda conectar el bastidor del generador y otras superficies conductoras de electricidad de manera que se garantice la conducción continua y la puesta a tierra de las mismas para tener una protección óptima del sistema y de las personas.

¡Advertencia!



- Asegúrese de que la tensión de CC de entrada \leq Máx. Tensión de CC. La sobretensión puede causar daños permanentes en el inversor u otras pérdidas, que no se incluirán en la garantía.

¡Advertencia!



- El personal de servicio autorizado debe desconectar tanto la alimentación de CA como la de CC del inversor antes de realizar cualquier tarea de mantenimiento o limpieza o de trabajar en cualquier circuito conectado al inversor.

¡Advertencia!



No haga funcionar el inversor cuando el aparato esté en marcha.

¡Advertencia!



¡Riesgos de descarga eléctrica!

- De la aplicación, lea atentamente esta sección para garantizar una aplicación correcta y segura. Por favor, guarde bien el manual de usuario.
- Utilice solo los accesorios recomendados. De lo contrario, puede producirse un riesgo de incendio, descarga eléctrica o lesiones personales.
- Asegúrese de que el cableado existente está en buenas condiciones y de que los cables no están subdimensionados.
- No desmonte ninguna pieza del inversor que no esté mencionada en la guía de instalación. No contiene piezas que puedan ser reparadas por el usuario. Consulte la garantía para obtener instrucciones sobre cómo obtener el servicio. Intentar reparar usted mismo el inversor puede suponer un riesgo de descarga eléctrica o de incendio y anulará la garantía.
- Manténgase alejado de materiales inflamables y explosivos para evitar un desastre de incendio.
- El lugar de instalación debe estar alejado de sustancias húmedas o corrosivas. El personal de servicio autorizado debe utilizar herramientas aisladas cuando instale o trabaje con este equipo.
- Los módulos FV deberán tener una clasificación de clase A según la norma IEC 61730.
- No toque nunca el polo positivo ni el negativo del dispositivo de conexión fotovoltaica.
 - Se prohíbe estrictamente tocar a ambos al mismo tiempo.
- La unidad contiene condensadores que permanecen cargados a una tensión potencialmente letal después de desconectar la alimentación de la red eléctrica y de la energía fotovoltaica.
- La tensión peligrosa estará presente hasta 5 minutos después de la desconexión de la fuente de alimentación.
- PRECAUCIÓN-RIESGO de descarga eléctrica por la energía almacenada en el condensador. No actúe nunca sobre los conectores solares, los cables de la RED, los cables fotovoltaicos o el generador fotovoltaico cuando haya corriente. Después de desconectar la FV y la red eléctrica, espere siempre 5 minutos para que se descarguen los condensadores del circuito intermedio antes de desenchufar los conectores de CC y RED.
- Cuando acceda al circuito interno del inversor de conexión a red, es muy importante que espere 5 minutos antes de accionar el circuito de alimentación o desmontar los condensadores electrolíticos del interior del aparato. No abra el aparato antes, ya que los condensadores necesitan tiempo para descargarse suficientemente.
- Mida la tensión entre los terminales UDC+ y UDC- con un multímetro (impedancia de al menos 1 Mohm) para asegurarse de que el dispositivo está descargado antes de comenzar a trabajar (35 VCC) en el interior del aparato.

Conexión PE y corriente de fuga

- Todos los inversores incorporan un dispositivo de corriente residual (RCD) interno certificado para proteger contra posibles electrocuciones y riesgos de incendio en caso de mal funcionamiento del campo fotovoltaico, los cables o el inversor. Hay 2 umbrales de disparo para el RCD como se requiere para la certificación (IEC 62109- 2: 2011). El valor por defecto para la protección contra la electrocución es de 30 mA, y para la corriente ascendente lenta es de 300 mA.
- Si la normativa local exige un RCD externo, se recomienda elegir un RCD de tipo A con una corriente residual nominal de 300 mA.



¡Advertencia!
 ¡Corriente de fuga elevada!
 Es imprescindible la conexión a tierra antes de conectar la alimentación.

- Una conexión a tierra incorrecta puede causar lesiones físicas, la muerte o el mal funcionamiento del equipo y aumentar la electromagnética.
- Asegúrese de que el conductor de puesta a tierra tiene el tamaño adecuado según las normas de seguridad.
- No conecte los terminales de tierra de la unidad en serie en caso de una instalación múltiple. Este producto puede causar corriente con un componente de corriente continua.

Cuando se utilice un dispositivo de protección operado por corriente residual (RCD) o de control (RCM) para la protección en caso de contacto directo o indirecto, solo se permite un RCD o RCM en el lado de alimentación de este producto.

Para el Reino Unido

- La instalación que conecta el equipo a los terminales de suministro deberá cumplir con los requisitos de la norma BS 7671.
- La instalación eléctrica del sistema fotovoltaico deberá cumplir con los requisitos de la norma BS 7671 y la norma IEC 60364-7-712.
- No se pueden modificar los ajustes de protección.
- El usuario se asegurará de que el equipo esté instalado, diseñado y de que se opere de manera que se cumplan en todo momento los requisitos de ESQCR22(1)(a).

Para Australia y Nueva Zelanda

- La instalación eléctrica y el mantenimiento serán realizados por un electricista autorizado y cumplirán con las Normas Nacionales de Cableado de Australia.

2.3 Explicación de los símbolos

Este apartado ofrece una explicación de todos los símbolos que aparecen en el inversor y en la placa de características.

• **Símbolos en el inversor**

Símbolos	Explicación
	Pantalla de funcionamiento
	Se ha producido un error, por favor informe a su instalador inmediatamente.

• **Símbolos en la placa de características**

Símbolos	Explicación
	Marca CE El inversor cumple con los requisitos pertinentes de las directrices de la CE.
	Observación de RCM
	Certificación TÜV
	Cumple con las normas de la UKCA
	Cumple con las normas de la UKNI
	Cuidado con la superficie caliente El inversor puede calentarse durante su funcionamiento. Evite el contacto durante el funcionamiento.
	Peligro de altas tensiones. ¡Peligro de muerte por altas tensiones en el inversor!
	Peligro ¡Riesgos de descarga eléctrica!
	Observe la documentación adjunta
	El inversor no debe eliminarse junto con los residuos domésticos. La información sobre la eliminación se encuentra en la documentación adjunta.
	No haga funcionar este inversor hasta que esté aislado de la red eléctrica y de los proveedores de generación fotovoltaica in situ.
	¡Peligro de muerte por altas tensiones! Existe una tensión residual en el inversor que necesita 5 minutos para descargarse. • Espere 5 minutos antes de abrir la tapa superior o la tapa DC.
	Certificado RoHS El inversor cumple con los requisitos de restricción de sustancias peligrosas.

2.4 Directivas comunitarias

Este capítulo sigue los requisitos de las directivas europeas de baja tensión, que contienen las instrucciones de seguridad y las condiciones de aceptabilidad del sistema pertinente, que debe seguir cuando instale, opere y realice el mantenimiento de la unidad. Si no se tiene en cuenta, pueden producirse lesiones físicas o la muerte, o pueden producirse daños en la unidad. Lea estas instrucciones antes de trabajar en la unidad. Si no puede entender los peligros, advertencias, precauciones o instrucciones, por favor, póngase en contacto con un servicio técnico autorizado antes de la instalación. Funcionamiento y mantenimiento de la unidad.

El inversor conectado a la red cumple con los requisitos estipulados en la Directiva de Baja Tensión (LVD) 2014/35/UE y la Directiva de Compatibilidad Electromagnética (EMC) 2014/30/UE. La unidad se basa en:

EN 62109-1:2010; EN 62109-2:2011; IEC 62109-1 (ed.1); IEC62109-2 (ed.1); EN 61000-6-3:2007+A:2011; EN 61000-6-1:2007; EN 61000-6-2:2005

En caso de instalación en un sistema fotovoltaico, se prohíbe la puesta en marcha de la unidad (es decir, el inicio del funcionamiento designado) hasta que se determine que el sistema completo cumple con los requisitos estipulados en la Directiva CE (2014/35/UE, 2014/30/UE, etc.)

El inversor conectado a la red sale de fábrica con el dispositivo de conexión completo y listo para la conexión a la red y a la alimentación fotovoltaica, la unidad se instalará de acuerdo con las normas nacionales de cableado.

El cumplimiento de las normas de seguridad depende de la instalación y configuración correcta del sistema, incluyendo el uso de los cables especificados. El sistema debe ser instalado únicamente por instaladores profesionales que estén familiarizados con los requisitos de seguridad y CEM. El instalador es responsable de garantizar que el sistema final cumple con todas las leyes pertinentes del país donde se va a utilizar.

Los distintos subconjuntos del sistema se interconectarán mediante los métodos de cableado indicados en los códigos nacionales/internacionales, como el código eléctrico nacional (NFPA) No.70 o la normativa VDE 0107.

3 Introducción

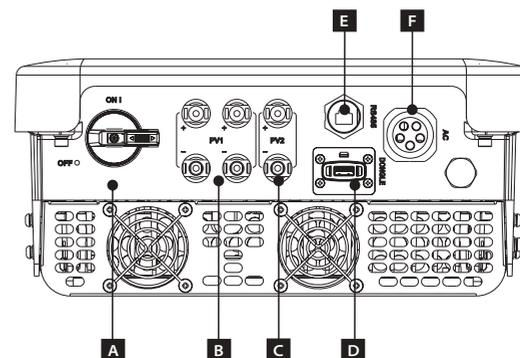
3.1 Características básicas

Gracias por su compra con el inversor de esta serie. El inversor de esta serie es uno de los mejores inversores del mercado actual, ya que incorpora tecnología punta, alta fiabilidad y cómodas funciones de control.

Tecnología avanzada de control DSP.

- Utiliza el último componente de potencia de alta eficiencia.
- Tecnología MPPT óptima.
 - Dos MPP de seguimiento independientes.
 - Amplio rango de entrada MPPT.
- Soluciones avanzadas anti-isla.
- Nivel de protección IP66.
- Eficiencia máxima de hasta el 98,3 %. Eficiencia UE hasta el 97,8 %.
- THDi < 3 %.
- Seguridad y fiabilidad: diseño sin transformador con protección de software y hardware.
- Control exportación.
- Regulación del factor de potencia.
- HMI de manejo fácil.
 - Indicaciones de estado de LED.
 - Visualización de datos técnicos en la pantalla LCD, interacción hombre-máquina mediante la pulsación de una tecla.
 - Mando a distancia para PC.
 - Actualización a través de la interfaz USB.
 - Monitorización mediante dongle WiFi/LAN.
 - Conservación de la energía.

3.2 Terminales del inversor



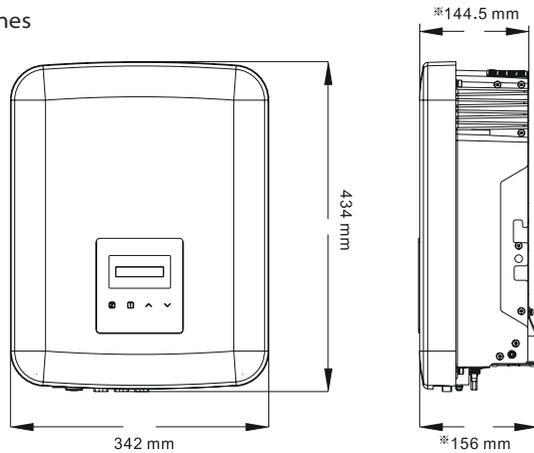
Elemento	Descripción
A	Conmutador DC
B	Conector FV1
C	Conector FV2
D	DONGLE
E	RS485
F	Conector CA



¡Advertencia!
Solo el personal autorizado puede establecer la conexión.

