



1. MODELO DO PLAN ESTRATÉXICO

Don/Dona MARIA-ROSARIO DAVILA DOMINGUEZ con N.I.F./N.I.E./: 35552461G con domicilio a efectos de comunicacións en: Polígono Industrial A Granxa, Parcela 64, Localidade: O PORRIÑO CP: 36.400, Provincia: Pontevedra, Teléfono 986-486335, Fax:, correo electrónico: portalconsa@portalconsa.com, no seu propio nome ou en representación de (razón social) PORTALCONSA SLU, con N.I.F. B36661262, domiciliada en: Polígono Industrial A Granxa, Parcela 64, Localidade: O PORRIÑO CP: 36.400, Provincia: Pontevedra, Teléfono 986-486335, Fax:, correo electrónico: portalconsa@portalconsa.com

A representación osténtase en virtude do documento/acto: ESCRITURA DE SOLEMNIZACION (indicar o documento ou acto polo que se outorga a facultade de representación).

Presentou solicitude ó programa de incentivos 1 das axudas vinculadas ó Real Decreto 477/2021, de 29 de xuño, para a execución do proxecto denominado Instalación de Sistema Fotovoltaico en PORTALCONSA, S.L con as seguintes características que son :

1. Datos xerais da instalación

Tipo de instalación:

- Xeración**
 Almacenamento
 Xeración e almacenamento

2. Orixe e/o lugar de fabricación dos principais equipos

Equipo/compoñente	Marca e modelo ¹	País de orixe ²
Inversores 60 kw	Huawei, mod. SUN2000-40 KTL-M3	CHINA
Inversor 33 kw	Huawei, mod. SUN2000-30 KTL-M3	CHINA
Paneles fotovoltaicos 535 w	SunPOWER, mod. SPR-P5-535-UPP	EEUU
Estructura coplanaria	Sunfer estructuras, mod. S11	Valencia- ESPAÑA

3. Impacto ambiental da fabricación dos principais equipos

Descrición do impacto ambiental na fabricación dos principais equipos da instalación:

Equipo/compoñente	Descrición de impacto ambiental
Inversores	Su fabricación no genera máis residuos que la habitual de cualquier componente electrónico.
Paneles fotovoltaicos	Su fabricación requiere de una gran cantidad de energía, parte de la cual vendrá de combustibles fósiles
Estructura coplanaria	Para dar forma a la estructura se utiliza un proceso de extrusión, en que se necesita el uso de gran energía

¹ Achegar certificados de fabricación e/ou declaración de conformidade dos mesmos, se dispónse dos mesmos.

²No caso de ser orixe nacional, deberase indicar a comunidade autónoma e provincia de orixe.

SUN2000-30/36/40KTL-M3 Smart PV Controller



Smart

8 strings intelligent monitoring



Efficient

Max. efficiency 98.7%



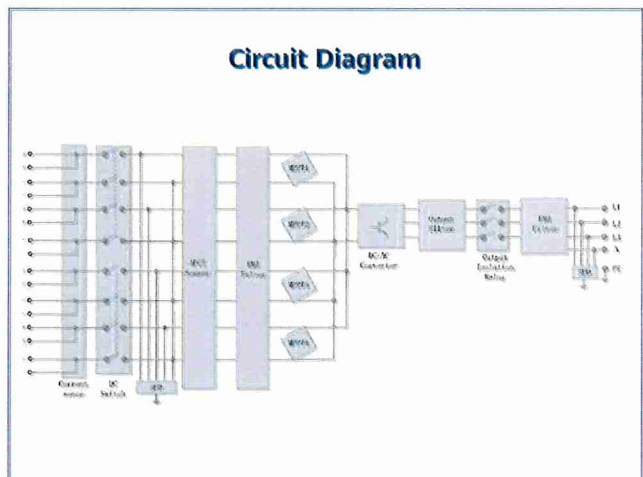
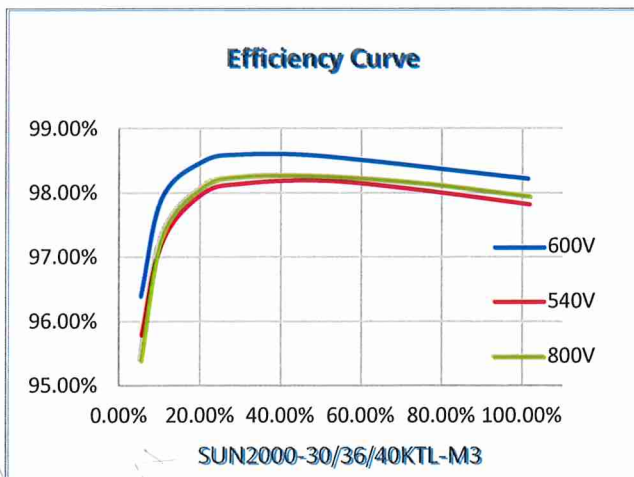
Safe

