

Diagrama de Cableado

Ejemplo diagrama de cableado - Monofasico

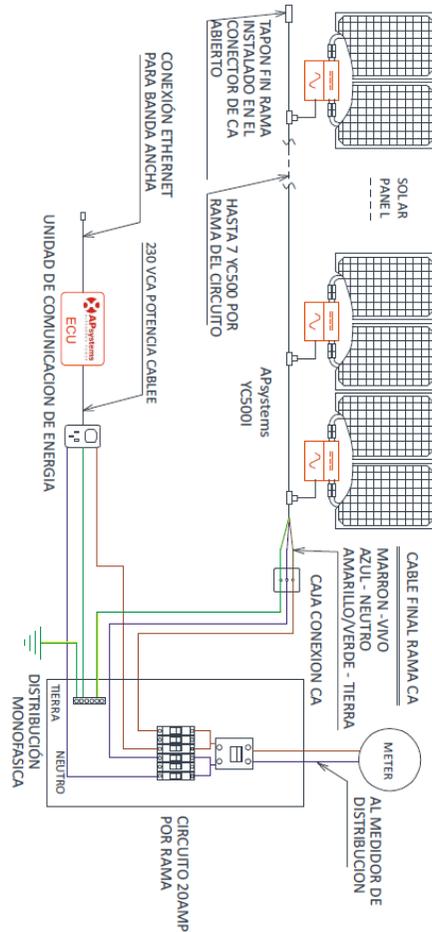


Figura 28

Tabla de Contenido

Instrucciones importantes de Seguridad	2
Instrucciones de Seguridad	2
Declaración de interferencia de radio	3
Declaración de comunicación	3
Los símbolos reemplazan palabras en el equipo, en una pantalla o en manuales	4
Introducción Sistema APsystems Microinverter	5
Introducción APsystems Microinverter YC5001	7
Instalación Sistema APsystems Microinverter	8
Componentes de instalación adicionales de APsystems	8
Piezas y herramientas necesarias de usted	8
Pasos de Instalación	9
Paso 1 - Coloque el cable del bus de CA	9
Paso 2 - Instale la caja de conexiones del circuito derivado de CA	9
Paso 3 - Conecte los Microinversores APsystems a la estantería o al marco del módulo PV	9
Paso 4 - Conecte el microinversor APsystems al cable de bus de AC.....	10
Paso 5 - Instale una tapa de extremo de cable de bus al final del cable de bus de CA.....	11
Paso 6 - Conecte los microinversores APsystems a los módulos fotovoltaicos	11
Paso 7 - Completa el mapa de instalación de APsystems.....	12
Paso 8 - Coloque un aviso de advertencia.....	13
Instrucciones de funcionamiento del sistema APsystems	14
Solución de Problemas	15
Indicaciones de estado e informes de errores	15
LED encendido	15
LED trabajo	15
GFDI Error.....	15
Otras fallas	15
Solución de problemas de un Microinversor APsystems no operativo.....	16
Mantenimiento	16
Reemplazo del microinverter	17
Información Técnica	18
Ficha Técnica YC5001 Microinverter.....	19
Diagrama de cableado de muestra: monofásico	20

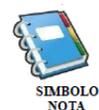
Instrucciones Importantes de Seguridad

Este manual contiene instrucciones importantes a seguir durante la instalación y mantenimiento del Microinversor APsystem conectado a la red fotovoltaica. Para reducir el riesgo de descarga eléctrica y garantizar la seguridad en la instalación y operación del Microinversor APsystem, lea el siguiente documento. Los símbolos que aparecen a lo largo de este documento sirven para indicar condiciones Peligrosas e instrucciones importantes de seguridad.

Las especificaciones están sujetas a cambios sin previo aviso. Asegúrese de estar utilizando la actualización más reciente encontrada en www.APsystems.com

ADVERTENCIA: Esto indica una situación en la que no se siguió las instrucciones y puede causar una falla seria de hardware o personal. Peligro si no se aplica adecuadamente. Tenga extrema precaución cuando esté realizando esta tarea.

NOTA: Esto indica información que es importante para optimizar el funcionamiento del microinversor. Siga estas instrucciones de cerca.