3.3 Dimensiones

➤ Dimensiones



* Tamaño		342 mm*434 mm*144.5 mm	342 mm*434 mm*156 mm
Modelo	X3-MIC-3K-G2	X3-MIC-5K-G2-LV	X3-MIC-8K-G2
	X3-MIC-4K-G2	X3-MIC-6K-G2-LV	X3-MIC-10K-G2
	X3-MIC-5K-G2	X3-MIC-8K-G2-LV	X3-MIC-12K-G2
	X3-MIC-6K-G2		X3-MIC-15K-G2

4 Datos técnicos

4.1 Entrada CC

Modelo	X3-MIC-5K-G2-LV	X3-MIC-6K-G2-LV	X3-MIC-8K-G2-LV	X3-MIC-3K-G2	X3-MIC-4K-G2
Máx. Potencia de entrada del conjunto FV [W]	10000	12000	16000	6000	8000
Máx. tensión de entrada FV [V]	800	800	800	1000	1000
Tensión de entrada nominal [V]	360	360	360	640	640
Rango de tensión MPPT [V]	120-650	120-650	120-650	120-980	120-980
Rango de voltaje MPPT a carga completa [V]	210-550	260-550	315-550	130-800	170-800
Corriente de entrada máxima (entrada A/entrada B) [A]	16/16	16/16	16/16	16/16	16/16
Corriente máxima de cortocircuito (entrada A/entrada B) [A]	20/20	20/20	20/20	20/20	20/20
Tensión de arranque [V]	150	150	150	150	150
N.º de MPPTs	2	2	2	2	2
Cadenas por MPPT	1/1	1/1	1/1	1/1	1/1
Interruptor de desconexión de CC	Estándar				

Modelo	X3-MIC-5K-G2	X3-MIC-6K-G2	X3-MIC-8K-G2	X3-MIC-10K-G2	X3-MIC-12K-G2	X3-MIC-15K-G2
Máx. Potencia de entrada del conjunto FV [W]	10000	12000	16000	20000	24000	30000
Máx. tensión de entrada FV [V]	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Tensión de entrada nominal [V]	640	640	640	640	640	640
Rango de tensión MPPT [V]	120-980	120-980	120-980	120-980	120-980	120-980
Rango de voltaje MPPT a carga completa [V]	210-800	260-800	315-800	395-800 ¹	315-800	395-800
Corriente de entrada máxima (entrada A/entrada B) [A]	16/16	16/16	16/16	16/16 ¹	32/16	32/16
Corriente máxima de cortocircuito (entrada A/entrada B) [A]	20/20	20/20	20/20	20/20 ¹	40/20	40/20
Tensión de arranque [V]	150	150	150	150	150	150
N.º de MPPTs	2	2	2	2	2	2
Cadenas por MPPT	1/1	1/1	1/1	1/1 ¹	2/1	2/1
Interruptor de desconexión de CC	Estándar					

¹ La entrada A es opcional con dos cadenas (rango de tensión MPPT a plena carga: 300-800 V, Corriente de entrada máx: 32 A, Corriente máx. de cortocircuito: 40 A, Cadenas por MPPT: 2/1).

4.2 Entrada/salida CA

Modelo	X3-MIC-5K-G2-LV	X3-MIC-6K-G2-LV	X3-MIC-8K-G2-LV	X3-MIC-3K-G2	X3-MIC-4K-G2
Salida nominal de CA Potencia aparente [VA]	5000	6000	8000	3000	4000
Máx. Potencia aparente de salida de CA [VA]	5500	6600	8800	3300	4400
Tensión CA nominal [V]	3~/PE, 3~/N/PE, 127/220			3~/N/PE, 220/380, 230/400	
Frecuencia nominal de la red [Hz]	50/60 (±5)				
Corriente nominal de salida de CA [A]	13,2	15,8	21	4,6/4,4	6,1/5,8
Corriente máx. de salida de CA [A]	14,5	17,4	23,1	4,8	6,4
Corriente de irrupción [A]	27				
THDi, potencia nominal [%]	<3 %				
Factor de potencia de desplazamiento	0,8 de adelantado - 0,8 retrasado				
Fase de alimentación	Trifásico				

Modelo	X3-MIC-5K-G2	X3-MIC-6K-G2	X3-MIC-8K-G2	X3-MIC-10K-G2	X3-MIC-12K-G2	X3-MIC-15K-G2
Salida nominal de CA Potencia aparente [VA]	5000	6000	8000	10000	12000	15000
Máx. Potencia aparente de salida de CA [VA]	5500	6600	8800	11000	13200	15000
Tensión CA nominal [V]	3~/N/PE, 220/380, 230/400					
Frecuencia nominal de la red [Hz]	50/60 (±5)					
Corriente nominal de salida de CA [A]	7,6/7,3	9,1/8,7	12,2/11,6	15,2/14,5	18,2/17,4	22,7/21,8
Corriente máx. de salida de CA [A]	8,0	9,6	12,8	16,0	19,1	22,7
Corriente de irrupción [A]	27					
THDi, potencia nominal [%]	<3 %					
Factor de potencia de desplazamiento	0,8 de adelantado - 0,8 retrasado					
Fase de alimentación	Trifásico					

4.3 Eficiencia, seguridad y protección

Modelo	X3-MIC-5K-G2-LV	X3-MIC-6K-G2-LV	X3-MIC-8K-G2-LV	X3-MIC-3K-G2	X3-MIC-4K-G2
Eficiencia del MPPT	99,90 %	99,90 %	99,90 %	99,90 %	99,90 %
Eficiencia Euro	97,80 %	97,80 %	97,80 %	97,80 %	97,80 %
Eficiencia máxima	98,30 %	98,30 %	98,30 %	98,30 %	98,30 %
Seguridad y protección					
Protección contra sobretensión/subtensión	SI				
Protección de aislamiento CC	SI				
Protección de la red	SI				
Monitorización de la inyección de CC	SI				
Control de la corriente de retroalimentación	SI				
Detección de corriente residual	SI				
Protección anti-isla	SI				
Protección contra el sobrecalentamiento	SI				

Modelo	X3-MIC-5K-G2	X3-MIC-6K-G2	X3-MIC-8K-G2	X3-MIC-10K-G2	X3-MIC-12K-G2	X3-MIC-15K-G2
Eficiencia del MPPT	99,90 %	99,90 %	99,90 %	99,90 %	99,90 %	99,90 %
Eficiencia Euro	97,80 %	97,80 %	97,80 %	97,80 %	97,80 %	97,80 %
Eficiencia máxima	98,30 %	98,30 %	98,30 %	98,30 %	98,30 %	98,30 %
Seguridad y protección						
Protección contra sobretensión/subtensión	SI					
Protección de aislamiento CC	SI					
Protección de la red	SI					
Monitorización de la inyección de CC	SI					
Control de la corriente de retroalimentación	SI					
Detección de corriente residual	SI					
Protección anti-isla	SI					
Protección contra el sobrecalentamiento	SI					

4.4 Datos generales

Modelo	X3-MIC-5K-G2-LV	X3-MIC-6K-G2-LV	X3-MIC-8K-G2-LV	X3-MIC-3K-G2	X3-MIC-4K-G2
Dimensiones [anch./alt./prof.] [mm]	342*434*156			342*434*144,5	
Dimensiones de los paquetes (anch./alt./prof.) [mm]	433*515*247				
Peso neto [kg]	17,0	18,0	18,0	15,5	15,5
Instalación	Montaje en la pared				
Rango de temperatura de trabajo [°C]	-30 a +60 (reducción de potencia a 45 °C)				
Rango de temperatura de almacenamiento [°C]	-30~+60				
Humedad relativa de almacenamiento/operación	1-100 %, condensación		0-100 %, condensación		
Altura [m]	4000 (reducción de potencia a 3000)				
Protección contra la penetración	IP66 (para uso en exteriores)				
Aislado	Sin transformador				
Clase de protección	Clase I				
Consumo nocturno	<3 W				
Categoría de sobretensión	III (RED), II(FV)				
Grado de contaminación	II (interior), III (exterior)				
Refrigeración	Refrigeración por ventilador		Refrigeración natural		
Nivel de ruido	<45 dB	<50 dB		<30 dB	
Topología del inversor	No aislado				
Interfaz de comunicación	USB / RS485 / DRM / dongle WiFi (opcional: LAN/dongle 4G)				

Modelo	X3-MIC-5K-G2	X3-MIC-6K-G2	X3-MIC-8K-G2	X3-MIC-10K-G2	X3-MIC-12K-G2	X3-MIC-15K-G2
Dimensiones [anch./alt./prof.] [mm]	342*434*144,5		342*434*156			
Dimensiones de los paquetes (anch./alt./prof.) [mm]	433*515*247					
Peso neto [kg]	15,5	15,5	17,0	17,0 ^①	18,0	18,0
Instalación	Montaje en la pared					
Rango de temperatura de trabajo [°C]	-30 a +60 (reducción de potencia a 45 °C)					
Rango de temperatura de almacenamiento [°C]	-30~+60					
Humedad relativa de almacenamiento/operación	0-100 %, condensación					
Altura [m]	4000 (reducción de potencia a 3000)					
Protección contra la penetración	IP66 (para uso en exteriores)					
Aislado	Sin transformador					
Clase de protección	Clase I					
Consumo nocturno	<3 W					
Categoría de sobretensión	III (RED), II(FV)					
Grado de contaminación	II (interior), III (exterior)					
Refrigeración	Refrigeración natural		Refrigeración por ventilador			
Nivel de ruido	<30 dB		<45 dB		<50 dB	
Topología del inversor	No aislado					
Interfaz de comunicación	USB / RS485 / DRM / dongle WiFi (opcional: LAN/dongle 4G)					

① La entrada A es opcional con dos cadenas (peso neto: 18,0 kg).

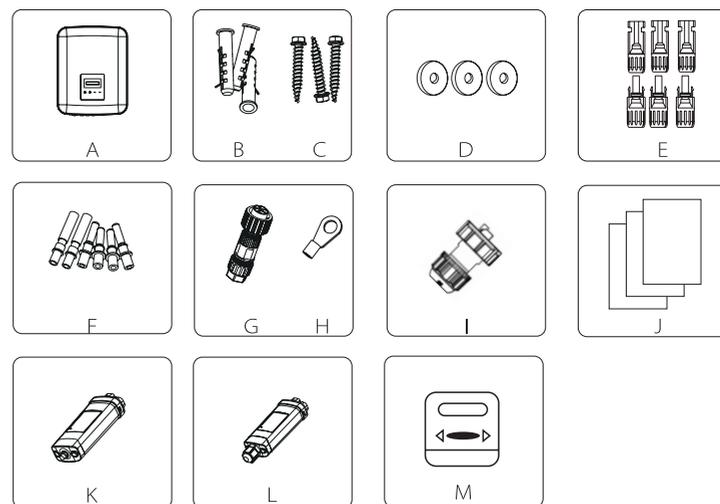
5 Instalación

5.1 Comprobar si hay daños de transporte

Asegúrese de que el inversor está intacto durante el transporte. Si hay daños visibles, como grietas, póngase en contacto con su distribuidor inmediatamente.

5.2 Lista de embalaje

Abra el paquete y saque el producto, compruebe primero los accesorios. A continuación se indica la lista de embalaje.