Fuse free design



Reliable

Type II surge arresters for DC & AC



SUN2000-30/36/40KTL-M3
Technical Specification

Technical Specification	SUN2000-30KTL-M3	SUN2000-36KTL-M3	SUN2000-40KTL-M3
-------------------------	------------------	------------------	------------------

Efficiency			
Max. Efficiency	98.7%		
European Efficiency	98.4%		

Input	
Max. Input Voltage ¹	1,100 V
Max. Current per MPPT	26 A
Max. Short Circuit Current per MPPT	40 A
Start Voltage	200 V
MPPT Operating Voltage Range ²	200 V ~ 1000 V
Rated Input Voltage	600 V
Number of Inputs	8
Number of MPP Trackers	4

Output			
Rated AC Active Power	30,000 W	36,000 W	40,000 W
Max. AC Apparent Power	33,000 VA ³	40,000 VA	44,000 VA
Rated Output Voltage	230 Vac / 400 Vac / 480 Vac, 3W/N+PE		
Rated AC Grid Frequency	50 Hz / 60 Hz		
Rated Output Current	43.3 A	52.0 A	57.8 A
Max. Output Current	47.9 A	58.0 A	63.8 A
Adjustable Power Factor Range	0.8 LG ... 0.8 LD		
Max. Total Harmonic Distortion	< 3%		

Protection	
Input-side Disconnection Device	Yes
Anti-islanding Protection	Yes
AC Overcurrent Protection	Yes
DC Reverse-polarity Protection	Yes
PV-array String Fault Monitoring	Yes
DC Surge Arrester	Yes
AC Surge Arrester	Yes
DC Insulation Resistance Detection	Yes
Residual Current Monitoring Unit	Yes
Arc Fault Protection	Yes
Ripple Receiver Control	Yes
Integrated PID Recovery ⁴	Yes

Communication	
Display	LED Indicators, Integrated WLAN + FusionSolar APP
RS485	Yes
Smart Dongle	WLAN/Ethernet via Smart Dongle-WLAN-FE (Optional) 4G / 3G / 2G via Smart Dongle-4G (Optional)
Monitoring BUS (MBUS)	Yes (Isolation Transformer required)

General Data	
Dimensions (W x H x D)	640 x 530 x 270 mm (25.2 x 20.9 x 10.6 inch)
Weight (with mounting plate)	43 kg (94.8 lb)
Operating Temperature Range	-25 ~ +60 °C (-13 °F ~ 140 °F)
Cooling Method	Natural Convection
Max. Operating Altitude	4,000 m (13,123 ft.) (Derating above 2000 m)
Relative Humidity	0% RH ~ 100% RH
DC Connector	Staubli MC4
AC Connector	Waterproof Connector + OT/DT Terminal
Protection Degree	IP 66
Topology	Transformerless
Nighttime Power Consumption	≤ 5.5W

Optimizer Compatibility	
DC MBUS Compatible Optimizer	SUN2000-450W-P

Standard Compliance (more available upon request)	
Safety	EN 62109-1/-2, IEC 62109-1/-2, EN 50530, IEC 62116, IEC 60068, IEC 61683
Grid Connection Standards	IEC 61727, VDE-AR-N4105, VDE 0126-1-1, BDEW, G59/3, UTE C 15-712-1, CEI 0-16, CEI 0-21, RD 661, RD 1699, P.O. 12.3, RD 413, EN-50438-Turkey, EN-50438-Ireland, C10/11, MEA, Resolution No.7, NRS 097-2-1, AS/NZS 4777.2, DEWA

1. The maximum input voltage is the upper limit of the DC voltage. Any higher input DC voltage would probably damage inverter.
2. Any DC input voltage beyond the operating voltage range may result in inverter improper operating.
3. For Austria, German, Belgium & Ukraine the Max. AC Apparent Power will not exceed 30,000 VA (with regard to grid code: VDE-AR-N-4105, C10/11 & Austria)
4. SUN2000-30-40KTL-M3 raises potential between PV- and ground to above zero through integrated PID recovery function to recover module degradation from PID. Supported module types include: P-type (mono, poly), N-type (nPERT, HIT)



PERFORMANCE 5 UPP

POWER RANGE: 545 – 520 W

The SunPower Performance 5 UPP panel is engineered to meet the unique needs of solar power plants. Bifacial power generation and G12 (210mm) cell technology combine to maximise power density, while its framed glass/glass construction offers greater durability for extended panel life.

Backed by an industry-leading warranty and an estimated 35-year useful life,¹ SunPower Performance panels wrap conventional front contact cells with 35 years of materials, engineering and manufacturing expertise to mitigate the reliability challenges of Conventional Panel design.

Engineered for Performance

- Smaller cells stay cooler when shaded, extending panel life³
- Proprietary encapsulant minimizes degradation from environmental exposure
- Conductive adhesive defends against daily temperature swings
- Redundant cell connections create flexible paths for continuous electricity flow



Durability that Translates to More Energy

Engineered to stand up to environmental stresses such as shading, daily temperature swings and high humidity, the SunPower Performance 5 UPP is a high power panel uniquely suited for power plant EPCs and developers looking to maximize energy production.

