



ENGLISH

Installation Manual

ESPAÑOL

Instrucciones de instalación

FRANÇAIS

Instructions d'installation

SUNNY TRIPOWER CORE1-US

STP 33-US-41 / STP 50-US-41 / STP 62-US-41

eManual



Important information

Depending on availability, the product is or is not equipped with Wi-Fi functionality. The reason for this is the currently problematic semiconductor supply, caused by the COVID-19 pandemic.

If the product is not equipped with Wi-Fi functionality, please use the standard Ethernet communication interface included for commissioning, configuration and integrating the product into a network.

If integrating the product into a Wi-Fi network is absolutely necessary, this can be done using a commercial Wi-Fi repeater, which is connected to the product via Ethernet.

Legal Provisions

The information contained in these documents is the property of SMA Solar Technology AG. No part of this document may be reproduced, stored in a retrieval system, or transmitted, in any form or by any means, be it electronic, mechanical, photographic, magnetic or otherwise, without the prior written permission of SMA Solar Technology AG. Internal reproduction used solely for the purpose of product evaluation or other proper use is allowed and does not require prior approval.

SMA Solar Technology AG makes no representations or warranties, express or implied, with respect to this documentation or any of the equipment and/or software it may describe, including (with no limitation) any implied warranties of utility, merchantability, or fitness for any particular purpose. All such representations or warranties are expressly disclaimed. Neither SMA Solar Technology AG nor its distributors or dealers shall be liable for any indirect, incidental, or consequential damages under any circumstances.

The exclusion of implied warranties may not apply in all cases under some statutes, and thus the above exclusion may not apply.

Specifications are subject to change without notice. Every attempt has been made to make this document complete, accurate and up-to-date. Readers are cautioned, however, that product improvements and field usage experience may cause SMA Solar Technology AG to make changes to these specifications without advance notice or per contract provisions. SMA Solar Technology AG shall not be responsible for any damages, including indirect, incidental or consequential damages, caused by reliance on the material presented, including, but not limited to, omissions, typographical errors, arithmetical errors or listing errors in the content material.

SMA Warranty

You can download the current warranty conditions from the Internet at www.SMA-Solar.com.

Software licenses

The licenses for the installed software modules (open source) can be found in the user interface of the product.

Trademarks

All trademarks are recognized, even if not explicitly identified as such. Missing designations do not mean that a product or brand is not a registered trademark.

SMA Solar Technology AG

Sonnenallee 1

34266 Niestetal

Germany

Phone +49 561 9522-0

Fax +49 561 9522 100

www.SMA.de

E-mail: info@SMA.de

Status: 1/27/2023

Copyright © 2023 SMA Solar Technology AG. All rights reserved.

Table of contents

1	Information on this Document.....	6
1.1	Validity	6
1.2	Target Group	6
1.3	Content and Structure of this Document	6
1.4	Levels of warning messages	6
1.5	Symbols in the Document	7
1.6	Typographical Elements in the Document.....	7
1.7	Designations in the Document	7
1.8	Additional Information	7
2	Safety	9
2.1	Intended Use	9
2.2	IMPORTANT SAFETY INSTRUCTIONS.....	10
3	Scope of Delivery	15
4	Product Overview	16
4.1	Product Description	16
4.2	Symbols on the Product	17
4.3	Interfaces and Functions	18
4.4	LED Signals.....	24
5	Mounting	26
5.1	Requirements for Mounting	26
5.2	Mounting the Inverter.....	29
6	Electrical Connection.....	32
6.1	Overview of the Connection Area	32
6.2	AC Connection.....	33
6.2.1	Requirements for the AC Connection	33
6.2.2	Connecting the Inverter to the Utility Grid.....	34
6.3	Connecting the Network Cables.....	37
6.4	Connecting the Multifunction Relay	39
6.4.1	Procedure for connecting the multifunction relay.....	39
6.4.2	Operating Modes of the Multifunction Relay	39
6.4.3	Connection Options.....	40
6.4.4	Connection to the Multifunction Relay	43
6.5	DC Connection.....	45
6.5.1	Requirements for the DC Connection	45
6.5.2	Assembling the DC Connectors	46

6.5.3	Connecting the PV Array	46
7	Commissioning	49
7.1	Commissioning Procedure	49
7.2	Commissioning the Inverter.....	50
7.3	Establishing a connection to the user interface	51
7.3.1	Establishing a Direct Connection via Ethernet.....	51
7.3.2	Establishing a direct connection via WLAN.....	51
7.3.3	Establishing a Connection via Ethernet in the local network.....	53
7.3.4	Establishing a Connection via WLAN in the Local Network	54
7.4	Logging Into the User Interface	55
7.5	Selecting a configuration option	56
7.6	Configuring the Country Data Set.....	58
7.7	Adjustable Parameters	58
8	Disconnecting the Inverter from Voltage Sources.....	62
9	Decommissioning the Inverter	64
10	Technical Data	68
11	Compliance Information.....	74
12	Contact.....	75

1 Information on this Document

1.1 Validity

This document is valid for:

- STP 33-US-41 (Sunny Tripower CORE1-US) with firmware version $\geq 4.01.01.R$
- STP 50-US-41 (Sunny Tripower CORE1-US) with firmware version $\geq 4.01.01.R$
- STP 62-US-41 (Sunny Tripower CORE1-US) with firmware version $\geq 4.01.01.R$

1.2 Target Group

The tasks described in this document must only be performed by qualified persons. Qualified persons must have the following skills:

- Knowledge of how an inverter works and is operated
- Training in how to deal with the dangers and risks associated with installing, repairing and using electrical devices and installations
- Training in the installation and commissioning of electrical devices and installations
- Knowledge of all applicable laws, standards and directives
- Knowledge of and compliance with this document and all safety information

1.3 Content and Structure of this Document

This document describes the installation, commissioning and decommissioning of the product.

The latest version of this document and the manual for operating the user interface as well as information on configuration and troubleshooting of the product are to be found in PDF format and as eManual at www.SMA-Solar.com. You will find the QR code that links to the eManual on the title page of this document. You can also call up the eManual via the user interface of the product.

Illustrations in this document are reduced to the essential information and may deviate from the real product.

1.4 Levels of warning messages

The following levels of warning messages may occur when handling the product.

DANGER

Indicates a hazardous situation which, if not avoided, will result in death or serious injury.

WARNING

Indicates a hazardous situation which, if not avoided, could result in death or serious injury.



CAUTION

Indicates a hazardous situation which, if not avoided, could result in minor or moderate injury.

NOTICE

Indicates a situation which, if not avoided, can result in property damage.

1.5 Symbols in the Document

Icon	Explanation
	Information that is important for a specific topic or goal, but is not safety-relevant
<input type="checkbox"/>	Indicates a requirement for meeting a specific goal
<input checked="" type="checkbox"/>	Desired result
	Example

1.6 Typographical Elements in the Document

Typographical element	Use	Example
bold	<ul style="list-style-type: none"> Messages Terminals Elements on a user interface Elements to be selected Elements to be entered 	<ul style="list-style-type: none"> Connect the insulated conductors to the terminals X703:1 to X703:6. Enter 10 in the field Minutes.
>	<ul style="list-style-type: none"> Connects several elements to be selected 	<ul style="list-style-type: none"> Go to Settings > Date.
[Button] [Key]	<ul style="list-style-type: none"> Button or key to be clicked on or pressed down 	<ul style="list-style-type: none"> Select [Enter].
#	<ul style="list-style-type: none"> Placeholder for variable components (e.g., parameter names) 	<ul style="list-style-type: none"> Parameter WCtHz.Hz#

1.7 Designations in the Document

Complete designation	Designation in this document
Sunny Tripower CORE1-US	Inverter, product

1.8 Additional Information

For more information, please go to www.SMA-Solar.com.

Title and information content	Type of information
Operation, configuration and troubleshooting	User manual (eManual)
"PUBLIC CYBER SECURITY - Guidelines for a Secure PV System Communication"	Technical Information
"Grid Support Utility Interactive Inverters" Information about how to activate and to set the grid supporting features according to UL 1741 SA	Technical Information
"Efficiency and Derating" Efficiency and derating behavior of the SMA inverters	Technical Information
"Short-Circuit Currents" Information on short-circuit currents of SMA PV inverters	Technical Information
"Parameters and Measured Values" Overview of all inverter operating parameters and their configuration options as well as an overview of all SMA Modbus registers	Technical Information
"SUNSPEC MODBUS" Information on the activation of the SunSpec Modbus interface and information on the SunSpec Modbus profiles	Technical Information
"SMA MODBUS" Information on the SMA Modbus interface as well as an overview of all SMA Modbus registers	Technical Information
"Integrated Plant Control" Detailed explanation of the function and description for setting the function	Technical Information
"SMA SPEEDWIRE FIELDBUS"	Technical information
"Temperature Derating"	Technical Information
"I-V diagnostic function: Determination of the generator characteristic curve by the inverter for fault detection in the PV array"	Technical Information

2 Safety

2.1 Intended Use

The Sunny Tripower is a transformerless PV inverter, with 6 MPP trackers, that converts the direct current of the PV array to grid-compliant, three-phase current and feeds it into the utility grid.

The product is suitable for indoor and outdoor use.

The product must only be operated with PV arrays (PV modules and cabling) that are approved by the electrical standards applicable on-site and the *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 or the *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1.

i No galvanic isolation

The product is not equipped with a transformer and therefore has no galvanic isolation.

- Do not operate grounded PV modules together with the product. If grounded PV modules are connected to the product, an event will occur. The event will be displayed, along with the associated message, in the event list on the user interface of the product.
- Only ground the mounting frames of the PV modules.
- The neutral conductor of the AC output is grounded within the product as standard. When connecting a utility grid with neutral conductor, the bridge between the neutral conductor of the AC output and the enclosure must be removed.

PV modules with a high capacity to ground must only be used if the coupling capacity of all PV modules does not exceed 12.6 μF .

All components must remain within their permitted operating ranges and their installation requirements at all times.

The product is approved for the USA market.

Use SMA products only in accordance with the information provided in the enclosed documentation and with the locally applicable laws, regulations, standards and directives. Any other application may cause personal injury or property damage.

Alterations to the SMA products, e.g., changes or modifications, are only permitted with the express written permission of SMA Solar Technology AG. Unauthorized alterations will void guarantee and warranty claims and in most cases terminate the operating license. SMA Solar Technology AG shall not be held liable for any damage caused by such changes.

Any use of the product other than that described in the Intended Use section does not qualify as appropriate.

The enclosed documentation is an integral part of this product. Keep the documentation in a convenient, dry place for future reference and observe all instructions contained therein.

This document does not replace any regional, state, provincial, federal or national laws, regulations or standards that apply to the installation, electrical safety and use of the product. SMA Solar Technology AG assumes no responsibility for the compliance or non-compliance with such laws or codes in connection with the installation of the product.

The type label must remain permanently attached to the product.

2.2 IMPORTANT SAFETY INSTRUCTIONS

Keep the manual for future reference.

This section contains safety information that must be observed at all times when working.

The product has been designed and tested in accordance with international safety requirements. As with all electrical or electronical devices, there are residual risks despite careful construction. To prevent personal injury and property damage and to ensure long-term operation of the product, read this section carefully and observe all safety information at all times.

DANGER

Danger to life due to electric shock when live components or DC conductors are touched

When exposed to light, the PV modules generate high DC voltage which is present in the DC conductors. Touching live DC conductors results in death or lethal injuries due to electric shock.

- Disconnect the product from voltage sources and ensure it cannot be reconnected before working on the device.
- Do not touch non-insulated parts or cables.
- Do not disconnect the DC connectors under load.
- Wear suitable personal protective equipment for all work on the product.

DANGER

Danger to life due to electric shock from touching an ungrounded PV module or array frame

Touching ungrounded PV modules or array frames results in death or lethal injuries due to electric shock.

- Connect and ground the frame of the PV modules, the array frame and the electrically conductive surfaces so that there is continuous conduction. Observe the applicable local regulations.

DANGER

Danger to life due to electric shock when touching live system components in case of a ground fault

If a ground fault occurs, parts of the system may still be live. Touching live parts and cables results in death or lethal injuries due to electric shock.

- Disconnect the product from voltage sources and ensure it cannot be reconnected before working on the device.
- Only touch the cables of the PV modules on their insulation.
- Do not touch any parts of the substructure or frame of the PV array.
- Do not connect PV strings with ground faults to the inverter.
- Ensure that no voltage is present and wait 5 minutes before touching any parts of the PV system or the product.

⚠ DANGER**Danger to life due to electric shock in case of overvoltages and if surge protection is missing**

Overvoltages (e. g. in the event of a flash of lightning) can be further conducted into the building and to other connected devices in the same network via the network cables or other data cables if there is no surge protection. Touching live parts and cables results in death or lethal injuries due to electric shock.

- Ensure that all devices in the same network are integrated in the existing overvoltage protection.
- When laying the network cable outdoors, ensure that there is suitable surge protection at the network cable transition from the product outdoors to the network inside the building.
- The Ethernet interface of the product is classified as "TNV-1" and offers protection against overvoltages of up to 1.5 kV.

⚠ WARNING**Danger to life due to fire and explosion**

In rare cases, an explosive gas mixture can be generated inside the product under fault conditions. In this state, switching operations can cause a fire inside the product or explosion. Death or lethal injuries due to hot or flying debris can result.

- In the event of a fault, do not perform any direct actions on the product.
- Ensure that unauthorized persons have no access to the product.
- Do not operate the AC or DC load-break switch on the inverter in case of an error.
- Disconnect the PV array from the inverter via an external disconnection device. If there is no disconnecting device present, wait until no more DC power is applied to the inverter.
- Disconnect the AC circuit breaker, or keep it disconnected in case it has already tripped, and secure it against reconnection. Do not operate the AC load-break switch on the product.
- Only perform work on the product (e.g., troubleshooting, repair work) when wearing personal protective equipment for handling of hazardous substances (e.g., safety gloves, eye and face protection, respiratory protection).

⚠ WARNING**Risk of injury due to toxic substances, gases and dusts.**

In rare cases, damages to electronic components can result in the formation of toxic substances, gases or dusts inside the product. Touching toxic substances and inhaling toxic gases and dusts can cause skin irritation, burns or poisoning, trouble breathing and nausea.

- Only perform work on the product (e.g., troubleshooting, repair work) when wearing personal protective equipment for handling of hazardous substances (e.g., safety gloves, eye and face protection, respiratory protection).
- Ensure that unauthorized persons have no access to the product.

⚠ WARNING**Danger to life due to electric shock from destruction of the measuring device due to overvoltage**

Overvoltage can damage a measuring device and result in voltage being present in the enclosure of the measuring device. Touching the live enclosure of the measuring device results in death or lethal injuries due to electric shock.

- Only use measuring devices with a DC input voltage range of 1000 V or higher.

⚠ CAUTION**Risk of burns due to hot enclosure parts**

The enclosure and the enclosure lid may get hot during operation. The DC load-break switch can not become hot.

- Do not touch hot surfaces.
- Wait until the inverter has cooled down before touching the enclosure or enclosure lid.

⚠ CAUTION**Risk of fire**

- To reduce the risk of fire, connect only to a circuit provided with maximum branch-circuit overcurrent protection 100 A in accordance with the *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 or the *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1.

⚠ CAUTION**Risk of injury due to weight of product**

Injuries may result if the product is lifted incorrectly or dropped while being transported or mounted.

- Carry and lift the product upright with the help of several people. Take the weight and the center of gravity of the product into account. The center of gravity is on the side of the AC-Connection Unit.
- Wear suitable personal protective equipment for all work on the product.
- Transport the product using the carrying handles or hoist. Take the weight of the product into account.
- Use all carrying handles provided during transport with carrying handles.
- Do not use the carrying handles as attachment points for hoist equipment (e.g. straps, ropes, chains). Insert eye bolts into threads provided on top of the product to attach the hoist system.

NOTICE**Damage to the enclosure seal in subfreezing conditions**

If you open the product when temperatures are below freezing, the enclosure seals can be damaged. Moisture can penetrate the product and damage it.

- Only open the product if the ambient temperature is not below -5°C (23°F).
- If a layer of ice has formed on the enclosure seal when temperatures are below freezing, remove it prior to opening the product (e.g. by melting the ice with warm air).

NOTICE**Damage to the product due to sand, dust and moisture ingress**

Sand, dust and moisture penetration can damage the product and impair its functionality.

- Only open the product if the humidity is within the thresholds and the environment is free of sand and dust.
- Do not open the product during a dust storm or precipitation.
- Close tightly all enclosure openings.
- Only use listed rain-tight or liquid-tight conduit fittings to attach the conduits to the product.

NOTICE**Damage to the inverter due to electrostatic discharge**

Touching electronic components can cause damage to or destroy the inverter through electrostatic discharge.

- Ground yourself before touching any component.

