



230817-1-CER

NTS_SENP_PVI_CM_rev.9



CERTIFICADO DE CONFORMIDAD “230817-1-CER” 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 PO 12.2 SENP. Versión 1.1 del 09 de julio de 2021+corrección de errores de la versión 1.1 (8/10/2021)

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

| | | | |
|---|--|---|---------------------------|
| Fabricante | SUNGROW POWER SUPPLY CO., LTD. No.1699 Xiyou Rd., New & High Technology Industrial Development Zone, 230088 Hefei, Anhui, China | | |
| Solicitante | Schneider Electric Solar Inc. 3700 Gilmore Way, Burnaby. V5G 4M1, British Columbia, Canada. | | |
| Características del inversor fotovoltaico | Serie | Schneider Electric CL | |
| | Modelos | CL 33 CL 50 | |
| | Datos técnicos | Ver anexo I | |
| | Versión de firmware | LCD_AGATE-S_V11_V01_A MDSP_AGATE-S_V11_V01_A | |
| | Modelo dinámico de la UGE validado (certificado nº230817-1-CER-VM) | Nombre del modelo | NTS_SG50CX_PF2020_V10.pfd |
| Checksum | | D85D8D8A89C08B2DD04CDC7F123063E7 | |
| Formato (software utilizado) | | DigSilent Powerfactory 2022 SP1 | |

| | |
|---|--|
| 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 PO 12.2 SENP. Versión 1.1 del 09 de julio de 2021+corrección de errores de la versión 1.1 (8/10/2021) |
|---|--|

Habiendo analizado el informe de ensayos número 21553-TR y el informe de simulación 21553-S 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 11, que define el esquema de certificación 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.



230817-1-CER

NTS_SENP_PVI_CM_rev.9



Según documentación aportada:

| CERTIFICACIÓN DEL REQUISITO TÉCNICO | | | | FORMA DE EVALUACIÓN |
|---|-----------------|------------------------|-----------|---|
| Requisito en la NTS | Nº de documento | Nombre entidad emisora | No Cumple | INVERSOR FOTOVOLTAICO |
| 5.1-Modo regulación potencia-frecuencia limitado-sobrefrecuencia (MRPFL-O) | 21553-TR | CERE | | P y S (la simulación es solo aplicable en el caso de que el MPE donde se instale el inversor fotovoltaico no disponga de PPC) |
| | 21553-S | CERE | | |
| 5.5-Capacidad de control y el rango de control de la potencia activa en remoto | 21553-TR | CERE | | P |
| 5.3-Modo regulación potencia-frecuencia (MRPF) | 21553-TR | CERE | | P y S (la simulación es solo aplicable en el caso de que el MPE donde se instale el inversor fotovoltaico no disponga de PPC) |
| | 21553-S | CERE | | |
| 5.2-Modo regulación potencia-frecuencia limitado-subfrecuencia (MRPFL-U) | 21553-TR | CERE | | P y S (la simulación es solo aplicable en el caso de que el MPE donde se instale el inversor fotovoltaico no disponga de PPC) |
| | 21553-S | CERE | | |
| 5.11-Capacidad para soportar huecos de tensión de los generadores conectados por debajo de 110 kV | 21553-TR | CERE | | P |
| 5.11-Capacidad para soportar huecos de tensión de los generadores conectados por encima de 110 kV | 21553-TR | CERE | | P |
| 5.11-Recuperación de la potencia activa después de una falta | 21553-TR | CERE | | P |
| 5.11-Recuperación de la potencia activa después de una falta | 21553-TR | CERE | | P |
| 5.7-Capacidad de potencia reactiva a la capacidad máxima y por debajo de la capacidad máxima | 21553-TR | CERE | | P |
| 5.11-Inyección rápida de corriente de falta en el punto de conexión en caso de faltas (trifásicas) simétricas | 21553-TR | CERE | | P |
| 5.8-Modos de control de la potencia reactiva | 21553-TR | CERE | | P |

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.
- *: Requisito no obligatorio.



230817-1-CER

NTS_SENP_PVI_CM_rev.9



Finalización del certificado:

Comentarios. --

Firma

Madrid a 25 de septiembre de 2023.

Miguel Martínez Lavín
Director de Certificación





230817-1-CER Anexo I

NTS_SENP_PVI_CM_rev.



Características Técnicas

| Modelo | CL 33 | CL 50 |
|--|------------------------------------|----------------------------------|
| Entrada DC | | |
| Tensión máxima | 1100 V | |
| Tensión mínima | 200 V | |
| Tensión de arranque | 250 V | |
| Tensión nominal | 585 V | |
| Rango de tensiones del MPP | 200 – 1000 V | |
| Rango de tensiones del MPP para potencia nominal | 550 – 850V | |
| Nº de entradas del MPPT | 3 | 5 |
| Número de strings por entrada MPPT | 2 | |
| Corriente máxima de la entrada PV | 78 A | 130 A |
| Corriente máxima de la entrada del conector | 30 A | |
| Corriente de cortocircuito máxima | 120 A | 200 A |
| Salida AC | | |
| Potencia | 36,3 kVA @ 40 °C 33 kVA @ 45 °C | 55 kVA @ 40 °C 50 kVA @ 45 °C |
| Corriente máxima | 55,2 A | 83,6 A |
| Tensión nominal | 3 / N / PE, 230 / 400 V | |
| Rango de tensiones | 312 – 528 V | |
| Frecuencia nominal | 50 Hz | |
| Rango de frecuencias | 45 – 55 Hz | |
| Comunicación | | |
| Protocolo de comunicación | RS485 | |

CONTROL DE CAMBIOS

| Revisión | Motivo de la modificación | Modificación | Fecha |
|----------|---------------------------|--------------|------------|
| 0 | Versión inicial | -- | 25/09/2023 |
| | | | |
| | | | |