A Track Record of Innovation Leadership

SunPower Performance panels represent the most deployed shingled cell panel in the industry—innovation protected by a growing portfolio of patents worldwide.²



4+ GW
Deployed



60+
Countries



90+
Patents

A Better Product. A Better Warranty.

SunPower Performance 5 UPP panel is backed by the SunPower Performance UPP panel warranty providing 12-year product and 30-year power coverage.

• Year 1 Minimum Warranted Power Output	98.0%
• Maximum Annual Degradation	0.45%
• Year 30 Warranted Power Output	85.0%

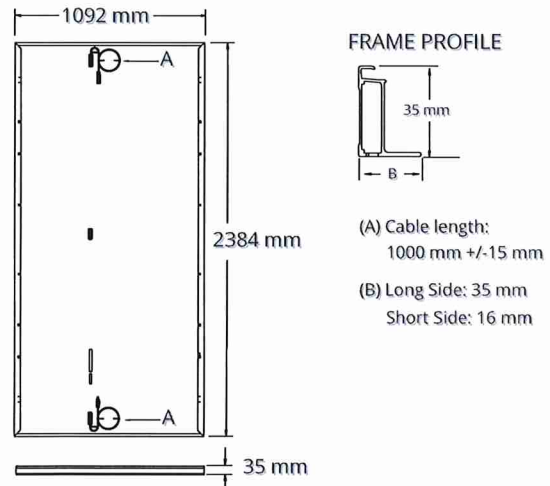
PERFORMANCE 5 UPP POWER: 545 – 520 W - PRELIMINARY

Electrical Data, Front STC Characteristics ¹						
Model	SPR-P5-545-UPP	SPR-P5-540-UPP	SPR-P5-535-UPP	SPR-P5-530-UPP	SPR-P5-525-UPP	SPR-P5-520-UPP
Nominal Power (P _{nom}) ⁴	545 W	540 W	535 W	530 W	525 W	520 W
Power Tolerance	+3/0%	+3/0%	+3/0%	+3/0%	+3/0%	+3/0%
Efficiency	21.0%	20.8%	20.6%	20.4%	20.2%	20.0%
Rated Voltage (V _{mpp})	39.4 V	39.1 V	38.8 V	38.5 V	38.2 V	37.9 V
Rated Current (I _{mp})	13.85 A	13.83 A	13.81 A	13.78 A	13.76 A	13.74 A
Open-Circuit Voltage (V _{oc}) (+/-3%)	47.8 V	47.6 V	47.4 V	47.1 V	46.8 V	46.5 V
Short-Circuit Current (I _{sc}) (+/-3%)	14.78 A	14.76 A	14.74 A	14.71 A	14.66 A	14.64 A
Maximum System Voltage	1500 V IEC					
Maximum Series Fuse	25 A					
Power Temp. Coef.	-0.34% / ° C					
Voltage Temp. Coef.	-0.28% / ° C					
Current Temp. Coef.	0.06% / ° C					

Bifacial Characteristics						
Bifaciality (ρ _{Pmax})	≥65%					
P _{max} BIF05	563 W	558 W	552 W	547 W	542 W	537 W
I _{sc} BIF05	15.26 A	15.24 A	15.22 A	15.19 A	15.14 A	15.12 A
P _{max} BIF10	580 W	575 W	570 W	564 W	559 W	554 W
I _{sc} BIF10	15.74 A	15.72 A	15.7 A	15.67 A	15.61 A	15.59 A
P _{max} BIF20	616 W	610 W	605 W	599 W	593 W	588 W
I _{sc} BIF20	16.7 A	16.68 A	16.66 A	16.62 A	16.57 A	16.54 A

Tests And Certifications (Pending)	
Standard Tests ⁵	IEC 61215, IEC 61730 Rated to 1500 V
Quality Certs	ISO 9001:2008, ISO 14001:2004
EHS Compliance	OHSAS 18001:2007, Recycling Scheme
Ammonia Test	IEC 62716
Desert Test	MIL-STD-810G
Salt Spray Test	IEC 61701 (maximum severity)
LeTID Test ⁶	IEC 61215 (MQT 23.1 LeTID detection) draft standard
PID Test	IEC 62804
Available Listings ⁷	TUV

Operating Condition And Mechanical Data	
Temperature	-40°C to +85°C
Impact Resistance	25 mm diameter hail at 23 m/s
Solar Cells	Monocrystalline PERC
Tempered Glass	High-transmission tempered anti-reflective
Junction Box	IP-67, Renhe ZJRH 05-8 or Zerun Z4S or Stäubli Evo2, 3 bypass diodes
Weight	31.5 kg
Max. Load	Wind: 2400 Pa, 245 kg/m ² front & back Snow: 5400 Pa, 550 kg/m ² front
Frame	Class 2 silver anodized



Please read the safety and installation guide.

