V2.3 2025-07-10

Aplicación móvil SolarGo

Manual del usuario

GOODWE

Preámbulo

- Este documento presenta las operaciones comunes de la aplicación SolarGo.
- Antes de configurar los parámetros, lea atentamente este manual y el manual del usuario del equipo correspondiente para familiarizarse con las funciones y características del producto. Una configuración incorrecta de los parámetros puede afectar el uso del dispositivo.
- El documento puede actualizarse periódicamente, por favor obtenga la última versión y más información del producto en el sitio web oficial.

Personas adecuadas

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

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 explicaciones.

⚠Peligro
Indica una situación de alto riesgo potencial que, si no se evita, podría resultar en lesiones graves o la muerte.
⚠Advertencia
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 a las personas.
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.

índice

1 Introducción de la aplicación 9

1.1 Productos complementarios 9

1.2 Descarga la aplicación Instalación. 9

1.3 Método de conexión 10

1.4 Introducción a la interfaz de inicio de sesión 11

2 Configurar los parámetros de Inversor de red 14

2.1 Conexión Inversor de red 14

2.2 Interfaz de Inversor de red 18

2.3 Configurar los parámetros de comunicación 21

2.3.1 Configuración de parámetros de privacidad y seguridad 22

2.3.2 Configurar parámetros WLAN/LAN 24

2.3.3 Configurar los parámetros de APN 26

2.3.4 Configurar los parámetros de comunicación RS485 27

2.3.5 Configurar los parámetros de comunicación del PLC 28

2.3.6 Detectar WLAN 29

2.4 Configuración de parámetros básicos (propietario/Instalación desarrollador) 30

2.5 Configuración de parámetros avanzados 33

2.5.1 Configurar la función Apagado remoto/DRED/RCR 33

2.5.2 Configurar la función EPO 34

2.5.3 Configurar la función PID 35

2.5.4 Configurar los parámetros de conexión a red (fabricante del inversor) 36

2.5.4.1 Configurar los parámetros de la conexión a red (general) 37

2.5.4.2 Configurar los parámetros de conexión a la red (Australia) 38

2.5.4.3 Configurar los parámetros de conexión a la red Limitación de potencia (Reino Unido) 40

2.5.5 Configuración de la detección N-PEtensión 42

2.5.6 Configurar la función de detección de arco eléctrico en corriente continua (proveedor de Instalación). 42

2.5.7 Configurar los parámetros de respuesta de despacho Potencia 43

2.5.8 Configurar parámetros personalizados de seguridad (fabricante Instalación) 45

2.5.8.1 Configurar la curva de potencia activa 46

2.5.8.2 Configurar la curva de potencia reactiva 53

2.5.8.3 Configurar los parámetros de protección de Red eléctrica 59

2.5.8.4 Configurar los parámetros de conexión Red eléctrica 60

2.5.8.5 Configurar los parámetros de paso de falla tensión 62

2.5.8.6 Configurar los parámetros de paso de falla Frecuencia 64

2.5.9 Parámetros de seguridad eléctrica de exportación 65

2.5.10 Configurar el modo de conexión PV 66

2.6 Configuración del control de carga 67

2.7 Arranque/Parada Inversor 69

2.8 Ver información del firmware / Actualización del firmware 69

2.9 Modificar contraseña de acceso 72

2.10 Configurar los parámetros de conexión a red con limitación de Potencia (en paralelo) 73

3 Configurar los parámetros de Inversor de almacenamiento 77
3.1 Conexión Inversor de almacenamiento 77
3.2 Interfaz de Inversor de almacenamiento 80
3.3 Configurar los parámetros de comunicación. 82
3.3.1 Configuración de parámetros de privacidad y seguridad 82
3.3.2 Configurar parámetros WLAN/LAN 86
3.3.3 Configurar los parámetros de APN 88
3.3.4 Configurar los parámetros de comunicación RS485 88
3.3.5 Detectar WLAN 89
3.4 Configurar el modo de conexión 90
3.5 Configuración rápida del sistema 91
3.5.1 Configuración rápida del sistema (Tipo 1) 93
3.5.2 Configuración rápida del sistema (Tipo 2) 98
3.5.3 Configuración rápida del sistema (Tipo III) 104
3.5.4 Configuración rápida del sistema (Tipo IV) 111
3.6 Configuración de parámetros básicos 115
3.6.1 Configurar la función de alarma contra rayos. 115
3.6.2 Configurar la función de escaneo de sombras. 116
3.6.3 Configurar parámetros de alimentación de respaldo 117
3.6.4 Configurar la función de prueba automática. 119
3.6.5 Configurar los parámetros de conexión de secuencia de fases 120
3.6.6 Configurar los parámetros de programación de Potencia 121

3.7 Configuración de parámetros avanzados 124
3.7.1 Configurar las funciones DRED/Apagado remoto/RCR/EnWG 14a 124
3.7.2 Configurar la salida de desequilibrio trifásico 125
3.7.3 Configurar el interruptor de relé BACK-UP N y PE 126
3.7.4 Configurar los parámetros de conexión a la red Limitación de potencia 127
3.7.4.1 Configurar los parámetros de la conexión a red (general) 127
3.7.4.2 Configurar los parámetros de conexión a la red (Australia) 128
3.7.5 Configurar la función de detección de arco eléctrico. 130
3.7.6 Configurar la función Batería 131
3.7.6.1 Configurar los parámetros del Batería de litio 131
3.7.6.2 Configurar los parámetros de la batería de plomo-ácido Batería 135
3.7.7 Configurar el modo de conexión PV 139
3.7.8 Configurar la función de salida de desequilibrio tensión 141
3.7.9 Configurar los parámetros de respuesta de despacho Potencia 142
3.7.10 Restablecer configuración de fábrica 144
3.8 Configurar parámetros de seguridad personalizados 145
3.8.1 Configurar la curva de potencia activa 146
3.8.2 Configurar la curva de potencia reactiva 153
3.8.3 Configurar los parámetros de protección de Red eléctrica 159
3.8.4 Configurar los parámetros de conexión Red eléctrica 160
3.8.5 Configurar los parámetros de paso de falla tensión 162

3.8.6 Configurar los parámetros de paso de falla Frecuencia 164
3.9 Parámetros de salida 165
3.9.1 Parámetros de seguridad eléctrica de exportación 165
3.9.2 Exportar parámetros del registro 166
3.10 Configurar los parámetros de control del generador/carga 167
3.10.1 Configurar los parámetros de control de carga. 167
3.10.2 Configurar los parámetros del generador 170
3.10.3 Configurar los parámetros de la microrred 174
3.11 Configurar los parámetros del contador eléctrico 176
3.11.1 Vincular/desvincular el medidor eléctrico 176
3.11.2 Medidor eléctrico/CT de asistencia para detección 178
3.12 Mantenimiento de equipos 179
3.12.1 Ver información del firmware / Actualización del firmware 179
3.12.1.1 Actualización de firmware estándar 179
3.12.1.2 Actualización de firmware con un solo clic 181
3.12.1.3 Actualización automática del firmware 182
3.13 Modificar contraseña de acceso 182
4 Configurar los parámetros del microinversor 184
4.1 conexión de microinversores 184
4.2 Interfaz de microinversor 185
4.3 Configurar los parámetros de comunicación 187
4.3.1 Configurar los parámetros WLAN 187

4.3.2 Configuración de red WLAN 189
4.4 Configuración de parámetros básicos 189
4.5 Configuración de parámetros avanzados 194
4.5.1 Configurar los parámetros de respuesta de despacho Potencia 194
4.5.2 Configurar parámetros de seguridad personalizados 196
4.5.2.1 Configurar la curva de potencia activa 197
4.5.2.2 Configurar la curva de potencia reactiva 204
4.5.2.3 Configurar los parámetros de protección de Red eléctrica 210
4.5.2.4 Configurar los parámetros de conexión Red eléctrica 211
4.5.2.5 Configurar los parámetros de paso de falla tensión 213
4.5.2.6 Configurar los parámetros de paso de falla Frecuencia 215
4.6 Arranque/Parada Inversor 216
4.7 Ver información del firmware / Actualización del firmware 217
4.8 Modificar contraseña de inicio de sesión 219
5 Configurar los parámetros de la pila Cargar 221
5.1 Conectar el poste Cargar 221
5.2 Introducción a la interfaz de pila Cargar 222
5.3 Configuración de parámetros de pila Cargar (serie HCA) 224
5.3.1 Configurar el modo Cargar 225
5.3.2 Modificar contraseña de acceso 227
5.3.3 Configurar los parámetros de comunicación WiFi 228
5.3.4 Restablecer configuración de fábrica 229

5.3.5 Configurar el Cargar mínimo Potencia 230
5.4 Configurar los parámetros de la pila Cargar (serie HCA G2) 231
5.4.1 Configurar el modo Cargar 231
5.4.2 Configurar los parámetros de comunicación WiFi 235
5.4.3 Configurar parámetros de gestión de carga dinámica. 236
5.4.4 cambio de modo monofásico a trifásico 237
5.4.5 Configurar los parámetros de Potencia 238
5.4.6 Gestión de tarjetas de pila Cargar 240
5.4.7 Configurar unidades de conversión 241
5.4.8 Ver información del firmware / Actualización del firmware 242
5.4.9 Modificar contraseña de acceso 243
5.4.10 Restablecer configuración de fábrica 244
6 Tratamiento de fallos 246
6.1 Resolución de fallos en la aplicación 246
6.2 Procesamiento de alarmas Inversor 246
6.3 Procesamiento de alarmas 258
7 Anexo 261
7.1 Normativa nacional de seguridad 261

1 Introducción de la aplicación

Atención

- Los gráficos de interfaz o términos de interfaz utilizados en este artículo se basan en la versión V6.4.0 de la aplicación SolarGo. La actualización de la versión de la aplicación puede provocar cambios en la interfaz. Los datos mostrados en las imágenes son solo para referencia, los valores reales pueden variar.
- Los parámetros mostrados pueden variar según el modelo del equipo y el país de configuración de seguridad aplicable. Los parámetros específicos deben basarse en lo que se muestra en la interfaz real.
- Antes de configurar los parámetros, lea atentamente este manual y el manual del usuario del producto correspondiente para familiarizarse con las funciones y características del producto. Una configuración incorrecta de los parámetros puede impedir que el Inversor se conecte a la red o que no cumpla con los requisitos de Red eléctrica, lo que afectará la generación de energía del Inversor.

La aplicación SolarGo es un software móvil que puede comunicarse con Inversor o Cargar mediante Bluetooth, WiFi, 4G o GPRS. A continuación se detallan las funciones más comunes:

- Verificar los datos de operación del equipo, versión del software, información de alarmas, etc.
- Configurar el país de seguridad Inversor, los parámetros de Red eléctrica, Limitación de potencia, los parámetros de comunicación, etc.
- Configurar el modo de pilote Cargar Cargar, entre otros.
- Mantenimiento de equipos.

1.1 Productos complementarios

La aplicación SolarGo es compatible con las series de cargadores Inversor y Cargar de GoodWe.

1.2 Descargar y usar la aplicación Instalación

Requisitos del teléfono móvil:

- Requisitos del sistema operativo del móvil: Android 5.0 o superior, iOS 13.0 o

superior.

- El teléfono móvil admite navegadores web y conexión a Internet.
- El teléfono móvil es compatible con funciones WLAN/Bluetooth.

Atención
La aplicación SolarGo, una vez completada la Instalación, puede notificar automáticamente las actualizaciones de software en versiones posteriores.

Método 1: Busca SolarGo en Google Play (Android) o App Store (iOS), descárgalo y Instalación.

SolarGo App
SLG00CON0135

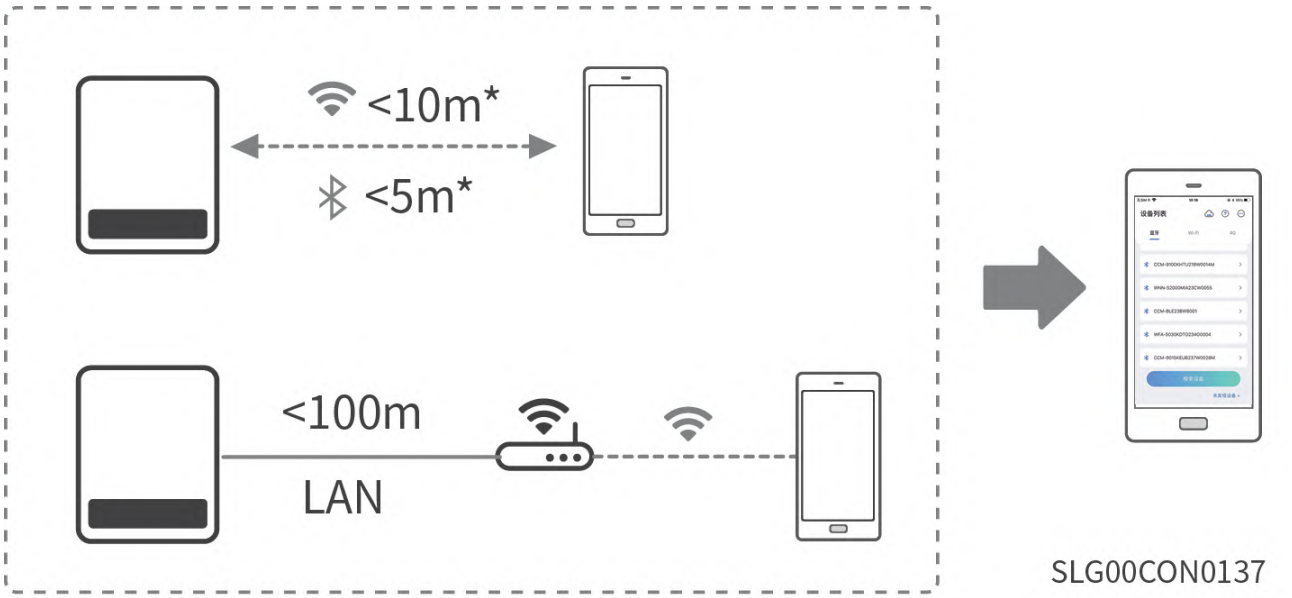
Opción 2: Escanee el siguiente código QR para descargar y Instalación.

SolarGo App
SLG00CON0136

1.3 Método de conexión

Después de Alimentación del equipo, se puede conectar con la App de las siguientes maneras:

Atención
La distancia de conexión puede variar según el módulo de comunicación. Por favor, consulte el módulo de comunicación utilizado en la práctica.



SLG00CON0137

1.4 Introducción a la interfaz de inicio de sesión

SLG00CON0016

Número de serie	Nombre/Icono	Instrucciones
1		Haz clic en el ícono para ir a la página de descarga de Xiaogu Cloud Window.
2		Consulte la guía de conexión de equipos.
	No se detectó el equipo.	
3		• Ver información, como la versión de la App y los datos de contacto. • Otras configuraciones, como actualización de datos, cambio de idioma, configuración de unidades de temperatura de visualización, etc.
4	Bluetooth/WiFi/4G	Seleccione según el método de comunicación real del equipo. En caso de duda, haga clic. O**No se detectó el dispositivo.**Consulta más instrucciones detalladas.

Número de serie	Nombre/Icono	Instrucciones
5	Lista de equipos	• Mostrar la lista de dispositivos conectables. El nombre del dispositivo corresponde al número de serie del dispositivo, seleccione el dispositivo correspondiente según el número de serie. • Cuando varios Inversor forman un sistema en paralelo, seleccione el equipo correspondiente según el número de serie del Inversor maestro. • Cuando el modelo del equipo o el módulo de comunicación es diferente, el nombre del equipo mostrado varía: ◦ Wi-Fi/LAN Kit; Wi-Fi Kit; Wi-Fi Box: Solar-WiFi*** ◦ Módulo Bluetooth o módulo Bluetooth integrado: SOL-BLE*** ◦ WiFi/LAN Kit-20: WLA-*** ◦ WiFi Kit-20: WFA-*** ◦ Ezlink3000: CCM-BLE***; CCM-***; *** ◦ 4G Kit-CN-G20/4G Kit-CN-G21: GSA-***; GSB-*** ◦ 4G Kit-G20: GSC-*** ◦ Microinversor: WNN*** ◦ Pilote Cargar: ***
6	equipo de búsqueda	Cuando no se encuentre el equipo correspondiente en la lista de dispositivos, haga clic en buscar equipo.

2 Configurar los parámetros de Inversor de red

2.1 Conexión Inversor de red

Modo 1: Iniciar sesión a través de WLAN o Bluetooth

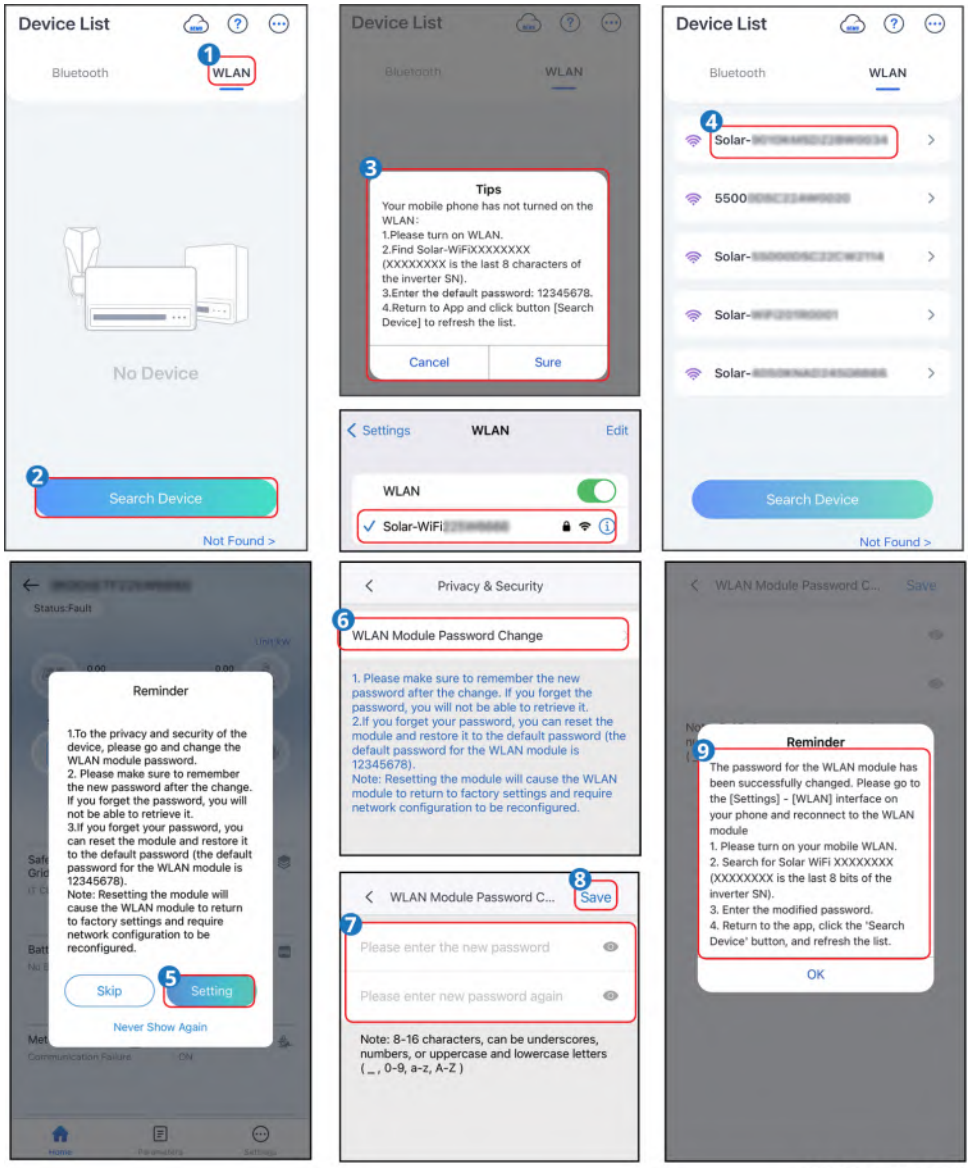
Atención
• Por primera vez, utilice la contraseña inicial y cámbiela lo antes posible. Recuerde la contraseña. Para garantizar la seguridad de la cuenta, se recomienda cambiar la contraseña periódicamente. • Las imágenes de operación de la interfaz Inversor de red mencionadas en el manual corresponden al acceso mediante WLAN o Bluetooth.

Paso 1 Confirmar que el Inversor está energizado y que tanto el módulo de comunicación como el Inversor funcionan correctamente.
Paso 2 Según el tipo de módulo de comunicación, seleccione en la interfaz de inicio de la aplicación SolarGo.**Bluetooth**O**WLAN**Pestaña.
Paso 3(Opcional): Si opta por conectar el dispositivo a través de WiFi, active primero la configuración WiFi del móvil y conéctese a la señal WiFi de Inversor. La contraseña de conexión predeterminada es: 12345678.
Paso 4 Desplegar o hacer clic**Equipo de búsqueda**Actualizar la lista de equipos, confirmar el nombre de la señal Inversor según el número de serie Inversor, hacer clic en el nombre de la señal Inversor para ingresar a la interfaz de inicio de sesión. Cuando varios Inversor forman un sistema en paralelo, seleccionar el equipo correspondiente según el número de serie Inversor maestro.
Paso 5(Opcional): Cuando conecte el dispositivo por Bluetooth por primera vez, aparecerá un mensaje de emparejamiento Bluetooth en la interfaz. Haga clic en "Emparejar" para continuar con la conexión y acceder a la interfaz de inicio de sesión.
Paso 6 Inicie sesión en la aplicación según su rol real y siga las indicaciones de la interfaz para modificar la contraseña de inicio de sesión. La contraseña inicial de inicio de sesión es: 1234.
Paso 7(Opcional): Si se conecta al Inversor mediante Solar-WiFi***, modifique la contraseña inicial de conexión según las indicaciones de la interfaz; si se conecta al Inversor mediante WLA-*** o WFA-***, modifique la contraseña inicial de inicio de sesión según las indicaciones de la interfaz.
Paso 8(Opcional): Si se conecta a Inversor a través de WLA-*** o WFA-***, después

de ingresar a la página de detalles del dispositivo, habilite según las indicaciones en la interfaz.**Bluetooth permanece activado**De lo contrario, la señal Bluetooth se apagará una vez finalizada esta conexión.

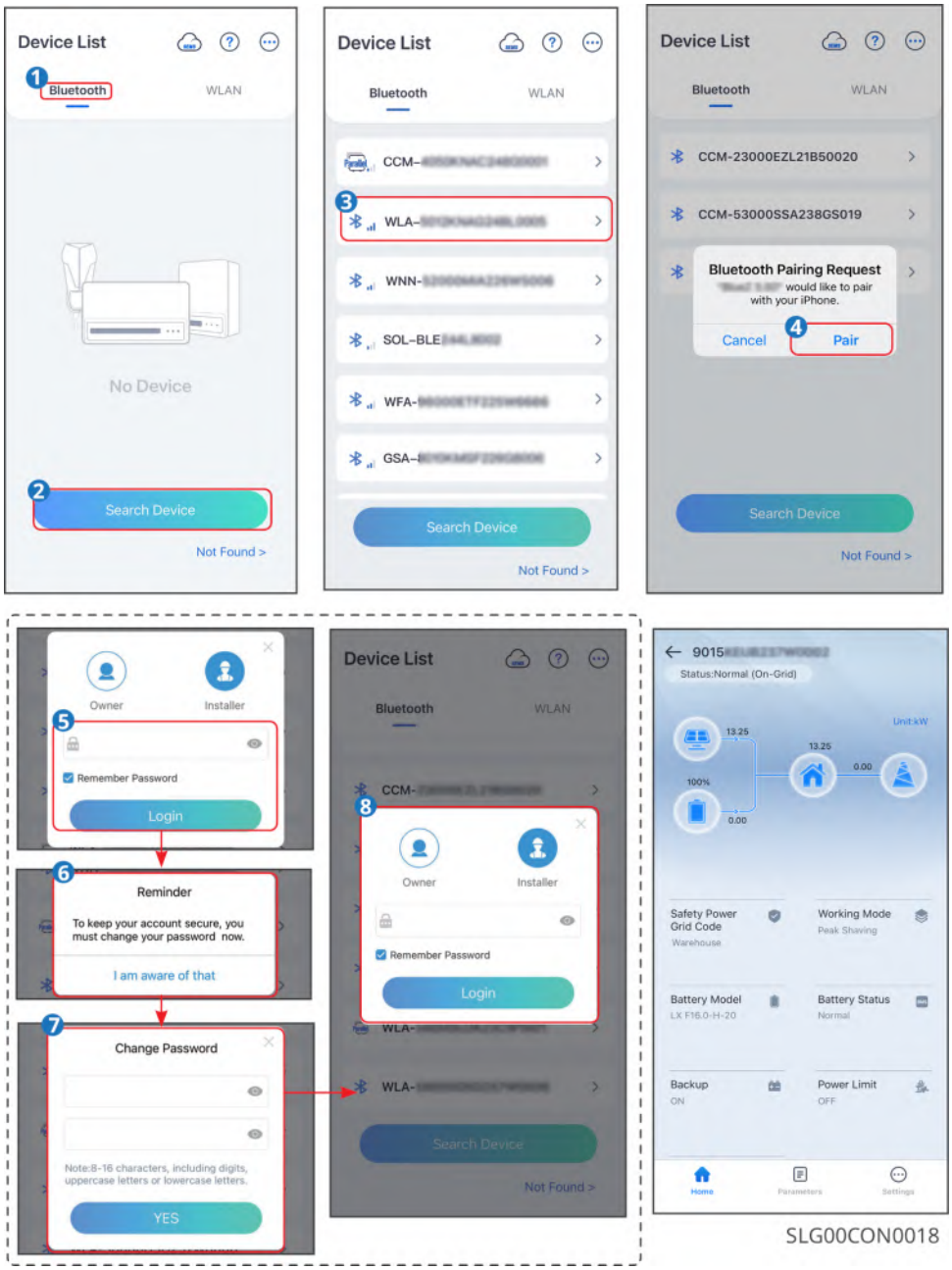
Iniciar sesión a través de WLAN

Atención
• Después de actualizar la aplicación SolarGo a la versión V5.6.2 o superior, aparecerá una ventana emergente solicitando cambiar la contraseña cada vez que se conecte al Inversor mediante WLAN. Para desactivar permanentemente la ventana emergente, haga clic en "No volver a mostrar" cuando aparezca. • Si olvida la contraseña modificada, restablezca la contraseña mediante el restablecimiento del comunicador o la pantalla LCD Inversor. Consulte el Inversor correspondiente o el manual del comunicador para conocer los pasos. Restablecer el comunicador para recuperar la contraseña inicial hará que el comunicador vuelva a la configuración de fábrica.



SLG00CON0017

Iniciar sesión a través de Bluetooth



Método 2: Iniciar sesión a través de 4G

Atención

- Escanea el código QR del dispositivo para rellenar automáticamente el número de serie (S/N), el código de verificación y la contraseña de inicio de sesión.
- Cuando falle el escaneo del código QR para agregar el dispositivo, puede ingresar manualmente el número de serie (S/N) del dispositivo. Consulte con el servicio postventa para obtener el código de verificación y la contraseña de inicio de sesión.
- Para garantizar la seguridad de la cuenta, se recomienda cambiar la contraseña periódicamente.

Paso 1 Confirmar que el Inversor está energizado y que tanto el módulo de comunicación como el Inversor funcionan correctamente.
Paso 2 En la interfaz de inicio de la aplicación SolarGo, seleccione**4G**Pestaña.
Paso 3hacer clic**Agregar equipos**, ingrese a la página de agregar equipos.
Paso 4 Haga clic Escane el código QR del cuerpo del Inversor.
Paso 5 Haga clic en enviar y vuelva a la lista de dispositivos para ver el nuevo equipo de comunicación 4G añadido.
Paso 6 Haga clic en el nombre del equipo para ingresar a la página de detalles del dispositivo.

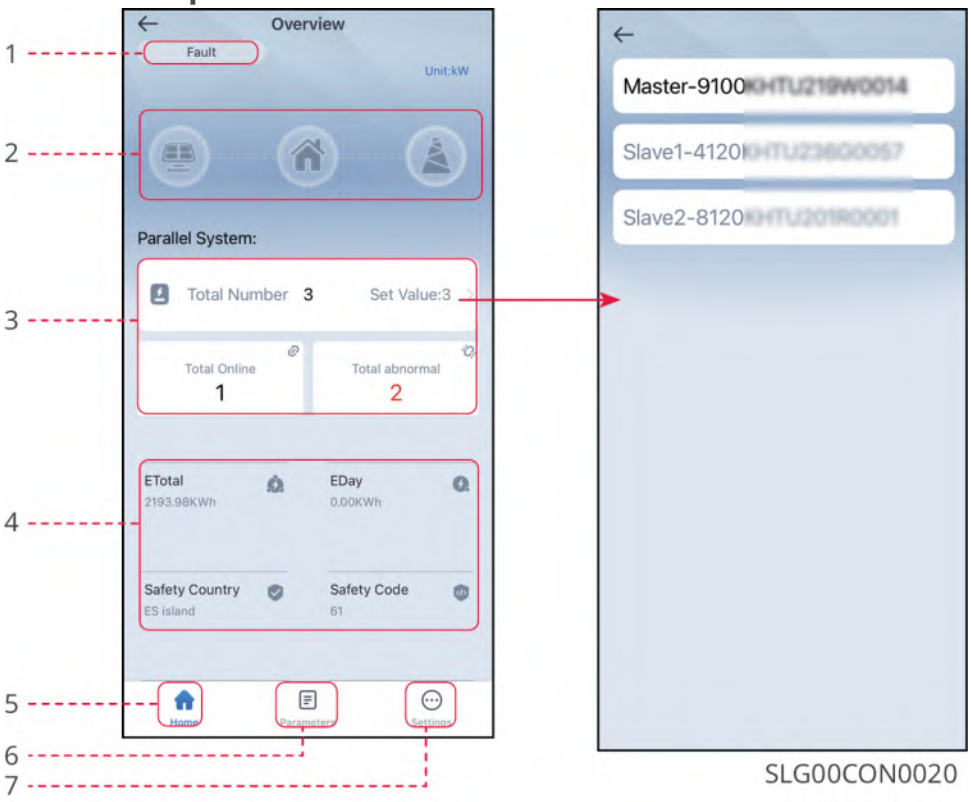
2.2 Interfaz de Inversor de red

Interfaz de un solo equipo

Número de serie	Nombre/Icono	Instrucciones
1	Número de serie del equipo	Número de serie del dispositivo conectado.
2	Estado del equipo	Muestra el estado de Inversor, como operación, falla, etc.
3	Diagrama de flujo de energía	Mostrar el diagrama de flujo de energía del sistema fotovoltaico. La interfaz de visualización puede variar según la configuración real.
4	Estado de operación del sistema	Mostrar el estado actual del sistema en funcionamiento, como la generación de energía, área de seguridad, corriente alterna tensión, voltaje alterno corriente, etc.
5		Interfaz de inicio. Haga clic para ver el número de serie del equipo, estado de funcionamiento, diagrama de flujo de energía, estado operativo del sistema, entre otros.

Número de serie	Nombre/Icono	Instrucciones
6		Interfaz de parámetros. Haga clic para ver los datos en tiempo real de Inversor o Visualización de la información de advertencia.
7		Interfaz de configuración. Haga clic para configurar los parámetros de seguridad Inversor, configuración de comunicación, protección contra el flujo inverso, actualización de firmware, detección de arco eléctrico, inicio/detención de la conexión a la red, etc.

Interfaz de paralelización



Número de serie	Nombre/Icono	Instrucciones
1	Estado del sistema	Mostrar el estado del sistema, como normal, fallo, etc.
2	Diagrama de flujo de energía	Mostrar el diagrama de flujo de energía del sistema fotovoltaico. La interfaz de visualización puede variar según la configuración real.

Número de serie	Nombre/Icono	Instrucciones
3	sistema de conexión en paralelo	• Total: Cantidad total de Inversor en el sistema de conexión en paralelo. • En línea: cantidad de Inversor en paralelo en el sistema. • Desconectado: cantidad de Inversor desconectados en el sistema de conexión en paralelo. • Haga clic en el total para ver todos los números de serie de Inversor, y haga clic en el número de serie de Inversor para ingresar a la interfaz de configuración individual de ese Inversor.
4	Estado de operación del sistema	Mostrar el estado actual de operación del sistema, como la generación de energía del sistema, la región de seguridad del inversor, el tensión de CA, el corriente de CA, etc.
5		Interfaz de inicio. Haga clic para ver el estado de funcionamiento, diagrama de flujo de energía, estado operativo del sistema y otra información.
6		Interfaz de parámetros. Haz clic para ver los datos en tiempo real del Inversor, como los modelos y el estado en línea del equipo maestro y esclavo en el sistema de conexión en paralelo, la versión de firmware del maestro, la Potencia total del sistema PV, la tensión de CA, la Potencia total de CA, la Frecuencia de CA, etc., o para ver la información de alarmas del maestro y esclavo, como Desconectado de red, Red eléctrica, tensión de bajo voltaje, etc.
7		• Interfaz de configuración. Haga clic para configurar la cantidad de Inversor, seleccionar normas de seguridad, modo de salida, interruptor de conexión a la red, DRED, etc. • La configuración se aplica de manera sincronizada al Inversor en el sistema de generación en paralelo.

2.3 Configurar los parámetros de comunicación.

Atención
Cuando el método de comunicación o el módulo de comunicación conectado utilizado por Inversor sea diferente, la interfaz de configuración de comunicación puede variar. Consulte la interfaz real para obtener información precisa.

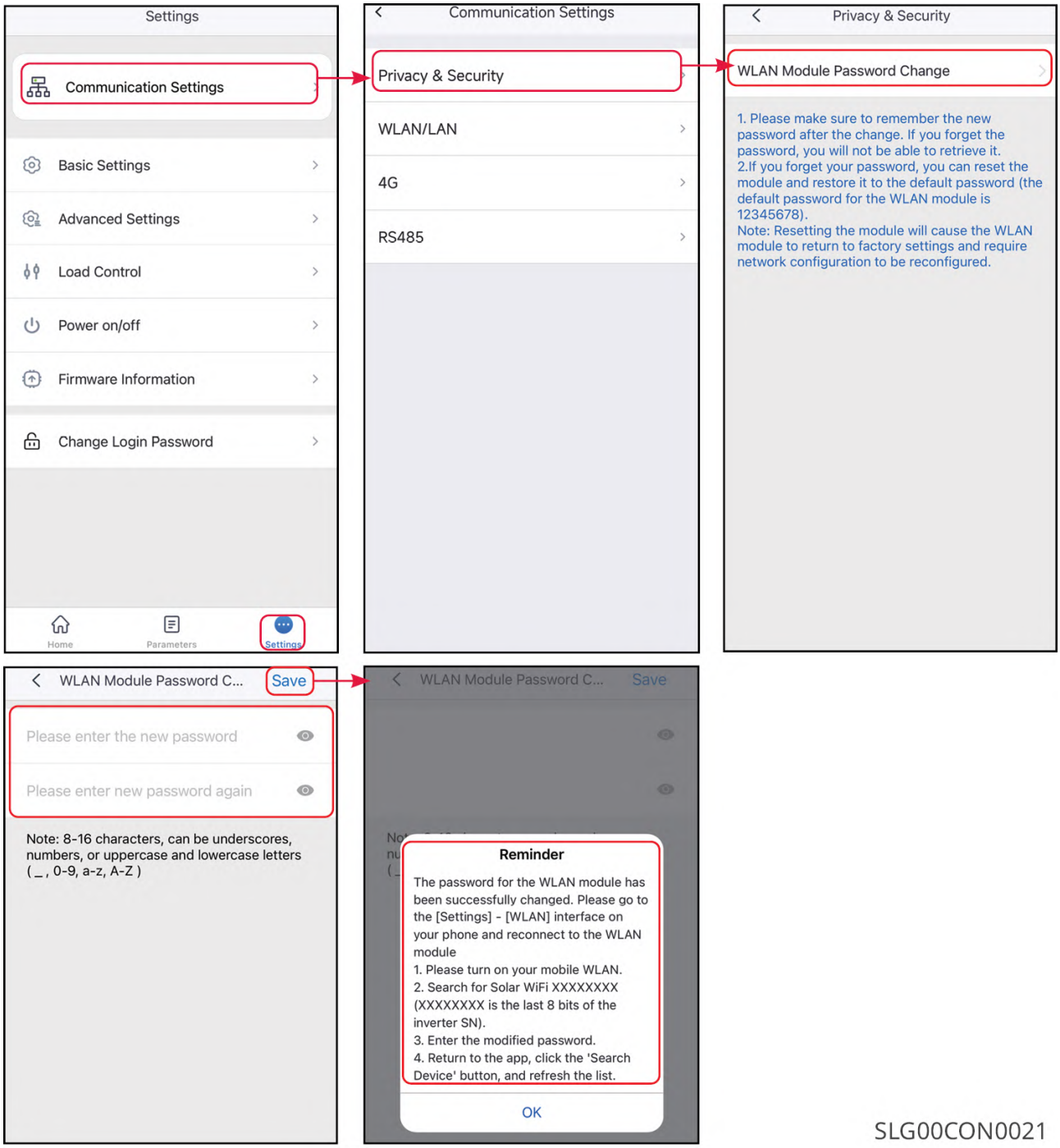
2.3.1 Configuración de parámetros de privacidad y seguridad

Tipo I

Paso 1A través de**Inicio > Configuración > Configuración de Comunicaciones > Privacidad y Seguridad > Cambio de Contraseña del Módulo WLAN**, ingrese a la página de configuración.

Paso 2 Configura una nueva contraseña para el punto de acceso WiFi módulo de comunicación según tus necesidades reales, haz clic en guardar para completar la configuración.

Paso 3 Abre la configuración de WiFi del teléfono y conéctate a la señal WiFi de Inversor utilizando la nueva contraseña.

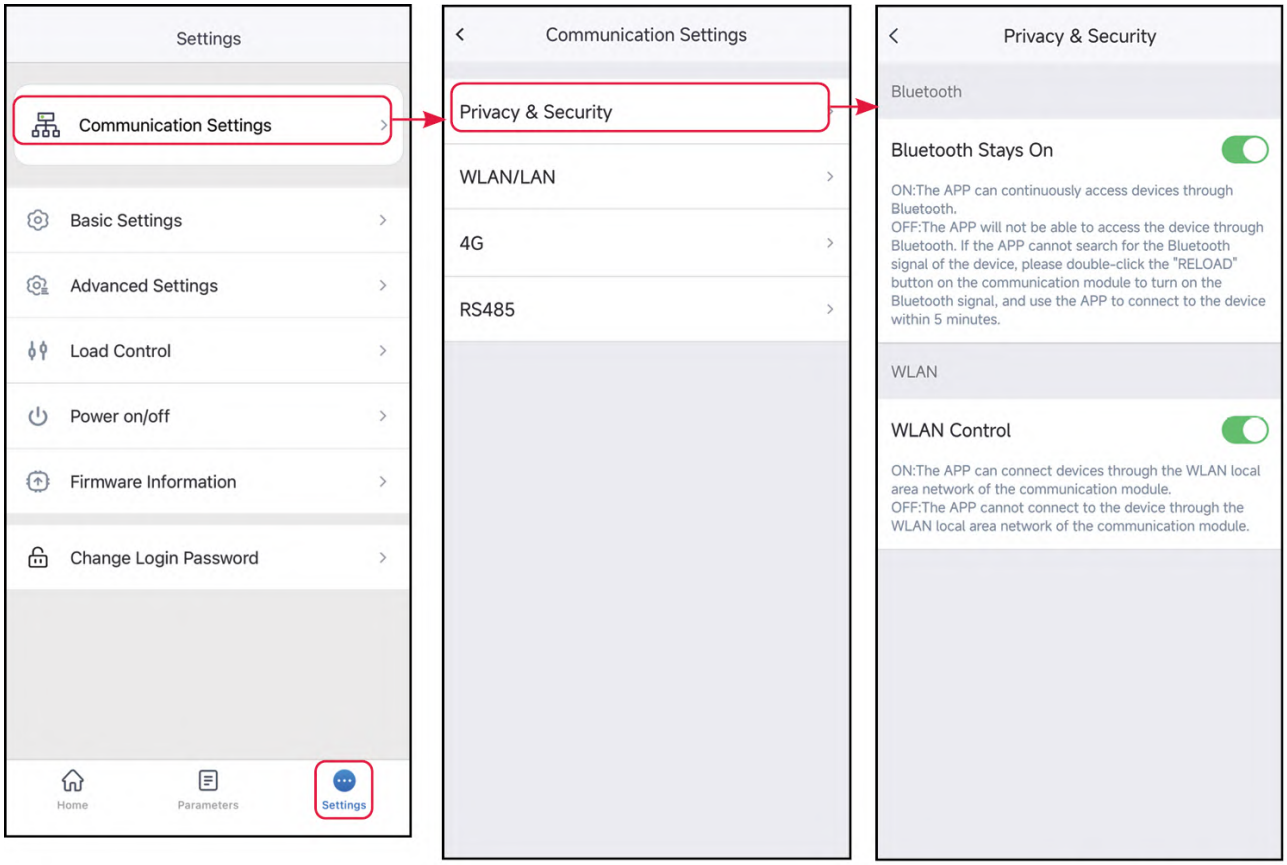


SLG00CON0021

Tipo II

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración de comunicación > Privacidad y seguridad**, ingrese a la página de configuración.

Paso 2 Habilitar según las necesidades reales.**Bluetooth continuamente activado**y**Control WLAN**Función.

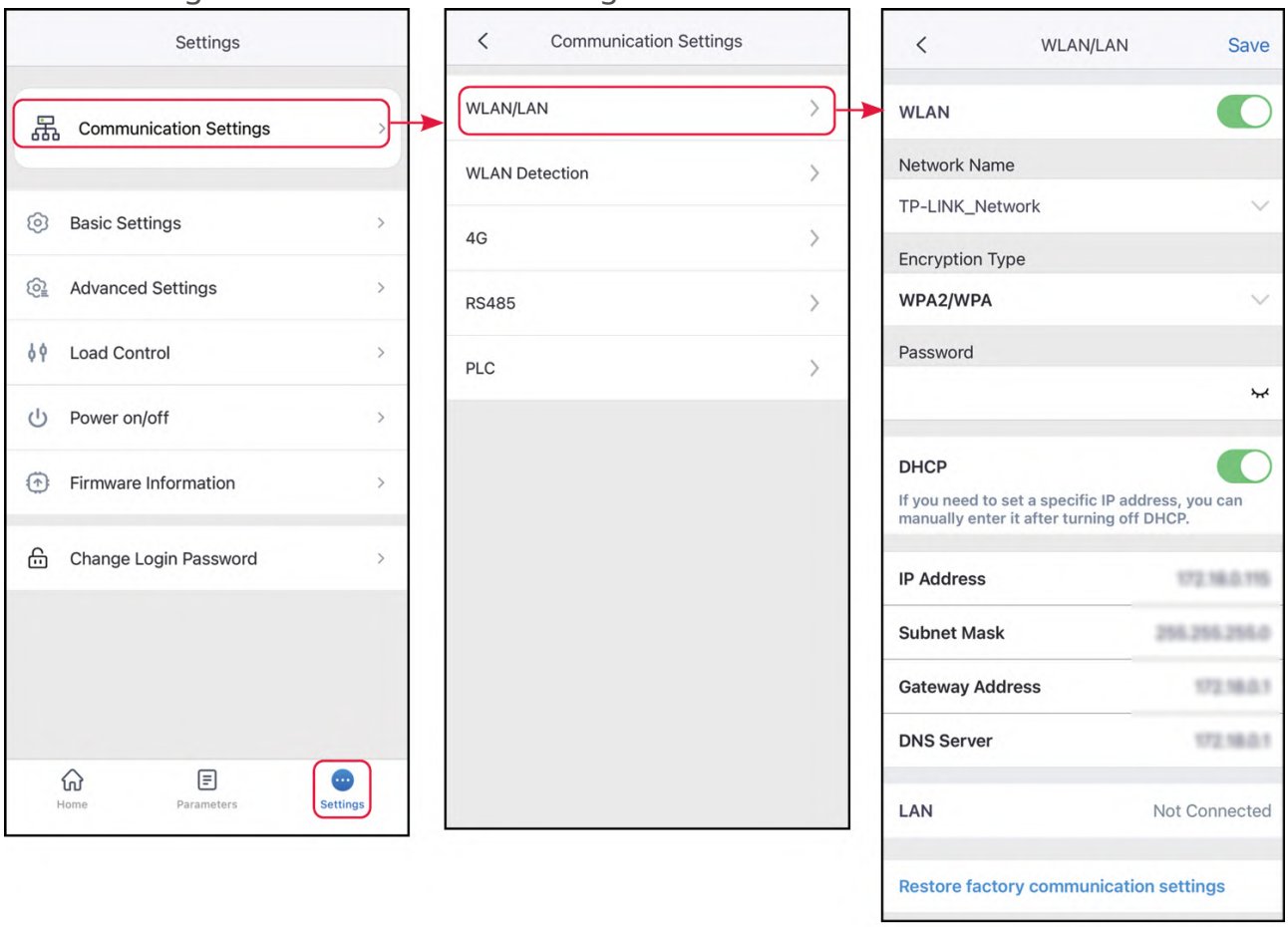


SLG00CON0022

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Bluetooth siempre activo	Cerrado por defecto. Al habilitar esta función, el Bluetooth del dispositivo permanece activo continuamente, manteniendo la conexión con SolarGo. De lo contrario, el Bluetooth del dispositivo se apagará después de 5 minutos, desconectándose de SolarGo.
2	WLANcontrol	Por defecto está desactivado. Al habilitar esta función, SolarGo puede conectarse al dispositivo a través de WLAN cuando ambos están en la misma red local; de lo contrario, no se podrá establecer la conexión incluso dentro de la misma red local.
3	Modbus-TCP	Al habilitar esta función, las plataformas de terceros pueden acceder al Inversor mediante el protocolo Modbus TCP para realizar funciones de monitoreo.

2.3.2 Configurar parámetros WLAN/LAN

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración de comunicación > WLAN/LAN**, ingrese a la página de configuración.
Paso 2 Configurar la red WLAN o LAN según la situación real.



SLG00CON0023

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Nombre de red	Aplicable para WiFi. Seleccione la red correspondiente según la situación real para que el dispositivo se comunique con el Router o el conmutador.
2	Contraseña	Aplicable para WiFi. Ingrese la contraseña de la red seleccionada actualmente.

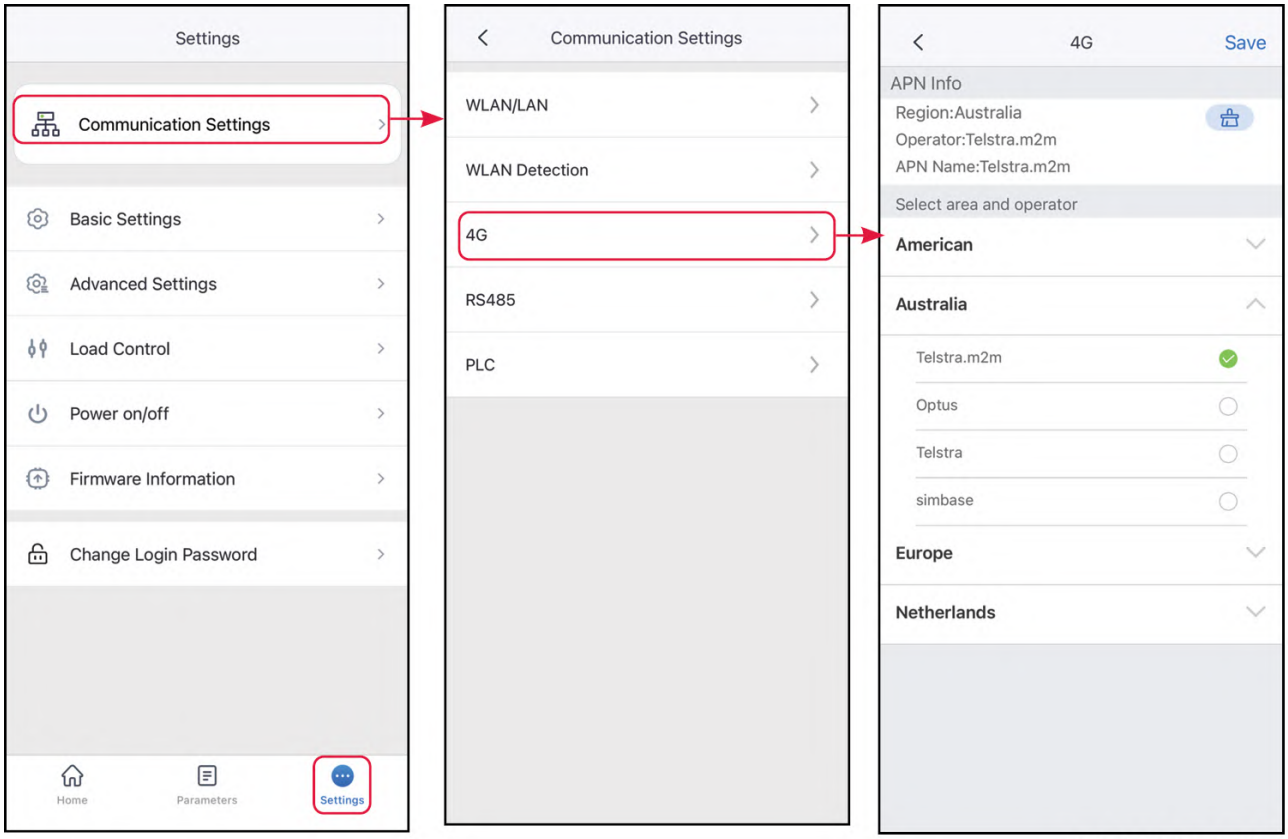
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
3	DHCP	Cuando Router utiliza dinámicaIPModo, abrir.DHCPFuncionalidad. Cuando se utiliza Router como estáticoIPModo o al usar un conmutador, apagar.DHCPFuncionalidad.
4	IPDirección	CuandoDHCPNo es necesario configurar este parámetro al iniciar. CuandoDHCPAl cerrar, configure este parámetro según Router o la información del conmutador.
5	Máscara de subred	
6	Dirección de puerta de enlace	
7	DNSServidor	

2.3.3 Configurar los parámetros de APN

Atención

- La configuración de APN solo se aplica para configurar la información de la tarjeta SIM del dispositivo de comunicación 4G.
- Si necesita utilizar el módulo 4G para lograr la comunicación 4G, configure primero los parámetros APN a través del módulo Bluetooth o del módulo WiFi.
- En la región de China no es necesario configurar los parámetros APN.

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración de comunicación > 4G**, ingrese a la página de configuración.
Paso 2 Configurar la información APN según la situación real.



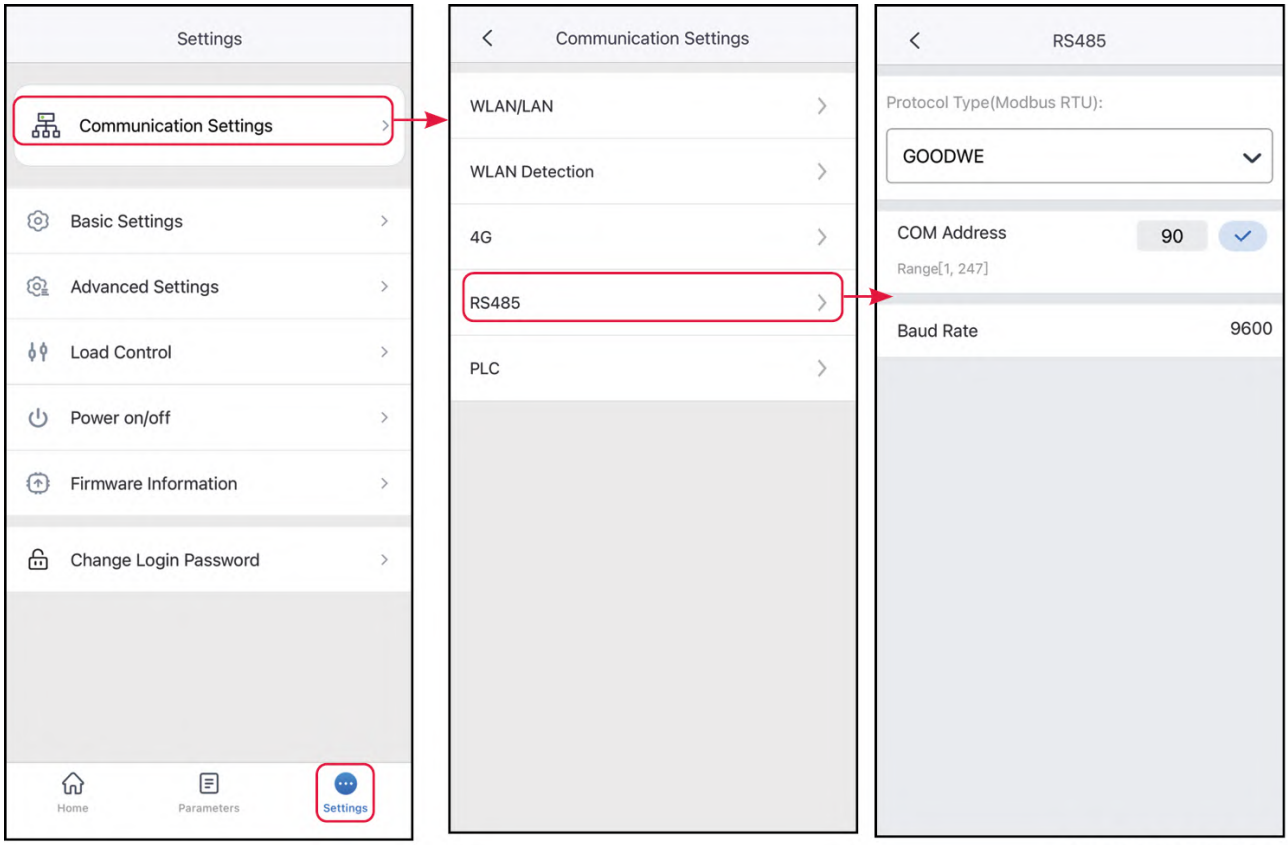
SLG00CON0024

2.3.4 Configurar los parámetros de comunicación RS485

Atención

Configurar la dirección de comunicación del host del Inversor. Para un solo Inversor, establezca la dirección de comunicación según la situación real; cuando se conecten múltiples Inversor, cada Inversor debe tener una dirección diferente y ninguna de las Inversor debe configurar la dirección de comunicación en 247.

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración de comunicación > RS485**, ingrese a la página de configuración RS485.
Paso 2 Configurar el tipo de protocolo, la dirección de comunicación y la velocidad de baudios según la situación real.



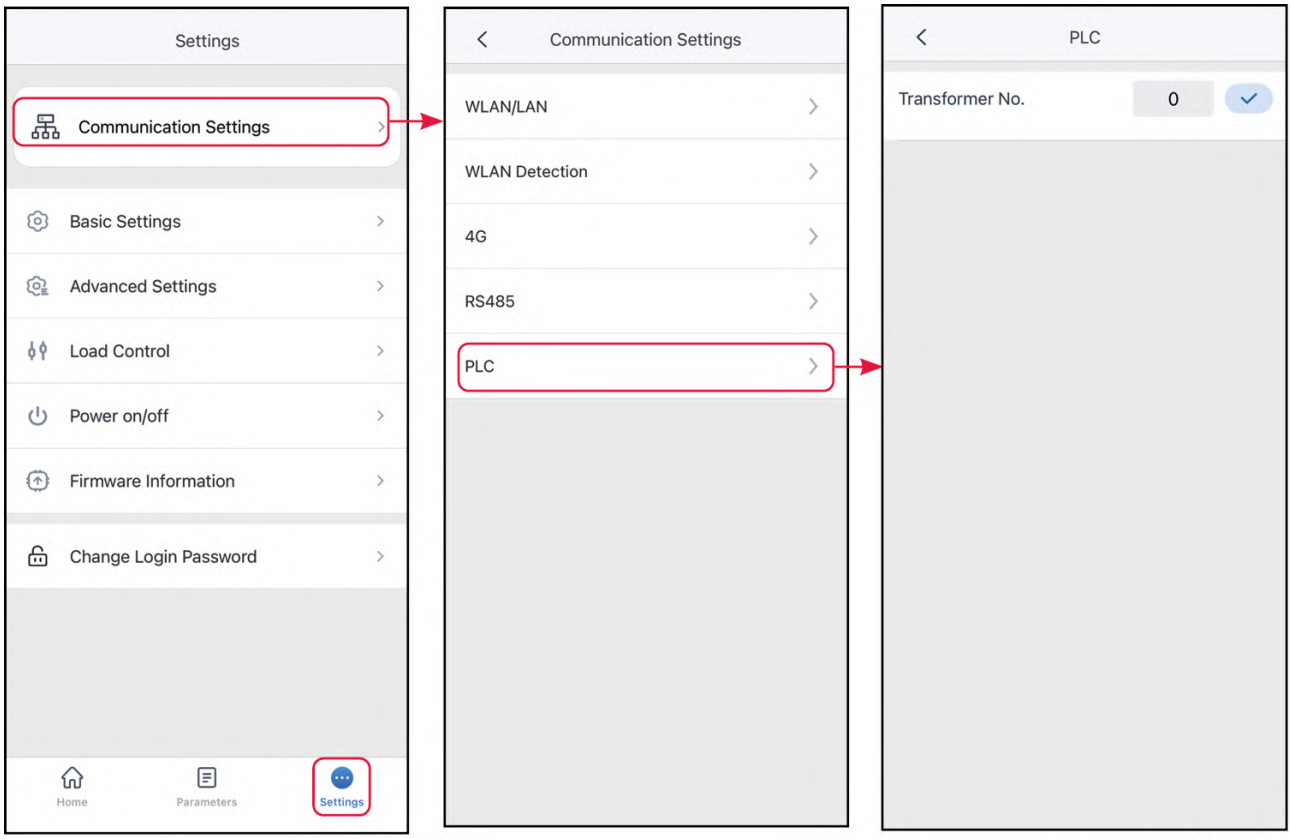
SLG00CON0025

2.3.5 Configurar los parámetros de comunicación del PLC

Atención

Solo aplicable a equipos con comunicación PLC. Configurar según el transformador de caja realmente conectado según Inversor.

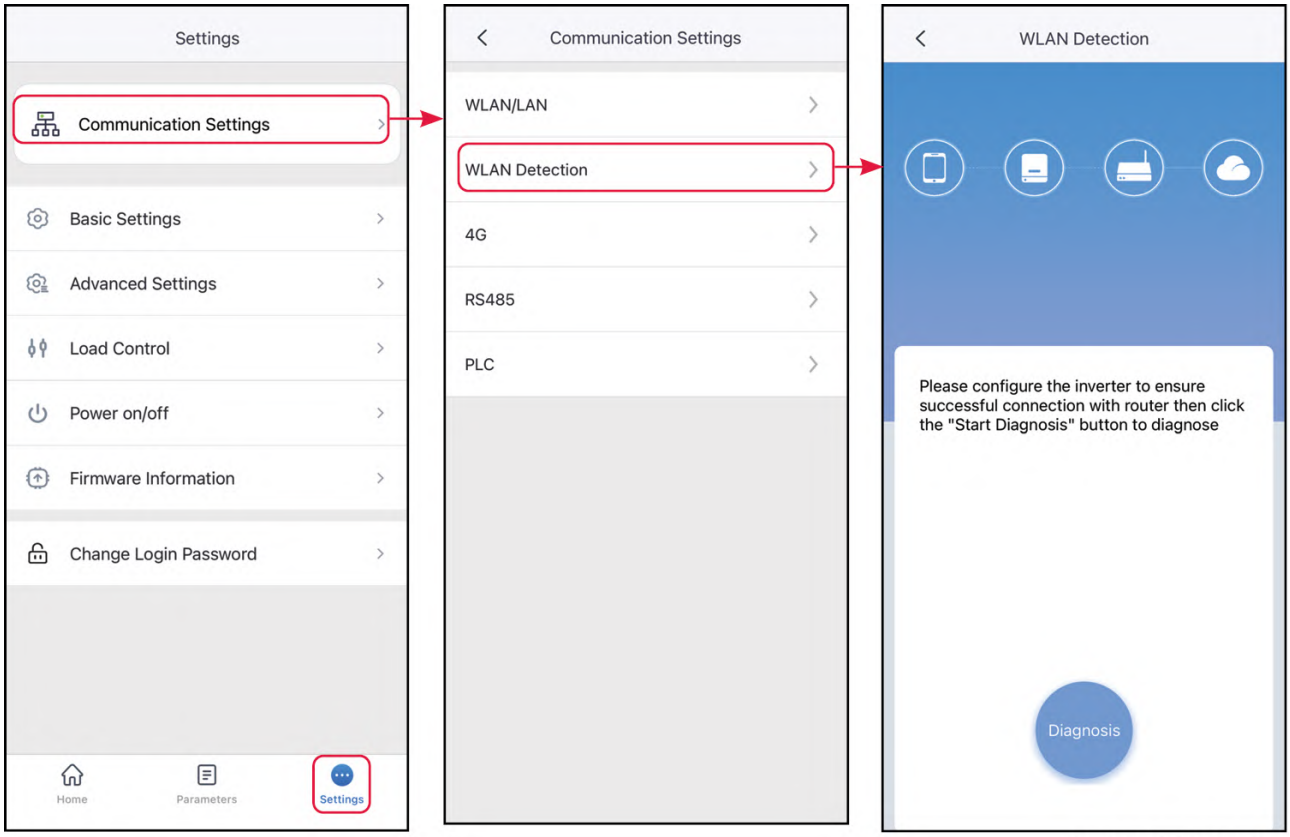
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración de comunicación > PLC**, ingrese a la página de configuración.
Paso 2 Configurar el número del transformador de caja según la situación real.



SLG00CON0026

2.3.6 Detectar WLAN

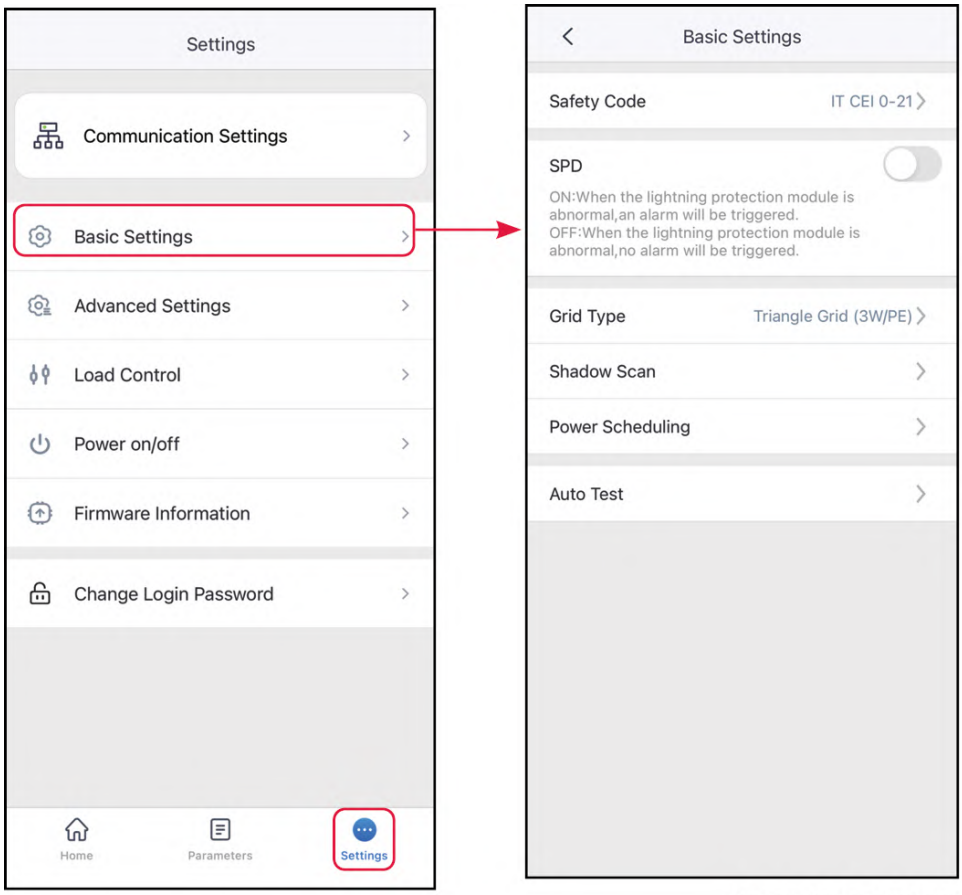
Paso 1A través de**Inicio > Configuración > Configuración de comunicación > Detección de WLAN**, ingrese a la página de configuración.
Paso 2hacer clic**Diagnóstico**Se puede detectar el estado actual de la conexión de red.



SLG00CON0027

2.4 Configuración de parámetros básicos (propietario/Instalación desarrollador)

Paso 1A través de**Inicio > Configuración > Configuración básica**, ingrese a la página de configuración de parámetros, según el país/región donde se encuentre Inversor, así como el escenario de aplicación real Configuración de parámetros básicos de Inversor.



SLG00CON0028

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Selección de normas de seguridad	• El país de seguridad debe ser determinado según el país donde se encuentre Inversor./Los estándares de Red eléctrica de la región y los escenarios de aplicación de Inversor deben configurarse. Una vez seleccionada la normativa de seguridad, los valores predeterminados de los parámetros de Inversor se configurarán según el tipo de normativa. Si es necesario modificarlos, se puede acceder a la página de parámetros de seguridad para realizar los cambios. • Al seleccionar los estándares de seguridad. > Exportar, se pueden exportar los valores predeterminados de los parámetros relacionados con Inversor. • La contraseña requerida para cambiar los parámetros de seguridad esgoodwe2010O 1111.
2	Alarma de protección contra rayos	Al habilitar esta función, habrá una alarma cuando el módulo de protección contra rayos presente anomalías.SPDAlerta de anomalía en el módulo.
3	Modo de salida	Configurar según el tipo de Red eléctrica realmente conectado por Inversor. Actualmente se admiten configuraciones en estrella y triángulo para el tipo de Red eléctrica.
4	escaneo de sombras	SiPVEl panel tiene sombreado severo, se puede activar la función de escaneo de sombras y configurar el intervalo de escaneo según la interfaz real.MPPTEscaneo de sombras, etc.
5	Función de disparo de CC	Al habilitar esta función, cuando la máquina falle, el Inversor Interruptor de CC puede desconectarse automáticamente mediante disparo.
6	Potencia programación	Configurar el valor de salida del Inversor.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
7	AUTO TEST	Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, cuando se requiere configurar pruebas automáticas de conexión a la red, active esta función.

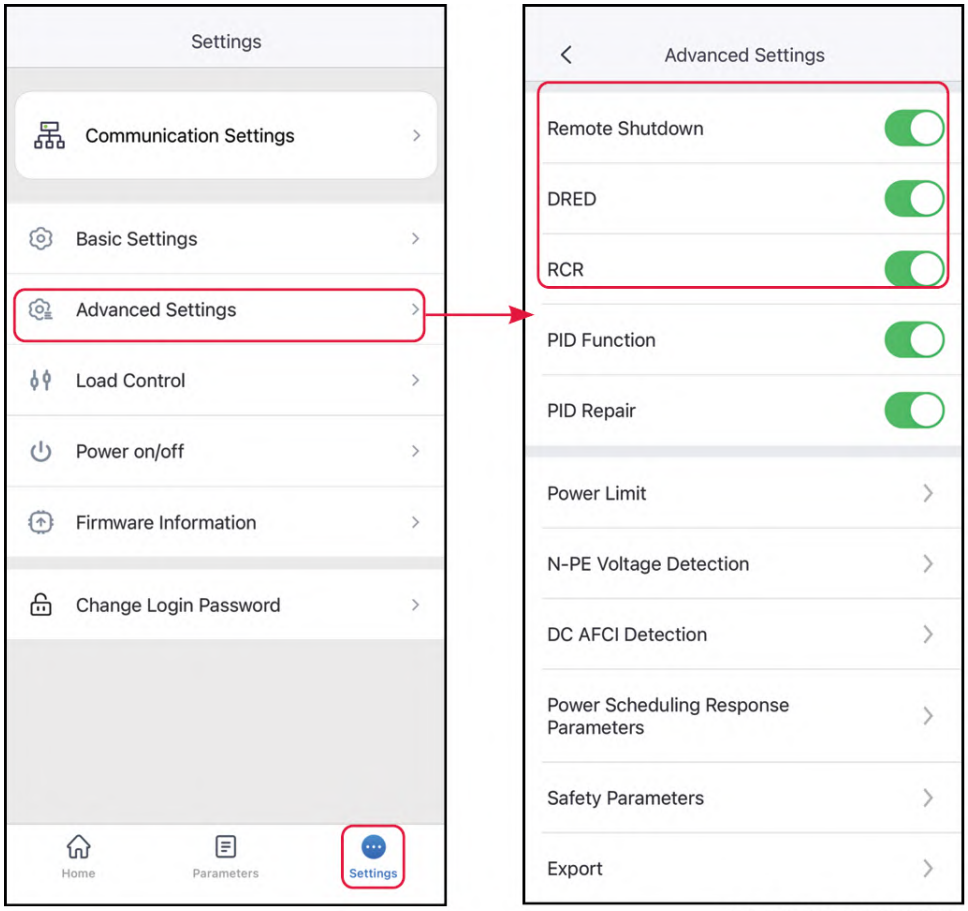
2.5 Configuración de parámetros avanzados

2.5.1 Configurar la función Apagado remoto/DRED/RCR

De acuerdo con los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, cuando sea necesario conectar equipos de terceros Apagado remoto/DRED/RCR para el control de señales, active la función Apagado remoto/DRED/RCR.

Paso 1A través de**Inicio > Configuración > Configuración avanzada**, ingrese a la página de configuración de parámetros.

Paso 2 Según las necesidades reales, habilite las funciones Apagado remoto, DRED o RCR.



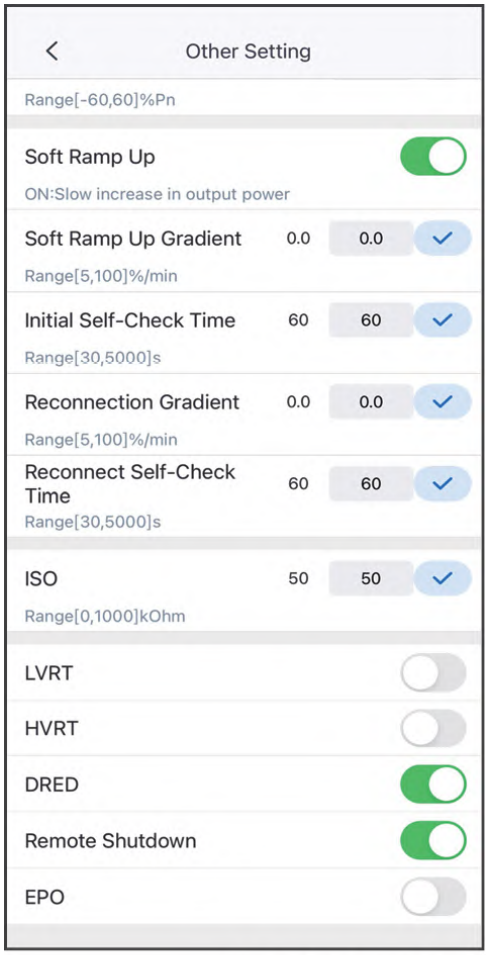
SLG00CON0029

2.5.2 Configurar la función EPO

Solo para algunos modelos de Inversor destinados exclusivamente al mercado indio. Tras recibir la señal de apagado de emergencia, el Lado de corriente alterna del Inversor se desconecta automáticamente, interrumpiendo la conexión a la red.

Paso 1A través de**Inicio > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de otros parámetros**, ingrese a la página de configuración de parámetros.

Paso 2 Según las necesidades reales, habilite la función EPO.