Elemento	Cantidad	Descripción
A	1	Inversor
B	3	Perno de expansión
C	3	Tornillo autorroscante
D	3	Arandela redonda
E	4/6	Conector CC ★
F	4/6	Pin de contacto CC ★
G	1	Conector CA
H	1	Terminal de tierra
I	1	Conector impermeable RJ45
J	/	Documentos
K	1	Dongle WiFi
L	1	Dongle LAN (opcional)
M	1	Contador (opcional)

★ 2 positivos, 2 negativos para 3-8 kW y 10 kW (entrada A: una cadena)
3 positivos, 3 negativos para 12-15 kW y 10 kW (entrada A: dos cadenas)

5.3 Precauciones en la instalación

El inversor de la serie está diseñado para su instalación en el exterior (IP 66). Asegúrese de que el lugar de instalación cumple las siguientes condiciones:

- No lo exponga a la luz directa del sol.
 - No lo instale en zonas donde se almacenen materiales altamente inflamables.
 - No lo instale en zonas potencialmente explosivas.
 - No lo instale cerca de la antena de televisión o del cable de la antena.
 - No lo instale a una altura superior de la altura máxima de funcionamiento del inversor.
 - No lo instale en un ambiente de precipitación o humedad.
 - Asegúrese de que la ventilación es lo suficientemente buena.
 - La temperatura ambiente en el rango de -30 °C a +60 °C.
 - La pendiente del muro debe estar dentro de los ±5 °C
- La pared en la que se cuelga el inversor debe cumplir las condiciones que se indican a continuación:
1. Ladrillo macizo/hormigón, o superficie de montaje de resistencia equivalente.
 2. El inversor debe ser apoyado o reforzado si la resistencia de la pared no es suficiente (como la pared de madera, la pared cubierta por una gruesa capa de decoración).

Por favor, evite la luz solar directa y la nieve durante la instalación y el funcionamiento.



➤ Tamaño del espacio disponible

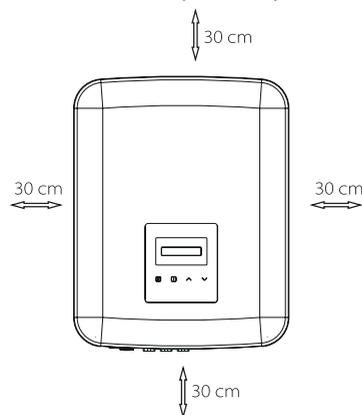


Tabla: Tamaño del espacio disponible

Posición	Tamaño mínimo
Izquierda	30 cm
Derecha	30 cm
Arriba	30 cm
Abajo	30 cm
Delante	30 cm

Nota:
 Por favor, no instale los inversores en conexión paralela antes de confirmarlo con el instalador local o con nosotros. Para más información, póngase en contacto con nosotros.

5.4 Pasos de instalación

➤ Preparación

Se necesitan las siguientes herramientas antes de la instalación.



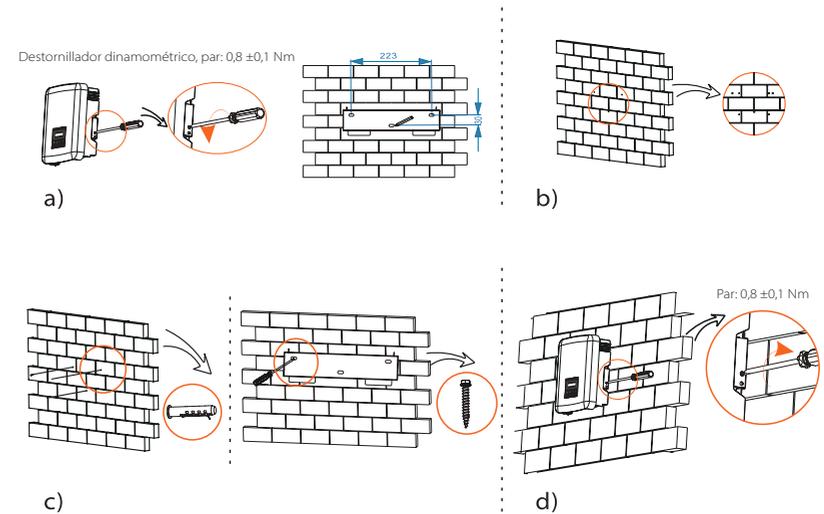
Herramientas de instalación: alicate de engarce para poste de unión y RJ45, crimpadora de cables, alicate para pelar, taladro de $\varnothing 10$, destornilladores, llave manual y llave Allen.

➤ Paso 1: atornille el soporte mural a la pared.

- a) Desenrosque el soporte de la parte trasera del inversor. Utilice el soporte de pared como plantilla para marcar la posición de los 3 agujeros (223x30 mm).
- b) Perfore los agujeros con el taladro, asegúrese de que los agujeros son lo suficientemente profundos (al menos 60 mm) para la instalación.
- c) Introduzca los pernos de expansión en los agujeros. A continuación, instale el soporte de pared atornillando los tornillos de expansión.

➤ Paso 2: haga coincidir el inversor con el soporte de pared.

- d) Cuelgue el inversor sobre el soporte, acérquelo, recueste ligeramente el inversor y asegúrese de que las 2 ranuras de la parte trasera del inversor se fijan bien con las 2 lengüetas del soporte. Atornille el tornillo empotrado en cruz en el lado derecho.



5.5 Eliminación del Inversor

5.5.1 Los principales pasos para conectarse al inversor

➤ Conexión de la cadena FV

Los inversores en serie tienen un par de conectores fotovoltaicos que pueden conectarse en serie en módulos fotovoltaicos de 2 cadenas. Por favor, seleccione módulos fotovoltaicos con una función excelente y una calidad fiable. La tensión de circuito abierto del conjunto de módulos conectados debe ser < Tensión máx de entrada de CC (tabla de abajo), y la tensión de funcionamiento debe estar dentro del rango de tensión MPPT.

Tabla: limitación tensión CC máx.

Modelo	X3-MIC-5K-G2-LV	X3-MIC-6K-G2-LV	X3-MIC-8K-G2-LV
Tensión CC máx.	800 V		

Modelo	X3-MIC-3K-G2	X3-MIC-4K-G2	X3-MIC-5K-G2	X3-MIC-6K-G2	X3-MIC-8K-G2	X3-MIC-10K-G2	X3-MIC-12K-G2	X3-MIC-15K-G2
Tensión CC máx.	980 V							



¡Peligro!

¡Peligro de muerte por altas tensiones en los conductores de CC! Cuando se expone a la luz solar, el conjunto fotovoltaico genera una tensión continua peligrosa que está presente en los conductores de CC. Tocar los conductores de corriente continua puede provocar descargas eléctricas letales. No cubra los módulos fotovoltaicos.



¡Advertencia!

El voltaje de los módulos fotovoltaicos es muy alto y peligroso, por favor, respete las normas de seguridad eléctrica al conectarlos.



¡Advertencia!

No conecte a tierra el polo positivo o negativo del módulo fotovoltaico.

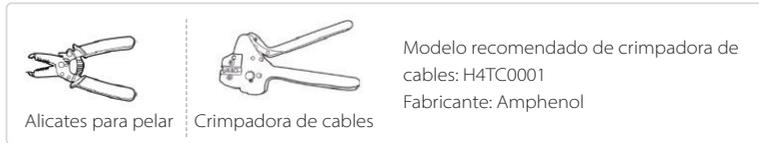


Nota:

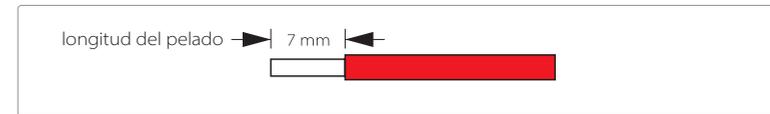
Por favor, siga los requisitos de los módulos FV que se indican a continuación: Mismo tipo; Misma cantidad; Idéntica alineación; Idéntica inclinación. Para ahorrar cable y reducir la pérdida de CC, sugerimos instalar el inversor cerca de los módulos fotovoltaicos.

• Pasos de conexión

Se necesitan las siguientes herramientas antes de la conexión.



- Elija un cable adecuado (4 mm²) para conectar el módulo FV.
- Pele 7 mm de aislamiento del extremo del cable utilizando la crimpadora de cables.



- Introduzca el cable pelado en el pin de contacto y asegúrese de que todos los hilos del conductor queden atrapados en el pin de contacto.



- Crimpe el contacto de la clavija utilizando la crimpadora de cables.



e) Afloje la tuerca del cable del conector de CC. A continuación, introduzca el cable con contacto de clavija a través de la tuerca del cable.

f) Introduzca el cable en el pin con fuerza, cuando se oiga o sienta un "clic" el conjunto del pin de contactos está asentado correctamente. A continuación, apriete la tuerca del cable.

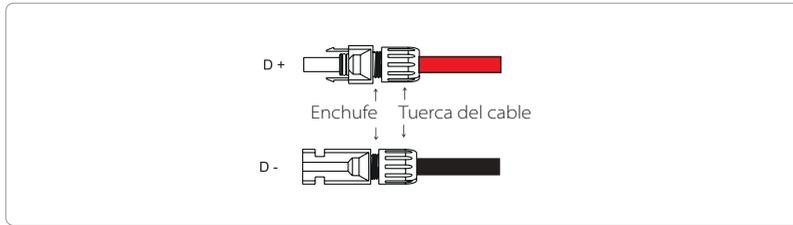
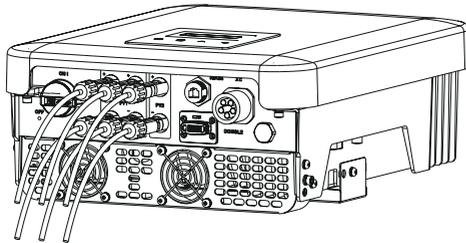


Diagrama esquemático del inversor FV conectado.



➤ **Conexión a la red**

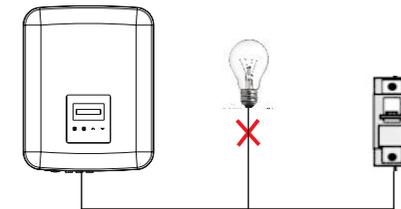
Los inversores en serie están diseñados para la red trifásica. Para conocer la tensión y la frecuencia nominal de la red, consulte la sección "Datos técnicos". Otras solicitudes técnicas deben cumplir con los requisitos de la red pública local.

Modelo	X3-MIC-5K-G2-1V	X3-MIC-6K-G2-1V	X3-MIC-8K-G2-1V	X3-MIC-3K-G2	X3-MIC-4K-G2
Cable L1, L2, L3, N	5-6 mm ²	5-6 mm ²	5-6 mm ²	4-5 mm ²	4-5 mm ²
Cable PE	2,5-6 mm ²	2,5-6 mm ²	2,5-6 mm ²	2,5-5 mm ²	2,5-5 mm ²
Microinterruptor	32 A	32 A	32 A	16 A	16 A

Modelo	X3-MIC-5K-G2	X3-MIC-6K-G2	X3-MIC-8K-G2	X3-MIC-10K-G2	X3-MIC-12K-G2	X3-MIC-15K-G2
Cable L1, L2, L3, N	4-5 mm ²	5-6 mm ²				
Cable PE	2,5-5 mm ²	2,5-6 mm ²				
Microinterruptor	16 A	20 A	32 A	32 A	32 A	32 A

*Los parámetros tienen algunas diferencias debido a los diferentes entornos y materiales. Por favor, elija el cable y el microinterruptor adecuados según las condiciones locales.

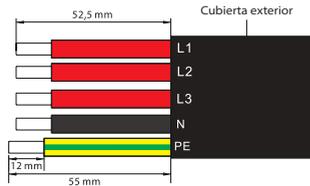
Debe instalarse un microinterruptor entre el inversor y la red, las cargas no deben conectarse directamente al inversor.



Conexión incorrecta entre la carga y el inversor

• Pasos de conexión

- a) Compruebe la tensión de red y compárela con el rango de tensión admisible (consulte los datos técnicos).
- b) Desconecte el interruptor automático de todas las fases y asegúrelo contra una nueva conexión.
- c) Pele los cables:
 - Pele todos los cables a 52,5 mm y el cable de PE a 55 mm.
 - Utilice los alicates de pelar para pelar 12 mm del aislamiento de los extremos del cable como se indica a continuación.



