INVERSOR HÍBRIDO 30K-3P-208

GUÍA DE INSTALACIÓN RÁPIDA

Soporte técnico: (USA) +1 (972) 575-8875 ext. 2 | support@sol-ark.com

Guía de Instalación Rápida del 30K

CONTENIDO

Descripción general 1

Antes de comenzar 2

Paso1. Confirme que todos los componentes estén incluidos: 2

Paso 2. Configurar MySolArk. 3

Paso 3. Preparación del sitio. 4

Paso 4. Montaje del Sol-Ark 5

Cableado del inversor 6

Paso 5. Conecte las entradas y salidas. 6

Paso 6. Verifique el área de cableado. 7

Paso 7. Confirme el cableado correcto para la integración de la batería de alto voltaje. 8

Paso 8. Verifique la polaridad y el voltaje. 9

Paso 9. Encienda el inversor 10

Configuración de las baterías 11

Paso 10. Configure la comunicación con las baterías. 11

Paso 11. Verifique la comunicación con la batería. 12

Verifique la configuración del inversor 13

Paso 12. Verifique la entrada fotovoltaica. 13

Paso 13. Comprobar los parámetros de la red eléctrica. 14

Paso 14. Confirmar la fase de la red y el voltaje de CA. 15

Paso 15. Verifique el voltaje de CA de la carga. 16

Paso 16: Prueba del modo isla. 17

Configuración de Wi-Fi 18

Paso 17. Conecte el dongle 18

Paso 18. Cree la planta en MySolArk. 19

Paso 19. Configure la red WiFi. 20

Paso 20. Compruebe la estabilidad de la red. 21

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Guía de Instalación Rápida del 30K

Paso 21. Verifique el rendimiento del sistema. 22

MÁS INFORMACIÓN 23

Montaje del Sol-Ark (Detalles del Paso 4) 24

Descripción general del inversor (Detalles del paso 5) 27

Sensores CT externos (Continuación de los detalles del paso 5) 28

Arranque automático del generador (Continuación de los detalles del paso 5) 31

Apagado rápido (Detalles del paso 5, continuación) 32

Instalación de los anillos de filtro (Continuación del paso 5) 33

Requisitos de conexión (Detalles del paso 6) 34

Comunicación de la batería (Detalles del paso 10) 36

Configuración de la batería (Detalles del paso 11) 41

Conexión de los módulos fotovoltaicos (Detalles del paso 12) 47

Verificar los parámetros de Grid (detalles del paso 14) 49

Prueba del modo isla (Detalles del paso 16) 53

Método alternativo para configurar Red Wi-Fi a través de Dirección IP (Paso 17 detallado) 54

Método alternativo para configurar Red Wi-Fi a través de Dirección IP (Paso 17 detallado) 55

Crear una planta en MySolArk (Detalles del paso 18) 56

Modos de funcionamiento del sistema (Detalles del paso 21) 58

Verificar la versión del software del inversor 62

Secuencia de encendido 63

Guía de Instalación Rápida del 30K

Acerca de esta guía

Esta guía de instalación rápida proporciona los pasos esenciales para instalar un inversor Sol-Ark. Está dividida en dos partes:

- La sección de "**instalación rápida del 30K**", que comienza en la página siguiente, enumera los pasos básicos necesarios, con enlaces a información más detallada en la segunda parte de la guía.
- La sección "**Más información**", que comienza en la página 23, ofrece detalles adicionales que podrían ser necesarios.

➢ Para obtener información completa, consulte la *Guía de instalación del 30K-3P-208V.*

Aviso legal

Esta Guía de instalación rápida ofrece una breve descripción general de la instalación y puesta en marcha del inversor híbrido Sol-Ark 30K-3P-208V. No pretende, ni debe, reemplazar la *Guía de instalación del 30K-3P-208V*. ni abordar todos los temas mencionados en dicho Manual.

Este producto puede ser peligroso si se configura, instala u opera incorrectamente. Le recomendamos leer y revisar el Manual completo, incluidas las hojas de datos correspondientes, y visitar el Centro de conocimiento de Sol-Ark en sol-ark.com para obtener más información sobre este producto.

La información incluida en esta Guía de inicio rápido está sujeta a la información que se presenta en el Manual, incluidas las importantes exenciones de responsabilidad y advertencias que limitan o excluyen la responsabilidad de Sol-Ark.

Consulte las secciones de Puesta en marcha y Programación de esta Guía de inicio rápido para obtener detalles, incluidas las configuraciones avanzadas, necesarias para cumplir con los requisitos o necesidades de rendimiento del sistema.

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Guía de Instalación Rápida del 30K

Descripción general

30K-3P-208V

120/208 V, Sistema Trifásico

Guía de Instalación Rápida del 30K

Antes de comenzar

Paso1. Confirme que todos los componentes estén incluidos:

Componente	Descripción	Cantidad
A	**Inversor Sol-Ark 30K-3P-208V**	**1**
B	Soporte de montaje del inversor	1
C	Pernos de expansión M12x60 mm para anclaje en mampostería	4
D	Tornillos M4x12 mm – Tornillos de fijación para el soporte de montaje	9
E	Cable de comunicación CAT 5E- comunicación en paralelo	1
F	Antena Wi-Fi / Ethernet (dongle)	1
G	Llave Allen tipo L de 3 mm para los tornillos del panel frontal	1
H	Llave Allen tipo T de 8 mm para los terminales de CA	1
I	Transformadores de corriente (Sensores CT) 300A	3
J	Anillos de filtro	3

J – Anillos de filtro

Otros artículos que necesitará:

- Memoria USB (para actualizaciones de la batería)
- Teléfono inteligente o portátil
- Indicador de secuencia de fase

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Paso 2. Configurar MySolArk.

Cree una cuenta MySolArk (MSA) descargando la aplicación o visitando www.mysolark.com para acceder a la versión de escritorio.

MySolArk en App Store

MySolArk en el sitio web de Sol-Ark

- La dirección de correo electrónico utilizada será la cuenta principal para todas las plantas creadas.

➢ Consulte la *Guía del usuario de MySolArk* para obtener más información.

Guía de Instalación Rápida del 30K

Paso 3. Preparación del sitio.

Busque un área adecuada para montar el inversor y siga los siguientes requisitos:

- Espacio libre vertical de 6" (15.2 cm)
- Espacio libre lateral de 2" (5.1 cm)
- Espacio libre lateral de 6" (15.2 cm) respecto a otro sistema
- Proteja la pantalla LCD de la exposición directa a la luz UV (rayos solares)
- Temperatura de funcionamiento de –40 °F a 140 °F (–40 °C a 60 °C)

NOTA: En ciertas circunstancias, el NEC exige mayores distancias de seguridad, y el instalador debe cumplir con las normativas de la autoridad competente si así lo exige. Consulte el párrafo 110.26 del NEC 2023 y el Código Eléctrico Canadiense CSA C22.1.

