

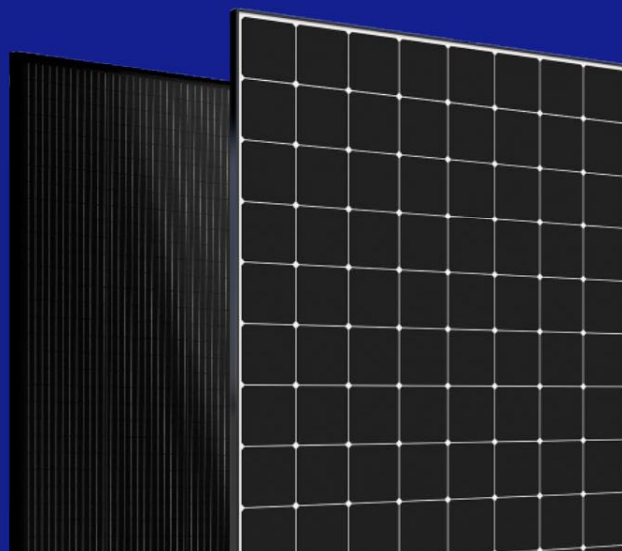
SunPower Maxeon and Performance Photovoltaic Panels

**Safety and Installation Instructions
for
Europe, Asia, Australia, Latin America and Africa**

Available Languages:

English
French
German
Italian
Spanish
Polish
Indonesian

SunPower Maxeon and Performance Photovoltaic panels



Safety and Installation Instructions (English - IEC Version)

001-15497 Revision AD

PN 100657

Published September 2024

This document includes references to X-Series, Maxeon and Performance modules:

Platform	Model	Power Range
MAX3 104c COM	SPR-MAX3-xxx-COM	xxx=340-400 in steps of 5
MAX3 104c RES	SPR-MAX3-xxx, SPR-MAX3-xxx-BLK	xxx=340-400 in steps of 5
MAX3 112c ACR	SPR-MAX3-xxx-R, SPR-Max3-xxx-BLK-R, SPR-MAX3-xxx-COM-R	xxx=400-430 in steps of 5
MAX3 112c	SPR-MAX3-xxx, SPR-MAX3-xxx-BLK	xxx=415-430 in steps of 5
MAX3 128c	SPR-Xyy-XXX-COM	xxx=420-485 in steps of 1
MAX6 66c	SPR-MAX6-xxx	xxx=410-445 in steps of 5
MAX6 72c	SPR-MAX6-xxx-COM	xxx=435-475 in steps of 5
MAX7 PT	SPR-MAX7-xxx-PT	xxx=420-445 in steps of 5
MAX7 104c	SPR-MAX7-xxx, SPR-MAX7-xxx-BLK	xxx=380-405 in steps of 5
MAX7 120c	SPR-MAX7-xxx, SPR-MAX7-xxx-BLK	xxx=440-475 in steps of 5
MAX7 128c	SPR-MAX7-xxx, SPR-MAX7-xxx-BLK	xxx=480-505 in steps of 5
P6 UPF	SPR-P6-xxx-COM-M-BF	xxx=510-555 in steps of 5
P6 COM-S	SPR-P6-xxx-COM-S-BF	xxx=470-510 in steps of 5
P6 BLK/COM-XS	SPR-P6-xxx-BLK, SPR-P6-xxx-COM-XS	xxx=380-420 in steps of 5
P6 COM-XS (1092)	SPR-P6-xxx-COM-XS	xxx=380-420 in steps of 5
P7 COM-S	SPR-P7-xxx-COM-S	xxx=520-560 in steps of 5
P7 COM-BLK	SPR-P7-xxx-BLK, SPR-P7-xxx-BLK-1500	xxx=427, 430-460 in steps of 5
P7 BLK-P	SPR-P7-xxx-BLK-P	xxx=485-520 in steps of 5

Do not mix X, MAX3, MAX6, MAX7, P6 and P7 in one system. All module series does not require functional grounding and are compatible with transformer-less inverters (ref. section 4.1)

This document describes the limited warranty, mounting configuration, handling, maintenance and cleaning of modules. Save this documentation for future reference and comply with all provided instructions.

In case of inconsistencies or conflicts between the English version and any other versions of this manual (or document), the English version shall prevail and take control in all respects.



For the latest revision, please refer to
www.sunpower.maxeon.com/int/PVInstallGuideIEC
Contents of this manual are subject to change without notice.
Maxeon Solar Technologies, Ltd.
www.sunpower.maxeon.com

SUNPOWER
FROM MAXEON SOLAR TECHNOLOGIES

1.0 Introduction

This manual provides safety and installation instructions for IEC certified Maxeon photovoltaic modules carrying the TUV logo on the product label (Figure 1).



Figure 1

PV Modules subjected to: (i) misuse, abuse, neglect or accident; (ii) alteration or improper installation (improper installation includes, without limitation, installation or array that does not comply with all Maxeon installation instructions and operations and maintenance instructions of any type (as may be amended and updated from time to time at Maxeon's sole discretion), and all national, state, and local laws, codes, ordinances, and regulations); (iii) repair or modification by someone other than an approved service technician of Maxeon; (iv) conditions exceeding the voltage, wind, snow load specifications; and any other operational specification; (v) power failure surges, lightning, flood, or fire; (vi) damage from persons, biological activity, or industrial chemical exposure; (vii) glass breakage from impact or other events outside Maxeon's control.

Important! Please read this instruction sheet in its entirety before installing, wiring, or using this product in any way. Failure to comply with these instructions will invalidate the Maxeon Limited Warranty for PV Modules.

1.1 Disclaimer of Liability

The installation techniques, handling and use of this product are beyond company control. Therefore, Maxeon does not assume responsibility for loss, damage or expense resulting from improper installation, handling or use.

1.2 Conformity to International Electrotechnical Commission (IEC) standards

The products specified herein meets or exceeds the requirements set forth by IEC 61215 and IEC 61730. Refer to Table 1 for the detailed certification information pertaining to each product. The IEC Standard covers flat-plate PV modules intended for installation on buildings and those intended to be freestanding. This product is not intended for use where artificially concentrated sunlight is applied to the module.

This manual shall be used in combination with industry recognized best practices. Modules should be installed by certified professionals only.

Table 1: Product Certification

IEC 61215/IEC 61730:2016	IEC 61215:2021 / IEC 61730:2023
SPR-MAX6-xxx-BLK	SPR-YYY-xxx-COM
SPR-MAX6-xxx-COM	SPR-MAX3-xxx
SPR-MAX7-xxx-PT	SPR-MAX3-xxx-BLK
SPR-P6-xxx-COM-M-BF	SPR-MAX3-xxx-BLK-R
SPR-P6-xxx-BLK	SPR-MAX3-xxx-R
SPR-P6-xxx-COM-XS	SPR-MAX3-xxx-COM
	SPR-MAX6-xxx
IEC 61215:2021 / IEC 61730:2016	SPR-P6-xxx-COM-S-BF
SPR-MAX7-xxx	SPR-P7-xxx-COM-S
SPR-MAX7-xxx-BLK	SPR-P7-xxx-BLK
	SPR-P7-xxx-BLK-1500
	SPR-P7-xxx-BLK-P

1.3 Limited Warranty

Module limited warranties are described in the Maxeon warranty document obtainable at www.sunpower.maxeon.com. Please read this document for more information.

Warranties do not apply to any of the following;

2.0 Safety Precautions

Before installing this device, read all safety instructions in this manual.

Danger! Module interconnects pass direct current (DC) and are sources of voltage when the module is under load and when it is exposed to light. **Direct current can arc across gaps and may cause injury or death if improper connection or disconnection is made, or if contact is made with module components that are damaged.** Do not connect or disconnect modules when current from the modules or an external source is present.

- Cover all modules in the PV array with an opaque cloth or material before making or breaking electrical connections.
- Do not disconnect any modules when its inverter is feeding in to the grid. Switch off the inverter before disconnecting, reinstalling or making any action with the modules.
- For connectors, which are accessible to untrained people, it is imperative to use the locking connectors and safety clips, if applicable, in order to defend against untrained personnel disconnecting the modules once they have been installed.
- All installations must be performed in compliance with all applicable regional and local codes.
- There are no user serviceable parts within the module. Do not attempt to repair any part of the module.
- Installation should be performed only by qualified personnel.
- Remove all metallic jewelry prior to installing this product to reduce the chance of accidental exposure to live circuits.
- Use insulated tools to reduce your risk of electric shock.
- Do not stand on, walk, drop, and scratch or allow objects to fall on the glass surface of the modules.
- Damaged modules (broken glass, torn back sheet, broken j-boxes, broken connectors, etc) can be electrical hazards as well as laceration hazards. Contact with damaged module surfaces or module frame can cause electric shock. Damaged modules should be immediately disconnected from the electric system. The module should be removed from array as soon as

possible and contact the supplier for disposal instructions.

- Unconnected connectors must always be protected from pollution (e.g dust, humidity, foreign particles, etc), prior to installation. Do not leave unconnected (unprotected) connectors exposed to the environment. A clean assembly environment is therefore essential to avoid performance degradation.
- Do not allow the connectors to come in contact with chemicals such as sunscreen, greases, oils and organic solvents which may cause stress cracking.
- Do not install or handle the modules when they are wet or during periods of high wind.
- Do not block drain holes or allow water to pool in or near module frames
- Contact your module supplier if maintenance is necessary.
- Save these instructions!

3.0 Electrical Characteristics

The module electrical ratings are measured under Standard Test Conditions (STC) of 1 kW/m² irradiance with AM 1.5 spectrum and a cell temperature of 25 °C. Maxeon modules have specific electrical characteristics as shown on the datasheets.

A photovoltaic module may produce more current and/or voltage than reported at STC. Sunny, cool weather and reflection from e.g. snow or water can increase current and power output. Therefore, the values of I_{sc} and V_{oc} marked on the module should be multiplied by a factor of 1.25 when determining component voltage ratings, conductor ampacities, fuse sizes, and size of controls connected to PV output. An additional 1.25 multiplier may be required by certain local codes for sizing fuses and conductors. Maxeon recommends the use of open-circuit voltage temperature coefficients listed on the datasheets when determining Maximum System Voltage.

4.0 Electrical Connections

Modules may be connected in series and/or parallel to achieve the desired electrical output as long as certain conditions are met. Please use only the same type of modules in a combined source circuit.

Even if allowed by local regulation, Plug and Socket connectors mated together in a PV system must be of the same type (model, rating) from the same manufacturer i.e. a plug connector from one manufacturer and a socket connector from another manufacturer, or vice versa, shall not be used to make a connection. Currently approved connectors are:

Manufacturer	Model
Stäubli	PV-KST4/6I-UR, PV-KBT4/6I-UR
	PV-KST4-EV02/6I-UR, PV-KBT4-EV02/6I-UR
	PV-KST4-EV02A/6I PV-KBT4-EV02A/6I
Zerun	Z4S- CT4D2
UKT	PV-CO02-xy
Tyco Electronics	PV4-S1F4, PV4-S1M4

Maxeon recommends that all wiring be double insulated with a minimum rating of 85° C (185° F). All wiring should use flexible copper (Cu) conductors. The minimum size should be determined by the applicable codes. We recommend a size not less than 4mm². The insulation type should be appropriate for the type of installation method used and must meet SCII (Safety Class II) and IEC 61730 requirements. To minimize the risk from indirect lightning strikes (Voltage surges), the system should be designed to avoid loops in the wiring.

Maxeon recommends a conservative minimum bending radius (R) 5x cable diameter must be maintained and must not be bent on the direct exit of the connector or junction box. Avoid exposure of electrical connections to direct sunlight and do not place the connector in a location where water could easily accumulate. Installers must refer to connector manufacturer's instruction for further installation and connection requirements.

Connectors are factory assembled with intentional gaps between the cable nut and the body of the connector. Do not retighten module connector nuts as this may lead to stress cracking of the connector assembly and will void the warranty.

4.1 System & Equipment Grounding

Please refer to the applicable regional and local codes on grounding PV arrays and mounting frames for specific requirements (e.g. lightning protection).

Attach grounding hardware (stainless steel bolt, washer, nut, and external tooth-star washer in order to pierce the anodizing) to one of the grounding holes on the module frame and establish electrical contact to the aluminum frame.

Module Types

SPR **X**, **P** series modules and our Maxeon and Performance Product Line are compatible with Transformer Less (TL) inverters, when used as an ungrounded PV source.

No frame grounding requirements (including functional frame grounding), but may be subjected to local regulation.

Functional system grounding of a polarity (positive or negative) is optional and may be subject to local requirements.

X Series:

SPR-**X**yy-xxx-COM

P Series/ Performance Product Line:

SPR-**P6**-xxx-COM-**M-BF** SPR-**P6**-xxx-COM-**S-BF** SPR-**P6**-xxx-BLK SPR-**P6**-xxx-COM-**XS** SPR-**P7**-xxx-COM-**S** SPR-**P7**-xxx-BLK SPR-**P7**-xxx-BLK-**1500** SPR-**P7**-xxx-BLK-**P**

Maxeon Product Line:

SPR-**MAX3**-xxx SPR-**MAX3**-xxx-BLK SPR-**MAX3**-xxx-BLK-**R** SPR-**MAX3**-xxx-**R** SPR-**MAX3**-xxx-COM SPR-**MAX6**-xxx SPR-**MAX6**-xxx-BLK SPR-**MAX6**-xxx-COM SPR-**MAX7**-XXX-PT SPR-**MAX7**-XXX SPR-**MAX7**-XXX-BLK

Note: If you are installing an older Module Type than above mentioned, please refer to different/previous applicable Safety and Installation Manual.

If you are doing a frame grounding connection, avoid the direct contact between Aluminum and Copper using an intermediate metal like stainless steel or tin.

4.2 Series Connection

The modules may be wired in series to produce the desired voltage output. Do not exceed the maximum system voltage specified in module datasheet.

4.3 Parallel Connection

The modules may be combined in parallel to produce the desired current output. Series string must be fused prior to combining with other strings if the resulting maximum reverse current exceeds the fuse rating as shown in the datasheets. Bypass diodes are factory installed in the modules. Please refer to the applicable regional and local codes for additional fusing requirements and limitations on the maximum number of modules in parallel.

5.0 Module Mounting

The Maxeon **Limited** Warranty for PV Modules is contingent upon modules being mounted in accordance with the requirements described in this section.

5.1 Site Considerations

Maxeon modules should be mounted in locations that meet the following requirements:

Operating Temperature: All Maxeon modules must be mounted in environments within the following maximum and minimum operating temperatures:

Maximum Operating Temperature	+70 °C (+158 °F)
Minimum Operating Temperature	-40 °C (-40 °F)

Care should be taken to provide adequate ventilation behind the modules, especially in hot environments.

Adequate ventilation should be provided behind or underneath the modules, especially in hot environments. It is recommended to install modules in environments where the ambient temperature ranges from -40°C to +40°C. The 98th percentile operational temperature of the module should not exceed 70°C under any mounting conditions. Refer to Figure 2 for Level 0 regions and its 98th percentile.

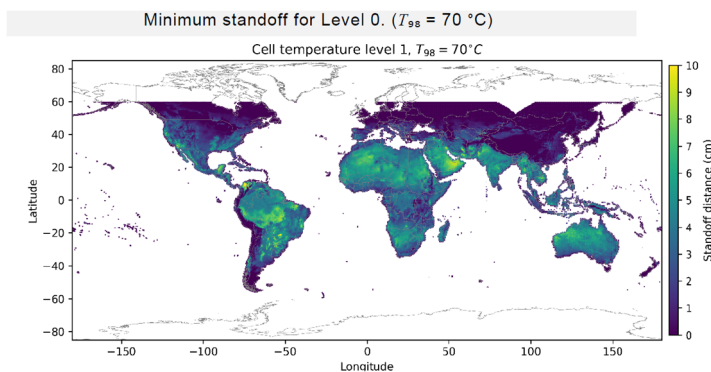


Figure 2

Shading should always be minimized as much as possible through site design and maintenance to maximize lifetime energy production.

Shading is defined as Partial or Permanent. Partial Shade occurs infrequently - at certain times of the year or for a minimal duration during peak production hours. Sources include interrow shading, regular soiling, snow, and site features. Permanent Shade regularly occurs for extended

periods during peak production hours - such as installing panels directly behind a chimney or roof vent.

Maxeon modules: Minimize permanent and partial sources of shading. Maxeon panels are designed to prevent hotspots and installations with permanent shade will not impact the Limited Warranty.

Performance Series: Avoid permanent sources of shading and minimize partial sources of shading. Installations with permanent shade may reduce the lifetime of the module and may impact the Limited Warranty.

P7 Performance modules are equipped with three bypass diodes; two at the top and one at the bottom (See Figure 3). Due to their unique electrical circuitry, if an object may cast temporary shade on one side of the module, the module design allows for flexible positioning, whereby the module can be flipped to limit shading to one section of the panel

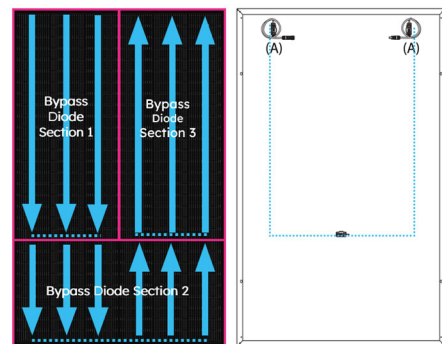


Figure 3

Design Strength: Maxeon modules are designed to meet a positive or negative (upward and downward, e.g. wind) withstanding test pressure load and a negative (or downward, e.g. static load or snow load) withstanding test pressure load, as per IEC 61215, when mounted in the configurations specified in Appendix.

When mounting modules in snow prone or high wind environments, special care should be taken to mount the modules in a manner that provides sufficient design strength while meeting local code requirements.

Additional authorized Operating Environments:

Modules can be mounted in the following aggressive environment according to the test limits mentioned below (available upon request)

Salt mist corrosion testing: IEC 61701 test method 6*

Ammonia Corrosion Resistance: IEC 62716 Concentration: 6,667ppm

Modules are designed for a maximum altitude of 2000 m.a.s.l

*Test method 8 for all MAX7, SPR-P6-XXX-COM-M-BF, SPR-P6-XXX-COM-S-BF, SPR-P7-XXX-COM-S and SPR-P7-XXX-BLK

Excluded Operating Environments:

Certain operating environments are not recommended for specific Maxeon modules and are excluded from the Maxeon **Limited** Warranty for these modules.

No Maxeon module should be mounted at a site where it may be subject to direct contact with salt water, or other aggressive environment.

Modules should not be installed near flammable liquids, gases, or locations with hazardous materials; or moving vehicles of any type.

Performance Series Mounting Orientation

Performance Series (P-Series) modules are designed to be installed in landscape orientation. In landscape orientation, P-series modules maintain higher power under row to row shading and edge soiling.

5.2 Mounting Configurations

Mounting system must provide a flat plane for the modules to be mounted on and must not cause any twist or stress to be placed on the Module, even in case of thermal expansion.

Modules may be mounted at any angle from horizontal to vertical. Select the appropriate orientation to maximize sunlight exposure. Maxeon recommends for a good performance of the system (reduction of soiling effect/water pooling) a minimum of 5° tilt angle. The cleaning frequency must be increased for modules installed with a very low angle. In the Northern Hemisphere, the PV modules is typically facing south, and in the Southern Hemisphere, the PV modules should typically face north.

Commercial modules (128 cells) frames have permanently attached stacking pins located a 20mm zone on the long side frame at 388-408 mm (Appendix). Mounting system hardware used with commercial modules must account for the presence of these stacking pins (Appendix).

Specific information on module dimensions and the location of mounting and grounding holes is provided in Appendix

In order to prevent water from entering the junction box, which could present a safety hazard, modules should not be mounted such that the front/top glass faces downward (e.g., on a tracking structure that positions the module with the junction box facing skyward during sleep mode).

It should be noted that the watertightness is not ensured by the modules but by the mounting system and that drainage should be well designed for Modules.

Clearance between the module frames and structure or ground is required to prevent wiring damage and allows air to circulate behind the module. The recommended assembling clearance between modules installed and the roof surface should be minimum of 50 mm distance.

The recommended assembling clearance between modules installed on any mounting system is a minimum of 5 mm distance.

When installed on a roof, the module shall be mounted according to the local and regional building and fire safety regulations. In case the module is installed in a roof integrated PV-System (BIPV), it shall be mounted over a watertight and fire-resistant underlayment rated for such application. For the Australian Market, Building Integrated PV Module installations must comply with the requirements of the National Construction Code and AS/NZS 5033.

Modules mounting systems should only be installed on building that have been formally considered for structural integrity, and confirmed to be capable of handling the

additional weighted load of the Modules and mounting systems, by a certified building specialist or engineer.

Mounting system supplier shall manage the galvanic corrosion which can occur between the aluminium frame of the Modules and mounting system or grounding hardware if such devices is comprised of dissimilar metals. The module is only certified for use when its factory frame is fully intact. Do not remove or alter the module frame. Creating additional mounting holes or removing the stacking pins may damage the module and reduce the strength of the frame, therefore are not allowed. Using mounting Clamps or clips with additional grounding bolts or grounding metal sheets could be in compliance with this Safety and Installation Instructions manual subject to conditions of Section 4.1

Modules may be mounted using the following methods only:

- 1) **Frame Holes:** Secure the module to the structure using the factory mounting holes. Four M6 or M8 stainless steel bolts, with nuts, washers, and lock washers are recommended per module. Bolts to be fasten according to racking supplier recommendations. Refer to Appendix for the module dimensions and mounting hole locations.

- 2) **Pressure Clamps or Clips:** Mount the module with the opposite clips on the longer and/or shorter side of the frame of the module. The clips allowed location should be according to Appendix. Installers should ensure the clamps are of sufficient strength to allow for the maximum design pressure of the module. Clips and clamps are not provided by Maxeon. Clamps must apply force collinear with the 'wall' of the module frame and not only to the top flange.

Clamps shall not apply excessive force to the top frame, warp the top flange, or contact the glass- these practices

void the module warranty and risk glass breakage. Figure 1a illustrates locations for top frame clamp force. Avoid clamping within 50mm of module corners to reduce risk of frame corner deflection and glass breakage. When clamping to the module frame, torque should never exceed 15 N.m to reduce chances of frame deformation, if the clamp datasheets show a specific torque value which is lower than 15 Nm the installer should follow the torque value which ever is more stringent. A calibrated torque wrench must be used. Mounting systems should be evaluated for compatibility before installing especially when the system is not using Clamps or clips. Please contact Maxeon for the approval of the use of non-standard pressure clamps or clips where torque values are higher than otherwise stated.

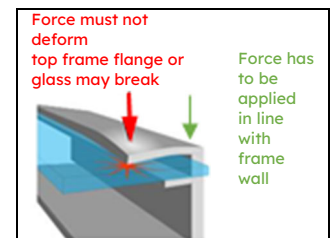


Figure 1a: Clamp Force Locations

Minimum clamp width allowance is ≥ 35 mm, and for corner clamping the minimum clamp width is: ≥ 50 mm. Clamps should not be in contact with the front glass and clamps should not deform the frame.

Maxeon does not recommend nor endorse the application on the modules of clamps which, as part of their grounding or earthing function, have teeth or claw features (see Figure 4) which may, individually or cumulatively, cause the module breakage due to (and without limitation):

- i) the grounding features touching the front glass which is incorporated into the module due to the position of such grounding feature,
- ii) the shape, the position or the number of the grounding features deforming the module top frame, or
- iii) the clamp being over-torqued during the installation.

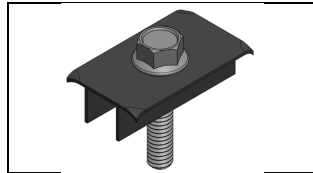


Figure 4

- 3) **End Mount:** End mounting is the capture mounting of the length of the module's shorter frames with clamps on each shorter sides of the frame. Three different configurations are possible: 1) with two mounting rails under the complete length of each shorter side of the Modules, with two mounting rails parallel to the long side of the Modules without any mounting rail (Appendix). The end-mounting rails and clips or clamps must be of sufficient strength to allow for maximum designed test pressure of the module. Verify this capacity with the mounting system of vendor before installation.
- 4) **Hybrid Mount:** Combination with clamps or clips located on longer or shorter sides of Modules are also possible, see Table 1.2 for allowed configurations. In any case, four clampings points are needed.
- 5) **Maxeon specified or Maxeon supplied mounting systems.** Modules mounted with strict adherence to Maxeon documentation, using hardware systems supplied by or specified by Maxeon.

5.3 Ground Mount Applications for Bifacial modules

Various environmental and installation parameters affect bifacial gain. Albedo is a measure of the amount of light reflected from the ground surface. A higher albedo factor will increase irradiance on the backside and result in higher bifacial gain of the module. The surface conditions, month of the year, time of day, GHI and DNI both influence the amount of incident rear side irradiance.

Maxeon recommends to check with solar module mounting hardware supplier in order to determine the Structure Shading factor of your particular installation. The Structure Shading Factor varies with racking system design, irradiance, albedo and height of module installation above ground and has an overall impact on the rear side irradiance mismatch.

The Rearside mismatch losses are proportional to the albedo, height of the modules above ground and structure shading factor. The irradiance non-uniformity on the rear side results in mismatch generally as the albedo

increases and installation height of the modules are lower to the ground.

5.4 Rooftop Applications for Bifacial modules

Bifacial modules use direct, reflected or diffuse sunlight at the rear side to generate additional power. Therefore, it is recommended to use bifacial modules installed on flat roof applications.

In order to maximize the bifacial gain at the rooftop applications the following parameters listed below should be considered:

- Surface Albedo
- Roof Integrity
- Module Tilt Angle
- Module Elevation
- Structural Backside Shading

The bifacial modules can be mounted both landscape or portrait orientation as shown in Appendix section.

When installing a bifacial module on a roof, check applicable building codes and ensure that the roof construction and the structural load calculations of the building are suitable.

Bifacial gain tends to be most effective with a higher tilt angle.

As the tilt angle and the module elevation from the underlying surface increases, more reflected light and diffuse light can be captured by the module. The mounting rails shall be designed to limit the rear side shading as much as possible. Obstacles between modules and the ground should be avoided as much as possible in order to increase the bifacial gain.

5.5 Bifacial Electrical Considerations

The overall electrical bifacial gain is determined by the combination of surface albedo, irradiance, module tilt angle, shading losses from the rear side, rear side mismatch and module elevation above ground. Please refer to the Maxeon datasheet for the electrical outputs with respect to the overall bifacial gain. Please utilise a suitable performance software package to simulate the overall bifacial gain.

5.6 Handling of Modules during Installation

Do not place modules face forward in direct contact with abrasive surfaces like roofs, driveways, wooden pallets, railings, stucco walls, etc...

The module front surface glass is sensitive to oils and abrasive surfaces, which may lead to scratches and irregular soiling.

During storage, modules need to be protected from rain or any kinds of liquids. Required storage temperature is between 10°C to 40°C in a dry environment (humidity between 30 to 80%). Do not store modules outdoor to avoid moisture and wet conditions.

Modules that feature antireflective coated glass are prone to visible finger print marks if touched on the front glass surface. Maxeon recommends handling modules with anti-reflective glass with gloves (no leather gloves) or limiting touching of the front surface. Any finger print marks resulting from installation will naturally disappear over time or can be reduced by following the washing

guidelines in Section 6.0 below. Any module coverage (colored plastic tarps or similar) during installation can lead to permanent front glass discoloration and is not recommended. The use of vacuum lifting pads can cause permanent marks on the front glass. Never lift or move the module using the cables or the junction box under any-circumstances.

Ties or tapes used to secure cables are designed for transportation. They are not designed to comply with local requirements for securing PV cable to the array, and may cause shading on bifacial panels reducing performance.

Shading incidence need to be avoided during PV system operation. The system is not supposed to be energized until the mounting scaffolding, fences or railing have been removed from the roof.

Systems should be disconnected in any cases of maintenance which can cause shading (e.g. chimney sweeping, any roof maintenance, antenna/dish installations, etc).

When a residential installation (with “RES” in the description) is designed/planned using SunPower/Maxeon modules with different Part Numbers (SKU’s), in order to minimise cosmetic differences between modules, please ensure the anti-reflective supplier of the modules are identical. This can be done by referring to the product description, and looking for AR-XX, where “XX” denotes the supplier and these characters shall be all identical.

6.0 Maintenance

Maxeon recommends visual inspection on a regular basis of all modules for safe electrical connections, sound mechanical connection, and free from corrosion. This visual inspection should be performed by trained personnel. The standard frequency is once a year according to environmental conditions, periodic cleaning of modules is recommended but is not required. Periodic cleaning has resulted in improved performance levels, especially in regions with low levels of annual precipitation (less than 46,3cm (18,25 inches)). Consult your dealer or supplier about recommended cleaning schedules for your area.

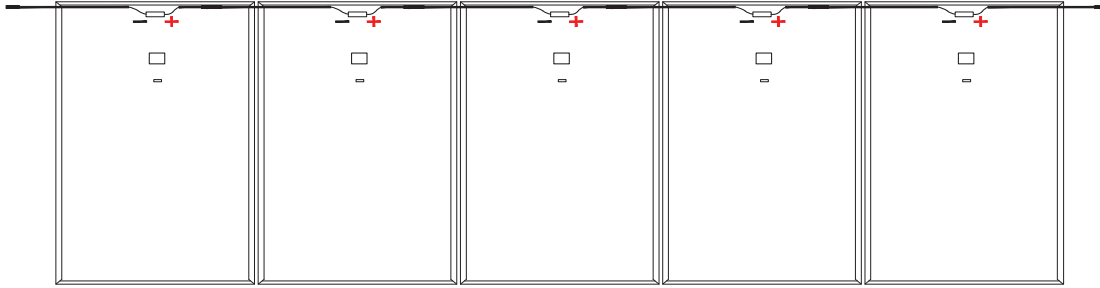
To clean a module, wash with potable, non-heated, water. Normal water pressure is more than adequate, but pressurized water up to 100 bar (min.50 cm distance) may be used. Maxeon recommends using a large hosepipe and not to perform cleaning at high outside temperatures. Fingerprints, stains, or accumulations of dirt on the front surface may be removed as follows: first rinse off area and let soak for a short period of time (5 mins). Re-wet and use a soft sponge or seamless cloth to wipe glass surface in a circular motion.

Fingerprints typically can be removed with a soft cloth or sponge and water after wetting. Do not use harsh cleaning materials such as scouring powder, steel wool, scrapers, blades, or other sharp instruments to clean the glass surface of the module. Use of such materials or cleaning without consultation will invalidate the product warranty. As dry cleaning is also risky for Anti-Reflective (AR) coated module surface, spinning brush is not recommended for module cleaning.

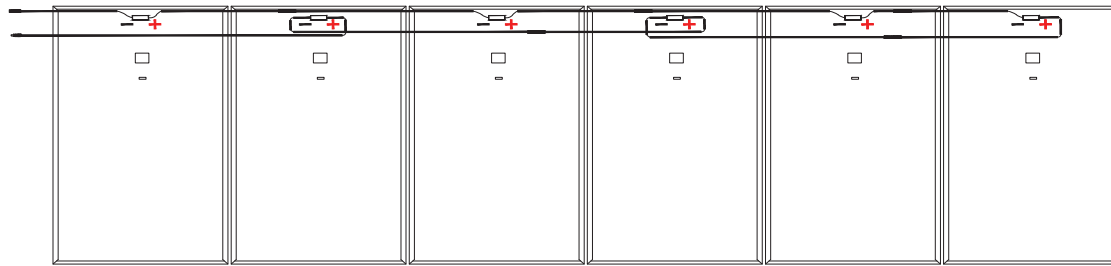
Recommended Cable Management

Maxeon Product Line:

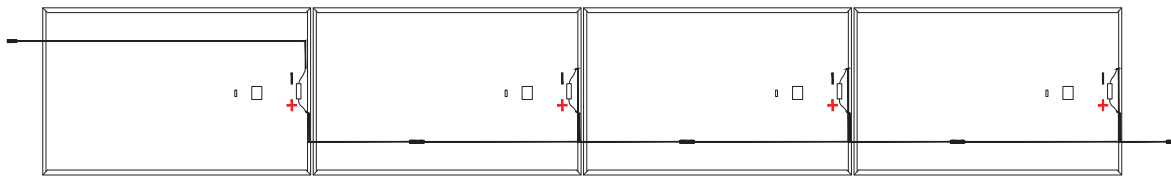
Portrait Stringing



Leapfrog Stringing (Portrait)

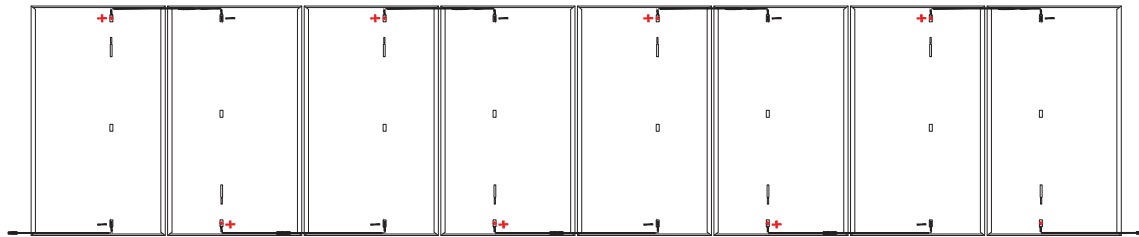


Landscape Stringing

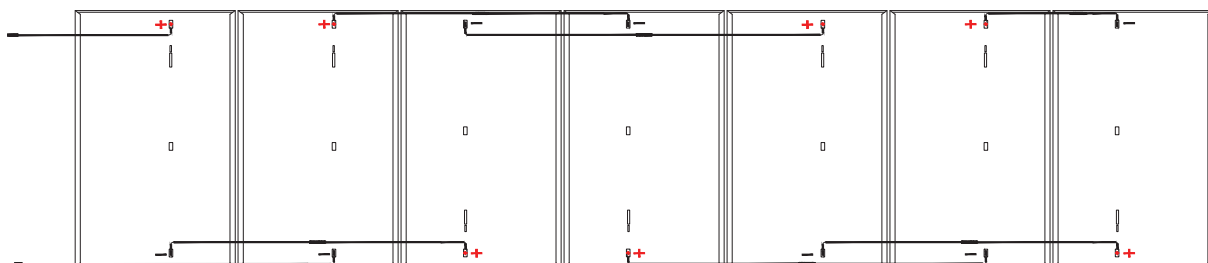


Performance Product Line:

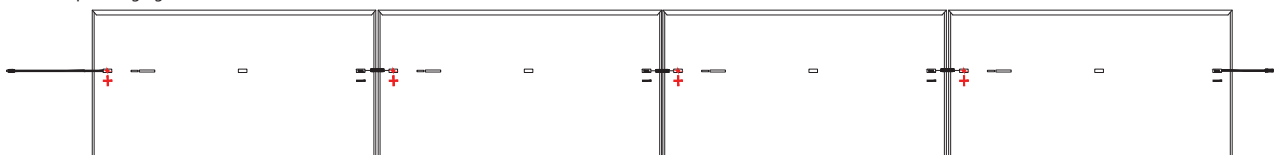
Portrait Stringing



Leapfrog Stringing (Portrait)



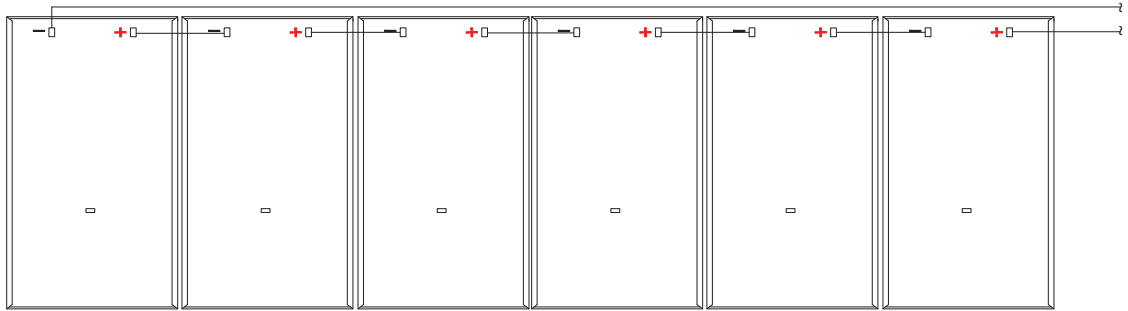
Landscape Stringing



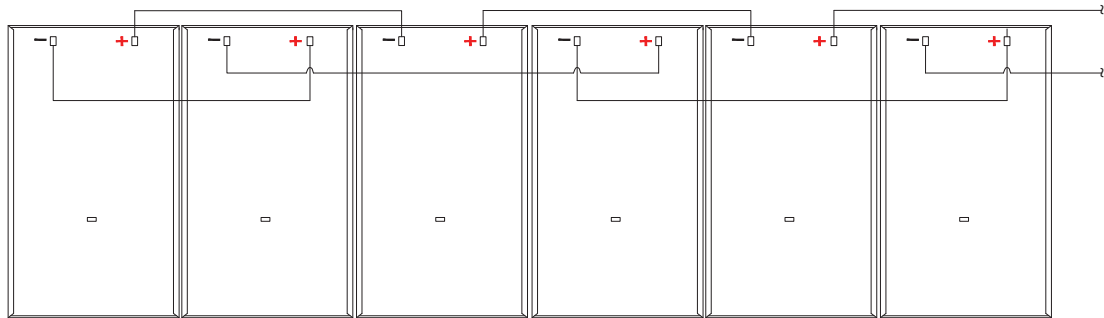
*The image above is for illustration purposes only

Maxeon 7 and Performance 7 Product Line:

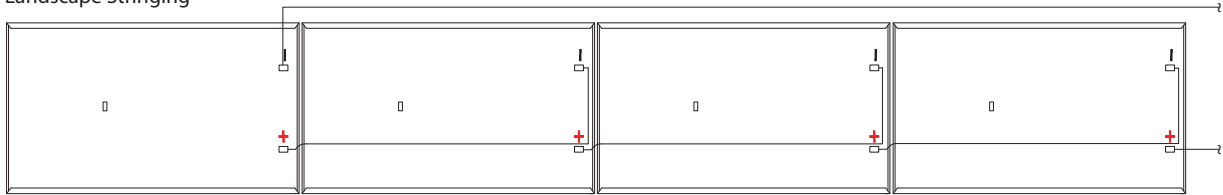
Portrait Stringing



Leapfrog Stringing (Portrait)



Landscape Stringing



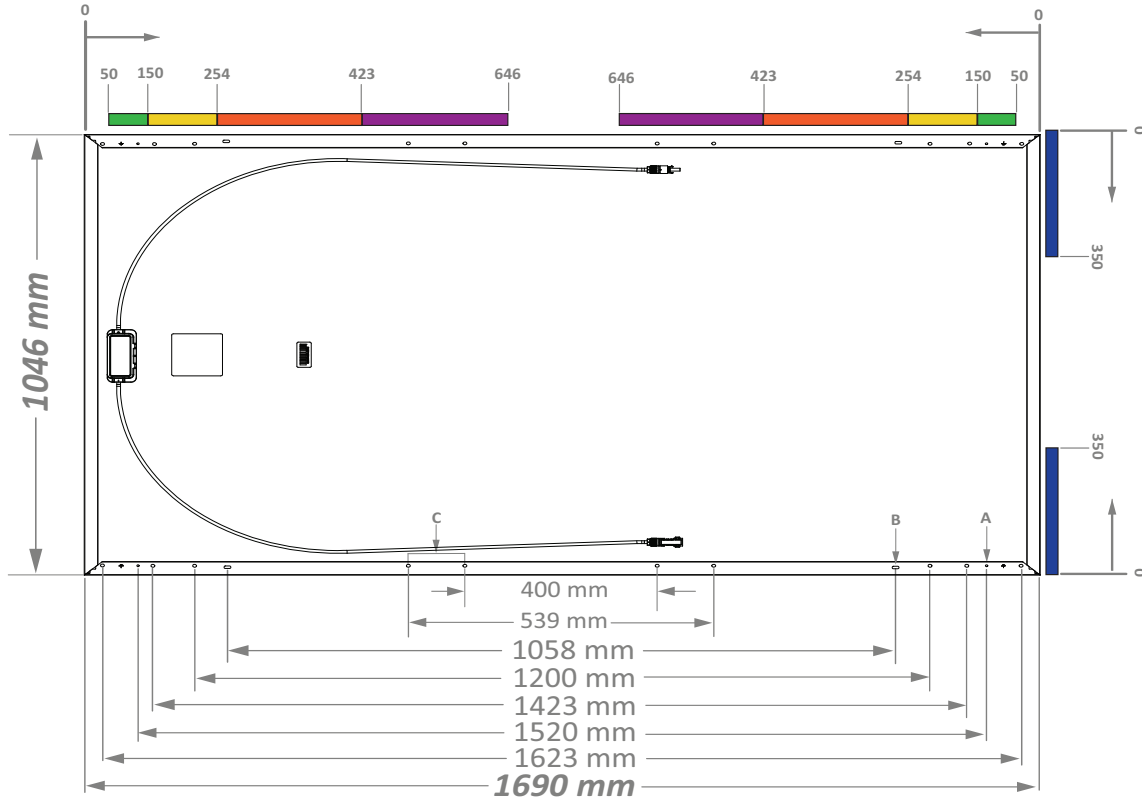
*The image above is for illustration purposes only

Appendix: Mounting Configurations and Load Ratings

SunPower Maxeon 3 104 cells Commercial Solar Panel

SPR-MAX3-XXX-COM

(xxx = 340 - 400 in steps of 5)



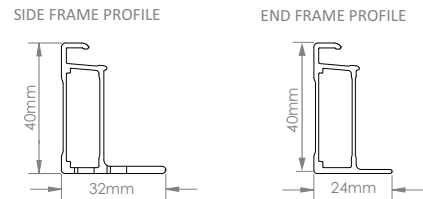
Measurement Tolerances are +/-3mm for the Length and Width of the module.

TOP CLAMPS

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁵	+8100/-5400	+5400/-3600
			423 - 646 ⁵	+3600/-3600	+2400/-2400
Long Side Mounting, Point Supported ⁶			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁸	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Long Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame ⁷			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁸	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Short Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame (End Mount) ⁴			0 - 350 ⁵	+2700/-2700	+1800/-1800
Short Side Mounting, Point Supported (End Mount) ⁶			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
Short Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame (End Mount)			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800

- A - Ground Holes (4X Ø4.2mm)
- B - Slots (4X 5.0mm(W) x 15mm (L))
- C - Mounting Holes (20X Ø6.8mm)

GEN 4.2 FRAME PROFILE



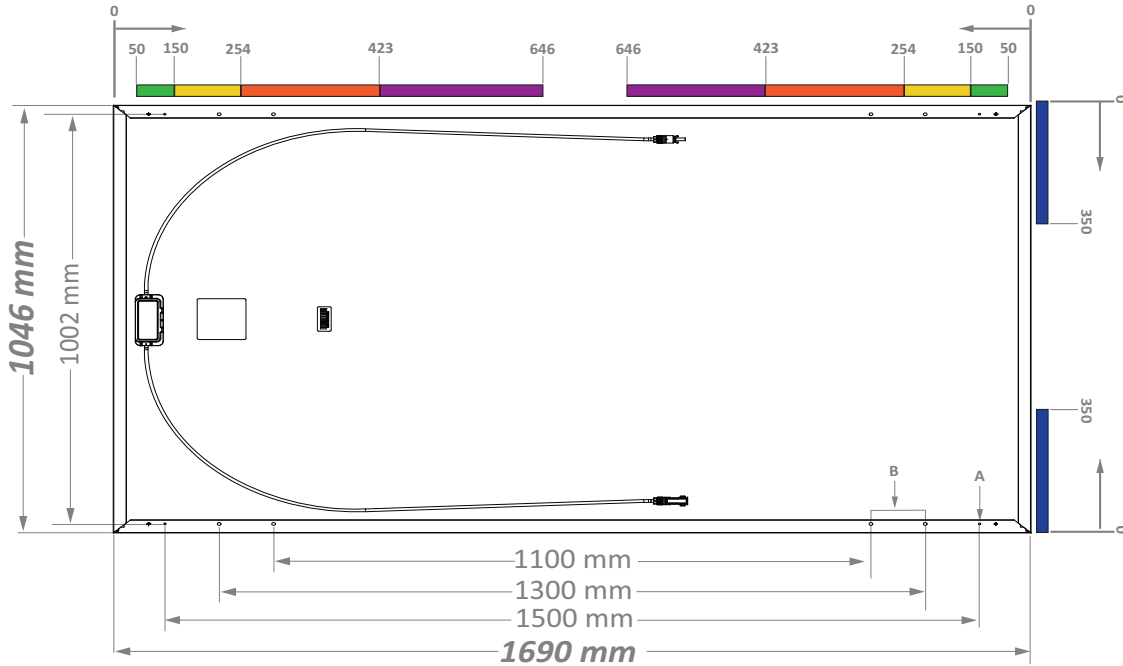
BOLTS

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			1423mm Holes	+8100/-3600	+5400/-2400
			1200mm Holes	+8100/-3600	+5400/-2400
			539mm Holes	+5400/-3600	+3600/-2400
			400mm Holes	+5400/-3600	+3600/-2400
Long Side Mounting, Point Supported ⁸			1423mm Holes	+5400/-3600	+3600/-2400
			1200mm Holes	+5400/-3600	+3600/-2400
			539mm Holes	+3600/-3600	+2400/-2400
			400mm Holes	+3600/-3600	+2400/-2400

1 In the cases where hybrid mounting is necessary (combination of long and short side mounting), the lowest design load values should be considered as allowable design load.
 2 Test loads are for information purposes only, design loads should be considered for the project design.
 3 Design Load considers 1.5 Factor of Safety, Test load = Design load x 1.5. Product Warranty covers only design load values. The design loads listed in this table supersede all other loads that may be defined by other parties, unless there is a formal authorization by Maxeon.
 4 Rails must not be under the junction box.

5 IEC 61730 Cert Tested
 6 Same design loads are acceptable for bottom flange mounting systems.
 7 Range indicates positioning of the clamp and not the rails.
 8 PV modules may experience slight deflection in certain end-mount applications due to weight distribution. Such deflection does not impact reliability or performance; however if the panels must appear flat for aesthetic purposes, alternate mounting is suggested.

SunPower Maxeon 3 104 cells Residential Solar Panel SPR-MAX3-XXX, SPR-MAX3-XXX-BLK (xxx = 340 - 400 in steps of 5)



Measurement Tolerances are +/-3 mm for the Length and Width of the Module.

A - Ground Holes (4X Ø4.2mm)

B - Mounting Holes (8X Ø6.8mm)

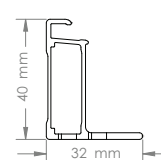
TOP CLAMPS

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁵	+8100/-5400	+5400/-3600
			423 - 646 ⁵	+3600/-3600	+2400/-2400
Long Side Mounting, Point Supported ⁶			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁸	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Long Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame ⁷			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁸	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Short Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame (End Mount) ⁴			0 - 350 ⁵	+2700/-2700	+1800/-1800
Short Side Mounting, Point Supported (End Mount) ⁶			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
Short Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame (End Mount)			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800

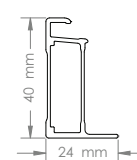
1 In the cases where hybrid mounting is necessary (combination of long and short side mounting), the lowest design load values should be considered as allowable design load.
 2 Test loads are for information purposes only, design loads should be considered for the project design.
 3 Design Load considers 1.5 Factor of Safety, Test load = Design load x 1.5. Product Warranty covers only design load values. The design loads listed in this table supersede all other loads that may be defined by other parties, unless there is a formal authorization by Maxeon.
 4 Rails must not be under the junction box.

GEN 4.2 FRAME PROFILE

SIDE FRAME PROFILE



END FRAME PROFILE



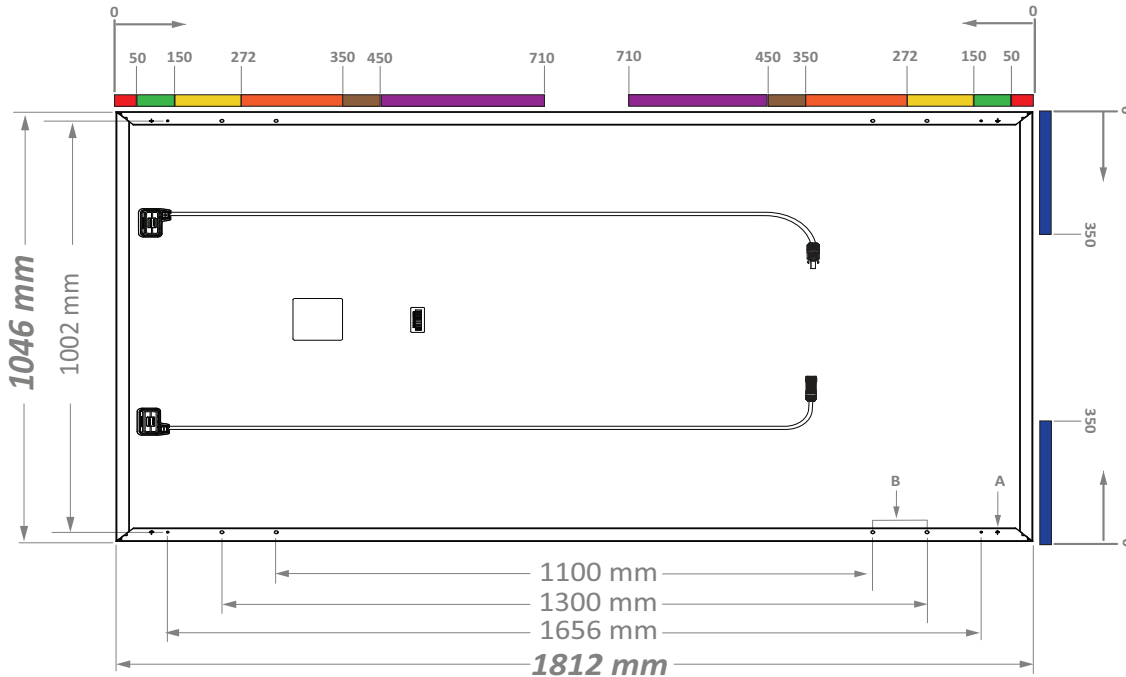
BOLTS

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			1300mm Holes	+8100/-3600	+5400/-2400
			1100mm Holes	+8100/-3600	+5400/-2400
Long Side Mounting, Point Supported ⁶			1300mm Holes	+5400/-3600	+3600/-2400
			1100mm Holes	+5400/-3600	+3600/-2400

5 IEC 61730 Cert Tested
 6 Same design loads are acceptable for bottom flange mounting systems.
 7 Range indicates positioning of the clamp and not the rails.
 8 PV modules may experience slight deflection in certain end-mount applications due to weight distribution. Such deflection does not impact reliability or performance; however if the panels must appear flat for aesthetic purposes, alternate mounting is suggested.

SunPower Maxeon 3 112 cells AC Ready Solar Panel

SPR-MAX3-XXX-R, SPR-MAX3-XXX-BLK-R, SPR-MAX3-XXX-COM-R
(xxx = 400 - 430 in steps of 5)



Measurement Tolerances are +/-3 mm for the Length and Width of the Module.

A - Ground Holes (4X Ø4.2mm)

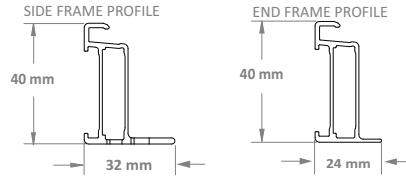
B - Mounting Holes (8X Ø6.8mm)

TOP CLAMPS

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 272	+3600/-3600	+2400/-2400
			272 - 450	+5400/-5400	+3600/-3600
			350 - 450 ⁶	+5400/-5400	+3600/-3600
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame ⁴			Outer Clamps: 272 - 453 ⁶	+7400/-7400	+4933/-4933
			Middle Clamps: 856 - 956 ⁶		
Long Side Mounting, Point Supported ⁷			50 - 150 ⁹	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 272 ⁹	+3600/-3600	+2400/-2400
			272 - 450 ⁹	+5400/-4200	+3600/-2800
			450 - 710 ⁹	+3600/-2400	+2400/-1600
Long Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame ⁸			50 - 150 ⁹	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 272 ⁹	+3600/-3600	+2400/-2400
			272 - 450 ⁹	+5400/-4200	+3600/-2800
			450 - 710 ⁹	+3600/-2400	+2400/-1600
Short Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame (End Mount) ⁴			0 - 350 ⁵	+2700/-2700	+1800/-1800
Short Side Mounting, Point Supported (End Mount) ⁷			0 - 350 ⁹	+2700/-2700	+1800/-1800
Short Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame (End Mount)			0 - 350 ⁹	+2700/-2700	+1800/-1800
				+2700/-2700	+1800/-1800

1 In the cases where hybrid mounting is necessary (combination of long and short side mounting), the lowest design load values should be considered as allowable design load.
2 Test loads are for information purposes only, design loads should be considered for the project design.
3 Design Load considers 1.5 Factor of Safety, Test load = Design load x 1.5. Product Warranty covers only design load values. The design loads listed in this table supersede all other loads that may be defined by other parties, unless there is a formal authorization by Maxeon.
4 Rails must not be under the junction box.

GEN 5.2 FRAME PROFILE



BOLTS

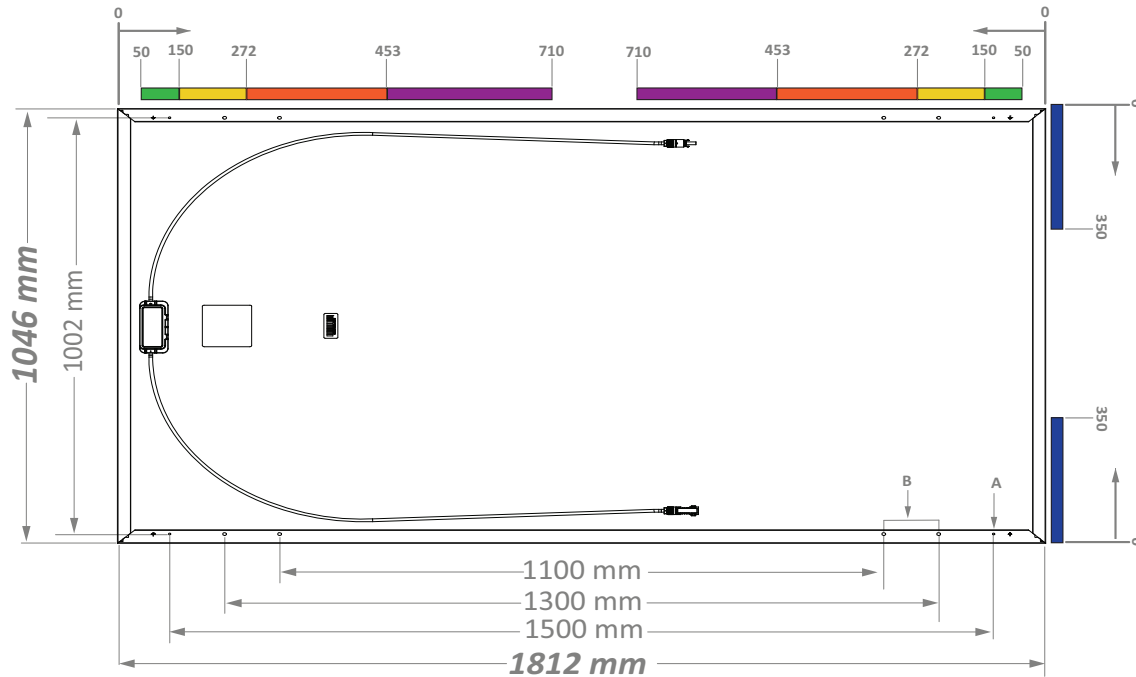
Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			1300mm Holes	+5400/-5400	+3600/-3600
			1100mm Holes	+5400/-5400	+3600/-3600
Long Side Mounting, Point Supported ⁹			1300mm Holes	+5400/-5400	+3600/-3600
			1100mm Holes	+5400/-5400	+3600/-3600

5 Covered under IEC 61730 Cert. Test for 104 cell
6 For High Velocity Hurricane Zone (HVHZ), the modules achieved the required test loads. For hurricane zone building code requirements, please check with your installer.
7 Same design loads are acceptable for bottom flange mounting systems.
8 PV modules may experience slight deflection in certain end-mount applications due to weight distribution. Such deflection does not impact reliability or performance; however if the panels must appear flat for aesthetic purposes, alternate mounting is suggested.

SunPower Maxeon 3 112 cells Residential Solar Panel

SPR-MAX3-XXX, SPR-MAX3-XXX-BLK

(xxx = 415 - 430 in steps of 5)



Measurement Tolerances are +/-3 mm for the Length and Width of the Module.

A - Ground Holes (4X Ø4.2mm)

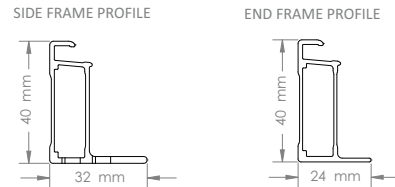
B - Mounting Holes (8X Ø6.8mm)

TOP CLAMPS

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 272	+3600/-3600	+2400/-2400
			272 - 453 ⁵	+5400/-4200	+3600/-2800
			453 - 710 ⁵	+3600/-2400	+2400/-1600
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame ⁴			Outer Clamps: 243 - 453	+7400/-7400	+4933/-4933
			Mittlere Klemmen: 856 - 956		
Long Side Mounting, Point Supported ⁶			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 272 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			272 - 453 ⁸	+5400/-4200	+3600/-2800
			453 - 710 ⁸	+3600/-2400	+2400/-1600
Long Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame ⁷			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 272 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			272 - 453 ⁸	+5400/-4200	+3600/-2800
			453 - 710 ⁸	+3600/-2400	+2400/-1600
Short Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame (End Mount) ⁴			0 - 350 ⁵	+2700/-2700	+1800/-1800
Short Side Mounting, Point Supported (End Mount) ⁶			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
Short Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame (End Mount)			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800

¹ In the cases where hybrid mounting is necessary (combination of long and short side mounting), the lowest design load values should be considered as allowable design load.
² Test loads are for information purposes only, design loads should be considered for the project design.
³ Design Load considers 1.5 Factor of Safety, Test Load = Design Load x 1.5. Product Warranty covers only design load values. The design loads listed in this table supersede all other loads that may be defined by other parties, unless there is a formal authorization by Maxeon.

GEN 4.2 FRAME PROFILE



BOLTS

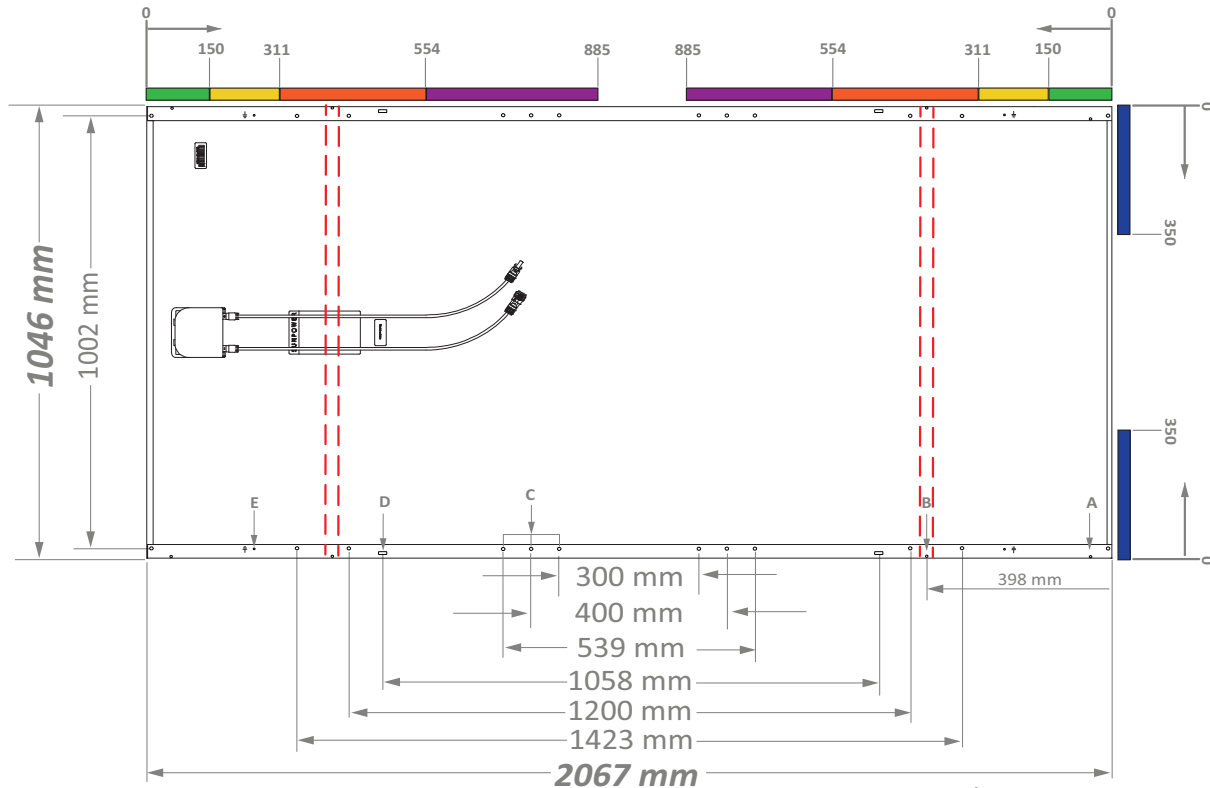
Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			1300mm Holes	+5400/-5400	+3600/-3600
			1100mm Holes	+5400/-5400	+3600/-3600
Long Side Mounting, Point Supported ⁶			1300mm Holes	+5400/-5400	+3600/-3600
			1100mm Holes	+5400/-5400	+3600/-3600

⁴ Rails must not be under the junction box.
⁵ Covered under IEC 61730 Cert Test for 104 cell
⁶ Same design loads are acceptable for bottom flange mounting systems.
⁷ Range indicates positioning of the clamp and not the rails.
⁸ PV modules may experience slight deflection in certain end-mount applications due to weight distribution. Such deflection does not impact reliability or performance; however if the panels must appear flat for aesthetic purposes, alternate mounting is suggested.

SunPower Maxeon 3 128 cells Solar Panel

SPR-Xyy-XXX-COM

(xxx = 420 - 485 in steps of 1)



Measurement Tolerances are +/- 3 mm for the Length and Width of the Module.

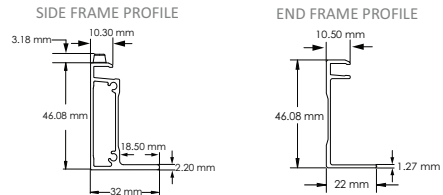
- A - Drainage Holes (4X Ø4.8mm)
- B - Stacking Pins (4X Ø6.10mm)
- C - Mounting Holes (24X Ø6.8mm)
- D - Slots (4X 5.0mm(W) x 15.0mm(L))
- E - Ground Holes (4X Ø4.2mm)

TOP CLAMPS

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² (Pa)	Design Load ³ (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame ⁴			0 - 150	+2000/-2000	+1333/-1333
			150 - 311	+5400/-3600	+3600/-2400
			311 - 554 ⁵	+5400/-3600	+3600/-2400
			554 - 885	+5400/-3600	+3600/-2400
Long Side Mounting, Point Supported ⁶			0 - 150 ^B	+2000/-2000	+1333/-1333
			150 - 311 ^B	+3600/-3600	+2400/-2400
			311 - 554 ^{5,B}	+5400/-3600	+3600/-2400
			554 - 885 ^B	+3600/-3600	+2400/-2400
Long Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame ⁷			0 - 150 ^B	+2000/-2000	+1333/-1333
			150 - 311 ^B	+3600/-3600	+2400/-2400
			311 - 554 ^{5,B}	+5400/-3600	+3600/-2400
			554 - 885 ^B	+3600/-3600	+2400/-2400
Short Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame (End Mount) ⁴			0 - 350	+2400/-2400	+1600/-1600
Short Side Mounting, Point Supported (End Mount) ⁶			0 - 350 ^B	+2000/-2000	+1333/-1333
Short Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame (End Mount)			0 - 350 ^B	+2400/-2400	+1600/-1600

1 In the cases where hybrid mounting is necessary (combination of long and short side mounting), the lowest design load values should be considered as allowable design load.
 2 Test loads are for information purposes only, design loads should be considered for the project design.
 3 Design Load considers 1.5 Factor of Safety, Test load = Design load x 1.5. Product Warranty covers only design load values. The design loads listed in this table supersede all other loads that may be defined by other parties, unless there is a formal authorization by Maxeon.
 4 Rails must not be under the junction box.

GEN 4.0 FRAME PROFILE



BOLTS

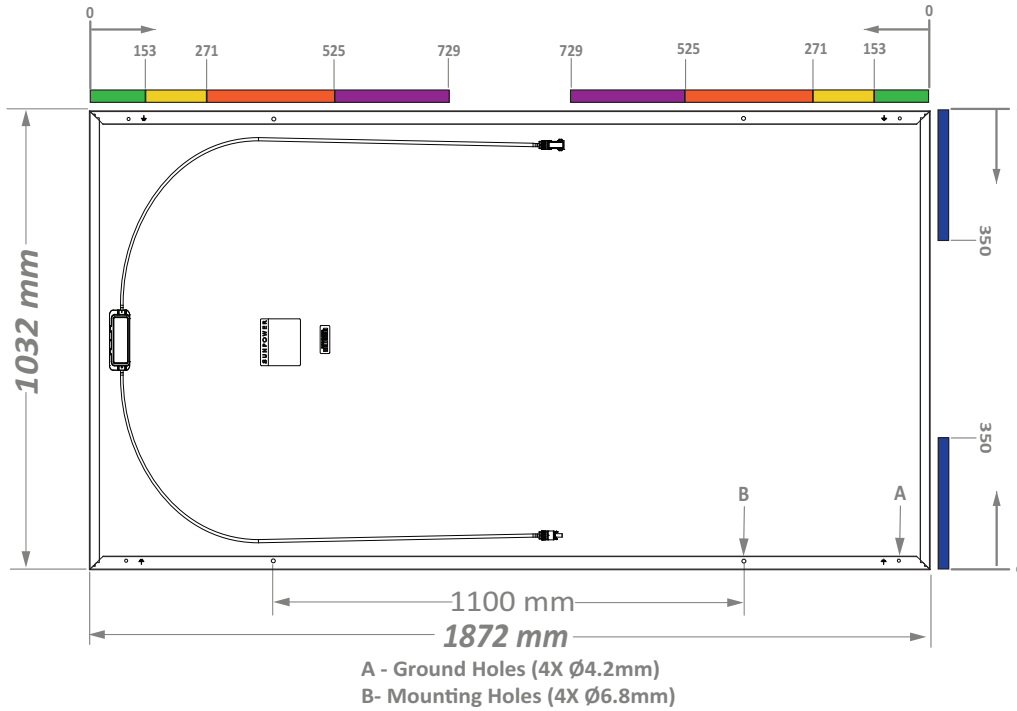
Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² (Pa)	Design Load ³ (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			1423mm Holes	+5400/-3600	+3600/-2400
			1200mm Holes	+5400/-3600	+3600/-2400
			539mm Holes	+3600/-3600	+2400/-2400
			400mm Holes	+3600/-3600	+2400/-2400
			300mm Holes	+3600/-3600	+2400/-2400
Long Side Mounting, Point Supported ⁴			1423mm Holes	+5400/-3600	+3600/-2400
			1200mm Holes	+5400/-3600	+3600/-2400
			539mm Holes	+3600/-3600	+2400/-2400
			400mm Holes	+3600/-3600	+2400/-2400
			300mm Holes	+3600/-3600	+2400/-2400

5 There is a 20mm zone at 388-408mm from the corner where mounting is not allowed due to the stacking pin.
 6 Same design loads are acceptable for bottom flange mounting systems.
 7 Range indicates positioning of the clamp and not the rails.
 8 PV modules may experience slight deflection in certain end-mount applications due to weight distribution. Such deflection does not impact reliability or performance; however if the panels must appear flat for aesthetic purposes, alternate mounting is suggested.

SunPower Maxeon 6 66 cells Residential Solar Panel

SPR-MAX6-XXX

(xxx = 410 - 445 in steps of 5)



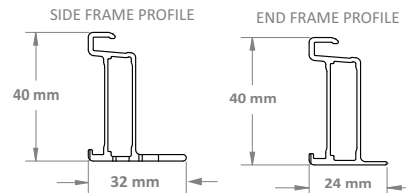
TOP CLAMPS

Measurement Tolerances are +/-3 mm for the Length and Width of the Module.

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame ⁴			0 - 153	+2400/-2400	+1600/-1600
			153 - 271	+2400/-2550	+1600/-1700
			271 - 525	+5400/-5400	+3600/-2700
			525 - 729	+2400/-2550	+1600/-1700
Long Side Mounting, Point Supported ⁵			0 - 153 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			153 - 271 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			271 - 525 ⁷	+5400/-3600	+3600/-2400
			525 - 729 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
Long Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame (End Mount) ⁶			0 - 153 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			153 - 271 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			271 - 525 ⁷	+5400/-3600	+3600/-2400
			525 - 729 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
Short Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame (End Mount) ⁴			0 - 350	+3600/-2400	+2400/-1600
Short Side Mounting, Point Supported (End Mount) ⁵			0 - 350 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
Short Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame (End Mount)			0 - 350 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600

1 In the cases where hybrid mounting is necessary (combination of long and short side mounting), the lowest design load values should be considered as allowable design load.
 2 Test loads are for information purposes only, design loads should be considered for the project design.
 3 Design Load considers 1.5 Factor of Safety, Test load = Design load x 1.5. Product Warranty covers only design load values. The design loads listed in this table supersede all other loads that may be defined by other parties, unless there is a formal authorization by Maxeon.
 4 Rails must not be under the junction box.
 5 Same design loads are acceptable for bottom flange mounting systems.

GEN 5.2 FRAME PROFILE



BOLTS

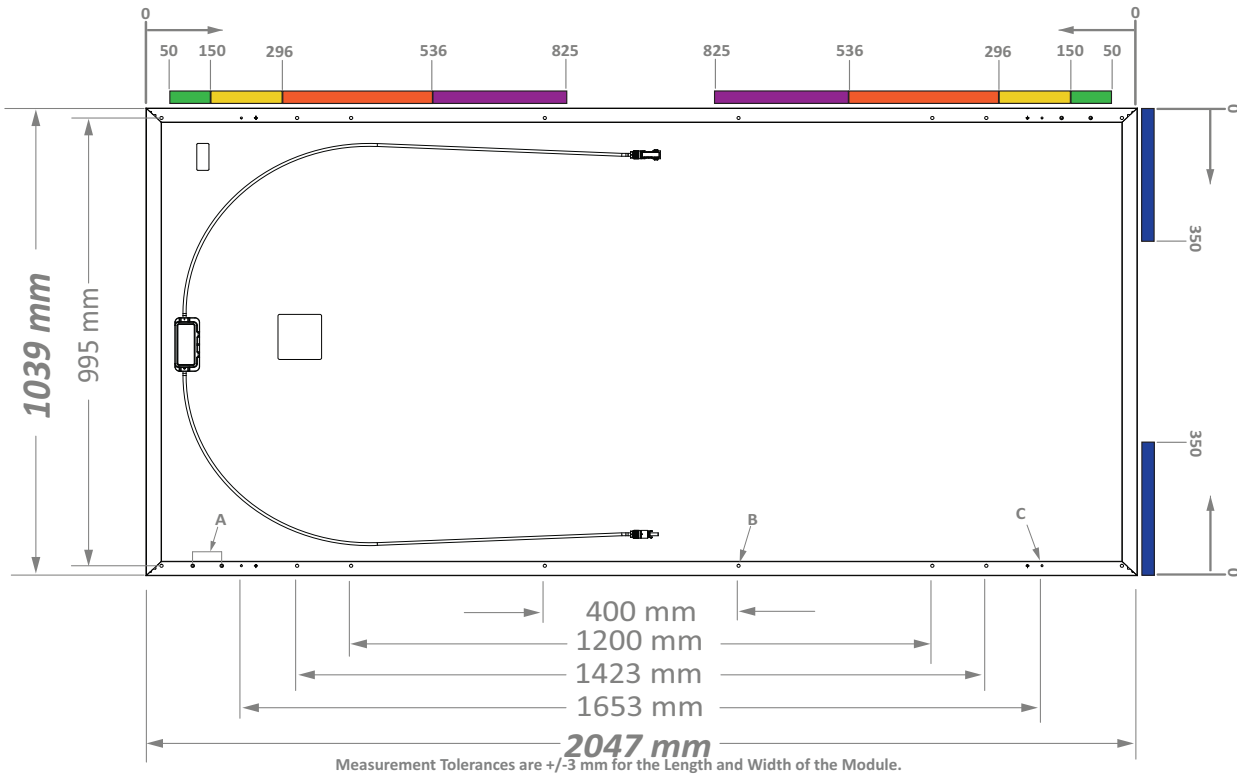
Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Holes Location	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			1100mm Holes	+5400/-6000	+3600/-4000
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame ⁸			Outer: Bolts 1100mm Holes + Middle: Clamps 886 - 986	+9000/-6000	+6000/-4000
Long Side Mounting, Point Supported ⁷			1100mm Holes	+5400/-5400	+3600/-3600

6 Range indicates the positioning of the the clamps not the rails.
 7 PV modules may experience slight deflection in certain end-mount applications due to weight distribution. Such deflection does not impact reliability or performance; however if the panels must appear flat for aesthetic purposes, alternate mounting is suggested.
 8 For High Velocity Hurricane Zone (HVHZ), the modules achieved the required test loads. For hurricane zone building code requirements, please check with your installer.

SunPower Maxeon 6 72 cells Commercial Solar Panel

SPR-MAX6-xxx-COM

(xxx = 435 - 475 in steps of 5)



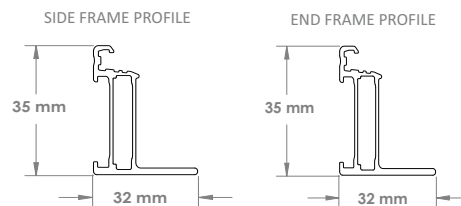
Measurement Tolerances are +/-3 mm for the Length and Width of the Module.

A - MLSD Holes
B - Mounting Holes (16X Ø6.8mm)
C - Ground Holes (4X Ø4.2mm)

TOP CLAMPS

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame ⁴			50 - 150	+1800/-1800	+1200/-1200
			150 - 296	+2400/-2400	+1600/-1600
			296 - 536	+5400/-3600	+3600/-2400
			536 - 825	+2400/-2400	+1600/-1600
Long Side Mounting, Point Supported ⁵			50 - 150 ⁷	+1800/-1800	+1200/-1200
			150 - 296 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			296 - 536 ⁷	+5400/-2400	+3600/-1600
			536 - 825 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
Long Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame ⁶			50 - 150 ⁷	+1800/-1800	+1200/-1200
			150 - 296 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			296 - 536 ⁷	+5400/-2400	+3600/-1600
			536 - 825 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
Short Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame (End Mount) ⁴			0 - 350	+2400/-1600	+1600/-1067
Short Side Mounting, Point Supported (End Mount) ⁵			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067
Short Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame (End Mount)			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067

GEN 5.6 FRAME PROFILE



BOLTS

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			1423mm Holes	+5400/-4500	+3600/-3000
			1200mm Holes	+5400/-4500	+3600/-3000
			400mm Holes	+2400/-2400	+1600/-1600
Long Side Mounting, Point Supported ⁷			1423mm Holes	+2400/-4500	+1600/-3000
			1200mm Holes	+2400/-4500	+1600/-3000
			400mm Holes	+2400/-2400	+1600/-1600

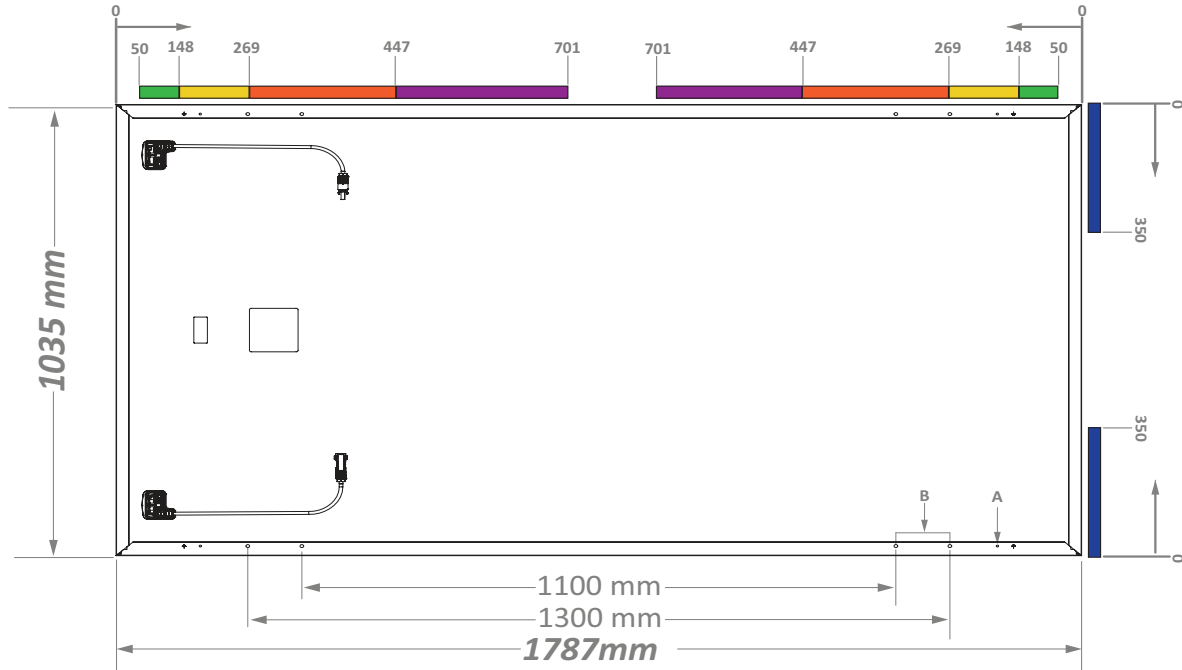
¹ In the cases where hybrid mounting is necessary (combination of long and short side mounting), the lowest design load values should be considered as allowable design load.
² Test loads are for information purposes only, design loads should be considered for the project design.
³ Design load considers 1.5 Factor of Safety, Test load = Design load x 1.5. Product Warranty covers only design load values. The design loads listed in this table supersede all other loads that may be defined by other parties, unless there is a formal authorization by Maxeon.

⁴ Rails must not be under the junction box.
⁵ Same design loads are acceptable for bottom flange mounting systems.
⁶ Range indicates positioning of the clamps and not the rails.
⁷ PV modules may experience slight deflection in certain end-mount applications due to weight distribution. Such deflection does not impact reliability or performance; however if the panels must appear flat for aesthetic purposes, alternate mounting is suggested.

SunPower Maxeon 7 112 cells Residential Solar Panel

SPR-MAX7-XXX-PT

(xxx = 420 - 445 in steps of 5)



Measurement Tolerances are +/- 3 mm for the Length and Width of the Module.

A - Ground Holes (4X Ø4.2mm)

B - Mounting Holes (8X Ø6.8mm)

TOP CLAMPS

This module is designed for Portrait Mounting due to shorter cable length.

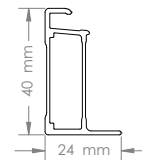
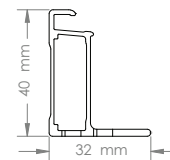
Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame ⁴			50 - 148	+2700/-2700	+1800/-1800
			148 - 269	+3600/-3600	+2400/-2400
			269 - 447 ⁵	+5400/-4200	+3600/-2800
			447 - 701 ⁵	+3600/-2400	+2400/-1600
Long Side Mounting, Point Supported ⁶			50 - 148 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			148 - 269 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			269 - 447 ⁷	+5400/-4200	+3600/-2800
			447 - 701 ⁷	+3600/-2400	+2400/-1600
Short Side Mounting, Point Supported (End Mount) ⁶			0 - 350 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
Short Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame (End Mount)			0 - 350 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800

1 In the cases where hybrid mounting is necessary (combination of long and short side mounting), the lowest design load values should be considered as allowable design load.
 2 Test loads are for information purposes only, design loads should be considered for the project design.
 3 Design Load considers 1.5 Factor of Safety, Test load = Design load x 1.5. Product Warranty covers only design load values. The design loads listed in this table supersede all other loads that may be defined by other parties, unless there is a formal authorization by Maxeon.

GEN 4.2 FRAME PROFILE

SIDE FRAME PROFILE

END FRAME PROFILE

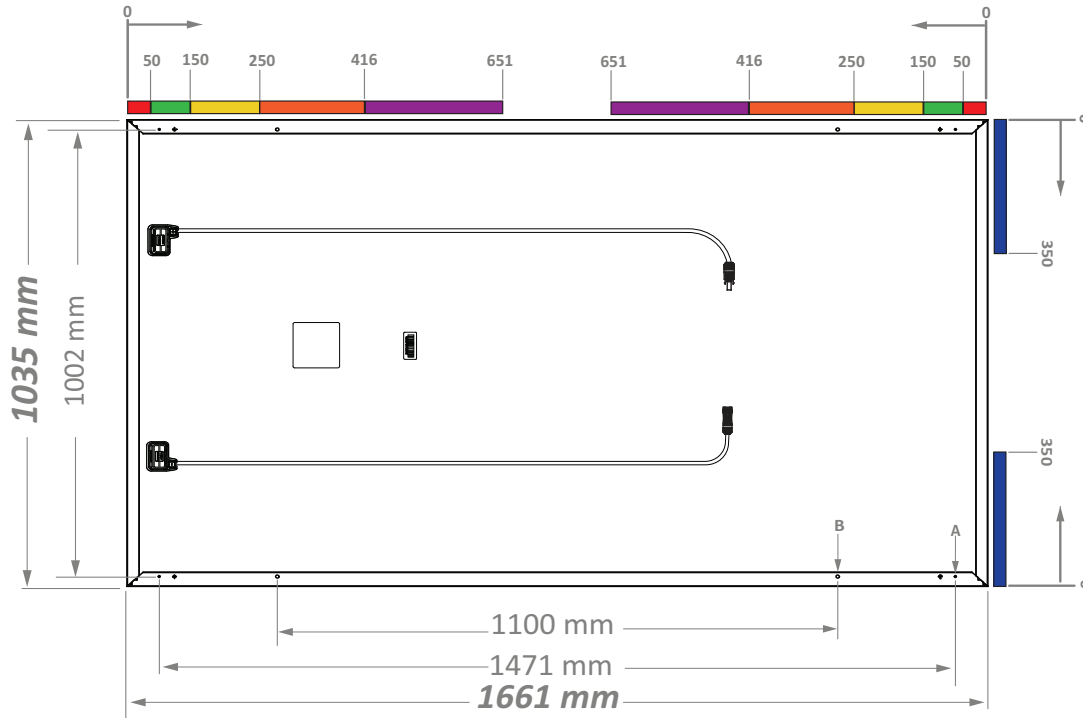


BOLTS

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Holes Locations	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			1300mm Holes	+5400/-5400	+3600/-3600
			1100mm Holes	+5400/-5400	+3600/-3600
Long Side Mounting, Point Supported ⁷			1300mm Holes	+5400/-5400	+3600/-3600
			1100mm Holes	+5400/-5400	+3600/-3600

4 Rails must not be under the junction box.
 5 Covered under IEC 61730 Cert Test for 104 cell
 6 Same design loads are acceptable for bottom flange mounting systems.
 7 PV modules may experience slight deflection in certain end-mount applications due to weight distribution. Such deflection does not impact reliability or performance; however if the panels must appear flat for aesthetic purposes, alternate mounting is suggested.

SunPower Maxeon 7 104 cells Solar Panel SPR-MAX7-xxx, SPR-MAX7-xxx-BLK (xxx = 340 - 400 in steps of 5)



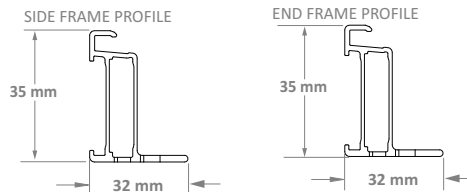
Measurement Tolerances are +/-3 mm for the Length and Width of the Module.

A - Ground Holes (4X Ø4.2mm)
B - Mounting Holes (4X Ø6.8mm)

TOP CLAMPS⁹

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 250	+3600/-3600	+2400/-2400
			250 - 416	+6500/-4200	+4333/-2800
			416 - 651	+4200/-2400	+2800/-1600
Long Side Mounting, Point Supported ⁵			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 250 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			250 - 416 ⁷	+4200/-4200	+2800/-2800
			416 - 651 ⁷	+3600/-2400	+2400/-1600
Long Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame ⁶			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 250 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			250 - 416 ⁷	+4200/-4200	+2800/-2800
			416 - 651 ⁷	+3600/-2400	+2400/-1600
Short Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame (End Mount) ⁴			0 - 350	+2700/-2700	+1800/-1800
Short Side Mounting, Point Supported ⁵ (End Mount)			0 - 350 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
Short Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame (End Mount)			0 - 350 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800

GEN 5.8 FRAME PROFILE



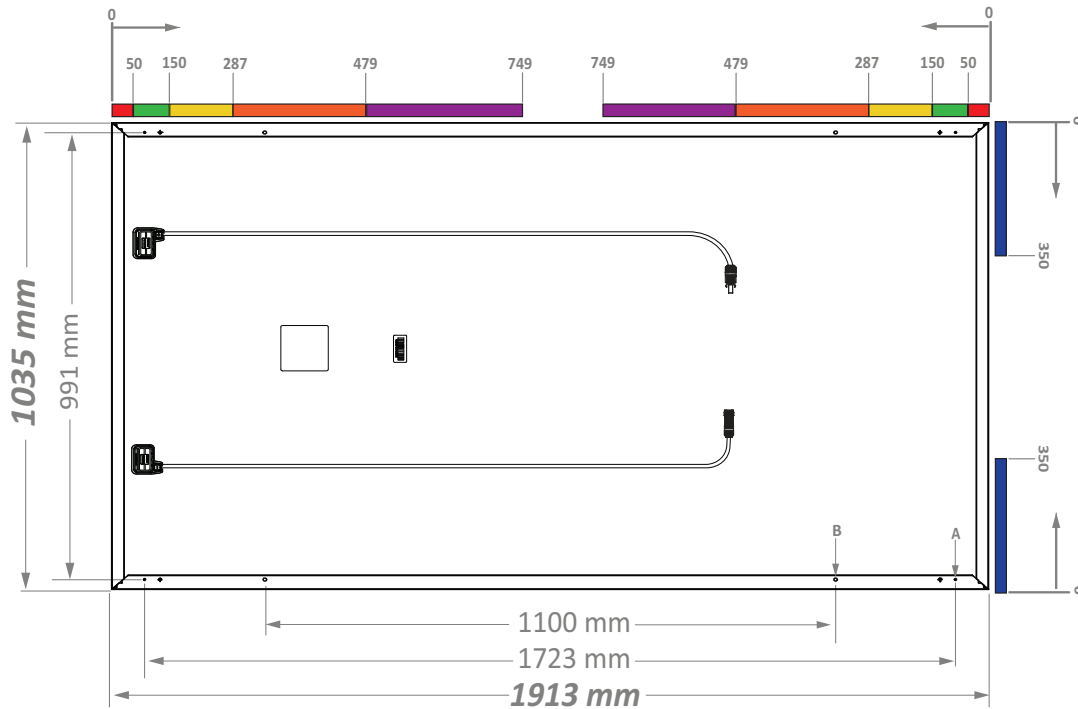
BOLTS

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			1100mm Holes ⁸	+6500/-5400	+4333/-3600

1 In the cases where hybrid mounting is necessary (combination of long and short side mounting), the lowest design load values should be considered as allowable design load.
 2 Test loads are for information purposes only, design loads should be considered for the project design.
 3 Design Load considers 1.5 Factor of Safety, Test load = Design load x 1.5. Product Warranty covers only design load values. The design loads listed in this table supersede all other loads that may be defined by other parties, unless there is a formal authorization by Maxeon.
 4 Rails must not be under the junction box.

5 Same design loads are acceptable for bottom flange mounting systems.
 6 Range indicates the positioning of the clamps and not the rail
 7 PV modules may experience slight deflection in certain end-mount applications due to weight distribution. Such deflection does not impact reliability or performance; however if the panels must appear flat for aesthetic purposes, alternate mounting is suggested.
 8 IEC 61730 Cert tested to +5400/-3600 Pa test load with M8 bolts and nuts.
 9 It is recommended to use a corrugated surface top clamp for high wind load regions.

SunPower Maxeon 7 120 cells Solar Panel SPR-MAX7-xxx, SPR-MAX7-xxx-BLK (xxx = 440 - 475 in steps of 5)

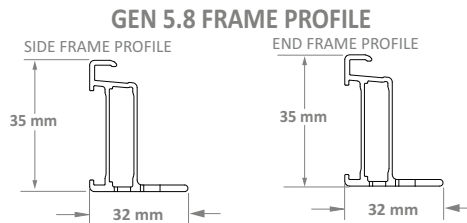


Measurement Tolerances are +/-3 mm for the Length and Width of the Module.

A - Ground Holes (4X Ø4.2mm)
B - Mounting Holes (4X Ø6.8mm)

TOP CLAMPS⁹

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 287	+3600/-3600	+2400/-2400
			287 - 479	+5400/-4050	+3600/-2700
			479 - 749	+1600/-1600	+1067/-1067
Long Side Mounting, Point Supported ⁵			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 287 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			287 - 479 ⁷	+3000/-3000	+2000/-2000
			479 - 749 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Long Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame ⁶			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 287 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			287 - 479 ⁷	+3000/-3000	+2000/-2000
			479 - 749 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Short Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame (End Mount) ⁴			0 - 350	+2400/-2000	+1600/-1333
Short Side Mounting, Point Supported ⁵ (End Mount)			0 - 350 ⁷	+2400/-2000	+1600/-1333
Short Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame (End Mount)			0 - 350 ⁷	+2400/-2000	+1600/-1333



BOLTS

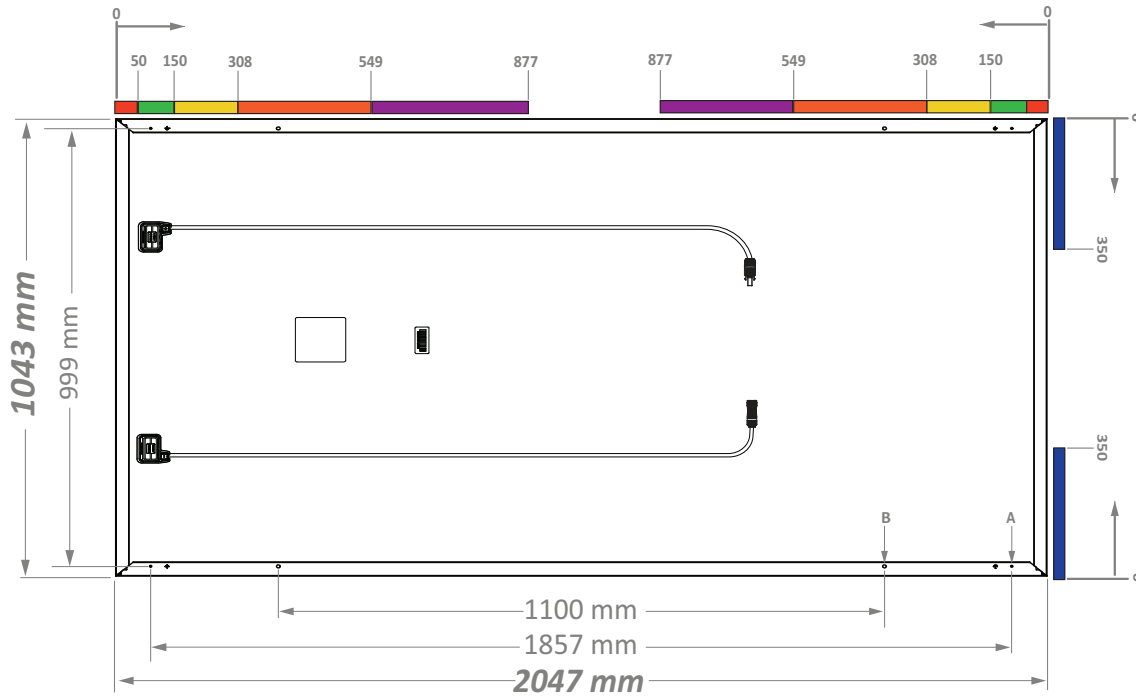
Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			1100mm Holes ⁸	+6500/-5400	+4333/-3600

1 In the cases where hybrid mounting is necessary (combination of long and short side mounting), the lowest design load values should be considered as allowable design load.
 2 Test loads are for information purposes only, design loads should be considered for the project design.
 3 Design Load considers 1.5 Factor of Safety, Test load = Design load x 1.5. Product Warranty covers only design load values. The design loads listed in this table supersede all other loads that may be defined by other parties, unless there is a formal authorization by Maxeon.
 4 Rails must not be under the junction box.

5 Same design loads are acceptable for bottom flange mounting systems.
 6 Range indicates the positioning of the clamps and not the rail
 7 PV modules may experience slight deflection in certain end-mount applications due to weight distribution. Such deflection does not impact reliability or performance; however if the panels must appear flat for aesthetic purposes, alternate mounting is suggested.
 8 IEC 61730 Cert tested to +5400/-3600 Pa test load with M8 bolts and nuts
 9 It is recommended to use a corrugated surface top clamp for high wind load regions.

SunPower Maxeon 7 128 cells Solar Panel SPR-MAX7-XXX, SPR-MAX7-XXX-BLK

(xxx = 480 - 505 in steps of 5)



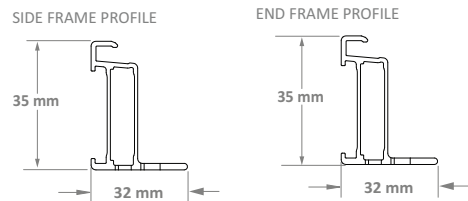
Measurement Tolerances are +/-3 mm for the Length and Width of the Module.

A - Ground Holes (4X Ø4.2mm)
B - Mounting Holes (4X Ø6.8mm)

TOP CLAMPS⁹

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame ⁴			50 - 150	+2700/-2000	+1800/-1333
			150 - 308	+3600/-2700	+2400/-1800
			308 - 549	+5400/-3000	+3600/-2000
			549 - 877	+1600/-1600	+1067/-1067
Long Side Mounting, Point Supported ⁵			50 - 150 ⁷	+2700/-2000	+1800/-1333
			150 - 308 ⁷	+3600/-2700	+2400/-1800
			308 - 549 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			549 - 877 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Long Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame ⁶			50 - 150 ⁷	+2700/-2000	+1800/-1333
			150 - 308 ⁷	+3600/-2700	+2400/-1800
			308 - 549 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			549 - 877 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Short Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame (End Mount) ⁴			0 - 350	+1800/-1600	+1200/-1067
Short Side Mounting, Point Supported ⁵ (End Mount)			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067
Short Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame (End Mount)			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067

GEN 5.8 FRAME PROFILE



BOLTS

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			1100mm Holes ⁸	+5400/-4500	+3600/-3000

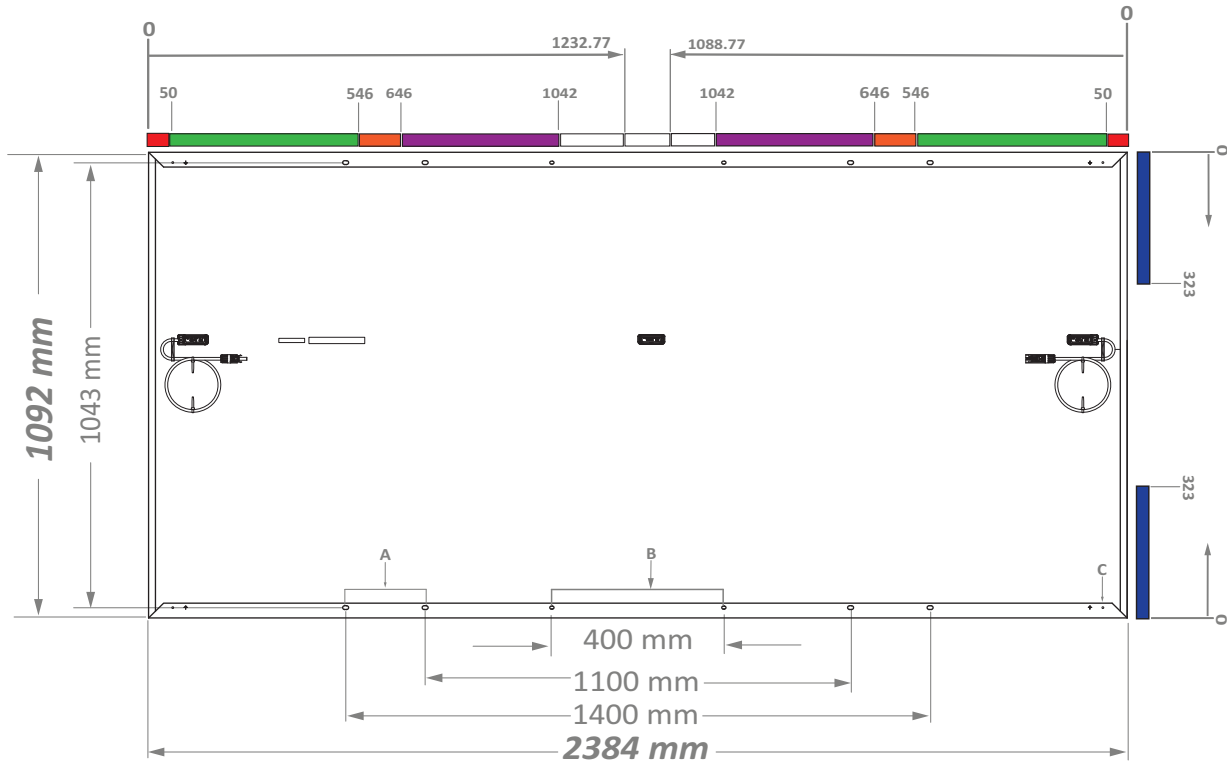
1 In the cases where hybrid mounting is necessary (combination of long and short side mounting), the lowest design load values should be considered as allowable design load.
2 Test loads are for information purposes only, design loads should be considered for the project design.
3 Design Load considers 1.5 Factor of Safety, Test load = Design load x 1.5. Product Warranty covers only design load values. The design loads listed in this table supersede all other loads that may be defined by other parties, unless there is a formal authorization by Maxeon.
4 Rails must not be under the junction box.

5 Same design loads are acceptable for bottom flange mounting systems.
6 Range indicates the positioning of the clamps and not the rail.
7 PV modules may experience slight deflection in certain end-mount applications due to weight distribution. Such deflection does not impact reliability or performance; however if the panels must appear flat for aesthetic purposes, alternate mounting is suggested.
8 IEC 61730 Cert tested to +5400/-3600 Pa test load with M8 bolts and nuts
9 It is recommended to use a corrugated surface top clamp for high wind load regions.

SunPower Performance 6 Bifacial Solar Panel

SPR-P6-XXX-COM-M-BF

(xxx = 510 - 555 in steps of 5)



Measurement Tolerances are +/-3 mm for the Length and Width of the Module.

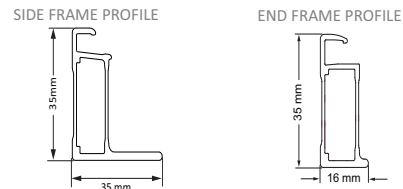
- A - SLOT HOLES (8X 14mm (L) x 9mm (W), R3.5mm)
- B - Mounting Holes (4X 10mm (L) x 7mm (W), R6.8mm)
- C - Ground Holes (4X Ø 4.2mm)

TOP CLAMPS

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² (Downward/Upward (Pa))	Design Load ³ (Downward/Upward (Pa))
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			50 - 546	+2400/-1200	+1600/-800
			546 - 646 ⁴	+5400/-2400	+3600/-1600
			646 - 1042	+2400/-2000	+1600/-1333
Long Side Mounting, Point Supported ⁵			50 - 150 ⁸	+1800/-1800	+1200/-1200
			546 - 646 ⁸	+3000/-2400	+2000/-1600
Long Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame ⁶			50 - 546 ⁸	+5400/-1200	+3600/-800
			546 - 646 ⁸	+5400/-2400	+3600/-1600
Short Side Mounting, Point Supported (End Mount) ⁵			0 - 323 ⁸	+1400/-1400	+933/-933
Short Side Mounting, Point Supported with Rail (End Mount)			0 - 323	+3600/-2400	+2400/-1600
Short Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame (End Mount)			0 - 223 ⁸	+1400/-1400	+933/-933
			223 - 323 ⁸	+2400/-1200	+1600/-800

1 In the cases where hybrid mounting is necessary (combination of long and short side mounting), the lowest design values should be considered as allowable design load.
 2 Test loads are for information purposes only, design loads should be considered for the project design.
 3 Design Load considers 1.5 Factor of Safety, Test load = Design load x 1.5. Product Warranty covers only design load values. The design loads listed in this table supersede all other loads that may be defined by other parties, unless there is a formal authorization by Maxeon.

GEN 4.3 FRAME PROFILE



BOLTS⁷

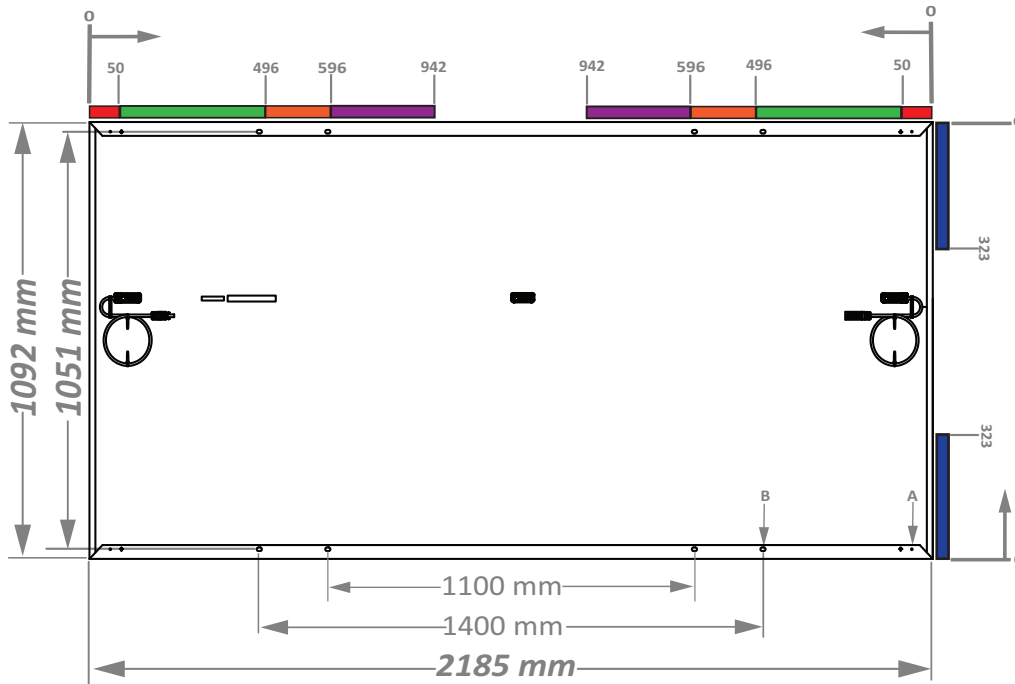
Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² (Downward/Upward (Pa))	Design Load ³ (Downward/Upward (Pa))
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			1400mm Holes	+5400/-2400	+3600/-1600
			1100mm Holes	+5400/-2400	+3600/-1600
			400mm Holes	+2400/-2000	+1600/-1333
Center Mounting (1x Portrait Tracker)			400mm Holes	+1800/-1800	+1200/-1200

4 IEC validated.
 5 Same design loads are acceptable for bottom flange mounting systems.
 6 Range indicates positioning of the clamp and not the rails.
 7 Minimum of 24mm in diameter washer size is required.
 8 PV modules may experience slight deflection in certain end-mount applications due to weight distribution. Such deflection does not impact reliability or performance, however if the panels must appear flat for aesthetic purposes, alternate mounting is suggested.

SunPower Performance 6 Bifacial Solar Panel

SPR-P6-XXX-COM-S-BF

(xxx = 470 - 510 in steps of 5)



A - Grounding Holes (4X Ø 4.2mm)
B - Mounting Holes (8X 9mm (L) x 14mm (W), R4.5mm)

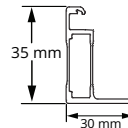
TOP CLAMPS

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			50 - 496	+1800/-1600	+1200/-1066
			496 - 596	+5400/-2400	+3600/-1600
			596 - 942	+2400/-1600	+1600/-1066
Long Side Mounting, Point Supported ⁴			50 - 496 ⁶	+2400/-1600	+1600/-1066
			496 - 596 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			596 - 942 ⁶	+2000/-1600	+1333/-1066
Long Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame ⁵			50 - 496 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			496 - 596 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			596 - 942 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
Short Side Mounting, Point Supported (End Mount) ⁴			0 - 100 ⁶	+1200/-1000	+800/-666
			100 - 323 ⁶	+1600/-1600	+1066/-1066
Short Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame (End Mount)			223 - 323 ⁵	+2400/-1400	+1600/-933

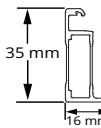
¹ Design Load considers 1.5 Factor of Safety, Test Load = Design load x 1.5. Product Warranty covers only design load values. The design loads listed in this table supersede all other loads that may be defined by other parties, unless there is a formal authorization by Maxeon.
² Test loads are for information purposes only, design loads should be considered in the project design.
³ In the cases where hybrid mounting is necessary (combination of long and short side mounting), the lowest design values should be considered as allowable design load.

GEN 4.3 FRAME PROFILE

SIDE FRAME PROFILE



END FRAME PROFILE



BOLTS

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			1100mm Holes	+5400/-2400	+3600/-1600
			1400mm Holes	+5400/-2400	+3600/-1600

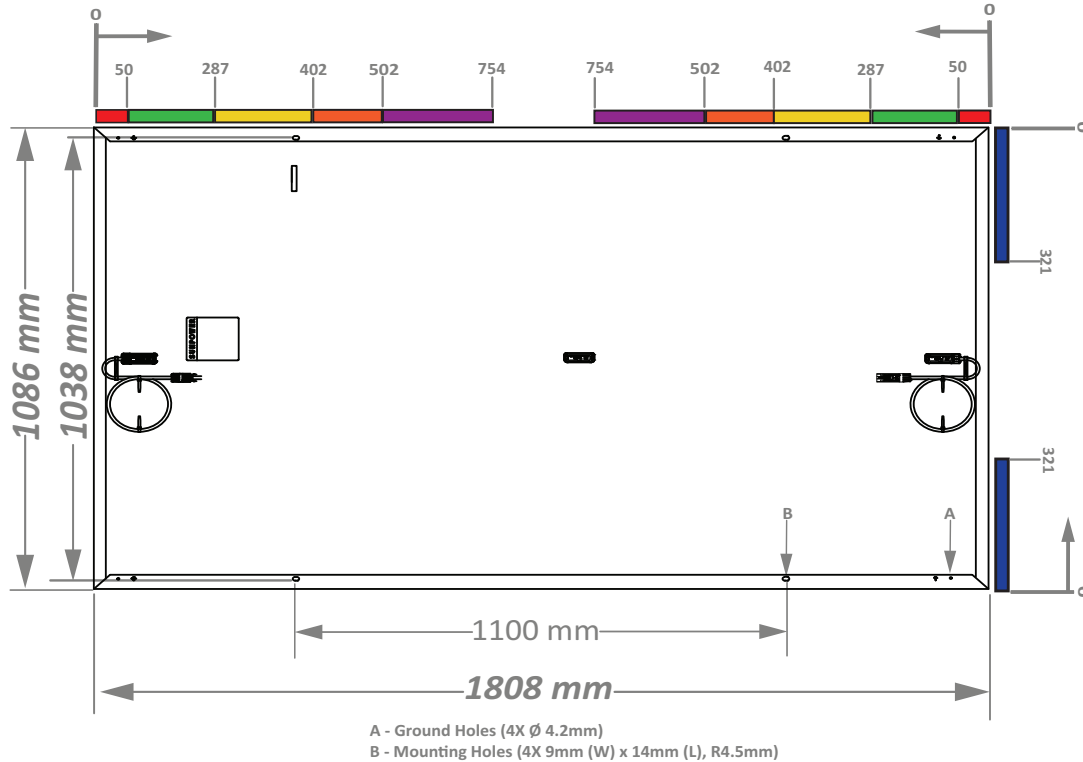
⁴ Same design loads are acceptable for bottom flange mounting systems.

⁵ Range indicates positioning of the clamp and not the rails.

⁶ PV modules may experience slight deflection in certain end-mount applications due to weight distribution.

Such deflection does not impact reliability or performance; however if the panels must appear flat for aesthetic purposes, alternate mounting is suggested.

SunPower Performance 6 Residential and Commercial Solar Panel (SPR-P6-XXX-BLK, SPR-P6-XXX-COM-XS) (xxx = 380 - 420 in steps of 5)



A - Ground Holes (4X \varnothing 4.2mm)
B - Mounting Holes (4X 9mm (W) x 14mm (L), R4.5mm)

Measurement Tolerances are +/-3mm for the Length and Width of the module.

TOP CLAMPS

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² (Pa)	Design Load ³ (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			217 - 617	+2700/-2000	+1800/-1333
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			50 - 287	+2000/-2000	+1333/-1333
			287 - 402	+2700/-2000	+1800/-1333
			402 - 502	+5400/-2400	+3600/-1600
			502 - 754	+2000/-1800	+1333/-1200
Long Side Mounting, Point Supported ⁴			50 - 402 ⁶	+2000/-2000	+1333/-1333
			402 - 502 ⁶	+2000/-2400	+1333/-1600
			502 - 754 ⁶	+1400/-1800	+933/-1200
Long Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame ⁵			50 - 402 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			402 - 502 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			502 - 754 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
Short Side Mounting, Point Supported (End Mount) ⁴			0 - 221 ⁶	+1600/-1400	+1067/-933
			221 - 321 ⁶	+1800/-1200	+1200/-800
Short Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame (End Mount)			0 - 221 ⁶	+1400/-1400	+933/-933
			221 - 321 ⁶	+1600/-1600	+1067/-1067

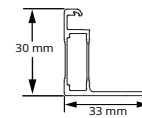
¹ In the cases where hybrid mounting is necessary (combination of long and short side mounting), the lowest design load values should be considered as allowable design load.

