

ABB Stringsizer™ - Informe de configuración

Ubicación

CONTINENTE South America
PAÍS Chile
CIUDAD Santiago

Temperatura (°C) Amb Célula

Mínima -8°C -8°C
Promedio 17°C 52°C
Máxima 22°C 57°C

Montaje

Montaje sobre cubierta

Modelo de inversor TRIO-50.0-TL-OUTD DCWB-SX (12 inputs)

Potencia AC nominal [kW]/ Tensión AC nominal [V] 50000 / 400
Configuración de los canales Canales en paralelo (Núm. MPPT ind.: 1)
Número de paneles por inversor 152
Potencia DC instalada por inversor (STC) [kW] 49400
Notas Verifique que el tamaño de los fusibles instalados en serie con cada conector de entrada es compatible con la Isc, max del panel y no supera el rango del fusible max especificado por el fabricante del panel



Panel fotovoltaico (marca / modelo) Risen / RSM72-6-325P

Tecnología
Potencia nominal [W] 325
Tensión a circuito abierto Voc [V] 46
Corriente de cortocircuito Isc [A] 9.2
Tensión MP Vmp [V] 37.7
Corriente MP Imp [A] 8.65
Coefficiente de temperatura Voc [V/°C] -0.147
Coefficiente de temperatura Isc [mA/°C] 4.6



	MPPT1	MPPT2
Número de paneles por rama	19	n/a
Número de ramas en paralelo	8	n/a
Número de paneles total	152	n/a
Notas	1	n/a
Potencia STC instalada en el MPPT [kW]	49.40	n/a
Límite de potencia del MPPT [kW]	52.00	n/a
PPV(INST), MPPT1/PMPTMAX	95.0%	n/a
PPV(inst)/PACR	98.8%	n/a
PPV(inst)/PACMAX	98.8%	n/a
Máxima tensión del sistema de paneles [Vdc]	1000	n/a
Max tensión de ingreso del inversor [Vdc]	1000	n/a
Voc_Max: Tensión a circuito abierto de la rama @-8°C [Vdc]	966.2	n/a
Voc_Min: Tensión a circuito abierto de la rama @57°C [Vdc]	784.6	n/a
Tensión de activación Vstart (defecto) [Vdc]	420	n/a
Tensión de activación Vstart aconsejada [Vdc]	Default (420)	n/a
Vmp_Max: tensión mp de la rama @-8°C [Vdc]	791.8	n/a
Vmp_Typ: Tensión mp de la rama @52°C [Vdc]	654.5	n/a
Vmp_Min: Tensión mp de la rama @57°C [Vdc]	643.1	n/a
Rango de operación del MPPT* [Vdc]	294 - 950	n/a
Corriente de cortocircuito del generador FV @57°C [Adc]	74.8	n/a
Max corriente de cortocircuito del inversor [Adc]	160	n/a
Corriente del MPP del generador FV @57°C [Adc]	70.4	n/a
Max corriente del MPP del inversor [Adc]	108	n/a
Notas explicativas	*) Rango de operación MPPT teniendo en cuenta el valor de tensión de activación por defecto; 1)- Number of parallel strings compatible with inverter connections.	

Terminos y condiciones de uso: esta herramienta de diseño se utiliza para estimar la configuración de rama compatible con los inversores fotovoltaicos ABB. ABB no hace ninguna afirmación en cuanto a su exactitud en la predicción de resultados reales en la instalación fotovoltaica o del inversor o el cumplimiento de los códigos y normas vigentes en la ubicación del proyecto.

Todas las configuraciones deben ser revisadas por un técnico cualificado para asegurar el cumplimiento de los parámetros de funcionamiento del inversor, el código eléctrico y las normas vigentes en la ubicación de la instalación. Al utilizar esta herramienta, el usuario exime a Power-One Inc. de cualquier daño derivado de su uso.