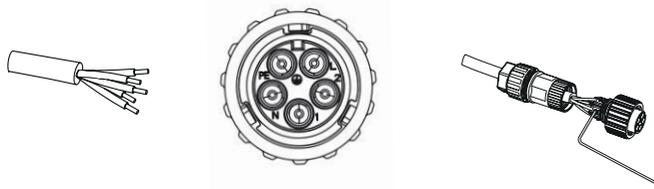
- d) Separe el enchufe de CA en tres partes como se indica a continuación.
 - Sujete la parte central del inserto macho, gire la carcasa trasera para aflojarla y sepárela del inserto macho.
 - Retire la tuerca del cable (con la inserción de goma) de la carcasa trasera.



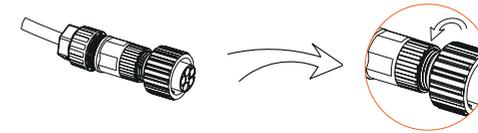
- e) Deslice la tuerca del cable y luego la carcasa posterior en el cable.



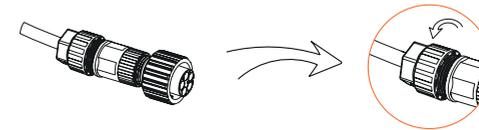
- f) Inserte el extremo pelado de los cinco cables en los orificios correspondientes del inserto macho (el cable N y el cable PE deben estar conectados correctamente), y luego apriete cada tornillo para apretar cada cable en su lugar (utilice la llave hexagonal interior adjunta).



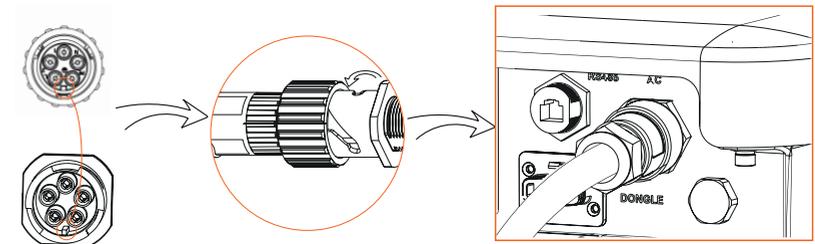
- g) Apriete el tornillo de la carcasa trasera y el inserto macho.



- h) Apriete el tornillo de la carcasa trasera y la tuerca del cable.



- i) Alinee la ranura del terminal macho con el convexo del terminal hembra, luego apriete el casquillo en el terminal.



Selección de fusibles y conexión de cables

El cable de red (cable de línea de CA) deberá estar protegido contra los cortocircuitos y la sobrecarga térmica.

Coloque siempre el cable de entrada con fusible. Los fusibles gG normales (US: CC o T) protegerán el cable de entrada en situación de cortocircuito. También evitarán que se produzcan daños en los equipos colindantes.

Dimensione los fusibles de acuerdo con las normas de seguridad locales, la tensión de entrada adecuada y la corriente correspondiente del inversor de conexión a red.

Salida de CA protegida por fusible externo (corriente nominal gG 16 A/600 VAC para X3-MIC- 3K-G2/X3-MIC-4K-G2/X3-MIC-5K-G2/X3-MIC-6K-G2; 25 A/600 VAC para X3-MIC-5K- G2-LV/X3-MIC-8K-G2/X3-MIC-10K-G2; 40 A/600 VAC para X3-MIC-6K-G2-LV/X3-MIC-8K-G2-LV/X3-MIC-12K-G2/X3-MIC-15K-G2) proporciona en todas las conexiones vivas a la alimentación de CA.

La capacidad nominal de corte en cortocircuito del dispositivo de protección mencionado deberá ser al menos igual a la corriente de defecto prevista en el punto de instalación. Vea los detalles en la sección de datos técnicos de este manual.

Cable de salida de CA: Cu; R, S, T, N+PE: 3x4,0 mm²+4,0 mm² para X3-MIC-3K-G2/ X3-MIC- 4K-G2/X3-MIC-5K-G2 y 3x5,3 mm²+5,3mm² para X3-MIC-5K-G2-LV/X3-MIC-6K- G2/X3-MIC-8K-G2/X3-MIC-10K-G2, 3x6 mm²+6 mm² para X3-MIC-6K-G2-LV/ X3-MIC- 8K-G2-LV/X3-MIC-12K-G2/X3-MIC-15K-G2 a 40 °C de temperatura ambiente con una longitud máxima de 5 m, con un tiempo de funcionamiento de los fusibles inferior a 5 segundos, método de instalación B2 según EN60204-1: 2006, anexo D: cable en sistema de canalización de cables, número de circuito cargado solo uno. Utilice H07RNF (designación del cable 60245 IEC66) para una temperatura ambiente de 40 °C o menos y utilice un cable de 90 °C para una temperatura ambiente entre 40 °C y 60 °C.

Nota:



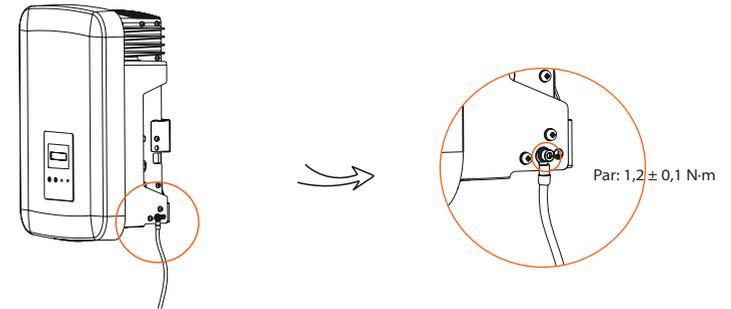
1. Para condiciones diferentes a las mencionadas anteriormente dimensione los cables de acuerdo con las normas de seguridad locales, la tensión de entrada adecuada y la corriente de carga de la unidad. (Puede elegir un cable más grueso, pero los fusibles deben estar clasificados de acuerdo con la capacidad del cable).
2. Los fusibles deben ser aprobados por el organismo notificado.
3. Para el cable de salida de CA sería mejor utilizar el cable suave.

Por lo tanto, la capacidad de transporte de corriente de los componentes y subconjuntos proporcionados en el sistema de uso final (conectores, cables, caja de conexiones, interruptores, etc.) y los módulos fotovoltaicos de corriente inversa se considerarán basándose en la retroalimentación. El disyuntor o fusible de corriente continua (CC) entre cada generador solar y el inversor se proporcionará en función de los valores de entrada del inversor solar.

Seleccione los cables de CC basándose en la corriente de retroalimentación del inversor mencionada y en los valores nominales de ISC FV y Vmax.

➤ Conexión a tierra

Atornille el tornillo de tierra con la llave Allen que se muestra a continuación.



5.5.1 Los principales pasos para conectarse al inversor

Este producto dispone de una serie de interfaces de comunicación: como WiFi, RS485/Metro, DRM y USB para la actualización para la comunicación humana y de la máquina. La información de funcionamiento, como la tensión de salida, la corriente, la frecuencia, la información sobre fallos, etc., puede enviarse al PC o a otros equipos de supervisión a través de estas interfaces.

① WiFi (estándar) /LAN (opcional)

Este inversor proporciona un puerto de conexión WiFi/LAN (el puerto DONGLE) que puede recoger información del inversor incluyendo el estado, el rendimiento y actualizar la información a la página web de monitorización a través del dongle WiFi de conexión (el dongle LAN puede adquirirse del proveedor de forma opcional si es necesario).

Pasos de conexión:

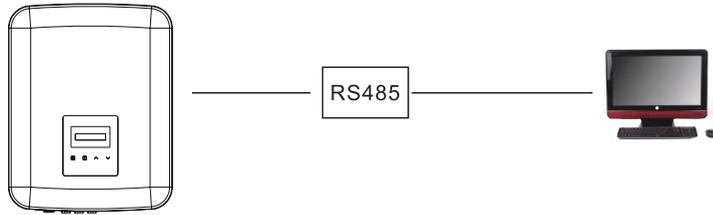
1. Conecte el dongle WiFi en el puerto "DONGLE" en la parte inferior del inversor.
2. Conecte el WiFi con el router.
3. Descargue la APP de monitorización para su puesta en marcha.
4. Siga los pasos para crear una nueva cuenta, configurar las conexiones a Internet y comprobar el estado del inversor.

(Para más detalles sobre la configuración de la monitorización, consulte el manual de usuario del dongle WiFi /LAN/GPRS/4G que viene en la caja).

② RS485/Contador

a. RS485

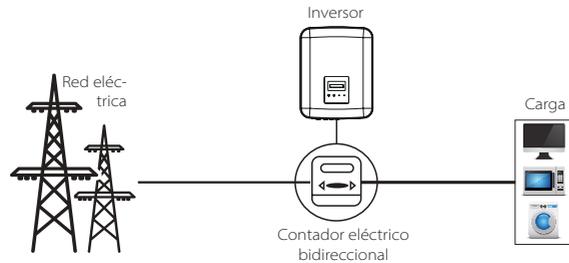
Se trata de una interfaz de comunicación proporcionada para que los ingenieros puedan ajustar el inversor.



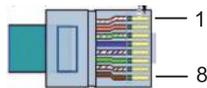
b. Contador (opcional)

Un contador puede comunicarse con el inversor a través de esta interfaz:

1. Controle la energía hacia la red y desde la red durante todo el día.
2. Logre la función de control de las exportaciones con una mayor precisión.



Las definiciones de los PIN de la interfaz RS485/Metro son las siguientes.



PIN	1	2	3	4	5	6	7	8
Definición	+12V	DRMO	RY-OUT	485_A	485_B	GND	NC	NC

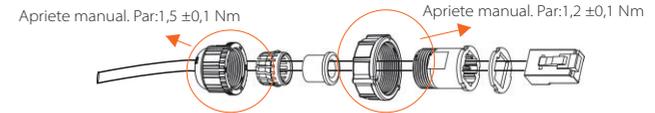


Nota:

El contador inteligente debe estar autorizado por nosotros, cualquier contador de terceros o no autorizado puede no coincidir con el inversor. No asumiremos la responsabilidad si el contador no autorizado no está disponible.

Pasos de conexión RS485:

1. Prepare el conector RJ45 y un cable de comunicación.
2. Pele el aislamiento del cable de comunicación.
3. Deje que el cable de comunicación pase por el conector impermeable con RJ45, y luego insértelo en el conector RJ45 siguiendo la regla de definición del PIN.



4. Crimpe el conector RJ45 con la crimpadora de cables.
5. Introduzca el cable en el puerto RS485 del inversor y apriete el conector impermeable.

Pasos de conexión contador:

Para más detalles, consulte la Guía de instalación rápida del contador trifásico.

③ DRM

El DRM está previsto para soportar varios modos de respuesta a la demanda dando señales de control como las que se indican a continuación.



PIN	1	2	3	4	5	6	7	8
Definición	+12V	DRMO	X	X	X	X	X	X

Pasos de conexión:

1. Prepare el conector RJ45 y un cable de comunicación.
2. Pele el aislamiento del cable de comunicación.
3. Deje que el cable de comunicación pase por el enchufe, y luego insértelo en el conector RJ45 siguiendo la regla de definición del PIN.
4. Crimpe el conector RJ45 con la crimpadora de cables.
5. Introduzca el cable en el puerto RS485 del inversor y apriete el enchufe impermeable.

④ Actualización

El sistema del inversor se puede actualizar a través de un disco U.



¡Advertencia!

Asegúrese de que la tensión de entrada es superior a 140 V (en buenas condiciones de iluminación), o puede resultar en un fallo durante la actualización.