Instrucciones de Seguridad

- ⚠ NO desconecte el módulo PV del Microinversor APsystems sin desconectar primero la alimentación de CA.
- ⚠ Solo profesional calificado debería instalar o reemplazar los Microinversores APsystems.
- ⚠ Realice todas las instalaciones eléctricas de acuerdo con la normativa y códigos locales.
- ⚠ Antes de instalar o usar el Microinversor APsystems, lea todas las instrucciones y marcas de ADVERTENCIA en los documentos técnicos, en el sistema Microinversor APsystems y en la instalación fotovoltaica.
- ⚠ Tenga en cuenta que el cuerpo del Microinversor APsystems puede alcanzar una temperatura de 80 ° C. Para reducir el riesgo de quemaduras, no toque el cuerpo del Microinversor.
- ⚠ NO intente reparar el Microinversor APsystems. Si falla, comuníquese con Atención al cliente de APsystems para obtener un número de RMA y comenzar el proceso de reemplazo. Cualquier signo de daño o intento de apertura del Microinversor APsystem anulará la garantía.
- ⚠ ¡Precaución!
El conductor de protección externa de puesta a tierra está conectado al terminal de tierra del microinversor a través del conector de CA. Al conectar, conecte el conector de CA primero para asegurar la puesta a tierra Del microinversor y luego hacer las conexiones de CC. Al desconectar, desconecte la CA abriendo el interruptor del circuito derivado primero, pero mantenga el conductor de puesta a tierra de protección que se conecta al inversor, luego desconecte el las entradas CC.
- ⚠ En cualquier circunstancia, no conecte la entrada de CC cuando el conector de CA está desenchufado.
- ⚠ Instale algún dispositivo de conmutación de aislamiento en el lado de CA del inversor.

Ficha Técnica YC500I Microinverter

Modelo	YC500I
Datos de entrada (CC)	
Potencia de panel recomendado (STC) Rango	180Wp-310Wp / paneles de 60 y 72 celdas
Rango de Voltaje MPPT	22V – 45V
Rango de Voltaje de Trabajo	16V – 52V
Voltaje Máximo de entrada	55V
Voltaje de arranque	22V
Corriente Máxima de entrada	10.5A x2
Corriente de cortocircuito máxima del PV (Isc).	13.2A
Corriente máxima de retroalimentación del inversor a la matriz.	0
Datos de Salida (CA)	
Potencia Máxima de salida	530W
Voltaje Nominal de salida	230V
Corriente Nominal de salida	2.30A
Frecuencia Nominal de salida	50Hz
Factor de Potencia	>0.99
Distorsión Armónica total	<3%
Unidades Máxima de microinversores por rama	7 por circuito 20A*
Máxima corriente de falla a la salida del inversor	33.4A (208V) / 54.8A (240V)
Máxima sobre corriente de protección a la salida	6.3A
Eficiencia	
Eficiencia máx. del inverter	95.5% (Con transformador de HF)
Potencia consumida de noche	120mW
Datos mecánicos	
Rango de temperatura de trabajo	-40°C a +65°C
Rango de temperatura de almacenamiento	-40°C a +85°C
Dimensiones (AxHxL)	221mm x 167mm x 29mm
Peso	2.5kg
Corriente máxima bus CA	20A
Tipo de conector	MC-4 o similar
Grado de Protección	IP67
Refrigeración	Convección natural – sin ventiladores
Clase de aislación	B
Niveles relativos de humedad	0-95%
Niveles máximos de altitud	Todas las especificaciones técnicas han sido testadas bajo <2000m
Categoría sobretensión	OVC II para circuito de entrada, OVC III para circuito principal
Funciones y cumplimiento	
Comunicación (Inverter a ECU)	Comunicación por línea de potencia
Diseño transformador	Transformador de alta frecuencia, galvánicamente aislado
Monitoreo	Via EMA** Software
Seguridad y cumplimiento de EMC	EN62109-1;EN62109-2;EN61000-6-1;EN61000-6-2;EN61000-6-3;EN61000-6-4
Cumplimiento conexión a red	EN50438, VDE 126-1, G83-2, VDE ARN 4105
Desconexión automática	Dispositivo de desconexión automática integrado

*Dependiendo de las regulaciones locales

**Análisis de gestión energética

Especificaciones sujetas a cambio sin previo aviso

2017.9.27 Rev1.4

Información Técnica

ADVERTENCIA: Asegúrese de verificar si las especificaciones de voltaje y corriente de su panel solar coinciden con las del Microinversor. Por favor refiérase a la hoja de datos o manual que se puede descargar desde el sitio web APsystems www.APsystems.com.