² Test loads are for information purposes only, design loads should be considered for the project design.

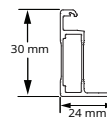
³ Design Load considers 1.5 Factor of Safety, Test load = Design load x 1.5. Product Warranty covers only design load values. The design loads listed in this table supersede all other loads that may be defined by other parties, unless there is a formal authorization by Maxeon.

GEN 4.4 FRAME PROFILE

SIDE FRAME PROFILE



END FRAME PROFILE

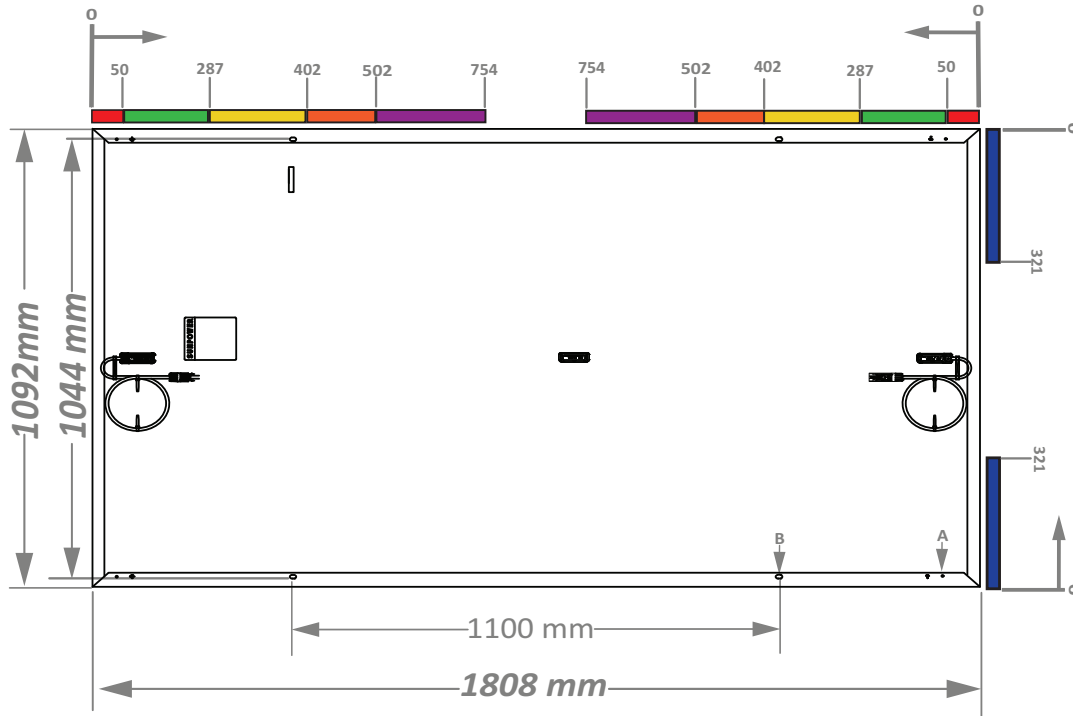


⁴ Same design loads are acceptable for bottom flange mounting systems.

⁵ Range indicates positioning of the clamp and not the rails

⁶ PV modules may experience slight deflection in certain end-mount applications due to weight distribution. Such deflection does not impact reliability or performance; however if the panels must appear flat for aesthetic purposes, alternate mounting is suggested.

SunPower Performance 6 Commercial Solar Panel SPR-P6-XXX-COM-XS (1092mm) (xxx = 380 - 420 in steps of 5)



A - Ground Holes (4X Ø 4.2mm)
 B - Mounting Holes (4X 9mm (W) x 14mm (L), R4.5mm)

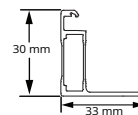
Measurement Tolerances are +/-3mm for the Length and Width of the module.

TOP CLAMPS

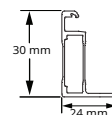
Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			217 - 617	+2700/-2000	+1800/-1333
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			50 - 287	+2000/-2000	+1333/-1333
			287 - 402	+2700/-2000	+1800/-1333
			402 - 502	+5400/-2400	+3600/-1600
			502 - 754	+2000/-1800	+1333/-1200
Long Side Mounting, Point Supported ⁴			50 - 402 ⁶	+2000/-2000	+1333/-1333
			402 - 502 ⁶	+2000/-2400	+1333/-1600
			502 - 754 ⁶	+1400/-1800	+933/-1200
Long Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame ⁵			50 - 402 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			402 - 502 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			502 - 754 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
Short Side Mounting, Point Supported (End Mount) ⁴			0 - 221 ⁶	+1600/-1400	+1067/-933
			221 - 321 ⁵	+1800/-1200	+1200/-800
Short Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame (End Mount)			0 - 221 ⁶	+1400/-1400	+933/-933
			221 - 321 ⁵	+1600/-1600	+1067/-1067

GEN 4.4 FRAME PROFILE

SIDE FRAME PROFILE



END FRAME PROFILE



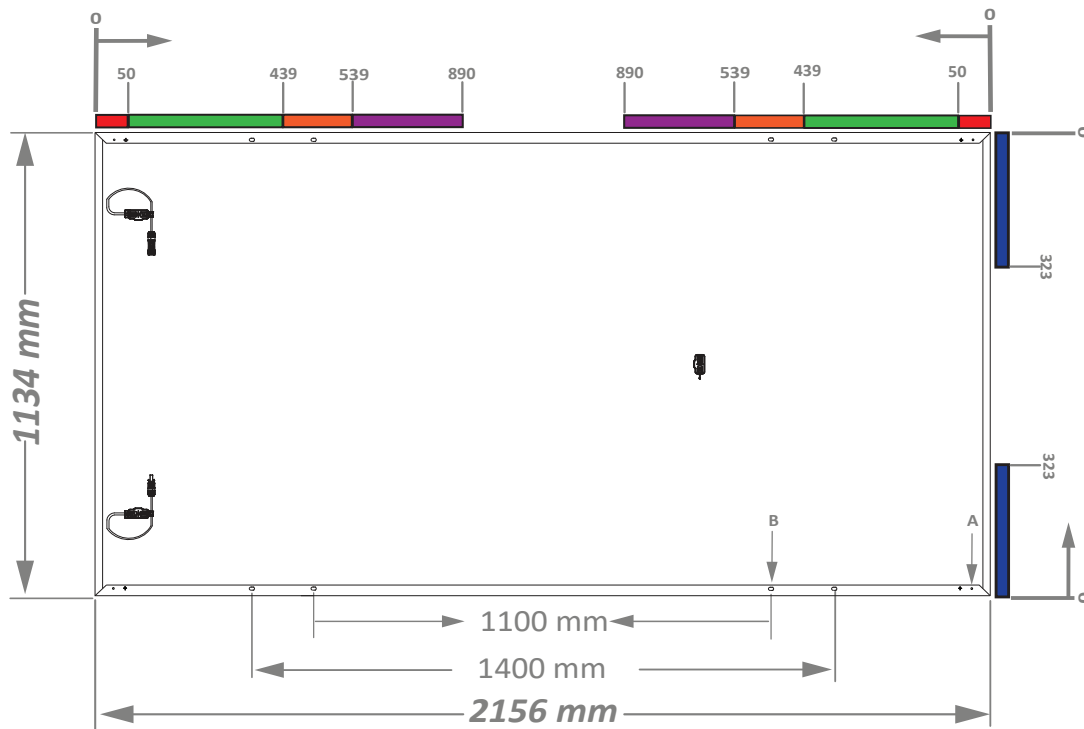
¹ In the cases where hybrid mounting is necessary (combination of long and short side mounting), the lowest design load values should be considered as allowable design load.
² Test loads are for information purposes only, design loads should be considered for the project design.
³ Design Load considers 1.5 Factor of Safety, Test load = Design load x 1.5. Product Warranty covers only design load values. The design loads listed in this table supersede all other loads that may be defined by other parties, unless there is a formal authorization by Maxeon.

⁴ Same design loads are acceptable for bottom flange mounting systems.
⁵ Range indicates positioning of the clamp and not the rails
⁶ PV modules may experience slight deflection in certain end-mount applications due to weight distribution. Such deflection does not impact reliability or performance; however if the panels must appear flat for aesthetic purposes, alternate mounting is suggested.

SunPower Performance P7 COM-S Bifacial Solar Panel

SPR-P7-XXX-COM-S

(xxx = 520 - 560 in steps of 5)



A - Grounding Holes (4X Ø 4.2mm)
B - Mounting Holes (8X 9mm (W) x 14mm (L), R4.5mm)

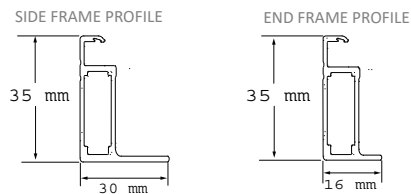
Measurement Tolerances are +/- 3mm for the Length and Width of the module.

TOP CLAMPS

Mounting Configuration Description ³	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² (Pa)	Design Load ¹ (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			50 - 439	+2000/-1800	+1333/-1200
			439 - 539	+5400/-2400	+3600/-1600
			539 - 890	+3000/-2000	+2000/-1333
Long Side Mounting, Point Supported ⁴			50 - 439 ⁶	+2000/-1800	+1333/-1200
			439 - 539 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			539 - 890 ⁶	+2000/-1600	+1333/-1200
Long Side Mounting, Point Supported ⁴			Outer Clamps: 439 - 539 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			Middle Clamps: 1028 - 1128 ⁶		
Long Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame ⁵			50 - 439 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			439 - 539 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			539 - 890 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Short Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame (End Mount)			0 - 323	+2000/-1400	+1333/-933
Short Side Mounting, Point Supported (End Mount) ⁴			0 - 100 ⁶	+1500/-1200	+1000/-800
			100 - 323 ⁶	+1500/-1400	+1000/-933
Short Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame (End Mount)			223 - 323 ⁶	+2000/-1500	+1333/-1000

¹ Design Load considers 1.5 Factor of Safety, Test Load = Design load x 1.5. Product Warranty covers only design load values. The design loads listed in this table supersede all other loads that may be defined by other parties, unless there is a formal authorization by Maxeon.
² Test loads are for information purposes only, design loads should be considered for the project design.
³ In the cases where hybrid mounting is necessary (combination of long and short side mounting), the lowest design load values should be considered as allowable design load.

GEN 4.3 FRAME PROFILE



BOLTS

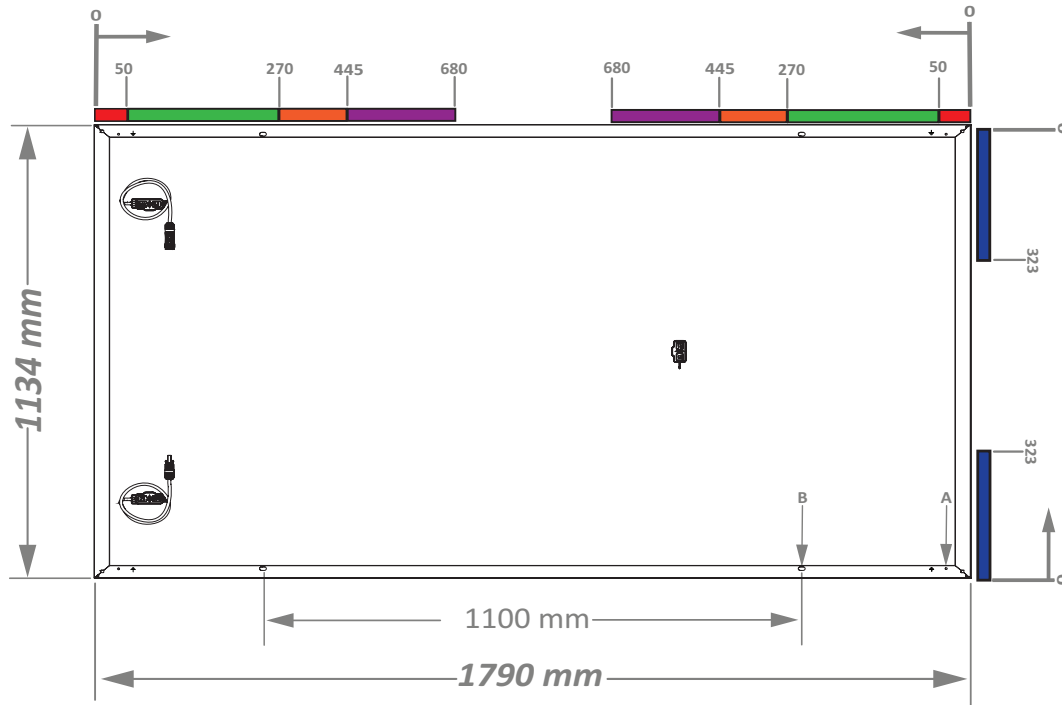
Mounting Configuration Description ³	Mounting Configuration Diagram		Mounting Hole Locations	Test Load ² (Pa)	Design Load ¹ (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			1100mm Holes	+5400/-3600	+3600/-2400
			1400mm Holes	+5400/-3600	+3600/-2400

⁴ Same design loads are acceptable for bottom flange mounting systems.
⁵ Range indicates positioning of the clamp and not the rails.
⁶ PV modules may experience slight deflection in certain end-mount applications due to weight distribution. Such deflection does not impact reliability or performance; however if the panels must appear flat for aesthetic purposes, alternate mounting is suggested.

SunPower Performance 7 Residential Solar Panel

SPR-P7-XXX-BLK, SPR-P7-XXX-BLK-1500

(xxx = 427, 430 - 460 in steps of 5)



A - Ground Holes (4X \varnothing 4.2mm)
B - Mounting Holes (4X 9mm (W) x 14mm (L), R4.5mm)

Measurement Tolerances are +/-3mm for the Length and Width of the module.

TOP CLAMPS

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² (Pa)	Design Load ³ (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			50 - 270	+3000/-2400	+2000/-1600
			270 - 445	+5400/-2400	+3600/-1600
			445 - 680	+4000/-2400	+3000/-1600
Long Side Mounting, Point Supported ⁴			50 - 270 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			270 - 445 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			445 - 680 ⁶	+2700/-2400	+1800/-1600
Long Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame ⁵			50 - 270 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			270 - 445 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			445 - 680 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Short Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame (End Mount)			0 - 323	+3000/-1700	+2000/-1133
Short Side Mounting, Point Supported (End Mount) ⁴			0 - 100 ⁶	+2400/-1700	+1600/-1133
			100 - 323 ⁶	+1200/-1200	+800/-800
Short Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame (End Mount)			223 - 323 ⁶	+2700/-1700	+1800/-1133

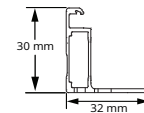
¹ In the cases where hybrid mounting is necessary (combination of long and short side mounting), the lowest design load values should be considered as allowable design load.

² Test loads are for information purposes only, design loads should be considered for the project design.

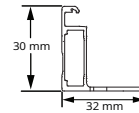
³ Design Load considers 1.5 Factor of Safety, Test load = Design load x 1.5. Product Warranty covers only design load values. The design loads listed in this table supersede all other loads that may be defined by other parties, unless there is a formal authorization by Maxeon.

GEN 4.4 FRAME PROFILE

SIDE FRAME PROFILE



END FRAME PROFILE



BOLT

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Hole Location (distance from corner in mm)	Test Load ² (Pa)	Design Load ³ (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			1100mm Holes	+6000/-4000 ⁷	+4000/-2667

⁴ Same design loads are acceptable for bottom flange mounting systems.

⁵ Range indicates positioning of the clamp and not the rails

⁶ PV modules may experience slight deflection in certain end-mount applications due to weight distribution.

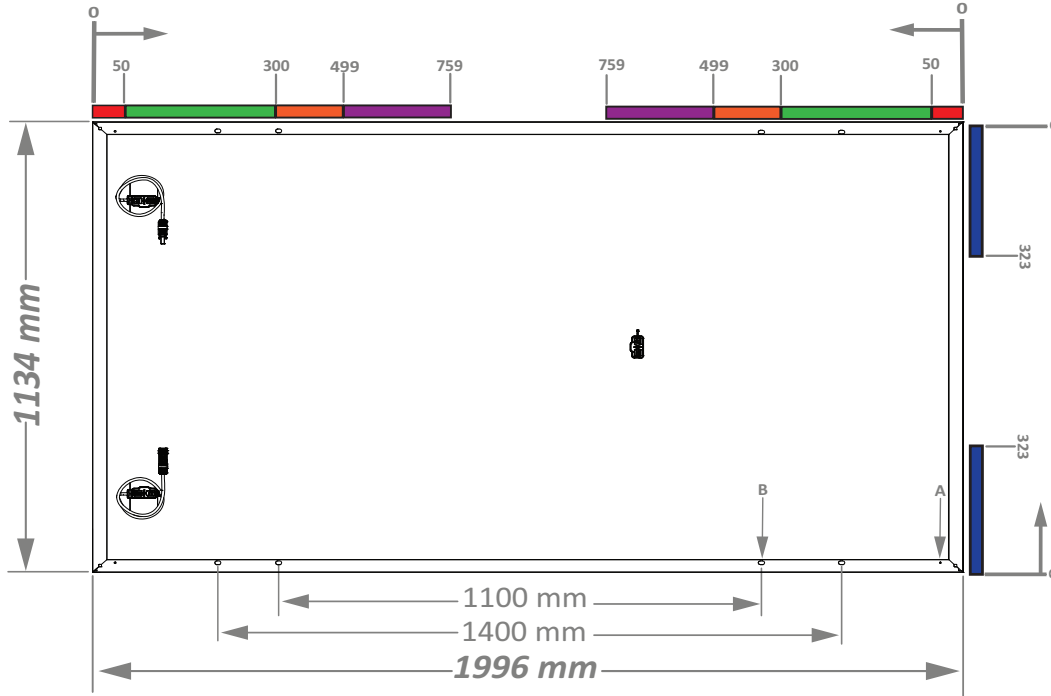
Such deflection does not impact reliability or performance; however if the panels must appear flat for aesthetic purposes, alternate mounting is suggested.

⁷ Test load passed for 2.0mm glass thickness only

SunPower Performance 7 Residential Solar Panel

SPR-P7-XXX-BLK-P

(xxx = 485 - 520 in steps of 5)



A - Ground Holes (4X Ø 4.2mm)
B - Mounting Holes (8X 4mm (W) x 14mm (L), R4.5mm)

Measurement Tolerances are +/-3mm for the Length and Width of the module.

TOP CLAMPS

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Zone Locations (distance from corner in mm)	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			50 - 300	+3000/-2400	+2000/-1600
			300 - 499	+5400/-2400	+3600/-1600
			499 - 759	+4000/-2400	+3000/-1600
Long Side Mounting, Point Supported ⁴			50 - 300 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			300 - 499 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			499 - 759 ⁶	+2700/-2400	+1800/-1600
Long Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame ⁵			50 - 300 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			300 - 499 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			499 - 759 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Short Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame (End Mount)			0 - 323	+3000/-1700	+2000/-1133
Short Side Mounting, Point Supported (End Mount) ⁴			0 - 100 ⁶	+2400/-1700	+1600/-1133
			100 - 323 ⁶	+1200/-1200	+800/-800
Short Side Mounting, Rails Parallel to Mounting Frame (End Mount)			223 - 323 ⁶	+2700/-1700	+1800/-1133

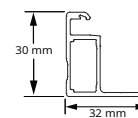
¹ In the cases where hybrid mounting is necessary (combination of long and short side mounting), the lowest design load values should be considered as allowable design load.

² Test loads are for information purposes only, design loads should be considered for the project design.

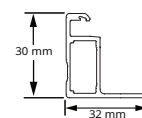
³ Design Load considers 1.5 Factor of Safety, Test load = Design load x 1.5. Product Warranty covers only design load values. The design loads listed in this table supersede all other loads that may be defined by other parties, unless there is a formal authorization by Maxeon.

GEN 4.4 FRAME PROFILE

SIDE FRAME PROFILE



END FRAME PROFILE



BOLT

Mounting Configuration Description ¹	Mounting Configuration Diagram		Mounting Hole Location	Test Load ² Downward/Upward (Pa)	Design Load ³ Downward/Upward (Pa)
	Front View	Back View			
Long Side Mounting, Rails Perpendicular to Mounting Frame			1100mm Holes	+5400/-2400	+3600/-1600

⁴ Same design loads are acceptable for bottom flange mounting systems.

⁵ Range indicates positioning of the clamp and not the rails

⁶ PV modules may experience slight deflection in certain end-mount applications due to weight distribution.

Such deflection does not impact reliability or performance; however if the panels must appear flat for aesthetic purposes, alternate mounting is suggested.

APPLIES TO: SPR-MAX7-475, SPR-MAX7-470, SPR-MAX7-465, SPR-MAX7-460, SPR-MAX7-455, SPR-MAX7-450, SPR- SPR-MAX7-465-BLK, SPR-MAX7-460-BLK, SPR-MAX7-455-BLK, SPR-MAX7-450-BLK, SPR-MAX7-445-BLK, SPR-MAX7-440-BLK

TESTS AND CERTIFICATIONS	
Standard tests	IEC 61215, IEC 61730, UL 61730
Quality Management Certs	ISO 9001:2015, ISO 14001:2015
Fire Ratings	Type 1 (UL 61730), Class A (IEC 61730-2)/UL 790
Ammonia test	IEC 62716
Protection Class	Class II (IEC 61140)
Desert test	IEC 60068-2-68, MIL-STD-810G
Salt-spray test	IEC 61701 (Test Method 8)
PID test	1000 V: IEC 62804
Max Load	Generation Frame 5.8 Wind: 4050 Pa, 415 kg/m ² front & back Snow: 5400 Pa, 550 kg/m ² front
Testing Temperature	- 40°C to +85°C (- 40°F to +185°F)

WARRANTY, IMPACT RESISTANCE, FUSE RATING, J-BOX	
WARRANTIES	40-YEAR LINEAR POWER WARRANTY 40-YEAR LIMITED PRODUCT WARRANTY
Impact Resistance	45mm diameter hail at 30.7 m/s
Max Series Fuse	25 A
Connectors	Stäubli PV-KST4/6I-UR, PV-KBT4/6I-UR with 1225mm cable length
Junction Box	IP-68
Weight	21.1 kg

MAXEON 7 MAJOR GLOBAL MARKET LISTINGS	
Major Market Listings*	UL, IEC, CEC
*Platforms options available in listed markets, but every individual sku may not be available in each referenced market	

PLATFORM ELECTRICAL DATA, STC

Module	Platform (Number of cells)	At Standard Test Conditions (1000W/m ² , AM 1.5, 25°C)							
		Nominal Power P _{nom} (W)	Power Binning (%)	Rated Voltage V _{mp} (V)	Rated Current Imp (A)	Open Circuit Voltage Voc (V)	Short Circuit Current Isc (A)	Max System Voltage IEC V _{max} (V)	Max System Voltage UL V _{max} (V)
SPR-MAX7-475	120	475	+5/0	38.06	12.48	44.47	13.20	1000	1000
SPR-MAX7-470	120	470	+5/0	37.90	12.40	44.44	13.18	1000	1000
SPR-MAX7-465	120	465	+5/0	37.74	12.32	44.41	13.16	1000	1000
SPR-MAX7-460	120	460	+5/0	37.58	12.24	44.38	13.14	1000	1000
SPR-MAX7-455	120	455	+5/0	37.42	12.16	44.35	13.12	1000	1000
SPR-MAX7-450	120	450	+5/0	37.25	12.08	44.32	13.10	1000	1000
SPR-MAX7-465-BLK	120	465	+5/0	38.06	12.22	44.47	12.92	1000	1000
SPR-MAX7-460-BLK	120	460	+5/0	37.90	12.14	44.44	12.90	1000	1000
SPR-MAX7-455-BLK	120	455	+5/0	37.74	12.06	44.41	12.88	1000	1000
SPR-MAX7-450-BLK	120	450	+5/0	37.58	11.97	44.38	12.85	1000	1000
SPR-MAX7-445-BLK	120	445	+5/0	37.42	11.89	44.35	12.83	1000	1000
SPR-MAX7-440-BLK	120	440	+5/0	37.25	11.81	44.01	12.81	1000	1000

TEMPERATURE COEFFICIENTS & EFFICIENCY REFERENCES

Module	At STC	Basic Temperature Data				Efficiency Numbers		
	Nominal Power (W)	Current (Isc) Temp. Coeff. (%/°C)	Voltage (Voc) Temp. Coeff. (%/°C)	Power Temp. Coeff. (%/°C)	NOCT @ 20°C (Value +/- 2°C)	Nominal Power Efficiency (%)	Nominal Peak Power per Unit Area (W/m ²)	Nominal Peak Power per Unit Area (W/ft ²)
SPR-MAX7-475	475	0.058	-0.236	-0.27	41.5	24.0	240	22.3
SPR-MAX7-470	470	0.058	-0.236	-0.27	41.5	23.7	237	22.1
SPR-MAX7-465	465	0.058	-0.236	-0.27	41.5	23.5	235	21.8
SPR-MAX7-460	460	0.058	-0.236	-0.27	41.5	23.2	232	21.6
SPR-MAX7-455	455	0.058	-0.236	-0.27	41.5	23.0	230	21.3
SPR-MAX7-450	450	0.058	-0.236	-0.27	41.5	22.7	227	21.1
SPR-MAX7-465-BLK	465	0.058	-0.236	-0.27	43.0	23.5	235	21.8
SPR-MAX7-460-BLK	460	0.058	-0.236	-0.27	43.0	23.2	232	21.6
SPR-MAX7-455-BLK	455	0.058	-0.236	-0.27	43.0	23.0	230	21.3
SPR-MAX7-450-BLK	450	0.058	-0.236	-0.27	43.0	22.7	227	21.1
SPR-MAX7-445-BLK	445	0.058	-0.236	-0.27	43.0	22.5	225	20.9
SPR-MAX7-440-BLK	440	0.058	-0.236	-0.27	43.0	22.2	222	20.6

PLATFORM PERFORMANCE AT NOCT

(800 W/m², 20°C ambient, 1 m/s wind speed)

Module	At STC	Nominal Electrical data at NOCT (NOCT: 800W/m ² , 20 °C amb. Temp., 1m/s wind speed)					
	Nominal Power (W)	NOCT Pnom (W)	NOCT Vmpp (V)	NOCT Impp (A)	NOCT Voc (V)	NOCT Isc (A)	NOCT % of rated
SPR-MAX7-475	475	363.1	35.8	10.14	42.60	10.66	76.4%
SPR-MAX7-470	470	358.0	35.6	10.05	42.30	10.64	76.2%
SPR-MAX7-465	465	354.8	35.5	10.00	42.30	10.63	76.3%
SPR-MAX7-460	460	351.7	35.3	9.96	42.20	10.61	76.5%
SPR-MAX7-455	455	348.6	35.1	9.94	42.20	10.60	76.6%
SPR-MAX7-450	450	345.5	34.9	9.91	42.20	10.58	76.8%
SPR-MAX7-465-BLK	465	355.0	35.9	9.89	43.20	10.42	76.3%
SPR-MAX7-460-BLK	460	351.4	35.6	9.88	42.90	10.40	76.4%
SPR-MAX7-455-BLK	455	347.5	35.3	9.85	42.20	10.39	76.4%
SPR-MAX7-450-BLK	455	343.7	35.1	9.80	42.20	10.36	76.4%
SPR-MAX7-445-BLK	450	340.4	34.9	9.76	42.20	10.35	76.5%
SPR-MAX7-440-BLK	445	332.1	34.7	9.58	41.80	10.33	75.5%

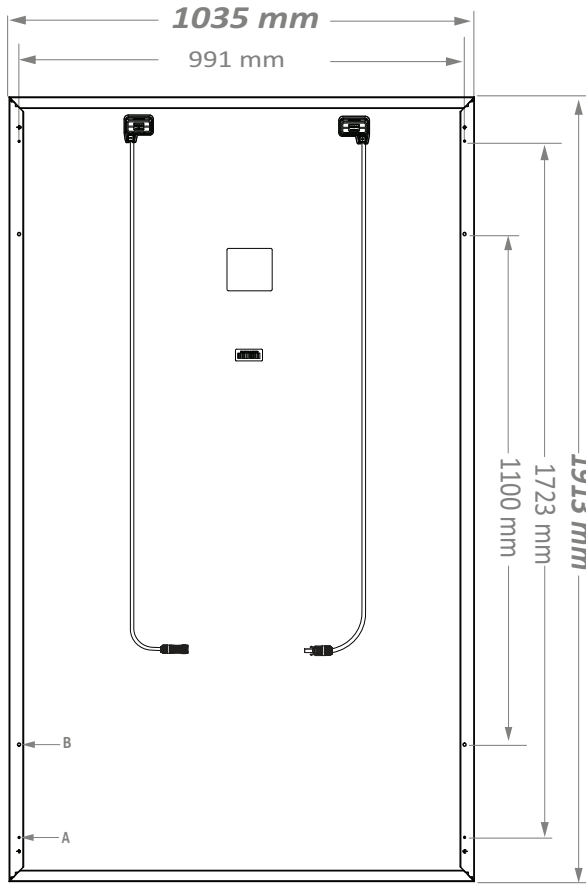
PLATFORM PERFORMANCE AT LOW IRRADIANCE

(200 W/m², 25°C cell temperature, air mass 1.5 SSID*)

Module	At STC	Irradiance vs. Power at Low Irradiance (200W/m ² and @25°C (SNL coefficients))					
	Nominal Power (W)	Low irradiance Pmpp (W)	Low irradiance Vmpp (V)	Low irradiance Impp (A)	Low irradiance Voc (V)	Low irradiance Isc (A)	Pctg. of nominal power
SPR-MAX7-475	475	91.80	36.50	2.51	42.10	2.64	19.3%
SPR-MAX7-470	470	91.10	36.30	2.51	41.80	2.64	19.4%
SPR-MAX7-465	465	90.50	36.20	2.50	41.80	2.63	19.5%
SPR-MAX7-460	460	89.50	36.10	2.48	41.80	2.63	19.5%
SPR-MAX7-455	455	88.6	36.00	2.46	41.70	2.62	19.5%
SPR-MAX7-450	450	87.7	36.00	2.44	41.70	2.62	19.5%
SPR-MAX7-465-BLK	465	90.30	37.00	2.44	42.80	2.58	19.4%
SPR-MAX7-460-BLK	460	89.40	36.70	2.44	42.40	2.58	19.4%
SPR-MAX7-455-BLK	455	88.50	36.30	2.44	41.90	2.58	19.5%
SPR-MAX7-450-BLK	450	87.60	36.10	2.43	41.70	2.57	19.5%
SPR-MAX7-445-BLK	445	86.70	36.00	2.41	41.70	2.57	19.5%
SPR-MAX7-440-BLK	440	85.90	35.70	2.41	41.70	2.56	19.5%

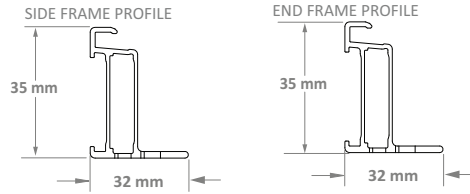
*SSID = Solar Spectral Irradiance Distribution

MODULE PLATFORM DIMENSIONS



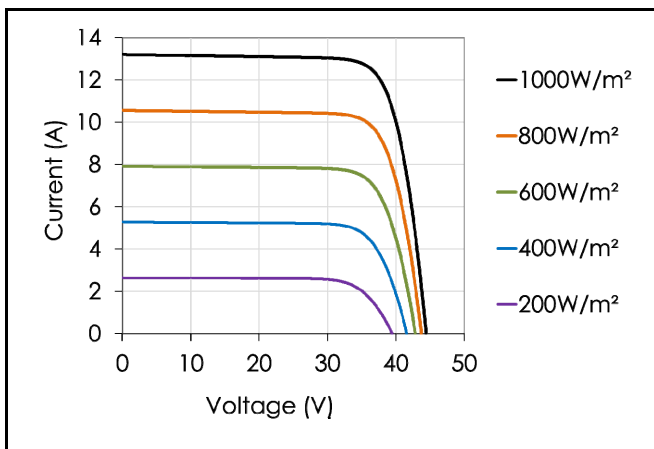
A - Ground Holes (4X Ø4.2mm)
B - Mounting Holes (4X Ø6.8mm)

GEN 5.8 FRAME PROFILE

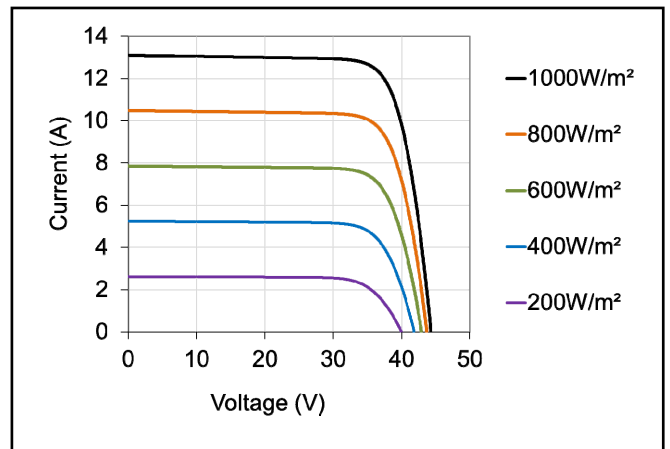


IV CURVES OF PRIMARY PLATFORM MODELS

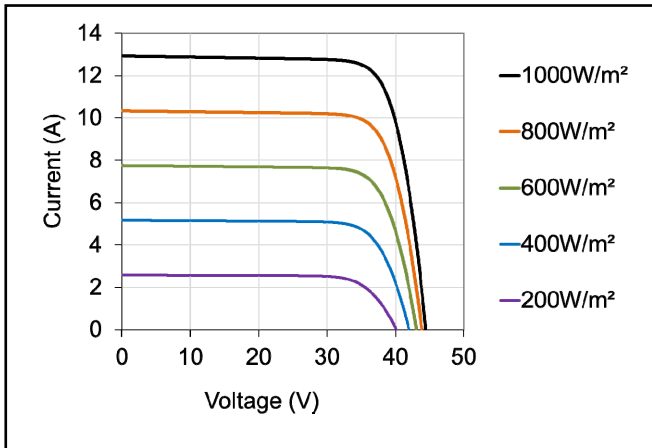
SPR-MAX7-475



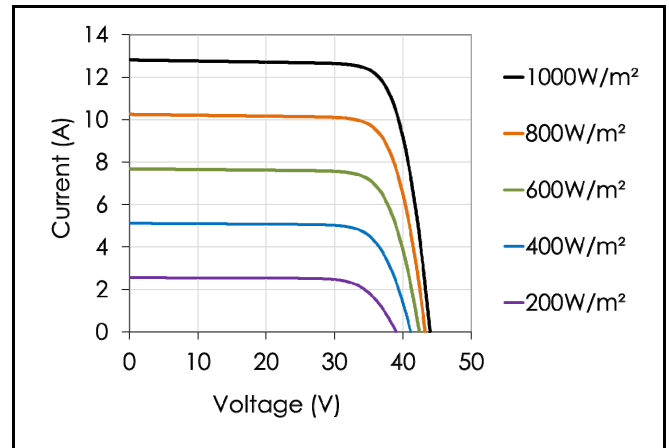
SPR-MAX7-450



SPR-MAX7-465-BLK



SPR-MAX7-440-BLK



APPLIES TO: SPR-MAX7-405, SPR-MAX7-400, SPR-MAX7-395, SPR-MAX7-390, SPR-MAX7-400-BLK, SPR-MAX7-395-BLK, SPR-MAX7-390-BLK, SPR-MAX7-385-BLK, SPR-MAX7-380-BLK

TESTS AND CERTIFICATIONS	
Standard tests	IEC 61215, IEC 61730, UL 61730
Quality tests	ISO 9001:2015, ISO 14001:2015
Ammonia test	IEC 62716
Fire Ratings	Class C (IEC 61730-2/UL 790), Type 2 (UL 61730)
Protection Class	Class II (IEC 61140)
Salt-spray test	IEC 61701 (Test Method 8)
Desert Test	IEC 60068-2-68, MIL-STD-810G
PID test	1000 V: IEC 62804
Max Load	Generation Frame 5.8 Wind: 4200 Pa, 428 kg/m ² front & back Snow: 6500 Pa, 662 kg/m ² front
Testing Temperature	- 40°C to +85°C (- 40°F to +185°F)

WARRANTY, IMPACT RESISTANCE, FUSE RATING, J-BOX	
WARRANTIES	40-YEAR LINEAR POWER WARRANTY 40-YEAR LIMITED PRODUCT WARRANTY
Impact Resistance	(45 mm) diameter hail at 30.7 m/s
Max Series Fuse	25 A
Connectors	Stäubli PV-KST4/6I-UR, PV-KBT4/6I-UR with 1225mm cable length
Junction Box	IP-68 Rated
Weight	18.5 Kg

MAXEON 7 MAJOR GLOBAL MARKET LISTINGS	
Major Market Listings*	UL, IEC, CEC
*Platforms options available in listed markets, but every individual sku may not be available in each referenced market	

PLATFORM ELECTRICAL DATA, STC

Module	Platform (Number of cells)	At Standard Test Conditions (1000W/m ² , AM 1.5, 25°C)							
		Nominal Power P _{nom} (W)	Power Binning (%)	Rated Voltage V _{mp} (V)	Rated Current Imp (A)	Open Circuit Voltage Voc (V)	Short Circuit Current I _{sc} (A)	Max System Voltage IEC V _{max} (V)	Max System Voltage UL V _{max} (V)
SPR-MAX7-405	104	405	+5/0	32.87	12.32	38.49	13.16	1000	1000
SPR-MAX7-400	104	400	+5/0	32.68	12.24	38.46	13.14	1000	1000
SPR-MAX7-395	104	395	+5/0	32.48	12.16	38.44	13.12	1000	1000
SPR-MAX7-390	104	395	+5/0	32.28	12.08	38.41	13.10	1000	1000
SPR-MAX7-400-BLK	104	400	+5/0	33.06	12.10	38.51	12.90	1000	1000
SPR-MAX7-395-BLK	104	395	+5/0	32.87	12.02	38.49	12.88	1000	1000
SPR-MAX7-390-BLK	104	390	+5/0	32.68	11.93	38.46	12.85	1000	1000
SPR-MAX7-385-BLK	104	385	+5/0	32.48	11.85	38.44	12.83	1000	1000
SPR-MAX7-380-BLK	104	380	+5/0	32.28	11.77	38.41	12.81	1000	1000

TEMPERATURE COEFFICIENTS & EFFICIENCY REFERENCES

Module	At STC	Basic Temperature Data				Efficiency Numbers		
	Nominal Power (W)	Current (Isc) Temp. Coeff. (%/°C)	Voltage (Voc) Temp. Coeff. (%/°C)	Power Temp. Coeff. (%/°C)	NOCT @ 20°C (Value +/- 2°C)	Nominal Power Efficiency (%)	Nominal Peak Power per Unit Area (W/m ²)	Nominal Peak Power per Unit Area (W/ft ²)
SPR-MAX7-405	405	0.058	-0.236	-0.27	41.5	23.6	236	21.9
SPR-MAX7-400	400	0.058	-0.236	-0.27	41.5	23.3	233	21.6
SPR-MAX7-395	395	0.058	-0.236	-0.27	41.5	23.0	230	21.3
SPR-MAX7-390	390	0.058	-0.236	-0.27	41.5	22.7	227	21.1
SPR-MAX7-400-BLK	400	0.058	-0.236	-0.27	43.0	23.3	233	21.6
SPR-MAX7-395-BLK	395	0.058	-0.236	-0.27	43.0	23.0	230	21.3
SPR-MAX7-390-BLK	390	0.058	-0.236	-0.27	43.0	22.7	227	21.1
SPR-MAX7-385-BLK	385	0.058	-0.236	-0.27	43.0	22.4	224	20.5
SPR-MAX7-380-BLK	380	0.058	-0.236	-0.27	43.0	22.1	221	20.5

PLATFORM PERFORMANCE AT NOCT

(800 W/m², 20°C ambient, 1 m/s wind speed)

Module	At STC	Nominal Electrical data at NOCT (NOCT: 800W/m ² , 20 °C amb. Temp., 1m/s wind speed)					
	Nominal Power (W)	NOCT Pnom (W)	NOCT Vmpp (V)	NOCT Imp (A)	NOCT Voc (V)	NOCT Isc (A)	NOCT % of rated
SPR-MAX7-405	405	309.7	30.7	10.07	36.70	10.63	76.5%
SPR-MAX7-400	400	307.1	30.5	10.06	36.60	10.61	76.8%
SPR-MAX7-395	395	303.5	30.3	10.00	36.60	10.60	76.8%
SPR-MAX7-390	390	300.0	30.2	9.95	36.60	10.58	76.9%
SPR-MAX7-400-BLK	400	304.9	30.7	9.92	36.50	10.43	76.2%
SPR-MAX7-395-BLK	395	302.0	30.6	9.88	36.50	10.41	76.5%
SPR-MAX7-390-BLK	390	298.4	30.4	9.83	36.50	10.39	76.5%
SPR-MAX7-385-BLK	385	294.7	30.2	9.77	36.50	10.37	76.5%
SPR-MAX7-380-BLK	380	291.9	30.0	9.72	36.50	10.33	76.8%

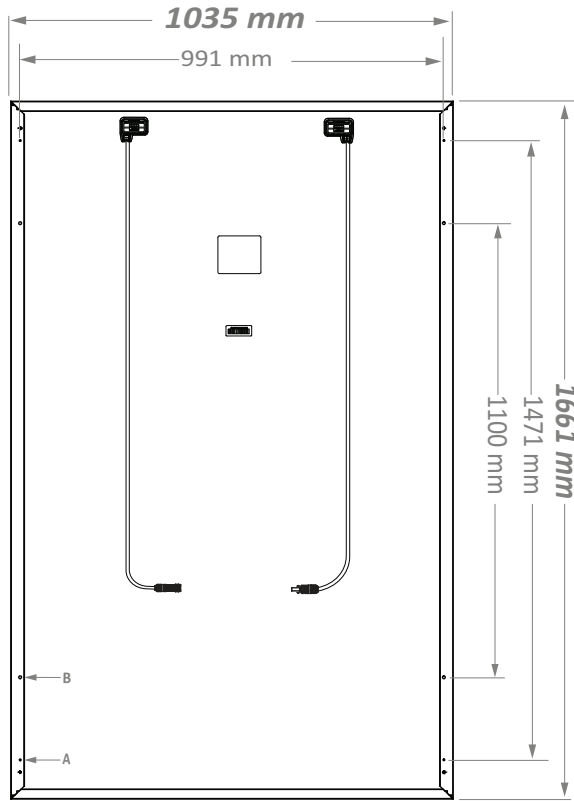
PLATFORM PERFORMANCE AT LOW IRRADIANCE

(200 W/m², 25°C cell temperature, air mass 1.5 SSID*)

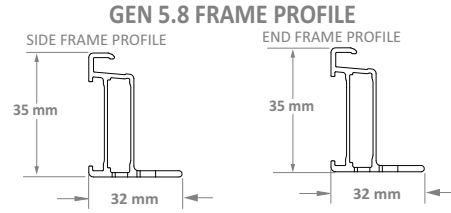
Module	At STC	Irradiance vs. Power at Low Irradiance (200W/m ² and @25°C (SNL coefficients))					Pctg. of nominal power
	Nominal Power (W)	Low irradiance Pmpp (W)	Low irradiance Vmpp (V)	Low irradiance Imp (A)	Low irradiance Voc (V)	Low irradiance Isc (A)	
SPR-MAX7-405	405	78.8	31.40	2.51	36.30	2.63	19.5%
SPR-MAX7-400	400	77.9	31.30	2.49	36.20	2.63	19.5%
SPR-MAX7-395	395	76.9	31.20	2.46	36.20	2.62	19.5%
SPR-MAX7-390	390	76.0	31.20	2.44	36.10	2.62	19.5%
SPR-MAX7-400-BLK	400	77.3	31.50	2.46	36.30	2.58	19.3%
SPR-MAX7-395-BLK	395	76.9	31.40	2.45	36.20	2.58	19.5%
SPR-MAX7-390-BLK	390	76.0	31.30	2.43	36.20	2.57	19.5%
SPR-MAX7-385-BLK	385	75.0	31.20	2.40	36.20	2.57	19.5%
SPR-MAX7-380-BLK	380	74.1	31.10	2.38	36.10	2.56	19.5%

*SSID = Solar Spectral Irradiance Distribution

MODULE PLATFORM DIMENSIONS

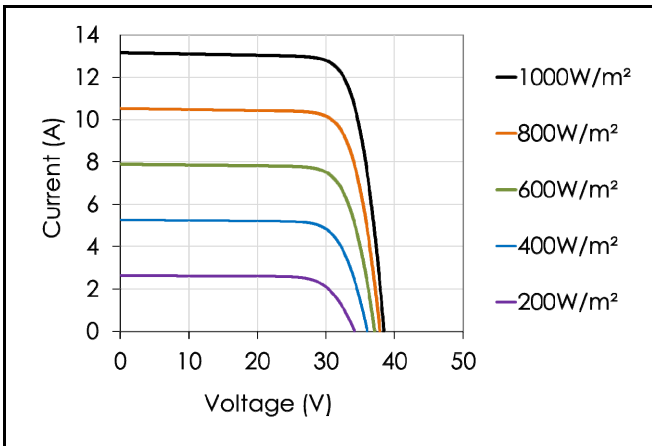


A - Ground Holes (4X \varnothing 4.2mm)
B - Mounting Holes (4X \varnothing 6.8mm)

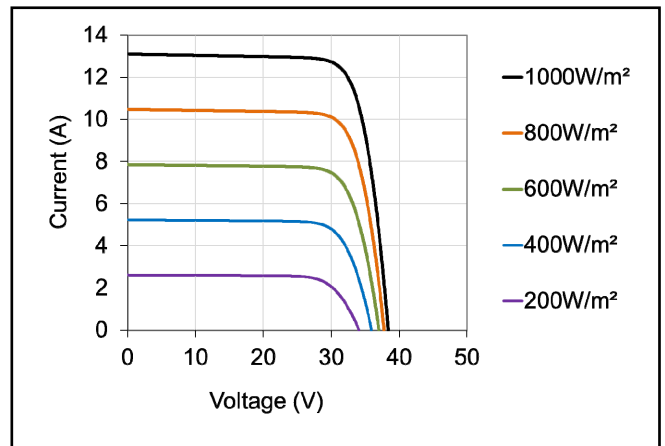


IV CURVES OF PRIMARY PLATFORM MODELS

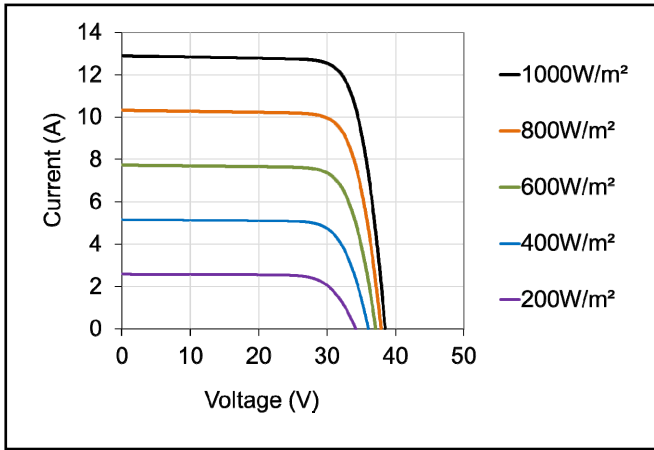
SPR-MAX7-405



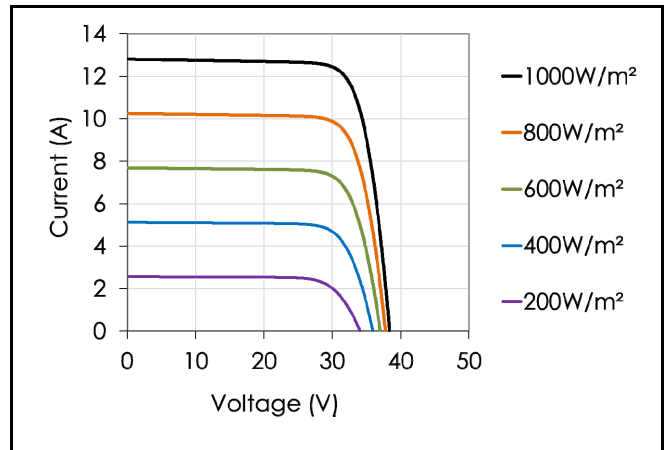
SPR-MAX7-390



SPR-MAX7-400-BLK



SPR-MAX7-380-BLK



APPLIES TO: SPR-MAX7-505, SPR-MAX7-500, SPR-MAX7-495, SPR-MAX7-490, SPR-MAX7-485, SPR-MAX7-480, SPR-MAX7-505-BLK, MAX7-500-BLK, SPR-MAX7-495-BLK, SPR-MAX7-490-BLK, SPR-MAX7-485-BLK, SPR-MAX7-480-BLK

TESTS AND CERTIFICATIONS	
Standard tests	UL 61730, IEC 61215, IEC 61730
Fire Ratings	Type 1 (UL 61730), Class A (IEC 61730-2 / UL 790)
Protection Class	Class II (IEC 61140)
Quality Management Certs	ISO 9001:2015, ISO 14001:2015
Ammonia test	IEC 62716
Desert Test	IEC 60068-2-68, MIL-STD-810G
Salt-spray test	IEC 61701 (Test Method 8)
PID test	1000 V: IEC 62804
Max Load	Generation Frame 5.8 Wind: 3000 Pa, 305 kg/m ² front & back Snow: 5400 Pa, 550 kg/m ² front
Testing Temperature	- 40°C to +85°C (- 40°F to +185°F)

WARRANTY, IMPACT RESISTANCE, FUSE RATING, J-BOX	
WARRANTIES	40-YEAR LINEAR POWER WARRANTY 40-YEAR LIMITED PRODUCT WARRANTY
Impact Resistance	(45 mm) diameter hail at 30.7 m/s
Max Series Fuse	25 A
Connectors	Stäubli PV-KST4-EV02/6I-UR, PV-KBT4-EV02/6I-UR with cable length 1400mm
Junction Box	IP-68 Rated
Weight	22.7 Kg

MAXEON 7 MAJOR GLOBAL MARKET LISTINGS	
Major Market Listings*	UL, IEC, CEC
*Platforms options available in listed markets, but every individual sku may not be available in each referenced market	

PLATFORM ELECTRICAL DATA, STC

Module	Platform (Number of cells)	At Standard Test Conditions (1000W/m ² , AM 1.5, 25°C)							
		Nominal Power P _{nom} (W)	Power Binning (%)	Rated Voltage V _{mp} (V)	Rated Current I _{mp} (A)	Open Circuit Voltage Voc (V)	Short Circuit Current I _{sc} (A)	Max System Voltage UL V _{max} (V)	Max System Voltage IEC V _{max} (V)
SPR-MAX7-505	128	505	+5/0	40.73	12.40	47.40	13.18	1500	1500
SPR-MAX7-500	128	500	+5/0	40.58	12.32	47.37	13.16	1500	1500
SPR-MAX7-495	128	495	+5/0	40.44	12.24	47.34	13.14	1500	1500
SPR-MAX7-490	128	490	+5/0	40.30	12.16	47.31	13.12	1500	1500
SPR-MAX7-485	128	485	+5/0	40.15	12.08	47.27	13.10	1500	1500
SPR-MAX7-480	128	480	+5/0	40.00	12.00	47.24	13.08	1500	1500
SPR-MAX7-500-BLK	128	500	+5/0	40.87	12.24	47.43	12.92	1500	1500
SPR-MAX7-495-BLK	128	495	+5/0	40.73	12.15	47.40	12.90	1500	1500
SPR-MAX7-490-BLK	128	490	+5/0	40.58	12.07	47.37	12.88	1500	1500
SPR-MAX7-485-BLK	128	485	+5/0	40.44	11.99	47.34	12.85	1500	1500
SPR-MAX7-480-BLK	128	480	+5/0	40.30	11.91	47.31	12.83	1500	1500

TEMPERATURE COEFFICIENTS & EFFICIENCY REFERENCES

Module	At STC	Basic Temperature Data				Efficiency Numbers		
	Nominal Power (W)	Current (Isc) Temp. Coeff. (%/°C)	Voltage (Voc) Temp. Coeff. (%/°C)	Power Temp. Coeff. (%/°C)	NOCT @ 20°C (Value +/- 2°C)	Nominal Power Efficiency (%)	Nominal Peak Power per Unit Area (W/m ²)	Nominal Peak Power per Unit Area (W/ft ²)
SPR-MAX7-505	505	0.058	-0.236	-0.27	41.5	23.7%	237	22.0
SPR-MAX7-500	500	0.058	-0.236	-0.27	41.5	23.4%	234	21.8
SPR-MAX7-495	495	0.058	-0.236	-0.27	41.5	23.2%	232	21.5
SPR-MAX7-490	490	0.058	-0.236	-0.27	41.5	23.0%	230	21.3
SPR-MAX7-485	485	0.058	-0.236	-0.27	41.5	22.7%	227	21.1
SPR-MAX7-480	480	0.058	-0.236	-0.27	41.5	22.5%	225	20.9
SPR-MAX7-500-BLK	500	0.058	-0.236	-0.27	43.0	23.4%	234	21.8
SPR-MAX7-495-BLK	495	0.058	-0.236	-0.27	43.0	23.2%	232	21.5
SPR-MAX7-490-BLK	490	0.058	-0.236	-0.27	43.0	23.0%	230	21.3
SPR-MAX7-485-BLK	485	0.058	-0.236	-0.27	43.0	22.7%	227	21.1
SPR-MAX7-480-BLK	480	0.058	-0.236	-0.27	43.0	22.5%	225	20.9

PLATFORM PERFORMANCE AT NOCT

(800 W/m², 20°C ambient, 1 m/s wind speed)

Module	At STC	Nominal Electrical data at NOCT (NOCT: 800W/m ² , 20 °C amb. Temp., 1m/s wind speed)					
	Nominal Power (W)	NOCT Pnom (W)	NOCT Vmpp (V)	NOCT Imppp (A)	NOCT Voc (V)	NOCT Isc (A)	NOCT % of rated
SPR-MAX7-505	505	386.0	38.2	10.11	45.20	10.62	76.4%
SPR-MAX7-500	500	383.1	38.0	10.08	45.20	10.60	76.6%
SPR-MAX7-495	495	380.2	37.8	10.05	45.20	10.59	76.8%
SPR-MAX7-490	490	376.8	37.6	10.01	45.20	10.57	76.9%
SPR-MAX7-485	485	373.3	37.5	9.97	45.10	10.55	77.0%
SPR-MAX7-480	480	370.1	37.2	9.93	45.10	10.54	77.1%
SPR-MAX7-500-BLK	500	379.6	38.2	9.93	45.10	10.42	75.9%
SPR-MAX7-495-BLK	495	376.4	38.0	9.90	45.00	10.40	76.0%
SPR-MAX7-490-BLK	490	373.6	37.8	9.87	45.00	10.39	76.2%
SPR-MAX7-485-BLK	485	370.6	37.7	9.84	45.00	10.36	76.4%
SPR-MAX7-480-BLK	480	367.4	37.5	9.80	45.00	10.35	76.5%

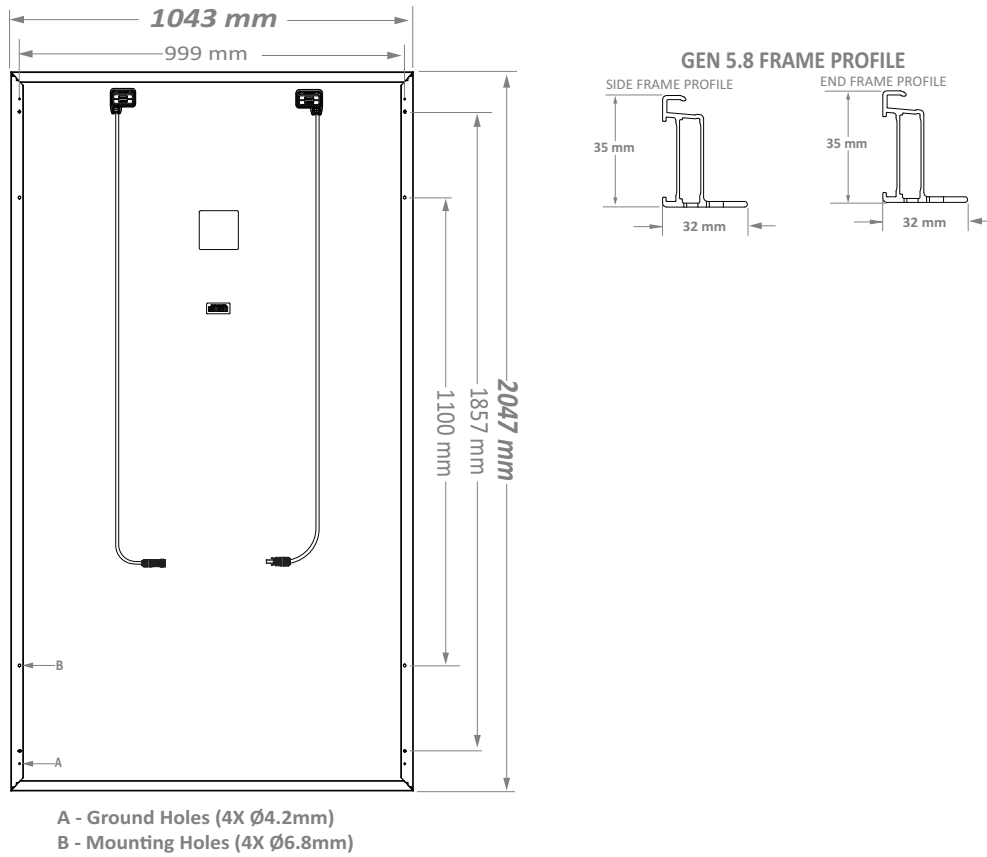
PLATFORM PERFORMANCE AT LOW IRRADIANCE

(200 W/m², 25°C cell temperature, air mass 1.5 SSID*)

Module	At STC	Irradiance vs. Power at Low Irradiance (200W/m ² and @25°C (SNL coefficients))					
	Nominal Power (W)	Low irradiance Pmpp (W)	Low irradiance Vmpp (V)	Low irradiance Imppp (A)	Low irradiance Voc (V)	Low irradiance Isc (A)	Pctg. of nominal power
SPR-MAX7-505	505	97.30	38.70	2.51	44.60	2.64	19.3%
SPR-MAX7-500	500	97.00	38.70	2.51	44.60	2.63	19.4%
SPR-MAX7-495	495	96.50	38.60	2.50	44.50	2.63	19.5%
SPR-MAX7-490	490	95.50	38.50	2.48	44.50	2.62	19.5%
SPR-MAX7-485	485	94.6	38.40	2.46	44.50	2.62	19.5%
SPR-MAX7-480	480	93.8	38.30	2.45	44.44	2.62	19.5%
SPR-MAX7-500-BLK	500	95.80	38.80	2.47	44.70	2.58	19.2%
SPR-MAX7-495-BLK	495	95.30	38.80	2.46	44.60	2.58	19.3%
SPR-MAX7-490-BLK	490	94.90	38.70	2.45	44.60	2.58	19.4%
SPR-MAX7-485-BLK	485	94.40	38.60	2.45	44.60	2.57	19.5%
SPR-MAX7-480-BLK	480	93.60	38.50	2.43	44.50	2.57	19.5%

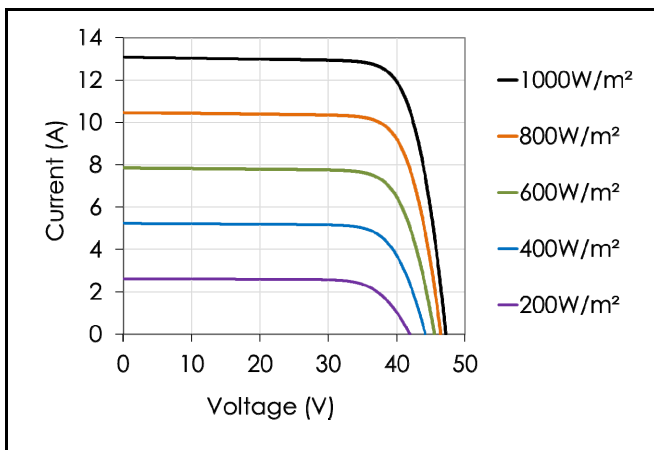
*SSID = Solar Spectral Irradiance Distribution

MODULE PLATFORM DIMENSIONS

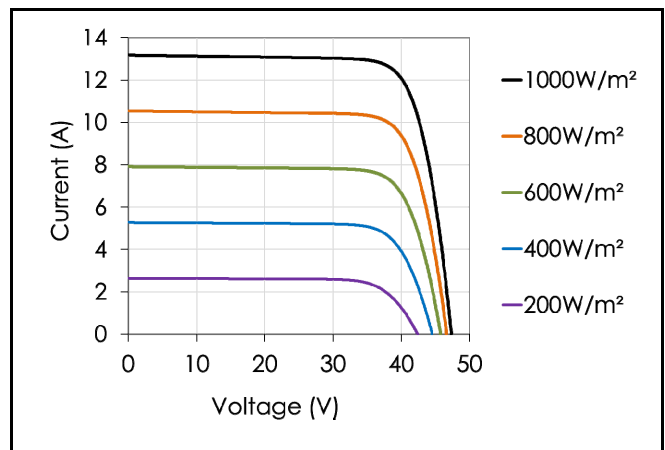


IV CURVES OF PRIMARY PLATFORM MODELS

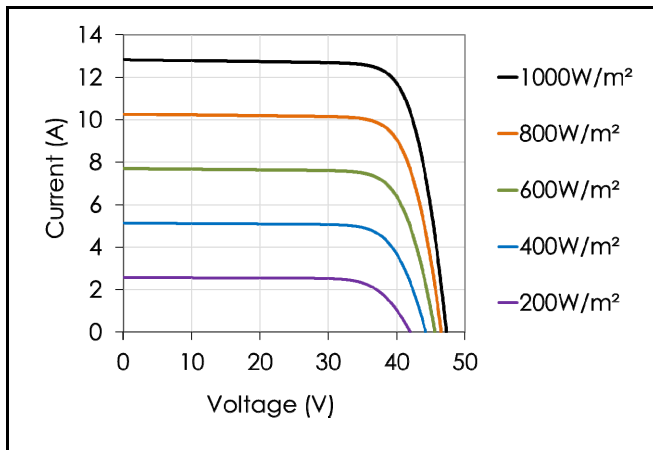
SPR-MAX7-505



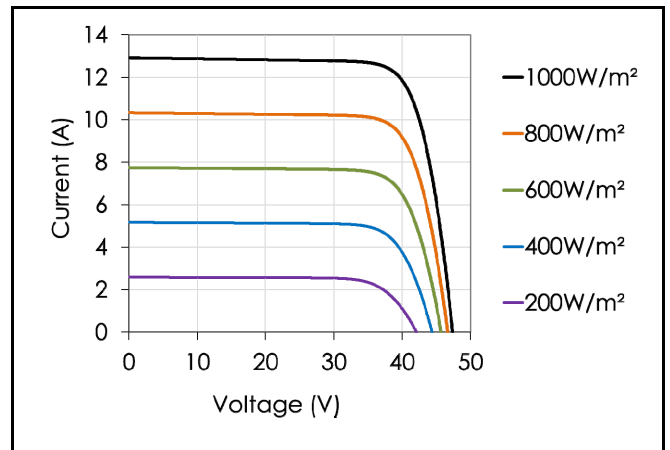
SPR-MAX7-480



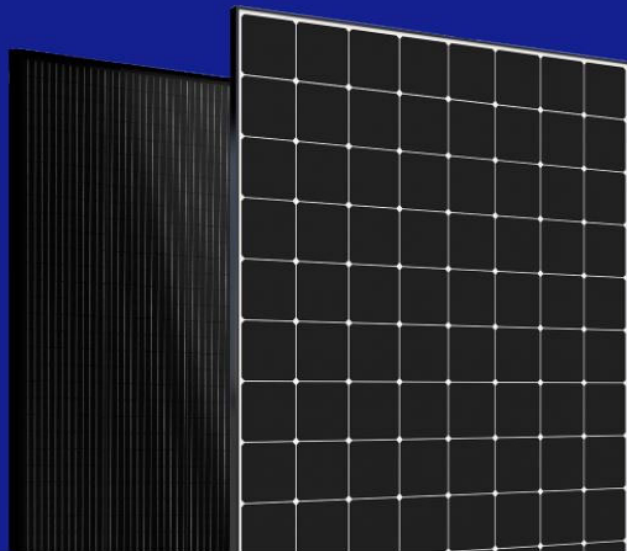
SPR-MAX7-500-BLK



SPR-MAX7-480-BLK



SunPower Maxeon et Performance Panneaux photovoltaïques



Instructions de sécurité et d'installation (Français – version CEI)

001-15497 révision AD

Gepubliceerd Septembre 2024

Ce document s'applique aux modules X-Series, Maxeon et Performance indiqués ci-dessous:

- SPR-YYY-XXX-COM
- SPR-MAX3-XXX, SPR-MAX3-XXX-BLK, SPR-MAX3-XXX-COM
- SPR-MAX6-XXX-COM
- SPR-MAX7-XXX, SPR-MAX7-XXX-BLK
- SPR-P6-XXX-COM-M-BF, SPR-P6-XXX-COM-S-BF, SPR-P6-XXX-BLK, SPR-P6-XXX-COM-XS
- SPR-P7-XXX-COM-S, SPR-P7-XXX-BLK, SPR-P7-XXX-BLK-1500, SPR-P7-XXX-BLK-P

Ne pas mélanger les séries X, MAX3, MAX6, MAX7, P6 et P7 dans un même système. Ces panneaux n'ont pas besoin de mise à la terre et sont compatibles avec les onduleurs sans transformateur (cf. section 4.1)

Ce document décrit la garantie limitée, la configuration de montage, la manipulation, l'entretien et le nettoyage des modules. Conservez cette documentation pour toute référence ultérieure et respectez toutes les instructions fournies.

En cas d'incohérence ou de conflit entre la version anglaise et toute autre version de ce manuel (ou document), la version anglaise prévaudra et prendra le contrôle à tous égards.



Pour la dernière version, veuillez vous référer à

www.sunpower.maxeon.com/int/PVInstallGuideIEC

Le contenu de ce manuel est susceptible d'être modifié sans préavis.

Maxeon Solar Technologies, Ltd.

www.sunpower.maxeon.com/fr/

SUNPOWER

FROM MAXEON SOLAR TECHNOLOGIES

1.0 Introduction

Ce manuel comporte des instructions de sécurité et d'installation relatives aux panneaux photovoltaïques (PV) Maxeon conformes aux normes CEI et EN, portant le logo TÜV sur l'étiquette de produit (Figure 1). **Note.** Le numéro d'identification réel peut être différent.



Figure 1

Important ! Veuillez lire cette fiche d'instructions dans son intégralité avant d'installer, de raccorder ou d'utiliser ce produit de quelque manière que ce soit. Le non-respect de ces instructions aura pour effet d'invalider la garantie limitée de Maxeon pour ces panneaux.

1.1 Exclusion de responsabilité

Les techniques d'installation, de manutention et d'utilisation de ce produit échappent au contrôle de la société. Par conséquent, Maxeon rejette toute responsabilité pour tout préjudice ou dommage, ou pour toutes dépenses découlant d'une installation, d'une manutention ou d'une utilisation inadéquate.

1.2 Conformité aux normes de la Commission Electrotechnique Internationale (CEI) et européennes (EN)

Le panneau PV est conforme aux spécifications de la norme CEI/EN 61215 et CEI/EN 61730. Se référer au tableau 1 pour les informations de certification détaillées relatives à chaque produit. Les normes CEI concernent les panneaux PV, destinés à être installés sur des bâtiments ou structures au sol. Les panneaux Maxeon ne sont pas destinés à une utilisation impliquant une concentration artificielle de la lumière solaire sur les panneaux.

Ce manuel doit être utilisé en combinaison avec les meilleures pratiques reconnues par l'industrie. Les panneaux doivent être installés uniquement par des professionnels certifiés

Tableau 1 : Certification des produits

IEC 61215/IEC 61730:2016	IEC 61215:2021 / IEC 61730:2023
SPR-MAX6-xxx-BLK	SPR-YYY-xxx-COM
SPR-MAX6-xxx-COM	SPR-MAX3-xxx
SPR-MAX7-xxx-PT	SPR-MAX3-xxx-BLK
SPR-P6-xxx-COM-M-BF	SPR-MAX3-xxx-BLK-R
SPR-P6-xxx-BLK	SPR-MAX3-xxx-R
SPR-P6-xxx-COM-XS	SPR-MAX3-xxx-COM
IEC 61215:2021 / IEC 61730:2016	SPR-MAX6-xxx
SPR-MAX7-xxx	SPR-P6-xxx-COM-S-BF
SPR-MAX7-xxx-BLK	SPR-P7-xxx-COM-S
	SPR-P7-xxx-BLK
	SPR-P7-xxx-BLK-1500
	SPR-P7-xxx-BLK-P

1.3 Garantie limitée

Les garanties limitées applicables au panneau sont décrites dans les conditions de garantie de Maxeon qui

peuvent être obtenus à l'adresse suivante : www.sunpower.maxeon.com/fr/

La présente garantie est exclue dans les cas suivants :

Les Panneaux PV soumis à : (i) une mauvaise utilisation, un abus, une négligence ou un accident ; (ii) une modification ou une installation incorrecte (une installation incorrecte comprend, sans s'y limiter, une installation qui n'est pas conforme à toutes les instructions d'installation et d'utilisation et d'entretien de Maxeon de tout type, qui peuvent être modifiées et mises à jour de temps à autre à la seule discrétion de Maxeon, et toutes les lois, les codes, les ordonnances et les réglementations nationales, étatiques et locales) ; (iii) une réparation ou une modification par une personne autre qu'un technicien de service agréé de Maxeon ; (iv) les conditions dépassant la tension, le vent, la charge de neige et toute autre spécification opérationnelle ; (v) une panne de courant ou des surtensions ; (vi) des dommages indirects ou directs dus à la foudre, aux inondations, aux incendies ou à d'autres actes naturels ; (vii) des dommages causés par des personnes, une activité biologique ou une exposition à des produits chimiques industriels ; ou (viii) des dommages résultant d'un impact ou d'autres événements indépendants de la volonté de Maxeon.

2.0 Précautions de sécurité

Avant d'installer les panneaux, veuillez lire attentivement et dans son intégralité les instructions de sécurité contenues dans ce manuel.

Attention! Les interconnexions du module transmettent du courant continu et sont sous tension lorsque le panneau est raccordé et lorsqu'il est exposé à la lumière. **Le courant continu peut créer des arcs électriques en cas de coupure, et peut être à l'origine de dommages corporels ou de décès en cas de connexion ou de déconnexion inappropriée, ou en cas de contact avec des composants de module endommagés.** Ne pas connecter ou déconnecter les modules lorsque circule un courant produit soit par le panneau, soit par une source externe.

- Couvrir tous les panneaux de l'installation PV avec un tissu ou un matériau opaque avant de procéder à un raccordement ou à une déconnexion électrique du système.
- Ne pas déconnecter les panneaux lorsque l'onduleur est connecté au réseau. Arrêter l'onduleur avant de déconnecter ou de réinstaller ou de faire quoi ce soit avec les panneaux.
- Pour les connecteurs accessibles à des personnes non qualifiées, il est impératif d'utiliser les connecteurs et clips de verrouillage, si applicable, afin d'interdire aux personnes non qualifiées de pouvoir déconnecter ces panneaux une fois qu'ils ont été installés
- L'installation doit être réalisée conformément à l'ensemble de la réglementation en vigueur.
- A l'intérieur du panneau, aucune pièce est susceptible d'être entretenue par l'utilisateur. Ne pas tenter de réparer une quelconque partie du panneaux.
- Seuls les personnels qualifiés sont autorisés à réaliser l'installation.
- Avant d'installer ce produit, ôter tout bijou métallique, afin de limiter les risques d'exposition accidentelle à des circuits sous tension.

- Utiliser des outils isolés pour réduire les risques de choc électrique.
- Ne pas se tenir debout ou marcher sur les panneaux, les laisser tomber, ni les érafler ou les rayer ; éviter toute chute d'objet sur le verre.
- Si le panneau est endommagé (verre en face avant brisé, couche arrière déchirée, boîte de jonction endommagée, ou connecteur endommagé), tout contact avec la surface ou le cadre du module est susceptible de provoquer un choc électrique ou un risque de lacération.

Les modules endommagés doivent être déconnectés du système électrique immédiatement. Le module doit être retiré du réseau dès que possible et le fournisseur doit être contacté pour les instructions d'échange ou de recyclage.

- Ne laissez pas les connecteurs entrer en contact avec des produits chimiques tels que des graisses, des huiles et des solvants organiques qui peuvent causer la fissuration des connecteurs. Les connecteurs non connectés doivent toujours être protégés contre toute pollution (par exemple : poussière, humidité, particules étrangères, etc.), avant et pendant l'installation. Ne pas laisser les connecteurs non connectés (non protégés) exposés à l'environnement.

Un environnement propre durant l'installation est donc essentiel pour éviter une dégradation des performances.

- Les connecteurs ne doivent pas entrer en contact avec des produits chimiques comme la crème solaire, les matières grasses, les huiles et les solvants organiques, qui peuvent provoquer des fissures dues à la contrainte.
- Ne pas installer ou manipuler les panneaux lorsque ceux-ci sont humides, ou en cas de vent fort.
- Ne pas obstruer les trous de drainage ou laisser l'eau s'accumuler à l'intérieur ou autour des cadres des panneaux.
- Si une maintenance est nécessaire, contactez le fournisseur de panneau.
- Conserver cette notice !

3.0 Caractéristiques électriques

Les valeurs électriques nominales du panneau sont mesurées dans des conditions d'essai standard STC (Standard Test Conditions) de 1 kW/m² d'éclairement, avec un spectre de 1,5 AM et une température de cellule de 25° C. Les panneaux Maxeon ont des caractéristiques électriques particulières qui sont décrites dans les fiches techniques.

Un panneau photovoltaïque peut produire plus de courant et/ou de tension qu'indiqué pour des Conditions d'essai standard (STC). Des conditions météorologiques ensoleillées, des températures basses et le reflet de la neige ou de l'eau peuvent accroître le courant et la puissance produite. Par conséquent, les valeurs de courant de court circuit (I_{sc}) et de tension de circuit ouvert (V_{oc}) figurant sur le panneau doivent être multipliées par un facteur de 1,25 pour déterminer la tension nominale des composants, l'intensité admissible des conducteurs, les calibres des fusibles et celles des protections connectées au système PV. Un multiplicateur supplémentaire de 1,25 peut être exigé par certaines réglementations pour la

détermination du calibre des fusibles et de la section des conducteurs.

Maxeon recommande l'utilisation des coefficients de température de la tension en circuit ouvert indiqués sur les fiches techniques lors de la détermination de la tension maximale du système

4.0 Connexions électriques

Dès lors que certaines conditions sont remplies, plusieurs panneaux peuvent être connectés en série et/ou en parallèle pour atteindre le système électrique souhaité. Pour un circuit à sources combinées, utilisez uniquement des panneaux du même type.

Même si la réglementation locale le permet, les connecteurs mâles et femelles accouplés dans un système PV doivent être du même type (modèle, caractéristiques nominales) du même fabricant, c'est-à-dire un connecteur mâle d'un fabricant et un connecteur femelle d'un autre fabricant, ou vice versa, ne doit pas être utilisé pour établir une connexion. Les connecteurs actuellement approuvés sont :

Fabricants	Modèle
Stäubli	PV-KST4/6I-UR, PV-KBT4/6I-UR
	PV-KST4-EV02/6I-UR, PV-KBT4-EV02/6I-UR
	PV-KST4-EV02A/6I PV-KBT4-EV02A/6I
Zerun	Z4S- CT4D2
UKT	PV-CO02-xy
Tyco Electronics	PV4-S1F4, PV4-S1M4

Maxeon recommande que tous les câblages soient protégés par une double isolation, avec une valeur nominale minimale de 85° C (185° F). Tous les câblages doivent comporter des conducteurs en cuivre (Cu) flexibles. La taille minimale doit être déterminée par les codes en vigueur. Nous recommandons une taille d'au moins 4 mm². Le type d'isolation doit être adapté à la méthode d'installation utilisée et doit être conforme aux normes SCII (Catégorie de sécurité II) et IEC/EN 61730. Afin de minimiser les risques liés aux impacts indirects de foudre (surtension), le système doit être conçu pour éviter les boucles dans le câblage.

Maxeon recommande de maintenir un rayon de courbure conservateur minimum (R) de 5 fois le diamètre du câble et de ne pas le plier à la sortie directe du connecteur ou de la boîte de jonction. Eviter d'exposer les câbles aux rayons directs du soleil et de ne pas installer les connecteurs dans des endroits où de l'eau peut aisément s'accumuler. Les installateurs doivent se référer aux instructions du fabricant de connecteurs pour d'autres exigences d'installation et de connexion.

Les connecteurs sont assemblés en usine avec des espaces intentionnels entre l'écrou du câble et le corps du connecteur. Ne serrez pas les écrous sur les connecteurs du module, car cela peut provoquer des fissures de l'assemblage du connecteur et annulera la garantie.

4.1 Mise à la terre du système et des équipements

Se reporter aux réglementations régional et locales en vigueur en matière de mise à la terre des dispositifs photovoltaïques et des cadres de montage pour les exigences spécifiques (par exemple, la protection contre la foudre).

Attachez le matériel de mise à la terre (boulon en acier inoxydable, rondelle, écrou et rondelle étoile dentée externe pour percer l'anodisation) à l'un des trous de mise à la terre sur le cadre du module et établissez un contact électrique avec le cadre en aluminium.

Dénomination des panneaux/ Conditions de mise à la terre
Les panneaux SPR des séries E, X et P sont compatibles avec les onduleurs sans transformateur (TL)- quand utilisés en système source PV non mis à la terre. La mise à la terre du cadre n'est pas nécessaire (y compris la mise à la terre fonctionnelle du cadre), mais peut être exigée par les réglementations locales. La mise à la terre fonctionnelle d'une polarité du système (positive ou négative) est optionnelle et peut faire l'objet de réglementations locales.
Serie X: SPR-Xyy-xxx-COM
P Serie/ Ligne de Produit Performance: SPR-P6-xxx-COM-M-BF SPR-P6-xxx-COM-S-BF SPR-P6-xxx-BLK SPR-P6-COM-XS SPR-P7-XXX-COM-S SPR-P7-XXX-BLK SPR-P7-XXX-BLK-1500 SPR-P7-XXX-BLK-P
Ligne de Produit Maxeon : SPR-MAX3-xxx SPR-MAX3-xxx-BLK SPR-MAX3-xxx-COM SPR-MAX6-xxx-COM SPR-MAX7-xxx SPR-MAX7-xxx-BLK

Note : Pour les modules ayant des références antérieures, veuillez vous référer au guide d'installation antérieur correspondant.

Si l'on doit réaliser la mise à la terre du cadre, éviter les contacts directs entre l'aluminium et le cuivre en utilisant un métal intermédiaire comme de l'acier inoxydable ou de l'étain.

4.2 Connexion en série

Les panneaux peuvent être connectés en série afin d'obtenir la tension de sortie voulue. Ne pas excéder la tension maximale du système indiquée dans la fiche technique du panneau.

4.3 Montage parallèle

Les panneaux peuvent être montés en parallèle pour obtenir le courant de sortie voulu. Les branches en série doivent être protégées par des fusibles avant d'être raccordées aux autres branches si le courant maximal de retour dépasse le calibre du fusible indiqué dans la fiche technique.

Des diodes de dérivation sont montées en usine sur les panneaux. Se reporter aux réglementations régionales et locales en vigueur relatifs aux obligations et aux exigences supplémentaires pour les fusibles concernant le nombre maximal de panneaux pouvant être montés en parallèle .

5.0 Montage de panneau

La Garantie limitée Maxeon pour les panneaux PV est conditionnée au montage des panneaux conformément aux conditions et obligations décrites dans la présente section.

5.1 Considérations relatives au site

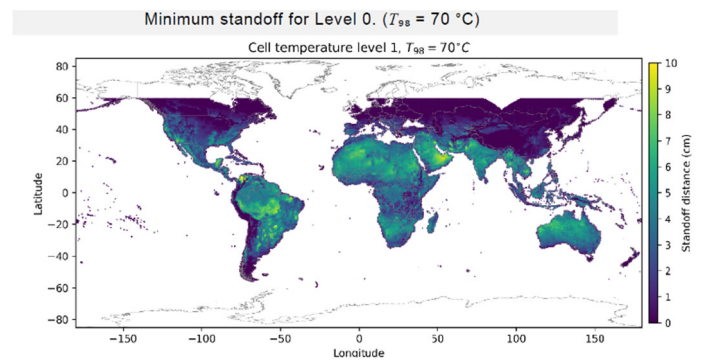
Les panneaux Maxeon doivent être installés sur des sites remplissant les conditions suivantes :

Température de fonctionnement : Tous les panneaux Maxeon doivent être installés dans des environnements permettant un fonctionnement dans la fourchette de température suivante :

Température de fonctionnement maximum	+ 70 °C
Température de fonctionnement minimum	- 40 °C

Un soin tout particulier doit être apporté à la mise en place et au maintien d'une ventilation adéquate à l'arrière des panneaux, en particulier dans les environnements chauds. L'ombrage doit toujours être réduit autant que possible, par la conception et l'entretien du site, afin de maximiser la durée de vie de la production d'énergie.

Il est recommandé d'installer des modules dans des environnements où la température ambiante varie de -40°C à +40°C. La température de fonctionnement du 98e centile du module ne doit pas dépasser 70 °C dans toutes les conditions de montage. Voir la figure 2 pour les régions de niveau 0 et leur 98e centile.



Source: IEC TS 63126 Edition 2

Figure 2

L'ombrage est défini comme partiel ou permanent.

L'ombrage partiel est peu fréquent - à certaines périodes de l'année ou pour une courte période pendant les heures à pics de production. Les sources comprennent l'ombrage entre les rangs, le salissement régulier, la neige et les caractéristiques du site. L'ombrage permanent se produit régulièrement durant des périodes prolongées au cours des heures de pointe de la production, comme l'installation de panneaux directement derrière une cheminée ou un évier de toit.

Modules Maxeon: Minimisez les sources d'ombrage permanentes et partielles. Les panneaux Maxeon sont conçus pour éviter les points chauds, les installations avec un ombrage permanent n'auront pas d'impact sur la garantie limitée.

Série Performance: Évitez les sources d'ombrage permanentes et minimisez les sources d'ombrage partielles. Les installations avec ombrage permanent

peuvent réduire la durée de vie du module et avoir un impact sur la garantie limitée.

Les modules P7 Performance sont équipés de trois diodes de dérivation, deux en haut et une en bas (voir la figure 3). En raison de leur circuit électrique unique, si un objet projette temporairement de l'ombre sur un côté du module, la conception du module permet un positionnement flexible, le module pouvant être retourné pour limiter l'ombre à une section du panneau.

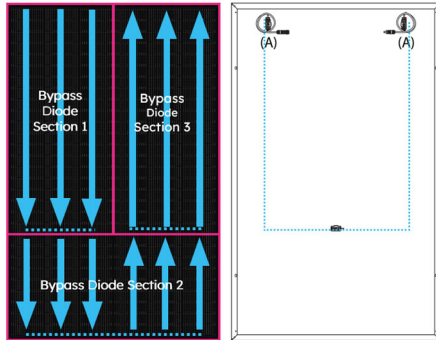


Figure 3

Tenue à la charge de Pression : Les panneaux Maxeon sont conçus pour supporter une charge de pression positive ou négative (vers le haut ou vers le bas, induite, par exemple, par le vent) et négative (vers le bas, par exemple, charge statique ou neige) suivant CEI 61215, lorsqu'ils sont installés dans les configurations d'installation décrites dans la section 5.2 et les Annexe ci-dessous.

Dans les régions à fort enneigement et exposées à des vents importants, le montage des panneaux doit se faire de manière à assurer une résistance nominale suffisante tout en respectant la réglementation locale.

Autres conditions d'Environnements autorisées :

Les panneaux peuvent être installés dans les environnements agressifs suivants en respectant les limites indiquées ci-dessous :

Corrosion due à un environnement salin selon la norme CEI 61701 (Méthode de test 6)*

Corrosion due à un environnement d'ammoniac : CEI 62716
Concentration jusqu'à 6,667ppm

Les modules sont conçus pour une altitude maximale de 2000 m d'altitude

* Méthode de test 8 pour SPR-P6-XXX-COM-M-BF, SPR-P6-XXX-COM-S-BF, SPR-P7-XXX-COM-S, SPR-P7-XXX-BLK et tous les MAX7

Conditions d'Environnements exclues :

Certains environnements d'exploitation ne sont pas recommandés pour les panneaux Maxeon, et sont exclus de la Garantie limitée Maxeon

Aucun panneau Maxeon ne doit être monté sur un site où il peut être exposé à un contact direct avec l'eau salée ou tout autre environnement agressif.

Les panneaux Maxeon ne doivent pas être installés près de liquides inflammables, de gaz, de matériaux à risques ou sur tout type de véhicule.

Conditions de montage des panneaux de la série P

Les panneaux de la série P (Performance) sont conçus pour être montés en paysage. Le montage en paysage de ces

panneaux permet de maintenir une puissance élevée dans les cas d'ombrages entre rangées de panneaux et d'encrassement des bords.

5.2 Configurations d'installation

Le système d'intégration doit présenter une surface plane pour le montage du panneau, et ne doit pas entraîner de torsion ou de contrainte sur le panneau, même en cas de dilatation thermique.

Les panneaux peuvent être montés avec un angle quelconque, de l'horizontale à la verticale. Sélectionner l'orientation adéquate afin d'optimiser l'exposition au rayonnement solaire.

Maxeon recommande un angle minimum d'inclinaison de 5° par rapport à l'horizontal pour une bonne performance du système (réduction de l'effet d'encrassement/évacuation d'eau). Dans l'hémisphère nord, les modules PV sont généralement orientés vers le sud, et dans l'hémisphère sud, les modules photovoltaïques doivent généralement être orientés vers le nord.

La fréquence de nettoyage doit être augmentée pour les panneaux installés avec un angle d'inclinaison très faible par rapport à l'horizontal.

Les cadres des modules de type « Commercial » présentent des ergots d'empilage permanents localisés sur une zone de 20mm sur le long côté du cadre à 388-408mm (Annexe). Les systèmes d'intégration pour ces modules doivent prendre en compte ces ergots d'empilage (Annexe).

Des informations spécifiques relatives aux dimensions du panneau et à l'emplacement des trous de montage et de mise à la terre sont contenues dans l'Appendix.

Pour éviter que l'eau ne pénètre dans la boîte de jonction, ce qui pourrait impliquer des risques pour la sécurité, les panneaux ne doivent pas être montés avec la face avant (verre) tournée vers le bas (par exemple, avec un tracker positionnant le module avec la boîte de jonction tournée vers le ciel alors le système est en mode nuit).

Nous rappelons aussi que l'étanchéité n'est pas assurée par les panneaux mais par le système d'intégration et que l'évacuation des eaux doit être bien conçue pour les panneaux.

Il est nécessaire de prévoir un espace entre le cadre des panneaux et la structure ou le sol pour éviter l'endommagement des câbles, ainsi que pour permettre la circulation de l'air derrière les panneaux.

La distance recommandée entre les modules installés et la surface du toit doit être d'au moins 50 mm.

Lors de l'installation des panneaux, un espace minimum de 5 mm entre les panneaux est recommandé.

Lors de l'installation en toiture, le panneau doit être installé conformément aux réglementations applicables pour les constructions et la sécurité incendie. Dans le cas d'un panneau installé dans un système photovoltaïque intégré à la toiture (BIPV), celui-ci doit être installé au-dessus d'une membrane étanche et ayant un classement au feu conforme pour cette application.

Les systèmes d'intégration des panneaux doivent être installés seulement sur des bâtiments qui ont été

formellement validés pour leur intégrité structurelle, et qui ont été considérés comme capables de supporter la charge pondérée additionnelle des panneaux et des systèmes d'intégration, par un spécialiste ou un ingénieur bâtiments certifié.

Le fournisseur du système d'intégration doit prendre en compte la corrosion galvanique qui peut apparaître entre la cadre aluminium des panneaux et le système d'intégration ou les pièces de la mise à la terre s'ils sont constitués de métaux différents.

Le panneau n'est certifié apte au service que lorsque son cadre d'origine est totalement intact. Ne pas déposer le cadre du panneau, ni le modifier en aucune manière. Percer des trous de montage supplémentaires ou enlever des ergots d'empilage sont susceptibles d'endommager le panneau et de réduire la résistance du cadre, et sont donc pas autorisés.

L'utilisation de brides et d'attaches de fixation avec des boulons supplémentaires de prise de terre ou des connecteurs de mise à la terre doit être en conformité avec ce manuel d'instructions de sécurité et d'installation et suivant les conditions de la section 4.1.

Les panneaux peuvent être installés seulement avec les méthodes ci-dessous :

- 1) **Trous du cadre :** Fixer le panneau sur la structure en utilisant les trous de montage réalisés en usine. Il est recommandé d'utiliser quatre vis en acier inoxydable M6 ou M8, avec boulons, rondelles et rondelles de blocage pour chaque panneau. Les boulons doivent être attachés selon les recommandations du fournisseur de système de montage. Se référer aux flèches de l'Appendix pour les dimensions du module et la position des trous de fixation du panneau,
- 2) **Attaches ou brides de serrage :** Monter le panneau en installant les brides du côté longitudinal (côté le plus long) ou latéral (côté le plus court) du panneau. Les zones allouées à l'autorisation des brides sont précisées dans l'Annexe

Les installateurs doivent s'assurer que la résistance des brides et attaches de serrage est suffisante compte tenu de la pression maximale à laquelle le panneau peut être soumis. Les brides et attaches de serrage ne sont pas fournies par Maxeon.

La bride doit appliquer une force dans l'alignement du « bord » du cadre du panneau et non seulement sur le rebord supérieur. Les brides ne doivent pas appliquer une force excessive sur le cadre, tordre le bord



Figure 1a : Position de la Force de serrage de la bride

supérieur du cadre ou entrer en contact avec le verre – Si ces dernières sont constatées, elles annulent la garantie du module et le cadre et/ou le verre risque d'être endommagé. La Figure 1a illustre la position de la force à appliquer par la bride sur la partie supérieure du cadre.

Ne pas positionner la bride à moins de 50 mm du coin du panneau pour éviter le risque de déformer le rebord supérieur du cadre et de casser le verre. Le couple de serrage des brides ne doit pas dépasser 15 N.m pour réduire les risques de déformation du cadre. Le couple de serrage doit être calibré. Le système de montage doit être évalué pour sa compatibilité avec les panneaux avant toute installation, tout particulièrement quand le système n'utilise pas de brides ou d'attaches de serrage. Contacter Maxeon pour obtenir l'approbation de l'utilisation de brides de serrage ou de pinces non standard ou des valeurs de couple serrage plus élevées qu'indiqué par ailleurs.

L'allocation minimale de la largeur des pinces est $\geq 35\text{mm}$, et pour les pinces d'angle, la largeur minimale des pinces est : $\geq 50\text{mm}$. Les pinces ne doivent pas être en contact avec le verre frontal et les pinces ne doivent pas déformer le cadre.

Maxeon ne recommande pas et n'approuve pas l'application sur les modules de brides qui, dans le cadre de leur fonction de mise à la terre ou de mise à la masse, ont des dents ou des griffes qui peuvent (voir la figure 4), individuellement ou cumulativement, provoquer la rupture du module en raison de (et sans limitation) :

i. les caractéristiques de mise à la terre touchant la vitre avant qui est incorporée dans le module en raison de la position de cette caractéristique de mise à la terre,

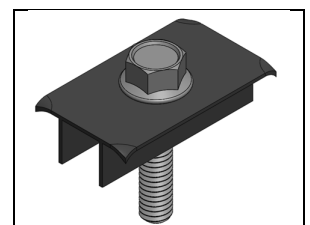


Figure 4

ii. la forme, la position ou le nombre des éléments de mise à la terre déforment le cadre supérieur du module, ou

iii. le serrage excessif de l'attache pendant l'installation.

- 3) **Montage d'extrémité :** Le montage d'extrémité est la fixation des petits côtés du cadre par des brides situées sur les petits côtés du cadre. Trois configurations différentes sont possibles : 1) avec deux rails supports situés sous toute la longueur de chaque petit côté du panneau, 2) avec deux rails supports, parallèles aux longs côtés du panneau, connectés aux brides et 3) sans rail support (Annexe). Les rails supports, les brides ou les attaches de serrage (Annexe) doivent être suffisamment solides pour résister à la pression maximale à laquelle le panneau peut être soumis. Vérifier cette capacité avec le fournisseur du système de montage avant installation.

- 4) **Montage Hybride** : Des combinaisons de brides ou d'attaches de fixation, situées sur les grands ou les petits côtés des panneaux, sont aussi possibles, voir Annexe pour les configurations autorisées. Dans tous ces cas, 4 brides de serrage sont requises.
- 5) **Les systèmes de montage spécifiques ou fournis par Maxeon**. Les panneaux montés dans le strict respect du guide d'installation de Maxeon avec les systèmes de montage spécifiques ou fournis par Maxeon.

5.3 Applications de montage au sol pour les modules bifaciaux

Divers paramètres environnementaux et d'installation influent sur le gain bifacial. L'albedo est une mesure de la quantité de lumière réfléchiée à partir de la surface du sol. Un facteur d'albedo plus élevé augmentera l'irradiance sur l'arrière du panneau et se traduira par un gain bifacial plus élevé du module. Les conditions de surface, mois de l'année, heure de la journée, le GHI et DNI influent sur la quantité d'irradiation arrière.

Maxeon recommande de vérifier auprès du fournisseur de système de montage le facteur d'ombrage de la structure. Le facteur d'ombrage varie en fonction de la conception du système de montage, de l'irradiance, de l'albedo et de la hauteur de l'installation du module au-dessus du sol et peut avoir un impact global sur le rendement de l'irradiance arrière.

Les pertes de rendement de la face arrière sont proportionnelles à l'albedo, à la hauteur des modules au-dessus du sol et au facteur d'ombrage de la structure.

5.4 Installations en toiture pour les modules bifaciaux

Les modules bifaciaux utilisent la lumière directe, réfléchiée ou diffuse du soleil sur la face arrière pour générer une puissance supplémentaire. Il est donc recommandé d'utiliser des modules bifaciaux installés sur des toits plats.

Afin de maximiser le gain bifacial pour les applications sur les toits, les paramètres suivants doivent être pris en compte:

- Albedo de la surface
- Intégrité du toit
- Angle d'inclinaison du module
- Élévation du module
- Ombrage arrière structurel

Les modules bifaciaux peuvent être montés en orientation paysage ou portrait, comme indiqué dans la section Annexe.

Lors de l'installation d'un module bifacial sur un toit, assurez-vous que la construction du toit et les calculs de charge structurelle du bâtiment sont adaptés.

Le gain bifacial tend à être plus efficace avec un angle d'inclinaison plus élevé.

Plus l'angle d'inclinaison et l'élévation du module par rapport à la surface sous-jacente augmentent, plus la lumière réfléchiée et la lumière diffuse peuvent être capturées par le module.

Les rails de montage doivent être conçus pour limiter autant que possible l'ombrage latéral arrière. La non-

uniformité de l'irradiance sur le côté arrière entraîne généralement une perte liée à l'augmentation de l'albedo et à l'hauteur d'installation des modules plus faible au sol.

5.5 Considérations électriques bifaciales

Le gain électrique bifacial global est déterminé par la combinaison de l'albedo de la surface, de l'irradiance, de l'angle d'inclinaison du module, des pertes dues à l'ombrage du côté arrière, du décalage du côté arrière et de l'élévation du module au-dessus du sol. Veuillez consulter la fiche de données Maxeon pour les sorties électriques en ce qui concerne le gain bifacial global. Utilisez un logiciel de performance approprié pour simuler le gain bifacial global.

5.6 Manipulation des panneaux pendant l'installation

Ne pas placer la face avant des panneaux en contact direct avec des surfaces abrasives, comme les toits, les allées, les palettes en bois, les rampes, murs crépis, etc...

Le verre en face avant du panneau est sensible aux huiles et aux surfaces abrasives, ce qui pourrait entraîner des rayures et salissures irrégulières. Les panneaux doivent être protégés de la pluie ou de toute sorte de liquide pouvant survenir pendant le stockage. Les panneaux doivent être stockés à une température entre 10°C et 40°C, dans un endroit sec (humidité entre 30 et 80%). Ne pas stocker les modules à l'extérieur pour éviter les conditions humides.

Les panneaux en verre antireflet sont sujets à des marques visibles d'empreintes digitales si la surface en verre est touchée. Maxeon recommande la manipulation des panneaux en verre antireflet avec des gants (pas de gants en cuir) ou en évitant de toucher la surface en verre. Toutes marques d'empreintes digitales disparaissent avec le temps ou peuvent être réduites en suivant les instructions de lavage de la section 6.0. Tout écran de protection (plastique de couleur, ruban adhésif ou similaire) pendant l'installation peut laisser de marques de décoloration permanentes sur le verre de face avant et n'est pas recommandé. L'utilisation de ventouses de levage peut aussi causer des marques permanentes sur le verre.

Ne jamais lever ou bouger les panneaux en utilisant les câbles de la boîte de jonction.

Les attaches ou rubans utilisés pour fixer les câbles sont conçus pour le transport. Ils ne sont pas conçus pour répondre aux exigences locales en matière de fixation des câbles photovoltaïques au réseau et peuvent provoquer des ombres sur les panneaux bifaciaux, ce qui en réduit les performances.

Éviter les zones d'ombres pendant l'installation du système. Le Système ne doit pas être mis sous tension avant que l'échafaudage ne soit retiré du toit.

En cas de travaux de maintenance, veuillez à déconnecter le système pour éviter toute zone d'ombre (ramonage des cheminées, travaux de maintenance sur le toit, installation d'antenne)

Lorsqu'une installation résidentielle (avec "RES" dans la description) est conçue/planifiée avec des modules SunPower/Maxeon ayant des numéros de référence (SKU) différents, afin de minimiser les différences esthétiques

entre les modules, veuillez vous assurer que le fournisseur de l'antireflet des modules est identique. Pour ce faire, reportez-vous à la description du produit et recherchez AR-XX, où "XX" désigne le fournisseur et où ces caractères doivent tous être identiques.

6.0 Maintenance

Maxeon recommande une inspection visuelle régulière des panneaux pour assurer la sécurité des connexions électriques, de bonne liaison mécanique et empêcher la corrosion.

Cette inspection visuelle ne doit être faite que par du personnel qualifié. La fréquence standard est d'une fois par an suivant les conditions d'environnement.

Le nettoyage périodique des panneaux est recommandé, mais n'est pas obligatoire. Les nettoyages périodiques améliorent les performances des panneaux en particulier dans les régions avec de faibles niveaux de précipitations annuelles (moins de 46,3cm). Consultez votre distributeur ou fournisseur pour les recommandations de nettoyage dans votre région.

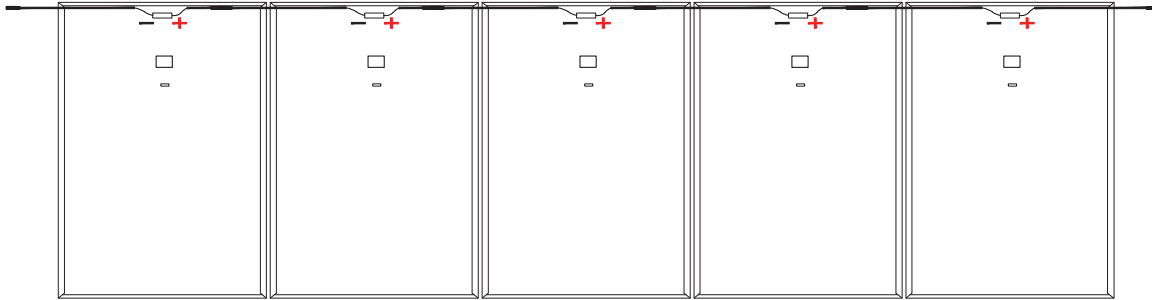
Pour nettoyer votre panneau, veuillez le laver avec de l'eau froide à pression normale ou avec un système à haute pression allant jusqu'à 100 bar (distance min de 50 cm). Il est aussi recommandé d'utiliser un jet large et non centré, ainsi que de l'eau à températures ambiantes. Les empreintes digitales, les taches, ou accumulation de déchets peuvent être enlevées de la manière suivante :

- D'abord rincer et laisser tremper pendant une courte période de temps (5 minutes).
- Mouiller à nouveau les panneaux et utiliser une éponge douce ou lisse pour essuyer la surface en verre d'un mouvement circulaire. Les empreintes digitales peuvent être généralement enlevées avec un chiffon doux ou une éponge légèrement humide.
- N'utilisez pas de produits de nettoyage agressifs tels que de la poudre à récurer, de la laine d'acier, des grattoirs, des lames, ou d'autres instruments pour nettoyer la surface en verre du panneau. En cas de besoin consulter le service technique Maxeon.

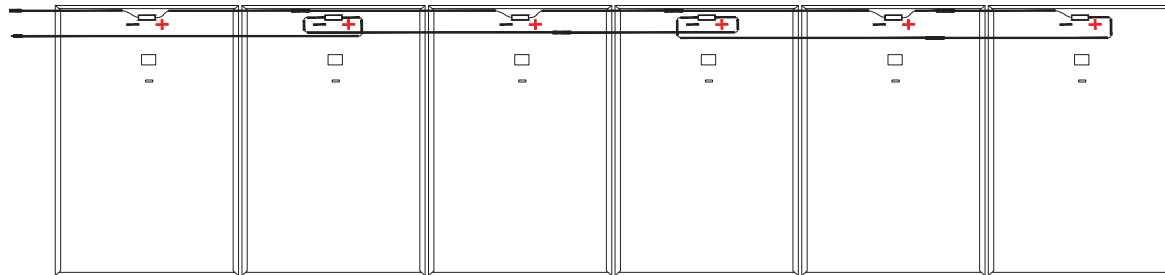
Gestion des câbles recommandée

Ligne de produits Maxeon:

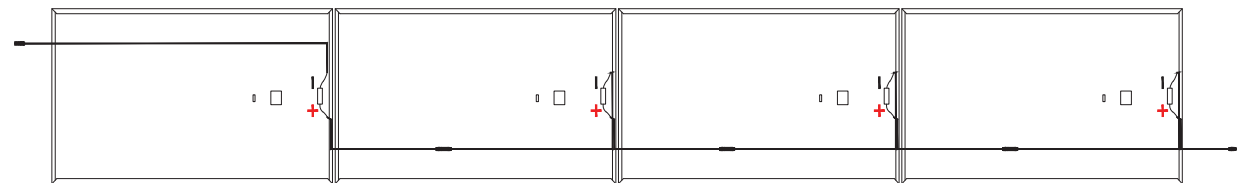
Cordage Portrait



Assemblage des modules par la méthode Leapfrog (Portrait)

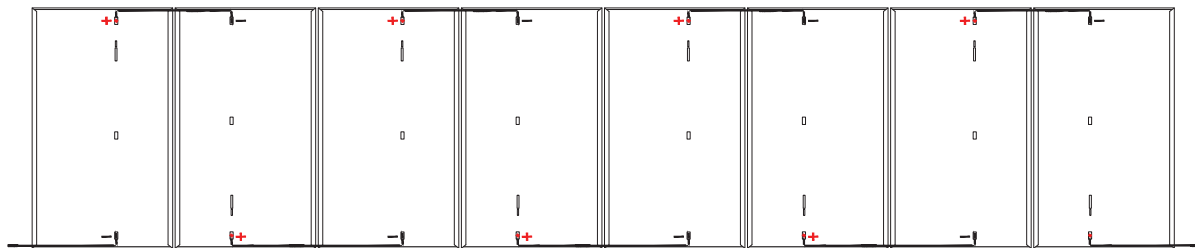


Connexion horizontale des modules

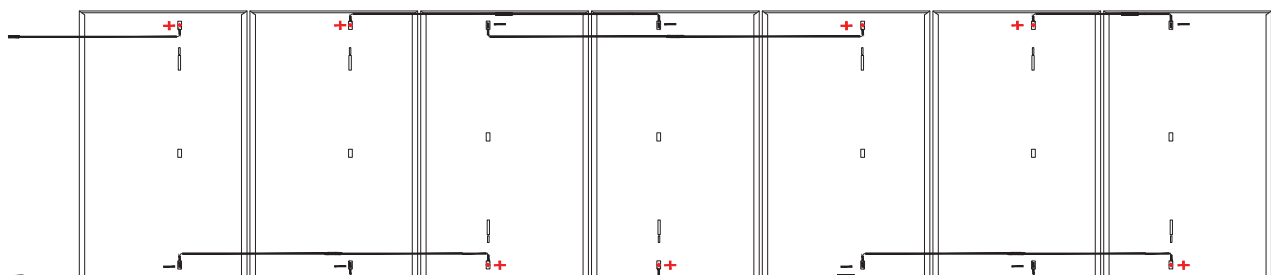


Ligne de produits Performance :

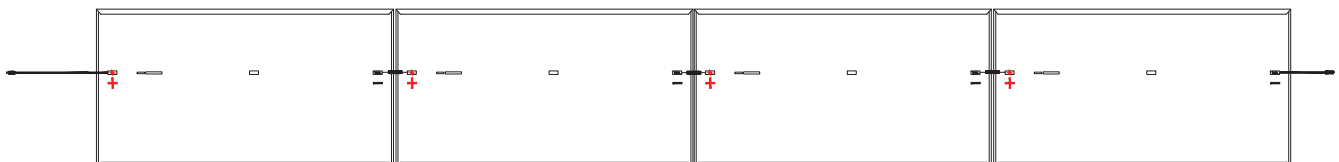
Cordage Portrait



Assemblage des modules par la méthode Leapfrog (Portrait)



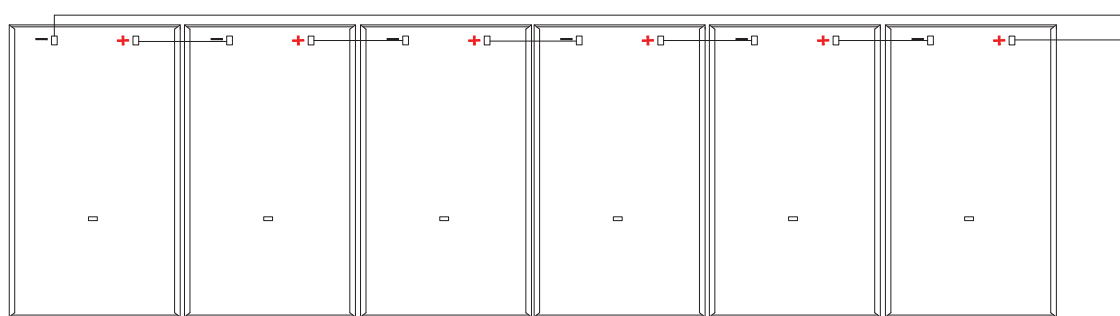
Connexion horizontale des modules



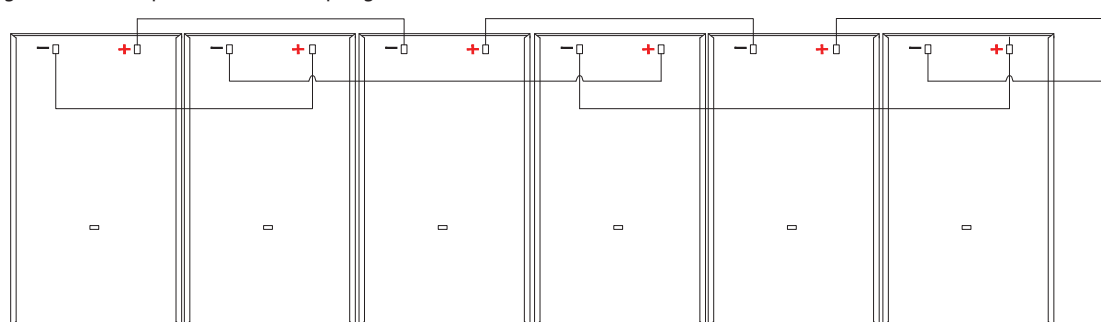
*L'image ci-dessus est uniquement destinée à l'illustration

Maxeon 7 et Performance 7 Ligne de produits :

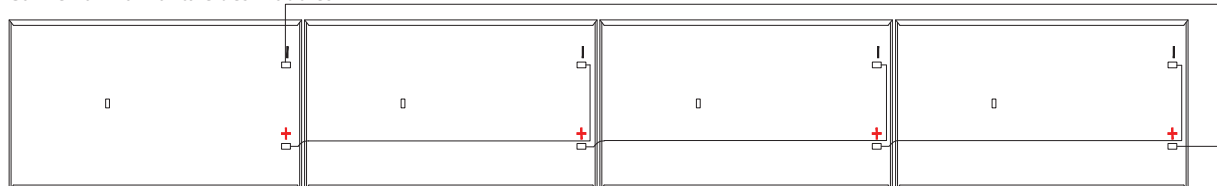
Cordage Portrait



Assemblage des modules par la méthode Leapfrog (Portrait)



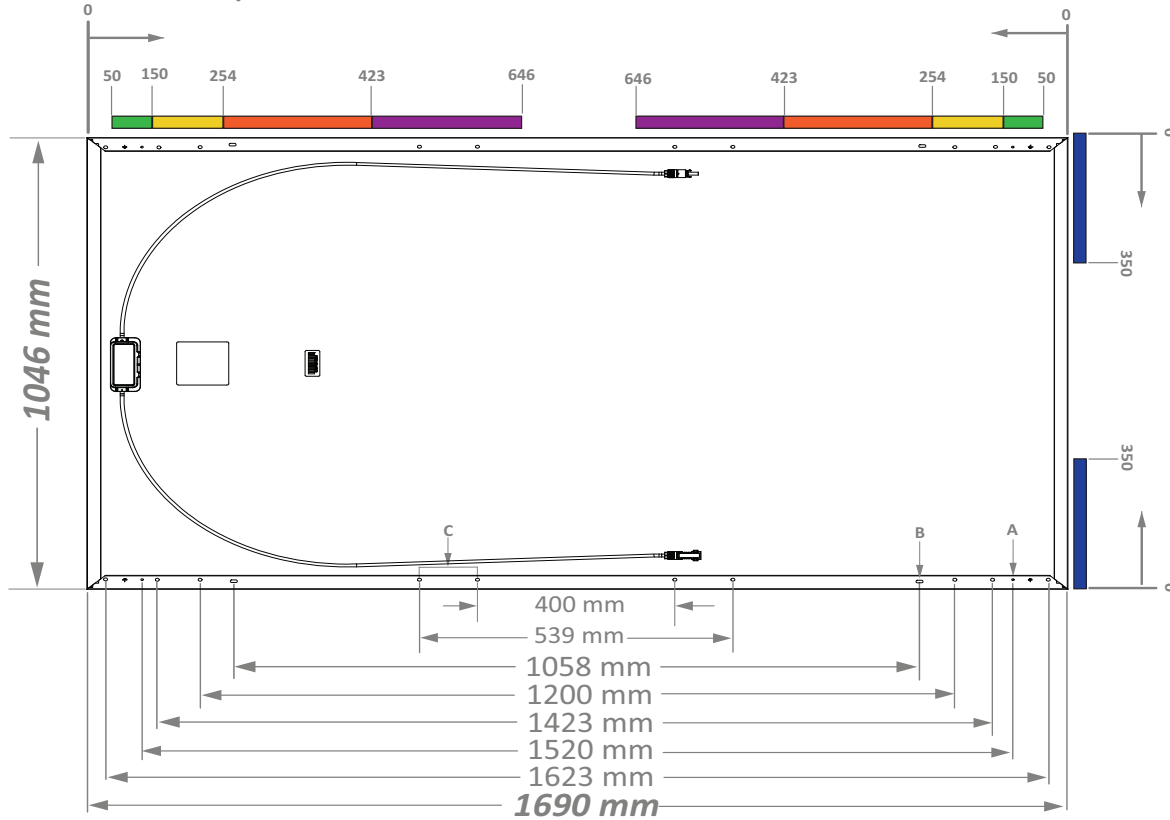
Connexion horizontale des modules



*L'image ci-dessus est uniquement destinée à l'illustration

ANNEXE: Les charges admissibles (pression d'essai) pour le système de montage et les configurations

SunPower Maxeon 3 104 cellules Panneau solaire commercial (SPR-MAX3-XXX-COM)



PINCES SUPÉRIEURES

La tolérance sur les dimensions mentionnées dans les graphiques ci-dessus est de +/- 3mm pour la longueur et la largeur.