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Paso 4. Montaje del Sol-Ark

A. Utilice tornillos o anclajes adecuados para la superficie de soporte y capaces de soportar el peso del inversor (176 lb / 80kg).
   - Utilice un mínimo de cuatro pernos de expansión M12x60 mm (incluidos).
   - Para montaje en marcos de madera: Utilice un mínimo de cuatro tirafondos de ½ pulg. con arandelas planas (no incluidos), asegurándose de anclarlos en al menos 2 elementos del marco.
   - Para montaje en marco de metal: Utilizar un mínimo de cinco (5) tornillos autorroscantes de 1/4in con rondanas planas (no incluidos).

B. Asegure el inversor al soporte de montaje (French Cleat) con seis de los tornillos de cabeza hueca M4x12 mm incluidos.

C. Monte el inversor en la orientación óptima tal como se observa en la siguiente figura.

NOTA: El inversor debe estar en posición vertical óptima.

➢ Consulte la sección de "Montaje del Sol-Ark (Detalles del Paso 4)" para obtener información adicional.

Guía de Instalación Rápida del 30K

Cableado del inversor

Paso 5. Conecte las entradas y salidas.

Localice las entradas en el área de cableado del usuario y conecte todos los cables a las entradas/salidas correspondientes.

NOTAS

- El puerto Gen también se puede utilizar para acoplamiento de CA o salida de carga inteligente.
- El puerto Grid también se puede utilizar para un generador.

➢ Consulte la "Sensores CT externos (Continuación de los detalles del paso 5)" para obtener más información.

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Paso 6. Verifique el área de cableado.

En el área de cableado del inversor, verifique lo siguiente:

- Que las conexiones tengan el torque correcto.
- Que el calibre del cable sea el adecuado para la capacidad del terminal y cumpla con los requisitos del Código Eléctrico Nacional (NEC).

NOTA: NO mantenga cerrados los interruptores de desconexión del inversor, los paneles fotovoltaicos, las baterías o la red eléctrica/generador de CA mientras comprueba el cableado.

➢ Consulte la "Requisitos de conexión (Detalles del paso 6)"para obtener más información.

Paso 7. Confirme el cableado correcto para la integración de la batería de alto voltaje.

Conecte los cables a las entradas **BATT1** y **BATT2** para obtener una potencia de salida total de 60 kW.

- Batería individual
  - Conecte la batería en paralelo a las entradas **BATT1** y **BATT2**
  - Utilice la entrada **BMS1**
- Banco de baterías (≥ 2 baterías)
  - Conecte las baterías en paralelo a las entradas **BATT1** y **BATT2**
  - Utilice la entrada BMS1
- Banco de baterías doble
  - Conecte cada batería de forma independiente a las entradas **BATT1** y **BATT2**
  - Utilice la entrada **BMS1** para la batería 1 y la entrada **BMS2** para la batería 2

a. Batería individual

b. Banco de baterías en paralelo

c. Banco de baterías doble

➢ Consulte la sección "**Paso 10.** Configure la comunicación con las baterías." para obtener información detallada sobre la integración de las baterías.

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Paso 8. Verifique la polaridad y el voltaje.

Encienda las baterías y luego verifique la polaridad del cableado y el voltaje de CD en cada entrada.

- Utilice un multímetro para verificar el voltaje (+) y (-) a fin de confirmar la polaridad correcta y el voltaje de operación del banco de baterías.
- Consulte el manual del fabricante de la batería para conocer la secuencia adecuada de arranque de las mismas.

Paso 9. Encienda el inversor

Presione el botón de encendido hasta la posición de ENCENDIDO. Espere a que se encienda el indicador LED "**Normal**". Esto puede tardar unos minutos.

Si espera más de 2 minutos, verifique el voltaje de la batería en las terminales para asegurarse de que se encuentre dentro del rango de voltaje de operación.

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Configuración de las baterías

Paso 10. Configure la comunicación con las baterías.

En la pantalla del inversor, vaya a **Settings > Battery Setup** para programar la comunicación con las baterías.

A. Marque la casilla **BMS Lithium Batt**.
B. Marque **Parallel bat1&bat2** si el banco de baterías está conectado en paralelo a ambas entradas.
C. Presione **OK**

➢ Consulte la sección "Comunicación de la batería (Detalles del paso 10)" para confirmar que todos los ajustes de la batería estén programados correctamente según las especificaciones del fabricante.

Paso 11. Verifique la comunicación con la batería.

En la pantalla principal, toque "**Li-Batt Info**" para confirmar que se ha establecido la comunicación entre la batería y el inversor.

Verifique que los siguientes valores seran correctos:

- Voltaje
- SOC
- Temperatura
- Límite de corriente de carga/descarga

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Verifique la configuración del inversor

Paso 12. Verifique la entrada fotovoltaica.

Para cada MPPT:

A. Verifique que la polaridad sea correcta.
B. Asegúrese de que el voltaje de circuito abierto (Voc) sea el esperado.
C. Encienda el interruptor de desconexión PV.
D. Confirme que el LED de DC situado sobre la pantalla esté encendido.

- Asegúrese de que el interruptor de desconexión externo para los paneles fotovoltaicos esté encendido.
- Si utiliza un dispositivo de apagado rápido (**Rapid Shutdown**) con un transmisor alimentado por la salida de carga (**LOAD**) del inversor, dicho circuito debe estar encendido para producir energía fotovoltaica.

➢ Consulte la sección "Conexión de los módulos fotovoltaicos (Detalles del paso 12)" para obtener más información.

Paso 13. Comprobar los parámetros de la red eléctrica.

En la pantalla del inversor, vaya a **Settings > Grid Param** y asegúrese de que los parámetros adecuados estén activados.

- Configure el nivel de red correcto según el tipo de servicio.
- Active la opción "**IT system-neutral is not GND**" si el servicio es una configuración DELTA sin neutro.

➢ Consulte la sección "Verificar los parámetros de Grid (detalles del paso 14)" para obtener más información sobre la configuración de la red.

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Paso 14. Confirmar la fase de la red y el voltaje de CA.

A. Encienda el interruptor de desconexión de CA de la red.

B. Verifique la fase de la red y los niveles de voltaje de CA.

C. Confirme que el LED de AC situado sobre la pantalla esté encendido.

NOTA: Para instalaciones fuera de la red con un generador, encienda el generador y siga los mismos pasos en la entrada GEN o GRID, según cómo esté cableado.

Comprobación de tensión con multímetro

Medidor de detección de fase de red

Puede usar un multímetro y un detector de fase para validar los niveles de la red que llegan a los terminales.