ADVERTENCIA: Debe coincidir con el rango de voltaje de funcionamiento de CC del Panel solar con el rango de voltaje de entrada permitido de los sistemas microinversores APsystem.



ADVERTENCIA: El voltaje máximo de circuito abierto de los paneles solares no debe exceder la tensión de entrada máxima especificada de los sistemas APsystem.



Instrucciones Importantes de Seguridad

Declaración de interferencia de radio

Conformidad CE EMC: el equipo puede cumplir con CE EMC, que están diseñados para proteger contra interferencias dañinas en una instalación residencial. El equipo podría irradiar energía de radiofrecuencia y esto podría causar interferencia dañina a las comunicaciones de radio si no se siguen las instrucciones al instalar y usar el equipo. Pero no hay que garantizar que no ocurran interferencias en una instalación en particular. Si este equipo causa interferencia perjudicial a la recepción de radio o televisión, las siguientes medidas podrían resolver los problemas:

- A) Reubique la antena receptora y manténgala alejada del equipo
- B) Consulte al distribuidor o un técnico de radio / TV con experiencia para obtener ayuda.

Cambios o modificaciones no aprobados expresamente por la parte responsable puede anular la autoridad del usuario para operar el equipo.

Declaración de Comunicación

El software APsystems Energy Monitoring and Analysis (EMA) analiza e informa el rendimiento de cada módulo a partir de los datos recopilados en tiempo real a través del portal de la Unidad de Comunicación Energética (ECU). La EMA detecta rápidamente cualquier problema de rendimiento en la instalación, identificando la ubicación y naturaleza del problema y proporcionar orientación precisa para el mantenimiento, todo dentro de una interfaz gráfica fácil de usar.

La comunicación entre los inversores y la ECU puede verse afectada por el "ruido" de la señal desde un equipo eléctrico cercano, la distancia entre los inversores y la ECU, la cantidad de inversores admitidos y otros factores, por lo que a veces la ECU experimenta pérdida de señal o datos aleatoriamente, eso no es un problema o una falla. Si la ECU no se comunica con la base de datos de EMA en absoluto, póngase en contacto con el soporte de APsystems.

Instrucciones importantes de Seguridad

Los símbolos reemplazan palabras en el equipo, en una pantalla o en manuales

 Marca Registrada.
 Riesgo choque eléctrico.
 Riesgo superficie caliente.
 Símbolo para el marcado de dispositivos eléctricos y electrónicos de acuerdo con Directiva 2002/96 / CE. Indica que el dispositivo, los accesorios y el embalaje no debe desecharse como basura municipal sin clasificar y debe ser recogidos por separado al final del uso. Por favor siga las ordenanzas o reglamentos para su eliminación o póngase en contacto con un distribuidor autorizado representante del fabricante para obtener información sobre el desmantelamiento de equipos.
 La marca CE está conectada al inversor solar para verificar que la unidad sigue las disposiciones de las directivas europeas de bajo voltaje y compatibilidad electromagnética (EMC).
 Consulte las instrucciones de funcionamiento.
 Persona adecuadamente asesorada o supervisada por una persona capacitada eléctricamente para permitirle percibir los riesgos y evitar los peligros que la electricidad puede crear. A los efectos de la información de seguridad de este manual, una "persona calificada" es alguien que está familiarizado con los requisitos para seguridad, sistema de refrigeración y EMC y está autorizado a energizar, tierra, y etiquetar equipos, sistemas y circuitos de acuerdo con procedimientos de seguridad establecidos. El inversor y el sistema solo pueden ser encargado y operado por personal calificado.