Pasos de actualización:

1) Por favor, póngase en contacto con nuestro servicio de asistencia para obtener el archivo de actualización, y extráigalo en su disco U como la siguiente ruta de archivo:

```
"update\ARM\618.xxxxx.00_XXXXXXXX_ARM_Vx.xx_xxxxxxxx.usb";
"update\DSP\618.xxxxx.00_XXXXXXXX_DSP_Vx.xx_xxxxxxxx.usb".
```

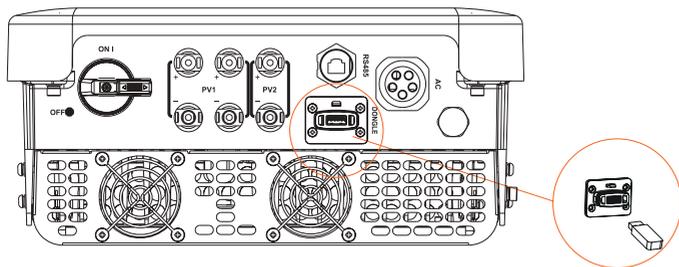
Nota: Vx.xx es el número de versión, xxxxxxxx es la fecha de finalización del archivo.



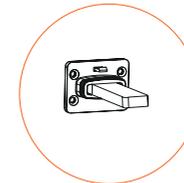
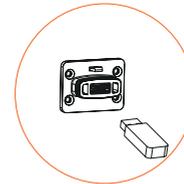
¡Advertencia!

Asegúrese de que el directorio se ajusta estrictamente al formulario anterior. No modifique el nombre del archivo del programa. De lo contrario puede hacer que el inversor deje de funcionar.

2) Asegúrese de que el interruptor de CC está apagado y la CA está desconectada con la red. Si el dongle WiFi está conectado al puerto, por favor, retire el dongle WiFi al principio.



3) A continuación, introduzca el disco en U en el puerto DONGLE de la parte inferior del inversor. Después, encienda el interruptor de CC y conecte el conector FV, la pantalla LCD mostrará una imagen como la siguiente.



===== Actualización =====



4) Pulse "Arriba" y "Abajo" para seleccionar ARM o DSP. A continuación, pulse prolongadamente "Abajo", y seleccione el archivo de actualización correcto para confirmar la actualización. El ARM y el DSP se actualizarán uno por uno.

5) Una vez finalizada la actualización, recuerde apagar el interruptor de CC o desconectar el conector FV, luego saque el disco U y vuelva a conectar el dongle WiFi.



¡Advertencia!

Durante la actualización, no apague el interruptor de CC ni desconecte el conector FV. Si la actualización se detiene debido a un corte de energía fotovoltaica, no desenchufe el disco U. Cuando el suministro de energía fotovoltaica se restablezca, la actualización continuará. Si la actualización se detuvo por otros motivos, vuelva a insertar el disco U para continuar con la actualización.

5.6 Funcionamiento del inversor

Ponga en marcha el inversor después de comprobar todos los pasos siguientes:

- Compruebe que el aparato está bien fijado a la pared.
- Asegúrese de que todos los disyuntores de CC y de CA están desconectados.
- El cable de CA está conectado a la red correctamente.
- Todos los paneles fotovoltaicos están conectados al inversor correctamente, los conectores de CC que no se utilicen deben estar sellados por la A cubierta.
- Asegúrese de que los conectores externos de CA y CC están conectados.
- Ponga el interruptor de CC en la posición "ON".

Arranque del inversor

- El inversor se pondrá en marcha automáticamente cuando los paneles fotovoltaicos generen suficiente energía.
- Compruebe el estado de los indicadores LED y de la pantalla LCD, los indicadores LED deben ser azules y la pantalla LCD debe mostrar la interfaz principal.
- Si el indicador LED no está azul, compruebe lo siguiente:
 - Todas las conexiones son correctas.
 - Todos los interruptores de desconexión externos están cerrados.
 - El interruptor de CC del inversor está en la posición "ON".

A continuación se muestran los tres estados diferentes en el funcionamiento, lo que significa que el inversor se pone en marcha con éxito.

Esperando: el inversor está a la espera de la comprobación cuando la tensión de entrada de CC procedente de los paneles es superior a 120 V (tensión de arranque más baja) pero inferior a 150 V (tensión de funcionamiento más baja).

Comprobando: el inversor comprobará el entorno de entrada de CC automáticamente cuando la tensión de entrada de CC de los paneles fotovoltaicos supere los 150 V y los paneles fotovoltaicos tengan suficiente energía para arrancar el inversor.

Normal: el inversor comienza a funcionar normalmente con la luz azul encendida. Mientras se retroalimenta la energía a la red, la pantalla LCD muestra la potencia de salida actual.

Entre en la interfaz de configuración para seguir las instrucciones cuando sea la primera vez que se ponga en marcha.



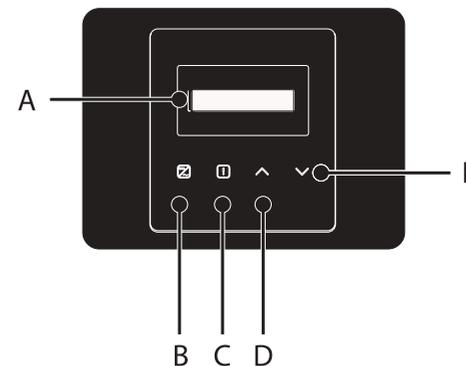
¡Advertencia!
La alimentación de la unidad debe conectarse solo después de que se hayan completado los trabajos de instalación. Todas las conexiones eléctricas deben ser realizadas por personal cualificado de acuerdo con la legislación vigente en el país en cuestión.



Nota:
Por favor, ajuste el inversor si es la primera vez que se pone en marcha. Los pasos anteriores son para el arranque normal del inversor. Si es la primera vez que pone en marcha el inversor, deberá configurar los ajustes del mismo tras la puesta en marcha.

6 Método de funcionamiento

6.1 Panel de control



Elemento	Nombre	Descripción
A	Pantalla LCD	Muestra la información del inversor.
B	Indicador LED	Luz en azul: el inversor se encuentra en estado normal. Azul parpadeando: El inversor se encuentra en estado de espera.
C		Luz en rojo: el inversor se encuentra en estado de error.
D	Función Botón	Botón arriba/atrás: Para mover el cursos hacia arriba o para aumentar el valor. Retorno de la interfaz o función actual.
E		Botón de Abajo/Intro: Para mover el cursos hacia abajo o para disminuir el valor. Para confirmar la selección.

Nota:

Tecla	Operación	Descripción
^ Arriba/Atrás	Pulsación prolongada	Para volver al menú anterior o confirmar el ajuste de la función.
	Pulsación corta	Consulte el parámetro anterior o aumente el valor.
v Abajo/Intro	Pulsación prolongada	Ir al siguiente menú o confirmar el cambio de valor.
	Pulsación corta	Consulte el parámetro siguiente o aumente el valor.

6.2 Pantalla LCD

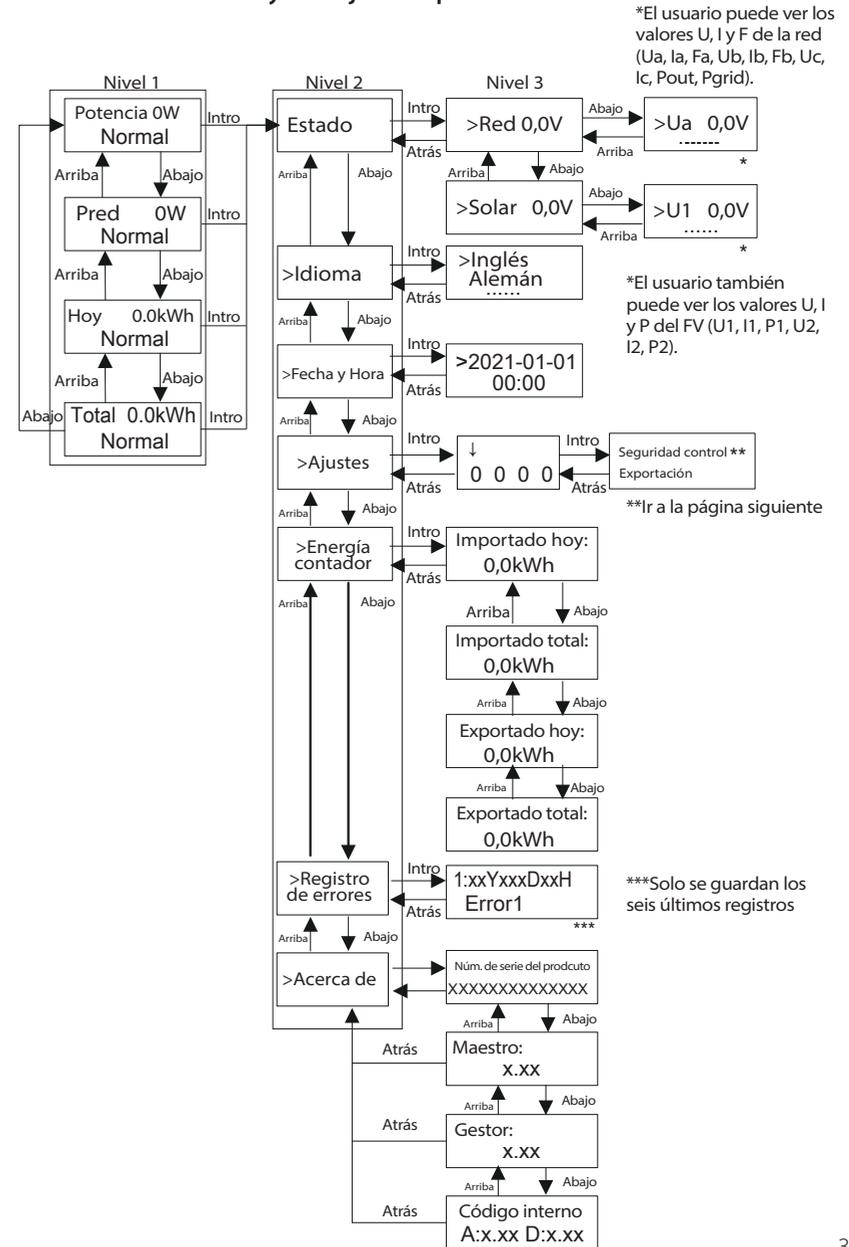
- Nivel 1
 - a) La primera línea muestra los parámetros (Power, Pgrid, Today y Total) y los valores.
 - b) La segunda línea muestra el estado de funcionamiento.
 - "Potencia" significa la potencia de salida oportuna.
 - "Pgrid" significa la energía exportada a la red o importada de la misma; (el valor positivo significa la energía inyectada en la red, el valor negativo la energía utilizada de la red).
 - "Hoy" significa la energía generada en el día.
 - "Total" significa la energía generada hasta ahora.
 - Nivel 2
 - Con una pulsación larga de cualquier parámetro de primer nivel se puede entrar en la interfaz de parámetros de segundo nivel "Estado".
- El usuario también puede ver otros parámetros, como el "Idioma", la "Fecha-Hora", la "Configuración" (necesita contraseña), el "Medidor de energía", el "Registro de errores" del inversor y "Acercas de" (el usuario puede ver la información del inversor).

- Nivel 3
 - Pulsando prolongadamente el parámetro de segundo nivel se puede entrar en la interfaz del parámetro de tercer nivel correspondiente.
- Estado: el usuario puede ver los parámetros U/I/P de la red y del PV, como el "Ugrid", "Igrid", "valor PF" de la red, y el "Usolar", "Isolar" y "Psolar" del PV.
 - Idioma: este inversor ofrece varios idiomas para que el cliente pueda elegir.
 - Fecha y hora: el usuario puede ajustar la fecha y la hora del inversor.
 - Ajustes: al introducir la contraseña del instalador, la pantalla LCD mostrará la siguiente página de parámetros de funciones configurables.
 - Seguridad: el usuario puede ajustar aquí la norma de seguridad correcta.
 - Control exportación: con esta función inversor puede controlar la energía exportada a la red. Será el usuario quien decidirá si quiere disponer de esta función.
 - Función DRM (esta función es principalmente para Australia): el usuario puede elegir si utilizar la función DRM o no.