- Si se trata de una configuración **fuera de la red con un generador**, encienda el generador y siga los mismos pasos en la entrada GEN o GRID (según donde esté cableado).
- Si se trata de una configuración **fuera de la red sin generador**, omita los pasos 15 y 16 y continúe en la página siguiente.

➢ Consulte la sección "Conexión de los módulos fotovoltaicos (Detalles del paso 12)"para obtener más información.

Paso 15. Verifique el voltaje de CA de la carga.

A. Mida el voltaje de CA en los terminales de carga.

B. Encienda el interruptor o desconectador que alimenta el panel de carga.

C. Verifique que los circuitos del panel de carga estén energizados.

- Realice las mediciones de fase-neutro y fase-fase para asegurarse de que el voltaje en las terminales de carga esté presente y coincida con los niveles de la red eléctrica, si corresponde.

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Paso 16: Prueba del modo isla.

A. Coloque el interruptor de desconexión de CA de la red en la posición de APAGADO. Con las baterías conectadas, el inversor debería cambiar automáticamente al suministro de energía de respaldo de las baterías para alimentar la carga.

B. En la pantalla principal del inversor, haga clic en el icono de la batería para ver la pantalla de voltaje detallada.

- En la columna **INV**, asegúrese de que L1, L2 y L3 tengan el voltaje correcto.
- En la columna **Batt**, asegúrese de que se muestre el voltaje de la batería.

➢ Consulte la sección "Prueba del modo isla (Detalles del paso 16)." para obtener más información.

Configuración de Wi-Fi

Paso 17. Conecte el dongle

Conecte el adaptador al puerto Wi-Fi en el lado izquierdo del inversor.

- Un LED rojo fijo indica que el dispositivo está encendido.

➢ Consulte la sección "Método alternativo para configurar Red Wi-Fi a través de Dirección IP (Paso 17 detallado)" para obtener más información.

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Paso 18. Cree la planta en MySolArk.

Utilice la aplicación MySolArk para crear una planta escaneando el código QR y completando los campos obligatorios.

➢ Para obtener más información, consulte la sección "Crear una planta en MySolArk (Detalles del paso 18)".

Paso 19. Configure la red WiFi.

A. Configure la red WiFi en el dongle mediante MySolArk. Un LED verde se encenderá en el adaptador cuando la red esté conectada.

B. Verifique el estado del LED del adaptador.

➢ Si no se conecta correctamente, pruebe el "[Método alternativo para configurar Red Wi-Fi a través de Dirección IP (Paso 17 detallado)](#)".

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Paso 20. Compruebe la estabilidad de la red.

En MySolArk, revise los datos para asegurarse de que la red sea estable y que los datos de flujo de energía se muestren correctamente.

NOTA: Los datos de MySolArk no son en tiempo real, ya que se registra un punto de datos cada 5 minutos. Se recomienda comparar el flujo de energía de Sol-Ark en la pantalla de la interfaz gráfica con los datos que reporta MSA para la planta configurada.

Paso 21. Verifique el rendimiento del sistema.

Si es necesario, revise el resto de los ajustes para programar el rendimiento deseado del sistema.

- Para obtener información sobre los diferentes modos de funcionamiento del sistema, consulte "Modos de funcionamiento del sistema (Detalles del paso 21)".
- Para obtener información sobre la configuración de Tiempo de Uso o Time Of Use (TOU), consulte "Time of Use (TOU)".
- Para obtener información sobre "**Peak Shaving**", consulte "Funciones avanzadas – Grid Peak Shaving".

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

MÁS INFORMACIÓN

Más información

Montaje del Sol-Ark (Detalles del Paso 4)

A. Teniendo en cuenta las dimensiones del inversor, busque una ubicación adecuada para el sistema. Debe haber al menos 15 cm (6 pulgadas) de espacio libre vertical y 5 cm (2 pulgadas) de espacio libre lateral para una disipación de calor adecuada.

Descripción general de las distancias de seguridad del inversor

NOTA: El inversor tiene una disipación de calor máxima de 2100 W o 7165 BTU/hora.

B. En ciertas condiciones, el Código Eléctrico Nacional® especifica mayores espacios libres. Utilice los espacios libres indicados en el Código Eléctrico Nacional®, párrafo 110.26 y en el Código Eléctrico Canadiense® CSA C22.1.

C. El Sol-Ark 30K-3P-208V tiene una carcasa con clasificación NEMA 3R - IP65, apta para instalación en exteriores, pero también se puede instalar en interiores.

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Más información

Montaje del Sol-Ark (Continuación de los detalles del paso 4)

D. Utilice tornillos o anclajes adecuados para la superficie de soporte y capaces de soportar el peso del inversor (176 lb / 80kg).

- Para montaje en concreto o mampostería: Utilice un mínimo de cuatro pernos de expansión M12x60 mm (incluidos).
- Para montaje en marcos de madera: Utilice un mínimo de cuatro tirafondos de ½ pulg. con arandelas planas (no incluidas), asegurándose de anclarlas en al menos 2 elementos del marco.
- Para montaje en marco de metal: Utilizar un mínimo de cinco (5) tornillos autorroscantes de ¼in con rondanas planas (no incluidos).
  - Si necesita un anclaje diferente, calcule el número de puntos de anclaje necesarios para soportar adecuadamente el peso del equipo.
  - Asegure el inversor al soporte de montaje (French Cleat) con seis de los tornillos de cabeza hueca M4x12 mm incluidos.

Diagrama de montaje del inversor

NOTA: Los daños en la pantalla LCD causados por la exposición directa a la luz solar no estarán cubiertos por la garantía

Más información

Montaje del Sol-Ark (Continuación de los detalles del paso 4)

Monte el inversor en la orientación óptima tal como se observa en la siguiente figura.

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Más información

Descripción general del inversor (Detalles del paso 5)

Componente	Nombre	Componente	Nombre
A	Botón de encendido ON / OFF	H	Antena Wi-Fi / Ethernet (dongle)
B	Pantalla táctil LCD	I	2x Interruptor de desconexión PV DC
C	CN1 - Bloque de pines para sensores y accesorios	J	4x Entradas de MPPTs
D	CN2 - Bloque de pines para sensores y accesorios	K	(200A) Terminal LOAD
E	Puertos de comunicación	L	Barras de TIERRA / NEUTRO
F	2x (50A) Terminales de batería	M	(200A) Terminal GRID
G	(200A) Terminal GEN		

Más información

Sensores CT externos (Continuación de los detalles del paso 5)

CN1 Bloque de pines para sensores y accesorios

A. Determine si es aplicable a la instalación:

- Úselo si el sistema tiene cargas no respaldadas en el panel principal.
- Úselo si se habilitará "**Peak shaving**".
- Úselo para instalaciones con múltiples inversores.
- No es necesario para el respaldo de todo el sistema.
- No es necesario para sistemas fuera de la red, a menos que se utilice un generador de respaldo para reducir los picos de consumo en el puerto de la red.