Reemplazo del microinverter

Siga el procedimiento para reemplazar un APsystems Microinverter con fallas:

- A. Desconecte el microinversor Apsystem de los paneles solares en el orden que se muestra abajo:
 1. Desconecte la CA apagando el interruptor del circuito.
 2. Desconecte los conectores de CA del microinversor.
 3. Cubra el panel solar con una cobertor opaco.
 4. Desconecte los conectores CC del panel solar en el microinversor.
 5. Retire el microinversor del sistema de montaje de paneles solares.
- B. Retire el cobertor opaco, instale un microinversor de repuesto en el estante. Recuerde observar la luz LED parpadeante tan pronto como el nuevo Microinversor está conectado a los cables de CC.
- C. Conecte el cable de CA del nuevo microinversor.
- D. Cierre el circuito y verifique que el nuevo microinversor esté funcionando.

Solución de Problemas

Solución de problemas de un Microinversor APsystems no operativo

Hay dos opciones posible de problemas generales:

- A. El Microinverter en sí puede estar teniendo problemas.
- B. El Microinversor en sí está funcionando bien, pero está teniendo problemas para comunicarse con la ECU. Los elementos a continuación se refieren a problemas de Microinverter, no problemas de comunicación (abordados en el manual de la ECU).

Una manera rápida de saber si el problema es el Microinversor o un problema de comunicación con la ECU:

1. **Diagnóstico desde el Microinversor:** una luz roja parpadeando o sólido en el Microinversor, o no hay luz en absoluto. Sin luz, o una luz roja, significa que es definitivamente un problema Microinverter.
2. **Diagnóstico desde la ECU:**
 - a. **Sin información en la pantalla:** Este es probablemente un problema de comunicación, no un Problema del microinversor.
 - b. **Problemas con la visualización errónea:** los datos se muestran durante un periodo y luego no se muestran datos: lo más probable es un problema de comunicación.
 - c. **0 watts, or 2 watts:** Posiblemente un problema del Microinverter
 - d. **Visualización errónea de datos que no se coincide con las pantallas de datos de otras unidades:** muy probablemente un problema Microinverter.

Para solucionar un Microinversor APsystems no operativo, siga los siguientes pasos en orden:

1. Verifique que el voltaje y la frecuencia de la red pública estén dentro de los rangos que se muestran en la sección de Datos Técnicos de este manual.
2. Verifique la conexión a la red pública. Verificar que la potencia útil esté presente en el inversor en cuestión eliminando CA, luego potencia en CC. Nunca desconecte los cables de CC mientras el microinversor está produciendo energía. Vuelva a conectar los conectores del módulo de CC y Observe tres breves destellos de LED.
3. Compruebe la interconexión del circuito derivado de CA entre todos los microinversores. Verifique que cada inversor esté energizado por la red eléctrica como se describe en el paso anterior.
4. Asegúrese de que cualquier interruptor de CA funcione correctamente y Esté cerrado.
5. Verifique la conexión entre los conectores y los paneles Solares.
6. Verifique que el voltaje CC del panel solar esté dentro del rango mencionado En la información técnica de éste manual.
7. Si el problema continua, por favor llame al Soporte Técnico de APsystem..

Mantenimiento

No necesita mantenimiento.

Introducción Sistema APsystems Microinverter

El microinversor APsystems se utiliza en sistemas ON-GRID de utilidad interactiva que consta de tres elementos clave:

- Microinversor APsystems
- Unidad de comunicación de energía de APsystems (ECU)
- APsystems Energy Monitor and Analysis (EMA) basado en la web sistema de monitoreo y análisis

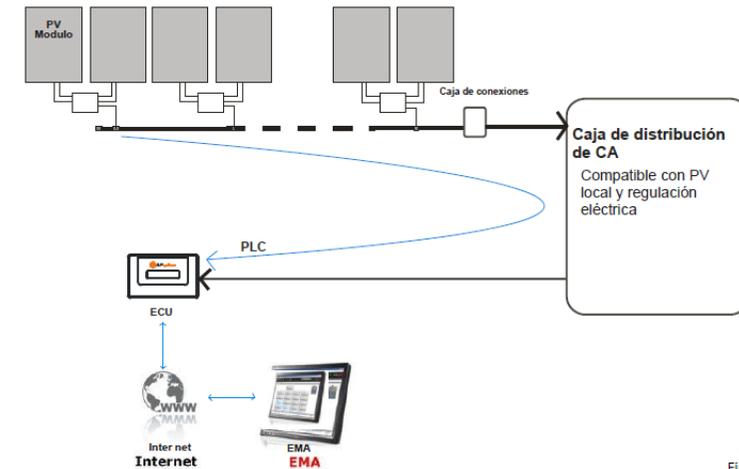


Figura 1

Introducción Sistema APsystems Microinverter

Este sistema integrado mejora la seguridad; maximiza la cosecha de energía solar; aumenta la fiabilidad del sistema y simplifica el diseño, la instalación del sistema solar, mantenimiento y administración.