SLG00CON0030

2.5.3 Configurar la función PID

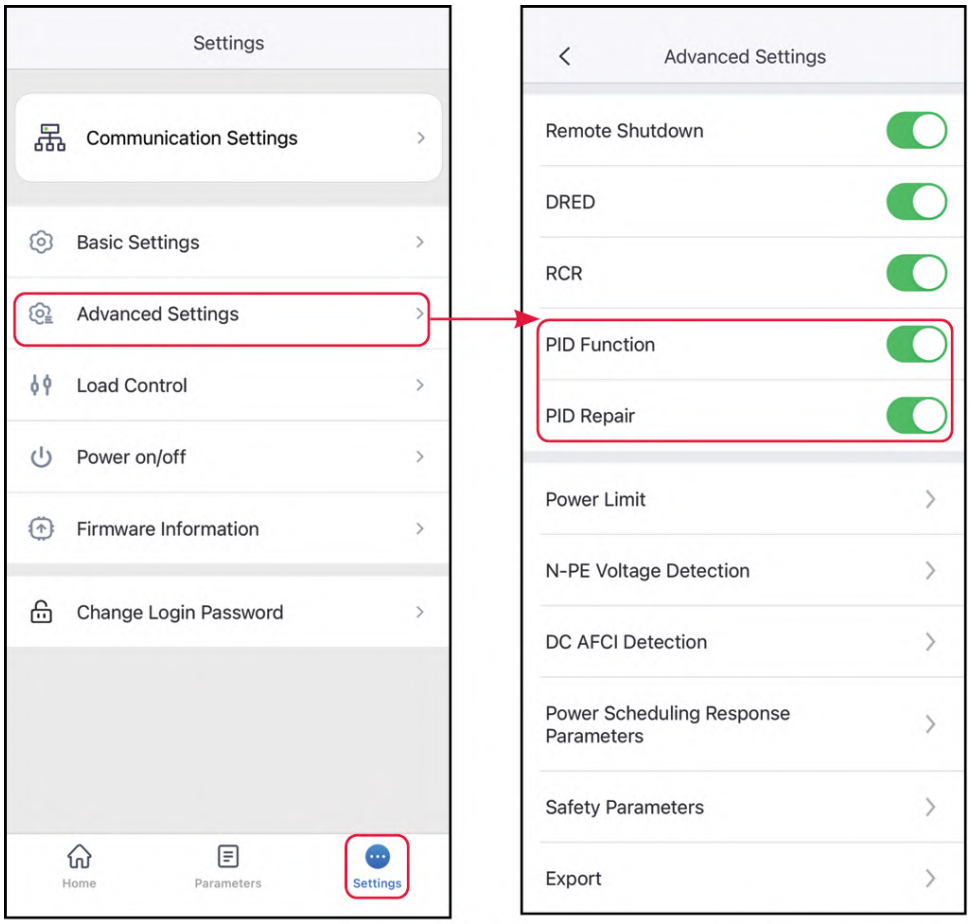
Atención
La función de prevención y reparación de PID solo está disponible en algunos modelos, consulte la interfaz real para más detalles.

Los paneles Batería fotovoltaicos, durante su funcionamiento, pueden experimentar una diferencia de potencial entre los electrodos de salida y el marco de tierra del panel Batería, lo que a largo plazo puede provocar una degradación en la generación de energía del panel Batería, conocida como efecto de degradación inducida por potencial (PID).
La función PID de los productos GoodWe logra el efecto de supresión de PID aumentando la diferencia de presión entre el panel Batería fotovoltaico y el marco, creando una diferencia de presión positiva (denominada elevación de presión positiva). Es adecuada para paneles Batería de tipo P y paneles Batería de tipo N que

requieran elevación de presión positiva para suprimir el efecto PID. Para paneles Batería de tipo N que necesiten reducir la presión negativa para inhibir el efecto PID, se recomienda desactivar esta función. Consulte con el proveedor de módulos si los módulos de tipo N pertenecen al tipo que requiere elevación de presión positiva para la supresión de PID.

Paso 1A través de**Inicio > Configuración > Configuración avanzada**, ingrese a la página de configuración de parámetros.

Paso 2 Según las necesidades reales, habilitar.**Prevención de PID**O**Reparación de PID**Funcionalidad.



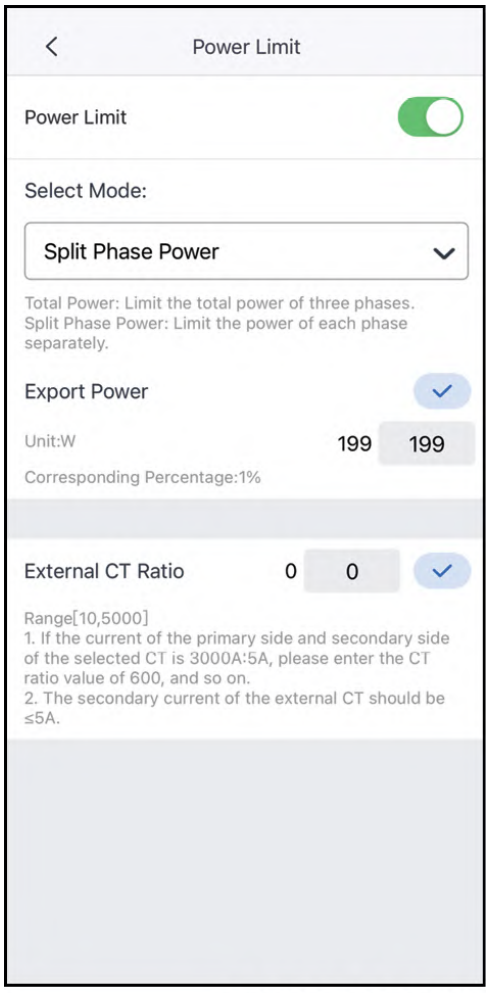
SLG00CON0031

2.5.4 Configurar los parámetros de conexión a red (proveedor de Instalación)

De acuerdo con los estándares de Red eléctrica de ciertos países o regiones, cuando sea necesario limitar la cantidad de energía alimentada a la Red eléctrica, active la función Limitación de potencia y configure la cantidad de energía alimentada a la Red eléctrica.

Paso 1A través de**Inicio > Configuración > Configuración avanzada > Conexión a la red**Limitación de potencia**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Habilitar la función de conexión a la red Limitación de potencia y configurarla según las necesidades reales.**Selección de modo**(Si corresponde), e ingrese**Límite de Potencia**y**Relación de CT del medidor externo**Después de configurar los parámetros, haga clic en "√" para completar la configuración de los parámetros.

2.5.4.1 Configurar los parámetros de conexión a la red (genérico)

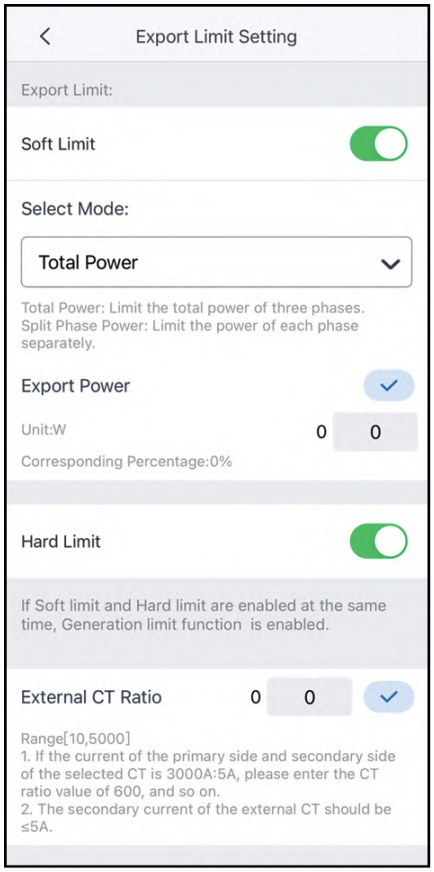


SLG00CON0032

Número de serie	Nombre del parámetro	Explicación
1	conexión a la red eléctrica	De acuerdo con los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, es necesario activar esta función cuando se requiere limitar la salida de Potencia.

Número de serie	Nombre del parámetro	Explicación
2	Selección de modo	• Algunos modelos requieren seleccionar el modo Limitación de potencia. Compatible con: Potencia por fase, Potencia total. • Cuando se configura como monofásico Potencia, se limita la Potencia por fase; al utilizar un contador trifásico, se configura como total Potencia, limitando la Potencia total trifásica.
3	Límite de Potencia	• Configurar según la máxima Potencia que se pueda introducir en el Red eléctrica. • Admite la configuración de un valor fijo o porcentaje para Potencia. El porcentaje establecido representa la relación entre la limitación de Potencia y la potencia nominal de Inversor en Potencia. • Después de establecer un valor fijo, el porcentaje cambia automáticamente; después de establecer un porcentaje, el valor fijo cambia automáticamente.
4	Medidor de energía externo CTProporción	Configurado como externo.CTRelación entre el lado primario y el lado secundario del corriente.

2.5.4.2 Configurar los parámetros de conexión a la red Limitación de potencia (Australia)

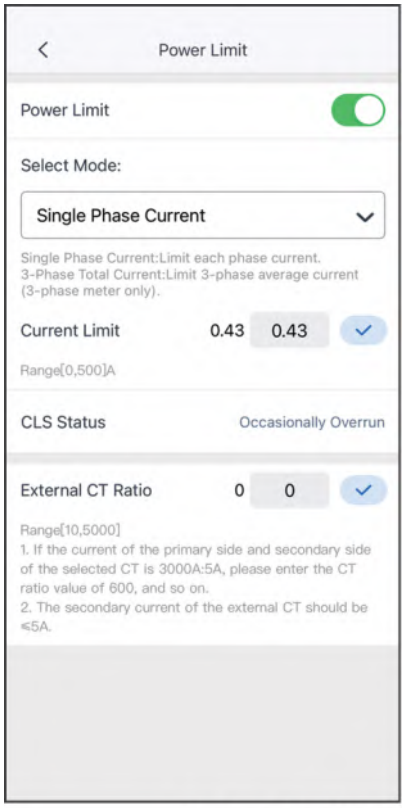


SLG00CON0133

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Software de conexión a la red	De acuerdo con los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, active esta función cuando sea necesario limitar la salida de Potencia.
2	Selección de modo	• Algunos modelos requieren seleccionar el modo Limitación de potencia. Compatible con: Potencia por fase, Potencia total. • Cuando se configura como monofásico Potencia, se limita la Potencia por fase; al utilizar un contador trifásico, se configura como total Potencia, limitando la Potencia total trifásica.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
3	Límite de Potencia	• Configurar según la máxima Potencia que se pueda introducir en el Red eléctrica. • Admite la configuración de un valor fijo o porcentaje para Potencia. El porcentaje establecido representa la relación entre la limitación de Potencia y la potencia nominal de Inversor en Potencia. • Después de establecer un valor fijo, el porcentaje cambia automáticamente; después de establecer un porcentaje, el valor fijo cambia automáticamente.
4	Hardware de conexión a la red Limitación de potencia	Al habilitar esta función, cuando la energía inyectada en la Red eléctrica exceda el valor límite, la Inversor se desconectará automáticamente de la red.
5	Medidor de energía externoCTProporción	Configurado como externo.CTRelación entre el lado primario y el lado secundario del corriente.

2.5.4.3 Configurar los parámetros de conexión a la red Limitación de potencia (Reino Unido)



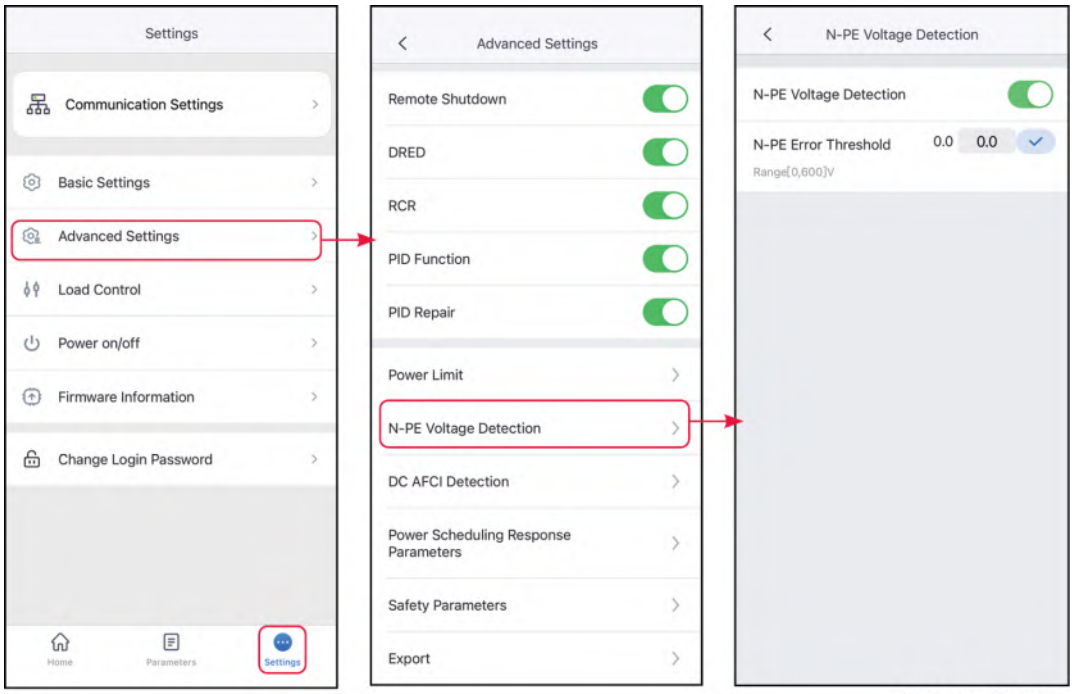
SLG00CON0134

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Interconexión a la red eléctrica	De acuerdo con los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, active esta función cuando sea necesario limitar la salida de Potencia.
2	Selección de modo	• Algunos modelos requieren seleccionar el modo de limitación corriente. Compatible con: corriente por fase, corriente total. • Cuando se configura como corriente por fases, se limita la corriente por fase; cuando se configura como corriente total, se limita la corriente total trifásica.

Número	Nombre del parámetro	Instrucciones
3	Límite de corriente	Configurar según la máxima corriente que se pueda introducir en el Red eléctrica.
4	Medidor de energía externo CTProporción	Configurado como externo.CTRelación entre el lado primario y el lado secundario del corriente.

2.5.5 Configuración de la detección N-PEtensión

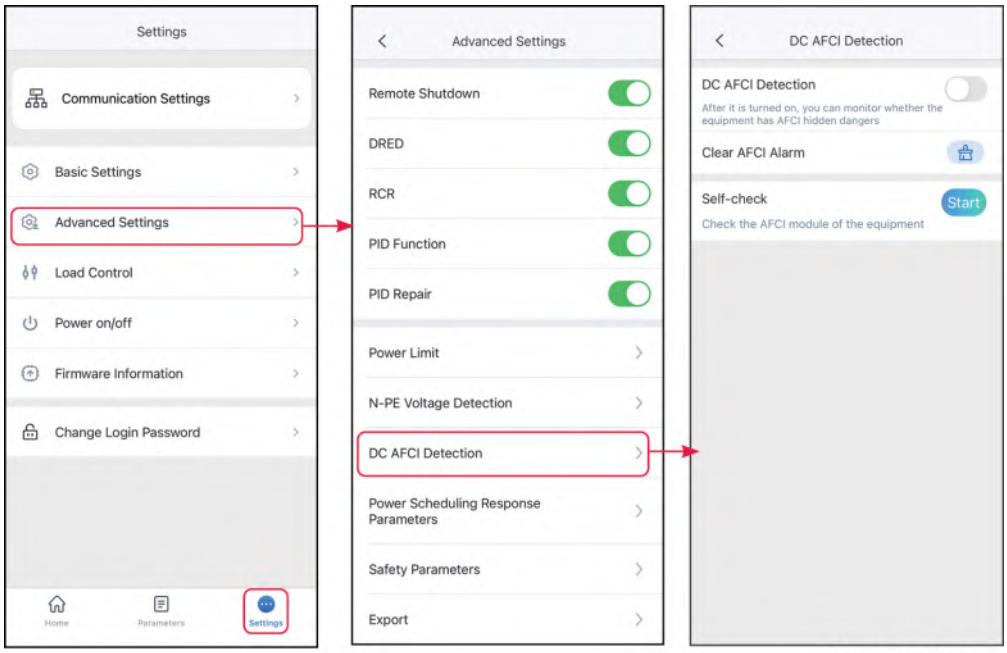
Paso 1: A través de**Inicio > Configuración > Configuración avanzada > Detección N-PEtensión**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2: Habilitar la función de detección N-PEtensión, ingresar el umbral de error N-PE según las necesidades reales y luego hacer clic en "√" para completar la configuración de parámetros.



SLG00CON0033

2.5.6 Configurar la función de detección de arco eléctrico en corriente continua (proveedor de Instalación).

Paso 1A través de**Inicio > Configuración > Configuración avanzada > Detección de arco en corriente continua**, ingrese a la página de configuración de parámetros y configure la función de detección de arco eléctrico en corriente continua.



SLG00CON0034

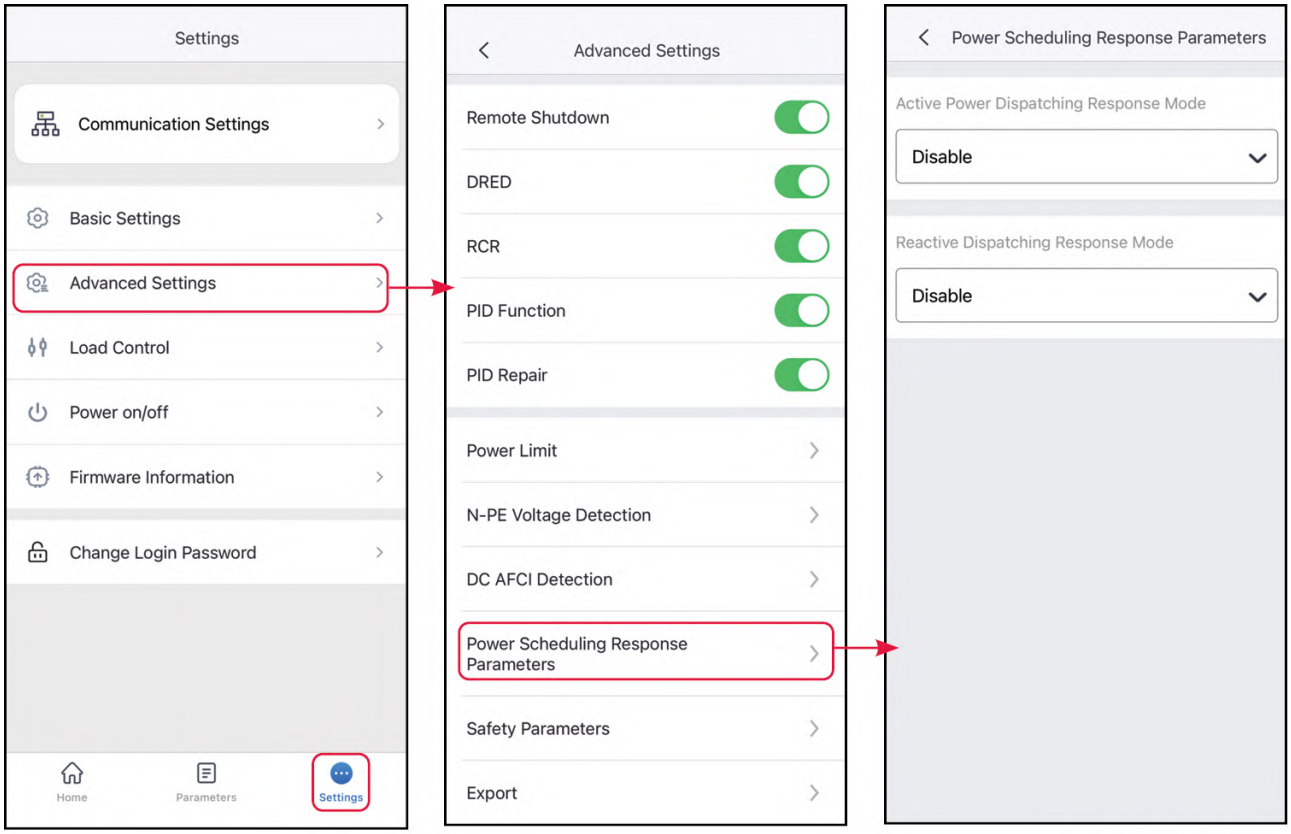
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Detección de arco eléctrico	La función de Inversor arco eléctrico es opcional y está desactivada por defecto. Active o desactive según sea necesario.
2	EliminarAFCIAlarma de fallo	Borrar el registro de alarma por fallo de arco eléctrico.
3	Autocomprobación	Haga clic en Iniciar para verificar si el módulo de detección de arco eléctrico del equipo funciona correctamente.

2.5.7 Configurar los parámetros de respuesta de despacho Potencia

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Parámetros de respuesta de programación Potencia**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Según las necesidades reales, seleccione en el menú desplegable de programación de potencia activa.**No habilitado, programación de pendiente.**O**Filtro de paso bajo de primer orden**Modo. Si se selecciona.**Programación de pendiente**Por favor, ingrese**Gradiente de variación Potencia**valor; si se selecciona**Filtro de paso bajo de primer orden**Modo, por favor ingrese**Parámetro de tiempo de filtro paso bajo de primer orden**Valor.
Paso 3: Según las necesidades reales, seleccione en el menú desplegable de programación de potencia reactiva.**No habilitado, programación de pendiente**O**Filtro de paso bajo de primer orden**Modo. Si se selecciona.**Programación de pendiente**Por favor, ingrese**Gradiente de variación Potencia**valor; si se selecciona**Filtro de paso bajo**

de primer orden Modo, por favor ingrese**Parámetro de tiempo de filtro paso bajo de primer orden**Valor.

Paso 4 Haga clic en √ para guardar la configuración.



SLG00CON0035

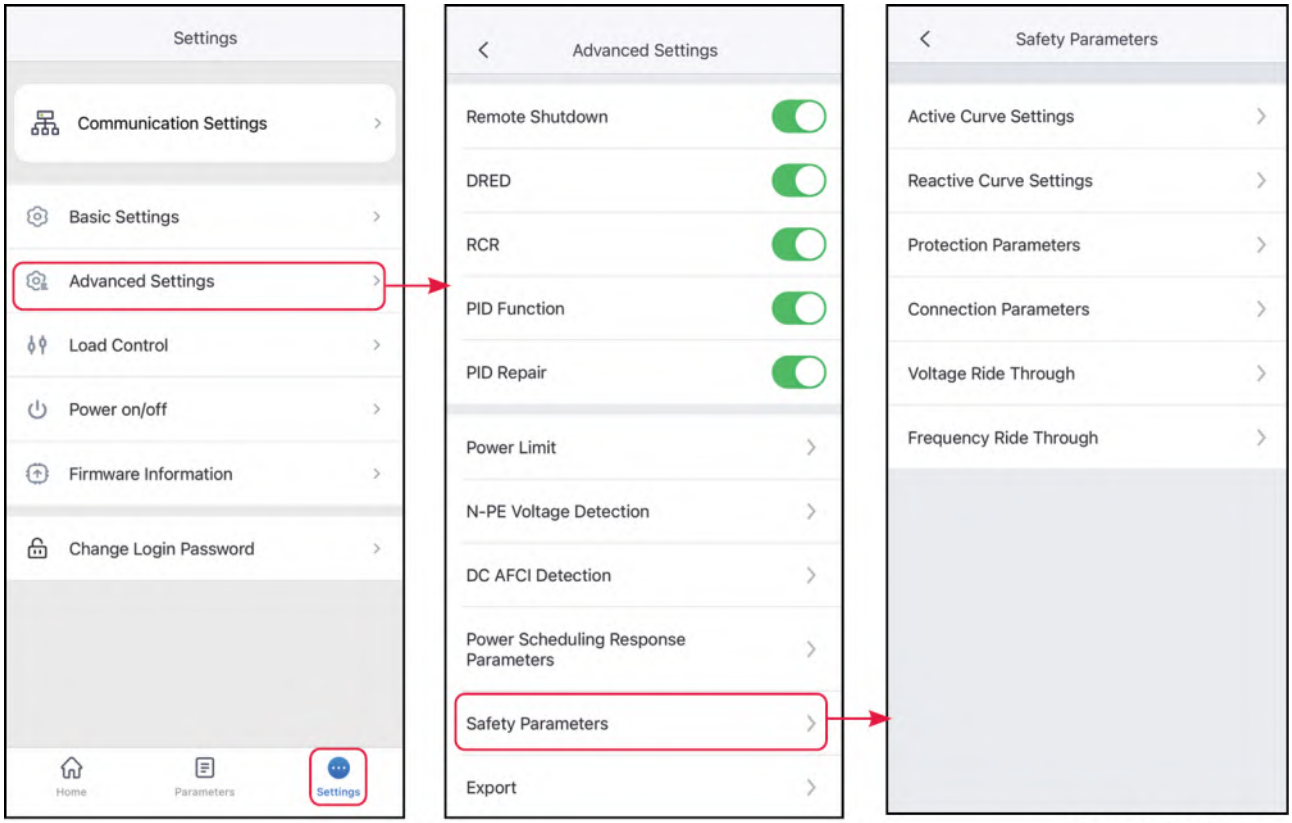
Número	Nombre del parámetro	Instrucciones
Modo de respuesta de programación activa		
1	Filtro de paso bajo de primer orden	Dentro de la constante de tiempo de respuesta, se realiza el despacho de potencia activa siguiendo una curva de paso bajo de primer orden.
2	Parámetro de tiempo de filtro paso bajo de primer orden	La constante de tiempo cuando la potencia activa Potencia varía según la curva de filtro paso bajo de primer orden.
3	Programación de pendiente	Programación de potencia activa según la pendiente de variación de Potencia.
4	Gradiente de variación Potencia	Configurar la pendiente de cambio de programación de potencia activa Potencia.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
Modo de respuesta de programación de potencia reactiva		
5	Filtro de paso bajo de primer orden	Dentro de la constante de tiempo de respuesta, se realiza el despacho de potencia reactiva siguiendo una curva de paso bajo de primer orden.
6	Parámetro de tiempo de filtro paso bajo de primer orden	La constante de tiempo cuando la compensación reactiva Potencia varía según la curva de filtro paso bajo de primer orden.
7	Programación de pendiente	Realizar el despacho de potencia reactiva según la pendiente de variación de Potencia.
8	Gradiente de variación Potencia	Configurar la pendiente de cambio de programación de potencia reactiva Potencia.

2.5.8 Configurar parámetros personalizados de seguridad (fabricante Instalación)

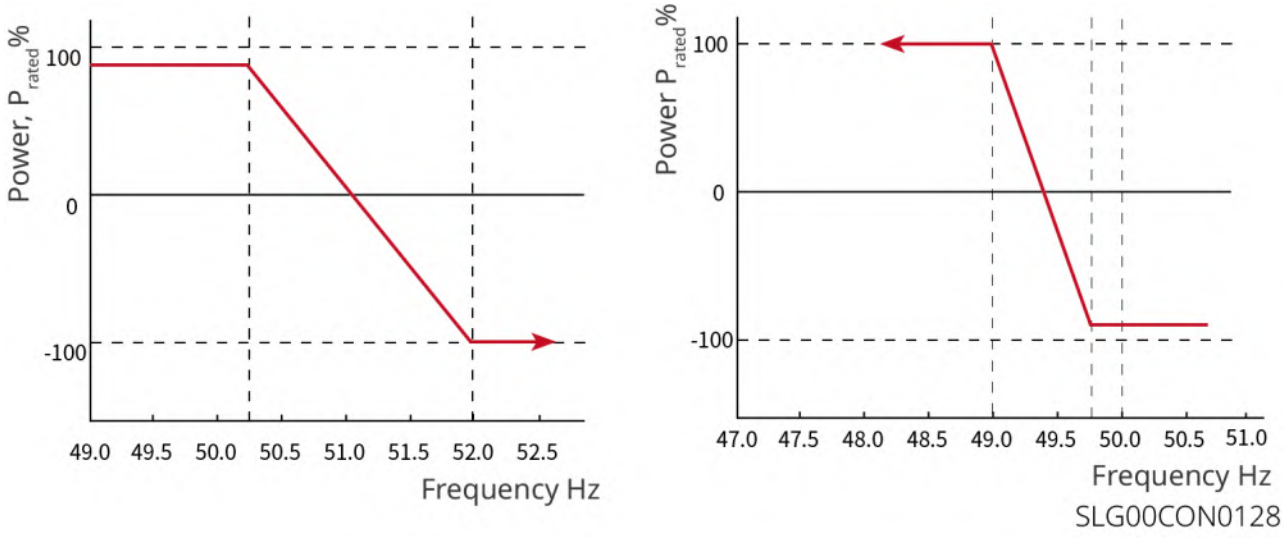
Atención

Los parámetros de seguridad deben configurarse según los requisitos de la empresa Red eléctrica. Si es necesario realizar cambios, se debe obtener el consentimiento de la empresa Red eléctrica.

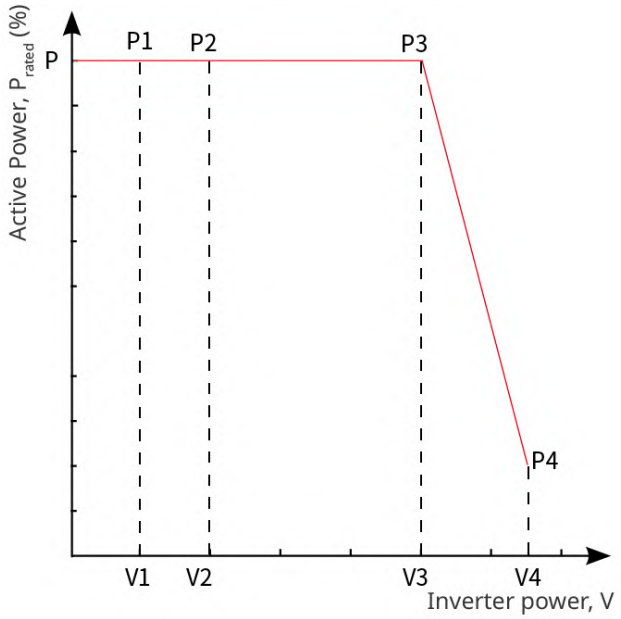


2.5.8.1 Configurar la curva de potencia activa

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de parámetros de seguridad > Configuración de curva de potencia activa**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese los parámetros según las necesidades reales.
Curva P(F)



Curva P(U)



SLG00CON0129

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Configuración de salida de potencia activa	Configurar el valor límite de salida Inversor Potencia.
2	Gradiente de variación Potencia	Configurar la pendiente de cambio cuando la salida activa Potencia aumenta o disminuye.
Descarga por sobretensión de frecuencia		
1	P(Fcurva	Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, es necesario configurarP(F)Habilite esta función al trazar la curva.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
2	Modo de reducción de carga por sobretensión	Configurar el modo de descarga por sobretensión según las necesidades reales. • SlopeModo: regulación de Potencia basada en el punto de sobrefrecuencia y la pendiente de reducción de carga. • StopModo: ajuste de Potencia basado en el punto de inicio de sobretensión y el punto final de sobretensión.
3	punto de inicio de sobrefrecuencia	Cuando el Red eléctrica y el Frecuencia son demasiado altos, la salida de potencia activa del Inversor se reduce. Cuando el Red eléctrica y el Frecuencia superan este valor, la salida de Potencia del Inversor comienza a disminuir.
4	Conversión de compraventa de electricidad Frecuencia	Cuando se alcanza el valor establecido de Frecuencia, el sistema cambia de vender electricidad a comprar electricidad.
5	Punto final de sobrefrecuencia	Cuando el Red eléctrica Frecuencia es demasiado alto, la salida de potencia activa Potencia del Inversor disminuye. Cuando el Red eléctrica Frecuencia supera este valor, la salida de Potencia del Inversor no continúa reduciéndose.
6	SobrefrecuenciaPotencia Pendiente de referenciaPotencia	Ajustar la potencia activa de salida del Inversor en función de la potencia nominal Potencia, la corriente Potencia, la potencia aparente Potencia o la potencia activa máxima Potencia.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
7	Pendiente de sobrefrecuencia Potencia	Cuando la Red eléctricaFrecuencia supera el punto de sobrefrecuencia, la salida de Inversor reduce la Potencia de acuerdo con la pendiente establecida.
8	Tiempo de silencio	Cuando la Red eléctricaFrecuencia supera el punto de sobrefrecuencia, el Inversor tiene un tiempo de respuesta retardado en el cambio de salida de Potencia.
9	Función de histéresis habilitar	Habilitar Función de histéresis.
10	Frecuencia punto de histéresis	Durante el proceso de reducción de carga por sobretensión, si Frecuencia disminuye, Potencia emite Potencia según el punto mínimo de la curva de reducción de carga Potencia, hasta que Frecuencia sea menor que el punto de histéresis, momento en el cual Potencia se restablece.
11	Tiempo de espera de histéresis	Para la reducción de carga por sobretensión y la disminución de Frecuencia, cuando Frecuencia es menor que el punto de histéresis, el tiempo de espera para la recuperación de Potencia, es decir, se debe esperar un cierto período de tiempo antes de que Potencia proceda a la recuperación.
12	Pendiente de referencia de histéresis de restablecimiento	Para la reducción de carga por sobretensión, cuando la Frecuencia disminuye y el Frecuencia es menor que el punto de histéresis, el criterio de recuperación de la Potencia se basa en la pendiente de recuperación.*La tasa de cambio del punto de referencia Potencia para la recuperación Potencia. Compatible con:PnPotencia nominal,PsPotencia aparente,Pmactual Potencia,PmaxDiferencia máxima entre Potencia y Potencia (△P).

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
13	Pendiente de recuperación de histéresis	Para la reducción de carga por sobretensión, cuando el Frecuencia disminuye y el Frecuencia es menor que el punto de histéresis, la pendiente de cambio del Potencia durante la recuperación del Potencia.
Carga por subfrecuencia		
1	P(Fcurva	Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, es necesario configurarP(F)Habilite esta función al trazar la curva.
2	Modo de carga por subfrecuencia	Configurar el modo de carga por subfrecuencia según las necesidades reales. • SlopeModo: regulación de Potencia basada en puntos de subfrecuencia y pendiente de carga. • StopModo: ajuste de Potencia basado en el punto de inicio de subfrecuencia y el punto final de subfrecuencia.
3	Punto de inicio de subfrecuencia	Cuando el Red eléctrica Frecuencia es demasiado bajo, la potencia activa de salida del Inversor aumenta. Cuando el Red eléctrica Frecuencia es menor que este valor, la salida del Inversor comienza a aumentar.
4	Conversión de compraventa de electricidad Frecuencia	Cuando se alcanza el valor establecido de Frecuencia, el sistema cambia de vender electricidad a comprar electricidad.

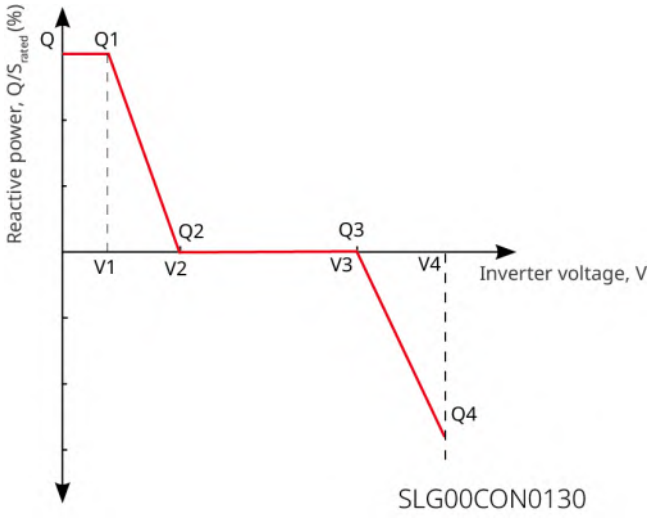
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
5	punto final de subfrecuencia	Cuando el Red eléctrica Frecuencia es demasiado bajo, la potencia activa de salida del Inversor aumenta. Si el Red eléctrica Frecuencia es menor que este valor, la salida del Inversor no continúa aumentando.
6	SobrefrecuenciaPotencia Pendiente de referenciaPotencia	Ajustar la potencia activa de salida del Inversor en función de la potencia nominal Potencia, la corriente Potencia, la potencia aparente Potencia o la potencia activa máxima Potencia.
7	Pendiente de subfrecuencia Potencia	Cuando el Red eléctrica y el Frecuencia son demasiado bajos, la potencia activa de salida del Inversor aumenta. Pendiente de aumento de la Potencia de salida del Inversor.
8	Tiempo de silencio	Cuando la frecuencia es inferior al punto de frecuencia baja, el tiempo de respuesta retardada de la variación de la potencia reactiva de salida del inversor fotovoltaico.
9	Función de histéresis habilitar	Habilitar Función de histéresis.
10	Frecuencia punto de histéresis	Durante el proceso de carga por frecuencia insuficiente, si el Frecuencia aumenta, el Potencia emite el Potencia según el punto mínimo de carga del Potencia, hasta que el Frecuencia supera el punto de histéresis y el Potencia se restablece.
11	Tiempo de espera de histéresis	Para la carga de subfrecuencia, el Frecuencia aumenta. Cuando el Frecuencia supera el punto de histéresis, el tiempo de recuperación del Potencia en espera, es decir, se debe esperar un cierto tiempo antes de que el Potencia se restaure.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
12	Pendiente de referencia de histéresis de restablecimiento	Para la carga de subfrecuencia, el Frecuencia aumenta. Cuando el Frecuencia supera el punto de histéresis, el punto de referencia para la recuperación del Potencia se restablece, es decir, según la pendiente de recuperación.*La tasa de cambio de la referencia Potencia se utiliza para la recuperación Potencia. Compatible con:PnPotencia nominal,PsPotencia aparente,Pmactual Potencia,PmaxDiferencia máxima entre Potencia y Potencia (△P).
13	Pendiente de recuperación de histéresis	Para la carga por subfrecuencia, el Frecuencia aumenta, cuando el Frecuencia supera el punto de histéresis, la pendiente de cambio del Potencia durante la recuperación del Potencia.
14	P(UHabilitación de curva	Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, es necesario configurarP(U)Habilite esta función al trazar la curva.
15	Vntensión	VnLa relación entre el valor real y el valor nominal de tensión.n=1,2,3,4. Por ejemplo: configurado como90Cuando, indica:V/Vrated%=90%.
16	VnActivo	VnLa relación entre la potencia activa Potencia y la potencia aparente Potencia en el punto de salida Inversor.n=1,2,3,4. Por ejemplo: configurado como48.5Cuando, indica: P/Prated%=48.5%.

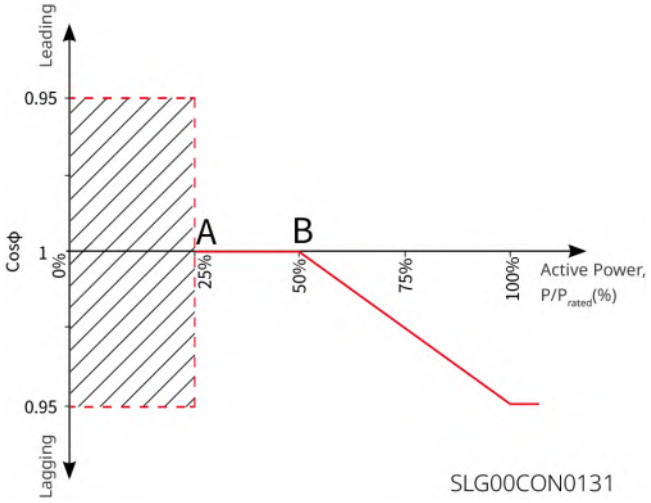
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
17	Modo de respuesta de salida	Configurar el límite de potencia activa Modo de respuesta de salida. Compatible con: • Filtro de paso bajo de primer orden, que realiza la regulación de salida según la curva de paso bajo de primer orden dentro de la constante de tiempo de respuesta. • Programación de pendiente, que realiza el ajuste de salida según la pendiente de cambio establecida del Potencia.
18	Gradiente de variación Potencia	Cuando Modo de respuesta de salida se configura como programación por pendiente, la programación de potencia activa se realiza según el gradiente de variación de Potencia.
19	Parámetro de tiempo de filtro paso bajo de primer orden	Cuando Modo de respuesta de salida se configura como un filtro de paso bajo de primer orden, la constante de tiempo cuando el Potencia activo cambia según la curva del filtro de paso bajo de primer orden.

2.5.8.2 Configurar la curva de potencia reactiva

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de parámetros de seguridad > Configuración de curva de potencia reactiva**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese los parámetros según las necesidades reales.
Curva Q(U)



Curva de cosφ



Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
PF fijo		
1	PF fijo	Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, cuando es necesario fijar el valor de PF, active esta función. Una vez configurados los parámetros correctamente, durante el funcionamiento del Inversor, el Factor de potencia permanece invariable.
2	Subexcitación	

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
3	Sobreexcitación	Configure el Factor de potencia como positivo o negativo según los requisitos del estándar Red eléctrica del país o región y las necesidades de uso real.
4	Factor de potencia	Configure el Factor de potencia según las necesidades reales, con un rango de -1 a -0.8 y +0.8 a +1.
Q fijo		
1	Q fijo	Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, cuando sea necesario fijar la compensación reactiva Potencia, active esta función.
2	Sobreexcitación/ Subexcitación	De acuerdo con los requisitos de los estándares Red eléctrica del país o región y las necesidades reales de uso, configure la compensación de Potencia reactiva como inductiva o capacitiva.
3	Compensación de potencia reactiva	Configurar la relación entre la potencia reactiva Potencia y la potencia aparente Potencia.
Curva Q(U)		
1	Curva Q(U)	Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, active esta función cuando sea necesario configurar la curva Q(U).
2	Selección de modo	Configuración del modo de curva Q(U), compatible con modo básico y modo de pendiente.
3	Vn[[TÉRMINO_3210]]	La relación entre el valor real del punto Vn tensión y el valor nominal tensión, donde n=1, 2, 3, 4. Por ejemplo: cuando se establece en 90, significa: V/Vrated%=90%.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
4	Vn reactivo	La relación entre la potencia reactiva Potencia y la potencia aparente Potencia en el punto Vn Inversor, donde n=1, 2, 3, 4. Por ejemplo: cuando se establece en 48.5, significa: Q/Srated%=48.5%.
5	Ancho de la zona muerta	Cuando el modo de la curva Q(U) se establece en modo de pendiente, se configura la tensión zona muerta, dentro de la cual no hay requisitos de salida de potencia reactiva.
6	Pendiente de sobreexcitación	Cuando el modo de curva Q(U) está configurado en modo de pendiente, establezca la tasa de cambio de Potencia como un número positivo o negativo.
7	Pendiente de subexcitación	
8	Vn reactiva	La relación entre la potencia reactiva Potencia y la potencia aparente Potencia en el punto Vn Inversor, donde n=1, 2, 3, 4. Por ejemplo: cuando se establece en 48.5, significa: Q/Srated%=48.5%.
9	Constante de tiempo de respuesta de la curva Q(U)	Potencia debe alcanzar el 95% dentro de 3 constantes de tiempo de respuesta siguiendo una curva de paso bajo de primer orden.
10	Habilitación de funciones extendidas	Habilitar función de extensión, configurar los parámetros correspondientes.
11	curva de entrada	Cuando la relación entre la Inversor de potencia reactiva de salida y la Potencia nominal se encuentra entre la curva de entrada Potencia y la curva de salida Potencia, se cumple el requisito de la curva Q(U).
12	curva de salida	
curva cosφ (P)		

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	curva cosφ (P)	Seleccione esta función cuando sea necesario configurar la curva Cosφ según los requisitos del estándar Red eléctrica de ciertos países o regiones.
2	Selección de modo	Configurar el modo de curva cosφ (P), compatible con modo básico y modo de pendiente.
3	Punto N	Punto N Inversor salida de potencia activa Potencia/porcentaje nominal Potencia. N=A, B, C, D, E.
4	Punto N valor de cosφ	Punto N Factor de potencia. N=A, B, C, D, E.
5	Pendiente de sobreexcitación	Cuando el modo de la curva cosφ (P) se establece en modo de pendiente, se configura la tasa de cambio de Potencia como un número positivo o negativo.
6	Pendiente de subexcitación	
7	punto n Potencia	Punto N Inversor salida de potencia activa Potencia/porcentaje de potencia nominal Potencia. N=A, B, C.
8	valor de cosφ en el punto n	Punto N Factor de potencia. N=A, B, C.
9	Constante de tiempo de respuesta de la curva cosφ (P)	Potencia debe alcanzar el 95% dentro de 3 constantes de tiempo de respuesta siguiendo una curva de paso bajo de primer orden.
10	Habilitación de funciones extendidas	Habilitar función de extensión, configurar los parámetros correspondientes.
11	Curva de entrada	Cuando el Red eléctrica tensión está entre la curva de entrada tensión y la curva de salida tensión, el tensión cumple con los requisitos de la curva Cosφ.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
12	curva de desconexión	
Curva Q(P)		
1	Habilitación de curva Q(P)	De acuerdo con los estándares de Red eléctrica de ciertos países o regiones, cuando se requiere configurar la curva Q(P), active esta función.
2	Selección de modo	Configurar el modo de curva Q(P), compatible con modo básico y modo de pendiente.
3	Punto Pn Potencia	La relación entre la potencia reactiva en el punto Pn y la potencia nominal, donde n=1, 2, 3, 4, 5, 6. Por ejemplo: cuando se establece en 90, significa: Q/Prated% = 90%.
4	Potencia reactiva en el punto Pn	La relación entre la potencia activa en el punto Pn y la potencia nominal, donde n=1, 2, 3, 4, 5, 6. Por ejemplo: cuando se establece en 90, significa: P/Prated%=90%.
5	Pendiente de sobreexcitación	Cuando el modo de curva Q (P) se establece en modo de pendiente, se configura la Potencia con una tasa de cambio de pendiente positiva o negativa.
6	Pendiente de subexcitación	
7	Punto Pn Potencia	La relación entre la potencia reactiva en el punto Pn y la potencia nominal, donde n=1, 2, 3. Por ejemplo: cuando se establece en 90, significa: Q/Prated% = 90%.
8	Potencia reactiva en el punto Pn	La relación entre la potencia activa en el punto Pn y la potencia nominal, donde n=1, 2, 3. Por ejemplo: cuando se establece en 90, significa: P/Prated%=90%.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
9	constante de tiempo de respuesta	Potencia debe alcanzar el 95% dentro de 3 constantes de tiempo de respuesta siguiendo una curva de paso bajo de primer orden.

2.5.8.3 Configurar los parámetros de protección de Red eléctrica

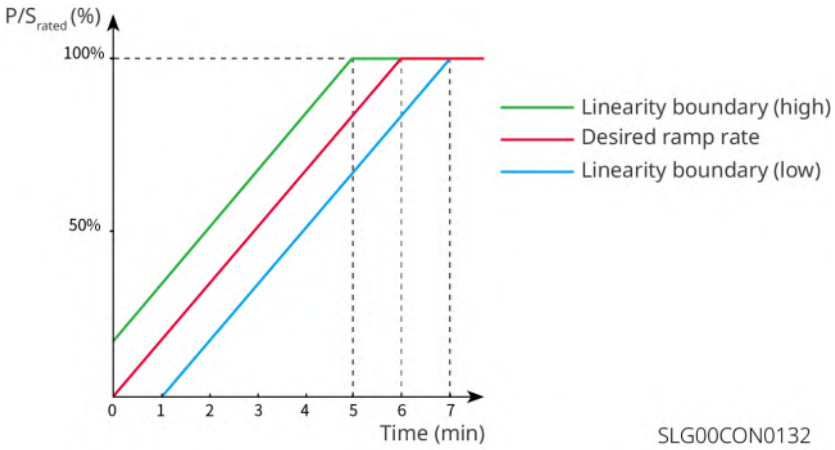
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de parámetros de seguridad > Parámetros de protección Red eléctrica**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese los valores de los parámetros según las necesidades reales.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Disparo por sobretensiónnValor umbral	Configurar el punto de protección de activación por sobretensión Red eléctrica de orden n, donde n=1,2,3,4.
2	Disparo por sobretensiónnTiempo de desconexión por escalón	Configuración de disparo por sobretensión Red eléctricanTiempo de salto de escalón,n=1,2,3,4.
3	Disparo por subvoltajenValor umbral	Configurar el disparo por baja tensión de Red eléctricanPunto de protección por niveles,n=1,2,3,4.
4	Disparo por subtensiónnTiempo de desconexión por escalón	Configurar el disparo por baja tensión de Red eléctricanTiempo de salto por escalones,n=1,2,3,4.
5	10minValor de disparo por sobretensión	Configuración10minValor de disparo por sobretensión.

Número	Nombre del parámetro	Instrucciones
6	10minTiempo de disparo por sobretensión	Configuración10minTiempo de disparo por sobretensión.
7	Activación por sobretensión de frecuencianValor umbral	Configurar el disparo por sobretensión de frecuencia Red eléctricanPunto de protección por etapas,n=1,2,3,4.
8	Disparo por sobretensiónnTiempo de salto escalonado	Configurar el disparo por sobrefrecuencia Red eléctricanTiempo de salto de escalón,n=1,2,3,4.
9	Disparo por subfrecuencianValor umbral	Configurar el disparo por subfrecuencia Red eléctricanPunto de protección por etapas,n=1,2,3,4.
10	Disparo por subfrecuencianTiempo de desconexión por escalón	Configuración del disparo por subfrecuencia Red eléctricanTiempo de salto de escalón,n=1,2,3,4.

2.5.8.4 Configurar los parámetros de conexión Red eléctrica

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de parámetros de seguridad > Parámetros de conexión Red eléctrica**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese los valores de los parámetros según las necesidades reales.



Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
Arranque y conexión a la red		
1	Límite superior de conexión tensión	Cuando Inversor se conecta por primera vez con Red eléctrica, si el Red eléctrica tensión es superior a este valor, Inversor no podrá conectarse con Red eléctrica.
2	Límite inferior de conexión tensión	Cuando Inversor se conecta por primera vez con Red eléctrica, si el Red eléctrica tensión es inferior a este valor, Inversor no podrá conectarse con Red eléctrica.
3	Límite superior de conexión Frecuencia	Cuando Inversor se conecta por primera vez con Red eléctrica, si el Frecuencia de Red eléctrica es superior a este valor, Inversor no podrá conectarse con Red eléctrica.
4	Límite inferior de conexión Frecuencia	Cuando Inversor se conecta por primera vez con Red eléctrica, si el Frecuencia de Red eléctrica es inferior a este valor, Inversor no podrá conectarse con Red eléctrica.
5	Tiempo de espera de conexión a la red	Cuando el Inversor se conecta por primera vez con el Red eléctrica, el Red eléctrica, tensión y Frecuencia cumplen con los requisitos de conexión a la red y esperan el tiempo de conexión con el Red eléctrica.
6	Habilitación de pendiente de carga de arranque	Activar la función de pendiente de arranque.
7	Pendiente de carga de arranque	Según los requisitos estándar de ciertos países o regiones, el Inversor puede aumentar el porcentaje de Potencia de salida por minuto durante el primer arranque.
Reconexión por falla		

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
8	Límite superior de conexión tensión	Cuando el Inversor se reconecta con el Red eléctrica después de una falla, si el Red eléctrica tensión supera este valor, el Inversor no podrá conectarse con el Red eléctrica.
9	Límite inferior de conexión tensión	Cuando el Inversor se reconecta con el Red eléctrica después de una falla, si el Red eléctrica tensión está por debajo de este valor, el Inversor no podrá conectarse con el Red eléctrica.
10	Límite superior de conexión Frecuencia	Cuando el Inversor se reconecta con el Red eléctrica después de una falla, si el Red eléctrica Frecuencia es superior a este valor, el Inversor no podrá conectarse con el Red eléctrica.
11	Límite inferior de conexión Frecuencia	Cuando Inversor se reconecta con Red eléctrica después de una falla, si el Red eléctrica Frecuencia está por debajo de este valor, Inversor no podrá conectarse con Red eléctrica.
12	Tiempo de espera de conexión a la red	Después de que ocurra una falla en Inversor y se reconecte con Red eléctrica, el tiempo de espera para la conexión con Red eléctrica una vez que Red eléctrica, tensión y Frecuencia cumplan con los requisitos de conexión a la red.
13	Habilitación de pendiente de recarga de reconexión	Activar la función de pendiente de arranque.
14	Pendiente de recarga de reconexión	Según los requisitos de ciertos estándares nacionales o regionales, el porcentaje incremental de Potencia que puede ser generado por minuto durante la reconexión no inicial de Inversor. Por ejemplo: configurado como10Cuando, indica que la pendiente de recarga de reconexión es:10%P/Srated/min.

2.5.8.5 Configurar los parámetros de paso de falla tensión

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de parámetros de seguridad > tensión Paso a través de fallas**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese los valores de los parámetros según las necesidades reales.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
Capacidad de paso por baja tensión (LVRT)		
1	UVnpunto tensión	La relación entre el punto característico de baja tensión durante el proceso de LVRT (Low Voltage Ride Through) y la tensión nominal. n=1,2,3,4,5,6,7.
2	UVntiempo de punto	El tiempo de paso de los puntos característicos de baja tensión durante el proceso de LVRT.n=1,2,3,4,5,6,7
3	Entrar en el umbral de LVRT	Cuando Red eléctrica y tensión están entre el umbral de entrada de bajo voltaje y el umbral de salida de bajo voltaje, Inversor no se desconecta inmediatamente de Desconectado de red.
4	umbral de salida de LVRT	
5	pendienteK1	Durante el proceso de LVRT, el soporte de potencia reactivaKCoeficiente de valor.
6	Modo de habilitación de corriente cero	Una vez habilitado, el sistema genera cero corriente durante el proceso de LVRT (Low Voltage Ride Through).
7	Umbral de entrada	Umbral para entrar en el modo de cero corriente.
Capacidad de paso por alta tensión		

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	OVnPunto tensión	La relación entre el cruce del punto característico de alta tensión y la tensión nominal durante el proceso de paso de alta tensión. n=1,2,3,4,5,6,7.
2	OVntiempo de punto	El tiempo de paso de los puntos característicos de alta tensión durante el proceso de paso de alta tensión.n=1,2,3,4,5,6,7.
3	entrar en el umbral de alta tensión	Cuando Red eléctrica y tensión están entre el umbral de entrada de alta tensión y el umbral de salida de alta tensión, Inversor no se desconecta inmediatamente de Desconectado de red.
4	umbral de salida de alta penetración	
5	PendienteK2	Durante el proceso de paso por alta tensión, el soporte de potencia reactiva PotenciaKCoeficiente de valor.
6	Habilitación del modo cero corriente	Durante el proceso de sobrevoltaje, el sistema genera cero corriente.
7	Umbral de entrada	Umbral para entrar en el modo cero corriente.

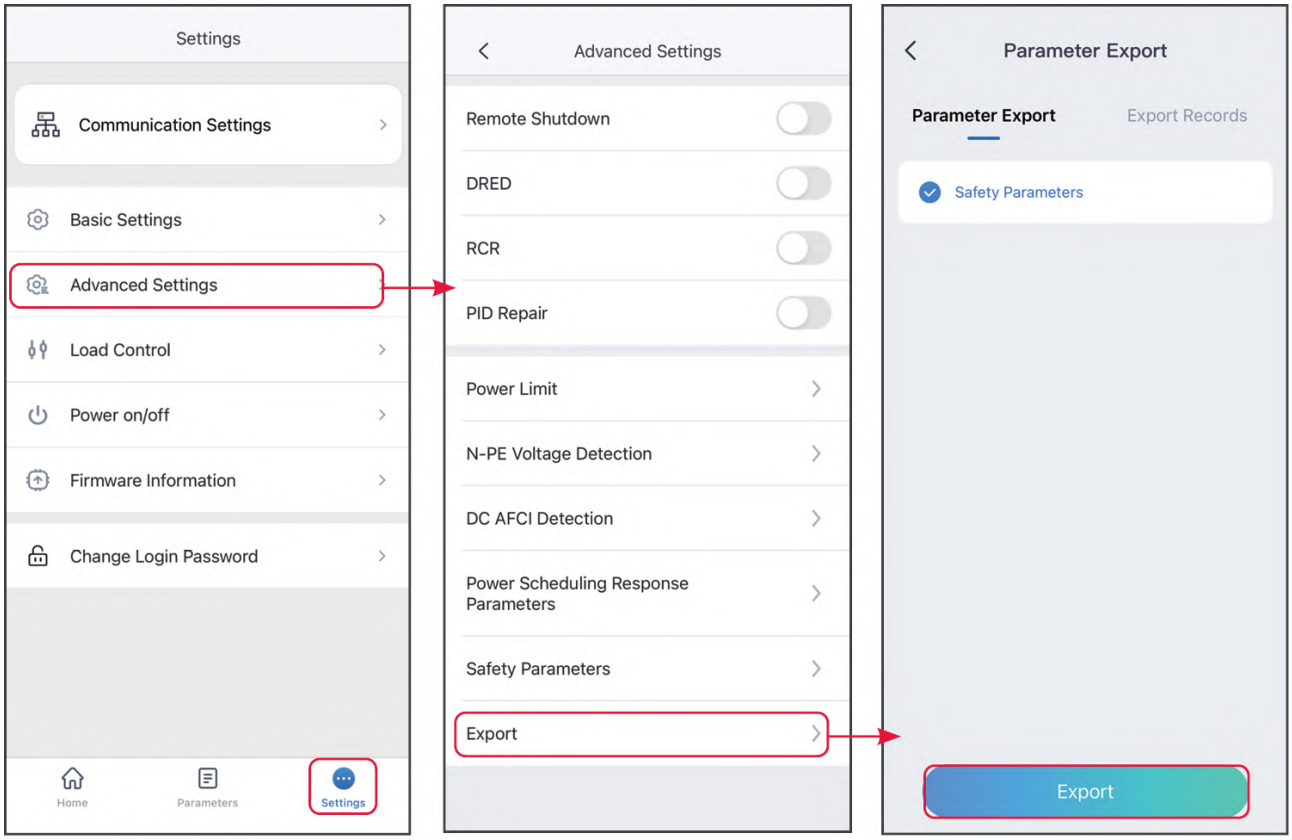
2.5.8.6 Configurar los parámetros de Frecuencia para el paso de falla

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de parámetros de seguridad > Frecuencia Paso de falla**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese los valores de los parámetros según las necesidades reales.

Número de serie	Nombre del parámetro	Explicación
1	Habilitación de paso a través	Habilitar la función de paso a través de Frecuencia.
2	UFnpunto Frecuencia	Configuración de subfrecuencianPunto de Frecuencia.n=1,2,3.
3	UFnHora de punta	Configuración de subfrecuencianTiempo de subfrecuencia del punto.n=1,2,3.
4	OFnPunto Frecuencia	Configuración de sobretensiónnEl Frecuencia del punto.n=1,2,3.
5	OFntiempo de punto	Configuración de sobretensión de frecuencianTiempo de sobretensión del punto.n=1,2,3.

2.5.9 Parámetros de seguridad eléctrica de exportación

Algunos modelos admiten la exportación de archivos de parámetros de seguridad después de seleccionar el país de normativa.
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Exportar**, ingrese a la página de exportación de parámetros de seguridad.
Paso 2: Seleccione los parámetros de seguridad y haga clic en**exportar**Puede comenzar a descargar el archivo actual de parámetros de seguridad. Una vez completada la exportación, haga clic en...**compartir**Según las necesidades reales, seleccione cómo abrir el archivo de exportación.



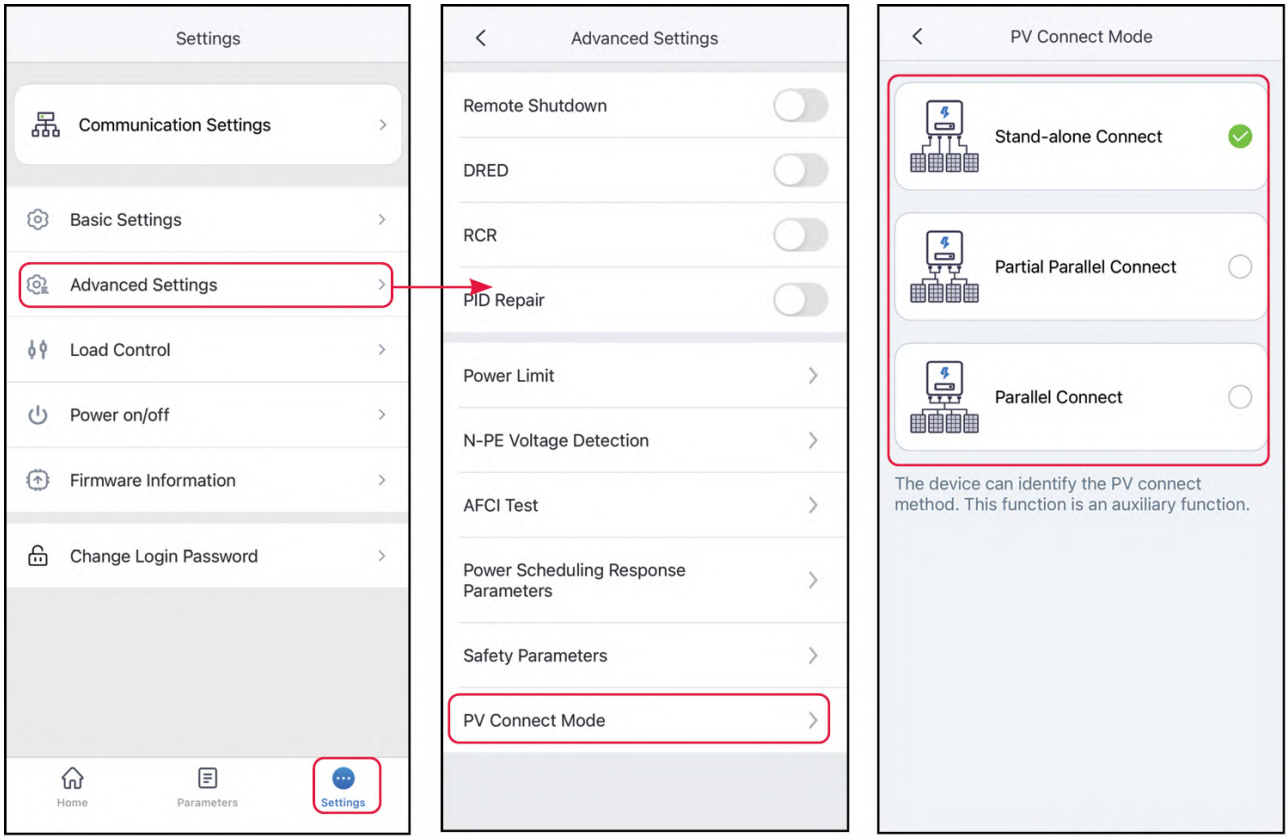
SLG00CON0037

2.5.10 Configurar el modo de conexión PV

Para ciertos modelos, es necesario configurar manualmente el Módulo fotovoltaicométodo de conexión del puerto InversorMPPT.

Paso 1A través de**Inicio > Configuración > Configuración avanzada > Modo de conexión PV**, ingrese a la página de configuración.

Paso 2 De acuerdo con el método de conexión real de Módulo fotovoltaico, configúrelo como conexión independiente, conexión en paralelo parcial o conexión en paralelo.



SLG00CON0039

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Conexión independiente	Las conexiones externas Módulo fotovoltaico se corresponden uno a uno con los puertos de entrada fotovoltaicos del lado Inversor.
2	conexión en paralelo parcial	Cuando un conjunto de Módulo fotovoltaico se conecta a los puertos MPPT múltiples en el lado del Inversor, también hay otros módulos fotovoltaicos conectados a otros puertos MPPT en el lado del Inversor.
3	conexión en paralelo	Cuando el Módulo fotovoltaico externo está conectado al puerto de entrada fotovoltaico del lado Inversor, un circuito Módulo fotovoltaico se conecta a múltiples puertos de entrada fotovoltaicos.

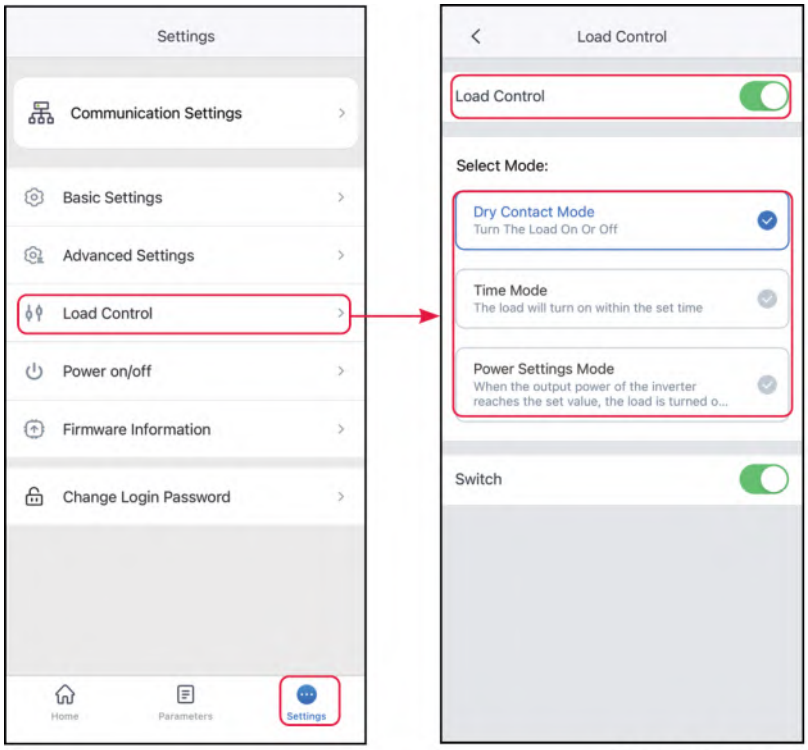
2.6 Configuración del control de carga

Cuando el Inversor admite la función de control de carga, se puede controlar la carga mediante la aplicación SolarGo.

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Control de carga**, ingresar a la página de configuración.

Paso 2 Habilitar la función de control de carga.

Paso 3: Configurar el modo de control según las necesidades reales, actualmente se admiten los modos de contacto seco, modo de tiempo y modo de configuración Potencia.



SLG00CON0040

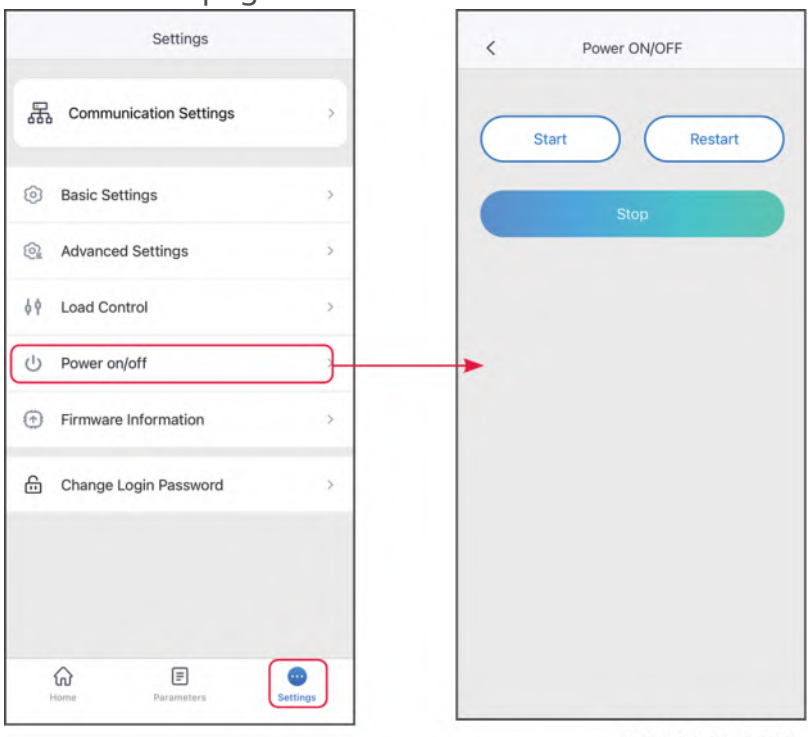
- Modo de contacto seco: Cuando el estado del interruptor se selecciona como abierto, comienza a suministrar energía a la carga; cuando el estado del interruptor se establece como cerrado, se detiene el suministro de energía a la carga. Configure el estado del interruptor según las necesidades reales.
- Modo de tiempo: dentro del período de tiempo establecido, la carga se suministrará o cortará automáticamente.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Tiempo de encendido	El modo de tiempo se activará durante el período entre la hora de encendido y la hora de apagado.
2	Tiempo de cierre	
3	Repetir	Configurar repetición Frecuencia.

- Modo de configuración: Establece la salida de Inversor del Potencia. Cuando el valor real de la salida de Inversor alcanza el valor configurado, comienza a suministrar energía a la carga.

2.7 Arranque/Parada Inversor

Paso 1A través de**Inicio > Configuración > Arranque del equipo**Ingresar a la interfaz de configuración.
Paso 2hacer clic**Inicio**Iniciar Inversor, hacer clic**Reiniciar**Reiniciar Inversor o hacer clic**Detener**Apagar Inversor.



SLG00CON0038

2.8 Ver información del firmware / Actualización del firmware

Atención

- Actualizar la versión DSP, la versión ARM y la versión de firmware módulo de comunicación del Inversor. Algunos dispositivos no admiten la actualización de la versión del software a través de la aplicación SolarGo, consulte la situación real.
- Después de iniciar sesión, si aparece el cuadro de diálogo de actualización de firmware, haga clic en**Actualización de firmware**Puede saltar directamente a la interfaz de visualización de información del firmware.

Opción de actualización uno
Requisitos para la actualización local del firmware:

- Ha obtenido el paquete de actualización a través de su distribuidor o centro de servicio postventa.
- El paquete de actualización ha sido copiado al teléfono.

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Información del firmware**, ingrese a la interfaz de visualización de información del firmware.

Paso 2 Haga clic en la esquina superior derecha de la interfaz. ••• > **Subir firmware**Importar archivo local. Haga clic.**Actualización**Complete la actualización según las indicaciones de la interfaz.

Paso 3(Opcional) Haz clic en la esquina superior derecha de la interfaz. ••• > **Registro de actualizaciones**, podrá ver el registro de actualización de la versión del firmware.
Método de actualización dos

Atención

- Cuando aparezca un punto rojo en el lado derecho de la información del firmware, haga clic para ver los detalles de la actualización del firmware.
- Durante el proceso de actualización, asegúrese de que la red esté estable y que el dispositivo permanezca conectado a SolarGo; de lo contrario, la actualización podría fallar.

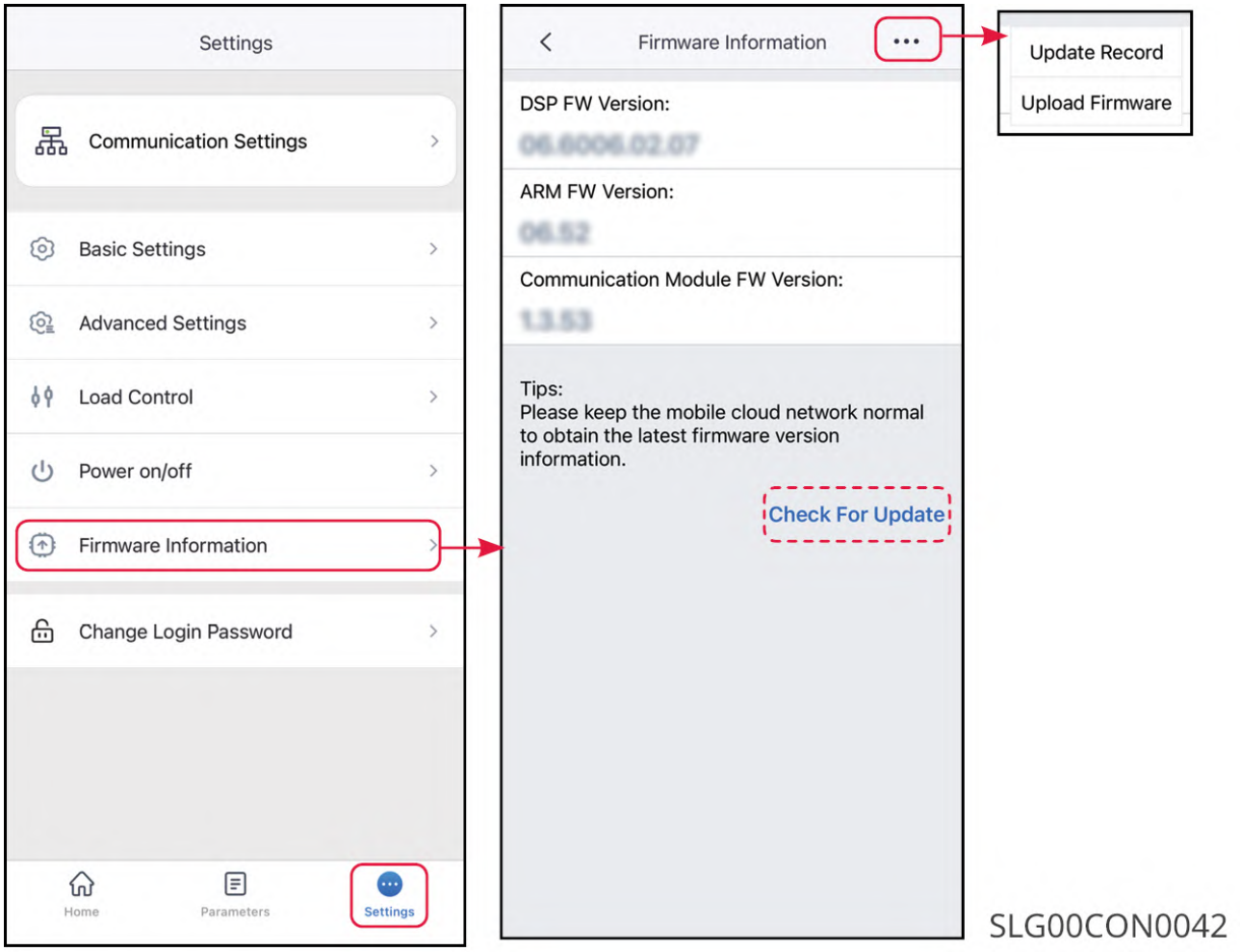
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Información del firmware**, ingrese a la interfaz de visualización de información del firmware.
Paso 2(Opcional) Haga clic**Verificar actualizaciones**, verificar si hay una versión de firmware más reciente disponible para actualizar.
Paso 3 Según la indicación real de la interfaz, haga clic.**Actualización de firmware**, podrá ingresar a la interfaz de actualización de firmware.
Paso 4(Opcional) Haga clic**Saber más**, consultar información relacionada con el firmware, como la versión actual, la última versión, el historial de actualizaciones del firmware, etc.
Paso 5hacer clic**Actualización**Complete la actualización según las indicaciones de la interfaz.