B. Pines 1 a 6 para sensores CT con una entrada de 5A > Entrada > 1A, según las especificaciones.

C. Pines 7 a 12 para sensores CT con una entrada de 50mA > Entrada > 10mA, según las especificaciones.

➢ Consulte la *Guía de instalación del 30K* para obtener más información sobre la placa de sensores de corriente.

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Más información

Sensores CT externos (Continuación de los detalles del paso 5)

CN1 - Bloque de pines para sensores y accesorios (Continuación)

A. Confirme que los sensores CT tengan el tamaño adecuado para el amperaje del servicio utilizado.

B. Determine la distancia desde la ubicación de los CT hasta la entrada de la bloque de sensores CN1 en caso de que se necesite una extensión.

C. Instale los CT entre el medidor y la derivación del lado de la línea.

D. Si utiliza un generador, instale los CT entre el generador y la entrada de CA del inversor Sol-Ark.

E. Verifique las fases A, B y C correctas de la fuente de alimentación de CA antes de conectar los CT.

F. Asegúrese de que los CT estén orientados correctamente, con la flecha apuntando en dirección opuesta al medidor o al generador.

G. Verifique los valores de HM en la pantalla de voltaje detallada para asegurar lecturas de potencia correctas.

➢ Consulte el "*Guía de instalación del 30K*" para obtener más información sobre la placa de sensores de corriente.

Más información

Sensores CT externos (Continuación de los detalles del paso 5)

Cableado de los sensores CT

Asegúrese de utilizar la configuración de pines correcta para el cableado de los sensores CT. Confirme en la pantalla de voltaje detallada que el flujo de energía es correcto revisando los valores de HM para cada fase. Los valores positivos (+) indican que se está importando energía, y los valores negativos (-) indican que se está exportando energía.

- Conecte el CT1 de la línea L1 a los pines 1+ (blanco) y 2- (negro) de la placa de pines CN1.
- Conecte el CT2 de la línea L2 a los pines 3+ (blanco) y 4- (negro) de la placa de pines CN1.
- Conecte el CT3 de la línea L3 a los pines 5+ (blanco) y 6- (negro) de la placa de pines CN1.
- Mantenga los cables trenzados a lo largo de todo el recorrido. Si es necesario alargar los cables, utilice cable CAT 6 (reforzado) para realizar la extensión.

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Más información

Arranque automático del generador (Continuación de los detalles del paso 5)

CN2 - Bloque de pines para sensores y accesorios

Si corresponde, utilice los pines 1 y 2 para el arranque automático del generador:

- Relé de contacto seco normalmente abierto (NA)
- "**Start V**" o "**Start %**" es la condición que se debe cumplir para encender el generador automáticamente.
- Se recomienda activar "**Gen Force**" para probar la funcionalidad de arranque de dos hilos del generador.
- NO aplique voltaje a estos pines, ya que podría producirse un daño no cubierto por la garantía.

Más información

Apagado rápido (Detalles del paso 5, continuación)

CN2 - Bloque de pines para sensores y accesorios (Continuación)

A. El cumplimiento con la normativa de apagado rápido (**Rapid Shutdown**) requiere el uso de los pines 9 y 10 para iniciar la parada de emergencia del sistema al activarse.

- Circuito Normalmente Abierto (**NO**) que se inicia mediante continuidad (botón pulsador activado)

- Provoca la pérdida de voltaje en la salida de CARGA (**LOAD**), la pérdida de 12 V CD en los pines 7 y 8, y la pérdida de voltaje fotovoltaico (FV).

B. Suministro opcional de 12 V CD para energizar el transmisor de apagado rápido mediante los pines 7 y 8.

- Límite de 100 mA para los pines de sensores; es obligatorio verificar las especificaciones de corriente del transmisor.
- Si se requieren más de 100 mA, energice el transmisor mediante un circuito en la salida de CARGA (**LOAD**) (podría requerir una fuente de alimentación de 120 V CA a 12 V CD).

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Más información

Instalación de los anillos de filtro (Continuación del paso 5)

Si su inversor Sol-Ark de 30 kW incluye un conjunto de anillos de filtro (toroides), siga estos pasos para instalarlos en los conductores de la batería. Los anillos de filtro incluyen:

- **2 anillos de filtro pequeños blancos** para el cable de comunicación de BMS1 y BMS2 (diámetro exterior de 33 mm)
- **1 anillo de filtro grande negro** para los cables de CA (diámetro exterior de 65 mm).

Asegúrese de que los cables (+) y (-) pasen simultáneamente por ambos anillos de filtro. Si hay cuatro cables, todos los conductores deben pasar por los anillos de filtro como se describe a continuación.

Paso 1: Instale los pequeños anillos de filtro blancos en BMS1 y BMS2

- Pase el extremo de los cables de comunicación del BMS a través de un anillo de filtro y luego enrolle los cables alrededor del anillo cuatro veces. Coloque el anillo de filtro cerca de los terminales de cableado.

- Repita este procedimiento para el otro cable de comunicación del BMS si está utilizando dos puertos BMS.

Paso 2: Instale el anillo de filtro negro grande en los terminales GRID

- Pase los cables a través del anillo de filtro y LUEGO conecte los cables al puerto **GRID**.

Más información

Requisitos de conexión (Detalles del paso 6)

Requerimientos de Conexión CA / CD

Dimensionar todos los conductores a plena carga para una caída de voltaje de 2.5% o menor.

Las dimensiones deben cumplir con el código eléctrico local.

Puerto	Capacidad de Terminal	Rango de Temperatura	Rango de Calibres de Terminal (min-máx.)
GRID	**200A AC**	**105C**	**2AWG – 4/0 AWG**
LOAD	200A AC	105C	2AWG – 4/0 AWG
GEN	200A AC	105C	2AWG – 4/0 AWG
MPPT	55AIsc	105C	12 – 10 AWG
Puerto de batería A	50A DC	105C	6 – 4 AWG
Puerto de batería B	50A DC	105C	6 – 4 AWG

Requerimientos de sensores y comunicaciones

Componente	Rango de Calibre	Distancia Máxima
Sensor CT	16 - 22 AWG	0’ – 10’ [3 m]: 16 AWG incluido 10’ – 50’ [15.3 m]: 14AWG cables trenzados
Comunicaciones	16 – 22 AWG	0’ – 100’ [30 m]: 24 AWG 100’ – 400’ [120 m]: 23 AWG
RJ45 Parallel Communication	CAT 5E or better	0’ – 7’ [2.1 m]: Incluido 7’ – 20’ [6m]: Extensible