Los microinversores APsystems maximizan la producción de energía fotovoltaica

Cada módulo fotovoltaico tiene controlador seguimiento de punto de máxima potencia (MPPT) lo que asegura que la potencia máxima se exporta a la red independientemente del rendimiento de los otros módulos fotovoltaicos en el sistema instalado. Cuando los módulos fotovoltaicos se ven afectados por la sombra, el polvo, la orientación, o cualquier situación en la que un módulo tenga un rendimiento inferior en comparación con las otras unidades, el microinversor APsystems asegura el mejor rendimiento del sistema maximizando el rendimiento de cada módulo.

Más confiable que los inversores centralizados o de cadena

El sistema distribuido Microinversor APsystems garantiza que no haya ningún punto de falla del en todo el sistema fotovoltaico. Los Microinversores APsystems están diseñados para operar a plena potencia a temperatura ambiente exterior de hasta 149 ° F (65 ° C). La carcasa del inversor está diseñada para instalaciones exteriores y cumple con la clasificación de protección ambiental IP67.

Fácil de Instalar

Puede instalar paneles fotovoltaicos individuales en cualquier combinación de cantidad de módulos, orientación, modelo diferente y tasa de potencia (consulte nuestro comprobador de compatibilidad de módulos en línea llamado Edecider o contact APsystems). El cable de tierra (PE) de la línea CA es conectado al chasis dentro del Microinversor, potencialmente eliminando la instalación del cable de conexión a tierra (verifique la regulación local).

Sistema de análisis y monitores de performance inteligente

La Unidad de Comunicación Energética (ECU) de APsystems se instala simplemente enchufándolo a cualquier tomacorriente de pared y proporcionar una conexión Ethernet o Wi-Fi al enrutador o módem de banda ancha. Después de instalar y configurar la ECU (consulte el manual de la ECU), la red completa de APsystems Microinverters informa automáticamente a los APsystems Servidor web Energy Monitor and Analysis (EMA). El software EMA muestra el rendimiento tendencias, le informa sobre eventos anormales y controla el apagado del sistema cuando es necesario. (Consulte el manual de la ECU para obtener instrucciones).

Solución de Problemas

El personal calificado puede usar los siguientes pasos de solución de problemas si el El sistema fotovoltaico no funciona correctamente:

Indicaciones de estado e informes de errores

LED Encendido

Una luz roja rápida seguida de tres parpadeos verdes cortos cuando la corriente continua se aplica por primera vez al Microinversor indica una puesta en marcha exitosa de De un Microinversor.

LED Trabajo

Verde parpadeante lento (intervalo de 10 segundos): producción de energía y comunicación con ECU

Verde parpadeante rápido (intervalo de 2 segundos) - Poder de producción y no comunicarse con ECU durante 60 minutos

Rojo parpadeante: no produce energía

Rojo estable - Protección de fallas a tierra del conjunto de electrodos

GFDI Error

Un LED rojo fijo indica que el Microinversor ha detectado una falla a tierra Error del Detector Interruptor (GFDI) en el sistema fotovoltaico. A menos que el error GFDI ha sido borrado, el LED permanecerá en rojo y la ECU seguirá informando la falla.

Después de que se solucione el error de falla a tierra, siga las instrucciones en la ECU Manual de instalación y funcionamiento para borrar este informe de error GFDI.

Otras Fallas

Todas las demás fallas se informan a la ECU. Consulte el manual de instalación y operación de la ECU para una lista de fallas adicionales y procedimientos de solución de problemas.

ADVERTENCIA: Solo personal calificado debe manejar directamente el Microinversor APsystems.



ADVERTENCIA: Nunca desconecte los conectores de cable de CC debajo carga. Asegúrese de que no fluya corriente en los cables de CC antes de desconectando Se puede usar una cubierta opaca para cubrir el módulo antes de desconectar el módulo.