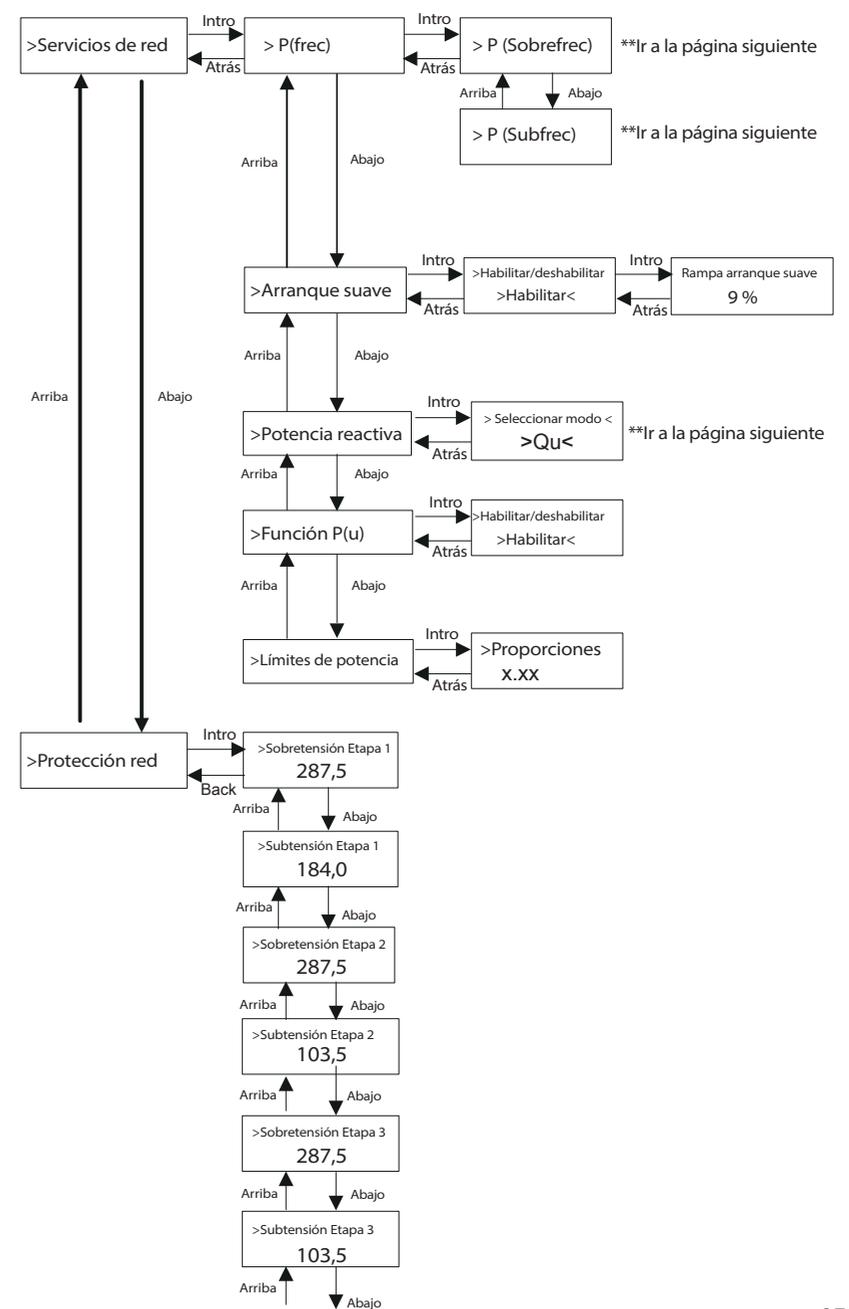
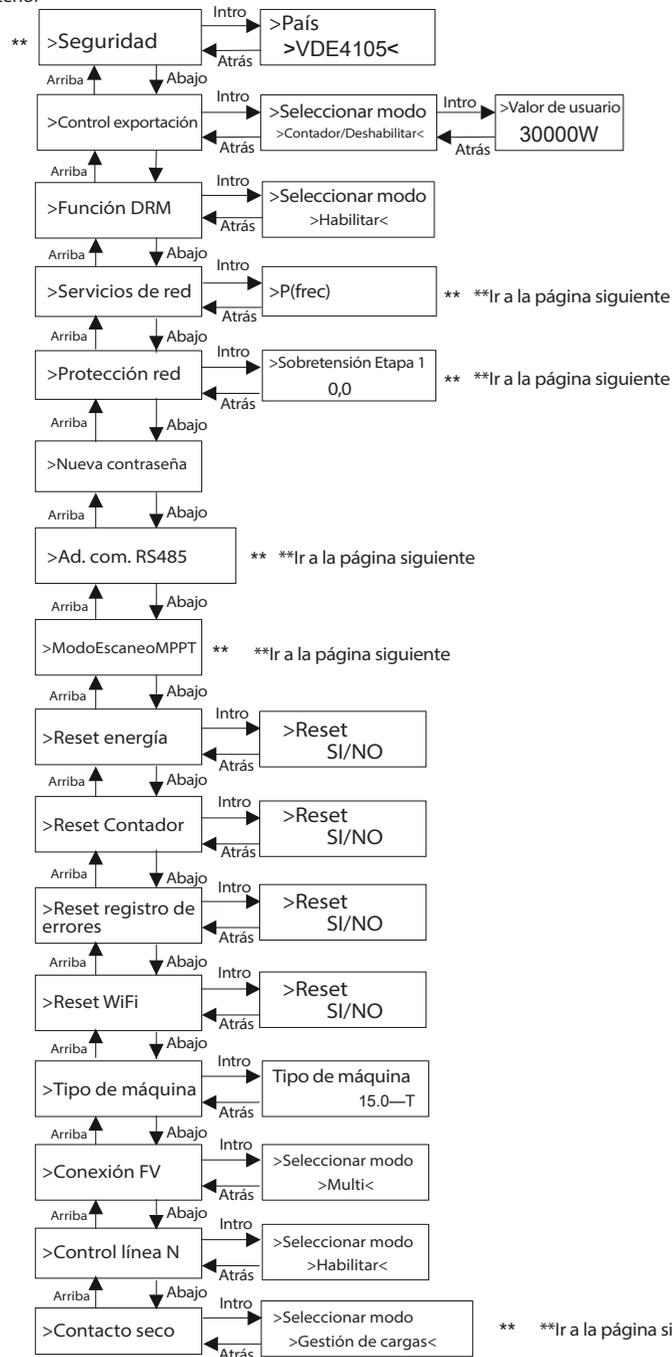
¡Advertencia!

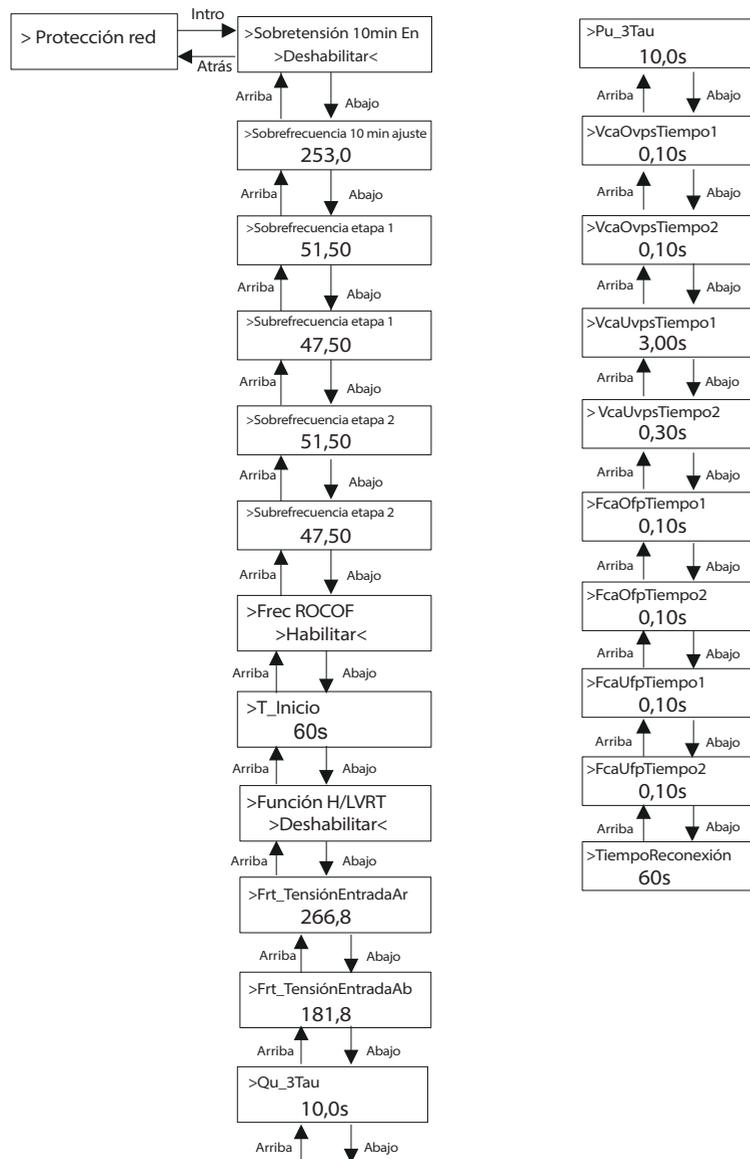
El usuario debe confirmar cualquier ajuste de función mediante una pulsación larga del botón "Arriba". Si no se realiza ninguna operación, la pantalla LCD volvería a la interfaz de inicio en 27 segundos, en cuyo caso la función no se ha ajustado correctamente.

6.3 Funcionamiento y manejo de la pantalla LCD



**Página anterior





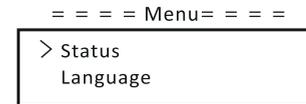
➤ Pantalla digital LCD

La interfaz principal (nivel 1) es la interfaz por defecto, el inversor volverá automáticamente a esta interfaz cuando el sistema se ponga en marcha con éxito o no funcione durante un periodo de tiempo. La interfaz muestra la información de "Potencia", "Pgrid", "Hoy", "Total". Pulse "Arriba" y "Abajo" para revisar la información.



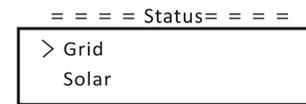
➤ Menú de interfaz

La interfaz del menú (nivel 2) es una interfaz de transferencia para que el usuario acceda a otra interfaz para finalizar la configuración u obtener la información. -El usuario puede entrar en esta interfaz pulsando prolongadamente la botón "Abajo" cuando la pantalla LCD muestra la interfaz principal. -El usuario puede seleccionar moviendo el cursor con el botón de función, y pulsar prolongadamente "Abajo" para confirmar.



➤ Estado

La función de estado contiene dos aspectos, la red y el solar. Pulse "Arriba" y "Abajo" para seleccionar y pulse prolongadamente "Abajo" para confirmar la selección, pulse prolongadamente "Arriba" para volver al Menú.



a) Red
Este estado muestra el estado actual de la red, como la tensión, la corriente, la potencia de salida y la potencia de la red. "Pout" mide la salida del inversor, "Pgrid" mide la exportación o importación de energía de la red. El valor positivo significa que la potencia alimenta a la red, el valor negativo significa que la potencia se utiliza de la red. Pulse el botón "Arriba" y "Abajo" para revisar el parámetro, pulse prolongadamente "Arriba" para volver al estado .

==== Grid =====

> Ua	0.0V
Ia	0.0A

*
*

b) Solar

Este estado muestra el estado real de la batería del sistema, como por ejemplo La tensión de entrada, la corriente y la situación de la potencia de cada entrada fotovoltaica. Pulse el botón "Arriba" y "Abajo" para revisar el parámetro, pulse prolongadamente "Arriba" para volver al estado.

==== Solar =====

U1	0.0V
I 1	0.0A

*
*

➤ Idioma

La función se refiere a la selección de un idioma entre inglés, alemán, polaco, francés, portugués, etc.