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Más información

Requisitos de conexión (Detalles del paso 5, continuación)

Valores de torque en Sol-Ark 30k-3P-208V para un correcto ajuste de terminales

NOTA: No use llave de impacto para ajustar tornillos o tuercas dentro del inversor Sol-Ark

Terminal	Torque [ft-lb]	Torque [Nm]
“LOAD”	18.75 ft-lb	25.5 Nm
“GRID”	18.75 ft-lb	25.5 Nm
“GEN”	18.75 ft-lb	25.5 Nm
Barras de TIERRA / NEUTRO	18.75 ft-lb	25.5 Nm
Tornillos de cubierta	15.5 in-lb	1.75 Nm
Terminales de batería	Terminal tipo "push-in"	Terminal tipo "push-in"

Más información

Comunicación de la batería (Detalles del paso 10)

- El Sol-Ark 30K-3P-208V debe estar apagado mientras se conectan las baterías.
- Asegúrese de que el interruptor de desconexión de la batería externa esté APAGADO, de lo contrario, podría producirse un arco eléctrico. Si su banco de baterías no tiene un interruptor de desconexión incorporado, tome las medidas de seguridad necesarias al manipular las conexiones.
- El inversor 30K-3P-208V alcanza una corriente máxima de carga/descarga de la batería de 50 A por terminal, para un total máximo de 100 A si se utilizan ambos conjuntos de terminales de batería. Si solo se utiliza un conjunto de terminales, la corriente de carga/descarga de la batería se limitará a 50 A.

NOTA: El sistema Sol-Ark 30K-3P-208V es un sistema de batería de ALTO VOLTAJE. NO DEBE exceder los 500 VCC, como se muestra a continuación. La batería de alto voltaje debe mantenerse dentro del rango de voltaje de funcionamiento de 160 VCC a 500 VCC. NO conecte ninguna batería cuyo voltaje máximo supere este límite.

Conexión de una batería individual

Banco de múltiples baterías

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Más información

Comunicación de la batería (Detalles del paso 10, continuación)

El inversor Sol-Ark cuenta con dos terminales de entrada para baterías, lo que permite conectar una o dos baterías. Para conectar una batería al inversor, levante las palancas de accionamiento e inserte completamente el conductor de la batería (calibre 6-4 AWG) en el terminal. NO fuerce las palancas de accionamiento de la batería más allá de los 90°.

PELIGRO: Polaridad invertida: NO invierta los cables de entrada de la batería, ya que el sistema se dañará y la garantía quedará anulada.

Instalación de terminales múltiples

Las dos terminales de entrada de batería del 60K-3P-480V se pueden configurar para conectar bancos de baterías en paralelo a través de la pantalla de configuración. Si se requiere una corriente de carga/descarga de 100 A, la batería debe conectarse a ambos terminales de entrada. Si se conecta más de una batería a un solo terminal de entrada del inversor, es necesario utilizar una barra colectora o un combinador externo para unir las salidas positivas y negativas de las baterías antes de conectarlas a los terminales del inversor.

a. Batería individual

b. Banco de baterías en paralelo

c. Banco de baterías doble

NOTA: Si una sola batería es capaz de suministrar corrientes de carga/descarga superiores a 50 A, conecte la batería a ambos terminales de entrada. De lo contrario, la velocidad de carga y descarga se limitará a un máximo de 50 A. Conecte únicamente baterías del mismo modelo a los terminales.

Más información

Comunicación de la batería (Detalles del paso 10, continuación)

Instalación de múltiples inversores

NOTE: Para obtener ayuda con la puesta en marcha de varios inversores conectados en paralelo, comuníquese con el soporte técnico de Sol-Ark al +1 (972) 575-8875, extensión 2.

- Todos los sistemas DEBEN estar conectados a su propio banco de baterías, y los bancos de baterías deben ser del mismo tamaño.
- NO conecte las baterías en paralelo entre los inversores.

Diagrama de configuración de la batería en un sistema de múltiples inversores

El inversor Sol-Ark 30K-3P-208V puede establecer comunicación con la batería en comunicación cerrada a través de uno o dos puertos RJ-45 separados, etiquetados como "BMS1" y "BMS2". La comunicación con el sistema de gestión de baterías (BMS) dependerá del cableado del banco de baterías y del cableado al inversor Sol-Ark. Los siguientes dos métodos muestran cómo se puede establecer la comunicación.

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Más información

Comunicación de la batería (Detalles del paso 10, continuación)

Comunicación con un solo banco de baterías

A. Configure y conecte las baterías de alto voltaje de manera que haya un solo banco de baterías con una única fuente de comunicación.

B. La comunicación comunicación cerrada se establece conectando el cable de comunicación al puerto BMS1 del inversor Sol-Ark.

- ☑ Parallel Bat1&Bat2 en el menú de configuración de la batería DEBE estar habilitado y las baterías deben estar conectadas en paralelo en el lado de CC.

Comunicación con un solo banco de baterías

- **Parallel bat1&bat2**: Debe activarse cuando se utilizan ambas entradas de batería para el mismo banco de baterías. Al activarse, el inversor esperará una única fuente de comunicación con la batería.

Más información

Comunicación de la batería (Detalles del paso 10, continuación)

Comunicación de bancos de baterías independientes

A. Configure y conecte las baterías de alto voltaje de forma que haya dos bancos de baterías, cada uno con su propia fuente de comunicación.

B. Establezca la comunicación en comunicación cerrada conectando cada cable de comunicación a un puerto BMS del Sol-Ark (“**BMS1**” y “**BMS2**”).

NOTA: **Parallel Bat1&Bat2** en el menú de configuración de la batería NO DEBE estar activada.

Comunicaciones de múltiples bancos de baterías

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Más información

Configuración de la batería (Detalles del paso 11)

Batt

Batt Capacity: Capacidad de carga de la batería; valor expresado en Ampere Hora (Ah).

ⓘ Baterías en serie → Voltajes se suman (V).

ⓘ Baterías en paralelo → Capacidades se suman (Ah).

Max A Charge: Establece la corriente de carga máxima (A) para las baterías cuando se cargan con energía solar → 50 A máximo permitido. 100 A máximo en total si se utilizan ambos terminales de batería.

Max A Discharge: Establece la corriente de descarga máxima (A) de las baterías → 50 A máximo por puerto. 100 A en total si se utilizan ambos terminales de batería.

En sistemas aislados, el banco de baterías descargará el 120 % de este valor durante un pico de 10 segundos antes de que el inversor falle para evitar daños en la batería.