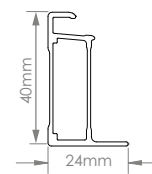
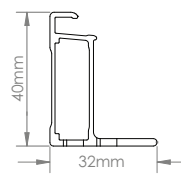
Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Zone de montage Distance par rapport au coin du panneau mm	Essai de charge ² vers le bas/vers le haut (Pa)	Charge Nominale ³ vers le bas/vers le haut (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423	+8100/-5400	+5400/-3600
			423 - 646	+3600/-3600	+2400/-2400
Montage sur le côté long, supporté par points ⁵			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁸	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Montage sur le côté long, rails parallèles au cadre de montage ⁷			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁸	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Montage sur le côté court, rails perpendiculaires au cadre de montage (Montage d'extrémité) ⁴			0 - 350 ⁵	+2700/-2700	+1800/-1800
Montage sur le côté court, supporté par points ⁶ (Montage d'extrémité)			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
Montage sur le côté court, rails parallèles au cadre de montage (Montage d'extrémité)			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800

- A - Trous pour mise à la terre (4X Ø4,2mm)
- B - Slots (4X 5,0mm(W) x 15mm (L))
- C - Trous de montage (20X Ø6,8mm)

GÉNÉRATION 4,2 PROFIL CADRE

PROFIL DU GRAND COTE

PROFIL DU PETIT COTE



BOULONS

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Trous de montage Distance par rapport au coin du panneau mm	Essai de charge ² vers le bas/vers le haut (Pa)	Charge Nominale ³ vers le bas/vers le haut (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage			1423mm	+8100/-3600	+5400/-2400
			1200mm	+8100/-3600	+5400/-2400
			539mm	+5400/-3600	+3600/-2400
			400mm	+5400/-3600	+3600/-2400
Montage sur le côté long, supporté par points			1423mm	+5400/-3600	+3600/-2400
			1200mm	+5400/-3600	+3600/-2400
			539mm	+3600/-3600	+2400/-2400
			400mm	+3600/-3600	+2400/-2400

1 Dans les cas où un montage hybride est nécessaire (combinaison de montage côté long et côté court), les valeurs de charge de conception les plus faibles doivent être considérées comme charge de conception admissible.

2 Les charges d'essai ne sont données qu'à titre indicatif, les charges de conception doivent être prises en compte pour la conception du projet.

3 Charge nominale en tenant compte du facteur de sécurité 1,5, charge d'essai = charge nominale x 1,5. La garantie du produit ne couvre que les valeurs de charge nominale. Les charges nominales indiquées dans ce tableau prévalent sur toutes les autres charges nominales définies par d'autres fournisseurs, sauf autorisation officielle de Maxeon.

4 Les rails ne doivent pas se trouver sous la boîte de jonction.

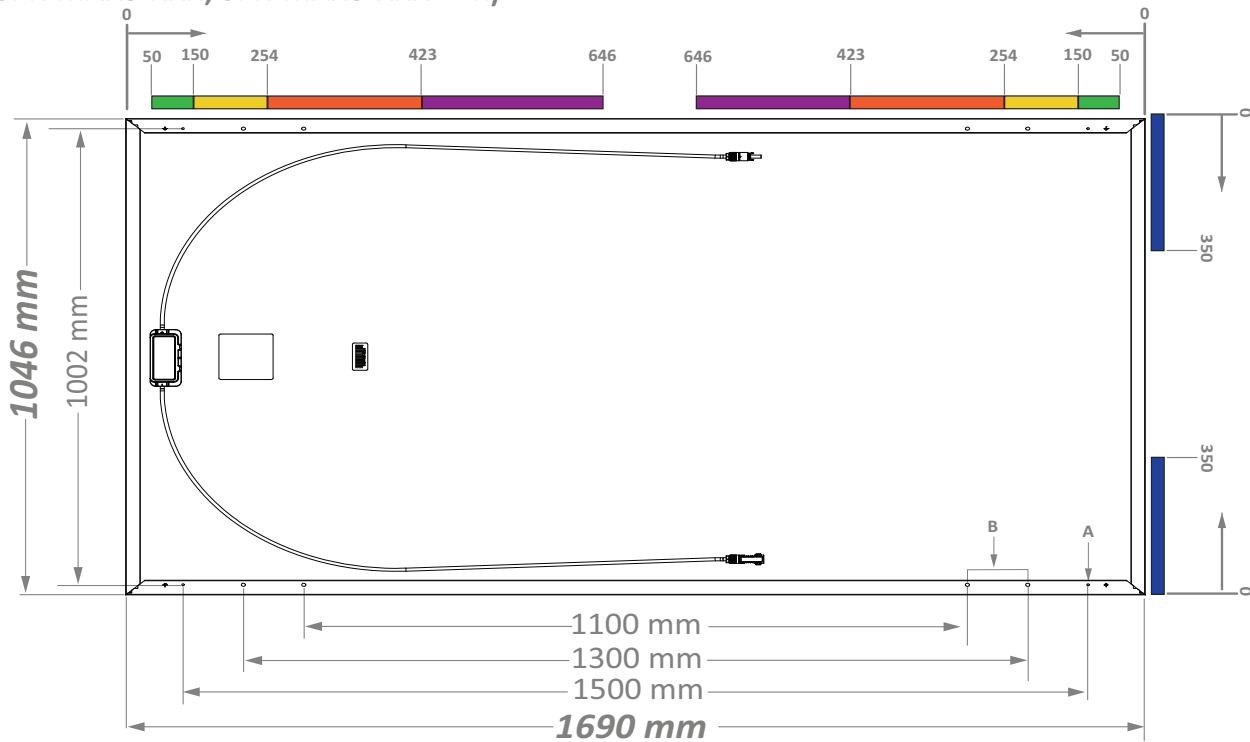
5 Testé et certifié selon la norme IEC 61730

6 Montage sur bride inférieure.

7 La plage indique le positionnement de la pince et non des rails.

8 Une légère flexion peut se produire en raison du poids du module.

SunPower Maxeon 3 104 cellules Panneau solaire résidentiel (SPR-MAX3-XXX, SPR-MAX3-XXX-BLK)



La tolérance sur les dimensions mentionnées dans les graphiques ci-dessus est de +/- 3mm pour la longueur et la largeur.

A - Trous pour mise à la terre (4X Ø4,2mm)

B - Trous de montage (8X Ø6,8mm)

PINCES SUPÉRIEURES

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Zone de montage Distance par rapport au coin du panneau mm	Essai de charge ² vers le bas/vers le haut (Pa)	Charge Nominale ³ vers le bas/vers le haut (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423	+8100/-5400	+5400/-3600
			423 - 646	+3600/-3600	+2400/-2400
Montage sur le côté long, supporté par points ⁵			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁸	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Montage sur le côté long, rails parallèles au cadre de montage ⁷			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁸	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Montage sur le côté court, rails perpendiculaires au cadre de montage (Montage d'extrémité) ⁴			0 - 350 ⁵	+2700/-2700	+1800/-1800
Montage sur le côté court, supporté par points (Montage d'extrémité) ⁶			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
Montage sur le côté court, rails parallèles au cadre de montage (Montage d'extrémité)			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800

1 Dans les cas où un montage hybride est nécessaire (combinaison de montage côté long et côté court), les valeurs de charge de conception les plus faibles doivent être considérées comme charge de conception admissible.

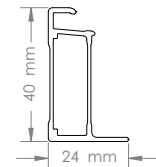
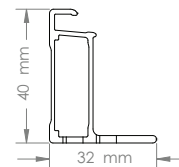
2 Les charges d'essai ne sont données qu'à titre indicatif, les charges de conception doivent être prises en compte pour la conception du projet.

3 Charge nominale en tenant compte du facteur de sécurité 1,5, charge d'essai = charge nominale x 1,5. La garantie du produit ne couvre que les valeurs de charge nominale. Les charges nominales indiquées dans ce tableau prévalent sur toutes les autres charges nominales définies par d'autres fournisseurs, sauf autorisation officielle de Maxeon.

GÉNÉRATION 4,2 PROFIL DU CADRE

PROFIL DU GRAND COTE

PROFIL DU PETIT COTE



BOULONS

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Trous de montage Distance par rapport au coin du panneau mm	Essai de charge ² vers le bas/vers le haut (Pa)	Charge Nominale ³ vers le bas/vers le haut (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage			1300mm	+8100/-5400	+5400/-3600
			1100mm	+8100/-5400	+5400/-3600
Montage sur le côté long, supporté par points ⁸			1300mm	+5400/-5400	+3600/-3600
			400mm	+5400/-5400	+3600/-3600

4 Les rails ne doivent pas se trouver sous la boîte de jonction.

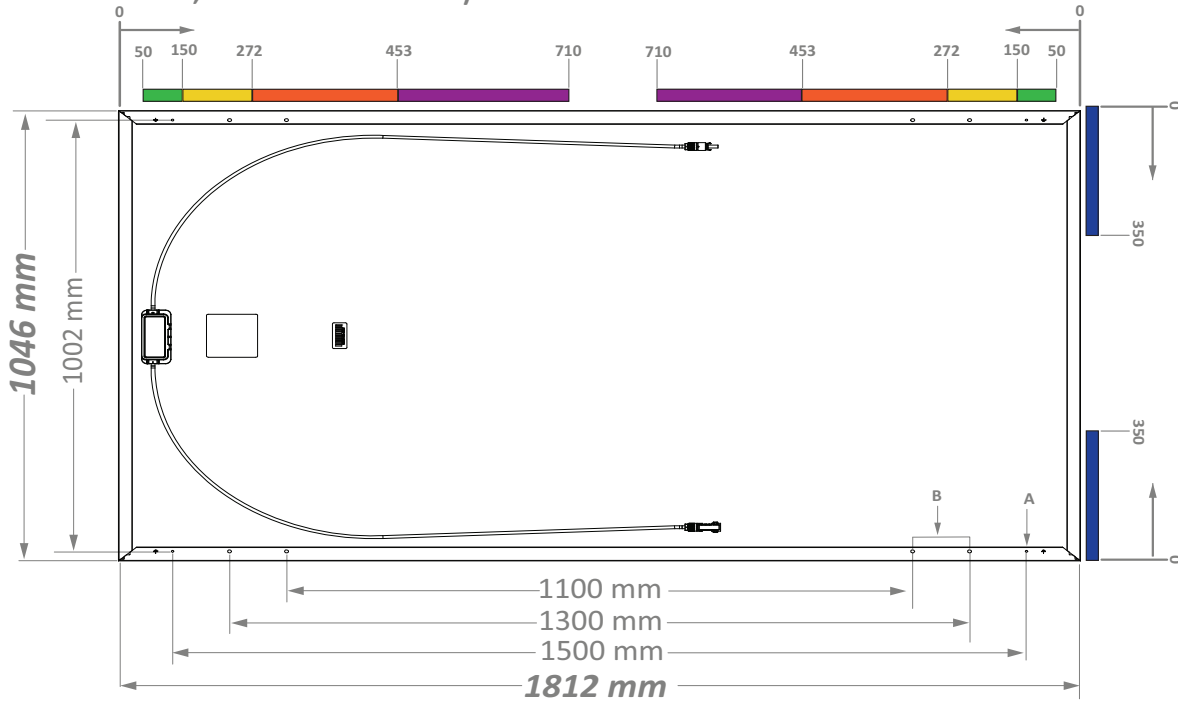
5 Testé et certifié selon la norme IEC 61730

6 Montage sur bride inférieure.

7 La plage indique le positionnement de la pince et non des rails.

8 Une légère flexion peut se produire en raison du poids du module.

SunPower Maxeon 3 112 cellules Panneau solaire résidentiel (SPR-MAX3-XXX, SPR-MAX3-XXX-BLK)



La tolérance sur les dimensions mentionnées dans les graphiques ci-dessus est de +/- 3mm pour la longueur et la largeur.

A - Trous pour mise à la terre (4X Ø4,2mm)

B - Trous de montage (8X Ø6,8mm)

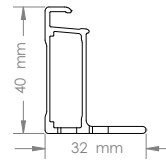
PINCES SUPÉRIEURES

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Zone de montage Distance par rapport au coin du panneau mm	Essai de charge ² vers le bas/vers le haut (Pa)	Charge Nominale ³ vers le bas/vers le haut (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 272	+3600/-3600	+2400/-2400
			272 - 453 ⁵	+5400/-4200	+3600/-2800
			453 - 710 ⁵	+3600/-2400	+2400/-1600
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage ⁴			Pinces extérieures: 243 - 453	+7400/-7400	+4900/-4900
			Pinces centrales: 856 - 956		
Montage sur le côté long, supporté par points ⁶			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 272 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			272 - 453 ⁸	+5400/-4200	+3600/-2800
			453 - 710 ⁸	+3600/-2400	+2400/-1600
Montage sur le côté long, rails parallèles au cadre de montage ⁷			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 272 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			272 - 453 ⁸	+5400/-4200	+3600/-2800
			453 - 710 ⁸	+3600/-2400	+2400/-1600
Montage sur le côté court, rails perpendiculaires au cadre de montage (Montage d'extrémité) ⁴			0 - 350 ⁵	+2700/-2700	+1800/-1800
Montage sur le côté court, supporté par points ⁶ (Montage d'extrémité)			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
Montage sur le côté court, rails parallèles au cadre de montage (Montage d'extrémité)			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800

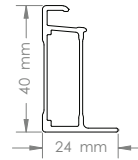
1 Dans le cas où un montage hybride est nécessaire (combinaison de montage côté long et côté court), les valeurs de charge de conception les plus faibles doivent être considérées comme charge de conception admissible.
2 Les charges d'essai ne sont données qu'à titre indicatif, les charges de conception doivent être prises en compte pour la conception du projet.
3 Charge nominale en tenant compte du facteur de sécurité 1,5, charge d'essai = charge nominale x 1,5. La garantie du produit ne couvre que les valeurs de charge nominale. Les charges nominales indiquées dans ce tableau prévalent sur toutes les autres charges nominales définies par d'autres fournisseurs, sauf autorisation officielle de Maxeon.

GÉNÉRATION 4,2 PROFIL DU CADRE

PROFIL DU GRAND COTE



PROFIL DU PETIT COTE

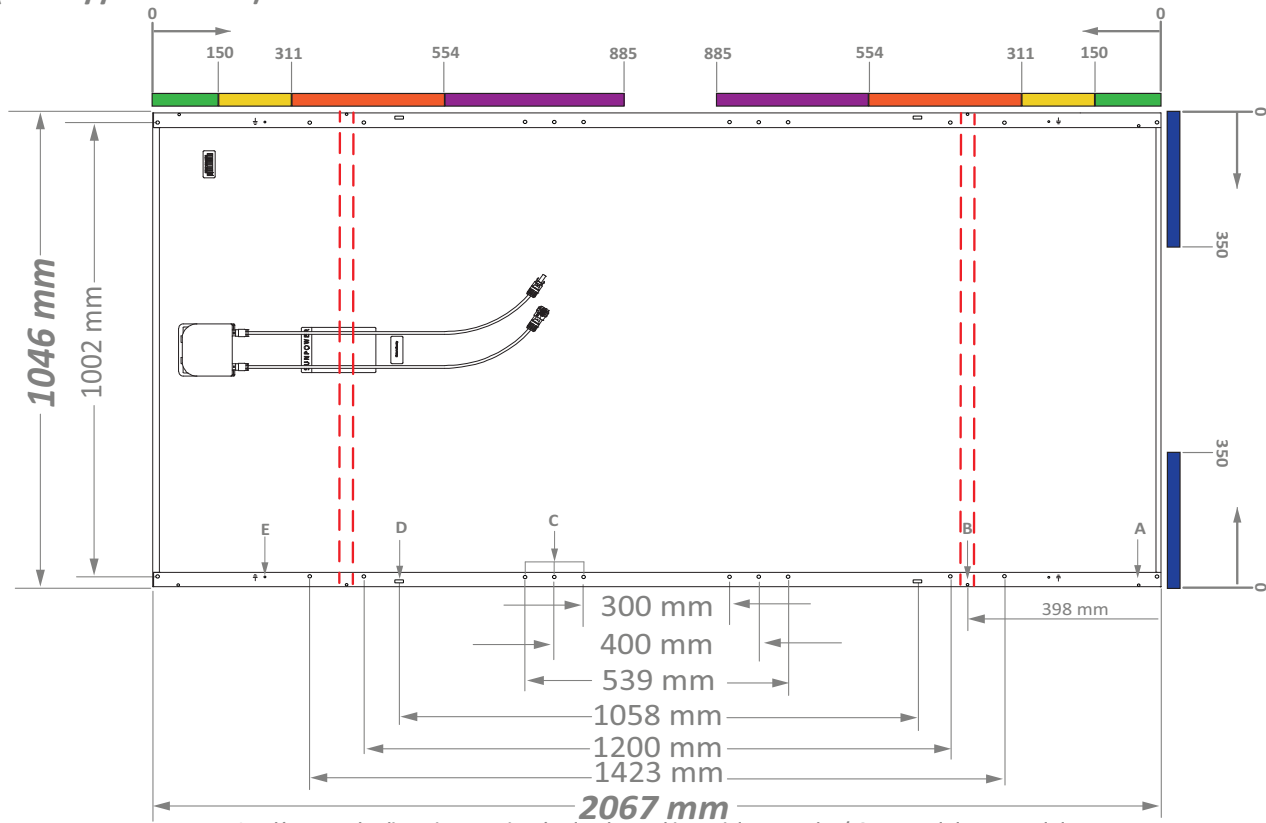


BOULONS

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Trous de montage Distance par rapport au coin du panneau mm	Essai de charge ² vers le bas/vers le haut (Pa)	Charge Nominale ³ vers le bas/vers le haut (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage			1300mm	+5400/-5400	+3600/-3600
			1100mm	+5400/-5400	+3600/-3600
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage ⁸			1300mm	+5400/-5400	+3600/-3600
			1100mm	+5400/-5400	+3600/-3600

4 Les rails ne doivent pas se trouver sous la boîte de jonction.
5 Couvert par le test de certification IEC 61730 pour 104 cellules.
6 Montage sur bride inférieure.
7 La plage indique le positionnement de la pince et non des rails.
8 Une légère flexion peut se produire en raison du poids du module.

SunPower Maxeon 3 128 cellules Panneau solaire (SPR-Xyy-XXX-COM)



La tolérance sur les dimensions mentionnées dans les graphiques ci-dessus est de +/- 3mm pour la longueur et la largeur.

PINCES SUPÉRIEURES

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Zone de montage Distance par rapport au coin du panneau mm	Essai de charge ² vers le bas/vers le haut (Pa)	Charge Nominale ³ vers le bas/vers le haut (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage ⁴			0 - 150	+2000/-2000	+1333/-1333
			150 - 311	+5400/-3600	+3600/-2400
			311 - 554 ⁵	+5400/-3600	+3600/-2400
			554 - 885	+5400/-3600	+3600/-2400
Montage sur le côté long, supporté par points ⁶			0 - 150 ⁸	+2000/-2000	+1333/-1333
			150 - 311 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			311 - 554 ^{5,8}	+5400/-3600	+3600/-2400
			554 - 885 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Montage sur le côté long, rails parallèle au cadre de montage ⁷			0 - 150 ⁸	+2000/-2000	+1333/-1333
			150 - 311 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			311 - 554 ^{5,8}	+5400/-3600	+3600/-2400
			554 - 885 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Montage sur le côté court, rails perpendiculaires au cadre de montage (Montage d'extrémité) ⁴			0 - 350	+2400/-2400	+1600/-1600
Montage sur le côté court, supporté par points ⁶ (Montage d'extrémité)			0 - 350 ⁸	+2000/-2000	+1333/-1333
Montage sur le côté court, rails parallèles au cadre de montage (Montage d'extrémité)			0 - 350 ⁸	+2400/-2400	+1600/-1600

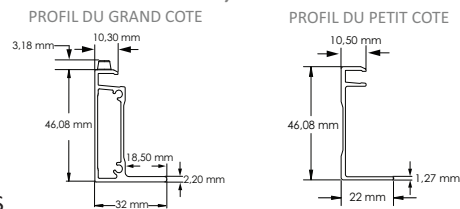
1 Dans les cas où un montage hybride est nécessaire (combinaison de montage côté long et côté court), les valeurs de charge de conception les plus faibles doivent être considérées comme charge de conception admissible.

2 Les charges d'essai ne sont données qu'à titre indicatif, les charges de conception doivent être prises en compte pour la conception du projet.

3 Charge nominale en tenant compte du facteur de sécurité 1,5, charge d'essai = charge nominale x 1,5. La garantie du produit ne couvre que les valeurs de charge nominale. Les charges nominales indiquées dans ce tableau prévalent sur toutes les autres charges nominales définies par d'autres fournisseurs, sauf autorisation officielle de Maxeon.

- A - Trous d'évacuation (4X Ø4,8mm)
- B - Points d'empilage (4X Ø6,10mm)
- C - Trous de montage (24X Ø6,8mm)
- D - Slot (4X 5,0mm(W) x 15,0mm(L))
- E - Trous pour mise à la terre (4X Ø4,2mm)

GÉNÉRATION 4,0 PROFIL DU CADRE



BOULONS

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Trous de montage Distance par rapport au coin du panneau mm	Essai de charge ² vers le bas/vers le haut (Pa)	Charge Nominale ³ vers le bas/vers le haut (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage			1423mm	+5400/-3600	+3600/-2400
			1200mm	+5400/-3600	+3600/-2400
			539mm	+3600/-3600	+2400/-2400
			400mm	+3600/-3600	+2400/-2400
			300mm	+3600/-3600	+2400/-2400
Montage sur le côté long, supporté par points ⁶			1423mm	+5400/-3600	+3600/-2400
			1200mm	+5400/-3600	+3600/-2400
			539mm	+3600/-3600	+2400/-2400
Montage sur le côté long, rails parallèles au cadre de montage (Montage d'extrémité)			400mm	+3600/-3600	+2400/-2400
			300mm	+3600/-3600	+2400/-2400

4 Les rails ne doivent pas se trouver sous la boîte de jonction.

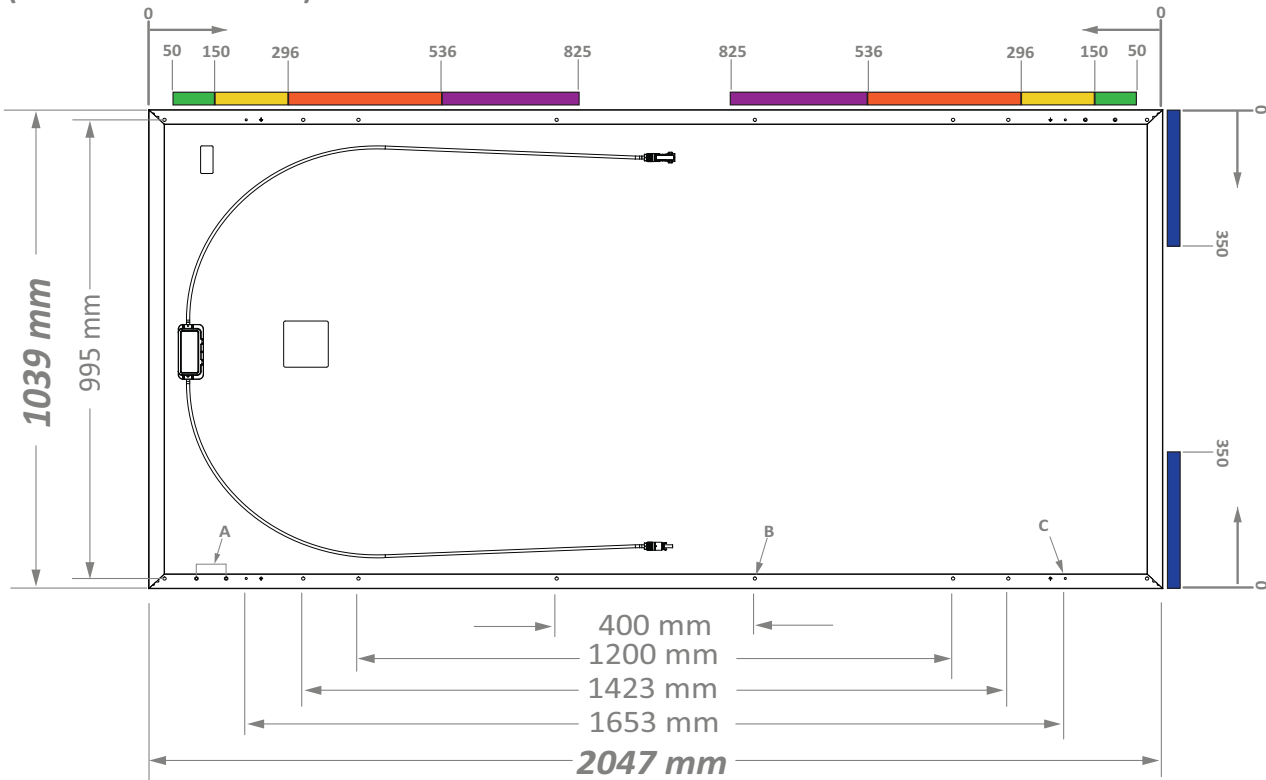
5 Il y a une zone située entre 388-408 mm du coin du panneau où le serrage n'est pas autorisé à cause de la présence des ergots d'empilage.

6 Montage sur bride inférieure.

7 La plage indique le positionnement de la pince et non des rails.

8 Une légère flexion peut se produire en raison du poids du module.

SunPower Maxeon 6 72 cellules Panneau solaire commercial (SPR-MAX6-XXX-COM)



La tolérance sur les dimensions mentionnées dans les graphiques ci-dessus est de +/- 3mm pour la longueur et la largeur.

- A - Trous MLSD
- B - Trous de montage (16X Ø6,8mm)
- C - Trous pour mise à la terre (4X Ø4,2mm)

PINCES SUPÉRIEURES

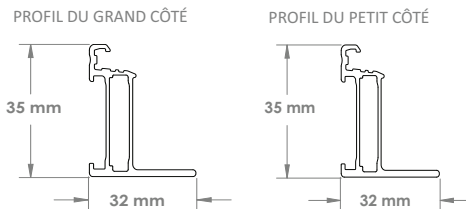
Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Zone de montage Distance par rapport au coin du panneau mm	Essai de charge ² vers le bas/vers le haut (Pa)	Charge Nominale ³ vers le bas/vers le haut (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage ⁴			50 - 150	+1800/-1800	+1200/-1200
			150 - 296	+2400/-2400	+1600/-1600
			296 - 536	+5400/-3600	+3600/-2400
			536 - 825	+2400/-2400	+1600/-1600
Montage sur le côté long, supporté par points ⁵			50 - 150 ⁷	+1800/-1800	+1200/-1200
			150 - 296 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			296 - 536 ⁷	+5400/-2400	+3600/-1600
			536 - 825 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
Montage sur le côté long, rails parallèle au cadre de montage ⁶			50 - 150 ⁷	+1800/-1800	+1200/-1200
			150 - 296 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			296 - 536 ⁷	+5400/-2400	+3600/-1600
			536 - 825 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
Montage sur le côté court, rails perpendiculaires au cadre de montage (Montage d'extrémité) ⁴			0 - 350	+2400/-1600	+1600/-1067
Montage sur le côté court, supporté par points ⁵ (Montage d'extrémité)			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067
Montage sur le côté court, rails parallèles au cadre de montage (Montage d'extrémité)			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067

1 Dans les cas où un montage hybride est nécessaire (combinaison de montage côté long et côté court), les valeurs de charge de conception les plus faibles doivent être considérées comme charge de conception admissible.

2 Les charges d'essai ne sont données qu'à titre indicatif, les charges de conception doivent être prises en compte pour la conception du projet.

3 Charge nominale en tenant compte du facteur de sécurité 1,5, charge d'essai = charge nominale x 1,5. La garantie du produit ne couvre que les valeurs de charge nominale. Les charges nominales indiquées dans ce tableau prévalent sur toutes les autres charges nominales définies par d'autres fournisseurs, sauf autorisation officielle de Maxeon.

GÉNÉRATION 5,6 PROFIL DU CADRE



BOULONS

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Trous de montage Distance par rapport au coin du panneau mm	Essai de charge ² vers le bas/vers le haut (Pa)	Charge Nominale ³ vers le bas/vers le haut (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage			1423mm	+5400/-4500	+3600/-3000
			1200mm	+5400/-4500	+3600/-3000
			400mm	+2400/-2400	+1600/-1600
Montage sur le côté long, supporté par points ⁷			1423mm	+2400/-4500	+1600/-3000
			1200mm	+2400/-4500	+1600/-3000
			400mm	+2400/-2400	+1600/-1600

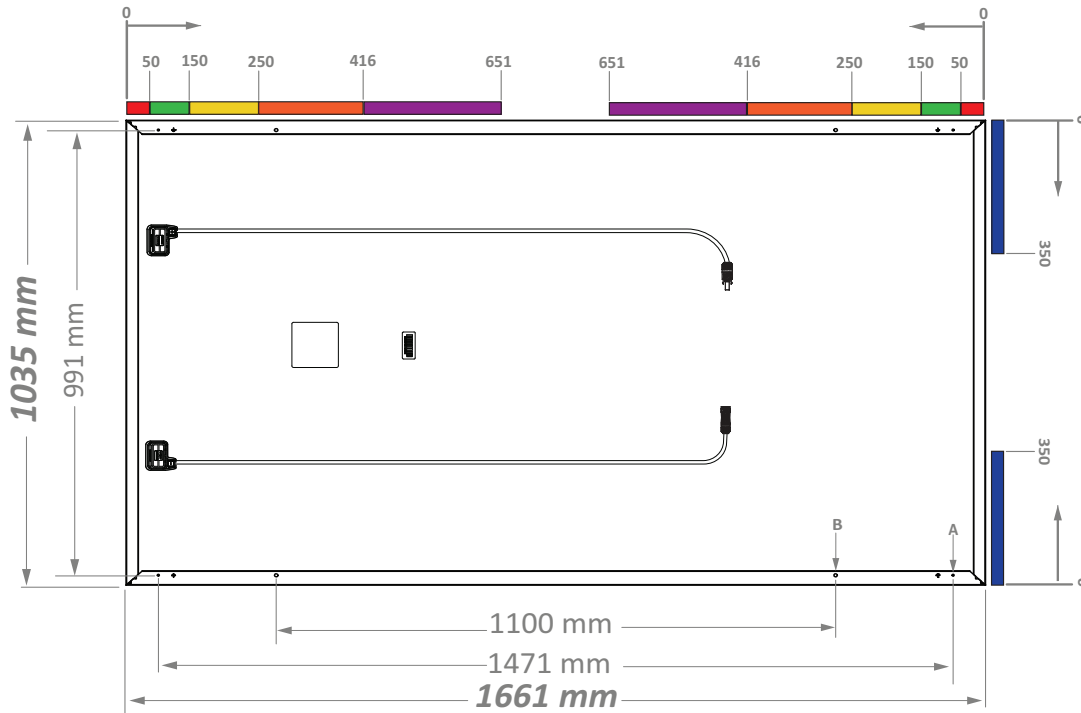
4 Les rails ne doivent pas se trouver sous la boîte de jonction.

5 Montage sur bride inférieure.

6 La plage indique le positionnement de la pince et non des rails.

7 Une légère flexion peut se produire en raison du poids du module.

SunPower Maxeon 7 104 cellules Panneau solaire SPR-MAX7-xxx, SPR-MAX7-xxx-BLK (xxx = 340 - 400 in steps of 5)



La tolérance sur les dimensions mentionnées dans les graphiques ci-dessus est de +/- 3mm pour la longueur et la largeur.

A - Trous pour mise à la terre (4X Ø4,2mm)

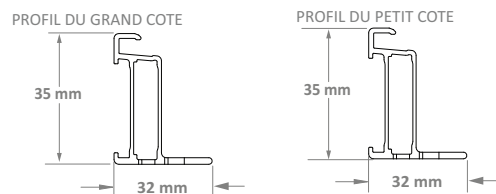
B - Trous de montage (4X Ø6,8mm)

PINCES SUPÉRIEURES⁹

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Zone de montage (Distance par rapport au coin du panneau mm)	Essai de charge ² (vers le bas/vers le haut (Pa))	Charge nominale ³ (vers le bas/vers le haut (Pa))
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 250	+3600/-3600	+2400/-2400
			250 - 416	+6500/-4200	+4333/-2800
			416 - 651	+4200/-2400	+2800/-1600
Montage sur le côté long, supporté par points ⁵			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 250 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			250 - 416 ⁷	+4200/-4200	+2800/-2800
			416 - 651 ⁷	+3600/-2400	+2400/-1600
Montage sur le côté long, rails parallèles au cadre de montage ⁶			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 250 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			250 - 416 ⁷	+4200/-4200	+2800/-2800
			416 - 651 ⁷	+3600/-2400	+2400/-1600
Montage sur le côté court, rails perpendiculaires au cadre de montage ⁴ (Montage d'extrémité)			0 - 350	+2700/-2700	+1800/-1800
Montage sur le côté court, supporté par points ⁵ (Montage d'extrémité)			0 - 350 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
Montage sur le côté court, rails parallèles au cadre de montage (Montage d'extrémité)			0 - 350 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800

1 Dans les cas où un montage hybride est nécessaire (combinaison de montage côté long et côté court), les valeurs de charge de conception les plus faibles doivent être considérées comme charge de conception admissible.
 2 Les charges d'essai ne sont données qu'à titre indicatif, les charges de conception doivent être prises en compte pour la conception du projet.
 3 Charge nominale en tenant compte du facteur de sécurité 1,5, charge d'essai = charge nominale x 1,5. La garantie du produit ne couvre que les valeurs de charge nominale. Les charges nominales indiquées dans ce tableau prévalent sur toutes les autres charges nominales définies par d'autres fournisseurs, sauf autorisation officielle de Maxeon.
 4 Les rails ne doivent pas se trouver sous la boîte de jonction.

GÉNÉRATION 5,8 PROFIL DU CADRE

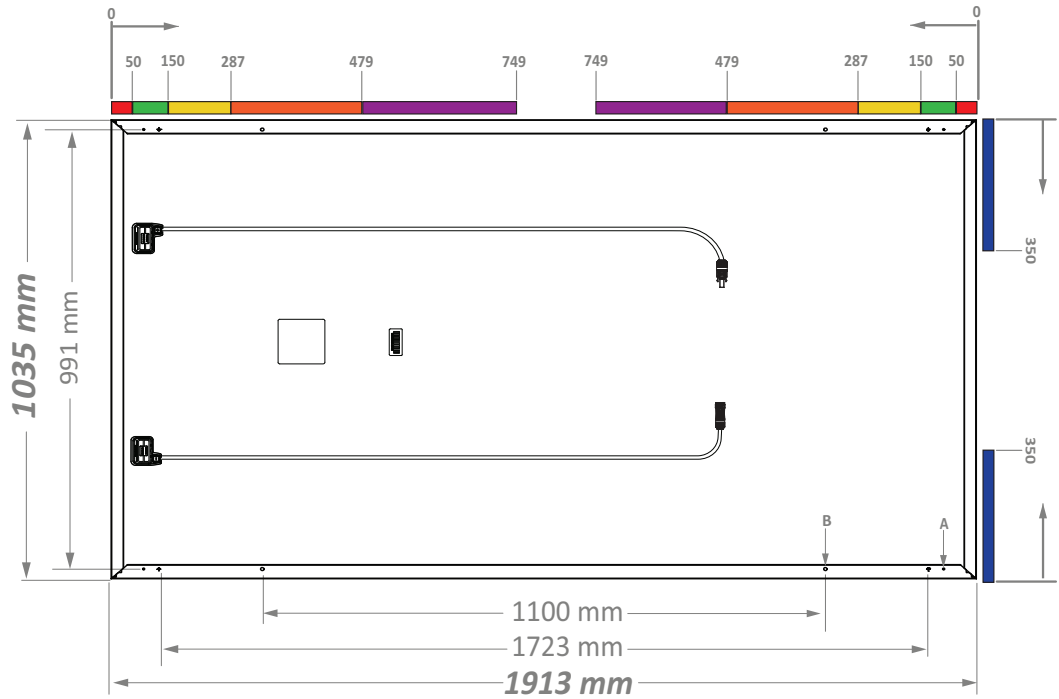


BOULONS

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Trous de montage	Essai de charge ² (vers le bas/vers le haut (Pa))	Charge nominale ³ (vers le bas/vers le haut (Pa))
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage			1100mm ⁵	+6500/-5400	+4333/-3600

5 Les mêmes charges de conception sont acceptables pour les systèmes de montage à bride inférieure.
 6 La plage indique le positionnement de la pince et non des rails.
 7 Les modules photovoltaïques peuvent subir une légère déformation dans certaines applications de montage en bout en raison de la répartition du poids. Cette déformation n'affecte pas la fiabilité ou les performances; cependant, si les panneaux doivent paraître plats pour des raisons esthétiques, un montage alternatif est suggéré.
 8 Les rails ne doivent pas se trouver sous la boîte de jonction.
 9 Il est recommandé d'utiliser une pince de surface ondulée pour les régions à forte charge de vent.

SunPower Maxeon 7 120 cellules Panneau solaire SPR-MAX7-XXX, SPR-MAX7-XXX-BLK (xxx = 440 - 475 in steps of 5)



La tolérance sur les dimensions mentionnées dans les graphiques ci-dessus est de +/- 3mm pour la longueur et la largeur.

A - Trous pour mise à la terre (4X Ø4,2mm)

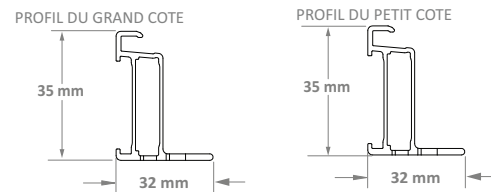
B - Trous de montage (4X Ø6,8mm)

PINCES SUPÉRIEURES⁹

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Zone de montage (Distance par rapport au coin du panneau mm)	Essai de charge ² (Distance par rapport au coin du panneau mm)	Charge nominale ³ (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 287	+3600/-3600	+2400/-2400
			287 - 479	+5400/-4050	+3600/-2700
			479 - 749	+1600/-1600	+1067/-1067
Montage sur le côté long, supporté par points ⁵			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 287 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			287 - 479 ⁷	+3000/-3000	+2000/-2000
			479 - 749 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Montage sur le côté long, rails parallèles au cadre de montage ⁶			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 287 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			287 - 479 ⁷	+3000/-3000	+2000/-2000
			479 - 749 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Montage sur le côté court, rails perpendiculaires au cadre de montage ⁴ (Montage d'extrémité)			0 - 350	+2400/-2000	+1600/-1333
Montage sur le côté court, supporté par points ⁵ (Montage d'extrémité)			0 - 350 ⁷	+2400/-2000	+1600/-1333
Montage sur le côté court, rails parallèles au cadre de montage (Montage d'extrémité)			0 - 350 ⁷	+2400/-2000	+1600/-1333

1 Dans les cas où un montage hybride est nécessaire (combinaison de montage côté long et côté court), les valeurs de charge de conception les plus faibles doivent être considérées comme charge de conception admissible.
2 Les charges d'essai ne sont données qu'à titre indicatif, les charges de conception doivent être prises en compte pour la conception du projet.
3 Charge nominale en tenant compte du facteur de sécurité 1,5, charge d'essai = charge nominale x 1,5. La garantie du produit ne couvre que les valeurs de charge nominale. Les charges nominales indiquées dans ce tableau prévalent sur toutes les autres charges nominales définies par d'autres fournisseurs, sauf autorisation officielle de Maxeon.

GÉNÉRATION 5,8 PROFIL DU CADRE



BOULONS

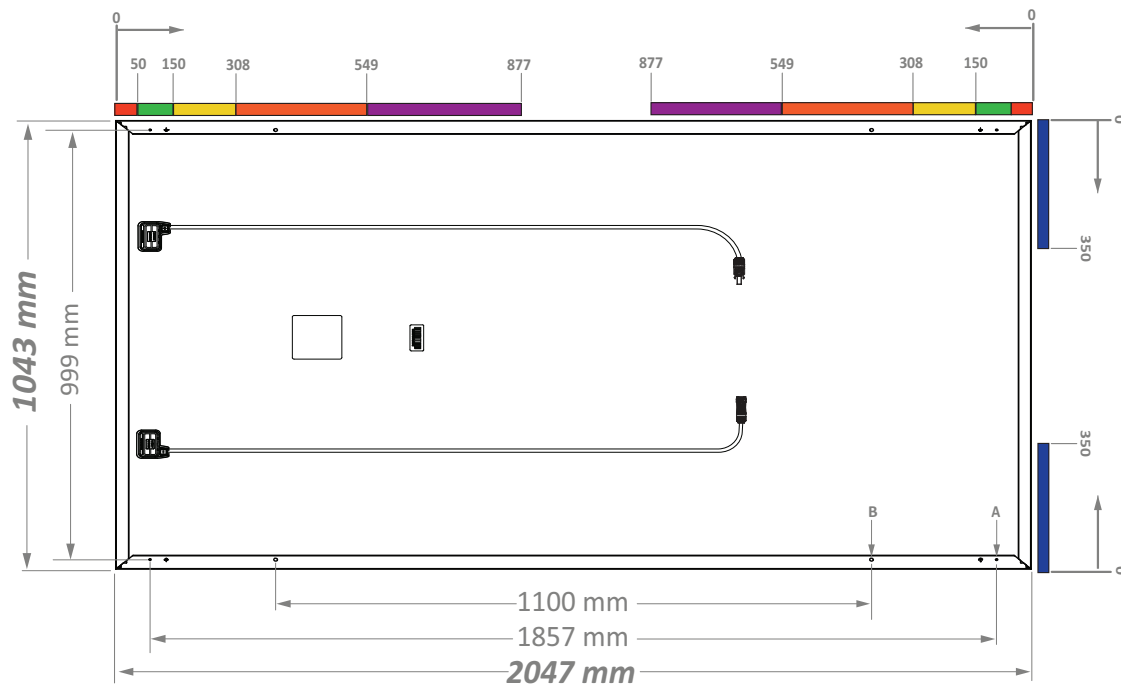
Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Trous de montage (Distance par rapport au coin du panneau mm)	Essai de charge ² (Pa)	Charge nominale ³ (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage			1100mm	+6500/-5400 ⁸	+4333/-3600

4 Les rails ne doivent pas se trouver sous la boîte de jonction.
5 Les mêmes charges de conception sont acceptables pour les systèmes de montage à bride inférieure.
6 La plage indique le positionnement de la pince et non des rails.
7 Les modules photovoltaïques peuvent subir une légère déformation dans certaines applications de montage en bout en raison de la répartition du poids. Cette déformation n'affecte pas la fiabilité ou les performances; cependant, si les panneaux doivent paraître plats pour des raisons esthétiques, un montage alternatif est suggéré.
8 Certifié IEC 61730, testé à une charge de test de +5400/-3600 Pa avec des boulons et écrous M8.
9 Il est recommandé d'utiliser une pince de surface ondulée pour les régions à forte charge de vent.

SunPower Maxeon 7 128 cellules Panneau solaire

SPR-MAX7-XXX, SPR-MAX7-XXX-BLK

(xxx = 480 - 505 in steps of 5)



La tolérance sur les dimensions mentionnées dans les graphiques ci-dessus est de +/- 3mm pour la longueur et la largeur.

A - Trous pour mise à la terre (4X Ø4,2mm)

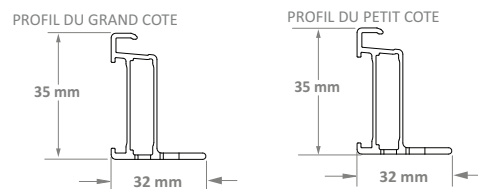
B - Trous de montage (4X Ø6,8mm)

PINCES SUPÉRIEURES⁹

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Zone de montage (Distance par rapport au coin du panneau mm)	Essai de charge ² (Pa)	Charge nominale ³ (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 308	+3600/-2700	+2400/-1800
			308 - 549	+5400/-3000	+3600/-2000
			549 - 877	+1600/-1600	+1067/-1067
Montage sur le côté long, supporté par points ⁵			50 - 150 ⁷	+2700/-2000	+1800/-1333
			150 - 308 ⁷	+3600/-2700	+2400/-1800
			308 - 549 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			549 - 877 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Montage sur le côté long, rails parallèles au cadre de montage ⁶			50 - 150 ⁷	+2700/-2000	+1800/-1333
			150 - 308 ⁷	+3600/-2700	+2400/-1800
			308 - 549 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			549 - 877 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Montage sur le côté court, rails perpendiculaires au cadre de montage ⁴ (Montage d'extrémité)			0 - 350	+1800/-1600	+1200/-1067
Montage sur le côté court, supporté par points ⁵ (Montage d'extrémité)			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067
Montage sur le côté court, rails parallèles au cadre de montage (Montage d'extrémité)			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067

1 Dans les cas où un montage hybride est nécessaire (combinaison de montage côté long et côté court), les valeurs de charge de conception les plus faibles doivent être considérées comme charge de conception admissible.
 2 Les charges d'essai ne sont données qu'à titre indicatif, les charges de conception doivent être prises en compte pour la conception du projet.
 3 Charge nominale en tenant compte du facteur de sécurité 1,5, charge d'essai = charge nominale x 1,5. La garantie du produit ne couvre que les valeurs de charge nominale. Les charges nominales indiquées dans ce tableau prévalent sur toutes les autres charges nominales définies par d'autres fournisseurs, sauf autorisation officielle de Maxeon.

GÉNÉRATION 5,8 PROFIL DU CADRE

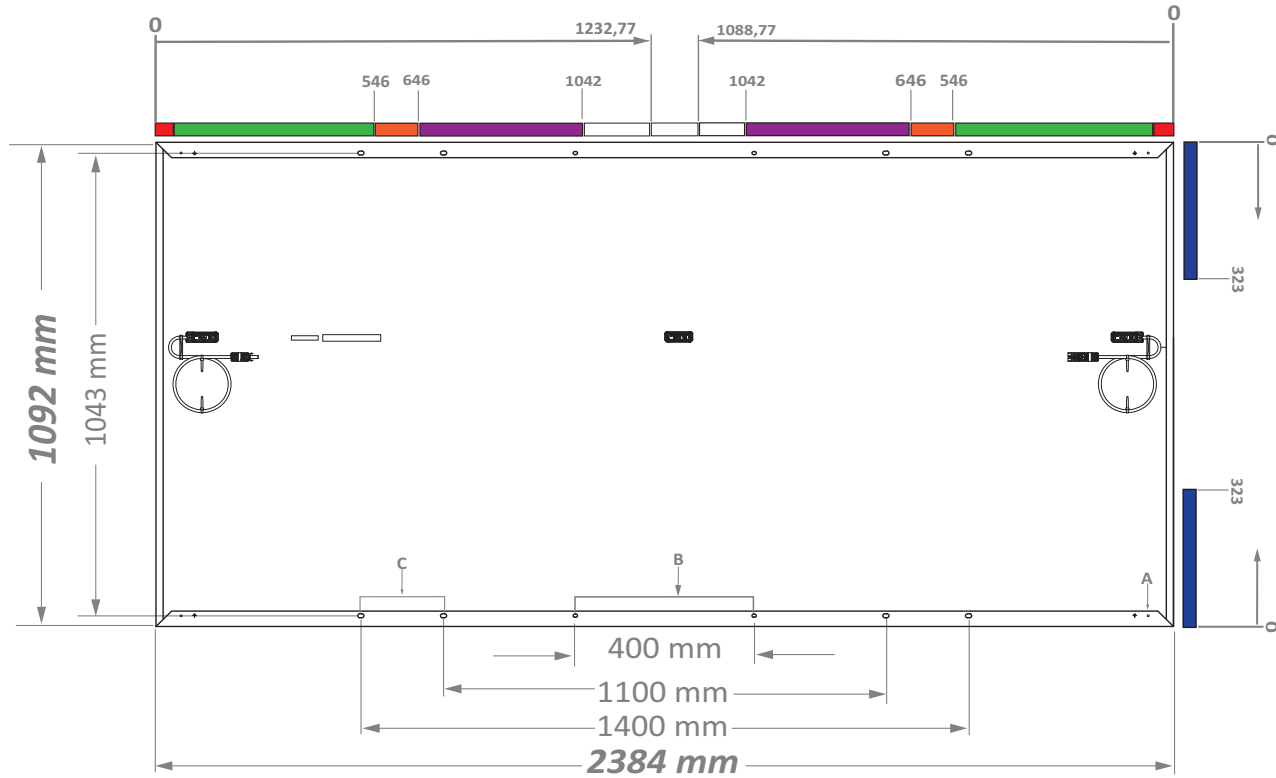


BOULONS

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Trous de montage	Essai de charge ² (Pa)	Charge nominale ³ (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage			1100mm ⁸	+5400/-4500	+3600/-3000

4 Les rails ne doivent pas se trouver sous la boîte de jonction.
 5 Les mêmes charges de conception sont acceptables pour les systèmes de montage à bride inférieure.
 6 La plage indique le positionnement de la pince et non des rails.
 7 Les modules photovoltaïques peuvent subir une légère déformation dans certaines applications de montage en bout en raison de la répartition du poids. Cette déformation n'affecte pas la fiabilité ou les performances; cependant, si les panneaux doivent paraître plats pour des raisons esthétiques, un montage alternatif est suggéré.
 8 Certifié IEC 61730, testé à une charge de test de +5400/-3600 Pa avec des boulons et écrous M8.
 9 Il est recommandé d'utiliser une pince de surface ondulée pour les régions à forte charge de vent.

SunPower Performance 6 Panneau solaire bifacial (SPR-P6-XXX-COM-M-BF)



La tolérance sur les dimensions mentionnées dans les graphiques ci-dessus est de +/- 3mm pour la longueur et la largeur.

A - Trous pour mise à la terre (4X Ø 4,2mm)

B - Trous de montage (4X 10mm (L) x 7mm (W), R6,8mm)

C - Slot (8X 14mm (L) x 9mm (W), R3,5mm)

PINCES SUPÉRIEURES

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Zone de montage Distance par rapport au coin du panneau mm	Essai de charge ² vers le bas/vers le haut (Pa)	Charge Nominale ³ vers le bas/vers le haut (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage			50 - 546	+2400/-1200	+1600/-800
			546 - 646 ⁴	+5400/-2400	+3600/-1600
			646 - 1042	+2400/-2000	+1600/-1333
Montage sur le côté long, supporté par points ⁵			50 - 546 ⁸	+1800/-1800	+1200/-1200
			546 - 646 ⁸	+3000/-2400	+2000/-1600
Montage sur le côté long, rails parallèles au cadre de montage ⁶			50 - 546 ⁸	+5400/-1200	+3600/-800
			546 - 646 ⁸	+5400/-2400	+3600/-1600
Montage sur le côté court, supporté par points ⁵ (Montage d'extrémité)			0 - 323 ⁸	+1400/-1400	+933/-933
Montage sur le côté court, point appuyé avec rail (Montage d'extrémité)			0 - 323	+3600/-2400	+2400/-1600
Montage sur le côté court, rails parallèles au cadre de montage (Montage d'extrémité)			0 - 223 ⁸	+1400/-1400	+933/-933
			223 - 323 ⁸	+2400/-1200	+1600/-800

1 Dans les cas où un montage hybride est nécessaire (combinaison de montage côté long et côté court), les valeurs de charge de conception les plus faibles doivent être considérées comme charge de conception admissible.

2 Les charges d'essai ne sont données qu'à titre indicatif, les charges de conception doivent être prises en compte pour la conception du projet.

3 Charge nominale en tenant compte du facteur de sécurité 1,5, charge d'essai = charge nominale x 1,5. La garantie du produit ne couvre que les valeurs de charge nominale. Les charges nominales indiquées dans ce tableau prévalent sur toutes les autres charges nominales définies par d'autres fournisseurs, sauf autorisation officielle de Maxeon.

BOULONS⁷

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Trous de montage Distance par rapport au coin du panneau mm	Essai de charge ² vers le bas/vers le haut (Pa)	Charge Nominale ³ vers le bas/vers le haut (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage			1400mm	+5400/-2400	+3600/-1600
			1100mm	+5400/-2400	+3600/-1600
			400mm	+2400/-2000	+1600/-1333
Montage central (1x Traqueur de portraits)			400mm	+1800/-1800	+1200/-1200

4 Validé selon les normes IEC

5 Montage sur bride inférieure.

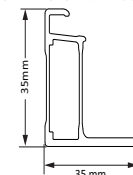
6 La plage indique le positionnement de la pince et non des rails.

7 Une taille de rondelle minimale de 24 mm de diamètre est requise

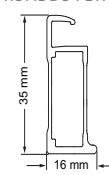
8 Une légère flexion peut se produire en raison du poids du module.

GÉNÉRATION 4,3 PROFIL DU CADRE

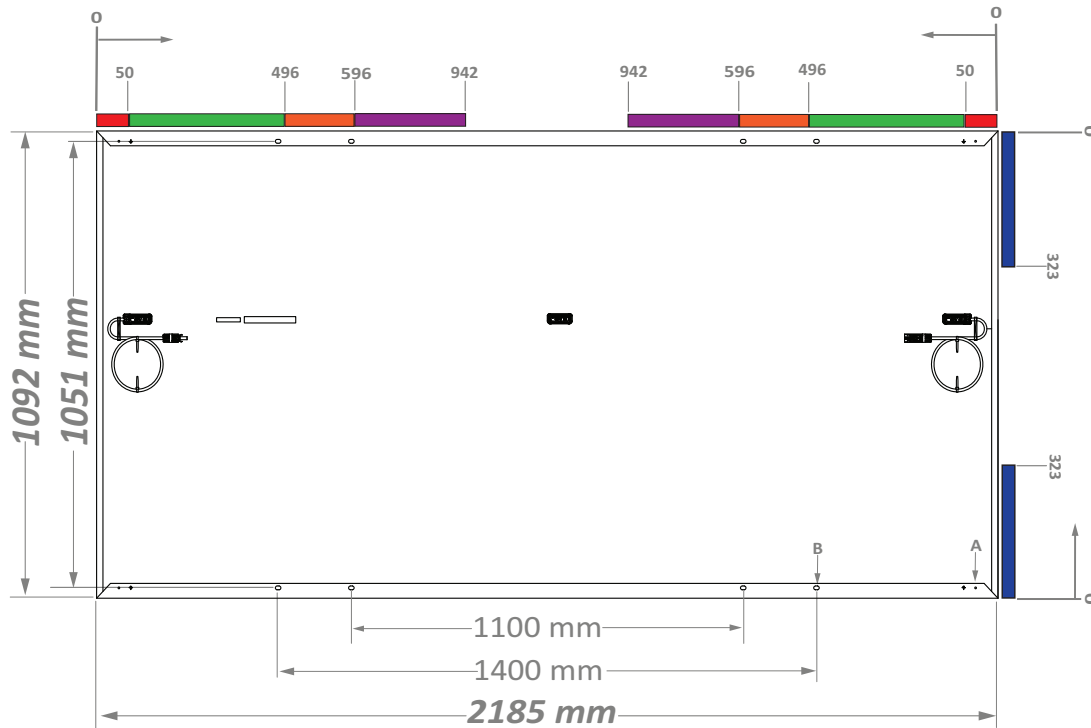
PROFIL DU GRAND CÔTÉ



PROFIL DU PETIT CÔTÉ



SunPower Performance 6 COM-S Panneau solaire bifacial (SPR-P6-XXX-COM-S-BF)



La tolérance sur les dimensions mentionnées dans les graphiques ci-dessus est de +/- 3mm pour la longueur et la largeur.

A - Trous pour mise à la terre (4X Ø 4,2mm)

B - Trous de montage (8X 9mm (L) x 14mm (W), R4,5mm)

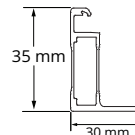
PINCES SUPÉRIEURES

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Zone de montage Distance par rapport au coin du panneau mm	Essai de charge ² vers le bas/vers le haut (Pa)	Charge Nominale ³ vers le bas/vers le haut (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage			50 - 496	+1800/-1600	+1200/-1066
			496 - 596	+5400/-2400	+3600/-1600
			596 - 942	+2400/-1600	+1600/-1066
Montage sur le côté long, supporté par points ⁴			50 - 496 ⁶	+2400/-1600	+1600/-1066
			496 - 596 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			596 - 942 ⁶	+2000/-1600	+1333/-1066
Montage sur le côté long, rails parallèles au cadre de montage ⁵			50 - 496 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			496 - 596 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			596 - 942 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
Montage sur le côté court, supporté par points ⁴ (Montage d'extrémité)			0 - 100 ⁶	+1200/-1000	+800/-666
			100 - 323 ⁶	+1600/-1600	+1066/-1066
Montage sur le côté court, rails parallèles au cadre de montage (Montage d'extrémité)			223 - 323 ⁶	+2400/-1400	+1600/-933

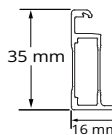
1 Dans les cas où un montage hybride est nécessaire (combinaison de montage côté long et côté court), les valeurs de charge de conception les plus faibles doivent être considérées comme charge de conception admissible.
 2 Les charges d'essai ne sont données qu'à titre indicatif, les charges de conception doivent être prises en compte pour la conception du projet.
 3 Charge nominale en tenant compte du facteur de sécurité 1,5, charge d'essai = charge nominale x 1,5. La garantie du produit ne couvre que les valeurs de charge nominale. Les charges nominales indiquées dans ce tableau prévalent sur toutes les autres charges nominales définies par d'autres fournisseurs, sauf autorisation officielle de Maxeon.

GÉNÉRALISÉ, PROFIL DU CADRE

PROFIL DU GRAND CÔTÉ



PROFIL DU PETIT CÔTÉ



BOULONS

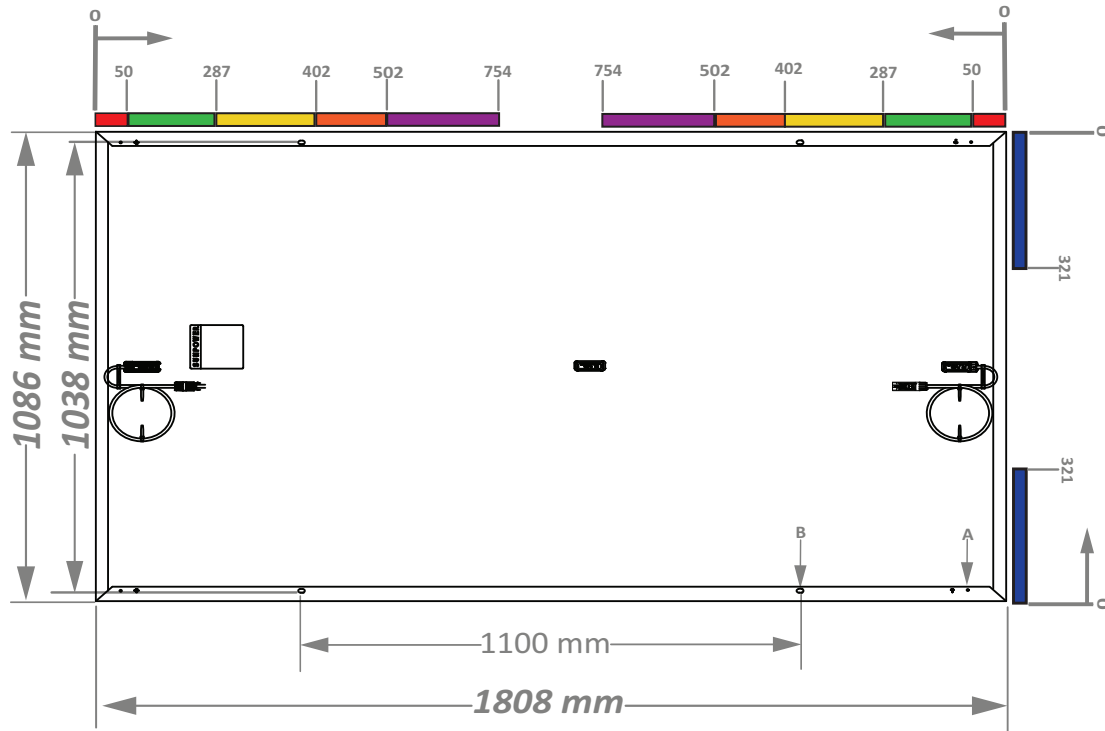
Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Trous de montage Distance par rapport au coin du panneau mm	Essai de charge ² vers le bas/vers le haut (Pa)	Charge Nominale ³ vers le bas/vers le haut (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage			1100mm	+5400/-2400	+3600/-1600
			1400mm	+5400/-2400	+3600/-1600

4 Montage sur bride inférieure.

5 La plage indique le positionnement de la pince et non des rails.

6 Une légère flexion peut se produire en raison du poids du module.

SunPower Performance 6 Panneau solaire résidentiel et commercial (SPR-P6-XXX-BLK, SPR-P6-XXX-COM-XS)



A - Trous pour mise à la terre (4X Ø 4,2mm)

B - Trous de montage (4X 9mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

La tolérance sur les dimensions mentionnées dans les graphiques ci-dessus est de +/- 3mm pour la longueur et la largeur.

PINCES SUPÉRIEURES

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Zone de montage Distance par rapport au coin du panneau mm	Essai de charge ² vers le bas/vers le haut (Pa)	Charge Nominale ³ vers le bas/vers le haut (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage			217 - 617	+2700/-2000	+1800/-1333
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage			50 - 287	+2000/-2000	+1333/-1333
			287 - 402	+2700/-2000	+1800/-1333
			402 - 502	+5400/-2400	+3600/-1600
			502 - 754	+2000/-1800	+1333/-1200
Montage sur le côté long, supporté par points ⁴			50 - 402 ⁵	+2000/-2000	+1333/-1333
			402 - 502 ⁵	+2000/-2400	+1333/-1600
			502 - 754 ⁵	+1400/-1800	+933/-1200
Montage sur le côté long, rails parallèles au cadre de montage ⁵			50 - 402 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			402 - 502 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			502 - 754 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
Montage sur le côté court, supporté par points ⁴ (Montage d'extrémité)			0 - 221 ⁶	+1600/-1400	+1067/-933
			221 - 321 ⁶	+1800/-1200	+1200/-800
Montage sur le côté court, rails parallèles au cadre de montage (Montage d'extrémité)			0 - 221 ⁶	+1400/-1400	+933/-933
			221 - 321 ⁶	+1600/-1600	+1067/-1067

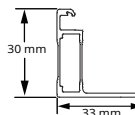
1 Dans les cas où un montage hybride est nécessaire (combinaison de montage côté long et côté court), les valeurs de charge de conception les plus faibles doivent être considérées comme charge de conception admissible.

2 Les charges d'essai ne sont données qu'à titre indicatif, les charges de conception doivent être prises en compte pour la conception du projet.

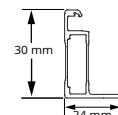
3 Charge nominale en tenant compte du facteur de sécurité 1,5, charge d'essai = charge nominale x 1,5. La garantie du produit ne couvre que les valeurs de charge nominale. Les charges nominales indiquées dans ce tableau prévalent sur toutes les autres charges nominales définies par d'autres fournisseurs, sauf autorisation officielle de Maxeon.

GÉN 4,4 PROFIL DU CADRE

PROFIL DU GRAND CÔTÉ



PROFIL DU PETIT CÔTÉ

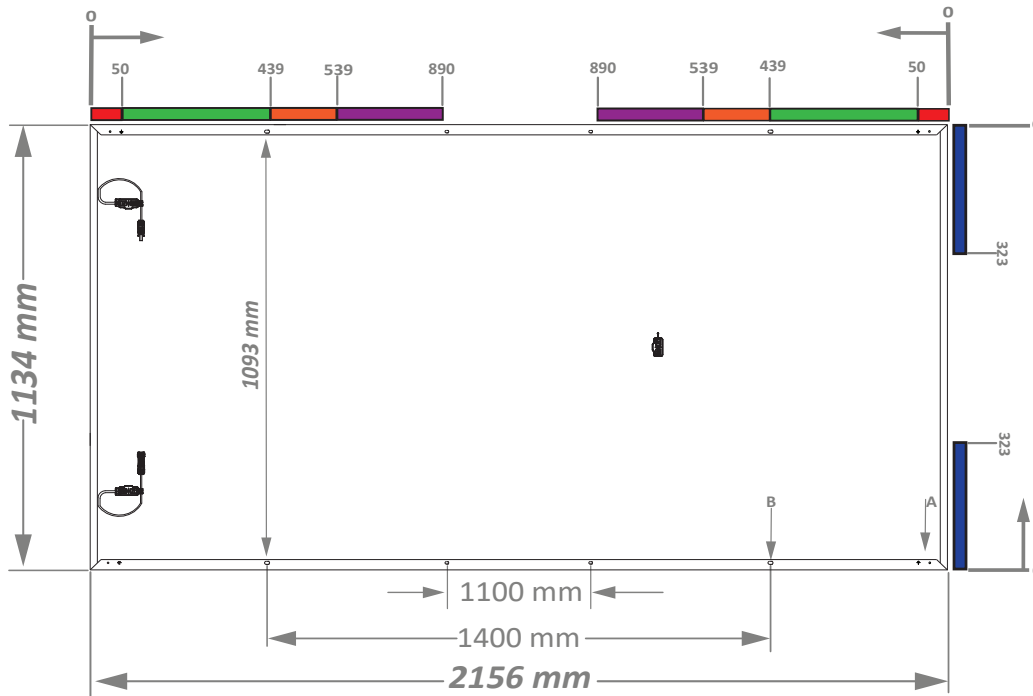


4 Montage sur bride inférieure.

5 La plage indique le positionnement de la pince et non des rails.

6 Une légère flexion peut se produire en raison du poids du module.

SunPower Performance P7 COM-S Panneau solaire bifacial (SPR-P7-XXX-COM-S)



A - Trous pour mise à la terre (4X Ø 4,2mm)
B - Trous de montage (8X 9mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

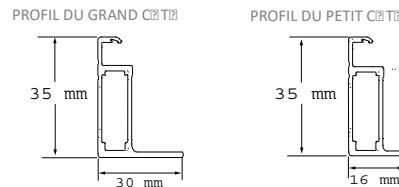
La tolérance sur les dimensions mentionnées dans les graphiques ci-dessus est de +/- 3mm pour la longueur et la largeur.

PINCES SUPÉRIEURES

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Zone de montage (Distance par rapport au coin du panneau mm) ⁵	Essai de charge ² vers le bas/vers le haut (Pa)	Charge nominale ³ vers le bas/vers le haut (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le câblage long, rails perpendiculaires au cadre de montage			50 - 439	+2000/-1800	+1333/-1200
			439 - 539	+5400/-2400	+3600/-1600
			539 - 890	+3000/-2000	+2000/-1333
Montage sur le câblage long, supporté par points ⁴			50 - 439 ⁶	+2000/-1800	+1333/-1200
			439 - 539 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			539 - 890 ⁶	+2000/-1600	+1333/-1200
Montage sur le câblage long, supporté par points ⁴			Pince extérieure: 439 - 539 ⁶ Pincettes intermédiaires: 1028 - 1128 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Montage sur le câblage long, rails parallèles au cadre de montage ⁵			50 - 439 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			439 - 539 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			539 - 890 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Montage sur le câblage court, rails perpendiculaires au cadre de montage (Montage direct) ⁴			0 - 323	+2000/-1400	+1333/-933
Montage sur le câblage court, supporté par points ⁴ (Montage direct) ⁴			0 - 100 ⁶	+1500/-1200	+1000/-800
			100 - 323 ⁶	+1500/-1400	+1000/-933
Montage sur le câblage court, rails parallèles au cadre de montage (Montage direct) ⁴			223 - 323 ⁶	+2000/-1500	+1333/-1000

1 Dans les cas où un montage hybride est nécessaire (combinaison de montage câblage long et câblage court), les valeurs de charge de conception les plus faibles doivent être considérées comme charge de conception admissible.
2 Les charges d'essai ne sont données qu'à titre indicatif, les charges de conception doivent être prises en compte pour la conception du projet.
3 Charge nominale en tenant compte du facteur de sécurité 1,5, charge d'essai = charge nominale x 1,5. La garantie du produit ne couvre que les valeurs de charge nominale. Les charges nominales indiquées dans ce tableau prévalent sur toutes les autres charges nominales définies par d'autres fournisseurs, sauf autorisation officielle de Maxeon.

GÉNÉRATION 4,3 PROFIL DU CADRE

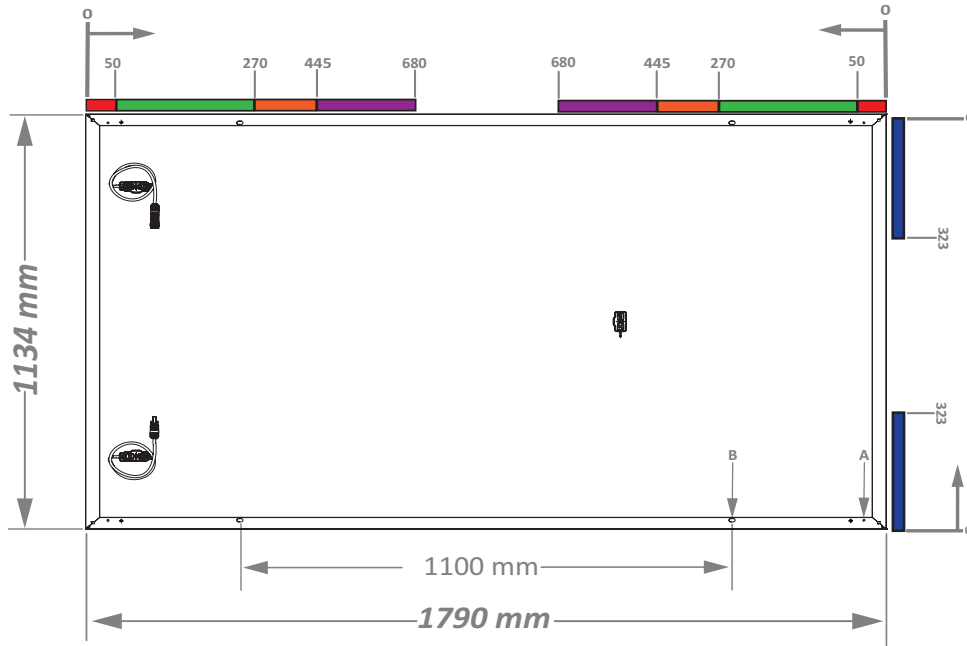


BOULONS

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Trous de montage	Essai de charge ² vers le bas/vers le haut (Pa)	Charge nominale ³ vers le bas/vers le haut (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le câblage long, rails perpendiculaires au cadre de montage			1100mm Holes	+5400/-3600	+3600/-2400
			1400mm Holes	+5400/-3600	+3600/-2400

4 Montage sur bride inférieure.
5 La plage indique le positionnement de la pince et non des rails.
6 Les modules photovoltaïques peuvent subir une légère déformation dans certaines applications de montage en bout en raison de la répartition du poids. Cette déformation n'affecte pas la fiabilité ou les performances; cependant, si les panneaux doivent paraître plats pour des raisons esthétiques, un montage alternatif est suggéré.

SunPower Performance 7 Panneau solaire résidentiel (SPR-P7-XXX-BLK, SPR-P7-XXX-BLK-1500)



A - Trous pour mise à la terre (4X Ø 4,2mm)

B - Trous de montage (4X 9mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

La tolérance sur les dimensions mentionnées dans les graphiques ci-dessus est de +/- 3mm pour la longueur et la largeur.

PINCES SUPÉRIEURES

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Zone de montage Distance par rapport au coin du panneau mm	Essai de charge ² vers le bas/vers le haut (Pa)	Charge Nominale ³ vers le bas/vers le haut (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage			50 - 270	+3000/-2400	+2000/-1600
			270 - 445	+5400/-2400	+3600/-1600
			445 - 680	+4000/-2400	+3000/-1600
Montage sur le côté long, supporté par points ⁴			50 - 270 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			270 - 445 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			445 - 680 ⁶	+2700/-2400	+1800/-1600
Montage sur le côté long, rails parallèles au cadre de montage ⁵			50 - 270 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			270 - 445 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			445 - 680 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Montage sur le côté court, rails perpendiculaires au cadre de montage (Montage d'extrémité)			0 - 323	+3000/-1700	+2000/-1133
Montage sur le côté court, supporté par points ⁴ (Montage d'extrémité)			0 - 100 ⁶	+2400/-1700	+1600/-1133
			100 - 323 ⁶	+1200/-1200	+800/-800
Montage sur le côté court, rails parallèles au cadre de montage (Montage d'extrémité)			223 - 323 ⁶	+2700/-1700	+1800/-1133

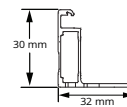
1 Dans les cas où un montage hybride est nécessaire (combinaison de montage côté long et côté court), les valeurs de charge de conception les plus faibles doivent être considérées comme charge de conception admissible. Pour les configurations avec support ponctuel et rails parallèles au cadre de montage, une légère flexion peut se produire en raison du poids du module.

2 Les charges d'essai ne sont données qu'à titre indicatif, les charges de conception doivent être prises en compte pour la conception du projet.

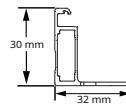
3 Charge nominale en tenant compte du facteur de sécurité 1,5, charge d'essai = charge nominale x 1,5. La garantie du produit ne couvre que les valeurs de charge nominale. Les charges nominales indiquées dans ce tableau prévalent sur toutes les autres charges nominales définies par d'autres fournisseurs, sauf autorisation officielle de Maxeon.

GÉN 4,4 PROFIL DU CADRE

PROFIL DU GRAND CÔTÉ



PROFIL DU PETIT CÔTÉ



BOULONS

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Trous de montage Distance par rapport au coin du panneau (mm)	Essai de charge ² vers le bas/vers le haut (Pa)	Charge Nominale ³ vers le bas/vers le haut (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage			1100 mm	+6000/-4000 ⁷	+4000/-2667

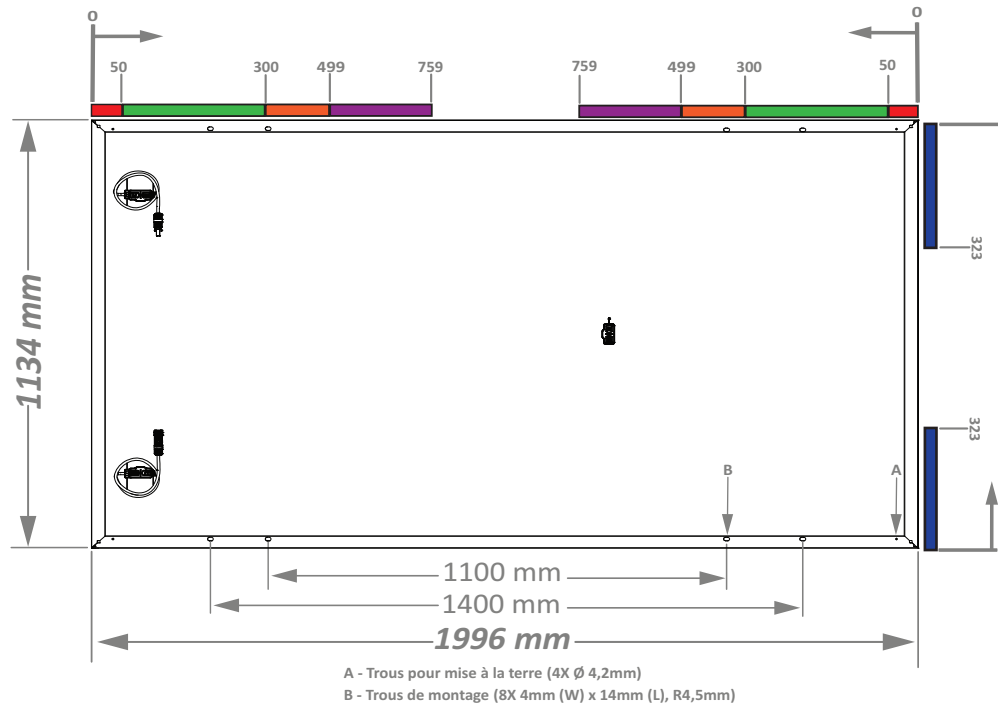
4 Les mêmes charges de conception sont acceptables pour les systèmes de montage à bride inférieure.

5 La plage indique le positionnement de la pince et non des rails.

6 Les modules photovoltaïques peuvent subir une légère déformation dans certaines applications de montage en bout en raison de la répartition du poids. Cette déformation n'affecte pas la fiabilité ou les performances ; cependant, si les panneaux doivent paraître plats pour des raisons esthétiques, un montage alternatif est suggéré.

7 Charge d'essai réussie uniquement pour une épaisseur de verre de 2,0 mm.

SunPower Performance 7 Panneau solaire résidentiel (SPR-P7-XXX-BLK-P)



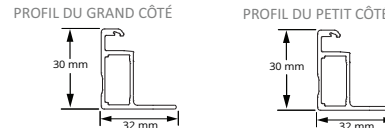
La tolérance sur les dimensions mentionnées dans les graphiques ci-dessus est de +/- 3mm pour la longueur et la largeur.

PINCES SUPÉRIEURES

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Zone de montage Distance par rapport au coin du panneau mm	Essai de charge ² vers le bas/vers le haut (Pa)	Charge Nominale ³ vers le bas/vers le haut (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage			50 - 300	+3000/-2400	+2000/-1600
			300 - 499	+5400/-2400	+3600/-1600
			499 - 759	+4000/-2400	+3000/-1600
Montage sur le côté long, supporté par points ⁴			50 - 300 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			300 - 499 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			499 - 759 ⁶	+2700/-2400	+1800/-1600
Montage sur le côté long, rails parallèles au cadre de montage ⁵			50 - 300 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			300 - 499 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			499 - 759 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Montage sur le côté court, rails perpendiculaires au cadre de montage (Montage d'extrémité)			0 - 323	+3000/-1700	+2000/-1133
			0 - 100 ⁶	+2400/-1700	+1600/-1133
Montage sur le côté court, supporté par points ⁴ (Montage d'extrémité)			0 - 100 ⁶	+2400/-1700	+1600/-1133
			100 - 323 ⁶	+1200/-1200	+800/-800
Montage sur le côté court, rails parallèles au cadre de montage (Montage d'extrémité)			223 - 323 ⁶	+2700/-1700	+1800/-1133

1 Dans les cas où un montage hybride est nécessaire (combinaison de montage côté long et côté court), les valeurs de charge de conception les plus faibles doivent être considérées comme charge de conception admissible. Pour les configurations avec support ponctuel et rails parallèles au cadre de montage, une légère flexion peut se produire en raison du poids du module.
2 Les charges d'essai ne sont données qu'à titre indicatif, les charges de conception doivent être prises en compte pour la conception du projet.
3 Charge nominale en tenant compte du facteur de sécurité 1,5, charge d'essai = charge nominale x 1,5. La garantie du produit ne couvre que les valeurs de charge nominale. Les charges nominales indiquées dans ce tableau prévalent sur toutes les autres charges nominales définies par d'autres fournisseurs, sauf autorisation officielle de Maxeon.

GÉN 4,4 PROFIL DU CADRE

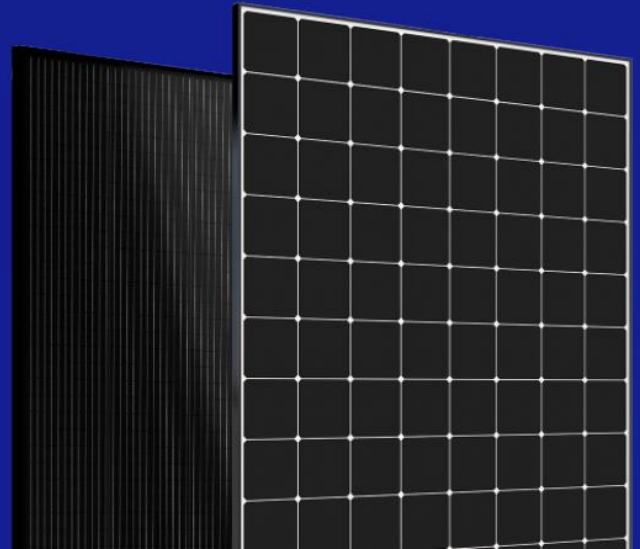


BOULONS

Description de la configuration de montage ¹	Diagramme de la configuration de montage		Emplacement du trou de montage	Essai de charge ² vers le bas/vers le haut (Pa)	Charge Nominale ³ vers le bas/vers le haut (Pa)
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage			1100 mm	+5400/-2400	+3600/-1600

4 Les mêmes charges de conception sont acceptables pour les systèmes de montage à bride inférieure.
5 La plage indique le positionnement de la pince et non des rails.
6 Les modules photovoltaïques peuvent subir une légère déformation dans certaines applications de montage en bout en raison de la répartition du poids. Cette déformation n'affecte pas la fiabilité ou les performances ; cependant, si les panneaux doivent paraître plats pour des raisons esthétiques, un montage alternatif est suggéré.

SunPower Maxeon und Performance Photovoltaikmodule



Sicherheitshinweise und Installationsanleitung (Deutsch - IEC-Version)

001-15497 Revision AD
Veröffentlicht September 2024

Dieses Dokument gilt für die unten aufgeführten X-Serie-, Maxeon- und Performance-Module:

- SPR-XYX-XXX-COM
- SPR-MAX3-XXX, SPR-MAX3-XXX-BLK, SPR-MAX3-XXX-COM
- SPR-MAX6-XXX-COM
- SPR-MAX7-XXX, SPR-MAX7-XXX-BLK
- SPR-P6-XXX-COM-M-BF, SPR-P6-XXX-COM-S-BF, SPR-P6-XXX-BLK, SPR-P6-XXX-COM-XS
- SPR-P7-XXX-COM-S, SPR-P7-XXX-BLK, SPR-P7-XXX-BLK-1500, SPR-P7-XXX-BLK-P

Diese 6 Serien sollten in einem System nicht gemischt werden! Alle Module können mit transformatorlosen Wechselrichtern (TL) –betrieben werden (s. Abs. 4.1)

Dieses Dokument beschreibt die beschränkte Garantie, die Montagekonfiguration, die Handhabung, die Wartung und die Reinigung der Module. Bewahren Sie diese Dokumentation zum späteren Nachschlagen auf und befolgen Sie alle darin enthaltenen Anweisungen.

Im Falle von Unstimmigkeiten oder Widersprüchen zwischen der englischen Fassung und anderen Fassungen dieses Handbuchs (oder Dokuments) hat die englische Fassung Vorrang und ist in jeder Hinsicht maßgebend.



Die neueste Fassung finden Sie unter

www.sunpower.maxeon.com/int/PVInstallGuideIEC

Der Inhalt dieses Handbuchs kann ohne Ankündigung geändert werden.

Maxeon Solar Technologies, Ltd.

www.sunpower.maxeon.com/de/

SUNPOWER

FROM MAXEON SOLAR TECHNOLOGIES

1.0 Einleitung

Dieses Handbuch enthält Sicherheits- und Installationsanleitungen für IEC-zertifizierte photovoltaische Module von Maxeon, die mit dem TÜV-Prüfsiegel auf dem Produktschild gekennzeichnet sind.

Hinweis: Die tatsächliche ID-Nummer kann abweichen.



Wichtig! Vor der Installation, Verkabelung oder jeglicher Verwendung des Produkts sollten Sie diese Anleitung sorgfältig durchlesen. Wenn Sie sich nicht an diese Anleitung halten, verfällt die Garantie für die PV-Anlage von Maxeon.

1.1 Haftungsausschluss

Die Installationsmethoden, der Umgang mit dem Produkt und seine Verwendung liegen außerhalb der Kontrolle des Unternehmens. Aus diesem Grund übernimmt Maxeon keine Verantwortung für Verluste, Schäden oder Kosten, die aufgrund von unsachgemäßer Installation, Verwendung oder einem unsachgemäßen Umgang mit dem Produkt entstehen.

1.2 Informationen zur Zertifizierung durch die internationale elektrotechnische Kommission (IEC)

Die IEC-Norm gilt für flache PV-Module, die auf Gebäuden oder freistehend installiert werden. Maxeon PV-Module erfüllen die Anforderungen der IEC 61215 und IEC 61730. Detaillierte Zertifizierungsinformationen zu den einzelnen Produkten finden Sie in Tabelle 1. Dieses Produkt ist nicht für eine Anwendung geeignet, bei der künstlich konzentriertes Sonnenlicht auf die Module einwirkt.

Dieses Handbuch soll in Kombination mit bewerten branchenüblichen Installationsmethode verwendet werden. Module sollten nur von zertifizierten Fachleuten installiert werden.

Tabelle 1: Produktzertifizierung

IEC 61215/IEC 61730:2016	IEC 61215:2021 / IEC 61730:2023
SPR-MAX6-xxx-BLK	SPR-YYY-xxx-COM
SPR-MAX6-xxx-COM	SPR-MAX3-xxx
SPR-MAX7-xxx-PT	SPR-MAX3-xxx-BLK
SPR-P6-xxx-COM-M-BF	SPR-MAX3-xxx-BLK-R
SPR-P6-xxx-BLK	SPR-MAX3-xxx-R
SPR-P6-xxx-COM-XS	SPR-MAX3-xxx-COM
IEC 61215:2021 / IEC 61730:2016	SPR-MAX6-xxx
SPR-MAX7-xxx	SPR-P6-xxx-COM-S-BF
SPR-MAX7-xxx-BLK	SPR-P7-xxx-COM-S
	SPR-P7-xxx-BLK
	SPR-P7-xxx-BLK-1500
	SPR-P7-xxx-BLK-P

1.3 Garantie

Die Garantie der Module wird in den Garantiebedingungen von Maxeon näher beschrieben, die unter www.sunpower.maxeon.com/de/ erhältlich sind.

Die Garantien gelten nicht, wenn und soweit:

- PV-Module, die Folgendem ausgesetzt sind: (i) Unsachgemäßer Nutzung, Missbrauch, Vernachlässigung oder Unfall; (ii) Änderung oder unsachgemäßer Installation (unsachgemäße Installation umfasst ohne Einschränkung eine Installation, die nicht allen Maxeon-Installationsanweisungen sowie Betriebs- und Wartungsanweisungen jeglicher Art, die von Zeit zu Zeit nach alleinigem Ermessen von Maxeon geändert und aktualisiert werden können, und nicht allen nationalen, staatlichen und lokalen Gesetzen, Satzungen, Verordnungen und Vorschriften entspricht); (iii) Reparatur oder Änderung durch eine andere Person als einen zugelassenen Servicetechniker von Maxeon; (iv) Bedingungen, die die Spannung, die Windlast, die Schneelast und andere Betriebsspezifikationen überschreiten; (v) Stromausfall oder Überspannungen; (vi) indirekten oder direkten Schäden durch Blitzschlag, Überschwemmung, Feuer oder anderen Naturereignissen; (vii) Schäden durch Personen, biologische Aktivität oder industrielle chemische Exposition; oder (viii) Schäden durch eine Kollision oder andere Ereignisse, die außerhalb der Kontrolle von Maxeon liegen.

2.0 Sicherheitsmaßnahmen

Vor der Installation dieses Geräts, sollten Sie sich mit allen Sicherheitshinweisen in diesem Handbuch vertraut machen.

Achtung! Modulverbindungen führen Gleichstrom (DC) und stehen bei Lastbetrieb und unter Lichteinfall unter Spannung. **Bei falschen Anschlüssen, Unterbrechungen sowie Kontakte mit zerschlissenen oder abgerissenen Modulleitern, kann Gleichstrom einen Lichtbogen ziehen und zu Verletzungen oder zum Tod führen.** Module dürfen weder angeschlossen noch getrennt werden, wenn diese Strom erzeugen oder unter Strombelastung stehen.

- Bevor Sie elektrische Verbindungen herstellen oder trennen, bedecken Sie alle Module der PV-Anlage mit einem trockenen, sauberen und lichtundurchlässigen Tüchern oder ähnlichem Material
- Trennen Sie nicht die Module vom Wechselrichter, wenn dieser noch eingeschaltet ist. Schalten Sie den Wechselrichter zuerst aus, bevor Sie die Panneau trennen, demontieren oder anderweitige Arbeiten durchführen wollen
- Es ist zwingend erforderlich die gelieferten Steckverbinder mit Sicherungshülse bei der Installation zu verwenden, um zu verhindern, dass unbefugte Personen die elektrischen Verbindungen trennen können
- Alle Installationen müssen unter Beachtung aller geltenden regionalen und örtlichen Vorschriften erfolgen

- Das Modul enthält keine Einzelteile, die vom Benutzer gewartet werden können. Es ist nicht gestattet einzelne Teile des Moduls zu reparieren
- Die Installation sollte nur von autorisierten Fachleuten durchgeführt werden
- Legen Sie vor der Installation dieses Produkts alle metallischen Schmuckstücke ab, um die Möglichkeit eines unabsichtlichen Kontakts mit stromführenden Leitungen zu vermeiden
- Verwenden Sie isolierte Werkzeuge, um die Gefahr eines Stromschlags auszuschließen
- Stellen Sie sich nicht auf die Module, lassen Sie keine Gegenstände darauf fallen und vermeiden Sie Kratzer auf der Vorderseite der Module. Das Laufen auf den Modulen ist verboten!
- Beschädigte Module (Glasbruch, eingerissene Rückseitenfolie, beschädigte Anschlussdosen oder Steckverbinder) können durch Berühren des Laminates oder des Rahmens einen elektrischen Schlag oder Verletzungen verursachen. Beschädigte Module sollten sofort vom elektrischen Netz abgeklemmt werden. Die betroffenen Module sollten so schnell wie möglich aus dem Feld entfernt werden. Wenden Sie sich an den Lieferanten, um Anweisungen zur Entsorgung zu erhalten.
- Unverbundene Anschlüsse müssen immer vor Verschmutzungen (z. Beispiel Staub, Feuchtigkeit, Fremdkörper), vor und während der Installation geschützt werden. Daher eine saubere Umgebung ist empfohlen um mögliche Leistungseinbußen zu vermeiden.
- Die Steckverbinder dürfen nicht mit Chemikalien wie Sonnenschutzmitteln, Fetten, Ölen und organischen Lösungsmitteln in Berührung kommen, da diese zu Spannungsrisen führen können.
- Installieren bzw. handhaben Sie die Panneau nicht bei nassem Wetter oder bei starkem Wind
- Vermeiden Sie die Entwässerungslöcher zu schliessen.
- Wenden Sie sich an den Lieferanten der Module, falls diese gewartet werden müssen
- Bewahren Sie gut diese Anleitung auf

3.0 Elektrische Daten

Die elektrische Leistung der Module wird gemäß der Standardtestbedingungen (STC) gemessen: 1000 W/m² Einstrahlung auf Modulebene mit einem Spektrum von AM = 1,5 G bei einer Zelltemperatur von 25° C.

Ein PV-Modul kann mehr Stromstärke sowohl auch mehr Spannung erzeugen als unter den Standardtestbedingungen gemessen wird. Sonniges, kühles Wetter und durch Schnee oder Wasser bedingte Reflektionen können zu einer Erhöhung der erzeugten Stromstärke und Spannung führen. Aus diesem Grund sollten die auf dem Modul angegebenen Werte für I_{sc} (Kurzschlussstrom) und U_{oc} (Leerlaufspannung - U_{oc}) bei der Festlegung der Spannungsbereiche, der Strombelastbarkeit der Leiter, der Sicherungsgrößen und der Größe der Steuerleitungen, die an den PV-Ausgang angeschlossen werden, mit dem Faktor 1,25 multipliziert werden. Zur Dimensionierung von Sicherungen und Leitern könnten bei bestimmten Elektrovorschriften ein weiterer Multiplikator von 1,25 erforderlich sein.

Zur Bestimmung der maximalen Systemspannung empfiehlt Maxeon die Angaben zur Leerlaufspannung und dem entsprechenden Temperaturkoeffizienten aus den Modul-Datenblättern heranzuziehen.

4.0 Elektrische Anschlüsse

Sofern bestimmte Voraussetzungen eingehalten werden, können die Module in Reihe oder parallel verschaltet werden. In einer kombinierten Verschaltung dürfen nur Module vom gleichen Typ verwendet werden.

Auch wenn es die örtlichen Vorschriften zulassen, müssen die in einer PV-Anlage miteinander verbundenen Steckverbinder vom gleichen Typ (Modell, Nenndaten) und vom gleichen Hersteller sein, d. h. ein Steckverbinder von einem Hersteller und ein Buchsenverbinder von einem anderen Hersteller oder umgekehrt dürfen nicht zur Herstellung einer Verbindung verwendet werden. Derzeit zugelassene kompatible Anschlüsse sind:

Hersteller	Modell
Stäubli	PV-KST4/6I-UR, PV-KBT4/6I-UR
	PV-KST4-EV02/6I-UR, PV-KBT4-EV02/6I-UR
	PV-KST4-EV02A/6I PV-KBT4-EV02A/6I
Zerun	Z4S- CT4D2
UKT	PV-CO02-xy
Tyco Electronics	PV4-S1F4, PV4-S1M4

Maxeon empfiehlt, dass alle Kabel doppelt isoliert werden und eine Hitzebeständigkeit von mindestens 85°C erfüllen. Alle Kabel sollten aus flexiblem Kupferdraht bestehen. Die Mindestgröße wird durch die geltenden Vorschriften bestimmt. Wir empfehlen einen Querschnitt von mindestens 4 mm². Die Isolierungsart sollte für die verwendete Installationsmethode geeignet sein und muss der Schutzklasse II (SKII) sowie der Norm IEC 61730 entsprechen. Um das Risiko durch indirekte Blitzeinschläge (Spannungsüberspannungen) zu minimieren, sollte das System so konzipiert sein, dass Schleifen in der Verkabelung vermieden werden.

Maxeon empfiehlt einen vorsichtigen Mindestbiegeradius (R) von 5x Kabeldurchmesser einzuhalten. Es darf nicht am direkten Ausgang des Steckers oder der Anschlussdose gebogen werden. Vermeiden, dass elektrische Verbindungen direkter Sonneneinstrahlung ausgesetzt werden, und den Steckverbinder nicht an Orten anzubringen, an denen sich Wasser leicht ansammeln könnte. Installateure müssen sich für weitere Installations- und Steckverbindersanforderungen an die Anweisungen des Steckverbinderherstellers beziehen. Die Steckverbinder werden werkseitig mit absichtlichen Lücken zwischen der Kabelmutter und dem Körper des Steckverbinders montiert. Ziehen Sie die Muttern des Modulsteckers nicht nach, da dies zu Spannungsrisen in der Steckverbindung führen kann und die Garantie ungültig wird.

4.1 Geräte- und Systemerdung

Die spezifischen Voraussetzungen (z.B. Blitzschutz) entnehmen Sie bitte den geltenden regionalen und

örtlichen Vorschriften zur Erdung von PV-Anlagen und Montagerahmen.

Befestigen Sie die Erdungshardware (Edelstahlbolzen, Unterlegscheibe, Mutter und externe Zahnsternscheibe, um die Anodisierung zu durchdringen) an einem der Erdungslöcher am Modulrahmen und stellen Sie den elektrischen Kontakt zum Aluminiumrahmen her.

Modul-Typ

Die neuen Module der Serie P E und X können mit transformatorlosen Wechselrichtern (TL) betrieben werden

SPR-Xyy-xxx-COM

SPR-P6-xxx-COM-M-BF SPR-P6-xxx-BLK SPR-P6-xxx-COM-S-BF SPR-P6-xxx-COM-XS SPR-P7-xxx-COM-S SPR-P7-xxx-BLK SPR-P7-xxx-BLK-1500 SPR-P7-xxx-BLK-P

SPR-MAX3-xxx SPR-MAX3-xxx-BLK SPR-MAX3-xxx-COM SPR-MAX6-xxx-COM SPR-MAX7-xxx SPR-MAX7-xxx-BLK

Zu beachten: Für ältere Model-Typen beziehen sie sich bitte auf die vorherigen Bedienungsanleitungen. Bei Durchführung einer Rahmenerdung, vermeiden Sie auf jeden Fall eine direkte Verbindung von Aluminium mit Kupfer unter Verwendung eines dazwischen liegenden rostfreien Metallstücks wie z.B. Stahl oder Blech.

4.2 Anschluss in Reihenverschaltung

Die Panneau können in Reihe verschaltet werden, um die gewünschte Spannung zu liefern. Die maximale Systemspannung darf dabei nicht überschritten werden.

4.3 Parallelverschaltung

Die Panneau können in Parallelschaltung angeschlossen werden, um den gewünschten Strom zu erzeugen. Jeder Modulstrang bzw. jedes Modul müssen vor dem Anschluss an andere Stränge mit einer Sicherung versehen werden, wenn dadurch der max. zulässige Rückstrom überschritten wird. Die max. Sicherungsgröße entnehmen Sie bitte den jeweiligen Modul-Datenblättern. Bypass-Dioden sind bereits werksseitig in den Panneau installiert. Weitere Anforderungen für Sicherungen und Beschränkungen der maximalen Anzahl von parallel verschalteten Panneau entnehmen Sie bitte den regionalen und örtlichen Vorschriften.

5.0 Montage der Panneau

Die Garantie für PV-Panneau von Maxeon ist abhängig davon, dass die Panneau gemäß den in diesem Abschnitt beschriebenen Anforderungen montiert werden.

5.1 Hinweise zum Aufstellungsort

Maxeon-Panneau sollten an Standorten montiert werden, die die folgenden Voraussetzungen erfüllen:

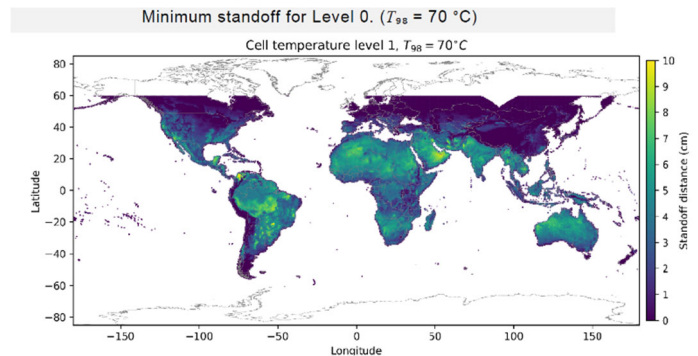
Betriebstemperatur: Alle Maxeon-Panneau müssen in Umgebungen montiert werden, die gewährleisten, dass die folgenden maximalen und minimalen Betriebstemperaturen für die Panneau eingehalten werden:

Maximale Betriebstemperatur	+70 °C
Minimale Betriebstemperatur	-40 °C

Vor allem in heißen Klimazonen sollte darauf geachtet werden, dass hinter den Panneau eine ausreichende Luftzirkulation ermöglicht wird.

Die Verschattung sollte durch die Planung und Instandhaltung der Anlage so weit wie möglich reduziert werden, um die Energieproduktion über die gesamte Lebensdauer zu maximieren.

Es wird empfohlen, Module in Umgebungen zu installieren, in denen die Umgebungstemperatur zwischen -40 °C und +40 °C liegt. Die Betriebstemperatur des 98. Perzentils des Moduls sollte unter keinen Montagebedingungen 70 °C überschreiten. In Abbildung 1 finden Sie Regionen der Ebene 0 und deren 98. Perzentil.



Source: IEC TS 63126 Edition 2

Abbildung 1

Die Verschattung wird als teilweiser oder permanenter Schatten definiert. Teilweise Verschattung tritt selten auf - zu bestimmten Zeiten des Jahres oder für eine minimale Dauer während der Hauptproduktionszeiten. Zu den Ursachen gehören Verschattung innerhalb der Reihen, regelmäßige Verschmutzung, Schnee und Standortmerkmale. Dauerhafte Verschattung tritt regelmäßig über längere Zeiträume während der Hauptproduktionszeiten auf, z. B. bei der Installation von Paneelen direkt hinter einem Schornstein oder einer Dachentlüftung.

Maxeon-Module: Minimieren Sie permanente und teilweise Verschattungsquellen. Maxeon-Module sind so konzipiert, dass Hotspots vermieden werden, und Installationen mit permanenter Verschattung haben keinen Einfluss auf die beschränkte Garantie.

Performance-Module: Vermeiden Sie dauerhafte Verschattungsquellen und minimieren Sie teilweise Verschattungsquellen. Installationen mit permanenter Verschattung können die Lebensdauer des Moduls verkürzen und die beschränkte Garantie beeinträchtigen. Die P7 Performance-Module sind mit drei Bypass-Dioden ausgestattet, zwei oben und eine unten (siehe Abbildung 2). Wenn ein Objekt vorübergehend Schatten auf eine Seite des Moduls wirft, ermöglicht das Moduldesign aufgrund der einzigartigen elektrischen Schaltung eine flexible Positionierung, bei der das Modul umgedreht werden kann, um den Schatten auf einen Abschnitt des Panels zu begrenzen.

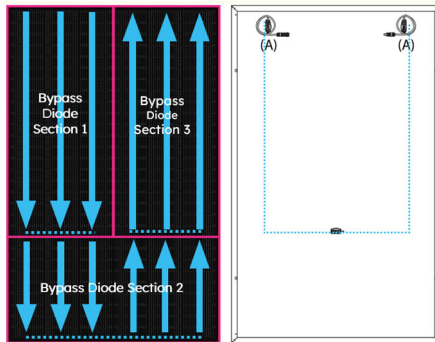


Abbildung 2

Festigkeitsauslegung: Maxeon-Paneele sind so konzipiert, dass sie einer positiven oder negativen (nach oben und nach unten, z.B. Wind)-Testdrucklast und einer negativen (oder nach unten, z.B. statische oder Schneelast) Belastbarkeit gemäß IEC 61215 standhalten Konfigurationen, die in Abschnitt 5.2 und in den Anhang aufgeführt sind.

Bei der Montage von Modulen in Umgebungen mit Schneefall oder starkem Wind, sollte besonders darauf geachtet werden, die Paneele so zu befestigen, dass Sie eine ausreichende Festigkeitsauslegung aufweisen und die lokalen Vorschriften einhalten.

Zusätzlich, erlaubte Betriebsumgebungen:

Module können in den folgenden extremen Umgebungsbedingungen installiert werden, mit Bezug auf die Testergebnisse der hier erwähnten Zertifikate.

Salznebeltest: IEC 61701 Testmethode 6*

Ammoniak-Korrosionsbeständigkeit: IEC 62716 getestet bis zu einer Konzentration von 6,667 ppm Die Module sind für eine maximale Höhe von 2000 m.ü.M. ausgelegt.

*Testmethode 8 für SPR-P6-XXX-COM-M-BF, SPR-P6-XXX-COM-S-BF, SPR-P7-XXX-COM-S, SPR-P7-XXX-BLK, SPR-P7-XXX-BLK-1500

Ausgeschlossene Betriebsumgebungen: Bestimmte

Betriebsumgebungen werden nicht für Maxeon PV-Module empfohlen, die in diesem Fall nicht von der Garantie von Maxeon abgedeckt sind.

Maxeon PV-Module dürfen nicht an Standorten aufgestellt werden, an denen sie in direkten Kontakt mit Salzwasser kommen können.

Maxeon PV-Module sollten nicht in der Nähe von brennbaren Flüssigkeiten, Gasen oder Orten mit gefährlichen Materialien installiert werden.

Montageorientierung der P Serie

Die P Serie Module sind so konzipiert, dass eine querliegende Montage bevorzugt ist. Die querliegende Montage ermöglicht den Ertrag zu optimieren, die Teilverschattungsimpakte zu verkleinern und die Verschmutzungen zu verhindern.

5.2 Montagekonfigurationen

Das Montagesystem muss eine flache Ebene für die zu montierenden Paneele anbieten und darf keine Verdrehungen oder Spannungen auf dem Modul

verursachen, auch nicht im Falle einer thermischen Ausdehnung.

Module können in jedem Winkel, von horizontal bis vertikal, befestigt werden. Wählen Sie die geeignete Orientierung aus, um einen maximalen Sonneneinfall zu erreichen. Für eine gute Leistung der Installation (weniger Verschmutzung und Entwässerung) empfiehlt Maxeon einen minimum of 5° Neigung vom Modul. Auf der Nordhalbkugel sind die PV-Module in der Regel nach Süden ausgerichtet, und auf der Südhalbkugel sollten die PV-Module in der Regel nach Norden ausgerichtet sein.

Module für gewerbliche Installationen haben dauerhafte Stapelsicherungen (siehe Anhang). Die 4 Stapelsicherungen befinden sich auf der langen Seite des Rahmens und eine 20 mm- Zone von 388-408 mm (Anhang) sollte frei gelassen werden.

Spezifische Informationen zu den Abmessungen des Moduls, des Montageorts und den Erdungsbohrungen sind weiter unten aufgeführt (Anhang).

Um zu verhindern, dass Wasser in die Anschlussdose gelangt, was zu einem Sicherheitsrisiko führen könnte, sollten die Paneele nicht so montiert werden, dass die vordere/obere Glasplatte nach unten zeigt (z. B. bei einem Nachführungssystem bzw. Tracker). Die Module sollten möglichst im Ruhezustand so positioniert werden, dass die Anschlussdose nach oben gerichtet ist.

Wir möchten Sie daran erinnern, dass die Wasserdichtigkeit nicht durch die Module, sondern durch die Kombination von Modulen und Montagesystem gesichert werden muss und, dass die Entwässerung durch das Montagesystem gewährleistet muss.

Zwischen dem Modulrahmen und dem Gestell oder dem Erdboden muss ausreichend Abstand vorhanden sein, um eine Beschädigung der Kabel zu vermeiden und eine ausreichende Luftzirkulation hinter dem Modul zu gewährleisten.

Der empfohlene Montageabstand zwischen den installierten Modulen und der Dachfläche sollte mindestens 50 mm betragen. Der von Maxeon vorgeschriebene Abstand zwischen den Paneele, auf dem Gestell des verwendeten Daches montiert, beträgt 5 mm zu allen Seiten.

Bei der Installation auf einem Dach muss das Modul über einer feuerfesten Bedachung montiert werden, die für eine derartige Anwendung ausgelegt ist. Dabei sind die örtlichen und regionalen Gebäude- und Brandschutzvorschriften zu befolgen. Wird das Modul in einer gebäudeintegrierten Anwendung (GIPV) verbaut, soll es über einer wasserdichten und feuergeschützten Unterlage installiert werden.

Montagesysteme sollten nur auf oder an Gebäuden installiert werden, die formell auf strukturelle Integrität geprüft wurden.

Die zusätzliche gewichtete Belastung von den Modulen und dem Gestellsystem muss von einem zertifizierten Baufachmann oder Ingenieur validiert werden.

Wenn das Montagesystem andere Metalle verwendet als Maxeon Panneau mit Aluminiumrahmen, muss das Auftreten von möglicher galvanischer Korrosion zwischen Rahmen und Montagesystem oder Erdungsbauteile behandelt werden.

Der Modulrahmen darf laut TÜV-Zertifizierung weder entfernt noch modifiziert werden. Durch Bohren von weiteren Montagelöchern kann das Modul beschädigt und die Festigkeit des Rahmens reduziert werden.