1 Performance panels expected useful life of 35 years. Source: "SunPower P-Series Technology Technical Review," Leidos Independent Engineer Report, 2016.

2 Based on shipments as of Q2-2020.

3 SunPower Performance Series – Thermal Performance, Z.Campeau 2016.

4 Measured at Standard Test Conditions (STC): irradiance of 1000 W/m², AM 1.5, and cell temperature 25° C.

5 Class C fire rating per IEC 61730.

6 Fraunhofer CSP LID Sensitivity according to IEC 61215 (MQT 23.1 LeTID detection), 0.5% power loss at 700 hours.

7. Cert only covers front side performance.

Designed in the U.S.A. by SunPower Corporation
Assembled in China

Specifications included in this datasheet are subject to change without notice.

© 2020 Maxeon Solar Technologies, Ltd. All Rights Reserved. View warranty, patent and trademark information at maxeon.com/legal.



**EC-Declaration of Conformity
Directive 2014/30/EU (EMC Directive)
Directive 2014/35/EU (Low Voltage Directive)**

Nov. 12, 2021

We,

Maxeon Solar Technologies Ltd.
8 Marina Blvd.
#05-02 Marina Bay Financial Centre
Singapore 018981

Declare under sole responsibility, that the products (solar panels) under the Brand Name: Maxeon with the following description:

SPR-MAX3-xxx-z where xxx is a module power rating between 340 and 400 watts
SPR-MAX5-xxx-z where xxx is a module power rating between 400 and 450 watts
SPR-MAX6-xxx-z where xxx is a module power rating between 400 and 500 watts
SPR-Xyy-xxx-z where yy is module efficiency ranging from 18-22 and xxx is a module power rating between 327 and 485 watts
SPR-Eyy-xxx-z where yy is module efficiency ranging from 18-22 and xxx is a module power rating between 327 and 485 watts
SPR-Pyy-xxx-z where yy is module efficiency, either 17 or 19 and xxx is a module power rating between 310 and 410 watts
SPR-P3-xxx-z where xxx is a module power rating between 315 and 495 watts
SPR-P5-xxx-z where xxx is a module power rating between 520 and 550 watts
SPR-P6-xxx-z where xxx is a module power rating between 520 and 595 watts

and "z" defines product variants -COM or -BLK or -UPP

fulfill the requirements of the following standards

IEC 61215 (2016)	EN 61000-6-1
IEC 61730 (2016)	EN 61000-6-3
IEC 61140 (2002)	EN 50178-(1998)
IEC 60664 (2003)	

and therefore conform to the regulations of the EC-Directives 2004/108/EC, 2006/95/EC.
and for LVD 2014/35/EU

EN 61730-1:2007+A1:2012+A2:2013+A11:2014

EN 61730-2:2017/A1:2012

And for EMC 2014/30/EU

EN 61000-6-3:2007+A1:2011

EN 61000-6-1:2007

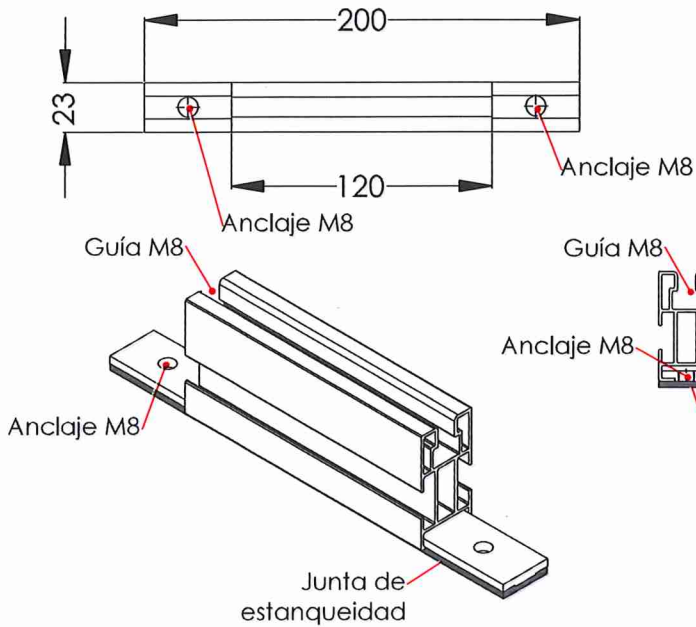
Sincerely,

Joann Factoriza
Certification -Product Management

Ficha técnica

Fijación para anclaje directo a chapa, sobre greca

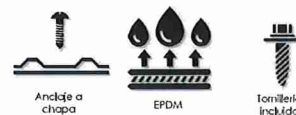
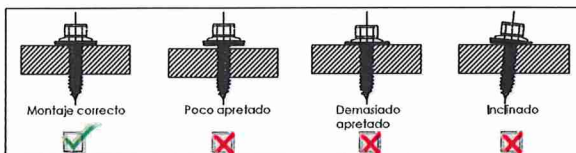
S06



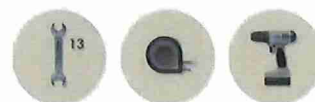
Tornillos de anclaje autorroscantes para evitar virutas sobre la chapa



*Para distancias entre grecas ≤ 400 mm



Herramientas necesarias:



Par de apriete:
Tornillo 6,3 / 5,5 Hexagonal 10 Nm

Seguridad:



S06

Fijación para todo tipo de cubiertas metálicas,
Anclaje sobre la greca.

