

Optimizador de potencia

P370 / P401 / P404 / P405 / P485 / P500 / P505

OPTIMIZADOR DE POTENCIA



Optimización de la potencia FV a nivel de módulo

- // Especialmente diseñados para trabajar con inversores SolarEdge
- // Hasta un 25 % más de energía
- // Rendimiento superior (99,5%)
- // Mitiga todos los tipos de pérdida por diferencia de producción entre los módulos, desde la tolerancia de fabricación hasta el sombreado parcial
- // Diseño de sistema flexible para un uso máximo del espacio
- // Rápida instalación con un solo tornillo
- // Mantenimiento de última generación con monitorización a nivel de módulo
- // SafeDC™ a nivel de módulo para la seguridad de los instaladores y bomberos

/ Optimizador de potencia

P370 / P401 / P404 / P405 / P485 / P500 / P505

Modelo de optimizador (compatibilidad típica de módulo)	P370 (para módulos de alta potencia de 60 y 72 células)	P401 (para módulos de alta potencia de 60 y 72 células)	P404 (para módulos de 60 y 72 células, strings cortos)	P405 (para módulos de alta tensión)	P485 (para módulos de alta tensión)	P500 (para módulos de 96 células)	P505 (para módulos de alta corriente)		
ENTRADA									
Potencia nominal de CC de entrada ⁽¹⁾	370	400	405	405	485	500	505	W	
Tensión máxima absoluta de entrada (Voc a la temperatura más baja)	60		80	125		80	83	Vdc	
Rango de operación MPPT	8 - 60		12,5 - 80	12,5 - 105		8 - 80	12,5 - 83	Vdc	
Corriente máxima de cortocircuito (Isc)	11	12,5	11			10,1	14	Adc	
Rendimiento máximo								99,5	%
Rendimiento ponderado								98,8	%
Categoría de sobretensión								II	

SALIDA DURANTE EL FUNCIONAMIENTO (OPTIMIZADOR DE POTENCIA CONECTADO AL INVERSOR SOLAREEDGE EN FUNCIONAMIENTO)

Corriente máxima de salida	15							Adc
Tensión máxima de salida	60		85			60	85	Vdc

SALIDA DURANTE STANDBY (OPTIMIZADOR DE POTENCIA DESCONECTADO DEL INVERSOR SOLAREEDGE O INVERSOR SOLAREEDGE APAGADO)

Tensión de salida de seguridad por optimizador de potencia	1 ± 0,1							Vdc
--	---------	--	--	--	--	--	--	-----

CUMPLIMIENTO DE NORMATIVAS

CEM	FCC, parte 15, clase B, IEC61000-6-2, IEC61000-6-3						
Seguridad	IEC62109-1 (seguridad de clase II), UL1741						
RoHS	Sí						
Seguridad contra incendios	VDE-AR-E 2100-712:2013-05						

ESPECIFICACIONES PARA LA INSTALACIÓN

Tensión máxima permitida del sistema	1000							Vdc
Dimensiones (An. x La. x Al.)	129 x 153 x 27,5 / 5,1 x 6 x 1,1	129 x 153 x 29,5 / 5,08 x 6,02 x 1,16	129 x 89 x 42,5 / 5,1 x 3,5 x 1,7	129 x 90 x 49,5 / 5,1 x 3,5 x 1,9	129 x 153 x 33,5 / 5,1 x 6 x 1,3	129 x 162 x 59 / 5,1 x 6,4 x 2,3		mm / in
Peso (incluidos cables)	655 / 1,5		775 / 1,7	845 / 1,9	750 / 1,7	1064 / 2,3		gr / lb
Conector de entrada	MC4 ⁽²⁾				MC4 simple o dual ⁽²⁾⁽³⁾	MC4 ⁽²⁾		
Longitud de cable de entrada	0,16 / 0,52							m / ft
Conector de salida	MC4							
Longitud de cable de salida	1,2 / 3,9							m / ft
Rango de temperatura de trabajo	-40 - +85 / -40 - +185							°C / °F
Grado de protección	IP68 / NEMA6P							
Humedad relativa	0 - 100							%

(1) La Potencia STC nominal del módulo no puede exceder la "Potencia nominal de CC de entrada" del optimizador. Módulos con hasta un +5% de tolerancia de potencia permitida.

(2) Para otros tipos de conectores, contactar con SolarEdge.

(3) Para la versión de conexión en paralelo de dos módulos utilizar el P485. En caso de número impar de módulos FV en un solo string, se permite instalar un optimizador de potencia P485 conectado a un solo módulo FV. En caso de conectar un solo módulo, tapar los conectores de entrada no utilizados con un par de tapones.

DISEÑO DE SISTEMA FV usando un inversor SolarEdge ⁽⁴⁾⁽⁵⁾		MONOFÁSICO HD-WAVE	Monofásico	Trifásico	TRIFÁSICO PARA RED DE 277/480V	
Longitud mínima de string (optimizadores de potencia)	P370, P401, P500 ⁽⁶⁾	8		16	18	
	P404, P405, P485, P505	6		14 (13 con SE3K) ⁽⁷⁾	14	
Longitud máxima de string (optimizadores de potencia)	25		50	50		
Potencia máxima por string	5700		5250	11250 ⁽⁸⁾	12750 ⁽⁹⁾	W
Strings paralelos de distintas longitudes o formatos			Sí			

(4) No se permite combinar P404/P405/P485/P505 con P370/P401/P500/P600/P650/P730/P800p/P801p/P850/P950 en un solo string.

(5) Para SE15K y superior, la potencia mínima en corriente continua debe ser de 11KW.

(6) El P370/P401/P500 no puede utilizarse con el inversor trifásico SE3K (disponible en algunos países; consultar la hoja de datos del inversor SE3K-SE10K).

(7) Para el inversor SE3K-RW010BNN4 la longitud mínima de string es de 10 optimizadores.

(8) Para red de 230/400V: se puede instalar hasta 13,500W por string cuando la diferencia de potencia máxima entre strings es de hasta 2,000W.

(9) Para red de 277/480V: se puede instalar hasta 15,000W por string cuando la diferencia de potencia máxima entre strings es de hasta 2,000W.