NOTICE**High costs due to inappropriate Internet tariff**

Depending on use, the data volume of the product transferred via the Internet may vary in size. The data volume depends, for example, on the number of devices in the system, the frequency of device updates, the frequency of data transfer to Sunny Portal or the use of FTP push. High costs for the Internet connection can be the result.

- SMA Solar Technology AG recommends using an Internet flat rate.

NOTICE**Damage to the product due to cleaning agents**

The use of cleaning agents may cause damage to the product and its components.

- Clean the product and all its components only with a cloth moistened with clear water.

i Electrical installations (for North America)

All installations must conform with the laws, regulations, codes and standards applicable in the jurisdiction of installation (e.g. *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 or *Canadian Electrical Code*® CSA-C22.1.).

- Before connecting the product to the utility grid, contact your local grid operator. The electrical connection of the product must be carried out by qualified persons only.
- Ensure that the cables or conductors used for electrical connection are not damaged.

i A country data set must be set for feed-in operation

From firmware version 4.01.01.R, the activation conditions for feed-in operation were changed.

To ensure the inverter begins feed-in operation during initial commissioning, a country data set must be set (for instance via the installation assistant on the user interface of the product, or via a communication product).

If no country data set is set, then feed-in operation will be stopped. This state is signaled by the green and red LEDs flashing simultaneously.

The inverter will automatically start feed-in operation only after the inverter configuration is completed.

i The country data set must be set correctly.

If you select a country data set which is not valid for your country and purpose, it can cause a disturbance in the PV system and lead to problems with the grid operator. When selecting the country data set, you must always observe the locally applicable standards and directives as well as the properties of the PV system (e.g. PV system size, grid-connection point).

- If you are not sure which standards and directives are valid for your country or purpose, contact the grid operator.

i When the utility grid is disconnected, the parameter settings are not applied

If you have made parameter settings and subsequently disconnected the utility grid without having first disconnected the DC side from the inverter, the settings cannot be saved. Proceed as follows if you would like to disconnect the utility grid after you have made parameter settings:

- Disconnect the DC side from the inverter.
- Wait 5 minutes.
- Disconnect the utility grid.

3 Scope of Delivery

Check the scope of delivery for completeness and any externally visible damage. Contact your distributor if the scope of delivery is incomplete or damaged.

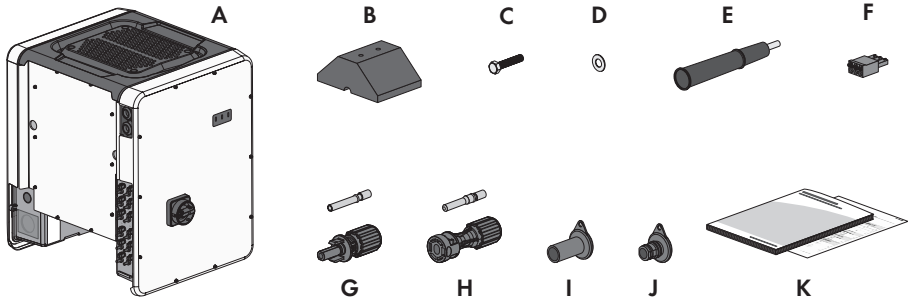


Figure 1 : Components included in scope of delivery

Position	Quantity	Designation
A	1	Inverter
B	4	Foot
C	8	Hexagon bolt M8x40
D	8	Washer
E	4	Carry handle
F	1	3-pole terminal block for the connection to the multifunction relay
G	12	Negative DC connector and cold-formed contact ferrule ¹⁾
H	12	Positive DC connector and cold-formed contact ferrule ¹⁾
I	12	Sealing plug for negative DC connectors
J	12	Sealing plug for positive DC connectors
K	1	Installation manual, production test report

¹⁾ Connector type: UTX or H4 Plus from Amphenol Industrial Solar Technologies

4 Product Overview

4.1 Product Description

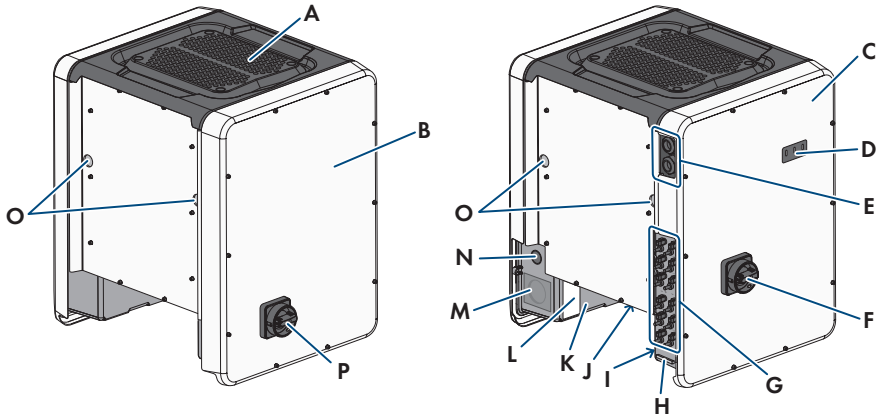











Figure 2 : Design of the product

Position	Designation
A	Cover
B	AC Connection Unit
C	DC Connection Unit
D	LEDs The LEDs indicate the operating state of the product.
E	Cable glands for data cables
F	DC load-break switch
G	DC connector
H	Equipment grounding bar for the equipment grounding conductor of the PV array
I	Warning label with compliance information
J	Fan bracket with three fans

Position	Designation
K	<p>Type label</p> <p>The type label clearly identifies the product. The type label must remain permanently attached to the product. You will find the following information on the type label:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Device type (Model) • Serial number (Serial No. or S/N) • Date of manufacture • Device-specific characteristics
L	<p>Additional label with details for registration in Sunny Portal and WLAN password:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Identification key (PIC) for registration in Sunny Portal • Registration ID (RID) for registration in Sunny Portal • WLAN password (WPA2-PSK) for the direct connection to the user interface of the inverter via WLAN
M	Enclosure opening for AC connection
N	Enclosure opening for additional cable
O	Enclosure opening for carrying handle
P	AC load-break switch

4.2 Symbols on the Product

Icon	Explanation
	<p>Beware of electrical voltage</p> <p>The product operates at high voltages.</p>
	<p>Beware of hot surface</p> <p>The product can get hot during operation.</p>
	<p>Observe the documentations</p> <p>Observe all documentations supplied with the product.</p>
	<p>Inverter</p> <p>Together with the green LED, this symbol indicates the operating state of the inverter.</p>
	<p>Observe the documentations</p> <p>Together with the red LED, this symbol indicates an error.</p>

Icon	Explanation
	Data transmission Together with the blue LED, this symbol indicates the status of the network connection.
	Equipment Grounding Terminal This symbol indicates the position for the connection of an equipment grounding conductor.
	Grounding This symbol indicates the position for the connection of an additional equipment grounding conductor.
	UL 1741 and CSA C22.2 No. 107.1 are the standards applied by Underwriters Laboratories to the product to certify that it meets the requirements of the <i>National Electrical Code</i> ®, the <i>Canadian Electrical Code</i> ® and IEEE 1547.

4.3 Interfaces and Functions

The inverter can be equipped or retrofitted with the following interfaces and functions:

User interface for configuration and monitoring

The product is equipped as standard with an integrated webserver, which provides a user interface for configuring and monitoring the product.

Once the connection has been established to the smart device, use a terminal (e.g. smartphone, tablet or laptop) to connect to the product's user interface using a web browser.

Smart Inverter Screen

The Smart Inverter Screen enables you to view the status display and to display the current power and consumption on the user interface login page. This gives you an overview of the most important product data without having to log into the user interface.

The Smart Inverter Screen is deactivated by default. The Smart Inverter Screen can be activated via the user interface once the product has been commissioned.

Configuring the inverter via file

You can adopt the inverter configuration from a file. To do this, there must be an inverter configuration saved to a file. Adhere to the following information about the file formats in the process:

SMA Standard (*.bck)

*.bck is a proprietary file format by SMA Solar Technology AG. This includes, for example, special country data sets (source requirement) or adjustments to various grid parameters. The *.bck file is always linked to a device family with up-to-date firmware. The bck files are available to download on the product page for the corresponding inverter. Data backup is possible for all settings of the inverter.

EPRI Common File Format for DER Settings (IEEE 1547 URP-File Beta-Version (*.csv))

csv is an open, manufacturer-independent URP (Utility-Required-Profile) file format that was defined by the "Electric Power Research Institute (EPRI)" in cooperation with US electric utility companies and inverter manufacturers. This common file definition utilizes the parameter attributes from the IEEE 1547.1-2020 standard, including the unique parameter labels, their data types, units, and possible value options. This standard dictates how these parameters and their values are expressed and formatted in a common file format so that anyone can interpret its contents without ambiguity. IEEE 1547-2018 specifies approximately 100 parameters for DER devices. This file format provides a practical way to verify the configuration of the standard parameters in DER inverters, as well as share the information with others. The ability to upload files and configure an inverter based on the EPRI Common File Format (.csv) is only available if the inverter has previously been configured to an IEEE 1547:2018 compliant US country code. The ability to save inverter applied settings to the EPRI Common File Format is currently not available.

SMA PUK2.0

SMA PUK2.0 replaces for products with firmware version $\geq 4.00.00.R$ the previous procedure for logging in to the user interface if you have forgotten the password for your product. Whether your product supports PUK2.0 is shown on the login page of the user interface via the information button.

To improve security for your product, you can generate a product key. With the product key, the product can be unlocked directly on the user interface and does not require a chargeable order of a PUK via SMA. If you have lost the product key, you can generate a new one by physically accessing the product.

Display of I-V characteristic curve

On the user interface of the product, a characteristic curve can be generated from current and voltage values of the PV array per MPP tracker. Using this I-V characteristic curve, problems in the PV array can be detected at an early stage.

SMA Speedwire

The product is equipped with SMA Speedwire as standard. SMA Speedwire is a type of communication based on the Ethernet standard. SMA Speedwire is designed for a data transfer rate of 100 Mbps and enables optimum communication between Speedwire devices within systems.

SMA Webconnect

The inverter is equipped with a Webconnect function as standard. The Webconnect function enables direct data transmission between the inverter and Sunny Portal without any additional communication device and for a maximum of 4 inverters per visualized system. In PV systems with more than 4 inverters, there is the option of establishing data transmission between the inverters and Sunny Portal via the data logger (e.g., SMA Data Manager) or distributing the inverters over several systems. You can directly access your visualized system via the web browser on your end device.

Wi-Fi

Depending on availability, the product is or is not equipped with a Wi-Fi interface. If the Wi-Fi interface is present, the Wi-Fi interface is enabled by default at delivery. If you do not want to use WLAN, you can deactivate the WLAN interface.

If the Wi-Fi interface is present, the product also has a WPS function. The WPS function is for automatically connecting the product to a network (e.g. via router) and establish a direct connection between the product and a smart end device.

Expanding the radio range in the WLAN network

In order to expand the radio range of the inverter in the WLAN network, you can install the Antenna Extension Kit accessory set in the inverter.

Modbus

The product is equipped with a Modbus interface. The Modbus interface is deactivated by default and must be configured as needed.

The Modbus interface of the supported SMA products is designed for industrial use – via SCADA systems, for example – and has the following tasks:

- Remote query of measured values
- Remote setting of operating parameters
- Setpoint specifications for system control

Module slots

The inverter is standard-equipped with two module slots. The module slots are located on the communication assembly and allow additional modules to be connected (e.g. SMA Sensor Module). The modules are available as accessories. The installation of two identical modules is not permissible.

SMA RS485 Module

With the assembly of the RS485 Module, the inverter can communicate with special SMA communication products (Information on assembly and connection see manual of the SMA RS485 Module). The SMA RS485 Module can be retrofitted.

Antenna Extension Kit

Within the WLAN network, the Antenna Extension Kit enables the radio range of the inverter to be upgraded (Information on assembly and connection see manual of the Antenna Extension Kit). The Antenna Extension Kit can be retrofitted.

SMA Sensor Module

The SMA Sensor Module has different interfaces for connecting various sensors (i.e. temperature sensor, irradiation sensor, anemometer or energy meter). The SMA Sensor Module converts the signals of the connected sensors and transmits them to the inverter. Information on installation, connection and configuration can be found in the manual for the SMA sensor module. The SMA Sensor Module can be retrofitted.

Grid management services

The inverter was tested in accordance with the UL 1741 SA (September 7, 2016) and UL 1741SB / IEEE 1547-2018 (October 2022) to be compliant with the source requirements documents of the states available at the time.

For connecting the inverter to the utility grid, no additional grid monitoring equipment is necessary. A description of the tested functions and instructions on the activation and setting of functions can be found in the technical information "Grid Support Utility Interactive Inverters" at www.SMA-Solar.com.

For information about Grid Guard Code 10m, see the Technical Information "SMA GRID GUARD 10.0 - Grid Management Services via Inverter and System Controller".

PV Rapid Shutdown Equipment

The inverter is listed as PV Rapid Shutdown Equipment (PVRSE) according to UL 1741.

All DC inputs and AC outputs of this product comply with photovoltaic rapid shutdown requirements for controlled conductors outside the array.

A complete PV Rapid Shutdown System consists of the inverter, PV array disconnect switches, and a Rapid Shutdown initiation device. The Rapid Shutdown initiation device serves to initiate a rapid shutdown. The PV Rapid Shutdown System must limit the DC conductors to < 30 V within 30 seconds.

NOTICE - The inverter's Rapid Shutdown function is initiated by disconnecting the inverter from the AC grid voltage, for example, by opening the main PV system AC disconnect. The AC disconnect that serves as the Rapid Shutdown initiation device must be readily accessible and clearly marked in accordance with *National Electrical Code*[®]. The Rapid Shutdown status of the PV system will be indicated by the On/Off (Closed/Open) position of this AC disconnect. The Off (Open) position indicates that a rapid shutdown has been initiated.

If PV array disconnect switches compliant with the SunSpec communication signal for Rapid Shutdown systems are installed, the inverter can transmit a SunSpec-compliant "permission to operate" signal to them via its DC input conductors. When a rapid shutdown is initiated, the inverter will stop transmitting the SunSpec signal. When the SunSpec signal is not being received, the PV array disconnect switches are responsible for reducing line voltages within the PV array in accordance with *National Electrical Code*[®]. In the event of a rapid shutdown via the SunSpec communication signal, it is important that all PV modules connected to the inverter are always equipped with SunSpec-compliant PV array disconnect switches, otherwise the inverter cannot start feed-in operation. The sum of the standby voltages of all PV array disconnect switches of a string must be < 30 V to ensure safe discharging of the DC lines. In addition, the recommended total length of all DC lines of a string should not exceed 300 m (1000 ft). The total length defines the length of the entire string wiring including the connection cable of the PV module switch in the string (measured from the positive DC terminal to the negative DC terminal of the inverter).

A PV Rapid Shutdown system can also be installed using PV array disconnect switches initiated in case of power failures or other means. In these cases, it must be ensured that the PV system Rapid Shutdown initiation device initiates a rapid shutdown of the PV array devices at the same time that the inverter is disconnected from grid voltage.

The PV array disconnect switches must disconnect the PV array from the inverter within a maximum of 15 seconds after Rapid Shutdown initiation.

The inverter is capable of grid support operation where in case of a power failure or by activating the AC disconnect, the inverter remains connected to the utility grid for a defined ride-through time and waits for voltage recovery. If grid voltage does not recover within the defined ride-through time, the inverter disconnects from the grid and a rapid shutdown is initiated.

The Rapid Shutdown function is disabled by default. The Rapid Shutdown function should only be enabled when PV array disconnect switches have been installed within the PV array or between the PV array and the inverter. The Rapid Shutdown function can be enabled during or after inverter commissioning via the user interface by selecting the operating mode suitable for the PV array disconnect switches. If the Rapid Shutdown function is enabled and no PV array disconnect switches are installed, the inverter cannot discharge the connected DC input conductors during a rapid shutdown. As a result, the inverter can be damaged.

WARNING - THIS PV RAPID SHUTDOWN EQUIPMENT DOES NOT PERFORM ALL OF THE FUNCTIONS OF A COMPLETE PV RAPID SHUTDOWN SYSTEM. THIS PV RAPID SHUTDOWN EQUIPMENT MUST BE INSTALLED WITH OTHER EQUIPMENT TO FORM A COMPLETE PV RAPID SHUTDOWN SYSTEM THAT MEETS THE REQUIREMENTS OF NEC (NFPA 70) FOR

CONTROLLED CONDUCTORS OUTSIDE THE ARRAY. OTHER EQUIPMENT INSTALLED IN OR ON THIS PV SYSTEM MAY ADVERSLY AFFECT THE OPERATION OF THE PV RAPID SHUTDOWN SYSTEM. IT IS THE RESPONSIBILITY OF THE INSTALLER TO ENSURE THAT THE COMPLETED PV SYSTEM MEETS THE RAPID SHUT DOWN FUNCTIONAL REQUIREMENTS. THIS EQUIPMENT MUST BE INSTALLED ACCORDING TO THE MANUFACTURER'S INSTALLATION MANUAL.

