



Certificado

para inversores en sistemas PV conectados a la red eléctrica

El fabricante: Steca Elektronik GmbH
Mammostrasse 1
D-87700 Memmingen
Alemania

certifica que los siguientes inversores fotovoltaicos para conexión a la red de baja tensión de corriente alterna

StecaGrid 1500, StecaGrid 2000, StecaGrid 2500
StecaGrid 1800, StecaGrid 2300, StecaGrid 3010
StecaGrid 3000, StecaGrid 3600, StecaGrid 4200
StecaGrid 1500x, StecaGrid 2000x, StecaGrid 2500x
StecaGrid 1800x, StecaGrid 2300x, StecaGrid 3010x
StecaGrid 3600x, StecaGrid 4200x

cumplen en el ajuste "3400 España" la normativa establecida en el Real Decreto 1699/2011 del 18 de noviembre del año 2011.

Que los inversores de conexión a la red citados en este documento cumplen con la normativa española sobre conexión de instalaciones fotovoltaicas a la red de baja tensión.

En concreto cumplen con las funciones para seguridad de las personas y de la instalación mediante el empleo de técnicas equivalentes al aislamiento galvánico de un transformador, de acuerdo con el Real Decreto 1699/2011.

Los inversores incorporan una unidad de monitorización de corriente residual (en inglés RCMU: Residual Current Monitoring Unit), sensible a todas las corrientes de defecto que actúa con un umbral de respuesta de 30 mA. Los relés de corriente alterna desconectan de forma segura la red en caso de fallo. Dispone de vigilancia de aislamiento y control de puesta a tierra en el lado de tensión continua DC antes de la conexión a red. Estas funcionalidades han sido probadas y certificadas según la DIN V VDE V 0126-1-1:2006:02.

La corriente continua inyectada en la red de distribución por el inversor es inferior al 0,5% del valor eficaz de la corriente nominal de salida, medida tal como indica la "Nota de interpretación de equivalencia de la separación galvánica".

El tiempo de reconexión de los inversores es de al menos 3 minutos conforme a la norma IEC 61727 una vez que los parámetros de la red vuelven a estar dentro de los márgenes permitidos.

Las funciones de protección para la interconexión de máxima y mínima frecuencia (50,5Hz y 48,0Hz, respectivamente) y de máxima y mínima tensión (fase 1 $U_n + 10\%$, fase 2 $U_n + 15\%$ y $U_n - 15\%$, respectivamente) están integradas en el equipo inversor, existiendo imposibilidad de modificar los valores de ajuste de las protecciones por el usuario mediante software.

Los equipos disponen de protección frente a funcionamiento en isla.

Bases de certificación:

RD 1699/2011 y DIN V VDE V 0126-1-1 (VDE V 0126-1-1):2006-02 y Nota de interpretación técnica de la equivalencia de la separación galvánica de la conexión de instalaciones generadoras en baja tensión.

Memmingen, el 17 de septiembre 2015


ppa Ralf Grüpentrog,
Jefe del departamento de investigación y desarrollo