Método de actualización tres

Atención

- Cuando se utiliza el módulo WiFi/LAN Kit-20 o WiFi Kit-20 para la comunicación y el firmware del módulo es la versión V2.0.1 o superior, se puede habilitar la función de actualización automática del dispositivo.
- Después de activar la función de actualización automática del equipo, si hay una actualización de la versión del firmware del módulo y el equipo ya está configurado en la red, se actualizará automáticamente a la versión de firmware correspondiente.

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Información del firmware**, ingrese a la interfaz de visualización de información del firmware.
Paso 2 Active o desactive la función de actualización automática del equipo según las necesidades reales.

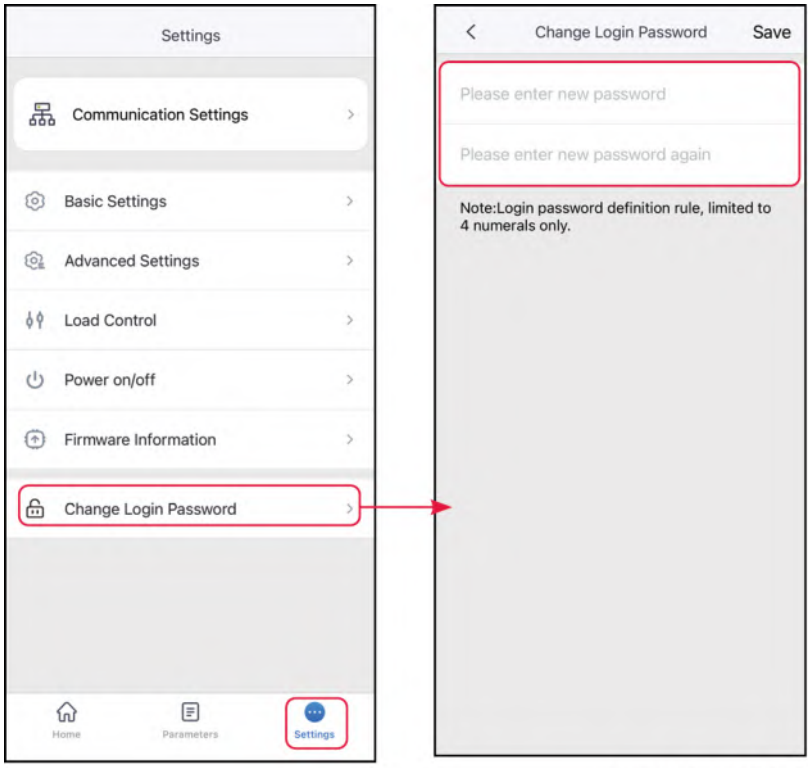


2.9 Modificar contraseña de inicio de sesión

Atención

La contraseña de inicio de sesión de la aplicación SolarGo al conectarse a Inversor admite modificaciones. Después de cambiar la contraseña, recuerde guardarla. Si olvida la contraseña, póngase en contacto con el servicio de atención posventa para resolverlo.

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Cambiar contraseña de acceso**, ingresar a la página de configuración.
Paso 2 Modifique la contraseña según la situación real.



SLG00CON0041

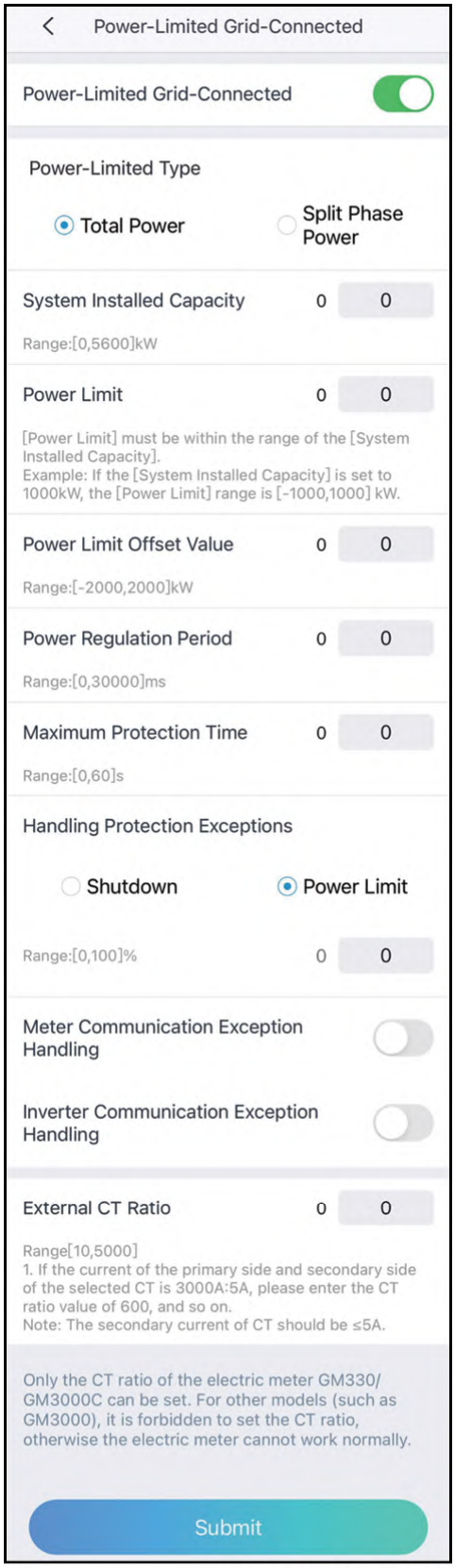
2.10 Configurar los parámetros de conexión a red con limitación de Potencia (en paralelo)

Atención

- Cuando la carga del sistema fotovoltaico no puede consumir toda la energía generada, el excedente se inyecta a la Red eléctrica. Mediante la configuración de parámetros de limitación de conexión a la red Potencia, se puede controlar la cantidad de generación inyectada a la Red eléctrica.
- Solo aplicable en escenarios donde múltiples Inversor forman un sistema de operación en paralelo.

Paso 1: conectar el Inversor maestro en sistemas en paralelo, a través de**Inicio > Configuración > Limitación de conexión a la red Potencia**, ingrese a la página de configuración de parámetros.

Paso 2 Habilitar**Limitación de conexión a la red Potencia**Función, ingrese los valores de los parámetros según las necesidades reales, haga clic en**Presentar**Configuración de parámetros completada.



SLG00CON0043

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Modo de limitación	Seleccione el modo de salida del Potencia del equipo de control según la situación real. • Potencia total Potencia: Controlar que la potencia total Potencia en el punto de conexión no supere el valor de salida Limitación de potencia. • División de fases Potencia: Controlar que la tensión en cada fase Potencia del punto de conexión no supere el valor de salida Limitación de potencia.
2	Capacidad instalada del sistema	Establecer la capacidad total de todos los Inversor en el sistema.
3	Interconexión a la red eléctrica	Según los requisitos de algunos países o regiones, se establece la máxima Potencia que el equipo puede inyectar realmente en la Red eléctrica.
4	Valor de desviación de la sincronización de red	Configurar el rango ajustable de la máxima Potencia que el equipo puede inyectar a la Red eléctrica.
5	Período de regulación de Potencia	Configurar el intervalo mínimo de tiempo para el ajuste de Inversor y Potencia.
6	Tiempo máximo de protección	• Según los requisitos de algunos países o regiones, se permite que el equipo Potencia inyectada a la red exceda los valores límite dentro del tiempo especificado. • Configurar el tiempo máximo desde la detección de que Potencia inyectada a la red supera el valor límite hasta el ajuste de Potencia al valor límite.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
7	Protección y manejo de anomalías	Cuando se presentan anomalías de protección, anomalías de comunicación o anomalías en la comunicación del medidor eléctrico en Inversor, se pueden tomar las siguientes medidas de protección: • Parada: parada del equipo • Conexión a la red Limitación de potencia: el equipo continúa funcionando según el porcentaje del valor nominal Potencia.
8	Tratamiento de anomalías en la comunicación del medidor eléctrico	
9	Tratamiento de anomalías en la comunicación Inversor	
10	Tiempo de espera de comunicación Inversor	Se toman las medidas de protección correspondientes cuando la Inversor excede el tiempo de configuración establecido por anomalía en la comunicación.
11	Externo conectadoMeter CTProporción	Configurado como externo.CTRelación entre el lado primario y el lado secundario del corriente.

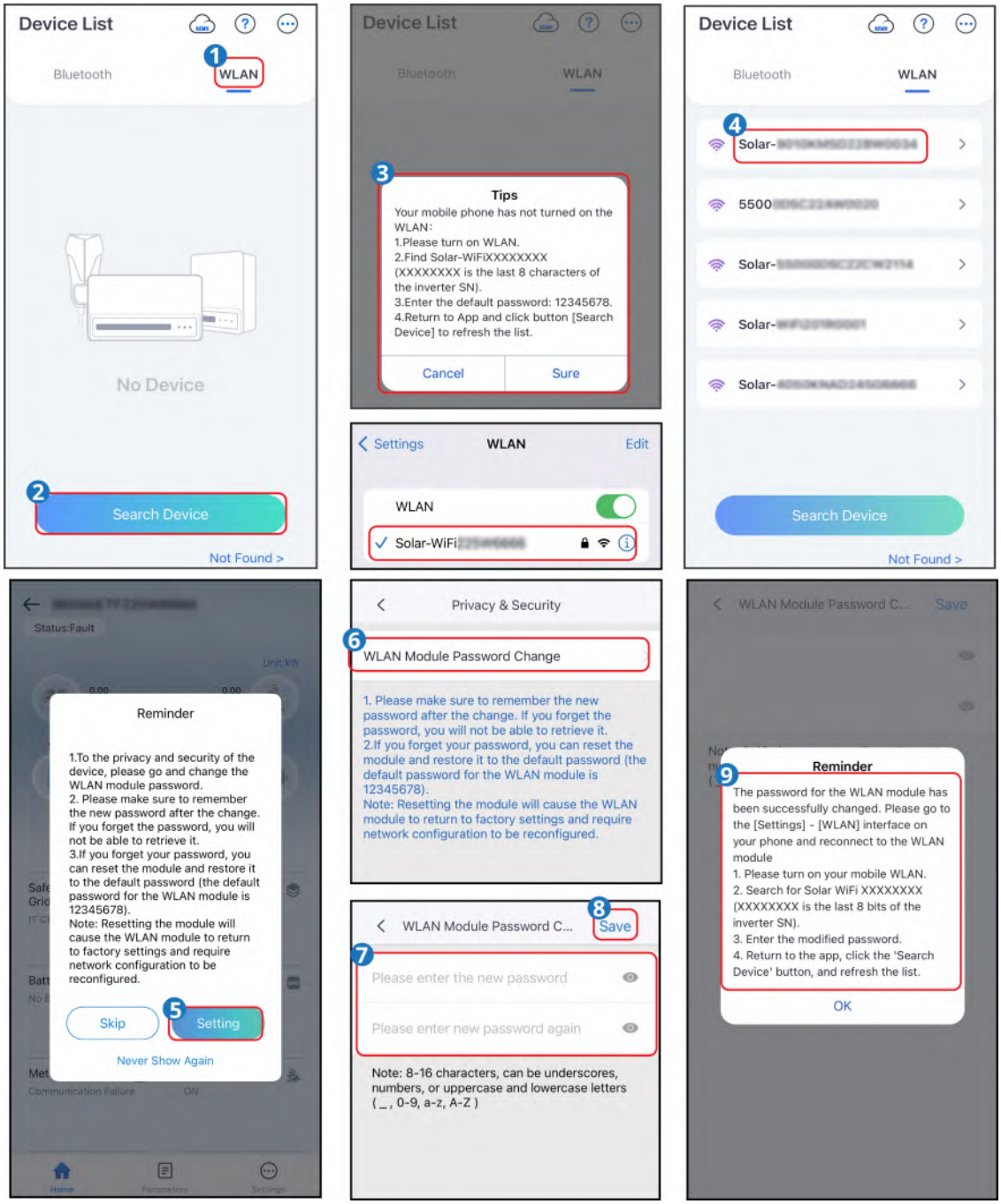
3 Configurar los parámetros de Inversor de almacenamiento

3.1 Conexión Inversor de almacenamiento

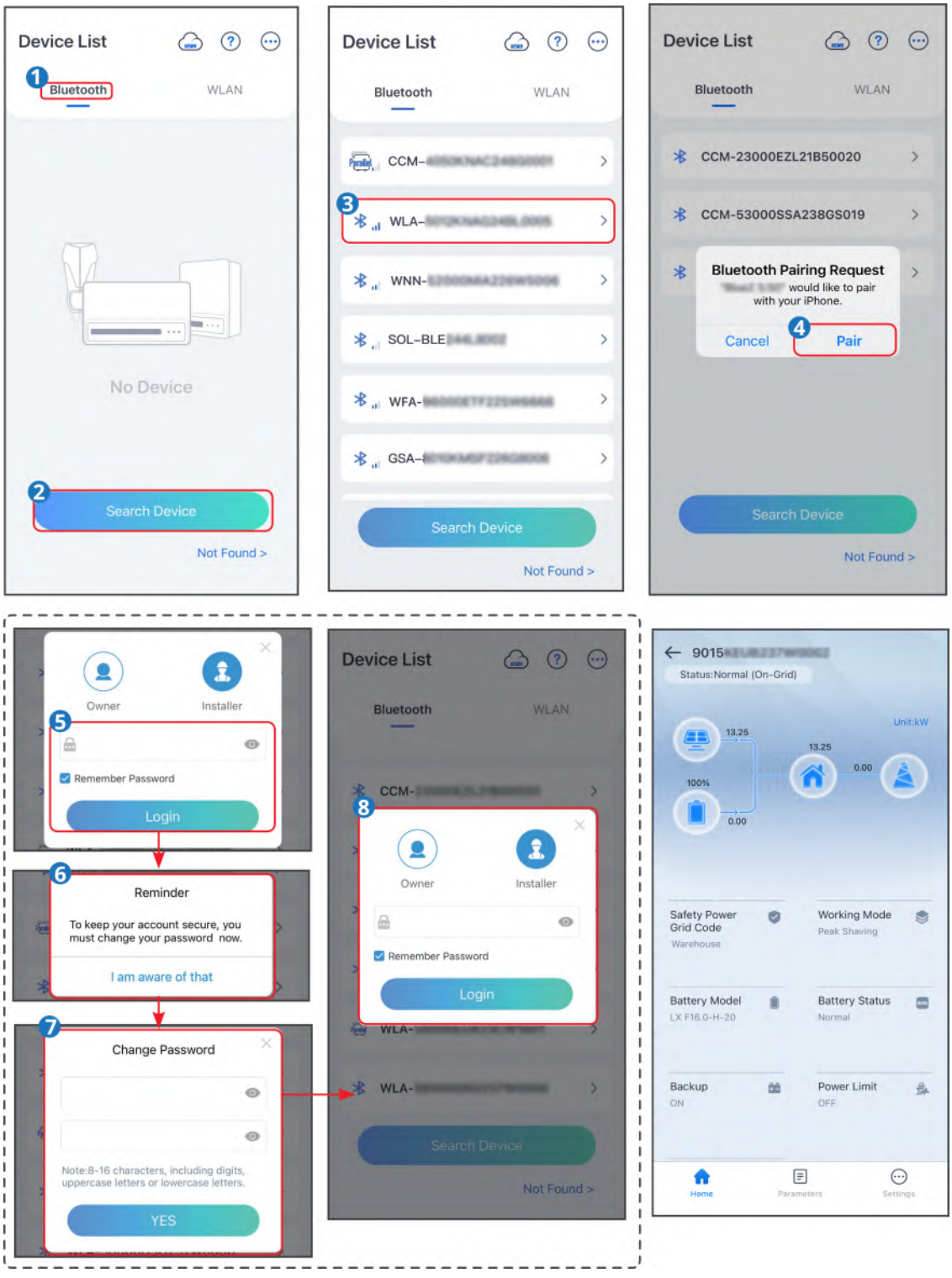
Paso 1 Confirmar que el Inversor está energizado y que tanto el módulo de comunicación como el Inversor están funcionando correctamente.
Paso 2 Según el tipo de módulo de comunicación, seleccione la pestaña Bluetooth o WLAN en la interfaz de inicio de la aplicación SolarGo.
Paso 3(Opcional): Si opta por conectar el dispositivo a través de WiFi, active primero la configuración de WiFi del teléfono móvil y conéctese a la señal WiFi de Inversor. La contraseña predeterminada es: 12345678.
Paso 4 Despliegue hacia abajo o haga clic en buscar equipo para actualizar la lista de dispositivos. Confirme el nombre de la señal Inversor según el número de serie Inversor. Haga clic en el nombre de la señal Inversor para acceder a la interfaz de inicio de sesión. Cuando varios Inversor forman un sistema en paralelo, seleccione el equipo correspondiente según el número de serie Inversor maestro.
Paso 5(Opcional): Cuando conecte el dispositivo por Bluetooth por primera vez, aparecerá un mensaje de emparejamiento en la interfaz. Haga clic en "Emparejar" para continuar con la conexión y acceder a la pantalla de inicio de sesión.
Paso 6 Inicie sesión en la aplicación según su rol real y siga las indicaciones de la interfaz para modificar la contraseña de acceso. La contraseña inicial es: 1234.
Paso 7 Si se conecta a Inversor mediante Solar-WiFi***, modifique la contraseña inicial de conexión según las indicaciones de la interfaz; si se conecta a Inversor mediante WLA-*** o WFA-***, modifique la contraseña inicial de inicio de sesión según las indicaciones de la interfaz. Una vez modificada la contraseña, inicie sesión nuevamente y acceda a la página de detalles del dispositivo. Siga las indicaciones reales de la interfaz.
Paso 8(Opcional): Si se conecta a Inversor a través de WLA-*** o WFA-***, después de ingresar a la página de detalles del dispositivo, siga las indicaciones en la interfaz para habilitar y mantener el Bluetooth activado. De lo contrario, la señal Bluetooth se apagará una vez finalizada la conexión actual.
Método 1: Iniciar sesión a través de WLAN

Atención

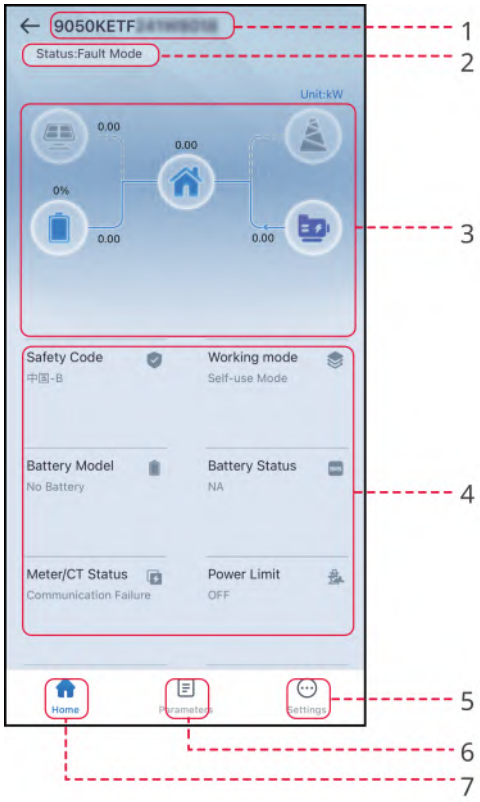
- Después de actualizar la aplicación SolarGo a la versión V5.6.2 o superior, aparecerá una ventana emergente solicitando cambiar la contraseña cada vez que se conecte al Inversor mediante WLAN. Para desactivar permanentemente la ventana emergente, haga clic en "No volver a mostrar" cuando aparezca.
- Si olvida la contraseña modificada, restablezca la contraseña mediante el restablecimiento del comunicador o la pantalla LCD Inversor, siguiendo los pasos correspondientes en el Inversor o el manual del comunicador. Tenga en cuenta que restablecer el comunicador para recuperar la contraseña inicial hará que el comunicador vuelva a la configuración de fábrica.



Método 2: Iniciar sesión a través de Bluetooth



3.2 Interfaz de Inversor de almacenamiento



Número de serie	Nombre/Icono	Instrucciones
1	Número de serie del equipo	Número de serie del dispositivo conectado.
2	Estado del equipo	Muestra el estado de Inversor, como operación, falla, etc.
3	Diagrama de flujo de energía	Mostrar el diagrama de flujo de energía del sistema fotovoltaico. La interfaz de visualización puede variar según la configuración real.
4	Estado de operación del sistema	Mostrar el estado actual del sistema en funcionamiento, como áreas de seguridad, modo de operación, modelo del Batería, estado del Batería, protección contra retroalimentación, desequilibrio trifásico, etc.
5		Interfaz de inicio. Haga clic para ver el número de serie del equipo, estado de funcionamiento, diagrama de flujo de energía, estado operativo del sistema, entre otros.
6		Interfaz de parámetros. Haz clic para ver los Inversor parámetros de operación.

Número de serie	Nombre/Icono	Instrucciones
7		• Interfaz de configuración. Haz clic para realizar configuraciones rápidas, básicas y avanzadas del Inversor. • Para acceder a la configuración rápida y avanzada, se requiere inicio de sesión. Contraseña inicial: goodwe2010 o 1111.

3.3 Configurar los parámetros de comunicación.

Atención

Cuando el método de comunicación o el módulo de comunicación conectado utilizado por Inversor sea diferente, la interfaz de configuración de comunicación puede variar. Consulte la interfaz real para obtener información precisa.

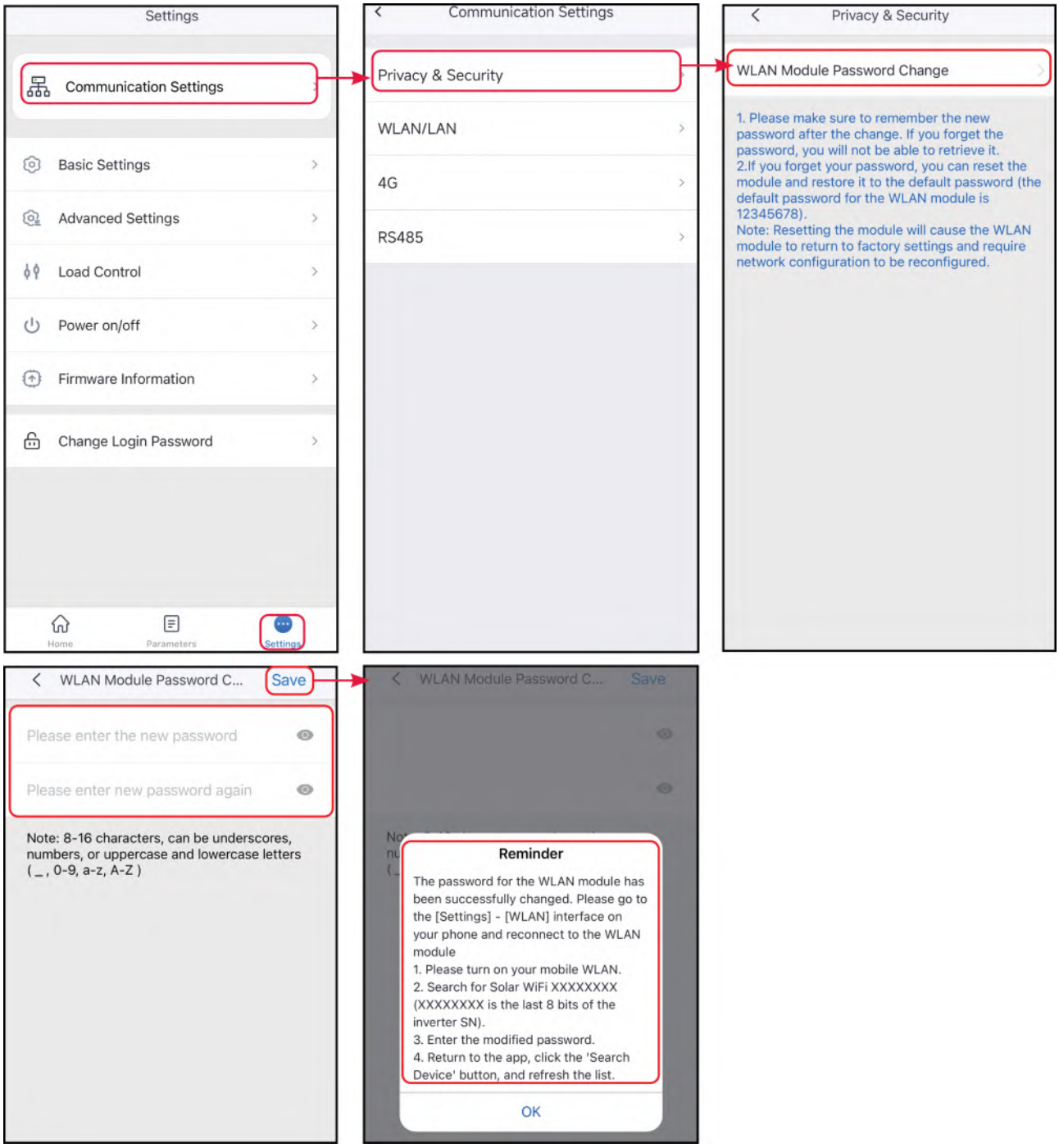
3.3.1 Configuración de parámetros de privacidad y seguridad

Tipo I

Paso 1A través de**Inicio > Configuración > Configuración de Comunicaciones > Privacidad y Seguridad > Cambio de Contraseña del Módulo WLAN**, ingrese a la página de configuración.

Paso 2 Configura una nueva contraseña para el punto de acceso WiFi módulo de comunicación según las necesidades reales y haz clic en**Guardar**Configuración completada.

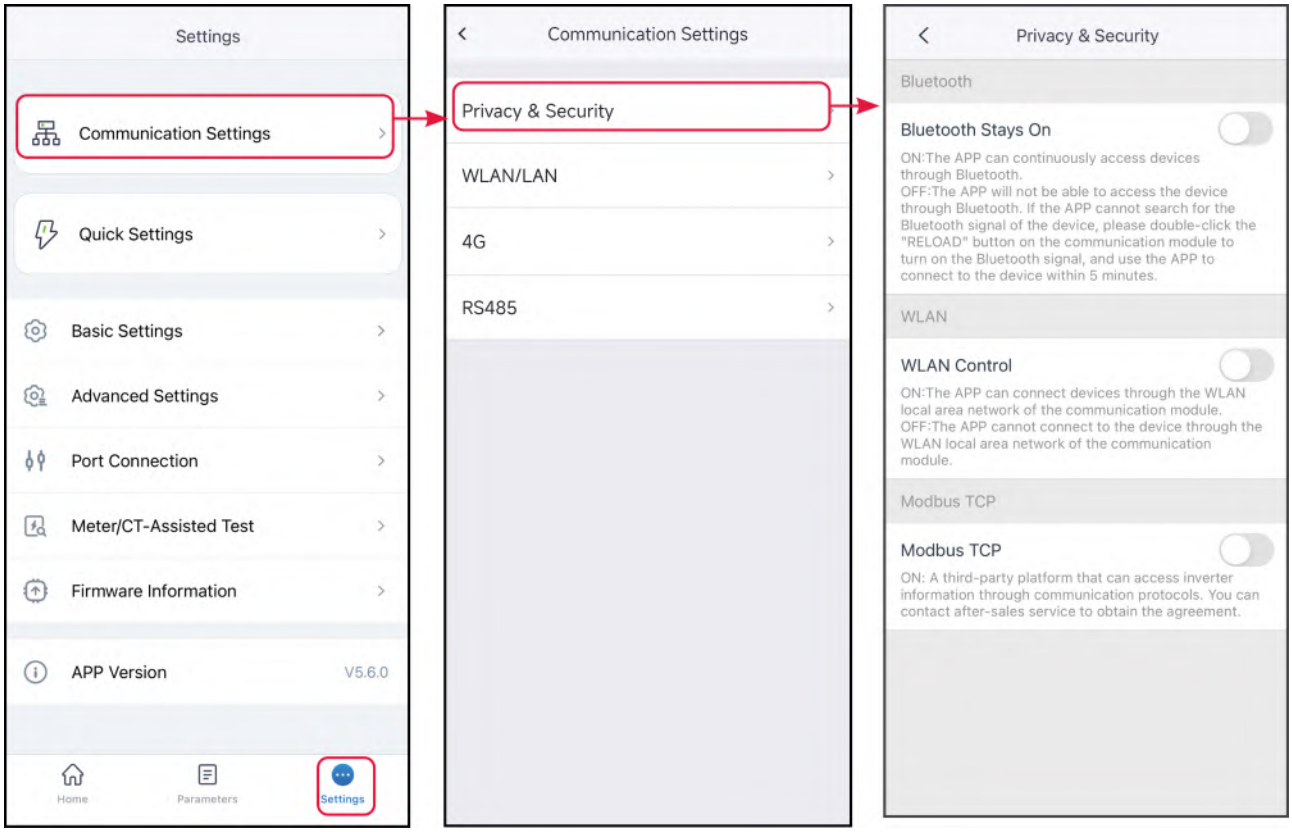
Paso 3 Abre la configuración de WiFi del teléfono y conéctate a la señal WiFi de Inversor utilizando la nueva contraseña.



Tipo II

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración de comunicación > Privacidad y seguridad**, ingrese a la página de configuración.

Paso 2 Habilitar la función correspondiente según las necesidades reales.



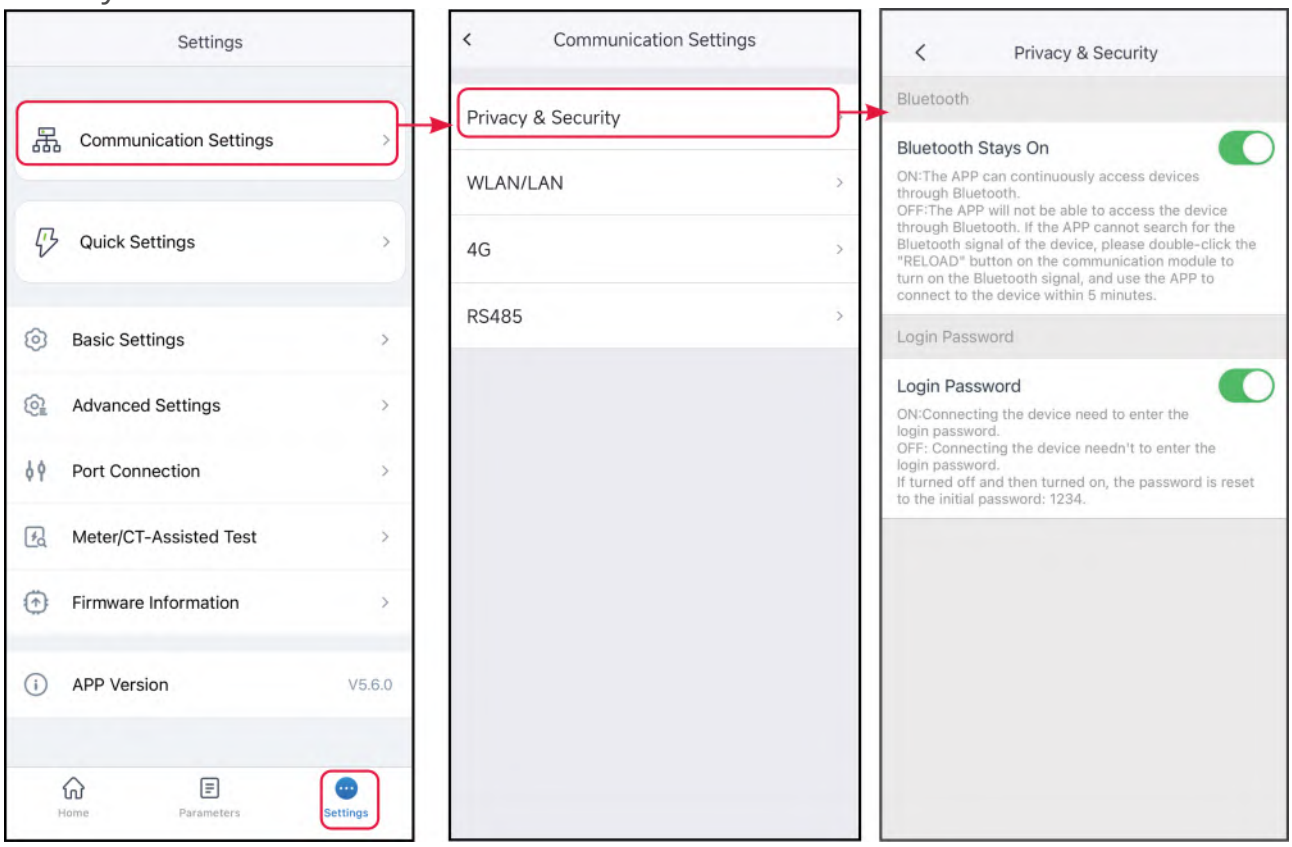
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Bluetooth siempre activo	Cerrado por defecto. Al habilitar esta función, el Bluetooth del dispositivo permanece activo continuamente, manteniendo la conexión con SolarGo. De lo contrario, el Bluetooth del dispositivo se apagará después de 5 minutos, desconectándose de SolarGo.
2	WLANcontrol	Por defecto está desactivado. Al habilitar esta función, SolarGo puede conectarse al dispositivo a través de WLAN cuando ambos están en la misma red local; de lo contrario, no se podrá establecer la conexión incluso dentro de la misma red local.
3	Modbus-TCP	Al habilitar esta función, las plataformas de terceros pueden acceder al Inversor mediante el protocolo Modbus TCP para realizar funciones de monitoreo.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
4	SSH control Ezlink	Al habilitar esta función, las plataformas de terceros pueden conectarse y controlar el sistema Linux de EzLink.

Tipo III

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración de comunicación > Privacidad y seguridad**, ingrese a la página de configuración.

Paso 2 Habilitar según las necesidades reales.**Bluetooth siempre activo**y**Contraseña de acceso**Funcionalidad.



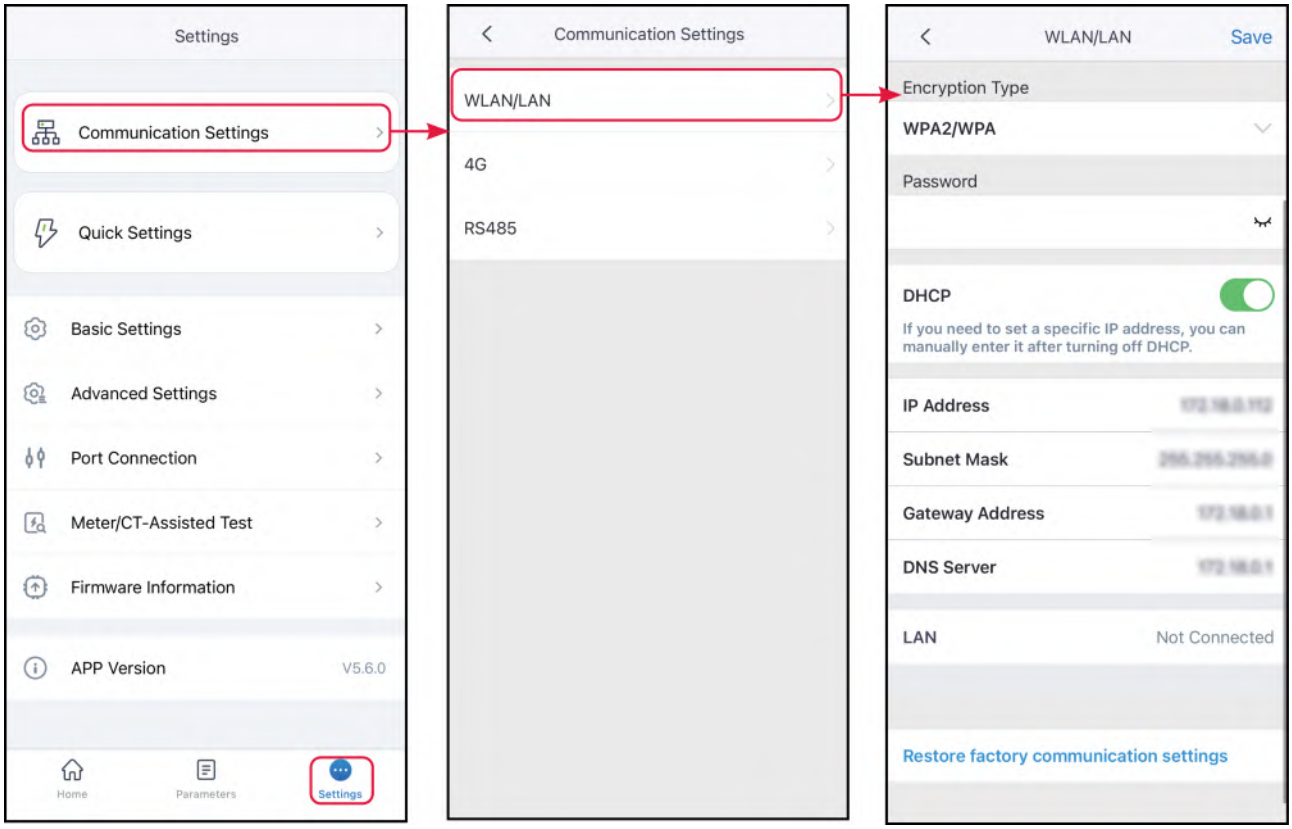
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Bluetooth siempre activo	Cerrado por defecto. Al habilitar esta función, el Bluetooth del dispositivo permanece activo continuamente, manteniendo la conexión con SolarGo. De lo contrario, el Bluetooth del dispositivo se apagará después de 5 minutos, desconectándose de SolarGo.
2	Contraseña de acceso	Por defecto está desactivado. Cuando esta función está habilitada, el dispositivo solicitará una contraseña de inicio de sesión al conectarse a SolarGo. La primera vez que utilice la contraseña de inicio de sesión, emplee la contraseña inicial y siga las instrucciones en pantalla para modificarla.

3.3.2 Configurar parámetros WLAN/LAN

Atención

Cuando los Inversor conectados a los módulo de comunicación son diferentes, la interfaz de configuración de comunicación puede variar. Por favor, refiérase a la interfaz real.

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración de comunicación > WLAN/LAN**, ingrese a la página de configuración.
Paso 2 Configurar la red WLAN o LAN según la situación real.



Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Nombre de red	Aplicable para WLAN. Seleccione la red correspondiente según la situación real para comunicar el equipo con el Router o el conmutador.
2	Contraseña	Aplicable para WLAN. Introduzca la contraseña de la red seleccionada actualmente.
3	DHCP	Cuando Router utiliza dinámicaIPModo, abrir.DHCPFuncionalidad. Cuando se utiliza Router como estáticoIPModo o al usar un conmutador, apagar.DHCPFunción.
4	IPDirección	CuandoDHCPNo es necesario configurar este parámetro al iniciar. CuandoDHCPAl cerrar, configure este parámetro según Router o la información del conmutador.
5	Máscara de subred	
6	Dirección de puerta de enlace	

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
7	DNSServidor	

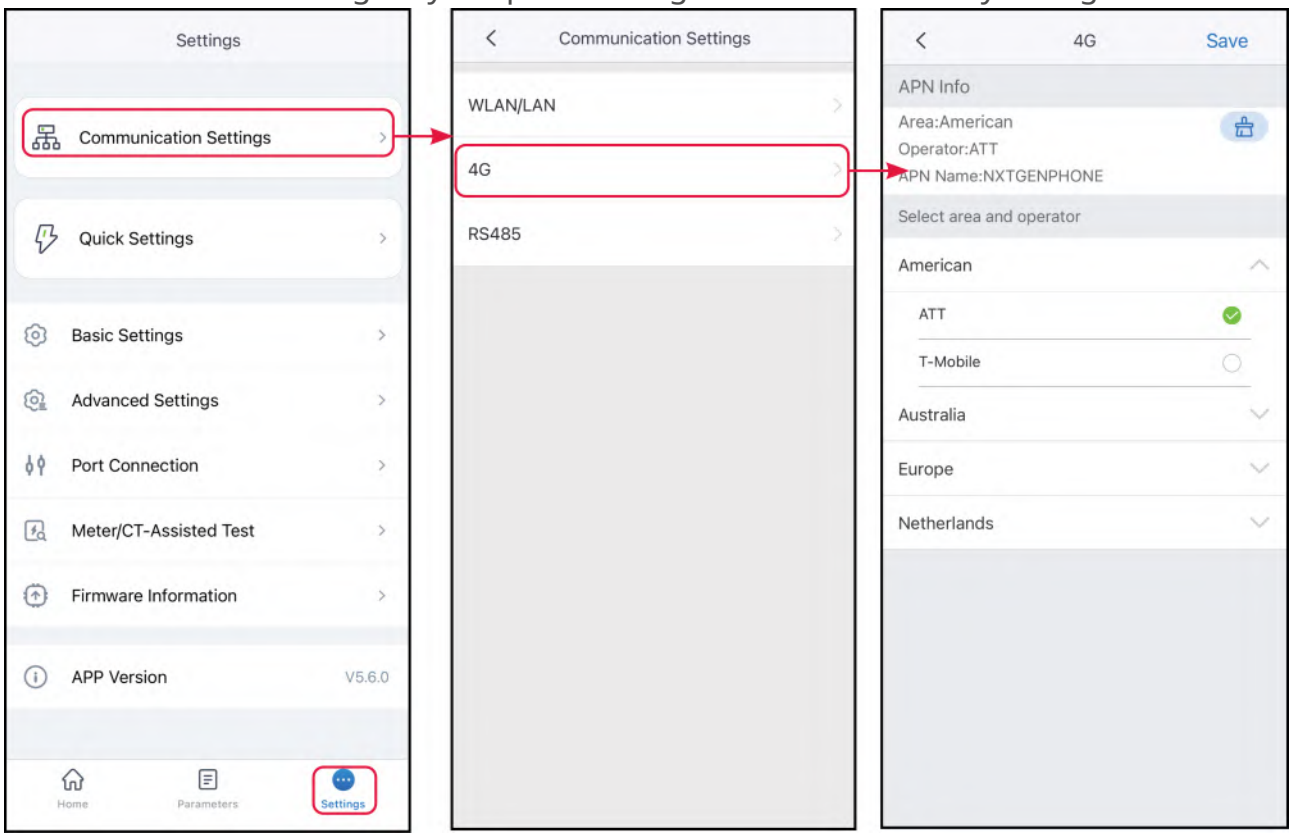
3.3.3 Configurar los parámetros de APN

Atención

- La configuración APN solo se aplica para configurar la información de la tarjeta SIM del dispositivo de comunicación 4G.
- Si necesita utilizar el módulo 4G para lograr la comunicación 4G, configure primero los parámetros APN a través del módulo Bluetooth o del módulo WiFi.

Paso 1: A través de**Página principal > Configuración > Configuración de comunicación > 4G**, ingrese a la página de configuración.

Paso 2: Seleccione la región y el operador según la situación real y configure la red.

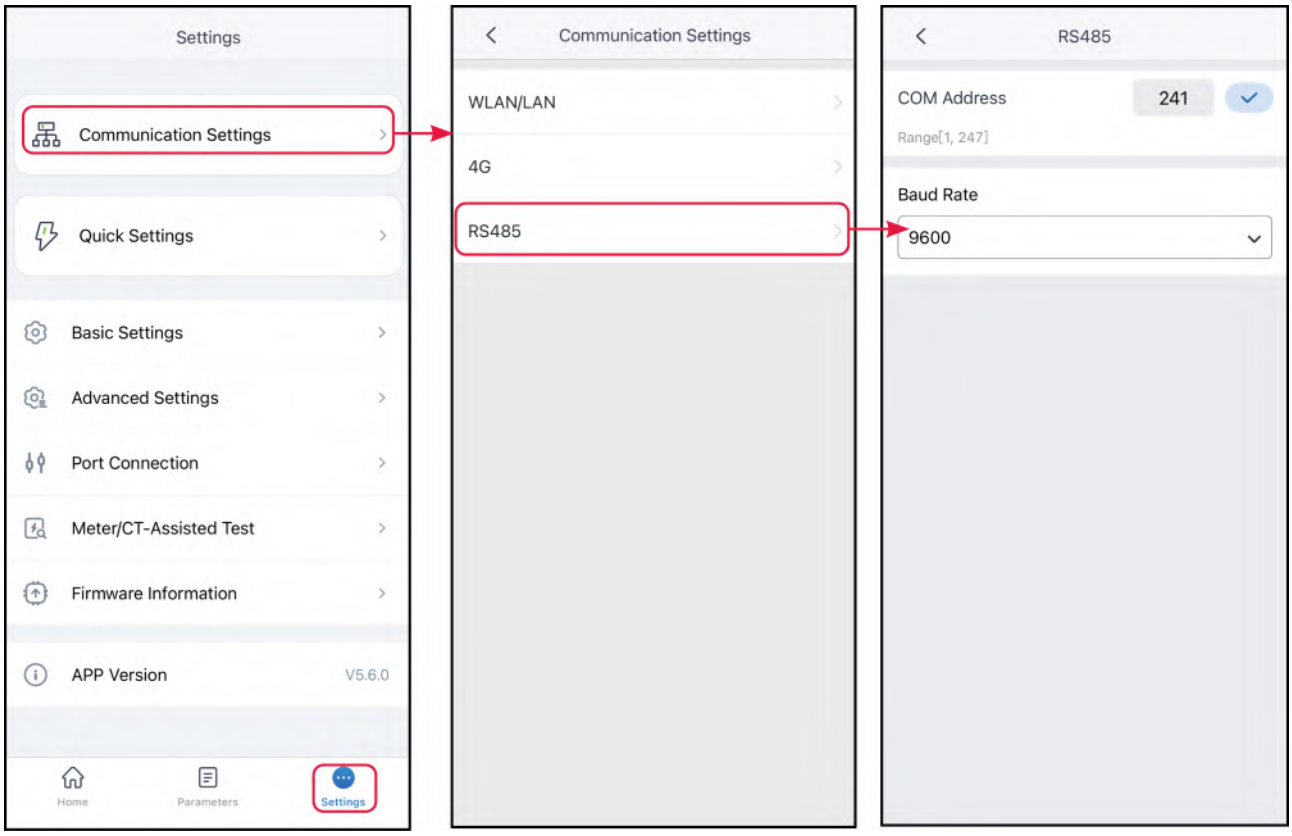


3.3.4 Configurar los parámetros de comunicación RS485

Atención

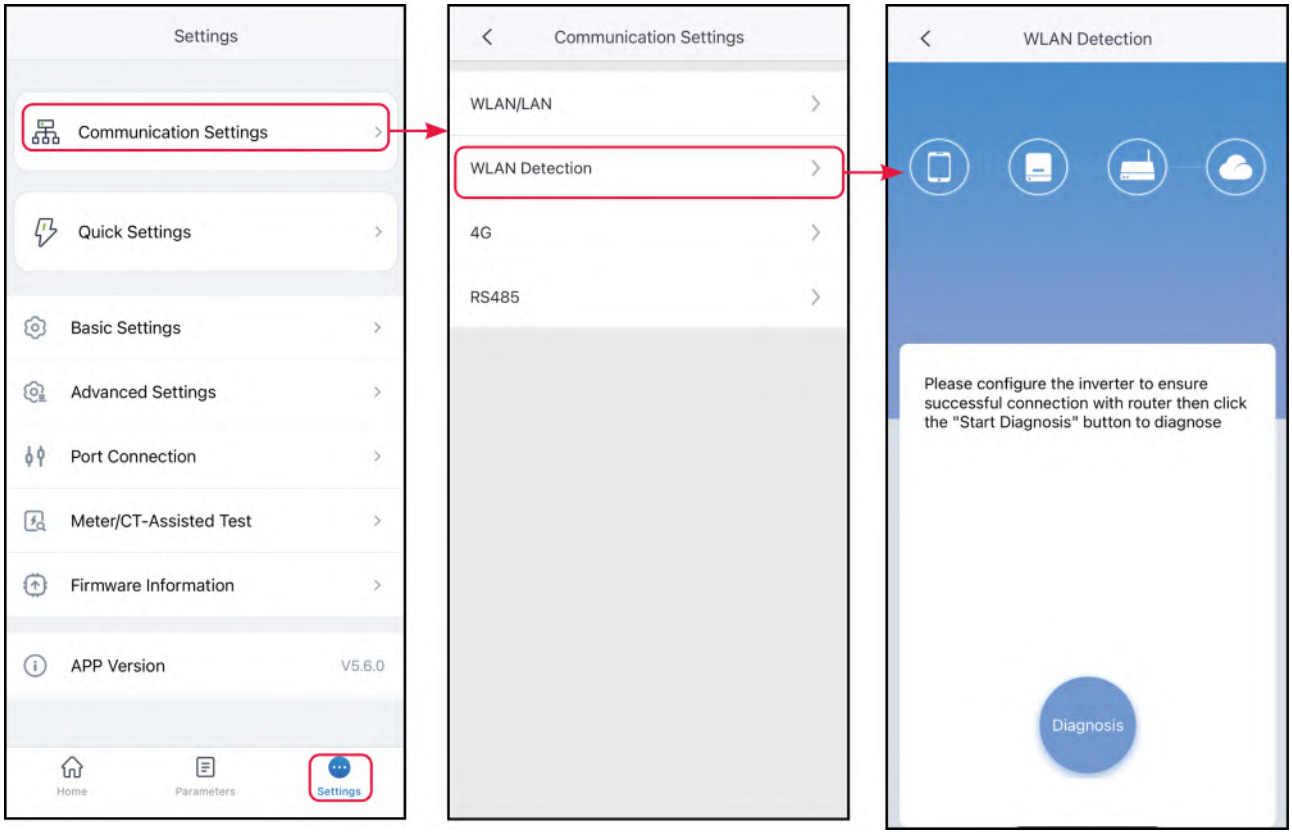
Configurar la dirección de comunicación del host del Inversor. Para un solo Inversor, establezca la dirección de comunicación según la situación real; cuando se conecten múltiples Inversor, cada Inversor debe tener una dirección diferente y ninguna de las Inversor debe configurar la dirección de comunicación en 247.

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración de comunicación > RS485**, ingrese a la página de configuración.
Paso 2 Configurar la dirección de comunicación y la velocidad en baudios según la situación real.



3.3.5 Detectar WLAN

Paso 1A través de**Inicio > Configuración > Configuración de comunicación > Detección de WLAN**, ingresar a la página de configuración.
Paso 2hacer clic**Diagnóstico**Se puede detectar el estado actual de la conexión de red.



3.4 Configurar el modo de conexión

Atención

- Solo aplicable a la serie ET40-50kW Inversor.
- En el escenario donde Inversor se ejecuta por primera vez Instalación y Instalación en modo autónomo, no es necesario configurar el modo de conexión.

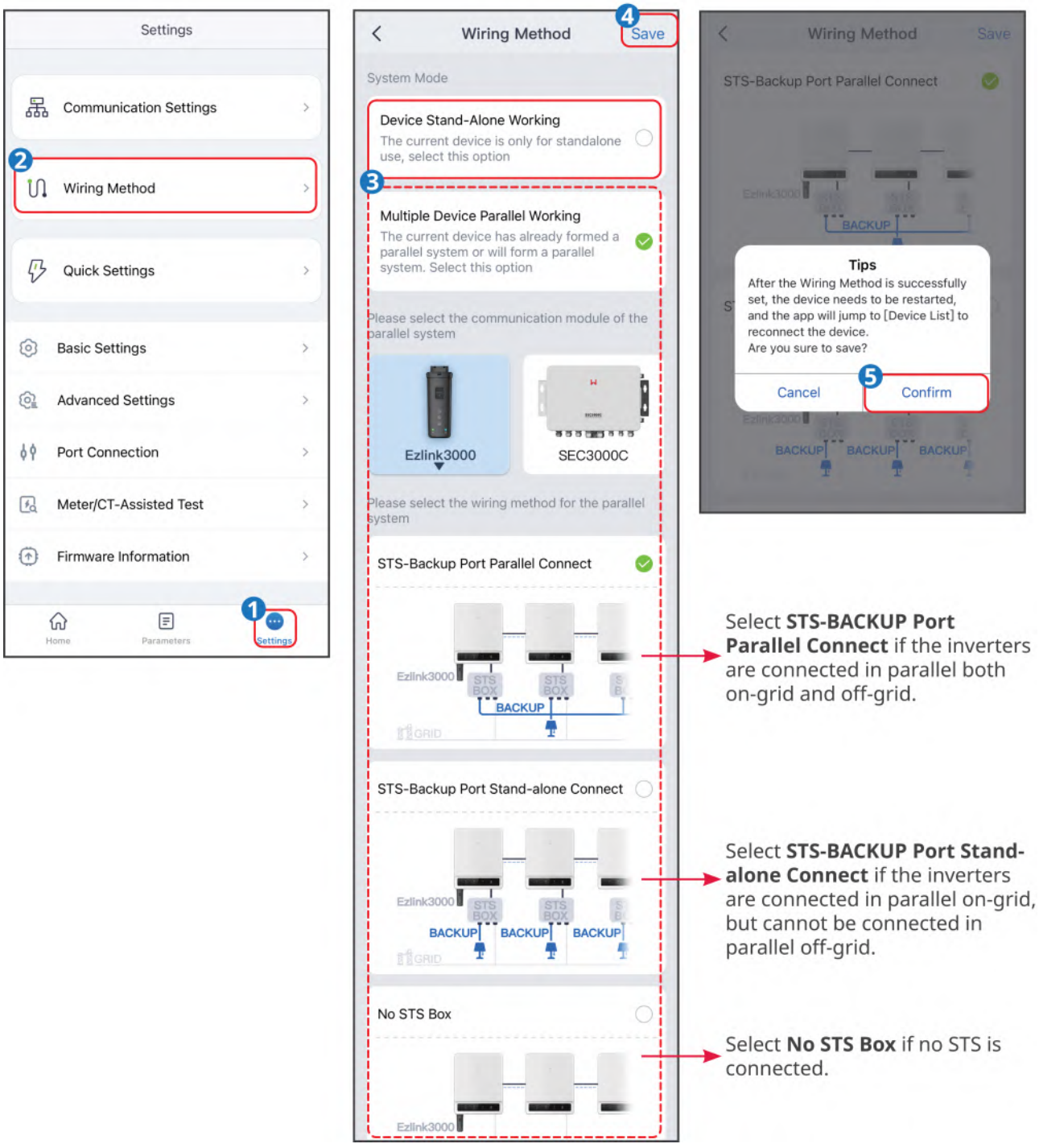
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Modo de conexión**, ingrese a la página de configuración.
Paso 2 Si el sistema actual es un sistema independiente, entonces seleccione.**Operación independiente de una sola unidad**Si el sistema actual es un sistema en paralelo, seleccione**Operación en paralelo de múltiples máquinas**y configurar el método de conexión específico según las condiciones reales.

- Cuando el sistema es un sistema híbrido tanto en red como fuera de red, seleccione...**Puerto de combinación STS-BACKUP**.
- Cuando el sistema es un sistema conectado a la red y en paralelo, o un sistema

fuera de la red sin conexión en paralelo, seleccione**Puerto STS-BACKUP con conexión independiente**.

- Cuando no hay un STS conectado en el sistema, seleccione**Sin caja STS**.

Paso 3 Haga clic**Guardar**Complete la configuración y haga clic en "Aceptar" en la ventana emergente para reiniciar el dispositivo.



3.5 Configuración rápida del sistema

Atención

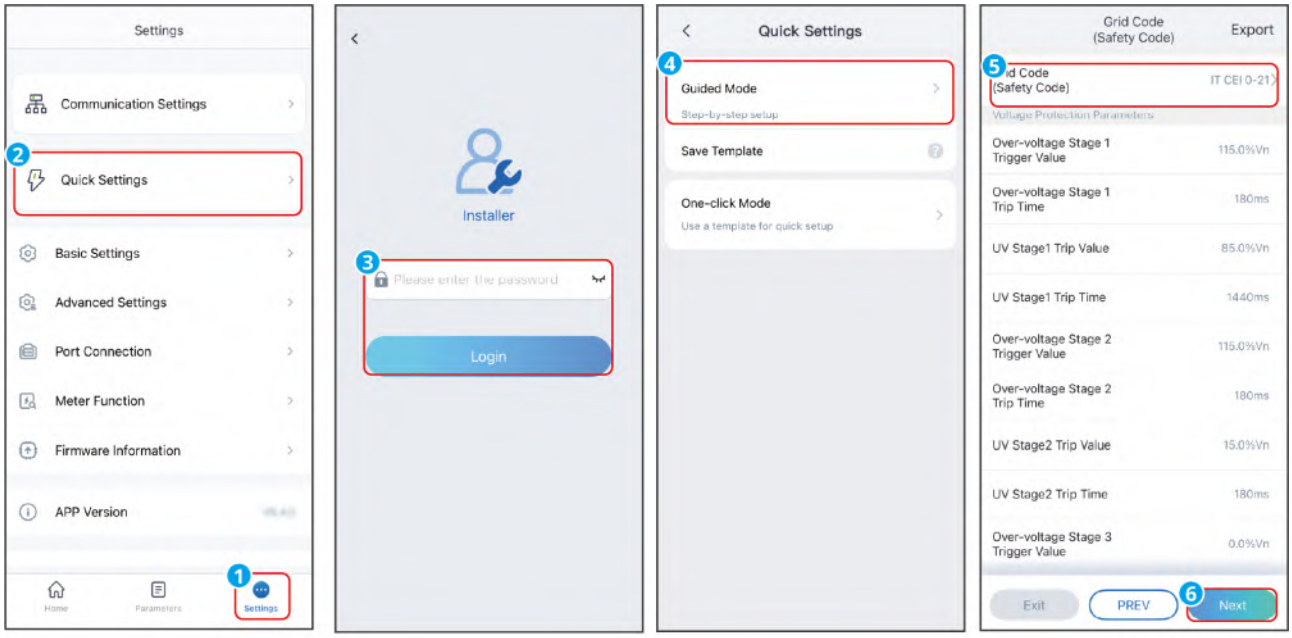
- Cuando los modelos de Inversor son diferentes, la visualización de la interfaz y la configuración de parámetros pueden variar. Por favor, refiérase a la situación real.
- Al seleccionar el país/región de seguridad, el sistema configurará automáticamente las protecciones de sobre/subtensión, sobre/subfrecuencia, los requisitos de conexión a la red Inversor/tensión/Frecuencia, la pendiente de conexión, la curva Cosφ, la curva Q(U), la curva P(U), la curva PF, y la capacidad de paso por hueco de tensión, según los requisitos normativos de cada región. Los valores específicos de los parámetros pueden consultarse después de configurar la región de seguridad en: Inicio > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de parámetros de seguridad.
- La generación de Inversor varía según el Eficiencia en diferentes modos de operación. Por favor, configure según el uso real de energía local.
  - Modo de uso propio: Modo de operación básico del sistema. La generación fotovoltaica (PV) prioriza el suministro a la carga, el excedente se destina al Batería cargada, y cualquier energía adicional se vende a la Red eléctrica. Cuando la generación PV no cubre la demanda de Consumo de carga, la carga es alimentada por la Batería; si la energía de Batería tampoco satisface la demanda de Consumo de carga, la carga es suministrada por la Red eléctrica.
  - Modo de respaldo: Se recomienda su uso en áreas con Red eléctrica inestable. Cuando ocurre Desconectado de red, el Inversor cambia al modo de trabajo fuera de la red, y el Batería descargada suministra energía a la carga para garantizar que la carga de BACKUP no se interrumpa; cuando se restablece Red eléctrica, el Inversor cambia al modo de trabajo en red.
  - Modo TOU: En cumplimiento de las regulaciones locales, se establece la compra y venta de electricidad en diferentes franjas horarias según la diferencia de tarifas pico-valle del Red eléctrica. Según la demanda real, durante las horas valle, el Batería puede configurarse en modo Cargar, Compra de electricidad de la red Cargar; durante las horas pico, el Batería puede configurarse en modo Descargar, suministrando energía a la carga a través del Batería.
  - Modo fuera de la red: Aplicable en áreas sin Red eléctrica. El PV y el Batería forman un sistema puramente fuera de la red, donde la generación PV suministra energía a la carga y el excedente carga el Batería cargada. Cuando

Atención

la generación PV no satisface la demanda de Consumo de carga, el Batería suministra energía a la carga.
- Retardo de Cargar: Aplicable en áreas con limitaciones de exportación a la red Potencia. Configura el pico de Limitación de potencia y el período de Cargar, permitiendo que el exceso de generación fotovoltaica por encima del límite de conexión a la red se utilice para cargar Batería cargada, reduciendo el desperdicio de energía solar.
- Peakshaving: Principalmente aplicable en escenarios donde el pico de compra de energía Potencia está limitado. Cuando el consumo total Potencia de Consumo de carga excede la cuota asignada en un corto período de tiempo, se puede utilizar Batería descargada para reducir el consumo de energía que supera la cuota.

3.5.1 Configuración rápida del sistema (Tipo 1)

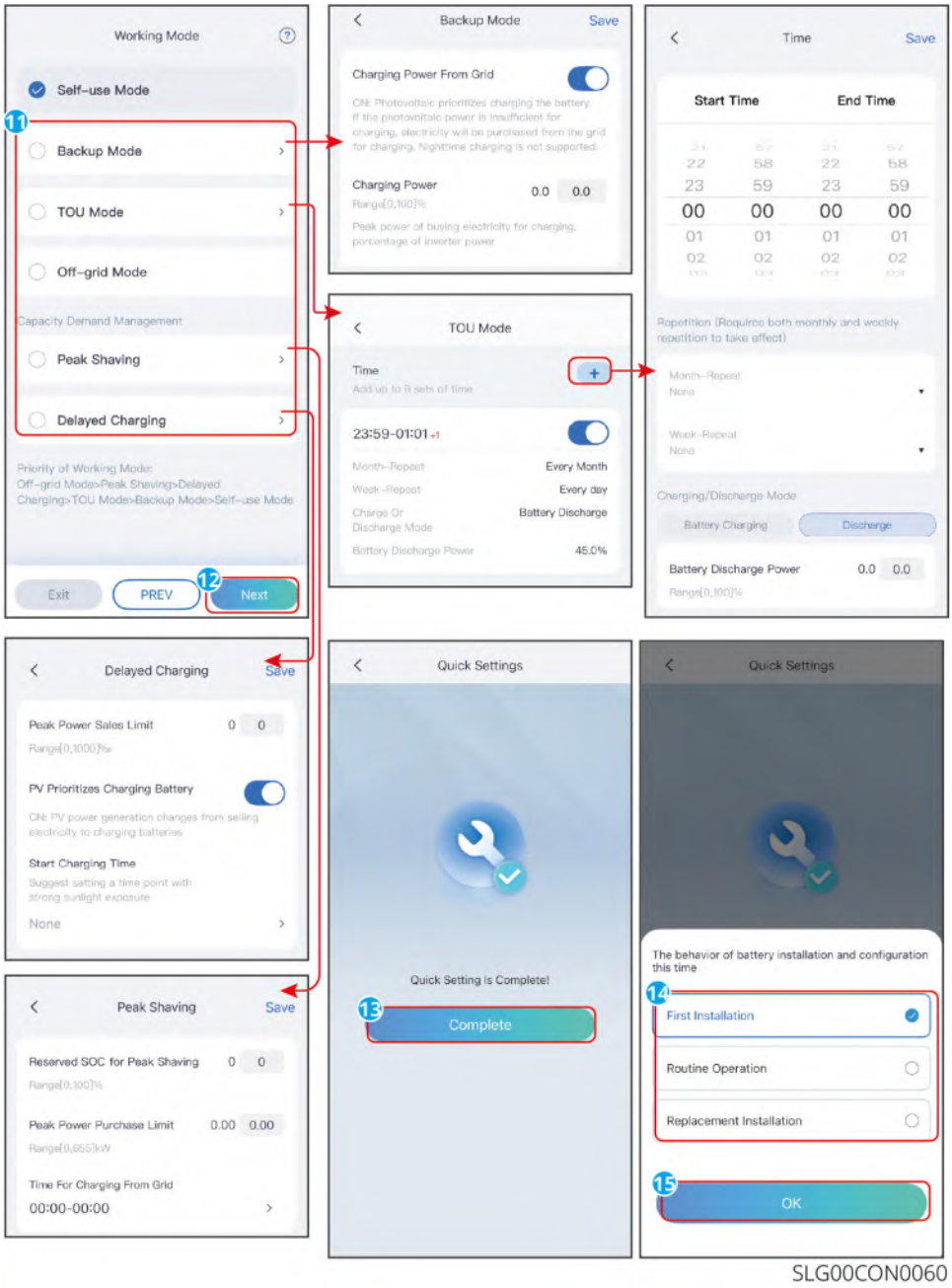
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración rápida**Ingresar a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese la contraseña para acceder a la interfaz de configuración de seguridad. La contraseña inicial del fabricante es: goodwe2010 o 1111.
Paso 3 Algunos modelos admiten la configuración con un solo clic, seleccione**Guía de configuración de modo**Sistema de configuración rápida.
Paso 4 Seleccione el código estándar Red eléctrica según el país o región donde se encuentre Inversor. Una vez configurado, haga clic en**Siguiente paso**Configurar el modo de operación.



SLG00CON0121

Paso 5 Según las necesidades reales, configure el modo de trabajo. Una vez configurado, haga clic en...**Siguiente paso**Configuración del modo de trabajo completada. Para algunos modelos, después de configurar el modo de trabajo, el sistema entrará automáticamente en el estado de autocomprobación del CT/contador eléctrico. En este momento, Inversor se desconectará temporalmente de la red y se reconectará automáticamente.

Paso 6 Seleccione el Batería según la situación real.**Primera Instalación, operación diaria**O**Cambiador de máquina**.



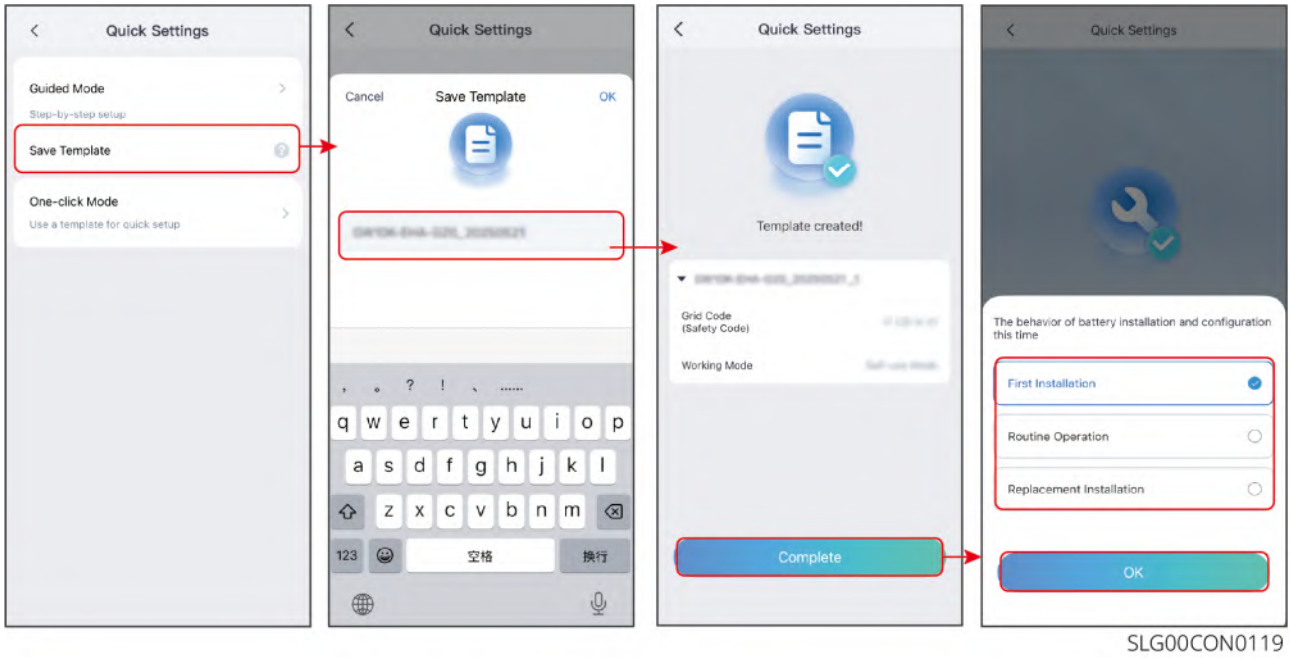
SLG00CON0060

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
Modo de respaldo		

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Red eléctrica Compra de electricidad Cargar	Habilite esta función para permitir que el sistema Compra de electricidad de la red.
2	Cargar Potencia	El porcentaje de la Potencia en la compra de electricidad respecto a la Potencia nominal de la Inversor.
Modo TOU (Tarifa por Horario de Uso)		
3	Hora de inicio	Dentro de los límites de Hora de inicio y Hora de finalización, el Batería realiza la Cargar o Descargar según el modo de carga Descargar configurado y la capacidad nominal de Potencia.
4	Hora de finalización	
5	Modo de carga de Descargar	Configurar según la necesidad real como Cargar o Descargar.
6	Potencia nominal	El porcentaje de la Potencia en relación con la Potencia nominal de Inversor durante Cargar o Descargar.
7	SOC de corte	La carga se detiene cuando la Batería alcanza el SOC establecido.
Gestión de tarifas por demanda		
8	SOC reservado para Peakshaving	En modo Peakshaving, el SOC de Batería está por debajo del SOC reservado para Peakshaving. Cuando el SOC de Batería supera el SOC reservado para Peakshaving, la función de Peakshaving se desactiva.
9	Límite máximo de compra de electricidad	Establecer el límite máximo de Potencia permitido para Compra de electricidad de la red. Cuando el consumo de carga utilizando el valor de Potencia exceda la suma de la energía generada en el sistema fotovoltaico y este límite, la Batería descargada compensará el exceso de Potencia.

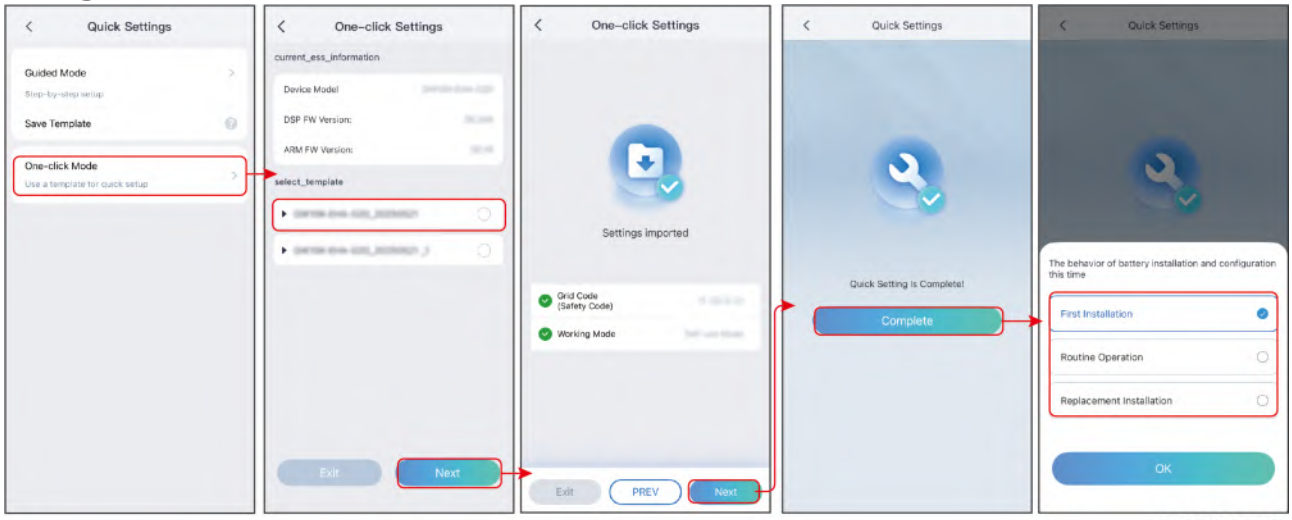
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
10	Período de compra de electricidad Cargar	Durante el período de compra de electricidad Cargar, cuando la Consumo de carga no exceda la cuota de compra de electricidad, se puede suministrar energía a Batería cargada a través de Red eléctrica. Fuera de este rango de tiempo, solo se puede utilizar la generación fotovoltaica Potencia para suministrar energía a Batería cargada.
Modo de retardo Cargar		
11	Límite máximo de venta de energía	De acuerdo con los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, se establece un límite máximo para la Potencia pico. El valor de la Limitación de potencia pico debe ser inferior al valor de salida de Limitación de potencia establecido localmente.
12	PV prioriza el suministro a Batería cargada	En el rango de tiempo Cargar, la generación fotovoltaica tiene prioridad para suministrar energía a Batería cargada.
13	Hora de inicio Cargar	

Paso 7 Para los dispositivos que admiten la configuración con un solo clic, se puede generar una plantilla basada en la configuración completada.