ADVERTENCIA: Desconecte siempre la alimentación de CA antes de desconectar los cables del módulo fotovoltaico del microinversor APsystems. Ya sea desconectando por el interruptor de circuito de CA apropiado o desenchufando el primer conector de CA del primer Microinversor en un circuito derivado es adecuado como un medio de desconexión.



ADVERTENCIA: El microinversor APsystems funciona con un módulo fotovoltaico Energía CC. DESPUÉS de desconectar la alimentación de CC, al volver a conectar los módulos fotovoltaicos para el Microinversor, asegúrese de observar los tres LED corto parpadeantes.



Instrucciones de funcionamiento del sistema de APsystems

Para operar el sistema PV del microinversor APsystems:

1. Encienda el disyuntor de CA en cada derivación de CA del circuito del Microinversor.
2. Encienda el disyuntor principal de CA de la red pública. Tu sistema comienza a producir energía después de un tiempo de espera de dos minutos.
3. Las unidades deberían comenzar a parpadear en verde cada 2 segundos cinco minutos después de encender el interruptor de circuito de CA. Esto significa que están produciendo poder normalmente, pero aún no se han conectado a la ECU. Después que la ECU ha sido enchufado y reconoce los Microinversores, comenzarán a parpadear en verde cada 10 segundos.
4. Enchufe la ECU y siga las instrucciones de acuerdo con el manual para la ECU.
5. Los microinversores APsystems comenzarán a enviar datos de rendimiento a través de la línea de alimentación a la ECU. El tiempo requerido para todos los Microinversores en el sistema para informar a la ECU variará con el número de Microinversores en el sistema. Puede verificar el funcionamiento correcto de los Microinversores APsystems a través de la ECU. Consulte el Manual de Instalación y Operación de la ECU para más información.

NOTA: Una vez que se aplica energía de CA, aproximadamente 0.1A de corriente y 25VA (W) la potencia para cada microinversor se puede medir con un medidor. Esta corriente y potencia son reactivas. Los inversores NO están funcionando. Después de un tiempo de espera de más de 60, los inversores comenzarán a funcionar.



Introducción APsystems Microinverter YC500I

Los microinversores APsystems YC500I se conectan con la red monofásica, también puede usar múltiples Microinverters APsystems en forma de red monofásica para lograr una red trifásica, y operar con la mayoría de los 60 y 72 módulos fotovoltaicos celulares. Para obtener más información, consulte la página de datos técnicos (p.18) de este manual.

Modelo Numero	Red CA	Panel solar	Max. # Por rama	Conetor Panel
YC500I	50Hz/230V	60,72 Cell	7 por 20A	Tipo MC-4 o Similar

Pasos de Instalación

Paso 7: completa el mapa de instalación de APsystems

Complete las tarjetas de registro APsystems, que proporcionan información del sistema y el mapa de instalación. No dude en proporcionar su propio diseño si es más grande o Se requiere un mapa de instalación más complejo. El mapa de disposición proporcionado es diseñado para acomodar etiquetas en orientación vertical u horizontal para cumplir todas las conexiones PV de campo.

- Cada microinversor APsystems tiene etiquetas de número de serie extraíbles. Quite las etiquetas, pegue una en la ubicación correspondiente en los APsystems mapa de instalación, y complete A, B en la etiqueta a continuación (como figura 12) de acuerdo con el diseño en el techo (como figura 11). A continuación, pegue otro etiqueta al marco del módulo PV que es fácil de ver. Las tarjetas de garantía puede obtenerlo del apéndice de este manual o del sitio web APsystems www.APsystems.com
- Complete las tarjetas de garantía y envíelas por correo electrónico a emasupport@altenergy-power.com
- APsystems creará la cuenta EMA y le enviará por correo electrónico la información De la cuenta. Luego puede usar el sitio web de EMA para ver detalles rendimiento de su sistema fotovoltaico. Puede obtener más información sobre sistema de monitoreo y análisis de energía del sitio web de APsystems www.APsystems.com