Más información

Configuración de la batería (Detalles del paso 11, continuación)

BMS Lithium Batt (obligatorio): Marcado - El valor predeterminado es el número de protocolo 00 para las baterías de la serie Sol-Ark L3. Permite la comunicación bidireccional con las baterías a través del bus CAN en los puertos BMS1 y BMS2. Puede cambiar el número de protocolo de 00 a otro número para permitir la comunicación con otros modelos de batería.

Use Batt V Charged: Muestra la carga de la batería en términos de voltaje.

Parallel bat1&bat2: Debe estar marcado cuando se utilizan ambas entradas de batería para el mismo banco de baterías. Cuando está habilitado, el inversor esperará una única fuente de comunicación de batería.

Charge

Float V: Voltaje constante más bajo al que se mantiene la batería después de estar completamente cargada.

- No compatible con baterías de iones de litio.

Gen Charge: Utiliza la fuente de CA conectada en la terminal "**GEN**" para cargar el banco de baterías.

Start V: Voltaje al que el sistema se iniciará automáticamente y permitirá que un generador o fuente de CA cargue la batería.

Start %: Estado de carga (**SOC**) al que el sistema se iniciará automáticamente y permitirá que un generador o fuente de CA cargue la batería.

A: Corriente máxima de carga a las baterías (por terminal) desde el generador o la fuente de CA (amperios CC). Ajuste el valor según la potencia del generador.

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Más información

Configuración de la batería (Detalles del paso 11, continuación)

Charge (continuación)

Grid Charge: Hay dos escenarios en los que se utiliza esta opción:

- **Grid connected to "Grid" input**: El inversor limitará la velocidad de carga al valor establecido en "A" y la batería se cargará hasta el 100% de SOC.
- **Generator connected to "Grid" input**: Debe seleccionar ☑ **GEN connect to Grid input**. El Sistema usará las condiciones de "**Start V**", "**Start%**" and "**A**" para cargar la batería y detendrá la carga al 95% de SOC.

  ⓘ Límite superior ajustable si la función de Time Of Use está habilitada.

Gen Force: Función de prueba para el arranque automático del generador. Habilite y presione **OK** para cerrar el relé normalmente abierto (CN2, pines 1 y 2) y forzar el arranque del generador. Deshabilite y presione **OK** para desconectarlo. El generador no suministrará energía durante esta prueba si hay energía de la red disponible.

NOTA: El generador debe estar en modo automático, si corresponde, y debe tener un arranque de dos hilos (contacto seco, normalmente abierto) conectado al Sol-Ark.

Más información

Configuración de la batería (Detalles del paso 11, continuación)

Discharge

Shutdown: Voltaje o porcentaje de la batería al que el inversor se apagará para protegerla de una descarga excesiva (el símbolo de la batería en la pantalla principal se pondrá rojo).

Low Batt: Voltaje o porcentaje bajo de la batería (el símbolo de la batería en la pantalla principal se pondrá amarillo). **Time Of Use** dejará de descargar cuando llegue a este valor.

Restart: Voltaje o porcentaje de la batería al que se reanudará la salida de CA después de haber alcanzado previamente el estado de "shutdown".

Batt Empty V: Establece el voltaje de vacío y lo asocia al 0% de SOC. Este valor determina el límite de porcentaje de SOC más bajo.

BMS_Err_Stop: Permite que el sistema detenga su funcionamiento cuando se pierde la comunicación con la batería.

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Más información

Configuración de la batería (Detalles del paso 11, continuación)

Smart Load

Este modo utiliza la terminal "**GEN**" como una salida que solo se energiza cuando la batería está por encima de un valor determinado por el usuario, o cuando está conectado a la red.

Cuando "☑ **Use gen input as load output**" se habilita, la terminal "GEN" se convierte en una salida CA para cargas como calentadores de agua, bombas de irrigación, unidades AC o cualquier otra carga.

Cuando "☑ **On Grid always on**" se habilita, la terminal "**GEN**" será una salida para alimentar cargas de alta potencia, como un calentador de agua, una bomba de riego, una unidad de aire acondicionado, una bomba de piscina o cualquier otra carga.

- **Smart Load OFF Batt**: Voltaje o % de la batería al que la terminal "**GEN**" detiene su salida CA.
- **Smart Load ON Batt**: Voltaje o % de la batería al que la terminal "**GEN**" inicia su salida CA.
- **Solar Power (W)**: Potencia solar mínima requerida para encender la carga inteligente.

Más información

Configuración de la batería (Detalles del paso 11, continuación)

Configuración de acoplamiento de CA

A. Los sistemas conectados a la red con paneles solares acoplados en CA deben tener la opción de venta a la red activada (☑ **Grid Sell**). Asegúrese de tener permiso para vender energía a la red.

B. Para usar el terminal "**GEN**" como entrada de acoplamiento de CA para microinversores o inversores de cadena, marque la casilla "☑ **For AC Coupled Input to Gen**".

C. En los sistemas aislados de la red eléctrica, el Sol-Ark utilizará el desplazamiento de frecuencia para controlar la solución acoplada de corriente alterna en función del estado de carga de la batería.

   El significado de **Smart Load OFF Batt** y **Smart Load ON Batt** cambiará en este modo.

   - **Smart Load OFF Batt**: El % del estado de carga (**SOC**) al que se apagan los inversores acoplados a CA.
     Se recomienda un 90 %.
   - **Smart Load ON Batt**: El % del estado de carga (**SOC**) al que se encienden los inversores acoplados a CA.
     Se recomienda un 80 %.

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Más información

Conexión de los módulos fotovoltaicos (Detalles del paso 12)

NOTA: El modelo 60K-3P-480V cuenta con 4 MPPTs independientes que admiten hasta 2 cadenas de paneles fotovoltaicos cada uno. Los MPPT pueden soportar una tensión de circuito abierto (VOC) máxima de 1000 V y una corriente de cortocircuito (ISC) de 55 A, pero se autolimitarán y operarán con una corriente de máxima potencia (Imp) de 36 A como máximo.

A. Máxima entrada solar CD = 78 kW (± 5%) | Máxima potencia de entrada por MPPT = 19.5 kW | Voltaje máximo por MPPT = 850 V_{OC} | Corriente máxima por MPPT = 36A (autolimitante).

B. ⚠ Diseñado para una corriente de entrada máxima de 36 A por MPPT. El inversor se autolimitará por encima de 36 A. Se producirán daños si la Isc supera 55 A.

C. ⚠ Voltaje máximo del circuito de la fuente FV de 1000V_{OC}.

D. Pueden producirse daños con cadenas FV cuyo voltaje de circuito abierto supere los 1000V_{OC}.

E. ℹ Las cadenas en paralelo en el mismo MPPT deben tener el mismo voltaje de circuito abierto (Voc), de lo contrario el sistema se limitará a el voltaje de cadena más baja.