SLG00CON0119

Paso 8 Si ya existe una plantilla de configuración con un solo clic, puede utilizar la plantilla existente para importar directamente el modo y completar rápidamente la configuración.

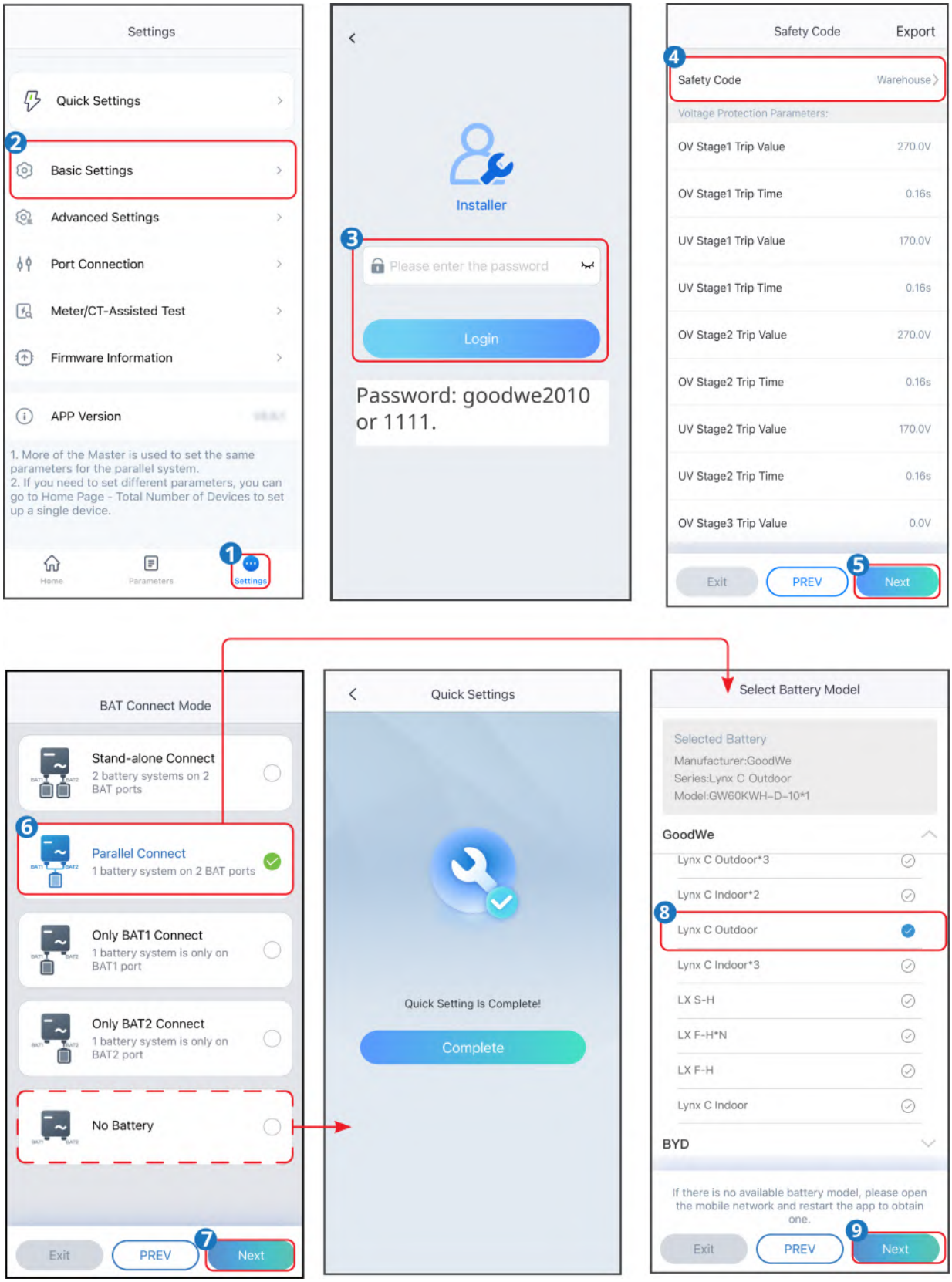


SLG00CON0120

3.5.2 Configuración rápida del sistema (Tipo 2)

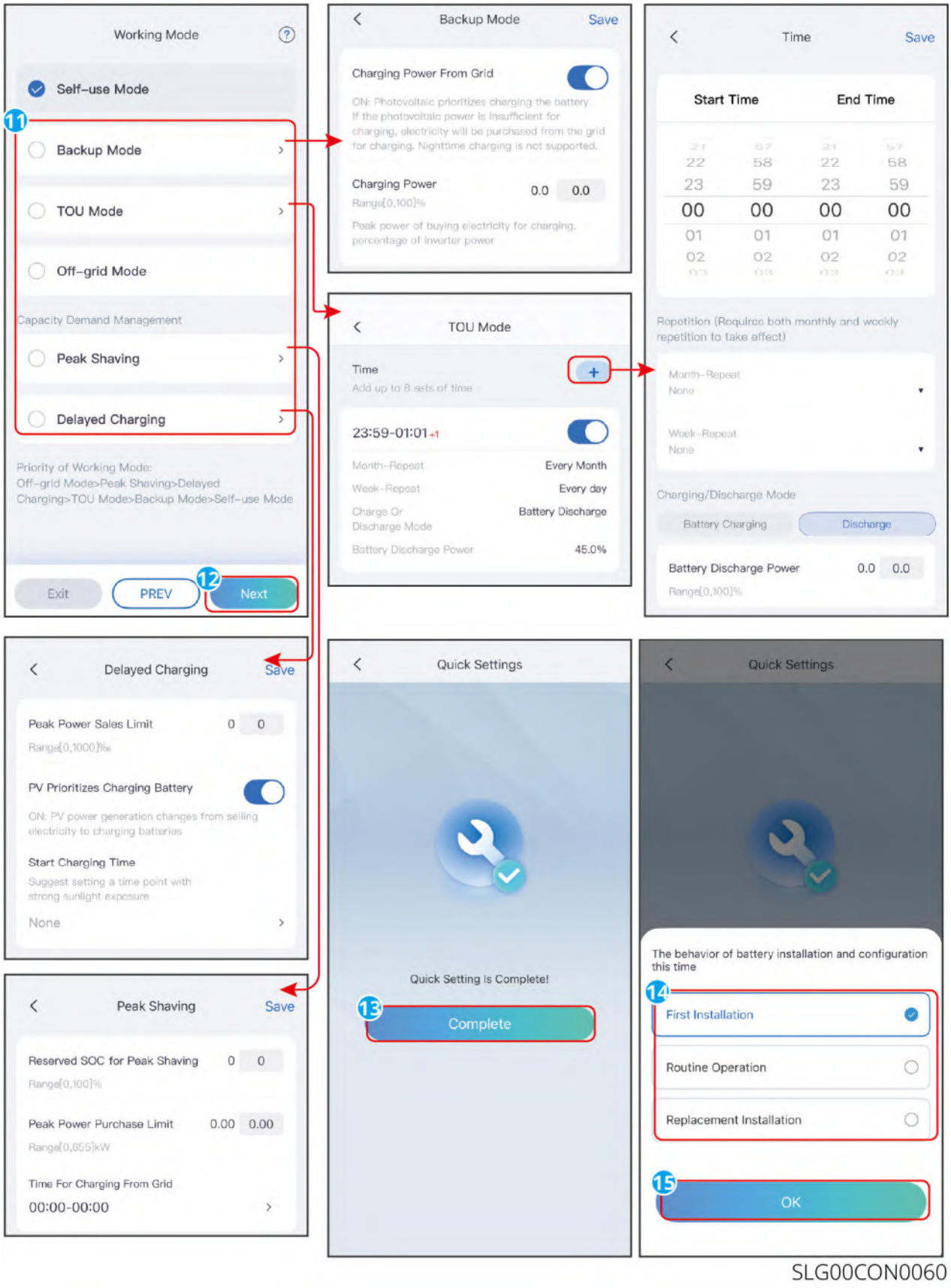
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración rápida**Ingresar a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese la contraseña para acceder a la interfaz de configuración de seguridad. La contraseña inicial del fabricante es: goodwe2010 o 1111.
Paso 3 Algunos modelos admiten la configuración con un solo clic, seleccione**Guía de configuración de modo**Sistema de configuración rápida.
Paso 4 Seleccione el país o región de seguridad según la ubicación de Inversor. Una

vez configurado, haga clic en**Siguiente paso**Configurar el modo de acceso Batería.
Paso 5 Según la situación real de conexión de Batería, seleccione el modo de conexión de Batería. Si no hay conexión de Batería, la configuración de los parámetros básicos termina aquí. Si hay conexión de Batería, después de completar la configuración, haga clic en**Siguiente paso**Configurar el modelo Batería.
Paso 6 Según la situación real de conexión de Batería, seleccione el modelo de Batería. Después de configurar, haga clic en**Siguiente paso**Configurar el modo de operación.



Paso 7 Según las necesidades reales, configure el modo de trabajo. Una vez configurado, haga clic en...**Siguiente paso**Configuración del modo de trabajo

completada. Para algunos modelos, después de configurar el modo de trabajo, el sistema entrará automáticamente en el estado de autocomprobación del CT/contador eléctrico. En este momento, Inversor se desconectará temporalmente de la red y se reconectará automáticamente.
Paso 8 Seleccione el Batería según la situación real.**Primera Instalación, operación diaria**O**Cambiador de máquina**.


Working Mode
Self-use Mode
Backup Mode
TOU Mode
Off-grid Mode
Capacity Demand Management
Peak Shaving
Delayed Charging
Priority of Working Mode:
Off-grid Mode>Peak Shaving>Delayed Charging>TOU Mode>Backup Mode>Self-use Mode
Exit
PREV
Next
11
12
Backup Mode
Save
Charging Power From Grid
ON: Photovoltaic prioritizes charging the battery. If the photovoltaic power is insufficient for charging, electricity will be purchased from the grid for charging. Nighttime charging is not supported.
Charging Power
Range[0,100]%
0.0
0.0
Peak power of buying electricity for charging, percentage of inverter power
TOU Mode
Time
Add up to 8 sets of time
23:59-01:01 +1
Month-Repeat
Every Month
Week-Repeat
Every day
Charge Or Discharge Mode
Battery Discharge
Battery Discharge Power
45.0%
Time
Save
Start Time
End Time
Repetition (Requires both monthly and weekly repetition to take effect)
Month-Repeat
None
Week-Repeat
None
Charging/Discharge Mode
Battery Charging
Discharge
Battery Discharge Power
0.0
0.0
Range[0,100]%
Delayed Charging
Save
Peak Power Sales Limit
0
0
Range[0,1000]‰
PV Prioritizes Charging Battery
ON: PV power generation changes from selling electricity to charging batteries
Start Charging Time
Suggest setting a time point with strong sunlight exposure
None
Peak Shaving
Save
Reserved SOC for Peak Shaving
0
0
Range[0,100]%
Peak Power Purchase Limit
0.00
0.00
Range[0,655]kW
Time For Charging From Grid
00:00-00:00
Quick Settings
Quick Setting Is Complete!
13
Complete
Quick Settings
The behavior of battery installation and configuration this time
14
First Installation
Routine Operation
Replacement Installation
15
OK
SLG00CON0060

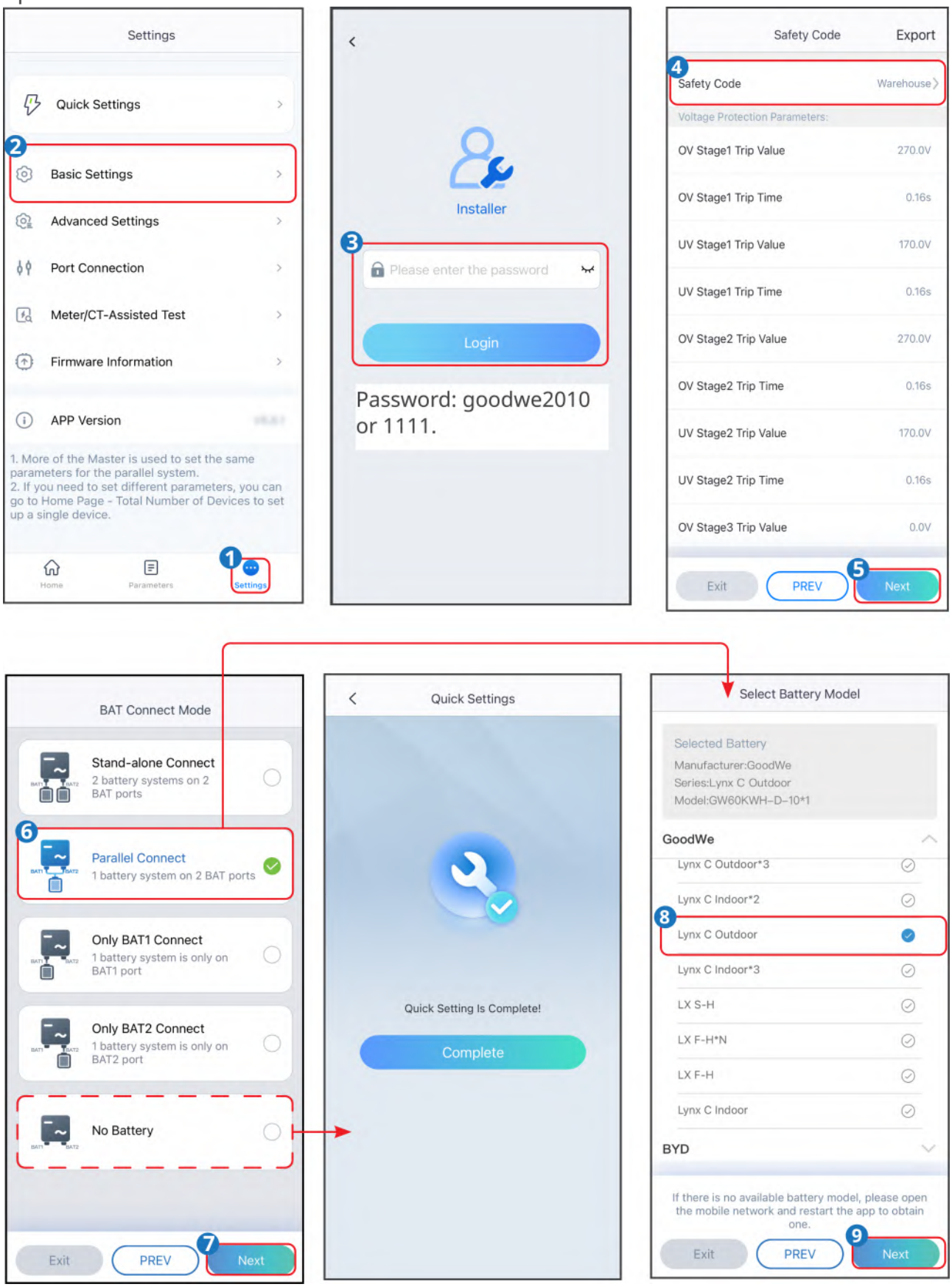
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
Modo de respaldo		
1	Red eléctrica Compra de electricidad Cargar	Habilite esta función para permitir que el sistema Compra de electricidad de la red.
2	Cargar Potencia	El porcentaje de la Potencia en la compra de electricidad respecto a la Potencia nominal de la Inversor.
Modo TOU (Tarifa por Horario de Uso)		
3	Hora de inicio	Dentro de los límites de Hora de inicio y Hora de finalización, el Batería realiza la Cargar o Descargar según el modo de carga Descargar configurado y la capacidad nominal de Potencia.
4	Hora de finalización	
5	Modo de carga de Descargar	Configurar según la necesidad real como Cargar o Descargar.
6	Potencia nominal	El porcentaje de la Potencia en relación con la Potencia nominal de Inversor durante Cargar o Descargar.
7	SOC de corte	La carga se detiene cuando la Batería alcanza el SOC establecido.
Gestión de tarifas por demanda		
8	SOC reservado para Peakshaving	En modo Peakshaving, el SOC de Batería está por debajo del SOC reservado para Peakshaving. Cuando el SOC de Batería supera el SOC reservado para Peakshaving, la función de Peakshaving se desactiva.
9	Límite máximo de compra de electricidad	Establecer el límite máximo de Potencia permitido para Compra de electricidad de la red. Cuando el consumo de carga utilizando el valor de Potencia exceda la suma de la energía generada en el sistema fotovoltaico y este límite, la Batería descargada compensará el exceso de Potencia.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
10	Período de compra de electricidad Cargar	Durante el período de compra de electricidad Cargar, cuando la Consumo de carga no exceda la cuota de compra de electricidad, se puede suministrar energía a Batería cargada a través de Red eléctrica. Fuera de este rango de tiempo, solo se puede utilizar la generación fotovoltaica Potencia para suministrar energía a Batería cargada.
Modo de retardo Cargar		
11	Límite máximo de venta de energía	De acuerdo con los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, se establece un límite máximo para la Potencia pico. El valor de la Limitación de potencia pico debe ser inferior al valor de salida de Limitación de potencia establecido localmente.
12	PV prioriza el suministro a Batería cargada	En el rango de tiempo Cargar, la generación fotovoltaica tiene prioridad para suministrar energía a Batería cargada.
13	Hora de inicio Cargar	

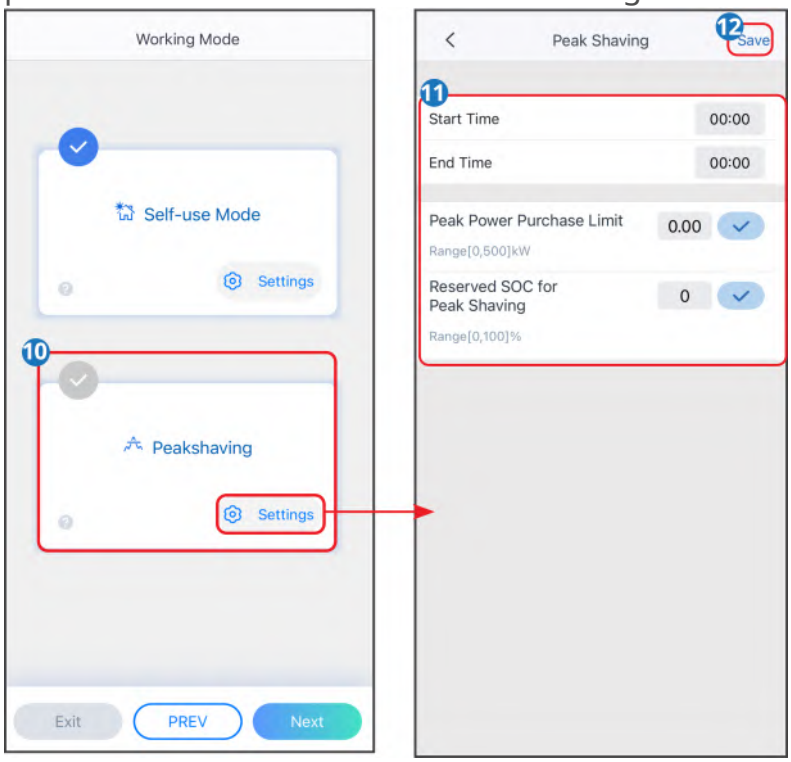
3.5.3 Configuración rápida del sistema (Tipo III)

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración rápida**Ingresar a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese la contraseña para acceder a la interfaz de configuración de seguridad. La contraseña inicial del fabricante es: goodwe2010 o 1111.
Paso 3 Seleccione el país o región de seguridad según la ubicación de Inversor. Una vez configurado, haga clic en**Siguiente paso**Configurar el modo de acceso Batería.
Paso 4 Según la situación real de conexión de Batería, seleccione el modo de conexión de Batería. Si no hay conexión de Batería, la configuración de los parámetros básicos termina aquí. Si hay conexión de Batería, después de completar la configuración, haga clic en**Siguiente paso**Configurar el modelo Batería.
Paso 5 Según la situación real de conexión de Batería, seleccione el modelo de Batería. Después de configurar, haga clic en**Siguiente paso**Configurar el modo de

operación.


Settings
Quick Settings
Basic Settings
Advanced Settings
Port Connection
Meter/CT-Assisted Test
Firmware Information
APP Version
1. More of the Master is used to set the same parameters for the parallel system.
2. If you need to set different parameters, you can go to Home Page - Total Number of Devices to set up a single device.
Home
Parameters
Settings
Installer
Please enter the password
Login
Password: goodwe2010 or 1111.
Safety Code
Export
Safety Code
Warehouse
Voltage Protection Parameters:
OV Stage1 Trip Value 270.0V
OV Stage1 Trip Time 0.16s
UV Stage1 Trip Value 170.0V
UV Stage1 Trip Time 0.16s
OV Stage2 Trip Value 270.0V
OV Stage2 Trip Time 0.16s
UV Stage2 Trip Value 170.0V
UV Stage2 Trip Time 0.16s
OV Stage3 Trip Value 0.0V
Exit
PREV
Next
BAT Connect Mode
Stand-alone Connect
2 battery systems on 2 BAT ports
Parallel Connect
1 battery system on 2 BAT ports
Only BAT1 Connect
1 battery system is only on BAT1 port
Only BAT2 Connect
1 battery system is only on BAT2 port
No Battery
Exit
PREV
Next
Quick Settings
Quick Setting Is Complete!
Complete
Select Battery Model
Selected Battery
Manufacturer:GoodWe
Series:Lynx C Outdoor
Model:GW60KWH-D-10*1
GoodWe
Lynx C Outdoor*3
Lynx C Indoor*2
Lynx C Outdoor
Lynx C Indoor*3
LX S-H
LX F-H*N
LX F-H
Lynx C Indoor
BYD
If there is no available battery model, please open the mobile network and restart the app to obtain one.
Exit
PREV
Next

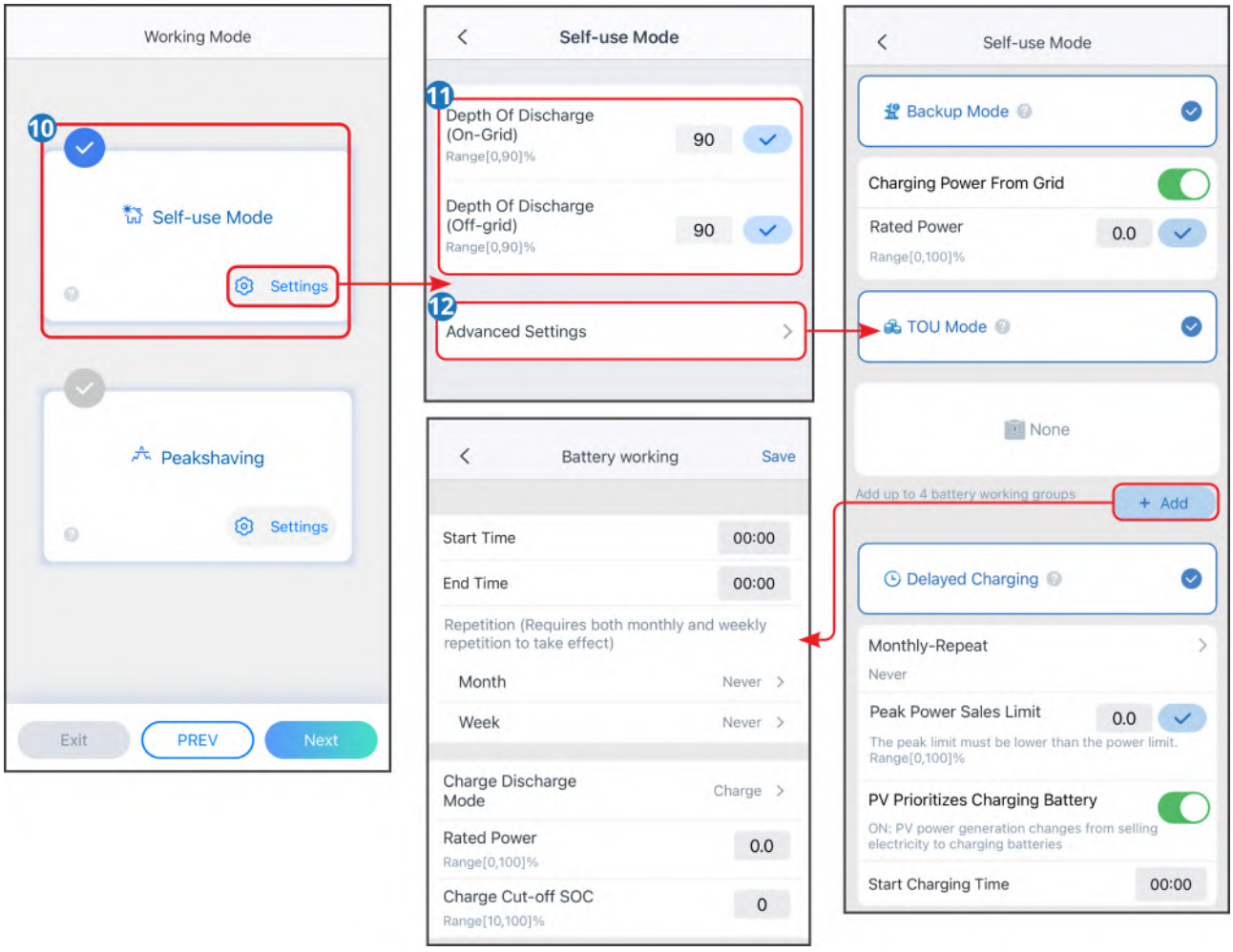
Paso 6 Según las necesidades reales, configure el modo de trabajo. Una vez configurado, haga clic en...**Siguiente paso**Entrando en autocomprobación del equipo.

- Al seleccionar el modo de gestión de tarifas por demanda, haga clic en Configuración para acceder a la interfaz de parámetros y establecer los parámetros relacionados con Peakshaving.
- 

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
Gestión de tarifas por demanda		
1	Hora de inicio	Dentro del tiempo de inicio y Hora de finalización, cuando el Consumo de carga no exceda la cuota de compra de electricidad, se puede suministrar energía a Batería cargada a través de Red eléctrica. Fuera de este rango de tiempo, solo se puede utilizar la generación fotovoltaica Potencia para suministrar energía a Batería cargada.
2	Hora de finalización	

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
3	Límite máximo de compra de electricidad	Establecer el límite máximo de Potencia permitido para Compra de electricidad de la red. Cuando el consumo de carga utilizando el valor de Potencia exceda la suma de la energía generada en el sistema fotovoltaico y este límite, la Batería descargada compensará el exceso de Potencia.
4	SOC reservado para Peakshaving	En modo Peakshaving, el SOC de Batería está por debajo del SOC reservado para Peakshaving. Cuando el SOC de Batería supera el SOC reservado para Peakshaving, la función de Peakshaving se desactiva.

- Al seleccionar el modo de autoconsumo, haga clic en Configuración para acceder a la interfaz de configuración del modo de autoconsumo, donde podrá establecer la profundidad de conexión a la red Descargar y la profundidad de desconexión de la red Descargar en este modo. Luego, haga clic en Configuración avanzada para configurar Modo de respaldo, el modo TOU o el retardo Cargar según sus necesidades reales. Si elige el modo TOU, deberá hacer clic en Agregar configuración para definir el horario de trabajo y el modo de operación del grupo de trabajo Batería.

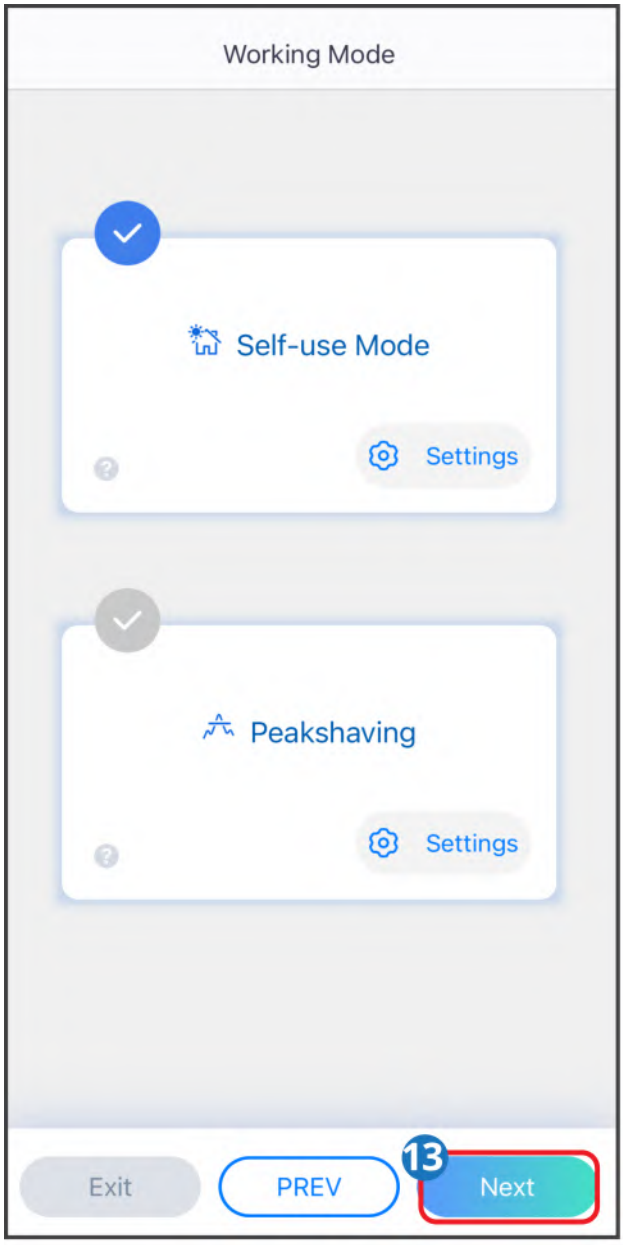


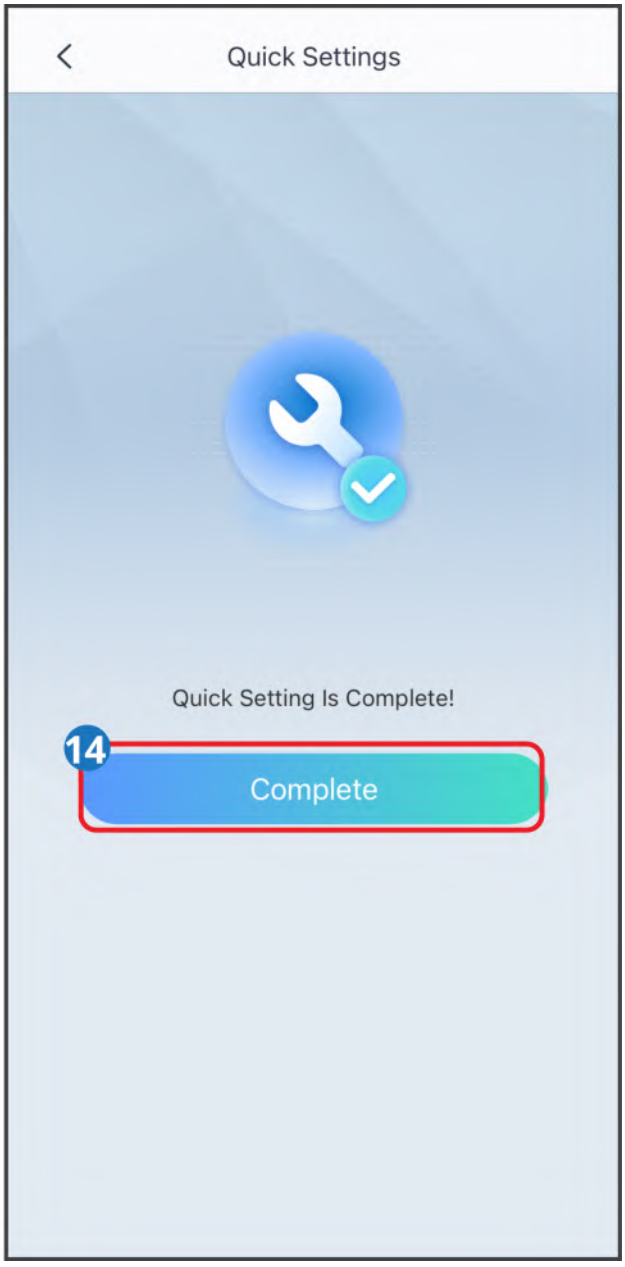
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
Modo de autoconsumo		
1	Profundidad de penetración de la conexión a red	Durante el funcionamiento en red, el punto de protección máxima de profundidad de Batería del Descargar.
2	Profundidad de descarga del sistema fotovoltaico aislado de la red	En funcionamiento fuera de la red, el punto de protección máxima de Descargar del Batería.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
Modo de respaldo		
3	Red eléctrica Compra de electricidad Cargar	Habilite esta función para permitir que el sistema Compra de electricidad de la red.
4	Potencia nominal	El porcentaje de la Potencia en la compra de electricidad respecto a la Potencia nominal de la Inversor.
Modo TOU (Tarifa por Horario de Uso)		
5	Hora de inicio	Dentro de los límites de Hora de inicio y Hora de finalización, el Batería realiza la Cargar o Descargar según el modo de carga Descargar configurado y la capacidad nominal de Potencia.
6	Hora de finalización	
7	Modo de carga de Descargar	Configurar según la necesidad real como Cargar o Descargar.
8	Potencia nominal	El porcentaje de la Potencia en relación con la Potencia nominal de Inversor durante Cargar o Descargar.
9	SOC de corte	La carga se detiene cuando la Batería alcanza el SOC establecido.
Modo de retardo Cargar		
10	Repetición mensual	Configurar los meses de retardo Cargar según las necesidades reales, se pueden seleccionar varios meses.
11	Límite máximo de venta de energía	De acuerdo con los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, se establece un límite máximo para la Potencia pico. El valor de la Limitación de potencia pico debe ser inferior al valor de salida de Limitación de potencia establecido localmente.
12	PV prioriza el suministro a Batería cargada	En el rango de tiempo Cargar, la generación fotovoltaica tiene prioridad para suministrar energía a Batería cargada.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
13	Tiempo de Cargar	

Paso 7 Realizar la autocomprobación del equipo según las necesidades reales u omitir la autocomprobación del equipo.
Paso 8 Según las necesidades reales, haga clic.**Reinspección**O**Siguiente paso**Prueba completada. Para exportar los resultados de la prueba, haga clic en Exportar.
Paso 9hacer clic**Completado**Configuración rápida completada.





3.5.4 Configuración rápida del sistema (Tipo IV)

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración rápida**Ingresar a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese la contraseña para acceder a la interfaz de configuración de seguridad. La contraseña inicial del fabricante es: goodwe2010 o 1111.
Paso 3 Seleccione el país o región de seguridad según la ubicación de Inversor. Una vez configurado, haga clic en**Siguiente paso**Configurar el modo de acceso Batería.
Paso 4 Según la situación real de conexión de Batería, seleccione el modo de

conexión de Batería. Si no hay conexión de Batería, la configuración de los parámetros básicos termina aquí. Si hay conexión de Batería, después de completar la configuración, haga clic en**Siguiente paso**Configurar el modelo Batería.
Paso 5 Según la situación real de conexión de Batería, seleccione el modelo de Batería. Después de configurar, haga clic en**Siguiente paso**Configurar el modo de operación.
Paso 6 Según las necesidades reales, configure el modo de trabajo. Una vez configurado, haga clic en...**Siguiente paso**Configuración completada.

BAT Connect Mode
6
Battery Connect Setting
No Battery
Exit
PREV
7
Next
Quick Settings
Quick Setting Is Complete!
Complete
Select Battery Model
Selected Battery
Manufacturer:--
Series:--
Model:--
8
GoodWe
iPotisEdge
LG
BYD
DYNESS HV
PYLONTECH
WTS
OLOID
If there is no available battery model, please open the mobile network and restart the app to obtain one.
Exit
PREV
9
Next
Working Mode
10
Self-use Mode
Off-grid Mode
Backup Mode
TOU Mode
Peak Shaving
Delayed Charging
20kW
35kW
5kW
=10kW
35kW
20kW
10kW
=5kW
Exit
PREV
11
Next
TOU Mode
Time 1
00:00-12:59 Charge
TOU Mode
This mode is suitable for setting different time periods for power grid buying and selling, battery charging and discharging based on differences in peak and valley electricity prices, power outage periods, etc.
Delayed Charging
Save
Peak Power Sales Limit
0.0
0.0
Range[0,100]%
PV Prioritizes Charging Battery
ON: PV power generation changes from selling electricity to charging batteries
Start Charging Time
Suggest setting a time point with strong sunlight exposure
None
Peak Shaving
Set
Peak Shaving
Start Time
48:00
End Time
48:00
Repeat
Every day
Purchase Power Limit
5.00
kW
Range[0,500]kW
SOC
100
%
Range[0,100]%
Time Settings
Save
Start Time
00:00
End Time
00:00
Repeat
Never
Rated Power(%)
0
%
Select Mode:
Charge
Discharge
Charge Cut-off SOC
0
%
Range [10,100]
TOU Mode
Set different time periods to charge or discharge according to TOU price.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
Modo TOU (Tarifa por Horario de Uso)		
1	Hora de inicio	Dentro de los límites de Hora de inicio y Hora de finalización, el Batería realiza la Cargar o Descargar según el modo de carga Descargar configurado y la capacidad nominal de Potencia.
2	Hora de finalización	
3	Potencia nominal	El porcentaje de la Potencia en relación con la Potencia nominal de Inversor durante Cargar o Descargar.
4	Seleccionar modo	Configurar según la necesidad real como Cargar o Descargar.
5	SOC de corte	La carga se detiene cuando la Batería alcanza el SOC establecido.
Modo de retardo Cargar		
6	Límite máximo de venta de energía	De acuerdo con los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, se establece un límite máximo para la venta de electricidad. El valor de limitación de venta debe ser inferior al valor de salida Limitación de potencia permitido localmente.
7	PV prioriza el suministro a Batería cargada	En el rango de tiempo Cargar, la generación fotovoltaica tiene prioridad para suministrar energía a Batería cargada.
8	Hora de inicio Cargar	
Gestión de tarifas por demanda		
9	Hora de inicio	Dentro del tiempo de inicio y Hora de finalización, cuando el Consumo de carga no exceda la cuota de compra de electricidad, se puede suministrar energía a Batería cargada a través de Red eléctrica. Fuera de este rango de tiempo, solo se puede utilizar la generación fotovoltaica Potencia para suministrar energía a Batería cargada.
10	Hora de finalización	

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
11	Compra de electricidad Limitación de potencia	Establecer el límite máximo de Potencia permitido para Compra de electricidad de la red. Cuando el consumo de carga utilizando el valor de Potencia exceda la suma de la energía generada en el sistema fotovoltaico y este límite, la Batería descargada compensará el exceso de Potencia.
12	Estado de Carga (SOC)	En el modo Peakshaving, el Batería SOC está por debajo del nivel de carga (SOC) configurado. Cuando el Batería SOC supera el valor establecido, la función Peakshaving se desactiva.

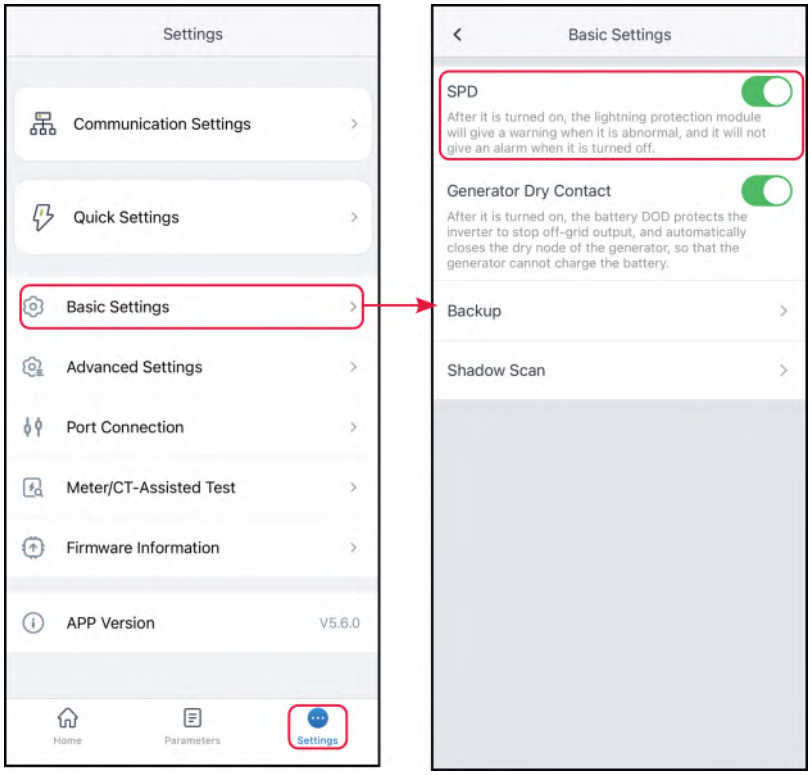
3.6 Configuración de parámetros básicos

3.6.1 Configurar la función de alarma contra rayos.

Después de habilitar la función de alarma de protección contra rayos SPD de segundo nivel, se generará una alerta cuando ocurra una anomalía en el módulo de protección contra rayos.

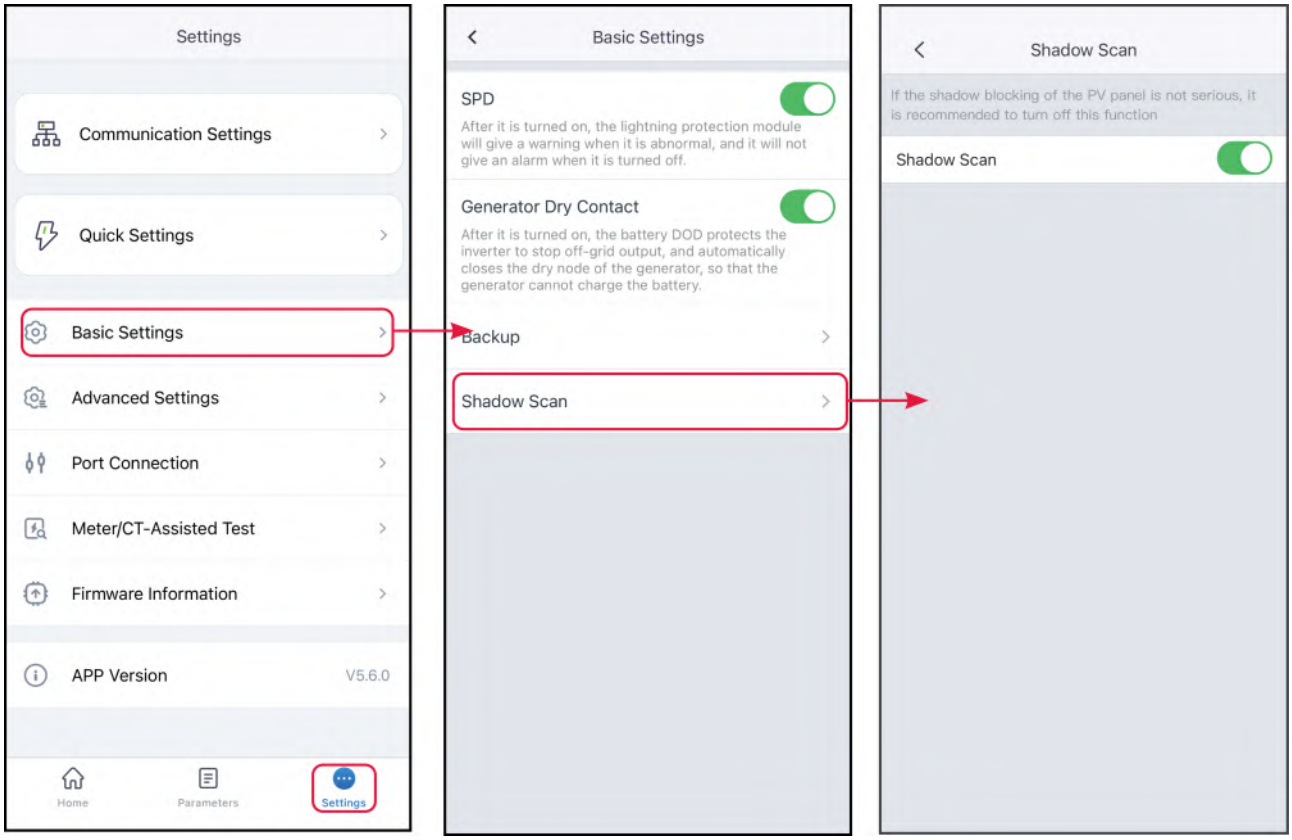
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración básica > Alarma de protección contra rayos**Configurar la alarma de protección contra rayos.

Paso 2 Active o desactive esta función según las necesidades reales.



3.6.2 Configurar la función de escaneo de sombras.

Cuando los paneles fotovoltaicos están gravemente sombreados, activar la función de escaneo de sombras puede optimizar la Inversor generación de energía Eficiencia.
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración básica > Escaneo de sombras**, ingrese a la página de configuración.
Paso 2 Active o desactive esta función según las necesidades reales. Algunos modelos admiten la configuración del intervalo de escaneo, el escaneo de sombras MPPT, etc. Por favor, configure según la interfaz real.

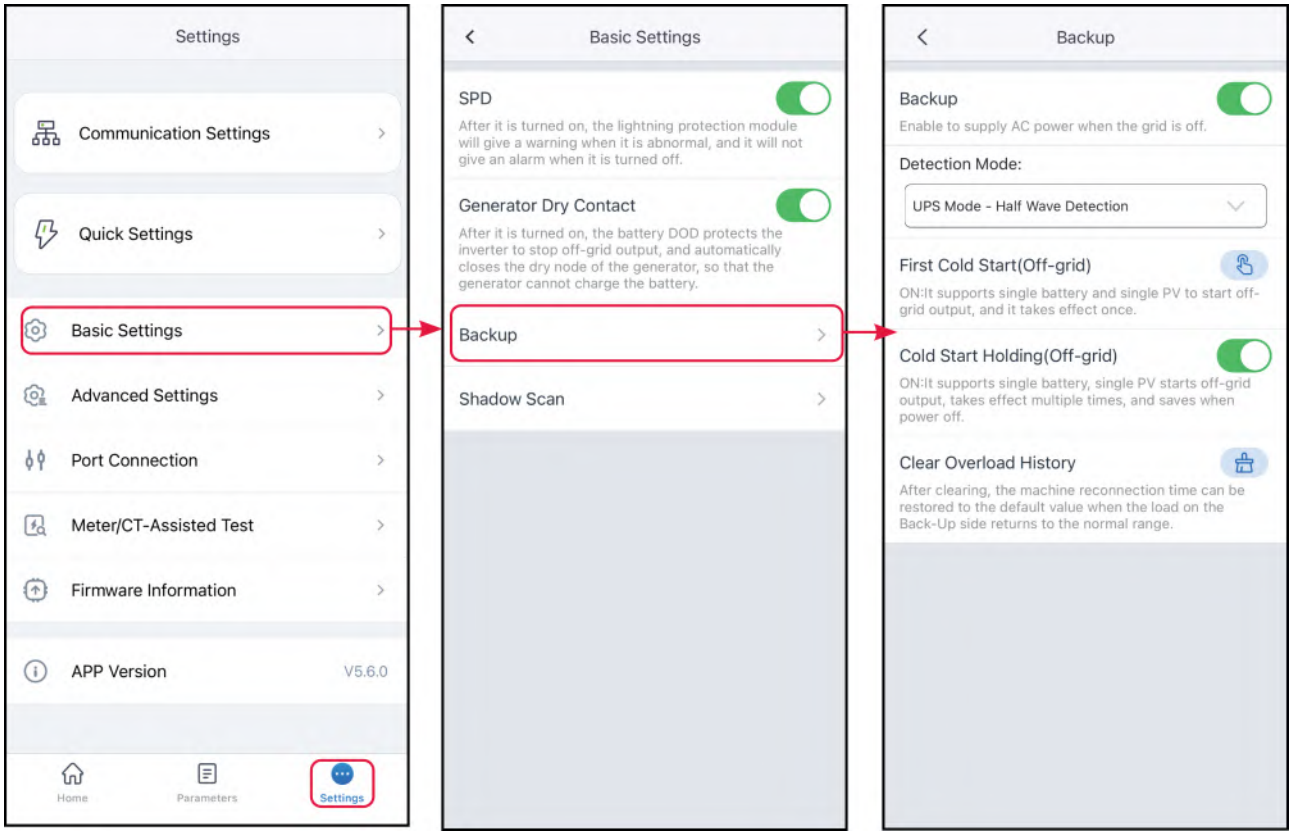


3.6.3 Configurar parámetros de alimentación de respaldo

Después de configurar la función de fuente de alimentación de respaldo, cuando Desconectado de red, la carga conectada al puerto Inversor BACK-UP puede ser alimentada por Batería, garantizando un suministro ininterrumpido de energía a la carga.

Paso 1A través de**Inicio > Configuración > Configuración básica > Fuente de alimentación de respaldo**, ingrese a la página de configuración.

Paso 2 Configurar la función de fuente de alimentación de respaldo según las necesidades reales.



Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	UPSModo-Detección de onda completa	Detectar si el Red eléctrica tensión es demasiado alto o demasiado bajo.
2	UPSModo-Detección de media onda	Detectar si el Red eléctrica tensión es demasiado bajo.
3	EPSModo-Soporte para LVRT (Low Voltage Ride Through)	Desactivar la función de detección de Red eléctricatensión.

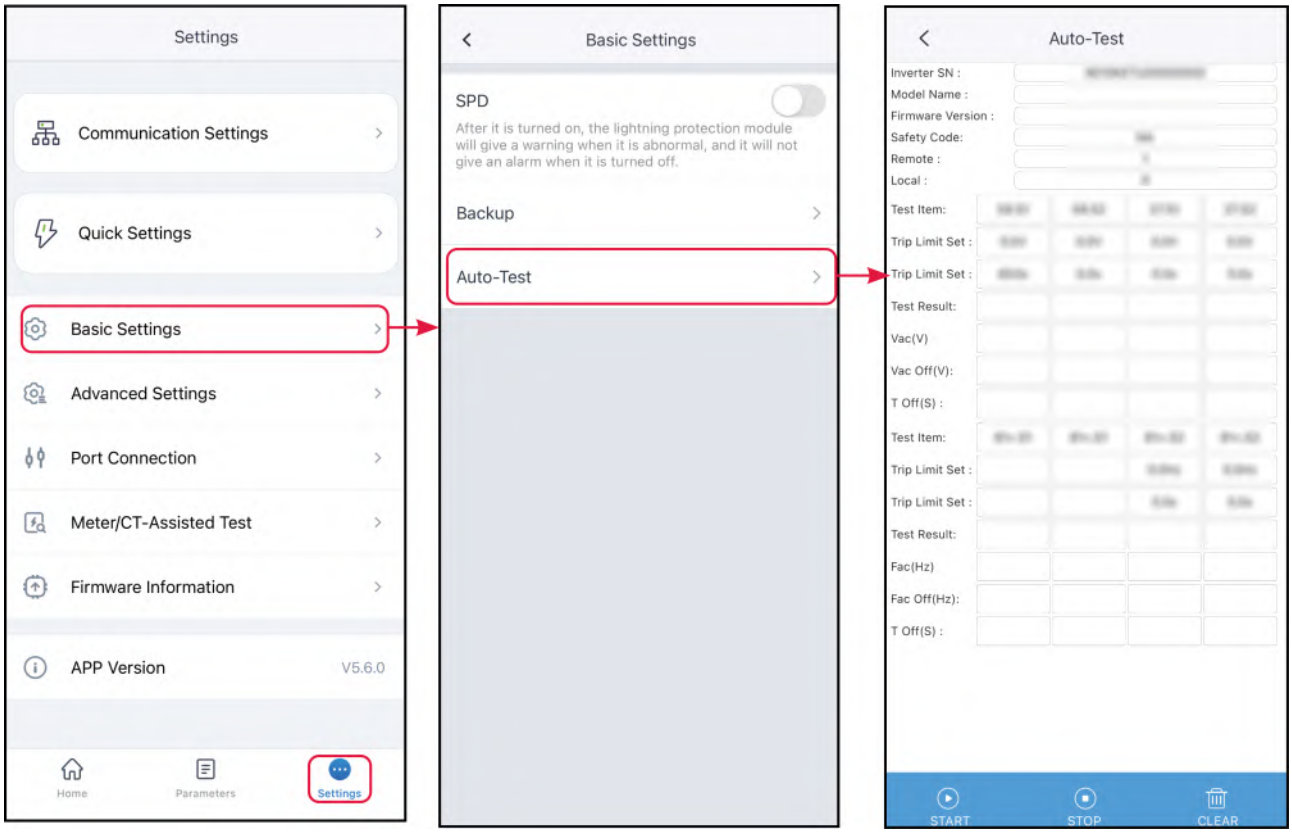
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
4	Arranque en frío inicial fuera de la red	Solo tiene efecto una vez. Después de habilitar esta función, se puede utilizar Batería o la energía fotovoltaica para suministrar energía de respaldo en modo fuera de la red.
5	Mantenimiento de arranque en frío fuera de la red	Activación múltiple. Al habilitar esta función, se puede utilizar Batería o la energía fotovoltaica para suministrar energía de respaldo en modo fuera de la red.
6	Eliminar la falla por sobrecarga	Cuando el InversorBACK-UPCuando la carga Potencia conectada al puerto excede la carga nominal Potencia, el Inversor se reiniciará y volverá a detectar la carga Potencia. Si no se maneja a tiempo, el Inversor se reiniciará múltiples veces y realizará detecciones de carga, aumentando progresivamente el intervalo de tiempo entre cada reinicio.BACK-UPDespués de reducir la carga del puerto Potencia dentro del rango nominal Potencia, puede hacer clic en este interruptor para borrar el intervalo de reinicio Inversor y reiniciar inmediatamente Inversor.

3.6.4 Configurar la función de prueba automática.

Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, cuando se requiere configurar pruebas automáticas de conexión a la red, active esta función.

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración básica > Prueba automática**, ingresar a la página de configuración.

Paso 2 Según las necesidades reales, configurar la función de prueba automática.

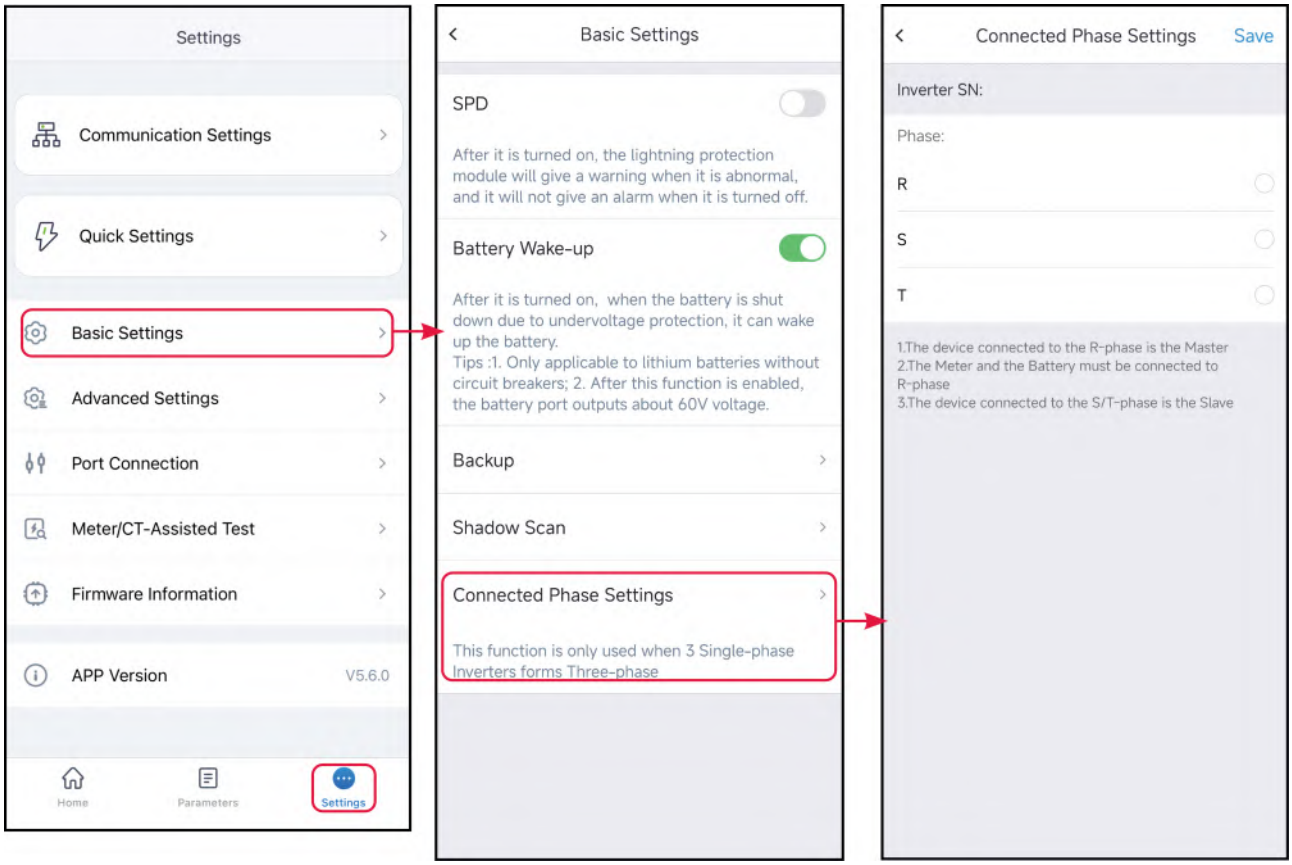


3.6.5 Configurar los parámetros de conexión de secuencia de fases

Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, cuando se utilizan tres Inversor monofásicos para formar un equipo trifásico, es necesario establecer la secuencia de fases correspondiente para cada dispositivo individual.

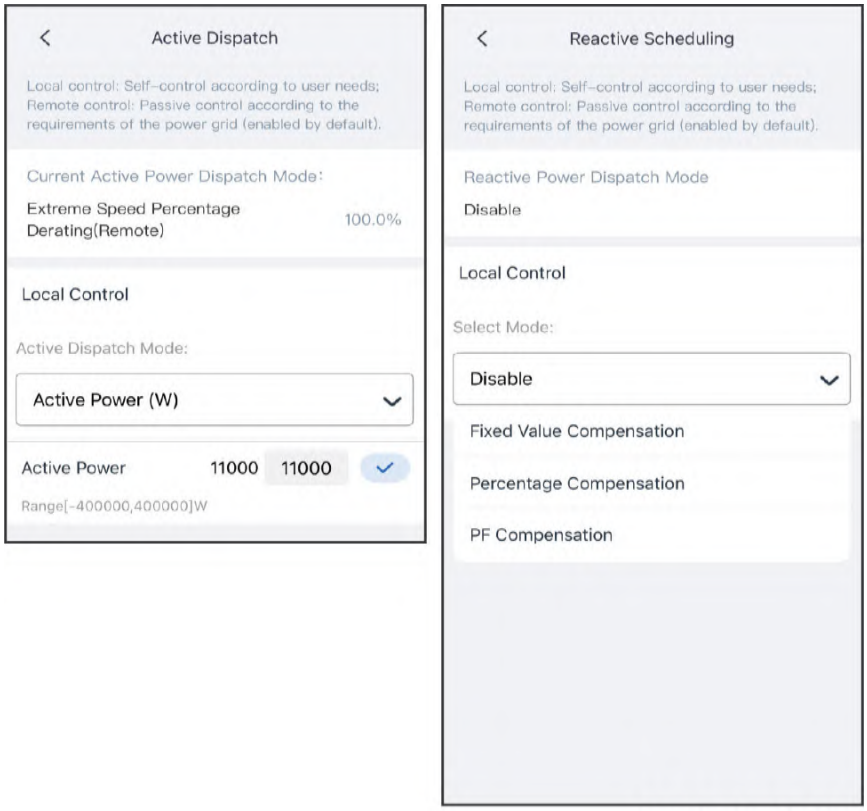
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración básica > Configuración de secuencia de fases**, ingrese a la interfaz de configuración.

Paso 2 Configurar la secuencia de fases a la que está conectado el equipo actual según la situación real. Haga clic en**Guardar**Configuración completada.



3.6.6 Configurar los parámetros de programación de Potencia

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración básica > Programación de Potencia**, ingrese a la interfaz de configuración.
Paso 2 Configure los parámetros de programación de potencia activa Potencia o reactiva Potencia según la situación real.



SLG00CON0124

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
Programación de potencia activa		
1	Modo de programación activa	De acuerdo con los requisitos de la empresa Red eléctrica en el país/región Inversor, se controla la potencia activa Potencia según el modo de programación seleccionado. Compatible con: • No habilitado: No se habilita el despacho de potencia activa. • Reducción de valor fijo: programación según un valor fijo. • Reducción porcentual: programación basada en un porcentaje de la Potencia nominal.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
2	potencia activa	• Cuando el modo de programación de potencia activa está configurado como reducción de valor fijo, la Potencia de potencia activa se establece en un valor fijo. • Cuando el modo de programación de potencia activa se establece en reducción porcentual, la Potencia de potencia activa se configura como el porcentaje de la Potencia de potencia activa con respecto a la Potencia nominal. Relación.
Programación de potencia reactiva		
3	Modo de programación de potencia reactiva	De acuerdo con los requisitos de la empresa Red eléctrica en el país/región Inversor, se controla la potencia reactiva Potencia según el modo de despacho seleccionado. Soporta: • No habilitado: No se habilita el despacho de potencia reactiva. • Compensación de valor fijo: Programación según un valor fijo. • Compensación porcentual: Programación basada en un porcentaje de la Potencia nominal. • Compensación de FP.
4	Estado	Configure el Factor de potencia como positivo o negativo según los requisitos del estándar Red eléctrica del país o región y las necesidades de uso real.

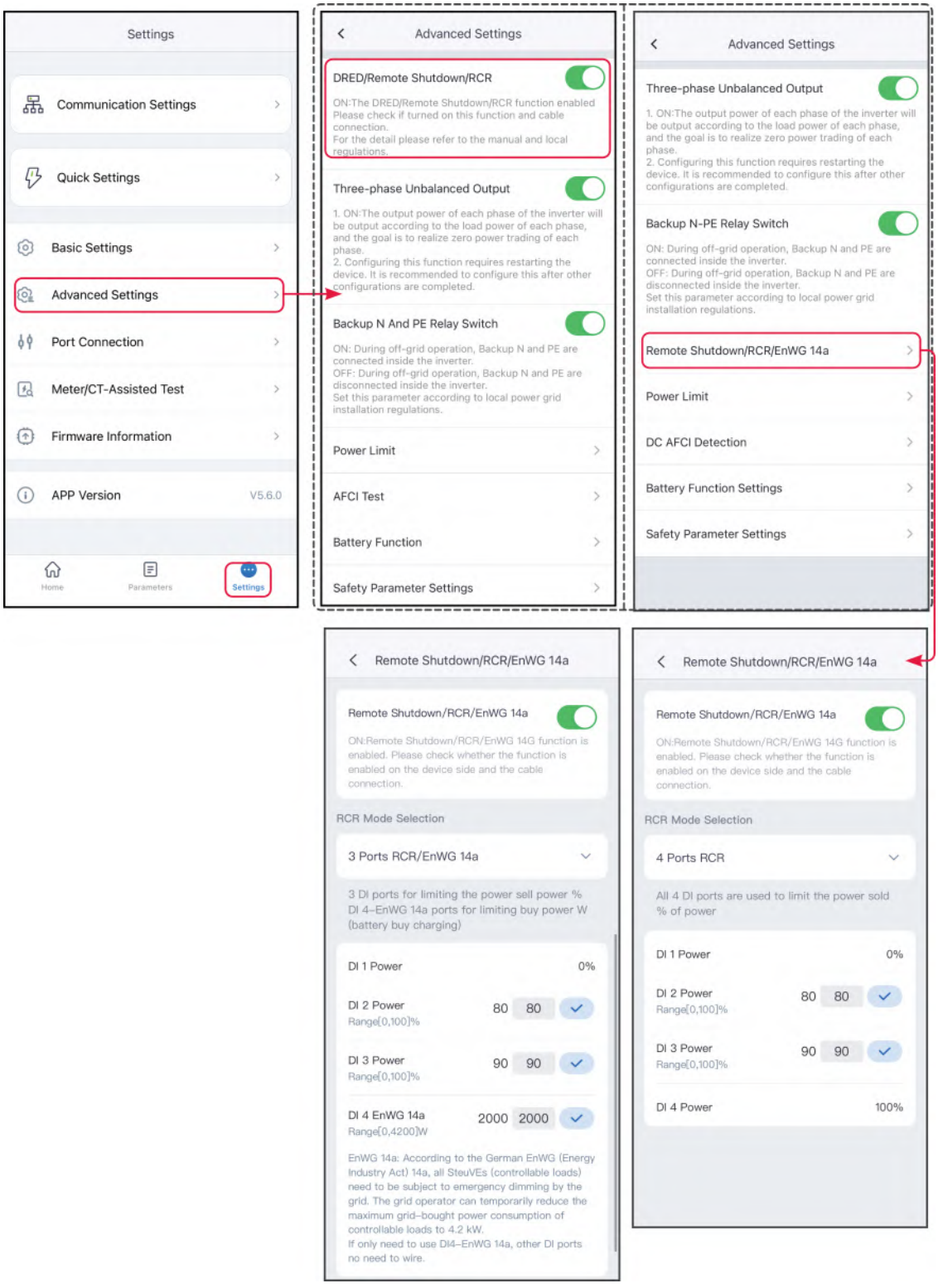
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
5	Compensación de potencia reactiva	• Cuando el modo de programación de potencia reactiva se establece en reducción de valor fijo, el Potencia de potencia reactiva se configura como un valor fijo. • Cuando el modo de programación reactiva se establece en reducción porcentual, el Potencia reactivo se configura como el porcentaje de Potencia reactivo con respecto a la Potencia nominal.
6	Factor de potencia	Cuando el modo de programación de potencia reactiva se establece en compensación PF, configure Factor de potencia.

3.7 Configuración de parámetros avanzados

Atención
Al ingresar a la página de configuración avanzada, la contraseña es goodwe2010 o 1111.

3.7.1 Configurar las funciones DRED/Apagado remoto/RCR/EnWG 14a

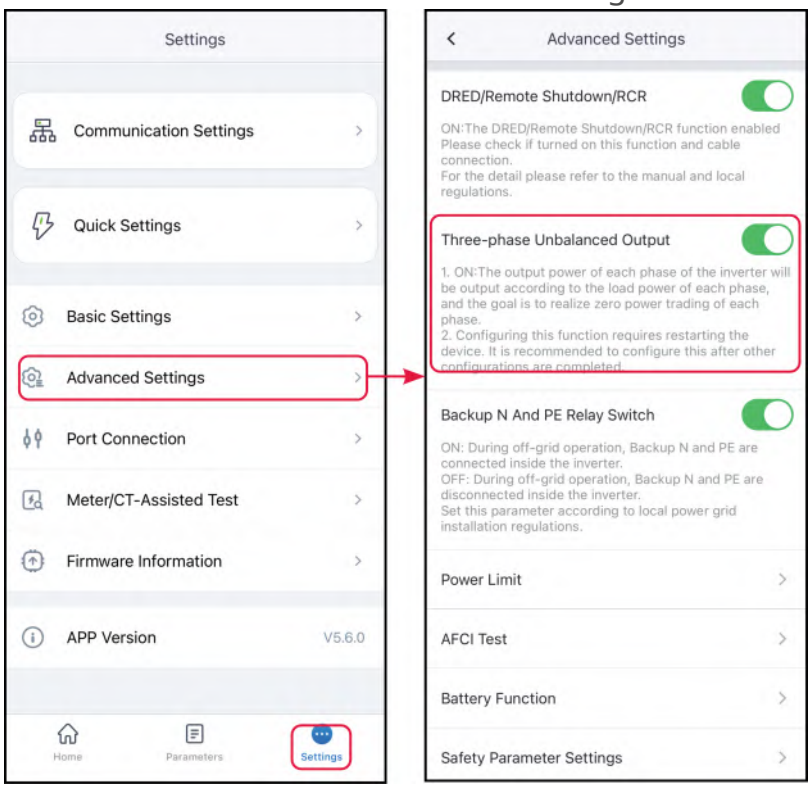
De acuerdo con los requisitos de los estándares Red eléctrica de algunos países o regiones, cuando sea necesario conectar dispositivos DRED/Apagado Remoto/RCR de terceros para el control de señales, active la función DRED/Apagado Remoto/RCR.
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > DRED/Apagado remoto/RCR**Configurar esta función.
Paso 2 Active o desactive esta función según las necesidades reales.
Paso 3 Para las áreas sujetas a la regulación EnWG 14a, al habilitar la función RCR, es necesario seleccionar el modo RCR según el tipo de dispositivo de conexión real y configurar el valor porcentual del puerto DI Potencia.



3.7.2 Configurar la salida de desequilibrio trifásico

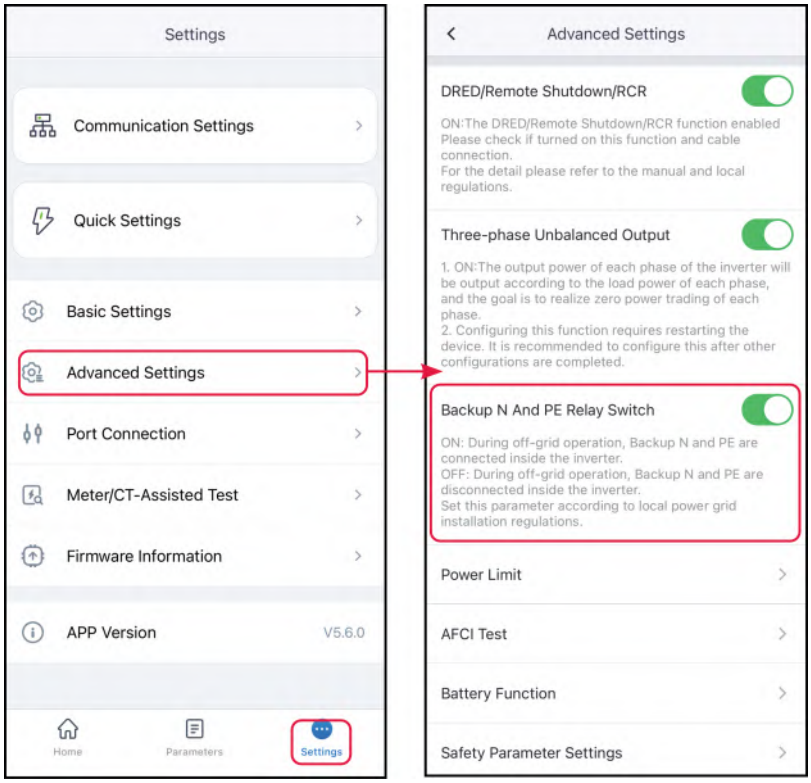
Cuando se conecta una carga desequilibrada a un Inversor trifásico, como cargas de diferentes Potencia en L1, L2 y L3 respectivamente, es necesario activar la función de

configuración de salida para desequilibrio trifásico.
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Salida de desequilibrio trifásico**Configurar esta función.
Paso 2 Active o desactive esta función según las necesidades reales.