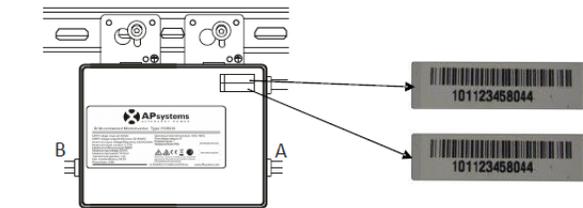


Figura 10

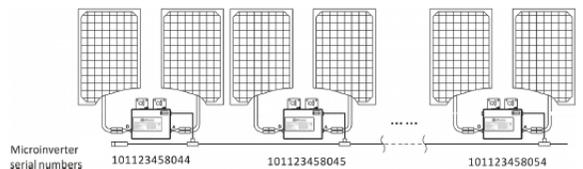


Figura 11

Pasos de Instalación

Paso 1 - Coloque el cable del bus de CA

Paso 2 - Instale la caja de conexiones del circuito derivado de CA

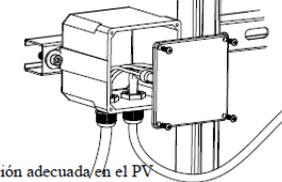
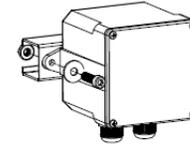


Figure 2

- Instale una caja de conexiones apropiada en una ubicación adecuada en el PV sistema de estantería (típicamente al final de una rama de módulos).
- Conecte el extremo del cable abierto del cable del bus de CA en la unión utilizando un prensaestopas apropiado o un accesorio de protección contra tirones.
- Cablee los conductores del bus AC: L - MARRON; N - AZUL; PE - VERDE AMARILLO.**
- Conecte la caja de conexiones del circuito derivado de CA al punto de utilidad de Interconexión.

ADVERTENCIA: El código de color del cableado puede ser diferente según la regulación Local, compruebe todos los cables de la instalación antes de conectar con el bus AC para ser Asegúrese de que coincidan. El cableado prolongado puede dañar irreparablemente los Microinversores, tal problema no está cubierto por la garantía.



Paso 3: conecte los microinversores APsystems al rack o al PV marco del módulo

- Marque la ubicación del Microinversor en el estante, con respecto a la caja de conexiones del módulo PV o cualquier otra obstrucción.
- Monte un microinversor en cada una de estas ubicaciones usando hardware recomendado por su proveedor de estanterías de módulos.

Opcion 1:

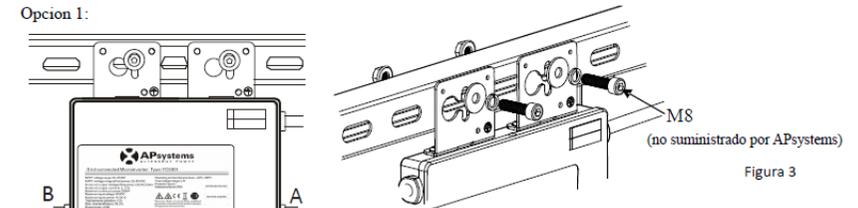


Figura 3

Opcion 2:

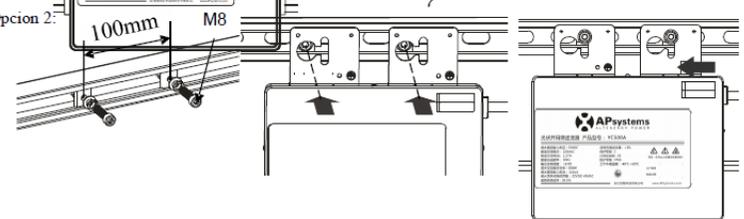


Figura 4

Pasos de Instalación

ADVERTENCIA: Antes de instalar cualquiera de los microinversores, verifique que el voltaje de la red pública en el punto de conexión común coincide con la clasificación de voltaje en la etiqueta del microinversor.



ADVERTENCIA: No coloque los inversores (incluidos los conectores de CC y CA) donde está expuesto al sol, a la lluvia o a la nieve, incluso a la separación entre los módulos. Permita un mínimo de 3/4" (1.5cm.) Entre el techo y la parte inferior del Microinversor para permitir el flujo de aire adecuado.