Perfilería de aluminio EN AW 6005A T6

Incluye tornillos zincados con arandelas de sellado.
Incluye junta de estanqueidad EPDM.

Material 100% reciclable.
Cómoda instalación.



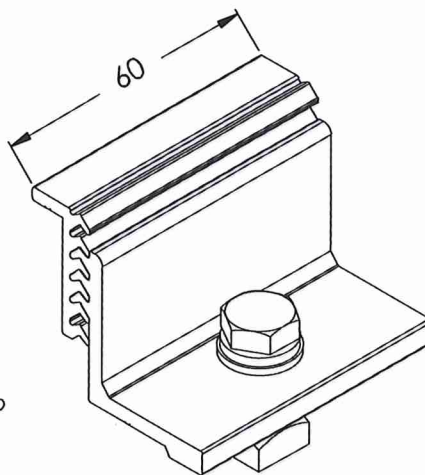
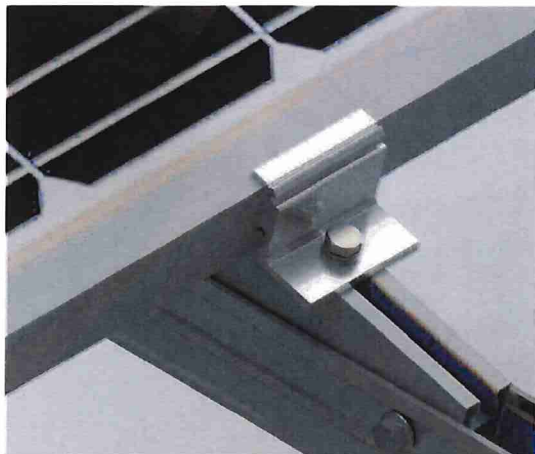
Marcado
ES19/86524 CE

R1-12/20

Ficha técnica

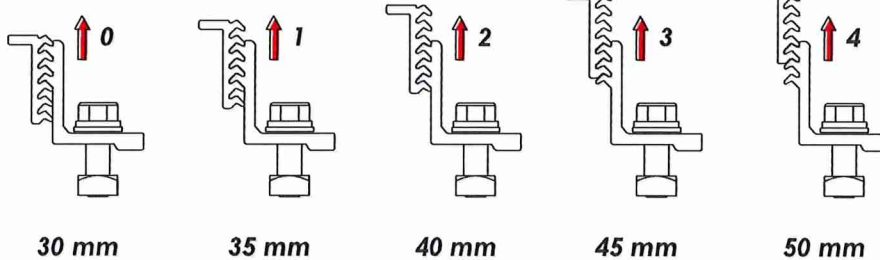
Presor lateral regulable para fijar paneles en inicio y final

S10



Válido para medidas de espesor de módulo de 30 mm a 50 mm. Para espesores diferentes solicitar bajo pedido.

Espesores de módulos admitidos



Materiales: Perfilería de aluminio EN AW 6005A T6
Tornillería de acero inoxidable A2-70

Herramientas necesarias:



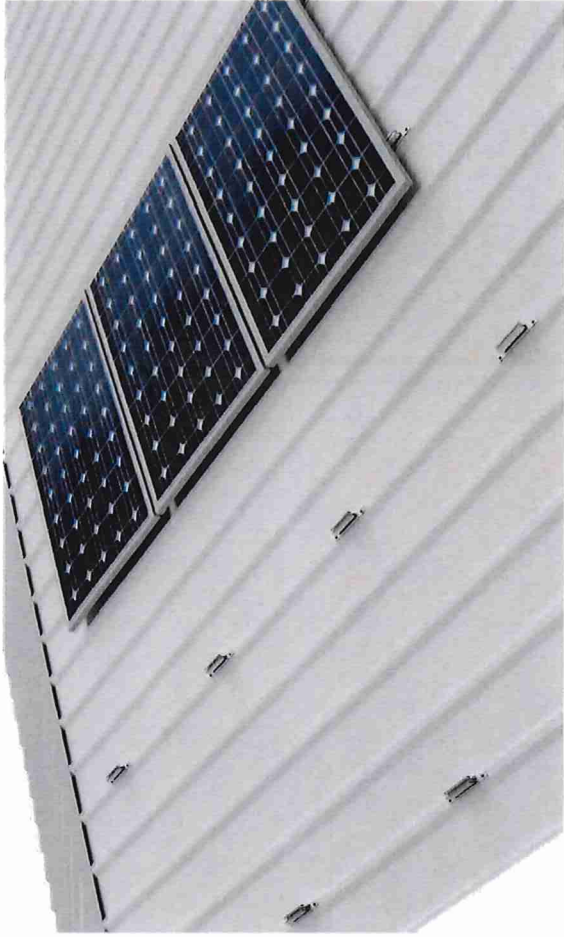
Par de apriete:
Tornillo presor 7 Nm

Seguridad:



Marcado ES19/86524 CE

06H Soporte coplanar microrail fijación a chapa metálica, horizontal

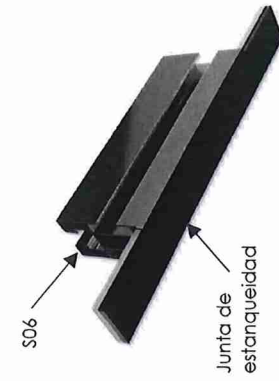


Microrail para cubiertas metálicas.
 Anclaje directo a chapa, anclaje sobre la greca.
 Tornillería de anclaje autorroscante con arandela de sellado, sin necesidad de pretaladro.
 Incluye junta de estanqueidad.
 Disposición de los módulos en horizontal.
 Kits para todos los tamaños de módulos. Espesor de 30 a 45 mm
 Kits disponibles de 1 hasta 8 módulos
 Distancia máxima recomendada entre grecas ≤ 400 mm

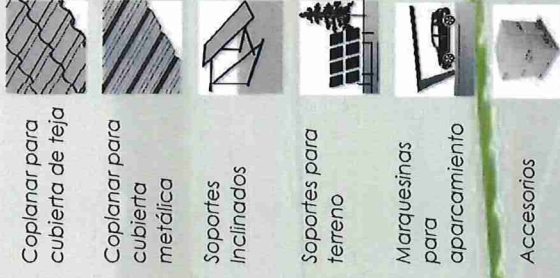
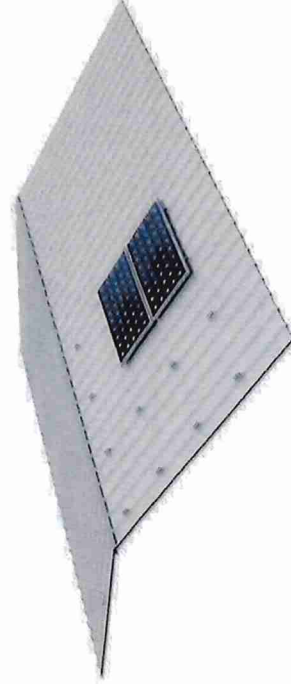


Módulo ancho máximo:
 Todos los tamaños

Componentes del Kit



Ejemplo de instalación



Soportes Coplanares

Cubiertas metálicas

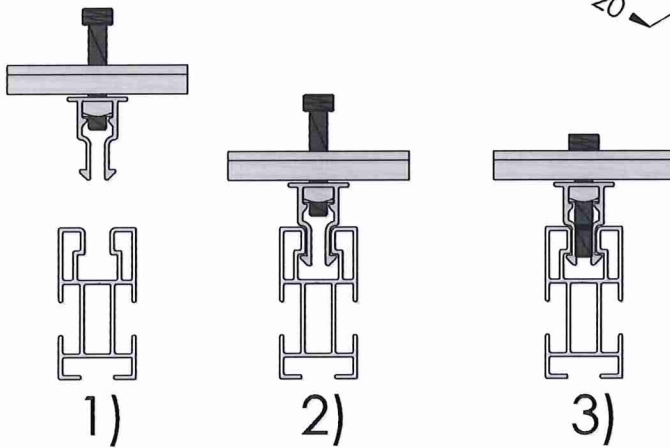
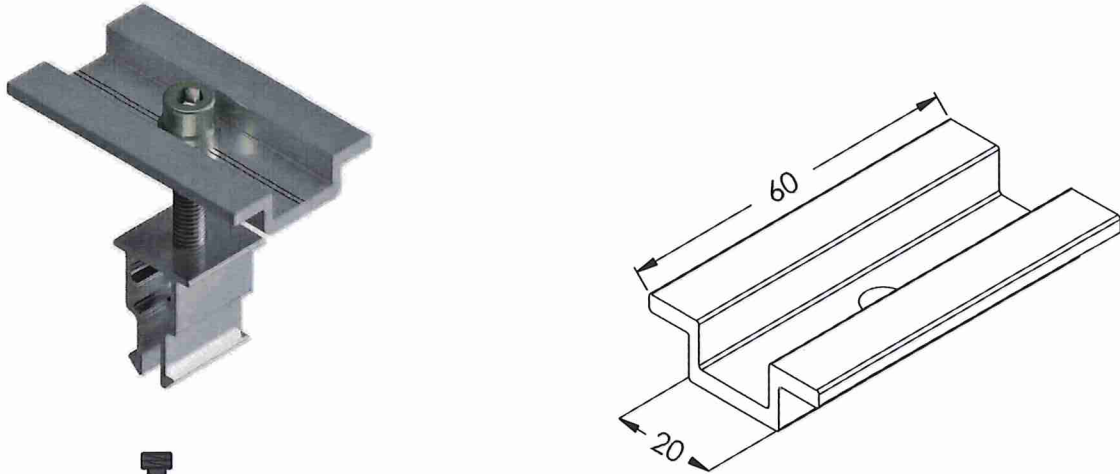