3.7.3 Configurar el interruptor de relé BACK-UP N y PE

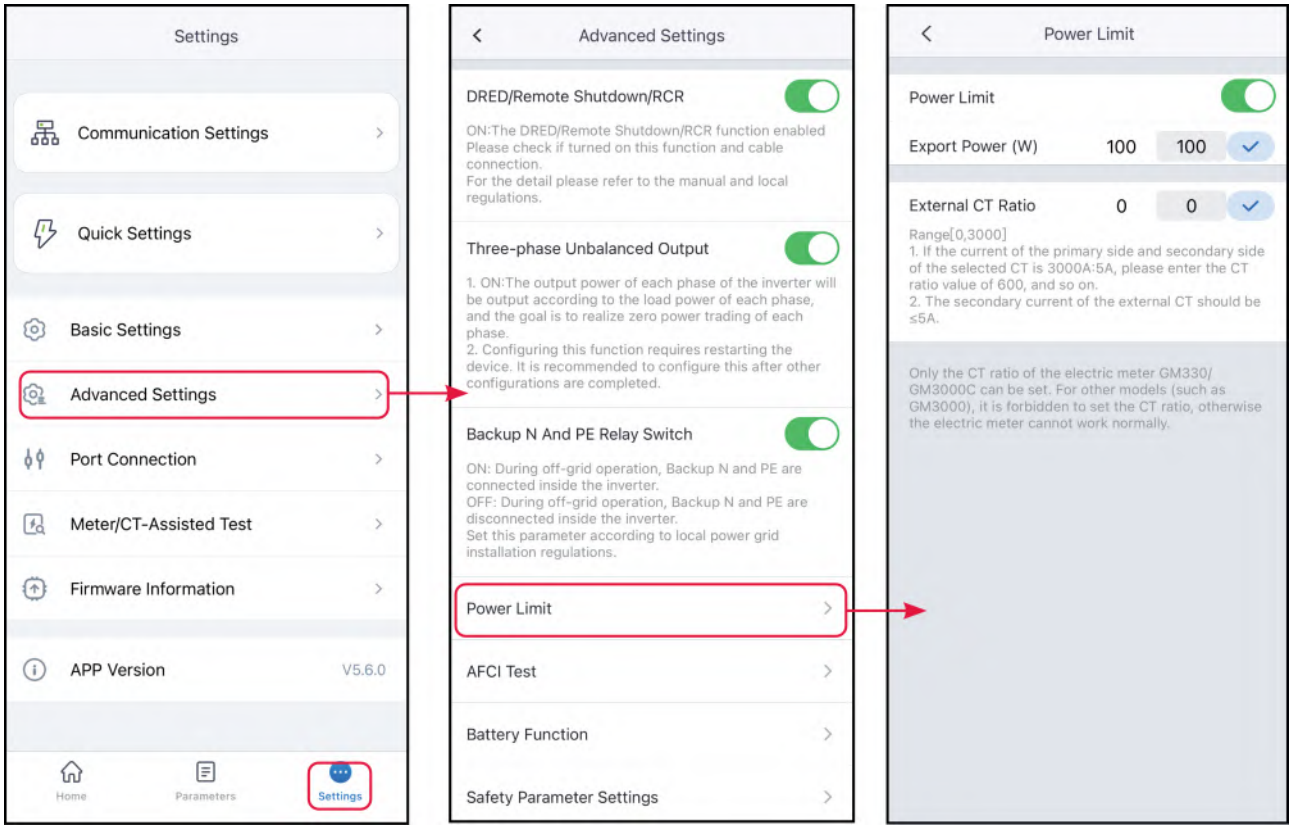
Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, es necesario garantizar que el relé interno del puerto BACK-UP permanezca cerrado durante la operación fuera de la red, para así conectar los cables N y PE.
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Interruptor del relé de alimentación de respaldo N y PE**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Active o desactive esta función según las necesidades reales.



3.7.4 Configurar los parámetros de conexión a la red Limitación de potencia

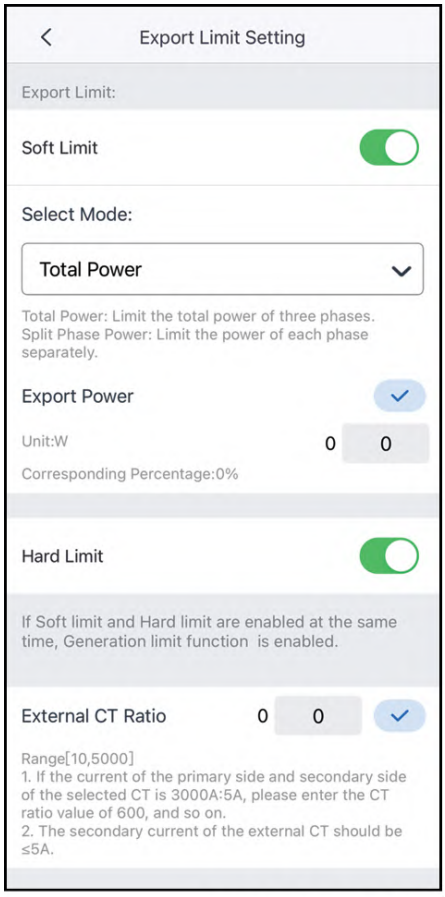
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Conexión a redLimitación de potencia**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Active o desactive la función anti-retroflujo según las necesidades reales.
Paso 3 Después de activar la función anti-retorno, ingrese el valor del parámetro según las necesidades reales y haga clic en "√" para confirmar la configuración exitosa del parámetro.

3.7.4.1 Configurar los parámetros de la conexión a red (general)



Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Interconexión a la red eléctrica	De acuerdo con los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, active esta función cuando sea necesario limitar la salida de Potencia.
2	límite de Potencia	Configurar según la máxima Potencia que se pueda introducir en el Red eléctrica.
3	Relación de transformación del CT externo del medidor	Configurado para conexión externaCTRelación entre el lado primario y el secundario del corriente.

3.7.4.2 Configurar los parámetros de conexión a la red Limitación de potencia (Australia)



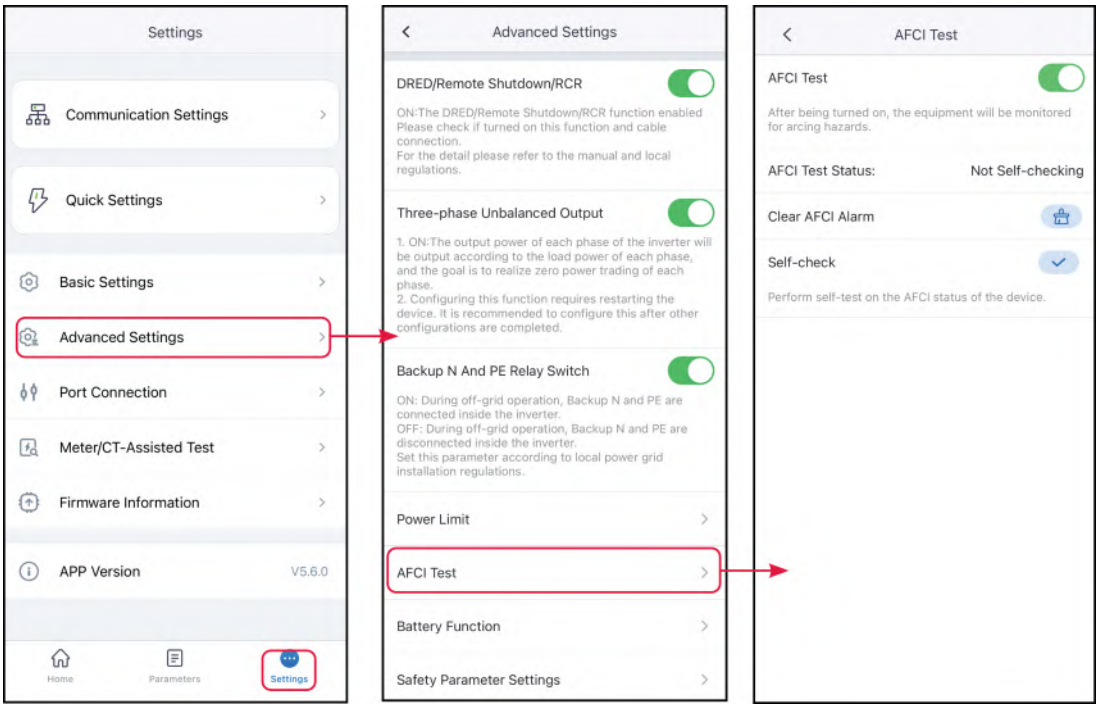
SLG00CON0133

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Software de conexión a la red	De acuerdo con los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, active esta función cuando sea necesario limitar la salida de Potencia.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
2	Límite de Potencia	• Configurar según la máxima Potencia que se pueda introducir en el Red eléctrica. • Admite la configuración de un valor fijo o porcentaje para Potencia. El porcentaje establecido representa la relación entre la limitación de Potencia y la potencia nominal de Inversor en Potencia. • Después de establecer un valor fijo, el porcentaje cambia automáticamente; después de establecer un porcentaje, el valor fijo cambia automáticamente.
3	Hardware de conexión a la red Limitación de potencia	Al habilitar esta función, cuando la energía inyectada en la Red eléctrica exceda el valor límite, la Inversor se desconectará automáticamente de la red.
4	Medidor de energía externoCTProporción	Configurado como externo.CTRelación entre el lado primario y el lado secundario del corriente.

3.7.5 Configurar la función de detección de arco eléctrico.

Paso 1A través de**Inicio > Configuración > Configuración avanzada > Detección de arcos en corriente continua**Ingrese a la página de configuración y configure la función de detección AFCI.
Paso 2 Según sea necesario, detectar arcos eléctricos, eliminar alarmas de fallos o realizar autocomprobación del AFCI.

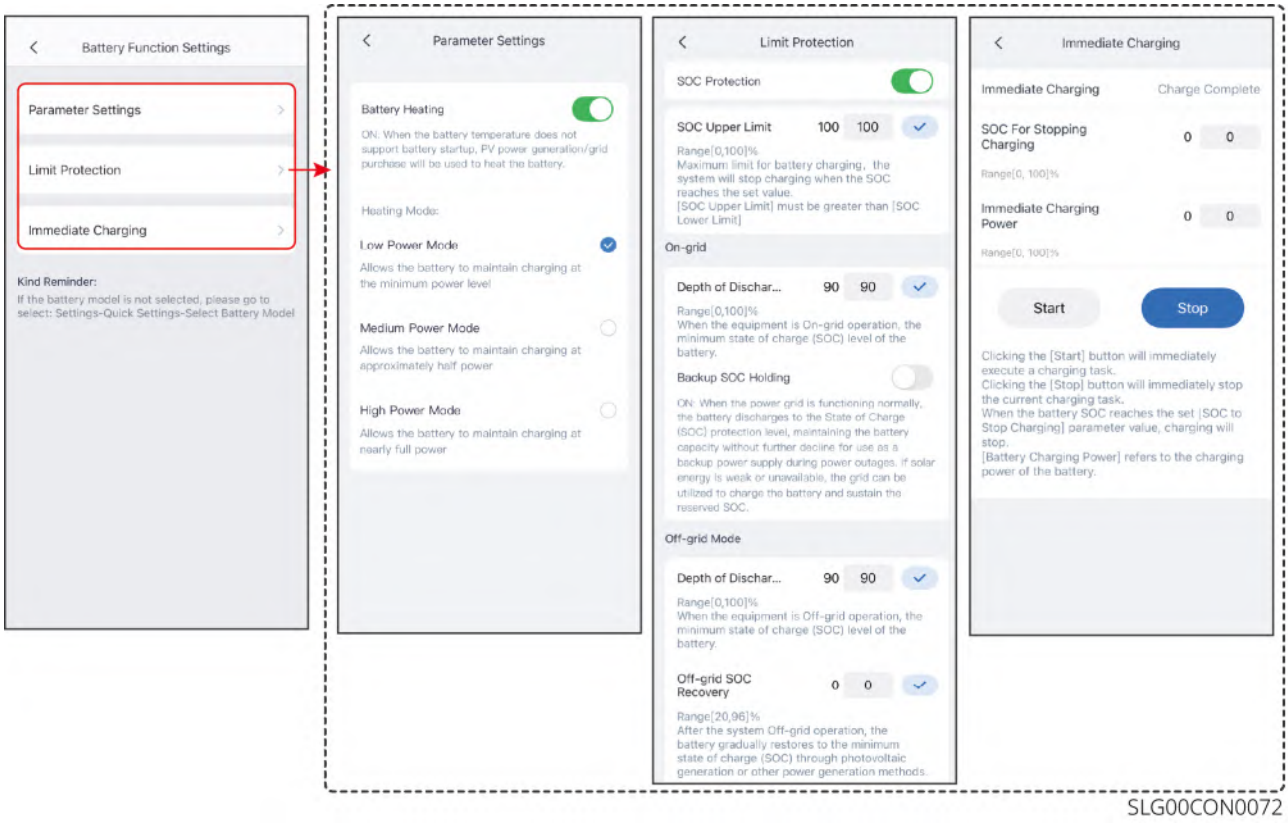


Número	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Detección de arco eléctrico	Por favor, active o desactive la función de Inversor arco eléctrico según sea necesario.
2	Estado de detección de arco eléctrico	Mostrar el estado de detección, como no detectado, fallo de detección, etc.
3	EliminarAFCIAlarma de fallo	Borrar el registro de alarma por fallo de arco eléctrico.
4	Autocomprobación	Haga clic en Configuración para verificar si el módulo de detección de arco eléctrico del dispositivo funciona correctamente.

3.7.6 Configurar la función Batería

3.7.6.1 Configurar los parámetros del Batería de litio

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de funciones Batería**, ingrese a la interfaz de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese los valores de los parámetros según las necesidades reales.



SLG00CON0072

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
Configuración de parámetros		
1	potencia máxima de salida del inversor	Aplicable a algunos modelos. Configurar el Batería cargada máximo Cargar corriente según las necesidades reales.
2	Máxima Descargar corriente	Aplicable a algunos modelos. Configurar el Batería descargada máximo de Descargar corriente según las necesidades reales.
3	Calentamiento de Batería	Cuando se selecciona y conecta un Batería con función de calentamiento, esta opción se muestra en la interfaz. Después de activar la función de calentamiento Batería, cuando la temperatura del Batería no sea adecuada para el arranque del Batería, se utilizará la generación fotovoltaica o la compra de electricidad para calentar el

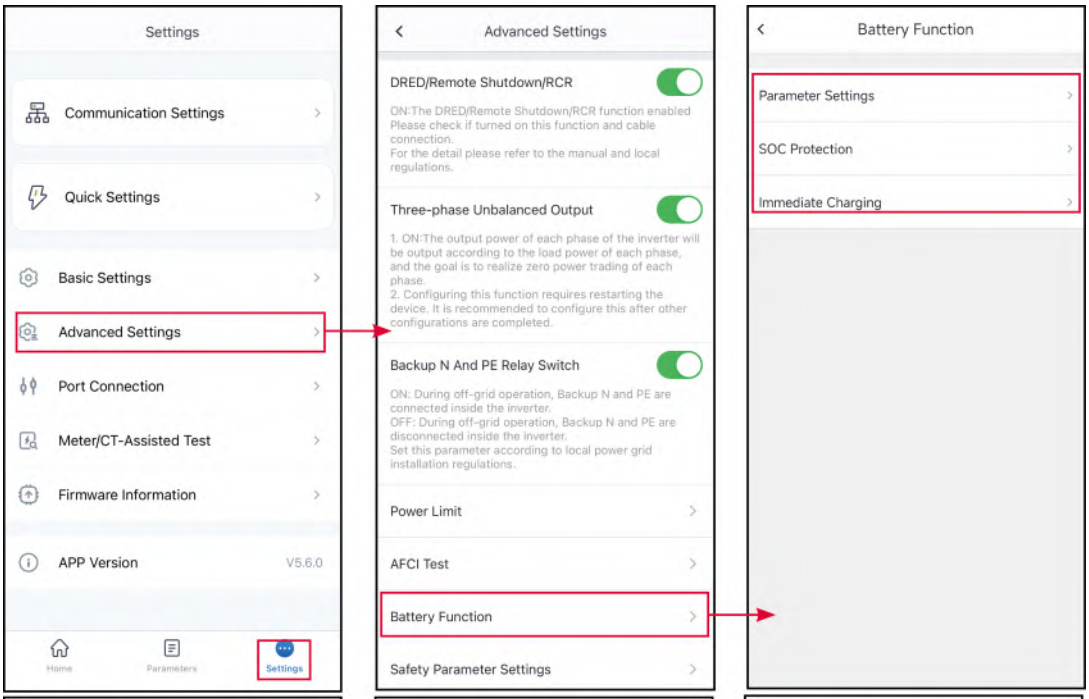
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
		Batería. Modo de calentamiento: • GW5.1-BAT-D-G20/GW8.3-BAT-D-G20 ◦ Modo de baja Potencia: Mantener la capacidad mínima de entrada de Batería, se activa cuando la temperatura es inferior a -9℃ y se desactiva cuando es igual o superior a -7℃. ◦ Modo Potencia: Mantener la capacidad de entrada Batería moderada Potencia, se activa cuando la temperatura es inferior a 6℃ y se desactiva cuando es igual o superior a 8℃. ◦ Modo de alta Potencia: Mantiene una mayor capacidad de entrada de Batería, se activa cuando la temperatura es inferior a 11℃ y se desactiva cuando es igual o superior a 13℃. • GW14.3-BAT-LV-G10 ◦ Modo de baja Potencia: Mantener la capacidad mínima de entrada de Batería, se activa cuando la temperatura es inferior a 5℃ y se desactiva cuando es igual o superior a 7℃. ◦ Modo Potencia: Mantener una capacidad de entrada Potencia moderada de Batería, se activa cuando la temperatura es inferior a 10℃ y se desactiva cuando es igual o superior a 12℃. ◦ Modo de alto Potencia: Mantiene una mayor capacidad de entrada de Batería, se activa cuando la temperatura es inferior a 20℃ y se desactiva cuando es igual o superior a 22℃.

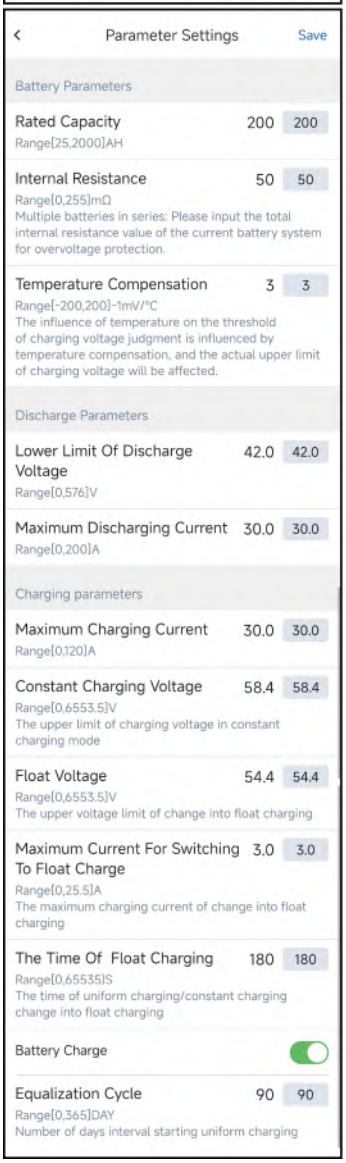
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
4	Batería despertar	• Después de activarse, cuando el Batería se apaga debido a la protección por bajo voltaje, puede despertar al Batería. • Solo aplicable a baterías de litio sin disyuntor. Una vez encendido, el voltaje de salida del puerto Batería es de aproximadamente 60V.
Protección por límite		
5	SOCprotección	Una vez activado, cuando la capacidad de Batería esté por debajo del umbral de profundidad de Descargar configurado, se puede activar la función de protección para Batería.
6	Límite superior del SOC	El valor límite superior del Batería cargada, cuando el Batería SOC alcanza el límite superior del SOC, se detiene el Cargar.
7	Profundidad de conexión a red	Durante la operación en red, el Inversor permite el valor máximo de Descargar en el Batería.
8	SOC de respaldo mantener	Para garantizar que el Batería SOC sea suficiente para mantener el funcionamiento normal del sistema cuando esté fuera de la red, cuando el sistema esté operando en conexión a la red, el Batería comprará electricidad a través del Red eléctrica hasta alcanzar el valor de protección SOC establecido.
9	Profundidad de descarga (fuera de la red)	Inversor En funcionamiento fuera de la red, Batería permite un valor máximo de Descargar.

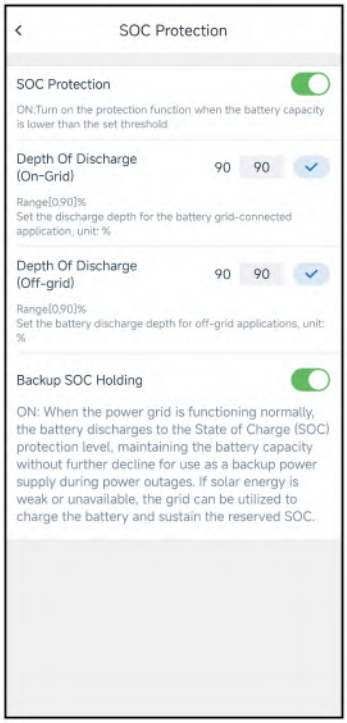
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
10	Restauración fuera de la redSOC	Cuando el sistema opera fuera de la red, si el Batería SOC disminuye hasta el límite inferior de SOC, el Inversor detiene su salida y solo se utiliza para alimentar al Batería cargada, hasta que el Batería SOC se recupere al valor de SOC de restauración fuera de la red. Si el valor del límite inferior de SOC es superior al valor de SOC de restauración fuera de la red, el Cargar se ajusta al límite inferior de SOC +10%.
Batería carga instantánea		
11	Batería carga instantánea	Una vez activado, el Red eléctrica suministrará inmediatamente energía al Batería cargada. Solo tiene efecto una vez. Seleccione activar o detener según sea necesario.
12	Detener el CargarSOC	Batería se activa cuando la carga comienza, mientras que BateríaSOCalcanzar el Cargar de corteSOCse detendrá la alimentación del Batería cargada.
13	Batería carga inmediata Potencia	El porcentaje de la potencia nominal de Inversor cuando CargarPotencia está activado en la carga instantánea. Por ejemplo, para un Potencia nominal de10kWInversor, configurado como60cuando Cargar Potencia es6kW.
14	Inicio	Iniciar inmediatamente Cargar.
15	Detener	Detener inmediatamente la tarea actual de Cargar.

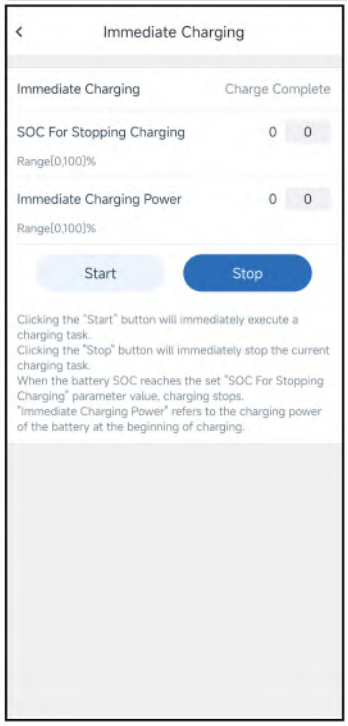
3.7.6.2 Configurar los parámetros de la batería de plomo-ácido Batería

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de funciones Batería**, ingrese a la interfaz de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese los valores de los parámetros según las necesidades reales.


Settings
Communication Settings
Quick Settings
Basic Settings
Advanced Settings
Port Connection
Meter/CT-Assisted Test
Firmware Information
APP Version
V5.6.0
Home
Parameters
Settings
Advanced Settings
DRED/Remote Shutdown/RCR
ON:The DRED/Remote Shutdown/RCR function enabled
Please check if turned on this function and cable connection.
For the detail please refer to the manual and local regulations.
Three-phase Unbalanced Output
1. ON:The output power of each phase of the inverter will be output according to the load power of each phase, and the goal is to realize zero power trading of each phase.
2. Configuring this function requires restarting the device. It is recommended to configure this after other configurations are completed.
Backup N And PE Relay Switch
ON: During off-grid operation, Backup N and PE are connected inside the inverter.
OFF: During off-grid operation, Backup N and PE are disconnected inside the inverter.
Set this parameter according to local power grid installation regulations.
Power Limit
AFCI Test
Battery Function
Safety Parameter Settings
Battery Function
Parameter Settings
SOC Protection
Immediate Charging


Parameter Settings
Save
Battery Parameters
Rated Capacity 200 200
Range[25,2000]AH
Internal Resistance 50 50
Range[0,255]mΩ
Multiple batteries in series: Please input the total internal resistance value of the current battery system for overvoltage protection.
Temperature Compensation 3 3
Range[-200,200]-1mV/°C
The influence of temperature on the threshold of charging voltage judgment is influenced by temperature compensation, and the actual upper limit of charging voltage will be affected.
Discharge Parameters
Lower Limit Of Discharge Voltage 42.0 42.0
Range[0,576]V
Maximum Discharging Current 30.0 30.0
Range[0,200]A
Charging parameters
Maximum Charging Current 30.0 30.0
Range[0,120]A
Constant Charging Voltage 58.4 58.4
Range[0,6553.5]V
The upper limit of charging voltage in constant charging mode
Float Voltage 54.4 54.4
Range[0,6553.5]V
The upper voltage limit of change into float charging
Maximum Current For Switching To Float Charge 3.0 3.0
Range[0,25.5]A
The maximum charging current of change into float charging
The Time Of Float Charging 180 180
Range[0,65535]S
The time of uniform charging/constant charging change into float charging
Battery Charge
Equalization Cycle 90 90
Range[0,365]DAY
Number of days interval starting uniform charging


SOC Protection
SOC Protection
ON:Turn on the protection function when the battery capacity is lower than the set threshold
Depth Of Discharge (On-Grid) 90 90
Range[0,90]%
Set the discharge depth for the battery grid-connected application, unit: %
Depth Of Discharge (Off-grid) 90 90
Range[0,90]%
Set the battery discharge depth for off-grid applications, unit: %
Backup SOC Holding
ON: When the power grid is functioning normally, the battery discharges to the State of Charge (SOC) protection level, maintaining the battery capacity without further decline for use as a backup power supply during power outages. If solar energy is weak or unavailable, the grid can be utilized to charge the battery and sustain the reserved SOC.


Immediate Charging
Immediate Charging Charge Complete
SOC For Stopping Charging 0 0
Range[0,100]%
Immediate Charging Power 0 0
Range[0,100]%
Start
Stop
Clicking the "Start" button will immediately execute a charging task.
Clicking the "Stop" button will immediately stop the current charging task.
When the battery SOC reaches the set "SOC For Stopping Charging" parameter value, charging stops.
"Immediate Charging Power" refers to the charging power of the battery at the beginning of charging.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Capacidad nominal	Configurar la capacidad del Batería según los parámetros reales.
2	Resistencia interna Batería	Configurar la resistencia interna del Batería según los parámetros reales.
3	Compensación de temperatura	Cuando la temperatura cambia, el Batería cargada tensión se ve afectado. Tomando como referencia los 25°C, por cada grado de cambio en la temperatura del Batería, se ajusta el límite superior del Cargar tensión según el valor establecido. Por ejemplo, si se establece el coeficiente de influencia de temperatura Cargar en 10, cuando la temperatura de Batería aumenta a 26 grados, el límite superior de Cargartensión disminuirá en 10 mV.
4	Descargar tensión límite inferior	Configurar el tensión mínimo al establecer el Batería descargada según las necesidades reales.
5	Máxima Descargar corriente	Configurar la corriente máxima de Descargar al establecer el Batería descargada según las necesidades reales.
6	potencia máxima de salida del inversor	Configurar el corriente máximo de Cargar para Batería cargada según las necesidades reales.
7	Tensión constante	Configurar el valor de tensión durante la carga constante de Batería según las necesidades reales.
8	Flotación de Cargar	Configurar el valor de tensión durante la carga flotante de Batería según las necesidades reales.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
9	convertido a la máxima corriente de Cargar flotante	El Batería cargada modo cambia de carga constante/igualación a carga flotante con el máximo Cargar corriente.
10	Tiempo de cambio a carga flotante Cargar	Duración requerida para cambiar el modo Batería cargada de carga constante/igualación a carga flotante.
11	Período de carga igualitaria	Configurar los días de intervalo para la carga equilibrada Batería.
Protección de limitación		
12	SOCprotección	Una vez activado, cuando la capacidad de Batería esté por debajo del umbral de profundidad de Descargar configurado, se puede activar la función de protección para Batería.
13	SOCLímite inferior (conexión a la red)	Durante la operación en red, Inversor requiere mantener un nivel mínimo de carga eléctrica.
14	SOC de respaldo mantener	Para garantizar que el Batería SOC sea suficiente para mantener el funcionamiento normal del sistema cuando esté fuera de la red, cuando el sistema esté operando en conexión a la red, el Batería comprará electricidad a través del Red eléctrica hasta alcanzar el valor de protección SOC establecido.
15	SOCLímite inferior (fuera de la red)	Inversor En funcionamiento fuera de la red, Batería requiere mantener un nivel mínimo de carga.

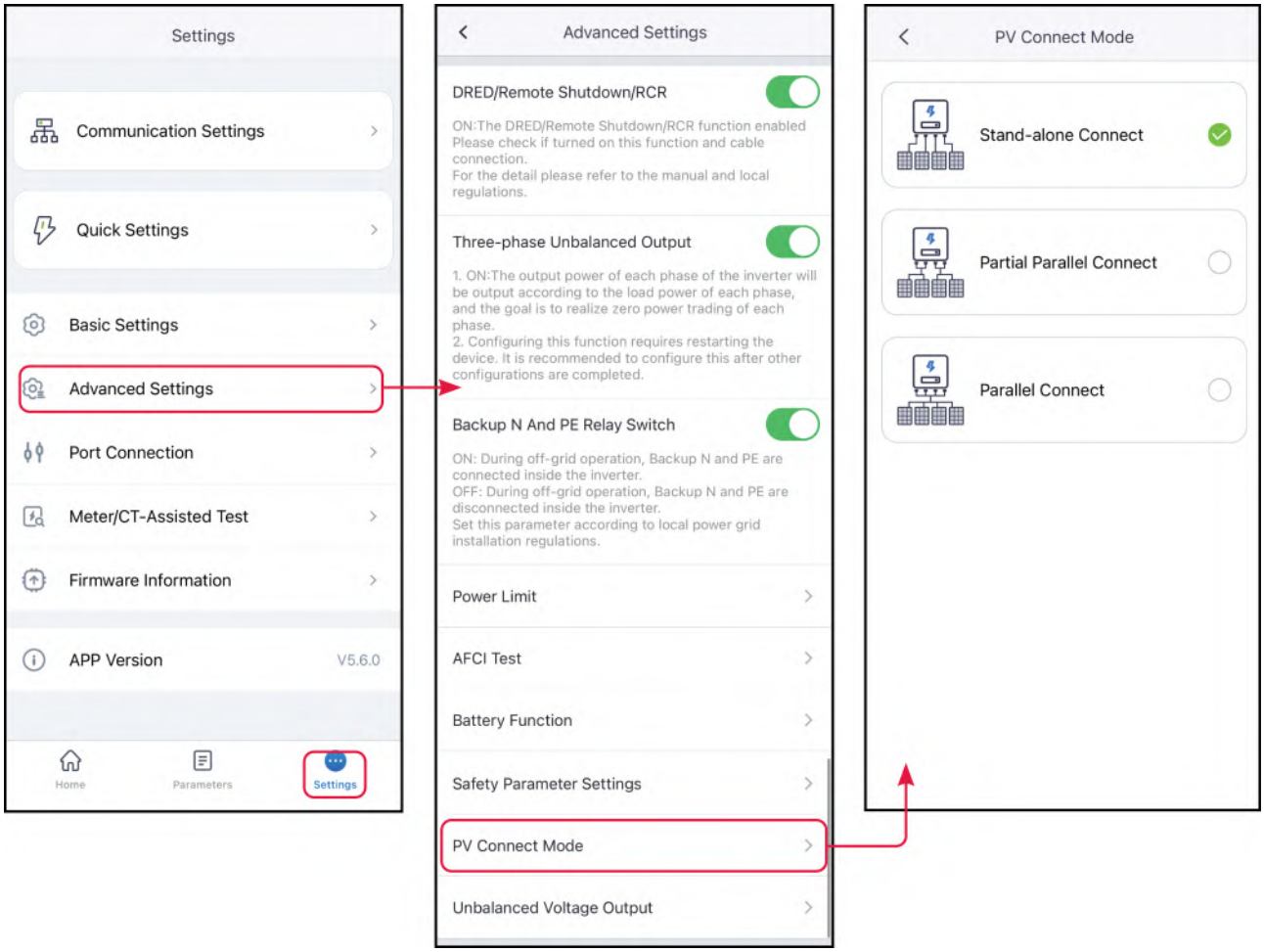
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
16	Recuperación fuera de la redSOC	Cuando el Inversor opera en modo fuera de la red, si el SOC del Batería disminuye hasta el límite inferior del SOC, el Inversor detiene su salida y solo se utiliza para cargar el Batería cargada, hasta que el SOC del Batería se recupere al valor de SOC de restauración fuera de la red. Si el valor del límite inferior del SOC es mayor que el valor de SOC de restauración fuera de la red, el Cargar se ajustará al límite inferior del SOC +10%.
Batería carga instantánea		
17	Detener el CargarSOC	Batería se activa cuando la carga comienza, mientras que BateríaSOCalcanzar el Cargar de corteSOCse detendrá la alimentación del Batería cargada.
18	Batería carga instantánea Potencia	El porcentaje de la potencia nominal de Inversor cuando CargarPotencia está activado en la carga instantánea. Por ejemplo, para un Potencia nominal de10kWInversor, configurado como60cuando Cargar Potencia es6kW.
19	Inicio	Iniciar inmediatamente Cargar.
20	Detener	Detener inmediatamente la tarea actual de Cargar.

3.7.7 Configurar el modo de conexión PV

Para algunos modelos, se puede configurar manualmente el Inversor método de conexión del puerto MPPT Módulo fotovoltaico para evitar errores en la identificación del método de conexión de las cadenas.

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Modo de conexión fotovoltaica**, ingrese a la página de configuración.

Paso 2 De acuerdo con el método de conexión real de Módulo fotovoltaico, configúrelo como conexión independiente, conexión en paralelo parcial o conexión en paralelo.

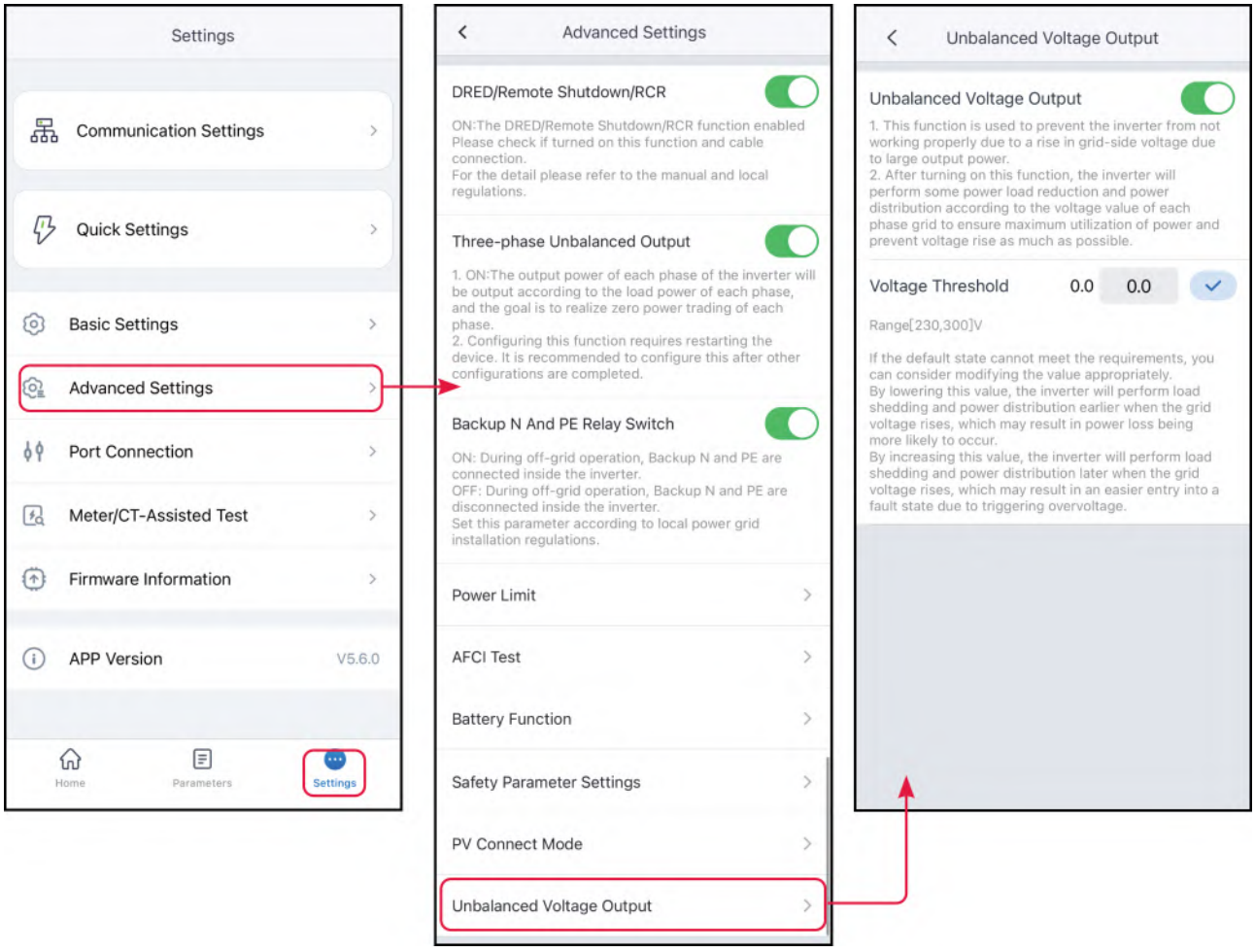


Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Conexión independiente	Las conexiones externas Módulo fotovoltaico se corresponden uno a uno con los puertos de entrada fotovoltaicos del lado Inversor.
2	conexión en paralelo parcial	Cuando un conjunto de Módulo fotovoltaico se conecta a los puertos MPPT múltiples en el lado del Inversor, también hay otros módulos fotovoltaicos conectados a otros puertos MPPT en el lado del Inversor.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
3	conexión en paralelo	Cuando el Módulo fotovoltaico externo está conectado al puerto de entrada fotovoltaico del lado Inversor, un circuito Módulo fotovoltaico se conecta a múltiples puertos de entrada fotovoltaicos.

3.7.8 Configurar la función de salida de desequilibrio tensión

Paso 1A través de**Inicio > Configuración > Configuración avanzada > Salida desequilibradatensión**, ingrese a la página de configuración.
Paso 2 Active o desactive esta función según las necesidades reales.
Paso 3 Después de activar la función de desequilibrio de fase tensión, ingrese los valores de los parámetros según las necesidades reales y haga clic en "√" para confirmar la configuración exitosa de los parámetros.

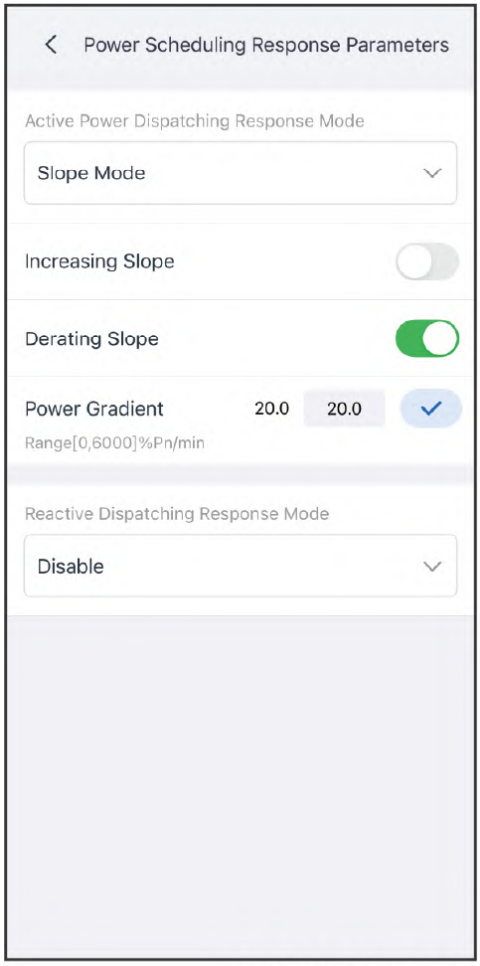


3.7.9 Configurar los parámetros de respuesta de despacho Potencia

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Parámetros de respuesta de programación Potencia**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Según las necesidades reales, seleccione en el menú desplegable de programación de potencia activa.**No habilitado, programación de pendiente.**O**Filtro de paso bajo de primer orden**Modo. Si se selecciona.**Programación de pendiente**Por favor, ingrese**Gradiente de variación Potencia**valor; si se selecciona**Filtro de paso bajo de primer orden**Modo, por favor ingrese**Parámetro de tiempo de filtro paso bajo de primer orden**valor.
Paso 3 Según las necesidades reales, seleccione en el menú desplegable de programación de potencia reactiva.**No habilitado, programación de pendiente.**O**Filtro de paso bajo de primer orden**Modo. Si se selecciona.**Programación de pendiente**Por favor, ingrese**Gradiente de variación Potencia**valor; si se selecciona**Filtro de paso bajo de primer orden**Modo, por favor

ingrese**Parámetro de tiempo de filtro paso bajo de primer orden**valor.

Paso 4 Haga clic en √ para guardar la configuración.



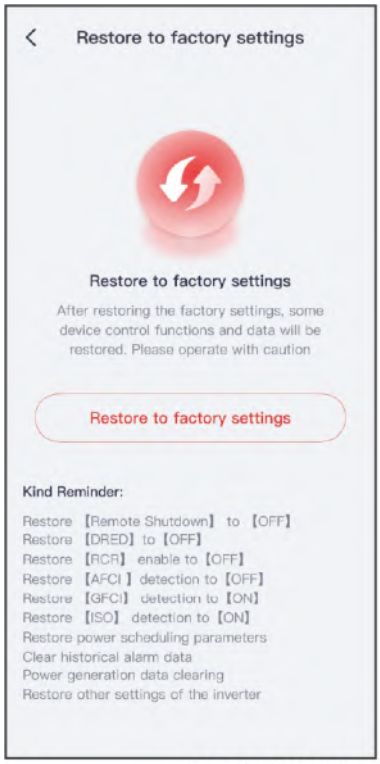
SLG00CON0125

Número de serie	**Nombre del parámetro**	**Instrucciones**
Modo de respuesta de programación activa		
1	Filtro de paso bajo de primer orden	Dentro de la constante de tiempo de respuesta, se realiza el despacho de potencia activa siguiendo una curva de paso bajo de primer orden.
2	Parámetro de tiempo de filtro paso bajo de primer orden	La constante de tiempo cuando la potencia activa Potencia varía según la curva de filtro paso bajo de primer orden.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
3	Programación de pendiente	Programación de potencia activa según la pendiente de variación de Potencia.
4	Gradiente de variación Potencia	Configurar la pendiente de cambio de programación de potencia activa Potencia.
Modo de respuesta de programación de potencia reactiva		
5	Filtro de paso bajo de primer orden	Dentro de la constante de tiempo de respuesta, se realiza el despacho de potencia reactiva siguiendo una curva de paso bajo de primer orden.
6	Parámetro de tiempo de filtro paso bajo de primer orden	La constante de tiempo cuando la compensación de potencia reactiva Potencia varía según la curva de filtro paso bajo de primer orden.
7	Programación de pendiente	Realizar el despacho de potencia reactiva según la pendiente de variación de Potencia.
8	Gradiente de variación Potencia	Configurar la pendiente de cambio del programa de potencia reactiva.

3.7.10 Restablecer configuración de fábrica

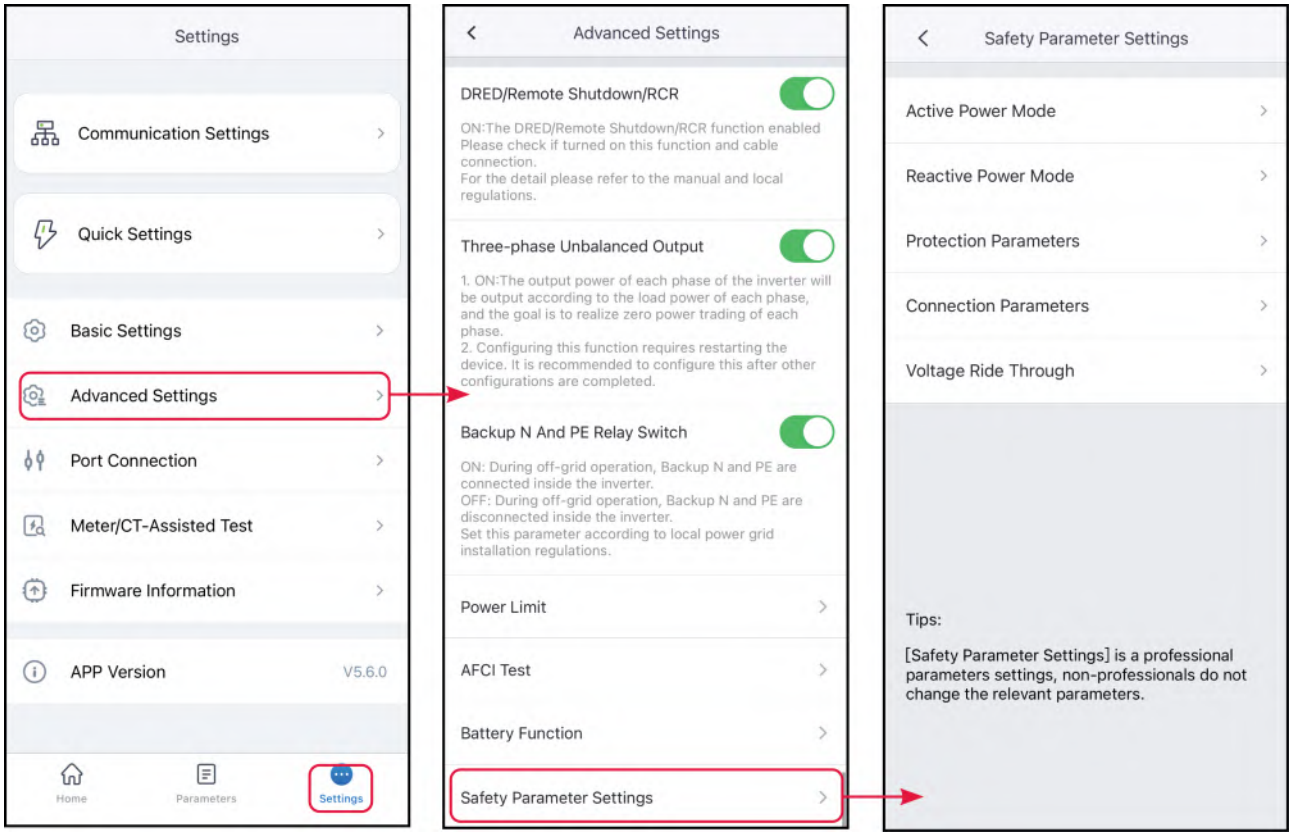
Para restaurar los valores predeterminados de fábrica del equipo, realice las siguientes operaciones.
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Restablecer valores de fábrica**, ingrese a la página de configuración.
Paso 2hacer clic**Restablecer configuración de fábrica**Potencia se puede restablecer a los valores de fábrica.



SLG00CON0122

3.8 Configurar parámetros de seguridad personalizados

Atención
Los parámetros de seguridad deben configurarse según los requisitos de la empresa Red eléctrica. Si es necesario realizar cambios, se debe obtener el consentimiento de la empresa Red eléctrica.

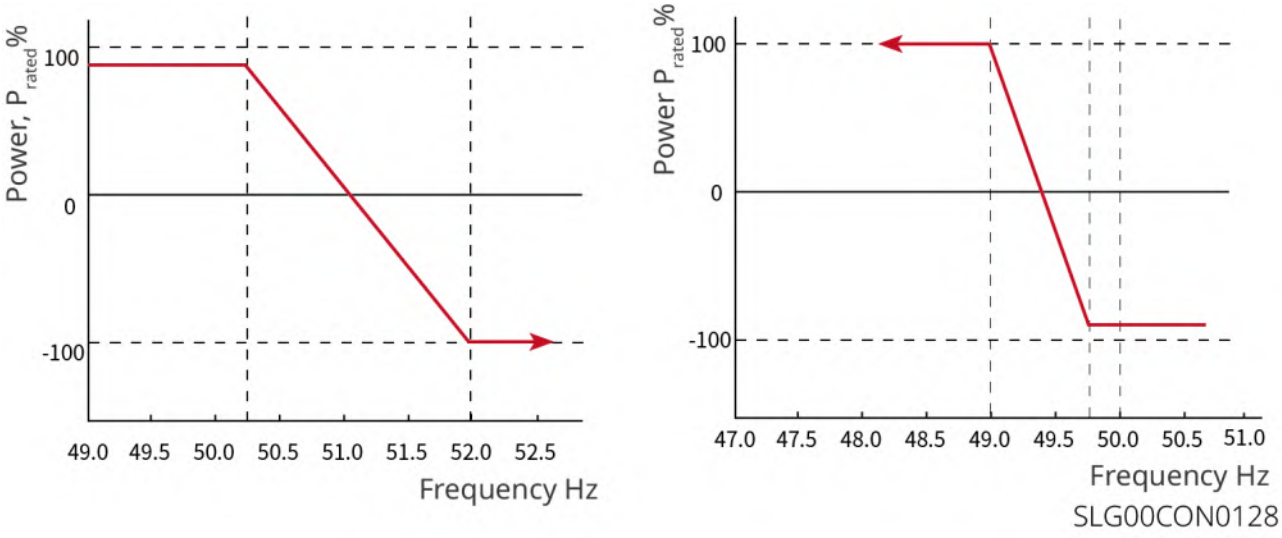


3.8.1 Configurar la curva de potencia activa

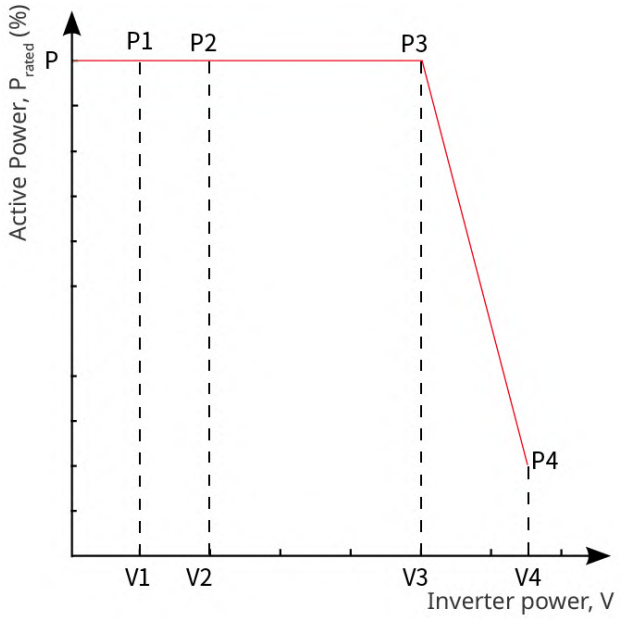
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de parámetros de seguridad > Configuración de curva de potencia activa**, ingrese a la página de configuración de parámetros.

Paso 2 Ingrese los parámetros según las necesidades reales.

Curva P(F)



Curva P(U)



SLG00CON0129

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Configuración de salida de potencia activa	Configurar el valor límite de salida Inversor Potencia.
2	Gradiente de variación Potencia	Configurar la pendiente de cambio cuando la salida activa Potencia aumenta o disminuye.
Descarga por sobretensión de frecuencia		
1	P(Fcurva	Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, es necesario configurarP(F)Habilite esta función al trazar la curva.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
2	Modo de reducción de carga por sobretensión	Configurar el modo de descarga por sobretensión según las necesidades reales. • SlopeModo: regulación de Potencia basada en el punto de sobrefrecuencia y la pendiente de reducción de carga. • StopModo: ajuste de Potencia basado en el punto de inicio de sobretensión y el punto final de sobretensión.
3	punto de inicio de sobrefrecuencia	Cuando el Red eléctrica y el Frecuencia son demasiado altos, la salida de potencia activa del Inversor se reduce. Cuando el Red eléctrica y el Frecuencia superan este valor, la salida de Potencia del Inversor comienza a disminuir.
4	Conversión de compraventa de electricidad Frecuencia	Cuando se alcanza el valor establecido de Frecuencia, el sistema cambia de vender electricidad a comprar electricidad.
5	Punto final de sobrefrecuencia	Cuando el Red eléctrica Frecuencia es demasiado alto, la salida de potencia activa Potencia del Inversor disminuye. Cuando el Red eléctrica Frecuencia supera este valor, la salida de Potencia del Inversor no continúa reduciéndose.
6	SobrefrecuenciaPotencia Pendiente de referenciaPotencia	Ajustar la potencia activa de salida del Inversor en función de la potencia nominal Potencia, la corriente Potencia, la potencia aparente Potencia o la potencia activa máxima Potencia.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
7	Pendiente de sobrefrecuencia Potencia	Cuando la Red eléctricaFrecuencia supera el punto de sobrefrecuencia, la salida de Inversor reduce la Potencia de acuerdo con la pendiente establecida.
8	Tiempo de silencio	Cuando la Red eléctricaFrecuencia supera el punto de sobrefrecuencia, el Inversor tiene un tiempo de respuesta retardado en el cambio de salida de Potencia.
9	Función de histéresis habilitar	Habilitar Función de histéresis.
10	Frecuencia punto de histéresis	Durante el proceso de reducción de carga por sobretensión, si Frecuencia disminuye, Potencia emite Potencia según el punto mínimo de la curva de reducción de carga Potencia, hasta que Frecuencia sea menor que el punto de histéresis, momento en el cual Potencia se restablece.
11	Tiempo de espera de histéresis	Para la reducción de carga por sobretensión y la disminución de Frecuencia, cuando Frecuencia es menor que el punto de histéresis, el tiempo de espera para la recuperación de Potencia, es decir, se debe esperar un cierto período de tiempo antes de que Potencia proceda a la recuperación.
12	Pendiente de referencia de histéresis de restablecimiento	Para la reducción de carga por sobretensión, cuando la Frecuencia disminuye y el Frecuencia es menor que el punto de histéresis, el criterio de recuperación de la Potencia se basa en la pendiente de recuperación.*La tasa de cambio del punto de referencia Potencia para la recuperación Potencia. Compatible con:PnPotencia nominal,PsPotencia aparente,Pmactual Potencia,PmaxDiferencia máxima entre Potencia y Potencia (△P).

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
13	Pendiente de recuperación de histéresis	Para la reducción de carga por sobretensión, cuando el Frecuencia disminuye y el Frecuencia es menor que el punto de histéresis, la pendiente de cambio del Potencia durante la recuperación del Potencia.
Carga por subfrecuencia		
1	P(Fcurva	Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, es necesario configurarP(F)Habilite esta función al trazar la curva.
2	Modo de carga por subfrecuencia	Configurar el modo de carga por subfrecuencia según las necesidades reales. • SlopeModo: regulación de Potencia basada en puntos de subfrecuencia y pendiente de carga. • StopModo: ajuste de Potencia basado en el punto de inicio de subfrecuencia y el punto final de subfrecuencia.
3	Punto de inicio de subfrecuencia	Cuando el Red eléctrica Frecuencia es demasiado bajo, la potencia activa de salida del Inversor aumenta. Cuando el Red eléctrica Frecuencia es menor que este valor, la salida del Inversor comienza a aumentar.
4	Conversión de compraventa de electricidad Frecuencia	Cuando se alcanza el valor establecido de Frecuencia, el sistema cambia de vender electricidad a comprar electricidad.

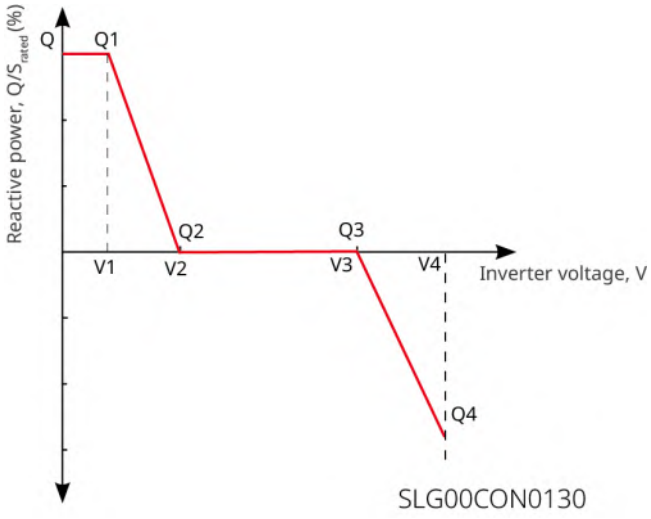
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
5	punto final de subfrecuencia	Cuando el Red eléctrica Frecuencia es demasiado bajo, la potencia activa de salida del Inversor aumenta. Si el Red eléctrica Frecuencia es menor que este valor, la salida del Inversor no continúa aumentando.
6	SobrefrecuenciaPotencia Pendiente de referenciaPotencia	Ajustar la potencia activa de salida del Inversor en función de la potencia nominal Potencia, la corriente Potencia, la potencia aparente Potencia o la potencia activa máxima Potencia.
7	Pendiente de subfrecuencia Potencia	Cuando el Red eléctrica y el Frecuencia son demasiado bajos, la potencia activa de salida del Inversor aumenta. Pendiente de aumento de la Potencia de salida del Inversor.
8	Tiempo de silencio	Cuando la frecuencia es inferior al punto de frecuencia baja, el tiempo de respuesta retardada de la variación de la potencia reactiva de salida del inversor fotovoltaico.
9	Función de histéresis habilitar	Habilitar Función de histéresis.
10	Frecuencia punto de histéresis	Durante el proceso de carga por frecuencia insuficiente, si el Frecuencia aumenta, el Potencia emite el Potencia según el punto mínimo de carga del Potencia, hasta que el Frecuencia supera el punto de histéresis y el Potencia se restablece.
11	Tiempo de espera de histéresis	Para la carga de subfrecuencia, el Frecuencia aumenta. Cuando el Frecuencia supera el punto de histéresis, el tiempo de recuperación del Potencia en espera, es decir, se debe esperar un cierto tiempo antes de que el Potencia se restaure.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
12	Pendiente de referencia de histéresis de restablecimiento	Para la carga de subfrecuencia, el Frecuencia aumenta. Cuando el Frecuencia supera el punto de histéresis, el punto de referencia para la recuperación del Potencia se restablece, es decir, según la pendiente de recuperación.*La tasa de cambio de la referencia Potencia se utiliza para la recuperación Potencia. Compatible con:PnPotencia nominal,PsPotencia aparente,Pmactual Potencia,PmaxDiferencia máxima entre Potencia y Potencia (△P).
13	Pendiente de recuperación de histéresis	Para la carga por subfrecuencia, el Frecuencia aumenta, cuando el Frecuencia supera el punto de histéresis, la pendiente de cambio del Potencia durante la recuperación del Potencia.
14	P(UHabilitación de curva	Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, es necesario configurarP(U)Habilite esta función al trazar la curva.
15	Vntensión	VnLa relación entre el valor real y el valor nominal de tensión.n=1,2,3,4. Por ejemplo: configurado como90Cuando, indica:V/Vrated%=90%.
16	VnActivo	VnLa relación entre la potencia activa Potencia y la potencia aparente Potencia en el punto de salida Inversor.n=1,2,3,4. Por ejemplo: configurado como48.5Cuando, indica: P/Prated%=48.5%.

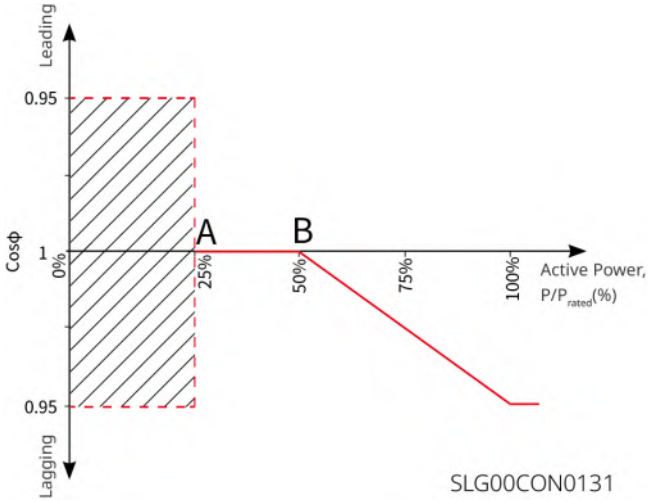
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
17	Modo de respuesta de salida	Configurar el límite de potencia activa Modo de respuesta de salida. Compatible con: • Filtro de paso bajo de primer orden, que realiza la regulación de salida según la curva de paso bajo de primer orden dentro de la constante de tiempo de respuesta. • Programación de pendiente, que realiza el ajuste de salida según la pendiente de cambio establecida del Potencia.
18	Gradiente de variación Potencia	Cuando Modo de respuesta de salida se configura como programación por pendiente, la programación de potencia activa se realiza según el gradiente de variación de Potencia.
19	Parámetro de tiempo de filtro paso bajo de primer orden	Cuando Modo de respuesta de salida se configura como un filtro de paso bajo de primer orden, la constante de tiempo cuando el Potencia activo cambia según la curva del filtro de paso bajo de primer orden.

3.8.2 Configurar la curva de potencia reactiva

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de parámetros de seguridad > Configuración de curva de potencia reactiva**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese los parámetros según las necesidades reales.
Curva Q(U)



Curva de cosφ



Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
PF fijo		
1	PF fijo	Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, cuando es necesario fijar el valor de PF, active esta función. Una vez configurados los parámetros correctamente, durante el funcionamiento del Inversor, el Factor de potencia permanece invariable.
2	Subexcitación	

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
3	Sobreexcitación	Configure el Factor de potencia como positivo o negativo según los requisitos del estándar Red eléctrica del país o región y las necesidades de uso real.
4	Factor de potencia	Configure el Factor de potencia según las necesidades reales, con un rango de -1 a -0.8 y +0.8 a +1.
Q fijo		
1	Q fijo	Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, cuando sea necesario fijar la compensación reactiva Potencia, active esta función.
2	Sobreexcitación/ Subexcitación	De acuerdo con los requisitos de los estándares Red eléctrica del país o región y las necesidades reales de uso, configure la compensación de Potencia reactiva como inductiva o capacitiva.
3	Compensación de potencia reactiva	Configurar la relación entre la potencia reactiva Potencia y la potencia aparente Potencia.
Curva Q(U)		
1	Curva Q(U)	Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, active esta función cuando sea necesario configurar la curva Q(U).
2	Selección de modo	Configuración del modo de curva Q(U), compatible con modo básico y modo de pendiente.
3	Vn[[TÉRMINO_3210]]	La relación entre el valor real del punto Vn tensión y el valor nominal tensión, donde n=1, 2, 3, 4. Por ejemplo: cuando se establece en 90, significa: V/Vrated%=90%.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
4	Vn reactivo	La relación entre la potencia reactiva Potencia y la potencia aparente Potencia en el punto Vn Inversor, donde n=1, 2, 3, 4. Por ejemplo: cuando se establece en 48.5, significa: Q/Srated%=48.5%.
5	Ancho de la zona muerta	Cuando el modo de la curva Q(U) se establece en modo de pendiente, se configura la tensión zona muerta, dentro de la cual no hay requisitos de salida de potencia reactiva.
6	Pendiente de sobreexcitación	Cuando el modo de curva Q(U) está configurado en modo de pendiente, establezca la tasa de cambio de Potencia como un número positivo o negativo.
7	Pendiente de subexcitación	
8	Vn reactiva	La relación entre la potencia reactiva Potencia y la potencia aparente Potencia en el punto Vn Inversor, donde n=1, 2, 3, 4. Por ejemplo: cuando se establece en 48.5, significa: Q/Srated%=48.5%.
9	Constante de tiempo de respuesta de la curva Q(U)	Potencia debe alcanzar el 95% dentro de 3 constantes de tiempo de respuesta siguiendo una curva de paso bajo de primer orden.
10	Habilitación de funciones extendidas	Habilitar función de extensión, configurar los parámetros correspondientes.
11	curva de entrada	Cuando la relación entre la Inversor de potencia reactiva de salida y la Potencia nominal se encuentra entre la curva de entrada Potencia y la curva de salida Potencia, se cumple el requisito de la curva Q(U).
12	curva de salida	
curva cosφ (P)		

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	curva cosφ (P)	Seleccione esta función cuando sea necesario configurar la curva Cosφ según los requisitos del estándar Red eléctrica de ciertos países o regiones.
2	Selección de modo	Configurar el modo de curva cosφ (P), compatible con modo básico y modo de pendiente.
3	Punto N	Punto N Inversor salida de potencia activa Potencia/porcentaje nominal Potencia. N=A, B, C, D, E.
4	Punto N valor de cosφ	Punto N Factor de potencia. N=A, B, C, D, E.
5	Pendiente de sobreexcitación	Cuando el modo de la curva cosφ (P) se establece en modo de pendiente, se configura la tasa de cambio de Potencia como un número positivo o negativo.
6	Pendiente de subexcitación	
7	punto n Potencia	Punto N Inversor salida de potencia activa Potencia/porcentaje de potencia nominal Potencia. N=A, B, C.
8	valor de cosφ en el punto n	Punto N Factor de potencia. N=A, B, C.
9	Constante de tiempo de respuesta de la curva cosφ (P)	Potencia debe alcanzar el 95% dentro de 3 constantes de tiempo de respuesta siguiendo una curva de paso bajo de primer orden.
10	Habilitación de funciones extendidas	Habilitar función de extensión, configurar los parámetros correspondientes.
11	Curva de entrada	Cuando el Red eléctrica tensión está entre la curva de entrada tensión y la curva de salida tensión, el tensión cumple con los requisitos de la curva Cosφ.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
12	curva de desconexión	
Curva Q(P)		
1	Habilitación de curva Q(P)	De acuerdo con los estándares de Red eléctrica de ciertos países o regiones, cuando se requiere configurar la curva Q(P), active esta función.
2	Selección de modo	Configurar el modo de curva Q(P), compatible con modo básico y modo de pendiente.
3	Punto Pn Potencia	La relación entre la potencia reactiva en el punto Pn y la potencia nominal, donde n=1, 2, 3, 4, 5, 6. Por ejemplo: cuando se establece en 90, significa: Q/Prated% = 90%.
4	Potencia reactiva en el punto Pn	La relación entre la potencia activa en el punto Pn y la potencia nominal, donde n=1, 2, 3, 4, 5, 6. Por ejemplo: cuando se establece en 90, significa: P/Prated%=90%.
5	Pendiente de sobreexcitación	Cuando el modo de curva Q (P) se establece en modo de pendiente, se configura la Potencia con una tasa de cambio de pendiente positiva o negativa.
6	Pendiente de subexcitación	
7	Punto Pn Potencia	La relación entre la potencia reactiva en el punto Pn y la potencia nominal, donde n=1, 2, 3. Por ejemplo: cuando se establece en 90, significa: Q/Prated% = 90%.
8	Potencia reactiva en el punto Pn	La relación entre la potencia activa en el punto Pn y la potencia nominal, donde n=1, 2, 3. Por ejemplo: cuando se establece en 90, significa: P/Prated%=90%.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
9	constante de tiempo de respuesta	Potencia debe alcanzar el 95% dentro de 3 constantes de tiempo de respuesta siguiendo una curva de paso bajo de primer orden.

3.8.3 Configurar los parámetros de protección de Red eléctrica

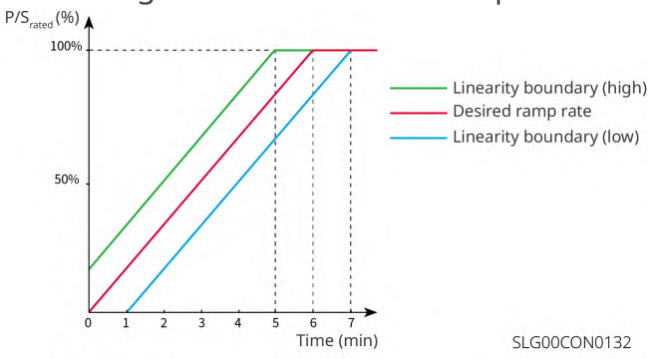
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de parámetros de seguridad > Parámetros de protección Red eléctrica**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese los valores de los parámetros según las necesidades reales.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Disparo por sobretensiónnValor umbral	Configurar el punto de protección de activación por sobretensión Red eléctrica de orden n, donde n=1,2,3,4.
2	Disparo por sobretensiónnTiempo de desconexión por escalón	Configuración de disparo por sobretensión Red eléctricanTiempo de salto de escalón,n=1,2,3,4.
3	Disparo por subvoltajenValor umbral	Configurar el disparo por baja tensión de Red eléctricanPunto de protección por niveles,n=1,2,3,4.
4	Disparo por subtensiónnTiempo de desconexión por escalón	Configurar el disparo por baja tensión de Red eléctricanTiempo de salto por escalones,n=1,2,3,4.
5	10minValor de disparo por sobretensión	Configuración10minValor de disparo por sobretensión.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
6	10minTiempo de disparo por sobretensión	Configuración10minTiempo de disparo por sobretensión.
7	Activación por sobretensión de frecuencianValor umbral	Configurar el disparo por sobretensión de frecuencia Red eléctricanPunto de protección por etapas,n=1,2,3,4.
8	Disparo por sobretensiónnTiempo de salto escalonado	Configurar el disparo por sobrefrecuencia Red eléctricanTiempo de salto de escalón,n=1,2,3,4.
9	Disparo por subfrecuencianValor umbral	Configurar el disparo por subfrecuencia Red eléctricanPunto de protección por etapas,n=1,2,3,4.
10	Disparo por subfrecuencianTiempo de desconexión por escalón	Configuración del disparo por subfrecuencia Red eléctricanTiempo de salto de escalón,n=1,2,3,4.

3.8.4 Configurar los parámetros de conexión Red eléctrica

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de parámetros de seguridad > Parámetros de conexión Red eléctrica**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese los valores de los parámetros según las necesidades reales.



Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
Arranque y conexión a la red		
1	Límite superior de conexión tensión	Cuando Inversor se conecta por primera vez con Red eléctrica, si el Red eléctrica tensión es superior a este valor, Inversor no podrá conectarse con Red eléctrica.
2	Límite inferior de conexión tensión	Cuando Inversor se conecta por primera vez con Red eléctrica, si el Red eléctrica tensión es inferior a este valor, Inversor no podrá conectarse con Red eléctrica.
3	Límite superior de conexión Frecuencia	Cuando Inversor se conecta por primera vez con Red eléctrica, si el Frecuencia de Red eléctrica es superior a este valor, Inversor no podrá conectarse con Red eléctrica.
4	Límite inferior de conexión Frecuencia	Cuando Inversor se conecta por primera vez con Red eléctrica, si el Frecuencia de Red eléctrica es inferior a este valor, Inversor no podrá conectarse con Red eléctrica.
5	Tiempo de espera de conexión a la red	Cuando el Inversor se conecta por primera vez con el Red eléctrica, el Red eléctrica, tensión y Frecuencia cumplen con los requisitos de conexión a la red y esperan el tiempo de conexión con el Red eléctrica.
6	Habilitación de pendiente de carga de arranque	Activar la función de pendiente de arranque.
7	Pendiente de carga de arranque	Según los requisitos estándar de ciertos países o regiones, el Inversor puede aumentar el porcentaje de Potencia de salida por minuto durante el primer arranque.
Reconexión por falla		

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
8	Límite superior de conexión tensión	Cuando el Inversor se reconecta con el Red eléctrica después de una falla, si el Red eléctrica tensión supera este valor, el Inversor no podrá conectarse con el Red eléctrica.
9	Límite inferior de conexión tensión	Cuando el Inversor se reconecta con el Red eléctrica después de una falla, si el Red eléctrica tensión está por debajo de este valor, el Inversor no podrá conectarse con el Red eléctrica.
10	Límite superior de conexión Frecuencia	Cuando el Inversor se reconecta con el Red eléctrica después de una falla, si el Red eléctrica Frecuencia es superior a este valor, el Inversor no podrá conectarse con el Red eléctrica.
11	Límite inferior de conexión Frecuencia	Cuando Inversor se reconecta con Red eléctrica después de una falla, si el Red eléctrica Frecuencia está por debajo de este valor, Inversor no podrá conectarse con Red eléctrica.
12	Tiempo de espera de conexión a la red	Después de que ocurra una falla en Inversor y se reconecte con Red eléctrica, el tiempo de espera para la conexión con Red eléctrica una vez que Red eléctrica, tensión y Frecuencia cumplan con los requisitos de conexión a la red.
13	Habilitación de pendiente de recarga de reconexión	Activar la función de pendiente de arranque.
14	Pendiente de recarga de reconexión	Según los requisitos de ciertos estándares nacionales o regionales, el porcentaje incremental de Potencia que puede ser generado por minuto durante la reconexión no inicial de Inversor. Por ejemplo: configurado como10Cuando, indica que la pendiente de recarga de reconexión es:10%P/Srated/min.