- PV1 A/B debe tener la misma Voc.
- Si los paneles solares están orientados en distintas direcciones y conectados en el mismo MPPT, se producirá una pérdida de eficiencia fotovoltaica.

NOTA: Según el artículo 690.43 de NEC, las partes metálicas expuestas no conductoras de corriente de los bastidores de los módulos FV, los equipos eléctricos y los recintos de los conductores de los sistemas FV deben conectarse a un conductor de puesta a tierra del equipo. Todos los conductores y electrodos de puesta a tierra deben instalarse de acuerdo con el artículo 690.47 de NEC o según lo exija la autoridad competente.

F. Para las instalaciones montadas en tierra, Sol-Ark recomienda instalar un electrodo de puesta a tierra auxiliar cerca de la instalación para garantizar una resistencia óptima de tierra a tierra del sistema de puesta a tierra.

Más información

Conexión de los módulos fotovoltaicos (Detalles del paso 12)

A. Conecte las cadenas FV usando cualquiera de las siguientes configuraciones:

Conexión en “Y”

Cadenas individuales

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Más información

Verificar los parámetros de Grid (detalles del paso 14)

Grid Selection

Grid Mode: Presione y use las flechas de navegación para alternar entre los diferentes modos de cuadrícula:

General Standard: Aplica los estándares generales de interconexión a la red. Permite ajustes de frecuencia y voltaje de la red. Esto es útil para sistemas aislados de la red con generadores de respaldo.

UL1741 & IEEE1547: Aplica los requisitos y estándares de interconexión a la red UL 1741 e IEEE 1547.

Más información

Verificar los parámetros de Grid (detalles del paso 14)

CPUC RULE21: Aplica los requisitos y estándares de interconexión a la red de California.

SRD-UL-1741: Aplica los requisitos y estándares de interconexión a la red UL 1741SB.

Grid Frequency: Frecuencia de la onda sinusoidal de CA.

Grid Reconnect Time: Tiempo que el inversor espera antes de reconectarse a la red posterior a una desconexión.

Fixed PF: Permite la corrección del factor de potencia, de ±0.8 a 1.0.

Fixed Q: Permite la corrección del factor de potencia en función del porcentaje de potencia reactiva deseado.

Grid Level: Presione y use las flechas de navegación para alternar entre los diferentes niveles de tensión nominal de la red.

El nivel de red debe seleccionarse según el voltaje nominal de la red.

- LN:120VAC LL:208VAC
- LN:115VAC LL:200VAC
- LN:133VAC LL:220VAC

Phase Type: Presione y use las flechas de navegación para especificar la secuencia de fases.

- Más común: 0/240/120: Secuencia positiva A-B-C
- 0/120/240: Secuencia negativa A-C-B

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Más información

Verificar los parámetros de Grid (detalles del paso 14)

Connect

Reconnect: Parámetros utilizados para determinar un margen admisible de frecuencia y tensiones para dictar una reconexión a la red tras la pérdida inicial de la red. La frecuencia y las tensiones deben estar dentro de estos márgenes durante el "**Reconnection Time**" para permitir la reconexión a la red.

Normal connect: Parámetros utilizados para determinar un margen admisible de frecuencia y tensiones para mantener la conexión a la red tras una reconexión y un funcionamiento normal.

NOTA: Los parámetros se establecerán automáticamente en función del cumplimiento del modo de red seleccionado, a menos que se seleccione «**General standard**».

- **Reconnect Ramp Rate**: Tiempo de rampa de potencia de reconexión en segundos.
- **Normal Ramp Rate**: Tiempo de rampa de potencia de arranque en segundos.

IP

HV1/HV2/HV3: Punto de protección contra sobretensión.

LV1/LV2/LV3: Punto de protección contra baja tensión.

HF1/HF2/HF3: Punto de protección contra sobre frecuencia.

LF1/LF2/LF3: Punto de protección contra baja frecuencia.

Más información

Verificar los parámetros de Grid (detalles del paso 14)

F(W)

F(W): Habilita el uso de **Frequency-Watt**. El Sol-Ark regula su potencia de salida a la red en función de la frecuencia para contribuir a la estabilización de la red en condiciones de sobre frecuencia y baja frecuencia.

Droop F: Porcentaje de aumento / disminución de la potencia nominal del inversor por Hertz (Hz).

Start freq F: Frecuencia a la que el inversor empezará a disminuir la potencia activa en el porcentaje de Droop F programado.

Stop freq F: Frecuencia a la que el inversor dejará de disminuir la potencia activa en el porcentaje de Droop F programado.

V(W) / V(Q)

V(W): Habilita el uso de Volt-Watt. El Sol-Ark regula la salida de potencia activa a la red en función de el voltaje para apoyar la estabilización en condiciones de sobretensión y subtensión.

V(Q): Permite el uso de Volt-VAr. El Sol-Ark regula la salida de potencia reactiva a la red en función del voltaje para apoyar la estabilización en condiciones de sobretensión y subtensión.

V, P y Q: Porcentaje del voltaje nominal de red (V) a la que el Sol-Ark reducirá su potencia activa (P) o reactiva (Q).

P(Q) / P(F)

P(Q): Permite el uso de Watt-VAr para regular la salida de potencia reactiva según los parámetros de potencia activa programables.

P(F): Permite la regulación de la FP de acuerdo con los parámetros de potencia activa programables.

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Más información

Prueba del modo isla (Detalles del paso 16).

El gráfico muestra la pantalla detallada de voltaje durante la prueba de funcionamiento en modo isla

Pantalla de detalles

Más información

Método alternativo para configurar Red Wi-Fi a través de Dirección IP (Paso 17 detallado)

Puede configurar una red Wi-Fi a través de una dirección IP.

A. En su Smart Phone o computadora, ir a: Configuración → Wi-Fi → seleccionar la red EAP-#####

B. Escriba la contraseña, que depende del producto que haya recibido:

   Si ve la **palabra "KEY" impresa** en el dongle: la contraseña de 16 dígitos está impresa allí.

   Si no hay ninguna palabra **"KEY" impresa en el dongle**: la contraseña es **12345678.**

   La red EAP-##### contiene los últimos 5 dígitos del Dongle SN. Se pueden encontrar dichos números en la etiqueta.

C. Una vez conectado el dispositivo al Dongle, es probable recibir el siguiente mensaje "**Connected without internet**" ("Conectado sin internet").

Localización del nombre de la red del dongle

NOTA: La red EAP NO proporciona acceso a internet. Se necesita un proveedor externo de internet. El Dongle es compatible con redes de 2.4 GHz (NO compatible con redes 5 GHz)

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Más información

Método alternativo para configurar Red Wi-Fi a través de Dirección IP (Paso 17 detallado)

D. Una vez conectado su dispositivo al Dongle, abrir un navegador de internet (Safari, Google, Chrome, etc.)

E. En la barra de direcciones (http://.....), escribir la siguiente dirección IP 10.10.10.1 tal como se muestra en la figura. Si no se puede acceder, intentar de nuevo con otro dispositivo o computadora.