Die Modulen dürfen nur gemäß den folgenden Methoden montiert werden:

- 1) **Rahmenbohrungen:** Befestigen Sie das Modul mithilfe der werkseitig angebrachten Montagebohrungen am Gestell. Pro Modul werden vier M6 (¼ Zoll) oder M8 Edelstahlschrauben mit Muttern, Distanzscheiben und Federringen empfohlen (Anhang). Schrauben sollen gemäß den Empfehlungen des Racking-Lieferanten befestigt werden.
- 2) **Klemmen oder Clips:** Befestigen Sie das Modul mit den gegenüberliegenden Clips an der längeren und/oder kürzeren Seite des Modulrahmens. Die erlaubte Position der Klammern entnehmen Sie bitte aus der Anhang. Achten Sie darauf, dass die Clips oder Klemmen ausreichend belastbar sind, um die maximale Festigkeitsauslegung für das Modul zu erzielen. Clips und Klemmen werden nicht von Maxeon bereitgestellt. Die Klammern müssen die Kraft gleichmäßig und parallel mit der "Rückwand" des Modulrahmens und nicht nur auf den oberen Flansch ausüben. Sie dürfen keine übermäßige Kraft auf den Rahmen ausüben, den oberen Flansch verziehen oder das Glas berühren - diese Praktiken führen zum Erlöschen der Modulgarantie und können zum Rahmen- und Glasbruch führen. Die Abbildung 1a zeigt ins Detail ein mögliches Schadensbild auf. Vermeiden Sie in den ersten 50mm von der Modulecke zu klemmen, um die Risiken von Deformation und Glasbruch zu verhindern. Der Druck beim Klemmen sollte nicht über 15N.m sein, damit die Verformungen vermeiden werden. Es muss ein kalibrierter Drehmomentschlüssel verwendet werden. Bitte überprüfen Sie die Klemmenanleitung. Bitte wenden Sie sich an Maxeon, um die Genehmigung von nicht standard Klemmdruck oder von höheren Drehmomentwerte zu verwenden.

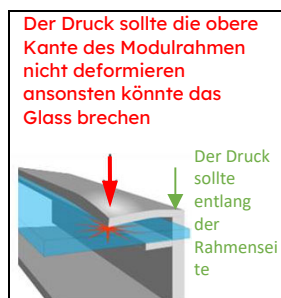


Abbildung 1a: Druck auf die Klemmenstellen

Die Mindestklemmbreite beträgt ≥ 35 mm, bei Eckklemmungen beträgt die Mindestklemmbreite ≥ 50 mm. Die Klemmen sollten nicht mit dem Vorderglas in Berührung kommen, und die Klemmen sollten den Rahmen nicht verformen.

Maxeon kann die Anwendung von Klemmen, die als Teil ihrer Erdungsfunktion über Zahn- oder Krallenelemente verfügen, die einzeln oder kombiniert zum Bruch des Moduls führen können, weder empfehlen noch befürworten (siehe Abbildung 3), und dies aus folgenden Gründen (und nicht beschränkt auf):

- i. die Erdungselemente, die das Frontglas berühren, das im Modul eingebaut ist, aufgrund der Position eines solchen Erdungselements,
- ii. die Form, die Position oder die Anzahl der Erdungselemente, die den oberen Rahmen des Moduls verformen, oder
- iii. zu starke Anziehungskraft der Klemme während der Installation.

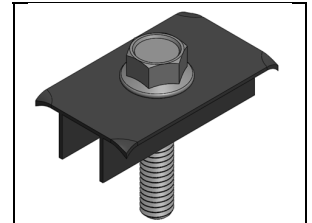


Abbildung 3

- 3) **Endbefestigung:** Eine Endbesfestigung ist die Befestigung der kurzen Seiten des Moduls. Drei verschiedene Konfiguration sind möglich:
 - 1) Mit 2 Montageschienen unter der gesamten Länge jeder kürzeren Seite der Module (s. Anhang)
 - 2) Mit 2 Montageschienen parallel zu den langen Seiten der Module (s. Anhang) und
 - 3) Ohne Montageschiene (s. Anhang)
 Die Endbefestigungsschiene und die Clips oder Klemmen (in Anhang) müssen ausreichend belastbar sein, um die maximale Festigkeitsauslegung des Moduls zu erzielen. Erkundigen Sie sich beim Lieferanten des Befestigungssystems vor der Installation bezüglich dieser Fähigkeit.
- 4) **Hybridebefestigung:** Kombination mit Klemmen oder clips auf längeren oder kürzeren Seiten von Modulen ist ebenfalls möglich, siehe Anhang für zulässige Konfigurationen. In jedem Fall werden vier Klemmpunkte benötigt.
- 5) **Durch Maxeon freigegebene oder von Maxeon gelieferte Befestigungssysteme.** Dies sind Module, die genau nach Anleitung von Maxeon mit Systemen, die entweder von Maxeon geliefert oder speziell von Maxeon freigegeben wurden, montiert werden.

5.3 Anwendungen für die Bodenmontage von bifacialen Modulen

Verschiedene Umgebungs- und Installationsparameter wirken sich auf den bifacialen Gewinn aus. Albedo ist ein Maß für die Menge an Licht, die von der Bodenoberfläche reflektiert wird. Ein höherer Albedo-Faktor erhöht die Bestrahlung auf der Rückseite und führt zu einer höheren bifacialen Gewinn des Moduls. Die Oberflächenbedingungen, Monat des Jahres, Tageszeit, GHI und DNI beeinflussen beide die Menge der einfallenden Hinterstrahlung.

Maxeon empfiehlt, sich bei dem Gestellsystemanbieter zu erkundigen, was der Verschattungszustand bei der Installation sein wird. Der Verschattungszustand variiert je nach Racking-Systemdesign, Bestrahlung, Albedo und Höhe der Modulinstallation und wirkt sich insgesamt auf die hintere Bestrahlungsabweichung aus.

Die Verluste bei der Rückseite sind proportional zur Albedo, Modulhöhe über dem Boden und dem Verschattungszustand. Die Ungleichmäßigkeit der Strahlung auf der Rückseite führt generell zu einer Diskrepanz, wenn das Albedo zunimmt und die Einbauhöhe der Module tiefer zum Boden ist.

5.4 Aufdachanwendungen für bifaciale Module

Bifacial-Module nutzen direktes, reflektiertes oder diffuses Sonnenlicht auf der Rückseite, um zusätzlichen Strom zu erzeugen. Daher wird empfohlen, bifaciale Module auf Flachdächern zu installieren.

Um den bifacialen Gewinn bei Dachanwendungen zu maximieren, sollten die folgenden Parameter berücksichtigt werden:

- Oberflächen-Albedo
- Integrität des Daches
- Neigungswinkel der Module
- Modul-Höhenlage
- Strukturelle rückseitige Beschattung

Die bifacialen Module können sowohl im Quer- als auch im Hochformat montiert werden, wie im Abschnitt "Anhang" dargestellt. Wenn Sie ein bifaciales Modul auf einem Dach installieren, stellen Sie sicher, dass die Dachkonstruktion und die statischen Berechnungen des Gebäudes dafür geeignet sind.

Die bifaciale Verstärkung ist bei einem größeren Neigungswinkel am effektivsten. Je größer der Neigungswinkel und die Höhe des Moduls über der darunter liegenden Fläche sind, umso mehr reflektiertes Licht und diffuses Licht kann vom Modul eingefangen werden.

Die Montageschienen sind so zu gestalten, dass die rückseitige Verschattung so weit wie möglich begrenzt wird. Um den maximalen Gewinn aus der bifacialen Konstruktion zu ziehen, sollten Hindernisse zwischen den Modulen und dem Untergrund so weit wie möglich vermieden werden.

5.5 Bifaziale Elektrische Überlegungen

Der gesamte elektrische bifaciale Gewinn wird durch die Kombination von Oberflächenalbedo, Bestrahlungsstärke, Modulneigungswinkel, Verschattungsverlusten auf der Rückseite, Rückseitenfehlanpassung und Modulhöhe über dem Boden bestimmt. Bitte beachten Sie das Maxeon-Datenblatt für die elektrischen Ausgänge in Bezug auf den möglichen Gewinn. Bitte verwenden Sie ein geeignetes Leistungssoftwarepaket, um den gesamten bifacialen Gewinn zu simulieren.

5.6 Behandlung der Module während der Installation

Legen Sie die Module mit der Vorderseite nie direkt auf rauen Untergrund, wie Dächer, Wege, Holzpaletten, Geländer, Rauputz, usw.

Das Modulglas ist Ölen und schleifenden Oberflächen gegenüber empfindlich. Der Kontakt mit diesen kann zu Verschmutzungen oder Kratzern führen. Die Module müssen gegen Regen oder jeglicher Art von Flüssigkeit geschützt werden, nachdem Sie angeliefert und vor Ort gelagert werden. Die vorgeschriebene Lagertemperatur liegt zwischen 10°C und 40°C bei trockener Umgebung (Feuchtegehalt zwischen 30 und 80%). Lagern Sie die Module nicht außerhalb, stehende Nässe ist zu vermeiden.

Module mit Antireflexglas sind anfällig für Fingerabdrücke durch direktes Berühren. Maxeon empfiehlt diese Module mit Handschuhen (keine Lederhandschuhe verwenden) zu montieren und ein Berühren der Glasoberfläche zu verhindern.

Durch Selbstreinigung oder Pflegemaßnahmen (unter Punkt 6.0) können diese Fingerabdrücke wieder entfernt werden. Jegliche Verwendungen von Modulabdeckungen werden nicht empfohlen, wie z.B. farbige PVC-Folien oder ähnliches. Diese können während der Installation zu permanenten Verfärbungen auf dem Frontglas führen.

Die zur Sicherung der Kabel verwendeten Kabelbinder oder -bänder sind für die Verwendung beim Transport bestimmt. Sie sind nicht dafür ausgelegt, die lokalen Anforderungen für die Befestigung von PV-Kabeln an der Anlage zu erfüllen, und können bei bifacialen Modulen zu Abschattungen führen, die die Leistung beeinträchtigen. Während des Betriebs der PV-Anlage sind Verschattungseinflüsse unbedingt zu vermeiden. Die PV-Anlage darf nicht in Betrieb genommen werden, bevor Montagegerüst, Absturzsicherung, Geländer usw. entfernt worden sind.

Die Anlage muss darüber hinaus während der Wartungsarbeiten, die Schatten verursachen können, abgeschaltet werden (z.B. Reinigung des Kamins, Dacharbeiten, Installation von Antennen- oder Satellitenschüsseln usw.)

Wenn eine Installation für den privaten Gebrauch (mit "RES" in der Beschreibung) unter Verwendung von SunPower/Maxeon-Modulen mit unterschiedlichen Teilenummern (SKUs) geplant wird, stellen Sie bitte sicher, dass die Antireflexionslieferanten der Module identisch sind, um kosmetische Unterschiede zwischen den Modulen zu minimieren. Dies können Sie tun, indem Sie in der Produktbeschreibung nach AR-XX suchen, wobei "XX" für den Lieferanten steht und diese beiden Zeichen identisch sein müssen.

6.0 Wartung

Maxeon empfiehlt eine jährliche Überprüfung auf sichere elektrische Anschlüsse, feste mechanische Verbindungen und Korrosionsfreiheit der Module. Die Überprüfung sollte durch Maxeon zertifizierte Händler/Installateure durchgeführt werden.

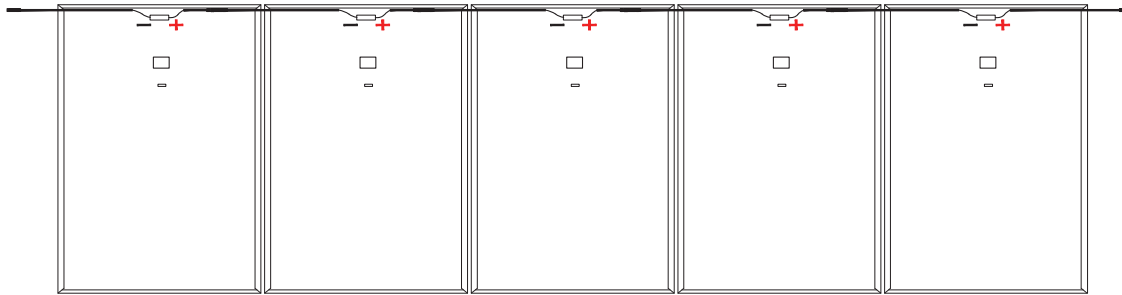
Reinigen Sie die Oberfläche des Moduls periodisch mit warmem Wasser und einem weichen Tuch oder Schwamm. Das Reinigen mit Hochdruckreinigern ist möglich mit einem max. Druck von 100 bar (min. Abstand 50cm) erlaubt. Bei der Verwendung eines

Hochdruckreinigers ist, neben max. Druck und Abstand, auch darauf zu achten, dass kaltes Wasser ohne Reinigungszusätze und eine diffus strahlende Sprühlanze verwendet wird. Reinigen Sie Module nicht bei starker Sonneneinstrahlung, aufgrund von vorherrschenden hohen Modultemperaturen. Fingerabdrücke können mit herkömmlichem Glasreiniger entfernt werden. Verwenden Sie keine rauen Reinigungsmittel wie Scheuermittel, Stahlwolle, Kratzer, Klappen oder andere scharfe Gegenstände, um die Glasoberfläche des Moduls zu reinigen. Bei Verwendung derartiger Mittel und Werkzeuge verfällt die Produktgarantie.

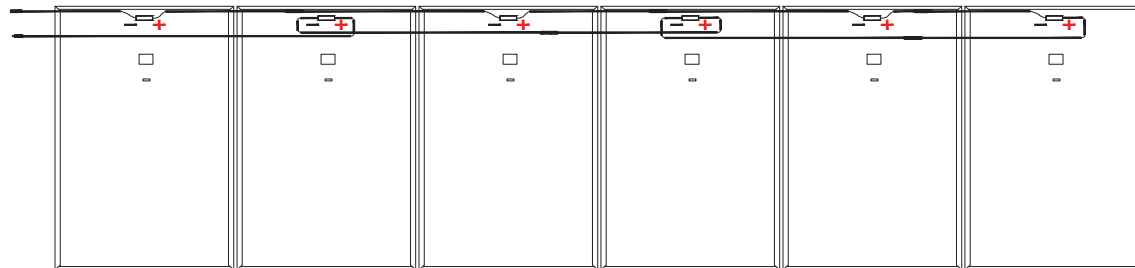
Empfohlene Kabelführung

Maxeon-Produktreihe:

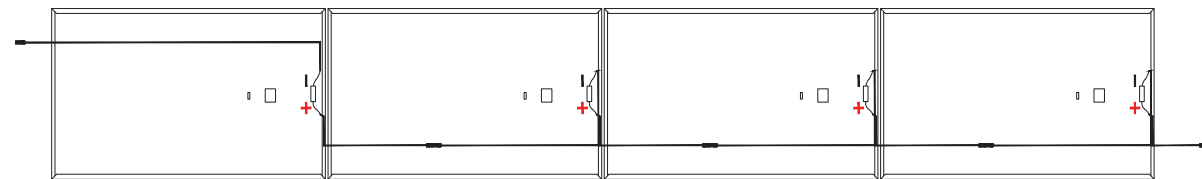
Hochformatige Verkabelung



Leapfrog-Verkabelung (Hochformat)

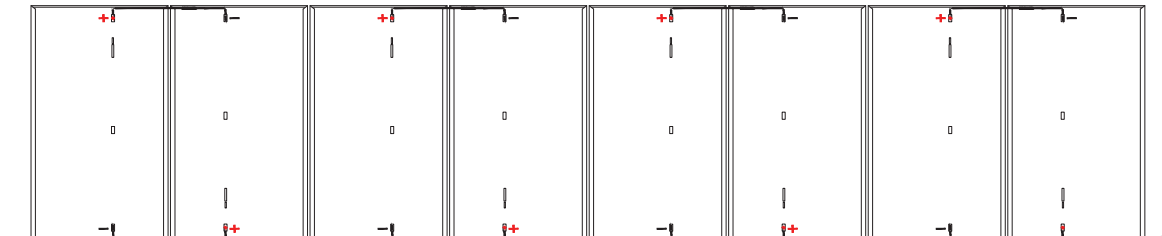


Querformatige Verkabelung

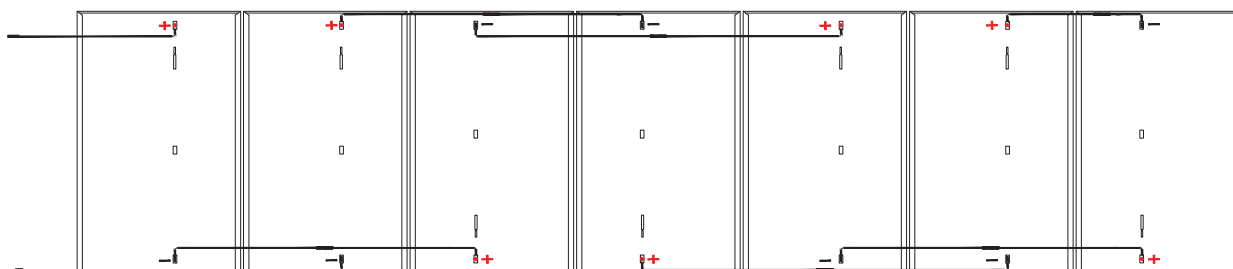


Performance-Produktreihe:

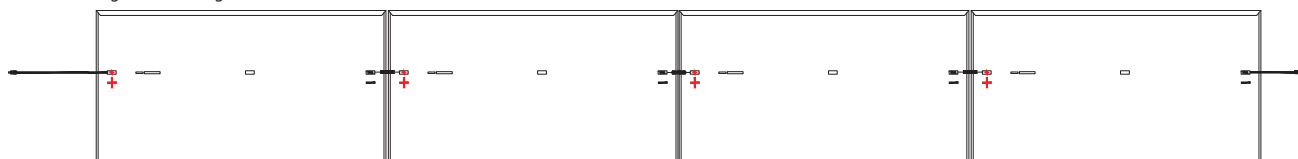
Hochformatige Verkabelung



Leapfrog-Verkabelung (Hochformat)



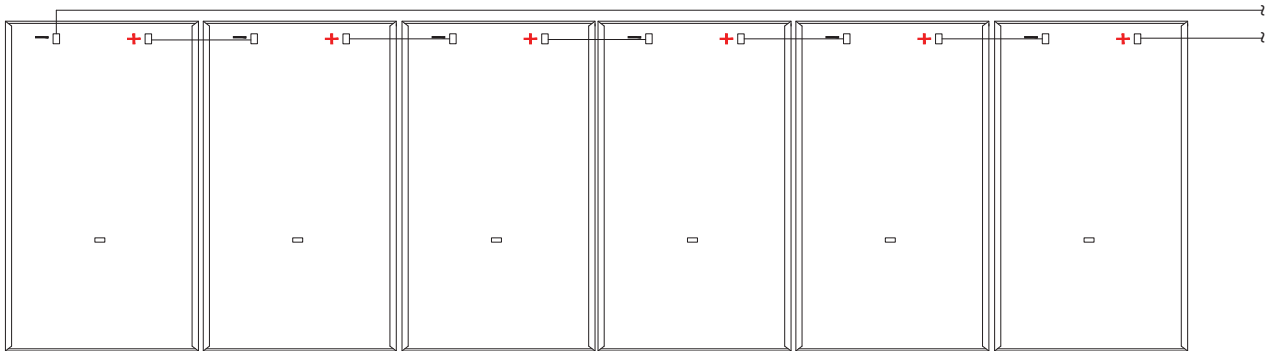
Querformatige Verkabelung



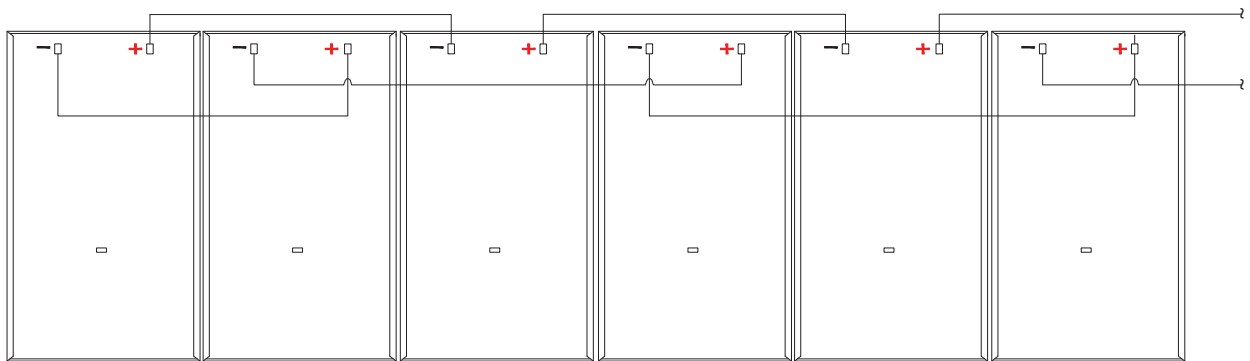
* Das Bild oben dient nur zur Varanschaulichung

Maxeon 7 und Performance 7 Produktlinie:

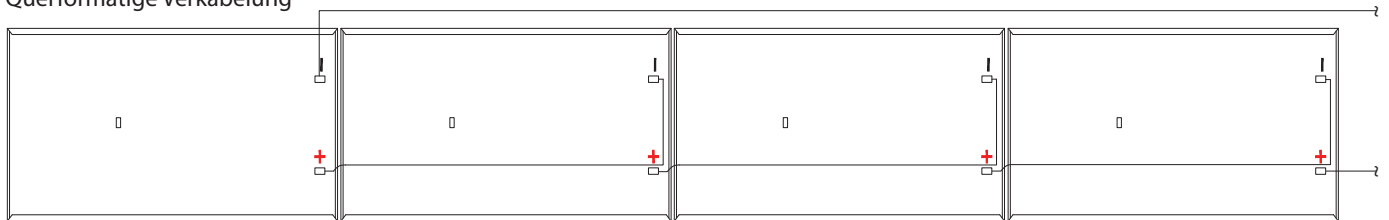
Hochformatige Verkabelung



Leapfrog-Verkabelung (Hochformat)



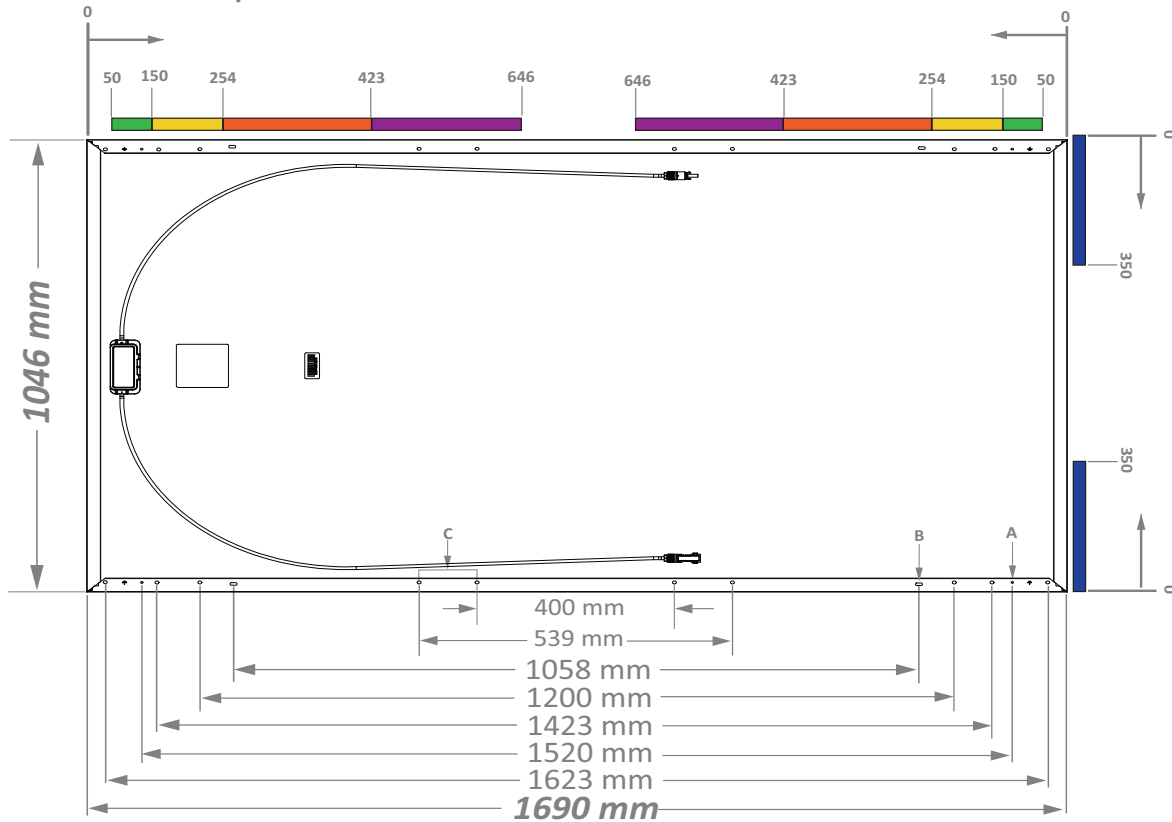
Querformatige Verkabelung



* Das Bild oben dient nur zur Varanschaulichung

ANHANG: MONTAGELASTEN UND KONFIGURATIONEN

SunPower Maxeon 3 Solarpanel mit 104 Zellen für gewerbliche Anwendungen (SPR-MAX3-XXX-COM)



Die Messtoleranz für die Länge und die Breite des Moduls sind +/- 3 mm

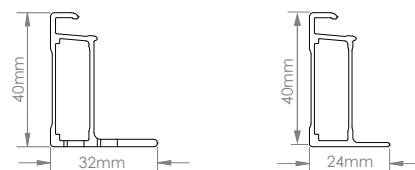
OBERE KLEMMEN

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich Abstand von der Ecke (mm)	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁵	+8100/-5400	+5400/-3600
			423 - 646 ⁵	+3600/-3600	+2400/-2400
Befestigung an der langen Seite, Punktabstützung ⁶			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁸	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Befestigung an der langen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen ⁷			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁸	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen (Endbefestigung) ⁴			0 - 350 ⁵	+2700/-2700	+1800/-1800
			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
Befestigung an der kurzen Seite, Punktabstützung (Endbefestigung) ⁶			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen (Endbefestigung)			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800

- A - Erdungslöcher (4X Ø4,2mm)
- B - Slot (4X 5,0mm(W) x 15mm (L))
- C - Montagelöcher (20X Ø6,8mm)

GEN 4,2 RAHMENPROFIL

RAHMENPROFIL VON DER SEITE ENDE DES RAHMENPROFILS



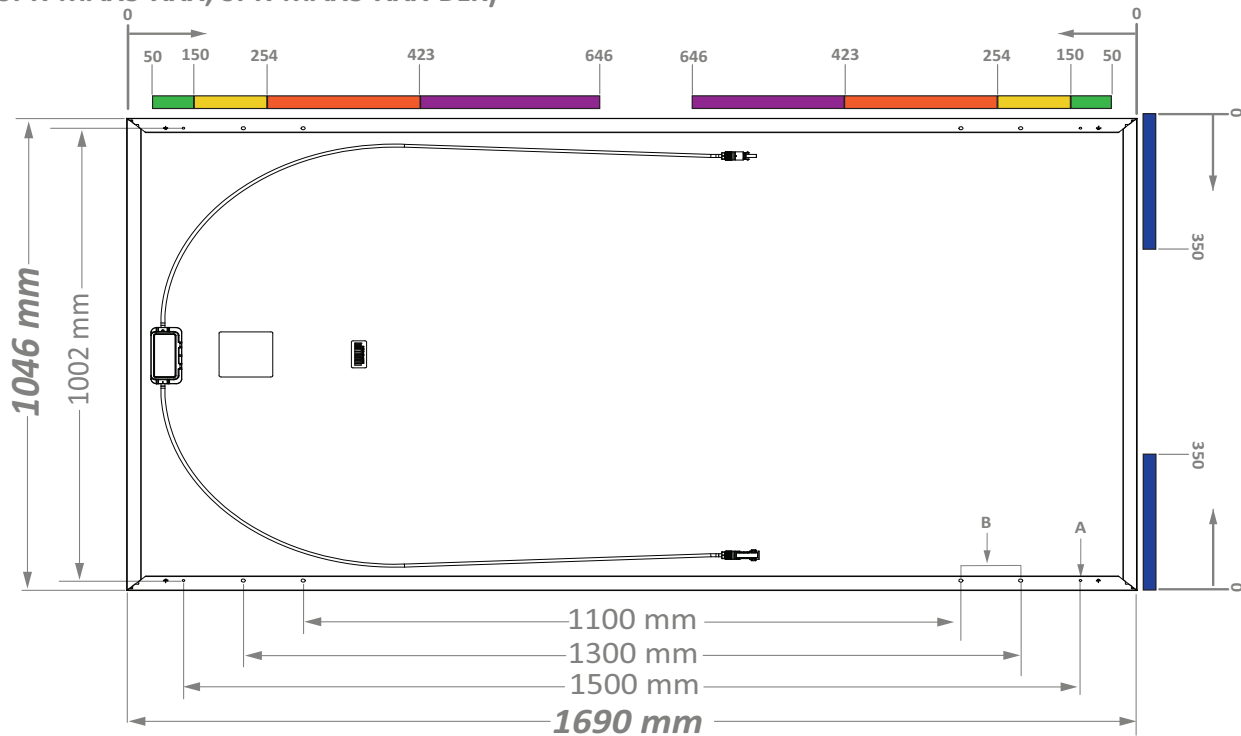
BOLZEN

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich Abstand von der Ecke (mm)	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ¹ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen			1423mm Löcher	+8100/-3600	+5400/-2400
			1200mm Löcher	+8100/-3600	+5400/-2400
			539mm Löcher	+5400/-3600	+3600/-2400
			400mm Löcher	+5400/-3600	+3600/-2400
Befestigung an der langen Seite, Punktabstützung			1423mm Löcher	+5400/-3600	+3600/-2400
			1200mm Löcher	+5400/-3600	+3600/-2400
			539mm Löcher	+3600/-3600	+2400/-2400
			400mm Löcher	+3600/-3600	+2400/-2400

1 In den Fällen, in denen eine kombinierte Montage erforderlich ist (Kombination aus Befestigung an der langen und kurzen Seite), sollten die niedrigsten Nennlastwerte als zulässige Nennlast berücksichtigt werden.
 2 Die Testlasten dienen nur zu Informationszwecken, die Nennlasten sollten bei der Projektplanung berücksichtigt werden.
 3 Nennlast unter Berücksichtigung des Sicherheitsfaktors 1,5, Prüflast = Nennlast x 1,5. Die Produktgarantie deckt nur die Nennlastwerte ab. Die in dieser Tabelle aufgeführten Nennlasten haben Vorrang vor allen anderen Nennlasten, die von anderen Anbietern festgelegt wurden, es sei denn, es liegt eine offizielle Genehmigung von Maxeon vor.

4 Die Stützschiene dürfen sich nicht unter der Anschlussdose befinden.
 5 Getestet und zertifiziert nach IEC 61730
 6 Untere Flanschbefestigung.
 7 Der Bereich gibt die Positionierung der Klemme und nicht die der Schienen an.
 8 Durch das Gewicht des Moduls kann es zu leichten Verbiegungen kommen.

SunPower Maxeon 3 Solarpanel mit 104 Zellen für Privathaushalte (SPR-MAX3-XXX, SPR-MAX3-XXX-BLK)



Die Messtoleranz für die Länge und die Breite des Moduls sind +/-3 mm

A - Erdungslöcher (4X Ø4,2mm)
B - Montagelöcher (8X Ø6,8mm)

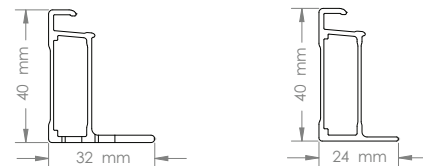
OBERE KLEMMEN

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich Abstand von der Ecke (mm)	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁵	+8100/-5400	+5400/-3600
			423 - 646 ⁵	+3600/-3600	+2400/-2400
Befestigung an der langen Seite, Punktabstützung ⁶			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁸	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Befestigung an der langen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen ⁷			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁸	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen (Endbefestigung) ⁴			0 - 350 ⁵	+2700/-2700	+1800/-1800
Befestigung an der kurzen Seite, Punktabstützung (Endbefestigung) ⁶			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen (Endbefestigung)			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800

1 In den Fällen, in denen eine kombinierte Montage erforderlich ist (Kombination aus Befestigung an der langen und kurzen Seite), sollten die niedrigsten Nennlastwerte als zulässige Nennlast berücksichtigt werden.
2 Die Testlasten dienen nur zu Informationszwecken, die Nennlasten sollten bei der Projektplanung berücksichtigt werden.
3 Nennlast unter Berücksichtigung des Sicherheitsfaktors 1,5, Prüflast = Nennlast x 1,5. Die Produktgarantie deckt nur die Nennlastwerte ab. Die in dieser Tabelle aufgeführten Nennlasten haben Vorrang vor allen anderen Nennlasten, die von anderen Anbietern festgelegt wurden, es sei denn, es liegt eine offizielle Genehmigung von Maxeon vor.

GEN 4,2 RAHMENPROFIL

RAHMENPROFIL VON DER SEITE ENDE DES RAHMENPROFILS



BOLZEN

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich Abstand von der Ecke (mm)	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen			1300mm Löcher	+8100/-5400	+5400/-3600
			1100mm Löcher	+8100/-5400	+5400/-3600
Befestigung an der langen Seite, Punktabstützung ⁸			1300mm Löcher	+5400/-5400	+3600/-3600
			400mm Löcher	+5400/-5400	+3600/-3600

4 Die Stützschiene dürfen sich nicht unter der Anschlussdose befinden.

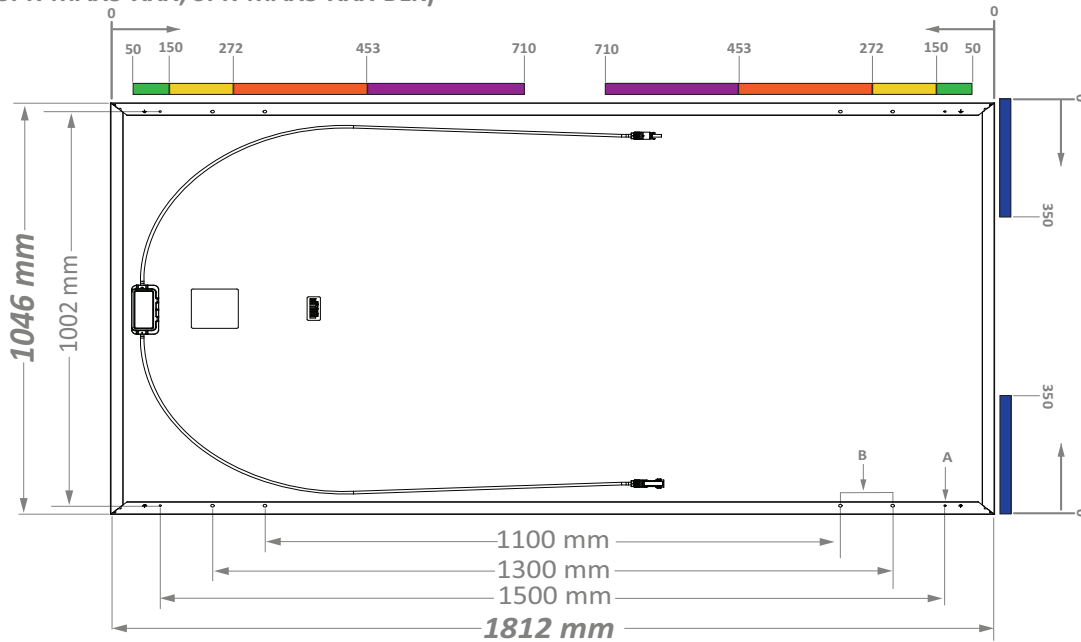
5 Getestet und zertifiziert nach IEC 61730

6 Untere Flanschbefestigung.

7 Der Bereich gibt die Positionierung der Klemme und nicht die der Schienen an.

8 Durch das Gewicht des Moduls kann es zu leichten Verbiegungen kommen.

SunPower Maxeon 3 Solarpanel mit 112 Zellen für Privathaushalte (SPR-MAX3-XXX, SPR-MAX3-XXX-BLK)



Die Messtoleranz für die Länge und die Breite des Moduls sind +/- 3 mm

A - Erdungslöcher (4X Ø4,2mm)

B - Montagelöcher (8X Ø6,8mm)

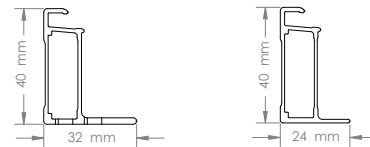
OBERE KLEMMEN

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich Abstand von der Ecke (mm)	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 272	+3600/-3600	+2400/-2400
			272 - 453 ⁵	+5400/-4200	+3600/-2800
			453 - 710 ⁵	+3600/-2400	+2400/-1600
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen ⁴			Äußere Klemmen: 243 - 453	+7400/-7400	+4933/-4933
			Mittlere Klemmen: 856 - 956		
Befestigung an der langen Seite, Punktabstützung ⁶			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 272 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			272 - 453 ⁸	+5400/-4200	+3600/-2800
			453 - 710 ⁸	+3600/-2400	+2400/-1600
Befestigung an der langen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen ⁷			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 272 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			272 - 453 ⁸	+5400/-4200	+3600/-2800
			453 - 710 ⁸	+3600/-2400	+2400/-1600
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen (Endbefestigung) ⁴			0 - 350 ⁵	+2700/-2700	+1800/-1800
Befestigung an der kurzen Seite, Punktabstützung (Endbefestigung) ⁶			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen (Endbefestigung)			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800

¹ In den Fällen, in denen eine kombinierte Montage erforderlich ist (Kombination aus Befestigung an der langen und kurzen Seite), sollten die niedrigsten Nennlastwerte als zulässige Nennlast berücksichtigt werden.
² Die Testlasten dienen nur zu Informationszwecken, die Nennlasten sollten bei der Projektplanung berücksichtigt werden.
³ Nennlast unter Berücksichtigung des Sicherheitsfaktors 1,5, Prüflast = Nennlast x 1,5. Die Produktgarantie deckt nur die Nennlastwerte ab. Die in dieser Tabelle aufgeführten Nennlasten haben Vorrang vor allen anderen Nennlasten, die von anderen Anbietern festgelegt wurden, es sei denn, es liegt eine offizielle Genehmigung von Maxeon vor.

GEN 4,2 RAHMENPROFIL

RAHMENPROFIL VON DER SEITE ENDE DES RAHMENPROFILS

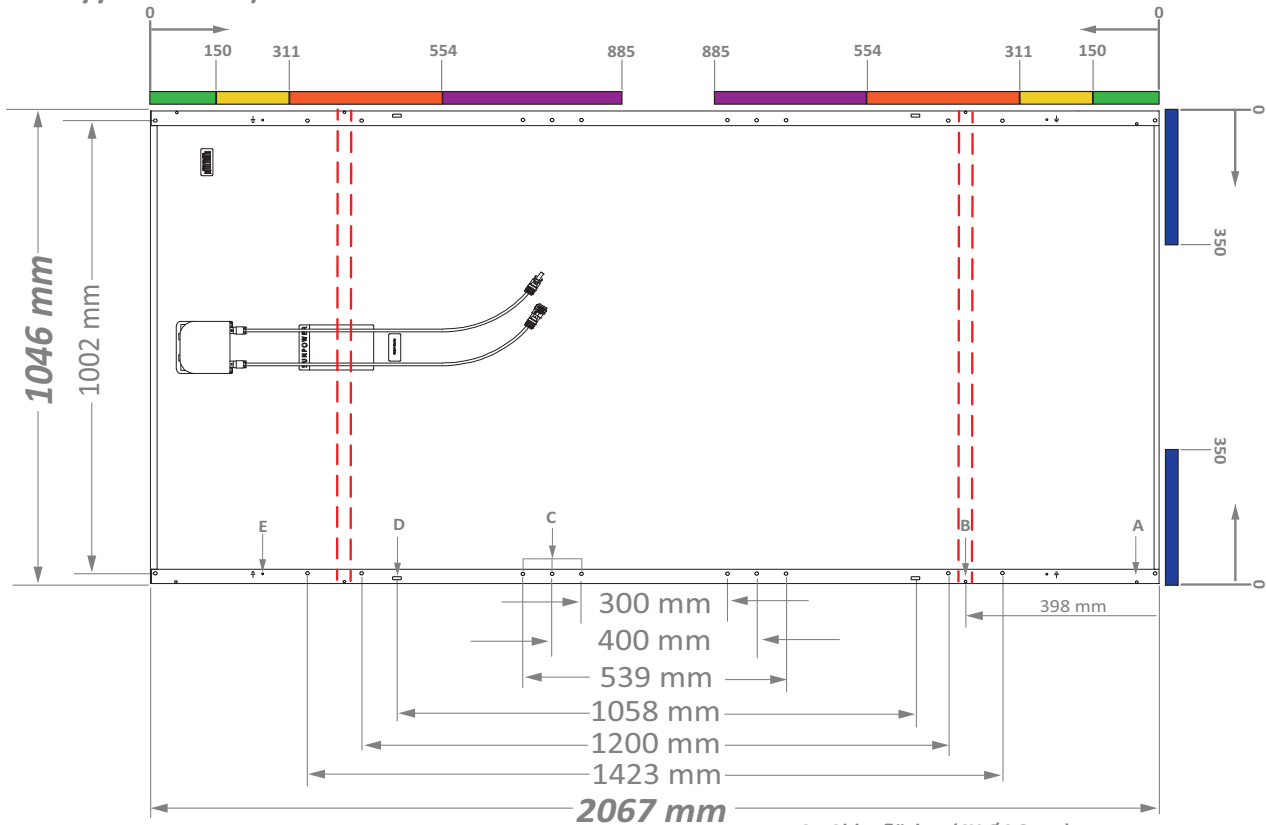


BOLZEN

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich Abstand von der Ecke (mm)	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen			1300mm Löcher	+5400/-5400	+3600/-3600
			1100mm Löcher	+5400/-5400	+3600/-3600
Befestigung an der langen Seite, Punktabstützung ⁸			1300mm Löcher	+5400/-5400	+3600/-3600
			1100mm Löcher	+5400/-5400	+3600/-3600

⁴ Die Stützschiene dürfen sich nicht unter der Anschlussdose befinden.
⁵ Zugelassen nach IEC 61730 Zertifizierungsprüfung für 104 Zellen
⁶ Montage de la bride inferior.
⁷ Der Bereich gibt die Positionierung der Klemme und nicht die der Schienen an.
⁸ Durch das Gewicht des Moduls kann es zu leichten Verbiegungen kommen.

SunPower Maxeon 3 Solarpanel mit 128 Zellen (SPR-Xyy-XXX-COM)



Die Messtoleranz für die Länge und die Breite des Moduls sind +/-3 mm

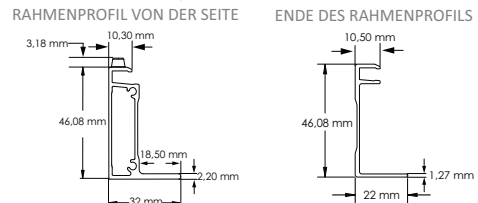
- A - Ablauflöcher (4X Ø4,8mm)
- B - Stapelsicherungen (4X Ø6,10mm)
- C - Montagelöcher (24X Ø6,8mm)
- D - Slot (4X 5,0mm(W) x 15,0mm(L))
- E - Erdungslöcher (4X Ø4,2mm)

OBERE KLEMMEN

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich Abstand von der Ecke (mm)	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen ⁴			0 - 150	+2000/-2000	+1333/-1333
			150 - 311	+5400/-3600	+3600/-2400
			311 - 554 ⁵	+5400/-3600	+3600/-2400
			554 - 885	+5400/-3600	+3600/-2400
Befestigung an der langen Seite, Punktabstützung ⁶			0 - 150 ⁸	+2000/-2000	+1333/-1333
			150 - 311 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			311 - 554 ^{5,8}	+5400/-3600	+3600/-2400
			554 - 885 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Befestigung an der langen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen ⁷			0 - 150 ⁸	+2000/-2000	+1333/-1333
			150 - 311 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			311 - 554 ^{5,8}	+5400/-3600	+3600/-2400
			554 - 885 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen (Endbefestigung) ⁴			0 - 350	+2400/-2400	+1600/-1600
Befestigung an der kurzen Seite, Punktabstützung (Endbefestigung) ⁶			0 - 350 ⁸	+2000/-2000	+1333/-1333
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen (Endbefestigung)			0 - 350 ⁸	+2400/-2400	+1600/-1600

1 In den Fällen, in denen eine kombinierte Montage erforderlich ist (Kombination aus Befestigung an der langen und kurzen Seite), sollten die niedrigsten Nennlastwerte als zulässige Nennlast berücksichtigt werden.
 2 Die Testlasten dienen nur zu Informationszwecken, die Nennlasten sollten bei der Projektplanung berücksichtigt werden.
 3 Nennlast unter Berücksichtigung des Sicherheitsfaktors 1,5, Prüflast = Nennlast x 1,5. Die Produktgarantie deckt nur die Nennlastwerte ab. Die in dieser Tabelle aufgeführten Nennlasten haben Vorrang vor allen anderen Nennlasten, die von anderen Anbietern festgelegt wurden, es sei denn, es liegt eine offizielle Genehmigung von Maxeon vor.

GEN 4,0 RAHMENPROFIL

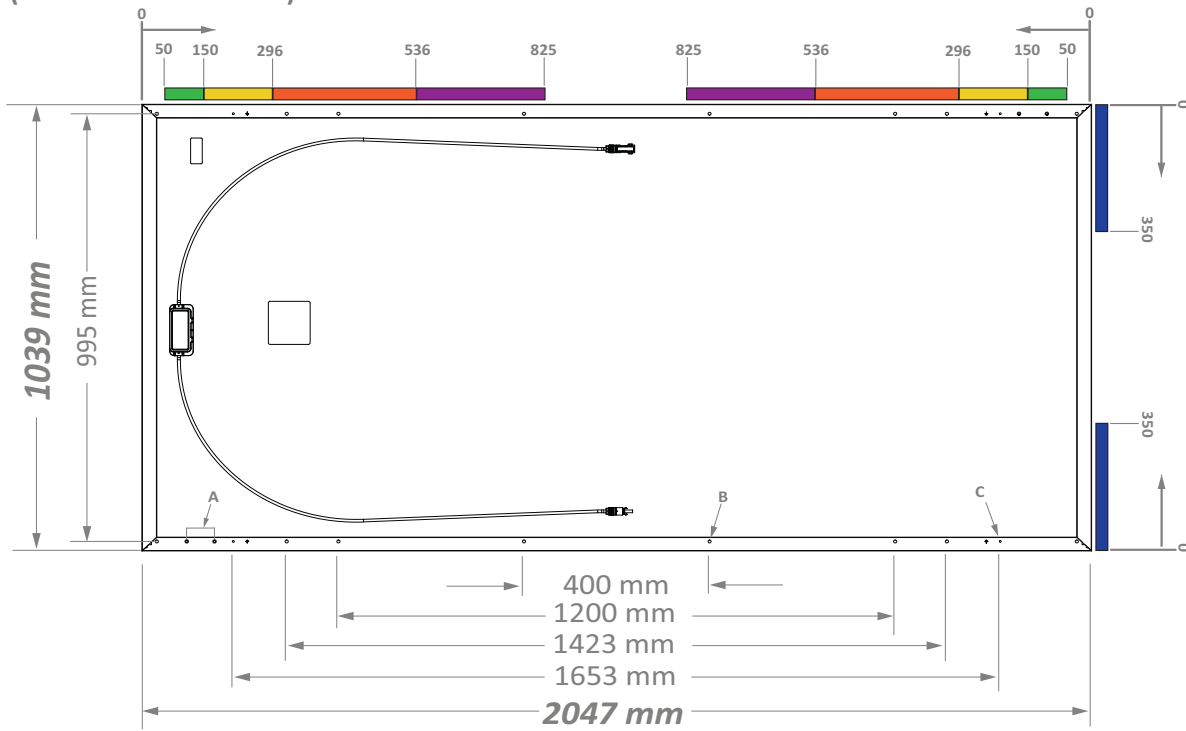


BOLZEN

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich Abstand von der Ecke (mm)	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen			1423mm Löcher	+5400/-3600	+3600/-2400
			1200mm Löcher	+5400/-3600	+3600/-2400
			539mm Löcher	+3600/-3600	+2400/-2400
			400mm Löcher	+3600/-3600	+2400/-2400
Befestigung an der langen Seite, Punktabstützung ⁸			1423mm Löcher	+5400/-3600	+3600/-2400
			1200mm Löcher	+5400/-3600	+3600/-2400
			300mm Löcher	+3600/-3600	+2400/-2400

4 Die Stützschienen dürfen sich nicht unter der Anschlussdose befinden.
 5 Ist eine 20 mm Zone von 388-408mm von der Ecke, wo keinen Druck ausgeübt werden muss, wegen der Stapelsicherung.
 6 Untere Flanscbefestigung.
 7 Der Bereich gibt die Positionierung der Klemme und nicht die der Schienen an.
 8 Durch das Gewicht des Moduls kann es zu leichten Verbiegungen kommen.

SunPower Maxeon 6 Solarpanel mit 72 Zellen für gewerbliche Anwendungen (SPR-MAX6-XXX-COM)



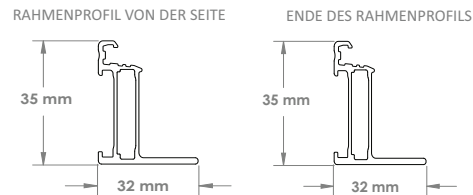
Die Messtoleranz für die Länge und die Breite des Moduls sind +/-3 mm

A - MLSD-Löcher
B - Montagelöcher (16X Ø6,8mm)
C - Erdungslöcher (4X Ø4,2mm)

OBERE KLEMMEN

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich Abstand von der Ecke (mm)	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen ⁴			50 - 150	+1800/-1800	+1200/-1200
			150 - 296	+2400/-2400	+1600/-1600
			296 - 536	+5400/-3600	+3600/-2400
			536 - 825	+2400/-2400	+1600/-1600
Befestigung an der langen Seite, Punktabstützung ⁵			50 - 150	+1800/-1800	+1200/-1200
			150 - 296 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			296 - 536 ⁷	+5400/-2400	+3600/-1600
			536 - 825 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
Befestigung an der langen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen ⁶			50 - 150 ⁷	+1800/-1800	+1200/-1200
			150 - 296 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			296 - 536 ⁷	+5400/-2400	+3600/-1600
			536 - 825 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen (Endbefestigung) ⁴			0 - 350	+2400/-1800	+1600/-1200
Befestigung an der kurzen Seite, Punktabstützung (Endbefestigung) ⁵			0 - 350 ⁷	+1800/-1800	+1200/-1200
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen (Endbefestigung)			0 - 350 ⁷	+1800/-1800	+1200/-1200

GEN 5,6 RAHMENPROFIL



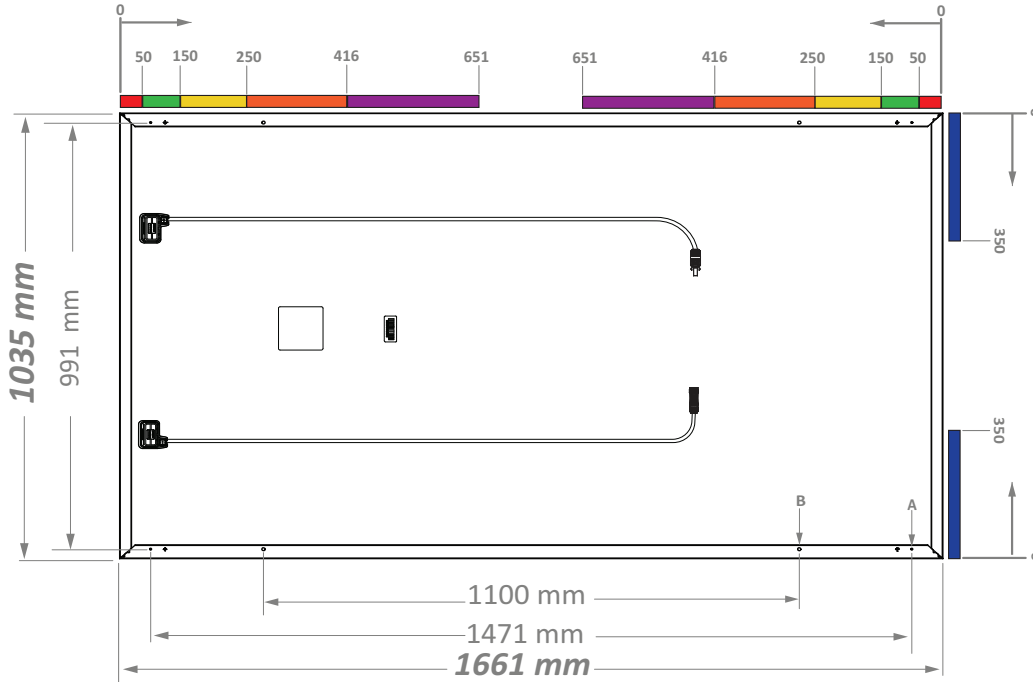
BOLZEN

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich Abstand von der Ecke (mm)	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen			1423mm Löcher	+5400/-4500	+3600/-3000
			1200mm Löcher	+5400/-4500	+3600/-3000
			400mm Löcher	+2400/-2400	+1600/-1600
Befestigung an der langen Seite, Punktabstützung ⁷			1423mm Löcher	+2400/-4500	+1600/-3000
			1200mm Löcher	+2400/-4500	+1600/-3000
			400mm Löcher	+2400/-2400	+1600/-1600

1 In den Fällen, in denen eine kombinierte Montage erforderlich ist (Kombination aus Befestigung an der langen und kurzen Seite), sollten die niedrigsten Nennlastwerte als zulässige Nennlast berücksichtigt werden.
2 Die Testlasten dienen nur zu Informationszwecken, die Nennlasten sollten bei der Projektplanung berücksichtigt werden.
3 Nennlast unter Berücksichtigung des Sicherheitsfaktors 1,5, Prüflast = Nennlast x 1,5. Die Produktgarantie deckt nur die Nennlastwerte ab. Die in dieser Tabelle aufgeführten Nennlasten haben Vorrang vor allen anderen Nennlasten, die von anderen Anbietern festgelegt wurden, es sei denn, es liegt eine offizielle Genehmigung von Maxeon vor.

4 Die Stützschiene dürfen sich nicht unter der Anschlussdose befinden.
5 Untere Flanschbefestigung.
6 Der Bereich gibt die Positionierung der Klemme und nicht die der Schienen an.
7 Durch das Gewicht des Moduls kann es zu leichten Verbiegungen kommen.

SunPower Maxeon 7 Solarpanel mit 104 Zellen SPR-MAX7-XXX, SPR-MAX7-XXX-BLK (xxx = 340 - 400 in steps of 5)



Die Messtoleranz für die Länge und die Breite des Modules sind +/-3 mm

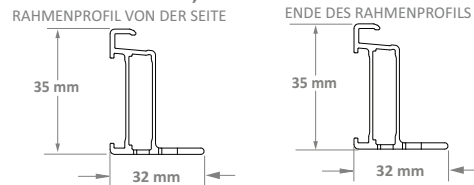
A - Erdungslöcher (4X Ø4,2mm)
B - Montagelöcher (4X Ø6,8mm)

OBERE KLEMMEN

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich (Abstand von der Ecke in mm)	Testlast ² (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 287	+3600/-3600	+2400/-2400
			287 - 479	+5400/-4050	+3600/-2700
			479 - 749	+1600/-1600	+1067/-1067
Befestigung an der langen Seite, Punktabstützung ⁵			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 287 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			287 - 479 ⁷	+3000/-3000	+2000/-2000
			479 - 749 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Befestigung an der langen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen ⁶			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 287 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			287 - 479 ⁷	+3000/-3000	+2000/-2000
			479 - 749 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen (Endbefestigung) ⁴			0 - 350	+2400/-2000	+1600/-1333
Befestigung an der kurzen Seite, Punktabstützung (Endbefestigung) ⁵			0 - 350 ⁷	+2400/-2000	+1600/-1333
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen (Endbefestigung)			0 - 350 ⁷	+2400/-2000	+1600/-1333

1 In den Fällen, in denen eine kombinierte Montage erforderlich ist (Kombination aus Befestigung an der langen und kurzen Seite), sollten die niedrigsten Nennlastwerte als zulässige Nennlast berücksichtigt werden.
 2 Die Testlasten dienen nur zu Informationszwecken, die Nennlasten sollten bei der Projektplanung berücksichtigt werden.
 3 Nennlast unter Berücksichtigung des Sicherheitsfaktors 1,5. Prüflast = Nennlast x 1,5. Die Produktgarantie Nennlasten, die von anderen Anbietern festgelegt wurden, es sei denn, es liegt eine offizielle Genehmigung vor, deckt nur die Nennlastwerte ab. Die in dieser Tabelle aufgeführten Nennlasten haben Vorrang vor allen anderen von Maxeon vor.
 4 Die Stützschiene dürfen sich nicht unter der Anschlussdose befinden.

GEN 5,8 RAHMENPROFIL

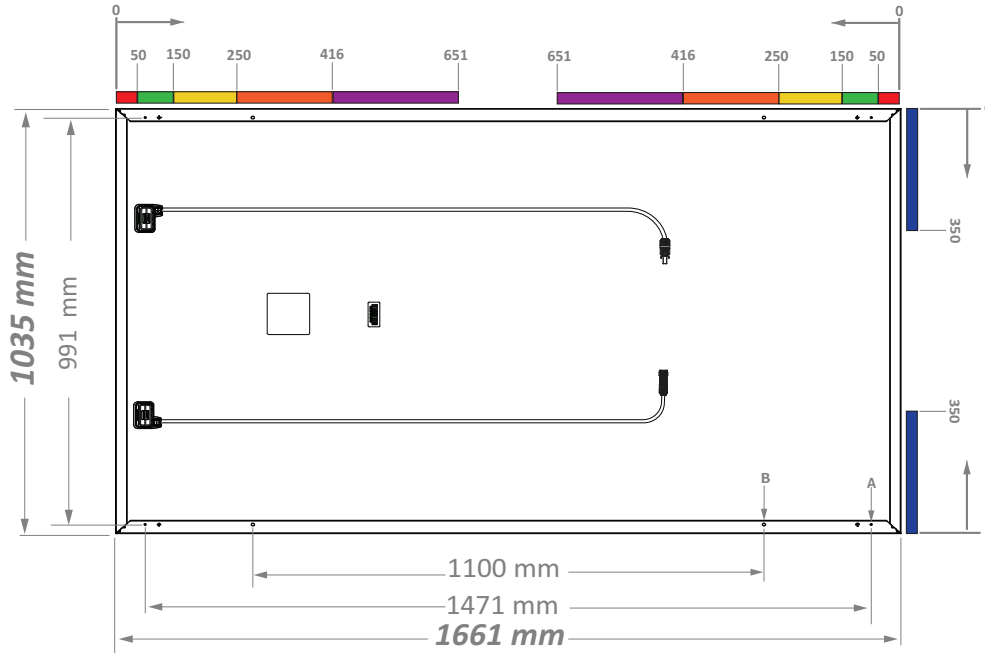


BOLZEN

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Montagelöcher Lage	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen			1100mm Löcher ⁸	+6500/-5400	+4333/-3600

5 Die gleichen Konstruktionslasten sind für Bodenflanschmontagesysteme akzeptabel.
 6 Der Bereich gibt die Positionierung der Klemme und nicht die der Schienen an.
 7 PV-Module können in bestimmten Endmontageanwendungen aufgrund der Gewichtsverteilung eine leichte Durchbiegung erfahren. Diese Durchbiegung beeinträchtigt jedoch weder die Zuverlässigkeit noch die Leistung; wenn die Paneele jedoch aus ästhetischen Gründen flach erscheinen müssen, wird eine alternative Montage empfohlen.
 8 IEC 61730 zertifiziert, getestet mit einer Prüflast von +5400/-3600 Pa mit M8-Schrauben und -Muttern.

SunPower Maxeon 7 Solarpanel mit 104 Zellen SPR-MAX7-XXX, SPR-MAX7-XXX-BLK (xxx = 340 - 400 in steps of 5)

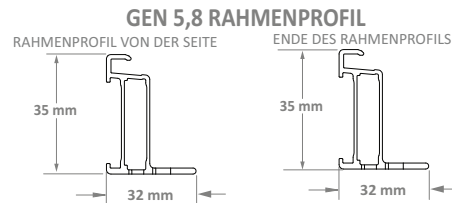


Die Messtoleranz für die Länge und die Breite des Modules sind +/-3 mm

A - Erdungslöcher (4X Ø4,2mm)
 B - Montagelöcher (4X Ø6,8mm)

OBERE KLEMMEN⁹

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klembereich (Abstand von der Ecke in mm)	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 250	+3600/-3600	+2400/-2400
			250 - 416	+6500/-4200	+4333/-2800
			416 - 651	+4200/-2400	+2800/-1600
Befestigung an der langen Seite, Punktabstützung ⁵			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 250 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			250 - 416 ⁷	+4200/-4200	+2800/-2800
			416 - 651 ⁷	+3600/-2400	+2400/-1600
Befestigung an der langen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen ⁶			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 250 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			250 - 416 ⁷	+4200/-4200	+2800/-2800
			416 - 651 ⁷	+3600/-2400	+2400/-1600
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen (Endbefestigung) ⁴			0 - 350	+2700/-2700	+1800/-1800
Befestigung an der kurzen Seite, Punktabstützung (Endbefestigung) ⁵			0 - 350 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen (Endbefestigung)			0 - 350 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800



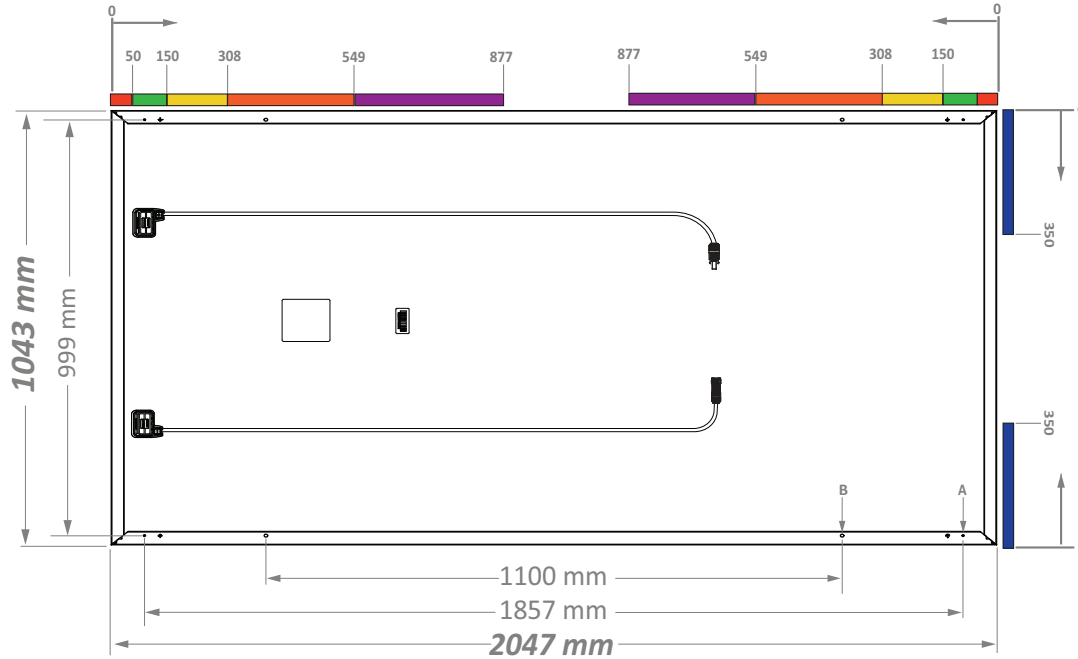
BOLZEN

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Montagelöcher Lage	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen			1100mm Löcher ⁸	+6500/5400	+4333/3600

1 In den Fällen, in denen eine kombinierte Montage erforderlich ist (Kombination aus Befestigung an der langen und kurzen Seite), sollten die niedrigsten Nennlastwerte als zulässige Nennlast berücksichtigt werden.
 2 Die Testlasten dienen nur zu Informationszwecken, die Nennlasten sollten bei der Projektplanung berücksichtigt werden.
 3 Nennlast unter Berücksichtigung des Sicherheitsfaktors 1,5, Prüflast = Nennlast x 1,5. Die Produktgarantie Nennlasten, die von anderen Anbietern festgelegt wurden, es sei denn, es liegt eine offizielle Genehmigung deckt nur die Nennlastwerte ab. Die in dieser Tabelle aufgeführten Nennlasten haben Vorrang vor allen anderen von Maxeon vor.
 4 Die Stützschiene dürfen sich nicht unter der Anschlussdose befinden.

5 Die gleichen Konstruktionslasten sind für Bodenflanschmontagesysteme akzeptabel.
 6 Der Bereich gibt die Positionierung der Klemme und nicht die der Schienen an.
 7 PV-Module können in bestimmten Endmontageanwendungen aufgrund der Gewichtsverteilung eine leichte Durchbiegung erfahren. Diese Durchbiegung beeinträchtigt jedoch weder die Zuverlässigkeit noch die Leistung, wenn die Paneele jedoch aus ästhetischen Gründen flach erscheinen müssen, wird eine alternative Montage empfohlen.
 8 IEC 61730 zertifiziert, getestet mit einer Prüflast von +5400/-3600 Pa mit M8-Schrauben und -Muttern.
 9 Es wird empfohlen, eine Welloberflächenklemme für Regionen mit hoher Windlast zu verwenden.

SunPower Maxeon 7 Solarpanel mit 128 Zellen SPR-MAX7-XXX, SPR-MAX7-XXX-BLK (xxx = 480 - 505 in steps of 5)



Die Messtoleranz für die Länge und die Breite des Moduls sind +/-3 mm

A - Erdungslöcher (4X Ø4,2mm)

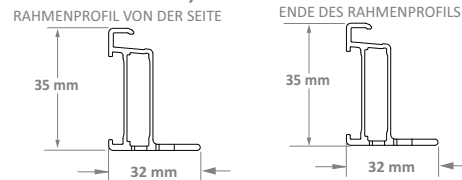
B - Montagelöcher (4X Ø6,8mm)

OBERE KLEMMEN⁹

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich (Abstand von der Ecke in mm)	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen ⁴			50 - 150	+2700/-2000	+1800/-1333
			150 - 308	+3600/-2700	+2400/-1800
			308 - 549	+5400/-3000	+3600/-2000
			549 - 877	+1600/-1600	+1067/-1067
Befestigung an der langen Seite, Punktabstützung ⁵			50 - 150 ⁷	+2700/-2000	+1800/-1333
			150 - 308 ⁷	+3600/-2700	+2400/-1800
			308 - 549 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			549 - 877 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Befestigung an der langen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen ⁶			50 - 150 ⁷	+2700/-2000	+1800/-1333
			150 - 308 ⁷	+3600/-2700	+2400/-1800
			308 - 549 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			549 - 877 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen (Endbefestigung) ⁴			0 - 350	+1800/-1600	+1200/-1067
Befestigung an der kurzen Seite, Punktabstützung (Endbefestigung) ⁵			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen (Endbefestigung)			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067

1 In den Fällen, in denen eine kombinierte Montage erforderlich ist (Kombination aus Befestigung an der langen und kurzen Seite), sollten die niedrigsten Nennlastwerte als zulässige Nennlast berücksichtigt werden.
2 Die Testlasten dienen nur zu Informationszwecken, die Nennlasten sollten bei der Projektplanung berücksichtigt werden.
3 Nennlast unter Berücksichtigung des Sicherheitsfaktors 1,5, Prüflast = Nennlast x 1,5. Die Produktgarantie deckt nur die Nennlastwerte ab. Die in dieser Tabelle aufgeführten Nennlasten haben Vorrang vor allen anderen von Maxeon vor.
4 Die Stützschiene dürfen sich nicht unter der Anschlussdose befinden.

GEN 5,8 RAHMENPROFIL

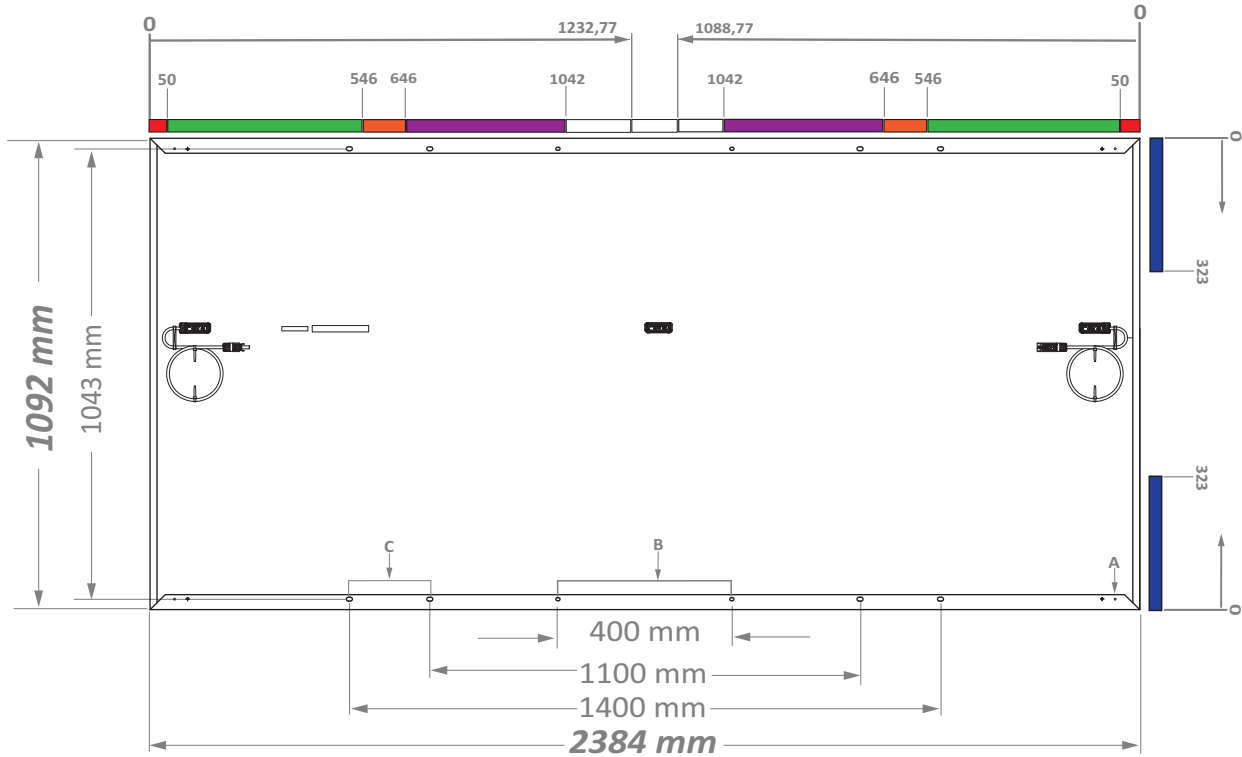


BOLZEN

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Montagelöcher Lage	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen			1100mm Löcher ⁸	+5400/-4500	+3600/-3000

5 Die gleichen Konstruktionslasten sind für Bodenflanschmontagesysteme akzeptabel.
6 Der Bereich gibt die Positionierung der Klemme und nicht die der Schienen an.
7 PV-Module können in bestimmten Endmontageanwendungen aufgrund der Gewichtverteilung eine leichte Durchbiegung erfahren. Diese Durchbiegung beeinträchtigt jedoch weder die Zuverlässigkeit noch die Leistung, wenn die Paneele jedoch aus ästhetischen Gründen flach erscheinen müssen, wird eine alternative Montage empfohlen.
8 IEC 61730 zertifiziert, getestet mit einer Prüflast von +5400/-3600 Pa mit M8-Schrauben und -Muttern.
9 Es wird empfohlen, eine Welloberflächenklemme für Regionen mit hoher Windlast zu verwenden.

SunPower Performance 6 Bifacial-Solarpanel (SPR-P6-XXX-COM-M-BF)



Die Messtoleranz für die Länge und die Breite des Moduls sind +/-3 mm

- A - Erdungslöcher (4X Ø 4,2mm)
- B - Montagelöcher (4X 10mm (L) x 7mm (W), R6,8mm)
- C - Slot (8X 14mm (L) x 9mm (W), R3,5mm)

OBERE KLEMMEN

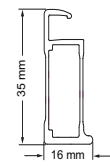
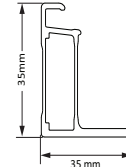
Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich Abstand von der Ecke (mm)	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen			50 - 546	+2400/-1200	+1600/-800
			546 - 646 ⁴	+5400/-2400	+3600/-1600
			646 - 1042	+2400/-2000	+1600/-1333
Befestigung an der langen Seite, Punktabstützung ⁵			50 - 100 ⁸	+1800/-1800	+1200/-1200
			546 - 646 ⁸	+3000/-2400	+2000/-1600
Befestigung an der langen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen ⁵			50 - 546 ⁸	+5400/-1200	+3600/-800
			546 - 646 ⁸	+5400/-2400	+3600/-1600
Befestigung an der kurzen Seite, Punktabstützung ⁵ (Endbefestigung)			0 - 323 ⁸	+1400/-1400	+933/-933
Befestigung an der kurzen Seite, Punkthalter mit Schiene (Endbefestigung)			0 - 323	+3600/-2400	+2400/-1600
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen (Endbefestigung)			0 - 223 ⁸	+1400/-1400	+933/-933
			223 - 323 ⁸	+2400/-1200	+1600/-800

1 In den Fällen, in denen eine kombinierte Montage erforderlich ist (Kombination aus Befestigung an der langen und kurzen Seite), sollten die niedrigsten Nennlastwerte als zulässige Nennlast berücksichtigt werden.
 2 Die Testlasten dienen nur zu Informationszwecken, die Nennlasten sollten bei der Projektplanung berücksichtigt werden.
 3 Nennlast unter Berücksichtigung des Sicherheitsfaktors 1,5, Prüflast = Nennlast x 1,5. Die Produktgarantie deckt nur die Nennlastwerte ab. Die in dieser Tabelle aufgeführten Nennlasten haben Vorrang vor allen anderen Nennlasten, die von anderen Anbietern festgelegt wurden, es sei denn, es liegt eine offizielle Genehmigung von Maxeon vor.

GEN 4,3 RAHMENPROFIL

RAHMENPROFIL VON DER SEITE

ENDE DES RAHMENPROFILS

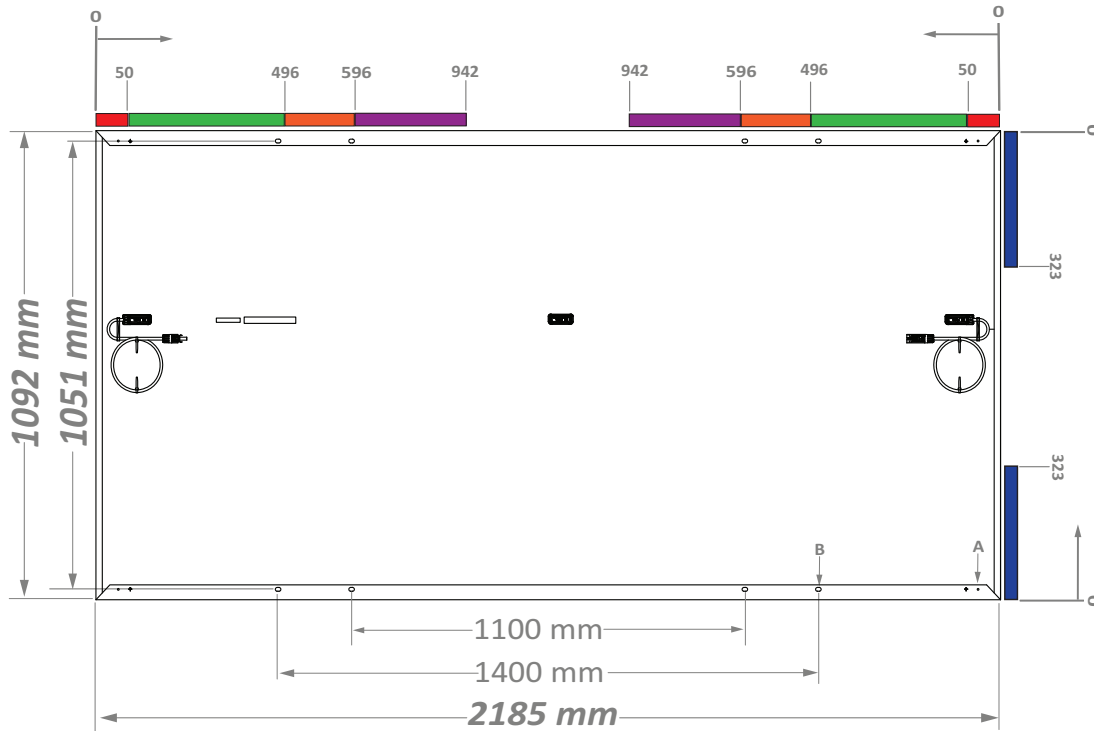


BOLZEN⁷

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich Abstand von der Ecke (mm)	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen			1400mm Löcher	+5400/-2400	+3600/-1600
			1100mm Löcher	+5400/-2400	+3600/-1600
			400mm Löcher	+2400/-2000	+1600/-1333
Mittelmontage (1x Porträt-Tracker)			400mm Löcher	+1800/-1800	+1200/-1200

4 Nach IEC zertifiziert
 5 Untere Flanschbefestigung.
 6 Der Bereich gibt die Positionierung der Klemme und nicht die der Schienen an.
 7 Es ist eine Mindestscheibengröße von 24 mm Durchmesser erforderlich.
 8 E Durch das Gewicht des Moduls kann es zu leichten Verbiegungen kommen.

SunPower Performance 6 COM-S Bifacial-Solarpanel (SPR-P6-XXX-COM-S-BF)



A - Erdungslöcher (4X Ø 4,2mm)

B - Montagelöcher (8X 9mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

Die Messtoleranz für die Länge und die Breite des Moduls sind +/- 3 mm

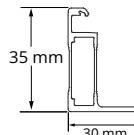
OBERE KLEMMEN

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich Abstand von der Ecke (mm)	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen			50 - 496	+1800/-1600	+1200/-1066
			496 - 596	+5400/-2400	+3600/-1600
			596 - 942	+2400/-1600	+1600/-1066
Befestigung an der langen Seite, Punktabstützung ⁴			50 - 496 ⁶	+2400/-1600	+1600/-1066
			496 - 596 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			596 - 942 ⁶	+2000/-1600	+1333/-1066
Befestigung an der langen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen ⁵			50 - 496 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			496 - 596 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			596 - 942 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
Befestigung an der kurzen Seite, Punktabstützung (Endbefestigung) ⁴			0 - 100 ⁶	+1200/-1000	+800/-666
			100 - 323 ⁶	+1600/-1600	+1066/-1066
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen (Endbefestigung)			223 - 323 ⁶	+2400/-1400	+1600/-933

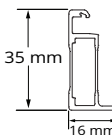
1 In den Fällen, in denen eine kombinierte Montage erforderlich ist (Kombination aus Befestigung an der langen und kurzen Seite), sollten die niedrigsten Nennlastwerte als zulässige Nennlast berücksichtigt werden.
 2 Die Testlasten dienen nur zu Informationszwecken, die Nennlasten sollten bei der Projektplanung berücksichtigt werden.
 3 Nennlast unter Berücksichtigung des Sicherheitsfaktors 1,5, Prüflast = Nennlast x 1,5. Die Produktgarantie deckt nur die Nennlastwerte ab. Die in dieser Tabelle aufgeführten Nennlasten haben Vorrang vor allen anderen Nennlasten, die von anderen Anbietern festgelegt wurden, es sei denn, es liegt eine offizielle Genehmigung von Maxeon vor.

GEN 4,3 RAHMENPROFIL

RAHMENPROFIL VON DER SEITE



ENDE DES RAHMENPROFIS

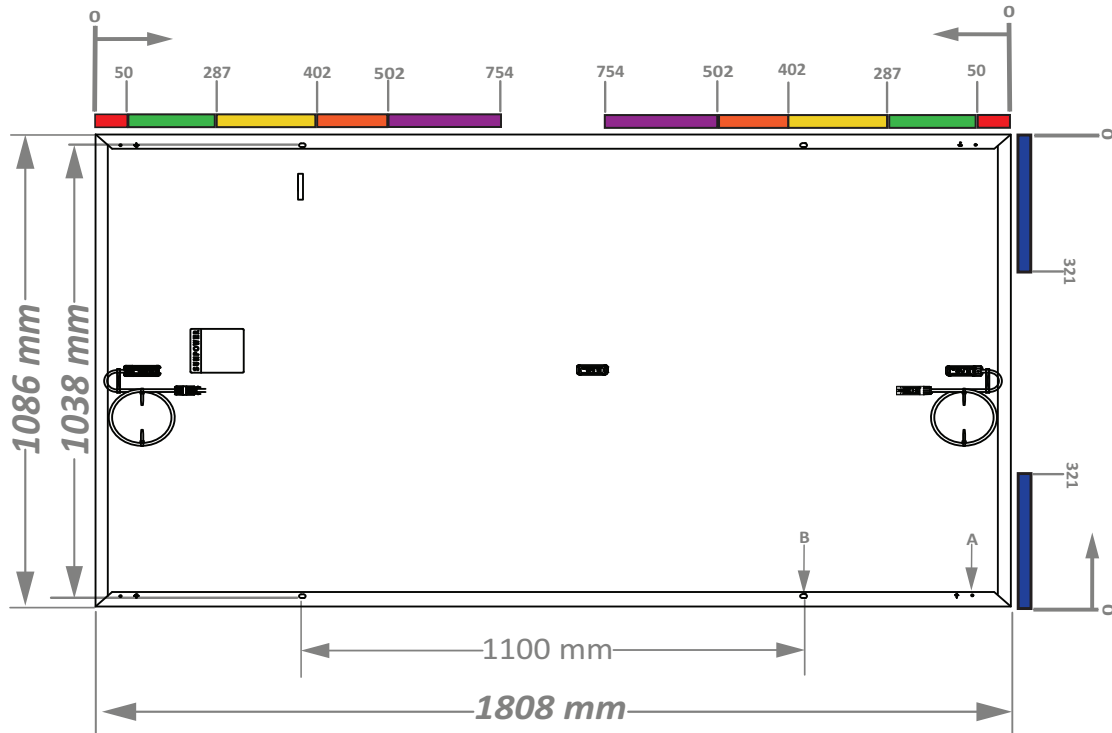


BOLZEN

Beschreibung der Montagekonfiguration ³	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich Abstand von der Ecke (mm)	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ¹ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen			1100mm Löcher	+5400/-2400	+3600/-1600
			1400mm Löcher	+5400/-2400	+3600/-1600

4 Untere Flanscbefestigung.
 5 Der Bereich gibt die Positionierung der Klemme und nicht die der Schienen an.
 6 Durch das Gewicht des Moduls kann es zu leichten Verbiegungen kommen.

SunPower Performance 6 Solarmodul für Privathaushalte und Unternehmen (SPR-P6-XXX-BLK, SPR-P6-XXX-COM-XS)



A - Erdungslöcher (4X Ø 4,2mm)

B - Montagelöcher (4X 9mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

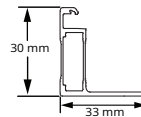
Die Messtoleranz für die Länge und die Breite des Moduls sind +/-3 mm

OBERE KLEMMEN

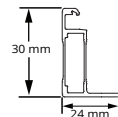
Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich Abstand von der Ecke (mm)	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen			217 - 617	+2700/-2000	+1800/-1333
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen			50 - 287	+2000/-2000	+1333/-1333
			287 - 402	+2700/-2000	+1800/-1333
			402 - 502	+5400/-2400	+3600/-1600
			502 - 754	+2000/-1800	+1333/-1200
Befestigung an der langen Seite, Punktabstützung ⁴			50 - 402 ⁶	+2000/-2000	+1333/-1333
			402 - 502 ⁶	+2000/-2400	+1333/-1600
			502 - 754 ⁶	+1400/-1800	+933/-1200
Befestigung an der langen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen ⁵			50 - 402 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			402 - 502 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			502 - 754 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
Befestigung an der kurzen Seite, Punktabstützung (Endbefestigung) ⁴			0 - 221 ⁶	+1600/-1400	+1067/-933
			221 - 321 ⁶	+1800/-1200	+1200/-800
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen (Endbefestigung)			0 - 221 ⁶	+1400/-1400	+933/-933
			221 - 321 ⁶	+1600/-1600	+1067/-1067

GEN 4,4 RAHMENPROFIL

RAHMENPROFIL VON DER SEITE



ENDE DES RAHMENPROFILS



1 In den Fällen, in denen eine kombinierte Montage erforderlich ist (Kombination aus Befestigung an der langen und kurzen Seite), sollten die niedrigsten Nennlastwerte als zulässige Nennlast berücksichtigt werden.

2 Die Testlasten dienen nur zu Informationszwecken, die Nennlasten sollten bei der Projektplanung berücksichtigt werden.

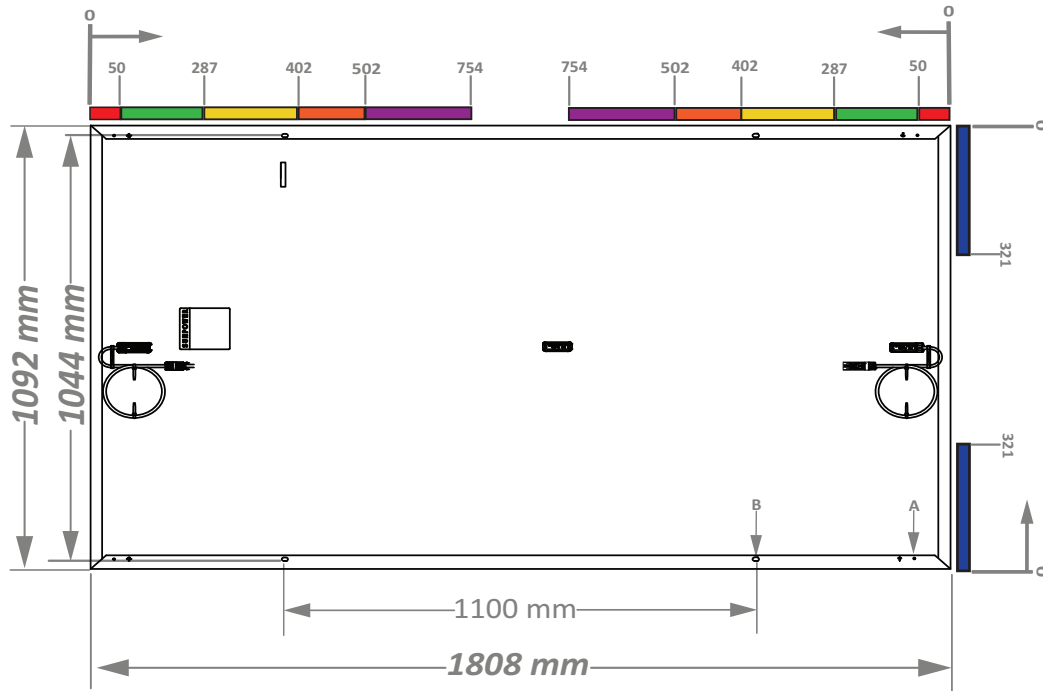
3 Nennlast unter Berücksichtigung des Sicherheitsfaktors 1,5, Prüflast = Nennlast x 1,5. Die Produktgarantie deckt nur die Nennlastwerte ab. Die in dieser Tabelle aufgeführten Nennlasten haben Vorrang vor allen anderen Nennlasten, die von anderen Anbietern festgelegt wurden, es sei denn, es liegt eine offizielle Genehmigung von Maxeon vor.

4 Untere Flanschbefestigung.

5 Der Bereich gibt die Positionierung der Klemme und nicht die der Schienen an.

6 Durch das Gewicht des Moduls kann es zu leichten Verbiegungen kommen.

SunPower Performance 6 Solarpanel für gewerbliche Anwendungen (SPR-P6-XXX-COM-XS) (1092mm)



A - Erdungslöcher (4X Ø 4,2mm)

B - Montagelöcher (4X 9mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

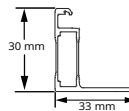
Die Messtoleranz für die Länge und die Breite des Moduls sind +/-3 mm

OBERE KLEMMEN

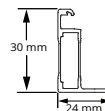
Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich Abstand von der Ecke (mm)	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen			217 - 617	+2700/-2000	+1800/-1333
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen			50 - 287	+2000/-2000	+1333/-1333
			287 - 402	+2700/-2000	+1800/-1333
			402 - 502	+5400/-2400	+3600/-1600
			502 - 754	+2000/-1800	+1333/-1200
Befestigung an der langen Seite, Punktabstützung ⁴			50 - 402 ⁶	+2000/-2000	+1333/-1333
			402 - 502 ⁶	+2000/-2400	+1333/-1600
			502 - 754 ⁶	+1400/-1800	+933/-1200
Befestigung an der langen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen ⁵			50 - 402 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			402 - 502 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			502 - 754 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
Befestigung an der kurzen Seite, Punktabstützung (Endbefestigung) ⁴			0 - 221 ⁶	+1600/-1400	+1067/-933
			221 - 321 ⁶	+1800/-1200	+1200/-800
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen (Endbefestigung)			0 - 221 ⁶	+1400/-1400	+933/-933
			221 - 321 ⁶	+1600/-1600	+1067/-1067

GEN 4,4 RAHMENPROFIL

RAHMENPROFIL VON DER SEITE



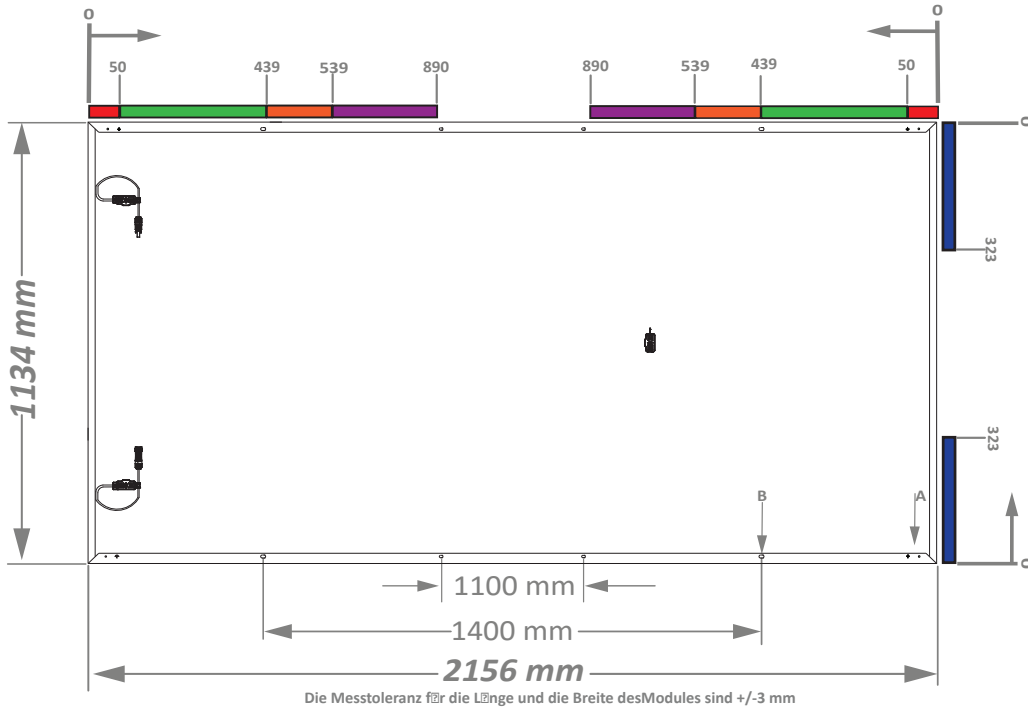
ENDE DES RAHMENPROFILS



¹ In den Fällen, in denen eine kombinierte Montage erforderlich ist (Kombination aus Befestigung an der langen und kurzen Seite), sollten die niedrigsten Nennlastwerte als zulässige Nennlast berücksichtigt werden.
² Die Testlasten dienen nur zu Informationszwecken, die Nennlasten sollten bei der Projektplanung berücksichtigt werden.
³ Nennlast unter Berücksichtigung des Sicherheitsfaktors 1,5, Prüflast = Nennlast x 1,5. Die Produktgarantie deckt nur die Nennlastwerte ab. Die in dieser Tabelle aufgeführten Nennlasten haben Vorrang vor allen anderen Nennlasten, die von anderen Anbietern festgelegt wurden, es sei denn, es liegt eine offizielle Genehmigung von Maxeon vor.

⁴ Untere Flanschbefestigung.
⁵ Der Bereich gibt die Positionierung der Klemme und nicht die der Schienen an.
⁶ Durch das Gewicht des Moduls kann es zu leichten Verbiegungen kommen.

SunPower Performance P7 COM-S Bifacial-Solarpanel (SPR-P7-XXX-COM-S)



Die Messtoleranz für die Länge und die Breite des Moduls sind +/-3 mm

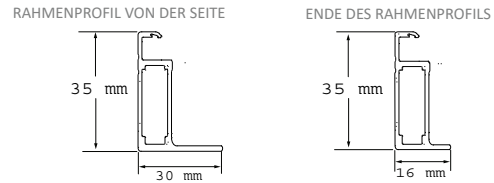
A - Erdungsleiter (4X 4,2mm)
B - Montageleiter (8X 9mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

Obere Klemmen

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich (Abstand von der Ecke in mm)	Testlast ² (abwärts/aufwärts (Pa))	Nennlast ³ (abwärts/aufwärts (Pa))
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen			50 - 439	+2000/-1800	+1333/-1200
			439 - 539	+5400/-2400	+3600/-1600
			539 - 890	+3000/-2000	+2000/-1333
Befestigung an der langen Seite, Punktstützung ⁴			50 - 439 ⁶	+2000/-1800	+1333/-1200
			439 - 539 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			539 - 890 ⁶	+2000/-1600	+1333/-1200
Befestigung an der langen Seite, Punktstützung ⁴			„Äußere Klemme: 439 - 539 ⁶ “	+3000/-2400	+2000/-1600
			„Mittlere Klemme: 1028 - 1128 ⁶ “		
Befestigung an der langen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen ⁵			50 - 439 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			439 - 539 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			539 - 890 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen (Endbefestigung)			0 - 323	+2000/-1400	+1333/-933
Befestigung an der kurzen Seite, Punktstützung (Endbefestigung) ⁴			0 - 100 ⁶	+1500/-1200	+1000/-800
			100 - 323 ⁶	+1500/-1400	+1000/-933
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen (Endbefestigung)			223 - 323 ⁶	+2000/-1500	+1333/-1000

1 In den Fällen, in denen eine kombinierte Montage erforderlich ist (Kombination aus Befestigung an der langen und kurzen Seite), sollten die niedrigsten Nennlastwerte als zulässige Nennlast berücksichtigt werden.
2 Die Testlasten dienen nur zu Informationszwecken, die Nennlasten sollten bei der Projektplanung berücksichtigt werden.
3 Nennlast unter Berücksichtigung des Sicherheitsfaktors 1,5, Prüflast = Nennlast x 1,5. Die Produktgarantie deckt nur die Nennlastwerte ab. Die in dieser Tabelle aufgeführten Nennlasten haben Vorrang vor allen anderen Nennlasten, die von anderen Anbietern festgelegt wurden, es sei denn, es liegt eine offizielle Genehmigung von Maxeon vor.

GEN 4,3 RAHMENPROFIL

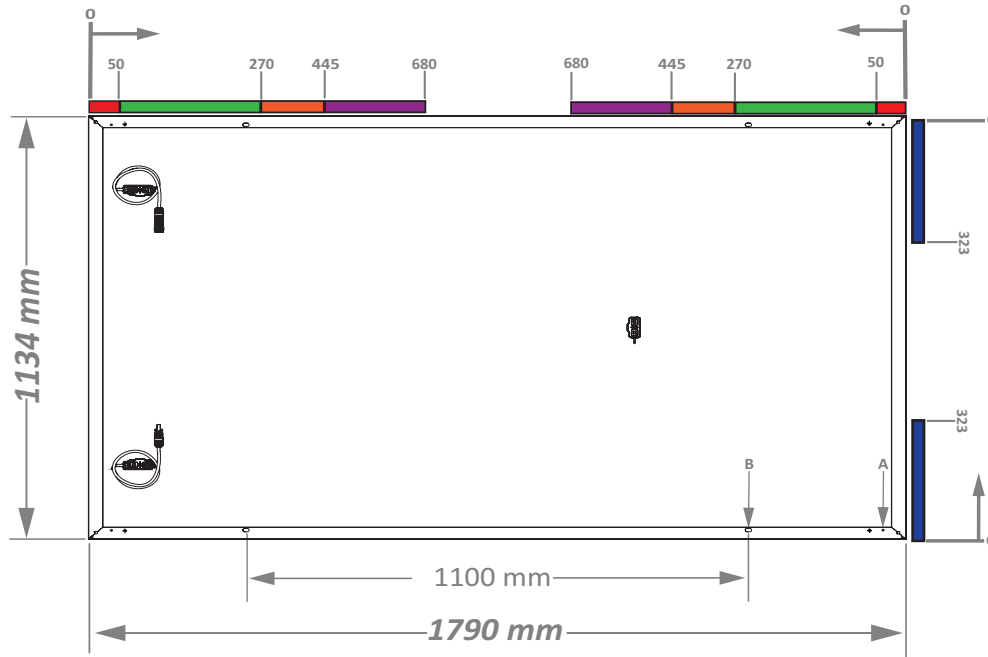


BOLZEN

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramme de la configuration de montage		Montageleiter Lage	Testlast ² (abwärts/aufwärts (Pa))	Nennlast ³ (abwärts/aufwärts (Pa))
	Vue avant	Vue arrière			
Montage sur le côté long, rails perpendiculaires au cadre de montage			1100mm Leiter	+5400/-3600	+3600/-2400
			1400mm Leiter	+5400/-3600	+3600/-2400

4 Untere Flanschbefestigung.
5 Es ist eine Mindestscheibengröße von 24 mm Durchmesser erforderlich.
6 PV-Module können in bestimmten Endmontageanwendungen aufgrund der Gewichtsverteilung eine leichte Durchbiegung erfahren. Diese Durchbiegung beeinträchtigt jedoch weder die Zuverlässigkeit noch die Leistung; wenn die Paneele jedoch aus ästhetischen Gründen flach erscheinen müssen, wird eine alternative Montage empfohlen.

Pannello solare residenziale SunPower Performance 7 (SPR-P7-XXX-BLK, SPR-P7-XXX-BLK-1500)



A - Erdungslöcher (4X \varnothing 4,2mm)
B - Montagelöcher (4X 9mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

Die Messtoleranz für die Länge und die Breite des Moduls sind +/-3 mm

OBERE KLEMMEN

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich Abstand von der Ecke (mm)	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen			50 - 270	+3000/-2400	+2000/-1600
			270 - 445	+5400/-2400	+3600/-1600
			445 - 680	+4000/-2400	+3000/-1600
Befestigung an der langen Seite, Punktabstützung ⁴			50 - 270 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			270 - 445 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			445 - 680 ⁶	+2700/-2400	+1800/-1600
Befestigung an der langen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen ⁵			50 - 270 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			270 - 445 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			445 - 680 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen (Endbefestigung)			0 - 323	+3000/-1700	+2000/-1133
Befestigung an der kurzen Seite, Punktabstützung (Endbefestigung) ⁴			0 - 100 ⁶	+2400/-1700	+1600/-1133
			100 - 323 ⁶	+1200/-1200	+800/-800
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen (Endbefestigung)			223 - 323 ⁶	+2700/-1700	+1800/-1133

1 In den Fällen, in denen eine kombinierte Montage erforderlich ist (Kombination aus Befestigung an der langen und kurzen Seite), sollten die niedrigsten Nennlastwerte als zulässige Nennlast berücksichtigt werden. Für punktgestützte und parallel zum Montagerahmen verlaufende Schienen, durch das Gewicht des Moduls kann es zu leichten Verbiegungen kommen.
2 Die Testlasten dienen nur zu Informationszwecken, die Nennlasten sollten bei der Projektplanung berücksichtigt werden.
3 Nennlast unter Berücksichtigung des Sicherheitsfaktors 1,5, Prüflast = Nennlast x 1,5. Die Produktgarantie deckt nur die Nennlastwerte ab. Die in dieser Tabelle aufgeführten Nennlasten haben Vorrang vor allen anderen Nennlasten, die von anderen Anbietern festgelegt wurden, es sei denn, es liegt eine offizielle Genehmigung von Maxeon vor.

GEN 4,4 RAHMENPROFIL

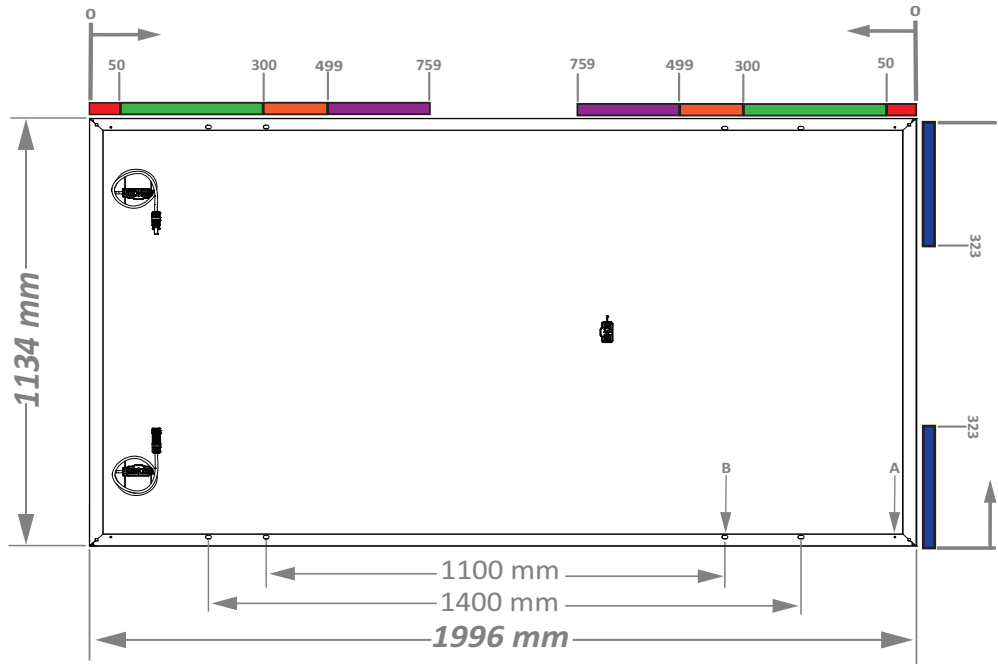


BOLZEN

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich Abstand von der Ecke (mm)	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen			1100mm Löcher	+6000/-4000 ⁷	+4000/-2667

4 Die gleichen Konstruktionslasten sind für Bodenflanschbefestigungssysteme zulässig.
5 Der Bereich gibt die Positionierung der Klemme und nicht die der Schienen an.
6 PV-Module können in bestimmten Endmontageanwendungen aufgrund der Gewichtsverteilung eine leichte Durchbiegung erfahren. Diese Durchbiegung beeinträchtigt jedoch weder die Zuverlässigkeit noch die Leistung; wenn die Paneele jedoch aus ästhetischen Gründen flach erscheinen müssen, wird eine alternative Montage empfohlen.
7 Testlast bestanden nur für eine Glasdicke von 2,0 mm.

Pannello solare residenziale SunPower Performance 7 (SPR-P7-XXX-BLK-P)



A - Erdungslöcher (4X Ø 4,2mm)

B - Montagelöcher (8X 4mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

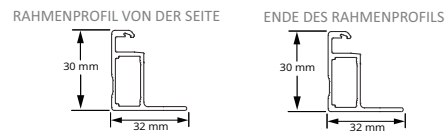
Die Messtoleranz für die Länge und die Breite des Moduls sind +/- 3 mm

OBERE KLEMMEN

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Klemmbereich Abstand von der Ecke (mm)	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen			50 - 300	+3000/-2400	+2000/-1600
			300 - 499	+5400/-2400	+3600/-1600
			499 - 759	+4000/-2400	+3000/-1600
Befestigung an der langen Seite, Punktabstützung ⁴			50 - 300 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			300 - 499 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			499 - 759 ⁶	+2700/-2400	+1800/-1600
Befestigung an der langen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen ⁵			50 - 300 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			300 - 499 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			499 - 759 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen (Endbefestigung)			0 - 323	+3000/-1700	+2000/-1133
Befestigung an der kurzen Seite, Punktabstützung (Endbefestigung) ⁴			0 - 100 ⁶	+2400/-1700	+1600/-1133
			100 - 323 ⁶	+1200/-1200	+800/-800
Befestigung an der kurzen Seite, Schienen parallel zum Montagerahmen (Endbefestigung)			223 - 323 ⁶	+2700/-1700	+1800/-1133

1 In den Fällen, in denen eine kombinierte Montage erforderlich ist (Kombination aus Befestigung an der langen und kurzen Seite), sollten die niedrigsten Nennlastwerte als zulässige Nennlast berücksichtigt werden. Für punktgestützte und parallel zum Montagerahmen verlaufende Schienen, durch das Gewicht des Moduls kann es zu leichten Verbiegungen kommen.
 2 Die Testlasten dienen nur zu Informationszwecken, die Nennlasten sollten bei der Projektplanung berücksichtigt werden.
 3 Nennlast unter Berücksichtigung des Sicherheitsfaktors 1,5, Prüflast = Nennlast x 1,5. Die Produktgarantie deckt nur die Nennlastwerte ab. Die in dieser Tabelle aufgeführten Nennlasten haben Vorrang vor allen anderen Nennlasten, die von anderen Anbietern festgelegt wurden, es sei denn, es liegt eine offizielle Genehmigung von Maxeon vor.

GEN 4,4 RAHMENPROFIL

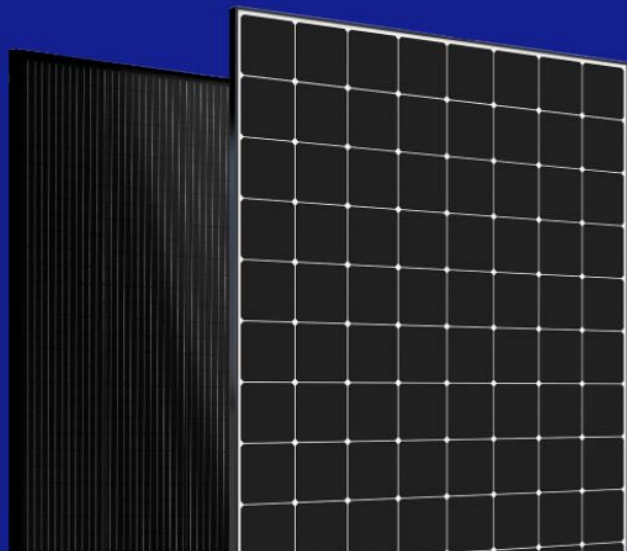


BOLZEN

Beschreibung der Montagekonfiguration ¹	Diagramm zur Montagekonfiguration		Montagelochposition	Testlast ² abwärts/aufwärts (Pa)	Nennlast ³ abwärts/aufwärts (Pa)
	Vorderansicht	Rückansicht			
Befestigung an der langen Seite, Schienen quer zum Einbaurahmen			1100mm Löcher	+5400/-2400	+3600/-1600

4 Die gleichen Konstruktionslasten sind für Bodenflanschbefestigungssysteme zulässig.
 5 Der Bereich gibt die Positionierung der Klemme und nicht die der Schienen an.
 6 PV-Module können in bestimmten Endmontageanwendungen aufgrund der Gewichtsverteilung eine leichte Durchbiegung erfahren. Diese Durchbiegung beeinträchtigt jedoch weder die Zuverlässigkeit noch die Leistung; wenn die Paneele jedoch aus ästhetischen Gründen flach erscheinen müssen, wird eine alternative Montage empfohlen.

SunPower Maxeon e Performance Moduli fotovoltaici



Istruzioni per la sicurezza e l'installazione (Italiano – Versione IEC)

001-15497 Revision AD
Published Settembre 2024

Questo documento si applica per i moduli X-Series, Maxeon e Performance sotto elencati:

- SPR-XYX-XXX-COM
- SPR-MAX3-XXX, SPR-MAX3-XXX-BLK, SPR-MAX3-XXX-COM
- SPR-MAX6-XXX-COM
- SPR-MAX7-XXX, SPR-MAX7-XXX-BLK
- SPR-P6-XXX-COM-M-BF, SPR-P6-XXX-COM-S-BF, SPR-P6-XXX-BLK, SPR-P6-XXX-COM-XS
- SPR-P7-XXX-COM-S, SPR-P7-XXX-BLK, SPR-P7-XXX-BLK-1500, SPR-P7-XXX-BLK-P

Non installare moduli della serie X, MAX3, MAX6, MAX7, P6 e P7 nello stesso sistema. I moduli della serie X, MAX3, MAX6, MAX7, P6 et P7 non richiando la messa a terra del polo positivo e sono compatibili con gli inveter senza trasformatore (rif. paragrafo 4.1)

Questo documento descrive la garanzia limitata, la configurazione di montaggio, la movimentazione, la manutenzione e la pulizia dei moduli.

In caso di incongruenze o conflitti tra la versione inglese e qualsiasi altra versione di questo manuale (o documento), la versione inglese prevarrà e prenderà il controllo in tutti gli aspetti.



Per la versione più recente fare riferimento a

www.sunpower.maxeon.com/int/PVInstallGuideIEC

Il contenuto di questo manuale e' soggetto a cambiamenti senza avviso.

Maxeon Solar Technologies, Ltd.

www.sunpower.maxeon.com/it/

SUNPOWER
FROM MAXEON SOLAR TECHNOLOGIES

1.0 Introduzione

Questo manuale contiene istruzioni per la sicurezza e l'installazione dei moduli fotovoltaici (PV) Maxeon elencati da IEC che riportano il logo TÜV sull'etichetta del prodotto (Figura 1). **Nota:** il numero di **ID** effettivo potrebbe variare.



Figura 1

Importante! Leggere questa scheda di istruzioni nella sua interezza prima di installare, cablare o utilizzare questo prodotto. La mancata conformità a queste istruzioni potrebbe invalidare la garanzia limitata Maxeon per i moduli FV.

1.1 Scarico di responsabilità

Le tecniche di installazione, la movimentazione e l'utilizzo di questo prodotto non sono di pertinenza dell'azienda. Pertanto Maxeon non si assume alcuna responsabilità per perdite, danni o spese risultanti da installazione, movimentazione o utilizzo inadeguati.