3.8.5 Configurar los parámetros de paso de falla tensión

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de parámetros de seguridad > tensión Paso a través de fallas**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese los valores de los parámetros según las necesidades reales.

Número de serie	**Nombre del parámetro**	**Instrucciones**
Capacidad de paso por baja tensión (LVRT)		
1	UVnpunto tensión	La relación entre el punto característico de baja tensión durante el proceso de LVRT (Low Voltage Ride Through) y la tensión nominal. n=1,2,3,4,5,6,7.
2	UVntiempo de punto	El tiempo de paso de los puntos característicos de baja tensión durante el proceso de LVRT.n=1,2,3,4,5,6,7
3	Entrar en el umbral de LVRT	Cuando Red eléctrica y tensión están entre el umbral de entrada de bajo voltaje y el umbral de salida de bajo voltaje, Inversor no se desconecta inmediatamente de Desconectado de red.
4	umbral de salida de LVRT	
5	pendienteK1	Durante el proceso de LVRT, el soporte de potencia reactivaKCoeficiente de valor.
6	Modo de habilitación de corriente cero	Una vez habilitado, el sistema genera cero corriente durante el proceso de LVRT (Low Voltage Ride Through).
7	Umbral de entrada	Umbral para entrar en el modo de cero corriente.
Capacidad de paso por alta tensión		

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	OVnPunto tensión	La relación entre el cruce del punto característico de alta tensión y la tensión nominal durante el proceso de paso de alta tensión. n=1,2,3,4,5,6,7.
2	OVntiempo de punto	El tiempo de paso de los puntos característicos de alta tensión durante el proceso de paso de alta tensión.n=1,2,3,4,5,6,7.
3	entrar en el umbral de alta tensión	Cuando Red eléctrica y tensión están entre el umbral de entrada de alta tensión y el umbral de salida de alta tensión, Inversor no se desconecta inmediatamente de Desconectado de red.
4	umbral de salida de alta penetración	
5	PendienteK2	Durante el proceso de paso por alta tensión, el soporte de potencia reactiva PotenciaKCoeficiente de valor.
6	Habilitación del modo cero corriente	Durante el proceso de sobrevoltaje, el sistema genera cero corriente.
7	Umbral de entrada	Umbral para entrar en el modo cero corriente.

3.8.6 Configurar los parámetros de Frecuencia para el paso de falla

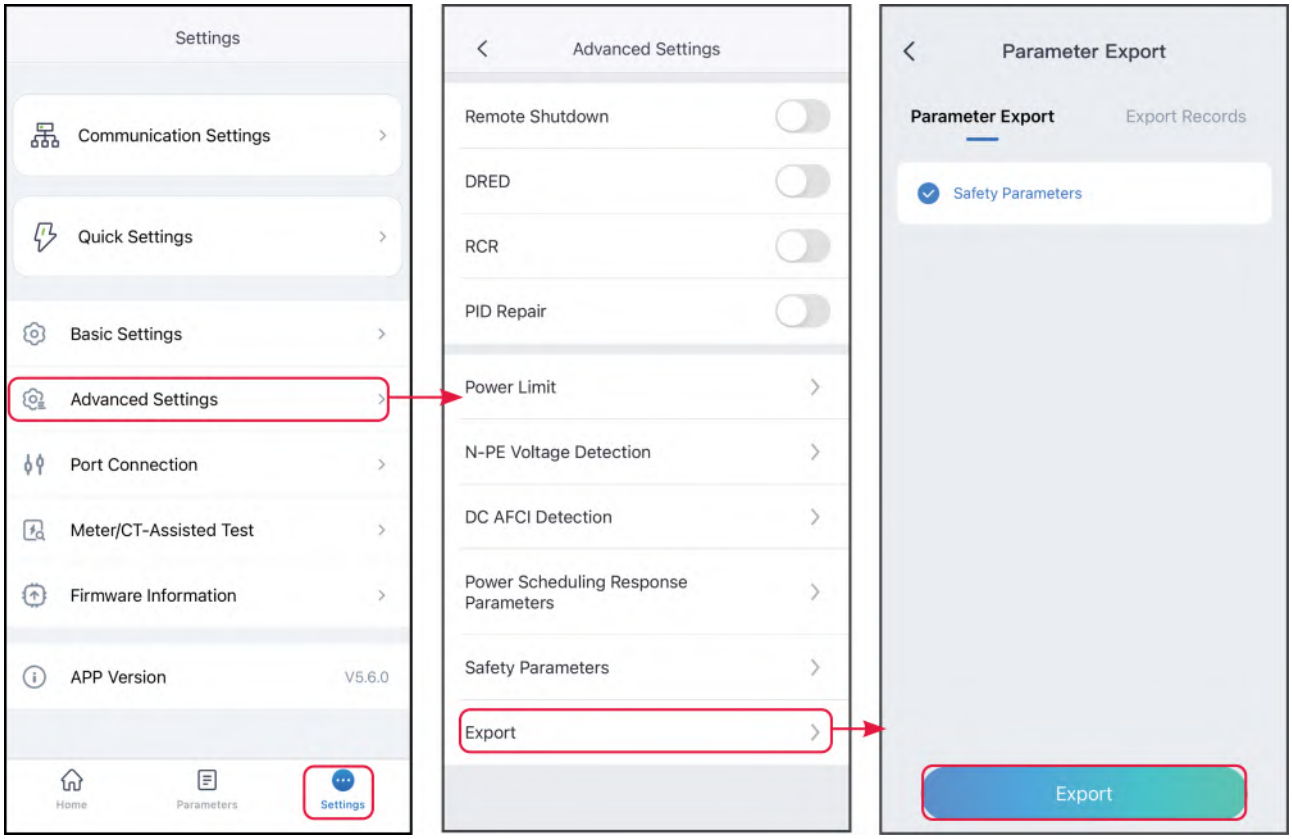
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de parámetros de seguridad > Frecuencia Paso de falla**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese los valores de los parámetros según las necesidades reales.

Número de serie	Nombre del parámetro	Explicación
1	Habilitación de paso a través	Habilitar la función de paso a través de Frecuencia.
2	UFnpunto Frecuencia	Configuración de subfrecuencianPunto de Frecuencia.n=1,2,3.
3	UFnHora de punta	Configuración de subfrecuencianTiempo de subfrecuencia del punto.n=1,2,3.
4	OFnPunto Frecuencia	Configuración de sobretensiónnEl Frecuencia del punto.n=1,2,3.
5	OFntiempo de punto	Configuración de sobretensión de frecuencianTiempo de sobretensión del punto.n=1,2,3.

3.9 Parámetros de salida

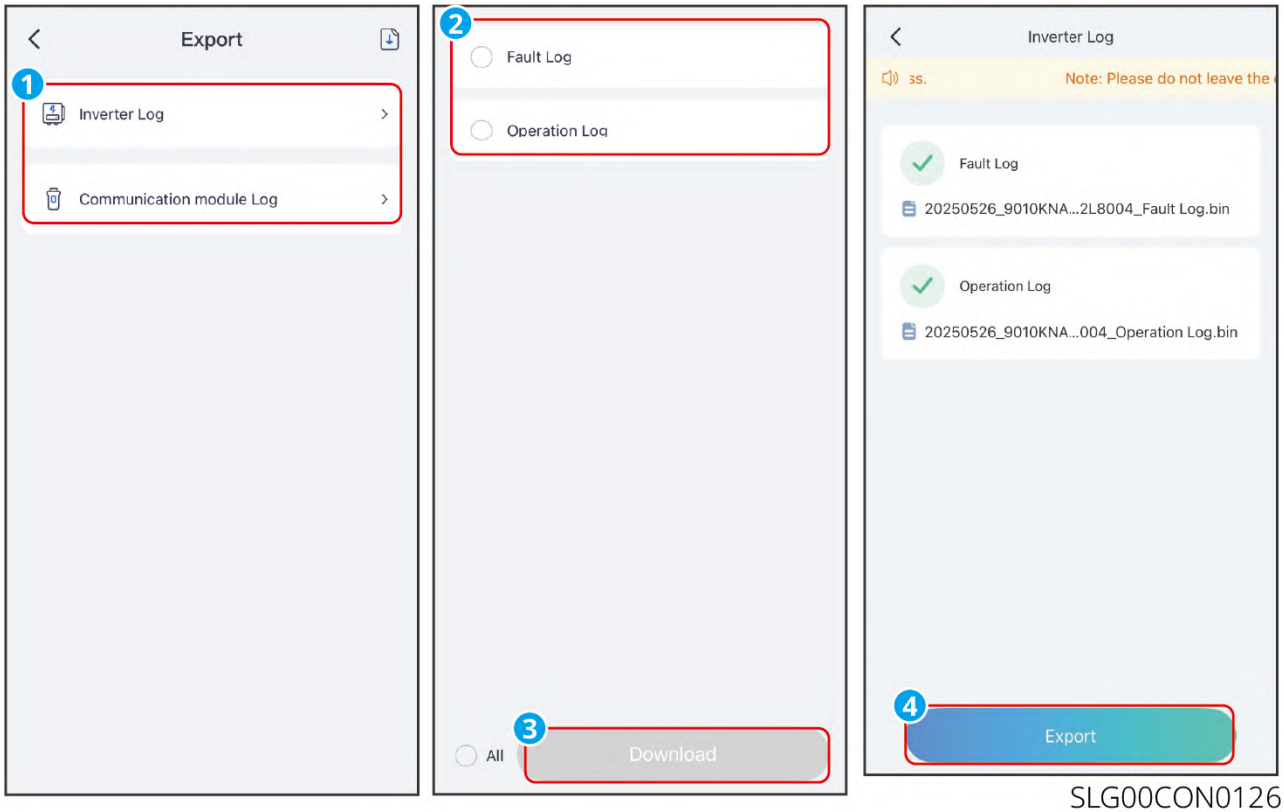
3.9.1 Parámetros de seguridad eléctrica de exportación

Algunos modelos admiten la exportación de archivos de parámetros de seguridad después de seleccionar el país de normativa.
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Exportar**, ingrese a la página de exportación de parámetros de seguridad.
Paso 2: Seleccione los parámetros de seguridad y haga clic en**exportar**Puede comenzar a descargar el archivo actual de parámetros de seguridad. Una vez completada la exportación, haga clic en...**compartir**Según las necesidades reales, seleccione cómo abrir el archivo de exportación.



3.9.2 Exportar parámetros del registro

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Exportar**, ingresar a la página de exportación de parámetros.
Paso 2 Seleccione el tipo de dispositivo para exportar registros, como registros de Inversor, registros de módulos de comunicación, etc.
Paso 3 Seleccione el tipo de registro que desea exportar, descargue y exporte el archivo de registro. Una vez completada la exportación, haga clic en**compartir**Según las necesidades reales, seleccione cómo abrir el archivo de exportación.



SLG00CON0126

3.10 Configurar los parámetros de control del generador/carga

3.10.1 Configurar los parámetros de control de carga.

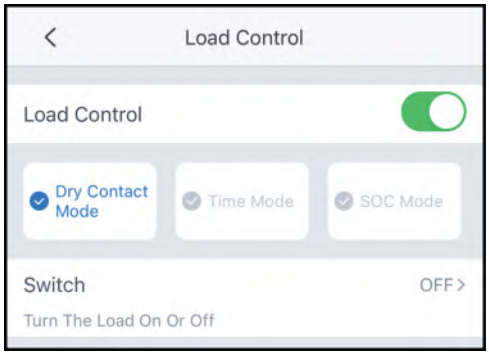
Atención

- Cuando el Inversor admite la función de control de carga, se puede controlar la carga mediante la aplicación SolarGo.
- Para la serie ET40-50kW de Inversor, la función de control de carga solo es compatible cuando se utiliza junto con STS. Inversor admite el control de carga del puerto GENERATOR o del puerto BACKUP LOAD.

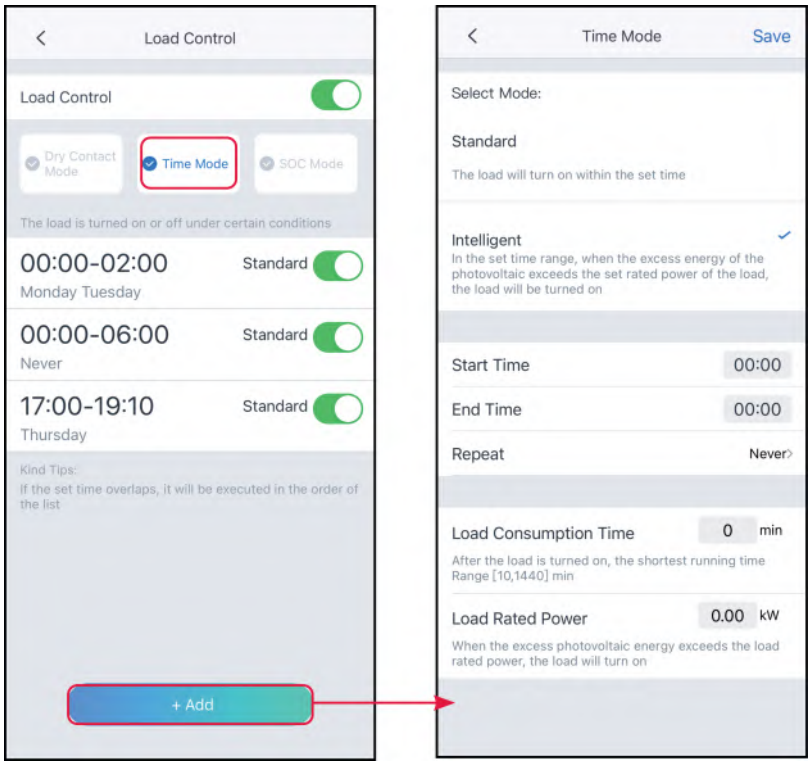
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Conexión de puertos**, ingrese a la página de configuración.
Paso 2 Según la interfaz real, seleccionar.**Control de carga**, ingrese a la interfaz de control de carga para configurar el modo de control.

- Modo de contacto seco: Cuando el estado del interruptor se selecciona como ON,

comienza a suministrar energía a la carga; cuando el estado del interruptor se establece en OFF, se detiene el suministro de energía a la carga. Configure el estado del interruptor como ON u OFF según las necesidades reales.

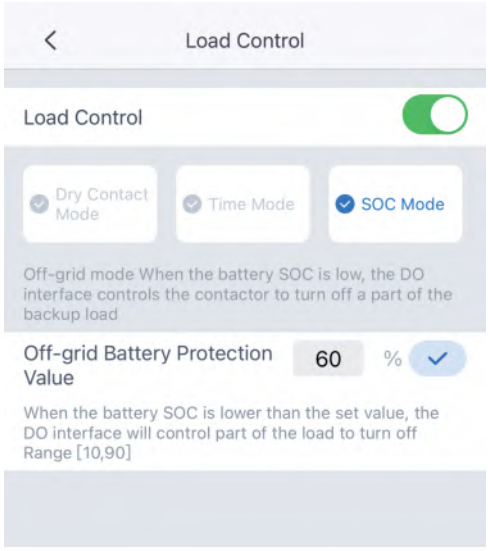


- Modo de tiempo: Dentro del período de tiempo establecido, la carga se suministrará o cortará automáticamente. Se puede elegir entre el modo estándar o el modo inteligente.



Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Modo estándar	Suministrará energía a la carga durante el período de tiempo establecido.
2	Modo inteligente	En el período de tiempo establecido, cuando la energía excedente generada por la fotovoltaica supera la potencia nominal Potencia de carga preestablecida, comienza a suministrar energía a la carga.
3	Tiempo de encendido	El modo de tiempo se activará durante el período entre la hora de encendido y la hora de apagado.
4	Tiempo de cierre	
5	Repetir	Configurar repetición Frecuencia.
6	Tiempo mínimo de funcionamiento de la carga	El tiempo mínimo de funcionamiento después de encender la carga, para evitar que la carga se encienda y apague con frecuencia debido a fluctuaciones de energía. Solo aplicable en modo inteligente.
7	Carga nominal Potencia	Cuando la energía excedente generada por la fotovoltaica supera la Potencia nominal de esta carga, comienza a suministrar energía a la carga. Solo aplicable en modo inteligente.

- Modo SOC: El puerto de control de contacto seco del relé interno (la serie ET40-50kW Inversor es el puerto de control interno STS) puede controlar si se suministra energía a la carga. En modo fuera de la red, si se detecta una sobrecarga en los terminales BACK-UP o GENERATOR, o se activa la función de protección SOC Batería, se puede detener el suministro de energía a las cargas conectadas a los puertos.



3.10.2 Configurar los parámetros del generador

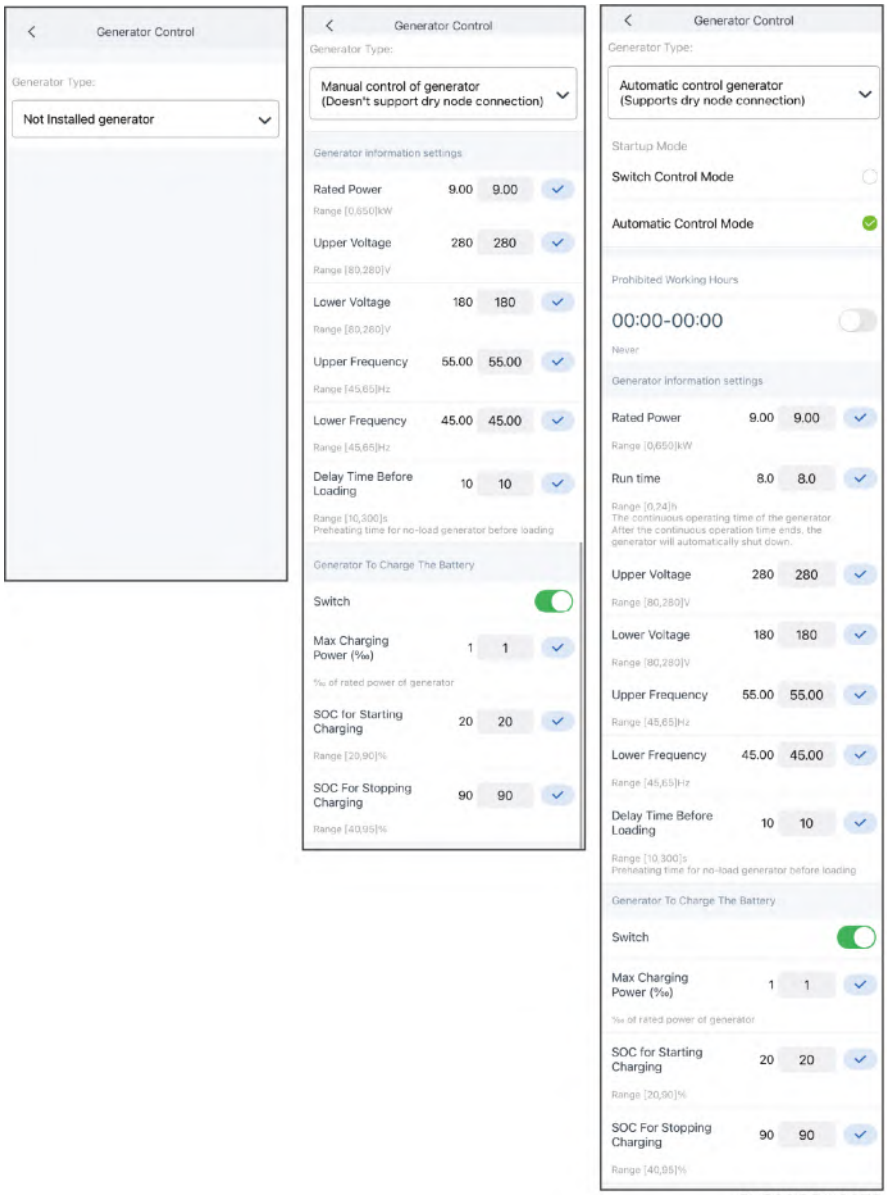
Atención

- Cuando el Inversor admite la función de control del generador, este puede ser controlado a través de la aplicación SolarGo.
- Para la serie ET40-50kW de Inversor, solo cuando se utiliza con Inversor en combinación con STS, se admite la conexión y control del generador.

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Conexión de puertos**, ingrese a la página de configuración.
Paso 2 Según las indicaciones de la interfaz real, ingrese al panel de control del generador y configure los parámetros del generador según las necesidades reales.
Paso 3 Al configurar las funciones de control del generador, seleccione el tipo de generador según la situación real de conexión. Actualmente se admiten:**Generador**

no conectado, generador de arranque/parada manual, generador de arranque/parada automático.Y configurar los parámetros correspondientes según el tipo de generador seleccionado.

- Generador no conectado: Seleccione "Generador no conectado" cuando no haya un generador conectado al sistema de almacenamiento de energía.
- Control manual del generador (no admite conexión de contactos secos): Requiere control manual del arranque y parada del generador, Inversor no puede controlar el arranque y parada del generador.
- Control automático del generador (compatible con conexión de contacto seco): Cuando el generador tiene un puerto de control de contacto seco y está conectado a Inversor, es necesario configurar el modo de control del generador en Inversor en la aplicación SolarGo como modo de control por interruptor o modo de control automático.
  - Modo de control de interruptor: Cuando el interruptor está activado, el generador funciona; el generador puede detenerse automáticamente después de alcanzar el tiempo de operación configurado.
  - Modo de control automático: Prohibir el funcionamiento del generador durante los períodos de tiempo establecidos como prohibidos y permitir su funcionamiento durante los períodos de tiempo de operación.



SLG00CON0079

Número	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Modo de control por nodo seco	Modo de control manual/Modo de control automático.
Modo de control de conmutación		
2	Interruptor de nodo seco del generador	Solo aplicable al modo de control por interruptor.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
3	Tiempo de operación	Tiempo de funcionamiento continuo del generador, el generador se detiene al alcanzar el tiempo establecido.
Modo de control automático		
4	Prohibido trabajar en horas laborales	Configurar el período de tiempo de prohibición de funcionamiento del generador.
5	Tiempo de operación	El generador continúa funcionando después de su puesta en marcha hasta que se alcanza el tiempo establecido, momento en el cual se detiene. Si el período de funcionamiento del generador incluye horas de prohibición de trabajo, el generador se detendrá durante ese intervalo; después del período de prohibición, el generador reiniciará su funcionamiento y el conteo del tiempo.

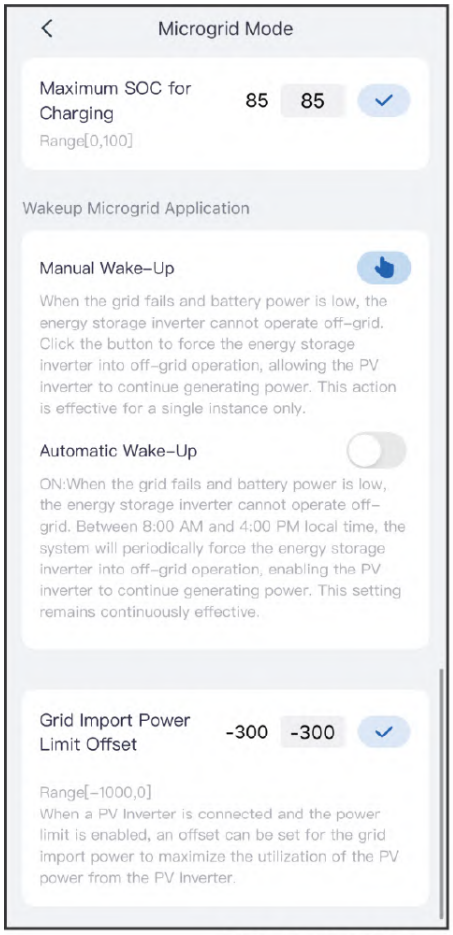
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
Configuración de información del generador		
1	Potencia nominal	Configurar la potencia nominal de operación del generador.
2	Tiempo de operación	Configurar el tiempo de funcionamiento continuo del generador, el generador se apagará una vez transcurrido el tiempo de funcionamiento continuo.
3	límite superior de tensión	Establecer el rango de tensión para la operación del generador.
4	límite inferior de tensión	
5	límite superior	

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
6	Límite inferior	Configurar el Intervalo de frecuencia de red de CA de funcionamiento del generador. (Nota: Intervalo de frecuencia de red de CA se mantiene sin traducir ya que es un término específico que requiere contexto técnico adicional para una equivalencia precisa en español en el ámbito fotovoltaico/eléctrico).
7	Tiempo de precalentamiento	Configurar el tiempo de precalentamiento en vacío del generador.
Configuración de parámetros del generador para Batería cargada		
8	Interruptor	Seleccione si desea utilizar un generador para suministrar energía al Batería cargada.
9	Máxima Cargar Potencia (‰)	Generación de energía del generador para la Batería cargada con Cargar Potencia.
10	Cargar SOC	Batería SOC por debajo del cual el generador suministra energía a la Batería cargada.
11	Detener Cargar SOC	Cuando el Batería SOC supera este valor, se detiene la carga del Batería cargada.

3.10.3 Configurazione dei parametri della microrete

Attenzione
Quando l'inverter supporta la funzione di microrete, è possibile impostare i parametri della microrete tramite l'app SolarGo.

Passo 1 Attraverso**Homepage > Impostazioni > Connessione porte**, accedere alla pagina delle impostazioni.
Passo 2 In base alle indicazioni dell'interfaccia effettiva, accedere all'interfaccia di controllo della microrete e impostare i parametri della microrete in base alle esigenze reali.



SLG00CON0078

Numero di serie	Nome del parametro	Spiegazione
1	SOC massimo di ricarica	Impostare il limite superiore di SOC di carica e interrompere la carica una volta raggiunto il valore limite.

Numero di serie	Nome del parametro	Spiegazione
2	Risveglio manuale	• In caso di guasto della rete, se la carica della batteria è bassa e non può supportare il funzionamento off-grid dell'inverter di accumulo, cliccare questo pulsante per forzare l'avvio dell'inverter di accumulo per fornire tensione in uscita all'inverter di rete, avviando così l'inverter di rete. • Singola esecuzione.
3	Risveglio automatico	• In caso di guasto della rete, se la carica della batteria è bassa e non può supportare il funzionamento off-grid dell'inverter di accumulo, abilitando questa funzione, il sistema forzerà l'avvio dell'inverter di accumulo per fornire tensione all'inverter grid-tie a intervalli fissi, attivando così l'inverter grid-tie. • Efficace più volte.
4	Offset limite di potenza di acquisto dalla rete	Intervallo regolabile della potenza massima effettivamente acquistabile dalla rete per il dispositivo.

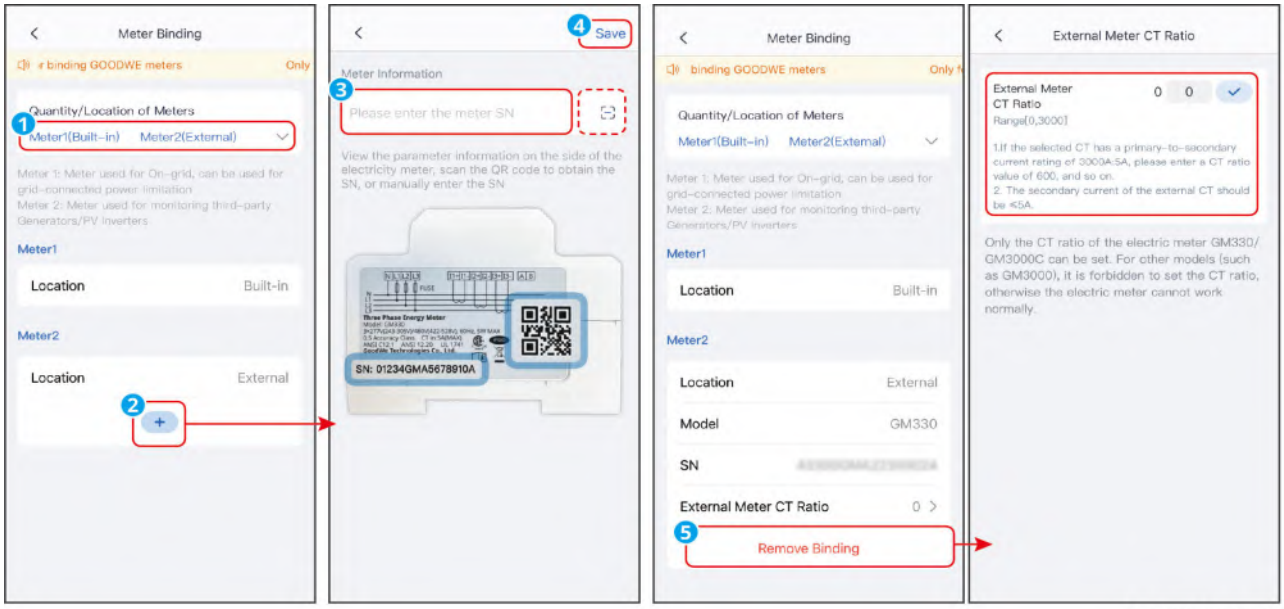
3.11 Configurar los parámetros del contador eléctrico

3.11.1 Vincular/desvincular contador eléctrico

Atención

- Cuando en un sistema fotovoltaico se utilizan simultáneamente Inversor de red y Inversor de almacenamiento para lograr funciones de acoplamiento o microrred, puede ser necesario emplear contadores duales. Configure la información de vinculación del contador según las condiciones reales de uso.
- Solo aplicable a los contadores de GoodWe.

Paso 1A través de**Página principal** > **Configuración** > **Función del contador eléctrico** > **Vinculación del contador eléctrico**, ingrese a la interfaz de vinculación.
Paso 2 Haga clic**Cantidad/ubicación de los medidores eléctricos**Selección desplegable de escenarios de aplicación reales. Opciones disponibles: Medidor 1 (integrado) Sin medidor 2; Medidor 1 (externo) Sin medidor 2; Medidor 1 (integrado) Medidor 2 (externo); Medidor 1 (externo) Medidor 2 (externo). Aquí se utiliza la interfaz de Medidor 1 (integrado) Medidor 2 (externo) como ejemplo para explicar cómo vincular el medidor.
Paso 3 Como se muestra en la siguiente imagen, cuando se selecciona el uso de un medidor externo, es necesario agregar manualmente la información del medidor externo. Haga clic en +, vincule el medidor ingresando manualmente el SN del medidor o escaneando el código QR del SN del medidor. Cuando el modelo del medidor vinculado sea GM330, configure la relación CT del medidor según la configuración real y haga clic en √ para completar la configuración. Si utiliza otros medidores, no es necesario configurar la relación CT del medidor.
Paso 4(Opcional) Si necesita desvincular el medidor de electricidad externo, haga clic en**Desvincular**.



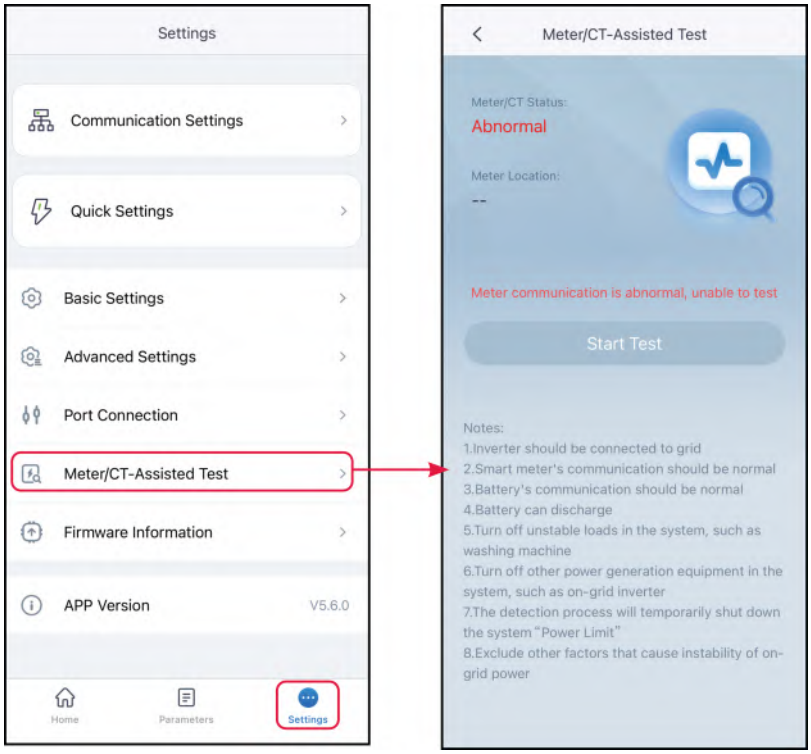
SLG00CON0123

3.11.2 Medidor eléctrico/CT de asistencia para detección

Utilice la función de detección del medidor eléctrico para verificar si el CT del medidor está conectado correctamente y su estado operativo actual.

Paso 1A través de**Página principal** > **Configuración** > **Funciones del medidor eléctrico** > **Medidor eléctrico/CT de asistencia para detección**Entrar en la página de detección.

Paso 2 Hacer clic**Inicio de la detección**, espere a que se complete la detección y luego revise los resultados.



3.12 Mantenimiento de equipos

3.12.1 Ver información del firmware / Actualización del firmware

A través de la información del firmware, se puede verificar o actualizar las versiones de DSP, ARM, BMS, AFCI, STS y el software del módulo de comunicación del Inversor. Algunos dispositivos no admiten la actualización del software a través de la aplicación SolarGo, por favor, consulte la situación real.

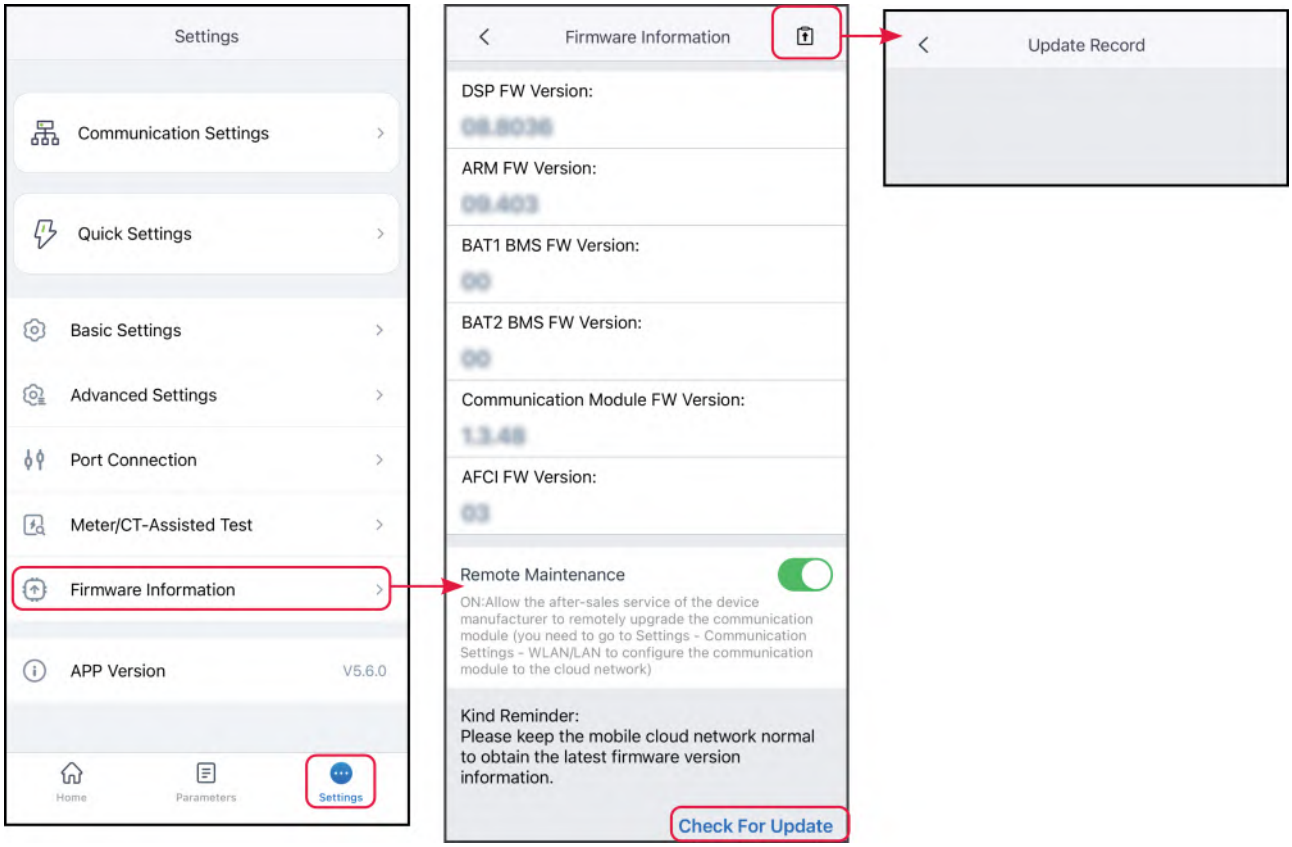
Atención
Después de iniciar sesión, si aparece un cuadro de diálogo de actualización de firmware, haga clic en "Actualización de firmware" para acceder directamente a la interfaz de información del firmware.

3.12.1.1 Actualización de firmware estándar

Atención

- Cuando aparezca un punto rojo en el lado derecho de la información del firmware, haga clic para ver los detalles de la actualización del firmware.
- Durante el proceso de actualización, asegúrese de que la red esté estable y que el dispositivo permanezca conectado a SolarGo; de lo contrario, la actualización podría fallar.

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Información del firmware**, ingrese a la interfaz de información del firmware. Inversor Después de iniciar sesión, si aparece un cuadro de diálogo de actualización de firmware, haga clic en.**Actualización de firmware**Puede saltar directamente a la interfaz de visualización de información del firmware.
Paso 2(Opcional) Hacer clic**Verificar actualizaciones**, verificar si hay una versión de firmware más reciente disponible para actualizar.
Paso 3 Según la indicación real de la interfaz, haga clic.**Actualización de firmware**, podrá ingresar a la interfaz de actualización de firmware.
Paso 4(Opcional) Hacer clic**Saber más**, consultar información relacionada con el firmware, como la versión actual, la última versión, el historial de actualizaciones del firmware, etc.
Paso 5 Hacer clic**Actualización**Complete la actualización según las indicaciones de la interfaz.



3.12.1.2 Actualización de firmware con un solo clic

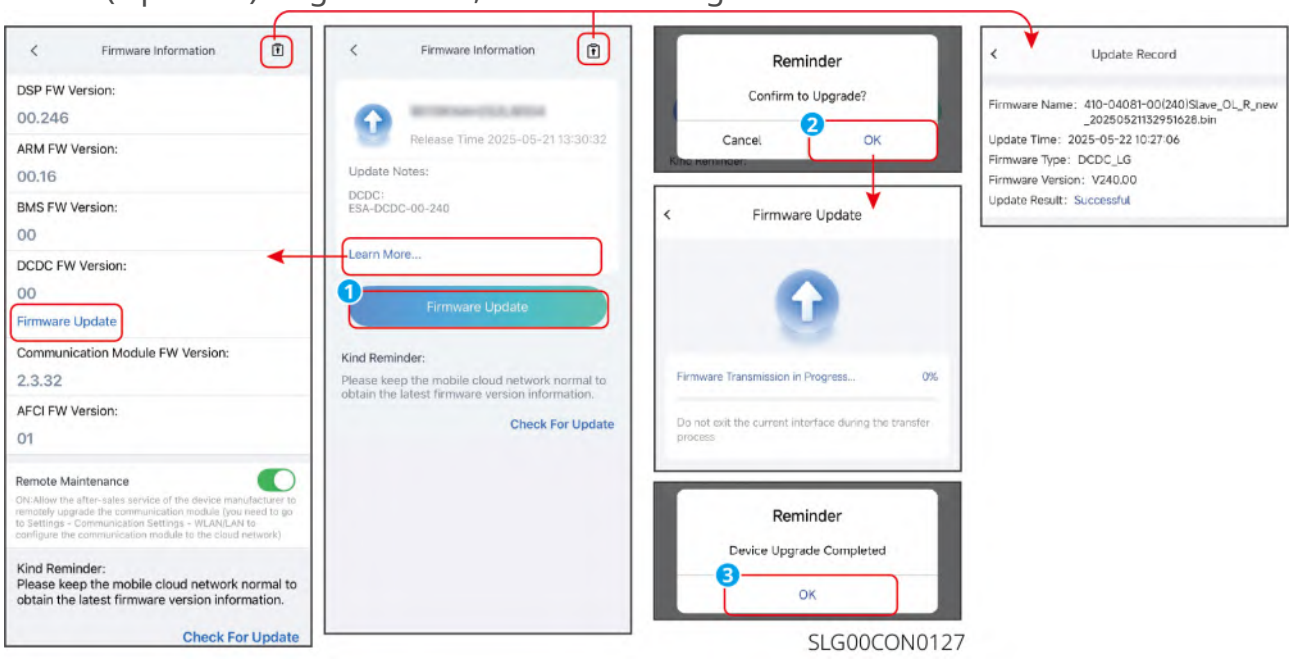
Atención

- Cuando aparezca un punto rojo en el lado derecho de la información del firmware, haga clic para ver los detalles de la actualización del firmware.
- Durante el proceso de actualización, asegúrese de que la red esté estable y que el dispositivo permanezca conectado a SolarGo; de lo contrario, la actualización podría fallar.

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Información del firmware**, ingrese a la interfaz de información del firmware. Inversor Después de iniciar sesión, si aparece un cuadro de diálogo de actualización de firmware, haga clic en.**Actualización de firmware**Puede saltar directamente a la interfaz de visualización de información del firmware.
Paso 2hacer clic**Actualización de firmware**Según las indicaciones de la interfaz, puede actualizar todas las versiones de firmware pendientes. Si solo necesita actualizar una versión específica del firmware, haga clic en**Conocer más a fondo**, haga clic en la versión del firmware que necesita actualizar debajo de**Actualización**

de firmware, complete la operación según las indicaciones de la interfaz.
Paso 3(Opcional) Haga clic**Conocer más a fondo**, verificar la información de todas las versiones actuales del firmware.

Paso 4(Opcional) Haga clic , consultar el registro de actualización de versiones.



3.12.1.3 Actualización automática del firmware

Atención

- Cuando se utiliza el módulo WiFi/LAN Kit-20 o WiFi Kit-20 para la comunicación y la versión del firmware del módulo es V2.0.1 o superior, se puede habilitar la función de actualización automática del dispositivo.
- Después de activar la función de actualización automática del equipo, si hay una actualización de la versión del módulo y el equipo ya está configurado en la red, se actualizará automáticamente a la versión de firmware correspondiente.

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Información del firmware**, ingrese a la interfaz de visualización de información del firmware.
Paso 2 Active o desactive la función de actualización automática del equipo según las necesidades reales.

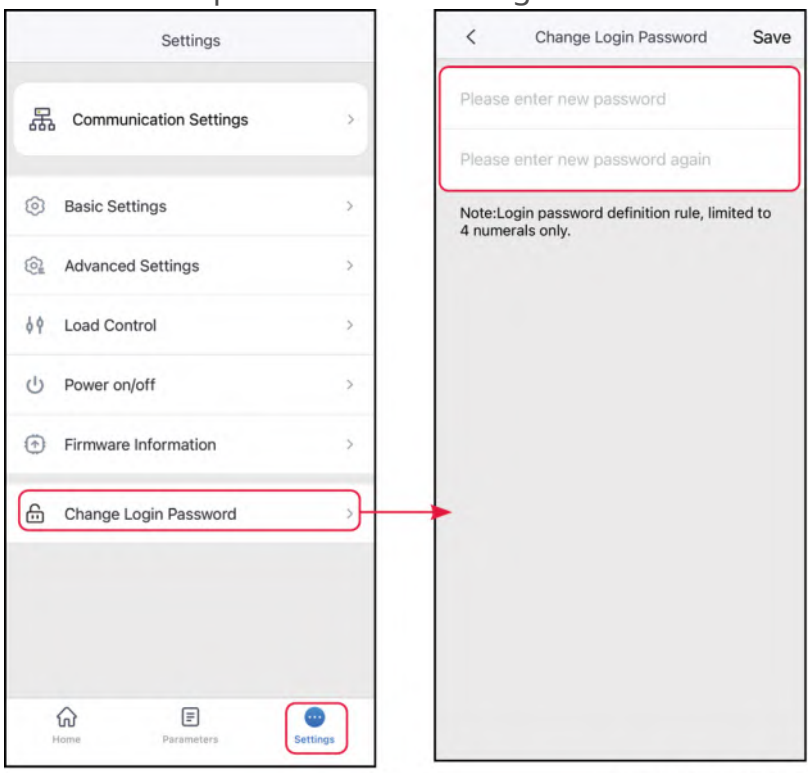
3.13 Modificar contraseña de inicio de sesión

Atención

La contraseña de inicio de sesión de la aplicación SolarGo al conectarse a Inversor admite modificaciones. Después de cambiar la contraseña, recuerde guardarla. Si olvida la contraseña, póngase en contacto con el servicio de atención posventa para resolverlo.

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Cambiar contraseña de acceso**, ingresar a la página de configuración.

Paso 2 Modifique la contraseña según la situación real.

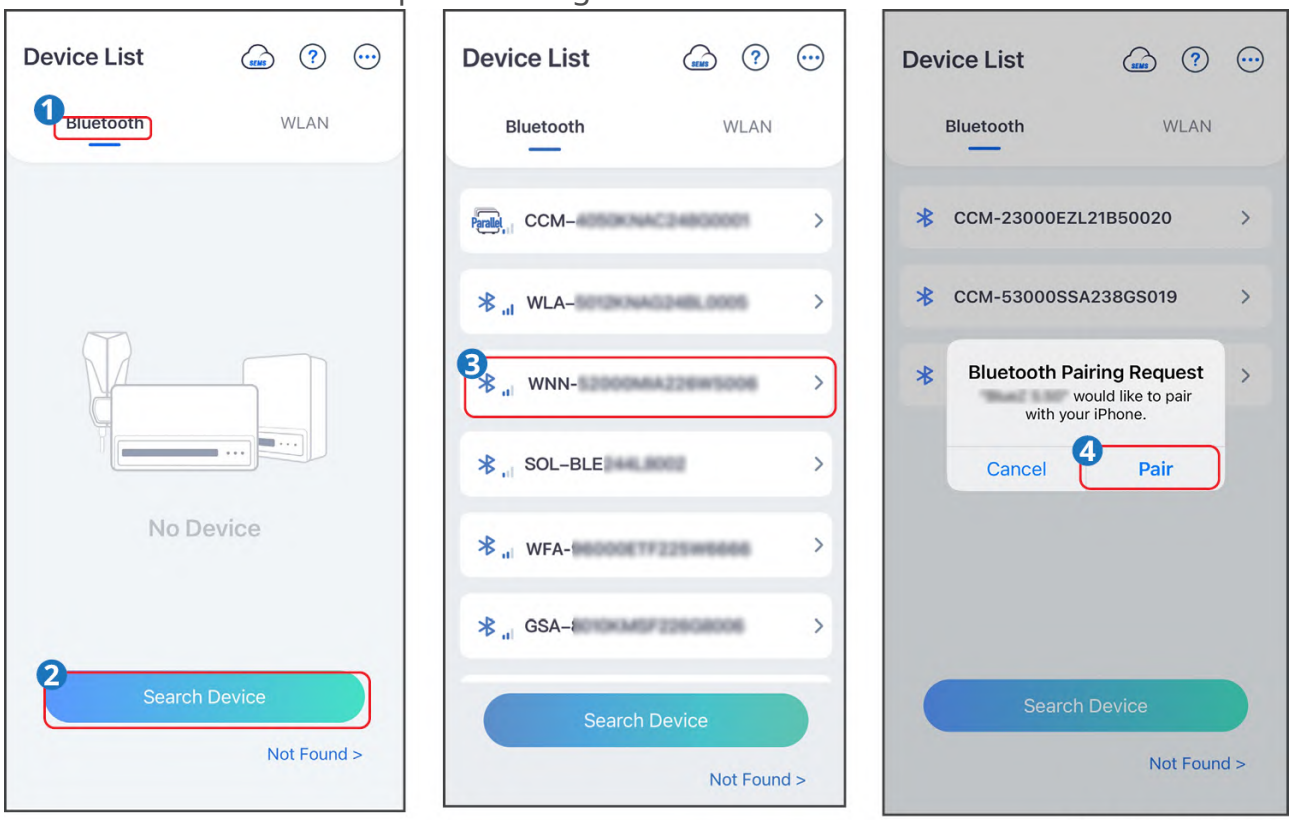


SLG00CON0041

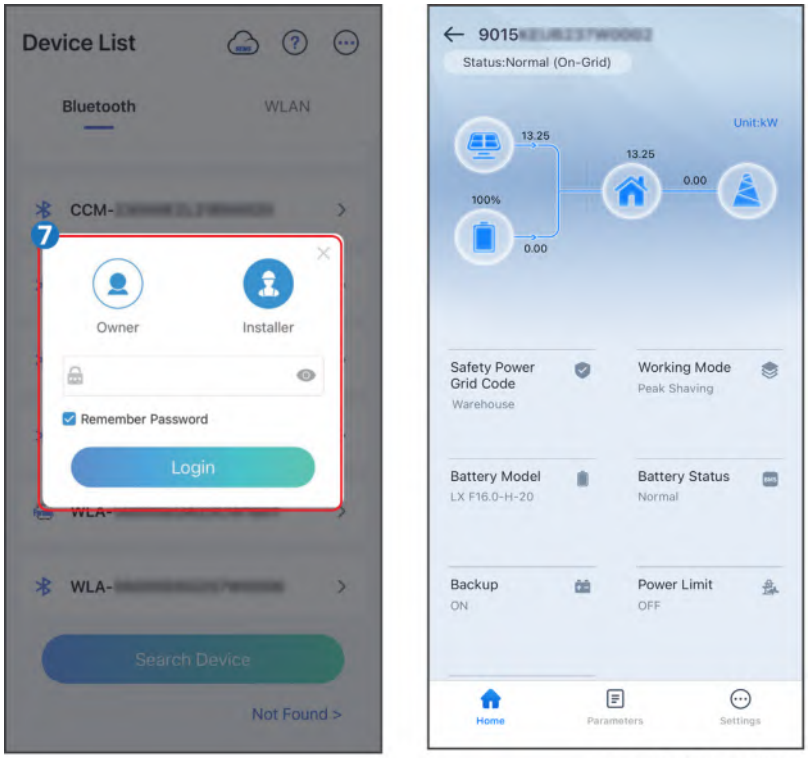
4 Configurar los parámetros del microinversor

4.1 conexión de microinversor

Paso 1 Verifique que el Inversor esté energizado y funcionando correctamente.
Paso 2 En la interfaz de inicio de la aplicación SolarGo, seleccione la pestaña Bluetooth.
Paso 3 Desplegar o hacer clic**equipo de búsqueda**Actualizar la lista de equipos, confirmar el nombre de la señal Inversor según el número de serie Inversor, hacer clic en el nombre de la señal Inversor para ingresar a la interfaz de inicio de sesión.
Paso 4(Opcional): Cuando conecte el dispositivo por Bluetooth por primera vez, aparecerá un mensaje de emparejamiento en la interfaz. Haga clic en "Emparejar" para continuar con la conexión y acceder a la pantalla de inicio de sesión.
Paso 5 Inicie sesión en la aplicación según el rol real. Contraseña inicial: 1234.

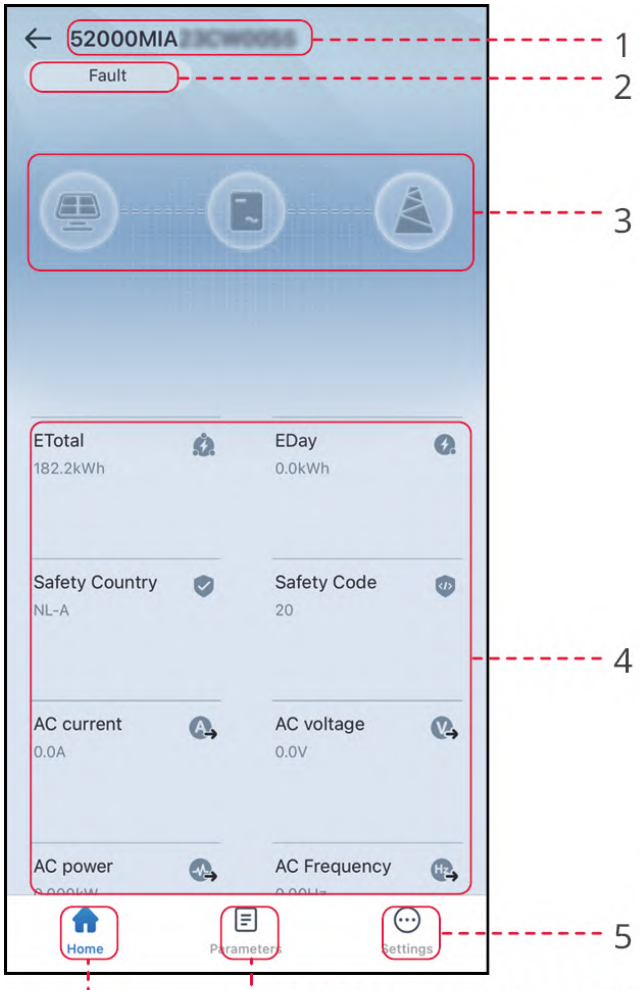


SLG00CON0089



SLG00CON0090

4.2 Interfaz de microinversor



SLG00CON0091

Número de serie	Nombre/Icono	Instrucciones
1	Número de serie del equipo	Número de serie del dispositivo conectado.
2	Estado del equipo	Muestra el estado de Inversor, como operación, falla, etc.
3	Diagrama de flujo de energía	Mostrar el diagrama de flujo de energía del sistema fotovoltaico. La interfaz de visualización puede variar según la configuración real.

Número de serie	Nombre/Icono	Instrucciones
4	Estado de operación del sistema	Mostrar el estado actual del sistema en funcionamiento, como la generación de energía, área de seguridad, corriente alterna tensión, voltaje alterno corriente, etc.
5		Interfaz de inicio. Haga clic para ver el número de serie del equipo, estado de funcionamiento, diagrama de flujo de energía, estado operativo del sistema, entre otros.
6		Interfaz de parámetros. Haga clic para ver los datos en tiempo real de Inversor o Visualización de la información de advertencia.
7		Interfaz de configuración. Haga clic para configurar los parámetros de seguridad Inversor, Limitación de potencia, actualización de firmware, detección de arco eléctrico, inicio/detención de conexión a la red, etc.

4.3 Configurar los parámetros de comunicación.

4.3.1 Configurar los parámetros WLAN

Si necesita conectar el Inversor a la nube, primero configure la información de Router para comunicarse con el Inversor, asegurando que la comunicación entre el Inversor y el Router sea normal.

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración de comunicación > WLAN**, ingrese a la página de configuración de parámetros.

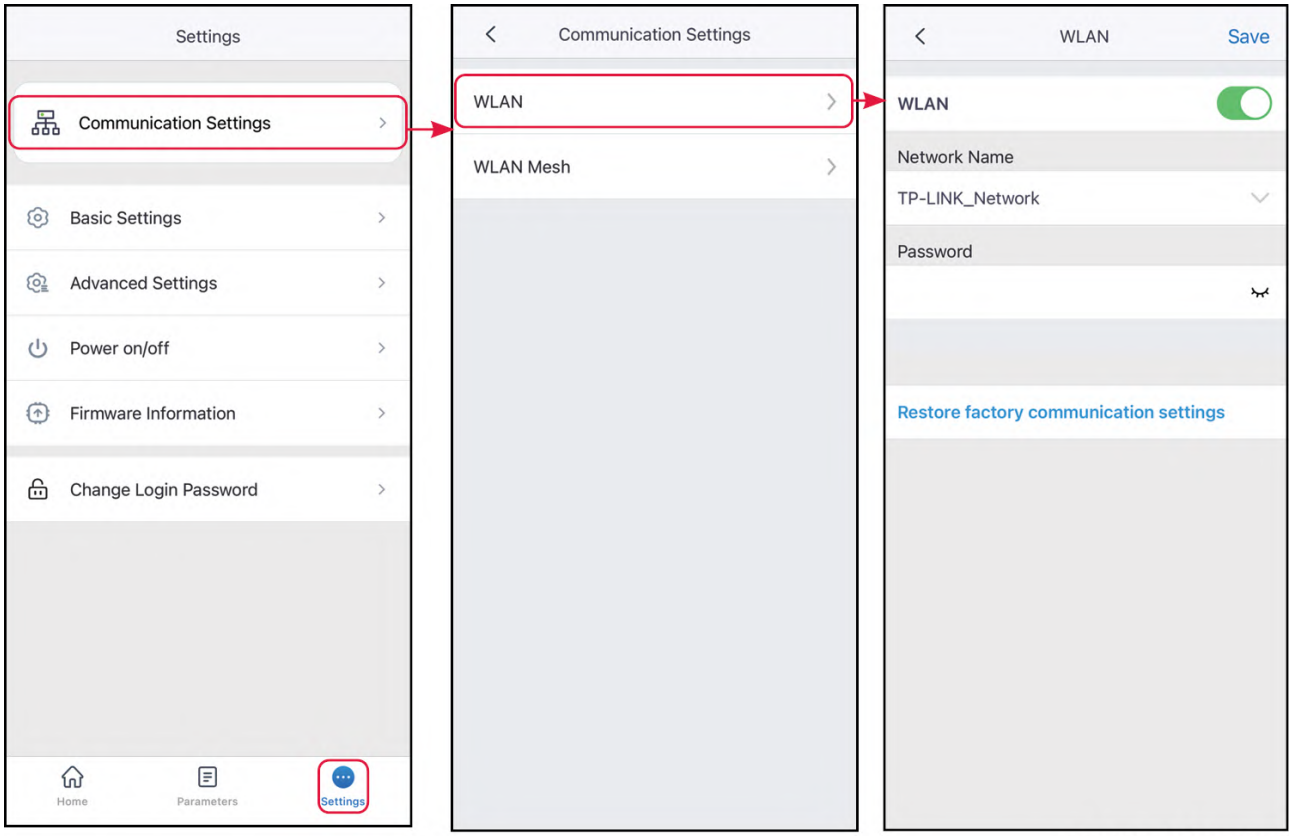
Paso 2 Active o desactive el WLAN según sea necesario.

Paso 3 Haga clic en la lista desplegable del nombre de la red y seleccione la red a la que desea conectarse.

Paso 4: Ingrese la contraseña de la red.

Paso 5 Activar o desactivar la función DHCP según las necesidades reales. Cuando la función DHCP esté desactivada, configure la dirección IP, la máscara de subred, la dirección de puerta de enlace y la información DNS según la Router o la información del conmutador.

Paso 6 hacer clic**Guardar**Configuración completada.



SLG00CON0096

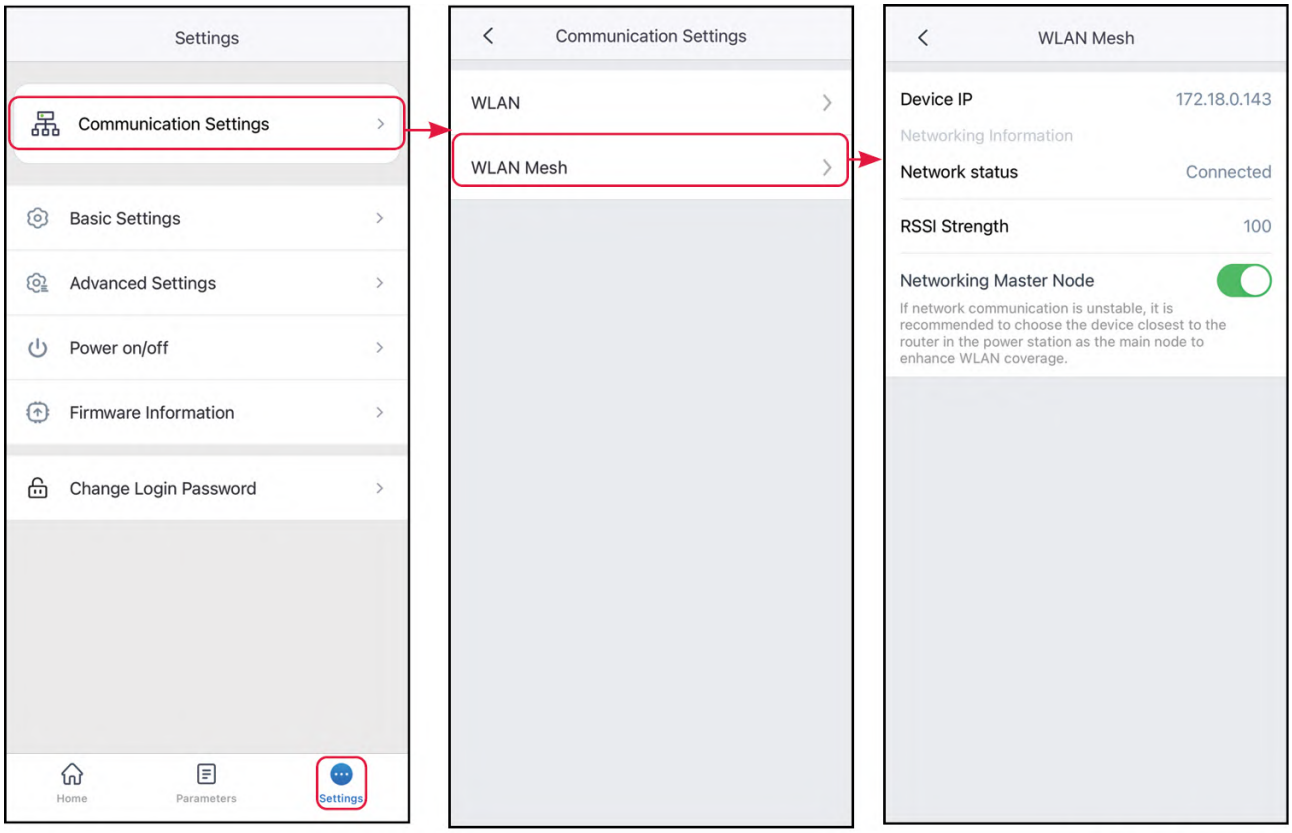
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Nombre de red	Por favor, seleccione la red correspondiente según la situación real para que la placa en la nube se comunique con el Router o el conmutador.
2	Contraseña	Ingrese la contraseña de la red seleccionada.
3	DHCP	• Cuando el Router utiliza el modo de IP dinámica, active la función DHCP. • Cuando se utiliza Router en modo IP estática o con un conmutador, desactive la función DHCP.
4	Dirección IP	
5	Máscara de subred	

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
6	Dirección de puerta de enlace	• Cuando DHCP está habilitado, no es necesario configurar este parámetro. • Cuando DHCP está desactivado, configure este parámetro según Router o la información del conmutador.
7	DNS (Sistema de Nombres de Dominio)	

4.3.2 Configuración de red WLAN

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración de comunicación > Red inalámbrica (WLAN)**, ingrese a la página de configuración de parámetros.

Paso 2 Por favor, configure el dispositivo actual como nodo maestro de red según la situación real. Se recomienda seleccionar un Inversor con alta intensidad de RSSI como nodo maestro.

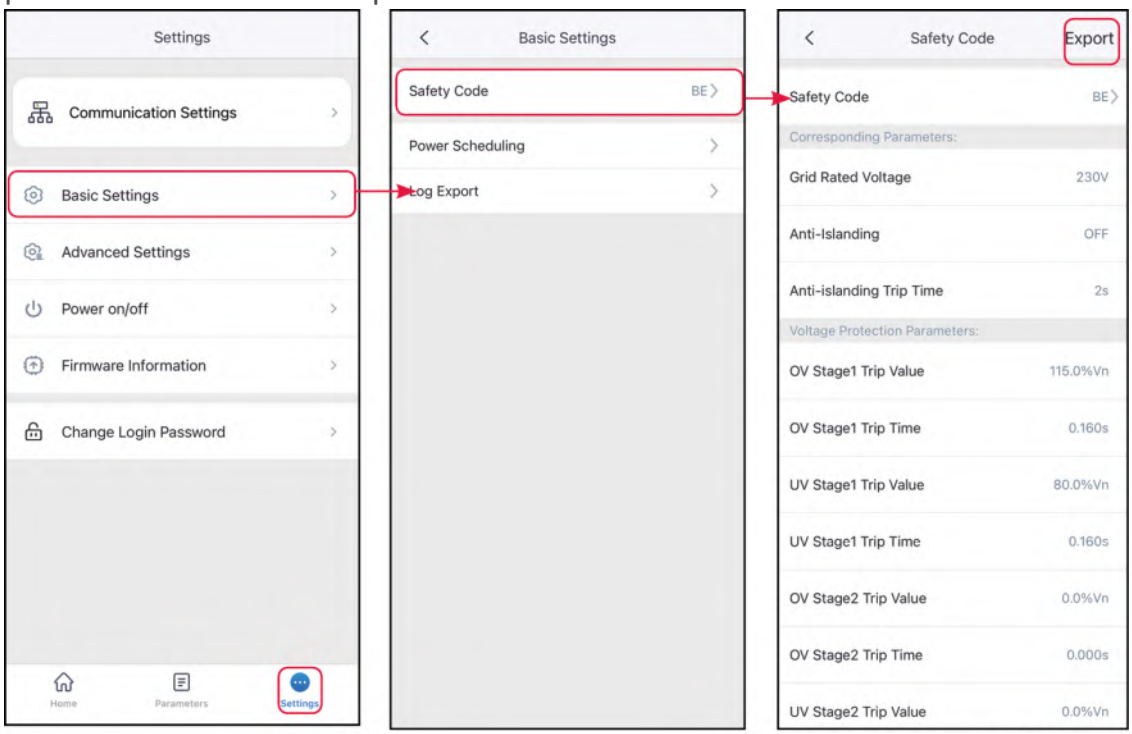


SLG00CON0097

4.4 Configuración de parámetros básicos

Paso 1A través de**Inicio > Configuración > Configuración básica**, ingrese a la página de configuración de parámetros, según el país/región donde se encuentre Inversor, así como el escenario de aplicación real Configuración de parámetros básicos de Inversor.

Paso 2(Opcional) a través de**Seleccionar normas de seguridad > Exportar**, ingrese a la interfaz de exportación de normas de seguridad para exportar los valores predeterminados de los parámetros relacionados con Inversor.



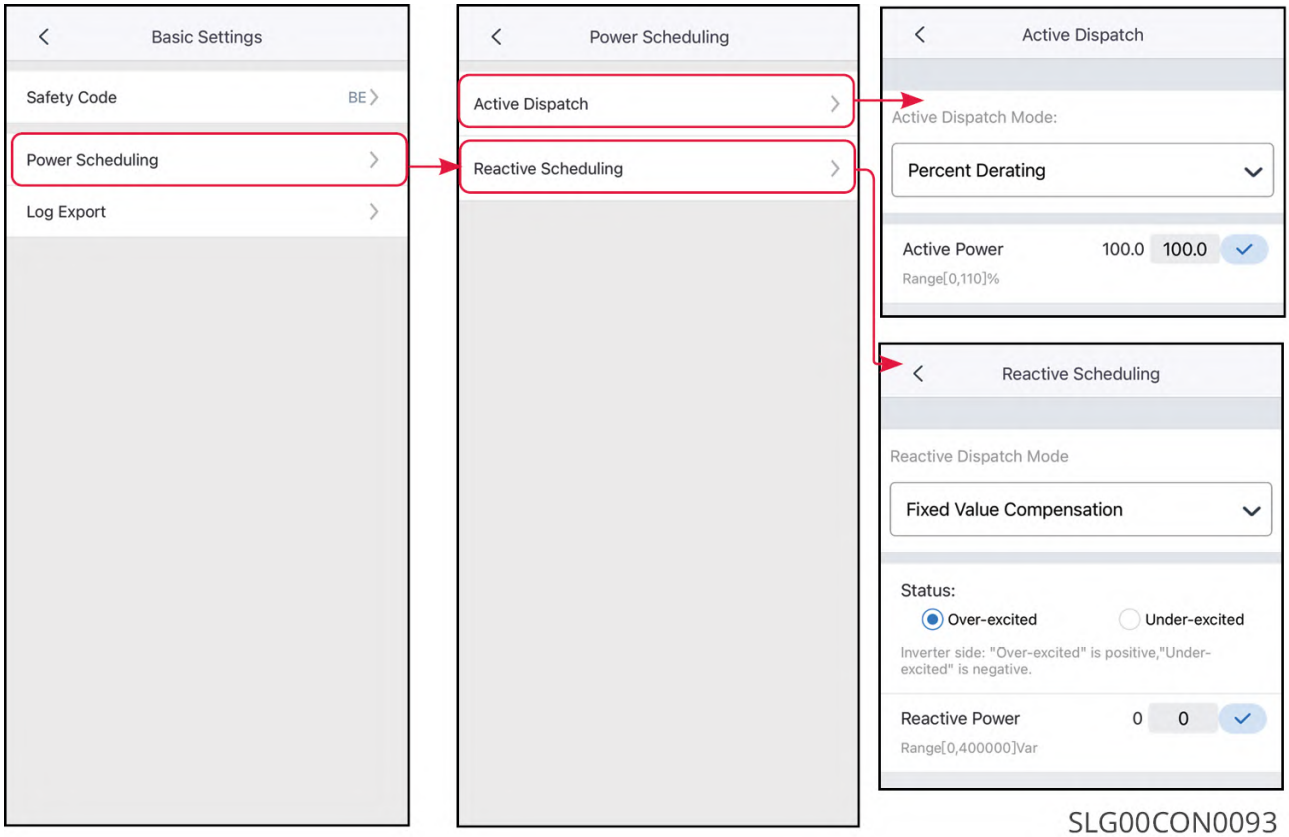
SLG00CON0092

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Selección de normas de seguridad	El estándar de seguridad debe configurarse según el país/región donde se encuentre el Inversor y los estándares Red eléctrica, así como el escenario de aplicación del Inversor. Una vez seleccionado el estándar de seguridad, los valores predeterminados de los parámetros de Inversor se configurarán según el tipo de norma de seguridad. Si es necesario modificarlos, se puede acceder a las páginas de configuración de parámetros de conexión a la red y ajustes de curvas para realizar los cambios correspondientes. La contraseña requerida para cambiar los parámetros de seguridad es goodwe2010 o 1111.
2	Potencia programación	Configurar el modo de despacho Inversor. Opciones admitidas: modo de despacho de potencia activa o modo de despacho de potencia reactiva.
3	Exportación de registros	Exportar el registro de operación del Inversor.

Paso 3(Opcional) a través de**Potencia programación > programación de potencia activa**, ingrese a la interfaz de configuración de programación de potencia activa. Según las necesidades reales, seleccione en el menú desplegable de programación de potencia activa entre no habilitar, recorte de valor fijo o recorte porcentual, e ingrese el valor correspondiente de Potencia de potencia activa. Haga clic en √ para guardar el valor de Potencia de potencia activa configurado.

Paso 4(Opcional) a través de**Potencia programación > programación reactiva**Ingrese a la interfaz de configuración de programación reactiva. Según las necesidades reales, seleccione en el menú desplegable de programación reactiva entre no habilitar, compensación de valor fijo, compensación porcentual o compensación PF. Después de seleccionar el modo, configure el estado de compensación como sobreexcitación o subexcitación e ingrese el valor de Potencia

reactivo correspondiente o el valor de Factor de potencia. Haga clic en √ para guardar el valor de Potencia activo configurado.



