

CERTIFICADO DE CONFORMIDAD “20475-1-CER-VM-E1” DE VALIDACIÓN DE MODELO DE UGE TIPO INVERSOR FOTOVOLTAICO CONFORME A LOS REQUISITOS TÉCNICOS ESTABLECIDOS EN:

Norma Técnica de Supervisión de la conformidad de los módulos de generación de electricidad según el Reglamento UE 2016/631. Versión 2.0 del 03 de noviembre de 2020 + Corrección de errores de la versión 2.0 (del 3/11/2020) de la Norma Técnica de Supervisión de la Conformidad de los Módulos de Generación de Electricidad según el Reglamento UE 2016/631 del 13/04/2021

La entidad de certificación Certification Entity for Renewable Energies S.L. (CERE) certifica que el inversor fotovoltaico siguiente:

Modelo de simulación

Fabricante/Solicitante	Ingeteam Power Technology,S.A. Avenida Ciudad de la Innovación,13. 31621. Sarriguren, Navarra. Spain.
Nombre del modelo	IS 3Play 100-160TL Template.pfd
Checksum MD5	8BD7DC133B91A1C91527A4D920E53E02
Version de firmware	ABS1004_G
Formato (software utilizado)	DlgSILENT PowerFactory 2020

Del inversor fotovoltaico:

Características del UGE	Serie	Ingecon Sun 3 Play
	Modelos	INGECON SUN 100TL INGECON SUN 160TL
	Tipo de unidad	Inversor fotovoltaico
	Datos técnicos	Ver anexo I
	Versión de firmware	ABS1004_G

El modelo de simulación del inversor fotovoltaico es conforme con los capítulos indicados en la tabla de la página 2 del presente certificado, de la norma:	Norma Técnica de Supervisión de la conformidad de los módulos de generación de electricidad según el Reglamento UE 2016/631. Versión 2.0 del 03 de noviembre de 2020 + Corrección de errores de la versión 2.0 (del 3/11/2020) de la Norma Técnica de Supervisión de la Conformidad de los Módulos de Generación de Electricidad según el Reglamento UE 2016/631 del 13/04/2021. Tipo B, C y D.
---	--

Habiendo analizado el informe de ensayos número 20475-1-TR y el informe de simulación 20475-1-S-E1 realizados por CERE (Laboratorio acreditado por ENAC con Nº 1376/LE2560) basándose en los requisitos de EN ISO/IEC 17025:2017.

La unidad generadora mencionada anteriormente cumple con los requisitos de PET-CERE-24 Rev 7 basándose en los requisitos de EN ISO/IEC 17065:2012.

Para este proceso de conformidad las actividades del análisis de conformidad han sido basadas en ensayos y simulaciones.

Este certificado cancela y sustituye al certificado 20475-1-CER-VM emitido el 21 de septiembre de 2021.

Según documentación aportada:

CERTIFICACIÓN DEL REQUISITO TÉCNICO				FORMA DE EVALUACIÓN
Requisito en la NTS	Nº de documento	Nombre entidad emisora	No Cumple	INVERSOR FOTOVOLTAICO
6.2. Validación del modelo del UGE	20475-1-TR	CERE		P y S
	20475-1-S-E1			

Leyenda:

- En la columna “Forma de Evaluación”: **S** significa simulación de conformidad, **P** prueba de conformidad, **C** certificado de equipo y **N/A** no aplica.

Finalización del certificado:

Comentarios. --

Firma

Madrid a 20 de octubre de 2021.



Miguel Martínez Lavín
Director de Certificación

Características Técnicas

INGECON SUN 100TL						
Valores de entrada (DC)						
Rango pot. Campo FV recomendado	56 – 80,2 kWp	91,1 – 130,5 kWp	96,2 – 137,8 kWp	101,2 – 145 kWp	106,3 – 152,3 kWp	111,3 – 159,5 kWp
Rango de tensión MPP ⁽¹⁾	513 -850 V	513 – 850 V	541,5 – 850 V	570 – 850 V	598,5 – 850 V	627 – 850 V
Tensión máxima ⁽²⁾	1100 V					
Corriente máxima ⁽³⁾	185 A					
Corriente de cortocircuito	240 A					
MPPT	1					
Valores de Salida (AC)						
Potencia nominal	55,3 kW	90 kW	95 kW	100 kW	105 kW	110 kW
Tensión nominal	220 V	360 V	380 V	400 V	420 V	440 V
Corriente máxima	145 A					
Frecuencia nominal	50 Hz					
Nota:						
(1) $V_{mpp,min}$ es para condiciones nominales ($V_{ac}=1$ p.u. y Factor de potencia=1). $V_{mpp,min}$ dependerá de la tensión de red (V_{ac}), de acuerdo con esta relación: $V_{mpp,min}=1.425 \cdot V_{ac}$						
(2) El inversor no entra en funcionamiento hasta que $V_{dc} < 1000$ V. Si se han instalado los fusibles de DC para el polo negativo, la tensión máxima DC es de 1.000 V.						
(3) La corriente máxima por conector FV es 15 A para la versión PRO						

INGECON SUN 160TL						
Valores de entrada (DC)						
Rango pot. Campo FV recomendado	95 – 136 kWp	113 – 162,5 kWp	141 – 203 kWp	148 – 213 kWp	153,5 – 220 kWp	162 – 233,5 kWp
Rango de tensión MPP(1)	576 -1250 V	692 – 1250 V	864 – 1250 V	908 – 1250 V	936 – 1250 V	994 – 1250 V
Tensión máxima(2)	1500 V					
Corriente máxima(3)	168 A					
Corriente de cortocircuito	250 A					
MPPT	1					
Valores de Salida (AC)						
Potencia nominal a 25°C / 40°C / 50°C	92,8 kW / 85,9 kW / 83,8 kW	111,4 kW / 103,1 kW / 100,6 kW	139,3 kW / 128,9 kW / 125,8 kW	146,2 kW / 135,3 kW / 132 kW	150,9 kW / 139,6 kW / 136,2 kW	160,1 kW / 148,2 kW / 144,6 kW
Tensión nominal	400 V	480 V	600 V	630 V	650 V	690 V
Corriente máxima a 25°C / 40°C / 50°C	134 A / 124 A / 121 A					
Frecuencia nominal	50 Hz					
Nota:						
(1) Vmpp,min es para condiciones nominales (Vac=1 p.u. y Factor de potencia=1). Vmpp,min dependerá de la tensión de red (Vac), de acuerdo con esta relación: $V_{mpp,min}=1.44 \cdot V_{ac}$						
(2) El inversor no entra en funcionamiento hasta que $V_{dc} < 1425$ V.						
(3) La corriente máxima por conector FV es 20 A para la versión PRO.						

CONTROL DE CAMBIOS

Revisión	Modificación / Cambios	Fecha
0	Versión inicial	21/09/2021
1	Nueva edición por cambios editoriales	20/10/2021