Paso 4 - Conecte el microinversor APsystems al cable de bus CA

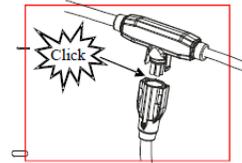
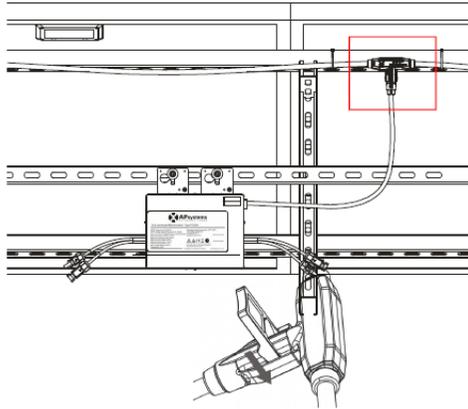


Figura 5

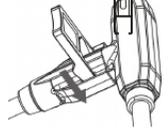


Figura 6

Mejor práctica: utilice la herramienta de desbloqueo de cable de bus de CA para dividir los conectores.

- Compruebe la página de datos técnicos del Microinversor (p.18) para obtener el máximo número permitido de Microinversores en cada circuito derivado de CA.
- Enchufe el conector de CA del Microinversor en el bus CA

Interfaz de conector de CA de la siguiente manera.

Cubra todos los conectores no utilizados con Cable de bus T-CONN Cap para proteger los conectores.

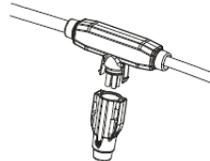
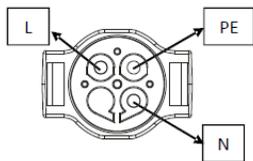


Figura 7

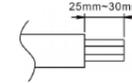


ADVERTENCIA: NO exceda la cantidad máxima de Microinversores en un circuito derivado de CA, como se muestra en la página 7 de este manual.

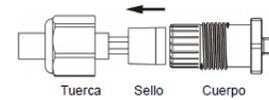
Pasos de Instalación

Paso 5 - Instale una tapa de extremo de cable de bus al final del cable de bus de CA.

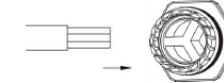
- Largo punta del cable libre



- Inserte el extremo del cable en el sello.



- Inserta los cables en las abrazaderas.



- Gire la tuerca con 3.3N · m hasta que el mecanismo de bloqueo se encuentra con la base.



Figura 8

Paso 6 - Conecte los microinversores APsystems a los módulos fotovoltaicos

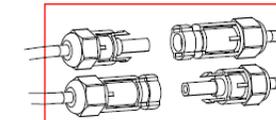
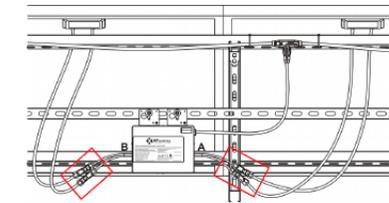


Figura 9

NOTA: Al enchufar los cables de CC, el Microinversor debería Parpadea inmediatamente un rojo rápido y tres cortos verdes. Esta voluntad suceder tan pronto como los cables están enchufados y mostrará que el El microinversor está funcionando correctamente. Esta función de verificación completa comenzará y finalizará dentro de los 5 segundos posteriores a la conexión de la unidad, por lo que deberá pagar atención cuidadosa a estas luces al conectar los cables de CC.



ADVERTENCIA: Verifique dos veces para asegurarse de que todo el cableado de CA y CC ha sido instalado correctamente. Asegúrese de que ninguno de los cables CA y/o DC estén pinzados o dañados. Asegúrese de que toda la unión de las cajas están cerradas correctamente.



NOTA: Acerca de los lados A y B correspondientes a la ubicación de los módulos, El registro de EMA muestra aceptación en esta instalación. Si hay diferentes métodos de conexión, envíe un correo electrónico a la instalación detallada dibujos para que registremos, o el componente A, B lados correspondiente la ubicación no corresponderá a la posición EMA.





Instalación / Manual de Usuario

YC500I Microinversor

Rev 1.4



Escanee el código QR para obtener
La aplicación móvil y obtener más
Soporte para ayudar a la instalación.

ALTENERGY POWER SYSTEM Inc.
www.APsystems.com

APsystems Europe
Rue des Monts dor ZAC de Folliouzes Sud-Les Echets 01700 Miribel, France
TEL: +33-481 65 60 40 EMAIL: emea@APsystems.com

© All Rights Reserved