SLG00CON0093

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
Programación de potencia activa		
1	Modo de programación activa	De acuerdo con los requisitos de la empresa Red eléctrica en el país/región Inversor, se controla la potencia activa Potencia según el modo de programación seleccionado. Compatible con: • No habilitado: No se habilita el despacho de potencia activa. • Reducción de valor fijo: programación según un valor fijo. • Reducción porcentual: programación basada en un porcentaje de la Potencia nominal.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
2	potencia activa	• Cuando el modo de programación de potencia activa está configurado como reducción de valor fijo, la Potencia de potencia activa se establece en un valor fijo. • Cuando el modo de programación de potencia activa se establece en reducción porcentual, la Potencia de potencia activa se configura como el porcentaje de la Potencia de potencia activa con respecto a la Potencia nominal. Relación.
Programación de potencia reactiva		
3	Modo de programación de potencia reactiva	De acuerdo con los requisitos de la empresa Red eléctrica en el país/región Inversor, se controla la potencia reactiva Potencia según el modo de despacho seleccionado. Soporta: • No habilitado: No se habilita el despacho de potencia reactiva. • Compensación de valor fijo: Programación según un valor fijo. • Compensación porcentual: Programación basada en un porcentaje de la Potencia nominal. • Compensación de FP.
4	Estado	Configure el Factor de potencia como positivo o negativo según los requisitos del estándar Red eléctrica del país o región y las necesidades de uso real.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
5	Compensación de potencia reactiva	• Cuando el modo de programación de potencia reactiva se establece en reducción de valor fijo, el Potencia de potencia reactiva se configura como un valor fijo. • Cuando el modo de programación reactiva se establece en reducción porcentual, el Potencia reactivo se configura como el porcentaje de Potencia reactivo con respecto a la Potencia nominal.
6	Factor de potencia	Cuando el modo de programación de potencia reactiva se establece en compensación PF, configure Factor de potencia.

Paso 4(Opcional) a través de**Exportar registro > Descargar registro**Una vez descargado, decida si desea cifrar los registros según las indicaciones de la interfaz. Si es necesario cifrarlos, establezca una contraseña. Seleccione los registros que desea exportar y haga clic en... Exportar, y luego se puede exportar el registro de operación del Inversor.

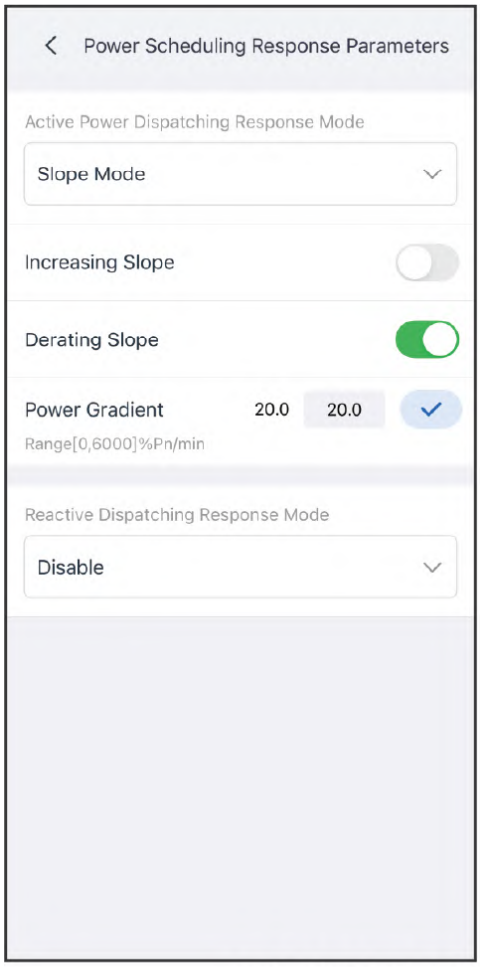
4.5 Configuración de parámetros avanzados

4.5.1 Configurar los parámetros de respuesta de despacho Potencia

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Parámetros de respuesta de programación Potencia**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Según las necesidades reales, seleccione en el menú desplegable de programación de potencia activa.**No habilitado, programación de pendiente.**O**Filtro de paso bajo de primer orden**Modo. Si se selecciona.**Programación de pendiente**Por favor, ingrese**Gradiente de variación Potencia**valor; si se selecciona**Filtro de paso bajo de primer orden**Modo, por favor ingrese**Parámetro de tiempo de filtro paso bajo de primer orden**valor.
Paso 3 Según las necesidades reales, seleccione en el menú desplegable de programación de potencia reactiva.**No habilitado, programación de**

pendiente.O**Filtro de paso bajo de primer orden**Modo. Si se selecciona.**Programación de pendiente**Por favor, ingrese**Gradiente de variación Potencia**valor; si se selecciona**Filtro de paso bajo de primer orden**Modo, por favor ingrese**Parámetro de tiempo de filtro paso bajo de primer orden**valor.

Paso 4 Haga clic en √ para guardar la configuración.



SLG00CON0125

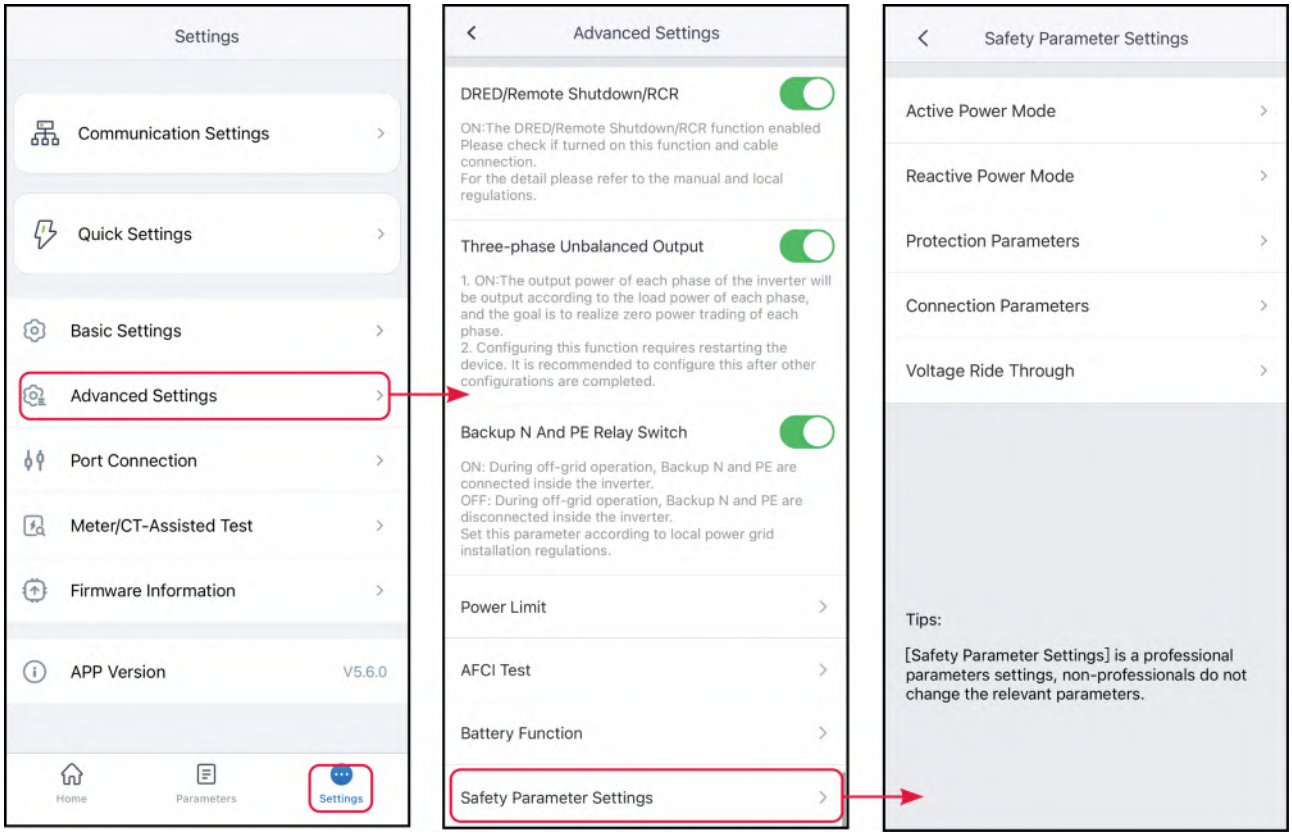
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
Modo de respuesta de programación activa		
1	Filtro de paso bajo de primer orden	Dentro de la constante de tiempo de respuesta, se realiza el despacho de potencia activa siguiendo una curva de paso bajo de primer orden.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
2	Parámetro de tiempo de filtro paso bajo de primer orden	La constante de tiempo cuando la potencia activa Potencia varía según la curva de filtro paso bajo de primer orden.
3	Programación de pendiente	Programación de potencia activa según la pendiente de variación de Potencia.
4	Gradiente de variación Potencia	Configurar la pendiente de cambio de programación de potencia activa Potencia.
Modo de respuesta de programación de potencia reactiva		
5	Filtro de paso bajo de primer orden	Dentro de la constante de tiempo de respuesta, se realiza el despacho de potencia reactiva siguiendo una curva de paso bajo de primer orden.
6	Parámetro de tiempo de filtro paso bajo de primer orden	La constante de tiempo cuando la compensación de potencia reactiva Potencia varía según la curva de filtro paso bajo de primer orden.
7	Programación de pendiente	Realizar el despacho de potencia reactiva según la pendiente de variación de Potencia.
8	Gradiente de variación Potencia	Configurar la pendiente de cambio del programa de potencia reactiva.

4.5.2 Configurar parámetros de seguridad personalizados

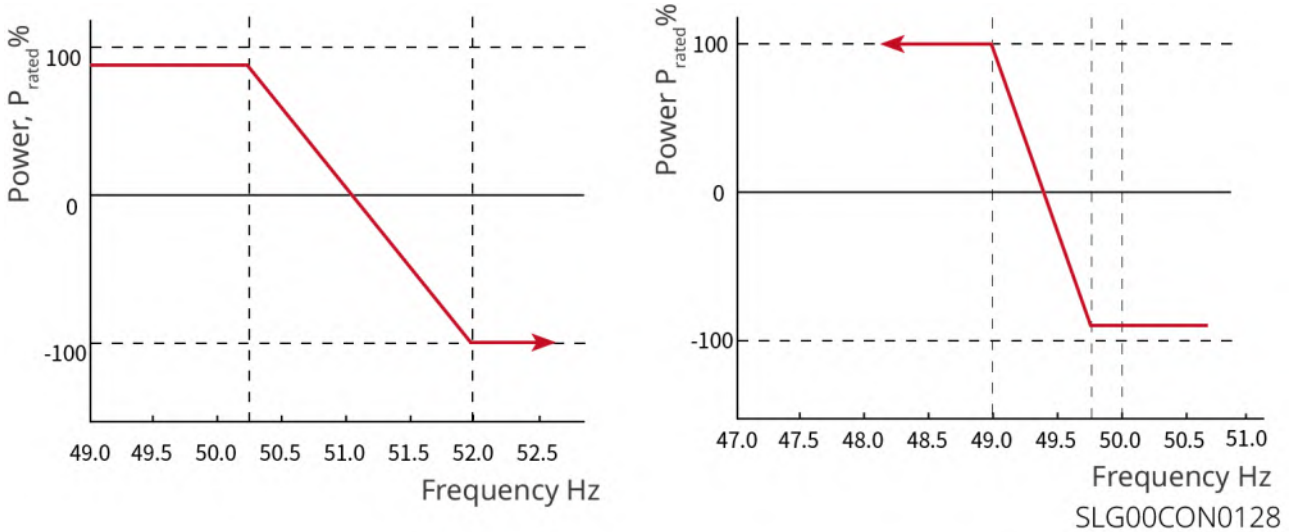
Atención

Los parámetros de seguridad deben configurarse según los requisitos de la empresa Red eléctrica. Si es necesario realizar cambios, se debe obtener el consentimiento de la empresa Red eléctrica.

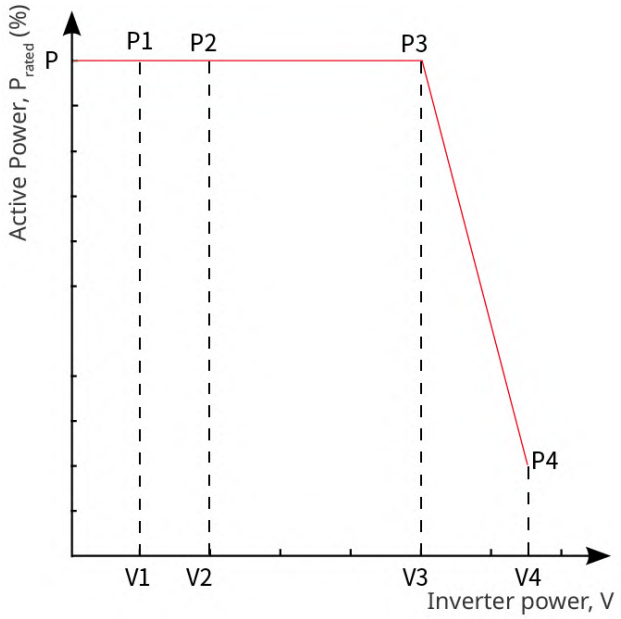


4.5.2.1 Configurar la curva de potencia activa

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de parámetros de seguridad > Configuración de curva de potencia activa**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese los parámetros según las necesidades reales.
Curva P(F)



Curva P(U)



SLG00CON0129

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Configuración de salida de potencia activa	Configurar el valor límite de salida Inversor Potencia.
2	Gradiente de variación Potencia	Configurar la pendiente de cambio cuando la salida activa Potencia aumenta o disminuye.
Descarga por sobretensión de frecuencia		
1	P(Fcurva	Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, es necesario configurarP(F)Habilite esta función al trazar la curva.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
2	Modo de reducción de carga por sobretensión	Configurar el modo de descarga por sobretensión según las necesidades reales. • SlopeModo: regulación de Potencia basada en el punto de sobrefrecuencia y la pendiente de reducción de carga. • StopModo: ajuste de Potencia basado en el punto de inicio de sobretensión y el punto final de sobretensión.
3	punto de inicio de sobrefrecuencia	Cuando el Red eléctrica y el Frecuencia son demasiado altos, la salida de potencia activa del Inversor se reduce. Cuando el Red eléctrica y el Frecuencia superan este valor, la salida de Potencia del Inversor comienza a disminuir.
4	Conversión de compraventa de electricidad Frecuencia	Cuando se alcanza el valor establecido de Frecuencia, el sistema cambia de vender electricidad a comprar electricidad.
5	Punto final de sobrefrecuencia	Cuando el Red eléctrica Frecuencia es demasiado alto, la salida de potencia activa Potencia del Inversor disminuye. Cuando el Red eléctrica Frecuencia supera este valor, la salida de Potencia del Inversor no continúa reduciéndose.
6	SobrefrecuenciaPotencia Pendiente de referenciaPotencia	Ajustar la potencia activa de salida del Inversor en función de la potencia nominal Potencia, la corriente Potencia, la potencia aparente Potencia o la potencia activa máxima Potencia.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
7	Pendiente de sobrefrecuencia Potencia	Cuando la Red eléctricaFrecuencia supera el punto de sobrefrecuencia, la salida de Inversor reduce la Potencia de acuerdo con la pendiente establecida.
8	Tiempo de silencio	Cuando la Red eléctricaFrecuencia supera el punto de sobrefrecuencia, el Inversor tiene un tiempo de respuesta retardado en el cambio de salida de Potencia.
9	Función de histéresis habilitar	Habilitar Función de histéresis.
10	Frecuencia punto de histéresis	Durante el proceso de reducción de carga por sobretensión, si Frecuencia disminuye, Potencia emite Potencia según el punto mínimo de la curva de reducción de carga Potencia, hasta que Frecuencia sea menor que el punto de histéresis, momento en el cual Potencia se restablece.
11	Tiempo de espera de histéresis	Para la reducción de carga por sobretensión y la disminución de Frecuencia, cuando Frecuencia es menor que el punto de histéresis, el tiempo de espera para la recuperación de Potencia, es decir, se debe esperar un cierto período de tiempo antes de que Potencia proceda a la recuperación.
12	Pendiente de referencia de histéresis de restablecimiento	Para la reducción de carga por sobretensión, cuando la Frecuencia disminuye y el Frecuencia es menor que el punto de histéresis, el criterio de recuperación de la Potencia se basa en la pendiente de recuperación.*La tasa de cambio del punto de referencia Potencia para la recuperación Potencia. Compatible con:PnPotencia nominal,PsPotencia aparente,Pmactual Potencia,PmaxDiferencia máxima entre Potencia y Potencia (△P).

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
13	Pendiente de recuperación de histéresis	Para la reducción de carga por sobretensión, cuando el Frecuencia disminuye y el Frecuencia es menor que el punto de histéresis, la pendiente de cambio del Potencia durante la recuperación del Potencia.
Carga por subfrecuencia		
1	P(Fcurva	Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, es necesario configurarP(F)Habilite esta función al trazar la curva.
2	Modo de carga por subfrecuencia	Configurar el modo de carga por subfrecuencia según las necesidades reales. • SlopeModo: regulación de Potencia basada en puntos de subfrecuencia y pendiente de carga. • StopModo: ajuste de Potencia basado en el punto de inicio de subfrecuencia y el punto final de subfrecuencia.
3	Punto de inicio de subfrecuencia	Cuando el Red eléctrica Frecuencia es demasiado bajo, la potencia activa de salida del Inversor aumenta. Cuando el Red eléctrica Frecuencia es menor que este valor, la salida del Inversor comienza a aumentar.
4	Conversión de compraventa de electricidad Frecuencia	Cuando se alcanza el valor establecido de Frecuencia, el sistema cambia de vender electricidad a comprar electricidad.

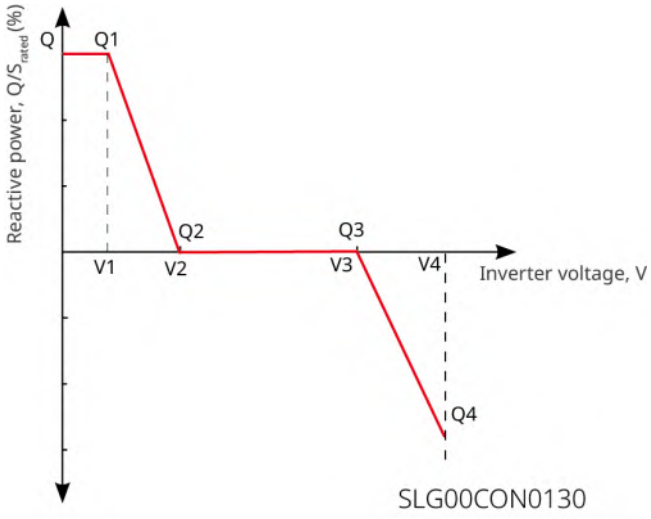
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
5	punto final de subfrecuencia	Cuando el Red eléctrica Frecuencia es demasiado bajo, la potencia activa de salida del Inversor aumenta. Si el Red eléctrica Frecuencia es menor que este valor, la salida del Inversor no continúa aumentando.
6	SobrefrecuenciaPotencia Pendiente de referenciaPotencia	Ajustar la potencia activa de salida del Inversor en función de la potencia nominal Potencia, la corriente Potencia, la potencia aparente Potencia o la potencia activa máxima Potencia.
7	Pendiente de subfrecuencia Potencia	Cuando el Red eléctrica y el Frecuencia son demasiado bajos, la potencia activa de salida del Inversor aumenta. Pendiente de aumento de la Potencia de salida del Inversor.
8	Tiempo de silencio	Cuando la frecuencia es inferior al punto de frecuencia baja, el tiempo de respuesta retardada de la variación de la potencia reactiva de salida del inversor fotovoltaico.
9	Función de histéresis habilitar	Habilitar Función de histéresis.
10	Frecuencia punto de histéresis	Durante el proceso de carga por frecuencia insuficiente, si el Frecuencia aumenta, el Potencia emite el Potencia según el punto mínimo de carga del Potencia, hasta que el Frecuencia supera el punto de histéresis y el Potencia se restablece.
11	Tiempo de espera de histéresis	Para la carga de subfrecuencia, el Frecuencia aumenta. Cuando el Frecuencia supera el punto de histéresis, el tiempo de recuperación del Potencia en espera, es decir, se debe esperar un cierto tiempo antes de que el Potencia se restaure.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
12	Pendiente de referencia de histéresis de restablecimiento	Para la carga de subfrecuencia, el Frecuencia aumenta. Cuando el Frecuencia supera el punto de histéresis, el punto de referencia para la recuperación del Potencia se restablece, es decir, según la pendiente de recuperación.*La tasa de cambio de la referencia Potencia se utiliza para la recuperación Potencia. Compatible con:PnPotencia nominal,PsPotencia aparente,Pmactual Potencia,PmaxDiferencia máxima entre Potencia y Potencia (△P).
13	Pendiente de recuperación de histéresis	Para la carga por subfrecuencia, el Frecuencia aumenta, cuando el Frecuencia supera el punto de histéresis, la pendiente de cambio del Potencia durante la recuperación del Potencia.
14	P(UHabilitación de curva	Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, es necesario configurarP(U)Habilite esta función al trazar la curva.
15	Vntensión	VnLa relación entre el valor real y el valor nominal de tensión.n=1,2,3,4. Por ejemplo: configurado como90Cuando, indica:V/Vrated%=90%.
16	VnActivo	VnLa relación entre la potencia activa Potencia y la potencia aparente Potencia en el punto de salida Inversor.n=1,2,3,4. Por ejemplo: configurado como48.5Cuando, indica: P/Prated%=48.5%.

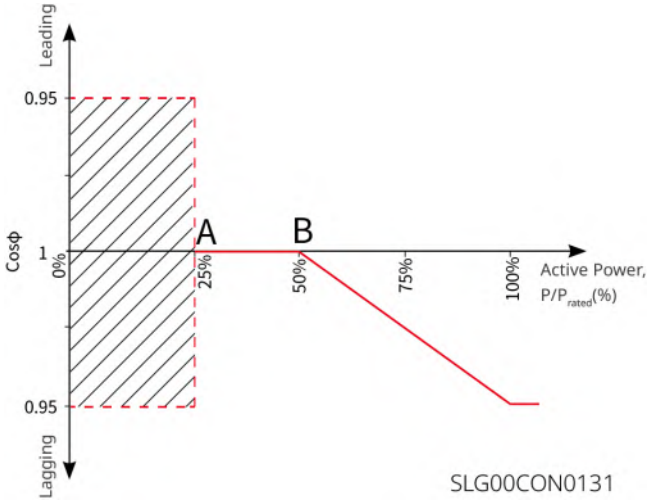
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
17	Modo de respuesta de salida	Configurar el límite de potencia activa Modo de respuesta de salida. Compatible con: • Filtro de paso bajo de primer orden, que realiza la regulación de salida según la curva de paso bajo de primer orden dentro de la constante de tiempo de respuesta. • Programación de pendiente, que realiza el ajuste de salida según la pendiente de cambio establecida del Potencia.
18	Gradiente de variación Potencia	Cuando Modo de respuesta de salida se configura como programación por pendiente, la programación de potencia activa se realiza según el gradiente de variación de Potencia.
19	Parámetro de tiempo de filtro paso bajo de primer orden	Cuando Modo de respuesta de salida se configura como un filtro de paso bajo de primer orden, la constante de tiempo cuando el Potencia activo cambia según la curva del filtro de paso bajo de primer orden.

4.5.2.2 Configurar la curva de potencia reactiva

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de parámetros de seguridad > Configuración de curva de potencia reactiva**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese los parámetros según las necesidades reales.
Curva Q(U)



Curva de cosφ



Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
PF fijo		
1	PF fijo	Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, cuando es necesario fijar el valor de PF, active esta función. Una vez configurados los parámetros correctamente, durante el funcionamiento del Inversor, el Factor de potencia permanece invariable.
2	Subexcitación	

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
3	Sobreexcitación	Configure el Factor de potencia como positivo o negativo según los requisitos del estándar Red eléctrica del país o región y las necesidades de uso real.
4	Factor de potencia	Configure el Factor de potencia según las necesidades reales, con un rango de -1 a -0.8 y +0.8 a +1.
Q fijo		
1	Q fijo	Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, cuando sea necesario fijar la compensación reactiva Potencia, active esta función.
2	Sobreexcitación/ Subexcitación	De acuerdo con los requisitos de los estándares Red eléctrica del país o región y las necesidades reales de uso, configure la compensación de Potencia reactiva como inductiva o capacitiva.
3	Compensación de potencia reactiva	Configurar la relación entre la potencia reactiva Potencia y la potencia aparente Potencia.
Curva Q(U)		
1	Curva Q(U)	Según los requisitos de los estándares de Red eléctrica en ciertos países o regiones, active esta función cuando sea necesario configurar la curva Q(U).
2	Selección de modo	Configuración del modo de curva Q(U), compatible con modo básico y modo de pendiente.
3	Vn[[TÉRMINO_3210]]	La relación entre el valor real del punto Vn tensión y el valor nominal tensión, donde n=1, 2, 3, 4. Por ejemplo: cuando se establece en 90, significa: V/Vrated%=90%.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
4	Vn reactivo	La relación entre la potencia reactiva Potencia y la potencia aparente Potencia en el punto Vn Inversor, donde n=1, 2, 3, 4. Por ejemplo: cuando se establece en 48.5, significa: Q/Srated%=48.5%.
5	Ancho de la zona muerta	Cuando el modo de la curva Q(U) se establece en modo de pendiente, se configura la tensión zona muerta, dentro de la cual no hay requisitos de salida de potencia reactiva.
6	Pendiente de sobreexcitación	Cuando el modo de curva Q(U) está configurado en modo de pendiente, establezca la tasa de cambio de Potencia como un número positivo o negativo.
7	Pendiente de subexcitación	
8	Vn reactiva	La relación entre la potencia reactiva Potencia y la potencia aparente Potencia en el punto Vn Inversor, donde n=1, 2, 3, 4. Por ejemplo: cuando se establece en 48.5, significa: Q/Srated%=48.5%.
9	Constante de tiempo de respuesta de la curva Q(U)	Potencia debe alcanzar el 95% dentro de 3 constantes de tiempo de respuesta siguiendo una curva de paso bajo de primer orden.
10	Habilitación de funciones extendidas	Habilitar función de extensión, configurar los parámetros correspondientes.
11	curva de entrada	Cuando la relación entre la Inversor de potencia reactiva de salida y la Potencia nominal se encuentra entre la curva de entrada Potencia y la curva de salida Potencia, se cumple el requisito de la curva Q(U).
12	curva de salida	
curva cosφ (P)		

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	curva cosφ (P)	Seleccione esta función cuando sea necesario configurar la curva Cosφ según los requisitos del estándar Red eléctrica de ciertos países o regiones.
2	Selección de modo	Configurar el modo de curva cosφ (P), compatible con modo básico y modo de pendiente.
3	Punto N	Punto N Inversor salida de potencia activa Potencia/porcentaje nominal Potencia. N=A, B, C, D, E.
4	Punto N valor de cosφ	Punto N Factor de potencia. N=A, B, C, D, E.
5	Pendiente de sobreexcitación	Cuando el modo de la curva cosφ (P) se establece en modo de pendiente, se configura la tasa de cambio de Potencia como un número positivo o negativo.
6	Pendiente de subexcitación	
7	punto n Potencia	Punto N Inversor salida de potencia activa Potencia/porcentaje de potencia nominal Potencia. N=A, B, C.
8	valor de cosφ en el punto n	Punto N Factor de potencia. N=A, B, C.
9	Constante de tiempo de respuesta de la curva cosφ (P)	Potencia debe alcanzar el 95% dentro de 3 constantes de tiempo de respuesta siguiendo una curva de paso bajo de primer orden.
10	Habilitación de funciones extendidas	Habilitar función de extensión, configurar los parámetros correspondientes.
11	Curva de entrada	Cuando el Red eléctrica tensión está entre la curva de entrada tensión y la curva de salida tensión, el tensión cumple con los requisitos de la curva Cosφ.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
12	curva de desconexión	
Curva Q(P)		
1	Habilitación de curva Q(P)	De acuerdo con los estándares de Red eléctrica de ciertos países o regiones, cuando se requiere configurar la curva Q(P), active esta función.
2	Selección de modo	Configurar el modo de curva Q(P), compatible con modo básico y modo de pendiente.
3	Punto Pn Potencia	La relación entre la potencia reactiva en el punto Pn y la potencia nominal, donde n=1, 2, 3, 4, 5, 6. Por ejemplo: cuando se establece en 90, significa: Q/Prated% = 90%.
4	Potencia reactiva en el punto Pn	La relación entre la potencia activa en el punto Pn y la potencia nominal, donde n=1, 2, 3, 4, 5, 6. Por ejemplo: cuando se establece en 90, significa: P/Prated%=90%.
5	Pendiente de sobreexcitación	Cuando el modo de curva Q (P) se establece en modo de pendiente, se configura la Potencia con una tasa de cambio de pendiente positiva o negativa.
6	Pendiente de subexcitación	
7	Punto Pn Potencia	La relación entre la potencia reactiva en el punto Pn y la potencia nominal, donde n=1, 2, 3. Por ejemplo: cuando se establece en 90, significa: Q/Prated% = 90%.
8	Potencia reactiva en el punto Pn	La relación entre la potencia activa en el punto Pn y la potencia nominal, donde n=1, 2, 3. Por ejemplo: cuando se establece en 90, significa: P/Prated%=90%.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
9	constante de tiempo de respuesta	Potencia debe alcanzar el 95% dentro de 3 constantes de tiempo de respuesta siguiendo una curva de paso bajo de primer orden.

4.5.2.3 Configurar los parámetros de protección de Red eléctrica

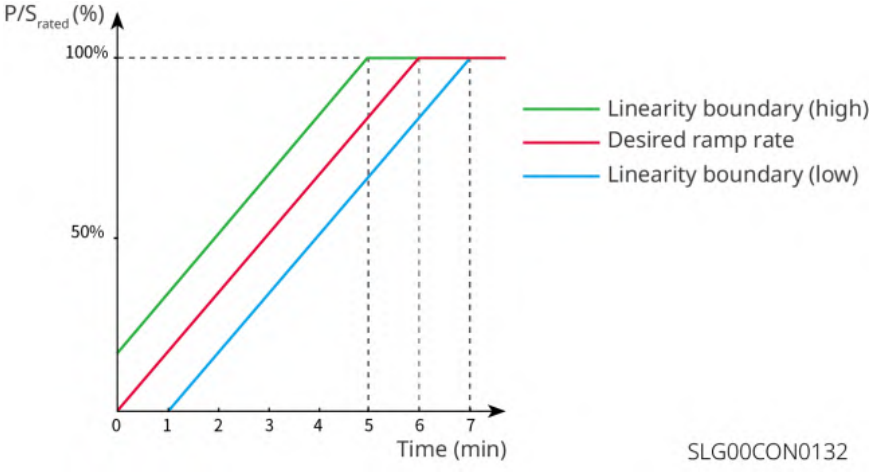
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de parámetros de seguridad > Parámetros de protección Red eléctrica**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese los valores de los parámetros según las necesidades reales.

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Disparo por sobretensiónnValor umbral	Configurar el punto de protección de activación por sobretensión Red eléctrica de orden n, donde n=1,2,3,4.
2	Disparo por sobretensiónnTiempo de desconexión por escalón	Configuración de disparo por sobretensión Red eléctricanTiempo de salto de escalón,n=1,2,3,4.
3	Disparo por subvoltajenValor umbral	Configurar el disparo por baja tensión de Red eléctricanPunto de protección por niveles,n=1,2,3,4.
4	Disparo por subtensiónnTiempo de desconexión por escalón	Configurar el disparo por baja tensión de Red eléctricanTiempo de salto por escalones,n=1,2,3,4.
5	10minValor de disparo por sobretensión	Configuración10minValor de disparo por sobretensión.

Número	Nombre del parámetro	Instrucciones
6	10minTiempo de disparo por sobretensión	Configuración10minTiempo de disparo por sobretensión.
7	Activación por sobretensión de frecuencianValor umbral	Configurar el disparo por sobretensión de frecuencia Red eléctricanPunto de protección por etapas,n=1,2,3,4.
8	Disparo por sobretensiónnTiempo de salto escalonado	Configurar el disparo por sobrefrecuencia Red eléctricanTiempo de salto de escalón,n=1,2,3,4.
9	Disparo por subfrecuencianValor umbral	Configurar el disparo por subfrecuencia Red eléctricanPunto de protección por etapas,n=1,2,3,4.
10	Disparo por subfrecuencianTiempo de desconexión por escalón	Configuración del disparo por subfrecuencia Red eléctricanTiempo de salto de escalón,n=1,2,3,4.

4.5.2.4 Configurar los parámetros de conexión Red eléctrica

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de parámetros de seguridad > Parámetros de conexión Red eléctrica**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese los valores de los parámetros según las necesidades reales.



Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
Arranque y conexión a la red		
1	Límite superior de conexión tensión	Cuando Inversor se conecta por primera vez con Red eléctrica, si el Red eléctrica tensión es superior a este valor, Inversor no podrá conectarse con Red eléctrica.
2	Límite inferior de conexión tensión	Cuando Inversor se conecta por primera vez con Red eléctrica, si el Red eléctrica tensión es inferior a este valor, Inversor no podrá conectarse con Red eléctrica.
3	Límite superior de conexión Frecuencia	Cuando Inversor se conecta por primera vez con Red eléctrica, si el Frecuencia de Red eléctrica es superior a este valor, Inversor no podrá conectarse con Red eléctrica.
4	Límite inferior de conexión Frecuencia	Cuando Inversor se conecta por primera vez con Red eléctrica, si el Frecuencia de Red eléctrica es inferior a este valor, Inversor no podrá conectarse con Red eléctrica.
5	Tiempo de espera de conexión a la red	Cuando el Inversor se conecta por primera vez con el Red eléctrica, el Red eléctrica, tensión y Frecuencia cumplen con los requisitos de conexión a la red y esperan el tiempo de conexión con el Red eléctrica.
6	Habilitación de pendiente de carga de arranque	Activar la función de pendiente de arranque.
7	Pendiente de carga de arranque	Según los requisitos estándar de ciertos países o regiones, el Inversor puede aumentar el porcentaje de Potencia de salida por minuto durante el primer arranque.
Reconexión por falla		

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
8	Límite superior de conexión tensión	Cuando el Inversor se reconecta con el Red eléctrica después de una falla, si el Red eléctrica tensión supera este valor, el Inversor no podrá conectarse con el Red eléctrica.
9	Límite inferior de conexión tensión	Cuando el Inversor se reconecta con el Red eléctrica después de una falla, si el Red eléctrica tensión está por debajo de este valor, el Inversor no podrá conectarse con el Red eléctrica.
10	Límite superior de conexión Frecuencia	Cuando el Inversor se reconecta con el Red eléctrica después de una falla, si el Red eléctrica Frecuencia es superior a este valor, el Inversor no podrá conectarse con el Red eléctrica.
11	Límite inferior de conexión Frecuencia	Cuando Inversor se reconecta con Red eléctrica después de una falla, si el Red eléctrica Frecuencia está por debajo de este valor, Inversor no podrá conectarse con Red eléctrica.
12	Tiempo de espera de conexión a la red	Después de que ocurra una falla en Inversor y se reconecte con Red eléctrica, el tiempo de espera para la conexión con Red eléctrica una vez que Red eléctrica, tensión y Frecuencia cumplan con los requisitos de conexión a la red.
13	Habilitación de pendiente de recarga de reconexión	Activar la función de pendiente de arranque.
14	Pendiente de recarga de reconexión	Según los requisitos de ciertos estándares nacionales o regionales, el porcentaje incremental de Potencia que puede ser generado por minuto durante la reconexión no inicial de Inversor. Por ejemplo: configurado como10Cuando, indica que la pendiente de recarga de reconexión es:10%P/Srated/min.

4.5.2.5 Configurar los parámetros de paso de falla tensión

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de parámetros de seguridad > tensión Paso a través de fallas**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese los valores de los parámetros según las necesidades reales.

Número de serie	**Nombre del parámetro**	**Instrucciones**
Capacidad de paso por baja tensión (LVRT)		
1	UVnpunto tensión	La relación entre el punto característico de baja tensión durante el proceso de LVRT (Low Voltage Ride Through) y la tensión nominal. n=1,2,3,4,5,6,7.
2	UVntiempo de punto	El tiempo de paso de los puntos característicos de baja tensión durante el proceso de LVRT.n=1,2,3,4,5,6,7
3	Entrar en el umbral de LVRT	Cuando Red eléctrica y tensión están entre el umbral de entrada de bajo voltaje y el umbral de salida de bajo voltaje, Inversor no se desconecta inmediatamente de Desconectado de red.
4	umbral de salida de LVRT	
5	pendienteK1	Durante el proceso de LVRT, el soporte de potencia reactivaKCoeficiente de valor.
6	Modo de habilitación de corriente cero	Una vez habilitado, el sistema genera cero corriente durante el proceso de LVRT (Low Voltage Ride Through).
7	Umbral de entrada	Umbral para entrar en el modo de cero corriente.
Capacidad de paso por alta tensión		

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	OVnPunto tensión	La relación entre el cruce del punto característico de alta tensión y la tensión nominal durante el proceso de paso de alta tensión. n=1,2,3,4,5,6,7.
2	OVntiempo de punto	El tiempo de paso de los puntos característicos de alta tensión durante el proceso de paso de alta tensión.n=1,2,3,4,5,6,7.
3	entrar en el umbral de alta tensión	Cuando Red eléctrica y tensión están entre el umbral de entrada de alta tensión y el umbral de salida de alta tensión, Inversor no se desconecta inmediatamente de Desconectado de red.
4	umbral de salida de alta penetración	
5	PendienteK2	Durante el proceso de paso por alta tensión, el soporte de potencia reactiva PotenciaKCoeficiente de valor.
6	Habilitación del modo cero corriente	Durante el proceso de sobrevoltaje, el sistema genera cero corriente.
7	Umbral de entrada	Umbral para entrar en el modo cero corriente.

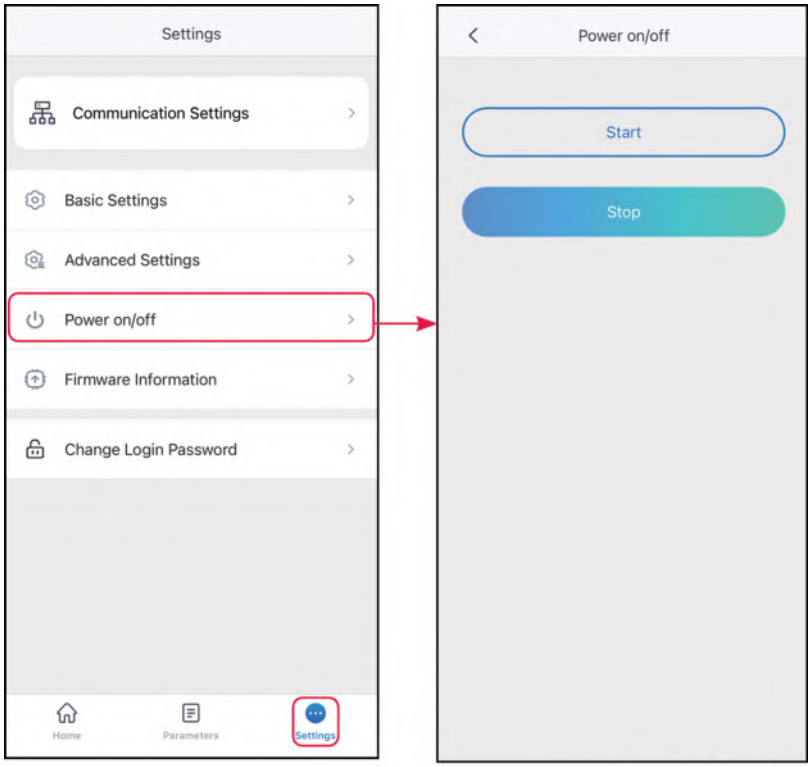
4.5.2.6 Configurar los parámetros de Frecuencia para el paso de falla

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Configuración avanzada > Configuración de parámetros de seguridad > Frecuencia Paso de falla**, ingrese a la página de configuración de parámetros.
Paso 2 Ingrese los valores de los parámetros según las necesidades reales.

Número de serie	Nombre del parámetro	Explicación
1	Habilitación de paso a través	Habilitar la función de paso a través de Frecuencia.
2	UFnpunto Frecuencia	Configuración de subfrecuencianPunto de Frecuencia.n=1,2,3.
3	UFnHora de punta	Configuración de subfrecuencianTiempo de subfrecuencia del punto.n=1,2,3.
4	OFnPunto Frecuencia	Configuración de sobretensiónnEl Frecuencia del punto.n=1,2,3.
5	OFntiempo de punto	Configuración de sobretensión de frecuencianTiempo de sobretensión del punto.n=1,2,3.

4.6 Arranque/Parada Inversor

Paso 1A través de**Inicio > Configuración > Arranque del equipo**, ingrese a la página de interruptores.
Paso 2hacer clic**Inicio**Comenzar la conexión a la red, o hacer clic**Detener**Detener la conexión a la red.

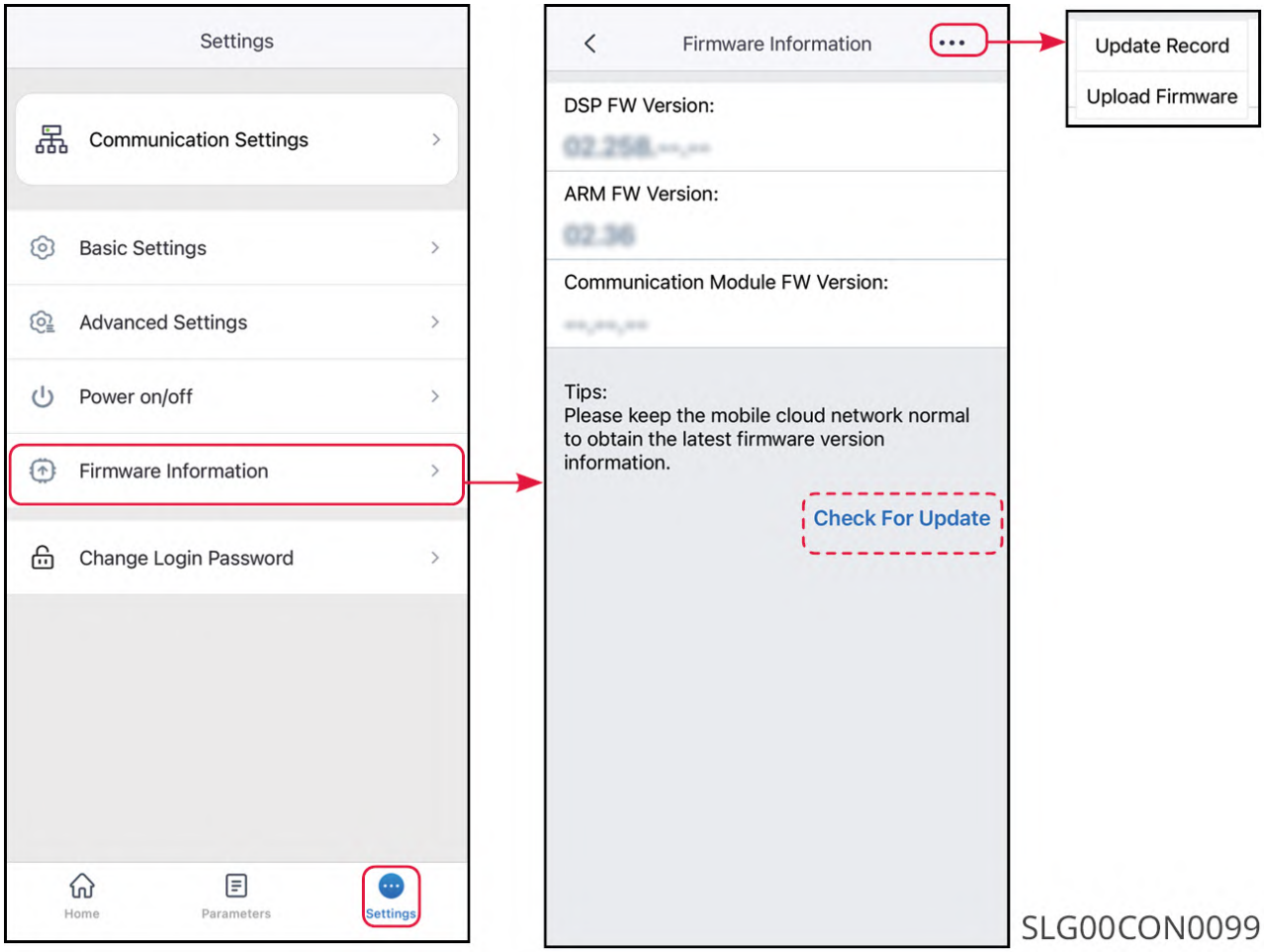


SLG00CON0098

4.7 Ver información del firmware / Actualización del firmware

Actualizar la versión DSP, versión ARM, etc. del Inversor. Algunos dispositivos no admiten la actualización del software a través de la aplicación SolarGo, consulte la situación real.

Atención
Después de iniciar sesión, si aparece un cuadro de diálogo de actualización de firmware, haga clic en "Actualización de firmware" para acceder directamente a la interfaz de información del firmware.



Opción de actualización uno

Requisitos para la actualización local del firmware:

- Ha obtenido el paquete de actualización a través de su distribuidor o centro de servicio postventa.
- El paquete de actualización ha sido copiado al teléfono.

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Información del firmware**, ingrese a la interfaz de visualización de información del firmware.

Paso 2 Haga clic en la esquina superior derecha de la interfaz. ••• > **Subir firmware**Importar archivo local. Haga clic.**Actualización**Complete la actualización según las indicaciones de la interfaz.

Paso 3(Opcional) Haz clic en la esquina superior derecha de la interfaz. ••• > **Registro de actualizaciones**, podrá ver el registro de actualización de la versión del firmware.

Método de actualización dos

Atención

- Cuando aparezca un punto rojo en el lado derecho de la información del firmware, haga clic para ver los detalles de la actualización del firmware.
- Durante el proceso de actualización, asegúrese de que la red esté estable y que el dispositivo permanezca conectado a SolarGo; de lo contrario, la actualización podría fallar.

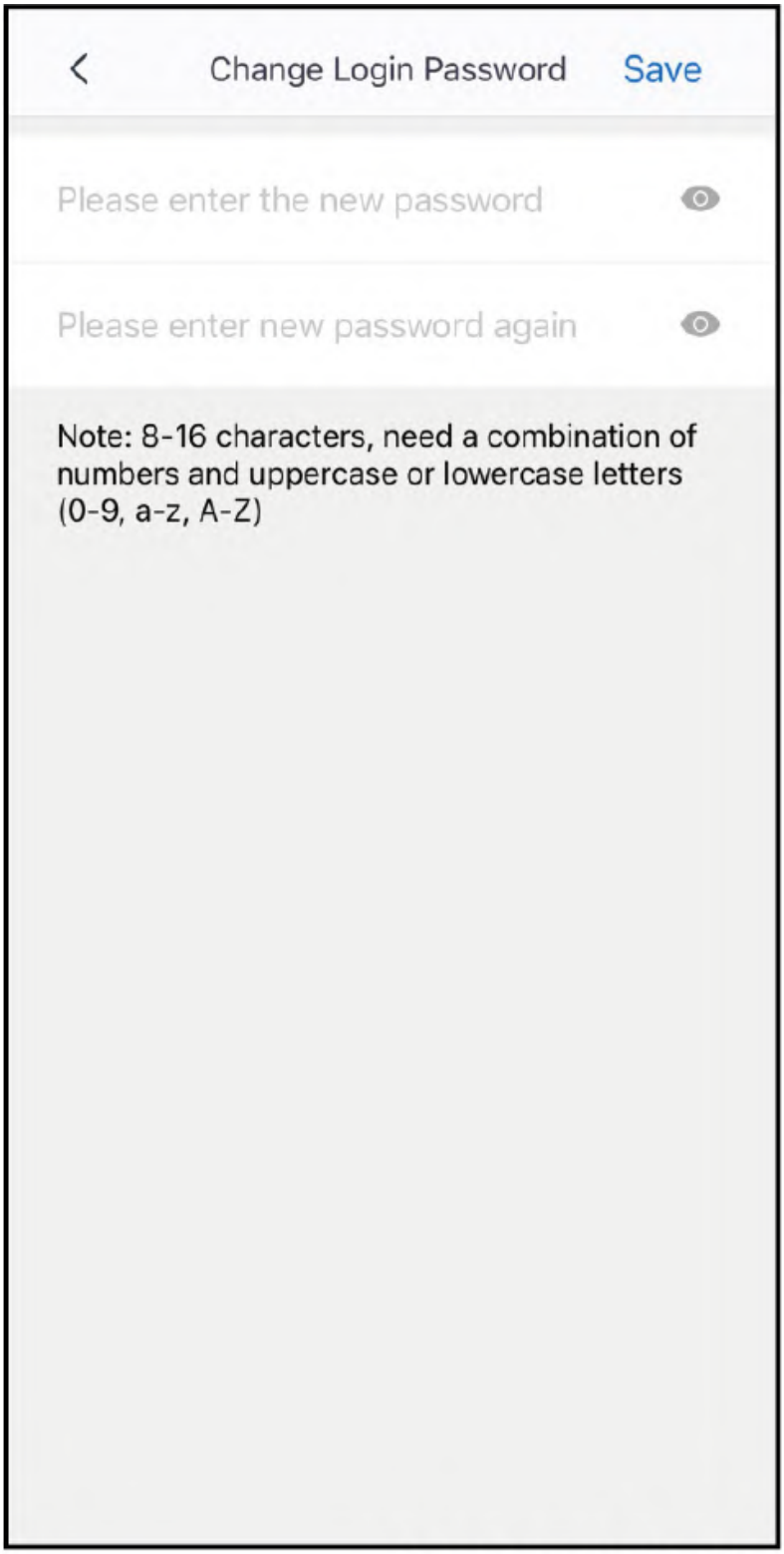
Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Información del firmware**, ingrese a la interfaz de visualización de información del firmware.
Paso 2(Opcional) Haga clic**Verificar actualizaciones**, verificar si hay una versión de firmware más reciente disponible para actualizar.
Paso 3 Según la indicación real de la interfaz, haga clic.**Actualización de firmware**, podrá ingresar a la interfaz de actualización de firmware.
Paso 4(Opcional) Haga clic**Saber más**, consultar información relacionada con el firmware, como la versión actual, la última versión, el historial de actualizaciones del firmware, etc.
Paso 5hacer clic**Actualización**Complete la actualización según las indicaciones de la interfaz.

4.8 Modificar contraseña de acceso

Atención

La contraseña de inicio de sesión de la aplicación SolarGo al conectarse a Inversor admite modificaciones. Después de cambiar la contraseña, recuerde guardarla. Si olvida la contraseña, póngase en contacto con el servicio de atención posventa para resolverlo.

Paso 1A través de**Página principal > Configuración > Cambiar contraseña de acceso**, ingrese a la página de configuración.
Paso 2 Modifique la contraseña según la situación real.



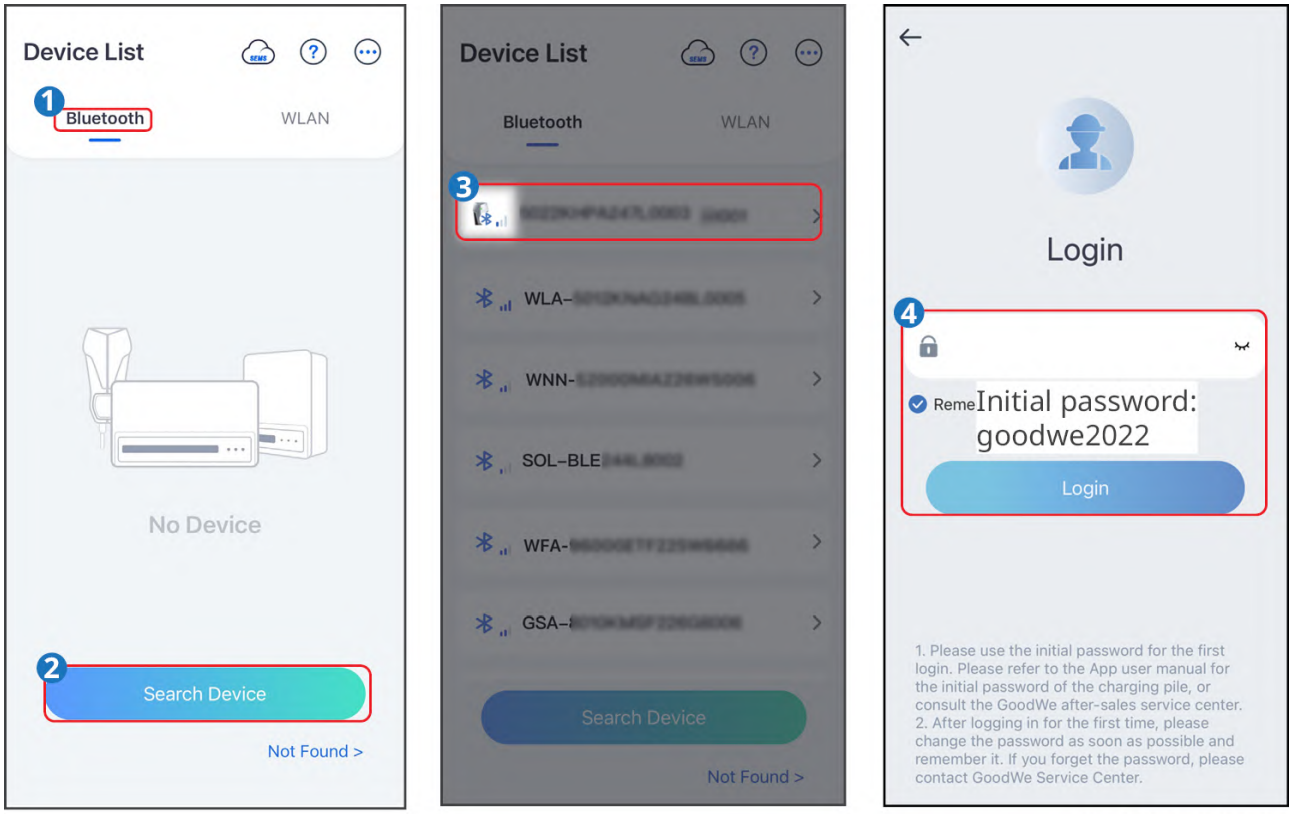
SLG00CON0088

5 Configurar los parámetros de la pila Cargar

5.1 Conectar el poste Cargar

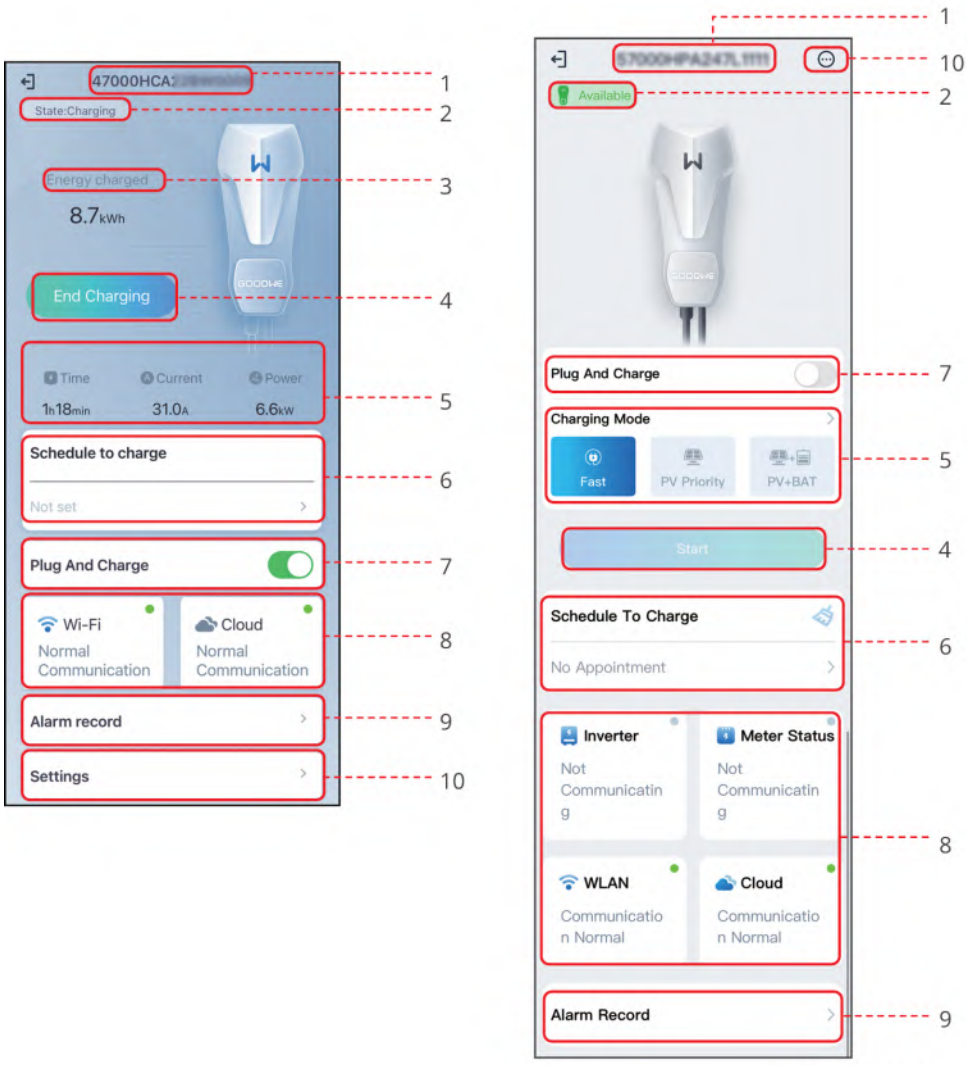
Atención
Por primera vez, utilice la contraseña inicial y cámbiela lo antes posible. Es importante recordar la contraseña. Para garantizar la seguridad de la cuenta, se recomienda cambiar la contraseña periódicamente.

Paso 1 Confirmar que el Cargar está energizado y funcionando correctamente.
Paso 2 En la página de inicio de la aplicación SolarGo, seleccione**Bluetooth**Pestaña.
Paso 3 Desplegar o hacer clic**Equipo de búsqueda**Actualizar la lista de dispositivos, confirmar el nombre de la señal del poste Cargar según el número de serie del poste Cargar, hacer clic en el nombre de la señal del poste Cargar para ingresar a la interfaz de inicio de sesión.
Paso 4 Ingrese la contraseña de inicio de sesión para acceder a la página de detalles del dispositivo. Contraseña inicial: goodwe2022.
Paso 5(Opcional): Si utiliza la contraseña inicial, la interfaz le pedirá que la modifique después de iniciar sesión. Por favor, decida si desea cambiarla según sus necesidades reales.



SLG00CON0101

5.2 Introducción a la interfaz de pila Cargar



SLG00CON0102

Número de serie	Nombre/Icono	Instrucciones
1	Número de serie del equipo	Número de serie del dispositivo conectado.
2	Estado del equipo	Mostrar el estado de trabajo del poste Cargar, como libre (con pistola enchufada), Cargar medio.

Número de serie	Nombre/Icono	Instrucciones
3	Estado de Cargar	• Mostrar el estado del poste Cargar, como el conector insertado, preparado para Cargar, y la carga actual de ***kWh. • El poste Cargar comienza a mostrar la información Cargar después de suministrar energía al vehículo eléctrico Cargar, que incluye: la cantidad de electricidad suministrada por el poste Cargar al vehículo eléctrico Cargar, el tiempo, corriente y Potencia.
4	Inicio/Fin Cargar	• Inicio de la perforación: Activación del pilote hacia el vehículo eléctrico. • Fin Cargar: Suspender Cargar pilote hacia vehículo eléctrico Cargar.
5	Modo Cargar	Configurar el modo de carga de vehículos eléctricos Cargar mediante postes Cargar.
6	Reserva de Cargar	Seleccione el tiempo de un solo Cargar y el tiempo de múltiples ciclos Cargar según las necesidades reales.
7	enchufar y cargar	Al conectar la Cargar, comienza inmediatamente la Cargar.
8	Estado de comunicación	• Inversor: Verificar si la comunicación entre el Cargar y el Inversor es normal. • Contador eléctrico: Verificar si el Cargar y el contador eléctrico están comunicándose correctamente. • WiFi: Verificar si el Cargar está conectado al Router. • Nube: Verificar si el poste Cargar está conectado a la nube.
9	Registro de alarmas	Consultar registros de alarmas.
10	Configuración	Configuración relacionada con la puesta a tierra de Cargar.

5.3 Configuración de parámetros de pila Cargar (serie HCA)

5.3.1 Configurar el modo Cargar

Antes de utilizar el Cargar para cargar el vehículo eléctrico Cargar, configure el modo de Cargar según sus necesidades reales y seleccione la carga programada Cargar o la carga inmediata.

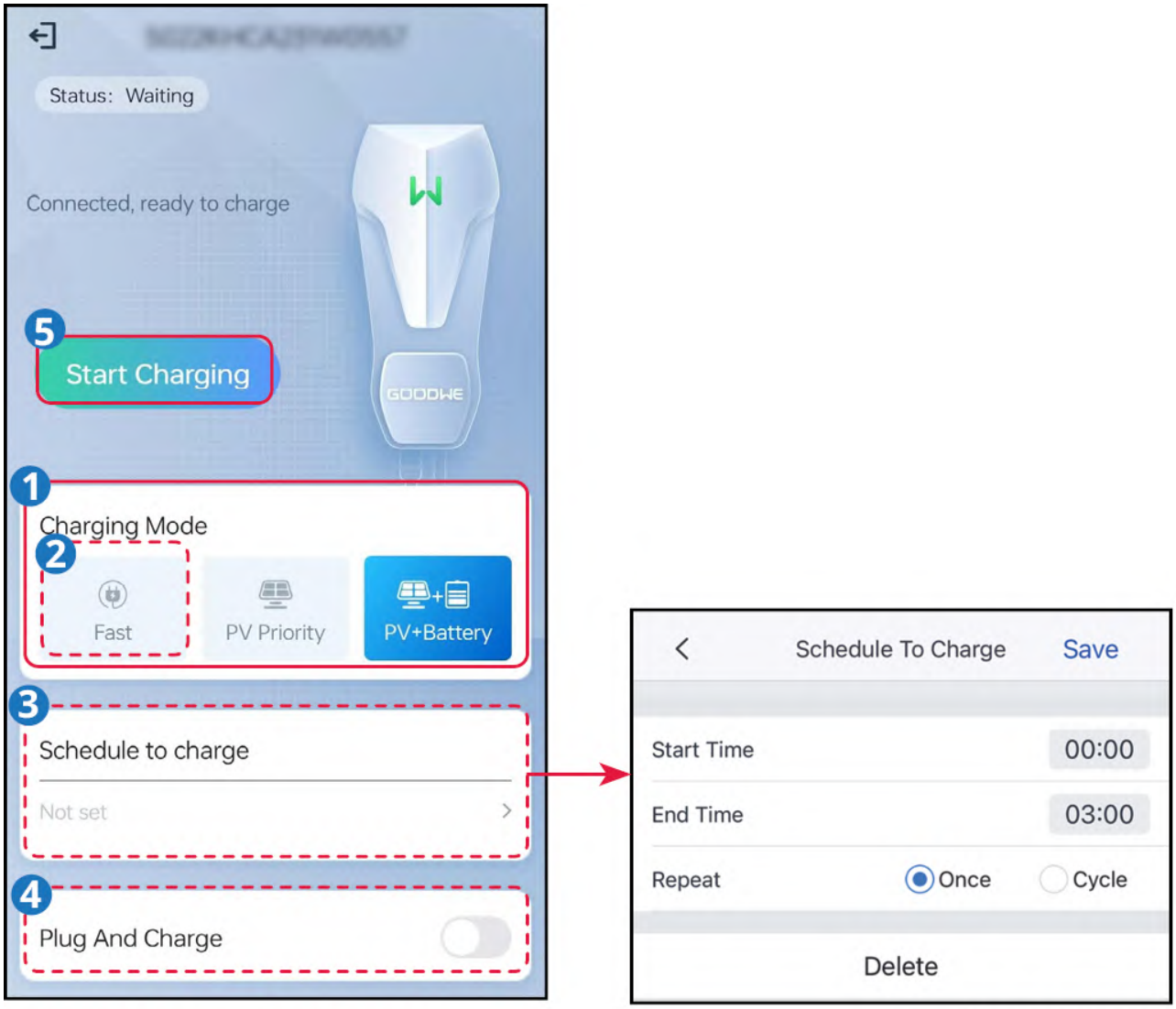
Paso 1 Según las necesidades reales.**Modo Cargar**selección**rápido Cargar**、**PVCargar**O**FV+Batería cargada**.

Paso 2(Opcional): Si el modo Cargar está configurado como**rápido Cargar**Por favor, haga clic**Cargar Potencia**Ingrese a la interfaz de configuración de CargarPotencia, introduzca el valor de CargarPotencia deseado y haga clic en √ para guardar la configuración.

Paso 3(Opcional): Si desea programar con anticipación el Cargar, haga clic para ingresar.**Reserva de Cargar**Interfaz de configuración, configura Cargar Hora de inicio y Hora de finalización, así como repetición única o cíclica. Haga clic en.**Guardar**Configuración completada.

Paso 4(Opcional): Activar o desactivar según las necesidades reales.**enchufar y cargar**Funcionalidad.

Paso 5hacer clic**Inicio**Iniciar la pila Cargar para cargar el vehículo eléctrico Cargar.



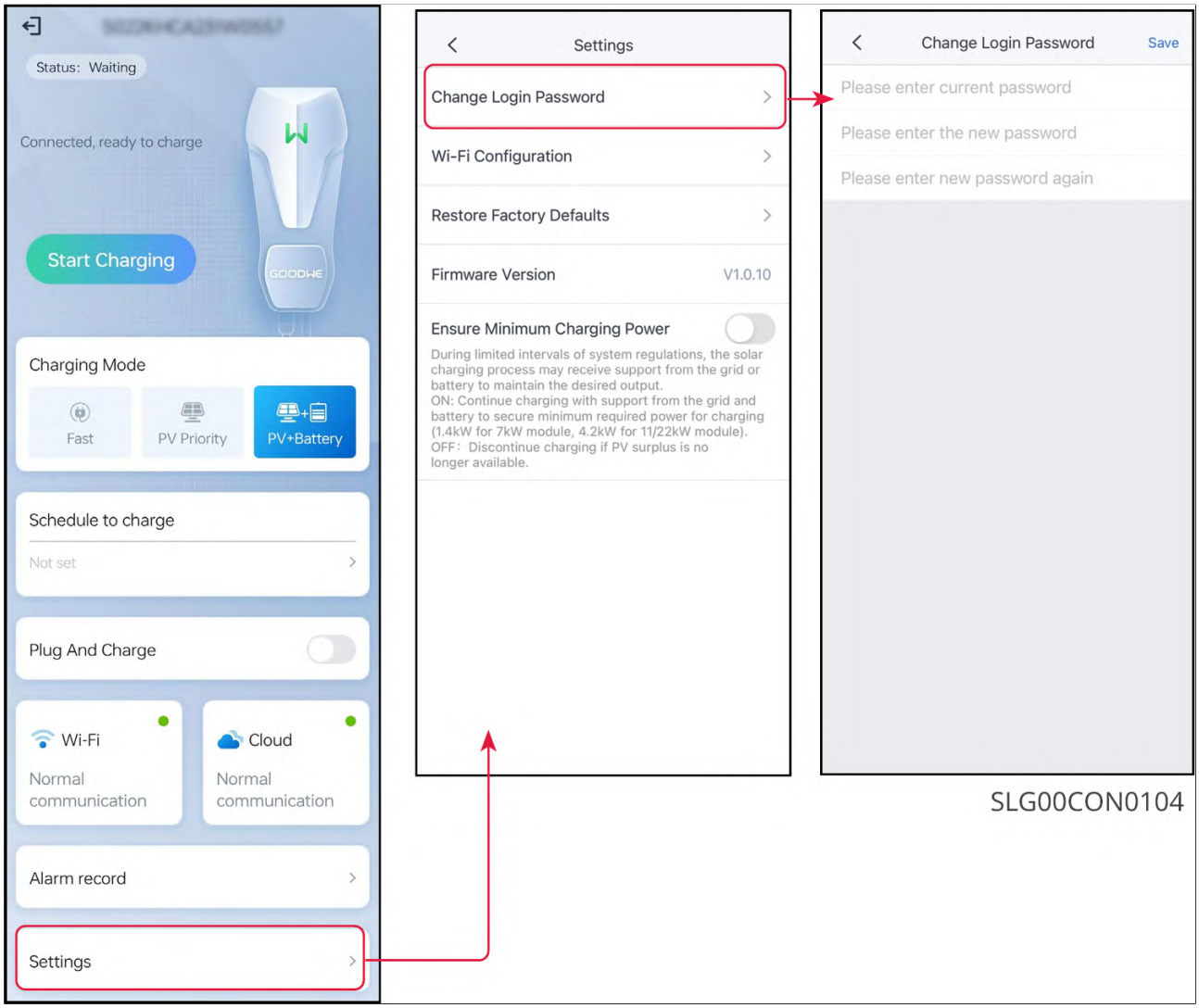
SLG00CON0103

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Modo Cargar	Seleccionar el modo de carga de vehículos eléctricos Cargar desde el poste Cargar. • Carga rápida: suministrar energía al vehículo eléctrico con la potencia nominal del poste de carga. • PVCargar: solo usoPVEnergía convertida hacia el vehículo eléctrico Cargar,La energía eléctrica se prioriza para alimentar la carga, y el excedente se destina a la carga del vehículo eléctrico. Para los cargadores monofásicos,PVPotencia debe ser mayor que1.4kWPara los cargadores trifásicos,PVPotencia debe ser mayor que4.2kW. • PV+Batería cargada: utilizaciónPVLa energía eléctrica convertida y la Batería se suministran al Cargar del vehículo eléctrico, priorizando la alimentación de la carga y utilizando el excedente para la Cargar del vehículo eléctrico.
2	Reserva de Cargar	Seleccione el tiempo de un solo Cargar y el tiempo de múltiples ciclos Cargar según las necesidades reales.
3	enchufar y cargar	Al conectar la Cargar, comienza inmediatamente la Cargar.
4	Inicio/Finalizar Cargar	Una vez configurados los parámetros de Cargar, se puede optar por activar la carga para vehículos eléctricos Cargar. • Inicio de la perforación: Activación del pilote hacia el vehículo eléctrico. • Fin Cargar: Suspender Cargar pilote hacia vehículo eléctrico Cargar.

5.3.2 Modificar contraseña de acceso

Para garantizar la seguridad de la cuenta, se recomienda cambiar periódicamente la contraseña de inicio de sesión del Cargar.

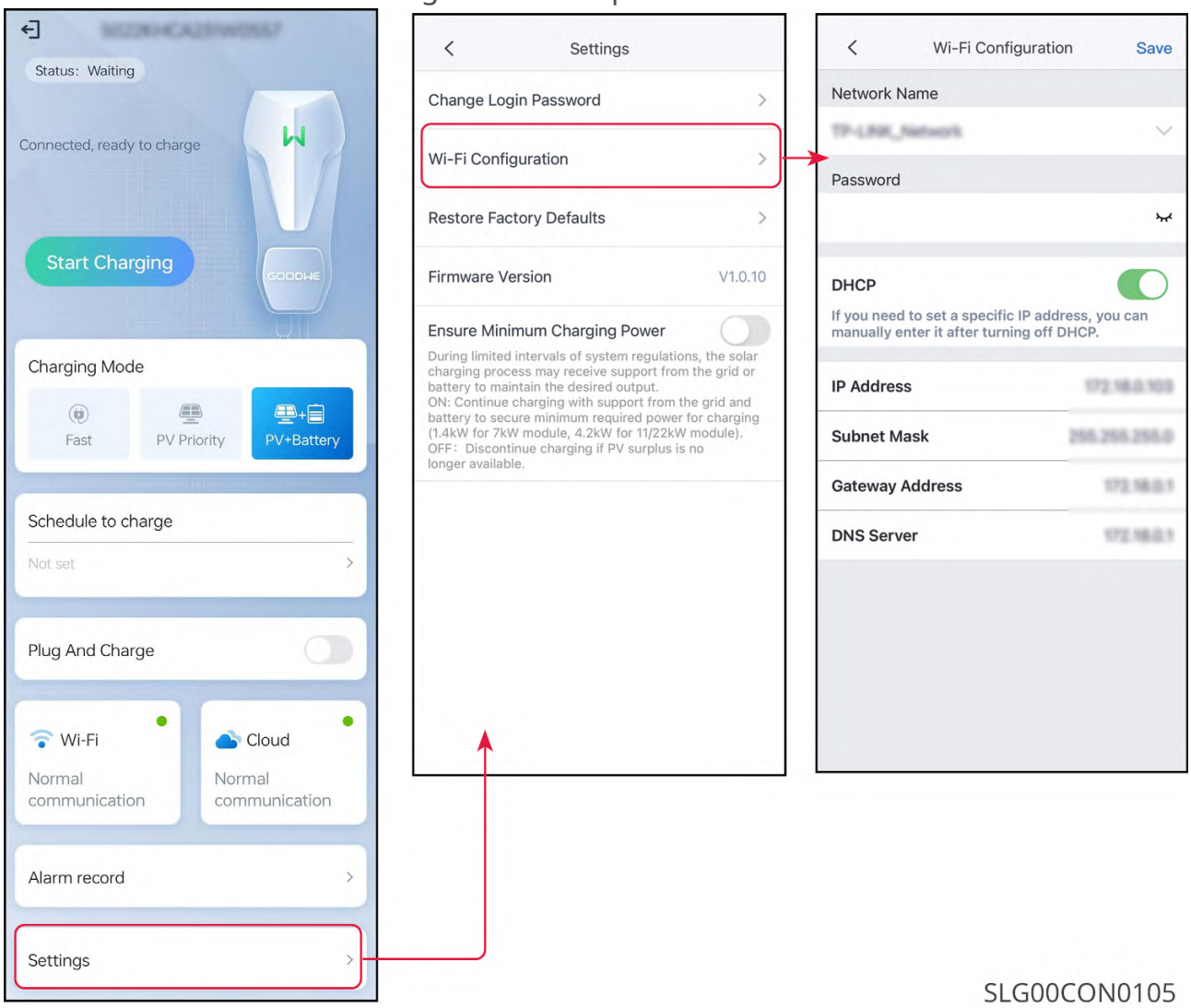
Paso 1A través de**Configuración > Cambiar contraseña de inicio de sesión**Ingresar a la interfaz de modificación de contraseña de inicio de sesión.
Paso 2 Ingrese la contraseña actual y la nueva contraseña según las indicaciones de la interfaz.
Paso 3hacer clic**Guardar**Configuración completada.