1.2 Informazioni sulla Commissione Elettrotecnica Internazionale [International Electrotechnical Commission (IEC)]

Questo prodotto è conforme o supera i requisiti imposti dall'IEC 61215 e IEC 61730. Per informazioni dettagliate sulle certificazioni relative a ciascun prodotto, consultare la Tabella 1. Lo standard IEC riguarda i moduli FV per l'installazione su edifici e a terra. Questo prodotto non è inteso per l'uso in ambienti in cui viene applicata al modulo luce solare concentrata artificialmente.

Questo manuale deve essere utilizzato in combinazione con le migliori pratiche d'installazione riconosciute nel settore. I moduli devono essere installati solo da professionisti certificati.

Tabella 1: Certificazione del prodotto

IEC 61215/IEC 61730:2016	IEC 61215:2021 / IEC 61730:2023
SPR-MAX6-xxx-BLK	SPR-YYY-xxx-COM
SPR-MAX6-xxx-COM	SPR-MAX3-xxx
SPR-MAX7-xxx-PT	SPR-MAX3-xxx-BLK
SPR-P6-xxx-COM-M-BF	SPR-MAX3-xxx-BLK-R
SPR-P6-xxx-BLK	SPR-MAX3-xxx-R
SPR-P6-xxx-COM-XS	SPR-MAX3-xxx-COM
IEC 61215:2021 / IEC 61730:2016	SPR-MAX6-xxx
SPR-MAX7-xxx	SPR-P6-xxx-COM-S-BF
SPR-MAX7-xxx-BLK	SPR-P7-xxx-COM-S
	SPR-P7-xxx-BLK
	SPR-P7-xxx-BLK-1500
	SPR-P7-xxx-BLK-P

1.3 Garanzia limitata

Le garanzie limitate dei moduli vengono descritte nei certificati di garanzia Maxeon reperibili sul sito Web www.sunpower.maxeon.com/it/.

Le garanzie perdono di validità nei seguenti casi:

Moduli Fotovoltaici soggetti a: (i) uso improprio, abuso, negligenza o incidente; (ii) alterazione o installazione impropria (l'installazione impropria include, senza limitazioni, l'installazione non conforme alle istruzioni di installazione, funzionamento e manutenzione di Maxeon di qualsiasi tipo, che possono essere modificate e aggiornate di volta in volta a esclusiva discrezione di Maxeon, nonché ogni legge, codice, ordinanza e regolamento nazionale, statale e locale); (iii) attività di riparazione o modifica eseguite da persone diverse da un manutentore approvato di Maxeon; (iv) condizioni eccedenti le specifiche relative ai carichi di tensione, di vento, neve, temperatura o qualsiasi altra specifica operativa; (v) interruzioni di corrente o sovratensioni; (vi) danni indiretti o diretti causati da fulmini, inondazioni, incendi o altri eventi naturali; (vii) danni causati da persone, attività biologica o esposizione ad agenti chimici industriali; oppure (viii) danni dovuti ad urti nonché qualsiasi altro evento non imputabile a Maxeon.

2.0 Precauzioni per la sicurezza

Prima dell'installazione di questo dispositivo si prega di leggere tutte le istruzioni contenute in questo manuale.

Pericolo! Le interconnessioni dei moduli fanno passare corrente continua (CC) e sono fonte di tensione se il modulo è sotto carico o esposto a luce solare. **La corrente continua può creare un arco in presenza di interruzioni e causare lesioni o morte in caso di connessione o scollegamento incorretti o in caso di contatto tra i conduttori di moduli danneggiati.** Non collegare o scollegare i moduli in presenza di corrente proveniente dai moduli o da una fonte esterna.

- Coprire tutti i moduli della serie FV con un panno o materiale opaco prima di effettuare o interrompere le connessioni elettriche.
- E' tassativo utilizzare i connettori con dispositivi anti sganciamento e clips di sicurezza messi a disposizione per evitare che personale non specializzato disconnetta i moduli una volta installati.
- Tutte le installazioni vanno eseguite in conformità con tutt e le normative nazionali, regionali e locali di pertinenza.
- All'interno di questo modulo non vi sono parti riparabili. Non tentare di riparare parti del modulo.
- L'installazione va eseguita solo da personale autorizzato.
- Prima di installare questo prodotto, togliere bigiotteria/gioielli metallici per ridurre la possibilità di esposizione fortuita a circuiti alimentati.
- Usare attrezzi isolati per ridurre il rischio di folgorazione.
- Moduli danneggiati (vetro rotto, back sheet lacerato, scatola diodi di bypass danneggiata, connettori rotti, etc.) possono rappresentare un pericolo dal punto di vista elettrico e meccanico potendo causare gravi lacerazioni; Il modulo dev'essere rimosso dalla stringa quanto prima ed è necessario contattare il fornitore per ricevere istruzioni riguardo lo smaltimento.
- Non calpestare, non camminare, non cadere e, non graffiare o lasciare cadere oggetti sui moduli ed evitare la caduta di oggetti sugli stessi.

- Se il vetro anteriore risulta rotto, oppure se il foglio posteriore è strappato, il contatto con la superficie o il telaio del modulo potrebbe causare folgorazione.
- Prima dell'installazione, i connettori non collegati devono essere sempre protetti dagli agenti esterni (es. polvere, umidità, particelle estranee, ecc.). NON lasciare i connettori non connessi e non protetti in ambienti esterni.
Un ambiente d'installazione pulito è quindi essenziale per evitare il degrado delle prestazioni dei contatti dei connettori.
- Evitare che i connettori entrino in contatto con sostanze chimiche come creme solari, grassi, oli e solventi organici che potrebbero causare rotture da stress.
- Non installare o movimentare i moduli se sono bagnati o in presenza di forte vento.
- Non bloccare i fori di drenaggio dell'acqua posti al disotto delle cornici. Evitare ristagni d'acqua all'interno o nei pressi delle cornici.
- Per interventi di manutenzione, rivolgersi al produttore dei moduli
- Conservare queste istruzioni!

3.0 Caratteristiche elettriche

I valori elettrici nominali dei moduli sono misurati in condizioni di collaudo standard [Standard Test Condition (STC)] di 1 kW/m² di irraggiamento con uno spettro di AM 1.5 ed una temperatura della cella di 25 °C.

Un modulo fotovoltaico potrebbe generare più corrente e/o tensione rispetto a quella riportata nelle STC. Condizioni di tempo soleggiate o fresche ed i riflessi provenienti da neve o acqua possono aumentare la corrente e la potenza in uscita. Pertanto i valori I_{sc} e V_{oc} contrassegnati sul modulo dovrebbero venire moltiplicati per un fattore di 1,25 al momento di determinare la tensione nominale dei componenti, la capacità dei conduttori, la portata dei fusibili e le dimensioni dei controlli collegati all'uscita FV. Alcuni normative locali per il dimensionamento di fusibili e conduttori potrebbero richiedere un moltiplicatore aggiuntivo di 1,25.

Per determinare la massima tensione del sistema, Maxeon suggerisce di utilizzare il valore di tensione a vuoto alla minima temperatura che si può presentare sul sito d'installazione, utilizzando il coefficiente di temperatura per la tensione indicato nelle schede tecniche.

4.0 Connessioni elettriche

I moduli possono essere collegati in serie e/o in parallelo per ottenere l'uscita elettrica desiderata, ammesso che si rispettino talune condizioni. All'interno di uno stesso circuito accertarsi di utilizzare esclusivamente lo stesso tipo di moduli, salvo diverse indicazioni da parte del servizio tecnico Maxeon.

Anche se consentito dalla normativa locale, i connettori maschio e femmina accoppiati insieme in un impianto fotovoltaico devono essere dello stesso tipo (modello, categoria) e dello stesso produttore, ovvero un connettore maschio di un produttore e un connettore femmina di un altro produttore, o viceversa, non devono essere utilizzati per stabilire una connessione. I connettori attualmente approvati sono:

Fabbricante	Modello
Stäubli	PV-KST4/6I-UR, PV-KBT4/6I-UR
	PV-KST4-EV02/6I-UR, PV-KBT4-EV02/6I-UR
	PV-KST4-EV02A/6I PV-KBT4-EV02A/6I
Zerun	Z4S- CT4D2
UKT	PV-CO02-xy
Tyco Electronics	PV4-S1F4, PV4-S1M4

Maxeon consiglia che tutto il cablaggio disponga di doppio isolamento con una portata minima di 85 °C. Tutto il cablaggio deve usare conduttori in rame (Cu) flessibili. La portata minima va determinata in base alla normativa vigente. Consigliamo una sezione non inferiore a 4 mm². Il tipo di isolamento deve essere adeguato al tipo di metodo di installazione adottato e deve essere conforme ai requisiti SCII (Classe di sicurezza II) e IEC 61730. Per ridurre al minimo il rischio di fulmini indiretti (picchi di tensione), il sistema deve essere progettato in modo da evitare la formazione di anelli nel cablaggio.

Maxeon raccomanda di mantenere un raggio conservativo di curvatura minimo, 5 volte il diametro del cavo; Raccomanda, inoltre, di non piegarlo né all'uscita diretta del connettore né a quella della Junction box. Evitare l'esposizione delle connessioni elettriche alla luce solare diretta e non collocare i connettori in un luogo in cui l'acqua potrebbe facilmente accumularsi. Gli installatori devono fare riferimento alle istruzioni del produttore del connettore per ulteriori requisiti di installazione e connessione.

I connettori sono assemblati in fabbrica con spazi vuoti tra il dado e il corpo del connettore. Non bisogna stringere ulteriormente i dadi in quanto ciò potrebbe rompere il connettore invalidando la garanzia.

4.1 Messa a terra dell'impianto e delle apparecchiature

Consultare le normative nazionali, regionali e locali di pertinenza relativi alla messa a terra di un campo di moduli FV e sistemi di montaggio per requisiti specifici (ad esempio, protezione da fulmini ecc.).

Fissare l'hardware di messa a terra (bullone in acciaio inossidabile, rondella, dado e rondella a stella dentata esterna per perforare l'anodizzazione) a uno dei fori di messa a terra sul telaio del modulo e stabilire il contatto elettrico con il telaio in alluminio.

Nome Modulo/ Messa a terra
I moduli della Serie X e della Serie P sono compatibili con Inverter senza Trasformatore (TL). Non si richiede nessun requisito di messa a terra (inclusa quindi la messa a terra funzionale delle cornici) si consiglia ad ogni modo di far riferimento alla normativa vigente in materia. Il collegamento a terra di uno dei poli (positivo/negativo) è opzionale in base alle esigenze di progetto e deve essere eseguito nel rispetto delle normative vigenti in materia.
Serie X / Linea di prodotto Maxeon: SPR-Xyy-xxx-COM SPR-MAX3-xxx SPR-MAX3-xxx-BLK SPR-MAX3-xxx-COM SPR-MAX6-xxx-COM SPR-MAX7-xxx SPR-MAX7-xxx-BLK
Serie P / Linea di prodotto Performance:

SPR-P6-xxx-COM-M-BF SPR-P6-xxx-COM-S-BF SPR-P6-xxx-BLK SPR-P6-xxx-COM-XS SPR-P7-xxx-COM-S SPR-P7-xxx-BLK SPR-P7-xxx-BLK-1500 SPR-P7-xxx-BLK-P

Nota: Se si sta installando un modulo fotovoltaico di una generazione precedente è necessario far riferimento ad una versione differente/precedente del Manuale di Installazione.

Se si sta eseguendo la messa a terra delle cornici, evitare il diretto contatto tra alluminio e rame utilizzando metalli inossidabili intermedi tipo acciaio o stagno.

4.2 Connessione in serie

I moduli possono essere cablati in serie per generare l'uscita di tensione desiderata. Non superare la tensione massima del sistema specificata nelle schede tecniche.

4.3 Connessione parallela

I moduli possono essere combinati in parallelo per generare il valore di corrente desiderato. Se la massima corrente inversa supera il valore del fusibile di protezione indicato nella scheda tecnica del modulo, è necessario installare un fusibile a protezione di ogni singola stringa prima di effettuare il collegamento in parallelo con le altre stringhe. I diodi di bypass vengono installati nei moduli in fase di fabbricazione. Consultare le normative vigenti a livello nazionale, regionale e locale per ulteriori requisiti sui fusibili ed eventuali limitazioni sul numero massimo di moduli collegati in parallelo.

5.0 Montaggio dei moduli

La validità della garanzia limitata Maxeon per i moduli FV dipende dal montaggio dei moduli conformemente ai requisiti descritti in questa sezione.

5.1 Considerazioni sul sito

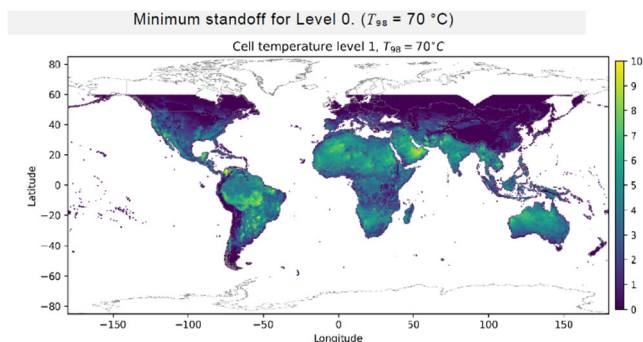
I moduli vanno montati in punti conformi ai seguenti requisiti:

Temperatura d'esercizio: tutti i moduli Maxeon vanno montati in ambienti che ne garantiscano il funzionamento entro le seguenti temperature d'esercizio massime e minime:

Temperatura d'esercizio massima	+70 °C
Temperatura d'esercizio minima	-40 °C

E' importante garantire un'adeguata ventilazione della parte posteriore dei moduli, soprattutto in ambienti molto caldi.

El sombreado siempre debe minimizarse en la medida de lo posible mediante el diseño y el mantenimiento del emplazamiento para maximizar la producción de energía a lo largo de su vida útil. Si consiglia di installare i moduli in ambienti in cui la temperatura ambientale varia da -40°C a +40°C. La temperatura di esercizio del 98° percentile del modulo non deve superare i 70°C in nessuna condizione di montaggio. Fare riferimento alla Figura 2 per le regioni di livello 0 e il relativo 98° percentile.



Source: IEC TS 63126 Edition 2

Figura 2

L'ombreggiamento può essere parziale o permanente.

Un ombreggiamento parziale si verifica raramente in alcuni periodi dell'anno o per breve durata durante le ore di produzione massima. Le fonti possono includere l'ombreggiamento tra le file dei pannelli, sporco regolare, neve, e caratteristiche del sito. Permanente è l'ombreggiamento che avviene regolarmente per estesi periodi durante le ore di produzione massima come installare i pannelli direttamente dietro un camino o una presa d'aria sul tetto.

Moduli Maxeon: Riduci al minimo le fonti parziali e permanti di ombreggiamento. I Pannelli Maxeon sono progettati per prevenire Hotspots e installazioni con ombre permanenti non influenzeranno la Garanzia Limitata.

Serie Performance: Evita permanentemente le fonti di ombreggiamento e minimizza le fonti parziali. Installazioni con ombre permanenti possono ridurre la vita dei moduli e possono influire sulla Garanzia Limitata.

I moduli Performance P7 sono dotati di tre diodi di bypass: due nella parte superiore ed uno nella inferiore (vedi Figura 3). Grazie al loro circuito elettrico unico, se un oggetto proiettasse un'ombra temporanea su un lato del modulo, il design del modulo permetterebbe posizioni flessibili, mentre il modulo può essere capovolto per limitare l'ombreggiamento a una sezione del pannello.

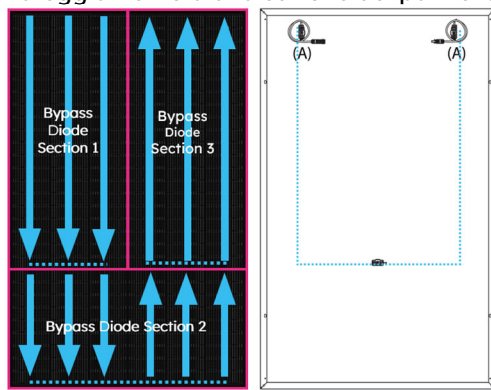


Figura 3

Robustezza del design: I moduli Maxeon sono progettati per sopportare una pressione positiva o negativa (verso l'alto e verso il basso, ad esempio il vento) ed una pressione negativa (verso il basso, ad esempio carico statico o carico di neve) secondo le prove di carico IEC 61215 quando montati nelle configurazioni specificate nella Sezione 5.2 e nelle Appendice.

Al momento di montare i moduli in ambienti soggetti a neve o molto vento, prestare molta attenzione nel montarli in modo da garantire un livello di robustezza sufficiente, conformemente ai requisiti dei codici locali.

Ulteriori ambienti lavorativi autorizzati:

I moduli possono essere montati nei seguenti ambienti aggressivi in base ai limiti di prova indicati di seguito:

Test di corrosione ambienti salini: IEC 61701 Metodo di prova 6*

Resistenza alla corrosione da ammoniaca: IEC 621716 Concentrazione 6,667 ppm

I moduli sono progettati per un'altitudine massima di 2000 m.s.l.m.

**Metodo di prova 6 per SPR-P6-XXX-COM-M-BF SPR-P6-XXX-COM-S-BF, SPR-P7-XXX-COM-S, SPR-P7-XXX-BLK e tutti i MAX7*

Ambienti operativi esclusi: alcuni ambienti operativi non sono consigliati per moduli specifici e sono pertanto esclusi dalla garanzia limitata Maxeon per questi moduli.

Non montare i moduli in punti potenzialmente soggetti al contatto diretto con acqua di mare.

I moduli non devono essere installati vicino a liquidi infiammabili, gas o luoghi con materiali pericolosi; o a bordo di veicoli in movimento di qualsiasi tipo.

Montaggio Linea Performance:

I moduli della Linea Performance sono concepiti per essere installati in configurazione 'paesaggio' (orizzontale). L'installazione in modalità 'paesaggio' mantiene stabile la produzione energetica anche in condizioni di ombreggiatura tra le stringhe alla mattina e alla sera o in condizioni di polvere e sporcizia sulla parte inferiore del modulo

5.2 Configurazioni per il montaggio

Il sistema di montaggio deve fornire un piano piatto su cui montare i moduli e non deve causare torsioni o sollecitazioni sul modulo, anche in caso di escursione termica.

I moduli possono essere montati con qualsiasi angolo di inclinazione da orizzontale a verticale. Selezionare l'orientamento appropriato per massimizzare l'esposizione alla luce solare. Maxeon consiglia per una buona prestazione del sistema (senza riduzione dell'effetto di pulizia dato dal flusso dell'acqua) un'inclinazione di minimo 5°. La frequenza di pulizia deve essere aumentata per i moduli installati con un angolo molto basso. Nell'emisfero settentrionale, i moduli fotovoltaici sono tipicamente rivolti a sud, mentre nell'emisfero meridionale i moduli fotovoltaici devono essere rivolti a nord.

Le cornici dei moduli commerciali hanno perni di impilamento fissati in modo permanente e situati lungo il lato lungo del modulo in una zona di 20 mm tra 388-408 mm (Appendice). Il sistema di montaggio utilizzato con i moduli commerciali deve tenere conto della presenza dei perni per lo stoccaggio (vedere la Appendice).

Informazioni relative alle dimensioni dei moduli e della posizione dei fori per la messa a terra sono riportati nella Appendice.

Al fine di prevenire l'infiltrazione di acqua nella scatola di derivazione, che potrebbe causare problemi di sicurezza, i moduli non vanno montati di modo che il vetro frontale/superiore sia rivolto verso il basso (ad esempio su

una struttura a binari che posiziona il modulo con la scatola di derivazione rivolta verso il cielo durante i periodi di inattività).

Si noti che l'impermeabilità all'acqua non può essere garantita dai soli moduli fotovoltaici. Il sistema di montaggio ed il relativo sistema di drenaggio devono essere progettati per assicurare l'impermeabilità all'acqua dell'intera installazione nel rispetto delle caratteristiche del modulo.

Un adeguato spazio tra il telaio dei moduli e la struttura o la terra, è necessario onde evitare danni al cablaggio e consentire la circolazione dell'aria dietro il modulo.

La distanza di montaggio consigliata tra i moduli installati e la superficie del tetto dev'essere di almeno 50mm. Si raccomanda di installare i moduli a una distanza di almeno 5 mm l'uno dall'altro.

Se installato su un tetto, il modulo deve essere montato secondo le normative tecniche per le costruzioni e le normative locali sulla resistenza al fuoco. Nel caso in cui il modulo sia installato come impianto fotovoltaico integrato (BIPV), esso deve essere montato su una membrana impermeabile e resistente al fuoco adatto a tale applicazione.

I moduli e i sistemi di montaggio devono essere installati solo su edifici per i quali uno specialista o ingegnere strutturale ha effettuato l'analisi strutturale ed ha riconosciuto l'edificio idoneo a sostenere il carico addizionale apportato dal peso dei moduli e del sistema di montaggio.

Il fornitore del sistema di montaggio deve gestire la corrosione galvanica che può verificarsi tra la cornice in alluminio dei moduli e il sistema di montaggio o la messa a terra se tali dispositivi sono costituiti da metalli dissimili.

Gli standard IEC sono validi solo nel caso in cui la cornice risulti intatta. Non rimuovere o alterare la cornice del modulo. La creazione di fori di montaggio aggiuntivi potrebbe danneggiare il modulo e ridurre la robustezza del telaio.

L'utilizzo di morsetti o pinze a pressione con ulteriori fori di fissaggio è in conformità con questo manuale per la sicurezza e istruzioni per l'installazione.

I moduli possono essere montati solo adottando i metodi riportati di seguito.

- 1) **Fori di montaggio:** fissare il modulo alla struttura usando i fori di montaggio di fabbrica. Si consigliano quattro bulloni M6 (¼ di pollice) o M8 in acciaio inossidabile, con dadi, rondelle e rondelle di sicurezza. Bulloni da fissare secondo le raccomandazioni del fornitore della struttura. Vedere la Appendice per le dimensioni dei moduli e la posizione dei fori di montaggio.

2) **Morsetti o pinze a pressione:** montare il modulo con i morsetti sul lato più lungo della cornice del modulo. La mezzaria delle pinze deve essere ad una distanza dal lato corto del modulo compresa nel range di distanze indicate nella Appendice. Gli addetti all'installazione dovranno accertarsi che i morsetti siano sufficientemente resistenti da sopportare il massimo carico previsto sul modulo in fase di progettazione. I morsetti e le pinze a pressione non sono venduti da Maxeon. I morsetti o le pinze a pressione devono applicare una forza la cui direzione è parallela alla parete esterna della cornice del modulo e non solo al bordo superiore della telaio. I morsetti non devono applicare una forza eccessiva al telaio, piegare la parte superiore del telaio o essere in contatto con il vetro: queste pratiche annullano la garanzia del modulo e rischiano la rottura del telaio e del vetro. La figura 1 illustra la direzione della forza esercitata dai i morsetti o le pinze a pressione.

Per ridurre il rischio di deformazione degli angoli della cornice e conseguente rottura del vetro si prega di non installare alcun morsetto o pinza a giunzione entro una distanza di 50 mm dagli angoli del modulo. La coppia di serraggio dei morsetti o delle pinze a pressione non deve mai eccedere i 15 Nm allo scopo di ridurre al massimo la deformazione del telaio. Deve essere utilizzata una chiave dinamometrica. Al fine di assicurare la compatibilità con i moduli si consiglia di valutare i sistemi di montaggio secondo quanto esposto in precedenza prima di procedere all'installazione. Si prega di contattare Maxeon per l'approvazione dell'uso di morsetti di pressione non standard o clip in cui i valori di coppia sono superiori a quelli altrimenti indicati.

La larghezza minima del morsetto è ≥ 35 mm, mentre per il bloccaggio angolare la larghezza minima del morsetto è: ≥ 50 mm. I morsetti non devono entrare in contatto con il vetro frontale e i morsetti non devono deformare il telaio.

Maxeon non consiglia né approva l'applicazione sui moduli di morsetti che, nell'ambito della loro funzione di messa a terra, presentano denti o simili elementi di messa a terra (vedi Figura 4) acuminati che possono, singolarmente o cumulativamente, causare la rottura del modulo a causa di (lista non esaustiva):

- i. il diretto contatto tra gli elementi di messa a terra ed il vetro frontale, che è incorporato nel modulo, a causa della posizione di tali elementi di messa a terra;
- ii. la forma, la posizione o il numero degli elementi di messa a terra che deformano il telaio superiore del modulo, o
- iii. l'eccessivo serraggio del morsetto durante l'installazione.

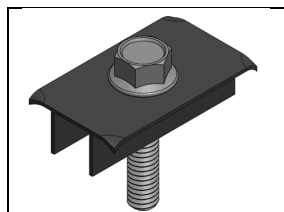


Figura 4

3) **Montaggio su lato corto:** Sono possibili tre diverse configurazioni:

1) **Montaggio con supporto 'finale'** : in questa configurazione i binari di montaggio sono installati al disotto dei lati più corti del modulo e li sostengono per la loro intera lunghezza (vedere la Appendice), le pinze o i morsetti sono installati nell'intervallo

2) **Binari paralleli al lato lungo** : in questa configurazione i binari di montaggio sono installati in parallelo al lato lungo del modulo (vedere la Appendice) e le pinze o i morsetti sono installate nell'intervallo

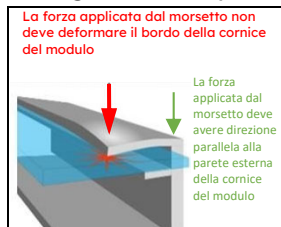


Figura 1 Forza applicata dal morsetto

3) **Solo morsetti senza binario** : in questa configurazione non viene utilizzato alcun binario ma le pinze o i morsetti sono fissati direttamente sul tetto (vedere la Appendice). Prima dell'installazione, verificare con il fornitore del sistema di montaggio che il binario, le pinze (la cui posizione è identificata da Appendice) ed i morsetti abbiano una robustezza sufficiente da supportare il massimo carico previsto sul modulo in fase di progettazione.

4) **Montaggio ibrido:** sono possibili anche combinazioni con pinze o morsetti situati sul lato più lungo e più corto del modulo, vedere la Appendice per le configurazioni consentite. In ogni caso, sono necessari sempre quattro punti di serraggio

5) **Sistemi di montaggio specificati o forniti da Maxeon**

Moduli installati come indicato nella documentazione Maxeon utilizzando sistemi di montaggio forniti o specificati da Maxeon.

5.3 Fotovoltaico a terra con moduli bifacciali

Vari parametri ambientali e di installazione influenzano la prestazione aggiuntiva bifacciale. L'albedo è una misura della quantità di luce riflessa dalla superficie del terreno. Un fattore di albedo più alto aumenterà l'irraggiamento sul retro e porterà ad una maggiore prestazione aggiuntiva bifacciale del modulo. Le condizioni della superficie, il mese dell'anno, l'ora del giorno, il GHI e il DNI influenzano entrambi la quantità di irradianza incidente posteriore.

Maxeon raccomanda di verificare con il fornitore di strutture per il montaggio dei moduli per determinare il fattore di ombreggiamento della struttura della vostra particolare installazione. Il fattore di ombreggiamento della struttura varia a seconda del design del sistema di fissaggio, dell'irraggiamento, dell'albedo e dell'altezza dell'installazione dei moduli rispetto al suolo e ha un impatto complessivo sul mismatch dell'irraggiamento sul lato posteriore.

Le perdite per mismatch sul lato posteriore sono proporzionali all'albedo, all'altezza dei moduli rispetto al suolo e al fattore di ombreggiamento della struttura. La non uniformità dell'irraggiamento sul retro si traduce in un mismatch, in genere, all'aumentare dell'albedo e con

altezza di installazione dei moduli più bassa rispetto al suolo.

5.4 Fotovoltaico su tetto con moduli bifacciali

I moduli bifacciali fanno uso della radiazione solare incidente diretta così come della radiazione diffusa e riflessa anche per mezzo della faccia posteriore per generare ulteriore potenza. Perciò, si raccomanda di usare questo tipo di modulo solo in installazioni su tetto piano.

In ottica di massimizzare il guadagno aggiuntivo apportato dalla faccia posteriore in applicazioni su tetto piano, è importante considerare i seguenti parametri:

- L'albedo della superficie
- L'integrità del tetto
- L'angolo zenitale (Tilt) dal suolo
- L'elevazione del modulo dal tetto o dal piano campagna
- L'ombreggiamento delle strutture di montaggio sul lato posteriore

I moduli bifacciali possono essere montati sia con orientamento orizzontale che verticale, come mostrato nella sezione in appendice.

Quando si installa un modulo bifacciale su un tetto, assicurarsi che la struttura del tetto e i calcoli del carico strutturale dell'edificio siano adeguati.

Il guadagno bifacciale tende ad essere più efficace con un angolo di inclinazione più elevato.

All'aumentare dell'angolo di inclinazione e dell'elevazione del modulo dalla superficie sottostante, il modulo può catturare più luce riflessa e luce diffusa.

Le strutture di fissaggio devono essere progettate in modo da limitare il più possibile l'ombreggiatura del lato posteriore. Ostacoli tra i moduli ed il suolo sono da evitare per quanto possibile al fine di aumentare il guadagno dato dal lato posteriore.

5.5 Considerazioni elettriche bifacciali

Il guadagno bifacciale complessivo in termini di energia è determinato dalla combinazione tra albedo superficiale, irraggiamento, angolo di inclinazione del modulo, perdite di ombreggiamento dalla parte posteriore ed elevazione del modulo dal suolo. Si prega di fare riferimento alla scheda tecnica per le caratteristiche elettriche rispetto al guadagno bifacciale complessivo. Si prega di utilizzare un adeguato software di simulazione delle prestazioni per simulare il guadagno bifacciale complessivo.

5.6 Movimentazione dei Moduli durante l'installazione

Non disporre i moduli con la parte frontale a diretto contatto con superfici abrasive come tetti, pallet di legno, murature etc. La superficie frontale del vetro è sensibile ad oli e superfici abrasive che possono causare graffi e depositi irregolari di sporcizia

Durante l'immagazzinamento, i moduli devono essere protetti dalla pioggia o qualsiasi tipo di liquido. La temperatura di deposito richiesto è tra 10 ° C a 40 ° C in ambiente asciutto (umidità dal 30 al 80%). Non lasciare i moduli all'aperto per evitare condizioni di umidità e bagnato

I moduli dotati di rivestimento antiriflettente possono essere facilmente sporcati da impronte digitali se vengono

toccati nella parte frontale del vetro. Non sollevare o movimentare il modulo utilizzando i cavi o la scatola di giunzione.

Maxeon suggerisce di movimentare moduli con vetro antiriflettente utilizzando guanti (non in pelle) o limitando il contatto con la parte frontale. Ogni impronta digitale derivante dall'installazione scomparirà naturalmente con il tempo o può essere eliminata seguendo le linee guida per il lavaggio indicate nella Sezione 6.0. Qualsiasi copertura del modulo (teloni in plastica o simili) durante l'installazione può causare decolorazioni permanenti sul vetro anteriore e non è raccomandato. L'uso di apparecchiature di sollevamento possono causare segni permanenti sul vetro anteriore. Le fascette o i nastri utilizzati per fissare i cavi sono progettati per il trasporto. Non sono destinati a soddisfare i requisiti locali di fissaggio dei cavi nella struttura e possono causare l'ombreggiamento dei pannelli bifacciali, riducendone le prestazioni.

Gli Ombreggiamenti dovrebbero essere evitati durante il funzionamento dell'impianto fotovoltaico.

L'impianto non dovrebbe essere avviato prima di aver rimosso dal tetto ponteggi, recinzioni o ringhiere.

L'impianto dovrebbe essere disconnesso in tutti i casi di manutenzione che comportino ombreggiamento (ad esempio: pulizia di camini, manutenzione del tetto, installazione di antenne e parabole).

Quando un'installazione residenziale (con "RES" nella descrizione dei pannelli) è progettata/pianificata usando pannelli SunPower/Maxeon che hanno differenti codici (SKU), per poter minimizzare le differenze estetiche tra i moduli, è necessario assicurarsi che il fornitore del vetro sia lo stesso. Questo può essere fatto controllando la descrizione del pannello, guardando la voce AR-XX, dove "XX" denota il fornitore che dovrebbe essere identico.

6.0 Manutenzione

Ispezionare visivamente una volta all'anno tutti i moduli, prestando particolare attenzione alle connessioni elettriche, alle parti meccaniche ed all'assenza di corrosione. L'ispezione visiva deve essere fatta da un Partner autorizzato o da personale del supporto tecnico Maxeon.

La pulizia periodica dei moduli è suggerita, ma non obbligatoria. La pulizia periodica dei moduli ne migliora le prestazioni specialmente in regioni dove il livello di precipitazioni annue risulta basso (meno di 46,3 cm. Contattare il vostro installatore o il rivenditore per sapere la frequenza di pulizia suggerita.

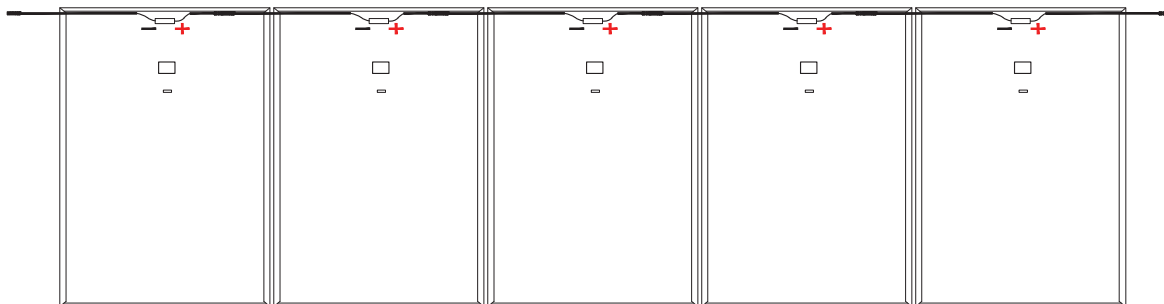
Per pulire il modulo, lavarlo con acqua potabile non riscaldata. La pressione normale dell'acqua è sufficiente, comunque può essere utilizzata acqua pressurizzata fino a 100 bar (min. Distanza 50 cm). Maxeon suggerisce di utilizzare un tubo sufficientemente grande e di non effettuare la pulizia quando il modulo è a temperatura elevata. Impronte digitali, macchie o accumulo di sporcizia nella superficie frontale possono essere rimossi nel seguente modo: prima risciacquare l'area e lasciarla bagnata per un breve periodo (5 minuti); bagnare ancora una volta ed utilizzare una spugna soffice oppure un panno liscio per strofinare la superficie frontale con

movimenti circolari. Non utilizzare materiali abrasivi per la pulizia come ad esempio detergente in polvere, spugne metalliche, lamette o strumenti affilati. L'utilizzo di questi materiali per la pulizia invalida la garanzia sul prodotto.

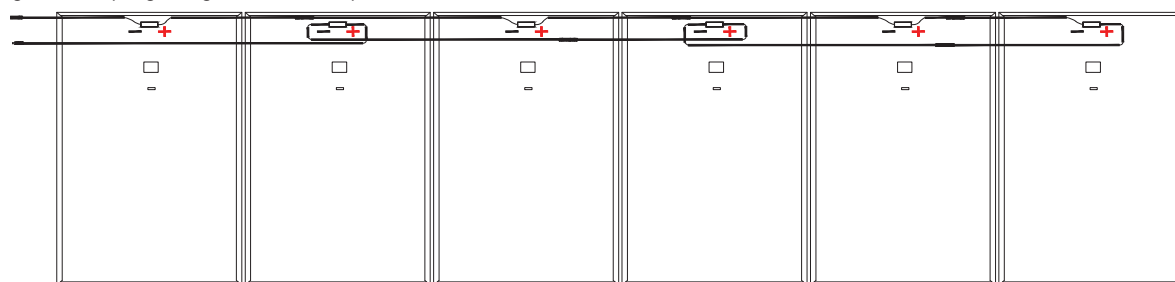
Gestione dei cavi raccomandata

Linea di prodotti Maxeon:

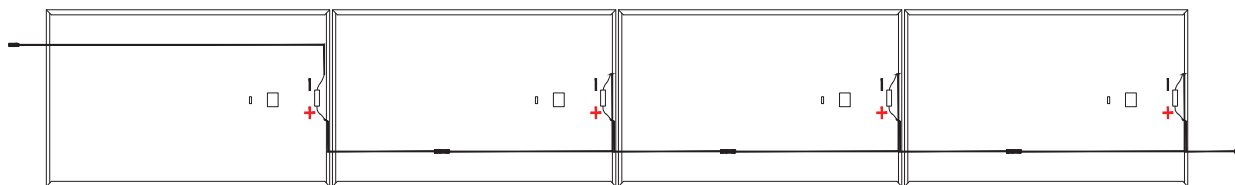
Collegamento dei moduli in posizione verticale



Collegamento LeapFrog (Collegamento moduli in posizione verticale)

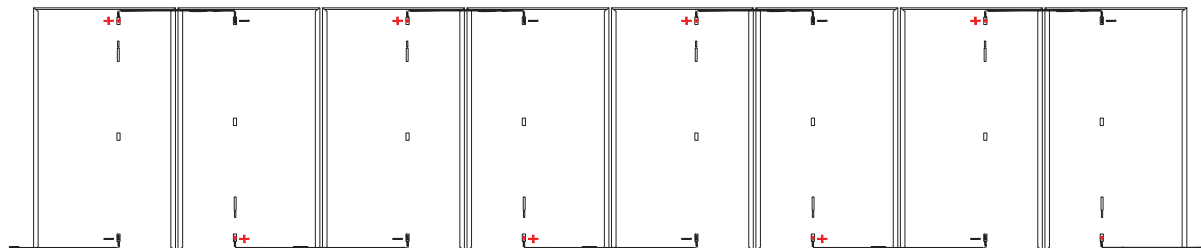


Collegamento dei moduli in posizione orizzontale

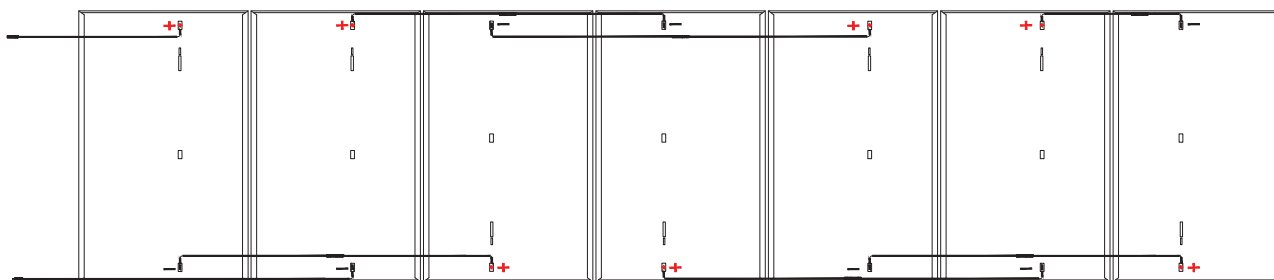


Linea di prodotti Performance:

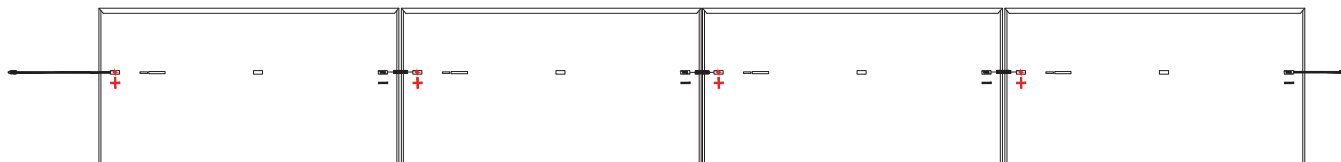
Collegamento dei moduli in posizione verticale



Collegamento LeapFrog (Collegamento moduli in posizione verticale)



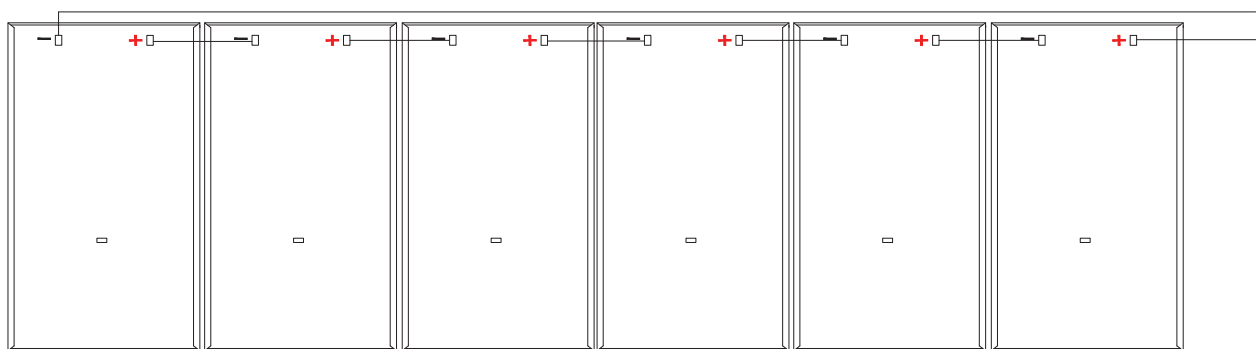
Collegamento dei moduli in posizione orizzontale



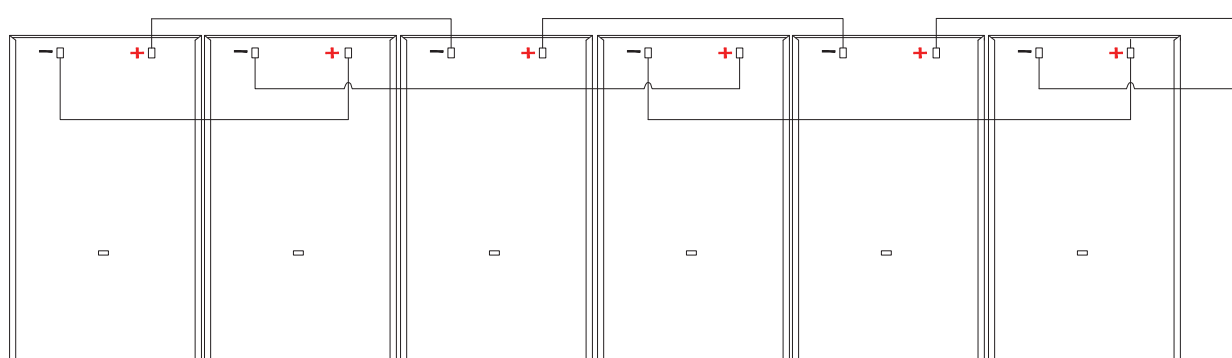
*L'immagine qui sopra è solo a scopo illustrativo

Linea di prodotti Maxeon 7 e Performance 7:

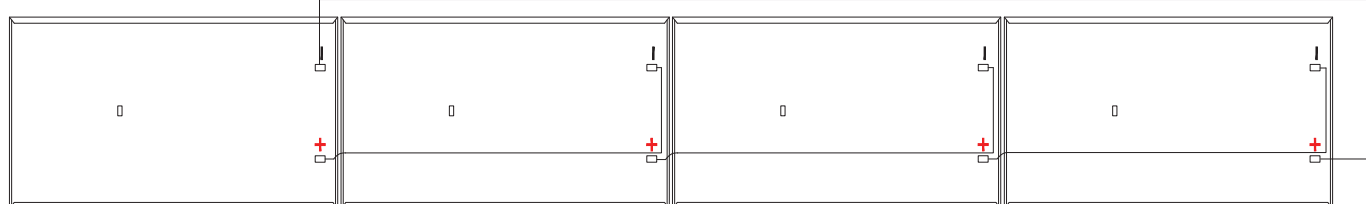
Collegamento dei moduli in posizione verticale



Collegamento LeapFrog (Collegamento moduli in posizione verticale)



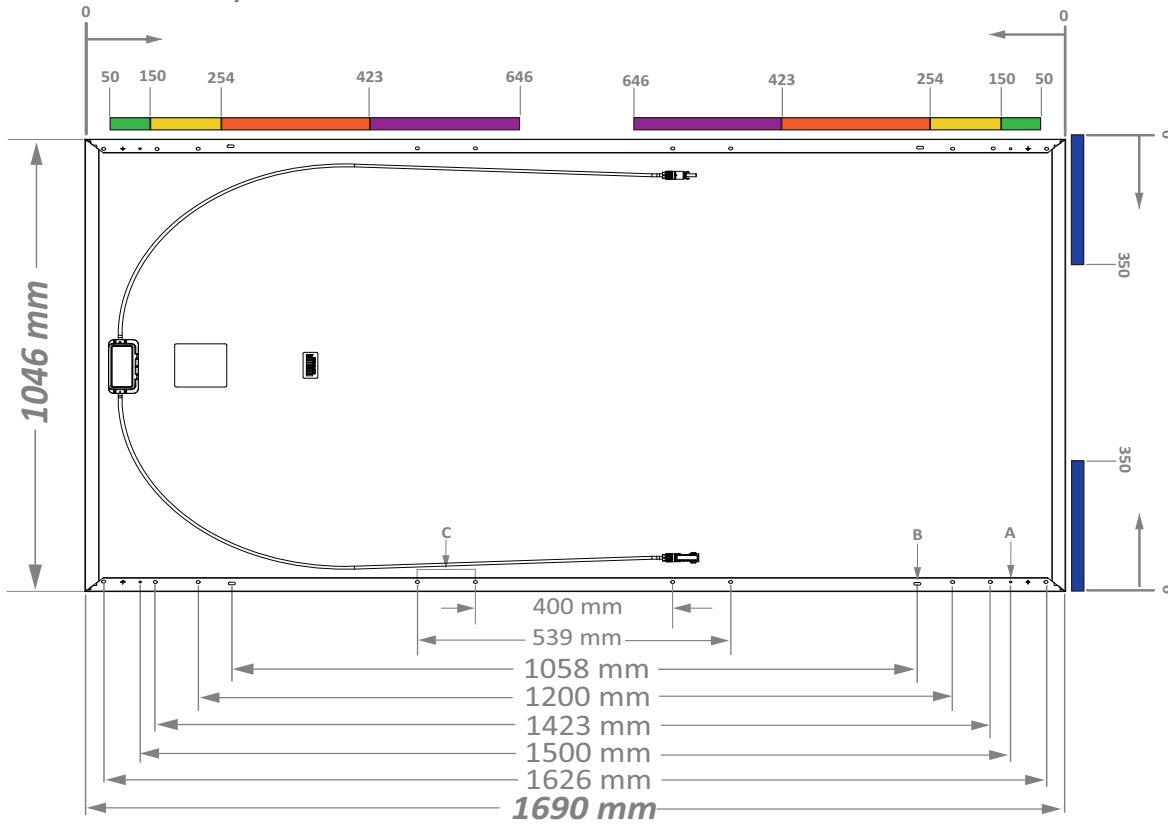
Collegamento dei moduli in posizione orizzontale



*L'immagine qui sopra è solo a scopo illustrativo

APPENDICE: CARICHI DI MONTAGGIO E CONFIGURAZIONI

Pannello solare commerciale SunPower Maxeon 3 104 celle (SPR-MAX3-XXX-COM)



La tolleranza sulle dimensioni (lunghezza e la larghezza) del modulo raffigurato nel disegno è pari a +/- 3 mm

MORSETTI SUPERIORI

Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zona di montaggio Distanza dall'angolo (mm)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁵	+8100/-5400	+5400/-3600
			423 - 646 ⁵	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁶			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁸	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaggio sul lato lungo, binari paralleli alla cornice di montaggio ⁷			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁸	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			0 - 350 ⁵	+2700/-2700	+1800/-1800
Montaggio sul lato corto, punti di supporto ⁶			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
Montaggio sul lato corto, binari paralleli alla cornice di montaggio			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800

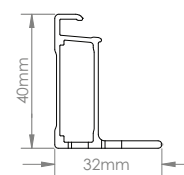
A - Fori per la messa a terra (4X Ø4,2mm)

B - Slot (4X 5.0mm(W) x 15mm (L))

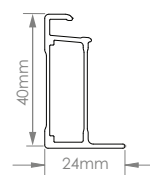
C - Fori per il montaggio (20X Ø6,8mm)

GENERAZIONE 4,2 CORNICE

LATO LUNGO



LATO CORTO



BULLONI

Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zona di fissaggio con bulloni Distanza dall'angolo (mm)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			1423mm	+8100/-3600	+5400/-2400
			1200mm	+8100/-3600	+5400/-2400
			539mm	+5400/-3600	+3600/-2400
			400mm	+5400/-3600	+3600/-2400
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁸			1423mm	+5400/-3600	+3600/-2400
			1200mm	+5400/-3600	+3600/-2400
			539mm	+3600/-3600	+2400/-2400
			400mm	+3600/-3600	+2400/-2400

1 Nei casi in cui è necessario il montaggio ibrido (combinazione di montaggio laterale lungo e corto), i valori di carico di progetto più bassi dovrebbero essere considerati come carico di progetto consentito.

2 I carichi di prova sono solo a scopo informativo, i carichi di progetto dovrebbero essere considerati per la progettazione del progetto.

3 Il carico di progetto considera un fattore di sicurezza pari a 1,5. Carico per test= carico di progetto X 1,5. La garanzia di prodotto copre soltanto i valori di carico di progetto. I valori di carico di progetto elencati in questa tabella sono da considerarsi come i più attendibili rispetto ad altri valori dati da parti terze, almeno che non ci sia un'autorizzazione formale da parte di Maxeon.

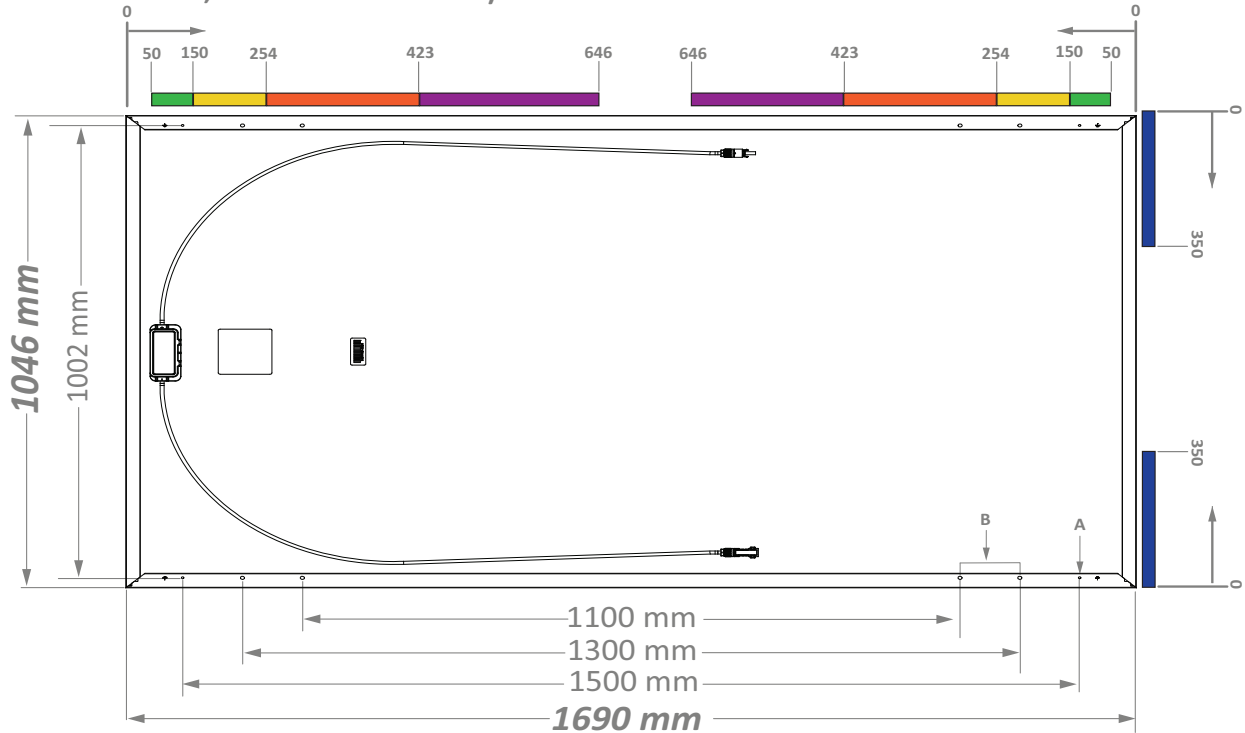
4 I binari di montaggio non devono trovarsi sotto la scatola di giunzione.

5 Test come da certificato IEC 61730.

6 Fissaggio sulla estremità libera della cornice.

7 L'intervallo indica il posizionamento dei morsetti e non dei binari di montaggio.

Pannello solare residenziale SunPower Maxeon 3 104 celle (SPR-MAX3-XXX, SPR-MAX3-XXX-BLK)



La tolleranza sulle dimensioni (lunghezza e la larghezza) del modulo raffigurato nel disegno è pari a +/- 3 mm

A - Fori per la messa a terra (4X Ø4,2mm)
B - Fori per il montaggio (8X Ø6,8mm)

MORSETTI SUPERIORI

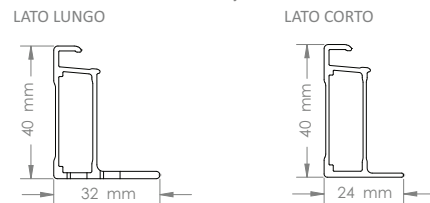
Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zona di montaggio Distanza dall'angolo (mm)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁵	+8100/-5400	+5400/-3600
			423 - 646 ⁵	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁶			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁸	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaggio sul lato lungo, binari paralleli alla cornice di montaggio ⁷			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁸	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			0 - 350 ⁵	+2700/-2700	+1800/-1800
Montaggio sul lato corto, punti di supporto ⁶			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
Montaggio sul lato corto, binari paralleli alla cornice di montaggio			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
				+2700/-2700	+1800/-1800

1 Nei casi in cui è necessario il montaggio ibrido (combinazione di montaggio laterale lungo e corto), i valori di carico di progetto più bassi dovrebbero essere considerati come carico di progetto consentito.

2 I carichi di prova sono solo a scopo informativo, i carichi di progetto dovrebbero essere considerati per la progettazione del progetto.

3 Il carico di progetto considera un fattore di sicurezza pari a 1,5. Carico per test= carico di progetto X 1,5. La garanzia di prodotto copre soltanto i valori di carico di progetto. I valori di carico di progetto elencati in questa tabella sono da considerarsi come i più attendibili rispetto ad altri valori dati da parti terze, almeno che non ci sia un'autorizzazione formale da parte di Maxeon.

GENERAZIONE 4,2 CORNICE



BULLONI

Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zone di fissaggio con bulloni Distanza dall'angolo (mm)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			1300mm	+8100/-5400	+5400/-3600
			1100mm	+8100/-5400	+5400/-3600
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁸			1300mm	+5400/-5400	+3600/-3600
			400mm	+5400/-5400	+3600/-3600

4 I binari di montaggio non devono trovarsi sotto la scatola di giunzione.

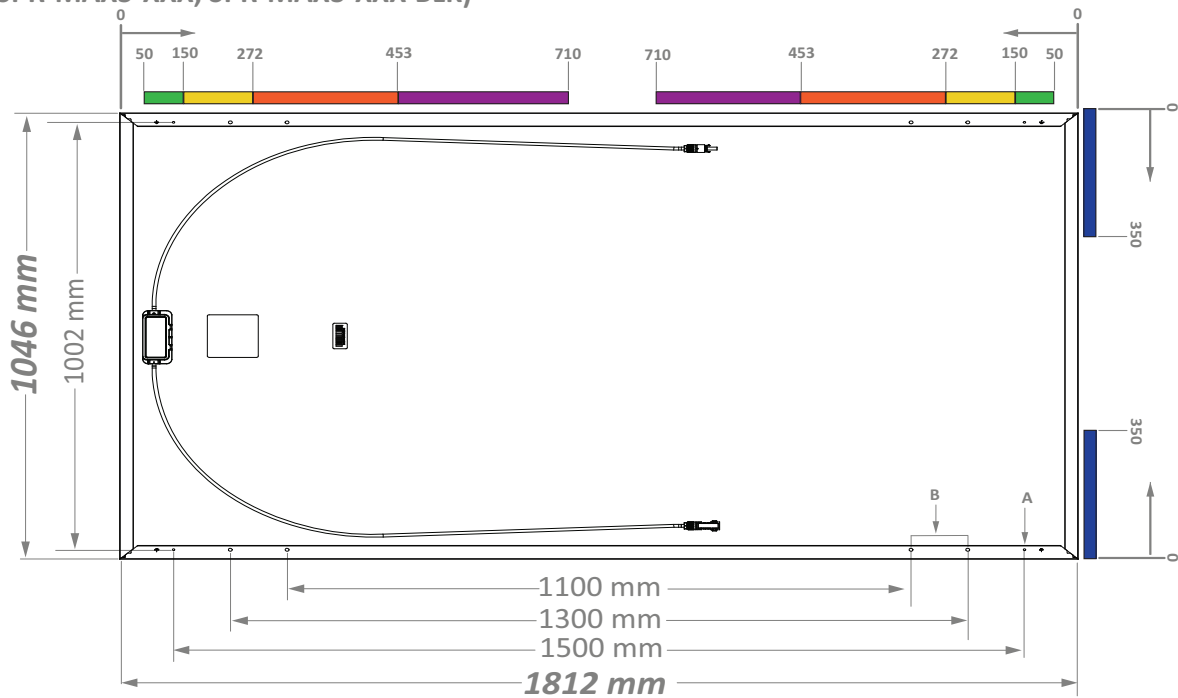
5 Test come da certificato IEC 61730

6 Fissaggio sulla estremità libera della cornice.

7 L'intervallo indica il posizionamento dei morsetti e non dei binari di montaggio.

8 Il peso del modulo potrebbe provocare una sua leggera flessione.

Pannello solare residenziale SunPower Maxeon 3 112 celle (SPR-MAX3-XXX, SPR-MAX3-XXX-BLK)



La tolleranza sulle dimensioni (lunghezza e la larghezza) del modulo raffigurato nel disegno è pari a +/- 3 mm

A - Fori per la messa a terra (4X Ø4,2mm)

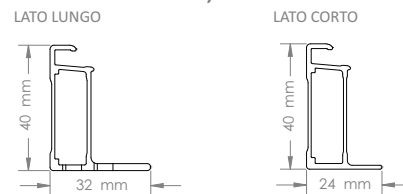
B - Fori per il montaggio (8X Ø6,8mm)

MORSETTI SUPERIORI

Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zona di montaggio Distanza dall'angolo (mm)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 272	+3600/-3600	+2400/-2400
			272 - 453 ⁵	+5400/-4200	+3600/-2800
			453 - 710 ⁵	+3600/-2400	+2400/-1600
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			Morsetti esterni: 243 - 453	+7400/-7400	+4933/-4933
			Morsetti centrali: 856 - 956		
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁶			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 272 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			272 - 453 ⁸	+5400/-4200	+3600/-2800
			453 - 710 ⁸	+3600/-2400	+2400/-1600
Montaggio sul lato lungo, binari paralleli alla cornice di montaggio ⁷			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 272 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			272 - 453 ⁸	+5400/-4200	+3600/-2800
			453 - 710 ⁸	+3600/-2400	+2400/-1600
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			0 - 350 ⁵	+2700/-2700	+1800/-1800
Montaggio sul lato corto, punti di supporto ⁶			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
Montaggio sul lato corto, binari paralleli alla cornice di montaggio			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800

1 Nei casi in cui è necessario il montaggio ibrido (combinazione di montaggio laterale lungo e corto), i valori di carico di progetto più bassi dovrebbero essere considerati come carico di progetto consentito.
2 I carichi di prova sono solo a scopo informativo, i carichi di progetto dovrebbero essere considerati per la progettazione del progetto.
3 Il carico di progetto considera un fattore di sicurezza pari a 1,5. Carico per test= carico di progetto X 1,5. La garanzia di prodotto copre soltanto i valori di carico di progetto. I valori di carico di progetto elencati in questa tabella sono da considerarsi come i più attendibili rispetto ad altri valori dati da parti terze, almeno che non ci sia un'autorizzazione formale da parte di Maxeon.

GENERAZIONE 4,2 CORNICE

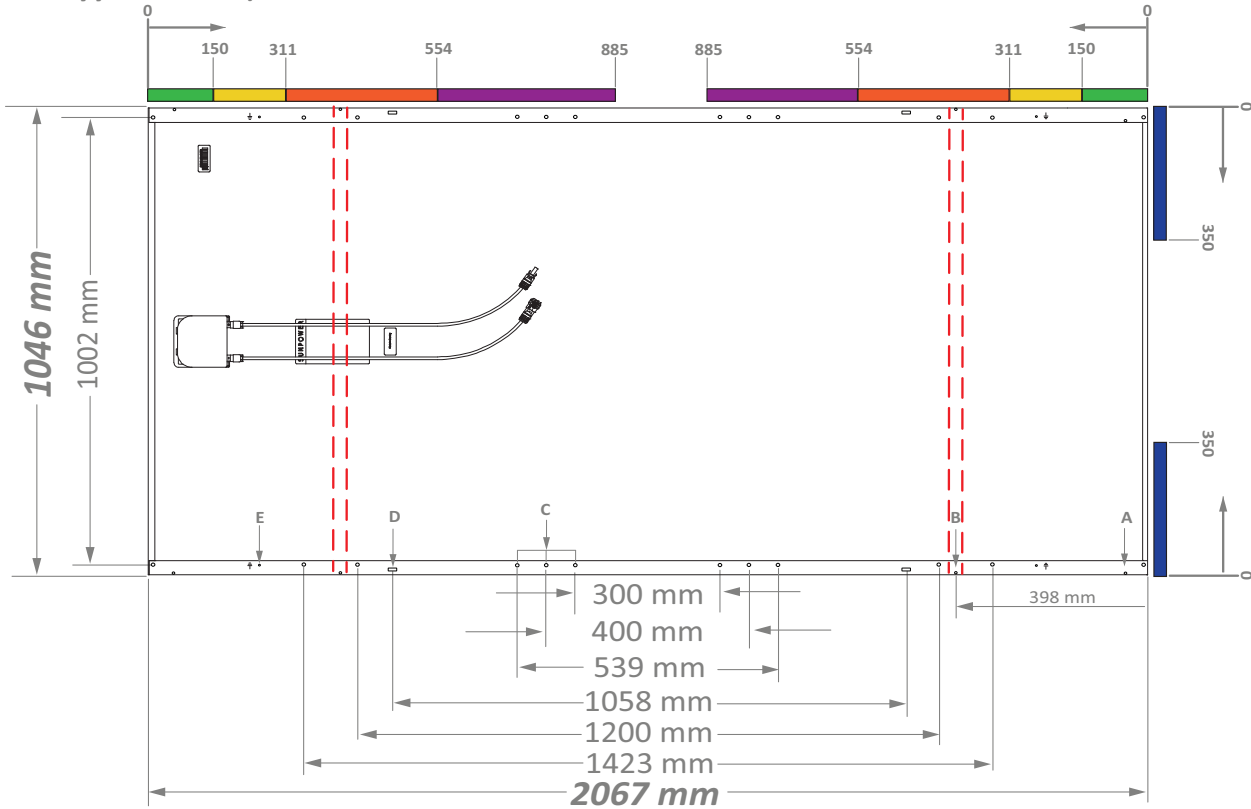


BULLONI

Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zona di fissaggio con bulloni Distanza dall'angolo (mm)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			1300mm	+5400/-5400	+3600/-3600
			1100mm	+5400/-5400	+3600/-3600
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁸			1300mm	+5400/-5400	+3600/-3600
			1100mm	+5400/-5400	+3600/-3600

4 I binari di montaggio non devono trovarsi sotto la scatola di giunzione.
5 Coperto da certificato test IEC 61730 per moduli 104 celle.
6 Fissaggio sulla estremità libera della cornice.
7 L'intervallo indica il posizionamento dei morsetti e non dei binari di montaggio.
8 Il peso del modulo potrebbe provocare una sua leggera flessione.

Pannello solare SunPower Maxeon 3 128 celle (SPR-Xyy-XXX-COM)



La tolleranza sulle dimensioni (lunghezza e la larghezza) del modulo raffigurato nel disegno è pari a +/- 3 mm

MORSETTI SUPERIORI

Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zona di montaggio Distanza dall'angolo (mm)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			0 - 150	+2000/-2000	+1333/-1333
			150 - 311	+5400/-3600	+3600/-2400
			311 - 554 ⁵	+5400/-3600	+3600/-2400
			554 - 885	+5400/-3600	+3600/-2400
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁶			0 - 150 ⁸	+2000/-2000	+1333/-1333
			150 - 311 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			311 - 554 ^{5,8}	+5400/-3600	+3600/-2400
			554 - 885 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaggio sul lato lungo, binari paralleli alla cornice di montaggio ⁷			0 - 150 ⁸	+2000/-2000	+1333/-1333
			150 - 311 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			311 - 554 ^{5,8}	+5400/-3600	+3600/-2400
			554 - 885 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			0 - 350	+2400/-2400	+1600/-1600
Montaggio sul lato corto, punti di supporto ⁶			0 - 350 ⁸	+2000/-2000	+1333/-1333
Montaggio sul lato corto, binari paralleli alla cornice di montaggio			0 - 350 ⁸	+2400/-2400	+1600/-1600

A - Fori di drenaggio (4X Ø4,8mm)

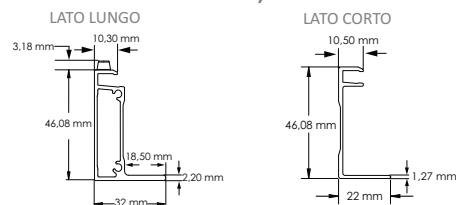
B - Perti di allineamento per lo stoccaggio (4X Ø6,10mm)

C - Fori per il montaggio (24X Ø6,8mm)

D - Slot (4X 5,0mm(W) x 15,0mm(L))

E - Fori per la messa a terra (4X Ø4,2mm)

GENERAZIONE 4,0 CORNICE



BULLONI

Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zone di fissaggio con bulloni Distanza dall'angolo (mm)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			1423mm	+5400/-3600	+3600/-2400
			1200mm	+5400/-3600	+3600/-2400
			539mm	+3600/-3600	+2400/-2400
			400mm	+3600/-3600	+2400/-2400
			300mm	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁸			1423mm	+5400/-3600	+3600/-2400
			1200mm	+5400/-3600	+3600/-2400
			539mm	+3600/-3600	+2400/-2400
			400mm	+3600/-3600	+2400/-2400
			300mm	+3600/-3600	+2400/-2400

¹ Nei casi in cui è necessario il montaggio ibrido (combinazione di montaggio laterale lungo e corto), i valori di carico di progetto più bassi dovrebbero essere considerati come carico di progetto consentito.

² I carichi di prova sono solo a scopo informativo, i carichi di progetto dovrebbero essere considerati per la progettazione del progetto.

³ Il carico di progetto considera un fattore di sicurezza pari a 1,5. Carico per test= carico di progetto X 1,5. La garanzia di prodotto copre soltanto i valori di carico di progetto. I valori di carico di progetto elencati in questa tabella sono da considerarsi come i più attendibili rispetto ad altri valori dati da parti terze, almeno che non ci sia un'autorizzazione formale da parte di Maxeon.

⁴ I binari di montaggio non devono trovarsi sotto la scatola di giunzione.

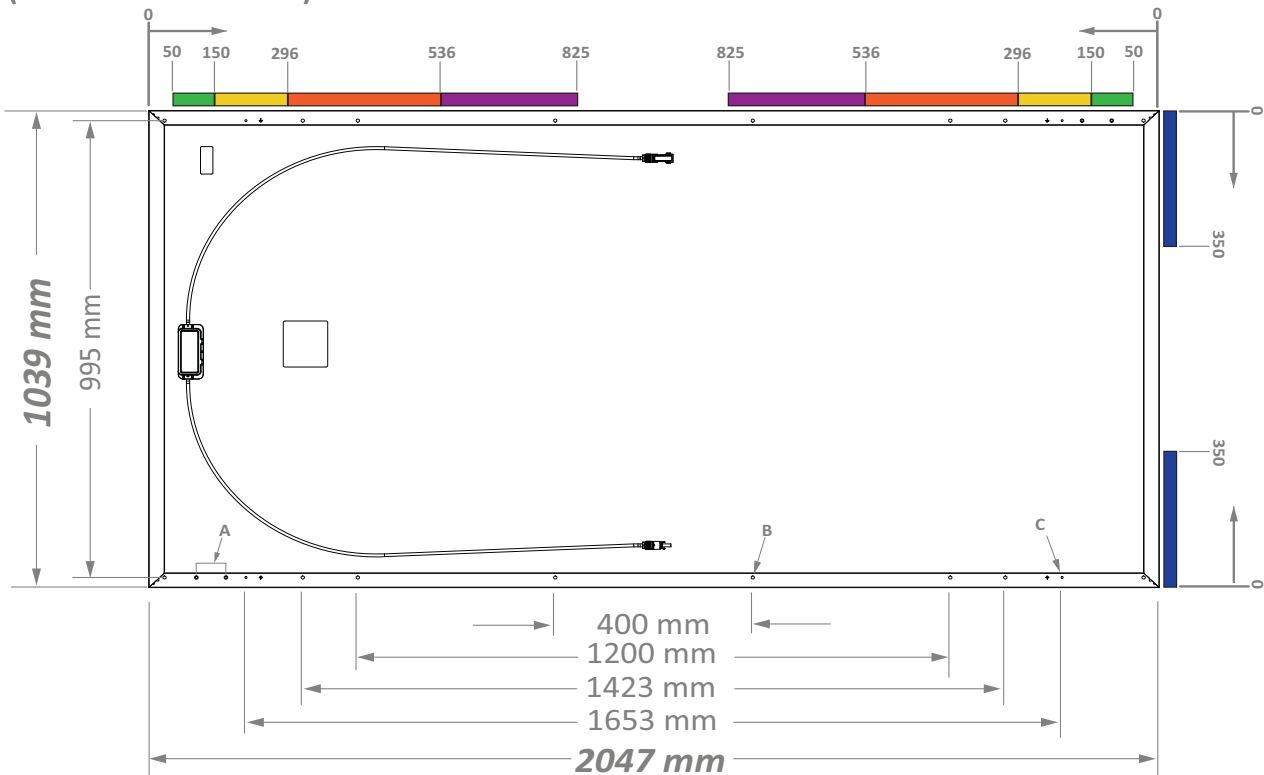
⁵ Esiste una zona da 20 mm a 388-408 mm dall'angolo in cui il montaggio non è consentito a causa della funzione del modulo.

⁶ Fissaggio sulla estremità libera della cornice.

⁷ L'intervallo indica il posizionamento dei morsetti e non dei binari di montaggio.

⁸ Il peso del modulo potrebbe provocare una sua leggera flessione.

Pannello solare commerciale SunPower Maxeon 6 72 celle (SPR-MAX6-XXX-COM)



La tolleranza sulle dimensioni (lunghezza e la larghezza) del modulo raffigurato nel disegno è pari a +/- 3 mm

A - Fori MLSD (Module Level Shutdown Device)
B - Fori per il montaggio (16X Ø6,8mm)
C - Fori per la messa a terra (4X Ø4,2mm)

MORSETTI SUPERIORI

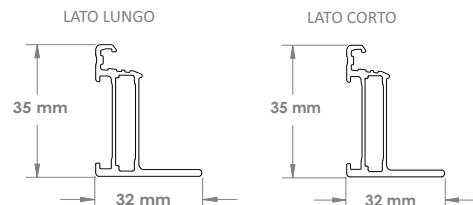
Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zona di montaggio Distanza dall'angolo (mm)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			50 - 150	+1800/-1800	+1200/-1200
			150 - 296	+2400/-2400	+1600/-1600
			296 - 536	+5400/-3600	+3600/-2400
			536 - 825	+3600/-2400	+1600/-1600
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁵			50 - 150 ⁷	+1800/-1800	+1200/-1200
			150 - 296 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			296 - 536 ⁷	+5400/-2400	+3600/-1600
			536 - 825 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
Montaggio sul lato lungo, binari paralleli alla cornice di montaggio ⁶			50 - 150 ⁷	+1800/-1800	+1200/-1200
			150 - 296 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			296 - 536 ⁷	+5400/-2400	+3600/-1600
			536 - 825 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			0 - 350	+2400/-1600	+1600/-1067
Montaggio sul lato corto, punti di supporto ⁵			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067
Montaggio sul lato corto, binari paralleli alla cornice di montaggio			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067

¹ Nei casi in cui è necessario il montaggio ibrido (combinazione di montaggio laterale lungo e corto), i valori di carico di progetto più bassi dovrebbero essere considerati come carico di progetto consentito.

² I carichi di prova sono solo a scopo informativo, i carichi di progetto dovrebbero essere considerati per la progettazione del progetto.

³ Il carico di progetto considera un fattore di sicurezza pari a 1,5. Carico per test= carico di progetto X 1,5. La garanzia di prodotto copre soltanto i valori di carico di progetto. I valori di carico di progetto elencati in questa tabella sono da considerarsi come i più attendibili rispetto ad altri valori dati da parti terze, almeno che non ci sia un'autorizzazione formale da parte di Maxeon.

GENERAZIONE 5,6 CORNICE



BULLONI

Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zone di fissaggio con bulloni Distanza dall'angolo (mm)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			1423mm	+5400/-4500	+3600/-3000
			1200mm	+5400/-4500	+3600/-3000
			400mm	+2400/-2400	+1600/-1600
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁷			1423mm	+2400/-4500	+1600/-3000
			1200mm	+2400/-4500	+1600/-3000
			400mm	+2400/-2400	+1600/-1600

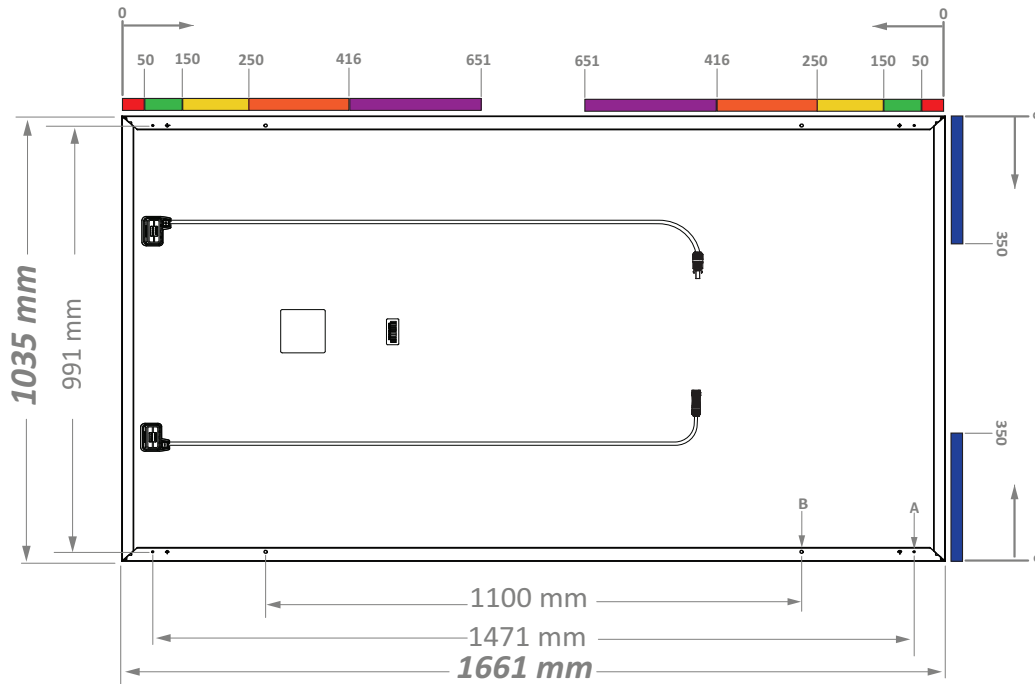
⁴ I binari di montaggio non devono trovarsi sotto la scatola di giunzione.

⁵ Fissaggio sulla estremità libera della cornice.

⁶ L'intervallo indica il posizionamento dei morsetti e non dei binari di montaggio.

⁷ Il peso del modulo potrebbe provocare una sua leggera flessione.

Pannello solare SunPower Maxeon 7 104 celle SPR-MAX7-XXX, SPR-MAX7-XXX-BLK (xxx = 340 - 400 in steps of 5)



La tolleranza sulle dimensioni (lunghezza e la larghezza) del modulo raffigurato nel disegno è pari a +/- 3 mm

A - Fori per la messa a terra (4X Ø4,2mm)

B - Fori per il montaggio (4X Ø6,8mm)

MORSETTI SUPERIORI⁹

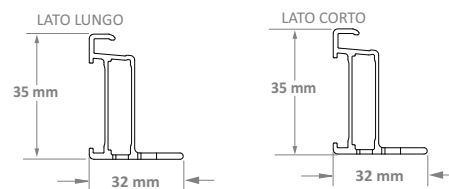
Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Montaggio Zona (Distanza dall'angolo)	Carico di prova ² verso il basso/verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 250	+3600/-3600	+2400/-2400
			250 - 416	+6500/-4200	+4333/-2800
			416 - 651	+4200/-2400	+2800/-1600
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁵			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 250 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			250 - 416 ⁷	+4200/-4200	+2800/-2800
			416 - 651 ⁷	+3600/-2400	+2400/-1600
Montaggio sul lato lungo, binari paralleli alla cornice di montaggio ⁶			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 250 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			250 - 416 ⁷	+4200/-4200	+2800/-2800
			416 - 651 ⁷	+3600/-2400	+2400/-1600
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			0 - 350	+2700/-2700	+1800/-1800
Montaggio sul lato corto, punti di supporto ⁵			0 - 350 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
Montaggio sul lato corto, binari paralleli alla cornice di montaggio			0 - 350 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800

1 Nei casi in cui è necessario il montaggio ibrido (combinazione di montaggio laterale lungo e corto), i valori di carico di progetto più bassi dovrebbero essere considerati come carico di progetto consentito.

2 I carichi di prova sono solo a scopo informativo, i carichi di progetto dovrebbero essere considerati per la progettazione del progetto.

3 Il carico di progetto considera un fattore di sicurezza pari a 1,5. Carico per test= carico di progetto X 1,5. La garanzia di prodotto copre soltanto i valori di carico di progetto. I valori di carico di progetto elencati in questa tabella sono da considerarsi come i più attendibili rispetto ad altri valori dati da parti terze, almeno che non ci sia un'autorizzazione formale da parte di Maxeon.

GENERAZIONE 5,8 CORNICE



BULLONI

Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zone di fissaggio con bulloni (Distanza dall'angolo (mm))	Carico di prova ² verso il basso/verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			1100mm ⁸	+6500/-5400	+4333/-3600

4 I binari di montaggio non devono trovarsi sotto la scatola di giunzione.

5 Gli stessi carichi di progetto sono accettabili per i sistemi di montaggio a flangia inferiore.

6 L'intervallo indica il posizionamento dei morsetti e non dei binari di montaggio.

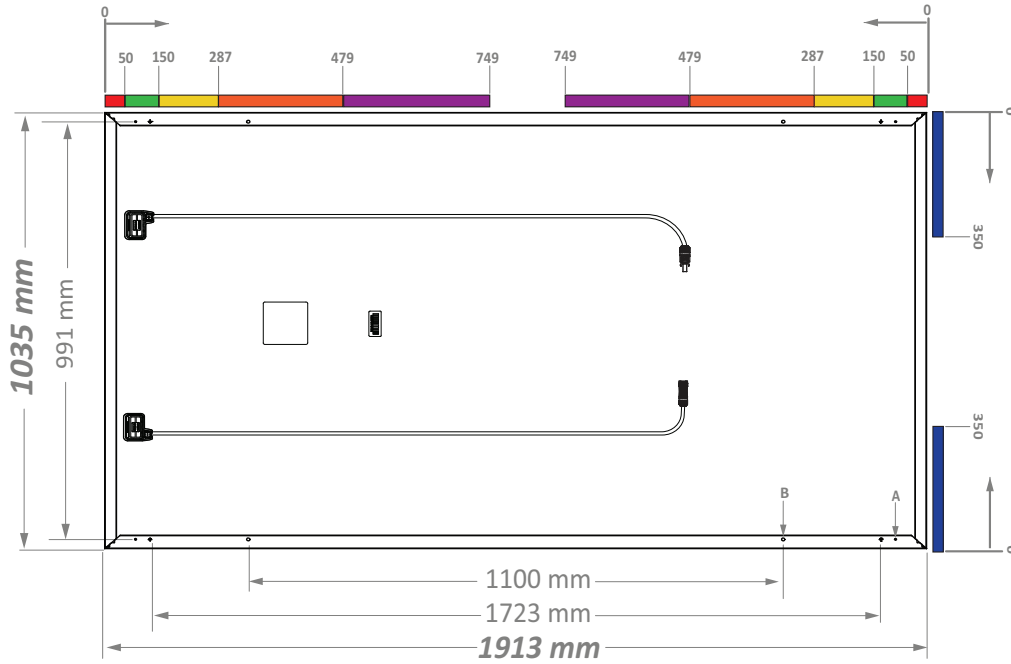
7 I moduli fotovoltaici possono subire una leggera deflessione in alcune applicazioni di montaggio finale a causa della distribuzione del peso. Tale deflessione non influisce sulla affidabilità o sulle prestazioni; tuttavia, se i pannelli devono apparire piatti per motivi estetici, si consiglia un montaggio alternativo.

8 Certificato IEC 61730, testato con un carico di prova di +5400/-3600 Pa con bulloni e dadi M8.

9 Si consiglia di utilizzare una pinza con superficie ondulata per le regioni con carichi di vento elevati.

Pannello solare SunPower Maxeon 7 120 celle SPR-MAX7-XXX, SPR-MAX7-XXX-BLK

(xxx = 440 - 475 in steps of 5)



La tolleranza sulle dimensioni (lunghezza e la larghezza) del modulo raffigurato nel disegno è pari a +/- 3 mm

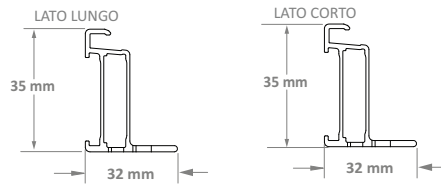
A - Fori per la messa a terra (4X Ø4,2mm)
B - Fori per il montaggio (4X Ø6,8mm)

MORSETTI SUPERIORI⁹

Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Montaggio Zona (Distanza dall'angolo)	Carico di prova ² verso il basso/verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 287	+3600/-3600	+2400/-2400
			287 - 479	+5400/-4050	+3600/-2700
			479 - 749	+1600/-1600	+1067/-1067
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁵			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 287 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			287 - 479 ⁷	+3000/-3000	+2000/-2000
			479 - 749 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Montaggio sul lato lungo, binari paralleli alla cornice di montaggio ⁶			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 287 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			287 - 479 ⁷	+3000/-3000	+2000/-2000
			479 - 749 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			0 - 350	+2400/-2000	+1600/-1333
Montaggio sul lato corto, punti di supporto ⁵			0 - 350 ⁷	+2400/-2000	+1600/-1333
Montaggio sul lato corto, binari paralleli alla cornice di montaggio			0 - 350 ⁷	+2400/-2000	+1600/-1333

1 Nei casi in cui è necessario il montaggio ibrido (combinazione di montaggio laterale lungo e corto), i valori di carico di progetto più bassi dovrebbero essere considerati come carico di progetto consentito.
2 I carichi di prova sono solo a scopo informativo, i carichi di progetto dovrebbero essere considerati per la progettazione del progetto.
3 Il carico di progetto considera un fattore di sicurezza pari a 1.5. Carico per test= carico di progetto X 1.5. La garanzia di prodotto copre soltanto i valori di carico di progetto. I valori di carico di progetto elencati in questa tabella sono da considerarsi come i più attendibili rispetto ad altri valori dati da parti terze, almeno che non ci sia un'autorizzazione formale da parte di Maxeon.

GENERAZIONE 5,8 CORNICE

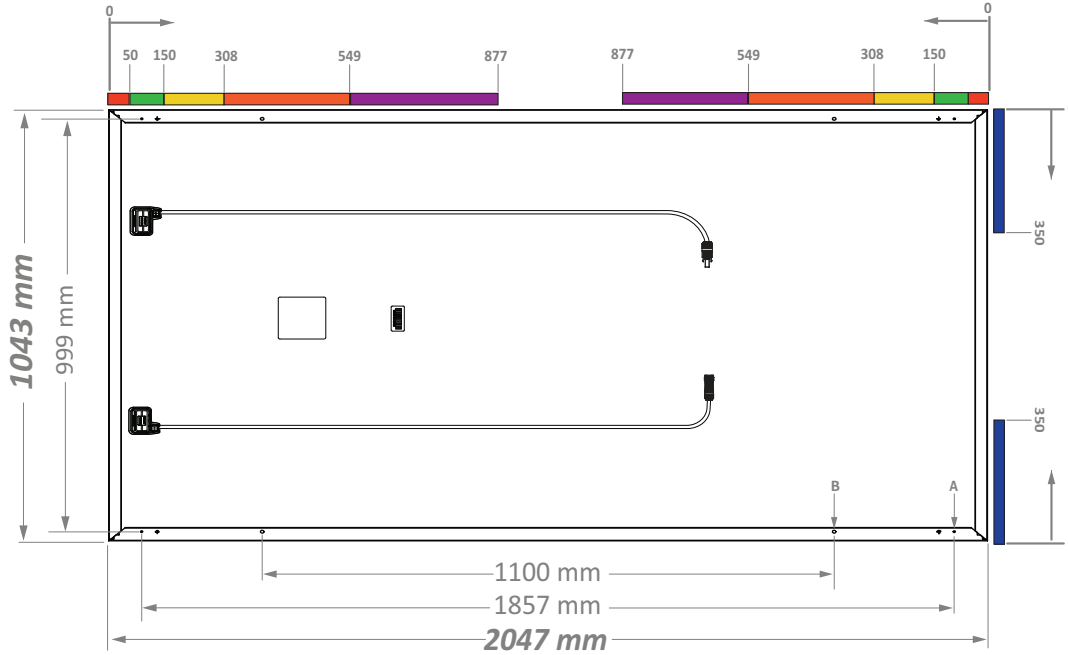


BULLONI

Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zone di fissaggio con bulloni (Distanza dall'angolo (mm))	Carico di prova ² verso il basso/verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			1100mm ⁸	+6500/-5400	+4333/-3600

4 I binari di montaggio non devono trovarsi sotto la scatola di giunzione.
5 Gli stessi carichi di progetto sono accettabili per i sistemi di montaggio a flangia inferiore.
6 L'intervallo indica il posizionamento dei morsetti e non dei binari di montaggio.
7 I moduli fotovoltaici possono subire una leggera deflessione in alcune applicazioni di montaggio finale a causa della distribuzione del peso. Tale deflessione non influisce sulla affidabilità o sulle prestazioni; tuttavia, se i pannelli devono apparire piatti per motivi estetici, si consiglia un montaggio alternativo.
8 Certificato IEC 61730, testato con un carico di prova di +5400/-3600 Pa con bulloni e dadi M8.
9 Si consiglia di utilizzare una pinza con superficie ondulata per le regioni con carichi di vento elevati.

Pannello solare SunPower Maxeon 7 128 celle SPR-MAX7-XXX, SPR-MAX7-XXX-BLK (xxx = 480 - 505 in steps of 5)



La tolleranza sulle dimensioni (lunghezza e la larghezza) del modulo raffigurato nel disegno è pari a +/- 3 mm

A - Fori per la messa a terra (4X Ø4,2mm)
B - Fori per il montaggio (4X Ø6,8mm)

MORSETTI SUPERIORI⁹

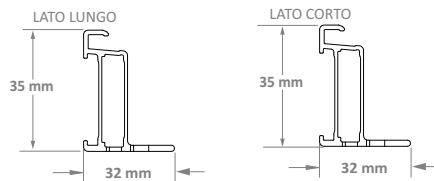
Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Montaggio Zona (Distanza dall'angolo)	Carico di prova ² verso il basso/verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			50 - 150	+2700/-2000	+1800/-1333
			150 - 308	+3600/-2700	+2400/-1800
			308 - 549	+5400/-3000	+3600/-2000
			549 - 877	+1600/-1600	+1067/-1067
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁵			50 - 150 ⁷	+2700/-2000	+1800/-1333
			150 - 308 ⁷	+3600/-2700	+2400/-1800
			308 - 549 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			549 - 877 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Montaggio sul lato lungo, binari paralleli alla cornice di montaggio ⁶			50 - 150 ⁷	+2700/-2000	+1800/-1333
			150 - 308 ⁷	+3600/-2700	+2400/-1800
			308 - 549 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			549 - 877 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			0 - 350	+1800/-1600	+1200/-1067
Montaggio sul lato corto, punti di supporto ⁵			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067
Montaggio sul lato corto, binari paralleli alla cornice di montaggio			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067

1 Nei casi in cui è necessario il montaggio ibrido (combinazione di montaggio laterale lungo e corto), i valori di carico di progetto più bassi dovrebbero essere considerati come carico di progetto consentito.

2 I carichi di prova sono solo a scopo informativo, i carichi di progetto dovrebbero essere considerati per la progettazione del progetto.

3 Il carico di progetto considera un fattore di sicurezza pari a 1,5. Carico per test= carico di progetto X 1,5. La garanzia di prodotto copre soltanto i valori di carico di progetto. I valori di carico di progetto elencati in questa tabella sono da considerarsi come i più attendibili rispetto ad altri valori dati da parti terze, almeno che non ci sia un'autorizzazione formale da parte di Maxeon.

GENERAZIONE 5,8 CORNICE



BULLONI

Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zone di fissaggio con bulloni (Distanza dall'angolo (mm))	Carico di prova ² verso il basso/verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			1100mm ⁸	+5400/-4500	+3600/-3000

4 I binari di montaggio non devono trovarsi sotto la scatola di giunzione.

5 Gli stessi carichi di progetto sono accettabili per i sistemi di montaggio a flangia inferiore.

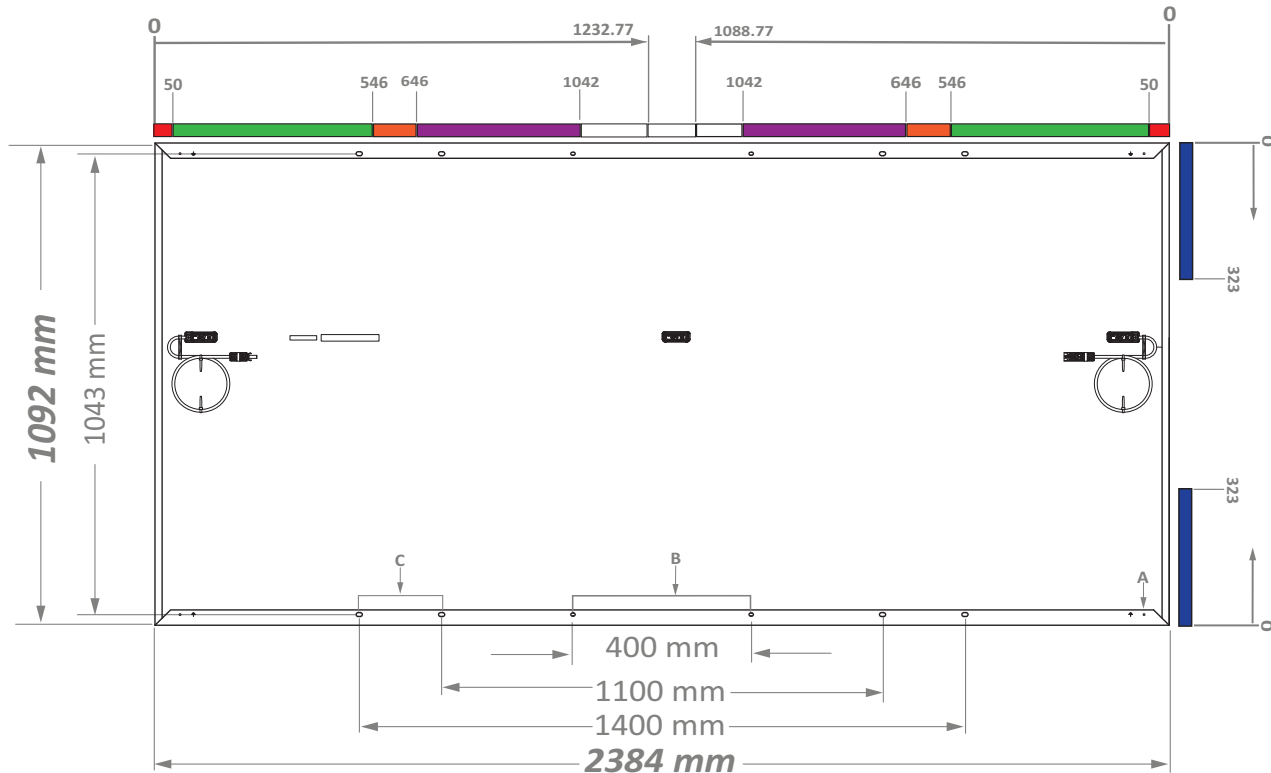
6 L'intervallo indica il posizionamento dei morsetti e non dei binari di montaggio.

7 I moduli fotovoltaici possono subire una leggera deflessione in alcune applicazioni di montaggio finale a causa della distribuzione del peso. Tale deflessione non influisce sulla affidabilità o sulle prestazioni; tuttavia, se i pannelli devono apparire piatti per motivi estetici, si consiglia un montaggio alternativo.

8 Certificato IEC 61730, testato con un carico di prova di +5400/-3600 Pa con bulloni e dadi M8.

9 Si consiglia di utilizzare una pinza con superficie ondulata per le regioni con carichi di vento elevati.

Pannello solare bifacciale SunPower Performance 6 (SPR-P6-XXX-COM-M-BF)



La tolleranza sulle dimensioni (lunghezza e la larghezza) del modulo raffigurato nel disegno è pari a +/- 3 mm

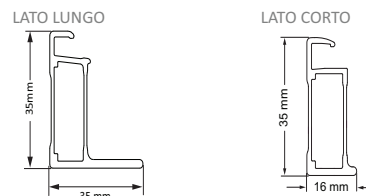
- A - Fori per la messa a terra (4X Ø 4,2mm)
- B - Fori per il montaggio (4X 10mm (L) x 7mm (W), R6,8mm)
- C - Slot (8X 14mm (L) x 9mm (W), R3,5mm)

MORSETTI SUPERIORI

Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zona di montaggio Distanza dall'angolo (mm)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			50 - 546	+2400/-1200	+1600/-800
			546 - 646 ⁴	+5400/-2400	+3600/-1600
			646 - 1042	+2400/-2000	+1600/-1333
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁵			50 - 100 ⁸	+1800/-1800	+1200/-1200
			546 - 646 ⁸	+3000/-2400	+2000/-1600
Montaggio sul lato lungo, binari paralleli alla cornice di montaggio ⁶			50 - 546 ⁸	+5400/-1200	+3600/-800
			546 - 646 ⁸	+5400/-2400	+5400/-1600
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁵			0 - 323 ⁸	+1400/-1400	+933/-933
Montaggio sul lato corto, punti di supporto			0 - 323	+3600/-2400	+2400/-1600
Montaggio sul lato corto, binari paralleli alla cornice di montaggio			0 - 223 ⁸	+1400/-1400	+933/-933
			223 - 323 ⁸	+2400/-1200	+1600/-800

1 Nei casi in cui è necessario il montaggio ibrido (combinazione di montaggio laterale lungo e corto), i valori di carico di progetto più bassi dovrebbero essere considerati come carico di progetto consentito.
 2 I carichi di prova sono solo a scopo informativo, i carichi di progetto dovrebbero essere considerati per la progettazione del progetto.
 3 Il carico di progetto considera un fattore di sicurezza pari a 1.5. Carico per test= carico di progetto X 1.5. La garanzia di prodotto copre soltanto i valori di carico di progetto. I valori di carico di progetto elencati in questa tabella sono da considerarsi come i 'più' attendibili rispetto ad altri valori dati da parti terze, almeno che non ci sia un'autorizzazione formale da parte di Maxeon.

GENERAZIONE 4,3 CORNICE

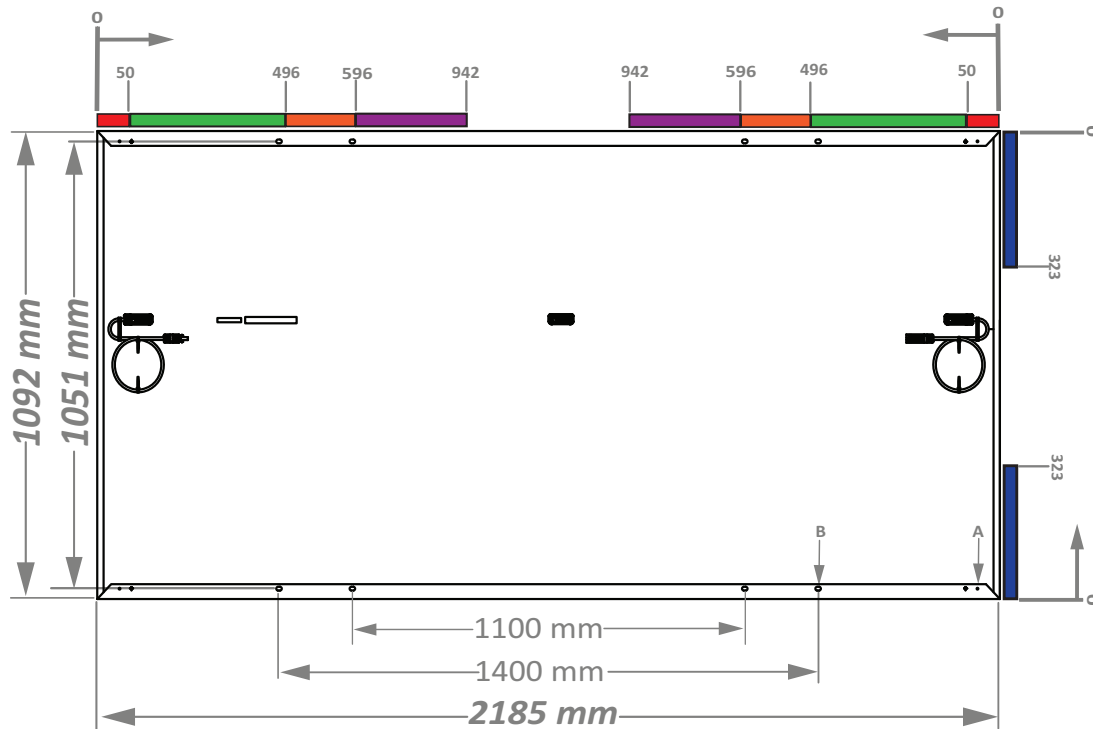


BULLONI⁷

Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zone di fissaggio con bulloni Distanza dall'angolo (mm)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			1400mm	+5400/-2400	+3600/-1600
			1100mm	+5400/-2400	+3600/-1600
			400mm	+2400/-2000	+1600/-1333
Montaggio al centro (1x Tracker Verticale)			400mm	+1800/-1800	+1200/-1200

4 Certificato IEC
 5 Fissaggio sulla estremità libera della cornice.
 6 L'intervallo indica il posizionamento dei morsetti e non dei binari di montaggio.
 7 È richiesta una dimensione minima della rondella di 24 mm di diametro.
 8 Il peso del modulo potrebbe provocare una sua leggera flessione.

Pannello solare bifacciale SunPower Performance 6 COM-S (SPR-P6-XXX-COM-S-BF)



La tolleranza sulle dimensioni (lunghezza e la larghezza) del modulo raffigurato nel disegno è pari a +/- 3 mm

A - Fori per la messa a terra (4X Ø 4,2mm)

B - Fori per il montaggio (8X 9mm (L) x 14mm (W), R4,5mm)

MORSETTI SUPERIORI

Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zona di montaggio Distanza dall'angolo (mm)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			50 - 496	+1800/-1600	+1200/-1066
			496 - 596	+5400/-2400	+3600/-1600
			596 - 942	+2400/-1600	+1600/-1066
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁴			50 - 496 ⁶	+2400/-1600	+1600/-1066
			496 - 596 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			596 - 942 ⁶	+2000/-1600	+1333/-1066
Montaggio sul lato lungo, binari paralleli alla cornice di montaggio ⁵			50 - 496 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			496 - 596 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			596 - 942 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			0 - 100 ⁶	+1200/-1000	+800/-666
			100 - 323 ⁶	+1600/-1600	+1066/-1066
Montaggio sul lato corto, binari paralleli alla cornice di montaggio			223 - 323 ⁶	+2400/-1400	+1600/-933

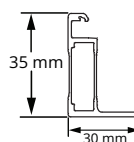
1 Nei casi in cui è necessario il montaggio ibrido (combinazione di montaggio laterale lungo e corto), i valori di carico di progetto più bassi dovrebbero essere considerati come carico di progetto consentito.

2 I carichi di prova sono solo a scopo informativo, i carichi di progetto dovrebbero essere considerati per la progettazione del progetto.

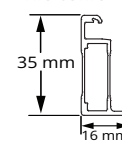
3 Il carico di progetto considera un fattore di sicurezza pari a 1,5. Carico per test= carico di progetto X 1,5. La garanzia di prodotto copre soltanto i valori di carico di progetto. I valori di carico di progetto elencati in questa tabella sono da considerarsi come i più attendibili rispetto ad altri valori dati da parti terze, almeno che non ci sia un'autorizzazione formale da parte di Maxeon.

GEN 4,3 CORNICE

LATO LUNGO



LATO CORTO



BULLONI

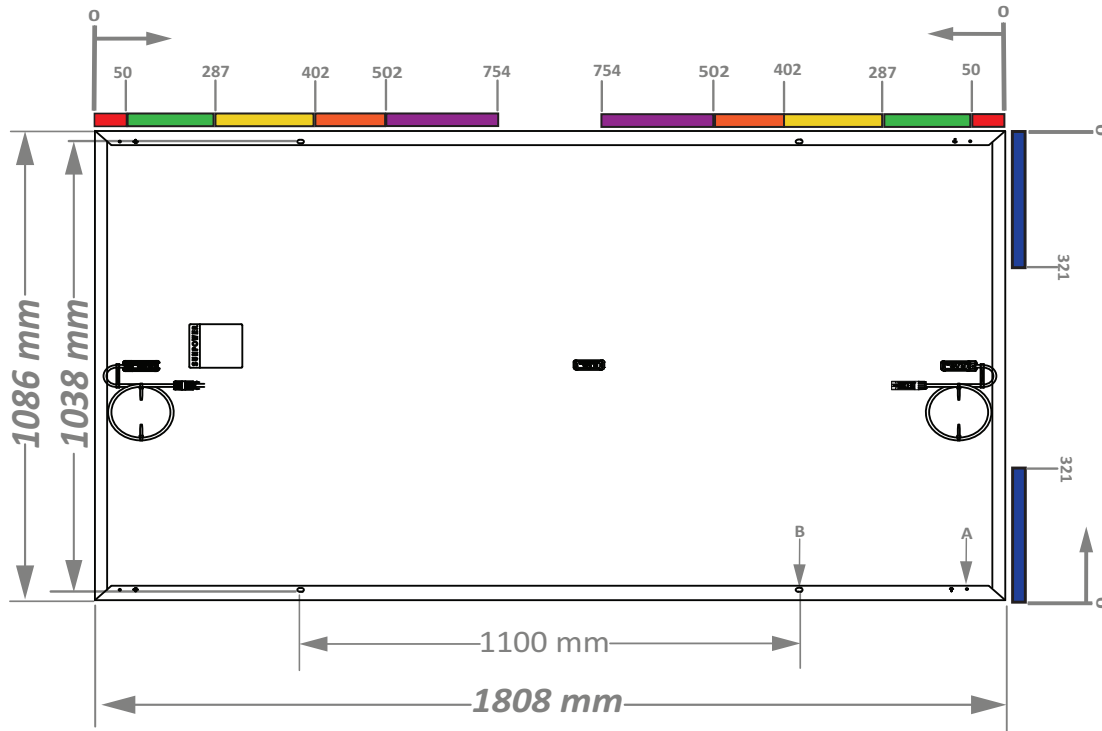
Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zone di fissaggio con bulloni Distanza dall'angolo (mm)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			1100mm	+5400/-2400	+3600/-1600
			1400mm	+5400/-2400	+3600/-1600

4 Fissaggio sulla estremità libera della cornice.

5 L'intervallo indica il posizionamento dei morsetti e non dei binari di montaggio.

6 Il peso del modulo potrebbe provocare una sua leggera flessione.

Pannello solare residenziale e commerciale SunPower Performance 6 (SPR-P6-XXX-BLK, SPR-P6-XXX-COM-XS)



A - Fori per la messa a terra (4X Ø 4,2mm)

B - Fori per il montaggio (4X 9mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

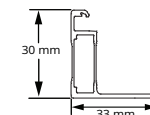
La tolleranza sulle dimensioni (lunghezza e la larghezza) del modulo raffigurato nel disegno è pari a +/- 3 mm

MORSETTI SUPERIORI

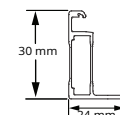
Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zona di montaggio Distanza dall'angolo (mm)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			217 - 617	+2700/-2000	+1800/-1333
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			50 - 287	+2000/-2000	+1333/-1333
			287 - 402	+2700/-2000	+1800/-1333
			402 - 502	+5400/-2400	+3600/-1600
			502 - 754	+2000/-1800	+1333/-1200
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁴			50 - 402 ⁵	+2000/-2000	+1333/-1333
			402 - 502 ⁶	+2000/-2400	+1333/-1600
			502 - 754 ⁶	+1400/-1800	+933/-1200
Montaggio sul lato lungo, binari paralleli alla cornice di montaggio ⁵			50 - 402 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			402 - 502 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			502 - 754 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			0 - 221 ⁶	+1600/-1400	+1067/-933
			221 - 321 ⁵	+1800/-1200	+1200/-800
Montaggio sul lato corto, binari paralleli alla cornice di montaggio			0 - 221 ⁶	+1400/-1400	+933/-933
			221 - 321 ⁵	+1600/-1600	+1067/-1067

GEN 4,4 CORNICE

LATO LUNGO



LATO CORTO



¹ Nei casi in cui è necessario il montaggio ibrido (combinazione di montaggio laterale lungo e corto), i valori di carico di progetto più bassi dovrebbero essere considerati come carico di progetto consentito.

² I carichi di prova sono solo a scopo informativo, i carichi di progetto dovrebbero essere considerati per la progettazione del progetto.

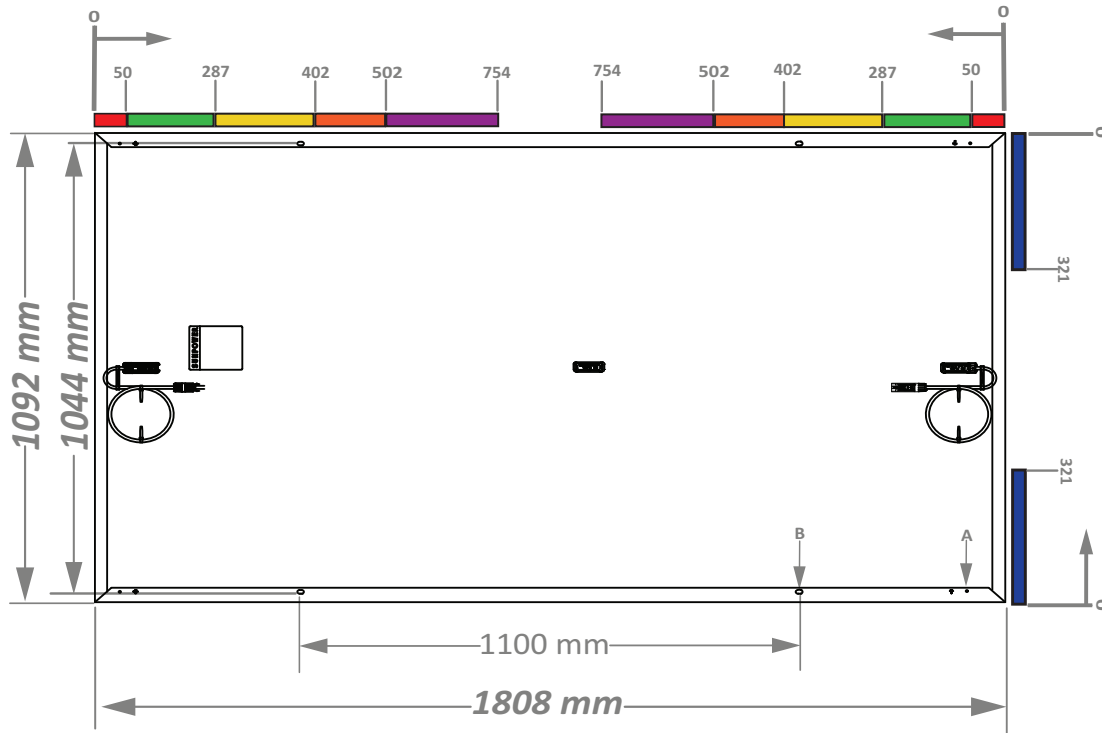
³ Il carico di progetto considera un fattore di sicurezza pari a 1.5. Carico per test= carico di progetto X 1.5. La garanzia di prodotto copre soltanto i valori di carico di progetto. I valori di carico di progetto elencati in questa tabella sono da considerarsi come i più attendibili rispetto ad altri valori dati da parti terze, almeno che non ci sia un autorizzazione formale da parte di Maxeon.

⁴ Fissaggio sulla estremità libera della cornice.

⁵ L'intervallo indica il posizionamento dei morsetti e non dei binari di montaggio.

⁶ Il peso del modulo potrebbe provocare una sua leggera flessione.

Pannello solare commerciale SunPower Performance 6 (SPR-P6-XXX-COM-XS) (1092mm)



A - Fori per la messa a terra (4X Ø 4,2mm)

B - Fori per il montaggio (4X 9mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

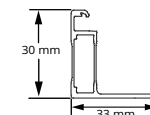
La tolleranza sulle dimensioni (lunghezza e la larghezza) del modulo raffigurato nel disegno è pari a +/- 3 mm

MORSETTI SUPERIORI

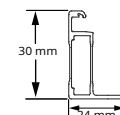
Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zona di montaggio Distanza dall'angolo (mm)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			217 - 617	+2700/-2000	+1800/-1333
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			50 - 287	+2000/-2000	+1333/-1333
			287 - 402	+2700/-2000	+1800/-1333
			402 - 502	+5400/-2400	+3600/-1600
			502 - 754	+2000/-1800	+1333/-1200
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁴			50 - 402 ⁵	+2000/-2000	+1333/-1333
			402 - 502 ⁵	+2000/-2400	+1333/-1600
			502 - 754 ⁵	+1400/-1800	+933/-1200
Montaggio sul lato lungo, binari paralleli alla cornice di montaggio ⁵			50 - 402 ⁵	+2800/-1800	+1867/-1200
			402 - 502 ⁵	+2800/-1800	+1867/-1200
			502 - 754 ⁵	+2800/-1800	+1867/-1200
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			0 - 221 ⁶	+1600/-1400	+1067/-933
			221 - 321 ⁵	+1800/-1200	+1200/-800
Montaggio sul lato corto, binari paralleli alla cornice di montaggio			0 - 221 ⁶	+1400/-1400	+933/-933
			221 - 321 ⁵	+1600/-1600	+1067/-1067

GEN 4,4 CORNICE

LATO LUNGO



LATO CORTO



¹ Nei casi in cui è necessario il montaggio ibrido (combinazione di montaggio laterale lungo e corto), i valori di carico di progetto più bassi dovrebbero essere considerati come carico di progetto consentito.