Escanear el código QR para
 descargar documentación técnica
 Reservado el derecho a efectuar modificaciones · Las ilustraciones de productos son a modo de ejemplo y pueden diferir del original

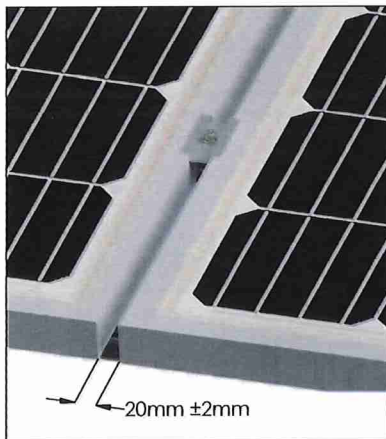
Ficha técnica

Presor central para fijar paneles uno con otro

S11



- 1) Alinear presor con el perfil
- 2) bajar hasta hacer clic
- 3) rosar el tornillo.



Válido para medidas de espesor de módulo de 30 mm a 45 mm. Para espesores diferentes solicitar bajo pedido.

Materiales: Perfilería de aluminio EN AW 6005A T6
Tornillería de acero inoxidable A2-70

Herramientas necesarias:



Par de apriete:
Tornillo Presor 7 Nm

Seguridad:



Marcado ES19/86524 CE

Certificate of Conformity of the Factory Production Control ES19/86524

SGS

In compliance with Regulation 305/2011/EU of the European Parliament and of the Council of 9 March 2011 (the Construction Products Regulation or CPR), this certificate applies to the construction product

Manufacture of metal structures of aluminium and steel.
Method of declaration 2.
Class of execution: Up to EXC- 1 (aluminium), up to EXC- 2 (steel).

placed on the market under the name or trade

SUNFER ESTRUCTURAS, S.L.U.

Camí de la Dula, s/n, 46687 Albalat de la Ribera, Valencia
and produced in the manufacturing plant

SUNFER ESTRUCTURAS, S.L.U.

Camí de la Dula, s/n, 46687 Albalat de la Ribera, Valencia

This certificate attests that all provisions concerning the assessment and verification of constancy of performance described in Annex ZA of the standard(s)

UNE-EN 1090-1:2011+A1:2012

under system 2+ for the performances set out in this certificate are applied and that the construction product(s) fulfils all the prescribed requirements for these performances.

This certificate is valid from 20 December 2023 until 09 September 2025 and will remain valid as long as the test methods and/or factory production control requirements included in the harmonised standard, used to assess the performances of the declared essential characteristics, do not change, and the construction product and the manufacturing conditions in the plant are not modified significantly, unless suspended or withdrawn by the factory production control certification body.
Issue 6. Certified with SGS since 09 September 2019.

Authorised by
Certification Management

SGS International Certification Services Iberica, S.A.U.
C/Trespaderne, 29. 28042 Madrid. España
t +34 91 313 8115 - www.sgs.com

NB 1181



This document is an authentic electronic certificate for Client' business purposes use only. Printed version of the electronic certificate are permitted and will be considered as a copy. This document is issued by the Company subject to SGS General Conditions of certification services available on [Terms and Conditions](#) | SGS. Attention is drawn to the limitation of liability, indemnification and jurisdictional clauses contained therein. This document is copyright protected and any unauthorized alteration, forgery or falsification of the content or appearance of this document is unlawful.





4. Descripción dos criterios de calidade ou durabilidade utilizados para seleccionar os distintos compoñentes.

Débese incluír que criterios foron prioritarios para o solicitante á hora de elixir o equipo ou compoñente mencionado. Débese indicar se o principal criterio foi económico ou por o contrario, foron considerados outros criterios cualitativo (garantía entendida, marca, fabricante, etc.)

Equipo/compoñente	Criterio de calidade o durabilidade utilizado en la elección
Inversores 60 kw	Económico y fiabilidad.
Inversor 33 kw	Económico y fiabilidad.
Paneles fotovoltaicos 535 w	Marca y eficacia (>20 %).
Estructura coplanaria	Económico y tipología de la cubierta.

5. Describir a interoperabilidade da instalación ou o seu potencial para ofrecer servicios ó sistema.

Describir neste apartado os servicios ó sistema eléctrico español, como pode ser o servicio de interrupción, servicio de axuste, etc. Tamén débese incluír aqueles servizos previstos que poidan definirse nun futuro.

Al tratarse de una instalación fotovoltaica sin excedentes no se ofrece servicios al sistema eléctrico español.