Multifunction Relay

The inverter is equipped with a multifunction relay as standard. The multifunction relay is an interface that can be configured for the operating mode used by a particular system.

SMA ShadeFix

The inverter is equipped with the shade management system SMA ShadeFix. SMA ShadeFix uses an intelligent MPP tracking system to determine the operating point with the highest output during shading conditions. With SMA ShadeFix, inverters use the best possible energy supply from the PV modules at all times to increase yields in shaded systems. SMA ShadeFix is enabled by default. The time interval of SMA ShadeFix is usually 6 minutes. This means that the inverter determines the optimum operating point every 6 minutes. Depending on the PV system or shading situation, it may be useful to adjust the time interval.

String-failure detection

The string-failure detection measures the total current of every input and continuously calculates the mean values for the inputs in question. The total currents are compared with the mean values. If a total current exceeds or falls short of the mean value by the set tolerance value, an event is reported. Marginally increased total currents are reliably detected over several query intervals and distinguished from typical current fluctuations of the PV array. String-failure detection is deactivated by default and must be activated. In addition, the tolerance value can be set via the user interface and the mean values read off.

Surge arrester type 1 and 2

On the AC and DC side, the inverter is equipped with slots for type 1 and 2 surge protection devices. The surge protection devices limit dangerous overvoltages. The surge protection devices can be retrofitted.

Arc-Fault Circuit Interrupter (AFCI)

The inverter is equipped with an integrated photovoltaic (PV) arc-fault circuit interrupter as required for PV systems by *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 (NEC). The inverters' arc-fault circuit interrupter (AFCI) functionality is certified to Standard UL 1699B Edition 1 (August 2018), Photovoltaic (PV) DC Arc-Fault Circuit Protection, which defines requirements for PV arc-fault protection devices intended for use in solar photovoltaic electrical energy systems as described in NEC 690.11.

Depending on the country data set, arc fault detection is activated or deactivated by default. If the installation conditions permit this, you can change the default setting.

The arc-fault circuit interrupter (AFCI) can detect electric arcs in the PV modules and the module wiring of connected strings. The arc-fault circuit interrupter ensures that the inverter ceases operations and interrupts any electric arcs as soon as they are detected. This involves halting the flow of current.

The arc-fault circuit interrupter (AFCI) has proved extremely reliable, meaning that the inverter dependably detects and interrupts electric arcs that actually occur in the PV electric circuit and is generally not susceptible to false tripping. AFCI incidents output by the inverter should be regarded as reliable indicators of actual errors in the PV electric circuit displayed and should be investigated immediately and thoroughly by qualified persons to localize and rectify errors in the PV electric circuit.

If the AFCI is configured without permanent operation inhibition, the system should be monitored closely and recurring faults in the AFCI should be investigated immediately by qualified persons. If it is not possible to identify the cause of the error, the inverter should be taken out of operation until the investigation and corrective action can be completed. Recurring errors may cause damage to neighboring conductors and system components, which could result in more extensive system failures and damage and even to uncontrolled electric arcs and fires.

SMA Smart Connected

SMA Smart Connected is the free monitoring of the product via the SMA Sunny Portal. Thanks to SMA Smart Connected, the operator and qualified person will be informed automatically and proactively about product events that occur.

SMA Smart Connected is activated during registration in Sunny Portal. In order to use SMA Smart Connected, it is necessary that the product is permanently connected to Sunny Portal and the data of the operator and qualified person is stored in Sunny Portal and up-to-date.

Universal mounting system (UMS_Kit-10)

The universal mounting system enables wall mounting of the inverter or serves as platform for higher mounting on the ground. The universal mounting system is available as an accessory.

4.4 LED Signals

The LEDs indicate the operating state of the product.

LED signal	Explanation
Green LED and red LED flash simultaneously (2 s on and 2 s off)	No country data set set Operation of the product is stopped because no country data set is set. Once the configuration has been completed (for instance using the installation assistant or via a communication product), the product will start operation automatically.
The green LED is flashing (two seconds on and two seconds off)	Waiting for feed-in conditions The conditions for feed-in operation are not yet met. As soon as the conditions are met, the inverter will start feed-in operation.
The green LED flashes quickly	Update of central processing unit The central processing unit of the inverter is being updated.
The green LED is glowing	Feed-in operation The inverter feeds in with a power of at least 90%.

LED signal	Explanation
The green LED is pulsing	<p>Feed-in operation</p> <p>The inverter is equipped with a dynamic power display via the green LED. Depending on the power, the green LED pulses fast or slow. If necessary, you can switch off the dynamic power display via the green LED.</p>
The green LED is off	The inverter is not feeding into the utility grid.
The red LED is glowing	<p>Event occurred</p> <p>If an event occurs, a distinct event message and the corresponding event number will be displayed in addition on the product user interface or in the communication product (e.g. SMA Data Manager).</p>
The blue LED flashes slowly for approx. 1 minute	<p>Communication connection is being established</p> <p>The product is establishing a connection to a local network or is establishing a direct connection to a smart device via Ethernet (e.g. smartphone, tablet or laptop).</p>
The blue LED flashes quickly for approx. two minutes (0.25 s on and 0.25 s off).	<p>WPS active</p> <p>The WPS function is active.</p>
The blue LED is glowing	<p>Communication active</p> <p>There is an active connection with a local network or there is a direct connection via Ethernet with a smart end device (e.g. smartphone, tablet or laptop).</p>

5 Mounting

5.1 Requirements for Mounting

Requirements for the mounting location:

⚠ WARNING

Danger to life due to fire or explosion

Despite careful construction, electrical devices can cause fires. This can result in death or serious injury.

- Do not mount the product in areas containing highly flammable materials or gases.
 - Do not mount the product in potentially explosive atmospheres.
- The mounting location must be suitable for the weight and dimensions of the product (see Section 10, page 68).
 - The installation site can be exposed to direct solar irradiation. There is, however, the possibility that the product reduces its power output to avoid overheating due to high temperatures.
 - The mounting location should be freely and safely accessible at all times without the need for any auxiliary equipment (such as scaffolding or lifting platforms). Non-fulfillment of these criteria may restrict servicing.
 - The DC load-break switch of the product must always be freely accessible.
 - All ambient conditions must be met (see Section 10, page 68).

Permitted and prohibited mounting positions:

- The product may only be mounted in a permitted position. This will ensure that no moisture can penetrate the product.
- The product should be mounted such that the LED signals can be read off without difficulty.

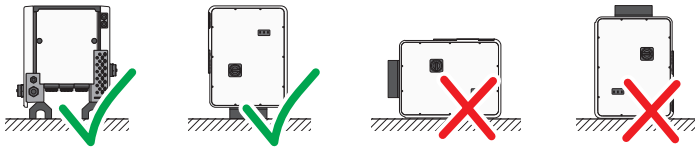


Figure 3 : Permitted and prohibited mounting positions

Dimensions for mounting:

NOTICE

Damage to the enclosure by using excessively long screws for attaching profile rails

The maximum thread depth of the drill holes for fastening feet and profile rails is 17 mm (0.67 in). If screws are used with a length that exceeds the thread depth, the drill holes fracture and the enclosure will be damaged.

- When selecting the screws for fastening the profile rails, observe the thread depth of 14 mm to 17 mm (0.55 in to 0.67 in) and ensure that the thread depth is not exceeded.

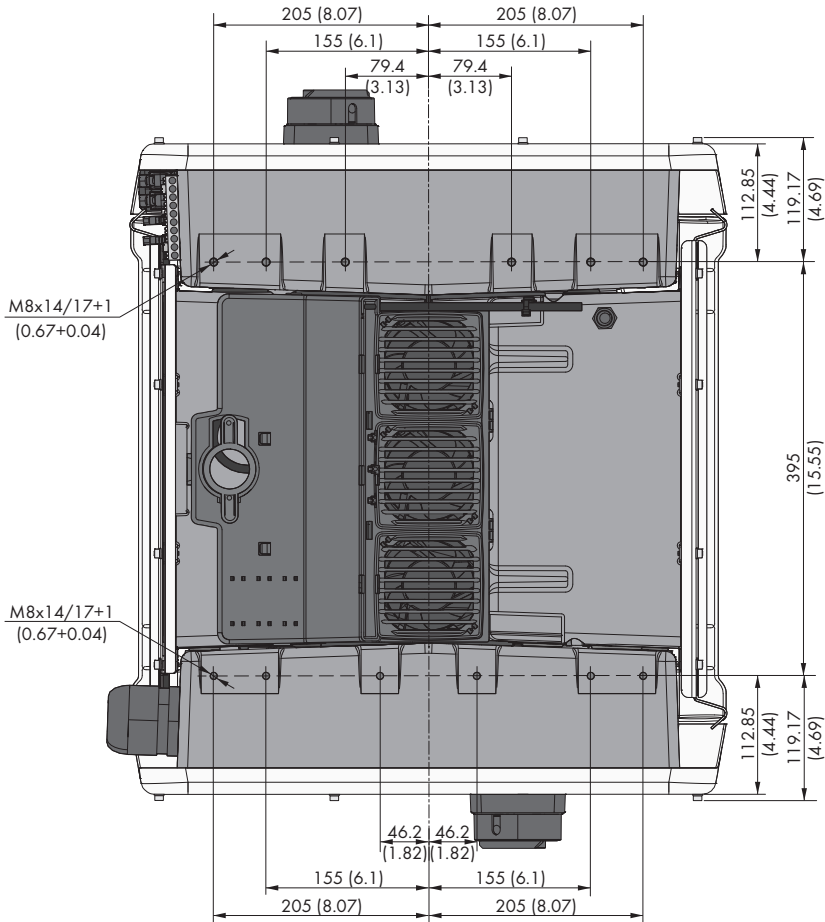


Figure 4 : Position of the anchoring points(Dimensions in mm (in))

Structural Stability:

- When mounting with feet or profile rails, the width of one foot or the profile rail must be at least 175 mm (7 in) to ensure structural stability.
- The inverter must be attached under the following conditions:
 - Inclination of the support surface: $< 3^\circ$
 - Wind speed (without wind gusts): $< 25 \text{ m/s}$ (82 ft/s)
 - Height of the feet or the profile rail: $> 100 \text{ mm}$ (4 in)
- When mounting with profile rails, an attachment or fixation by loading is required. When mounting with profile rails, SMA Solar Technology AG recommends to bolt the profile rails e.g. to the profile of the module frame or to attach a sheet metal (which can be weighted with stones or with sandbags) at the profile rails. This will ensure that the inverter is fixed.

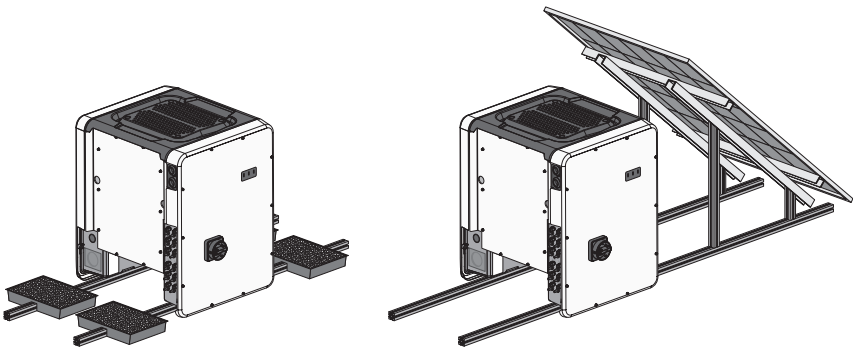


Figure 5 : Attachment of the inverters (examples)

Recommended clearances:

To guarantee optimal operation and adequate heat dissipation for the inverter, the following requirements for clearances should be observed. This will prevent the inverter power output from being reduced due to excessive temperatures. However, smaller clearances are permitted without causing any risk.

i Prescribed clearances in accordance with the *National Electrical Code*[®] or *Canadian Electrical Code*[®] CSA C22.1

Under certain conditions, the *National Electrical Code*[®] or the *Canadian Electrical Code*[®] CSA C22.1 specify greater clearances.

- Ensure that the prescribed clearances in accordance with the *National Electrical Code*[®] or *Canadian Electrical Code*[®] CSA C22.1 are adhered to.
- Maintain the recommended clearances to roof edges, skylights, walls as well as to other inverters or objects. This ensures that the load-break switches on the inverter can be operated easily and the LED signals can be read without difficulty.
- For possible service deployments, SMA Solar Technology AG recommends ensuring sufficient clearance from walls, other inverters or objects on all four sides of the inverter enclosure. Non-fulfillment of these criteria may restrict servicing.

- If multiple products are mounted in areas with high ambient temperatures, increase the clearances between the products and ensure sufficient fresh-air supply.

i Recommended clearances when using the universal assembly system (UMS_KIT-10)

When using the universal assembly system (UMS_KIT-10), it is possible to deviate from the recommended clearances.

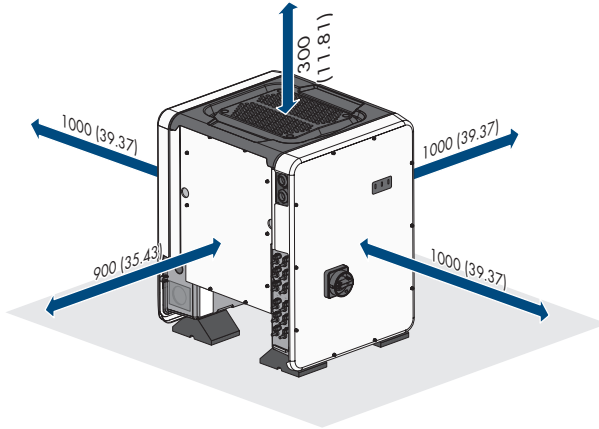


Figure 6 : Recommended clearances(Dimensions in mm (in))

5.2 Mounting the Inverter

⚠ CAUTION

Risk of injury due to weight of product

Injuries may result if the product is lifted incorrectly or dropped while being transported or mounted.

- Carry and lift the product upright with the help of several people. Take the weight and the center of gravity of the product into account. The center of gravity is on the side of the AC-Connection Unit.
- Wear suitable personal protective equipment for all work on the product.
- Transport the product using the carrying handles or hoist. Take the weight of the product into account.
- Use all carrying handles provided during transport with carrying handles.
- Do not use the carrying handles as attachment points for hoist equipment (e.g. straps, ropes, chains). Insert eye bolts into threads provided on top of the product to attach the hoist system.

NOTICE

Damage to the threaded holes due to the use of screws that are too long and exceeding the torque when mounting the feet

If the screws supplied are not used for mounting the feet and the maximum torque is exceeded, the screws will protrude too deeply into the threaded holes. This can cause the threaded hole to fracture and cracks will appear in the enclosure.

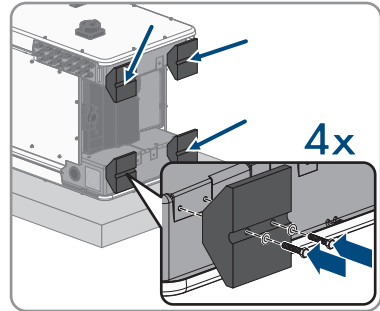
- Only use the M8x40 hexagonal head screws supplied for mounting the feet.
- Tighten the screws with a torque of 16 Nm (142 in-lb).

Additionally required material (not included in the scope of delivery):

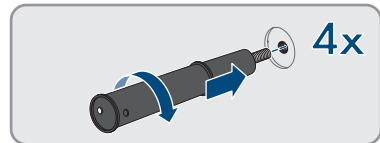
- For transport with a hoist: 4 eye bolts (M8)

Procedure:

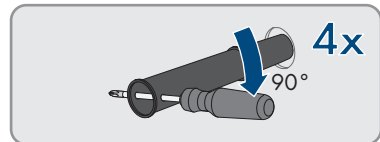
1. Attach each foot with two M8x40 hexagon head screws and two washers on the two external taps (M8x14) on the underside of the inverter (torque: 16 Nm (142 in-lb)). Press the packaging on the bottom side down or cut it open. The screw holes on the bottom of the inverter must be exposed.



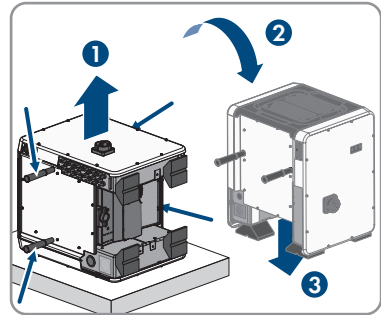
2. Screw the transport handles as far as they will go into the taps on the right- and left-hand side until they lie flush with the enclosure. When doing so, ensure that the transport handles are screwed into the taps so that they are perfectly straight. If the transport handles are not screwed in straight, this can make it more difficult or even impossible to unscrew them later on and can damage the taps to the extent that transport handles can no longer be screwed into them.