² I carichi di prova sono solo a scopo informativo, i carichi di progetto dovrebbero essere considerati per la progettazione del progetto.

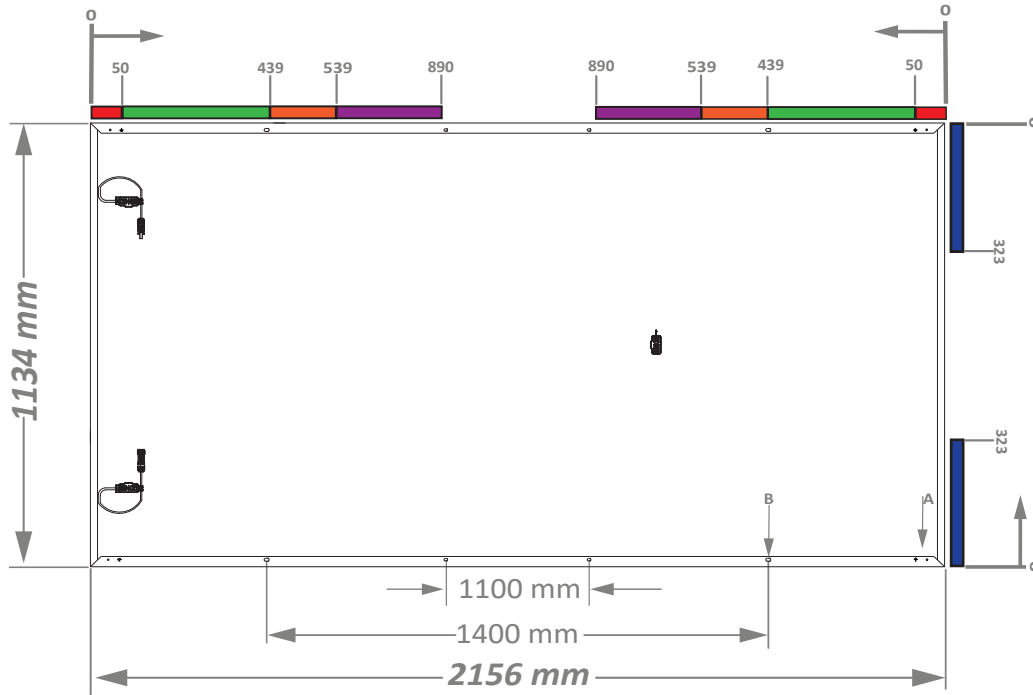
³ Il carico di progetto considera un fattore di sicurezza pari a 1.5. Carico per test= carico di progetto X 1.5. La garanzia di prodotto copre soltanto i valori di carico di progetto. I valori di carico di progetto elencati in questa tabella sono da considerarsi come i più attendibili rispetto ad altri valori dati da parti terze, almeno che non ci sia un autorizzazione formale da parte di Maxeon.

⁴ Fissaggio sulla estremità libera della cornice.

⁵ L'intervallo indica il posizionamento dei morsetti e non dei binari di montaggio.

⁶ Il peso del modulo potrebbe provocare una sua leggera flessione.

Pannello solare bifacciale SunPower Performance 7 COM-S (SPR-P7-XXX-COM-S)



La tolleranza sulle dimensioni (lunghezza e la larghezza) del modulo raffigurato nel disegno è pari a +/- 3 mm

A - Fori per la messa a terra (4X @ 4,2mm)

B - Fori per il montaggio (8X 9mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

MORSETTI SUPERIORI

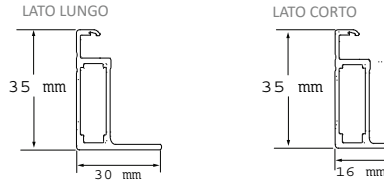
Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zona di montaggio Distanza dall'angolo (mm)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			50 - 439	+2000/-1800	+1333/-1200
			439 - 539	+5400/-2400	+3600/-1600
			539 - 890	+3000/-2000	+2000/-1333
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁴			50 - 439 ⁶	+2000/-1800	+1333/-1200
			439 - 539 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			539 - 890 ⁶	+2000/-1600	+1333/-1200
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁴			Morsetti esterni 439 - 539 ⁶ Morsetti centrali: 1028 - 1128 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Montaggio sul lato lungo, binari paralleli alla cornice di montaggio ⁵			50 - 439 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			439 - 539 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			539 - 890 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			0 - 323	+2000/-1400	+1333/-933
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			0 - 100 ⁶	+1500/-1200	+1000/-800
			100 - 323 ⁶	+1500/-1400	+1000/-933
Montaggio sul lato corto, binari paralleli alla cornice di montaggio			223 - 323 ⁶	+2000/-1500	+1333/-1000

1 Nei casi in cui è necessario il montaggio ibrido (combinazione di montaggio laterale lungo e corto), i valori di carico di progetto più bassi dovrebbero essere considerati come carico di progetto consentito.

2 I carichi di prova sono solo a scopo informativo, i carichi di progetto dovrebbero essere considerati per la progettazione del progetto.

3 Il carico di progetto considera un fattore di sicurezza pari a 1,5. Carico per test= carico di progetto X 1,5. La garanzia di prodotto copre soltanto i valori di carico di progetto. I valori di carico di progetto elencati in questa tabella sono da considerarsi come i più attendibili rispetto ad altri valori dati da parti terze, almeno che non ci sia un'autorizzazione formale da parte di Maxeon.

GENERAZIONE 4,3 CORNICE



BULLONI

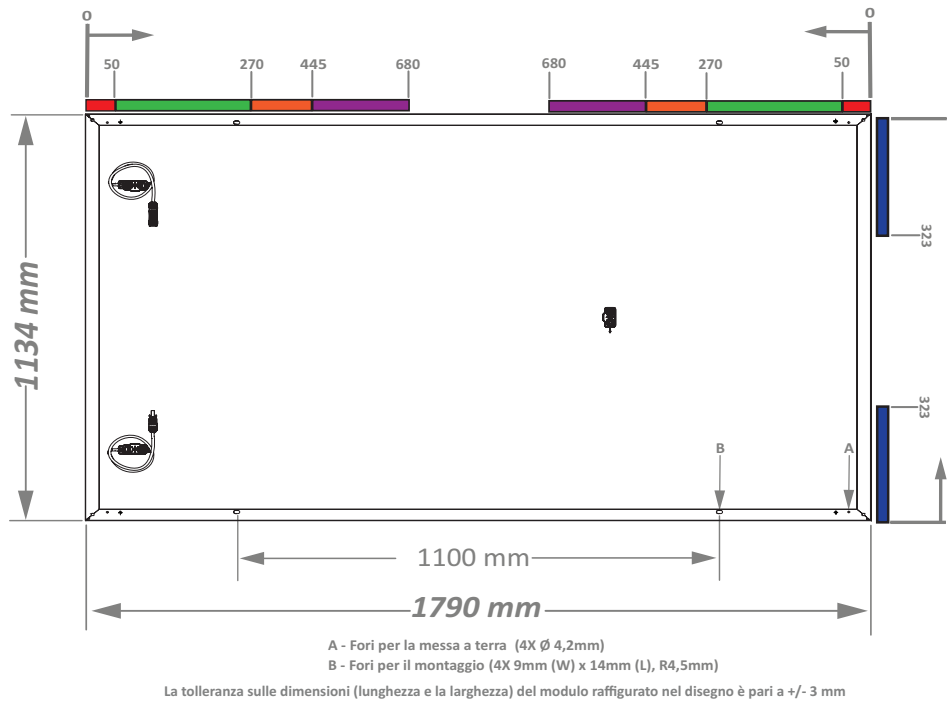
Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zona di fissaggio con bulloni	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			1100mm	+5400/-3600	+3600/-2400
			1400mm	+5400/-3600	+3600/-2400

4 Fissaggio sulla estremità libera della cornice.

5 L'intervallo indica il posizionamento dei morsetti e non dei binari di montaggio.

6 Il peso del modulo potrebbe provocare una sua leggera flessione.

Pannello solare residenziale SunPower Performance 7 (SPR-P7-XXX-BLK, SPR-P7-XXX-BLK-1500)



MORSETTI SUPERIORI

Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zona di montaggio Distanza dall'angolo (mm)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			50 - 270	+3000/-2400	+2000/-1600
			270 - 445	+5400/-2400	+3600/-1600
			445 - 680	+4000/-2400	+3000/-1600
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁴			50 - 270 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			270 - 445 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			445 - 680 ⁶	+2700/-2400	+1800/-1600
Montaggio sul lato lungo, binari paralleli alla cornice di montaggio ⁵			50 - 270 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			270 - 445 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			445 - 680 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			0 - 323	+3000/-1700	+2000/-1133
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			0 - 100 ⁶	+2400/-1700	+1600/-1133
			100 - 323 ⁶	+1200/-1200	+800/-800
Montaggio sul lato corto, binari paralleli alla cornice di montaggio			223 - 323 ⁶	+2700/-1700	+1800/-1133

¹ Nei casi in cui è necessario il montaggio ibrido (combinazione di montaggio laterale lungo e corto), i valori di carico di progetto più bassi dovrebbero essere considerati come carico di progetto consentito. Per la configurazione con supporto a punti e binari paralleli al telaio di montaggio, il peso del modulo potrebbe provocare una sua leggera flessione.
² I carichi di prova sono solo a scopo informativo, i carichi di progetto dovrebbero essere considerati per la progettazione del progetto.
³ Il carico di progetto considera un fattore di sicurezza pari a 1,5. Carico per test= carico di progetto X 1,5. La garanzia di prodotto copre soltanto i valori di carico di progetto. I valori di carico di progetto elencati in questa tabella sono da considerarsi come i più attendibili rispetto ad altri valori dati da parti terze, almeno che non ci sia un'autorizzazione formale da parte di Maxeon.

GEN 4,4 CORNICE

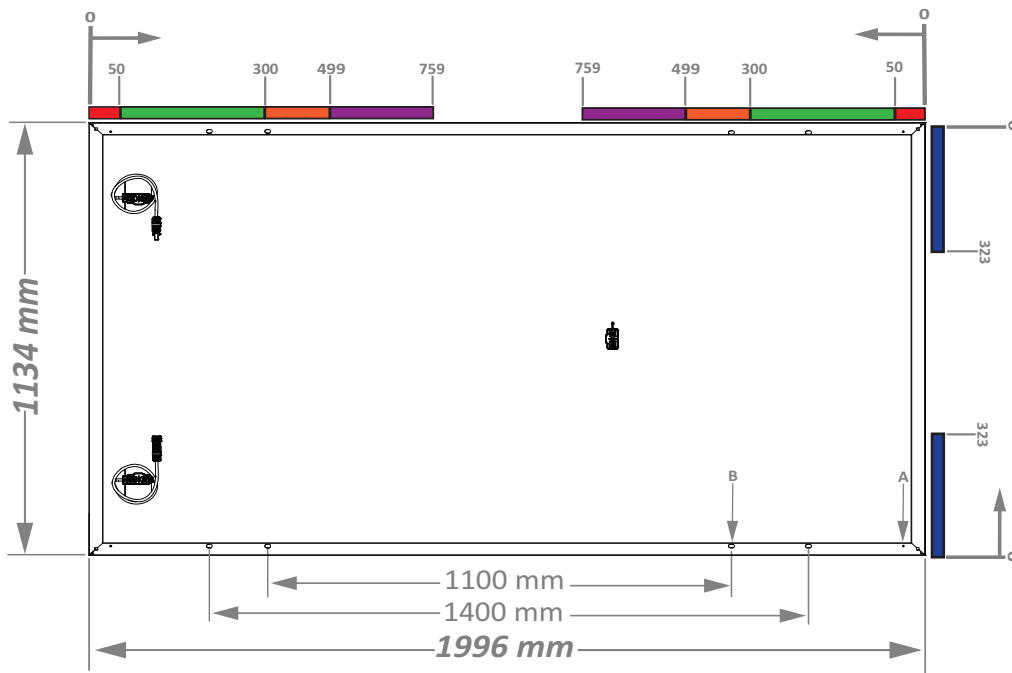


BULLONI

Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zone di fissaggio con bulloni	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			1100 mm	+6000/-4000 ⁷	+4000/-2667

⁴ Gli stessi carichi di progetto sono accettabili per i sistemi di montaggio con flangia inferiore.
⁵ L'intervallo indica il posizionamento dei morsetti e non dei binari di montaggio.
⁶ I moduli fotovoltaici possono subire una leggera deflessione in alcune applicazioni di montaggio finale a causa della distribuzione del peso. Tale deflessione non influisce sulla affidabilità o sulle prestazioni; tuttavia, se i pannelli devono apparire piatti per motivi estetici, si consiglia un montaggio alternativo.
⁷ Carico di prova superato solo per uno spessore del vetro di 2,0 mm.

Pannello solare residenziale SunPower Performance 7 (SPR-P7-XXX-BLK-P)



A - Fori per la messa a terra (4X Ø 4,2mm)
B - Fori per il montaggio (8X 4mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

La tolleranza sulle dimensioni (lunghezza e la larghezza) del modulo raffigurato nel disegno è pari a +/- 3 mm

MORSETTI SUPERIORI

Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zona di montaggio Distanza dall'angolo (mm)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			50 - 300	+3000/-2400	+2000/-1600
			300 - 499	+5400/-2400	+3600/-1600
			499 - 759	+4000/-2400	+3000/-1600
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁴			50 - 300 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			300 - 499 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			499 - 759 ⁶	+2700/-2400	+1800/-1600
Montaggio sul lato lungo, binari paralleli alla cornice di montaggio ⁵			50 - 300 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			300 - 499 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			499 - 759 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			0 - 323	+3000/-1700	+2000/-1133
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			0 - 100 ⁶	+2400/-1700	+1600/-1133
			100 - 323 ⁶	+1200/-1200	+800/-800
Montaggio sul lato corto, binari paralleli alla cornice di montaggio			223 - 323 ⁶	+2700/-1700	+1800/-1133

GEN 4,4 CORNICE



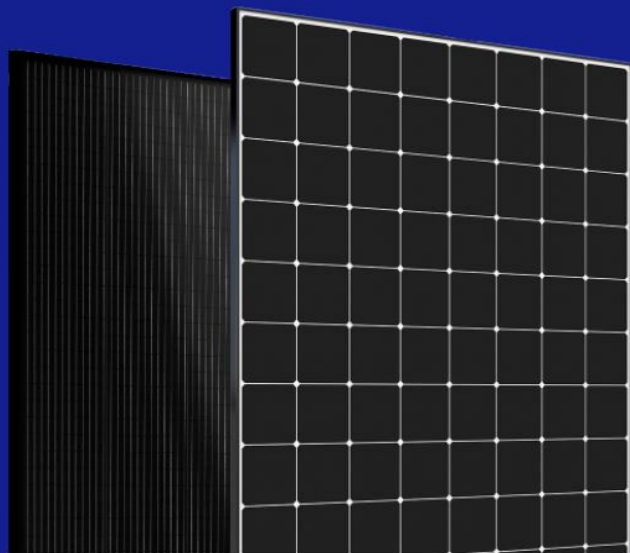
BULLONI

Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Posizione del foro di montaggio	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			1100 mm	+5400/-2400	+3600/-1600

1 Nei casi in cui è necessario il montaggio ibrido (combinazione di montaggio laterale lungo e corto), i valori di carico di progetto più bassi dovrebbero essere considerati come carico di progetto consentito. Per la configurazione con supporto a punti e binari paralleli al telaio di montaggio, il peso del modulo potrebbe provocare una sua leggera flessione.
2 I carichi di prova sono solo a scopo informativo, i carichi di progetto dovrebbero essere considerati per la progettazione del progetto.
3 Il carico di progetto considera un fattore di sicurezza pari a 1,5. Carico per test= carico di progetto X 1,5. La garanzia di prodotto copre soltanto i valori di carico di progetto. I valori di carico di progetto elencati in questa tabella sono da considerarsi come i più attendibili rispetto ad altri valori dati da parti terze, almeno che non ci sia un'autorizzazione formale da parte di Maxeon.

4 Gli stessi carichi di progetto sono accettabili per i sistemi di montaggio con flangia inferiore.
5 L'intervallo indica il posizionamento dei morsetti e non dei binari di montaggio.
6 I moduli fotovoltaici possono subire una leggera deflessione in alcune applicazioni di montaggio finale a causa della distribuzione del peso. Tale deflessione non influisce sulla affidabilità o sulle prestazioni; tuttavia, se i pannelli devono apparire piatti per motivi estetici, si consiglia un montaggio alternativo.

SunPower Maxeon y Performance Módulos fotovoltaicos



Instrucciones de Seguridad e Instalación (Español - versión IEC)

001-15497 Revision AD
Published Septiembre 2024

Este documento se aplica a los módulos X-Series, Maxeon y Performance enumerados a continuación:

- SPR-XYX-XXX-COM
- SPR-MAX3-XXX, SPR-MAX3-XXX-BLK, SPR-MAX3-XXX-COM
- SPR-MAX6-XXX-COM
- SPR-MAX7-XXX, SPR-MAX7-XXX-BLK
- SPR-P6-XXX-COM-M-BF, SPR-P6-XXX-COM-S-BF, SPR-P6-XXX-BLK, SPR-P6-XXX-COM-XS
- SPR-P7-XXX-COM-S, SPR-P7-XXX-BLK, SPR-P7-XXX-BLK-1500, SPR-P7-XXX-BLK-P

E No mezclar módulos X-Series y MAX3 y MAX6 y MAX7 y P6 y P7 en un mismo sistema. Todas las series de módulos no requieren una puesta tierra funcional y son compatibles con inversores sin transformador (ref. sección 4.1).

Este documento describe la garantía limitada, la configuración de montaje, manejo, mantenimiento y la limpieza de los módulos. Guarde este documento para futuras consultas y siga todas las instrucciones proporcionadas.

En caso de inconsistencias o conflictos entre la versión en Inglés y cualquier otra versión de este manual (o documento), la versión en Inglés prevalecerá y tendrá el control en todos los aspectos.



Para obtener la última versión, consulte

www.sunpower.maxeon.com/int/PVInstallGuideIEC

El contenido de este manual está sujeto a cambios sin previo aviso.

Maxeon Solar Technologies, Ltd.

www.sunpower.maxeon.com/es/

SUNPOWER

FROM MAXEON SOLAR TECHNOLOGIES

1.0 Introducción

Este manual proporciona instrucciones de seguridad e instalación de los módulos fotovoltaicos (FV) Maxeon con registro IEC/TUV cuya etiqueta de producto muestra el logotipo TUV (figura 1).



Figura 1

¡Importante! Lea completamente esta hoja de instrucciones antes de instalar, conectar o usar de cualquier forma este producto. Si no se siguen estas instrucciones se invalida la Garantía Limitada que Maxeon expide para los módulos FV.

1.1 Negación de responsabilidad

Las técnicas de instalación, manejo y uso de este producto están fuera del control de la compañía. Por lo tanto, Maxeon no asume responsabilidad de ninguna pérdida, daño o gasto causados por una instalación, manejo o uso incorrectos del producto.

1.2 Información acerca del registro en la Comisión Electrotécnica Internacional (IEC)

Este producto cumple o sobrepasa los requisitos de la norma IEC 61215 y de la norma IEC 61730 para módulos FV. Consulte la Tabla 1 para obtener información detallada sobre la certificación de cada producto. La norma IEC abarca módulos FV de placa plana y paneles destinados a instalarse en edificios y aquellos destinados a instalarse con estructura autónoma. Este producto no está destinado a usarse con luz solar concentrada artificialmente.

Este manual debe usarse en combinación con las mejores prácticas reconocidas por la industria. Los módulos deben ser instalados únicamente por profesionales certificados.

Tabla 1: Certificación de productos

IEC 61215/IEC 61730:2016	IEC 61215:2021 / IEC 61730:2023
SPR-MAX6-xxx-BLK SPR-MAX6-xxx-COM SPR-MAX7-xxx-PT SPR-P6-xxx-COM-M-BF SPR-P6-xxx-BLK SPR-P6-xxx-COM-XS	SPR-YYY-xxx-COM SPR-MAX3-xxx SPR-MAX3-xxx-BLK SPR-MAX3-xxx-BLK-R SPR-MAX3-xxx-R SPR-MAX3-xxx-COM SPR-MAX6-xxx
IEC 61215:2021 / IEC 61730:2016	SPR-P6-xxx-COM-S-BF SPR-P7-xxx-COM-S SPR-P7-xxx-BLK SPR-P7-xxx-BLK-1500 SPR-P7-xxx-BLK-P
SPR-MAX7-xxx SPR-MAX7-xxx-BLK	

1.3 Garantía limitada

Las garantías limitadas del módulo se describen en los certificados de garantía de Maxeon disponibles en www.sunpower.maxeon.com/es/.

La presente Garantía Limitada no cubrirá ninguna de las siguientes circunstancias: Módulos FV sometidos a: (i) mal uso, abuso, negligencia o accidente; (ii) alteración o instalación incorrecta (la instalación incorrecta incluye, sin limitación, la instalación o el arreglo que no cumpla con todas las instrucciones de instalación de Maxeon y las instrucciones de operación y mantenimiento de cualquier tipo (que puede ser enmendado y actualizado a la sola discreción de Maxeon), Y todas las leyes, códigos, ordenanzas y reglamentos nacionales, estatales y locales); (iii) reparación o modificación por alguien que no sea un técnico de servicio autorizado de Maxeon; (iv) condiciones que excedan las especificaciones de tensión, viento, carga de nieve y cualquier otra especificación operacional; (v) picos de corriente, rayos, inundaciones o incendios; (vi) daños causados por personas, actividad biológica o exposición a productos químicos industriales; (vii) rotura de vidrio por impacto u otros eventos fuera del control de Maxeon.

2.0 Medidas de seguridad

Antes de instalar este dispositivo lea todas las instrucciones de seguridad de este manual.

¡Peligro! Las interconexiones del módulo portan corriente continua (CC) y son fuentes de voltaje cuando el módulo está conectado a una carga estando expuesto a la luz. **La corriente continua puede formar arcos en las separaciones y puede causar lesiones o la muerte si se hace una conexión o una desconexión de manera incorrecta, o si se hace contacto con conductores del módulo que estén deshilachados o rasgados.** No conecte ni desconecte los módulos cuando haya presencia de corriente proveniente de los módulos o de una fuente externa.

- Cubra todos los módulos de la instalación fotovoltaica con tela o material opacos antes de cerrar o abrir las conexiones eléctricas.
- No desconecte ningún módulo cuando el inversor está inyectando a la red. Apague el Inversor antes de desconectar o reconectar cualquier módulo.
- Es imperativo el uso de los conectores de seguridad suministrados, al igual que los anclajes de seguridad para evitar una posible desconexión de los paneles, por parte de personal sin experiencia suficiente, una vez los módulos han sido instalados.
- Todas las instalaciones deben realizarse de acuerdo a todos los reglamentos regionales y locales correspondientes.
- En el módulo no hay piezas a las que pueda dar servicio el usuario. No intente reparar ninguna pieza del módulo.
- Sólo personal autorizado debe realizar la instalación.
- Para disminuir el riesgo de exponerse por accidente a un circuito cargado, antes de instalar este producto despójese de las joyas metálicas.
- Para disminuir el riesgo de sufrir una descarga eléctrica, use herramientas aisladas.
- No se suba encima de los módulos, no camine sobre ellos, no los deje caer, no los raye ni permita que caigan objetos en la superficie de cristal de los módulos.

- Si se rompe el vidrio frontal, o se desprende la lámina posterior, todo contacto con cualquier superficie del módulo o con el bastidor de éste puede causar una descarga eléctrica. El contacto con la superficie de módulos dañados, o con su marco, puede producir descargas o shocks eléctricos. Los módulos dañados deben desconectarse inmediatamente del sistema eléctrico. El módulo debe retirarse de la instalación lo antes posible, y se debe contactar proveedor para obtener instrucciones sobre cómo desechar los paneles afectados.
- Los conectores no conectados siempre deben protegerse de la contaminación (p. ej., polvo, humedad, partículas extrañas, etc.) antes de la instalación. No deje los conectores no conectados (sin protección) expuestos al medio ambiente. Por lo tanto, un entorno de montaje limpio es esencial para evitar la degradación del rendimiento.
- No permita que los conectores entren en contacto con productos químicos como protectores o cremas solares, grasas, aceites y solventes orgánicos que pueden causar agrietamiento.
- No instale ni maneje los módulos cuando estén húmedos o durante periodos de vientos fuertes.
- No bloquee los agujeros de drenaje ni permita que el agua se acumule en los marcos del módulo o cerca de ellos.
- Comuníquese con el proveedor de los módulos si éstos necesitan mantenimiento.
- Guarde estas instrucciones.

3.0 Características eléctricas

Las características eléctricas nominales del módulo están medidas en Condiciones Estándar de Prueba (STC) de 1 kW/m² de irradiancia con un espectro de masa de aire de 1,5 global (AM 1,5) y una temperatura de 25 °C en las celdas.

Un módulo fotovoltaico puede producir más corriente y/o voltaje que los registrados a STC. Con tiempo soleado, o frío y los reflejos de la nieve o del agua, puede aumentar la producción de corriente y potencia. Por lo tanto, los valores de I_{sc} y V_{oc} marcados en el módulo deben multiplicarse por un factor de 1,25 al determinar los valores nominales de voltaje en los componentes, amperaje de los conductores, capacidad de los fusibles y capacidad de los controles conectados a la salida fotovoltaica. Ciertos reglamentos pueden requerir un factor adicional de 1,25 para la capacidad de los fusibles y de los conductores.

Maxeon recomienda hacer uso del coeficiente de temperatura de voltaje de circuito abierto para los cálculos del Voltaje Máximo del sistema. Dichos valores se encuentran en la ficha técnica de dichos módulos.

4.0 Conexiones eléctricas

Los módulos pueden conectarse en serie y/o en paralelo para producir la salida de voltaje deseada siempre que se cumplan ciertas condiciones. En un circuito fuente combinado use sólo el mismo tipo de módulos.

Incluso si lo permite la normativa local, los conectores macho y hembra acoplados en un sistema fotovoltaico

deben ser del mismo tipo (modelo, clasificación) y del mismo fabricante, es decir, un conector macho de un fabricante y un conector hembra de otro fabricante, o viceversa, no se deben utilizar para realizar una conexión. Los conectores aprobados actualmente son:

Fabricante	Modelo
Stäubli	PV-KST4/6I-UR, PV-KBT4/6I-UR
	PV-KST4-EV02/6I-UR, PV-KBT4-EV02/6I-UR
	PV-KST4-EV02A/6I PV-KBT4-EV02A/6I
Zerun	Z4S- CT4D2
UKT	PV-CO02-xy
Tyco Electronics	PV4-S1F4, PV4-S1M4

Maxeon recomienda que todos los cables tengan doble aislamiento, con una temperatura nominal mínima de 85 °C (185 °F). Todos los cables deben ser de conductores flexibles de cobre (Cu). El diámetro mínimo debe ser el determinado por los reglamentos correspondientes. Recomendamos un diámetro no menor de 4 mm². El tipo de aislamiento debe ser adecuado para el tipo de instalación empleado y debe cumplir los requisitos de las normas SKII (Clase de seguridad II) e IEC 61730. Para minimizar el riesgo de rayos indirectos (picos de tensión), el sistema debe estar diseñado para evitar bucles en el cableado.

Maxeon recomienda mantener un radio de curvatura mínimo (R) de 5 veces el diámetro del cable, el cual no debe doblarse directamente a la salida del conector o la caja de conexiones. Evite la exposición de las conexiones eléctricas a la luz solar directa y no coloque el conector en un lugar donde el agua pueda acumularse fácilmente. Los instaladores deben consultar las instrucciones del fabricante del conector para conocer los requisitos adicionales de instalación y conexión.

Los conectores se ensamblan en fábrica, e intencionalmente vienen con un espacio entre la tuerca del cable y el cuerpo del conector. Por favor, no intente apretar de nuevo las tuercas del conector del módulo, ya que esto puede provocar grietas por tensión en el conjunto del conector y anulará la garantía.

4.1 Conexión a tierra de los sistemas

Siga los requerimientos indicados en el REBT vigente, así como en los reglamentos locales, para realizar la puesta a tierra de la instalación (por ejemplo: protección contra rayos).

Adjunte el hardware de conexión a tierra (perno de acero inoxidable, arandela, tuerca y arandela de estrella dentada externa para perforar la anodización) a uno de los agujeros de conexión a tierra en el marco del módulo y establezca contacto eléctrico con el marco de aluminio.

Módulo/ Conexión a tierra
Las nuevas series SPR X y P-series son compatibles con inversores sin transformador (TL). No se requiere conexión a tierra del polo positivo.
Serie X: SPR- X yy-xxx-COM

P Serie P/ Línea de productos Performance:

SPR-P6-xxx-COM-M-BF SPR-P6-xxx-COM-S-BF SPR-P6-xxx-BLK SPR-P6-xxx-COM-XS SPR-P6-xxx-COM-S SPR-P7-xxx-COM-S SPR-P7-xxx-BLK SPR-P7-xxx-BLK-1500 SPR-P7-xxx-BLK-P

Línea de productos Maxeon:

SPR-MAX3-xxx SPR-MAX3-xxx-BLK SPR-MAX3-xxx-COM SPR-MAX6-xxx-COM SPR-MAX7-xxx SPR-MAX7-xxx-BLK

Nota: Si se están instalando módulos anteriores a los mencionados, siga las instrucciones originalmente facilitadas.

Si usted realiza una conexión a tierra del marco, evite un contacto directo entre el aluminio y el cobre mediante un conector inoxidable de acero o estaño.

4.2 Conexión en serie

Los módulos pueden conectarse en serie para producir la salida de voltaje deseada. No sobrepase el voltaje máximo del sistema.

4.3 Conexión en paralelo

Los módulos pueden conectarse en paralelo para producir la salida de corriente deseada. En caso de superarse la corriente inversa máxima indicada en la ficha técnica las series de módulos deberán dotarse de fusible antes de conectarse a otros ramales. Los diodos de derivación de los módulos vienen instalados de fábrica. Para todo lo relacionado con los requisitos adicionales con respecto a los fusibles y con las limitaciones con respecto al número máximo de módulos en paralelo, consulte los reglamentos regionales y locales.

5.0 Montaje de los módulos

La garantía **limitada** de Maxeon para los módulos PV está supeditada al cumplimiento en el montaje de los requisitos descritos en esta sección.

5.1 Consideraciones en relación con la ubicación

Los módulos Maxeon deben montarse en lugares que cumplan con los siguientes requisitos:

Temperatura de funcionamiento: Todos los módulos Maxeon deben montarse en entornos en los cuales estén funcionando con seguridad dentro de las temperaturas de funcionamiento máxima y mínima:

Temp. de funcionamiento máx.	+70 °C, +158 °F
Temp. de funcionamiento mín.	-40 °C, -40 °F

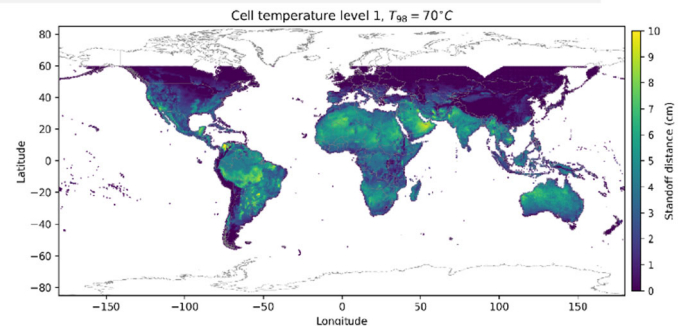
Debe tenerse cuidado de proporcionar ventilación adecuada detrás de los módulos, especialmente en entornos cálidos.

El sombreado siempre debe minimizarse en la medida de lo posible mediante el diseño y el mantenimiento del emplazamiento para maximizar la producción de energía a lo largo de su vida útil.

Se recomienda instalar módulos en entornos donde la temperatura ambiente oscile entre -40 °C y +40 °C. La temperatura de funcionamiento del módulo del percentil 98 no debe superar los 70 °C en ninguna condición de

montaje. Consulte la Figura 2 para ver las regiones de nivel 0 y su percentil 98.

Minimum standoff for Level 0. ($T_{98} = 70\text{ °C}$)



Source: IEC TS 63126 Edition 2

Figura 2

El **sombreado** se define como Parcial o Permanente. El sombreado parcial se produce con poca frecuencia: en determinadas épocas del año o durante un tiempo mínimo en las horas de máxima producción. Las fuentes incluyen el sombreado entre hileras, la suciedad regular, la nieve y las características del lugar. La Sombra Permanente se produce regularmente durante periodos prolongados durante las horas de máxima producción: como la instalación de paneles directamente detrás de una chimenea o de un respiradero en el tejado. Módulos Maxeon: Hay que reducir al mínimo las fuentes de sombra permanentes y parciales. Los paneles Maxeon están diseñados para evitar puntos calientes y las instalaciones con sombra permanente no afectarán a la Garantía Limitada.

Serie de rendimiento: Hay que evitar las fuentes permanentes de sombra y reducir al mínimo las fuentes parciales de sombra. Las instalaciones con sombra permanente pueden reducir la vida útil del módulo y afectar a la Garantía Limitada.

Los módulos P7 Performance están equipados con tres diodos de derivación; dos en la parte superior y uno en la inferior (véase la figura 3). Debido a su exclusiva circuitería eléctrica, si un objeto puede proyectar sombra temporal en un lado del módulo, el diseño del módulo permite un posicionamiento flexible, por el que se puede voltear el módulo para limitar la sombra a una sección del panel.

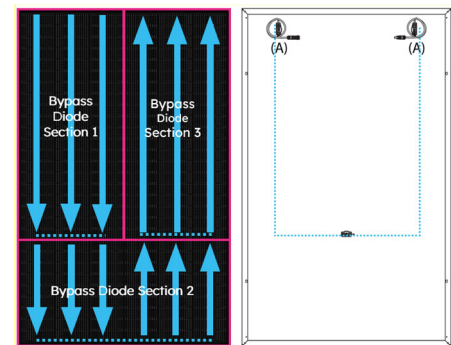


Figura 3

Resistencia proyectada: Los módulos Maxeon son diseñados para tolerar/soportar una carga máxima positiva o negativa (hacia arriba y abajo, p. ej. el viento) y una negativa (o hacia abajo, p. ej., una carga estática o una carga de nieve), de acuerdo con IEC 61215, cuando

se montan en las configuraciones de montaje especificadas en la sección 5.2. y en las Apéndice abajo.

Al montar los módulos en entornos propensos a nevadas o vientos fuertes, debe tenerse especial cuidado de montar los módulos de una manera tal que ofrezca suficiente resistencia proyectada y cumpla con los requisitos de los reglamentos de la localidad.

Ambientes de operación autorizados adicionalmente:
Los módulos pueden ser montados en los siguientes ambientes agresivos de acuerdo con las limitaciones siguientes;

Test de corrosión con niebla salina: IEC 61701 Método de prueba 6*

Resistencia a la corrosión por amoníaco: Concentración 6,667ppm

Los módulos están diseñados para una altitud máxima de 2000 m.s.n.m.

* Método de prueba 8 para SPR-P6-XXX-COM-M-BF, SPR-P6-XXX-COM-S-BF, SPR-P7-XXX-COM-S, SPR-P7-XXX-BLK y todos los MAX7

Ambientes de operación excluidos: Ciertos ambientes de operación no están recomendados para los módulos Maxeon y están excluidos de la Garantía **Limitada** de Maxeon.

Ningún módulo Maxeon debe montarse en un sitio en el cual pueda estar expuesto a contacto directo con agua salada o cualquier otro entorno agresivo.

Los módulos no deben instalarse cerca de líquidos inflamables, gases o ubicaciones con materiales peligrosos, o vehículos móviles de cualquier tipo.

Orientación de montaje de la serie Performance

Los módulos de la Serie Performance (la Serie P) están diseñados para instalarse en orientación horizontal. En orientación horizontal, los módulos de la serie P mantienen una mayor potencia bajo el sombreado de fila a fila y la suciedad del borde.

5.2 Configuraciones de montaje

El sistema de montaje debe proporcionar una superficie plana sobre la que se montarán los módulos y no debe causar ningún giro o tensión en el módulo, incluso en caso de dilatación térmica.

Los módulos pueden montarse en cualquier ángulo, de la posición horizontal a la vertical. Seleccione la orientación adecuada para maximizar la exposición a la luz solar.

Maxeon recomienda un ángulo de inclinación mínimo de 5° para un buen rendimiento del sistema (reducción del efecto de suciedad/agrupación de agua). La frecuencia de limpieza debe aumentarse para los módulos instalados con un ángulo muy bajo.

En el hemisferio norte, los módulos fotovoltaicos suelen estar orientados hacia el sur, y en el hemisferio sur, los módulos fotovoltaicos suelen estar orientados hacia el norte.

Los marcos de módulos comerciales tienen pins para apilar unidos permanentemente situado en una zona de 20 mm en el marco lateral largo de 388-408 mm

(Apéndice). El hardware del sistema de montaje utilizado con módulos comerciales debe tener en cuenta la presencia de estos pins para apilar (consulte la Apéndice).

En las apéndice se proporciona información específica sobre las dimensiones de los módulos y la ubicación de los agujeros de montaje y de conexión a tierra.

Con el fin de impedir la entrada de agua en la caja de conexiones, lo cual presentaría un riesgo, los módulos no deben montarse de tal manera que el vidrio frontal o superior quede orientado hacia abajo (p. ej., seguidor solar que coloque el módulo con la caja de conexiones de cara hacia el cielo durante el modo de reposo).

Tenga en cuenta que la estanqueidad no está garantizada por los módulos sino por el sistema de montaje y que el drenaje debe estar bien diseñado para los módulos.

Se requiere espacio libre entre los bastidores de los módulos y la estructura o el suelo para impedir dañar los cables y permitir la circulación de aire detrás de los módulos. La distancia de montaje recomendada entre los módulos instalados y la superficie del tejado debe ser de 50 mm como mínimo. Se recomienda una separación mínima de 5 mm entre los módulos.

Cuando se instale sobre un tejado, el módulo debe ser montado de acuerdo a la normativa vigente de edificación y protección contra el fuego. En el caso que el módulo esté instalado en un tejado con un sistema de integración arquitectónica (BIPV), debe ser montado sobre una base o capa con propiedades aislantes para el agua y que ofrezcan además protección contra el fuego. El módulo mantendrá su certificación únicamente cuando su bastidor original está completamente intacto. No quite ni altere el bastidor del módulo. Si se perfora el marco puede dañar el módulo y reducir la resistencia del marco. El uso de fijaciones o sistemas de anclaje junto con picas de Tierra o placas metálicas de Tierra cumplen con este Manual de Instrucciones de montaje e instalación.

Los módulos sólo pueden montarse mediante los siguientes métodos:

- 1) **Agujeros en el bastidor:** Asegure el módulo a la estructura mediante los agujeros de montaje de fábrica. Se recomiendan cuatro pernos M6 (1/4") o M8 de acero inoxidable, con tuercas y arandelas de seguridad, por módulo. Pernos que se fijarán de acuerdo con las recomendaciones del proveedor de trasiego. Consulte la Apéndice para ver las dimensiones del módulo y la ubicación de los orificios de montaje

- 2) **Mordazas de presión o clips:** Monte el módulo con los clips opuestos en el lado largo y/o corto del marco del módulo. La ubicación permitida de los clips debe estar de acuerdo con la Apéndice. Los instaladores deben asegurarse de que los clips tengan la suficiente resistencia para permitir lograr la presión proyectada máxima del módulo. Maxeon no suministra las sujeciones ni las mordazas. Las mordazas deben aplicar fuerza colineal con la "pared" del marco del módulo y no solo a la brida superior. Las mordazas o los procedimientos de instalación que ejercen una fuerza excesiva sobre la brida superior deformarán el marco, anularán la garantía del módulo y provocarán la rotura del vidrio. La figura 1a ilustra ubicaciones para la fuerza de sujeción del marco superior. Evite la sujeción dentro de los 50 mm de las esquinas del módulo para reducir el riesgo de desviación de la esquina del marco y rotura del vidrio. Cuando se sujeta al marco del módulo, el par de torsión nunca debe exceder los 15 N.m para reducir las posibilidades de deformación del marco. Se debe utilizar una llave de torsión calibrada. Debe evaluarse la compatibilidad de los sistemas de montaje antes de la instalación, especialmente cuando el sistema no utiliza mordazas o clips. Póngase en contacto con Maxeon para obtener la aprobación del uso de abrazaderas o clips de presión no estándar en los que los valores de par sean superiores a los indicados de otro modo.

El ancho mínimo permitido de la pinza es ≥ 35 mm, y para la sujeción en las esquinas, el ancho mínimo de la pinza es: ≥ 50 mm. Las pinzas no deben estar en contacto con el vidrio frontal y las pinzas no deben deformar el marco.

Maxeon no recomienda ni aprueba la aplicación en los módulos de abrazaderas que, como parte de su instalación a tierra, tengan dientes o características de garra (ver figura 4)

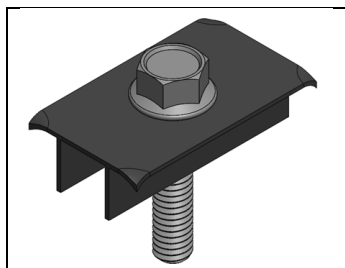


Figura 4

que puedan, individual o acumulativamente, causar la rotura del módulo debido a (y sin limitación)

- i. que los elementos de instalación a tierra toquen el cristal frontal incorporado al módulo debido a la posición de dicho elemento de instalación a tierra
- ii. la forma, la posición o el número de los elementos de instalación a tierra que deforman el marco superior del módulo, o
- iii. que la abrazadera se haya apretado demasiado durante la instalación.

- 3) **Montaje en el extremo:** El montaje en el extremo es el montaje de sujeción del largo del marco extremo del módulo a un riel soporte. Hay tres posibles configuraciones: 1) con dos rieles de montaje debajo de la longitud completa de cada lado corto del módulo (Véase la Apéndice), 2) con dos rieles de montaje paralelos al lado largo del módulo (Véase

la Apéndice) y 3) sin ningún riel de montaje (Véase la Apéndice). Los rieles de los extremos y los clips y las mordazas (marcados como en la Apéndice deben tener la suficiente resistencia para permitir lograr la presión proyectada máxima del módulo. Verifique esta capacidad con el proveedor del sistema de montaje antes de la instalación.

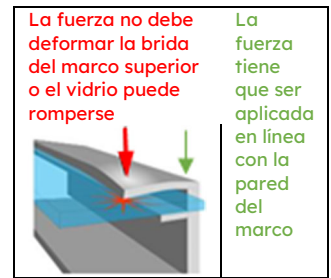


Figura 1a: Ubicaciones de la fuerza de la abrazadera

- 4) **Montaje híbrido:** La combinación con las mordazas o los clips ubicados en los lados largos o cortos del módulo también es posible. Consulte la Apéndice para ver las configuraciones permitidas. En cualquier caso, se necesitan cuatro puntos de sujeción.
- 5) **Sistemas de Montaje específicos de Maxeon.** Módulos montados siguiendo estrictamente las instrucciones documentadas en el Manual de Instalación de Maxeon, haciendo uso de sistemas de montaje provistos o bajo las especificaciones de Maxeon.

5.3 Montaje de módulos bifaciales en el suelo

Varios parámetros ambientales y de instalación afectan a la ganancia bifacial. Albedo es una medida de la cantidad de luz reflejada desde la superficie del suelo. Un factor albedo más alto aumentará la irradiancia en la parte posterior y resultará en una mayor ganancia bifacial del módulo. Las condiciones de la superficie, mes del año, hora del día, GHI y DNI influyen en la cantidad de irradiancia del trasero incidente.

Maxeon recomienda consultar con el proveedor de hardware de montaje del módulo solar para determinar el factor de sombreado de estructura de su instalación en particular. El factor de sombreado de estructura varía con el diseño del sistema de trasiego, irradiancia, albedo y altura de la instalación del módulo sobre el suelo y tiene un impacto general en la discordancia de irradiancia del lado trasero.

Las pérdidas de discordancia del lado trasero son proporcionales al albedo, la altura de los módulos sobre el suelo y el factor de sombreado de la estructura. La irradiancia no uniformidad en la parte trasera da lugar a un desajuste generalmente a medida que aumenta el albedo y la altura de instalación de los módulos es más baja al suelo.

5.4 Montaje de módulos bifaciales en tejados

Los módulos bifaciales utilizan luz solar directa, reflejada o difusa en la parte trasera para generar energía adicional. Por lo tanto, se recomienda utilizar módulos bifaciales instalados en aplicaciones de tejados planos.

Para maximizar la ganancia bifacial de los módulos montados en los tejados se deben tener en cuenta los siguientes parámetros que se enumeran a continuación:

- Albedo de la superficie
- Integridad del tejado
- Ángulo de inclinación del módulo
- Elevación del módulo
- Sombra estructural trasera

Los módulos bifaciales pueden montarse tanto en orientación horizontal como vertical, tal y como se muestra en la sección del Apéndice.

Al instalar un módulo bifacial en un tejado, asegúrese de que la construcción del tejado y los cálculos de carga estructural del edificio son adecuados.

La ganancia bifacial tiende a ser más efectiva con un ángulo de inclinación mayor.

A medida que aumenta el ángulo de inclinación y la elevación del módulo respecto a la superficie subyacente, el módulo puede captar más luz reflejada y difusa.

Los raíles de montaje se diseñarán para limitar al máximo el sombreado lateral posterior. La ganancia eléctrica global bifacial viene determinada por la combinación del albedo de la superficie, la irradiancia, el ángulo de inclinación del módulo, las pérdidas de sombra de la parte trasera, las pérdidas de sombra por la parte trasera y la elevación del módulo sobre el suelo.

5.5 Consideraciones Eléctricas Bifaciales

La ganancia eléctrica global bifacial viene determinada por la combinación del albedo de la superficie, la irradiancia, el ángulo de inclinación del módulo, las pérdidas de sombra de la parte trasera, las pérdidas de sombra por la parte trasera y la elevación del módulo sobre el suelo. Consulte la hoja de datos de Maxeon para conocer las salidas eléctricas con respecto a la ganancia bifacial global. Utilice un paquete de software de rendimiento adecuado para simular la ganancia bifacial general.

5.6 Manejo de los módulos durante la instalación

No exponga la superficie del módulo a contacto con elementos o superficies abrasivas tales como superficies de cubierta accesos asfaltados, pallets de madera, raíles, paredes de estuco, etc.

La superficie de cristal del módulo es sensible a la arena, aceite y superficies abrasivas, que podrían arañarla y ensuciarla. Los módulos deben protegerse de la lluvia o de cualquier tipo de líquido durante su almacenamiento. La temperatura de almacenamiento debe mantenerse entre 10°C y 40°C, en ambiente seco (humedad relativa entre 30 % y 80%). Los módulos no deben almacenarse en exteriores para evitar la suciedad y la humedad.

Los módulos con tratamiento anti-reflectante en el cristal son sensibles a ser marcados por huellas dactilares. Maxeon recomienda el manejo de los módulos con tratamiento anti-reflectante mediante guantes (evitar los guantes de cuero) o limitando el contacto con dicho cristal. Toda marca dactilar resultado de su instalación desaparecerá naturalmente con el tiempo o puede ser reducida siguiendo las recomendaciones de limpieza dispuestas en la Sección 6.0. No se recomienda el uso de materiales (plásticos coloreados, lonas o similares) para cubrir los módulos durante su instalación, puede producirse una decoloración permanente en el cristal frontal.

Nunca, en ningún caso, levante o mueva el módulo usando los cables o la caja de conexiones. Las bridas o cintas utilizadas para fijar los cables están diseñadas para el transporte. No están diseñadas para cumplir los requisitos locales de fijación de cables fotovoltaicos al campo fotovoltaico y pueden provocar sombras en los paneles bifaciales, reduciendo su rendimiento.

Las sombras incidentes deben ser evitadas durante la operación del sistema FV. Los sistemas de montaje, andamiaje, vallado o protección deben ser desmontados de la cubierta antes de conectar y energizar el sistema FV.

Las instalaciones fotovoltaicas deben desconectarse durante los trabajos de mantenimiento que puedan producir sombras en los módulos (Limpieza de chimeneas, mantenimiento de la cubierta, instalación de antenas, etc.)

Cuando se diseñe/planifique una instalación residencial (con "RES" en la descripción) utilizando módulos SunPower/Maxeon con diferentes números de referencia (SKU), con el fin de minimizar las diferencias estéticas entre los módulos, asegúrese de que el proveedor antirreflejante de los módulos es idéntico. Para ello, consulte la descripción del producto y busque AR-XX, donde "XX" indica el proveedor y estos caracteres deben ser todos idénticos.

6.0 Mantenimiento

Maxeon recomienda inspecciones visuales de la instalación de forma regular reconociendo los módulos, las conexiones eléctricas, las fijaciones mecánicas y que no exista corrosión. Esta inspección visual deberá ser realizada por personal experimentado, por Partners de Maxeon o personal entrenado por Maxeon.

También se recomiendan limpiezas periódicas, aunque no sea una condición. Las limpiezas periódicas pueden aumentar la producción energética y el rendimiento, especialmente en aquellas regiones en

las que los niveles de precipitación no son suficientemente elevados (inferiores a 46,3cm (18.25 pulgadas). Consulte con su Partner o proveedor, sobre la frecuencia de las limpiezas de los módulos en la región.

Para la limpieza de los módulos se recomienda utilizar agua potable

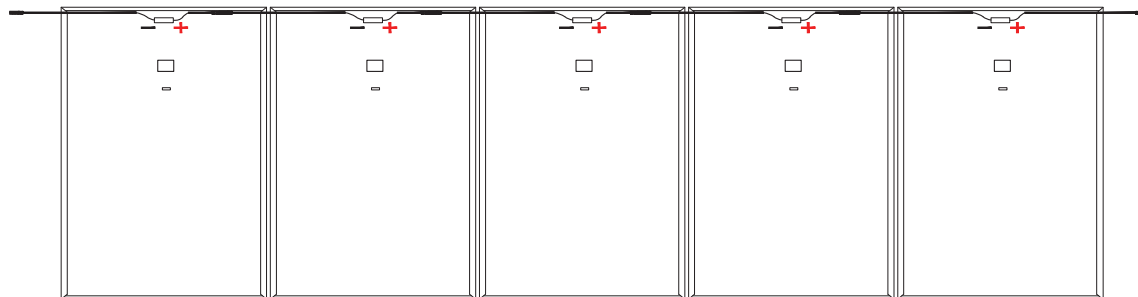
o reciclada a temperatura ambiente. La presión normal del agua suministrada es más que suficiente, Se puede utilizar agua a temperatura ambiente con presiones de hasta 100 Bares. (Distancia

min. de 50 cm) No se recomienda realizar la limpieza en condiciones de altas temperaturas.

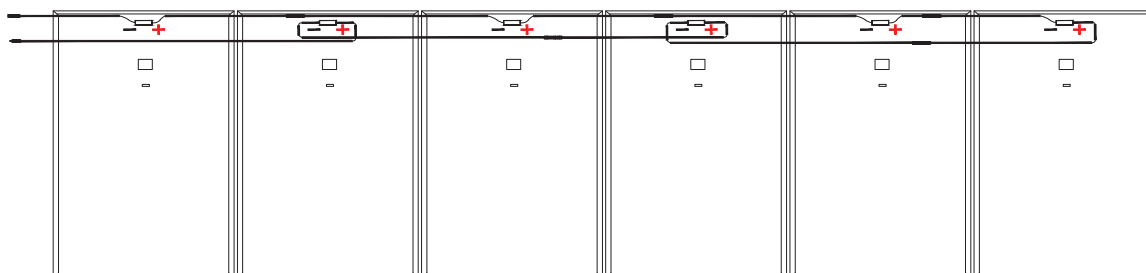
GESTIÓN DE CABLES RECOMENDADA

Línea de productos Maxeon:

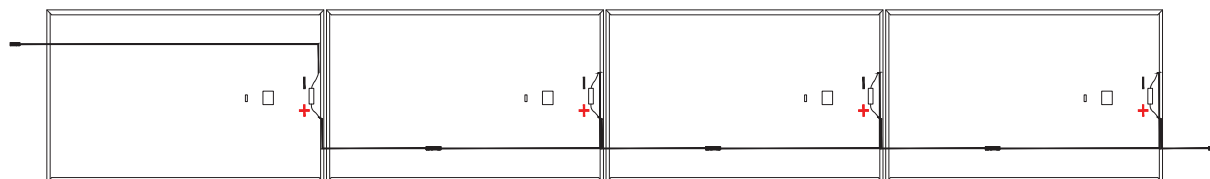
Conexión de los módulos en posición vertical



Enlace LeapFrog (vertical)

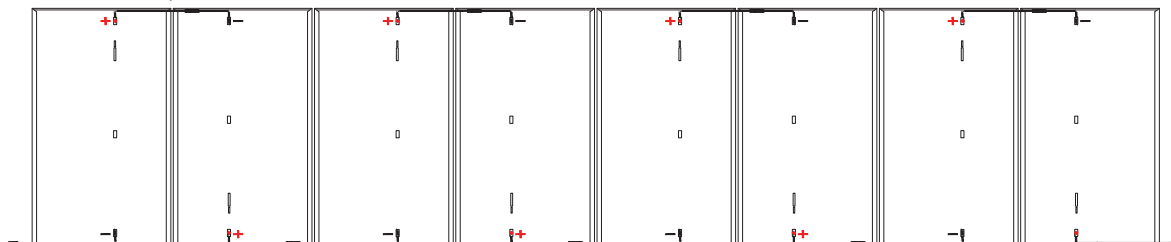


Conexión de los módulos en posición horizontal

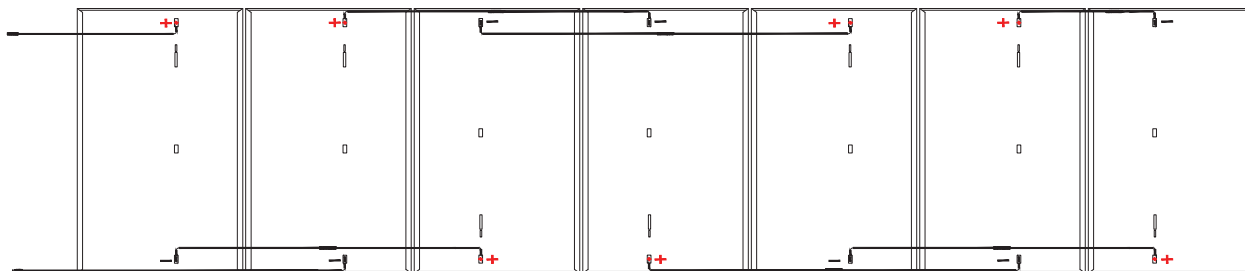


Línea de productos Performance:

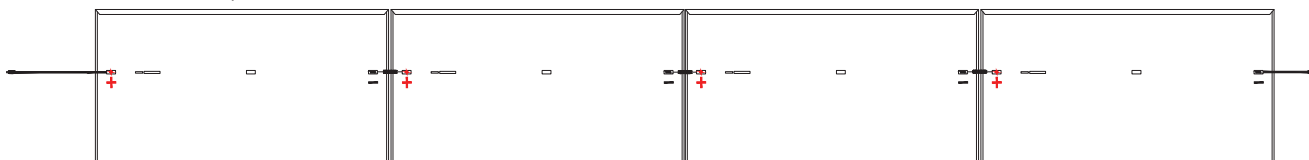
Conexión de los módulos en posición vertical



Enlace LeapFrog (vertical)



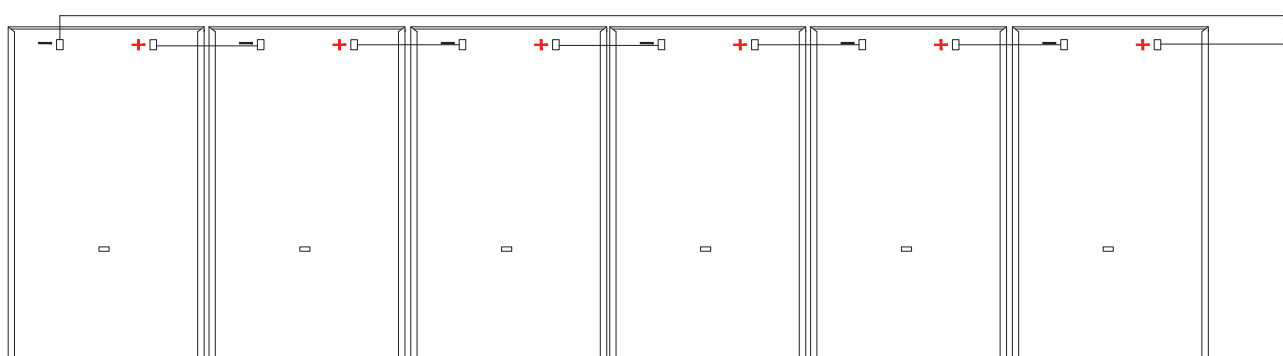
Conexión de los módulos en posición horizontal



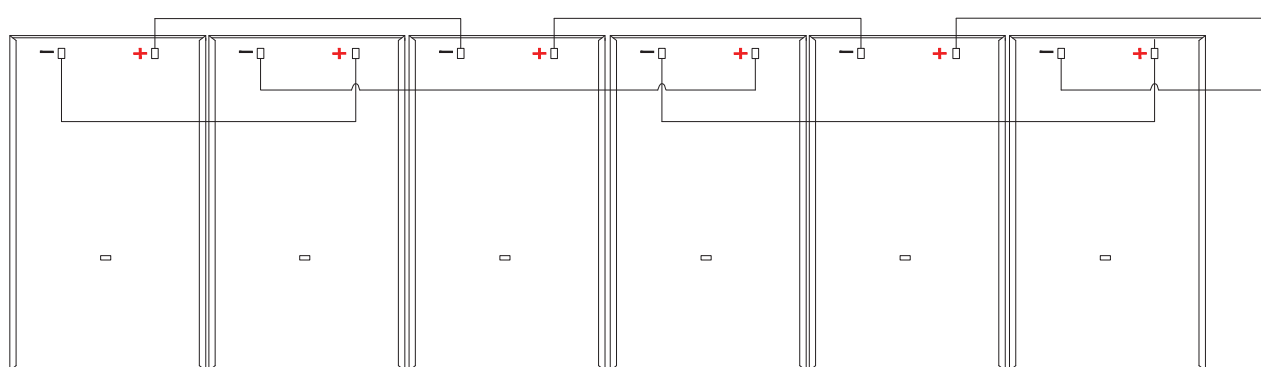
*La imagen de arriba es sólo para fines ilustrativos

Linea di prodotti Maxeon 7 e Performance 7:

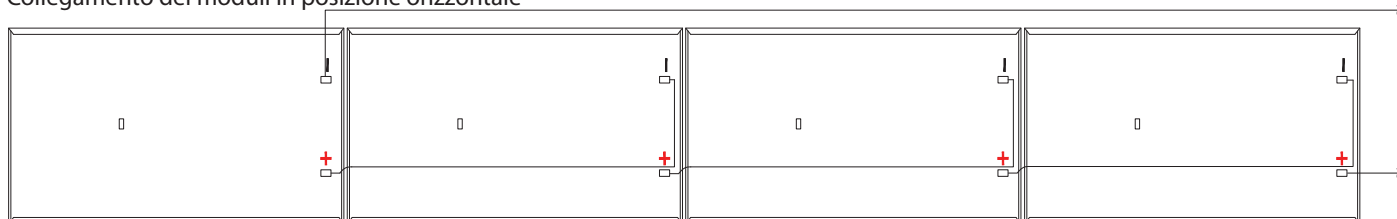
Collegamento del moduli in posizione verticale



Collegamento LeapFrog (Collegamento moduli in posizione verticale)



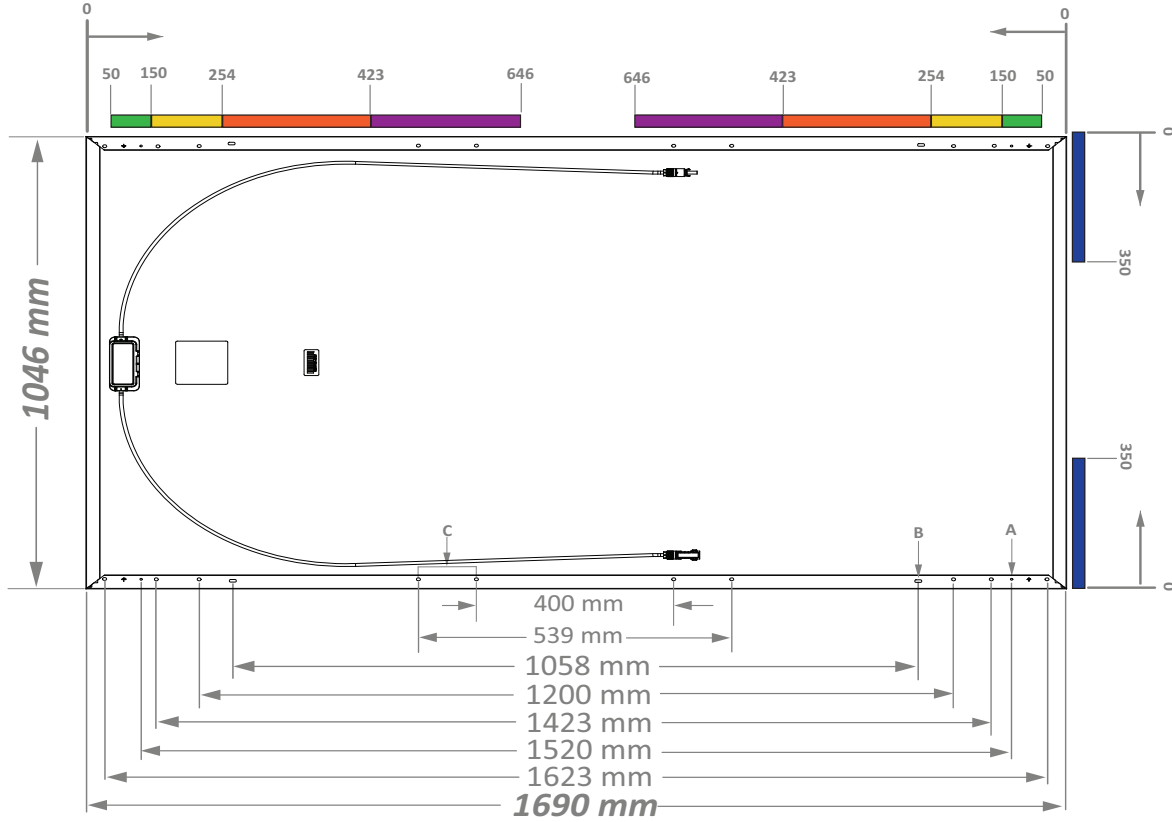
Collegamento del moduli in posizione orizzontale



*La imagen de arriba es sólo para fines ilustrativos

APÉNDICE: MONTAJE DE CARGAS Y CONFIGURACIONES

Panel solar comercial SunPower Maxeon 3 de 104 celdas (SPR-MAX3-XXX-COM)



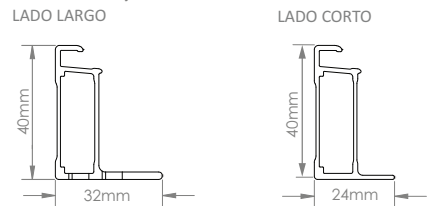
PINZAS SUPERIORES

Las tolerancias de medición son de +/- 3 mm para la longitud y la anchura del módulo.

Descripción de la configuración de montaje ¹	Diagrama de configuración de montaje		Ubicaciones de zonas de montaje Distancia desde la esquina en mm	Carga de prueba ² hacia abajo/hacia arriba (Pa)	Carga de diseño ³ hacia abajo/hacia arriba (Pa)
	Vista frontal	Vista posterior			
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje ⁴			50 - 150 ⁵	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254 ⁵	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁵	+8100/-5400	+5400/-3600
			423 - 646 ⁵	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaje lateral largo, punto de apoyo ⁶			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁸	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaje lateral largo, rieles paralelos al marco de montaje ⁷			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁸	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaje lateral corto, rieles perpendiculares al marco de montaje (Montaje en el extremo) ⁴			0 - 350 ⁵	+2700/-2700	+1800/-1800
Montaje lateral corto, punto de apoyo (Montaje en el extremo) ⁶			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
Montaje lateral corto, rieles paralelos al marco de montaje (Montaje en el extremo)			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800

- A - Orificios para suelo (4X Ø4,2mm)
- B - Ranura (4X 5,0mm(W) x 15mm (L))
- C - Orificios de montaje (20X Ø6,8mm)

GEN 4,2 PERFIL DE BASTIDOR



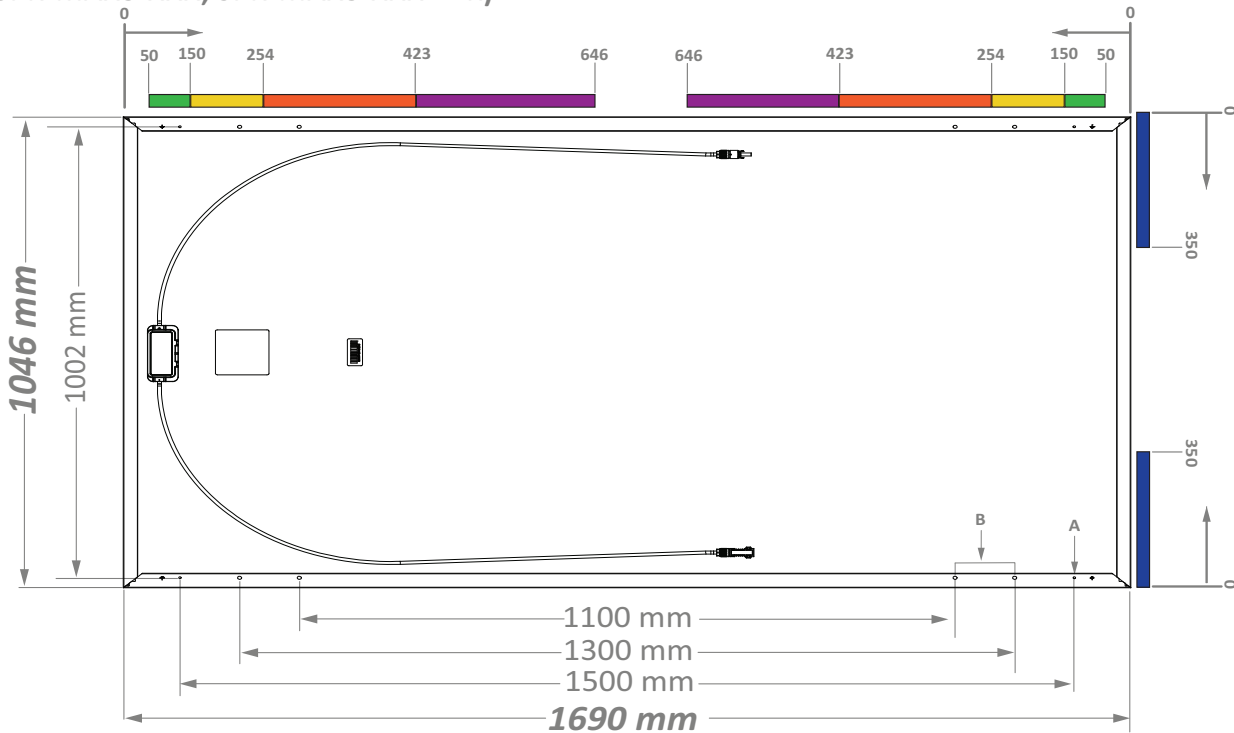
PERNOS

Descripción de la configuración de montaje ¹	Diagrama de configuración de montaje		Ubicaciones de zonas de montaje Distancia desde la esquina en mm	Carga de prueba ² hacia abajo/hacia arriba (Pa)	Carga de diseño ³ hacia abajo/hacia arriba (Pa)
	Vista frontal	Vista posterior			
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje			1423mm Orificios	+8100/-3600	+5400/-2400
			1200mm Orificios	+8100/-3600	+5400/-2400
			539mm Orificios	+5400/-3600	+3600/-2400
Montaje lateral largo, punto de apoyo			400mm Orificios	+5400/-3600	+3600/-2400
			1423mm Orificios	+5400/-3600	+3600/-2400
			1200mm Orificios	+5400/-3600	+3600/-2400
Montaje lateral largo, rieles paralelos al marco de montaje			539mm Orificios	+3600/-3600	+2400/-2400
			400mm Orificios	+3600/-3600	+2400/-2400
			1423mm Orificios	+5400/-3600	+3600/-2400

1 En los casos en que sea necesario un montaje híbrido (combinación de montaje lateral largo y corto), los valores de carga de diseño más bajos deben considerarse como carga de diseño permisible.
 2 Las cargas de prueba son solo para fines informativos, las cargas de diseño deben considerarse para el diseño del proyecto.
 3 La carga de diseño considera 1.5 Factor de Seguridad, Carga de prueba = Carga de diseño x 1.5. La garantía del producto cubre únicamente los valores de carga de diseño. Las cargas de diseño enumeradas en esta tabla reemplazan todas las demás cargas que puedan definir otras partes, a menos que haya una autorización formal de Maxeon.

4 Los rieles no deben estar debajo de la caja de conexiones.
 5 Certificado IEC 61730 probado.
 6 Montaje de la brida inferior.
 7 El rango indica el posicionamiento de la pinza y no de los carriles.
 8 Puede producirse una ligera flexión debido al peso del módulo.

Panel solar residencial SunPower Maxeon 3 de 104 celdas (SPR-MAX3-XXX, SPR-MAX3-XXX-BLK)



Las tolerancias de medición son de +/-3 mm para la longitud y la anchura del módulo.

A - Orificios para suelo (4X Ø4,2mm)

B - Orificios de montaje (8X Ø6,8mm)

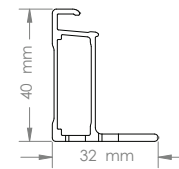
PINZAS SUPERIORES

Descripción de la configuración de montaje ¹	Diagrama de configuración de montaje		Ubicaciones de zonas de montaje Distancia desde la esquina en mm	Carga de prueba ² hacia abajo/hacia arriba (Pa)	Carga de diseño ³ hacia abajo/hacia arriba (Pa)
	Vista frontal	Vista posterior			
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁵	+8100/-5400	+5400/-3600
			423 - 646 ⁵	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaje lateral largo, punto de apoyo ⁵			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁸	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaje lateral largo, rieles paralelos al marco de montaje ⁷			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423 ⁸	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaje lateral corto, rieles perpendiculares al marco de montaje (Montaje en el extremo) ⁴			0 - 350 ⁵	+2700/-2700	+1800/-1800
Montaje lateral corto, punto de apoyo (Montaje en el extremo) ⁵			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
Montaje lateral corto, rieles paralelos al marco de montaje (Montaje en el extremo)			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
				+2700/-2700	+1800/-1800

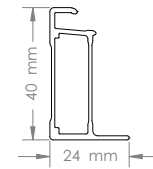
1 En los casos en que sea necesario un montaje híbrido (combinación de montaje lateral largo y corto), los valores de carga de diseño más bajos deben considerarse como carga de diseño permisible.
 2 Las cargas de prueba son solo para fines informativos, las cargas de diseño deben considerarse para el diseño del proyecto.
 3 La carga de diseño considera 1.5 Factor de Seguridad, Carga de prueba = Carga de diseño x 1.5. La garantía del producto cubre únicamente los valores de carga de diseño. Las cargas de diseño enumeradas en esta tabla reemplazan todas las demás cargas que puedan definir otras partes, a menos que haya una autorización formal de Maxeon.

GEN 4,2 PERFIL DE BASTIDOR

LADO LARGO



LADO CORTO

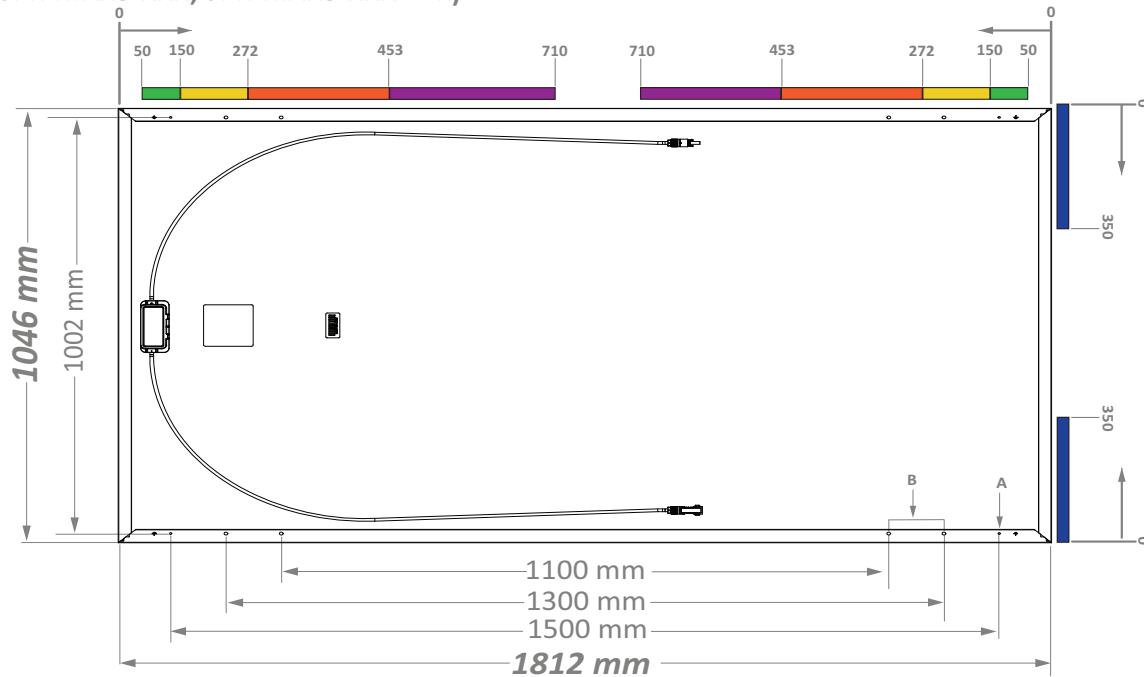


PERNOS

Descripción de la configuración de montaje ¹	Diagrama de configuración de montaje		Ubicaciones de zonas de montaje Distancia desde la esquina en mm	Carga de prueba ² hacia abajo/hacia arriba (Pa)	Carga de diseño ³ hacia abajo/hacia arriba (Pa)
	Vista frontal	Vista posterior			
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje			1300mm Orificios	+8100/-5400	+5400/-3600
			1100mm Orificios	+8100/-5400	+5400/-3600
Montaje lateral largo, punto de apoyo ⁸			1300mm Orificios	+5400/-5400	+3600/-3600
			400mm Orificios	+5400/-5400	+3600/-3600

4 Los rieles no deben estar debajo de la caja de conexiones.
 5 Certificado IEC 61730 probado
 6 Montaje de la brida inferior.
 7 El rango indica el posicionamiento de la pinza y no de los carriles.
 8 Puede producirse una ligera flexión debido al peso del módulo.

Panel solar residencial SunPower Maxeon 3 de 112 celdas (SPR-MAX3-XXX, SPR-MAX3-XXX-BLK)



Las tolerancias de medición son de +/-3 mm para la longitud y la anchura del módulo.

A - Orificios para suelo (4X Ø4,2mm)

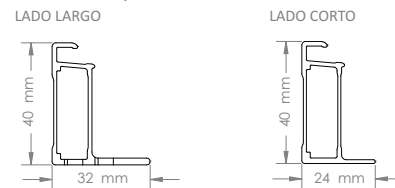
B - Orificios de montaje (8X Ø6,8mm)

PINZAS SUPERIORES

Descripción de la configuración de montaje ¹	Diagrama de configuración de montaje		Ubicaciones de zonas de montaje Distancia desde la esquina en mm	Carga de prueba ² hacia abajo/hacia arriba (Pa)	Carga de diseño ³ hacia abajo/hacia arriba (Pa)
	Vista frontal	Vista posterior			
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 272	+3600/-3600	+2400/-2400
			272 - 453 ⁵	+5400/-4200	+3600/-2800
			453 - 710 ⁵	+3600/-2400	+2400/-1600
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje ⁴			Pinza exterior: 243 - 453	+7400/-7400	+4933/-4933
			Pinza central: 856 - 956		
Montaje lateral largo, punto de apoyo ⁶			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 272 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			272 - 453 ⁸	+5400/-4200	+3600/-2800
			453 - 710 ⁸	+3600/-2400	+2400/-1600
Montaje lateral largo, rieles paralelos al marco de montaje ⁷			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 272 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			272 - 453 ⁸	+5400/-4200	+3600/-2800
			453 - 710 ⁸	+3600/-2400	+2400/-1600
Montaje lateral corto, rieles perpendiculares al marco de montaje (Montaje en el extremo) ⁴			0 - 350 ⁵	+2700/-2700	+1800/-1800
Montaje lateral corto, punto de apoyo (Montaje en el extremo) ⁵			0 - 350 ⁵	+2700/-2700	+1800/-1800
Montaje lateral corto, rieles paralelos al marco de montaje (Montaje en el extremo)			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800

1 En los casos en que sea necesario un montaje híbrido (combinación de montaje lateral largo y corto), los valores de carga de diseño más bajos deben considerarse como carga de diseño permisible.
2 Las cargas de prueba son solo para fines informativos, las cargas de diseño deben considerarse para el diseño del proyecto.
3 La carga de diseño considera 1.5 Factor de Seguridad. Carga de prueba = Carga de diseño x 1.5. La garantía del producto cubre únicamente los valores de carga de diseño. Las cargas de diseño enumeradas en esta tabla reemplazan todas las demás cargas que puedan definir otras partes, a menos que haya una autorización formal de Maxeon.

GEN 4,2 PERFIL DE BASTIDOR

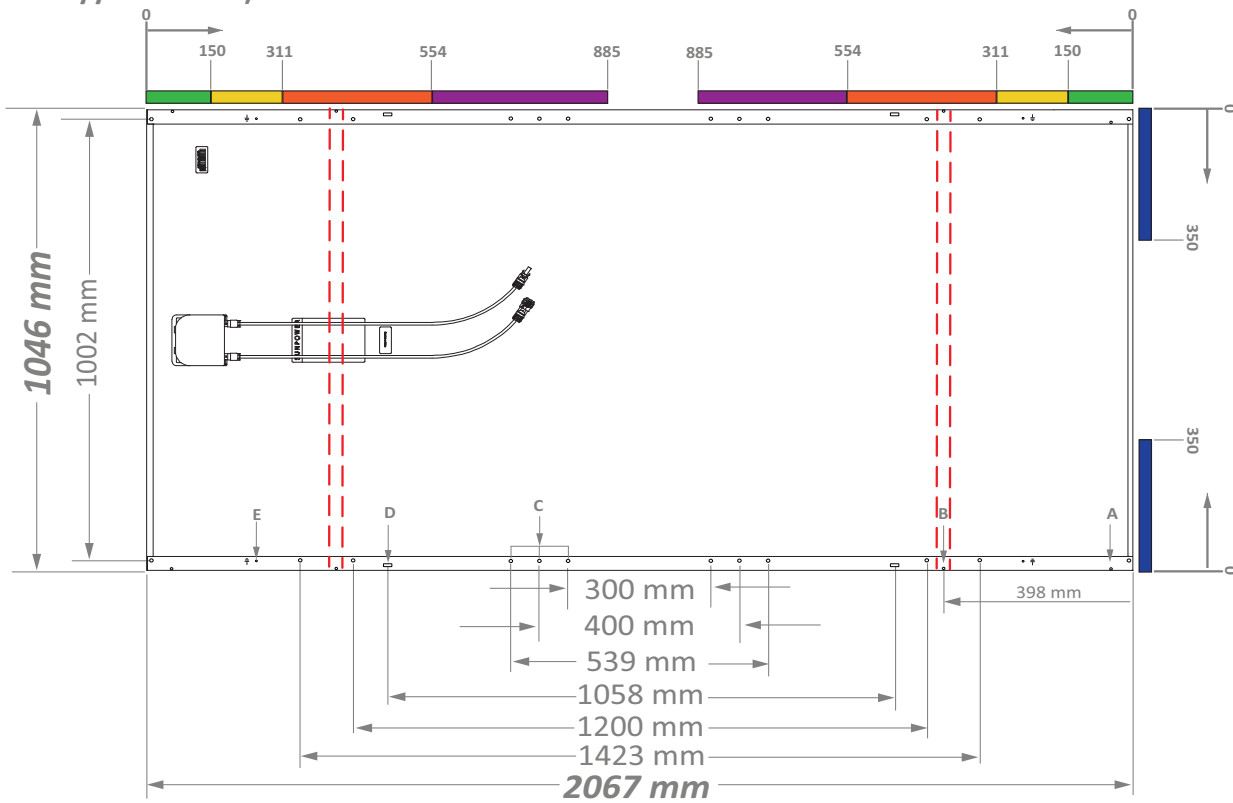


PERNOS

Descripción de la configuración de montaje ¹	Diagrama de configuración de montaje		Ubicaciones de zonas de montaje Distancia desde la esquina en mm	Carga de prueba ² hacia abajo/hacia arriba (Pa)	Carga de diseño ³ hacia abajo/hacia arriba (Pa)
	Vista frontal	Vista posterior			
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje			1300mm Orificios	+5400/-5400	+3600/-3600
			1100mm Orificios	+5400/-5400	+3600/-3600
Montaje lateral largo, punto de apoyo ⁶			1300mm Orificios	+5400/-5400	+3600/-3600
			1100mm Orificios	+5400/-5400	+3600/-3600

4 Los rieles no deben estar debajo de la caja de conexiones.
5 Cubierto por la prueba de certificación IEC 61730 para 104 celdas.
6 Montaje de la brida inferior.
7 El rango indica el posicionamiento de la pinza y no de los carriles.
8 Puede producirse una ligera flexión debido al peso del módulo.

Pannello solare SunPower Maxeon 3 128 celle (SPR-Xyy-XXX-COM)



La tolleranza sulle dimensioni (lunghezza e la larghezza) del modulo raffigurato nel disegno è pari a +/- 3 mm

A - Fori di drenaggio (4X Ø4,8mm)

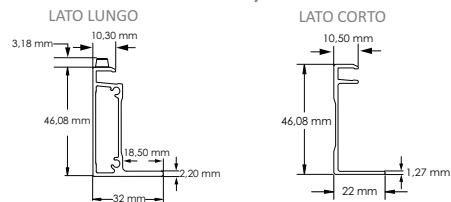
B - Perna di allineamento per lo stoccaggio (4X Ø6,10mm)

C - Fori per il montaggio (24X Ø6,8mm)

D - Slot (4X 5,0mm(W) x 15,0mm(L))

E - Fori per la messa a terra (4X Ø4,2mm)

GENERAZIONE 4,0 CORNICE



MORSETTI SUPERIORI

Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zona di montaggio Distanza dall'angolo (mm)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			0 - 150	+2000/-2000	+1333/-1333
			150 - 311	+5400/-3600	+3600/-2400
			311 - 554 ⁵	+5400/-3600	+3600/-2400
			554 - 885	+5400/-3600	+3600/-2400
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁶			0 - 150 ⁸	+2000/-2000	+1333/-1333
			150 - 311 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			311 - 554 ^{5,8}	+5400/-3600	+3600/-2400
			554 - 885 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaggio sul lato lungo, binari paralleli alla cornice di montaggio ⁷			0 - 150 ⁸	+2000/-2000	+1333/-1333
			150 - 311 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			311 - 554 ^{5,8}	+5400/-3600	+3600/-2400
			554 - 885 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			0 - 350	+2400/-2400	+1600/-1600
Montaggio sul lato corto, punti di supporto ⁶			0 - 350 ⁸	+2000/-2000	+1333/-1333
Montaggio sul lato corto, binari paralleli alla cornice di montaggio			0 - 350 ⁸	+2400/-2400	+1600/-1600

1 Nei casi in cui è necessario il montaggio ibrido (combinazione di montaggio laterale lungo e corto), i valori di carico di progetto più bassi dovrebbero essere considerati come carico di progetto consentito.

2 I carichi di prova sono solo a scopo informativo, i carichi di progetto dovrebbero essere considerati per la progettazione del progetto.

3 Il carico di progetto considera un fattore di sicurezza pari a 1,5. Carico per test= carico di progetto X 1,5. La garanzia di prodotto copre soltanto i valori di carico di progetto. I valori di carico di progetto elencati in questa tabella sono da considerarsi come i più attendibili rispetto ad altri valori dati da parti terze, almeno che non ci sia un'autorizzazione formale da parte di Maxeon.

BULLONI

Descrizione della configurazione di montaggio ¹	Schema di configurazione di montaggio		Zone di fissaggio con bulloni Distanza dall'angolo (mm)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista Posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			1423mm	+5400/-3600	+3600/-2400
			1200mm	+5400/-3600	+3600/-2400
			539mm	+3600/-3600	+2400/-2400
			400mm	+3600/-3600	+2400/-2400
			300mm	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁸			1423mm	+5400/-3600	+3600/-2400
			1200mm	+5400/-3600	+3600/-2400
			539mm	+3600/-3600	+2400/-2400
			400mm	+3600/-3600	+2400/-2400
			300mm	+3600/-3600	+2400/-2400

4 I binari di montaggio non devono trovarsi sotto la scatola di giunzione.

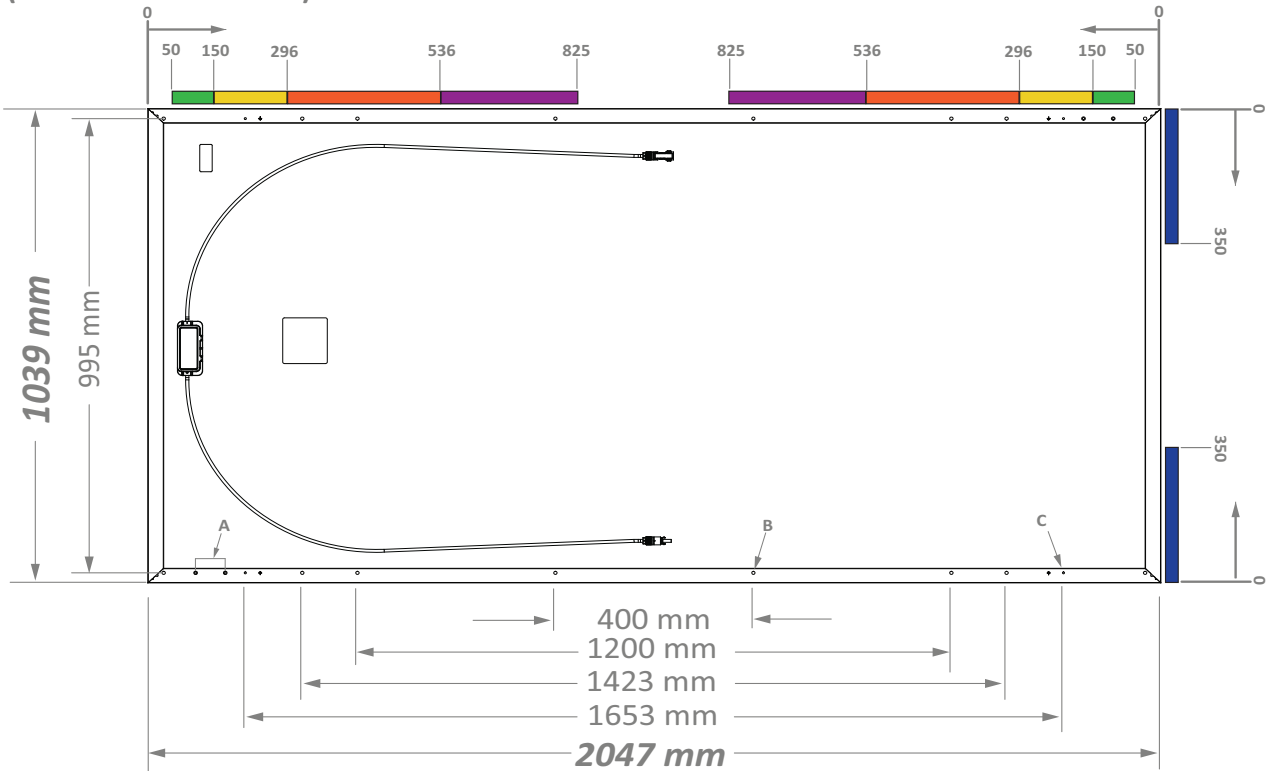
5 Esiste una zona da 20 mm a 388-408 mm dall'angolo in cui il montaggio non è consentito a causa della funzione del perno di stoccaggio del modulo.

6 Fissaggio sulla estremità libera della cornice.

7 L'intervallo indica il posizionamento dei morsetti e non dei binari di montaggio.

8 Il peso del modulo potrebbe provocare una sua leggera flessione.

Panel solar comercial SunPower Maxeon 6 de 72 celdas (SPR-MAX6-XXX-COM)



Las tolerancias de medición son de +/-3 mm para la longitud y la anchura del módulo.

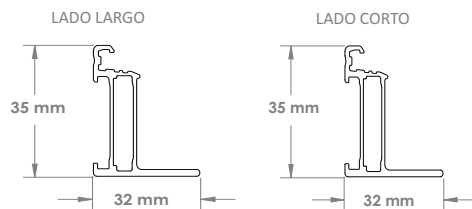
PINZAS SUPERIORES

Descripción de la configuración de montaje ¹	Diagrama de configuración de montaje		Ubicaciones de zonas de montaje Distancia desde la esquina en mm	Carga de prueba ² hacia abajo/hacia arriba (Pa)	Carga de diseño ³ hacia abajo/hacia arriba (Pa)
	Vista frontal	Vista posterior			
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje ⁴			50 - 150 ⁷	+1800/-1800	+1200/-1200
			150 - 296	+2400/-2400	+1600/-1600
			296 - 536	+5400/-3600	+3600/-2400
			536 - 825	+2400/-2400	+1600/-1600
Montaje lateral largo, punto de apoyo ⁵			50 - 150 ⁷	+1800/-1800	+1200/-1200
			150 - 296 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			296 - 536 ⁷	+5400/-2400	+3600/-1600
			536 - 825 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
Montaje lateral largo, rieles paralelos al marco de montaje ⁶			50 - 150 ⁷	+1800/-1800	+1200/-1200
			150 - 296 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			296 - 536 ⁷	+5400/-2400	+3600/-1600
			536 - 825 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
Montaje lateral corto, rieles perpendiculares al marco de montaje (Montaje en el extremo) ⁴			0 - 350	+2400/-1600	+1600/-1067
Montaje lateral corto, punto de apoyo (Montaje en el extremo) ⁵			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067
Montaje lateral corto, rieles paralelos al marco de montaje (Montaje en el extremo)			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067

1 En los casos en que sea necesario un montaje híbrido (combinación de montaje lateral largo y corto), los valores de carga de diseño más bajos deben considerarse como carga de diseño permisible.
 2 Las cargas de prueba son solo para fines informativos, las cargas de diseño deben considerarse para el diseño del proyecto.
 3 La carga de diseño considera 1.5 Factor de Seguridad, Carga de prueba = Carga de diseño x 1.5. La garantía del producto cubre únicamente los valores de carga de diseño. Las cargas de diseño enumeradas en esta tabla reemplazan todas las demás cargas que puedan definir otras partes, a menos que haya una autorización formal de Maxeon.

- A - Orificios para MLSD
- B - Orificios de montaje (16X Ø6,8mm)
- C - Orificios para suelo (4X Ø4,2mm)

GEN 5,6 PERFIL DE BASTIDOR

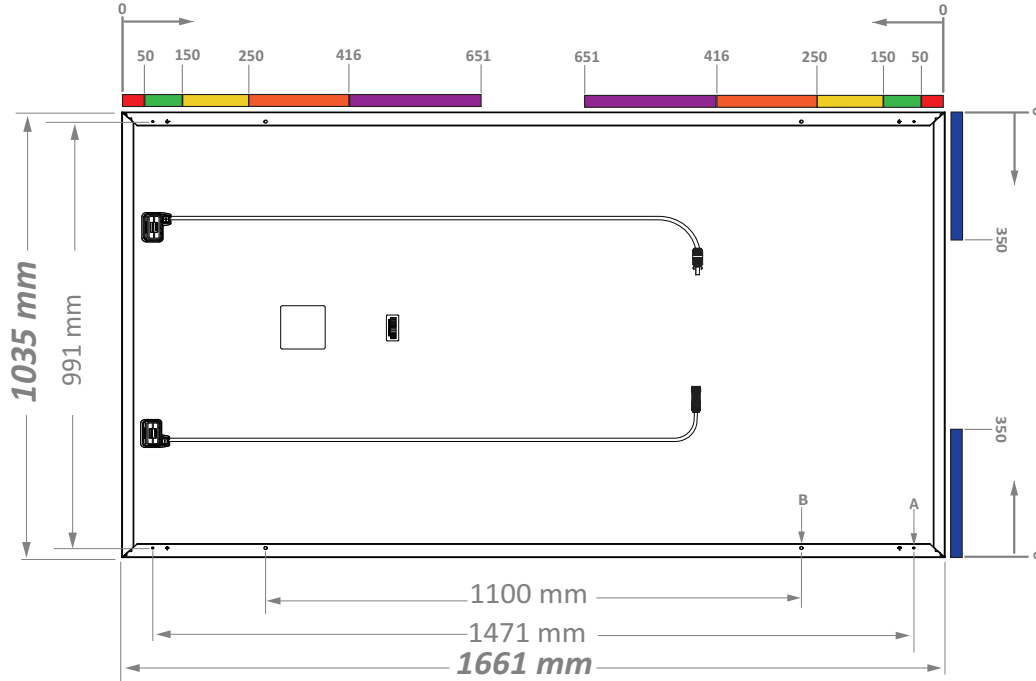


PERNOS

Descripción de la configuración de montaje ¹	Diagrama de configuración de montaje		Ubicaciones de zonas de montaje Distancia desde la esquina en mm	Carga de prueba ² hacia abajo/hacia arriba (Pa)	Carga de diseño ³ hacia abajo/hacia arriba (Pa)
	Vista frontal	Vista posterior			
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje			1423mm Orificios	+5400/-4500	+3600/-3000
			1200mm Orificios	+5400/-4500	+3600/-3000
			400mm Orificios	+2400/-2400	+1600/-1500
Montaje lateral largo, punto de apoyo ⁷			1423mm Orificios	+2400/-4500	+1600/-3000
			1200mm Orificios	+2400/-3400	+1600/-3000
			400mm Orificios	+2400/-2400	+2600/-1600

4 Los rieles no deben estar debajo de la caja de conexiones.
 5 Montaje de la brida inferior.
 6 El rango indica el posicionamiento de la pinza y no de los carriles.
 7 Puede producirse una ligera flexión debido al peso del módulo.

Panel solar SunPower Maxeon 7 de 104 celdas
SPR-MAX7-XXX, SPR-MAX7-XXX-BLK
(xxx = 340 - 400 in steps of 5)



Las tolerancias de medición son de +/-3 mm para la longitud y la anchura del módulo.

A - Orificios para suelo (4X Ø4,2mm)

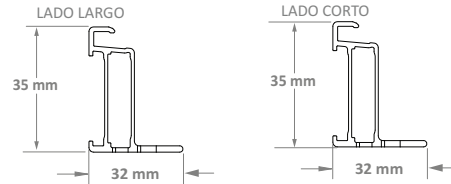
B - Orificios para de montaje (4X Ø6,8mm)

PINZAS SUPERIORES⁵

Descripción de la configuración de montaje ¹	Schema de configuración de montaje		Montaggio Zona (Distancia dall'angolo)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 250	+3600/-3600	+2400/-2400
			250 - 416	+6500/-4200	+4333/-2800
			416 - 651	+4200/-2400	+2800/-1600
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁵			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 250 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			250 - 416 ⁷	+4200/-4200	+2800/-2800
			416 - 651 ⁷	+3600/-2400	+2400/-1600
Montaggio sul lato lungo, binari paralleli alla cornice di montaggio ⁶			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 250 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			250 - 416 ⁷	+4200/-4200	+2800/-2800
			416 - 651 ⁷	+3600/-2400	+2400/-1600
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			0 - 350	+2400/-2000	+1600/-1333
Montaggio sul lato corto, punti di supporto ⁵			0 - 350 ⁷	+2400/-2000	+1600/-1333
Montaggio sul lato corto, binari paralleli alla cornice di montaggio			0 - 350 ⁷	+2400/-2000	+1600/-1333

1 Nei casi in cui è necessario il montaggio ibrido (combinazione di montaggio laterale lungo e corto), i valori di carico di progetto più bassi dovrebbero essere considerati come carico di progetto consentito.
 2 I carichi di prova sono solo a scopo informativo, i carichi di progetto dovrebbero essere considerati per la progettazione del progetto.
 3 Il carico di progetto considera un fattore di sicurezza pari a 1.5. Carico per test= carico di progetto X 1.5. La garanzia di prodotto copre soltanto i valori di carico di progetto. I valori di carico di progetto elencati in questa tabella sono da considerarsi come i più attendibili rispetto ad altri valori dati da parti terze, almeno che non ci sia un'autorizzazione formale da parte di Maxeon.

GEN 5,8 PERFIL DE BASTIDOR

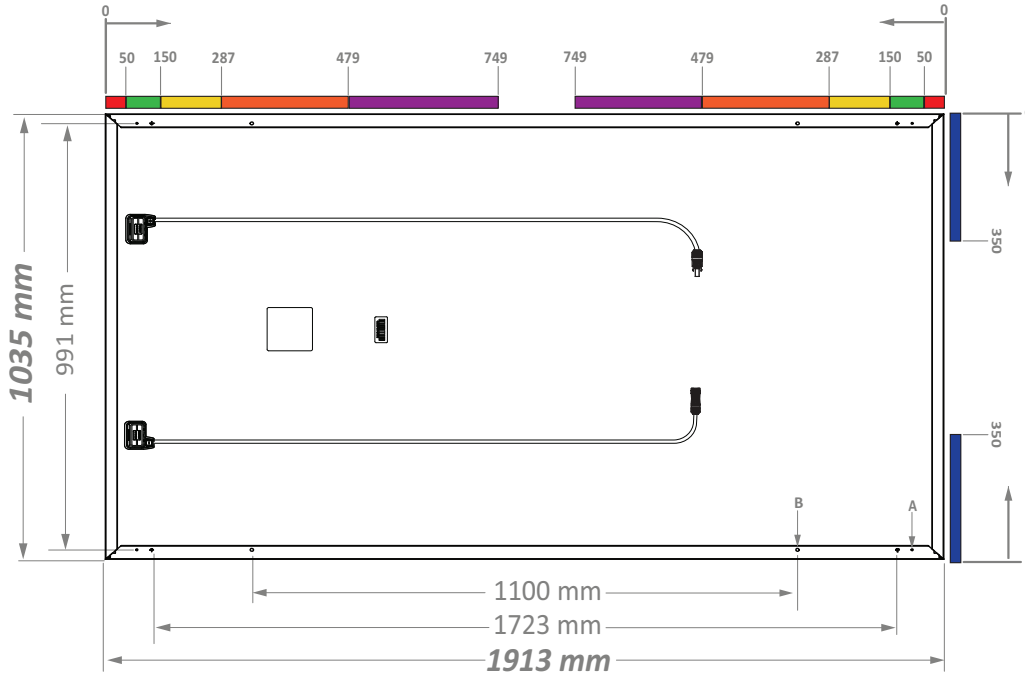


BULLONI

Descripción de la configuración de montaje ¹	Schema de configuración de montaje		Ubicación de los orificios de montaje	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			1100mm ⁸	+6500/-5400	+4333/-3600

4 I binari di montaggio non devono trovarsi sotto la scatola di giunzione.
 5 Fissaggio sulla estremità libera della cornice.
 6 L'intervallo indica il posizionamento dei morsetti e non dei binari di montaggio.
 7 Los módulos fotovoltaicos pueden experimentar una ligera deflexión en ciertas aplicaciones de montaje final debido a la distribución del peso. Dicha deflexión no afecta la fiabilidad ni el rendimiento; sin embargo, si los paneles deben parecer planos por razones estéticas, se sugiere un montaje alternativo.
 8 Certificado IEC 61730, probado con una carga de prueba de +5400/-3600 Pa con pernos y tuercas M8.
 9 Se recomienda usar una abrazadera de superficie ondulada para regiones con alta carga de viento.

Panel solar SunPower Maxeon 7 de 120 celdas
SPR-MAX7-XXX, SPR-MAX7-XXX-BLK
(xxx = 440 - 475 in steps of 5)



Las tolerancias de medición son de +/-3 mm para la longitud y la anchura del módulo.

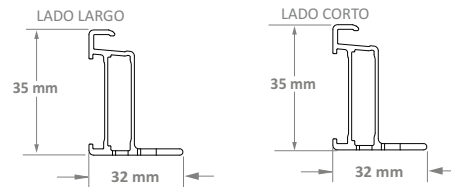
- A - Orificios para suelo (4X Ø4,2mm)
- B - Orificios para de montaje (4X Ø6,8mm)

PINZAS SUPERIORES

Descripción de la configuración de montaje ¹	Schema de configuración de montaje		Montaggio Zona (Distancia dall'angolo)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 287	+3600/-3600	+2400/-2400
			287 - 479	+5400/-4050	+3600/-2700
			479 - 749	+1600/-1600	+1067/-1067
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁵			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 287 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			287 - 479 ⁷	+3000/-3000	+2000/-2000
			479 - 749 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Montaggio sul lato lungo, binari paralleli alla cornice di montaggio ⁶			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 287 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			287 - 479 ⁷	+3000/-3000	+2000/-2000
			479 - 749 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			0 - 350	+2400/-2000	+1600/-1333
Montaggio sul lato corto, punti di supporto ⁵			0 - 350 ⁷	+2400/-2000	+1600/-1333
Montaggio sul lato corto, binari paralleli alla cornice di montaggio			0 - 350 ⁷	+2400/-2000	+1600/-1333

1 Nei casi in cui è necessario il montaggio ibrido (combinazione di montaggio laterale lungo e corto), i valori di carico di progetto più bassi dovrebbero essere considerati come carico di progetto consentito.
 2 I carichi di prova sono solo a scopo informativo, i carichi di progetto dovrebbero essere considerati per la progettazione del progetto.
 3 Il carico di progetto considera un fattore di sicurezza pari a 1.5. Carico per test= carico di progetto X 1.5. La garanzia di prodotto copre soltanto i valori di carico di progetto. I valori di carico di progetto elencati in questa tabella sono da considerarsi come i più attendibili rispetto ad altri valori dati da parti terze, almeno che non ci sia un'autorizzazione formale da parte di Maxeon.

GEN 5,8 PERFIL DE BASTIDOR

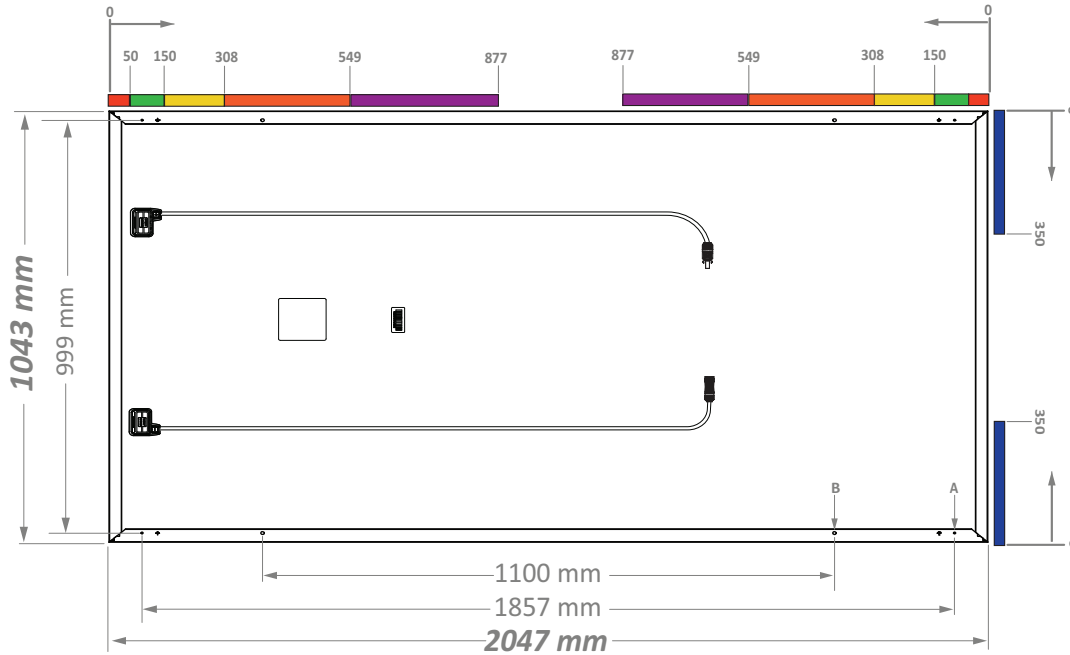


BULLONI

Descripción de la configuración de montaje ¹	Schema de configuración de montaje		Ubicación de los orificios de montaje	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			1100mm ⁸	+6500/-5400	+4333/-3600

4 I binari di montaggio non devono trovarsi sotto la scatola di giunzione.
 5 Fissaggio sulla estremità libera della cornice.
 6 L'intervallo indica il posizionamento dei morsetti e non dei binari di montaggio.
 7 Los módulos fotovoltaicos pueden experimentar una ligera deflexión en ciertas aplicaciones de montaje final debido a la distribución del peso. Dicha deflexión no afecta la fiabilidad ni el rendimiento; sin embargo, si los paneles deben parecer planos por razones estéticas, se sugiere un montaje alternativo.
 8 Certificato IEC 61730, probado con una carga de prueba de +5400/-3600 Pa con pernos y tuercas M8.

Panel solar SunPower Maxeon 7 de 128 celdas
SPR-MAX7-XXX, SPR-MAX7-XXX-BLK
 (xxx = 480 - 505 in steps of 5)



Las tolerancias de medición son de +/-3 mm para la longitud y la anchura del módulo.

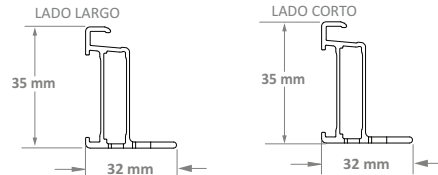
A - Orificios para suelo (4X Ø4,2mm)
B - Orificios para de montaje (4X Ø6,8mm)

PINZAS SUPERIORES⁹

Descripción de la configuración de montaje ¹	Schema de configuración de montaje		Montaggio Zona (Distancia dall'angolo)	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			50 - 150	+2700/-2000	+1800/-1333
			150 - 308	+3600/-2700	+2400/-1800
			308 - 549	+5400/-3000	+3600/-2000
			549 - 877	+1600/-1600	+1067/-1067
Montaggio sul lato lungo, punti di supporto ⁵			50 - 150 ⁷	+2700/-2000	+1800/-1333
			150 - 308 ⁷	+3600/-2700	+2400/-1800
			308 - 549 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			549 - 877 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Montaggio sul lato lungo, binari paralleli alla cornice di montaggio ⁶			50 - 150 ⁷	+2700/-2000	+1800/-1333
			150 - 308 ⁷	+3600/-2700	+2400/-1800
			308 - 549 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			549 - 877 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Montaggio sul lato corto, binari perpendicolari alla cornice di montaggio ⁴			0 - 350	+1800/-1600	+1200/-1067
Montaggio sul lato corto, punti di supporto ⁵			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067
Montaggio sul lato corto, binari paralleli alla cornice di montaggio			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067

1 Nei casi in cui è necessario il montaggio ibrido (combinazione di montaggio laterale lungo e corto), i valori di carico di progetto più bassi dovrebbero essere considerati come carico di progetto consentito.
 2 I carichi di prova sono solo a scopo informativo, i carichi di progetto dovrebbero essere considerati per la progettazione del progetto.
 3 Il carico di progetto considera un fattore di sicurezza pari a 1.5. Carico per test- carico di progetto X 1.5. La garanzia di prodotto copre soltanto i valori di carico di progetto. I valori di carico di progetto elencati in questa tabella sono da considerarsi come i piu' attendibili rispetto ad altri valori dati da parti terze, almeno che non ci sia un'autorizzazione formale da parte di Maxeon.