6. Efecto tractor sobre PYMES e autónomos que se espera do proxecto

Débese identificar de forma concisa os axentes implicados no desenvolvemento do proxecto (incluíndo a enxeñería, fabricación de equipos, instalación dos mesmos, mantemento, etc), especialmente en relación a PYMES e autónomos. Débese indicar se estes axentes son locais, rexionais, nacionais ou internacionais. Por exemplo, para a cuantificación de este efecto, pódese utilizar a facturación esperada por cada axente e o porcentaxe do orzamento total asignado a cada un deles.

En las actividades corriente arriba, los módulos solares e inversores tienen mayor oferta de proveedores extracomunitarios, por lo que el impacto de la cadena de valor no permanecerá cercanos a la inversión. Sin embargo, en el resto de equipos, así como en las actividades corriente abajo, existe a nivel nacional un sector desarrollado y maduro que permite que el impacto sobre la cadena de valor permanezca en el país.

En la realización del proyecto han intervenido las siguientes PYMES de ámbito regional como proveedores, instaladores de equipos y materiales e ingeniería:

JAVIER MARTÍN LOZA	NIF 09454692J	Madrid
DAVID PORTELA ANDURA	NIF 76897431J	O Rosal - Pontevedra

A parte, también ha sido necesario la participación de otra PYME para la gestión de trámites administrativos:

Intégria ENERGIA EMPRESAS EUROZONA S.L	NIF B27810548	O Porriño - Pontevedra
--	---------------	------------------------

7. Efecto sobre o emprego local

Se se coñecen, débese indicar unha estimación dos empregos (locais, rexionais e nacionais) xerados en cada unha das fases do proxecto (enxeñería, fabricación dos equipos, instalación dos mesmo, mantemento, etc.), así como sobre a cadea de valor industrial local rexional e nacional.

Se generaron oportunidades laborales de modo directo e indirecto durante la ejecución material de la instalación. Se calcula que de manera indirecta la ejecución material de la instalación creó riqueza y puestos en materia de alojamiento, manutención y otros servicios debido a la cantidad de operarios que participaron en el proyecto. De este modo, se vio beneficiada la localidad en la que se ejecutó la obra.

Se estima la creación de un puesto de trabajo para tareas específicas de mantenimiento, reparación y operaciones similares durante toda la vida útil de la planta.

8. Contribución ao obxectivo estratéxico e de autonomía dixital da Unión Europea, así como ao garantía da seguridade da cadea de subministración tendo en conta o contexto internacional ea dispoñibilidade de calquera compoñente ou subsistema tecnolóxico sensible que poida formar parte da solución, mediante a adquisición de equipos, compoñentes, integracións de sistemas e software asociado de provedores situados na Unión Europea.

Indicar como contribúe o proxecto ao obxectivo de autonomía estratéxica e dixital da UE e como se garante a seguridade da cadea de subministración.

En la cadena de suministro se contó con empresas solventes financieramente que ofrecieron las suficientes garantías de suministro aun considerando el contexto político y económico actual. Estas empresas contaron con canales de suministro que hicieron posible la recepción de los elementos necesarios para la ejecución material de las obras.

A la hora de analizar los riesgos en la cadena de suministro se implementaron las siguientes acciones prácticas:

- Realización de un análisis de riesgo en la seguridad de la cadena de suministro para detectar vulnerabilidades. Esto ayudó a desarrollar un plan de seguridad que favoreció la cadena de suministros y minimizó riesgos.
- Empleados formados que responden con prontitud a eventos inesperados.
- Seguimiento de los vehículos durante la ruta.
- Definición de las rutas de transporte.
- Menor permanencia de la mercancía en almacén.
- Acuerdos formales firmados con proveedores y socios. Asociarse con proveedores de confianza pues trabajar con proveedores reputados y fiables favorece la no interrupción en la cadena de suministro.
- Rutas y planes alternativos.
- Seguir las noticias y los acontecimientos: Estar al tanto de los acontecimientos actuales ayuda a anticipar interrupciones y a tomar medidas que lo eviten.

El fin último de las medidas en este aspecto es la reducción de costes que se logra al proteger la cadena de suministro de las interrupciones y retrasos, mejorar la eficiencia de la cadena de suministro pues cuando funciona de manera fluida y eficiente casi no es necesario la supervisión e intervención y la satisfacción del cliente.



La contribución del proyecto a la autonomía estratégica y digital de la Unión Europea se logra de la siguiente manera:

La instalación fotovoltaica instalada en la cubierta de la empresa PORTALCONSA genera electricidad a partir de la energía solar, lo que supone un ahorro de emisiones de CO₂.

Potência do gerador fotovoltaico	432,28 kWp
Rendimento anual específico	1 271,87 kWh/kWp
Desempenho do sistema (PR)	87,97 %
Injeção na rede	550 046 kWh/Ano
Injeção na rede no primeiro ano (incl. degradação do módulo)	550 046 kWh/Ano
Consumo em espera (Inversor)	240 kWh/Ano
Emissões de CO ₂ evitadas	329 884 kg/ano

Data e firma do solicitante:

En O Porriño, a 25 de Novembro de 2024