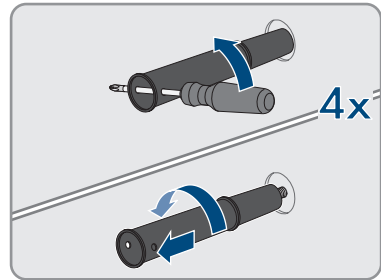
3. Insert a screwdriver into the holes in the transport handle and turn the screwdriver through 90°. This ensures that the transport handles are securely tightened.



4. Remove the inverter from the Euro pallet and position the inverter at the installation location.



5. If the inverter is positioned by means of a hoist at the mounting location, screw the eye bolts into the threads on the top of the inverter and attach the hoist to them. The hoist must be suitable to take the weight of the inverter.
6. Make sure that the inverter is stable.
7. Remove all 4 transport handles from the threaded holes. If necessary, insert a screwdriver into the holes on the transport handle and use the screwdriver to remove the transport handle.



6 Electrical Connection

6.1 Overview of the Connection Area

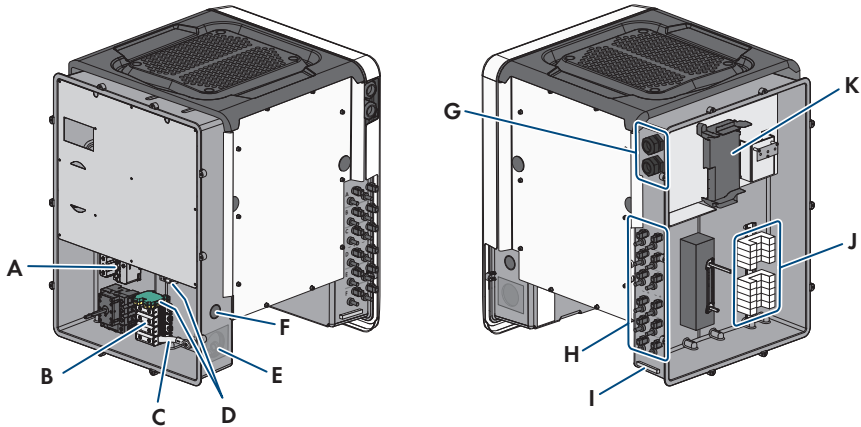


Figure 7 : Connection areas of the inverters' AC Connection Unit and DC Connection Unit

Position	Designation
A	Slots for AC surge protection devices
B	Terminal blocks for AC connection
C	Bridge between N and enclosure
D	Equipment grounding terminals for the equipment grounding conductor of the utility grid
E	Enclosure opening for AC connection (for 50.8 mm (2 in) trade size conduits)
F	Enclosure opening for the connection of an additional conductor (for 27 mm (1 in) trade size conduits)
G	Cable glands for network cables and, if needed, for the connection cables of the Antenna Extension Kit or other data cables
H	Positive and negative connectors for DC connection
I	Equipment grounding terminal for the equipment grounding conductor of the PV array
J	Slots for DC surge protection devices
K	Communication assembly

6.2 AC Connection

6.2.1 Requirements for the AC Connection

Additionally required material (not included in the scope of delivery):

- Conduit (trade size: 50.8 mm (2 in) or smaller with suitable reducer bush)
- Raintight or liquidtight conduit fitting (trade size: 50.8 mm (2 in) or smaller with suitable reducer bush)

General requirements on the AC conductors:

- The conductors with regards to its ampacity, rated temperatures, operating conditions and its power loss must be made in accordance with the local standards and the *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 or the *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1.
- The conductors must be made of solid wire, stranded wire or fine stranded wire. When using fine stranded wire, bootlace ferrules must be used.

Requirements on the line and neutral conductors:

- The maximum permitted temperature for the terminal block of the AC connection of 90°C must be observed.
- Conductor cross-section: 25 mm² to 95 mm² (4 AWG to 4/0 AWG)
- Conductor type: aluminum and copper wire
- Maximum permissible temperature: +90°C (+194°F)

Equipment grounding conductor requirements:

- When using the equipment grounding connection plate:
 - Conductor type: aluminum and copper wire
 - Conductor cross-section: 25 mm² to 95 mm² (4 AWG to 4/0 AWG)
- When using the equipment grounding DIN rail terminal*:
 - Conductor type: copper
 - Conductor cross-section: 10 mm² to 35 mm² (8 AWG to 2 AWG)

* Available as of date of manufacture 2019-08-01

Overview of the required length of the conductor inside the AC connection unit

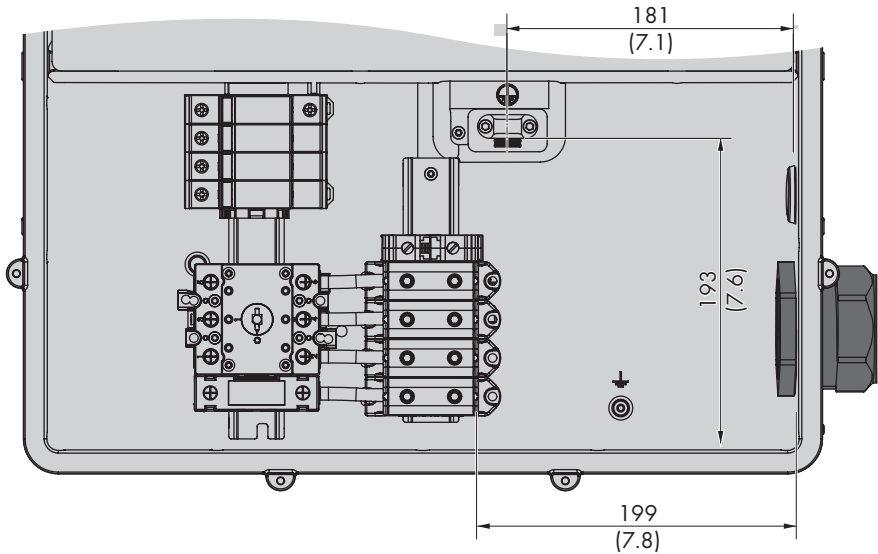


Figure 8 : Interior view of the AC connection unit with dimensions for the conductors (dimensions in mm (in))

Load-break switch and cable protection:

- Each inverter must be protected with its own overcurrent protective device. Observe the maximum permissible fuse protection (see Section 10, page 68).
- The load-break switch or circuit breaker must be listed (see *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70) or *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1).
- Loads installed between the inverter and the overcurrent protective device must be fused separately.
- The overcurrent protective device for the AC output circuit is to be provided by others.
- The inverter is equipped with an AC switch in accordance with UL 508 which can be used as a service switch.

Compatible grid configuration:

- The inverter is approved for connection to a utility grid with 277/480 V wye connection.

Also see:

- [Technical Data](#) ⇒ page 68

6.2.2 Connecting the Inverter to the Utility Grid

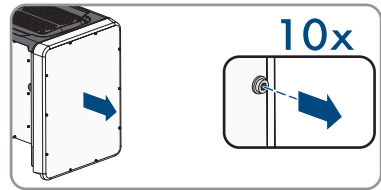
Requirements:

- All electrical installations must be carried out in accordance with the local standards and the *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 or the *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1.

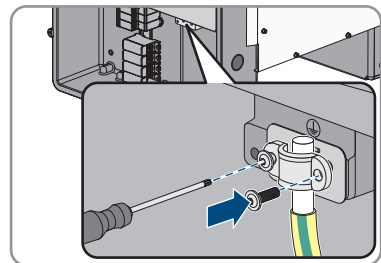
- The AC and DC electric circuits are isolated from the enclosure. If required by the *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 or *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1, the installer is responsible for grounding the system.
- The connection requirements of the grid operator must be met.
- The grid voltage must be within the permissible range. The exact operating range of the inverter is specified in the operating parameters.

Procedure:

1. Disconnect the miniature circuit breaker from all 3 line conductors and secure against reconnection.
2. Ensure that the AC load-break switch and the DC load-break switch are in the **O** position and are secured against reconnection.
3. If the enclosure lid of the AC-Connection Unit is mounted, remove all ten screws of the enclosure lid (TX 25) and remove the enclosure lid towards the front.

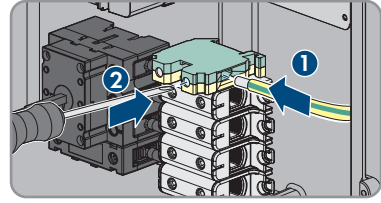


4. Remove the adhesive tape from the enclosure opening for the AC connection.
5. Insert the conduit fitting into the opening and tighten from the inside using the counter nut.
6. Attach the conduit to the conduit fitting.
7. Guide the conductors from the conduit into the AC-Connection Unit.
8. Connect the equipment grounding conductor either to the connection plate or to the DIN rail terminal.
9. For the connection to the connection plate: strip the insulation of the equipment grounding conductor by 27 mm (1.06 in).
10. Slightly loosen one of the screws with which the clip is connected to the connection plate and completely remove the other screw (TX25).
11. Place the equipment grounding conductor on to the connection plate, guide the clip over the equipment grounding conductor and tighten both screws (TX25, torque: 6 Nm (53 in-lb)). In doing so, make sure that the conductor is lying on the connection plate.

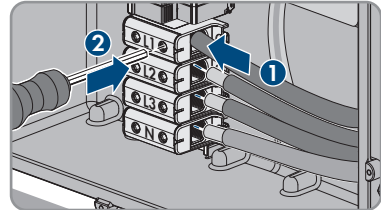


12. For the connection to the DIN rail terminal: strip the insulation of the equipment grounding conductor by 18 mm (0.7 in).

13. Plug the equipment grounding conductor into the DIN rail terminal and tighten the screw with a flat-blade screwdriver (M6, torque: 3.2 Nm to 3.7 Nm (28 in-lb to 33 in-lb)).



14. Strip off the conductor insulation of L1, L2, L3 and, if applicable, N by 27 mm (1.06 in) each.
15. In the case of finely stranded wire, provide conductors L1, L2, L3 and, if applicable, N with a bootlace ferrule.
16. Depending on the grid configuration, connect L1, L2, L3 and, if necessary, N to the terminals according to the label. To do so, position each conductor as far as it will go into the corresponding terminal and tighten the screw on the terminal (hexagon socket screw key 5 mm (0.2 in), length: 50 mm (2 in), torque: 20 Nm (180 in-lb)).



17.

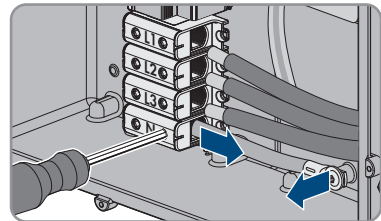
⚠ WARNING

Danger to life due to electric shock caused by the presence of a bridge between N and the enclosure when connecting a utility grid with neutral conductor

The inverter is delivered with a bridge between N and the enclosure as standard. The bridge is absolutely essential if the connection to a utility grid is established without a neutral conductor.

- If the connection to a utility grid is established with a neutral conductor, the bridge must always be removed as described in the next step.

18. When N is present and connected to the corresponding terminal, remove the bridge installed as standard between N and the enclosure (⚡). To do so, unscrew the screw of the terminal **N** and the screw of the grounding point (⚡) and remove the bridge from the inverter (hexagon socket screw key 5 mm (0.2 in), length: 50 mm (2 in), torque: 20 Nm (180 in-lb)).



19. Ensure that the correct conductors are assigned to all the terminals.
20. Ensure that all conductors are securely in place.

6.3 Connecting the Network Cables

DANGER

Danger to life due to electric shock in case of overvoltages and if surge protection is missing

Overvoltages (e. g. in the event of a flash of lightning) can be further conducted into the building and to other connected devices in the same network via the network cables or other data cables if there is no surge protection. Touching live parts and cables results in death or lethal injuries due to electric shock.

- Ensure that all devices in the same network are integrated in the existing overvoltage protection.
- When laying the network cable outdoors, ensure that there is suitable surge protection at the network cable transition from the product outdoors to the network inside the building.
- The Ethernet interface of the product is classified as "TNV-1" and offers protection against overvoltages of up to 1.5 kV.

Additionally required material (not included in the scope of delivery):

- Network cable
- Where required: Field-assembly RJ45 connector.

Additionally required material for the use of conduits (not included in the scope of delivery):

- Conduit (trade size: 27 mm (1 in) or smaller with suitable reducer bush)
- Rain-tight or conduit fittings for wet locations complying with UL 514B (trade size: 27 mm (1 in) or smaller with suitable reducing bush)

Network cable requirements:

The cable length and quality affect the quality of the signal. Observe the following cable requirements:

- Cable type: 100BaseTx
- Cable category: minimum CAT5e
- Plug type: RJ45 of Cat5, Cat5e or higher
- Shielding: SF/UTP, S/UTP, SF/FTP or S/FTP
- Number of insulated conductor pairs and insulated conductor cross-section: at least 2 x 2 x 0.22 mm² (2 x 2 x 24 AWG)
- Maximum cable length between 2 nodes when using patch cables: 50 m (164 ft)
- Maximum cable length between 2 nodes when using installation cables: 100 m (328 ft)
- UV-resistant for outdoor use.

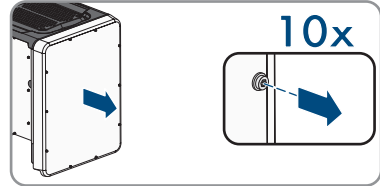
Procedure:

1.

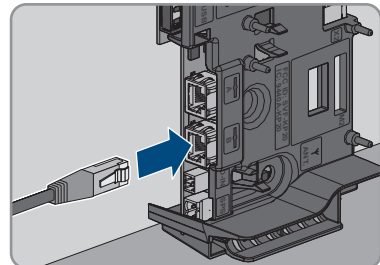
⚠ DANGER**Danger to life due to electric shock**

- Disconnect the inverter from all voltage sources (see Section 8, page 62).

2. If the enclosure lid of the DC-Connection Unit is closed, remove it as follows: Unscrew all ten screws (TX25) and remove the enclosure lid towards the front.



3. Set the screws and the enclosure lid aside and store safely.
4. If cable conduits are used: remove the M32 cable glands from the enclosure opening. To do so, unscrew the counter nut from inside and remove the cable gland from the enclosure opening.
5. If cable conduits are used: insert the conduit fitting into the opening and tighten it from the inside using the counter nut.
6. If cable conduits are used: attach the conduit to the conduit fitting.
7. If cable conduits are used: route one end of the network cable from the conduit into the inverter.
8. If cable glands are used: remove the swivel nut from the cable gland for the communication cable.
9. If cable glands are used: thread the swivel nut over the network cable.
10. If cable glands are used: remove the two-hole cable support sleeve from the cable gland.
11. If cable glands are used: remove the sealing plug from one of the enclosure openings of the two-hole cable support sleeve and insert the network cable into the enclosure opening.
12. If cable glands are used: press the two-hole cable support sleeve with the cable into the cable gland and route the network cable to the communication assembly in the DC connection unit. Ensure that any unused enclosure openings of the two-hole cable support sleeve are sealed with sealing plugs.
13. When using a self-assembly network cable: assemble the RJ45 connectors and connect them to the network cable (see connector documentation).
14. Put the RJ45 plug of the cable into one of the network jacks of the communication assembly.



15. Ensure that the RJ45 plug is securely in place by pulling slightly on the cable.
16. When using the cable glands, tighten the swivel nut of each cable gland hand-tight. This will secure the network cable in place.
17. If the inverter is installed outdoors, install overvoltage protection for all components in the network.
18. Connect the other end of the network cable to the local network (e.g. via a router).

6.4 Connecting the Multifunction Relay

6.4.1 Procedure for connecting the multifunction relay

Procedure	See
1. Select for which operating mode you would like to use the multifunction relay.	see section 6.4.2, page 39
2. Connect to the multifunction relay according to the operating mode and the associated connection variant.	see section 6.4.3, page 40 see section 6.4.4, page 43
3. After commissioning the inverter, change the operating mode of the multifunction relay, if necessary.	User manual under www.SMA-Solar.com

6.4.2 Operating Modes of the Multifunction Relay

Operating mode of multifunction relay (Mlt.Op-Mode)	Description
Fault indication (FltInd)	The multifunction relay controls a display device (e.g. a warning light) which, depending on the type of connection, signals either an error or the undisturbed operation of the inverter.
Self-consumption (SelfC-mp)	The multifunction relay switches loads on or off, depending on the power production of the PV system.
Control via communication (ComCtl)	The multifunction relay switches loads on or off according to commands transmitted by a communication product.
Battery bank (BatCha)	The multifunction relay controls the charging of the batteries depending on the power production of the PV system.
Fan control (FanCtl)	The multifunction relay controls an external fan, depending on the temperature of the inverter.
Switching status grid relay (GriSwCpy)	The local grid operator may require that a signal is transmitted as soon as the inverter connects to the utility grid. The multifunction relay can be used to trigger this signal.

