

Optimizador de potencia

P750



OPTIMIZADOR DE POTENCIA

Optimización de potencia FV a nivel del módulo

La solución para optimización de potencia más rentable para instalaciones industriales y a gran escala

- Especially designed to function with SolarEdge inverters
- Superior performance (99.5%)
- Reduction of costs with system balance: up to 50% fewer cables, fuses and connection boxes and string length more than double
- Quick installation with one screw
- Advanced maintenance with module-level monitoring
- Compatible with high, bifacial and high power modules

/ Optimizador de potencia

P750

Modelo de optimizador de potencia (Compatibilidad típica de módulos)	P750 (para 1 módulo FV de alta potencia)	Unidades
ENTRADA		
Potencia nominal CC de entrada ⁽¹⁾	750	W
Método de conexión	Entrada única	
"Tensión máxima absoluta de entrada (Voc a la temperatura más baja)"	60	Vcc
Rango de operación MPPT	12,5 – 60	Vcc
Corriente máxima de entrada (Isc)	20	Acc
Rendimiento máximo	99,5	%
Rendimiento ponderado	98,6	%
Categoría de sobretensión	II	
SALIDA DURANTE EL FUNCIONAMIENTO (OPTIMIZADOR DE POTENCIA CONECTADO A INVERSOR SOLAREEDGE EN FUNCIONAMIENTO)		
Corriente máxima de salida	18	Acc
Tensión máxima de salida	80	Vcc
SALIDA EN STANDBY (OPTIMIZADOR DE POTENCIA DESCONECTADO DEL INVERSOR SOLAREEDGE O INVERSOR SOLAREEDGE APAGADO)		
Tensión de salida de seguridad por optimizador de potencia	1 ± 0,1	Vcc
CUMPLIMIENTO DE NORMATIVAS		
CEM ⁽²⁾	FCC sección 15 clase B, IEC61000-6-2, IEC61000-6-3	
Seguridad	IEC62109-1 (seguridad de clase II)	
RoHS	Sí	
Seguridad contra incendios	VDE-AR-E 2100-712:2013-05	
ESPECIFICACIONES PARA LA INSTALACIÓN		
Inversores SolarEdge compatibles	Inversores trifásicos SE16K y superiores	
Tensión máxima permitida del sistema	1000	Vcc
Dimensiones (Ancho x Largo x Altura)	129 x 162 x 59	mm
Peso	979	gr
Conector de entrada	MC4 ⁽³⁾	
Longitud de cable de entrada	0,9	m
Conector de salida	MC4	
Longitud de cable de salida	Orientación vertical: 1,4	m
Rango de temperatura de funcionamiento ⁽⁴⁾	De -40 a +85	°C
Grado de protección	IP68/NEMA6P	
Humedad relativa	0 – 100	%

(1) La potencia nominal del módulo en condiciones de prueba estándar (STC) no puede superar la potencia nominal CC de entrada del optimizador de potencia. Se permiten módulos con una tolerancia de potencia de hasta +5 %.

(2) Para cumplir con la clase A de la normativa EN55011 (cuando sea necesario), la instalación se debe hacer usando un inversor con potencia nominal > 20kVA y cumpliendo los requisitos de la sección CEM del [manual de instalación](#).

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

(4) Para temperaturas ambiente superiores a +70°C se aplica una reducción de potencia. Consultar la [Nota técnica de reducción de los optimizadores de potencia](#) para más información.

Diseño de sistema FV usando un inversor SolarEdge ⁽⁵⁾⁽⁶⁾⁽⁷⁾		Red de 230/400 V SE16K, SE17K	Red de 230/400 V SE25K	Red de 230/400 V SE27.6K*	Red de 230/400 V SE30K*	Red de 230/400 V SE33.3K*	Red de 277/480 V SE40K*	
Optimizadores de potencia compatibles		P750						
Longitud mínima de string	Optimizadores de potencia	14	14	14	15	14	14	
	Módulos FV	14	14	14	15	14	14	
Longitud máxima de string	Optimizadores de potencia	30	30	30	30	30	30	
	Módulos FV	30	30	30	30	30	30	
Potencia continua máxima por string		13500	13500	13950	15300	13500	15300	W
Potencia conectada máxima por string ⁽⁷⁾		1 string - 15750	1 string - 15750	1 string - 15750	1 string - 17550	2 strings o menos - 15750	2 strings o menos - 17550	W
		2 strings o más - 18500	2 strings o más - 18500	2 strings o más - 18500	2 strings o más - 20300	3 strings o más - 18500	3 strings o más - 20300	
Strings en paralelo de diferentes longitudes u orientaciones		Sí						
Máxima diferencia permitida en el número de optimizadores de potencia entre el string más corto y el más largo conectados al mismo inversor		5 optimizadores de potencia						

* Se aplican las mismas reglas para unidades Synergy de potencia nominal equivalente que formen parte del inversor modular con tecnología Synergy.

(5) El P750 se puede combinar en un string solo con el P750.

(6) Para el inversor SE16K y superiores, la mínima potencia en condiciones de prueba estándar (STC) conectada en CC debe ser de 11 kW.

(7) Para conectar más potencia STC por string, diseñar el proyecto usando [SolarEdge Designer](#).