GEN 5,8 PERFIL DE BASTIDOR

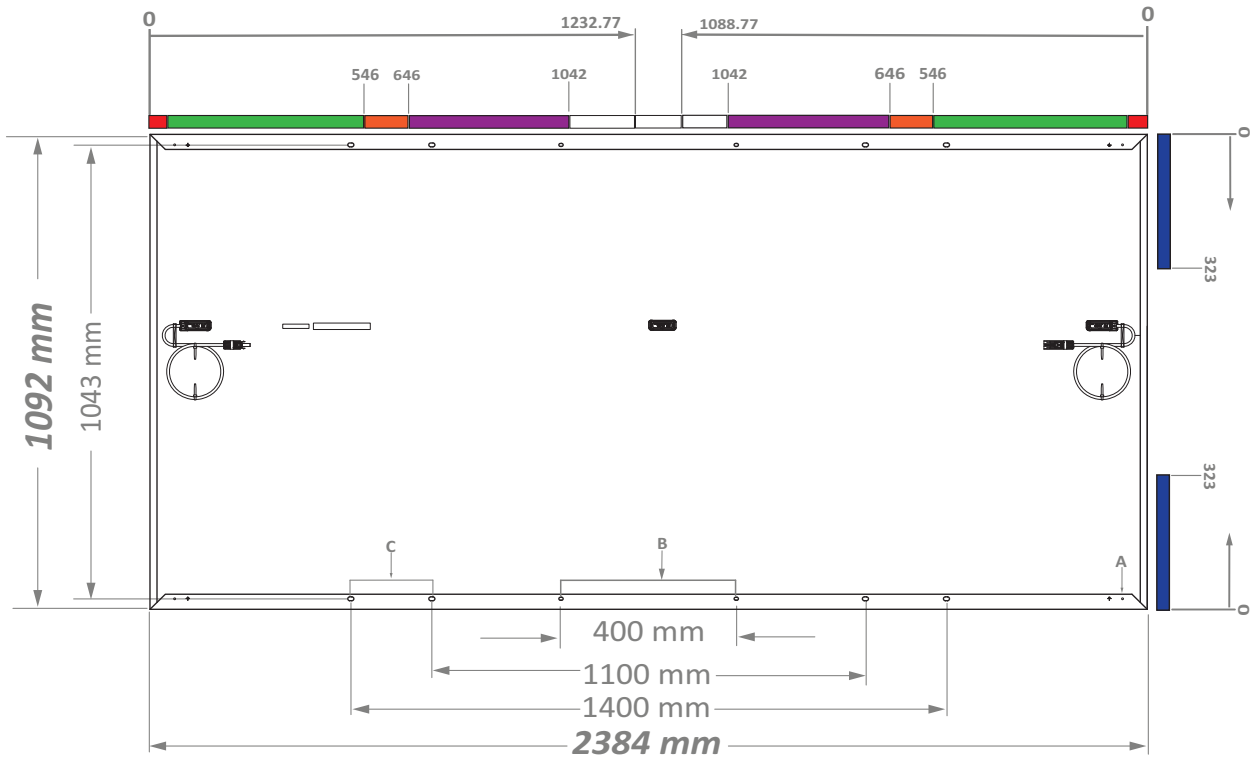


BULLONI

Descripción de la configuración de montaje ¹	Schema de configuración de montaje		Ubicación de los orificios de montaje	Carico di prova ² verso il basso/ verso l'alto (Pa)	Carico di progetto ³ verso il basso/ verso l'alto (Pa)
	Vista Frontale	Vista posteriore			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			1100mm ⁸	+5400/-4500	+3600/-3000

4 I binari di montaggio non devono trovarsi sotto la scatola di giunzione.
 5 Fissaggio sulla estremità libera della cornice.
 6 L'intervallo indica il posizionamento dei morsetti e non dei binari di montaggio.
 7 Los módulos fotovoltaicos pueden experimentar una ligera deflexión en ciertas aplicaciones de montaje final debido a la distribución del peso. Dicha deflexión no afecta la fiabilidad ni el rendimiento; sin embargo, si los paneles deben parecer planos por razones estéticas, se sugiere un montaje alternativo.
 8 Certificado IEC 61730, probado con una carga de prueba de +5400/-3600 Pa con pernos y tuercas M8.
 9 Se recomienda usar una abrazadera de superficie ondulada para regiones con alta carga de viento.

Panel solar bifacial SunPower Performance 6 (SPR-P6-XXX-COM-M-BF)



Las tolerancias de medición son de ± 3 mm para la longitud y la anchura del módulo.

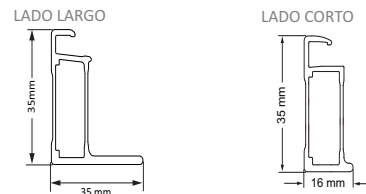
- A - Orificios para suelo (4X \varnothing 4,2mm)
- B - Orificios de montaje (4X 10mm (L) x 7mm (W), R6,8mm)
- C - Ranura (8X 14mm (L) x 9mm (W), R3,5mm)

PINZAS SUPERIORES

Descripción de la configuración de montaje ¹	Diagrama de configuración de montaje		Ubicaciones de zonas de montaje Distancia desde la esquina en mm	Carga de prueba ² hacia abajo/hacia arriba (Pa)	Carga de diseño ³ hacia abajo/hacia arriba (Pa)
	Vista frontal	Vista posterior			
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje			50 - 546	+2400/-1200	+1600/-800
			546 - 646 ⁴	+5400/-2400	+3600/-1600
			646 - 1042	+2400/-2000	+1600/-1333
Montaje lateral largo, punto de apoyo ⁵			50 - 100	+1800/-1800	+1200/-1200
			546 - 646 ⁸	+3000/-2400	+2000/-1600
Montaje lateral largo, rieles paralelos al marco de montaje ⁶			50 - 546 ⁸	+5400/-1200	+3600/-800
			546 - 646 ⁸	+5400/-2400	+3600/-1600
Montaje lateral corto, punto de apoyo (Montaje en el extremo) ⁵			0 - 323 ⁸	+1400/-1400	+933/-933
Montaje lateral corto, punto de apoyo con riel (Montaje en el extremo)			0 - 323 ⁸	+3600/-2400	+2400/-1600
Montaje lateral corto, rieles paralelos al marco de montaje (Montaje en el extremo)			0 - 223 ⁸	+1400/-1400	+933/-933
			223 - 323 ⁸	+2400/-1200	+1600/-800

1 En los casos en que sea necesario un montaje híbrido (combinación de montaje lateral largo y corto), los valores de carga de diseño más bajos deben considerarse como carga de diseño permisible.
 2 Las cargas de prueba son solo para fines informativos, las cargas de diseño deben considerarse para el diseño del proyecto.
 3 La carga de diseño considera 1.5 Factor de Seguridad, Carga de prueba = Carga de diseño x 1.5. La garantía del producto cubre únicamente los valores de carga de diseño. Las cargas de diseño enumeradas en esta tabla reemplazan todas las demás cargas que puedan definir otras partes, a menos que haya una autorización formal de Maxeon.

GEN 4,3 PERFIL DE BASTIDOR

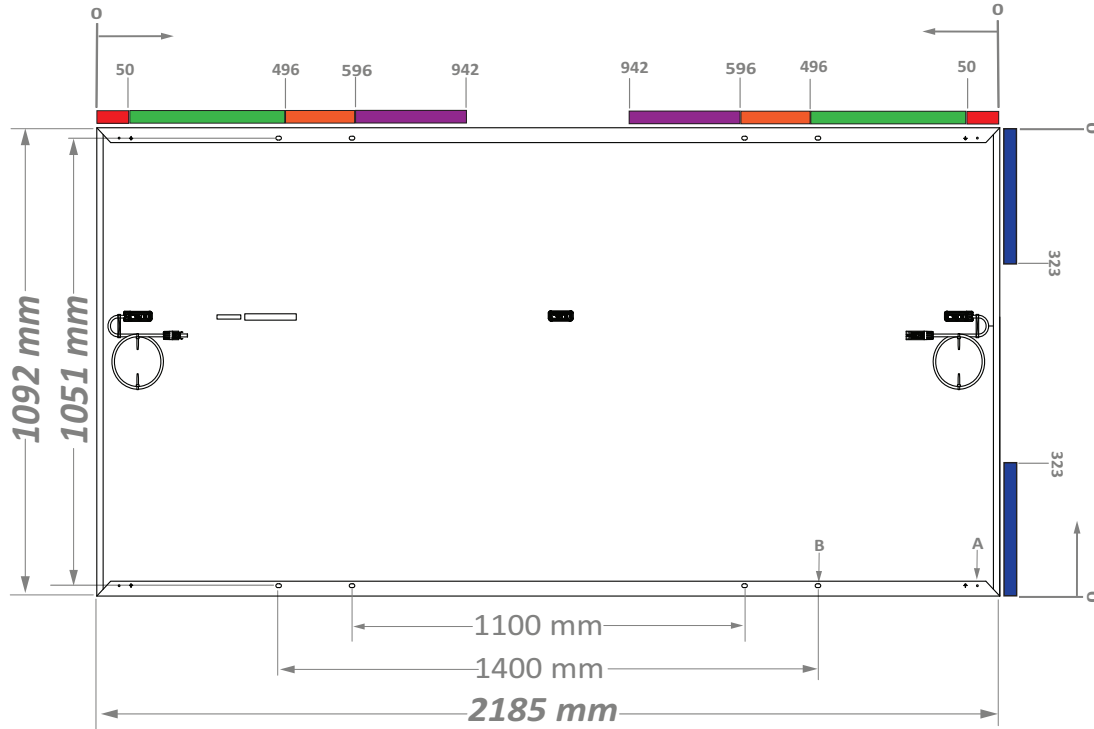


PERNOS ⁷

Descripción de la configuración de montaje ¹	Diagrama de configuración de montaje		Ubicaciones de zonas de montaje Distancia desde la esquina en mm	Carga de prueba ² hacia abajo/hacia arriba (Pa)	Carga de diseño ³ hacia abajo/hacia arriba (Pa)
	Vista frontal	Vista posterior			
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje			1400mm Orificios	+5400/-2400	+3600/-1600
			1100mm Orificios	+5400/-2400	+3600/-1600
			400mm Orificios	+2400/-2000	+1600/-1333
Montaje central (1x Rastreador vertical)			400mm Orificios	+1800/-1800	+1200/-1200

4 IEC validado
 5 Montaje de la brida inferior.
 6 El rango indica el posicionamiento de la pinza y no de los carriles.
 7 Se requiere un tamaño mínimo de arandela de 24 mm de diámetro.
 8 Puede producirse una ligera flexión debido al peso del módulo.

Panel solar bifacial SunPower Performance 6 COM-S (SPR-P6-XXX-COM-S-BF)



A - Orificios para suelo (4X Ø 4,2mm)

B - Orificios de montaje (8X 9mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

Las tolerancias de medición son de +/-3 mm para la longitud y la anchura del módulo.

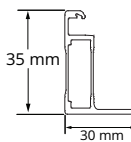
PINZAS SUPERIORES

Descripción de la configuración de montaje ¹	Diagrama de configuración de montaje		Ubicaciones de zonas de montaje Distancia desde la esquina en mm	Carga de prueba ² hacia abajo/hacia arriba (Pa)	Carga de diseño ³ hacia abajo/hacia arriba (Pa)
	Vista frontal	Vista posterior			
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje			50 - 496	+1800/-1600	+1200/-1066
			496 - 596	+5400/-2400	+3600/-1600
			596 - 942	+2400/-1600	+1600/-1066
Montaje lateral largo, punto de apoyo ⁴			50 - 496 ⁶	+2400/-1600	+1600/-1066
			496 - 596 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			596 - 942 ⁶	+2000/-1600	+1333/-1066
Montaje lateral largo, rieles paralelos al marco de montaje ⁵			50 - 496 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			496 - 596 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			596 - 942 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
Montaje lateral corto, punto de apoyo (Montaje en el extremo) ⁴			0 - 100 ⁶	+1200/-1000	+800/-666
			100 - 323 ⁶	+1600/-1600	+1066/-1066
Montaje lateral corto, rieles paralelos al marco de montaje (Montaje en el extremo)			223 - 323 ⁶	+2400/-1400	+1600/-933

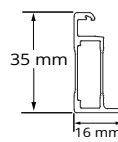
1 En los casos en que sea necesario un montaje híbrido (combinación de montaje lateral largo y corto), los valores de carga de diseño más bajos deben considerarse como carga de diseño permisible.
 2 Las cargas de prueba son solo para fines informativos, las cargas de diseño deben considerarse para el diseño del proyecto.
 3 La carga de diseño considera 1.5 Factor de Seguridad, Carga de prueba = Carga de diseño x 1.5. La garantía del producto cubre únicamente los valores de carga de diseño. Las cargas de diseño enumeradas en esta tabla reemplazan todas las demás cargas que puedan definir otras partes, a menos que haya una autorización formal de Maxeon.

GEN 4,3 PERFIL DE BASTIDOR

LADO LARGO



LADO CORTO

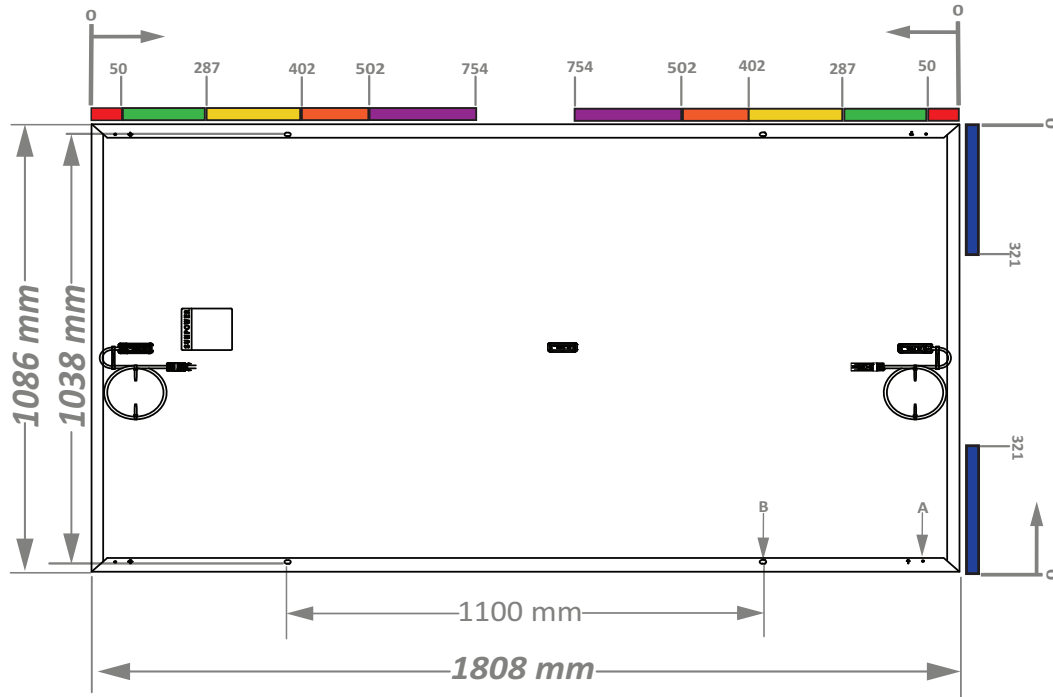


PERNOS

Descripción de la configuración de montaje ¹	Diagrama de configuración de montaje		Ubicaciones de zonas de montaje Distancia desde la esquina en mm	Carga de prueba ² hacia abajo/hacia arriba (Pa)	Carga de diseño ³ hacia abajo/hacia arriba (Pa)
	Vista frontal	Vista posterior			
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje			1100mm Orificios	+5400/-2400	+3600/-1600
			1400mm Orificios	+5400/-2400	+3600/-1600

4 Montaje de la brida inferior.
 5 El rango indica el posicionamiento de la pinza y no de los carriles.
 6 Puede producirse una ligera flexión debido al peso del módulo.

Panel solar residencial y comercial SunPower Performance 6 (SPR-P6-XXX-BLK, SPR-P6-XXX-COM-XS)



A - Orificios para suelo (4X \varnothing 4,2mm)

B - Orificios de montaje (4X 9mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

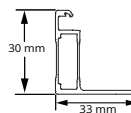
Las tolerancias de medición son de +/- 3 mm para la longitud y la anchura del módulo.

PINZAS SUPERIORES

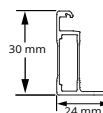
Descripción de la configuración de montaje ¹	Diagrama de configuración de montaje		Ubicaciones de zonas de montaje Distancia desde la esquina en mm	Carga de prueba ² hacia abajo/hacia arriba (Pa)	Carga de diseño ³ hacia abajo/hacia arriba (Pa)
	Vista frontal	Vista posterior			
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje			217 - 617	+2700/-2000	+1800/-1333
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje			50 - 287	+2000/-2000	+1333/-1333
			287 - 402	+2700/-2000	+1800/-1333
			402 - 502	+5400/-2400	+3600/-1600
			502 - 754	+2000/-1800	+1333/-1200
Montaje lateral largo, punto de apoyo ⁴			50 - 402 ⁶	+2000/-2000	+1333/-1333
			402 - 502 ⁶	+2000/-2400	+1333/-1600
			502 - 754 ⁶	+1400/-1800	+933/-1200
Montaje lateral largo, rieles paralelos al marco de montaje ⁵			50 - 402 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			402 - 502 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			502 - 754 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
Montaje lateral corto, punto de apoyo (Montaje en el extremo) ⁴			0 - 221 ⁶	+1600/-1400	+1067/-933
			221 - 321 ⁶	+1800/-1200	+1200/-800
Montaje lateral corto, rieles paralelos al marco de montaje (Montaje en el extremo)			0 - 221 ⁶	+1400/-1400	+933/-933
			221 - 321 ⁶	+1600/-1600	+1067/-1067

GEN 4,4 PERFIL DE BASTIDOR

LADO LARGO



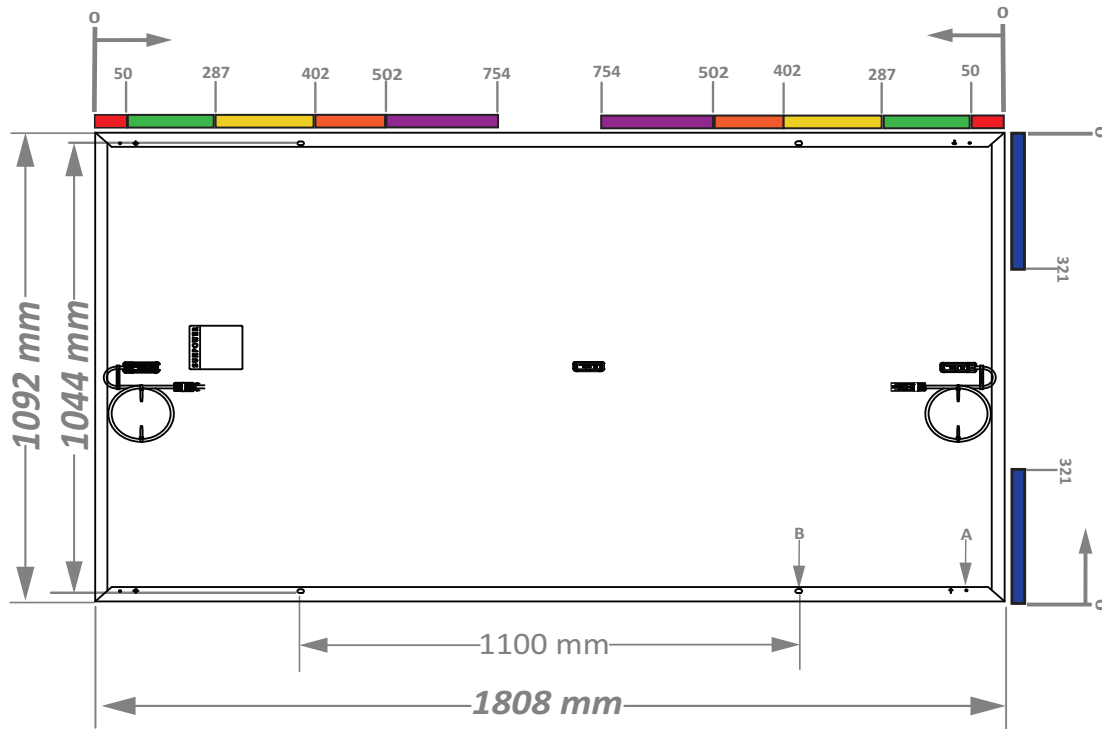
LADO CORTO



1 En los casos en que sea necesario un montaje híbrido (combinación de montaje lateral largo y corto), los valores de carga de diseño más bajos deben considerarse como carga de diseño permisible.
 2 Las cargas de prueba son solo para fines informativos, las cargas de diseño deben considerarse para el diseño del proyecto.
 3 La carga de diseño considera 1.5 Factor de Seguridad, Carga de prueba = Carga de diseño x 1.5. La garantía del producto cubre únicamente los valores de carga de diseño. Las cargas de diseño enumeradas en esta tabla reemplazan todas las demás cargas que puedan definir otras partes, a menos que haya una autorización formal de Maxeon.

4 Montaje de la brida inferior.
 5 El rango indica el posicionamiento de la pinza y no de los carriles.
 6 Puede producirse una ligera flexión debido al peso del módulo.

Panel solar comercial SunPower Performance 6 (SPR-P6-XXX-COM-XS) (1092mm)



A - Orificios para suelo (4X Ø 4,2mm)
B - Orificios de montaje (4X 9mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

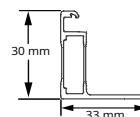
Las tolerancias de medición son de +/-3 mm para la longitud y la anchura del módulo.

PINZAS SUPERIORES

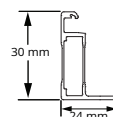
Descripción de la configuración de montaje ¹	Diagrama de configuración de montaje		Ubicaciones de zonas de montaje Distancia desde la esquina en mm	Carga de prueba ² hacia abajo/hacia arriba (Pa)	Carga de diseño ³ hacia abajo/hacia arriba (Pa)
	Vista frontal	Vista posterior			
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje			217 - 617	+2700/-2000	+1800/-1333
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje			50 - 287	+2000/-2000	+1333/-1333
			287 - 402	+2700/-2000	+1800/-1333
			402 - 502	+5400/-2400	+3600/-1600
			502 - 754	+2000/-1800	+1333/-1200
Montaje lateral largo, punto de apoyo ⁴			50 - 402 ⁶	+2000/-2000	+1333/-1333
			402 - 502 ⁶	+2000/-2400	+1333/-1600
			502 - 754 ⁶	+1400/-1800	+933/-1200
Montaje lateral largo, rieles paralelos al marco de montaje ⁵			50 - 402 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			402 - 502 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			502 - 754 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
Montaje lateral corto, punto de apoyo (Montaje en el extremo) ⁴			0 - 221 ⁶	+1600/-1400	+1067/-933
			221 - 321 ⁶	+1800/-1200	+1200/-800
Montaje lateral corto, rieles paralelos al marco de montaje (Montaje en el extremo)			0 - 221 ⁶	+1400/-1400	+933/-933
			221 - 321 ⁶	+1600/-1600	+1067/-1067

GEN 4,4 PERFIL DE BASTIDOR

LADO LARGO



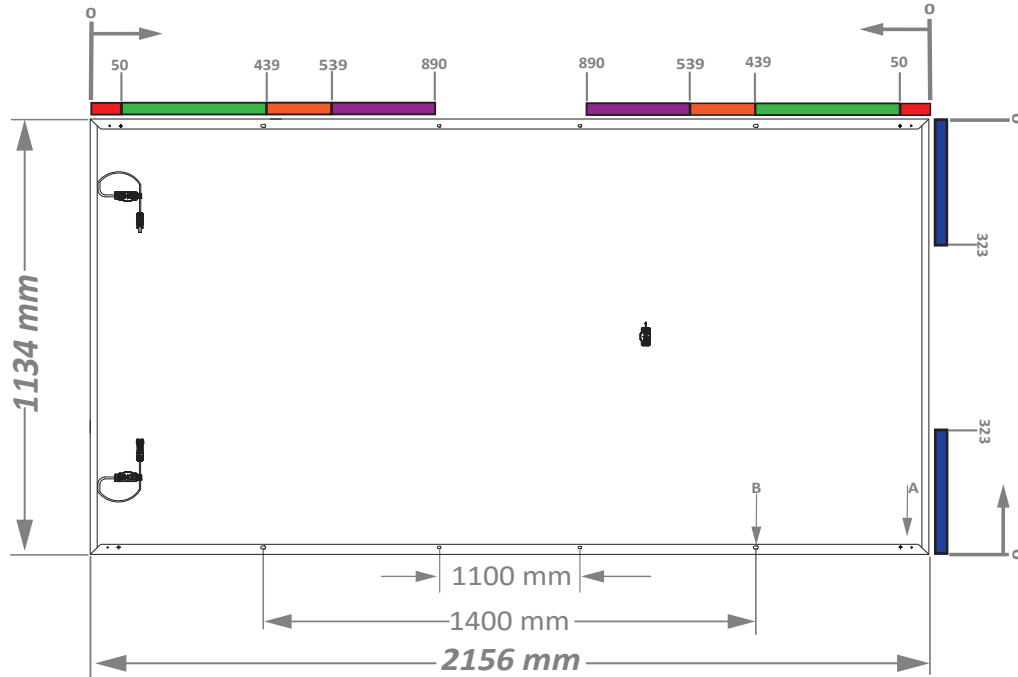
LADO CORTO



1 En los casos en que sea necesario un montaje híbrido (combinación de montaje lateral largo y corto), los valores de carga de diseño más bajos deben considerarse como carga de diseño permisible.
2 Las cargas de prueba son solo para fines informativos, las cargas de diseño deben considerarse para el diseño del proyecto.
3 La carga de diseño considera 1.5 Factor de Seguridad, Carga de prueba = Carga de diseño x 1.5. La garantía del producto cubre únicamente los valores de carga de diseño. Las cargas de diseño enumeradas en esta tabla reemplazan todas las demás cargas que puedan definir otras partes, a menos que haya una autorización formal de Maxeon.

4 Montaje de la brida inferior.
5 El rango indica el posicionamiento de la pinza y no de los carriles.
6 Puede producirse una ligera flexión debido al peso del módulo.

Panel solar bifacial SunPower Performance 7 COM-S (SPR-P7-XXX-COM-S)



Las tolerancias de medición son de +/-3 mm para la longitud y la anchura del módulo.

A - Orificios para suelo (4X Ø 4,2mm)

B - Orificios de montaje (8X 9mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

PINZAS SUPERIORES

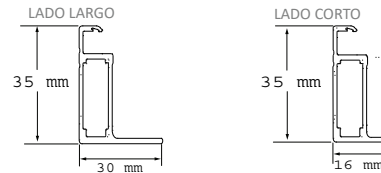
Descripción de la configuración de montaje ¹	Schema de configuración de montaje		Ubicaciones de zonas de montaje Distancia desde la esquina en mm (mm)	Carga de prueba ² hacia abajo/hacia arriba (Pa)	Carga de diseño ³ hacia abajo/hacia arriba (Pa)
	Vista frontal	Vista posterior			
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje			50 - 439	+2000/-1800	+1333/-1200
			439 - 539	+5400/-2400	+3600/-1600
			539 - 890	+3000/-2000	+2000/-1333
Montaje lateral largo, punto de apoyo ⁴			50 - 439 ⁶	+2000/-1800	+1333/-1200
			439 - 539 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			539 - 890 ⁶	+2000/-1600	+1333/-1200
Montaje lateral largo, punto de apoyo ⁴			Pinza exterior: 439 - 539 ⁶ Pinza central: 1028 - 1128 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Montaje lateral largo, rieles paralelos al marco de montaje ⁵			50 - 439 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			439 - 539 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			539 - 890 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Montaje lateral corto, rieles perpendiculares al marco de montaje (Montaje en el extremo)			0 - 323	+2000/-1400	+1333/-933
Montaje lateral corto, punto de apoyo (Montaje en el extremo) ⁴			0 - 100 ⁶	+1500/-1200	+1000/-800
			100 - 323 ⁶	+1500/-1400	+1000/-933
Montaje lateral corto, rieles paralelos al marco de montaje (Montaje en el extremo)			223 - 323 ⁶	+2000/-1500	+1333/-1000

1 En los casos en que sea necesario un montaje híbrido (combinación de montaje lateral largo y corto), los valores de carga de diseño no se deben considerar como carga de diseño permisible.

2 Los valores de prueba solo son para fines informativos, los valores de prueba de proyecto deberían ser considerados para la proyección de proyecto.

3 El valor de proyecto considera un factor de seguridad de 1,5. Carga de prueba = carga de proyecto X 1,5. La garantía de producto cubre solo los valores de carga de proyecto. Los valores de carga de proyecto listados en esta tabla no se consideran como 'más' confiables que otros valores de datos de terceros, al menos que no haya una autorización formal de parte de Maxeon.

GEN 4,3 PERFIL DE BASTIDOR



PERNOS

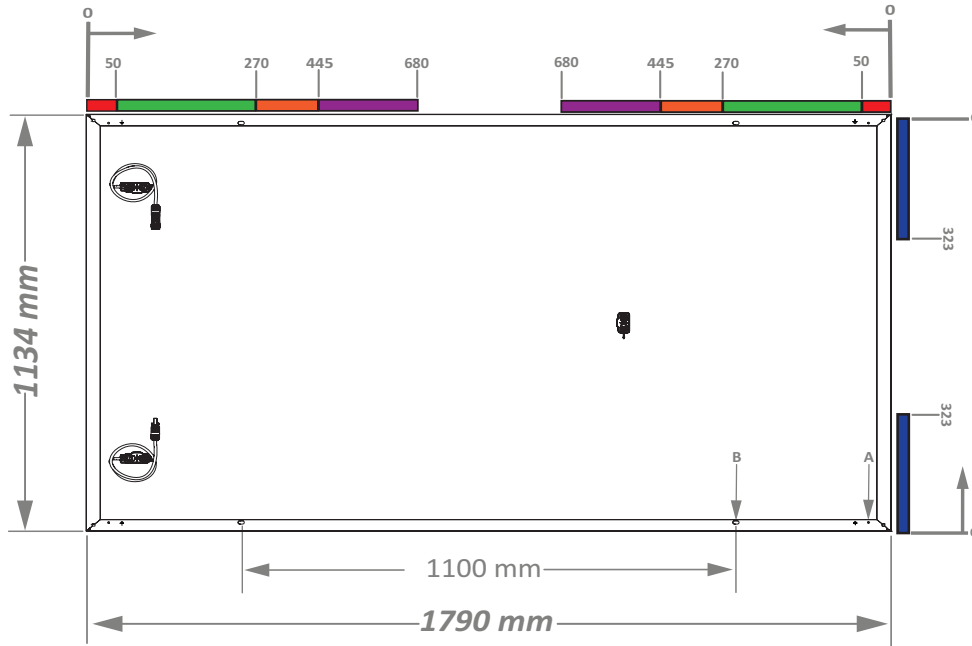
Descripción de la configuración de montaje ¹	Schema de configuración de montaje		Ubicación de los orificios de montaje	Carga de prueba ² hacia abajo/hacia arriba (Pa)	Carga de diseño ³ hacia abajo/hacia arriba (Pa)
	Vista Frontal	Vista Posterior			
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje			1100mm Orificios	+5400/-3600	+3600/-2400
			1400mm Orificios	+5400/-3600	+3600/-2400

4 Montaje de la brida inferior.

5 El rango indica el posicionamiento de la pinza y no de los carriles.

6 Los módulos fotovoltaicos pueden experimentar una ligera deflexión en ciertas aplicaciones de montaje final debido a la distribución del peso. Dicha deflexión no afecta la fiabilidad ni el rendimiento; sin embargo, si los paneles deben parecer planos por razones estéticas, se sugiere un montaje alternativo.

Panel solar residencial SunPower Performance 7 (SPR-P7-XXX-BLK, SPR-P7-XXX-BLK-1500)



A - Orificios para suelo (4X Ø 4,2mm)
B - Orificios de montaje (4X 9mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

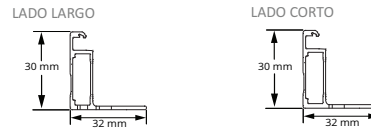
Las tolerancias de medición son de +/-3 mm para la longitud y la anchura del módulo.

PINZAS SUPERIORES

Descripción de la configuración de montaje ¹	Diagrama de configuración de montaje		Ubicaciones de zonas de montaje Distancia desde la esquina en mm	Carga de prueba ² hacia abajo/hacia arriba (Pa)	Carga de diseño ³ hacia abajo/hacia arriba (Pa)
	Vista frontal	Vista posterior			
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje			50 - 270	+3000/-2400	+2000/-1600
			270 - 445	+5400/-2400	+3600/-1600
			445 - 680	+4000/-2400	+3000/-1600
Montaje lateral largo, punto de apoyo ⁴			50 - 270 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			270 - 445 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			445 - 680 ⁶	+2700/-2400	+1800/-1600
Montaje lateral largo, rieles paralelos al marco de montaje ⁵			50 - 270 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			270 - 445 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			445 - 680 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Montaje lateral corto, rieles perpendiculares al marco de montaje (Montaje en el extremo)			0 - 323	+3000/-1700	+2000/-1133
Montaje lateral corto, punto de apoyo (Montaje en el extremo) ⁴			0 - 100 ⁶	+2400/-1700	+1600/-1133
			100 - 323 ⁶	+1200/-1200	+800/-800
Montaje lateral corto, rieles paralelos al marco de montaje (Montaje en el extremo)			223 - 323 ⁶	+2700/-1700	+1800/-1133

1 En los casos en que sea necesario un montaje híbrido (combinación de montaje lateral largo y corto), los valores de carga de diseño más bajos deben considerarse como carga de diseño permisible.
2 Las cargas de prueba son solo para fines informativos, las cargas de diseño deben considerarse para el diseño del proyecto.
3 La carga de diseño considera 1.5 Factor de Seguridad, Carga de prueba = Carga de diseño x 1.5. La garantía del producto cubre únicamente los valores de carga de diseño. Las cargas de diseño enumeradas en esta tabla reemplazan todas las demás cargas que puedan definir otras partes, a menos que haya una autorización formal de Maxeon.

GEN 4,4 PERFIL DE BASTIDOR

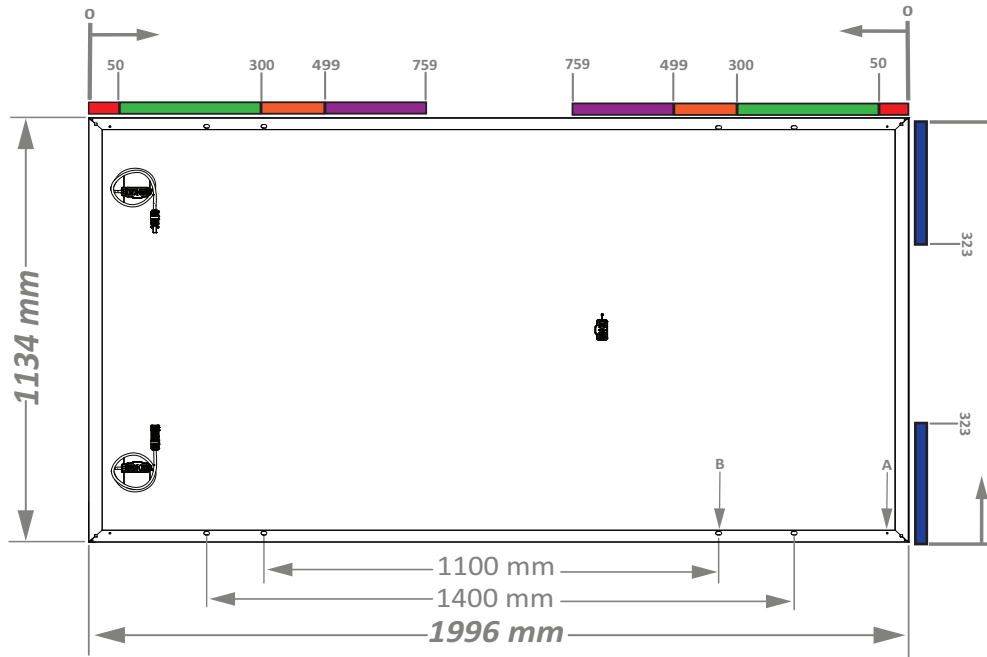


PERNOS

Descripción de la configuración de montaje ¹	Diagrama de configuración de montaje		Ubicaciones de zonas de montaje Distancia desde la esquina en mm	Carga de prueba ² hacia abajo/hacia arriba (Pa)	Carga de diseño ³ hacia abajo/hacia arriba (Pa)
	Vista frontal	Vista posterior			
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje			1100 mm Orificios	+6000/-4000 ⁷	+4000/-2667

4 Las mismas cargas de diseño son aceptables para los sistemas de montaje con brida inferior.
5 El rango indica el posicionamiento de la pinza y no de los carriles.
6 Los módulos fotovoltaicos pueden experimentar una ligera deflexión en ciertas aplicaciones de montaje final debido a la distribución del peso. Dicha deflexión no afecta la fiabilidad ni el rendimiento; sin embargo, si los paneles deben parecer planos por razones estéticas, se sugiere un montaje alternativo.
7 Carga de prueba superada solo para un espesor de vidrio de 2,0 mm.

Panel solar residencial SunPower Performance 7 (SPR-P7-XXX-BLK-P)



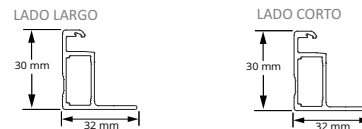
Las tolerancias de medición son de +/-3 mm para la longitud y la anchura del módulo.

PINZAS SUPERIORES

Descripción de la configuración de montaje ¹	Diagrama de configuración de montaje		Ubicaciones de zonas de montaje Distancia desde la esquina en mm	Carga de prueba ² hacia abajo/hacia arriba (Pa)	Carga de diseño ³ hacia abajo/hacia arriba (Pa)
	Vista frontal	Vista posterior			
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje			50 - 300	+3000/-2400	+2000/-1600
			300 - 499	+5400/-2400	+3600/-1600
			499 - 759	+4000/-2400	+3000/-1600
Montaje lateral largo, punto de apoyo ⁴			50 - 300 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			300 - 499 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			499 - 759 ⁶	+2700/-2400	+1800/-1600
Montaje lateral largo, rieles paralelos al marco de montaje ⁵			50 - 300 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			300 - 499 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			499 - 759 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Montaje lateral corto, rieles perpendiculares al marco de montaje (Montaje en el extremo)			0 - 323	+3000/-1700	+2000/-1133
Montaje lateral corto, punto de apoyo (Montaje en el extremo) ⁴			0 - 100 ⁶	+2400/-1700	+1600/-1133
			100 - 323 ⁶	+1200/-1200	+800/-800
Montaje lateral corto, rieles paralelos al marco de montaje (Montaje en el extremo)			223 - 323 ⁶	+2700/-1700	+1800/-1133

1 En los casos en que sea necesario un montaje híbrido (combinación de montaje lateral largo y corto), los valores de carga de diseño más bajos deben considerarse como carga de diseño permisible.
 2 Las cargas de prueba son solo para fines informativos, las cargas de diseño deben considerarse para el diseño del proyecto.
 3 La carga de diseño considera 1.5 Factor de Seguridad, Carga de prueba = Carga de diseño x 1.5. La garantía del producto cubre únicamente los valores de carga de diseño. Las cargas de diseño enumeradas en esta tabla reemplazan todas las demás cargas que puedan definir otras partes, a menos que haya una autorización formal de Maxeon.

GEN 4,4 PERFIL DE BASTIDOR

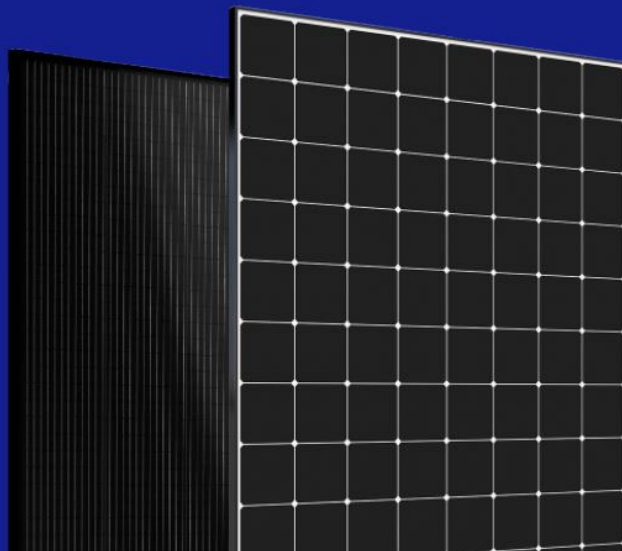


PERNOS

Descripción de la configuración de montaje ¹	Diagrama de configuración de montaje		Ubicación del agujero de montaje	Carga de prueba ² hacia abajo/hacia arriba (Pa)	Carga de diseño ³ hacia abajo/hacia arriba (Pa)
	Vista frontal	Vista posterior			
Montaje lateral largo, rieles perpendiculares al marco de montaje			1100 mm Orificios	+5400/-2400	+3600/-1600

4 Las mismas cargas de diseño son aceptables para los sistemas de montaje con brida inferior.
 5 El rango indica el posicionamiento de la pinza y no de los carriles.
 6 Los módulos fotovoltaicos pueden experimentar una ligera deflexión en ciertas aplicaciones de montaje final debido a la distribución del peso. Dicha deflexión no afecta la fiabilidad ni el rendimiento; sin embargo, si los paneles deben parecer planos por razones estéticas, se sugiere un montaje alternativo.

SunPower Maxeon i Performance Moduły fotowoltaiczne



Instrukcje bezpieczeństwa i montażu (Polski - wersja IEC)

001-15497 Revision AD

Opublikowano w Wrzesień 2024 r.

Niniejszy dokument dotyczy wymienionych poniżej modułów serii X, Maxeon i Performance:

- SPR-XYX-XXX-COM
- SPR-MAX3-XXX, SPR-MAX3-XXX-BLK, SPR-MAX3-XXX-COM
- SPR-MAX6-XXX-COM
- SPR-MAX7-XXX, SPR-MAX7-XXX-BLK
- SPR-P6-XXX-COM-M-BF, SPR-P6-XXX-COM-S-BF, SPR-P6-XXX-BLK, SPR-P6-XXX-COM-XS
- SPR-P7-XXX-COM-S, SPR-P7-XXX-BLK, SPR-P7-XXX-BLK-1500, SPR-P7-XXX-BLK-P

Nie należy łączyć modułów X, MAX3, MAX6, MAX7, P6 oraz P7 w jednym systemie. Żadna z serii modułów nie wymaga funkcjonalnego uziemienia i wszystkie są kompatybilne z inwerterami bez transformatora (patrz rozdział 4.1).

Niniejszy dokument opisuje warunki ograniczonej gwarancji, konfiguracje montażowe, obsługę, konserwację i czyszczenie modułów. Niniejszą dokumentację należy zachować na potrzeby przyszłych zastosowań i stosować się do wszystkich zawartych w niej instrukcji.

W przypadku rozbieżności lub niezgodności między wersją angielską a jakąkolwiek inną wersją niniejszej instrukcji (lub dokumentu), wersja angielska będzie wersją obowiązującą i będzie mieć znaczenie rozstrzygające we wszystkich przypadkach.



Najnowszą wersję można znaleźć na stronie

www.sunpower.maxeon.com/int/PVInstallGuideIEC

Treść tej instrukcji może ulec zmianie bez powiadomienia.

Maxeon Solar Technologies, Ltd.

www.sunpower.maxeon.com/pl/

SUNPOWER
FROM MAXEON SOLAR TECHNOLOGIES

1.0 Wstęp

Niniejszy podręcznik zawiera instrukcje dotyczące bezpieczeństwa i montażu modułów fotowoltaicznych Maxeon z certyfikatem IEC oraz logiem TUV na etykiecie produktu (Rysunek 1).



Rysunek 1

Ważne! Przed rozpoczęciem instalowania, podłączania i użytkowania produktu należy dokładnie zapoznać się z niniejszą instrukcją. Nieprzestrzeganie tych instrukcji spowoduje unieważnienie ograniczonej gwarancji Maxeon na panele fotowoltaiczne.

1.1 Zrzeczenie się odpowiedzialności

Metody instalacji, przenoszenia i użytkowania opisywanego produktu pozostają poza kontrolą firmy. Dlatego też Maxeon nie ponosi odpowiedzialności za straty, szkody ani wydatki wynikające z nieprawidłowej instalacji, przenoszenia lub użycia urządzeń.

1.2 Zgodność z normami Międzynarodowej Komisji Elektrotechnicznej (IEC)

Niniejszy produkt spełnia lub przekracza wymogi ustanowione w normie IEC 61215 i IEC 61730 dla modułów fotowoltaicznych. Tabela 1 zawiera szczegółowe informacje dotyczące certyfikacji każdego produktu. Norma IEC obejmuje płaskie moduły fotowoltaiczne przeznaczone do instalacji na budynkach bądź używane w instalacjach autonomicznych. Opisywany produkt nie jest przeznaczony do użytku w warunkach sztucznego skupiania promieni słonecznych. Niniejszej instrukcji należy używać w połączeniu z najlepszymi praktykami w branży. Moduły powinni instalować wyłącznie certyfikowani specjaliści.

Tabela 1: Certyfikacja produktów

IEC 61215/IEC 61730:2016	IEC 61215:2021 / IEC 61730:2023
SPR-MAX6-xxx-BLK	SPR-YYY-xxx-COM
SPR-MAX6-xxx-COM	SPR-MAX3-xxx
SPR-MAX7-xxx-PT	SPR-MAX3-xxx-BLK
SPR-P6-xxx-COM-M-BF	SPR-MAX3-xxx-BLK-R
SPR-P6-xxx-BLK	SPR-MAX3-xxx-R
SPR-P6-xxx-COM-XS	SPR-MAX3-xxx-COM
IEC 61215:2021 / IEC 61730:2016	SPR-MAX6-xxx
SPR-MAX7-xxx	SPR-P6-xxx-COM-S-BF
SPR-MAX7-xxx-BLK	SPR-P7-xxx-COM-S
	SPR-P7-xxx-BLK
	SPR-P7-xxx-BLK-1500
	SPR-P7-xxx-BLK-P

1.3 Ograniczona gwarancja

Ograniczone gwarancje na moduły zostały opisane w dokumentach gwarancyjnych Maxeon dostępnych w witrynie www.sunpower.maxeon.com. Należy przeczytać niniejszy dokument, aby uzyskać więcej informacji.

Gwarancje nie obejmują:

moduły PV poddane niżej wymienionym rodzajom działań i warunków: (i) niewłaściwe użycie, nadużycie,

zaniedbanie lub wypadek; (ii) wprowadzenie modyfikacji lub niewłaściwa instalacja (niewłaściwa instalacja obejmuje, między innymi, instalację niezgodną ze wszystkimi instrukcjami instalacji oraz instrukcjami obsługi i konserwacji Maxeon dowolnego typu, które mogą być okresowo zmieniane i aktualizowane według uznania firmy Maxeon oraz wszystkimi krajowymi, stanowymi i lokalnymi przepisami prawa, kodeksami, rozporządzeniami i regulacjami); (iii) naprawa lub modyfikacja przez osobę inną niż zatwierdzony serwisant firmy Maxeon; (iv) warunki przekroczenia wartości napięcia, obciążenia wiatrem, obciążenia śniegiem i wszelkich innych specyfikacji operacyjnych; (v) awaria zasilania lub przepięcia; (vi) pośrednie lub bezpośrednie uszkodzenia spowodowane uderzeniem pioruna, powodzią, pożarem lub innymi klęskami żywiołowymi; (vii) szkody spowodowane przez ludzi, działalność biologiczną lub narażenie na chemikalia przemysłowe; lub (viii) uszkodzenia spowodowane uderzeniem lub innymi zdarzeniami pozostającymi poza kontrolą firmy Maxeon.

2.0 Środki ostrożności

Przed instalacją opisywanego urządzenia należy dokładnie zapoznać się z instrukcjami bezpieczeństwa zawartymi w niniejszej instrukcji.

Niebezpieczeństwo! Połączenia modułu przenoszą prąd stały (DC) i stanowią źródło napięcia, gdy moduł znajduje się pod napięciem i jest wystawiony na działanie światła. **Prąd stały może wytwarzać łuk elektryczny przez szczeliny, powodując obrażenia ciała lub śmierć, jeśli wykonane zostaną nieprawidłowe połączenia lub dojdzie do odłączenia przewodów, a także w przypadku kontaktu z uszkodzonymi komponentami modułu.** Nie wolno podłączać ani odłączać modułów, gdy doprowadzany jest prąd od modułów lub od zewnętrznego źródła.

- Należy przykryć wszystkie moduły w układzie fotowoltaicznym nieprzezroczystym płótnem lub innym materiałem.
- Nie wolno odłączać żadnych modułów, gdy inwerter przesyła prąd do sieci. Przed odłączeniem, ponowną instalacją lub jakimikolwiek działaniami na modułach należy odłączyć inwerter.
- W przypadku złączy, które są dostępne dla nieprzeszkolonych ludzi, konieczne jest wykorzystanie złączy blokowanych i zacisków zabezpieczających, jeśli ma to zastosowanie, aby zapobiec odłączeniu zainstalowanych modułów przez nieprzeszkolonych członków personelu.
- Wszelkie prace instalacyjne należy wykonywać zgodnie z wszystkimi obowiązującymi przepisami regionalnymi i lokalnymi.
- Moduł nie zawiera części, które mogą być serwisowane przez użytkownika. Nie należy naprawiać żadnej części modułu.
- Instalację musi wykonać wykwalifikowany personel.
- Należy zdjąć wszelkiego rodzaju metalowe ozdoby z ciała przed rozpoczęciem instalacji opisywanego produktu, aby ograniczyć ryzyko przypadkowego narażenia na kontakt z obwodami pod napięciem.
- Należy używać tylko izolowanych narzędzi, aby ograniczyć ryzyko porażenia prądem.
- Nie wolno stawać na modułach, chodzić po nich, zarysowywać ich powierzchnię ani upuszczać przedmiotów na szklaną powierzchnię.

- Uszkodzone moduły (pęknięte szkło, rozerwane folie tylne, uszkodzone skrzynki przyłączeniowe czy złącza itp.) mogą powodować niebezpieczeństwo porażenia prądem lub rozcięcia skóry. Kontakt z uszkodzoną powierzchnią modułu lub jego ramą może doprowadzić do porażenia prądem. Uszkodzone moduły należy natychmiast odłączyć od układu elektrycznego. Taki moduł należy jak najszybciej usunąć z instalacji i skontaktować się z dostawcą celem uzyskania instrukcji na temat utylizacji.
- Nieużywane złącza należy zawsze zabezpieczyć (np. przed pyłem, wilgocią, ciałami obcymi). Nie wolno pozostawiać nieużywanych złączy bez ochrony przed warunkami atmosferycznymi. Czyste warunki instalacji są niezbędne, aby uniknąć pogorszenia wydajności.
- Nie wolno dopuszczać do kontaktu złączy z substancjami chemicznymi, takimi jak filtry przeciwsloneczne, smary, oleje i rozpuszczalniki organiczne, które mogą powodować powstawanie pęknięć naprężeniowych.
- Nie należy instalować ani przenosić paneli, gdy są mokre ani podczas silnego wiatru.
- Nie należy blokować otworów spustowych ani dopuszczać do gromadzenia się wody na ramach paneli ani w ich pobliżu.
- Jeśli jest konieczna konserwacja, należy skontaktować się z dostawcą modułów.
- Prosimy zachować te instrukcje.

3.0 Parametry elektryczne

Parametry elektryczne modułu są mierzone zgodnie ze standardowymi warunkami testowymi (ang. STC) wynoszącymi 1 kW/m² nasłonecznienia o spektrum AM 1.5 oraz temperaturze ogniwa 25°C. Moduły Maxeon posiadają szczególną charakterystykę elektryczną, co pokazano na karcie katalogowej.

Moduł fotowoltaiczny może wytwarzać więcej prądu i/lub napięcia, niż wynika ze Standardowych warunków testowych (STC). Przy słonecznej pogodzie i niskiej temperaturze, gdy promienie odbijają się od śniegu lub powierzchni wody, wytwarzany prąd i moc paneli może wzrosnąć. W związku z tym wartości I_{sc} oraz V_{oc} wskazane na module należy pomnożyć przez współczynnik 1,25 podczas ustalania napięcia znamionowego elementu, obciążalności prądowej przewodów, rozmiaru bezpiecznika czy parametrów elementów sterowania podłączonych do wyjścia panelu fotowoltaicznego. Dodatkowy mnożnik 1,25 może być także wymagany z uwagi na niektóre lokalne przepisy dotyczące dobierania bezpieczników i przewodów. Do określenia maksymalnego napięcia w systemie firma Maxeon zaleca użycie współczynników temperaturowych dla napięcia obwodu otwartego podanych w kartach katalogowych.

4.0 Połączenia elektryczne

Moduły mogą być łączone szeregowo lub równolegle, aby osiągnąć pożądaną elektryczną moc wyjściową, o ile spełniono odpowiednie warunki. W przypadku łączonego obwodu źródłowego należy używać tylko modułów tego samego rodzaju.

Nawet jeśli zezwalają na to lokalne regulacje, wtyczki i gniazda złącz połączone w systemie fotowoltaicznym muszą być tego samego rodzaju (model, wartości znamionowe) oraz pochodzić od tego samego producenta tj. nie wolno używać wtyczek od jednego producenta a gniazd od innego. Obecnie zatwierdzone złącza to:

Producent	Model
Stäubli	PV-KST4/6I-UR,
	PV-KBT4/6I-UR
	PV-KST4-EV02/6I-UR,

	PV-KBT4-EV02/6I-UR
	PV-KST4-EV02A/6I PV-KBT4-EV02A/6I
Zerun	Z4S-CT4D2
UKT	PV-CO02-xy
Tyco Electronics	PV4-S1F4, PV4-S1M4

Firma Maxeon zaleca użycie przewodów o podwójnej izolacji o minimalnej temperaturze znamionowej wynoszącej 85°C (185°F). Całe okablowanie musi być wykonane z użyciem elastycznych przewodów miedzianych (Cu). Minimalny rozmiar należy określić według odpowiednich przepisów. Zalecamy użycie co najmniej rozmiaru 4 mm². Typ izolacji musi być dopasowany do rodzaju metody montażu, jak również musi spełniać wymagania SCII (klasy bezpieczeństwa II) oraz normy IEC 61730. W celu minimalizacji ryzyka pośredniego trafienia piorunem (przebieg) system należy zaprojektować tak, aby uniknąć pętli przewodów.

Firma Maxeon zaleca stosowanie minimalnego bezpiecznego promienia zgięcia kabla wynoszącego 5x średnica przewodu. Co więcej, przewód nie może ulegać zgięciu bezpośrednio przy wyjściu ze złącza lub skrzynki przyłączeniowej. Należy unikać narażenia połączeń elektrycznych na działanie bezpośredniego światła słonecznego ani nie wolno ich umieszczać w miejscach, gdzie może gromadzić się woda. Monterzy muszą korzystać z instrukcji producenta złącza celem uzyskania dodatkowych wymagań dotyczących instalacji i podłączania.

Złącza są fabrycznie montowane z celowymi odstępami pomiędzy nakrętką przewodu a korpusem złącza. Nie należy dokręcać ponownie nakrętek złącza modułu, ponieważ może to doprowadzić do pęknięć naprężeniowych zespołu złącza i spowoduje unieważnienie gwarancji.

4.1 Uziemienie systemu i urządzeń

Należy zapoznać się ze stosownymi regionalnymi i lokalnymi przepisami dotyczącymi instalacji paneli fotowoltaicznych i ram montażowych w zakresie danych wymogów (np. zabezpieczenia przed uderzeniem pioruna).

Przymocuj sprzęt uziemiający (śruba ze stali nierdzewnej, podkładka, nakrętka i zewnętrzna podkładka zębatkowa, aby przebić anodowanie) do jednego z otworów uziemiających na ramie modułu i nawiąź kontakt elektryczny z ramą aluminiową.

Rodzaje modułów

Moduły SPR **serii X, P** oraz nasze linie Maxeon i Performance są kompatybilne z beztransformatorowymi inwerterami, gdy są wykorzystywane jako nieuziemiene źródłowe panele fotowoltaiczne.

Brak wymogów w zakresie uziemienia ramy (w tym uziemienia funkcyjnego ramy), jednak może to podlegać lokalnym regulacjom.

Funkcyjne uziemienie biegunowości systemu (dodatnie lub ujemne) jest opcjonalne i może podlegać lokalnym wymogom.

Seria X:
SPR-*X*yy-xxx-COM

Seria P / Linia produktów Performance
SPR-*P6*-xxx-COM-*M-BF* SPR-*P6*-xxx-COM-*S-BF* SPR-*P6*-xxx-BLK SPR-*P6*-xxx-COM-*XS* SPR-*P7*-xxx-COM-*S* SPR-*P7*-xxx-BLK SPR-*P7*-xxx-BLK-*1500* SPR-*P7*-xxx-BLK-*P*

Linia produktów Maxeon

SPR-MAX3-xxx SPR-MAX3-xxx-BLK SPR-MAX3-xxx-COM SPR-MAX6-xxx-COM SPR-MAX7-xxx SPR-MAX7-xxx-BLK

Uwaga: W przypadku instalacji starszego typu modułu niż wspomniany wyżej należy zapoznać się z inną/poprzednią Instrukcją bezpieczeństwa i instalacji, która dotyczy tego produktu.

W razie wykonywania połączenia uziemiającego do ramy należy unikać bezpośredniego zetknięcia się elementów z aluminium i miedzi, wykorzystując do tego pośredni metal, taki jak stal nierdzewna lub cyna.

4.2 Połączenie szeregowo

Moduły te mogą być łączone szeregowo celem uzyskania pożądanego napięcia wyjściowego. Nie wolno przekraczać maksymalnego napięcia określonego w karcie katalogowej modułu.

4.3 Połączenie równoległe

Moduły mogą być łączone równoległe celem uzyskania pożądanego prądu wyjściowego. Przed połączeniem z innymi łańcuchami szeregowo łańcuchy należy zabezpieczyć, jeśli powstający maksymalny prąd wsteczny przekracza wartość znamionową bezpiecznika jak przedstawiono w karcie katalogowej. W modułach są fabrycznie montowane diody bocznikujące. Należy zapoznać się ze stosownymi regionalnymi i lokalnymi przepisami, aby uzyskać dodatkową informację na temat wymogów i ograniczeń powiązanych z bezpiecznikami i maksymalną liczbą równoległych modułów.

5.0 Instalowanie modułu

Ograniczona gwarancja Maxeon na moduły fotowoltaiczne odnosi się do modułów instalowanych zgodnie z wymaganiami opisanymi w tej części dokumentu.

5.1 Wymagania dotyczące lokalizacji

Moduły Maxeon należy instalować w miejscach, które spełniają następujące wymagania:

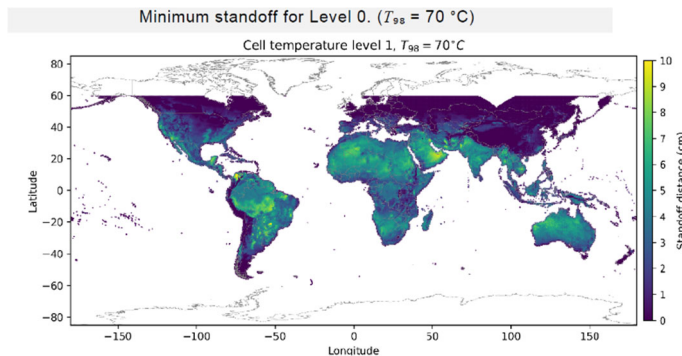
Temperatura pracy: Wszystkie moduły Maxeon można instalować w warunkach, które zapewnią ich działanie w ramach następującej minimalnej i maksymalnej temperatury pracy:

Maksymalna temperatura pracy	+70°C (+158°F)
Minimalna temperatura pracy	-40°C (-40°F)

Należy zachować ostrożność i zapewnić odpowiednią wentylację za modułami, zwłaszcza w gorących miejscach.

Zacienienie powinno być zawsze zminimalizowane w jak największym stopniu poprzez projektowanie i konserwację terenu, aby zmaksymalizować produkcję energii w całym okresie eksploatacji.

Zaleca się instalowanie modułów w środowiskach, w których temperatura otoczenia waha się od -40°C do +40°C. Temperatura pracy modułu na poziomie 98 percentyla nie powinna przekraczać 70°C w żadnych warunkach montażu. Patrz rysunek 2, aby zapoznać się z regionami poziomu 0 i jego 98. percentylem.



Source: IEC TS 63126 Edition 2

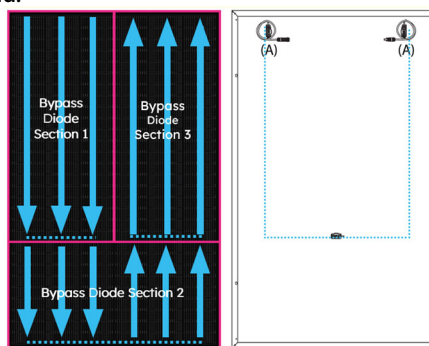
Rysunek 2

Zacienienie jest definiowane jako częściowe lub trwałe. Półcień występuje rzadko - w określonych porach roku lub przez minimalny czas w godzinach szczytowej produkcji. Źródła obejmują zacienienie międzyrzędzi, regularne zabrudzenia, śnieg i cechy terenu. Stałe zacienienie występuje regularnie przez dłuższy czas w godzinach szczytowej produkcji - na przykład podczas instalowania paneli bezpośrednio za kominem lub wywietrznikiem dachowym.

Moduły Maxeon: Minimalizacja stałych i częściowych źródeł zacienienia. Panele Maxeon zostały zaprojektowane tak, aby zapobiegać powstawaniu hotspotów, a instalacje ze stałym zacienieniem nie będą miały wpływu na ograniczoną gwarancję.

Seria Performance: Unikaj stałych źródeł zacienienia i minimalizuj częściowe źródła zacienienia. Instalacje ze stałym zacienieniem mogą skrócić żywotność modułu i mogą mieć wpływ na ograniczoną gwarancję.

Moduły P7 Performance wyposażone są w trzy diody bocznikujące; dwa na górze i jeden na dole (patrz rysunek 3). Ze względu na unikalne obwody elektryczne, jeśli obiekt może rzucać tymczasowy cień po jednej stronie modułu, konstrukcja modułu pozwala na elastyczne pozycjonowanie, dzięki czemu moduł można obrócić, aby ograniczyć zacienienie do jednej sekcji panelu.



Rysunek 3

Wytrzymałość konstrukcji: Moduły Maxeon zostały zaprojektowane tak, aby wytrzymywać testowe obciążenia dodatnie lub ujemne (działające w górę i w dół, np. wiatr) oraz obciążenie nacisku oraz ujemne (działające w dół, np. obciążenie statyczne, takie jak śnieg) zgodnie z normą IEC 61215, gdy są one montowane w konfiguracjach określonych w Rozdziale 5.2 i Tabeli 1.2 lub 1.3 poniżej

W przypadku zainstalowania w otoczeniu, w którym występują duże opady śniegu lub silny wiatr, należy zachować szczególną ostrożność, wybierając taki sposób montażu, który zapewni wystarczającą wytrzymałość konstrukcji, zgodnie z lokalnymi przepisami.

Dodatkowe autoryzowane warunki robocze:

Moduły można montować w następujących trudnych warunkach otoczenia zgodnie z wartościami granicznymi badań określonymi poniżej:

Próba odporności na korozję w warunkach mgły solnej: IEC 61701, Metoda testowa 6*

Próba odporności na korozję w warunkach amoniaku: IEC 62716, stężenie: 6667 ppm

Moduły zostały zaprojektowane dla maksymalnej wysokości 2000 m n.p.m.

*Metoda testowa 8 dla SPR-P6-XXX-COM-M-BF, SPR-P6-XXX-COM-S-BF, SPR-P7-XXX-COM-S, SPR-P7-XXX-BLK i wszystkie MAX7

Wykluczone warunki robocze:

Niektóre warunki robocze nie są zalecane dla danych modułów Maxeon, dlatego zostały wykluczone z ograniczonej gwarancji dla tych modułów.

Modułów Maxeon nie należy instalować w miejscach, w których mogłyby wejść w bezpośredni kontakt ze słoną wodą lub innymi agresywnymi warunkami otoczenia.

Modułów nie należy instalować w pobliżu palnych cieczy, gazów czy w miejscach z niebezpiecznymi substancjami bądź poruszającymi się pojazdami.

Kierunek montażu serii Performance

Moduły serii Performance (seria P) są przeznaczone do instalacji w orientacji poziomej. W orientacji poziomej moduły serii P utrzymują wyższą moc pomimo zacinienia kolejnymi rzędami i zanieczyszczeń krawędzi.

5.2 Wymagania dotyczące instalacji

System montażowy musi zapewniać płaską powierzchnię dla montowanych modułów i nie może powodować żadnych skręceń ani naprężeń nawet w przypadku rozszerzania termicznego.

Moduły można montować pod dowolnym kątem od płaszczyzny poziomej do pionowej. Należy wybrać odpowiednią orientację, tak aby zmaksymalizować ich wystawienie na promienie słoneczne. Firma Maxeon zaleca instalację paneli pod kątem co najmniej 5° dla zachowania wysokiej wydajności (redukcja efektu zanieczyszczenia/gromadzenia się wody). Częstotliwość czyszczenia należy zwiększyć, jeśli moduły zostaną zainstalowane pod bardzo małym kątem.

Na półkuli północnej moduły fotowoltaiczne są zwykle skierowane na południe, a na półkuli południowej na północ. Ramy modułów do zastosowań komercyjnych (128 ogniw) mają na stałe zamontowane kołki stosowe umieszczone w strefie 20 mm po dłuższej krawędzi ramy na długości 388-408 mm (Załącznik). Osprzęt montażowy używany z modułami do zastosowań komercyjnych musi uwzględniać obecność tych kołków (Załącznik).

Szczegółowe informacje na temat wymiarów modułu oraz lokalizacji otworów montażowych i uziemienia znajdują się na Załącznik.

Aby zapobiec wnikaniu wody do skrzynki przyłączeniowej, co może stanowić niebezpieczeństwo, nie należy ustawiać modułów tak, aby przednia/górna powierzchnia szklana była skierowana do dołu (np. na konstrukcji podciągającej za słońcem, gdzie moduł jest ustawiony ze skrzynką przyłączeniową skierowaną w stronę nieba w trybie uspienia).

Przypominamy także, że wodoszczelność nie jest gwarantowana przez moduły a przez system montażowy i należy odpowiednio zaprojektować odpływ dla modułów.

Wymagane są odstępy między ramami modułów i konstrukcją lub uziemieniem, aby zapobiec uszkodzeniu przewodów i

zapewnić cyrkulację powietrza za modułem. Zalecany odstęp montażowy między zainstalowanymi modułami a powierzchnią dachu powinien wynosić co najmniej 50 mm. Zalecana minimalna odległość montażowa między modułami zainstalowanymi na dowolnym systemie wynosi 5 mm.

W przypadku instalowania na dachu moduł należy zamontować zgodnie z lokalnymi i regionalnymi regulacjami oraz zasadami bezpieczeństwa przeciwpożarowego. W przypadku instalowania modułu w systemie fotowoltaicznym zintegrowanym z dachem (BIPV) należy go zamontować na wodoszczelnym i ognioodpornym podłożu przeznaczonym do takiego zastosowania.

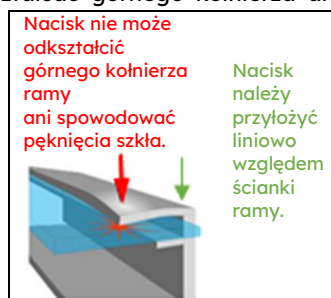
Systemy montażowe może instalować wyłącznie certyfikowany specjalista lub inżynier z branży budowlanej na budynku, którego konstrukcję formalnie zaplanowano i który spełnia wymagania dla dodatkowego obciążenia wynikającego z instalacji modułów i systemów montażowych.

Dostawca systemu montażowego powinien zająć się kwestią korozji elektrochemicznej, która może pojawić się pomiędzy aluminiową ramą modułów a systemem montażowym czy osprzętem uziemienia, jeśli urządzenia te wykonane są z różnorodnych metali.

Moduł posiada certyfikat użytkowy tylko gdy rama fabryczna jest nienaruszona. Nie wolno demontować ani modyfikować ramy modułu. Wykonanie dodatkowych otworów montażowych lub usunięcie kołków stosowych mogłoby uszkodzić moduł i zmniejszyć wytrzymałość ramy, dlatego też nie jest dopuszczalne. Używanie zacisków montażowych czy zatrzasków z dodatkowymi śrubami lub metalowymi profilami uziemiającymi może być zgodne z niniejszą Instrukcją bezpieczeństwa i montażu zgodnie z warunkami przedstawionymi w Rozdziale 4.1.

Moduły można zamontować z użyciem następujących metod:

- 1) **Otwory ramy:** Moduł należy przymocować do konstrukcji, używając fabrycznie nawierconych otworów montażowych. Dla każdego modułu zaleca się użycie czterech śrub M6 lub M8 ze stali nierdzewnej z nakrętkami, podkładkami oraz podkładkami zabezpieczającymi. Śruby należy mocować zgodnie z zaleceniami dostawcy stelaża. Należy zapoznać się z Załącznik , aby uzyskać informacje o wymiarach modułu i lokalizacja otworów montażowych.
- 2) **Klamry lub zaciski zabezpieczające:** Należy zamontować moduł zaciskami umieszczonymi przeciwległe na dłuższych i/lub krótszych bokach ramy modułu. Dozwolona lokalizacja zacisku powinna być zgodna z Załącznik. Instalatorzy muszą zapewnić odpowiednio wytrzymałe klamry, tak aby osiągnąć maksymalną wytrzymałość konstrukcyjną modułów. Firma Maxeon nie dostarcza zacisków ani klamer. Zaciski muszą wywierać nacisk współliniowo do „ścianki” ramy modułu, nie tylko górnego kołnierza. Klamry nie powinny wywierać nadmiernego nacisku na górną część ramy, odkształcać górnego kołnierza ani stykać się ze szkłem – tego rodzaju praktyki unieważniają gwarancję na moduł oraz powodują ryzyko uszkodzenia szkła. Rys. 1a przedstawia miejsce występowania górnego nacisku klamry ramy. Należy



Rysunek 1a: Miejsca przyłożenia

unikając zaciskania krawędzi modułu w odległości 50 mm od rogu, aby ograniczyć ryzyko odkształcenia i pęknięcia szkła. Podczas mocowania ramy modułu moment dociskania nie może przekroczyć 15 Nm, w przeciwnym razie istnieje ryzyko odkształcenia ramy. Należy użyć skalibrowanego klucza dynamometrycznego. Przed instalacją systemu montażowe należy ocenić pod względem zgodności, szczególnie w przypadku nieużywania zacisków lub klamer. Aby uzyskać zatwierdzenie dla niestandardowych zacisków lub klamer zabezpieczających, gdy wartości dociskania są wyższe od podanych, należy skontaktować się z firmą Maxeon.

Minimalna szerokość klamry wynosi ≥ 35 mm, a dla narożników minimalna szerokość klamry wynosi ≥ 50 mm. Klamry nie powinny mieć kontaktu z przednią szybą i nie powinny one deformować ramy.

Maxeon nie zaleca ani nie próbuje stosowania na modułach klamer, które w ramach swojej funkcji uziemienia posiadają elementy zębate lub pazurówate (patrz rysunek 4), które mogą, pojedynczo lub sumarycznie, spowodować pęknięcie modułu z powodu

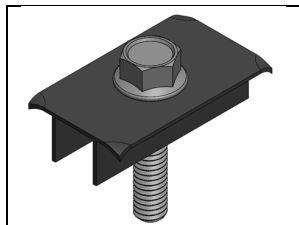
(i bez ograniczeń):

i. elementów uziemiających stykające się z szybą przednią wbudowaną w moduł, ze względu na położenie każdego takiego elementu uziemiającego,

ii. kształtu, położenia lub

liczby elementów uziemienia odkształcających górną ramę modułu;

iii. zbyt mocnego dokręcenia klamry podczas instalacji.



Rysunek 4

- 3) **Montaż na krawędziach końcowych:** Montaż na krawędziach końcowych polega na uchwyceniu krótszej części ramy modułu za pomocą klamer na każdym krótszym boku ramy. Możliwe są trzy różne konfiguracje: 1) za pomocą dwóch szyn montażowych pod całą długością każdej krótszej krawędzi modułu (patrz Dodatek), 2) za pomocą dwóch szyn montażowych równoległych do dłuższej krawędzi modułów (patrz Tabela 1.2) oraz 3) bez szyn montażowych (patrz Dodatek). Należy zapewnić odpowiednio wytrzymałe szyny montażowe na krawędziach oraz zaciski czy klamry (pokazane jako w Dodatek), aby osiągnąć maksymalną wytrzymałość konstrukcyjną modułu. Przed instalacją należy sprawdzić nośność systemu montażowego sprzedawcy.
- 4) **Montaż hybrydowy:** Możliwe jest również wykorzystanie klamer i zacisków na dłuższej lub krótszej krawędzi. Patrz Dodatek, aby zapoznać się z dopuszczanymi konfiguracjami. W każdym przypadku wymagane są cztery punkty mocowania.
- 5) **Systemy montażowe wymagane lub dostarczane przez Maxeon** Moduły montowane przy ścisłym przestrzeganiu informacji zawartych w dokumentacji Maxeon, z użyciem systemów dostarczonych lub określonych przez firmę Maxeon.

5.3 Montaż naziemny modułów bifacjalnych

Różne parametry środowiskowe i instalacyjne wpływają na korzyści konstrukcji dwustronnej. Albedo jest miarą ilości promieniowania słonecznego odbitego od

powierzchni ziemi. Wyższy współczynnik Albedo zwiększy nasłonecznienie tylnej części, a tym samym przyczyni się do wyższego uzysku dwustronnego modułu. Warunki powierzchniowe, miesiąc, okres dnia, GHI i DNI wpływają na ilość nasłonecznienia tylnej części.

Firma Maxeon w celu określenia współczynnika zacienienia konstrukcyjnego zaleca konsultację z dostawcą osprzętu montażowego modułu solarne. Współczynnik zacienienia konstrukcyjnego różni się w zależności od konstrukcji systemu montażowego, nasłonecznienia, albedo i wysokości, na której montowany jest moduł, a także ma ogólny wpływ na niezgodność nasłonecznienia tylnej strony.

Straty spowodowane niezgodnością tylnej części są proporcjonalne do albedo, wysokości montażu modułu nad gruntem i współczynnika zacienienia konstrukcyjnego. Niejednorodność nasłonecznienia na tylnej części powoduje ogólną niezgodność, gdy albedo zwiększa się, a wysokość instalacji modułów wypada bliżej gruntu.

5.4 Montaż modułów bifacjalnych na dachu

Moduły bifacjalne wykorzystują bezpośrednie, odbite lub rozproszone światło słoneczne, które dociera do tylnej części części modułu, aby generować dodatkową ilość energii. Dlatego zaleca się stosowanie modułów bifacjalnych na płaskich dachach.

Aby zmaksymalizować korzyści wynikające z zastosowania na dachu konstrukcji bifacjalnej, należy uwzględnić poniższe parametry:

- Powierzchnia albedo

- Integralność dachu

- Kąt nachylenia modułu

- Wysokość modułu

- Strukturalne zacienienie tylnej strony

Moduły bifacjalne mogą być montowane zarówno w orientacji poziomej, jak i pionowej, co przedstawiono w załączniku.

Instalując moduł bifacjalny na dachu, należy upewnić się, że konstrukcja dachu i obliczenia obciążeń konstrukcyjnych budynku są odpowiednie.

Korzyści wynikające z zastosowania modułów dwukierunkowych są zwykle największe przy większym kącie nachylenia.

Wraz ze wzrostem kąta nachylenia i wysokości modułu od podłoża, moduł może przechwytywać więcej światła odbitego i rozproszonego.

Szyny montażowe powinny być zaprojektowane w taki sposób, aby jak najbardziej ograniczyć zacienienie tylnej strony. Aby uzyskać największą korzyść z zastosowania konstrukcji bifacjalnej należy w jak największym stopniu unikać przeszkód pomiędzy modułami a podłożem.

5.5 Kwestie elektryczne do rozważenia w przypadku konstrukcji dwustronnej

Na całkowitą wartość zysku energetycznego wynikającego z zastosowania bifacjalnej konstrukcji ma wpływ kombinacja następujących czynników, takich jak: powierzchnia albedo, natężenie promieniowania, kąt nachylenia modułu, straty wynikających z zacienienia od strony tylnej, niedopasowanie strony tylniej oraz wysokość modułu nad podłożem. Prosimy o zapoznanie się z kartą katalogową Maxeon, aby uzyskać informacje o elektrycznej mocy wyjściowej w odniesieniu do ogólnego zysku z modułów obustronnych. Prosimy również o skorzystanie z odpowiedniego pakietu oprogramowania,

aby wykonać symulację ogólnego zysku z modułów dwustronnych.

5.6 Przenoszenie modułów podczas instalacji

Nie należy umieszczać modułów zwróconych przodem do chropowatych powierzchni, takich jak dachy, podjazdy, drewniane palety, barierki, ściany stiukowe itp.

Szkoło na przedniej powierzchni modułu jest wrażliwe na kontakt ze smarami i chropowatą powierzchnią, co może skutkować zarysowaniami i zabrudzeniem.

Podczas przechowywania moduły należy zabezpieczyć przed deszczem i wszelkimi cieczami. Wymagana temperatura przechowywania to od 10°C do 40°C w suchym otoczeniu (wilgotność od 30 do 80%). Nie należy przechowywać modułów na zewnątrz w celu uniknięcia wilgoci i mokrych warunków.

W razie dotknięcia powierzchni przedniej modułów wyposażonych w szkło z powłoką antyrefleksyjną mogą na nich pozostać widoczne ślady palców. Firma Maxeon zaleca przenoszenie modułów z powłoką antyrefleksyjną w rękawicach (innych niż ze skóry) lub ograniczenie dotykania przedniej powierzchni. Ślady palców pozostałe po instalacji znikną w sposób naturalny po pewnym czasie, można je także usunąć, postępując zgodnie z wytycznymi zawartymi w punkcie 6.0 poniżej. Przykrycie modułu (kolorową plancką z tworzywa lub podobnym materiałem) podczas instalacji może skutkować trwałym odbarwieniem przedniego szkła, dlatego nie jest zalecane. Użycie podkładek próżniowych do podnoszenia może pozostawić trwałe ślady na przednim szkłe. W żadnych okolicznościach nie wolno podnosić ani przenosić modułów za pomocą kabli czy skrzynki przyłączeniowej. Zapięcia lub taśmy używane do mocowania kabli są przeznaczone do transportu. Nie są zaprojektowane zgodnie z lokalnymi wymaganiami dotyczącymi mocowania kabli fotowoltaicznych do panelu, co może powodować zacinienie paneli bifacjalnych i obniżyć wydajność.

Podczas uruchamiania systemu fotowoltaicznego należy unikać zacinienia modułów. System nie powinien być pod napięciem do momentu zdemontowania rusztowań, ogrodzeń czy poręczy z dachu.

System należy odłączyć na czas prac konserwacyjnych, które mogą się wiązać z zacięciem modułów (np. czyszczenie komina, prace na dachu, instalowanie anteny). Podczas projektowania i planowania instalacji mieszkalnej (z opisem zawierającym "RES") przy użyciu

modułów SunPower/Maxeon o różnych numerach katalogowych (SKU), należy zadbać o minimalizację różnic kosmetycznych między modułami. Można to osiągnąć, upewniając się, że dostawca warstwy antyrefleksyjnej modułów jest taki sam. Można to sprawdzić, odnosząc się do opisu produktu i sprawdzając oznaczenia AR-XX, gdzie "XX" oznacza dostawcę, znaki te powinny być identyczne we wszystkich modułach.

6.0 Konserwacja

Firma Maxeon zaleca regularną kontrolę wzrokową wszystkich modułów w celu zapewnienia bezpieczeństwa połączeń elektrycznych, prawidłowości połączeń mechanicznych i ochrony przed korozją. Kontrolę wzrokową powinien przeprowadzać przeszkolony pracownik. Normalna częstotliwość wynosi raz na rok, zgodnie z warunkami środowiskowymi, a okresowe czyszczenie modułów jest zalecane, ale nie jest konieczne. Okresowe czyszczenie może zapewnić wyższą wydajność, szczególnie w regionach o niskich opadach deszczu w ciągu roku (poniżej 46,3 cm (18,25 cala)). Aby uzyskać informacje o zalecanym harmonogramie czyszczenia dla wybranego obszaru, należy skontaktować się z dealerem lub dostawcą.

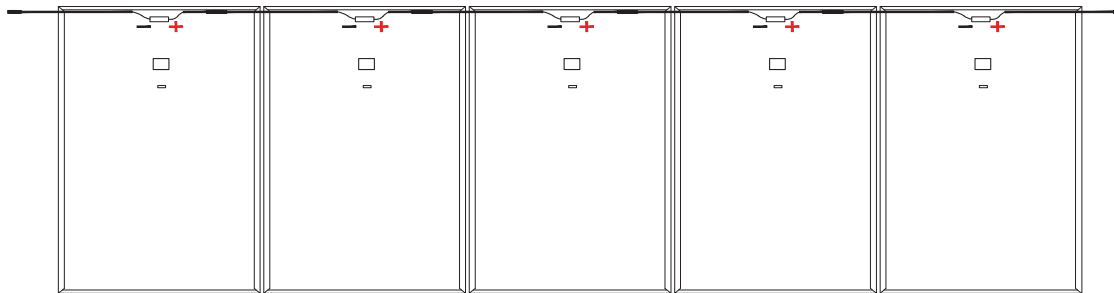
W celu oczyszczenia moduły należy umyć niepodgrzaną wodą z kranu. Normalne ciśnienie wody jest wystarczające, ale można także użyć wody pod ciśnieniem do 100 barów (z odległości min. 50 cm). Firma Maxeon zaleca użycie dużego węża ogrodowego. Czyszczenia nie powinno się wykonywać przy wysokich temperaturach otoczenia. Ślady palców, plamy i zabrudzenia można usunąć z przedniej powierzchni w następujący sposób: splukać obszar i pozostawić na krótki czas (5 min). Ponownie namoczyć, a następnie za pomocą miękkiej gąbki lub szmatki bez szwów przetrzeć powierzchnię szklaną, wykonując koliste ruchy.

Ślady palców na ogół można usunąć za pomocą miękkiej szmatki lub gąbki z wodą po namoczeniu. Do czyszczenia szklanej powierzchni modułu nie należy używać agresywnych środków czyszczących. Użycie tego rodzaju środków czy narzędzi bez konsultacji spowoduje unieważnienie gwarancji produktu. Czyszczenie na sucho jest również ryzykowne w przypadku powierzchni modułu z powłoką antyrefleksyjną. Użycie szczotki wirującej również nie jest zalecane.

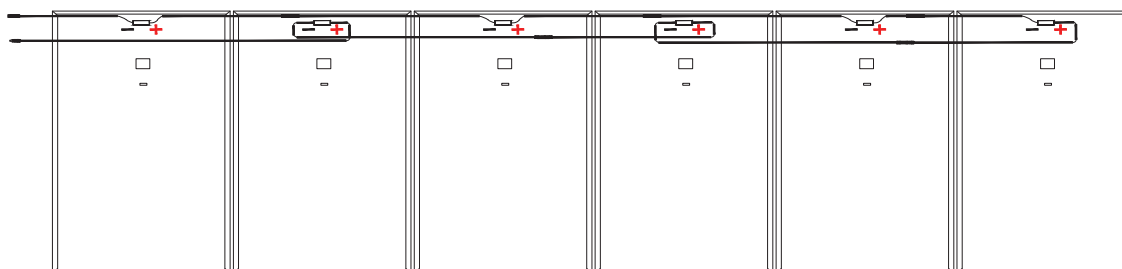
ALECANIE PROWADZENIE KABLI

Linia produktów Maxeon:

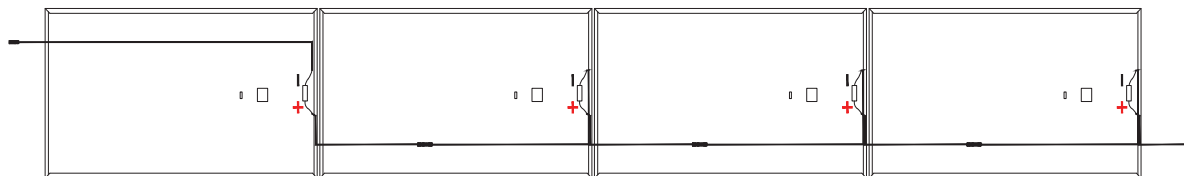
Połączenie modułów w pozycji pionowej



Połączenie modułów z wykorzystaniem metody Leapfrog (pionowo)

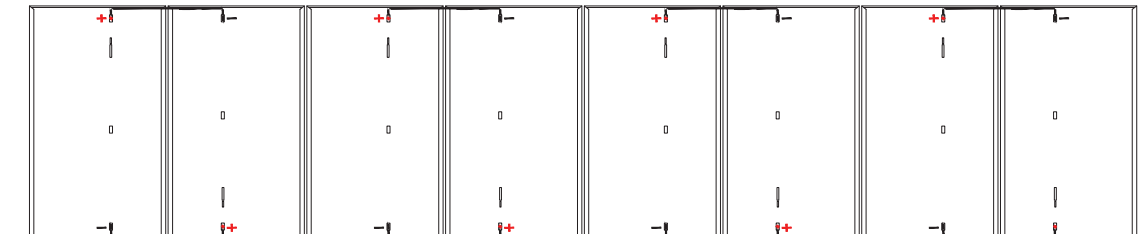


Połączenie modułów w pozycji poziomej

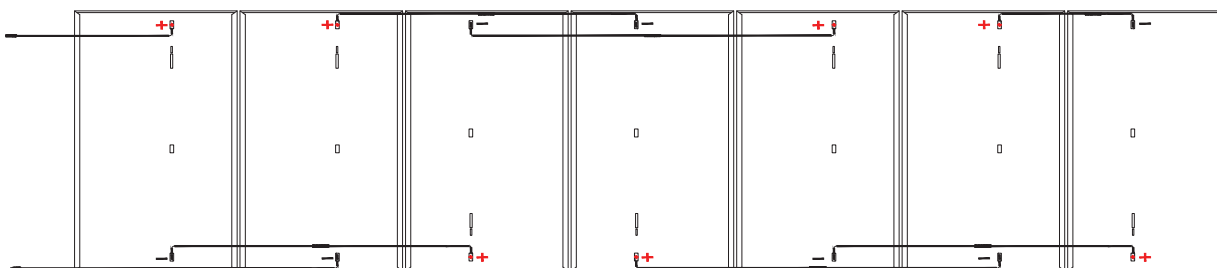


Produkty z serii Performance:

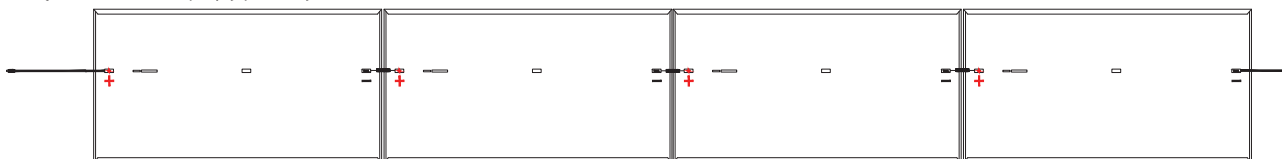
Połączenie modułów w pozycji pionowej



Połączenie modułów z wykorzystaniem metody Leapfrog (pionowo)



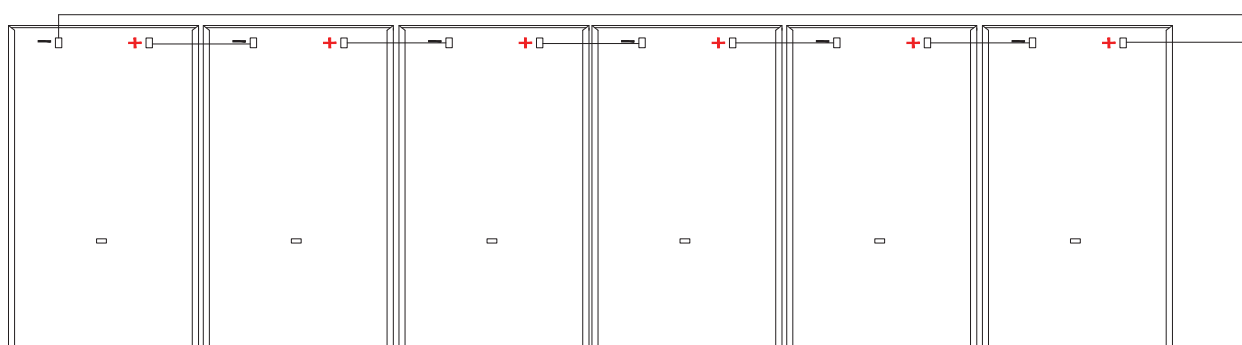
Połączenie modułów w pozycji poziomej



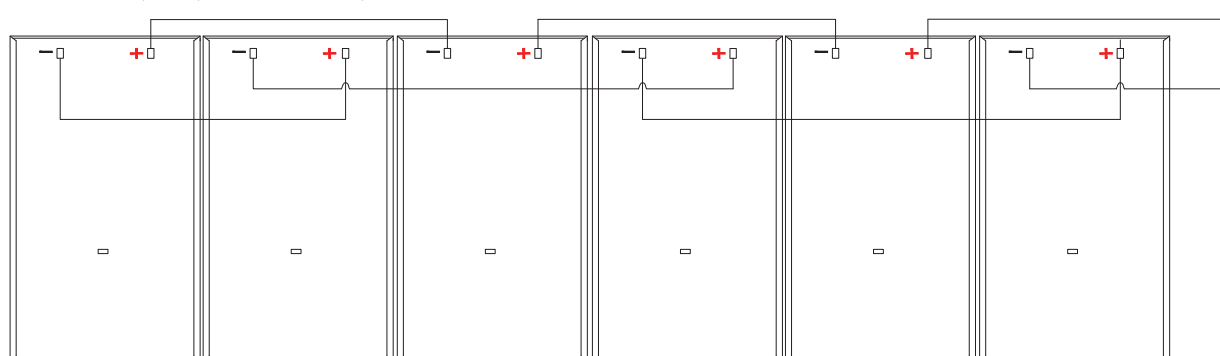
*Powyższe zdjęcie ma charakter poglądowy

Linia produktów Maxeon 7 i Performance 7:

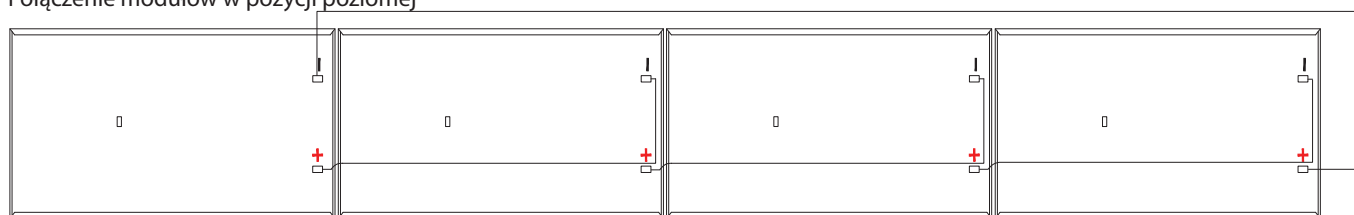
Połączenie modułów w pozycji pionowej



Połączenie modułów z wykorzystaniem metody Leapfrog (pionowo)



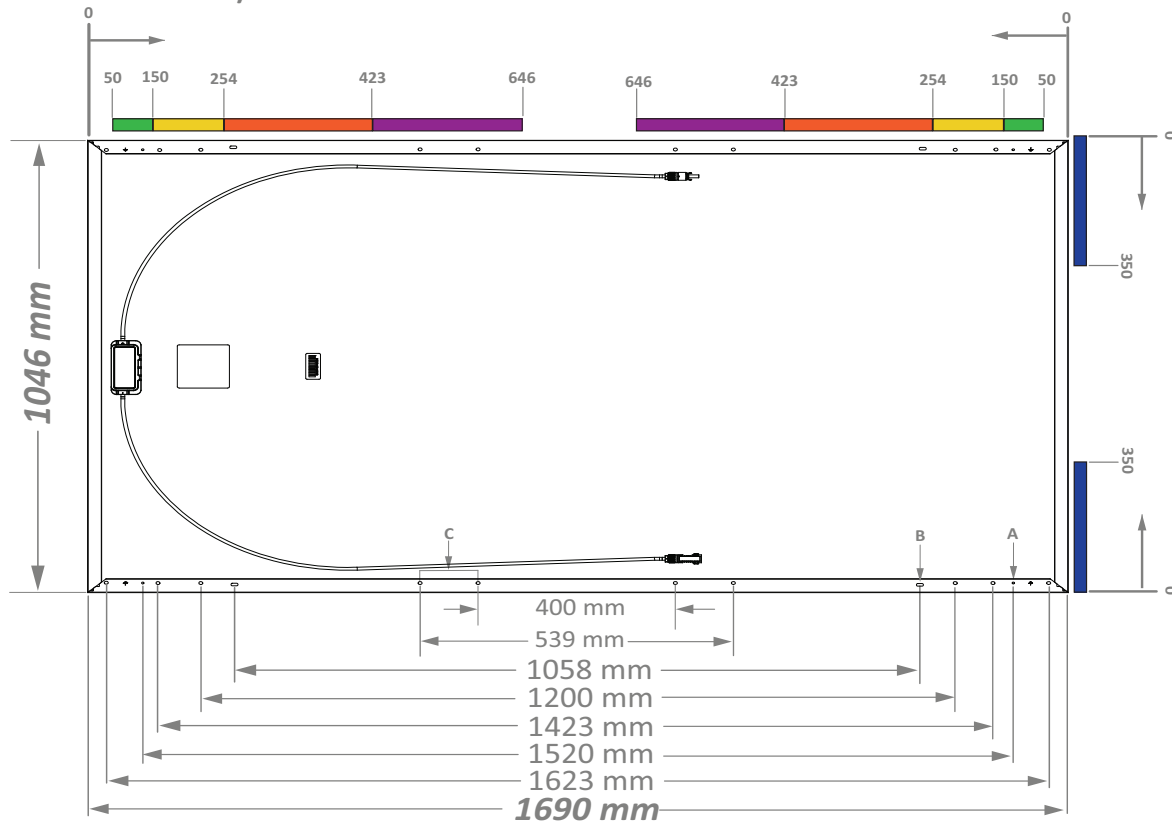
Połączenie modułów w pozycji poziomej



*Powyższe zdjęcie ma charakter poglądowy

ZAŁĄCZNIK: OBCIĄŻENIA I KONFIGURACJE MONTAŻOWE

SunPower Maxeon 3 panel słoneczny ze 104 ogniwami do zastosowań komercyjnych (SPR-MAX3-XXX-COM)



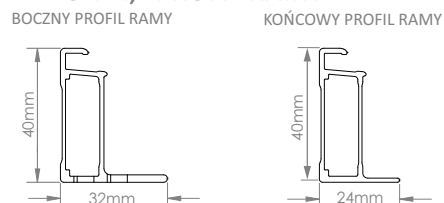
Tolerancje pomiarowe wynoszą +/-3 mm dla długości i szerokości modułu.

KLAMRY GÓRNE

Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423	+8100/-5400	+5400/-3600
			423 - 646	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaż na dłuższym boku, wsparcie punktowe ⁵			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaż na dłuższym boku, szyny równoległe do ramy montażowej ⁷ (Montaż na krawędziach końcowych)			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaż na krótszym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej ⁴ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 350	+2700/-2700	+1800/-1800
Montaż na krótszym boku, szyny wsparcie punktowe (Montaż na krawędziach końcowych) ⁶			0 - 350	+2700/-2700	+1800/-1800
Montaż na krótszym boku, szyny równoległe do ramy montażowej (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 350	+2700/-2700	+1800/-1800

- A - Otwory uziemienia (4X Ø4,2mm)
- B - Gniazda (4X 5,0mm(W) x 15mm (L))
- C - Otwory montażowe (20X Ø6,8mm)

GEN 4,2 PROFIL RAMY



ŚRUBY

Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej			1423mm Holes	+8100/-3600	+5400/-2400
			1200mm Holes	+8100/-3600	+5400/-2400
			539mm Holes	+5400/-3600	+3600/-2400
Montaż na dłuższym boku, wsparcie punktowe ⁸			1423mm Holes	+5400/-3600	+3600/-2400
			1200mm Holes	+5400/-3600	+3600/-2400
			539mm Holes	+3600/-3600	+2400/-2400
			400mm Holes	+3600/-3600	+2400/-2400

1 W przypadkach, gdy konieczny jest montaż mieszany (połączenie montażu na długim i krótkim boku), za dopuszczalne obciążenie obliczeniowe należy przyjąć najniższe wartości obciążenia obliczeniowego.

2 Obciążenia testowe służą jedynie celom informacyjnym, obciążenia obliczeniowe powinny być uwzględnione w projekcie.

3 Obciążenie obliczeniowe uwzględnia 1,5 współczynnika bezpieczeństwa, obciążenie testowe = obciążenie obliczeniowe x 1,5. Gwarancja na produkt pokrywa wyłącznie wartości obciążeń obliczeniowych. Obciążenia obliczeniowe podane w tej tabeli mają pierwszeństwo przed wszystkimi innymi obciążeniami podanymi przez innych dostawców, chyba że zostały oficjalnie zatwierdzone przez firmę Maxeon.

4 Szyny nie mogą znajdować się pod puszką przyłączeniową.

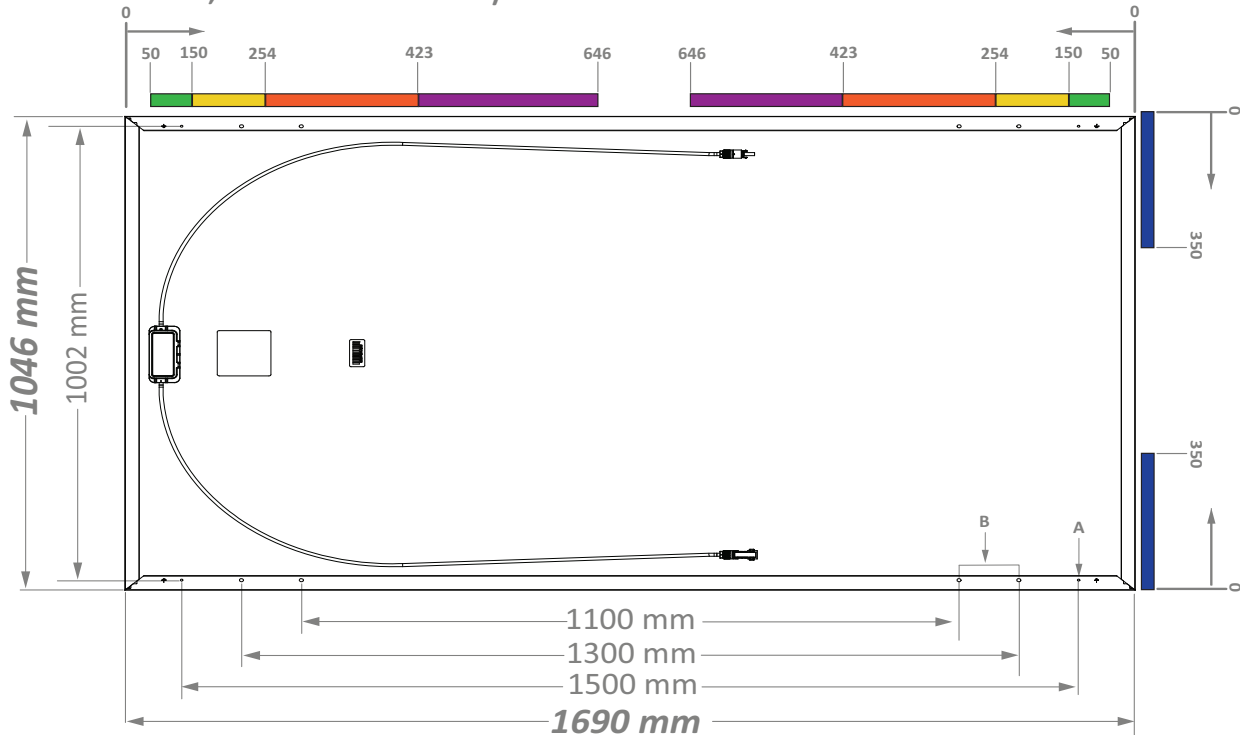
5 Testowane i certyfikowane zgodnie z normą IEC 61730

6 Montaż z dolnym kołnierzem.

7 Zakres wskazuje na położenie chwytaka, a nie szyny.

8 W związku z wagą modułu może wystąpić jego nieznaczne wygięcie.

SunPower Maxeon 3 panel słoneczny ze 104 ogniwami dla gospodarstw domowych (SPR-MAX3-XXX, SPR-MAX3-XXX-BLK)



Tolerancje pomiarowe wynoszą +/- 3 mm dla długości i szerokości modułu.

A - Otwory uziemienia (4X Ø4,2mm)

B - Otwory montażowe (8X Ø6,8mm)

GEN 4,2 PROFIL RAMY

BOCZNY PROFIL RAMY

KOŃCOWY PROFIL RAMY



KLAMRY GÓRNE

Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423	+8100/-5400	+5400/-3600
			423 - 646	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaż na dłuższym boku, wsparcie punktowe ⁶			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 254	+3600/-3600	+2400/-2400
			254 - 423	+5400/-5400	+3600/-3600
			423 - 646	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaż na krótszym boku, szyny wsparcie punktowe (Montaż na krawędziach końcowych) ⁶			0 - 350	+2700/-2700	+1800/-1800
Montaż na krótszym boku, szyny równoległe do ramy montażowej (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 350	+2700/-2700	+1800/-1800

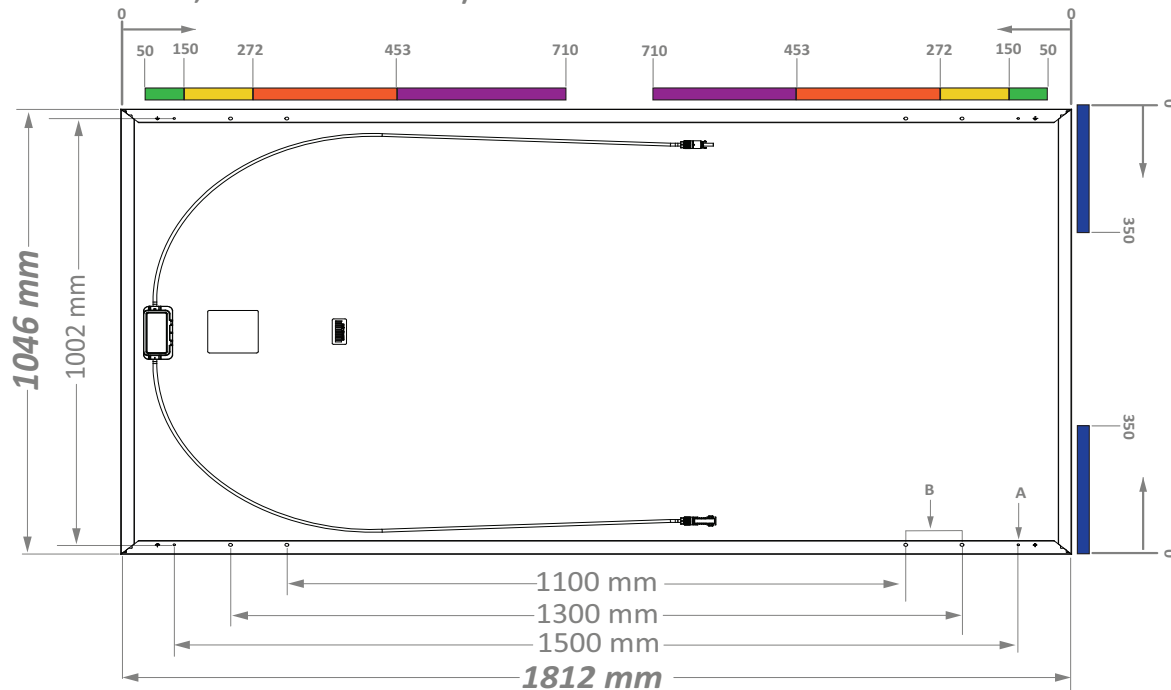
1 W przypadkach, gdy konieczny jest montaż mieszany (połączenie montażu na długim i krótkim boku), za dopuszczalne obciążenie obliczeniowe należy przyjąć najniższe wartości obciążenia obliczeniowego.
2 Obciążenia testowe służą jedynie celom informacyjnym, obciążenia obliczeniowe powinny być uwzględnione w projekcie.
3 Obciążenie obliczeniowe uwzględnia 1,5 współczynnika bezpieczeństwa, obciążenie testowe = obciążenie obliczeniowe x 1,5. Gwarancja na produkt pokrywa wyłącznie wartości obciążenia obliczeniowego. Obciążenia obliczeniowe podane w tej tabeli mają pierwszeństwo przed wszystkimi innymi obciążeniami podanymi przez innych dostawców, chyba że zostały oficjalnie zatwierdzone przez firmę Maxeon.

ŚRUBY

Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej			1300mm Holes	+8100/-5400	+5400/-3600
			1100mm Holes	+8100/-5400	+5400/-3600
Montaż na dłuższym boku, wsparcie punktowe ⁷			1300mm Holes	+5400/-5400	+3600/-3600
			400mm Holes	+5400/-5400	+3600/-3600

4 Szyny nie mogą znajdować się pod puszką przyłączeniową.
5 Testowane i certyfikowane zgodnie z normą IEC 61730.
6 Montaż z dolnym kołnierzem.
7 W związku z wagą modułu może wystąpić jego nieznaczne wygięcie.

SunPower Maxeon 3 panel słoneczny ze 112 ogniwami dla gospodarstw domowych (SPR-MAX3-XXX, SPR-MAX3-XXX-BLK)



Tolerancje pomiarowe wynoszą +/-3 mm dla długości i szerokości modułu.

A - Otwory uziemienia (4X Ø4,2mm)

B - Otwory montażowe (8X Ø6,8mm)

KLAMRY GÓRNE

Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół / w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół / w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 272	+3600/-3600	+2400/-2400
			272 - 453 ⁵	+5400/-4200	+3600/-2800
			453 - 710 ⁵	+3600/-2400	+2400/-1600
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej ⁴			Zaciski zewnętrzne: 243 - 453	+7400/-7400	+4933/-4933
			Zaciski środkowe: 856 - 956		
Montaż na dłuższym boku, wsparcie punktowe ⁶			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 272 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			272 - 453 ⁸	+5400/-4200	+3600/-2800
			453 - 710 ⁸	+3600/-2400	+2400/-1600
Montaż na dłuższym boku, szyny równoległe do ramy montażowej ⁷ (Montaż na krawędziach końcowych)			50 - 150 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 272 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			272 - 453 ⁸	+5400/-4200	+3600/-2800
			453 - 710 ⁸	+3600/-2400	+2400/-1600
Montaż na krótszym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej ⁴ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 350 ⁵	+2700/-2700	+1800/-1800
Montaż na krótszym boku, szyny wsparcie punktowe ⁶ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800
Montaż na krótszym boku, szyny równoległe do ramy montażowej ⁷ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 350 ⁸	+2700/-2700	+1800/-1800

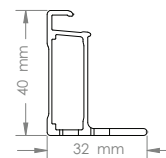
1 W przypadkach, gdy konieczny jest montaż mieszany (połączenie montażu na długim i krótkim boku), za dopuszczalne obciążenie obliczeniowe należy przyjąć najniższe wartości obciążenia obliczeniowego.

2 Obciążenia testowe służą jedynie celom informacyjnym, obciążenia obliczeniowe powinny być uwzględnione w projekcie.

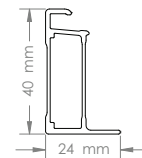
3 Obciążenie obliczeniowe uwzględnia 1,5 współczynnika bezpieczeństwa, obciążenie testowe = obciążenie obliczeniowe x 1,5. Gwarancja na produkt pokrywa wyłącznie wartości obciążeń obliczeniowych. Obciążenia obliczeniowe podane w tej tabeli mają pierwszeństwo przed wszystkimi innymi obciążeniami podanymi przez innych dostawców, chyba że zostały oficjalnie zatwierdzone przez firmę Maxeon.

GEN 4,2 PROFIL RAMY

BOCZNY PROFIL RAMY



KOŃCOWY PROFIL RAMY



ŚRUBY

Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół / w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół / w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej			1300mm Holes	+5400/-5400	+3600/-3600
			1100mm Holes	+5400/-5400	+3600/-3600
Montaż na dłuższym boku, wsparcie punktowe ⁵			1300mm Holes	+5400/-5400	+3600/-3600
			1100mm Holes	+5400/-5400	+3600/-3600

4 Szyny nie mogą znajdować się pod puszką przyłączeniową.

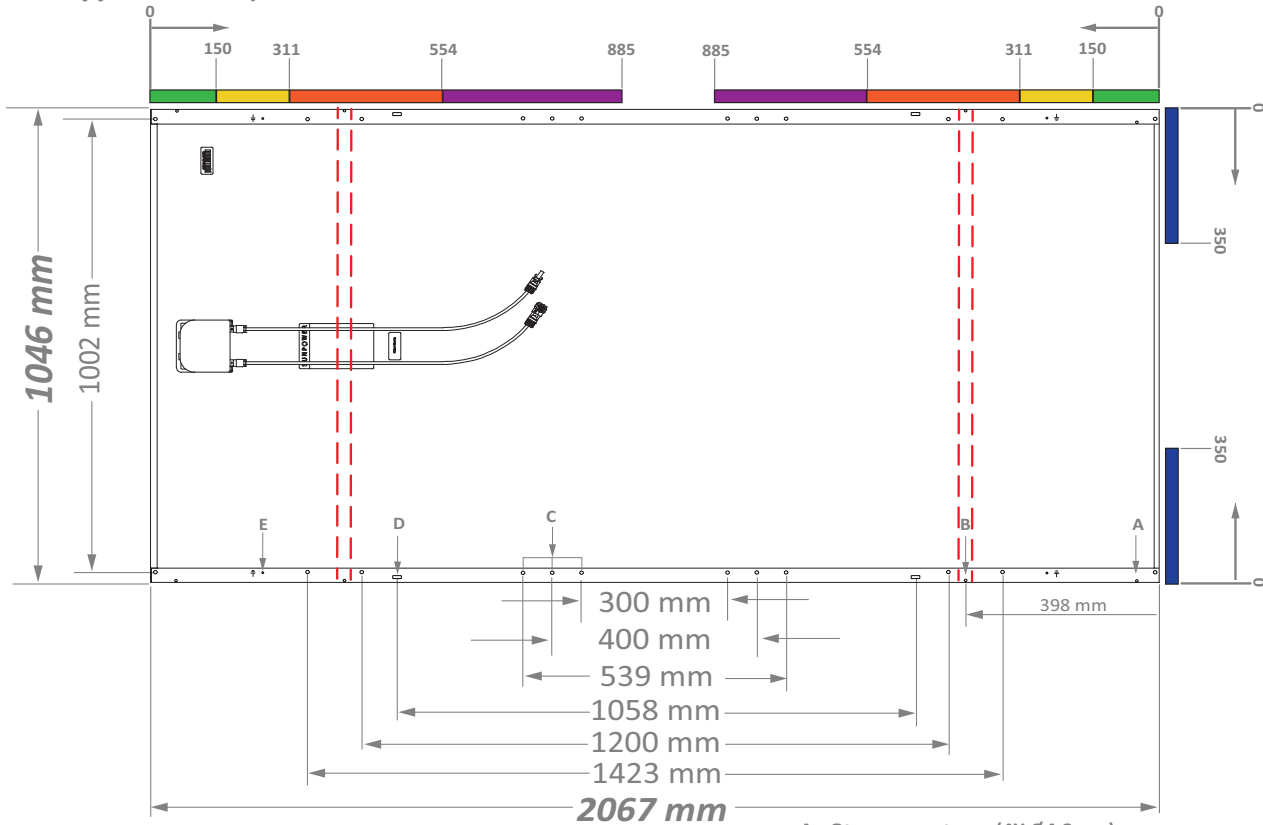
5 Zgodność z normą IEC 61730. Certyfikacja przeprowadzona dla modułów o 104 ogniwach.