6.4.3 Connection Options

The connection procedures vary, depending on the operating mode.

Operating mode	Connection option
Fault indication (FltInd)	Using the Multifunction Relay as a Fault Indicator Contact
Self-consumption (SelfC-smp)	Controlling loads via the multifunction relay or charging batteries depending on the power production of the PV system
Control via communication (ComCtl)	Controlling loads via the multifunction relay or charging batteries depending on the power production of the PV system
Battery bank (BatCha)	Controlling loads via the multifunction relay or charging batteries depending on the power production of the PV system
Fan control (FanCtl)	Connecting the external fan (see fan documentation)
Switching status grid relay (GriSwCpy)	Reporting the switching status of the grid relay

Using the Multifunction Relay as a Fault Indicator Contact

You can use the multifunction relay as a fault indicator contact and have an error or smooth operation of the inverter displayed or signaled via a suitable display device. You can connect multiple inverters to one fault indicator or operation indicator, as needed.

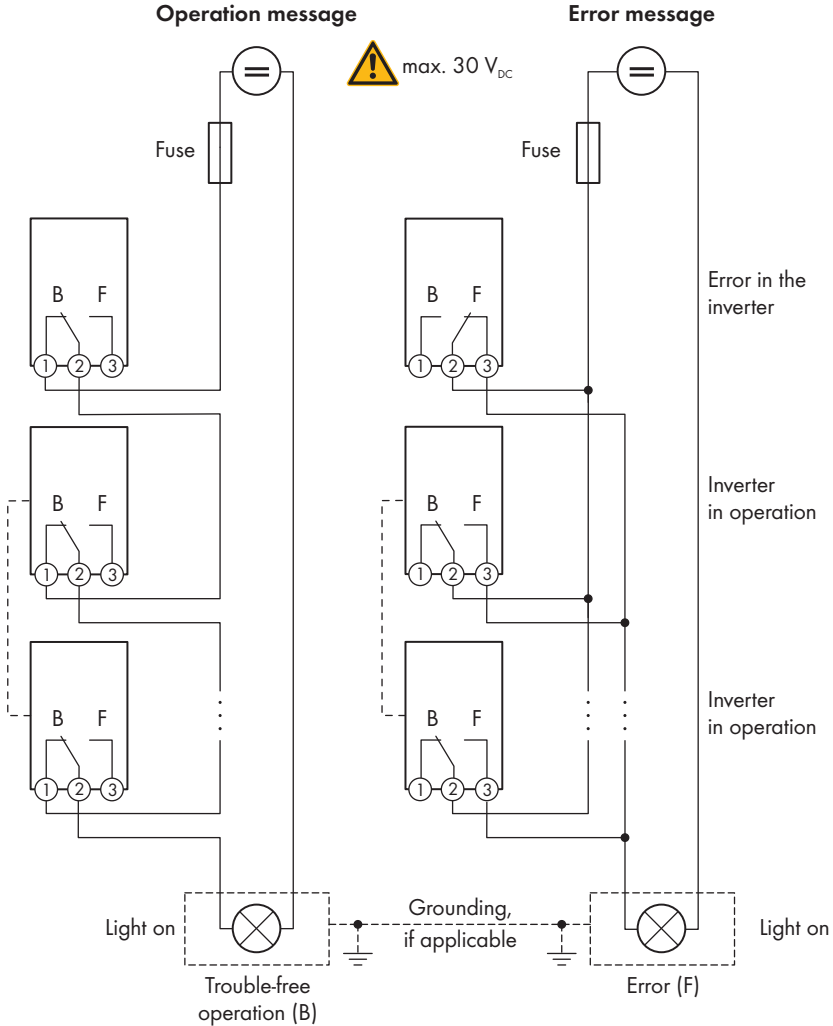


Figure 9 : Circuit diagram with multiple inverters for connection to an operation indicator and circuit diagram for connection to a fault indicator (example)

Controlling loads via the multifunction relay or charging batteries depending on the power production of the PV system

The multifunction relay can control loads or charge batteries power-dependently. To enable this function, you must connect a contactor (K1) to the multifunction relay. The contactor (K1) switches the operating current for the load on or off. If you want batteries to be charged depending on the available power, the contactor activates or deactivates the charging of the batteries.

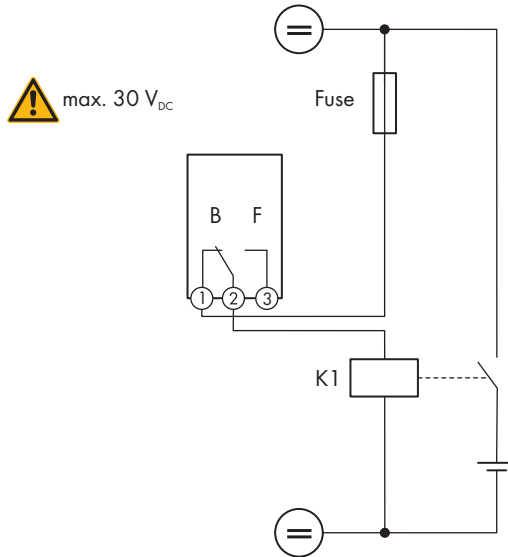


Figure 10 : Wiring diagram for connection for controlling a load or for the power-dependent charging of the batteries

Reporting the switching status of the grid relay

The multifunction relay can trip a signal to the grid operator as soon as the inverter connects to the utility grid. To enable this function, the multifunction relays of all inverters must be connected in parallel.

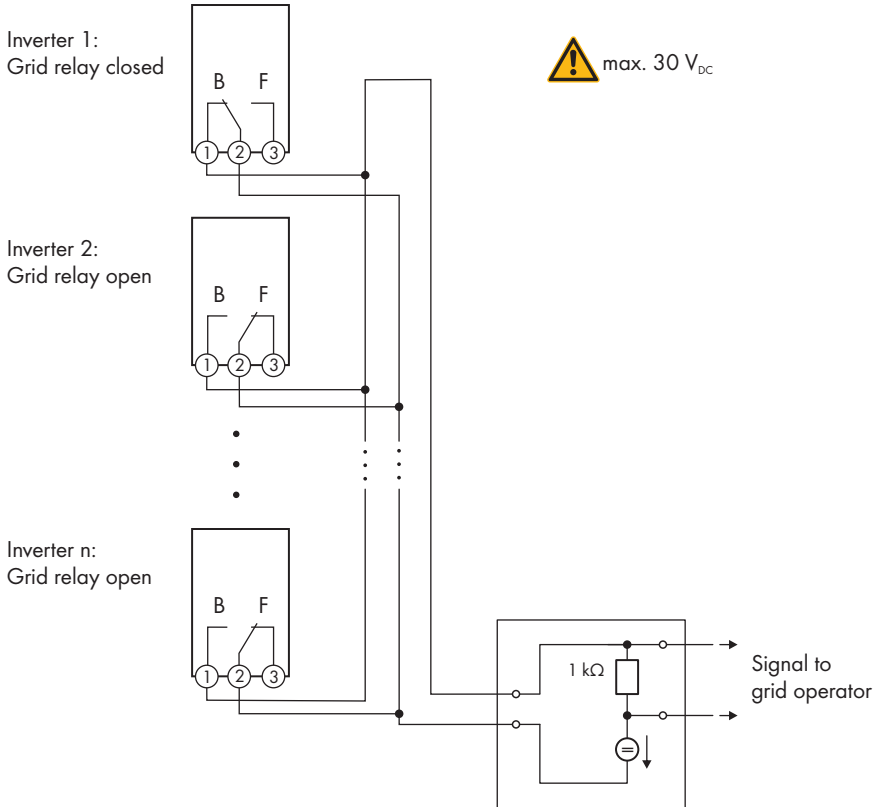


Figure 11 : Wiring diagram for signaling the switching status of the grid relay (example)

6.4.4 Connection to the Multifunction Relay

Additionally required material for the use of conduits (not included in the scope of delivery):

- Conduit (trade size: 27 mm (1 in) or smaller with suitable reducer bush)
- Rain-tight or conduit fittings for wet locations complying with UL 514B (trade size: 27 mm (1 in) or smaller with suitable reducing bush)

Requirements:

- The technical requirements of the multifunction relay must be met (see Section 10, page 68).

- All electrical installations must be carried out in accordance with the local standards and the *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 or the *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1.

Requirements for the conductors:

- Conductor cross-section: 0.2 mm² to 1.5 mm² (24 AWG to 16 AWG)
- The conductor type and wiring method must be appropriate for the application and location.

Procedure:

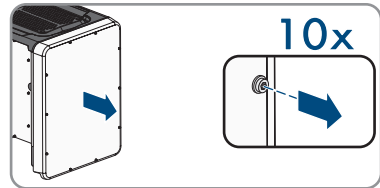
1.

⚠ DANGER

Danger to life due to high voltages

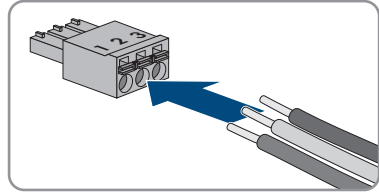
- Disconnect the inverter from all voltage sources (see Section 8, page 62).

2. If the enclosure lid of the DC-Connection Unit is closed, remove it as follows: Unscrew all ten screws (TX25) and remove the enclosure lid towards the front.



3. Set the screws and the enclosure lid aside and store safely.
4. If cable conduits are used: remove the M32 cable glands from the enclosure opening. To do so, unscrew the counter nut from inside and remove the cable glad from the enclosure opening.
5. If cable conduits are used: insert the conduit fitting into the opening and tighten it from the inside using the counter nut.
6. If cable conduits are used: attach the conduit to the conduit fitting.
7. If cable conduits are used: guide the conductors out of the conduit into the inverter.
8. If the cable glands are used: remove the swivel nut from the cable gland for the communication cable.
9. If the cable glands are used: thread the swivel nut over the network cable.
10. If the cable glands are used: remove the two-hole cable support sleeve from the cable gland.
11. If the cable glands are used: remove the sealing plug from one of the enclosure openings of the two-hole cable support sleeve and insert the conductor into the enclosure opening.
12. If the cable glands are used: press the two-hole cable support sleeve with the conductors into the cable gland and route the conductor to the communication assembly in the DC connection unit. Ensure that any unused enclosure openings of the two-hole cable support sleeve are sealed with sealing plugs.
13. Strip off the conductor insulation by max. 9 mm (0.35 in).

14. Connect the conductors to the 3-pole terminal block according to the circuit diagram, depending on the operating mode (see Section 6.4.3, page 40). Ensure that the conductors are plugged completely into the terminal points (round openings) up to their insulation.



15. Stick the 3-pole terminal block with the connected conductors into the **MFR** slot on the communication assembly in the inverter.
16. Ensure that the terminal block is securely in place.
17. Ensure that all conductors are correctly connected.
18. When using the cable glands, tighten the swivel nut of each cable gland hand-tight. This will secure the conductors.
19. Ensure that the conductors sit securely in the terminal points. Tip: To release the conductors from the terminal block, open the terminal points using a suitable tool.

6.5 DC Connection

6.5.1 Requirements for the DC Connection

Requirements for the PV modules per input:

- All PV modules should be of the same type.
- All PV modules should be aligned and tilted identically.
- The maximum inverter system voltages permitted may not be exceeded (see Section 10, page 68).
- The maximum short-circuit current may not be exceeded (see Section 10, page 68).
- The positive connection cables of the PV modules must be equipped with positive DC connectors (see Section 6.5.2, page 46).
- The negative connection cables of the PV modules must be equipped with the negative DC connectors (see Section 6.5.2, page 46).

Additionally required material (not included in the scope of delivery):

Requirements on the DC conductors:

- The conductors with regards to its ampacity, rated temperatures, operating conditions and its power loss must be made in accordance with the local standards and the *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 or the *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1.
- Conductor type: copper wire
- Maximum permissible temperature: 90 °C
- The conductors must be made of solid wire, stranded wire or fine stranded wire.
- External diameter: 5.3 mm to 7.65 mm (0.21 in to 0.30 in)
- Conductor cross-section: 4 mm² to 6 mm² (12 AWG to 10 AWG)

Requirements on the equipment grounding conductor of the PV array:

- The conductors must be made of solid wire, stranded wire or fine stranded wire.
- Conductor type: aluminum and copper wire
- Conductor cross section: 2.5 mm² to 25 mm² (14 AWG to 4 AWG)

6.5.2 Assembling the DC Connectors

For connection to the inverter, all PV module connection cables must be fitted with the DC connectors provided. Assemble the DC connectors as described in the following (refer to the manufacturer manual for further information on assembling the DC connectors). Be sure to observe the correct polarity.

Additionally required material (not included in the scope of delivery):

- Stripping tool
- Crimping tool suitable for crimping the cold-formed contact ferrules (observe manufacturer information).
- Tool for tightening the swivel nut (observe manufacturer information).
- Where applicable, tool for checking whether the conductors with contact ferrules plug far enough into the DC connector (observe manufacturer information).

Procedure:

1. Strip off the conductor insulation by 7 mm ± 0.5 mm (0.28 in ± 0.02 in).
2. Thread the cold-formed contact ferrule onto the stripped conductor and crimp using a crimping tool suitable for the cold-formed contact ferrule.
3. Guide the conductor with the cold-formed contact ferrule into the connector until the cold-formed contact ferrule snaps audibly into place in the DC connector.
4. Ensure that the conductor with the cold-formed contact ferrule is plugged far enough into the DC connector and has snapped into place.
5. Tighten the DC connector swivel nut (Torque: 3.5 Nm to 4 Nm (31 in-lb to 35 in-lb)).

6.5.3 Connecting the PV Array**NOTICE****Damage to the product due to ground fault on DC side during operation**

Due to the transformerless topology of the product, the occurrence of ground faults on DC side during operation can lead to irreparable damage. Damages to the product due to a faulty or damaged DC installation are not covered by warranty. The product is equipped with a protective device that checks whether a ground fault is present during the starting sequence. The product is not protected during operation.

- Ensure that the DC installation is carried out correctly and no ground fault occurs during operation.

NOTICE**Damage to the DC connectors due to the use of contact cleaner of other cleaning agents**

Some contact cleaners or other cleaning agents may contain substances that decompose the plastic of the DC connectors.

- Do not use contact cleaners or other cleaning agents for cleaning the DC connectors.

NOTICE**Destruction of the inverter due to overvoltage**

If the open-circuit voltage of the PV modules exceeds the maximum input voltage of the inverter, the inverter can be destroyed due to overvoltage.

- If the open-circuit voltage of the PV modules exceeds the maximum input voltage of the inverter, do not connect any strings to the inverter and check the design of the PV system.

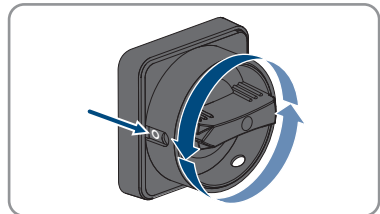
⚠ WARNING**Danger to life due to electric shock from destruction of the measuring device due to overvoltage**

Overvoltage can damage a measuring device and result in voltage being present in the enclosure of the measuring device. Touching the live enclosure of the measuring device results in death or lethal injuries due to electric shock.

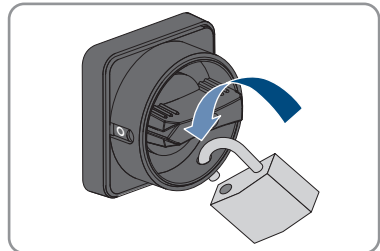
- Only use measuring devices with a DC input voltage range of 1000 V or higher.

Procedure:

1. Ensure that the miniature circuit breaker is switched off and that it cannot be reconnected.
2. Ensure that the AC load-break switch and the DC load-break switch are in the **O** position and are secured against reconnection.

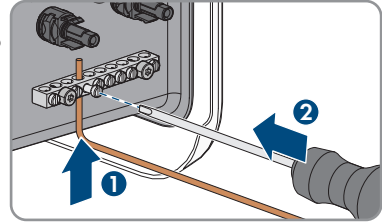


3. Secure the DC load-break switch against reconnection using a padlock.



4. Strip every insulation of the equipment grounding conductor by 10 mm (0.4 in).

5. Connect every equipment grounding conductor of the PV array to an equipment grounding terminal. To do this, plug the equipment grounding conductor into a contact opening on the equipment grounding terminal and tighten the corresponding screw using a cross-head screwdriver (torque: 4 Nm (35 in-lb)).



6. Check whether the DC connectors have the correct polarity. If the DC connector is equipped with a DC cable of the wrong polarity, the DC connector must be reassembled. When this is done, the DC cable must always have the same polarity as the DC connector.
7. Ensure that the open-circuit voltage of the PV array does not exceed the maximum input voltage of the inverter and that there are no ground faults present in the PV arrays.
8. Connect the assembled DC connectors to the inverter.
 - The DC connectors snap into place.
9. Ensure that all DC connectors are securely in place.