==== Language =====

> English
German

➤ Fecha y hora

Esta interfaz sirve para que los usuarios ajusten la fecha y la hora del sistema. Aumente o disminuya la palabra pulsando el botón "Arriba" o "Abajo". Pulse "Abajo" para confirmar y pasar a la siguiente palabra. Una vez confirmadas todas las palabras, pulse prolongadamente "Abajo" para introducir la fecha y la hora.

==== Date Time =====

>2021- 01 - 01
00:00

➤ Ajustes

La función de ajuste se utiliza para configurar el inversor en cuanto a seguridad, conexión, red, etc.

* Contraseña

La contraseña por defecto es "2014", que permite al instalador revisar y modificar los ajustes necesarios cumpliendo con las normas y reglamentos locales. Si se necesita un ajuste más avanzado, póngase en contacto con el distribuidor para obtener ayuda. Cambie la palabra pulsando la tecla "Arriba" o "Abajo". Pulse "Abajo" para confirmar y pasar a la siguiente palabra. Una vez confirmada la palabra, pulse prolongadamente "Abajo" para introducir la contraseña.

==== Password =====

∨
0 0 0 0

Una vez introducida la contraseña, la información de la interfaz LCD se muestra como se indica a continuación.

==== Settings =====

> Safety
Export Control

a) Seguridad

El usuario puede establecer aquí la norma de seguridad según los diferentes países y las normas de conexión a la red. Existen varias normas de elección (pueden cambiar sin previo aviso). Además, el usuario dispone de una opción "UserDefined" que le permite personalizar los parámetros relevantes dentro de un rango más amplio.

==== Safety =====

> country
VDE4105

b) Control exportación

Con esta función inversor puede controlar la energía exportada a la red. Será el usuario quien decidirá si quiere disponer de esta función. Elegir "Contador" en "Contador/Desactivar" significa que el usuario debe instalar un contador para controlar la energía exportada a la red. Se dispone de un valor de usuario y un valor de fábrica. El valor de fábrica es el predeterminado y no puede ser modificado por el usuario. El valor del usuario fijado por el instalador debe ser inferior al de fábrica y debe encontrarse entre 0 y 30 kW. Elegir "Desactivar" significa que la función se apagará. Pulse el botón "Arriba" y "Abajo" para seleccionar y pulse "Abajo" para confirmarlo.

```

===== Export Control =====
> Mode Select
    Meter/Disable
    
```

c) Función DRM

El instalador puede elegir "Activar" para controlar el apagado del inversor a través de la comunicación externa.

```

===== DRM Function =====
> Mode Select
    Enable/Disable
    
```

d) Servicios de red

Por lo general, el usuario final no necesita configurar los parámetros de red. Todos los valores por defecto han sido ajustados antes de salir de fábrica de acuerdo con las normas de seguridad.

Si es necesario un reajuste, los cambios deben hacerse de acuerdo con los requisitos de la red local.

```

===== Grid Services =====
> P(freq)
    soft start
    
```

*
*

1.
 ===== P(freq) =====
 > P(Overfreq)
 P(Underfreq)
 Si es necesario un reajuste, los cambios deben hacerse de acuerdo con los requisitos de la red local.

2.
 ===== Soft Start =====
 > Enable/Disable
 >Disable <
 Si es necesario un reajuste, los cambios deben hacerse de acuerdo con los requisitos de la red local.

3.
 Soft Start_Slope
 9 %
 Si se ajusta como se muestra, el aumento será del 9 % de la potencia nominal por minuto.

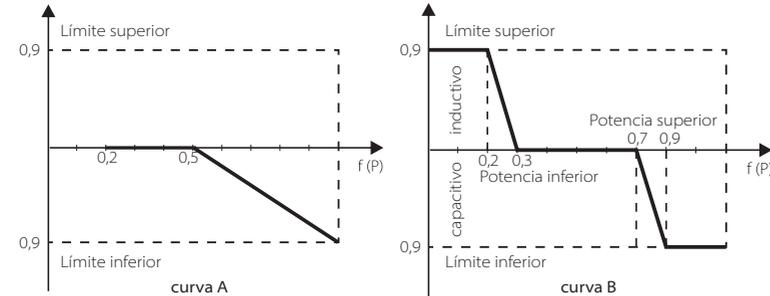
4-1.
 ===== Reactive Power =====
 > Mode Select
 >Off <
 Si es necesario un reajuste, los cambios deben hacerse de acuerdo con los requisitos de la red local.

Selección de modo	Comentario
Apagado	-
Sobreexcitado	Valor PF
Subexcitado	Valor PF
PF(P)	Factor de potencia1 (2/3/4)
	Relación de potencia1 (2/3/4)
	TensiónEntreda
	TensiónSalida
Q(u)	Q(u) PowerLockEn
	Q(u) LockIn
	Q(u) LockOut
	Q(u) GridV1/V2/V3/V4
Potencia Q fija	Potencia Q

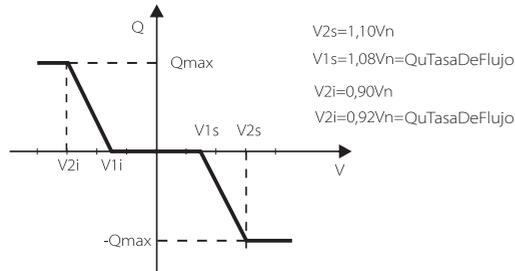
4-2. Control de la potencia reactiva, curva estándar de potencia reactiva $\cos \varphi = f(P)$

Para la VDE ARN 4105, la curva $\cos \varphi = f(P)$ debe referirse a la curva B. Los valores de ajuste por defecto son los indicados en la curva A.

Para la E 8001, la curva $\cos \varphi = f(P)$ debe referirse a la curva B. Los valores de ajuste por defecto son los indicados en la curva B.



Control de la potencia reactiva, curva estándar de potencia reactiva $Q = f(V)$



5. = = = P(u) Function = = =



Esta función puede limitar la potencia. Hay varios valores que se pueden establecer.

6. = = = Power Limits = = =

> Proportion
0.40

El usuario puede establecer aquí el límite de potencia, el valor de ajuste está entre 0,00 y 1,00.

e) Protección de la red

Por lo general, el usuario final no necesita configurar la protección de la red. Todos los valores por defecto han sido ajustados antes de salir de fábrica de acuerdo con las normas de seguridad.

Si es necesario un reajuste, los cambios deben hacerse de acuerdo con los requisitos de la red local.

= = = Grid Protection = = =

> O/V Stage1
0.0

f) Nueva contraseña

El usuario puede establecer aquí la nueva contraseña. Cambie la palabra pulsando la tecla "Arriba" o "Abajo". Pulse prolongadamente "Abajo" para confirmar y pasar a la siguiente palabra. Una vez confirmada la palabra, pulse prolongadamente "Abajo" para restablecer la contraseña.

= = = New Password = = =

1 2 3 4
 ∨

g) RS485 CommAddr

Si se selecciona "Habilitar", el inversor se comunicará con el ordenador, a través del cual se puede supervisar el estado de funcionamiento del inversor. Cuando se supervisan varios inversores con un ordenador, es necesario configurar las direcciones de comunicación RS485 de los distintos inversores.

= = = RS485 CommAddr = = =

> Set Address
250

h) Mppt Scan Mode

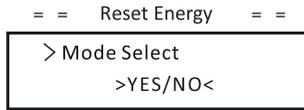
Hay cuatro modos que se pueden seleccionar: "Apagado", "Exploración de frecuencias bajas", "Exploración de frecuencias medias", "Exploración de frecuencias altas". Muestra la frecuencia de exploración del panel fotovoltaico. Si se selecciona "Escaneo de baja frecuencia", el inversor escaneará el panel fotovoltaico por baja frecuencia.

= = = Mppt Scan Mode = = =

> Mode Select
>off<

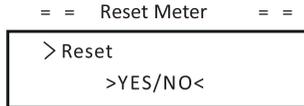
i) Restablecer energía

Mediante esta función, el usuario puede borrar la energía registrada por esta función.



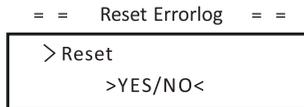
j) Restablecer contador

Mediante esta función, el usuario puede borrar la energía registrada por el contador. Pulse el botón "Arriba" o "Abajo" para seleccionar y pulse "Abajo" para confirmarlo. (El usuario puede seleccionar "Si" para reiniciar el medidor si el usuario utiliza el contador.)



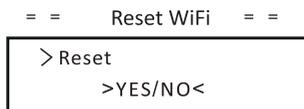
k) Restablecer Errorlog

Mediante esta función, el usuario puede borrar el registro de errores registrado por esta función. Pulse el botón "Arriba" o "Abajo" para seleccionar y pulse "Abajo" para confirmarlo.



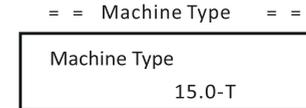
l) Reinicio WiFi

El usuario puede reiniciar el WiFi mediante esta función.



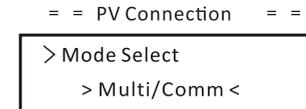
m) Tipo de máquina

El usuario puede comprobar el tipo de máquina mediante esta función.



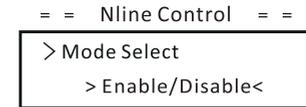
n) Conexión FV

El usuario puede seleccionar el tipo de conexión fotovoltaica mediante esta función.



o) Control línea N

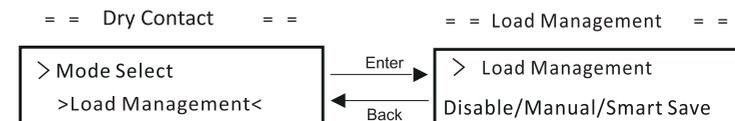
El usuario puede activar o desactivar el control de la línea N mediante esta función.



p) Contacto seco

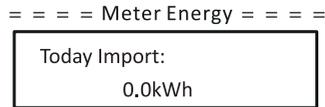
El usuario puede utilizar el contacto seco para conectar la bomba de calor mediante esta función. Hay tres funciones (Desactivar/Manual/Ahorro inteligente) que pueden seleccionarse para la gestión de la carga. "Desactivar" significa que la bomba de calor está apagada. Cuando se selecciona "Manual" el usuario puede controlar el relé externo para que permanezca cerrado o abierto manualmente. El modo "Ahorro Inteligente" puede establecer los valores del tiempo y las condiciones de encendido y apagado de la bomba de calor, los modos de funcionamiento.

Si el usuario utiliza los contactos secos del inversor para controlar la bomba de calor a través de la caja adaptadora, consulte la Guía de instalación rápida de la caja adaptadora para ajustar los parámetros aquí.



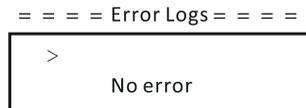
• Contador energía

El usuario puede comprobar la energía de importación y exportación mediante esta función. Hay cuatro parámetros: "Importación de hoy", "Importación total", "Exportación de hoy", "Exportación total". Pulse "Arriba" y "Abajo" para revisar los valores.



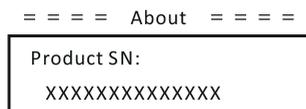
• Registro de errores

El registro de errores contiene información sobre los errores ocurridos. Puede registrar seis elementos como máximo. Pulse el botón "Arriba" y "Abajo" para revisar el parámetro. Pulse "Arriba" para volver a la interfaz principal.



• Acerca

Esta interfaz muestra información del inversor, incluye "SN del producto", "Maestro", "Gestor" y "Código interno".



7 Solución de problemas

7.1 Solución de problemas

Esta sección contiene información y procedimientos para resolver los posibles problemas de los inversor de esta serie, y le proporciona consejos para identificar y resolver la mayoría de los problemas que pueden ocurrir en los inversor de la serie.