ABB Stringsizer™ - Informe de configuración

Ubicación

CONTINENTE South America
PAÍS Chile
CIUDAD Santiago

Temperatura (°C) Amb Célula

Mínima -8°C -8°C
Promedio 17°C 52°C
Máxima 22°C 57°C

Montaje

Montaje sobre cubierta

Modelo de inversor TRIO-TM-50.0 (DCWB-SX / -SX2) DCWB-SX2

Potencia AC nominal [kW]/ Tensión AC nominal [V] 50000 / 400
Configuración de los canales Canales independientes (Núm. MPPT ind.: 3)
Número de paneles por inversor 156
Potencia DC instalada por inversor (STC) [kW] 50700
Notas Verifique que el tamaño de los fusibles instalados en serie con cada conector de entrada es compatible con la Isc, max del panel y no supera el rango del fusible max especificado por el fabricante del panel



Panel fotovoltaico (marca / modelo) Risen / RSM72-6-325P

Tecnología
Potencia nominal [W] 325
Tensión a circuito abierto Voc [V] 46
Corriente de cortocircuito Isc [A] 9.2
Tensión MP Vmp [V] 37.7
Corriente MP Imp [A] 8.65
Coefficiente de temperatura Voc [V/°C] -0.147
Coefficiente de temperatura Isc [mA/°C] 4.6



	MPPT1	MPPT2	MPPT3
Número de paneles por rama	18	17	17
Número de ramas en paralelo	3	3	3
Número de paneles total	54	51	51
Notas	1, 2, 3	2, 3	2, 3
Potencia STC instalada en el MPPT [kW]	17.55	16.58	16.58
Límite de potencia del MPPT [kW]	17.50	17.50	17.50
PPV(INST), MPPT1/PMPTMAX	100.3%	94.7%	94.7%
PPV(inst)/PACR		101.4%	
PPV(inst)/PACMAX		101.4%	
Máxima tensión del sistema de paneles [Vdc]	1000	1000	1000
Max tensión de ingreso del inversor [Vdc]	1000	1000	1000
Voc_Max: Tensión a circuito abierto de la rama @-8°C [Vdc]	915.3	864.5	864.5
Voc_Min: Tensión a circuito abierto de la rama @57°C [Vdc]	743.3	702.0	702.0
Tensión de activación Vstart (defecto) [Vdc]	420	420	420
Tensión de activación Vstart aconsejada [Vdc]	Default (420)	Default (420)	Default (420)
Vmp_Max: tensión mp de la rama @-8°C [Vdc]	750.2	708.5	708.5
Vmp_Typ: Tensión mp de la rama @52°C [Vdc]	620.0	585.6	585.6
Vmp_Min: Tensión mp de la rama @57°C [Vdc]	609.2	575.4	575.4
Rango de operación del MPPT* [Vdc]	294 - 950	294 - 950	294 - 950
Corriente de cortocircuito del generador FV @57°C [Adc]	28.0	28.0	28.0
Max corriente de cortocircuito del inversor [Adc]	165.0	165.0	165.0
Corriente del MPP del generador FV @57°C [Adc]	26.4	26.4	26.4
Max corriente del MPP del inversor [Adc]	108.0	108.0	108.0
Notas explicativas	*) Rango de operación MPPT teniendo en cuenta el valor de tensión de activación por defecto; 1)- Atención: Posibilidad de limitar la potencia de salida; 2)- Number of parallel strings compatible with inverter connections.; 3)- Número de ramas en paralelo superior a 2. Verifique la necesidad de instalar dispositivos de protección para corriente inversa		

Terminos y condiciones de uso: esta herramienta de diseño se utiliza para estimar la configuración de rama compatible con los inversores fotovoltaicos ABB. ABB no hace ninguna afirmación en cuanto a su exactitud en la predicción de resultados reales en la instalación fotovoltaica o del inversor o el cumplimiento de los códigos y normas vigentes en la ubicación del proyecto.

Todas las configuraciones deben ser revisadas por un técnico cualificado para asegurar el cumplimiento de los parámetros de funcionamiento del inversor, el código eléctrico y las normas vigentes en la ubicación de la instalación. Al utilizar esta herramienta, el usuario exime a Power-One Inc. de cualquier daño derivado de su uso.