10.

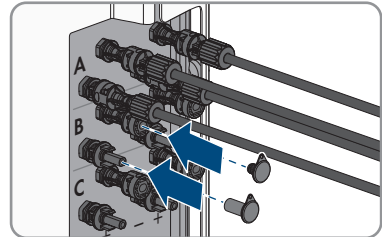
NOTICE

Damage to the product due to sand, dust and moisture ingress if the DC inputs are not closed

The product is only properly sealed when all unused DC inputs are closed with DC connectors and sealing plugs. Sand, dust and moisture penetration can damage the product and impair its functionality.

- Seal all unused DC inputs using the sealing plugs as described in the following.

- Insert the sealing plugs into the unoccupied DC connectors on the inverter.



7 Commissioning

7.1 Commissioning Procedure

This section describes the commissioning procedure and gives an overview of the steps you must perform in the prescribed order.

i Commissioning an inverter that is captured in a communication device

When the inverter is captured in a communication device, the communication device (e.g. SMA Data Manager) is the unit for configuring the total system. The configuration is transferred to all inverters in the system. The system password assigned via the communication device is also the password for the user interface of the inverter.

- Commission the inverter (see Section 7.2, page 50).
- The initial configuration of the inverter is made via the communication device. The configuration is transferred to the inverter and the settings of the inverter are overwritten.
- Deactivate the Webconnect function of the inverter via the Sunny Portal. This prevents unnecessary connection attempts of the inverter with Sunny Portal.

i A country data set must be set for feed-in operation

From firmware version 4.01.01.R, the activation conditions for feed-in operation were changed.

To ensure the inverter begins feed-in operation during initial commissioning, a country data set must be set (for instance via the installation assistant on the user interface of the product, or via a communication product).

If no country data set is set, then feed-in operation will be stopped. This state is signaled by the green and red LEDs flashing simultaneously.

The inverter will automatically start feed-in operation only after the inverter configuration is completed.

Procedure	See
1. Commission the inverter.	see section 7.2, page 50
2. Establish a connection to the user interface of the product. There are various connection options to choose from for this: <ul style="list-style-type: none"> • Direct connection via WLAN • Connection via WLAN in the local network • Connection via Ethernet in the local network 	see section 7.3, page 51
3. Log into the user interface.	see section 7.4, page 55
4. Select the inverter configuration option. Please note that the SMA Grid Guard code for changing the grid-relevant parameters must be available after completion of the first ten feed-in hours or installation assistant. You can request the SMA Grid Guard code via the Online Service Center.	see section 7.5, page 56

Procedure	See
5. Configure the product and set country data set. Then the product will begin operation.	see section 7.6, page 58
6. If necessary, set the parameters for voltage and frequency monitoring.	see section 7.7, page 58
7. Make further inverter settings as needed.	Inverter user manual

7.2 Commissioning the Inverter

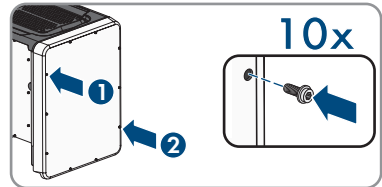
Requirements:

- A means of disconnecting the inverter from the PV array must be present.
- The AC circuit breaker must be correctly rated and mounted.
- The product must be correctly mounted.
- All conductors must be correctly connected.
- Unused enclosure openings must be sealed tightly with sealing plugs.

Procedure:

1. To avoid invalid serial numbers from being sent to the data logger, commission the inverter without being connected to the local network first. To do this, ensure that the RJ45 connection to the network is not established.

2. Position the enclosure lid of the AC-Connection Unit on the AC-Connection Unit and first tighten the upper-left and lower-right screws, and then the remaining screws crosswise (TX 25, torque: 6 Nm (53 in-lb)).



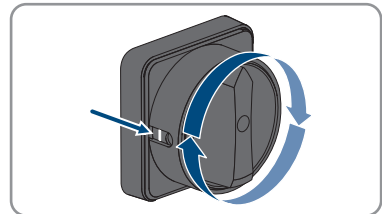
3. Position the enclosure lid of the DC-Connection Unit on the DC-Connection Unit and first tighten the upper-left and lower-right screws, and then the remaining screws crosswise (TX 25, torque: 6 Nm (53 in-lb)).

4. Connect the DC connector to the inverter in its original position.

- The DC connectors snap into place.

5. Ensure that all DC connectors are securely in place.

6. Turn the DC load-break switch of the inverter to position I.



7. Turn the AC load-break switch of the inverter to position I.

8. Switch on the AC circuit breaker.

9. If the green LED is still flashing, the conditions for activating feed-in operation are not yet met. As soon as the conditions for feed-in operation are met, the inverter starts with feed-in operation and, depending on the available power, the green LED will light up continuously or it will pulse.
10. If the red LED lights up, an event has occurred. Find out which event has occurred and, if necessary, initiate countermeasures.
11. Ensure that the inverter feeds in correctly.

7.3 Establishing a connection to the user interface

7.3.1 Establishing a Direct Connection via Ethernet

Requirements:

- The product must be commissioned.
- A smart device (e.g. laptop) with an Ethernet interface must be available.
- The product must be connected directly to the smart device.
- The respective latest version of one of the following web browsers must be installed on the smart device: Chrome, Edge, Firefox or Safari.
- The installer's SMA Grid Guard code must be available to change network-relevant settings after the first 10 hours of feed-in operation, or after completing the installation assistant. You can request the SMA Grid Guard code via the Online Service Center.
- JavaScript must be enabled in the web browser of the smart device.

i IP address of the inverter

- Standard inverter IP address for the direct connection via Ethernet: **169.254.12.3**

Procedure:

1. Open the web browser of your smart device and enter the IP address **169.254.12.3** in the address bar.

2. **i** **Web browser signals a security vulnerability**

After the IP address has been entered, a message might appear indicating that the connection to the user interface of the product is not secure. SMA Solar Technology AG guarantees the security of the user interface.

- Continue loading the user interface.
- The login page of the user interface opens.

7.3.2 Establishing a direct connection via WLAN

You have several options to connect the product to a smart device. The procedure can be different depending on the devices. If the procedures described do not apply to your device, establish the direct connection via Wi-Fi as described in the manual of your device.

The following connection options are available:

- Connection with WPS
- Connection with Wi-Fi network search

Requirements:

- The product must be commissioned.
- A smart device (e.g. smartphone, tablet or laptop) must be available.
- The respective latest version of one of the following web browsers must be installed on the smart device: Chrome, Edge, Firefox or Safari.
- JavaScript must be enabled in the web browser of the smart device.
- The installer's SMA Grid Guard code must be available to change network-relevant settings after the first 10 hours of feed-in operation, or after completing the installation assistant. You can request the SMA Grid Guard code via the Online Service Center.

i SSID, IP address and WLAN password

- SSID in WLAN: **SMA[serial number]** (e.g. SMA0123456789)
- Device-specific WLAN password: see WPA2-PSK on the type label of the product or the rear side of the manual included in delivery
- Standard access address for a direct connection via WLAN outside of a local network: **https://smalogin.net** or **192.168.12.3**

i Importing and exporting files with smart devices having an iOS operating system is not possible

For technical reasons, importing and exporting files (e.g., importing an inverter configuration, saving the current inverter configuration or exporting events and parameters) is not possible with smart devices having an iOS operating system.

- Use a smart device that does not have an iOS operating system for importing and exporting files.

Connection with WPS**Requirement:**

- The smart device must have a WPS function.

Procedure:

1. Enable the WPS function on the inverter. To do this, tap twice in succession on the enclosure lid of the DC-Connection Unit next to the LEDs.
 - The blue LED flashes quickly for approx. two minutes. The WPS function is active during this time.
2. Enable the WPS function on your smart device.
3. Open the web browser of your smart end device and enter **https://smalogin.net** in the address bar.

Connection with Wi-Fi network search

1. Search for Wi-Fi networks with your smart device.
2. Select the SSID of the product **SMA[serial number]** in the list with the detected Wi-Fi networks.

3. Open the web browser of your smart end device and enter **https://smalogin.net** in the address bar.
 - The login page of the user interface is displayed.
4. If the login page of the user interface does not open, enter the IP address **192.168.12.3** or, if your smart end device supports mDNS services, **SMA[serial number].local** or **https://SMA[serial number]** in the address bar of the web browser.

7.3.3 Establishing a Connection via Ethernet in the local network

New IP address for connecting with a local network

If the product is connected to a local network (e.g. via a router), the product will receive a new IP address. Depending on the type of configuration, the new IP address will be assigned automatically by the DHCP server (router) or manually by you. Upon completion of the configuration, the product can only be reached via the following access addresses:

- Generally applicable access address: IP address manually assigned or assigned by the DHCP server (router) (identification via network scanner software or network configuration of the router).
- Access address for Apple and Linux systems: **SMA[serial number].local** (e.g. SMA0123456789.local)
- Access address for Windows and Android systems: **https://SMA[serial number]** (e.g. https://SMA0123456789)

Requirements:

- The product must be connected to the local network via a network cable (e.g. via a router).
- The product must be integrated into the local network. Tip: There are various methods of integrating the product into the local network with the aid of the installation assistant.
- A smart device (e.g. smartphone, tablet or laptop) must be available.
- The smart device must be in the same local network as the product.
- The respective latest version of one of the following web browsers must be installed on the smart device: Chrome, Edge, Firefox or Safari.
- The installer's SMA Grid Guard code must be available to change network-relevant settings after the first 10 hours of feed-in operation, or after completing the installation assistant. You can request the SMA Grid Guard code via the Online Service Center.

Procedure:

1. Open the web browser of your smart device. Enter the IP address of the product in the address bar of the web browser.

2. Web browser signals a security vulnerability

After the IP address has been entered, a message might appear indicating that the connection to the user interface of the product is not secure. SMA Solar Technology AG guarantees the security of the user interface.

- Continue loading the user interface.

- The login page of the user interface opens.

7.3.4 Establishing a Connection via WLAN in the Local Network

New IP address for connecting with a local network

If the product is connected to a local network (e.g. via a router), the product will receive a new IP address. Depending on the type of configuration, the new IP address will be assigned automatically by the DHCP server (router) or manually by you. Upon completion of the configuration, the product can only be reached via the following access addresses:

- Generally applicable access address: IP address manually assigned or assigned by the DHCP server (router) (identification via network scanner software or network configuration of the router).
- Access address for Apple and Linux systems: **SMA[serial number].local** (e.g. SMA0123456789.local)
- Access address for Windows and Android systems: **https://SMA[serial number]** (e.g. https://SMA0123456789)

Requirements:

- The product must be commissioned.
- The product must be integrated into the local network. Tip: There are various methods of integrating the product into the local network with the aid of the installation assistant.
- A smart device (e.g. smartphone, tablet or laptop) must be available.
- The smart device must be in the same local network as the product.
- The respective latest version of one of the following web browsers must be installed on the smart device: Chrome, Edge, Firefox or Safari.
- The installer's SMA Grid Guard code must be available to change network-relevant settings after the first 10 hours of feed-in operation, or after completing the installation assistant. You can request the SMA Grid Guard code via the Online Service Center.

Importing and exporting files with smart devices having an iOS operating system is not possible

For technical reasons, importing and exporting files (e.g., importing an inverter configuration, saving the current inverter configuration or exporting events and parameters) is not possible with smart devices having an iOS operating system.

- Use a smart device that does not have an iOS operating system for importing and exporting files.

Procedure:

- Enter the IP address of the product in the address bar of the web browser.
 - The login page of the user interface opens.

7.4 Logging Into the User Interface

After a connection to the user interface of the inverter has been established, the login page opens. Log onto the user interface as described below.

i Password assignment for user and installer

The passwords for the user groups **Installer** and **User** must be assigned when accessing the user interface for the first time. If the inverter was registered in a communication device (e.g., SMA Data Manager) and the system password was assigned, the system password is also the installer password. In this case, only the user password must be assigned.

- If you as a specialist assign the user password, only pass the password on to persons to access the inverter data via the user interface.
- If you as a user assign the installer password, only pass the password on to persons to receive access to the system.

i Installer password for inverters registered in a communication device or in Sunny Portal

To be able to register the inverter in a communication device (e.g., SMA Data Manager) or in a Sunny Portal system, the password for the user group **Installer** must match the system password. If you assign a password for the user group **Installer** via the user interface of the inverter, the same password must also be used as the system password.

- Assign a uniform installer password to all SMA devices in the system.

Procedure:

1. In the drop-down list **Language**, select the desired language.
 2. In the **Password** field, enter a password for the **User** user group.
 3. In the **Repeat password** field, enter the password again.
 4. Click on **Save**.
 5. In the **New password** field, enter a password for the **Installer** user group. Assign a uniform password to all SMA devices to be registered in a system. The installer password is also the system password.
 6. In the **Repeat password** field, enter the password again.
 7. Click on **Save and log in**.
- The **Configuring the Inverter** page opens.

7.5 Selecting a configuration option

After you have assigned the password for the user groups **Installer** and **User** and logged in as **Installer**, the **Configuring the Inverter** page opens.

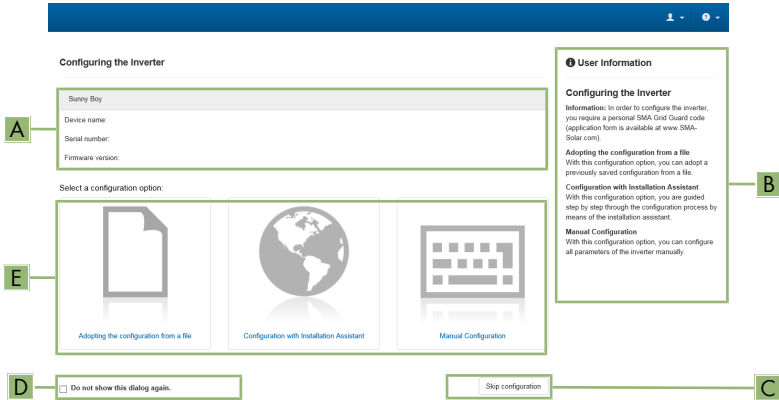


Figure 12 : Layout of the **Configuring the Inverter** page

Position	Designation	Description
A	Device information	Provides the following information: <ul style="list-style-type: none"> • Device name • Inverter serial number • Inverter firmware version
B	User information	Provides brief information on the listed configuration options
C	Skip configuration	Offers the option of skipping the inverter configuration and go directly to the user interface (not recommended)
D	Checkbox	Allows you to choose not to have the displayed page displayed again when the user interface is called up again
E	Configuration options	Provides a selection of the various configuration options

Configuration options:

On the **Configuring the Inverter** page, different configuration options are available to choose from. Select one of the options and proceed for the selected option as described below. SMA Solar Technology AG recommends carrying out the configuration with the installation assistant. This way, you ensure that all relevant parameters are set for optimal inverter operation.

- Adoption of configuration from a file

- Configuration with the installation assistant (recommended)
- Manual configuration

i Accepting the settings

Saving the made settings is indicated by an hourglass symbol on the user interface. If the DC voltage is sufficient, the data is transferred directly to the inverter and accepted. If the DC voltage is too low (e. g. in the evening), the settings are saved, but they cannot be directly transferred to or accepted by the inverter. As long as the inverter has not yet received and accepted the settings, the hourglass symbol will continue to be displayed on the user interface. The settings will be accepted when there is sufficient DC voltage applied and the inverter restarts. As soon as the hourglass symbol appears on the user interface, the settings have been saved. The settings will not be lost. You can log off of the user interface and leave the system.

Adopting the Configuration from a File

You can adopt the inverter configuration from a file. To do this, there must be an inverter configuration saved to a file.

Procedure:

1. Select the configuration option **Adopting configuration from a file**.
2. Select [**Browse...**] and select the desired file.
3. Select [**Import file**].

Configuring the Installation Assistant (Recommended)

1. Select the configuration option **Configuration with Installation Assistant**.
 - The installation assistant will open.
2. Follow the installation assistant steps and make the settings appropriate for your system.
3. For every setting made in a step, select [**Save and next**].
 - In the last step, all made settings are listed in a summary.
4. To correct settings you made, select [**Back**], navigate to the desired step, correct settings and select [**Save and continue**].
5. Once all settings are correct, select [**Next**] in the summary.
6. To save the settings to a file, select [**Export a summary**] and save the file on your smart device.
7. To export all parameters and their settings, select [**Export all parameters**]. This exports all parameters and their settings into an HTML file.
 - The start page of the user interface opens.

Manual configuration

You can configure the inverter manually by setting the desired parameters.

Procedure:

1. Select the configuration option **Manual Configuration**.
 - The **Device Parameters** menu on the user interface will open and all available parameter groups of the inverter will be displayed.