F. Desplazarse a la sección "**Wlan Connection**" y oprimir el botón "**Scan**" para buscar las redes Wi-Fi locales.

G. Seleccionar su red Wi-Fi local e introducir su contraseña personal y seleccionar "**Connect**"

H. Oprima "**Save**" para guardar la información.

I. Esperar un momento (5 min) a que el Dongle se conecte al router y al servidor.

NOTA: **NO seleccione** la red **EAP-###** ya que ésta el mismo Dongle. El dispositivo no proporciona acceso a Internet.

Dirección IP en navegador de internet

Escaneo de red Wi-Fi

Más información

Crear una planta en MySolArk (Detalles del paso 18)

A. Descargue e instale la aplicación MySolArk para smartphones android o apple. Los códigos QR se proporcionan a continuación.

Google Play Store	MySolArk	Apple App Store

B. Cree una cuenta MySolArk e inicie sesión.

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Más información

Crear una planta en MySolArk (Detalles del paso 18)

A. Crear la planta.

Para instaladores:

1. Se recomienda a los instaladores crear la planta y posteriormente compartirla con el dueño del sistema.
2. Una vez creada, el instalador o dueño pueden compartir la planta y asignar permisos de ADMINISTRADOR bajo la sección **“My Plants” → “...” → “Share” → “Add Account”**.

El propietario de la vivienda debe crear primero su propia cuenta de MySolArk.

Más información

Modos de funcionamiento del sistema (Detalles del paso 21)

Para acceder a los diferentes modos de funcionamiento, vaya a **System Settings → Limiter**.

Grid sell

Permite que el exceso de energía fotovoltaica producida se inyecte a la red eléctrica.

- No exportará energía en caso de fallo de la red.
- No exportará energía si el inversor detecta un generador.
- La cantidad máxima de energía está determinada por la potencia programada.

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Más información

Modos de funcionamiento del sistema (Detalles del paso 21)

Limited Power to Home

Permite que el inversor monitorice la carga total (con y sin respaldo) mediante sensores CT.

- Si la venta a la red NO está habilitada con este modo, el inversor inyectará el exceso de energía fotovoltaica a la entrada de la red para alimentar las cargas sin respaldo.
- Si la venta a la red está habilitada con este modo, el inversor inyectará todo el exceso de energía fotovoltaica a través de la entrada de la red y el sistema informará correctamente la cantidad exportada.

Limited Power to Load

Permite que el inversor monitorice la potencia de la carga de respaldo únicamente desde los terminales de CARGA.

- Si la venta a la red NO está habilitada con este modo de trabajo, el inversor limitará la energía fotovoltaica para cubrir solo las cargas de respaldo.
- Si la venta a la red está habilitada con este modo te trabajo, el inversor inyectará el exceso de energía fotovoltaica a la entrada de la red hasta alcanzar la potencia de venta a la red configurada.

Más información

Modos de funcionamiento del sistema (Detalles del paso 21)

Time of Use (TOU)

Este modo, combinado con “**Limited Power to Home**” o “**Limited Power to Load**”, permite al inversor descargar las baterías para suministrar energía al hogar y reducir el consumo de la red en intervalos de tiempo específicos. La descarga de batería cubrirá la demanda calculada con el valor de potencia especificado en la columna “**Power(W)**”.

Se pueden configurar seis (6) intervalos en un periodo de 24 horas con diferentes valores descarga de potencia (Watts) y límites de descarga de voltaje o % de la batería.

Power(W). Determina la tasa a la que la batería se descarga para satisfacer la demanda de carga

- La casilla de "**Sell**" correspondiente forzará la entrega continua de energía desde las baterías.
- La casilla de "**Charge**" correspondiente permitirá que esa cantidad de energía cargue las baterías desde la red eléctrica o el generador (carga desde la red o el generador).

Batt (%/V) Determina el límite inferior de descarga o el límite superior de carga.

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Más información

Modos de funcionamiento del sistema (Detalles del paso 21)

Funciones avanzadas – Grid Peak Shaving

Establece un límite de consumo de la "RED" que permite el uso de la energía de respaldo de la batería durante los períodos de máxima demanda. Se requieren sensores de transformador de corriente (CT) externos. La reducción de picos se puede utilizar con un generador siempre que esté conectado al terminal "**GRID**".

- Se puede utilizar con un generador conectado a la entrada de la red eléctrica para evitar sobrecargas.
- Requiere que la configuración de TOU esté activada, por lo que es necesario programar los horarios correspondientes.
- Se recomienda utilizar sensores CT con esta función y activar la opción "**Limited to Home**" en la pestaña del **Limiter**.

Más información

Verificar la versión del software del inversor

1. Haga clic en el icono de engranaje y mire en la parte inferior derecha de la pantalla.

   También puede ver la versión del software en la pestaña "**Equipment**" en la Plataforma MySolArk.

2. Vaya a la página de Actualizaciones de software en el sitio web de Sol-Ark.
3. Si la versión del software es diferente a la que se muestra en el sitio web, desplácese hacia abajo y envíe un formulario de solicitud de actualización.
4. Aproximadamente 30-40 minutos después de que se haya programado la actualización, repita el Paso 1 para confirmar la versión más reciente del software.

Copyright © 2026 Sol-Ark LLC

Más información

Secuencia de encendido

1. Encienda las baterías de alto voltaje.
2. Presione el botón de encendido del inversor y espere a que se encienda el LED de funcionamiento normal.
3. Encienda el interruptor de desconexión fotovoltaica y espere a que se encienda el LED de CC.
4. Encienda el interruptor de desconexión o disyuntor de CA de la red externa que alimenta la entrada de la red eléctrica y espere a que se encienda el LED de CA.
5. Encienda el interruptor de desconexión o disyuntor de CA de la carga externa que alimenta el panel de carga de respaldo.

Secuencia de apagado

1. Apague el interruptor de desconexión o disyuntor de CA de la carga externa que alimenta el panel de carga de respaldo.
2. Apague el interruptor de desconexión o disyuntor de CA de la red externa que alimenta la entrada de la red eléctrica.
3. Apague el interruptor de desconexión fotovoltaica.
4. Presione el botón de encendido del inversor y espere a que se apague el LED de funcionamiento normal.
5. Apague las baterías de alto voltaje.

➢ Para obtener información sobre la secuencia de inicio, consulte la *Guía de instalación del 30K 3P 208V.*

Sol-Ark®

LIMITLESS POWER