Esta sección le ayudará a reducir el origen de los problemas que pueda encontrar. Por favor, lea los siguientes pasos para la resolución de problemas. Compruebe las advertencias o los mensajes de avería en el panel de control del sistema o los códigos de avería en el panel de información del inversor. Si aparece un mensaje, regístrelo antes de hacer nada más. Intente la solución indicada en la siguiente tabla.

Error	Diagnóstico y soluciones
TzFault	Fallo de sobrecorriente -Espere unos 10 segundos para comprobar si el inversor vuelve a la normalidad. -Desconecte el interruptor de CC y reinicie el inversor. -O solicite nuestra ayuda.
GridLostFault	Error de pérdida de red -Compruebe si el cable de alimentación está suelto. -Espere un rato y el sistema volverá a conectarse cuando la utilidad vuelva a ser normal. -O solicite nuestra ayuda.
GridVoltFault	Tensión de red fuera de rango -Compruebe si el cable de alimentación está suelto. -Espere un rato y el sistema volverá a conectarse cuando la utilidad vuelva a ser normal. -O solicite nuestra ayuda.
GridFreqFault	Frecuencia de red fuera de rango -Espere un rato y el sistema volverá a conectarse cuando la utilidad vuelva a ser normal. -O solicite nuestra ayuda.
PvVoltFault	Fallo de tensión FV -Compruebe si la FV tiene sobretensión. -O solicite nuestra ayuda.
BusVoltFault	Tensión del bus de CC fuera del rango normal -Compruebe si la tensión de entrada fotovoltaica está dentro del rango de funcionamiento del inversor. -Desconecte y conecte el cableado de la FV. -O solicite nuestra ayuda.

Error	Diagnóstico y soluciones
GridVolt10MFault	Sobretensión en la red durante diez minutos de fallo -El sistema volverá a conectarse cuando la red vuelva a la situación normal. -O solicite nuestra ayuda.
DcInjOCP	Fallo de protección de sobrecorriente DCI -Espere un tiempo para comprobar si el inversor vuelve a la normalidad. -O solicite nuestra ayuda.
HardLimitFault	Fallo de límite duro (en la norma australiana) -Espere un tiempo para comprobar si el inversor vuelve a la normalidad. -O solicite nuestra ayuda.
Error SW OCP	Fallo de protección de software de sobrecorriente DCI -Espere un tiempo para comprobar si el inversor vuelve a la normalidad. -Desconecte la energía fotovoltaica y la red, y vuelva a conectarla. -O solicite nuestra ayuda.
ResidualOCP	Fallo de protección de sobreintensidad -Compruebe las conexiones del inversor. -Espere un tiempo para comprobar si el inversor vuelve a la normalidad. -O solicite nuestra ayuda.
IsoFault	Fallo de aislamiento -Compruebe las conexiones del inversor. -O solicite nuestra ayuda.
OverTempFault	Fallo de alta temperatura -Compruebe si el inversor y la temperatura ambiente superan el rango de funcionamiento. -O solicite nuestra ayuda.
LowTempFault	Fallo de baja temperatura - Compruebe si la temperatura ambiente es demasiado baja. -O solicite nuestra ayuda.
InternalComFault	Error de comunicación interna • Reinicie el inversor para comprobar si ha vuelto al estado de funcionamiento normal. -Actualice el software ARM o vuelva a grabar el programa. -O solicite nuestra ayuda.
FanFault	Fallo del ventilador -Compruebe si el ventilador está defectuoso o dañado. -O solicite nuestra ayuda.
AcTerminalOTP	Fallo de sobretemperatura del terminal de CA -Compruebe si los terminales de CA están bien conectados. -Compruebe si la temperatura ambiente supera el rango de funcionamiento. -O solicite nuestra ayuda.

Error	Diagnóstico y soluciones
EepromFault	Fallo de la DSP EEPROM - Desconecte y conecte el cableado de la FV. -O solicite nuestra ayuda.
RcDeviceFault	Fallo del dispositivo de corriente residual -Reinicie el inversor. -Actualice el software ARM o vuelva a grabar el programa. -O solicite nuestra ayuda.
PvConnDirFault	Fallo de dirección en la FV -Compruebe si los lados FV+/- están conectados correctamente. -O solicite nuestra ayuda.
GridRelayFault	Fallo del relé - Compruebe la conexión a la red. -Reinicie el inversor. -O solicite nuestra ayuda.
OtherDeviceFault	Fallo de ajuste incorrecto del modelo -Solicite nuestra ayuda.
Mgr EEPROM Fault	Fallo de la ARM EEPROM -Desconecte la energía fotovoltaica y la red, y vuelva a conectarla. -O solicite nuestra ayuda.
Fallo de contador	Error de contador -Compruebe las conexiones del contador. -Compruebe si el medidor está en funcionamiento. -O solicite nuestra ayuda.
Advertencia ventilador1	Advertencia del ventilador externo 1 anormal -Compruebe si el ventilador está en funcionamiento. -O solicite nuestra ayuda.
Advertencia ventilador2	Advertencia del ventilador externo 2 anormal -Compruebe si el ventilador está en funcionamiento. -O solicite nuestra ayuda.
PowerTypeFault	Fallo de tipo de potencia -Compruebe la versión de ARM y DSP. -Compruebe el número de serie del producto. -O solicite nuestra ayuda.

• Si el panel de información de su inversor no muestra el indicador luminoso de avería, compruebe la siguiente lista para asegurarse de que el estado actual de la instalación permite el correcto funcionamiento de la unidad.

- ¿Se encuentra el inversor en un lugar limpio, seco y bien ventilado?
- ¿Se han abierto los interruptores de entrada de CC?
- ¿Son adecuadas las especificaciones y la longitud del cable?
- ¿Están las conexiones de entrada y salida y el cableado en buen estado?
- ¿Es correcta la configuración establecida para su instalación particular?

Póngase en contacto con nuestro servicio de atención al cliente para obtener más ayuda. Por favor, esté preparado para describir los detalles de la instalación de su inversor y proporcione el modelo y el número de serie.

7.2 Mantenimiento periódico

Los inversores no requieren ningún mantenimiento o corrección en la mayoría de los casos, pero si el inversor pierde a menudo la potencia debido al sobrecalentamiento, esto puede atribuirse a la siguiente razón:

• Las aletas de refrigeración de la parte trasera del inversor están cubiertas de suciedad. Limpie las aletas de refrigeración con un paño suave y seco o un cepillo.

Solo el personal profesional formado y autorizado que conozca los requisitos de seguridad puede realizar los trabajos de revisión y mantenimiento.

► Comprobaciones de seguridad

Las comprobaciones de seguridad deben ser realizadas al menos cada 12 meses por una persona cualificada del fabricante que tenga la formación, los conocimientos y la experiencia práctica adecuados para realizar estas pruebas. Estos datos deben registrarse en el registro del dispositivo. Si el aparato no funciona correctamente o no supera alguna de las pruebas, hay que repararlo. Para los detalles de las comprobaciones de seguridad, consulte este manual, sección 2 Instrucciones de seguridad y Directivas CE.

► Mantener periódicamente

Los siguientes trabajos solo pueden ser realizados por una persona cualificada. Durante el proceso de utilización del inversor, la persona encargada deberá examinar y mantener la máquina regularmente. Las operaciones concretas son las siguientes.

1. Compruebe si las aletas de refrigeración de la parte trasera del inversor están cubiertas de suciedad, y la máquina debe limpiarse y absorber el polvo cuando sea necesario. Estas comprobaciones deben realizarse de vez en cuando.
2. Compruebe si los indicadores del inversor están en estado normal, compruebe si las teclas del inversor están en estado normal, compruebe si la pantalla del inversor es normal. Esta comprobación debe realizarse al menos cada 6 meses.
3. Compruebe si los cables de entrada y salida están dañados o envejecidos. Esta comprobación debe realizarse al menos cada 6 meses.
4. Limpie los paneles del inversor y compruebe su seguridad. Esto debería llevarse a cabo al menos cada 6 meses.

8 Desmantelamiento

8.1 Desmantelamiento del inversor

- Desconecte el inversor de la entrada de CC y de la salida de CA.
- Espere al menos 5 minutos para que el aparato quede libre de tensión.
- Desconecte los cables de comunicación y de conexión opcional
- Retire el inversor del soporte.
- Retire el soporte si es necesario.



¡Advertencia!

Desmonte el inversor sólo después de haberlo apagado durante al menos 5 minutos, de lo contrario existe el riesgo de sufrir una descarga eléctrica.

8.2 Embalaje

Si es posible, empaque el inversor con el embalaje original.

Si ya no está disponible, también puede utilizar un cartón equivalente que cumpla los siguientes.

- Adecuado para cargas de más de 30 kg.
- Puede cerrarse completamente.

8.3 Almacenaje y transporte

Almacene el inversor en un lugar seco donde la temperatura ambiente esté siempre entre -30 °C y +60 °C. Mantenga menos de 6 cajas en una pila durante el almacenamiento y el transporte.

8.4 Eliminación de residuos

Cuando haya que deshacerse del inversor o de otros componentes relacionados, hágalo de acuerdo con las normas locales de manipulación de residuos. Por favor, asegúrese de entregar los inversores desechados y los materiales de embalaje en un lugar determinado, lo que puede ayudar al departamento correspondiente a eliminar y reciclar.

9 Aviso legal

Los inversores deberán ser transportados, utilizados y operados en condiciones restringidas. No proporcionaremos ningún servicio, soporte técnico o compensación en caso de que se den las siguientes circunstancias, entre otras:

- El inversor sufre daños por causas de fuerza mayor (como un terremoto, una inundación, una tormenta eléctrica, un incendio, una erupción volcánica, etc.).
- La garantía del inversor ha expirado y no se ha ampliado.
- No puede proporcionar el SN del inversor, la tarjeta de garantía o la factura.
- El inversor está dañado por causas provocadas por personas.
- El inversor se utiliza o funciona en contra de cualquier elemento de la política local.
- La instalación, la configuración y la puesta en marcha del inversor no siguen los requisitos mencionados en este manual.
- El inversor se instala, se vuelve a instalar o se hace funcionar de forma incorrecta.
- El inversor está instalado, operado bajo un ambiente o condición eléctrica.
- El inversor se modifica, actualiza o desmonta el hardware o el software sin nuestra autorización.
- Se utiliza el protocolo de comunicación de otros canales ilegales.
- El sistema de monitorización o control se utiliza sin nuestra autorización. SolaX se reserva el derecho de interpretación final.

Formulario de registro de la garantía



Para el registro de clientes (obligatorio)

Nombre País

Número de teléfono Email

Dirección

Provincia Código postal

Número de serie del producto

Fecha de puesta en marcha

Nombre de la empresa instaladora

Nombre del instalador Número de licencia de electricista

Para el instalador

Módulo (si procede)

Marca del módulo

Tamaño del módulo (W)

Número de cadenas Número de paneles por cadena

Batería (si procede)

Tipo de batería

Marca

Número de baterías conectadas

Fecha de entrega Firma

Por favor, visite nuestra página web de garantía: <https://www.solaxcloud.com/#/warranty> para completar el registro de la garantía en línea o utilice su teléfono móvil para escanear el código QR para registrarse.

Para conocer los términos de la garantía más detallados, visite la página web oficial de SolaX: www.solaxpower.com para comprobarlo.





¡POR FAVOR, REGISTRE LA GARANTÍA INMEDIATAMENTE DESPUÉS DE LA INSTALACIÓN! ¡OBTENGA SU CERTIFICADO DE GARANTÍA DE SOLAX!
¡MANTENGA SU INVERSOR EN LÍNEA Y GANE PUNTOS SOLAX!

1

Abra su aplicación de cámara y apunte su dispositivo al código QR.



2

Espere a que la cámara reconozca el código QR.



3

Haga clic en el banner o en la notificación cuando aparezca en la pantalla.



4

La página de registro de la garantía se cargará automáticamente.