2. Select [**Edit parameters**].
3. Select the desired parameter group.
 - All available parameters of the parameter group will be displayed.
4. Set the desired parameters.
5. Select [**Save all**].
 - The inverter parameters are set.

7.6 Configuring the Country Data Set

By default, the inverter is set to a universally valid country data set. You will need to configure the country data set associated with the installation site and intended use before the product can begin operations. As long as no country data set is set, operation of the product will remain stopped. This state is signaled by the green and red LEDs flashing simultaneously. Once configuration of the product is completed, the product will start operating automatically.

i The country data set must be set correctly.

If you select a country data set which is not valid for your country and purpose, it can cause a disturbance in the PV system and lead to problems with the grid operator. When selecting the country data set, you must always observe the locally applicable standards and directives as well as the properties of the PV system (e.g. PV system size, grid-connection point).

- If you are not sure which standards and directives are valid for your country or purpose, contact the grid operator.

The following tables provide an overview of the configurable country data sets based on the standards applicable in the location in question:

Standard	Configurable country data set
UL 1741 SA	[US] UL1741/2010/277
IEEE1547-2018/UL1741SB	[US] IEEE 1547:2018, Cat.B-II (from firmware version \geq 4.1.1.R)
	[US] IEEE 1547:2018, Cat.B-III (from firmware version \geq 4.1.1.R)
	[US] HECO SRD2.0 IEEE1547:2018 Cat.B-III (from firmware version \geq 4.1.1.R)

The basic procedure for changing operating parameters is explained in another section Changing Operating Parameters.

Procedure:

- In the parameter group **Grid monitoring > Grid monitoring** select the parameter **Set country standard** and set the required country data set.

7.7 Adjustable Parameters

You can set the following parameters for voltage and frequency monitoring via the user interface of the inverter (see the inverter user manual for the description of the basic procedure for the change of operating parameters)

The voltage specifications are based on the line-to-neutral voltages. If the set values are present as line-to-line voltages, these have to be converted to line-to-neutral voltages.

For UL 1741 SA (IEEE1547:2010 requirement) with country data set [US] UL1741/2010/277, use the following table:

Name	Value/range	Default value
Voltage monitoring of upper maximum threshold as RMS value	220 V to 332.4 V	332.4 V
Voltage monitoring median maximum threshold (Overvoltage/Fast)	220 V to 332.4 V	332.4 V
Voltage monitoring lower maximum threshold (Overvoltage/Slow)	220 V to 305 V	304.7 V
Voltage monitoring upper minimum threshold (Undervoltage/Slow)	103.5 V to 277.0 V	243.8 V
Voltage monitoring of median minimum threshold (Undervoltage/Fast)	103.5 V to 277.0 V	138.5 V
Voltage monitoring of lower minimum threshold as RMS value	103.5 V to 277 V	138.5 V
Voltage monitoring of upper max. thresh. as RMS value for tripping time	0.05 s to 59 s	0.16 s
Voltage monitoring median max. threshold trip.time (Overvoltage/Fast, maximum time)	0.05 s to 59 s	0.16 s
Voltage monitoring lower max. threshold trip. time (Overvoltage/Slow, maximum time)	0.1 s to 60 s	1.0 s
Voltage monitoring upper min. threshold trip. time (Undervoltage/Slow, maximum time)	0.1 s to 60 s	2.0 s
Voltage monitoring median min. threshold trip.time (Undervoltage/Fast, maximum time)	0.1 s to 60 s	0.16 s
Voltage monitoring of lower min.threshold as RMS value for tripping time	0.1 s to 60 s	0.16 s
Frequency monitoring upper minimum threshold (Underfrequency)	44 Hz to 60 Hz	59.3 Hz
Frequency monitoring lower maximum threshold (Overfrequency)	50 Hz to 66 Hz	60.5 Hz

Name	Value/range	Default value
Freq. monitoring upper min. threshold trip. time (Underfrequency, maximum time)	0.1 s to 1000 s	0.16 s
Freq. monitoring lower max. threshold trip. time (Overfrequency, maximum time)	0.1 s to 1000 s	0.16 s

For UL1741SB / IEEE1547:2018 with country data set [US] IEEE 1547:2018, Cat. B-III, use the following table:

Name	Value/range	Default value
Voltage monitoring of upper maximum threshold as RMS value	1.5 p.u. to 3 p.u.	1.78 p.u.
Voltage monitoring upper maximum threshold, tripping time	0.1 ms to 5 ms	0.312 ms
Voltage monitoring, upper maximum threshold as RMS value	1 p.u. to 2 p.u.	1.2 p.u.
Voltage monitoring, upper minimum threshold as RMS value for tripping time	0 ms to 1000000 ms	160 ms
Voltage monitoring median maximum threshold (Overvoltage/Fast)	1 p.u. to 2 p.u.	1.1 p.u.
Voltage monitoring median max. threshold trip.time (Overvoltage/Fast, maximum time)	0 ms to 1000000 ms	13000 ms
Voltage monitoring lower maximum threshold (Overvoltage/Slow)	1 p.u. to 2 p.u.	1.1 p.u.
Voltage monitoring lower max. threshold trip. time (Overvoltage/Slow, maximum time)	0 ms to 1000000 ms	1000000 ms
Voltage monitoring upper minimum threshold (Undervoltage/Slow)	0 p.u. to 1 p.u.	0.88 ms
Voltage monitoring upper min. threshold trip. time (Undervoltage/Slow, maximum time)	0 ms to 1000000 ms	1000000 s
Voltage monitoring, median minimum threshold (undervoltage/fast)	0 p.u. to 1 p.u.	0.88 ms
Voltage monitoring, median minimum threshold, tripping time (undervoltage/fast, maximum time)	0 ms to 1000000 ms	21000 ms
Voltage monitoring, lower minimum threshold as RMS value	0 p.u. to 1 p.u.	0.5 p.u.
Voltage monitoring, lower minimum threshold as RMS value for tripping time	0 ms to 1000000 ms	2000 ms
Frequency monitoring median maximum threshold	50 Hz to 66 Hz	62 Hz

Name	Value/range	Default value
Frequency monitoring, median maximum threshold, tripping time (overfrequency, maximum time)	0 ms to 1000000 ms	160 ms
Frequency monitoring lower maximum threshold (Overfrequency)	50 Hz to 66 Hz	61.2 Hz
Frequency monitoring lower maximum threshold, tripping time	0 ms to 1000000 ms	300000 ms
Frequency monitoring upper minimum threshold (Underfrequency)	44 Hz to 60 Hz	58.5 Hz
Frq. monitoring upper min. threshold trip. time (Underfrequency, maximum time)	0 ms to 1000000 ms	300000 ms
Frequency monitoring, median minimum threshold	44 Hz to 60 Hz	56.5 Hz
Frequency monitoring, median minimum threshold, tripping time	0 ms to 1000000 ms	160 ms
Protection against voltage increase	1 to 2	2 p.u.
Protection against voltage increase, tripping time	40 ms to 10000 ms	10000 ms
Minimum voltage for reconnection	0 p.u. to 1 p.u.	0.917 p.u.
Maximum voltage for reconnection	2 p.u. to 2 p.u.	1.05 p.u.
Nominal grid voltage	0.8 p.u. to 1.2 p.u.	1 p.u.

8 Disconnecting the Inverter from Voltage Sources

Prior to performing any work on the product, always disconnect it from all voltage sources as described in this section. Always adhere to the prescribed sequence.

⚠ WARNING

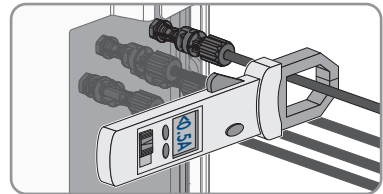
Danger to life due to electric shock from destruction of the measuring device due to overvoltage

Overvoltage can damage a measuring device and result in voltage being present in the enclosure of the measuring device. Touching the live enclosure of the measuring device results in death or lethal injuries due to electric shock.

- Only use measuring devices with a DC input voltage range of 1000 V or higher.

Procedure:

1. Disconnect the AC miniature circuit breaker and secure against reconnection.
2. Set the AC load-break switch of the inverter to position **O**.
3. Secure the AC load-break switch against reconnection using a suitable padlock.
4. Turn the DC load-break switch of the inverter to position **O**.
5. If your country requires the DC load-break switch to be protected against reconnection, secure the DC load-break switch against reconnection with a suitable padlock.
6. If the multifunction relay is used, switch off any supply voltage to the load.
7. Wait until the LEDs have gone out.
8. Use a current clamp to ensure that no current is present in the DC conductors.



9. Note the position of the DC connector.

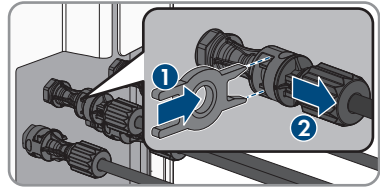
10.

⚠ DANGER**Danger to life due to electric shock when touching exposed DC conductors or DC plug contacts if the DC connectors are damaged or loose**

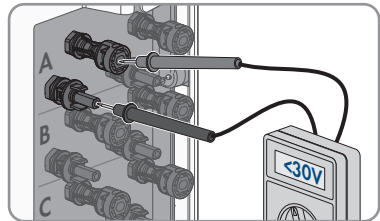
The DC connectors can break or become damaged, become free of the DC cables, or no longer be connected correctly if the DC connectors are released and disconnected incorrectly. This can result in the DC conductors or DC plug contacts being exposed. Touching live DC conductors or DC plug connectors will result in death or serious injury due to electric shock.

- Wear insulated gloves and use insulated tools when working on the DC connectors.
- Ensure that the DC connectors are in perfect condition and that none of the DC conductors or DC plug contacts are exposed.
- Carefully release and remove the DC connectors as described in the following.

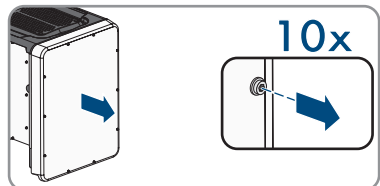
11. Unlock the DC connector using the corresponding unlocking tool and remove (refer to the manufacturer manual for further information).



12. Ensure that no voltage is present at the DC inputs on the inverter using a suitable measuring device.



13. Unscrew (TX25) all 10 screws of the enclosure lid of the AC-Connection Unit and remove the enclosure lid carefully towards the front.



14. Set the screws and the enclosure lid aside and store safely.
15. Ensure there is no voltage on the AC terminal block between L1 and N, L2 and N, and L3 and N using a suitable measuring device. To do so, insert the test probe (maximum diameter: 2.5 mm (0.078 in)) into the measuring points of the respective terminal blocks.
16. Ensure that there is no voltage on the AC terminal block between L1 and grounding conductor, L2 and grounding conductor, and L3 and grounding conductor using a suitable measuring device. To do so, insert the test probe (maximum diameter: 2.5 mm (0.078 in)) into the measuring points of the respective terminal blocks.

9 Decommissioning the Inverter

To decommission the inverter completely upon completion of its service life, proceed as described in this Section.

⚠ CAUTION

Risk of injury when lifting the inverter, or if it is dropped

The inverter weighs 84 kg (185.2 lbs). You risk injury if you lift the inverter incorrectly or if it is dropped while being transported or mounted.

- Carry and lift the inverter in an upright position with several people without tilting it.

Requirements:

- A pallet must be available.
- Original packaging with paddings must be available.
- All transport handles must be in place.

Procedure:

1.

⚠ DANGER

Danger to life due to high voltages

- Disconnect the inverter from all voltage sources (see Section 8, page 62).

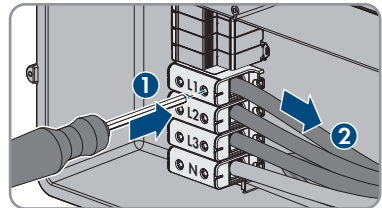
2.

⚠ CAUTION

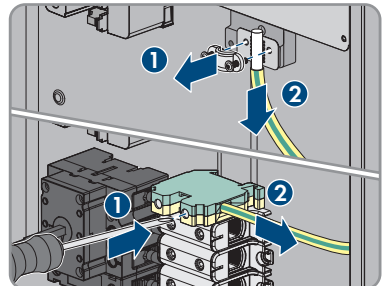
Risk of burns due to hot enclosure parts

- Wait 30 minutes for the enclosure to cool down.

3. Remove the AC conductors from the inverter. Loosen the screws (TX 30) and pull the cables out of the terminal point.



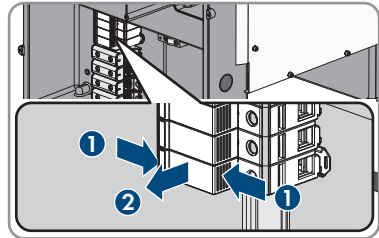
4. Remove the equipment grounding conductor of the utility grid. Depending on the connection, either unscrew the screws of the connection plate (TX25) or open the screw terminal of the DIN rail terminals with a flat-blade screwdriver (M6).



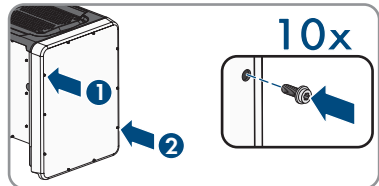
5. Remove all AC conductors from the inverter.

6. Remove the conduit from the enclosure opening in the AC connection unit. To do this, screw the sleeves out of the enclosure opening from the inside.

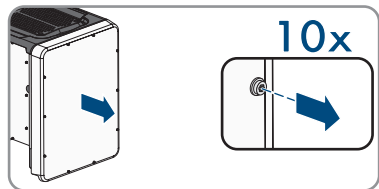
7. When the AC surge arresters are inserted, pull the surge arresters out of the slots. To do so, squeeze the grooved areas on the left and right sides of the surge arrester.



8. Position the enclosure lid of the AC-Connection Unit on the AC-Connection Unit and first tighten the upper-left and lower-right screws, and then the remaining screws crosswise (TX 25, torque: 6 Nm (53 in-lb)).

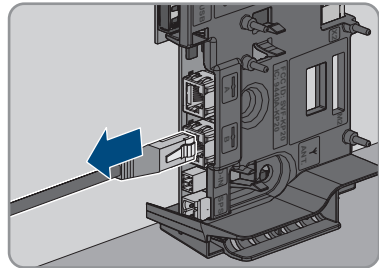


9. Unscrew (TX25) all ten screws of the enclosure lid of the DC-Connection Unit and remove the enclosure lid carefully towards the front.



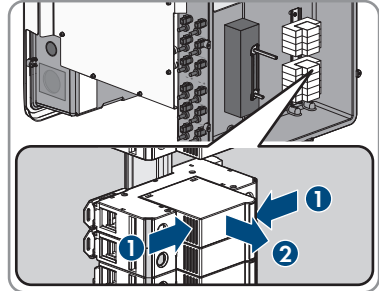
10. Set the screws and the enclosure lid aside and store safely.

11. Remove all connection cables from the communication assembly and pull out the connection cables out of the DC-Connection Unit.

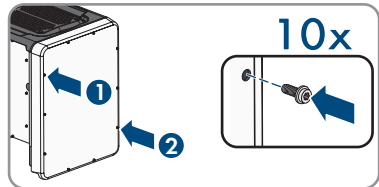


12. Remove all conduits with conductors from the inverter. To do this, screw the conduit fittings out of the enclosure openings from the inside.

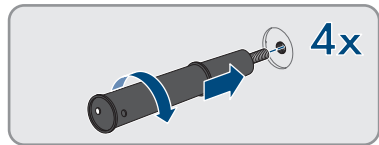
13. When the DC surge arresters are inserted, pull the surge arresters out of the slots. To do so, squeeze the grooved areas on the left and right sides of the surge arrester.



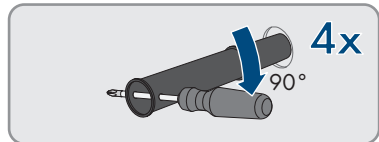
14. Position the enclosure lid of the DC-Connection Unit on the DC-Connection Unit and first tighten the upper-left and lower-right screws, and then the remaining screws crosswise (TX 25, torque: 6 Nm (53 in-lb)).



15. Screw all four transport handles as far as they will go into the taps on the right- and left-hand side until they lie flush with the enclosure. When doing so, ensure that the transport handles are screwed into the tapped holes so that they are perfectly straight. If the transport handles are not screwed in straight, this can make it more difficult or even impossible to unscrew them later on and can damage the tapped holes to the extent that transport handles can no longer be screwed into them.

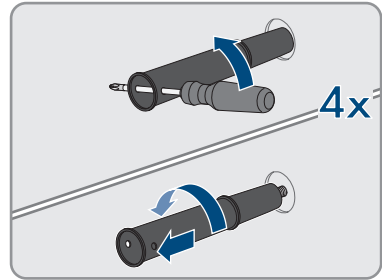


16. Insert a screwdriver into the holes in the transport handle and turn the screwdriver through 90°. This ensures that the transport handles are securely tightened.