6 Montaż z dolnym kołnierzem.

7 Zakres wskazuje na położenie chwytaka, a nie szyny.

8 W związku z wagą modułu może wystąpić jego nieznaczne wygięcie.

SunPower Maxeon 3 panel słoneczny ze 128 ogniwami (SPR-Xyy-XXX-COM)



Tolerancje pomiarowe wynoszą +/-3 mm dla długości i szerokości modułu.

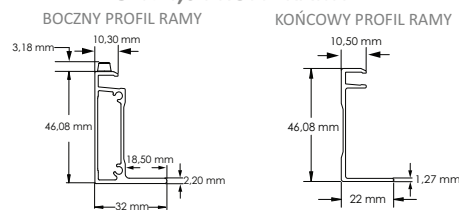
- A - Otwory spustowe (4X Ø4,8mm)
- B - Kołki stosowe (4X Ø6,10mm)
- C - Otwory montażowe (24X Ø6,8mm)
- D - Gniazda (4X 5,0mm(W) x 15,0mm(L))
- E - Otwory uziemienia (4X Ø4,2mm)

KLAMRY GÓRNE

Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej ⁴			0 - 150	+2000/-2000	+1333/-1333
			150 - 311	+5400/-3600	+3600/-2400
			311 - 554 ⁵	+5400/-3600	+3600/-2400
			554 - 885	+5400/-3600	+3600/-2400
Montaż na dłuższym boku, wsparcie punktowe ⁶			0 - 150	+2000/-2000	+1333/-1333
			150 - 311	+3600/-3600	+2400/-2400
			311 - 554 ⁵	+5400/-3600	+3600/-2400
			554 - 885	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaż na dłuższym boku, szyny równoległe do ramy montażowej ⁷ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 150 ⁸	+2000/-2000	+1333/-1333
			150 - 311 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
			311 - 554 ^{5,8}	+5400/-3600	+3600/-2400
			554 - 885 ⁸	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaż na krótszym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej ⁴ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 350	+2400/-2400	+1600/-1600
Montaż na krótszym boku, szyny wsparcie punktowe ⁶ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 350 ⁸	+2000/-2000	+1333/-1333
Montaż na krótszym boku, szyny równoległe do ramy montażowej ⁷ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 350 ⁸	+2400/-2400	+1600/-1600

1 W przypadkach, gdy konieczny jest montaż mieszany (połączenie montażu na długim i krótkim boku), za dopuszczalne obciążenie obliczeniowe należy przyjąć najniższe wartości obciążenia obliczeniowego.
 2 Obciążenia testowe służą jedynie celom informacyjnym, obciążenia obliczeniowe powinny być uwzględnione w projekcie.
 3 Obciążenie obliczeniowe uwzględnia 1,5 współczynnika bezpieczeństwa, obciążenie testowe = obciążenie obliczeniowe x 1,5. Gwarancja na produkt pokrywa wyłącznie wartości obciążenia obliczeniowego. Obciążenia obliczeniowe podane w tej tabeli mają pierwszeństwo przed wszystkimi innymi obciążeniami podanymi przez innych dostawców, chyba że zostały oficjalnie zatwierdzone przez firmę Maxeon.

GEN 4,0 PROFIL RAMY

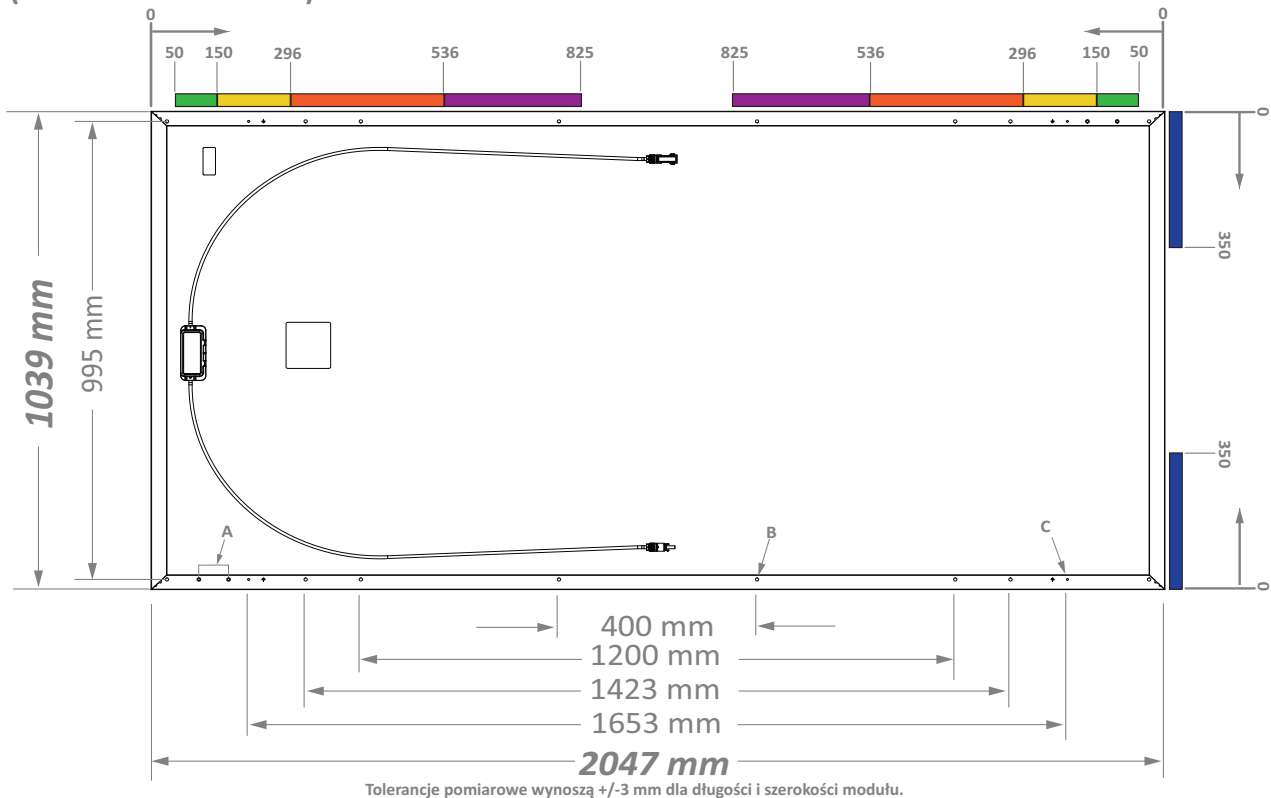


ŚRUBY

Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej			1423mm Holes	+5400/-3600	+3600/-2400
			1200mm Holes	+5400/-3600	+3600/-2400
			539mm Holes	+3600/-3600	+2400/-2400
			400mm Holes	+3600/-3600	+2400/-2400
			300mm Holes	+3600/-3600	+2400/-2400
Montaż na dłuższym boku, wsparcie punktowe ⁸			1423mm Holes	+5400/-3600	+3600/-2400
			1200mm Holes	+5400/-3600	+3600/-2400
			539mm Holes	+3600/-3600	+2400/-2400
			400mm Holes	+3600/-3600	+2400/-2400

4 Szyny nie mogą znajdować się pod puszką przyłączeniową.
 5 Na długości 388-408 mm od narożnika jest 20-milimetrowa strefa, gdzie montaż nie jest dozwolony z uwagi na obecność kołka stosowego.
 6 Montaż z dolnym kołnierzem.
 7 Zakres wskazuje na położenie chwytaka, a nie szyny.
 8 W związku z wagą modułu może wystąpić jego nieznaczne wygięcie.

SunPower Maxeon 6 panel słoneczny komercyjny 72 ogniwa (SPR-MAX6-XXX-COM)



A - Otwory MLSD

B - Otwory montażowe (16X Ø,8mm)

C - Otwory uziemienia (4X Ø4,2mm)

KLAMRY GÓRNE

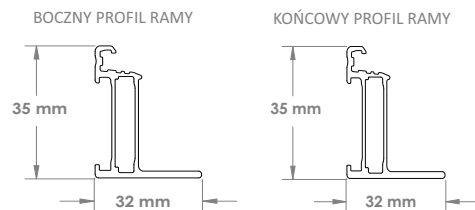
Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej ⁴			50 - 150	+1800/-1800	+1200/-1200
			150 - 296	+2400/-2400	+1600/-1600
			296 - 536	+5400/-3600	+3600/-1600
			536 - 825	+2400/-2400	+1600/-1600
Montaż na dłuższym boku, wsparcie punktowe ⁵			50 - 150 ⁷	+1800/-1800	+1200/-1200
			150 - 296 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			296 - 536 ⁷	+5400/-2400	+3600/-1600
			536 - 825 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
Montaż na dłuższym boku, szyny równoległe do ramy montażowej ⁶ (Montaż na krawędziach końcowych)			50 - 150 ⁷	+1800/-1800	+1200/-1200
			150 - 296 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			296 - 536 ⁷	+5400/-2400	+3600/-1600
			536 - 825 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
Montaż na krótszym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej ⁴ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 350	+2400/-1600	+1600/-1067
Montaż na krótszym boku, szyny wsparcie punktowe ⁵ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067
Montaż na krótszym boku, szyny równoległe do ramy montażowej ⁶ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067

1 W przypadkach, gdy konieczny jest montaż mieszany (połączenie montażu na długim i krótkim boku), za dopuszczalne obciążenie obliczeniowe należy przyjąć najniższe wartości obciążenia obliczeniowego.

2 Obciążenia testowe służą jedynie celom informacyjnym, obciążenia obliczeniowe powinny być uwzględnione w projekcie.

3 Obciążenie obliczeniowe uwzględnia 1,5 współczynnika bezpieczeństwa, obciążenie testowe = obciążenie obliczeniowe x 1,5. Gwarancja na produkt pokrywa wyłącznie wartości obciążenia obliczeniowych. Obciążenia obliczeniowe podane w tej tabeli mają pierwszeństwo przed wszystkimi innymi obciążeniami podanymi przez innych dostawców, chyba że zostały oficjalnie zatwierdzone przez firmę Maxeon.

GEN 5,6 PROFIL RAMY



ŚRUBY

Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej			1423mm Holes	+5400/-4500	+3600/-3000
			1200mm Holes	+5400/-4500	+3600/-3000
			400mm Holes	+2400/-2400	+1600/-1600
Montaż na dłuższym boku, wsparcie punktowe ⁷			1423mm Holes	+2400/-4500	+1600/-3000
			1200mm Holes	+2400/-4500	+1600/-3000
			400mm Holes	+2400/-2400	+1600/-1600

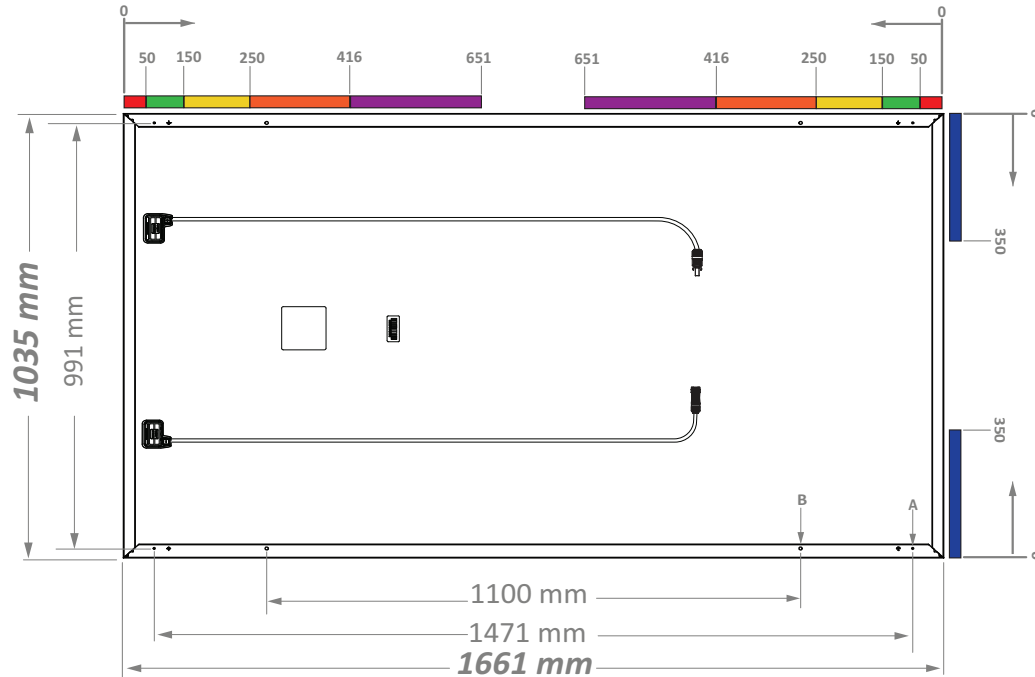
4 Szyny nie mogą znajdować się pod puszką przyłączeniową.

5 Montaż z dolnym kołnierzem.

6 Zakres wskazuje na położenie chwytaka, a nie szyny.

7 W związku z wagą modułu może wystąpić jego nieznaczne wygięcie.

SunPower Maxeon 7 panel słoneczny 104 ogniwa SPR-MAX7-380-400, SPR-MAX7-XXX-BLK (xxx = 340 - 400 in steps of 5)



Tolerancje pomiarowe wynoszą +/-3 mm dla długości i szerokości modułu.

A - Otwory montażowe (4X Ø4,2mm)
B - Otwory uziemienia (4X Ø6,8mm)

KLAMRY GÓRNE⁹

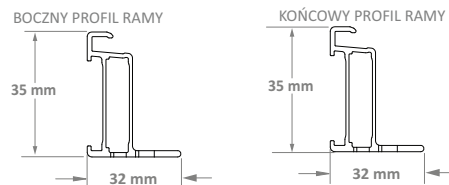
Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 250	+3600/-3600	+2400/-2400
			250 - 416	+6500/-4200	+4333/-2800
			416 - 651	+4200/-2400	+2800/-1600
Montaż na dłuższym boku, wsparcie punktowe ⁵			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 250 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			250 - 416 ⁷	+4200/-4200	+2800/-2800
			416 - 651 ⁷	+3600/-2400	+2400/-1600
Montaż na dłuższym boku, szyny równoległe do ramy montażowej ⁶ (Montaż na krawędziach końcowych)			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 250 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			250 - 416 ⁷	+4200/-4200	+2800/-2800
			416 - 651 ⁷	+3600/-2400	+2400/-1600
Montaż na krótszym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej ⁴ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 350	+2700/-2700	+1800/-1800
Montaż na krótszym boku, szyny wsparcie punktowe ⁵ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 350 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
Montaż na krótszym boku, szyny równoległe do ramy montażowej ⁶ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 350 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800

1 W przypadkach, gdy konieczny jest montaż mieszany (połączenie montażu na długim i krótkim boku), za dopuszczalne obciążenie obliczeniowe należy przyjąć najniższe wartości obciążenia obliczeniowego.

2 Obciążenia testowe służą jedynie celom informacyjnym, obciążenia obliczeniowe powinny być uwzględnione w projekcie.

3 Obciążenie obliczeniowe uwzględnia 1,5 współczynnika bezpieczeństwa, obciążenie testowe = obciążenie obliczeniowe x 1,5. Gwarancja na produkt pokrywa wyłącznie wartości obciążenia obliczeniowych. Obciążenia obliczeniowe podane w tej tabeli mają pierwszeństwo przed wszystkimi innymi obciążeniami podanymi przez innych dostawców, chyba że zostały oficjalnie zatwierdzone przez firmę Maxeon.

GEN 5,8 PROFIL RAMY



ŚRUBY

Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			1100mm ⁸	+6500/-5400	+4333/-3600

4 Szyny nie mogą znajdować się pod puszką przyłączeniową.

5 Takie same obciążenia projektowe są dopuszczalne dla systemów montażu z dolnym kolnierzem.

6 Zakres wskazuje na położenie chwytaka, a nie szyny.

7 Moduły fotowoltaiczne mogą wykazywać niewielkie odchylenie w niektórych zastosowaniach montażu końcowego z powodu rozkładu masy. Takie odchylenie nie wpływa na niezawodność ani wydajność; jednak jeśli panele muszą wyglądać na płaskie ze względów estetycznych, zaleca się alternatywny montaż.

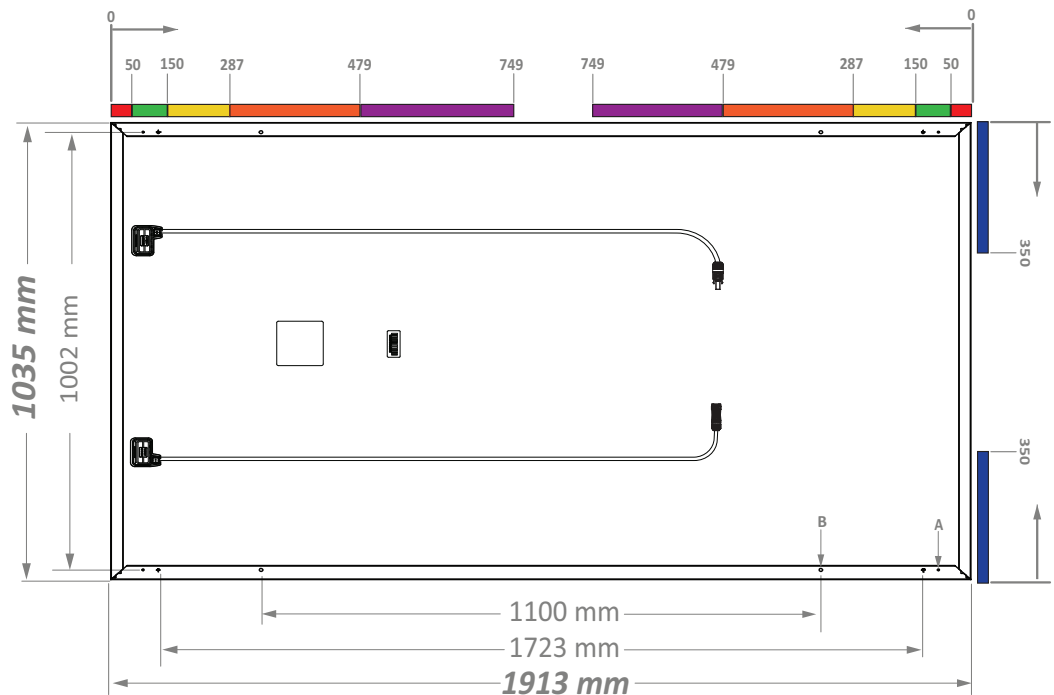
8 Certificado IEC 61730, probado con una carga de prueba de +5400/-3600 Pa con pernos y tuercas M8.

9 Zaleca się użycie zacisku z falistą powierzchnią do regionów o dużym obciążeniu wiatrem.

SunPower Maxeon 7 panel słoneczny 120 ogniwa

SPR-MAX7-380-400, SPR-MAX7-XXX-BLK

(xxx = 440 - 475 in steps of 5)



Tolerancje pomiarowe wynoszą +/-3 mm dla długości i szerokości modułu.

A - Otwory montażowe (4X Ø4,2mm)

B - Otwory uziemienia (4X Ø6,8mm)

KLAMRY GÓRNE⁹

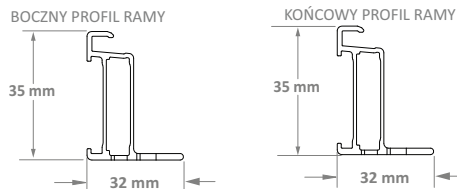
Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej ⁴			50 - 150	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 287	+3600/-3600	+2400/-2400
			287 - 479	+5400/-4050	+3600/-2700
			479 - 749	+1600/-1600	+1067/-1067
Montaż na dłuższym boku, szyny punktowe ⁵			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 287 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			287 - 479 ⁷	+3000/-3000	+2000/-2000
			479 - 749 ⁷	+1600/-1600	+1600/-1067
Montaż na dłuższym boku, szyny równoległe do ramy montażowej ⁶ (Montaż na krawędziach końcowych)			50 - 150 ⁷	+2700/-2700	+1800/-1800
			150 - 287 ⁷	+3600/-3600	+2400/-2400
			287 - 479 ⁷	+3000/-3000	+2000/-2000
			479 - 749 ⁷	+1600/-1600	+1600/-1067
Montaż na krótszym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej ⁴ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 350	+2400/-2000	+1600/-1333
Montaż na krótszym boku, szyny wsparcie punktowe ⁵ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 350 ⁷	+2400/-2000	+1600/-1333
Montaż na krótszym boku, szyny równoległe do ramy montażowej ⁶ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 350 ⁷	+2400/-2000	+1600/-1333

1 W przypadkach, gdy konieczny jest montaż mieszany (połączenie montażu na długim i krótkim boku), za dopuszczalne obciążenie obliczeniowe należy przyjąć najniższe wartości obciążenia obliczeniowego.

2 Obciążenia testowe służą jedynie celom informacyjnym, obciążenia obliczeniowe powinny być uwzględnione w projekcie.

3 Obciążenie obliczeniowe uwzględnia 1,5 współczynnika bezpieczeństwa, obciążenie testowe = obciążenie obliczeniowe x 1,5. Gwarancja na produkt pokrywa wyłącznie wartości obciążenia obliczeniowych. Obciążenia obliczeniowe podane w tej tabeli mają pierwszeństwo przed wszystkimi innymi obciążeniami podanymi przez innych dostawców, chyba że zostały oficjalnie zatwierdzone przez firmę Maxeon.

GEN 5,8 PROFIL RAMY



ŚRUBY

Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			1100mm ⁸	+6500/-5400	+4333/-3600

4 Szyny nie mogą znajdować się pod puszką przyłączeniową.

5 Takie same obciążenia projektowe są dopuszczalne dla systemów montażu z dolnym kołnierzem.

6 Zakres wskazuje na położenie chwytaka, a nie szyny.

7 Moduły fotowoltaiczne mogą wykazywać niewielkie odchylenie w niektórych zastosowaniach montażu końcowego z powodu rozkładu masy. Takie odchylenie nie wpływa na niezawodność ani wydajność; jednak jeśli panele muszą wyglądać na płaskie ze względów estetycznych, zaleca się alternatywny montaż.

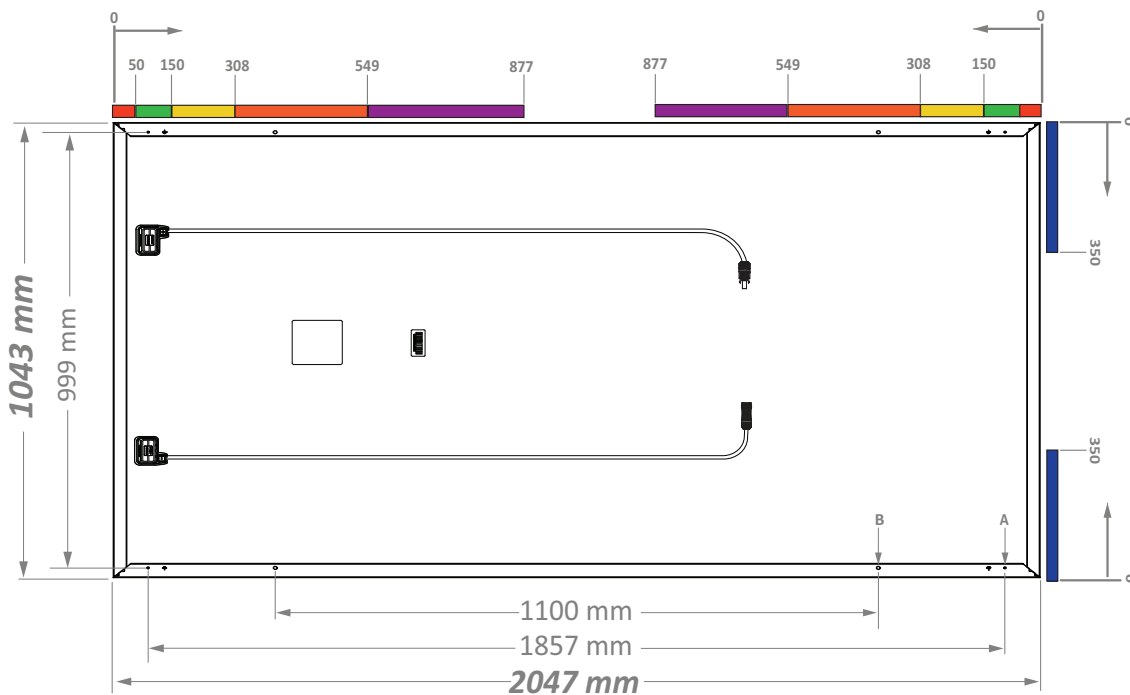
8 Certyfikat IEC 61730, testowany przy obciążeniu testowym +5400/-3600 Pa z użyciem śrub i nakrętek M8.

9 Zaleca się użycie zacisku z falistą powierzchnią do regionów o dużym obciążeniu wiatrem.

SunPower Maxeon 7 panel słoneczny 128 ogniwa

SPR-MAX7-XXX, SPR-MAX7-XXX-BLK

(xxx = 480 - 505 in steps of 5)



Tolerancje pomiarowe wynoszą +/- 3 mm dla długości i szerokości modułu.

A - Otwory montażowe (4X Ø4,2mm)

B - Otwory uziemienia (4X Ø6,8mm)

KLAMRY GÓRNE⁹

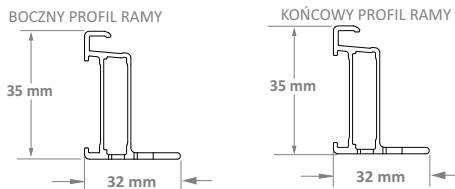
Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej ⁴			50 - 150	+2700/-2000	+1800/-1333
			150 - 308	+3600/-2700	+2400/-1800
			308 - 549	+5400/-3000	+3600/-2000
			549 - 877	+1600/-1600	+1067/-1067
Montaż na dłuższym boku, wsparcie punktowe ⁵			50 - 150 ⁷	+2700/-2000	+1800/-1333
			150 - 308 ⁷	+3600/-2700	+2400/-1800
			308 - 549 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			549 - 877 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Montaż na dłuższym boku, szyny równoległe do ramy montażowej ⁶ (Montaż na krawędziach końcowych)			50 - 150 ⁷	+2700/-2000	+1800/-1333
			150 - 308 ⁷	+3600/-2700	+2400/-1800
			308 - 549 ⁷	+2400/-2400	+1600/-1600
			549 - 877 ⁷	+1600/-1600	+1067/-1067
Montaż na krótszym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej ⁴ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 350	+1800/-1600	+1200/-1067
Montaż na krótszym boku, szyny wsparcie punktowe ⁵ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067
Montaż na krótszym boku, szyny równoległe do ramy montażowej ⁶ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 350 ⁷	+1800/-1600	+1200/-1067

1 W przypadkach, gdy konieczny jest montaż mieszany (połączenie montażu na długim i krótkim boku), za dopuszczalne obciążenie obliczeniowe należy przyjąć najniższe wartości obciążenia obliczeniowego.

2 Obciążenia testowe służą jedynie celom informacyjnym, obciążenia obliczeniowe powinny być uwzględnione w projekcie.

3 Obciążenie obliczeniowe uwzględnia 1,5 współczynnika bezpieczeństwa, obciążenie testowe = obciążenie obliczeniowe x 1,5. Gwarancja na produkt pokrywa wyłącznie wartości obciążenia obliczeniowego. Obciążenia obliczeniowe podane w tej tabeli mają pierwszeństwo przed wszystkimi innymi obciążeniami podanymi przez innych dostawców, chyba że zostały oficjalnie zatwierdzone przez firmę Maxeon.

GEN 5,8 PROFIL RAMY



ŚRUBY

Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			1100mm ⁸	+5400/-4500	+3600/-3000

4 Szyny nie mogą znajdować się pod puszką przyłączeniową.

5 Takie same obciążenia projektowe są dopuszczalne dla systemów montażu z dolnym kołnierzem.

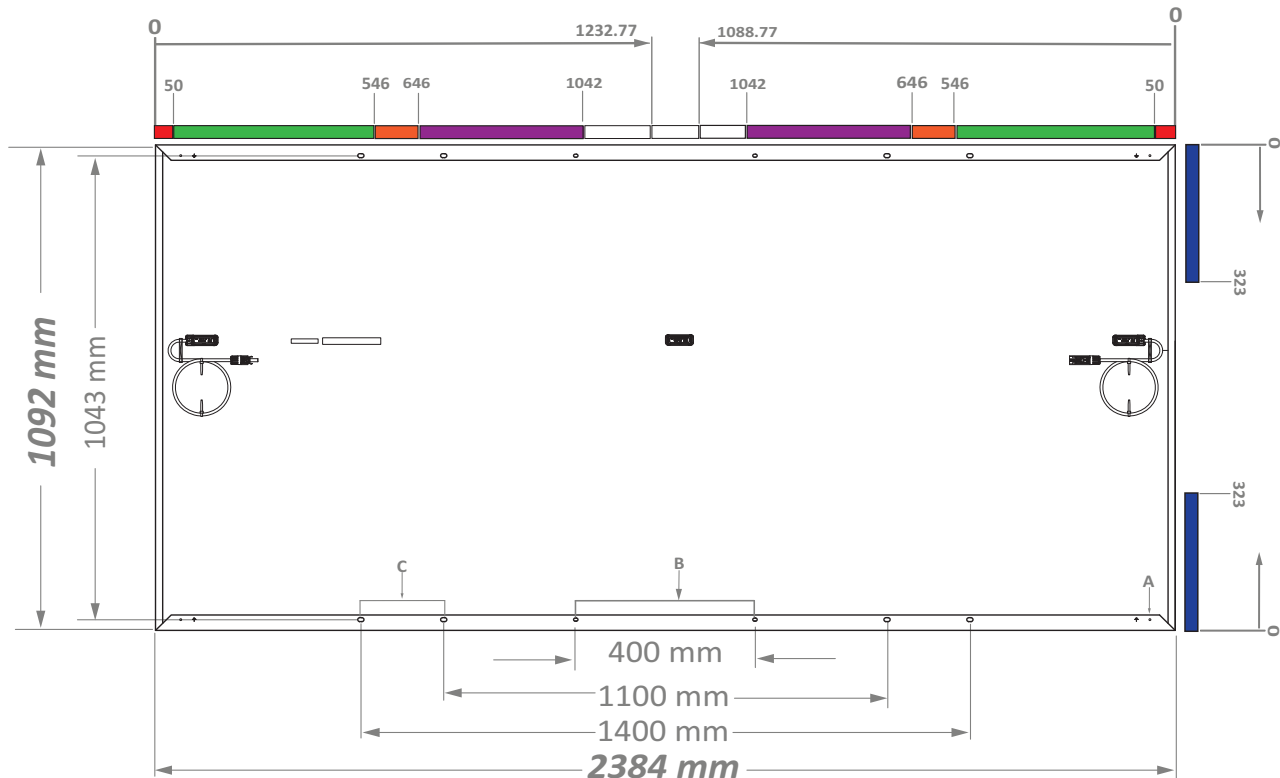
6 Zakres wskazuje na położenie chwytaka, a nie szyny.

7 Moduły fotowoltaiczne mogą wykazywać niewielkie odchylenie w niektórych zastosowaniach montażu końcowego z powodu rozkładu masy. Takie odchylenie nie wpływa na niezawodność ani wydajność; jednak jeśli panele muszą wyglądać na płaskie ze względów estetycznych, zaleca się alternatywny montaż.

8 Certyfikat IEC 61730, testowany przy obciążeniu testowym +5400/-3600 Pa z użyciem śrub i nakrętek M8.

9 Zaleca się użycie zacisku z falistą powierzchnią do regionów o dużym obciążeniu wiatrem.

SunPower Performance 6 Bifacjalny moduł słoneczny (SPR-P6-XXX-COM-M-BF)



Tolerancje pomiarowe wynoszą +/- 3 mm dla długości i szerokości modułu.

- A - Otwory uziemienia (4X Ø 4,2mm)
- B - Otwory montażowe (4X 10mm (L) x 7mm (W), R6,8mm)
- C - Gniazda (8X 14mm (L) x 9mm (W), R3,5mm)

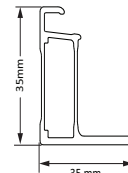
KLAMRY GÓRNE

Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obciążeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej			50 - 546	+2400/-1200	+1600/-800
			546 - 646 ⁴	+5400/-2400	+3600/-1600
			646 - 1042	+2400/-2000	+1600/-1333
Montaż na dłuższym boku, wsparcie punktowe ⁵			50 - 100 ⁶	+1800/-1800	+1200/-1200
			546 - 646 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Montaż na dłuższym boku, szyny równoległe do ramy montażowej ⁶ (Montaż na krawędziach końcowych)			50 - 546 ⁶	+5400/-1200	+3600/-800
			546 - 646 ⁶	+5400/-2400	+3600/-1600
Montaż na krótszym boku, szyny wsparcie punktowe ⁵ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 323 ⁶	+1400/-1400	+933/-933
Montaż na krótszym boku, punkt podparty szyny (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 323	+3600/-2400	+2400/-1600
			0 - 223 ⁶	+1400/-1400	+933/-933
Montaż na krótszym boku, szyny równoległe do ramy montażowej (Montaż na krawędziach końcowych)			223 - 323 ⁶	+2400/-1400	+1600/-800

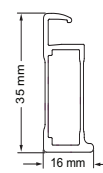
1 W przypadkach, gdy konieczny jest montaż mieszany (połączenie montażu na długim i krótkim boku), za dopuszczalne obciążenie obciążeniowe należy przyjąć najniższe wartości obciążenia obciążeniowego.
 2 Obciążenia testowe służą jedynie celom informacyjnym, obciążenia obciążeniowe powinny być uwzględnione w projekcie.
 3 Obciążenie obciążeniowe uwzględnia 1.5 współczynnika bezpieczeństwa, obciążenie testowe = obciążenie obciążeniowe x 1.5. Gwarancja na produkt pokrywa wyłącznie wartości obciążenia obciążeniowego. Obciążenia obciążeniowe podane w tej tabeli mają pierwszeństwo przed wszystkimi innymi obciążeniami podanymi przez innych dostawców, chyba że zostały oficjalnie zatwierdzone przez firmę Maxeon.

GEN 4,3 PROFIL RAMY

BOCZNY PROFIL RAMY



KOŃCOWY PROFIL RAMY

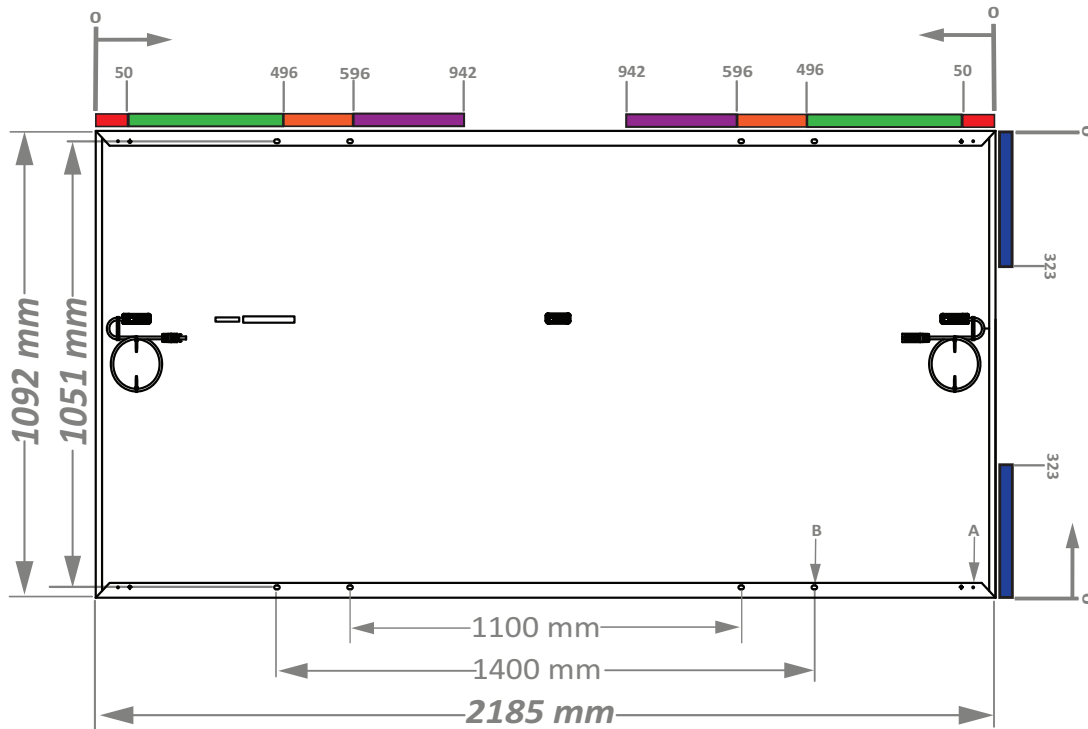


ŚRUBY⁷

Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obciążeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej			1400mm Holes	+5400/-2400	+3600/-1600
			1100mm Holes	+5400/-2400	+3600/-1600
			400mm Holes	+2400/-2000	+1600/-1333
Montaż centralny (1x śledzenie portretowe)			400mm Holes	+1800/-1800	+1200/-1200

4 Zatwierdzono wg IEC
 5 Montaż z dolnym kołnierzem.
 6 Zakres wskazuje na położenie chwytaka, a nie szyny.
 7 Wymagane są podkładki o minimalnej średnicy 24 mm.
 8 W związku z wagą modułu może wystąpić jego nieznaczne wygięcie.

SunPower Performance 6 COM-S Bifacjalny moduł słoneczny (SPR-P6-XXX-COM-S-BF)



Tolerancje pomiarowe wynoszą +/-3 mm dla długości i szerokości modułu.

A - Otwory uziemienia (4X Ø 4,2mm)

B - Otwory montażowe (8X 9mm (L) x 14mm (W), R4,5mm)

KLAMRY GÓRNE

Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej			50 - 496	+1800/-1600	+1200/-1066
			496 - 596	+5400/-2400	+3600/-1600
			596 - 942	+2400/-1600	+1600/-1066
Montaż na dłuższym boku, wsparcie punktowe ⁴			50 - 496 ⁶	+2400/-1600	+1600/-1066
			496 - 596 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			596 - 942 ⁶	+2000/-1600	+1333/-1066
Montaż na dłuższym boku, szyny równoległe do ramy montażowej (Montaż na krawędziach końcowych) ⁵			50 - 496 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			496 - 596 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			596 - 942 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
Montaż na krótszym boku, wsparcie punktowe (Montaż na krawędziach końcowych) ⁴			0 - 100 ⁶	+1200/-1000	+800/-666
			100 - 323 ⁶	+1600/-1600	+1066/-1066
Montaż na krótszym boku, szyny równoległe do ramy montażowej (Montaż na krawędziach końcowych)			223 - 323 ⁶	+2400/-1400	+1600/-933

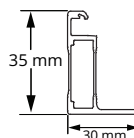
¹ Obciążenie obliczeniowe uwzględnia 1,5 współczynnika bezpieczeństwa, obciążenie testowe = obciążenie obliczeniowe x 1,5. Gwarancja na produkt pokrywa wyłącznie wartości obciążeń obliczeniowych. Obciążenia obliczeniowe podane w tej tabeli mają pierwszeństwo przed wszystkimi innymi obciążeniami podanymi przez innych dostawców, chyba że zostały oficjalnie zatwierdzone przez firmę Maxeon.

² Obciążenia testowe służą jedynie celom informacyjnym, obciążenia obliczeniowe powinny być uwzględnione w projekcie.

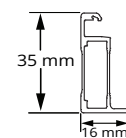
³ W przypadkach, gdy konieczny jest montaż mieszany (połączenie montażu na długim i krótkim boku), za dopuszczalne obciążenie obliczeniowe należy przyjąć najniższe wartości obciążenia obliczeniowego.

GEN 4,3 PROFIL RAMY

BOCZNY PROFIL RAMY



KOŃCOWY PROFIL RAMY



BULLONI

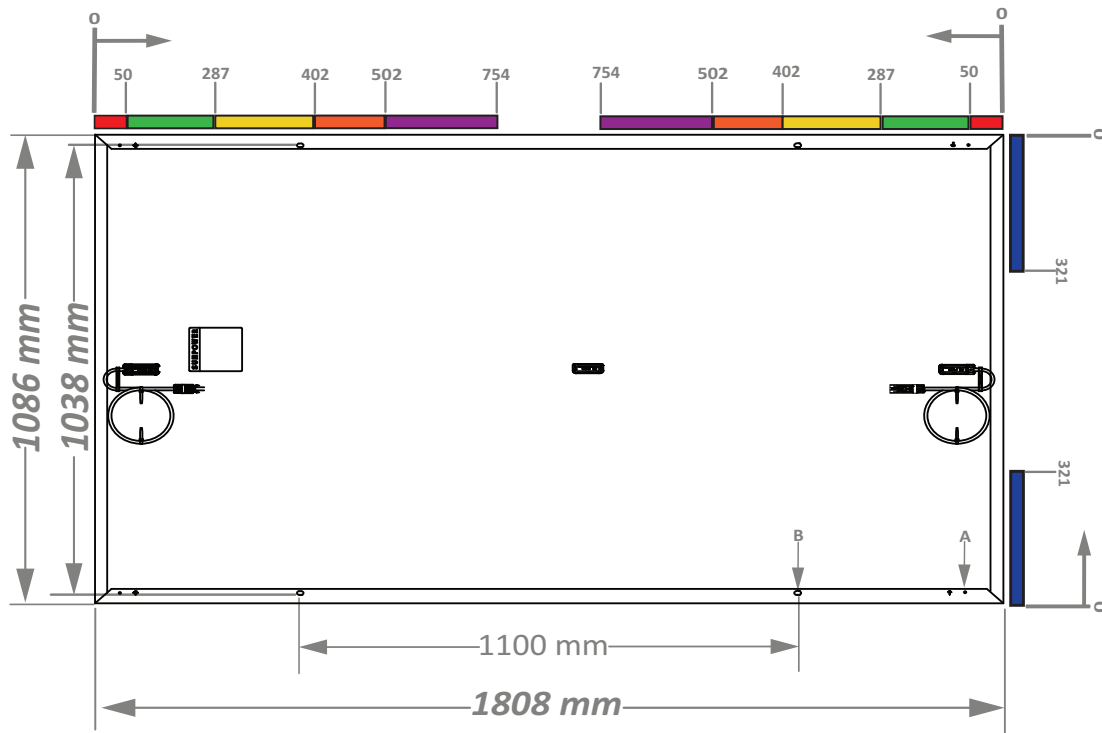
Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaggio sul lato lungo, binari perpendicolari alla cornice di montaggio			1100mm Holes	+5400/-2400	+3600/-1600
			1400mm Holes	+5400/-2400	+3600/-1600

⁴ Montaż z dolnym kołnierzem.

⁵ Zakres wskazuje na położenie chwytaka, a nie szyny.

⁶ W związku z wagą modułu może wystąpić jego nieznaczne wygięcie.

SunPower Performance 6 Mieszkaniowy i komercyjny panel słoneczny (SPR-P6-XXX-BLK, SPR-P6-XXX-COM-XS)



A - Otwory uziemienia (4X Ø 4,2mm)

B - Otwory montażowe (4X 9mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

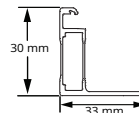
Tolerancje pomiarowe wynoszą +/- 3 mm dla długości i szerokości modułu.

KLAMRY GÓRNE

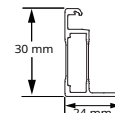
Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej			217 - 617	+2700/-2000	+1800/-1333
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej			50 - 287	+2000/-2000	+1333/-1333
			287 - 402	+2700/-2000	+1800/-1333
			402 - 502	+5400/-2400	+3600/-1600
			502 - 754	+2000/-1800	+1333/-1200
Montaż na dłuższym boku, wsparcie punktowe ⁴			50 - 402 ⁶	+2000/-2000	+1333/-1333
			402 - 502 ⁶	+2000/-2400	+1333/-1600
			502 - 754 ⁶	+1400/-1800	+933/-1200
Montaż na dłuższym boku, szyny równoległe do ramy montażowej ⁵ (Montaż na krawędziach końcowych)			50 - 402 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			402 - 502 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			502 - 754 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
Montaż na krótszym boku, szyny wsparcie punktowe ⁴ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 221 ⁶	+1600/-1400	+1067/-933
			221 - 321 ⁶	+1800/-1200	+1200/-800
Montaż na krótszym boku, szyny równoległe do ramy montażowej (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 221 ⁶	+1400/-1400	+933/-933
			221 - 321 ⁶	+1600/-1600	+1067/-1067

GEN 4,4 PROFIL RAMY

BOCZNY PROFIL RAMY



KOŃCOWY PROFIL RAMY



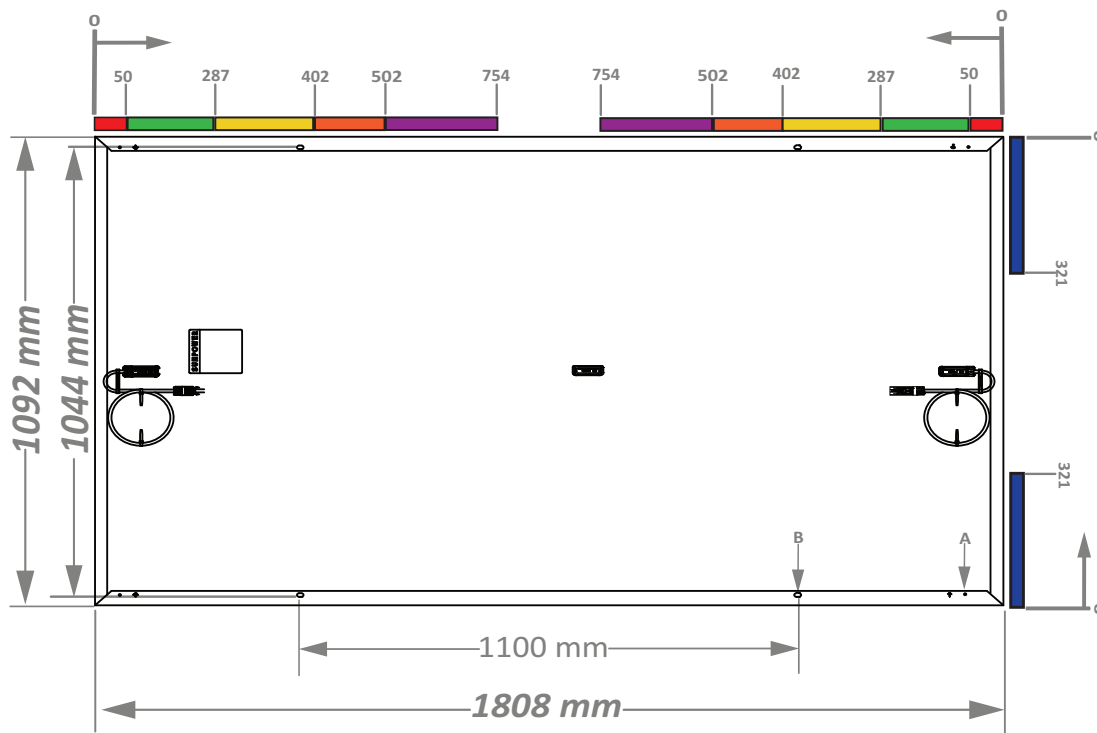
1 W przypadkach, gdy konieczny jest montaż mieszany (połączenie montażu na długim i krótkim boku), za dopuszczalne obciążenie obliczeniowe należy przyjąć najniższe wartości obciążenia obliczeniowego.
2 Obciążenia testowe służą jedynie celom informacyjnym, obciążenia obliczeniowe powinny być uwzględnione w projekcie.
3 Obciążenie obliczeniowe uwzględnia 1,5 współczynnika bezpieczeństwa, obciążenie testowe = obciążenie obliczeniowe x 1,5. Gwarancja na produkt pokrywa wyłącznie wartości obciążenia obliczeniowego. Obciążenia obliczeniowe podane w tej tabeli mają pierwszeństwo przed wszystkimi innymi obciążeniami podanymi przez innych dostawców, chyba że zostały oficjalnie zatwierdzone przez firmę Maxeon.

4 Montaż z dolnym kołnierzem.

5 Zakres wskazuje na położenie chwytaka, a nie szyny.

6 W związku z wagą modułu może wystąpić jego nieznaczne wygięcie.

SunPower Performance 6 i komercyjny panel słoneczny (SPR-P6-XXX-COM-XS) (1092mm)



A - Otwory uziemienia (4X Ø 4,2mm)
B - Otwory montażowe (4X 9mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

Tolerancje pomiarowe wynoszą +/-3 mm dla długości i szerokości modułu.

KLAMRY GÓRNE

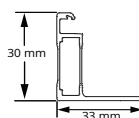
Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej			217 - 617	+2700/-2000	+1800/-1333
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej			50 - 287	+2000/-2000	+1333/-1333
			287 - 402	+2700/-2000	+1800/-1333
			402 - 502	+5400/-2400	+3600/-1600
			502 - 754	+2000/-1800	+1333/-1200
Montaż na dłuższym boku, wsparcie punktowe ⁴			50 - 402 ⁶	+2000/-2000	+1333/-1333
			402 - 502 ⁶	+2000/-2400	+1333/-1600
			502 - 754 ⁶	+1400/-1800	+933/-1200
Montaż na dłuższym boku, szyny równoległe do ramy montażowej (Montaż na krawędziach końcowych) ⁵			50 - 402 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			402 - 502 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
			502 - 754 ⁶	+2800/-1800	+1867/-1200
Montaż na krótszym boku, szyny wsparcie punktowe (Montaż na krawędziach końcowych) ⁴			0 - 221 ⁶	+1600/-1400	+1067/-933
			221 - 321 ⁶	+1800/-1200	+1200/-800
Montaż na krótszym boku, szyny równoległe do ramy montażowej (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 221 ⁶	+1400/-1400	+933/-933
			221 - 321 ⁶	+1600/-1600	+1067/-1067

1 W przypadkach, gdy konieczny jest montaż mieszany (połączenie montażu na długim i krótkim boku), za dopuszczalne obciążenie obliczeniowe należy przyjąć najniższe wartości obciążenia obliczeniowego.
2 Obciążenia testowe służą jedynie celom informacyjnym, obciążenia obliczeniowe powinny być uwzględnione w projekcie.
3 Obciążenie obliczeniowe uwzględnia 1,5 współczynnika bezpieczeństwa, obciążenie testowe = obciążenie obliczeniowe x 1,5. Gwarancja na produkt pokrywa wyłącznie wartości obciążenia obliczeniowego. Obciążenia obliczeniowe podane w tej tabeli mają pierwszeństwo przed wszystkimi innymi obciążeniami podanymi przez innych dostawców, chyba że zostały oficjalnie zatwierdzone przez firmę Maxeon.

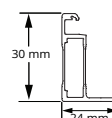
4 Montaż z dolnym kołnierzem.
5 Zakres wskazuje na położenie chwytaka, a nie szyny.
6 W związku z wagą modułu może wystąpić jego nieznaczne wygięcie.

GEN 4,4 PROFIL RAMY

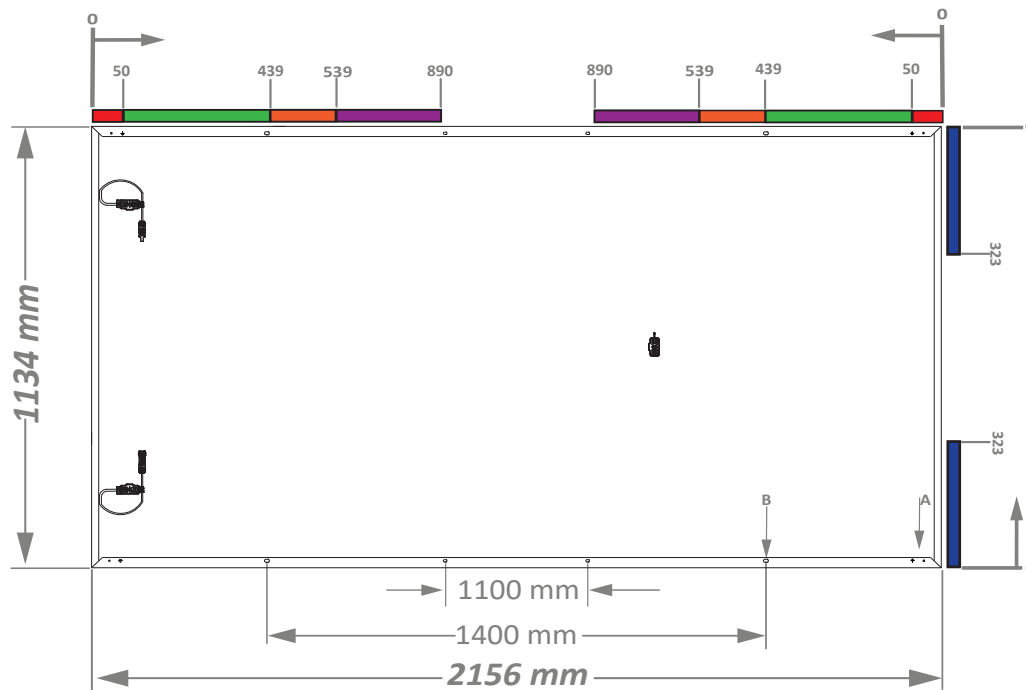
BOCZNY PROFIL RAMY



KOŃCOWY PROFIL RAMY



SunPower Performance 7 COM-S Bifacjalny moduł słoneczny (SPR-P7-XXX-COM-S)



Tolerancje pomiarowe wynoszą +/- 3 mm dla długości i szerokości modułu.

A - Otwory uziemienia (4X Ø 4,2mm)

B - Otwory montażowe (8X 9mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

KLAMRY GÓRNE

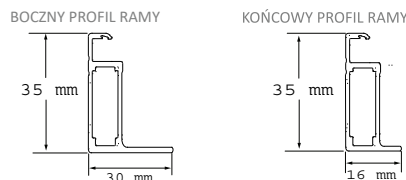
Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół / w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół / w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej			50 - 439	+2000/-1800	+1333/-1200
			439 - 539	+5400/-2400	+3600/-1600
			539 - 890	+3000/-2000	+2000/-1333
Montaż na dłuższym boku, wsparcie punktowe ⁴			50 - 439 ⁶	+2000/-1800	+1333/-1200
			439 - 539 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			539 - 890 ⁶	+2000/-1600	+1333/-1200
Montaż na dłuższym boku, wsparcie punktowe ⁴			Zaciski zewnętrzne 439 - 539 ⁶ Zaciski środkowe 1028 - 1128 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Montaż na dłuższym boku, szyny równoległe do ramy montażowej ⁵ (Montaż na krawędziach końcowych)			50 - 439 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			439 - 539 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			539 - 890 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Montaż na krótszym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 323	+2000/-1400	+1333/-933
Montaż na krótszym boku, wsparcie punktowe (Montaż na krawędziach końcowych) ⁴			0 - 100 ⁶	+1500/-1200	+1000/-800
			100 - 323 ⁶	+1500/-1400	+1000/-933
Montaż na krótszym boku, szyny równoległe do ramy montażowej (Montaż na krawędziach końcowych)			223 - 323 ⁶	+2000/-1500	+1333/-1000

¹ W przypadkach, gdy konieczny jest montaż mieszany (połączenie montażu na długim i krótkim boku), za dopuszczalne obciążenie obliczeniowe należy przyjąć najniższe wartości obciążenia obliczeniowego.

² Obciążenia testowe służą jedynie celom informacyjnym, obciążenia obliczeniowe powinny być uwzględnione w projekcie.

³ Obciążenie obliczeniowe uwzględnia 1,5 współczynnika bezpieczeństwa, obciążenie testowe = obciążenie obliczeniowe x 1,5. Gwarancja na produkt pokrywa wyłącznie wartości obciążeń obliczeniowych. Obciążenia obliczeniowe podane w tej tabeli mają pierwszeństwo przed wszystkimi innymi obciążeniami podanymi przez innych dostawców, chyba że zostały oficjalnie zatwierdzone przez firmę Maxeon.

GEN 4,3 PROFIL RAMY



ŚRUBY

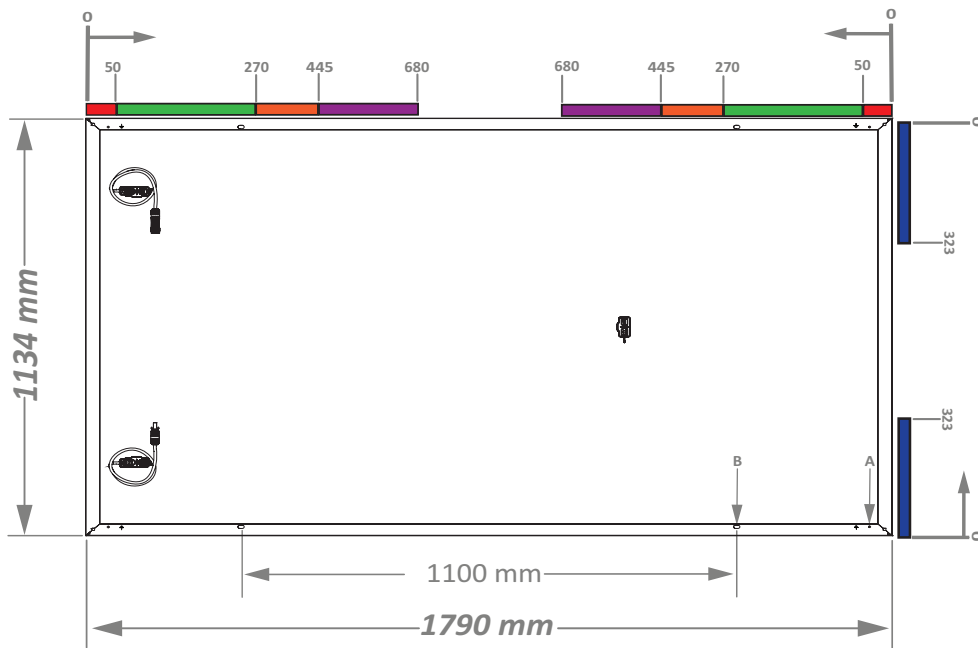
Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja otworów montażowych	Obciążenie testowe ² w dół / w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół / w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej			1100mm	+5400/-3600	+3600/-2400
			1400mm	+5400/-3600	+3600/-2400

⁴ Montaż z dolnym kolnierzem.

⁵ Zakres wskazuje na położenie chwytaka, a nie szyny.

⁶ Moduły fotowoltaiczne mogą wykazywać niewielkie odchylenie w niektórych zastosowaniach montażu końcowego z powodu rozkładu masy. Takie odchylenie nie wpływa na niezawodność ani wydajność; jednak jeśli panele muszą wyglądać na płaskie ze względów estetycznych, zaleca się alternatywny montaż.

SunPower Performance 7 Mieszkaniowy panel słoneczny (SPR-P7-XXX-BLK, SPR-P7-XXX-BLK-1500)



A - Otwory uziemienia (4X \varnothing 4,2mm)

B - Otwory montażowe (4X 9mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

Tolerancje pomiarowe wynoszą +/-3 mm dla długości i szerokości modułu.

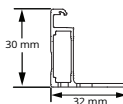
KLAMRY GÓRNE

Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej			50 - 270	+3000/-2400	+2000/-1600
			270 - 445	+5400/-2400	+3600/-1600
			445 - 680	+4000/-2400	+3000/-1600
Montaż na dłuższym boku, wsparcie punktowe ⁴			50 - 270 ⁵	+3000/-2400	+2000/-1600
			270 - 445 ⁵	+3600/-2400	+2400/-1600
			445 - 680 ⁵	+2700/-2400	+1800/-1600
Montaż na dłuższym boku, szyny równoległe do ramy montażowej ⁵ (Montaż na krawędziach końcowych)			50 - 270 ⁵	+3000/-2400	+2000/-1600
			270 - 445 ⁵	+3600/-2400	+2400/-1600
			445 - 680 ⁵	+3000/-2400	+2000/-1600
Montaż na krótszym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej			0 - 323	+3000/-1700	+2000/-1133
Montaż na krótszym boku, szyny wsparcie punktowe ⁴ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 100 ⁶	+2400/-1700	+1600/-1133
			100 - 323 ⁵	+1200/-1200	+800/-800
Montaż na krótszym boku, szyny równoległe do ramy montażowej ⁵ (Montaż na krawędziach końcowych)			223 - 323 ⁵	+2700/-1700	+1800/-1133

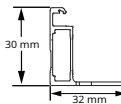
1 W przypadkach, gdy konieczny jest montaż mieszany (połączenie montażu na długim i krótkim boku), za dopuszczalne obciążenie obliczeniowe należy przyjąć najniższe wartości obciążenia obliczeniowego.
2 Obciążenia testowe służą jedynie celom informacyjnym, obciążenia obliczeniowe powinny być uwzględnione w projekcie.
3 Obciążenie obliczeniowe uwzględnia 1,5 współczynnika bezpieczeństwa, obciążenie testowe = obciążenie obliczeniowe x 1,5.
4 Gwarancja na produkt pokrywa wyłącznie wartości obciążenia obliczeniowego. Obciążenia obliczeniowe podane w tej tabeli mają pierwszeństwo przed wszystkimi innymi obciążeniami podanymi przez innych dostawców, chyba że zostały oficjalnie zatwierdzone przez firmę Maxeon.

GEN 4,4 PROFIL RAMY

BOCZNY PROFIL RAMY



KOŃCOWY PROFIL RAMY

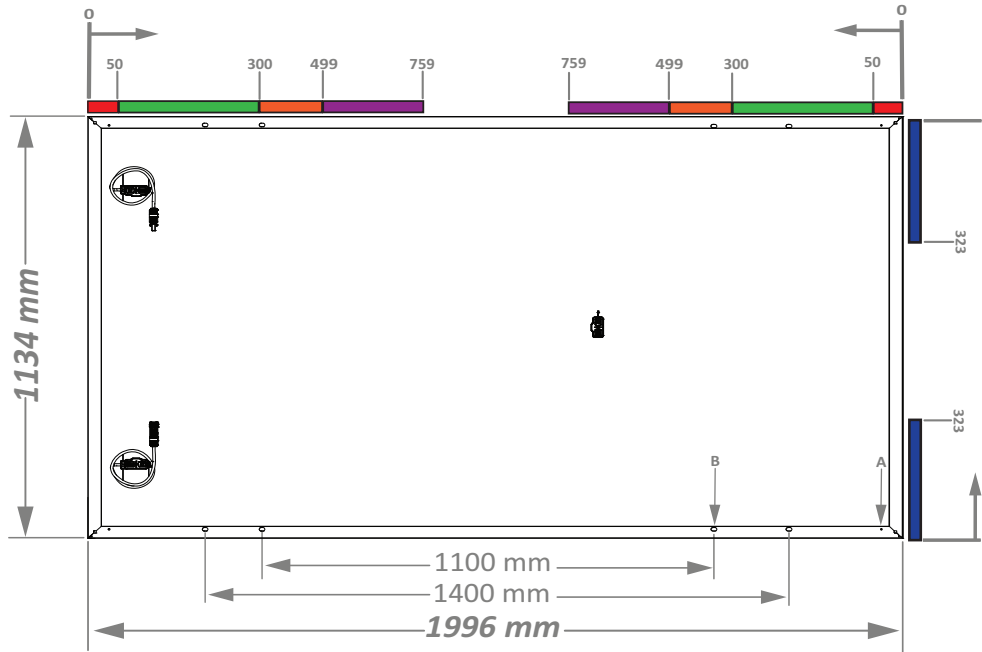


ŚRUBY

Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół/ w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół/ w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej			1100 mm Holes	+6000/-4000 ⁷	+4000/-2667

4 Te same obciążenia projektowe są dopuszczalne dla systemów montażu z dolnym kołnierzem.
5 Zakres wskazuje na położenie chwytaka, a nie szyny.
6 Moduły fotowoltaiczne mogą wykazywać niewielkie odchylenie w niektórych zastosowaniach montażu końcowego z powodu rozkładu masy. Takie odchylenie nie wpływa na niezawodność ani wydajność; jednak jeśli panele muszą wyglądać na płaskie ze względów estetycznych, zaleca się alternatywny montaż.
7 Obciążenie testowe zaliczone tylko dla grubości szkła 2,0 mm.

SunPower Performance 7 Mieszkaniowy panel słoneczny (SPR-P7-XXX-BLK-P)



A - Otwory uziemienia (4X \varnothing 4,2mm)
B - Otwory montażowe (8X 4mm (W) x 14mm (L), R4,5mm)

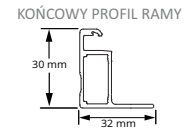
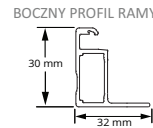
Tolerancje pomiarowe wynoszą +/-3 mm dla długości i szerokości modułu.

KLAMRY GÓRNE

Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja stref montażowych Odległość od narożnika (mm)	Obciążenie testowe ² w dół / w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół / w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej			50 - 300	+3000/-2400	+2000/-1600
			300 - 499	+5400/-2400	+3600/-1600
			499 - 759	+4000/-2400	+3000/-1600
Montaż na dłuższym boku, wsparcie punktowe ⁴			50 - 300 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			300 - 499 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			499 - 759 ⁶	+2700/-2400	+1800/-1600
Montaż na dłuższym boku, szyny równoległe do ramy montażowej ⁵ (Montaż na krawędziach końcowych)			50 - 300 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
			300 - 499 ⁶	+3600/-2400	+2400/-1600
			499 - 759 ⁶	+3000/-2400	+2000/-1600
Montaż na krótszym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej			0 - 323	+3000/-1700	+2000/-1133
Montaż na krótszym boku, szyny wsparcie punktowe ⁴ (Montaż na krawędziach końcowych)			0 - 100 ⁶	+2400/-1700	+1600/-1133
			100 - 323 ⁶	+1200/-1200	+800/-800
Montaż na krótszym boku, szyny równoległe do ramy montażowej ⁵ (Montaż na krawędziach końcowych)			223 - 323 ⁶	+2700/-1700	+1800/-1133

¹ W przypadkach, gdy konieczny jest montaż mieszany (połączenie montażu na długim i krótkim boku), za dopuszczalne obciążenie obliczeniowe należy przyjąć najniższe wartości obciążenia obliczeniowego.
² Obciążenia testowe służą jedynie celom informacyjnym, obciążenia obliczeniowe powinny być uwzględnione w projekcie.
³ Obciążenie obliczeniowe uwzględnia 1,5 współczynnika bezpieczeństwa, obciążenie testowe = obciążenie obliczeniowe x 1,5.
Gwarancja na produkt pokrywa wyłącznie wartości obciążen obliczeniowych. Obciążenia obliczeniowe podane w tej tabeli mają pierwszeństwo przed wszystkimi innymi obciążeniami podanymi przez innych dostawców, chyba że zostały oficjalnie zatwierdzone przez firmę Maxeon.

GEN 4,4 PROFIL RAMY

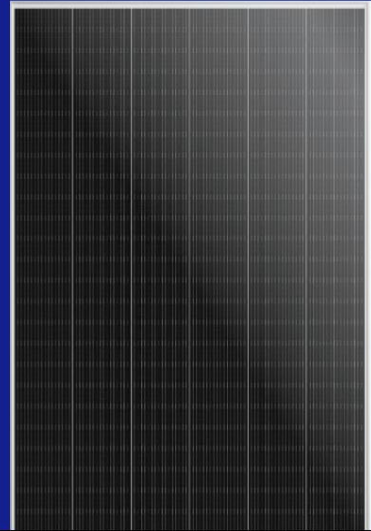


ŚRUBY

Opis konfiguracji montażu ¹	Schemat konfiguracji montażu		Lokalizacja otworu montażowego	Obciążenie testowe ² w dół / w górę (Pa)	Obciążenie obliczeniowe ³ w dół / w górę (Pa)
	Widok z przodu	Widok z tyłu			
Montaż na dłuższym boku, szyny prostopadłe do ramy montażowej			1100 mm Otwór	+5400/-2400	+3600/-1600

⁴ Te same obciążenia projektowe są dopuszczalne dla systemów montażu z dolnym kołnierzem.
⁵ Zakres wskazuje na położenie chwytaka, a nie szyny.
⁶ Moduły fotowoltaiczne mogą wykazywać niewielkie odchylenie w niektórych zastosowaniach montażu końcowego z powodu rozkładu masy. Takie odchylenie nie wpływa na niezawodność ani wydajność; jednak jeśli panele muszą wyglądać na płaskie ze względów estetycznych, zaleca się alternatywny montaż.

SunPower Performa Panel fotovoltaik



Instruksi Keselamatan & Instalasi (Indonesian - IEC version)

001-15497 Revisi AD
Diterbitkan September 2024

Dokumen ini berlaku untuk Performa PV Modules:

- SPR-P6-XXX-COM-M-BF

Modul-modul ini tidak memiliki batasan pengardean dan semuanya kompatibel dengan inverter yang lebih sedikit menggunakan transformator efisiensi tinggi.

Dokumen ini menjelaskan garansi terbatas, konfigurasi pemasangan, penanganan, pemeliharaan, dan pembersihan modul. Simpan dokumentasi ini untuk referensi di masa mendatang dan patuhi semua petunjuk yang diberikan.

Jika terjadi ketidakkonsistenan atau konflik antara versi bahasa Indonesia dan versi lain dari manual ini (atau dokumen), versi bahasa Inggris akan berlaku dan mengambil kendali dalam segala hal.



Untuk revisi terbaru, silakan merujuk ke
www.sunpower.maxeon.com/int/PVInstallGuideIEC
Isi manual ini dapat berubah tanpa pemberitahuan.
Maxeon Solar Technologies, Ltd.
www.sunpower.maxeon.com

SUNPOWER
FROM MAXEON SOLAR TECHNOLOGIES

1.0 Pendahuluan

Manual ini memberikan instruksi keselamatan dan pemasangan untuk modul Maxeon photovoltaic bersertifikat IEC yang membawa logo TUV pada label produk (Gambar 1).



Gambar 1

Penting! *Harap baca lembar instruksi ini secara keseluruhan sebelum memasang, memasang kabel, atau menggunakan produk ini dengan cara apa pun. Kegagalan instalasi karena akibat tidak mematuhi instruksi ini akan membatalkan Maxeon Limited Warranty untuk PV Modules.*

1.1 Disclaimer of Liability (Pelepasan tanggung jawab)

Teknik pemasangan, penanganan, dan penggunaan produk ini berada di luar kendali perusahaan. Oleh karena itu, Maxeon tidak bertanggung jawab atas kehilangan, kerusakan, atau biaya yang diakibatkan oleh pemasangan, penanganan, atau penggunaan yang tidak tepat.

1.2 Conformity to International Electrotechnical Commission (IEC) standards (Kesesuaian dengan Standar Komisi Elektronik Internasional (IEC))

Produk ini memenuhi atau melampaui persyaratan yang ditetapkan oleh IEC 61215 Edisi 3-2016 untuk Modul PV, serta seri IEC 61730 Edisi 1 dan 2 untuk aplikasi Kelas II. Standar IEC mencakup modul PV pelat datar yang dimaksudkan untuk pemasangan pada bangunan dan yang dimaksudkan untuk berdiri bebas. Produk ini tidak dimaksudkan untuk digunakan di mana sinar matahari terkonsentrasi pada modul.

Manual ini harus digunakan dalam kombinasi dengan praktik terbaik yang diakui industri. Modul harus dipasang oleh profesional bersertifikat saja.

1.3 Limited Warranty (Batasan Garansi)

Garansi terbatas modul dijelaskan dalam dokumen garansi Maxeon yang dapat diperoleh pada www.sunpower.maxeon.com. Silakan baca dokumen ini untuk informasi lebih lanjut.

Jaminan tidak berlaku untuk salah satu dari berikut ini;

Modul PV yang mengalami: (i) penyalahgunaan, kerusakan, pengabaian atau kecelakaan; (ii) perubahan atau instalasi yang tidak tepat (instalasi yang tidak tepat termasuk, tanpa batasan, instalasi atau array yang tidak mematuhi semua instruksi instalasi Maxeon dan instruksi operasi dan pemeliharaan jenis apa pun (sebagaimana dapat diubah dan diperbarui dari waktu ke waktu atas kebijakan Maxeon sendiri), dan semua undang-undang, kode etik, tata cara, dan peraturan nasional, negara bagian, dan lokal); (iii) perbaikan atau modifikasi oleh orang lain selain teknisi servis Maxeon yang disetujui; (iv) kondisi yang melebihi spesifikasi

tegangan, angin, beban salju; dan spesifikasi operasional lainnya; (v) lonjakan kegagalan daya, petir, banjir, atau kebakaran; (vi) kerusakan dari orang, aktivitas biologis, atau paparan bahan kimia industri; (vii) kerusakan kaca akibat benturan atau peristiwa lain di luar kendali Maxeon.

2.0 Safety Precautions (Tindakan Pengamanan)

Sebelum menginstal perangkat ini, baca semua instruksi keselamatan dalam manual ini.

Bahaya! Interkoneksi modul melewati arus searah (DC) dan merupakan sumber tegangan saat modul berada di bawah beban dan ketika terkena cahaya. **Arus searah dapat melengkung melintasi celah dan dapat menyebabkan cedera atau kematian jika koneksi atau pemutusan yang tidak tepat dilakukan, atau jika kontak dilakukan dengan komponen modul yang rusak.** Jangan sambungkan atau putuskan sambungan modul saat arus dari modul atau sumber eksternal ada.

- Tutupi semua modul dalam susunan PV dengan kain atau bahan buram sebelum membuat atau memutuskan sambungan listrik.
- Jangan lepaskan modul apa pun saat inverter-nya masuk ke grid. Matikan inverter sebelum memutuskan sambungan, menginstal ulang, atau melakukan tindakan apa pun dengan modul.
- Untuk konektor, yang dapat diakses oleh orang yang tidak terlatih, sangat penting untuk menggunakan konektor pengunci dan klip pengaman, jika berlaku, untuk melindungi dari personel yang tidak terlatih yang memutuskan modul setelah dipasang.
- Semua instalasi harus dilakukan sesuai dengan semua kode regional dan lokal yang berlaku.
- Tidak ada bagian yang dapat diservis pengguna dalam modul. Jangan mencoba memperbaiki bagian mana pun dari modul.
- Instalasi harus dilakukan hanya oleh personel yang berkualifikasi.
- Lepaskan semua perhiasan logam sebelum memasang produk ini untuk mengurangi kemungkinan paparan yang tidak disengaja ke sirkuit langsung.
- Gunakan alat berinsulasi untuk mengurangi risiko sengatan listrik.
- Jangan berdiri, berjalan, jatuh, dan menggores atau membiarkan benda jatuh di permukaan kaca modul.
- Modul yang rusak (pecahan kaca, lembaran belakang robek, kotak-j pecah, konektor pecah, dll) dapat menjadi bahaya listrik serta bahaya laserasi. Kontak dengan permukaan modul atau rangka modul yang rusak dapat menyebabkan sengatan listrik. Modul yang rusak harus segera diputuskan dari sistem listrik. Modul harus dihapus dari array sesegera mungkin dan menghubungi pemasok untuk instruksi pembuangan.
- Konektor yang tidak terhubung harus selalu dilindungi dari polusi (misalnya debu, kelembaban, partikel asing, dll), sebelum dipasang. Jangan biarkan konektor yang tidak terhubung (tidak terlindungi) terekspos ke lingkungan. Oleh karena itu, lingkungan perakitan yang bersih sangat penting untuk menghindari degradasi kinerja.

- Jangan biarkan konektor bersentuhan dengan bahan kimia seperti tabir surya, gemuk, minyak, dan pelarut organik yang dapat menyebabkan retak stres.
- Jangan memasang atau menangani modul saat basah atau selama periode angin kencang.
- Jangan menghalangi lubang pembuangan atau membiarkan air menggenang di dalam atau di dekat bingkai modul
- Hubungi pemasok modul Anda jika pemeliharaan diperlukan.
- Simpan instruksi ini!

3.0 Karakteristik Listrik

Peringkat listrik modul diukur di bawah Kondisi Uji Standar (STC) dari iradiansi 1 kW/m² dengan spektrum AM 1,5 dan suhu sel 25 °C. Modul Maxeon memiliki karakteristik listrik tertentu seperti yang ditunjukkan pada lembar data.

Modul fotovoltaik dapat menghasilkan lebih banyak arus dan / atau tegangan daripada yang dilaporkan di STC. Cuaca cerah dan sejuk serta pantulan dari salju atau air dapat meningkatkan output arus dan daya. Oleh karena itu, nilai I_{sc} dan V_{oc} yang ditandai pada modul harus dikalikan dengan faktor 1,25 saat menentukan peringkat tegangan komponen, ampacities konduktor, ukuran sekering, dan ukuran kontrol yang terhubung ke output PV. Pegganda 1,25 tambahan mungkin diperlukan oleh kode lokal tertentu untuk sekering dan konduktor ukuran. Maxeon merekomendasikan penggunaan koefisien suhu tegangan rangkaian terbuka yang tercantum pada lembar data saat menentukan Tegangan Sistem Maksimum.

4.0 Koneksi Listrik

Modul dapat dihubungkan secara seri dan/atau paralel untuk mencapai output listrik yang diinginkan selama kondisi tertentu terpenuhi. Harap gunakan hanya jenis modul yang sama dalam sirkuit sumber gabungan.

Bahkan jika diizinkan oleh peraturan setempat, Plug and Socket connectors yang dikawinkan bersama dalam sistem PV harus memiliki jenis (model, peringkat) yang sama dari pabrikan yang sama yaitu konektor steker dari satu produsen dan konektor soket dari produsen lain, atau sebaliknya, tidak boleh digunakan untuk membuat koneksi. Maxeon merekomendasikan agar semua kabel diisolasi ganda dengan peringkat minimum 85 ° C (185 ° F). Semua kabel harus menggunakan konduktor tembaga (Cu) fleksibel. Ukuran minimum harus ditentukan oleh kode yang berlaku. Kami merekomendasikan ukuran tidak kurang dari 4mm². Jenis isolasi harus sesuai untuk jenis metode pemasangan yang digunakan dan harus memenuhi persyaratan SCII (Safety Class II) dan IEC 61730. Untuk meminimalkan risiko dari sambaran petir tidak langsung (Lonjakan tegangan), sistem harus dirancang untuk menghindari loop di kabel.

Maxeon merekomendasikan radius minimum konservatif (R) diameter kabel 5x harus dipertahankan dan tidak boleh ditekuk pada pintu keluar langsung konektor atau kotak persimpangan. Hindari paparan sambungan listrik ke sinar matahari langsung dan jangan letakkan konektor di lokasi di mana air dapat dengan mudah menumpuk.

Penginstal harus mengacu pada instruksi produsen konektor untuk penginstalan lebih lanjut dan persyaratan koneksi.

Konektor dirakit pabrik dengan celah yang disengaja antara mur kabel dan badan konektor. Jangan mengencangkan kembali mur konektor modul karena hal ini dapat menyebabkan retaknya perakitan konektor dan akan membatalkan garansi.

4.1 Sistem & Peralatan Grounding

Silakan merujuk ke spesifikasi regional dan lokal yang berlaku pada grounding array PV dan frame pemasangan untuk persyaratan tertentu (misalnya proteksi petir).

Tipe Modul
SPR P Performance Product Line kompatibel dengan Transformer Less (TL) inverters, when used as an ungrounded PV source.
Tidak ada persyaratan untuk grounding frame (termasuk grounding frame fungsional), tetapi dapat mengacu pada peraturan setempat.
Fungsi sistem grounding of a polarity (positive atau negative) bersifat opsional dan dapat mengacu pada persyaratan lokal.
Performance Product Line: SPR- P6 -xxx-COM- M-BF

Note: **Jika Anda menginstal Jenis Modul yang lebih lama dari yang disebutkan di atas, silakan merujuk ke Manual Keselamatan dan Instalasi yang berbeda/sebelumnya yang berlaku.**

Jika Anda melakukan koneksi pembumian bingkai, hindari kontak langsung antara Aluminium dan Tembaga menggunakan logam perantara seperti stainless steel atau timah.

4.2 Koneksi Series

Modul dapat dihubungkan secara seri untuk menghasilkan output tegangan yang diinginkan. Jangan melebihi tegangan sistem maksimum yang ditentukan dalam lembar data modul.

4.3 Koneksi Paralel

Modul dapat digabungkan secara paralel untuk menghasilkan output arus yang diinginkan. String seri harus digabungkan sebelum digabungkan dengan string lain jika arus balik maksimum yang dihasilkan melebihi peringkat sekering seperti yang ditunjukkan dalam lembar data. Bypass dioda dipasang pabrik di modul. Silakan merujuk ke kode regional dan lokal yang berlaku untuk persyaratan fusing tambahan dan batasan jumlah maksimum modul secara paralel.

5.0 Module Mounting

The Maxeon **Limited** Warranty untuk Modul PV bergantung pada modul yang dipasang sesuai dengan persyaratan yang dijelaskan di bagian ini.

5.1 Pertimbangan Lokasi

Modul Maxeon harus dipasang di lokasi yang memenuhi persyaratan berikut:

Suhu Operasi: Semua modul Maxeon harus dipasang di lingkungan dalam suhu operasi maksimum dan minimum berikut:

Maksimal Temperature	+85 °C (+185 °F)
----------------------	------------------

Minimum Temperature	-40 °C (-40 °F)
---------------------	-----------------

Ruang harus diutamakan untuk memberikan ventilasi yang memadai di belakang modul, terutama di lingkungan yang panas.

Shading: Modul harus dipasang sehingga shading pada modul secara permanen dapat dihindari dan shading parsial yang dapat terjadi selama waktu-waktu tertentu dalam sehari atau dalam setahun dapat diminimalkan. shading permanen didefinisikan sebagai shading yang dilemparkan pada posisi yang sama (dari area konstan) pada modul surya sepanjang hari.

Shading dapat menyebabkan kasus-kasus tertentu, pengurangan produksi energi yang kuat, bahkan dalam kasus shading kecil dan harus dihindari sebanyak mungkin, khususnya pada pertengahan hari ketika produksi maksimum.

Kekuatan Desain: Modul Maxeon dirancang untuk memenuhi beban tekanan uji tahan positif atau negatif (ke atas dan ke bawah, misalnya angin) dan beban tekanan uji negatif (atau ke bawah, misalnya beban statis atau beban salju) yang menahan beban tekanan uji, sesuai IEC 61215, ketika dipasang dalam konfigurasi yang ditentukan dalam Bagian 5.2 dan Lampiran di bawah.

Saat memasang modul di lingkungan yang rawan salju atau angin kencang, perhatian khusus harus diambil untuk memasang modul dengan cara yang tepat dengan memenuhi persyaratan yang akan diwilayah lokal.

Lokasi pemasangan resmi tambahan:

Modul dapat dipasang di lingkungan agresif berikut sesuai dengan batas pengujian yang disebutkan di bawah ini
Salt mist corrosion testing: IEC 61701 Severity 6
Ammonia Corrosion Resistance: IEC 62716 konsentrasi: 6,667ppm

Lokasi pemasangan yang dikecualikan:

Lingkungan operasi tertentu tidak direkomendasikan untuk modul Maxeon tertentu dan dikecualikan dari the Maxeon *Limited* Warranty untuk modul panel.

Tidak ada modul Maxeon yang harus dipasang di lokasi di mana ia dapat mengalami kontak langsung dengan air asin, atau lingkungan agresif lainnya.

Modul tidak boleh dipasang di dekat cairan, gas, atau lokasi yang mudah terbakar dengan bahan berbahaya; atau memindahkan vehicles jenis apa pun.

Performance Series Orientasi Pemasangan

Performance Series (P-Series) modul dirancang untuk dipasang dalam posisi landscape. Dalam posisi landscape, modul Seri-P mempertahankan daya yang lebih tinggi di bawah shading dari baris ke baris dan mengotori tepi modul.

5.2 Konfigurasi Pemasangan

Sistem pemasangan harus menyediakan bidang datar untuk modul yang akan dipasang dan tidak boleh menyebabkan putaran atau tekanan apa pun

ditempatkan pada Modul, bahkan jika terjadi eksplanasi termal.

Modul dapat dipasang pada sudut mana pun dari horizontal ke vertikal. Pilih orientasi yang sesuai untuk memaksimalkan paparan sinar matahari. Maxeon merekomendasikan kinerja sistem yang baik (pengurangan efek pengotoran/ genangan air) minimal 5 ° sudut kemiringan. Frekuensi pembersihan harus ditingkatkan untuk modul yang dipasang dengan sudut yang sangat rendah.

Perangkat keras sistem pemasangan yang digunakan dengan modul komersial harus memperhitungkan keberadaan pin susun ini (lihat Lampiran).

Informasi spesifik tentang dimensi modul dan lokasi lubang pemasangan dan grounding disediakan pada Lampiran.

Untuk mencegah air memasuki junction box, yang dapat menimbulkan bahaya keselamatan, modul tidak boleh dipasang sedemikian rupa sehingga kaca depan / atas menghadap ke bawah (misalnya, pada struktur pelacakan yang memposisikan modul dengan junction box menghadap ke langit selama mode tidur).

Kami juga ingin mengingatkan bahwa kedap air tidak dijamin oleh modul tetapi oleh sistem pemasangan dan bahwa drainase harus dirancang dengan baik untuk Modul.

Jarak antara rangka modul dan struktur atau ground diperlukan untuk mencegah kerusakan kabel dan memungkinkan udara bersirkulasi di belakang modul. Jarak pemasangan yang direkomendasikan antara modul yang dipasang dan permukaan atap harus berjarak minimal 50 mm.

Saat dipasang di atap, modul harus dipasang sesuai dengan peraturan keselamatan kebakaran dan bangunan lokal dan regional. Jika modul dipasang di sistem PV terintegrasi atap (BIPV), modul tersebut harus dipasang di atas lapisan bawah kedap air dan tahan api yang dinilai untuk aplikasi tersebut

Sistem pemasangan modul hanya boleh dipasang pada bangunan yang telah dipertimbangkan secara resmi untuk integritas struktural, dan dipastikan mampu menangani beban tertimbang tambahan modul dan sistem pemasangan, oleh spesialis atau insinyur bangunan bersertifikat.

Distributor sistem pemasangan harus mengelola korosi galvanik yang dapat terjadi antara rangka aluminium Modul dan sistem pemasangan atau perangkat keras pbumian jika perangkat tersebut terdiri dari logam yang berbeda.

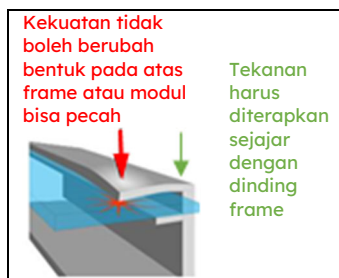
Modul ini hanya disertifikasi untuk digunakan ketika rangka pabriknya sepenuhnya utuh. Jangan menghapus atau mengubah bingkai modul. Membuat lubang pemasangan tambahan atau melepas pin susun dapat merusak modul dan mengurangi kekuatan bingkai, oleh karena itu tidak diperbolehkan. Menggunakan Klem atau klip pemasangan dengan baut pbumian tambahan atau lembaran logam pbumian dapat sesuai dengan

manual Petunjuk Keselamatan dan Pemasangan ini dengan peraturan pada ketentuan Bagian 4.1

Modul dapat dipasang hanya menggunakan metode berikut:

- 1) **Frame Holes (Lubang Bingkai):** Amankan struktur modul dengan menggunakan lubang pemasangan pabrik. Empat baut stainless steel M6 atau M8, dengan mur, mesin cuci, dan pencuci kunci direkomendasikan per modul. Baut yang akan diikat sesuai dengan rekomendasi pemasok rak. Lihat Lampiran untuk dimensi modul dan lokasi lubang pemasangan.
- 2) **Pressure Clamps or Clip (Tekanan diklem atau Diklip):** Pasang modul dengan klip yang berlawanan di sisi yang lebih panjang dan/atau lebih pendek dari bingkai modul. Klip lokasi yang diizinkan harus sesuai dengan Lampiran. Pemasang harus memastikan klem memiliki kekuatan yang cukup untuk memungkinkan tekanan desain maksimum modul. Klip dan klem tidak disediakan oleh Maxeon . Klem harus menerapkan force collinear dengan 'dinding' bingkai modul dan tidak hanya ke flensa atas. Klem tidak boleh menerapkan gaya berlebihan pada rangka atas, membelokkan flensa atas, atau menyentuh kaca - praktik ini membatalkan garansi modul dan berisiko kerusakan kaca. Gambar 1a mengilustrasikan

lokasi untuk gaya penjepit bingkai atas. Hindari penjepitan dalam jarak 50mm dari sudut modul untuk mengurangi risiko defleksi sudut bingkai dan kerusakan kaca.



Kekuatan tidak boleh berubah bentuk pada atas frame atau modul bisa pecah

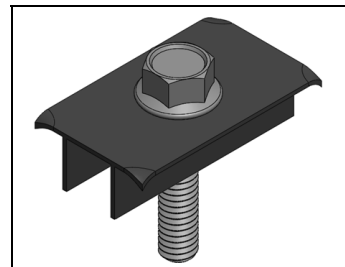
Tekanan harus diterapkan sejajar dengan dinding frame

Contoh: Lokasi Clamp Force

Saat menjepit ke bingkai modul, torsi tidak boleh melebihi 15 N.m untuk mengurangi kemungkinan deformasi bingkai, jika lembar data penjepit menunjukkan nilai torsi tertentu yang lebih rendah dari 15 Nm, penginstal harus mengikuti nilai torsi yang pernah lebih ketat. Kunci pas torsi yang dikalibrasi harus digunakan. Sistem pemasangan harus dievaluasi untuk kompatibilitas sebelum menginstal secara khusus ketika sistem tidak menggunakan clamp atau klip. Silakan hubungi Maxeon untuk persetujuan penggunaan klem atau klip tekanan non-standar di mana nilai torsi lebih tinggi dari yang dinyatakan lain.

Kelonggaran lebar penjepit minimum adalah ≥ 35 mm, dan untuk sudut penjepit lebar penjepit minimum adalah: ≥ 50 mm. Klem seharusnya tidak bersentuhan dengan kaca depan dan klem tidak boleh merusak bingkai.

Maxeon tidak merekomendasikan atau mendukung aplikasi pada modul klem yang, sebagai bagian dari fungsi pentanahan atau pembumiannya, memiliki fitur gigi atau cakar yang dapat (lihat gambar 2), secara individual atau kumulatif, menyebabkan



Gambar 1

kerusakan modul karena (dan tanpa batasan):
 i. fitur pentanahan menyentuh kaca depan yang dimasukkan ke dalam modul karena posisi fitur pentanahan tersebut,
 ii. bentuk, posisi atau jumlah fitur pentanahan yang merusak bingkai atas modul, atau
 iii. penjepit yang terlalu kencang selama pemasangan.

- 3) **End Mount (Pemasangan Ujung):** End mounting adalah pemasangan dari panjang bingkai modul yang lebih pendek dengan klem di setiap sisi bingkai yang lebih pendek. Tiga konfigurasi yang berbeda dimungkinkan: 1) dengan dua rel pemasangan di bawah panjang lengkap setiap sisi Modul yang lebih pendek, (Lihat Lampiran), 2) dengan dua rel pemasangan sejajar dengan sisi panjang Modul (Lihat Lampiran) dan 3) tanpa rel pemasangan apa pun (Lihat Lampiran). Rel dan klip atau klem pemasangan akhir (diidentifikasi dalam Lampiran) harus memiliki kekuatan yang cukup untuk memungkinkan tekanan uji maksimum yang dirancang dari modul. Verifikasi kapasitas ini dengan sistem pemasangan vendor sebelum instalasi.

5.3 Ground Mount untuk modul Bifacial (Pemasangan dilantai untuk modul Bifacial)

Berbagai parameter lingkungan dan instalasi mempengaruhi keuntungan bifacial. Albedo adalah ukuran jumlah cahaya yang dipantulkan dari permukaan tanah. Faktor albedo yang lebih tinggi akan meningkatkan penyinaran di bagian belakang dan menghasilkan keuntungan bifacial modul yang lebih tinggi. Kondisi permukaan, bulan dalam setahun, waktu, GHI dan DNI sama-sama mempengaruhi jumlah penyinaran belakang insiden.

Maxeon merekomendasikan untuk memeriksa dengan pemasok perangkat keras pemasangan modul surya untuk menentukan faktor Bayangan Struktur dari instalasi khusus Anda. Faktor Bayangan Struktur bervariasi dengan desain sistem racking, irradiance, albedo dan ketinggian pemasangan modul di atas tanah dan memiliki dampak keseluruhan pada ketidakcocokan iradiansi sisi belakang.

Kerugian ketidakcocokan Rearside sebanding dengan albedo, ketinggian modul di atas tanah dan faktor bayangan struktur. Ketidakeragaman iradiasi pada bagian belakang mengakibatkan ketidakcocokan umumnya karena albedo meningkat dan ketinggian pemasangan modul lebih rendah ke tanah.

5.4 Rooftop Applications untuk Bifacial modules (Aplikasi Diatap untuk modul Bifacial)

Modul bifacial menggunakan sinar matahari langsung, terpantul, atau difus di bagian belakang untuk menghasilkan daya tambahan. Oleh karena itu, disarankan untuk menggunakan modul bifacial yang dipasang pada aplikasi atap datar.

Untuk memaksimalkan keuntungan bifacial di aplikasi atap, parameter berikut yang tercantum di bawah ini harus dipertimbangkan:

- Permukaan Albedo
- Integritas Atap
- Sudut Kemiringan Modul
- Elevasi Modul
- Shading Belakang Struktural

Modul bifacial dapat dipasang orientasi lanskap atau potret seperti yang ditunjukkan pada bagian Lampiran.

Saat memasang modul bifacial di atap, periksa aturan pada bangunan yang berlaku dan pastikan bahwa konstruksi atap dan perhitungan beban struktural bangunan sesuai.

Penguatan bifacial cenderung paling efektif dengan sudut kemiringan yang lebih tinggi.

Saat sudut kemiringan dan ketinggian modul dari permukaan yang mendasarinya meningkat, lebih banyak cahaya yang dipantulkan dan cahaya difus dapat ditangkap oleh modul. Rel pemasangan harus dirancang untuk membatasi naungan sisi belakang sebanyak mungkin. Hambatan antara modul dan tanah harus dihindari sebanyak mungkin untuk meningkatkan keuntungan bifacial.

5.5 Pertimbangan Listrik Bifacial

Bifacial listrik secara keseluruhan ditentukan oleh kombinasi albedo permukaan, iradiansi, sudut kemiringan modul, kehilangan naungan dari sisi belakang, ketidakcocokan belakang dan elevasi modul di atas tanah. Silakan merujuk ke lembar data Maxeon untuk output listrik sehubungan dengan keuntungan bifacial secara keseluruhan. Harap gunakan paket perangkat lunak kinerja yang sesuai untuk mensimulasikan keuntungan bifacial secara keseluruhan.

5.6 Penanganan Modul selama Instalasi

Jangan letakkan modul menghadap ke depan dalam kontak langsung dengan permukaan abrasif seperti atap, jalan masuk, palet kayu, pagar, dinding plesteran, dll ...

Kaca permukaan depan modul sensitif terhadap minyak dan permukaan abrasif, yang dapat menyebabkan goresan dan pengotoran yang tidak teratur.

Selama penyimpanan, modul perlu dilindungi dari hujan atau segala jenis cairan. Suhu penyimpanan yang diperlukan adalah antara 10 °C hingga 40 °C di lingkungan yang kering (kelembaban antara 30 hingga 80%). Jangan menyimpan modul di luar ruangan untuk menghindari kelembaban dan kondisi basah.

Modul yang menampilkan kaca berlapis antireflektif rentan terhadap tanda sidik jari yang terlihat jika disentuh pada permukaan kaca depan. Maxeon merekomendasikan untuk menyerahkan modul dengan kaca anti-reflektif dengan sarung tangan (tanpa sarung

tangan kulit) atau membatasi sentuhan permukaan depan. Setiap tanda sidik jari yang dihasilkan dari pemasangan secara alami akan hilang seiring waktu atau dapat dikurangi dengan mengikuti pedoman pencucian di Bagian 6.0 di bawah ini. Cakupan modul apa pun (terpal plastik berwarna atau serupa) selama pemasangan dapat menyebabkan perubahan warna kaca depan permanen dan tidak disarankan. Penggunaan bantalan pengangkat vakum dapat menyebabkan tanda permanen pada kaca depan. Jangan pernah mengangkat atau memindahkan modul menggunakan kabel atau kotak persimpangan dalam keadaan apa pun.

Insiden bayangan perlu dihindari selama operasi sistem PV. Sistem ini tidak seharusnya diberi energi sampai pemasangan scaffolding, fences atau pagar telah dihapus dari atap.

Sistem harus diputuskan dalam kasus pemeliharaan apa pun yang dapat menyebabkan naungan (misalnya penyapuan cerobong asap, pemeliharaan atap apa pun, pemasangan antena / piringan, dll).

6.0 Pemeliharaan

Maxeon merekomendasikan inspeksi visual secara teratur dari semua modul untuk koneksi listrik yang aman, koneksi mekanis suara, dan bebas dari korosi. Inspeksi visual ini harus dilakukan oleh personel terlatih. Frekuensi standar adalah setahun sekali sesuai dengan kondisi lingkungan, pembersihan modul periodik direkomendasikan tetapi tidak diperlukan. Pembersihan berkala telah menghasilkan tingkat kinerja yang lebih baik, terutama di daerah dengan tingkat curah hujan tahunan yang rendah (kurang dari 46,3cm (18,25 inci)). Konsultasikan dengan dealer atau pemasok Anda tentang jadwal pembersihan yang disarankan untuk area Anda.

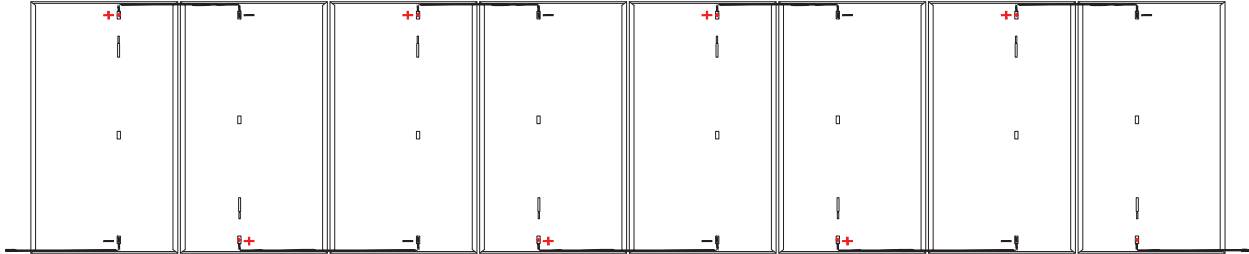
Untuk membersihkan modul, cuci dengan air, tidak dipanaskan. Tekanan air normal lebih dari cukup, tetapi air bertekanan hingga 100 bar (jarak min.50 cm) dapat digunakan. Maxeon merekomendasikan untuk menggunakan pipa selang besar dan tidak melakukan pembersihan pada suhu luar yang tinggi. Sidik jari, noda, atau akumulasi kotoran di permukaan depan dapat dihilangkan sebagai berikut: pertama-tama bilas area dan biarkan berendam untuk waktu yang singkat (5 menit). Basahi kembali dan gunakan spons lembut atau kain mulus untuk menyeka permukaan kaca dengan gerakan memutar.

Sidik jari biasanya dapat dilepas dengan kain lembut atau spons dan air setelah dibasahi. Jangan gunakan bahan pembersih yang keras seperti bubuk gerusan, wol baja, pencakar, bilah, atau instrumen tajam lainnya untuk membersihkan permukaan kaca modul. Penggunaan bahan tersebut atau pembersihan tanpa konsultasi akan membatalkan garansi produk. Karena dry cleaning juga berisiko untuk permukaan modul berlapis Anti-Reflective (AR), sikat pemintalan tidak disarankan untuk pembersihan modul.

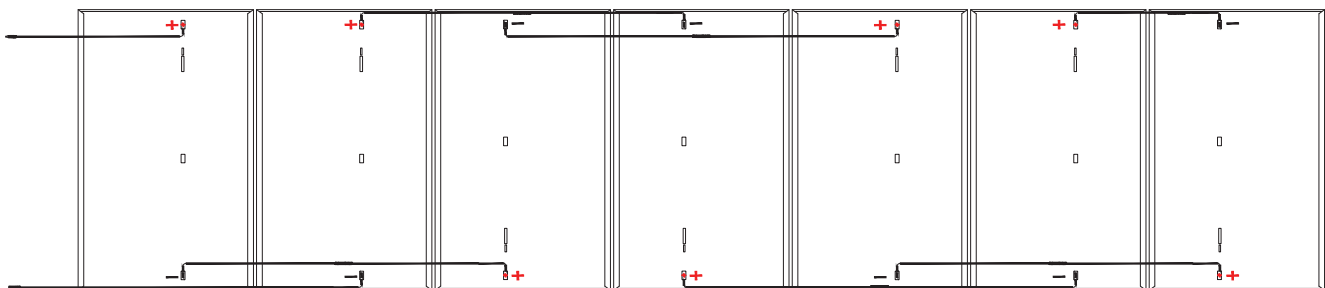
Manajemen Kabel yang Direkomendasikan

Lini Produk Performa:

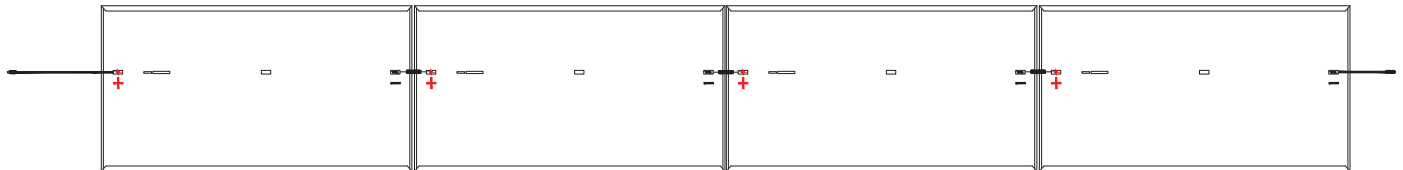
Merangkai Potret



Merangkai Leapfrog (Potret)



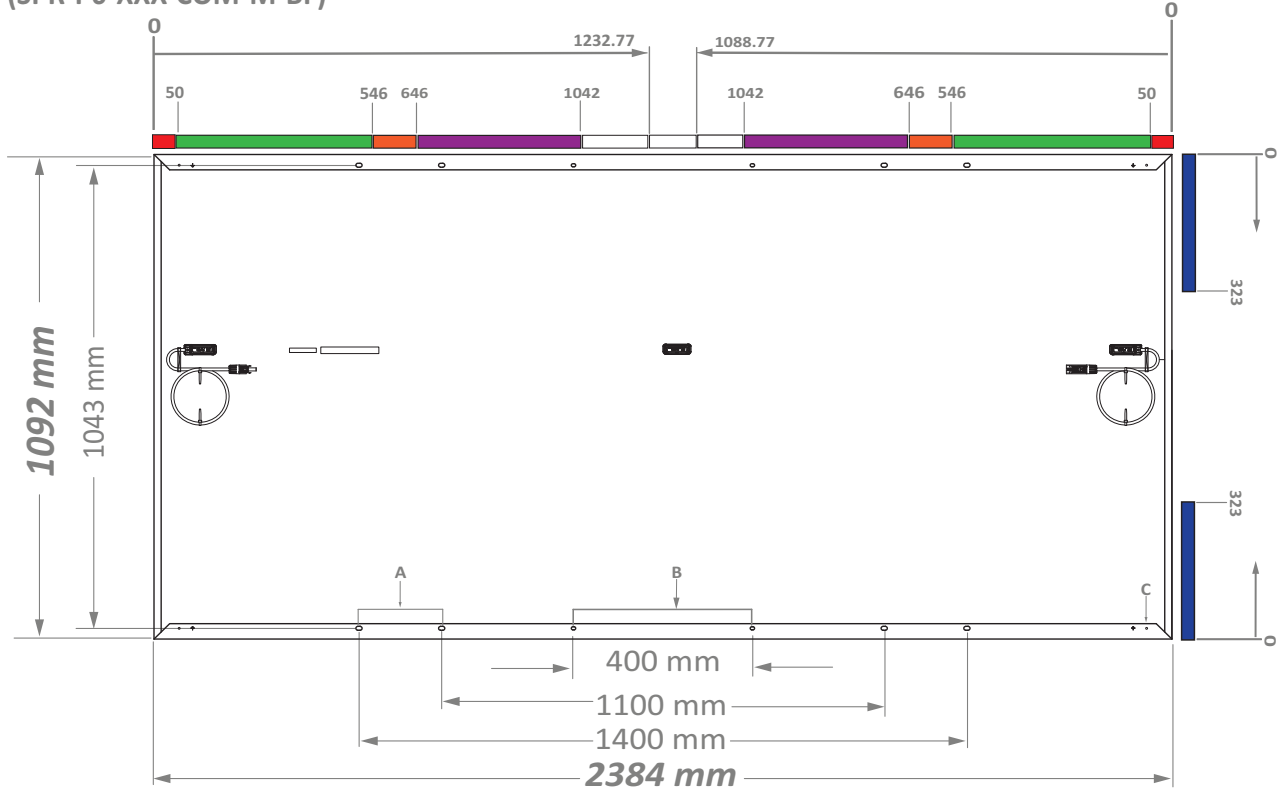
Merangkai Lanskap



*Gambar di atas hanya untuk tujuan ilustrasi

LAMPIRAN: BEBAN DAN KONFIGURASI PEMASANGAN

Panel Surya Bifacial SunPower Performance 6 (SPR-P6-XXX-COM-M-BF)



Toleransi Pengukuran adalah +/-3 mm untuk Panjang dan Lebar Modul.

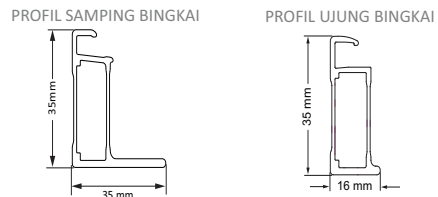
- A - SLOT Holes (8X 14mm (L) x 9mm (W), R3.5mm)
- B - Lubang Pemasangan (4X 10mm (L) x 7mm (W), R6.8mm)
- C - Lubang Tanah (4X Ø 4.2mm)

KLEM ATAS

Deskripsi Konfigurasi Pemasangan ¹	Diagram Konfigurasi Pemasangan		Lokasi Zona Pemasangan (Jarak dari sudut dalam mm)	Beban Uji ² (Pa)	Beban Desain ³ (Pa)
	Tampak Depan	Tampak Belakang			
Pemasangan Sisi Panjang, Rel Tegak Lurus terhadap Rangka Pemasangan			50 - 546	+2400/-1200	+1600/-800
			546 - 646 ⁴	+5400/-2400	+3600/-1600
			646 - 1042	+2400/-2000	+1600/-1333
Pemasangan Sisi Panjang, Didukung Titik ⁵			50 - 150 ⁸	+1800/-1800	+1200/-1200
			546 - 646 ⁸	+3000/-2400	+2000/-1600
Pemasangan Sisi Panjang, Rel Sejajar dengan Bingkai Pemasangan ⁶			50 - 546 ⁸	+2400/-1200	+1600/-800
			546 - 646 ⁸	+5400/-2400	+3600/-1600
Pemasangan Sisi Pendek, Didukung Titik (End Mount) ⁵			0 - 323 ⁸	+1400/-1400	+933/-933
Pemasangan Sisi Pendek, Titik Didukung dengan Rel (End Mount)			0 - 323	+3600/-2400	+2400/-1600
Pemasangan Sisi Pendek, Rel Sejajar dengan Bingkai Pemasangan (End Mount)			0 - 223 ⁸	+1400/-1400	+933/-933
			223 - 323 ⁸	+2400/-1200	+1600/-800

1 Dalam kasus di mana pemasangan hibrida diperlukan (kombinasi pemasangan sisi panjang dan pendek), nilai beban desain terendah harus dianggap sebagai beban desain yang diperbolehkan.
 2 Beban uji hanya untuk tujuan informasi, beban desain harus dipertimbangkan untuk desain proyek.
 3 Beban desain mempertimbangkan 1,5 Faktor Keamanan, Beban uji = Beban desain x 1,5. Garansi Produk hanya mencakup nilai beban Desain. Beban desain yang tercantum dalam tabel ini menggantikan semua beban lain yang mungkin ditentukan oleh pihak lain, kecuali jika ada otorisasi resmi oleh Maxeon.

GEN 4.3 PROFILE BINGKAI



BAUT⁷

Deskripsi Konfigurasi Pemasangan ¹	Diagram Konfigurasi Pemasangan		Lokasi Zona Pemasangan (Jarak dari sudut dalam mm)	Beban Uji ² (Pa)	Beban Desain ³ (Pa)
	Tampak Depan	Tampak Belakang			
Pemasangan Sisi Panjang, Rel Tegak Lurus terhadap Rangka Pemasangan			1400mm Lubang	+5400/-2400	+3600/-1600
			1100mm Lubang	+5400/-2400	+3600/-1600
			400mm Lubang	+2400/-2000	+1600/-1333
Pemasangan di Tengah (1x Pelacak Potret)			400mm Lubang	+1800/-1800	+1200/-1200

4 IEC divalidasi
 5 Pemasangan flensa bawah
 6 Rentang menunjukkan posisi penjepit dan bukan rel.
 7 Diperlukan ukuran mesin cuci berdiameter minimum 24mm.
 8 Sedikit pembengkokan dapat terjadi karena berat modul.