5.3.3 Configurar los parámetros de comunicación WiFi

Para conectar el Cargar a la nube, primero configure la información del Router o del conmutador que se comunica con el Cargar, asegurando que el Cargar tenga una comunicación normal con el Router o el conmutador.
Paso 1A través de**Configuración > Configuración Wi-Fi**Ingresar a la interfaz de configuración.
Paso 2hacer clic**Nombre de red**Lista desplegable, seleccione la red a la que desea conectarse e introduzca la contraseña de la red correspondiente.

Paso 3hacer clic**Guardar**Configuración completada.



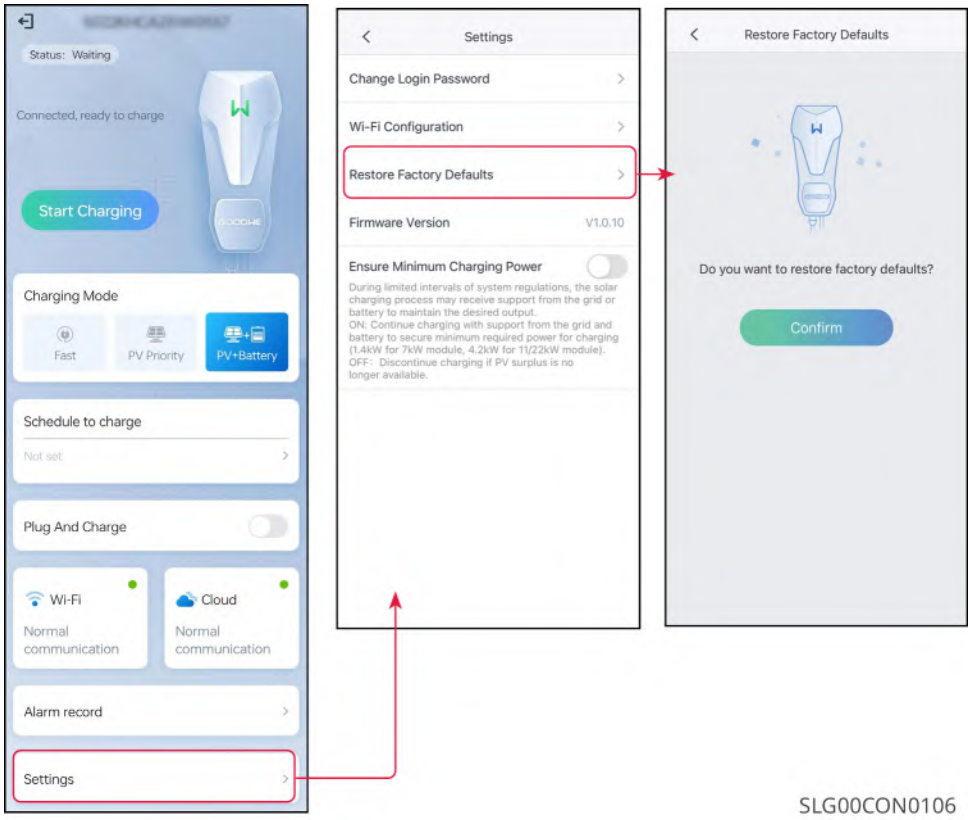
SLG00CON0105

5.3.4 Restablecer configuración de fábrica

Para restaurar los valores predeterminados de fábrica del poste Cargar, realice las siguientes operaciones.

Paso 1A través de**Configuración > Restablecer valores predeterminados de fábrica**Entrar en la interfaz de restablecimiento de fábrica.

Paso 2 Realice el restablecimiento de fábrica según las indicaciones de la interfaz.

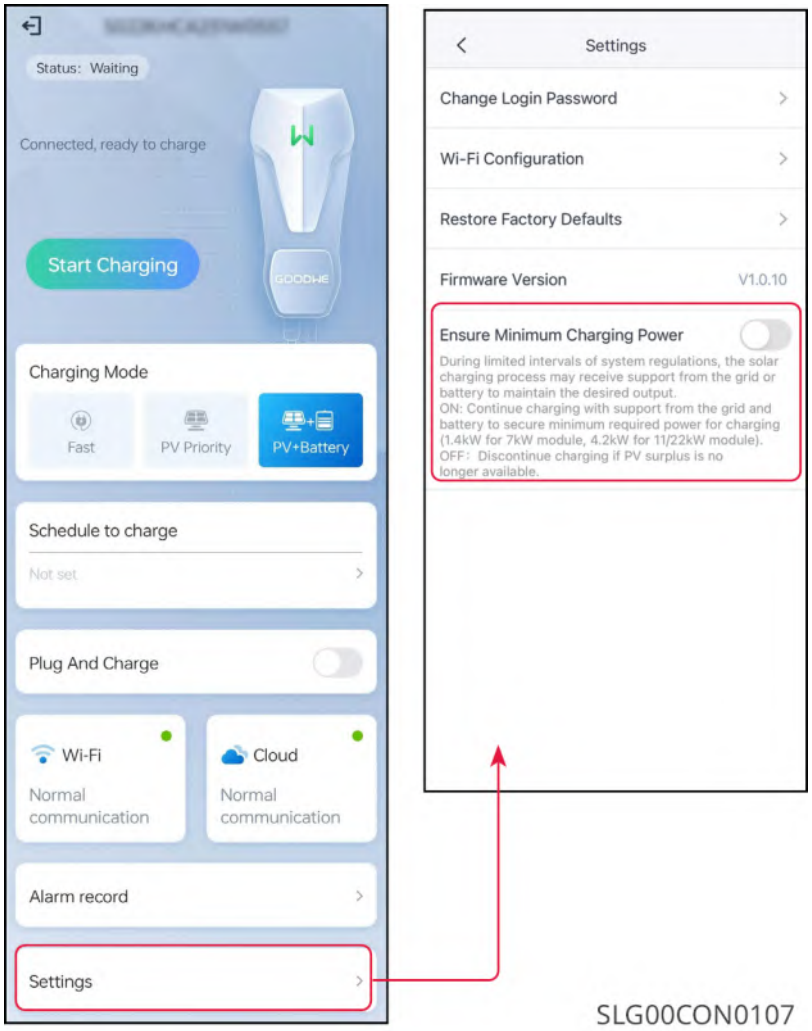


5.3.5 Configurar el Cargar mínimo de Potencia

Cuando la alimentación fotovoltaica es insuficiente, el Cargar no puede Cargar al vehículo eléctrico. Si se desea utilizar la alimentación de Red eléctrica o Batería para satisfacer los requisitos mínimos de Cargar y Potencia cuando la alimentación fotovoltaica es insuficiente, se puede habilitar.**Asegurar el mínimo CargarPotencia**Funcionalidad.

Paso 1hacer clic**Configuración**Ingresar a la interfaz de configuración.

Paso 2 Según las necesidades reales, seleccionar encender o apagar.**Garantizar el mínimo Cargar Potencia**Funcionalidad.



SLG00CON0107

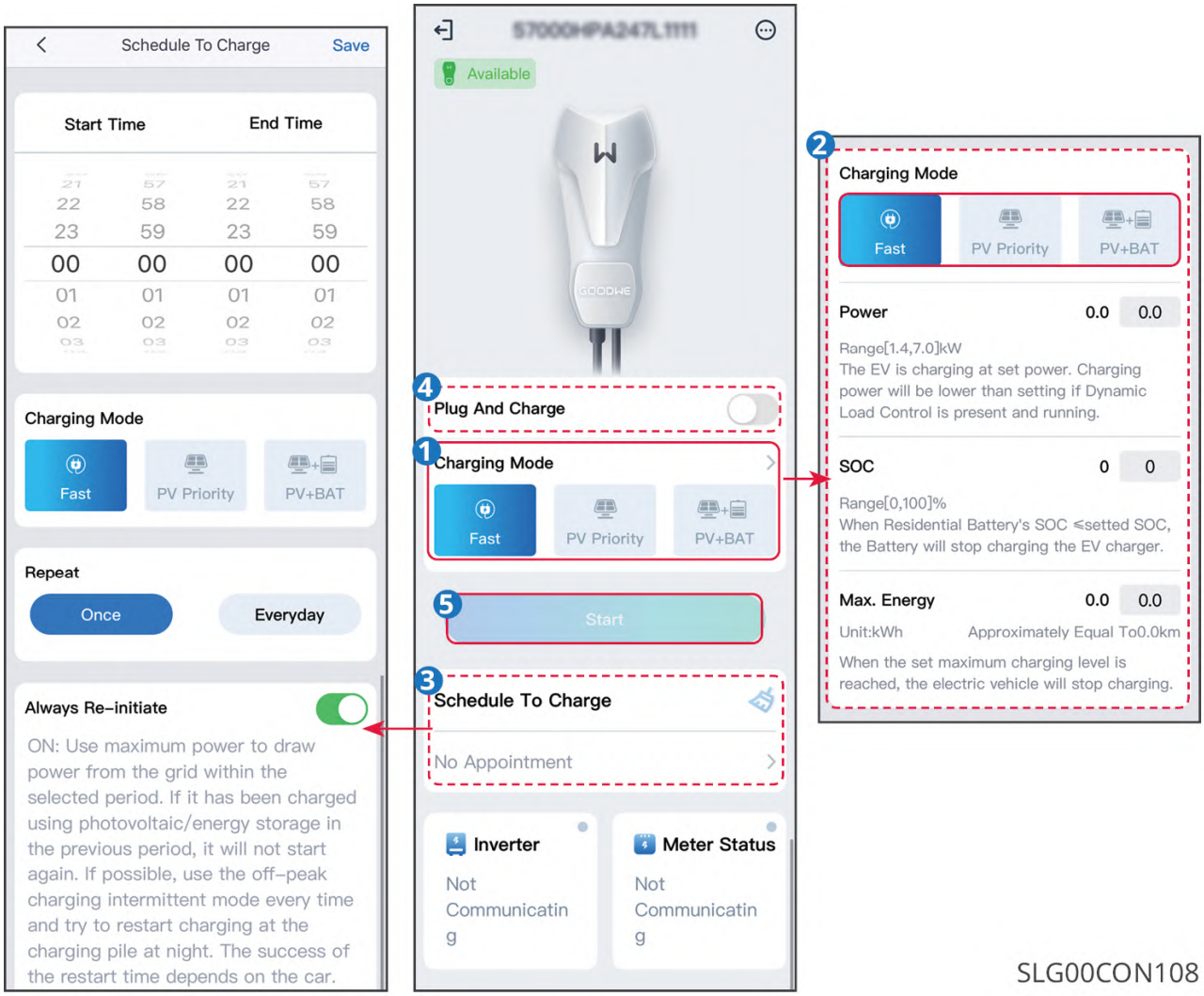
5.4 Configurar los parámetros de la pila Cargar (serie HCA G2)

5.4.1 Configurar el modo Cargar

Atención

- Antes de utilizar el Cargar para cargar el vehículo eléctrico Cargar, configure el modo de Cargar según sus necesidades reales y seleccione la carga programada Cargar o la carga inmediata.
- En el modo PVCargar, si la energía fotovoltaica es insuficiente, se pausa el Cargar; si la energía fotovoltaica es insuficiente pero se ha activado la garantía del mínimo CargarPotencia, se puede obtener apoyo de Red eléctrica o Batería para mantener el mínimo Potencia requerido por Cargar.
- En el modo PV+BAT, si la energía de PV+BAT es insuficiente, se suspende la Cargar; si la energía de PV+BAT es insuficiente pero se ha activado la garantía del mínimo CargarPotencia, se puede obtener apoyo de Red eléctrica para mantener el mínimo Potencia requerido por Cargar.

Paso 1 Configurar el modo Cargar según las necesidades reales, seleccionando entre carga rápida Cargar, PV Cargar o PV+BAT Cargar.
Paso 2(Opcional): Haga clic**Modo Cargar**, ingrese a la interfaz de configuración del modo Cargar, configure los detalles del modo Cargar y haga clic en**Guardar**Configuración completada.
Paso 3(Opcional): Si desea programar con anticipación el Cargar, haga clic para ingresar.**Reserva de Cargar**Interfaz de configuración, configura Cargar Hora de inicio, Hora de finalización, método de ciclo, modo Cargar, etc. Haga clic en.**Guardar**Configuración completada.
Paso 4(Opcional): Activar o desactivar según las necesidades reales.**enchufar y cargar**Funcionalidad.
Paso 5hacer clic**Inicio**Iniciar la pila Cargar para cargar el vehículo eléctrico Cargar.



SLG00CON108

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
Poste rápido de Cargar: El poste Cargar puede utilizar PV, Batería o Red eléctrica para Cargar vehículos eléctricos. La Cargar Potencia predeterminada es la Potencia nominal.		
1	Potencia	Configurar el Cargar del poste Cargar. Si no está configurado, el valor predeterminado del Potencia Cargar será la Potencia nominal.
2	Estado de Carga (SOC)	Cuando la Batería real es inferior al valor establecido, el Batería deja de suministrar energía al Cargar.

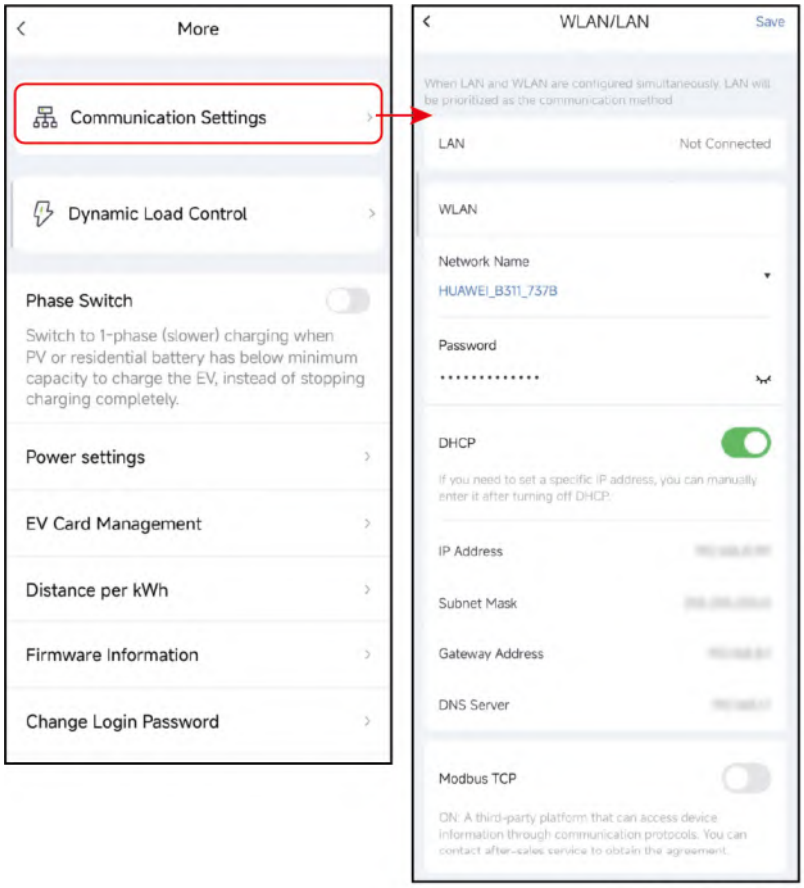
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
3	Máxima Cargar de generación eléctrica	Al alcanzar el valor establecido, se detiene la carga del vehículo eléctrico.
PVCargar: Carga de vehículos eléctricos Cargar utilizando únicamente el Potencia de PV. El sistema PV Potencia prioriza el suministro de energía a la carga, y el excedente Potencia se destina a la carga de vehículos eléctricos Cargar.		
4	mínima Cargar de generación eléctrica	Configurar el Cargar mínimo de Cargar para vehículos eléctricos.
5	Tiempo de finalización	Configurar el tiempo necesario para alcanzar la carga mínima de Cargar.
6	Energía máxima de Cargar	Después de alcanzar el valor establecido, se detiene la carga del vehículo eléctrico Cargar.
PV+BATUtilizar la Potencia y el Batería Potencia de PV para Cargar los vehículos eléctricos. La Potencia de PV o Batería prioriza el suministro de energía a la carga, y el excedente de Potencia se utiliza para Cargar los vehículos eléctricos.		
7	Estado de carga (SOC)	Cuando la Batería real es inferior al valor establecido, el Batería deja de suministrar energía al poste de Cargar.
8	mínima Cargar de generación eléctrica	Configurar el Cargar mínimo de Cargar para vehículos eléctricos.
9	Tiempo de finalización	Configurar el tiempo necesario para alcanzar la carga mínima de Cargar. (Nota: Cargar se mantiene sin traducir ya que es un término específico que podría referirse a un concepto técnico o código interno. En un contexto real, se debería reemplazar por el término técnico correspondiente en español, como "corriente de carga mínima" o similar, según el ámbito específico de la aplicación fotovoltaica/eléctrica).

Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
10	Máxima Cargar generación de energía	Al alcanzar el valor establecido, se detiene la carga del vehículo eléctrico Cargar.

5.4.2 Configurar los parámetros de comunicación WiFi

Para conectar el Cargar a la nube, primero configure la información del Router o del conmutador que se comunica con el Cargar, asegurando que el Cargar tenga una comunicación normal con el Router o el conmutador.

Paso 1A través de > **Configuración de comunicaciones**Ingresar a la interfaz de configuración.
Paso 2hacer clic**Nombre de red**Lista desplegable, seleccione la red a la que desea conectarse e introduzca la contraseña de la red correspondiente.
Paso 3 Seleccionar activar o desactivar según la situación real.**DHCP**.
Paso 4 Cuando se desactiva la función DHCP, configure la dirección IP, la máscara de subred, la dirección de puerta de enlace y la información DNS según Router o la información del conmutador.
Paso 5(Opcional) Si una plataforma de terceros necesita acceder al dispositivo mediante el protocolo Modbus TCP para implementar funciones de monitoreo, habilite Modbus TCP.
Paso 6hacer clic**Guardar**Configuración completada.



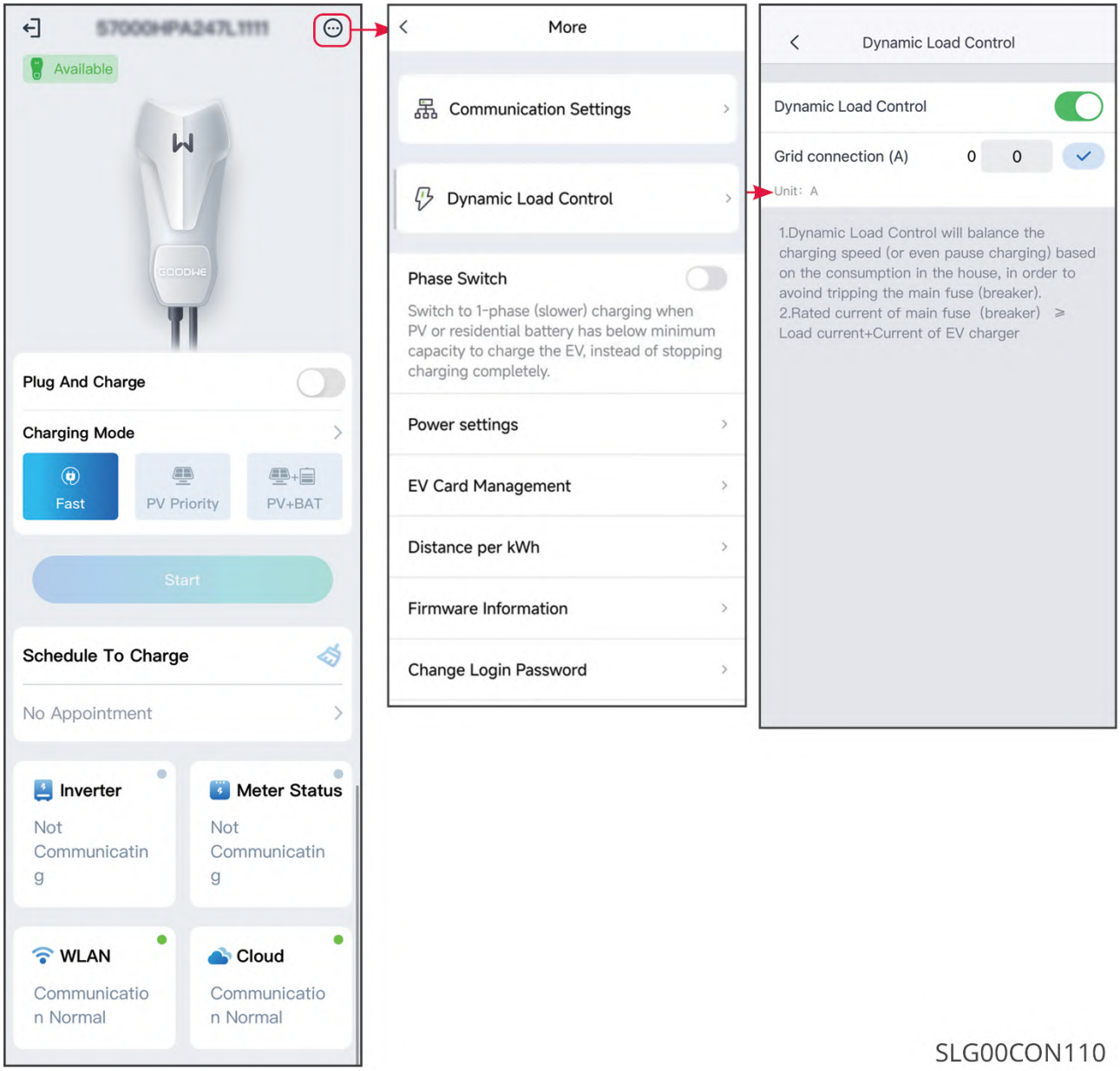
SLG00CON0109

5.4.3 Configurar parámetros de gestión de carga dinámica.

Activar la gestión dinámica de carga y configurar la corriente nominal del interruptor de entrada corriente, luego el poste de carga Cargar ajusta dinámicamente la potencia de carga Cargar Potencia o incluso suspende la carga Cargar según los datos del medidor de entrada obtenidos y la corriente nominal del interruptor de entrada establecida corriente, para evitar que salte el interruptor de entrada. Cuando la corriente de compra real de electricidad de entrada corriente se acerca a la corriente del interruptor de entrada configurada por el usuario corriente, para evitar accidentes por disparo, se reduce gradualmente la corriente de carga Cargar Potencia del poste de carga Cargar hasta la parada. Después de que el poste de carga Cargar se detenga, espera un tiempo y, una vez confirmado que la corriente residual del interruptor de entrada corriente cumple con las condiciones de arranque del poste de carga Cargar, se reinicia automáticamente.

Paso 1 a través de > **Gestión dinámica de carga**Ingresar a la interfaz de configuración.

Paso 2 Activar o desactivar según las necesidades reales**Gestión dinámica de carga**Función, si está activada, configure sincronización.**Interruptor automático de entrada nominal corriente**.



SLG00CON110

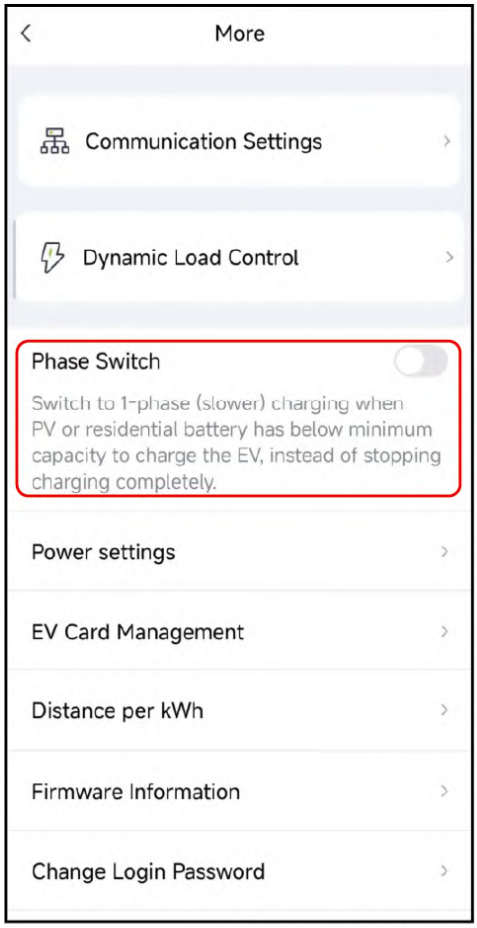
5.4.4 cambio de modo monofásico a trifásico

Atención

- Solo los postes trifásicos Cargar admiten la función de conmutación monofásica/trifásica.
- El tiempo de espera para el cambio entre monofásico y trifásico es de aproximadamente 3 minutos.

Paso 1A través de Ingresar a la interfaz de configuración.
Paso 2 Encender o apagar según las necesidades reales.**Cambio monofásico/trifásico**Funcionalidad.

- Activación: Cuando la entrada Potencia es inferior a 4.2, el poste Cargar cambia automáticamente al modo monofásico Cargar, evitando Compra de electricidad de la red o la parada. En el modo monofásico Cargar, la Cargar Potencia es de 1.4KW.
- Apagado: El cargador de vehículos eléctricos está en estado de bloqueo trifásico.

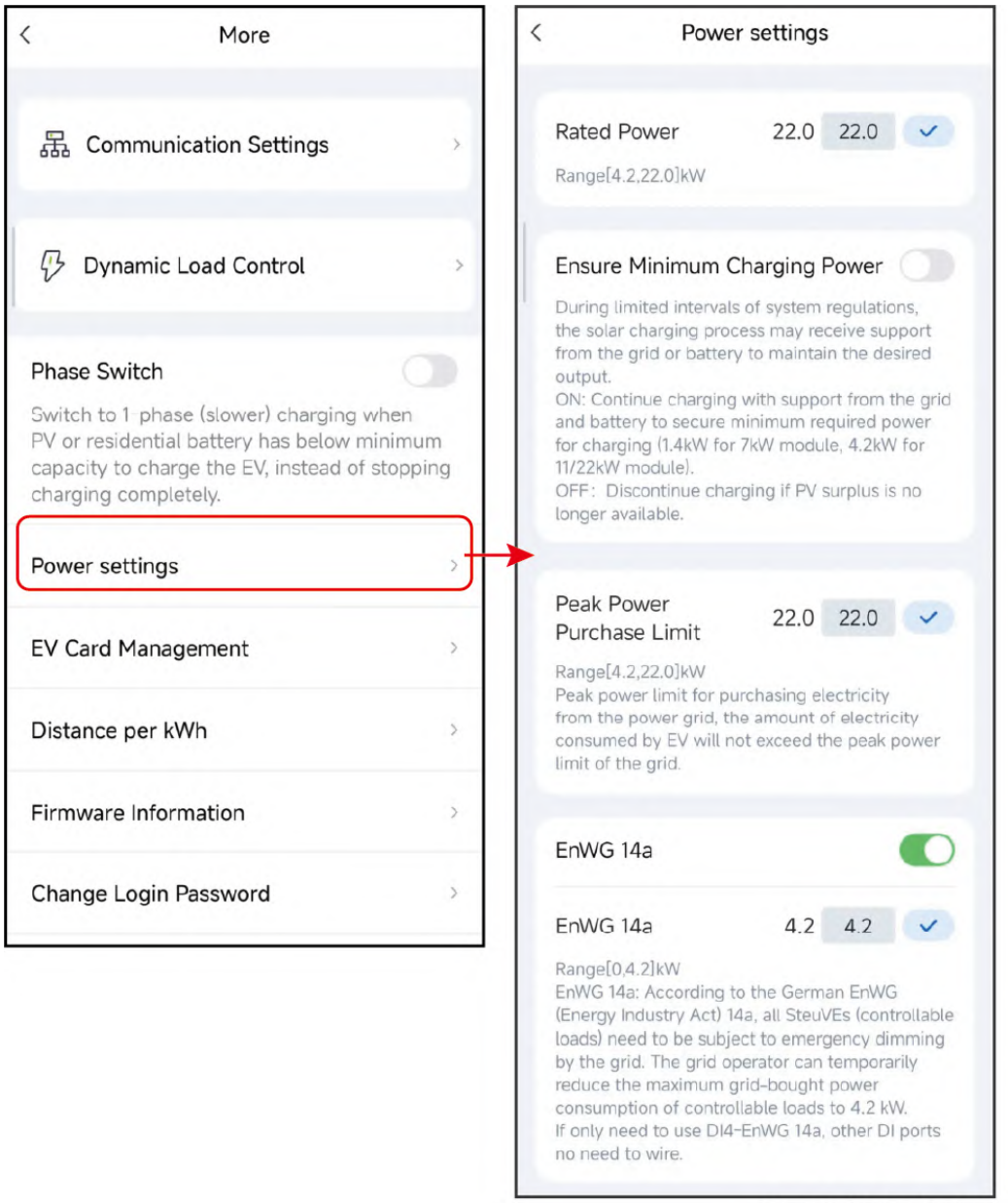


SLG00CON0111

5.4.5 Configurar los parámetros de Potencia

Paso 1A través de > **Configuración de Potencia**Ingresar a la interfaz de configuración.

Paso 2 Configure los parámetros relacionados con Potencia según las necesidades reales.



SLG00CON0112

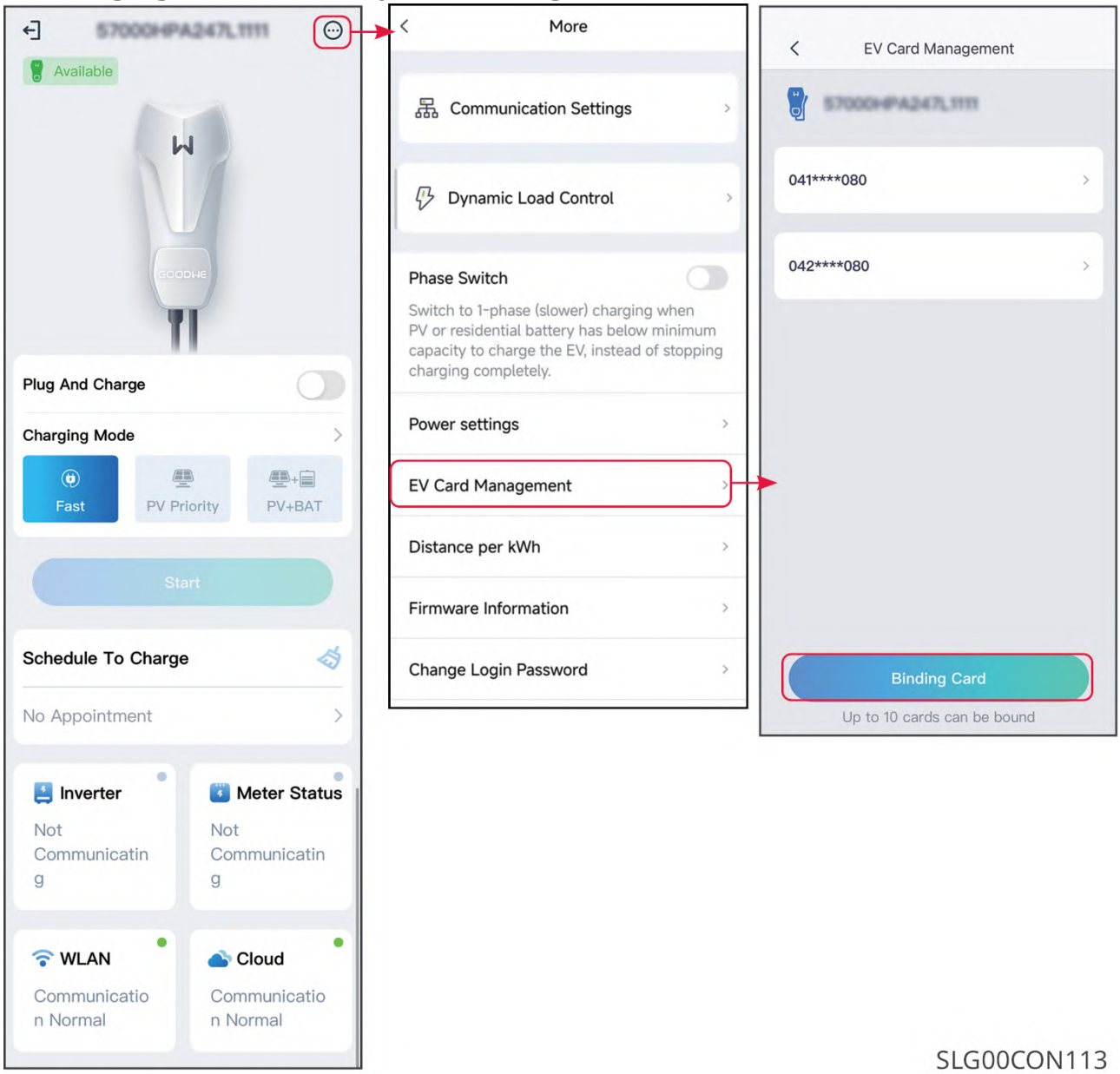
Número de serie	Nombre del parámetro	Instrucciones
1	Limitación de salida Potencia	Establecer el límite superior de salida Potencia.
2	Asegurar el Cargar mínimo Potencia	En**PVCargar**y**PV+Batería**En el modo Cargar, después de que el poste de Cargar se enciende, cuando la energía de PV o Batería es insuficiente, si se activa la garantía del mínimo Cargar Potencia, Red eléctrica o Batería complementarán la energía para mantener el mínimo Potencia requerido por Cargar.
3	Límite máximo de compra de electricidad	El valor máximo de Potencia en Compra de electricidad de la red.
4	EnWG 14a	De acuerdo con los estándares de Red eléctrica de ciertos países o regiones, es necesario activar la función EnWG 14a para garantizar que la Potencia de un solo dispositivo Compra de electricidad de la red no supere los 4,2 kW. Configure el valor límite de compra de energía según las necesidades reales.

5.4.6 Gestión de tarjetas de pila Cargar

Atención
• Después de vincular la tarjeta RFID, deslícela para iniciar inmediatamente el Cargar. • Cada poste Cargar puede vincular un máximo de 10 tarjetas RFID.

Paso 1A través de > **Gestión de tarjetas**Ingresar a la interfaz de gestión de tarjetas.

Paso 2 Agregar o eliminar tarjetas RFID según sea necesario.



SLG00CON113

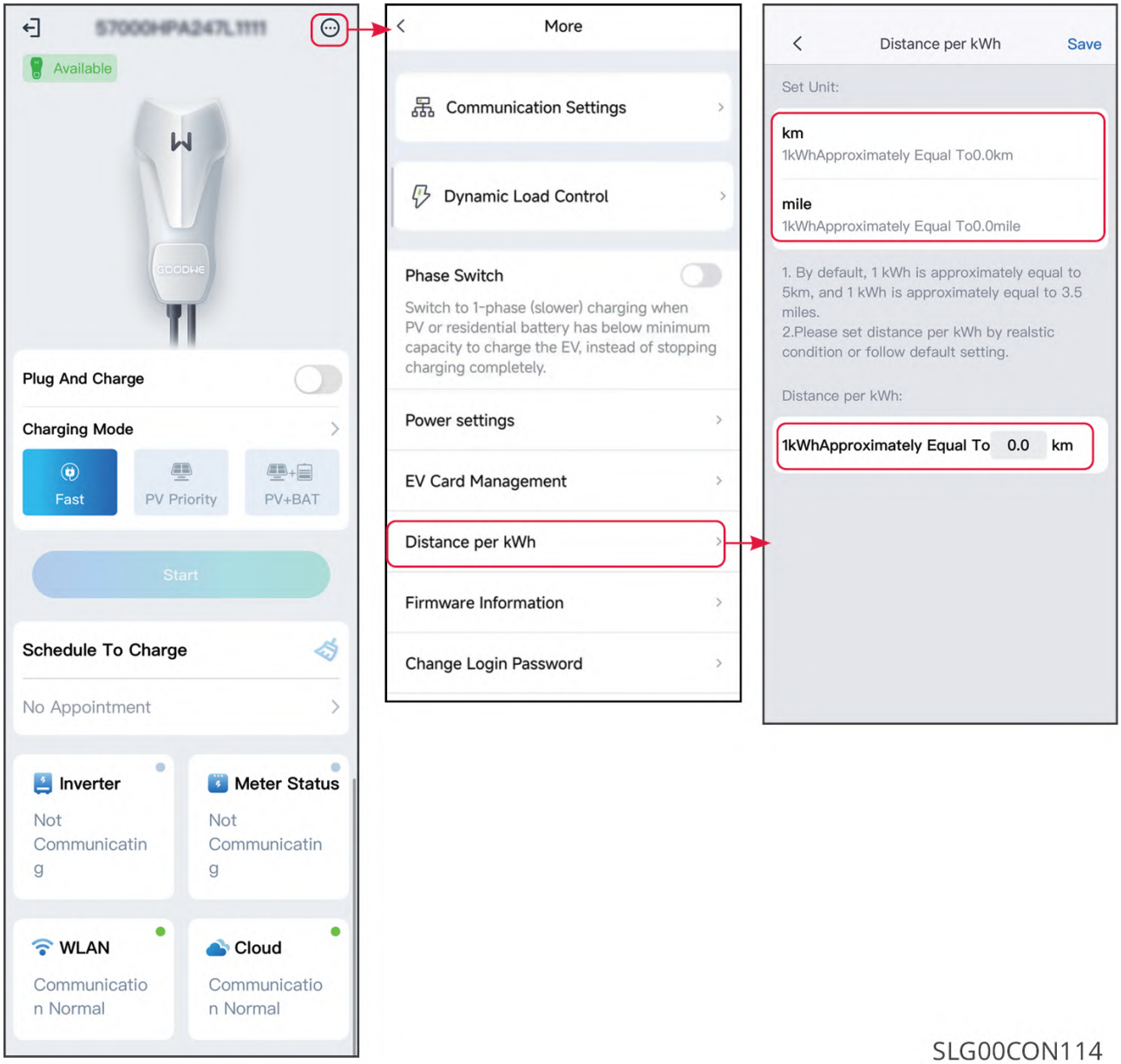
5.4.7 Configurar unidades de conversión

Establecer la proporción de conversión de energía por kilómetro o mantener la configuración predeterminada.

Paso 1A través de > **Configuración de conversión**Entrar en la interfaz de conversión de unidades.

Paso 2 Según las necesidades reales, establezca la unidad en km o milla y configure el valor de conversión.

Paso 3hacer clic**Guardar**Configuración completada.



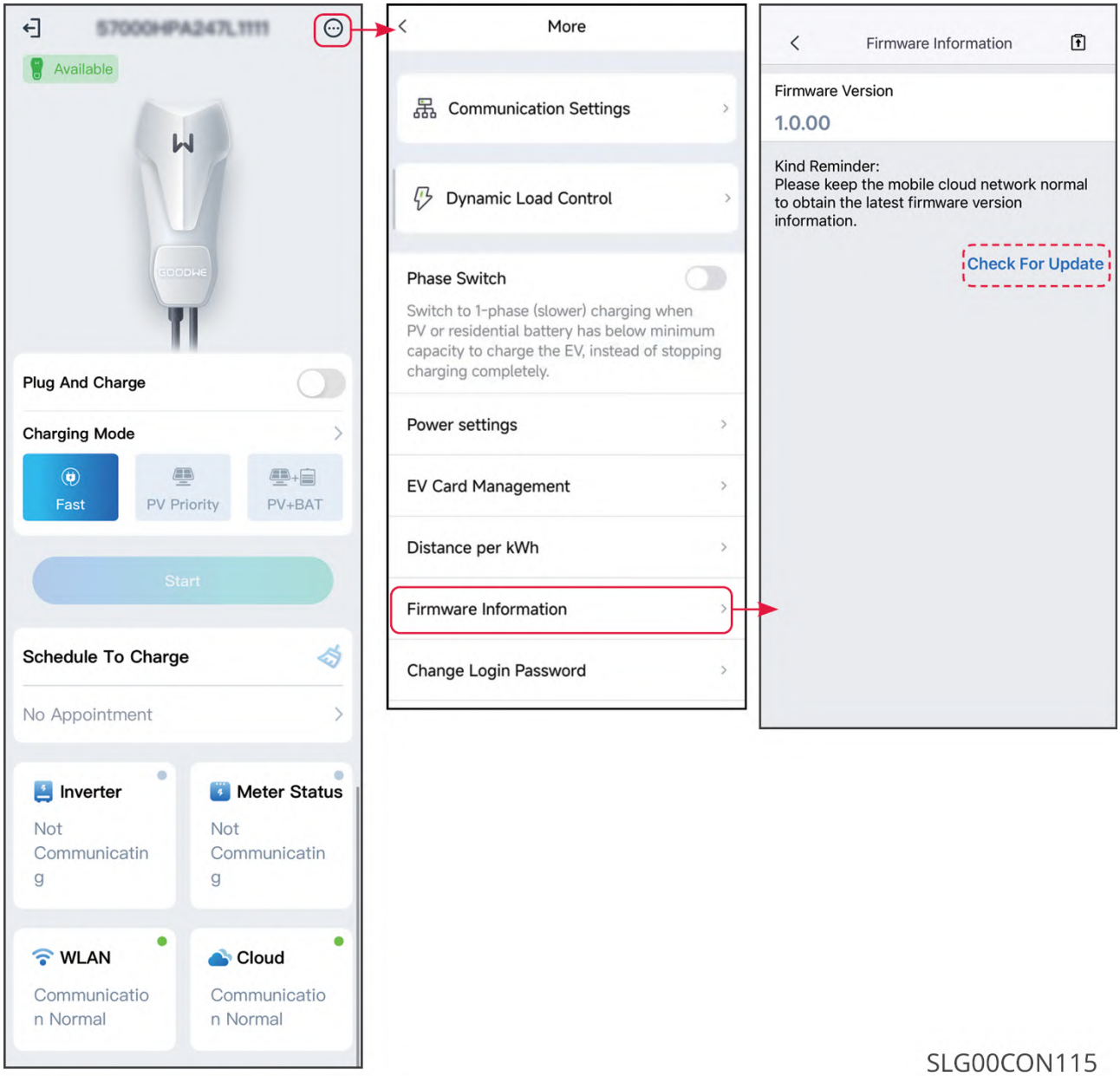
SLG00CON114

5.4.8 Ver información del firmware / Actualización del firmware

A través de la información del firmware, se puede visualizar o actualizar la versión del firmware del Cargar.

Paso 1A través de > **Información del firmware**Ingrese a la interfaz de consulta de información del firmware.

Paso 2(Opcional) Haga clic**Verificar actualizaciones**, verifique si hay una versión de firmware más reciente disponible para actualizar. Si la hay, complete la actualización siguiendo las indicaciones en la interfaz.



SLG00CON115

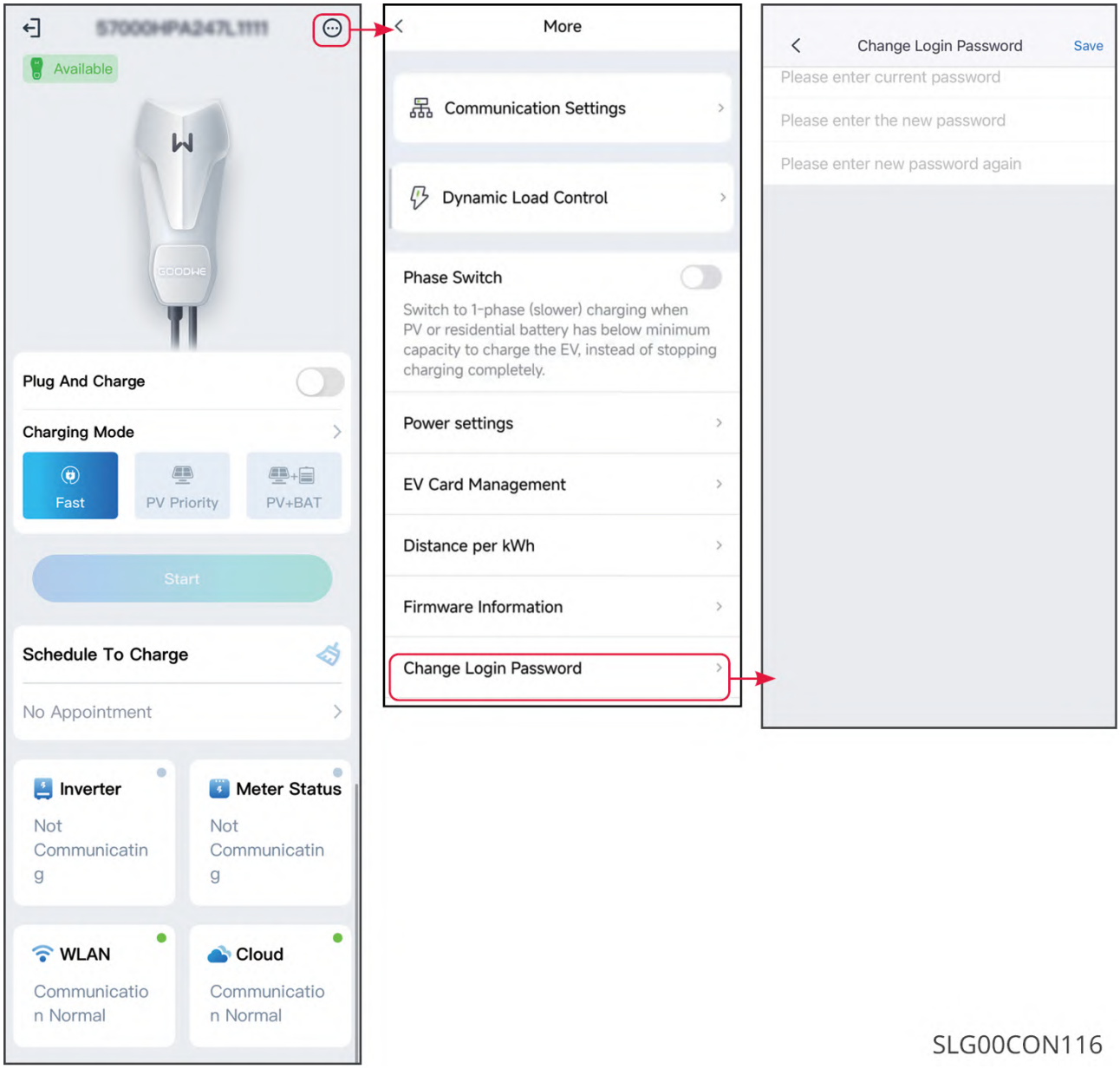
5.4.9 Modificar contraseña de acceso

Para garantizar la seguridad de la cuenta, se recomienda cambiar periódicamente la contraseña de inicio de sesión del Cargar.

Paso 1A través de > **Modificar contraseña de acceso**Ingresar a la interfaz de modificación de contraseña de inicio de sesión.

Paso 2 Ingrese la contraseña actual y la nueva contraseña según las indicaciones de la interfaz.

Paso 3hacer clic**Guardar**Configuración completada.



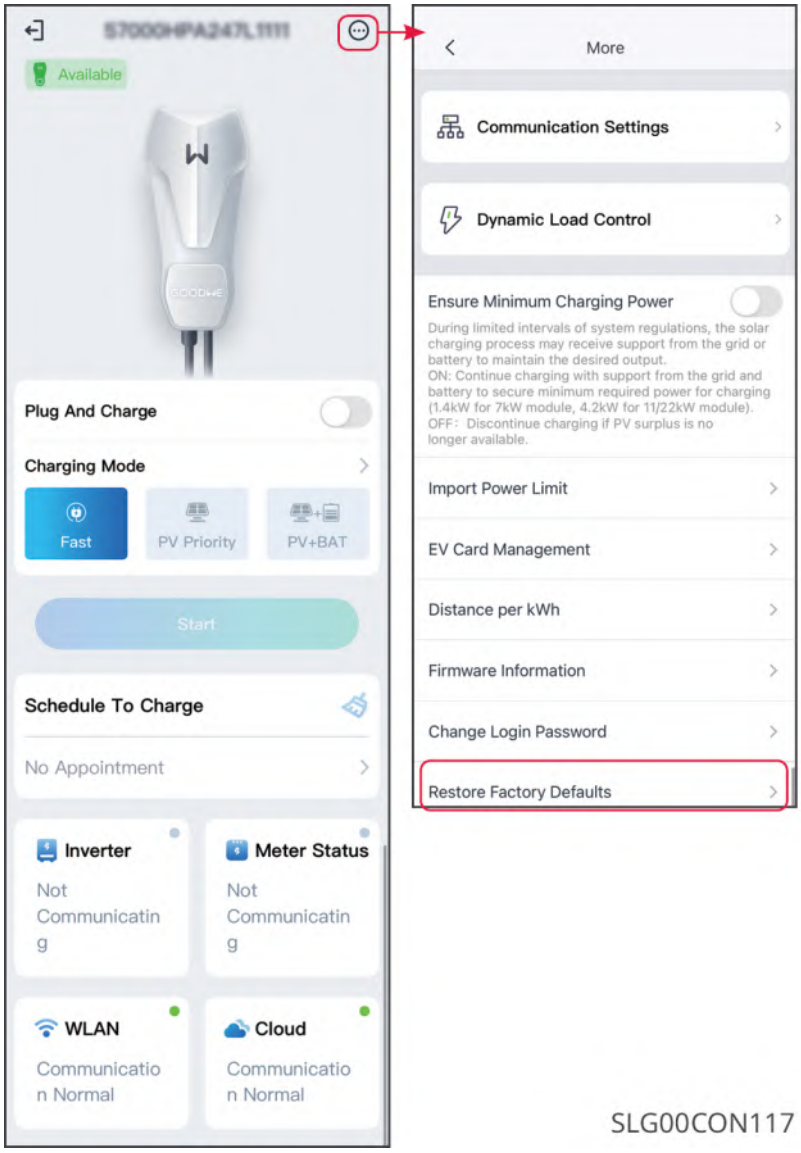
SLG00CON116

5.4.10 Restablecer configuración de fábrica

Para restaurar los valores predeterminados de fábrica del poste Cargar, realice las siguientes operaciones.

Paso 1A través de > **Restablecer valores predeterminados de fábrica.**Entrar en la interfaz de restablecimiento de fábrica.

Paso 2 Realice el restablecimiento de fábrica según las indicaciones de la interfaz.



SLG00CON117

6 Tratamiento de fallos

6.1 Resolución de fallos en la aplicación

Número de serie	Nombre de la falla	Causa	Medidas de tratamiento
1	No se puede InstalaciónApp.	La versión del sistema operativo del teléfono móvil es demasiado baja. El teléfono bloquea el paquete de software Instalación.	Actualizar el sistema operativo del teléfono móvil. En la configuración del teléfono, ve a "Seguridad" y marca la opción "Permitir la instalación de aplicaciones de Instalación orígenes desconocidos".
2	Fallo de comunicación	La distancia de comunicación entre el teléfono móvil y el dispositivo está fuera de rango.	Acerca el teléfono móvil al dispositivo y reconecta el módulo WiFi.
3	Error al obtener datos durante la operación o interrupción de la conexión WiFi con el dispositivo.	El equipo ha perdido la comunicación con Solar-WiFi o Bluetooth.	
4	La señal WiFi del equipo no aparece en la lista de dispositivos de la App.	La aplicación no está conectada a la señal WiFi.	Confirmar que el módulo WiFi funciona correctamente. Actualizar la lista de dispositivos. Si aún no aparece la lista de dispositivos, cierre la aplicación y vuelva a iniciar sesión.

6.2 Procesamiento de alarmas

Número de serie	Descripción de la falla	Causas comunes	Medidas de tratamiento
1	Comunicación interna anormal	• Fenómenos temporales causados por factores externos (como influencia de campos magnéticos, etc.). • Placa de control del equipo anormal.	• Reinicie el equipo. Si el equipo vuelve a funcionar normalmente, significa que el error fue un evento ocasional y no afectará el funcionamiento normal del sistema. • Si el reinicio del equipo no restablece el funcionamiento normal, póngase en contacto con el servicio de atención al cliente postventa.
2	Error de lectura/escritura en almacenamiento	• Fenómenos temporales causados por factores externos (como influencia de campos magnéticos, etc.). • Placa de control del equipo anormal.	• Reinicie el equipo. Si el equipo vuelve a la normalidad, significa que este error fue un evento ocasional y no afectará el funcionamiento normal del sistema. • Si el reinicio del equipo no restablece el funcionamiento normal, comuníquese con el servicio de atención posventa.

Número de serie	Descripción de la falla	Causas comunes	Medidas de tratamiento
3	Red eléctricaFrecuencia exceso de límite	• Configuración de seguridad incorrecta. • Red eléctricaFrecuencia inestable.	• Verifique si la configuración de seguridad del equipo es correcta. Si no lo es, apague la alimentación de CA, modifique la configuración de seguridad y vuelva a conectar. • Si la configuración de seguridad del equipo es correcta, verifique si Red eléctrica Frecuencia (Fac) está fuera del rango normal. • Si este error aparece ocasionalmente y se recupera rápidamente, indica que se debe a una inestabilidad transitoria del Red eléctrica Frecuencia, lo cual no afecta el funcionamiento normal del sistema.
4	Falla de arco de corriente continua	• Cadena de módulos fotovoltaicos. • Aislamiento anómalo a tierra del string fotovoltaico.	• Verifique el cableado de los strings fotovoltaicos y corrija cualquier conexión incorrecta. • Si el equipo aún no puede volver a la normalidad, comuníquese con el servicio de atención posventa.
5	SPS nocturno anómalo	Equipo anormal.	• Reiniciar el equipo. • Por favor, póngase en contacto con el servicio de atención al cliente para actualizar la versión del software del equipo.

Número de serie	Descripción de la falla	Causas comunes	Medidas de tratamiento
6	Cortocircuito entre fase y tierra	Línea de fase de salida Inversor anormal.	• Verifique el cableado del Red eléctrica y corrija si está incorrecto. • Si el equipo aún no puede volver a la normalidad, comuníquese con el servicio postventa.
7	Anomalía en la autocomprobación del relé	• Anomalía del relé (cortocircuito del relé) • Circuito de control anormal. • Anomalía en el cableado del lado de corriente alterna (posible conexión floja o cortocircuito).	• Mida el tensión entre el cable neutro y el de tierra en el lado de CA con un multímetro para ver si es demasiado alto (generalmente no debe exceder los 10V). Si supera los 10V, indica una conexión anormal en los cables neutro y tierra. • Reiniciar el equipo.
8	Anomalía de la línea N a tierra	• Anomalía en la conexión a tierra del conductor neutro. • La conexión del cable neutro (N) en la salida de Inversor es anormal.	• Verificar la conexión a tierra del conductor neutro (N) y corregir cualquier anomalía detectada. • Si el terminal de salida del equipo Red eléctrica está conectado incorrectamente, vuelva a cablearlo. • Si el equipo no puede volver a la normalidad de manera continua, póngase en contacto con el servicio de atención posventa.

Número de serie	Descripción de la falla	Causas comunes	Medidas de tratamiento
9	Falla de hardware contra el flujo inverso	Funcionamiento anómalo de la protección contra el flujo inverso (según las normas de seguridad australianas).	• Verificar el Red eléctrica y el cableado del medidor eléctrico, y corregir cualquier error en la conexión. • Si el equipo aún no puede volver a la normalidad, comuníquese con el servicio de atención posventa.
10	Falla de inversión de polaridad en PV	Cadena fotovoltaica conectada al revés.	• Verifique el cableado de los strings fotovoltaicos y corrija cualquier conexión incorrecta. • Si el equipo aún no puede volver a la normalidad, comuníquese con el servicio postventa.
11	Corriente excesiva en el string	La corriente de un grupo de cadenas es demasiado alta.	Por favor, verifique la conexión de las cadenas de módulos.
12	Comunicación LCD anómala	El cable de datos LCD interno está suelto.	Por favor, póngase en contacto con el servicio de atención posventa.

Número de serie	Descripción de la falla	Causas comunes	Medidas de tratamiento
13	componente de corriente continua elevado	El equipo ha detectado que el componente de entrada de corriente continua interna está fuera del rango normal.	• Reinicie el equipo. Si el equipo vuelve a la normalidad, significa que este error fue un evento ocasional y no afectará el funcionamiento normal del sistema. • Si el equipo aún no puede volver a la normalidad, póngase en contacto con el servicio postventa.
14	Impedancia de aislamiento baja	• El cable de tierra del panel fotovoltaico no está conectado o está conectado incorrectamente. • Cable de CC dañado. • El cable neutro y el cable de tierra del lado de CA están conectados incorrectamente. • Ocurre en las mañanas, tardes o días lluviosos, cuando la humedad del aire es relativamente alta.	• Conecte y desconecte cada cadena de módulos secuencialmente para identificar la cadena que provoca el error. • Verifique si hay daños en los cables de corriente continua. • Utilice un multímetro para medir si el tensión entre el neutro y la tierra en el lado de CA es demasiado alto (generalmente no debe exceder los 10V). Si supera los 10V, indica un cableado anormal del neutro y la tierra. • Verifique si hay anomalías en el cable de tierra de los módulos y asegúrese de que cada cadena de módulos esté correctamente conectada a tierra.

Número de serie	Descripción de la falla	Causas comunes	Medidas de tratamiento
15	Red eléctricatensión excedido	• Configuración de seguridad incorrecta. • La red eléctrica es inestable. • El diámetro del cable de CA es pequeño o el cable de CA es demasiado largo, lo que resulta en una alta resistencia del cable de CA y una alta caída de voltaje. • El cableado de la línea de CA es incorrecto, lo que provoca una anomalía en el tensión del lado de CA.	• Verifique si la configuración de seguridad del equipo es correcta. Si no lo es, desconecte la corriente alterna, modifique la configuración de seguridad y vuelva a conectar. • Si la configuración de seguridad es correcta, utilice un multímetro para medir si el valor de tensión entre la línea de fase y la línea neutra de Lado de corriente alterna excede el rango normal. • Confirmar si la alimentación de red tensión del equipo Instalación en la región es estable.
16	Ventilador externo anormal	• El equipo del ventilador externo está obstruido por objetos extraños. • El cableado interno del ventilador tiene anomalías.	Por favor, verifique si hay obstrucciones por objetos extraños dentro del ventilador.

Número de serie	Descripción de la falla	Causas comunes	Medidas de tratamiento
17	Panel tensión demasiado alto	Cadena de módulos fotovoltaicos (tensión de circuito abierto) excede el máximo de entrada de corriente continua permitido.	• Mida el Lado de corriente continua real con un multímetro para ver si excede el rango normal de tensión del equipo. • Si el tensión de CC es demasiado alto, se recomienda reducir el número de módulos por cadena para garantizar que el tensión de la cadena esté dentro del rango máximo de tensión de entrada de CC.
18	Protección contra sobrecalentamiento	• El equipo funciona durante mucho tiempo en un entorno de alta temperatura. • El entorno Instalación no favorece la disipación de calor del equipo (como en entornos relativamente cerrados, etc.).	• Reducir la temperatura alrededor del equipo. • Verificar si el equipo Instalación cumple con los requisitos del manual del usuario del equipo. • Apague el equipo y vuelva a encenderlo después de 15 minutos.

Número de serie	Descripción de la falla	Causas comunes	Medidas de tratamiento
19	Ventilador interno anómalo	• El ventilador interno está atascado. • Anomalía en el cableado del ventilador interno.	• Reinicie el equipo. Si el equipo vuelve a la normalidad, significa que este error fue un evento ocasional y no afectará el funcionamiento normal del sistema. • Si el equipo aún no puede volver a la normalidad, póngase en contacto con el servicio postventa.
20	Barra colectora de alta tensión	• Módulo fotovoltaicotensión excede el tensión máximo de entrada de CC del equipo. • Placa de control del equipo anormal.	• Mida el Lado de corriente continua real con un multímetro para ver si excede el rango normal de tensión del equipo. • Si el tensión de CC es demasiado alto, se recomienda reducir el número de módulos por cadena para garantizar que el tensión de la cadena esté dentro del rango máximo de entrada de CC del equipo.

Número de serie	Descripción de la falla	Causas comunes	Medidas de tratamiento
21	Protección contra corriente residual	• El cable de tierra de medición de CA está mal conectado. • El error ocurre en las mañanas, tardes o en días lluviosos cuando la humedad del aire es relativamente alta, lo que también puede provocar el error.	Utilice un multímetro para medir si hay tensión entre la carcasa del equipo y tierra. Si se detecta tensión, indica que el cable de tierra Lado de corriente alterna está conectado incorrectamente.
22	Desconectado de red	• Red eléctrica corte de energía. • Conexión anormal en el lado AC del equipo. • El interruptor de CA está conectado incorrectamente o está dañado. • El extremo AC no está conectado.	• Verificar si hay un corte de energía en Red eléctrica. • Mida si el equipo tiene tensión en el lado de CA con un multímetro. • Verificar si el interruptor de corriente alterna está dañado. • Verificar si el cableado del lado de CA es correcto (si los cables neutro y fase están invertidos). • Verificar que la conexión Red eléctrica esté correcta y asegurarse de que el interruptor de corriente alterna esté cerrado. • Intente apagar los terminales de CC y CA del equipo, y después de 5 minutos, vuelva a conectar los terminales de CC y CA.

Número de serie	Descripción de la falla	Causas comunes	Medidas de tratamiento
23	Fallo del sensor de corriente alterna	• Fenómenos temporales causados por factores externos (como influencia de campos magnéticos, etc.). • Placa de control del equipo anormal.	• Reinicie el equipo. Si el equipo vuelve a la normalidad, significa que este error fue un evento ocasional y no afectará el funcionamiento normal del sistema. • Si el equipo aún no puede volver a la normalidad, póngase en contacto con el servicio postventa.
24	Fallo del relé	• Fenómenos temporales causados por factores externos (como influencia de campos magnéticos, etc.). • Placa de control del equipo anormal.	• Reinicie el equipo. Si el equipo vuelve a la normalidad, significa que este error fue un evento ocasional y no afectará el funcionamiento normal del sistema. • Si el equipo aún no puede volver a la normalidad, póngase en contacto con el servicio postventa.
25	Fuga de corriente a tierra por fallo del equipo	• Fenómenos temporales causados por factores externos (como influencia de campos magnéticos, etc.). • Placa de control del equipo anormal.	• Reinicie el equipo. Si el equipo vuelve a la normalidad, significa que este error fue un evento ocasional y no afectará el funcionamiento normal del sistema. • Si el reinicio del equipo no restablece el funcionamiento normal, póngase en contacto con el servicio de atención al cliente postventa.

Número de serie	Descripción de la falla	Causas comunes	Medidas de tratamiento
26	Fallo de protección contra rayos en corriente continua	Inversor fue alcanzado por un rayo.	• Mejorar las instalaciones de protección contra rayos alrededor del Inversor fotovoltaico para reducir el riesgo de impacto de Inversor por rayos. • Si ya no se puede utilizar, reemplace con un nuevo Inversor.
27	Interruptor de CC exceso de límite	El interruptor de disparo de corriente continua ha excedido su vida útil de uso.	Por favor, póngase en contacto con el servicio de atención posventa.
28	Límite excedido de referencia de 1.5V	• Fenómenos temporales causados por factores externos (como influencia de campos magnéticos, etc.). • Placa de control del equipo anormal.	• Reinicie el equipo. Si el equipo vuelve a la normalidad, significa que este error fue un evento ocasional y no afectará el funcionamiento normal del sistema. • Si el reinicio del equipo no restablece el funcionamiento normal, póngase en contacto con el servicio de atención al cliente postventa.

Número de serie	Descripción de la falla	Causas comunes	Medidas de tratamiento
29	Autocomprobación de CA anómala	El sensor de corriente alterna presenta anomalías en el muestreo.	• Reinicie el equipo. Si el equipo vuelve a la normalidad, significa que este error fue un evento ocasional y no afectará el funcionamiento normal del sistema. • Si el reinicio del equipo no restablece el funcionamiento normal, póngase en contacto con el servicio de atención al cliente postventa.
30	Fuga de corriente de autocontrol anormal	El sensor de corriente de fuga presenta una anomalía en el muestreo.	• Reinicie el equipo. Si el equipo vuelve a la normalidad, significa que este error fue un evento ocasional y no afectará el funcionamiento normal del sistema. • Si el reinicio del equipo no restablece el funcionamiento normal, póngase en contacto con el servicio de atención al cliente postventa.

6.3 Procesamiento de alarmas

Número de serie	Descripción de la falla	Causas comunes y medidas de tratamiento
1	Advertencia de alta temperatura en la batería de litio Batería	La temperatura ambiente es demasiado baja, el Batería no se puede utilizar.
2	Advertencia de baja temperatura en la batería de litio	
3	Celda de litio desequilibrada	Si la falla no se puede resolver, comuníquese con el servicio postventa.
4	Advertencia de alta tensión en el Batería de litio	
5	Advertencia de sobrecarga del Batería descargada de litio	
6	Advertencia de sobrecarga del Batería cargada de litio	
7	Batería de litio con baja carga	Cuando la generación fotovoltaica funcione normalmente y la falla no pueda resolverse, comuníquese con el servicio postventa.
8	Alerta de baja tensión de la batería de litio	
9	Fallo en la conexión de comunicación	Por favor, contacte a un profesional para revisar el circuito Batería.
10	Salida de cortocircuito del inversor de litio	
11	Advertencia de sobrecarga de la batería de litio Batería	Si la falla no se puede resolver, comuníquese con el servicio postventa.
12	Fallo del módulo de batería de litio	
13	Falla de batería de litio	
14	Falla interna de la batería de litio.	
15	Temperatura excesivamente alta	

Número de serie	Descripción de la falla	Causas comunes y medidas de tratamiento
16	Temperatura excesiva de Batería descargada	• La carga de trabajo de Batería es excesiva, es necesario reducir la carga eléctrica. • Si la falla no se puede resolver, por favor contacte al servicio postventa.
17	Temperatura demasiado baja	La temperatura ambiente es demasiado baja, el Batería no se puede utilizar.
18	Temperatura demasiado baja	

7 Anexo

7.1 Normativa nacional de seguridad

Número de serie	Nombre de seguridad	Número de serie	Nombre de seguridad eléctrica
Europa			
1	IT-CEI 0-21	43	CZ-C
2	IT-CEI 0-16	44	CZ-D
3	DE LV with PV	45	RO-A
4	DE LV without PV	46	RO-B
5	DE-MV	47	RO-D
6	ES-A	48	GB-G98
7	ES-B	49	GB-G99-A
8	ES-C	50	GB-G99-B
9	ES-D	51	GB-G99-C
10	ES-island	52	GB-G99-D
11	BE	53	NI-G98
12	FR	54	IE-16/25A
13	FR-island-50Hz	55	IE-72A
14	FR-island-60Hz	56	IE-ESB
15	PL-A	57	IE-EirGrid
16	PL-B	58	PT-D
17	PL-C	59	EE
18	PL-D	60	NO
19	NL-16/20A	61	FI-A
20	NL-A	62	FI-B
21	NL-B	63	FI-C
22	NL-C	64	FI-D
23	NL-D	65	UA-A1
24	SE-A	66	UA-A2

Número de serie	Nombre de seguridad	Número de serie	Nombre de seguridad eléctrica
25	SE MV	67	EN 50549-1
26	SK-A	68	EN 50549-2
27	SK-B	69	DK-West-B-MVHV
28	SK-C	70	DK-East-B-MVHV
29	HU	71	DK-West-C-MVHV
30	CH	72	DK-East-C-MVHV
31	CY	73	DK-West-D-MVHV
32	GR	74	DK-East-D-MVHV
33	DK-West-A	75	FR-Reunion
34	DK-East-A	76	BE-LV（>30kVA）
35	DK-West-B	77	BE-HV
36	DK-East-B	78	CH-B
37	AT-A	79	NI-G99-A
38	AT-B	80	NI-G99-B
39	BG	81	NI-G99-C
40	CZ-A-09	82	NI-G99-D
41	CZ-B1-09	83	IE-LV
42	CZ-B2-09	84	IE-MV
global			
1	60Hz-Default	5	IEC 61727-50Hz
2	50Hz-Default	6	IEC 61727-60Hz
3	127Vac-60Hz-Default	7	Warehouse
4	127Vac-50Hz-Default		
América			
1	Argentina	30	US-ISO-NE-480Vac
2	US-208Vac	31	US-ISO-NE-208Vac-3P
3	US-240Vac	32	US-ISO-NE-220Vac-3P
4	Mexico-220Vac	33	US-ISO-NE-240Vac-3P
5	Mexico-440Vac	34	PR-208Vac

Número de serie	Nombre de seguridad	Número de serie	Nombre de seguridad eléctrica
6	US-480Vac	35	PR-240Vac
7	US-208Vac-3P	36	PR-480 Vac
8	US-220Vac-3P	37	PR-208Vac-3P
9	US-240Vac-3P	38	PR-220Vac-3P
10	US-CA-208Vac	39	PR-240Vac-3P
11	US-CA-240Vac	40	Cayman
12	US-CA-480Vac	41	Brazil-220Vac
13	US-CA-208Vac-3P	42	Brazil-208Vac
14	US-CA-220Vac-3P	43	Brazil-230Vac
15	US-CA-240Vac-3P	44	Brazil-240Vac
16	US-HI-208Vac	45	Brazil-254Vac
17	US-HI-240Vac	46	Brazil-127Vac
18	US-HI-480Vac	47	Brazil-ONS
19	US-HI-208Vac-3P	48	Barbados
20	US-HI-220Vac-3P	49	Chile-BT
21	US-HI-240Vac-3P	50	Chile-MT
22	US-Kauai-208Vac	51	Colombia
23	US-Kauai-240Vac	52	Colombia<0.25MW 1P
24	US-Kauai-480Vac	53	Colombia<0.25MW 3P
25	US-Kauai-208Vac-3P	54	IEEE 1547-208Vac
26	US-Kauai-220Vac-3P	55	IEEE 1547-20Vac
27	US-Kauai-240Vac-3P	56	IEEE 1547-240Vac
28	US-ISO-NE-208Vac	57	IEEE 1547-230/400Vac
29	US-ISO-NE-240Vac		
Oceanía			
1	Australia-A	4	Newzealand
2	Australia-B	5	Newzealand:2015
3	Australia-C	6	NZ-GreenGrid
Asia			

Número de serie	Nombre de seguridad	Número de serie	Nombre de seguridad eléctrica
1	China A	25	JP-420Vac-50Hz
2	China B	26	JP-420Vac-60Hz
3	China alta tensión	27	JP-480Vac-50Hz
4	China de mayor voltaje	28	JP-480Vac-60Hz
5	Central eléctrica china	29	Sri Lanka
6	China 242 Shandong	30	Singapore
7	China 242 Hebei	31	Israel-OG
8	China PCS	32	Israel-LV
9	Taiwán	33	Israel-MV
10	Hong Kong	34	Israel-HV
11	China 242 Noreste	35	Vietnam
12	Thailand-MEA	36	Malaysia-LV
13	Thailand-PEA	37	Malaysia-MV
14	Mauritius	38	DEWA-LV
15	Korea	39	DEWA-MV
16	India	40	Saudi Arabia
17	India-CEA	41	JP-690Vac-50Hz
18	Pakistan	42	JP-690Vac-60Hz
19	Philippines	43	Srilanka
20	Philippines-127Vac	44	IEC 61727-127Vac-50Hz
21	JP-50Hz	45	IEC 61727-127Vac-60Hz
22	JP-60Hz	46	JP-550Vac-50Hz
23	JP-440Vac-50Hz	47	JP-550Vac-60Hz
24	JP-440Vac-60Hz	48	India-Higher
África			
1	South Africa-LV	4	Ghana
2	South Africa-B-MV	5	Ghana-HV
3	South Africa-C-MV		