17. To remove the feet or profile rails, lay the inverter carefully on the AC-Connection Unit side.
18. To pack the inverter: pack the inverter in its original packaging. To do this, place the lower part of the original packaging with padding on the pallet. Then place the inverter on the pallet with the padding. In doing so, place the AC connection unit side of the inverter on top of the padding.

19. To pack the inverter: remove all 4 transport handles from the threaded holes. If necessary, insert a screwdriver into the holes on the transport handle and use the screwdriver to remove the transport handle.



20. To pack the inverter: pull the upper part of the original packaging over the inverter.
21. To pack the inverter: insert the upper padding.
22. To pack the inverter: close the packaging.
23. To pack the inverter: secure the packaging and pallet with strapping or with fastening belts.
24. Dispose of the inverter in accordance with the locally applicable disposal regulations for electronic waste.

10 Technical Data

DC Input

	STP 33-US-41	STP 50-US-41	STP 62-US-41
Maximum PV array power	50000 W _p	75000 W _p	93750 W _p
Maximum input voltage	1000 V	1000 V	1000 V
MPP voltage range	330 V to 800 V	500 V to 800 V	550 V to 800 V
Rated input voltage	683 V	725 V	725 V
Minimum input voltage	150 V	150 V	150 V
Initial input voltage	188 V	188 V	188 V
Maximum input current per DC connector	20 A	20 A	20 A
Maximum usable input current per input	20 A	20 A	20 A
Maximum short-circuit current per input	32 A	32 A	32 A
Number of independent MPP inputs	6	6	6
DC connectors per MPP input	2	2	2

AC Output

	STP 33-US-41	STP 50-US-41	STP 62-US-41
Rated power at 277 V, 60 Hz	33300 W	50000 W	62500 W
Maximum apparent AC power	33300 VA	53000 VA	66000 VA
Rated grid voltage	277 V	277 V	277 V
Nominal AC voltage	480 V / 277 V	480 V / 277 V	480 V / 277 V
AC voltage range ²⁾	244 V to 304.7 V	244 V to 304.7 V	244 V to 304.7 V
Nominal AC current at 277 V	40 A	64 A	79.5 A
Maximum output current	40 A	64 A	80 A

²⁾ Depending on the configured country data set

	STP 33-US-41	STP 50-US-41	STP 62-US-41
Total harmonic distortion of the output current with total harmonic distortion of the AC voltage <2%, and AC power >50% of the rated power	< 3 %	< 3 %	< 3 %
Maximum residual output current	440 A _{peak}	440 A _{peak}	440 A _{peak}
Duration of the maximum residual output current	26 ms	26 ms	26 ms
Current unbalance	0.06 %	0.07 %	0.09 %
Line synchronization characteristics	Method 2	Method 2	Method 2
Rated grid frequency	60 Hz	60 Hz	60 Hz
Operating range at AC grid frequency 60 Hz	54 Hz to 66 Hz	54 Hz to 66 Hz	54 Hz to 66 Hz
Limits of accuracy of voltage measurement	2% of the AC voltage	2% of the AC voltage	2% of the AC voltage
Limits of accuracy of frequency measurement	±0.1 Hz	±0.1 Hz	±0.1 Hz
Limits of accuracy of time measurement at nominal trip time	± 0.1 %	± 0.1 %	± 0.1 %
Limits of accuracy of current measurement	1% of the AC current	1% of the AC current	1% of the AC current
Limits of accuracy of power (active/reactive) measurement	5% of the nominal AC power	5% of the nominal AC power	5% of the nominal AC power
Limits of accuracy of power factor measurement	0.01	0.01	0.01
Limits of accuracy of time measurement	0.001 s	0.001 s	0.001 s

	STP 33-US-41	STP 50-US-41	STP 62-US-41
Output power at +60°C (+140°F) at minimum MPP voltage	> 27.6 kVA	> 34 kVA	> 40.8 kVA
Output power at +60°C (+140°F) at maximum MPP voltage	> 33.3 kVA	> 38.5 kVA	40.2 kVA
Power factor at rated power	1	1	1
Range of the displacement power factor (adjustable)	0.0 overexcited to 0.0 underexcited	0.0 overexcited to 0.0 underexcited	0.0 overexcited to 0.0 underexcited
Output phases	3	3	3
Line conductor	3-(N)-PE	3-(N)-PE	3-(N)-PE
Surge category in accordance with UL 1741	IV	IV	IV

Efficiency

	STP 33-US-41	STP 50-US-41	STP 62-US-41
Maximum efficiency, η_{\max}	98.2 %	98.2 %	98.2 %
CEC weighted efficiency, η_{CEC}	97.5 %	97.5 %	97.5 %

Multifunction relay

Maximum DC switching voltage	30 V
Maximum AC switching current	1.0 A
Maximum DC switching current	1.0 A
Minimum load	0.1 W
Minimum electrical endurance when the maximum switching voltage and maximum switching current are complied with ³⁾	100000 switching cycles

Protective devices

DC reverse polarity protection	Short-circuit diode
Input-side disconnection point	DC Load-Break Switch

³⁾ Corresponds to 20 years at 12 switching operations per day

Output-side service switch, listed in accordance with UL 508	AC load-break switch
DC overvoltage protection	Surge arrester type 2 or type 1+2 (optional)
AC overvoltage protection"	Surge arrester type 2 or type 1+2 (optional)
AC short-circuit current capability	Current control
Grid monitoring	SMA Grid Guard 3
Maximum overcurrent protection	125 A
Ground-fault monitoring for STP 33-US-41	Insulation monitoring: $R_{iso} > 150 \text{ k}\Omega$
Ground-fault monitoring for STP 50-US-41 / STP 62-US-41	Insulation monitoring: $R_{iso} > 100 \text{ k}\Omega$
All-pole sensitive residual-current monitoring unit	Available
Arc fault detection AFCI, type 1, listed according to UL1699B Ed. 1	Available
Rapid Shutdown Equipment	Self discharge at all DC and AC connection lines < 30 V

General Data

Width x height x depth without feet and without disconnectors	569 mm x 733 mm x 621 mm (22.4 in x 28.8 in x 22.4 in)
Weight	84 kg (185.2 lbs)
Length x width x height of the packaging	800 mm x 600 mm x 886 mm (31.5 in x 23.6 in x 34.9 in)
Transport weight (including pallet)	100 kg (220.46 lbs)
Operating temperature range	-25°C to +60°C (-13°F to +140°F)
Storage temperature	-40°C to +70°C (-40°F to +158°F)
Max. permissible value for relative humidity (condensing)	100 %
Maximum operating altitude above mean sea level (MSL)	3000 m (9843 ft)
Typical noise emission	64 dB(A)
Power loss in night mode	5 W
Topology	Transformerless (Non-isolated)
Cooling method	SMA OptiCool
Number of fans	3
Enclosure degree of protection according to UL 50	Type 4X/3SX

Protection class	I
Grid configurations	277/480 V wye connection
National standards and approvals, as per 11/2022	UL 1741 2018, UL 1741 SA, UL 1699B Ed. 1, IEEE 1547, IEEE 1547-2018, UL 1741 SB, UL 3741, <i>Canadian Electrical Code</i> ® CSA 22.2 107-1-16, FCC Part 15 (Class A)

Climatic Conditions

Installation in accordance with IEC 60721-3-4, Class 4K4H

Extended temperature range	-25°C to +60°C (-13°F to +140°F)
Extended humidity range	0% to 100%
Threshold for relative humidity, non-condensing	100 %
Extended air pressure range	79.5 kPa to 106 kPa

Transport in accordance with IEC 60721-3-4, Class 2K3

Temperature range	-40°C to +70°C (-40°F to +158°F)
-------------------	----------------------------------

Equipment

DC Connection	Amphenol UTX PV connector
AC connection	Screw terminals
Multifunction relay	As standard
Surge protection devices type 2 and type 1+2 for AC and/or DC	Optional

Torques

Screws for the DC-Connection Unit and AC-Connection Unit enclosure lids	6 Nm (53 in-lb)
Screws for attaching the feet or profile rails	16 Nm (142 in-lb)
Screws for the cover on the top of the inverter	6 Nm (53 in-lb)
Screws of AC terminals for connecting the line conductors and neutral conductors	20 Nm (180 in-lb)
Screws of the equipment grounding connection plate for connecting the equipment grounding conductor of the utility grid	6 Nm (53 in-lb)

Screws of the equipment grounding DIN rail terminals for connecting the equipment grounding conductor of the utility grid	3.2 Nm to 3.7 Nm (28 in-lb to 33 in-lb)
Screws for the equipment grounding terminal for connecting the equipment grounding conductor of the PV array	4 Nm (35 in-lb)

Data Storage Capacity

Daily energy yields	63 days
Daily yields	30 years
Event messages for users	1024 events
Event messages for installers	1024 events

11 Compliance Information

FCC Compliance

This device complies with Part 15 of the FCC Rules and with Industry Canada licence-exempt RSS standard(s).

Operation is subject to the following two conditions:

1. this device may not cause harmful interference, and
2. this device must accept any interference received, including interference that may cause undesired operation.

Le présent appareil est conforme aux CNR d'Industrie Canada applicables aux appareils radio exempts de licence.

L'exploitation est autorisée aux deux conditions suivantes :

1. l'appareil ne doit pas produire de brouillage, et
2. l'utilisateur de l'appareil doit accepter tout brouillage radioélectrique subi, même si le brouillage est susceptible d'en compromettre le fonctionnement.

NOTE: This equipment has been tested and found to comply with the limits for a Class A digital device, pursuant to Part 15 of the FCC Rules. These limits are designed to provide reasonable protection against harmful interference when the equipment is operated in a commercial environment. This equipment generates, uses, and can radiate radio frequency energy and, if not installed and used in accordance with the instruction manual, may cause harmful interference to radio communications. Operation of this equipment in a residential area is likely to cause harmful interference in which case the user will be required to correct the interference at his own expense.

Changes or modifications made to this equipment not expressly approved by SMA Solar Technology AG may void the FCC authorization to operate this equipment.

IC Compliance

This Class A digital apparatus complies with Canadian ICES-003.

Cet appareil numérique de la classe A est conforme à la norme NMB-003 du Canada.

12 Contact

If you have technical problems with our products, please contact the SMA Service Line. The following data is required in order to provide you with the necessary assistance:

- Device type
- Serial number
- Firmware version
- Event message
- Mounting location and mounting height
- Type and number of PV modules
- Optional equipment, e.g. communication products
- Use the name of the system in Sunny Portal (if available)
- Access data for Sunny Portal (if available)
- Special country-specific settings (if available)
- Operating mode of the multifunction relay

You can find your country's contact information at:



<https://go.sma.de/service>

Información importante

Según la disponibilidad, el producto puede estar equipado o no con función WLAN. Esto se debe a los problemas actuales de suministro de semiconductores a consecuencia de la pandemia de la COVID-19.

Si el producto no cuenta con función WLAN, utilice la interfaz de comunicación Ethernet de serie para la puesta en marcha, la configuración y la integración del producto en una red.

Si es estrictamente necesario integrar el producto en una red WLAN, esto se puede hacer, por ejemplo, a través de un repetidor WLAN convencional que se conecte al producto por ethernet.

Disposiciones legales

SMA Solar Technology AG es propietaria de todos los derechos de la información que se facilita en esta documentación. Queda prohibida la reproducción total o parcial de este documento, así como su almacenamiento en un sistema de recuperación y toda transmisión electrónica, mecánica, fotográfica, magnética o de otra índole sin previa autorización por escrito de SMA Solar Technology AG. Sí está permitida, sin necesidad de autorización previa, su reproducción para el uso interno, para evaluar el producto o para el uso previsto.

SMA Solar Technology AG no establece representaciones, ni expresas ni implícitas, con respecto a estas instrucciones o a cualquiera de los accesorios o software aquí descritos, incluyendo (sin limitación) cualquier garantía implícita en cuanto a utilidad, adaptación al mercado o aptitud para cualquier propósito particular. Tales garantías quedan expresamente denegadas. Ni SMA Solar Technology AG, ni sus distribuidores o vendedores serán responsables por ningún daño indirecto, incidental o resultante, bajo ninguna circunstancia.

La exclusión de garantías implícitas puede no ser aplicable en todos los casos según algunos estatutos, y por tanto la exclusión mencionada anteriormente puede no ser aplicable.

Las especificaciones están sujetas a cambios sin previo aviso. Se ha tratado por todos los medios de hacer que este documento sea completo y preciso y esté actualizado. Sin embargo, advertimos a los lectores que SMA Solar Technology AG se reserva el derecho de cambiar estas especificaciones sin previo aviso o conforme con las condiciones del existente contrato de entrega si lo consideran adecuado para optimizar el producto y su uso. SMA Solar Technology AG no será responsable por ningún daño, ya sea indirecto, incidental o resultante, como consecuencia de confiar en el material que se presenta, incluyendo, aunque no exclusivamente, omisiones, errores tipográficos, aritméticos o de listado en el material del contenido.

Garantía de SMA

En www.SMA-Solar.com podrá descargar las condiciones de garantía actuales.

Licencias de software

Encontrará las licencias del software (de código abierto) utilizado en la interfaz de usuario del producto.

Marcas registradas

Se reconocen todas las marcas registradas, incluso si no están señaladas por separado. La falta de señalización no implica que la mercancía o las marcas sean libres.

SMA Solar Technology AG

Sonnenallee 1

34266 Niestetal

Alemania

Tel. +49 561 9522-0

Fax +49 561 9522-100

www.SMA.de

Email: info@SMA.de

Versión: 27/01/2023

Copyright © 2023 SMA Solar Technology AG. Reservados todos los derechos.

ESPAÑOL

Índice

1	Indicaciones sobre este documento	81
1.1	Área de validez.....	81
1.2	Grupo de destinatarios.....	81
1.3	Contenido y estructura del documento.....	81
1.4	Niveles de advertencia.....	81
1.5	Símbolos del documento	82
1.6	Marcas de texto en el documento	82
1.7	Denominación en el documento	83
1.8	Información adicional.....	83
2	Seguridad	84
2.1	Uso previsto.....	84
2.2	Indicaciones importantes para la seguridad.....	85
3	Contenido de la entrega	91
4	Vista general del producto	92
4.1	Descripción del producto	92
4.2	Símbolos del producto.....	93
4.3	Interfaces y funciones.....	94
4.4	Señales de los leds	101
5	Montaje.....	103
5.1	Requisitos para el montaje	103
5.2	Montaje del inversor.....	107
6	Conexión eléctrica	109
6.1	Vista general del área de conexión.....	109
6.2	Conexión de CA	110
6.2.1	Requisitos para la conexión de CA.....	110
6.2.2	Conexión del inversor a la red pública.....	112
6.3	Conexión del cable de red	114
6.4	Conexión del relé multifunción.....	116
6.4.1	Procedimiento para la conexión del relé multifunción	116
6.4.2	Modos de funcionamiento del relé multifunción	116
6.4.3	Variantes de conexión.....	117
6.4.4	Conexión al relé multifunción	120
6.5	Conexión de CC	122
6.5.1	Requisitos para la conexión de CC.....	122
6.5.2	Preparación de los conectadores de enchufe de CC.....	123

6.5.3	Conexión de módulos fotovoltaicos	124
7	Puesta en marcha	127
7.1	Procedimiento para la puesta en marcha	127
7.2	Puesta en marcha del inversor	128
7.3	Conexión con la interfaz de usuario.....	129
7.3.1	Conexión directa mediante ethernet	129
7.3.2	Conexión directa mediante WLAN.....	130
7.3.3	Conexión mediante ethernet en la red local	131
7.3.4	Conexión mediante WLAN en la red local	132
7.4	Inicio de sesión en la interfaz de usuario	133
7.5	Seleccione el tipo de configuración	135
7.6	Configuración del registro de datos nacionales.....	137
7.7	Parámetros ajustables	138
8	Desconexión del inversor de la tensión.....	141
9	Puesta fuera de servicio del inversor	144
10	Datos técnicos.....	148
11	Información de cumplimiento	155
12	Contacto.....	156

1 Indicaciones sobre este documento

1.1 Área de validez

Este documento es válido para:

- STP 33-US-41 (Sunny Tripower CORE1-US) a partir de versión de firmware \geq 4.01.01.R
- STP 50-US-41 (Sunny Tripower CORE1-US) a partir de versión de firmware \geq 4.01.01.R
- STP 62-US-41 (Sunny Tripower CORE1-US) a partir de versión de firmware \geq 4.01.01.R

1.2 Grupo de destinatarios

Las actividades descritas en este documento deben realizarlas exclusivamente especialistas que han de contar con esta cualificación:

- Conocimientos sobre los procedimientos y el funcionamiento de un inversor
- Formación sobre la gestión de peligros y riesgos relativos a la instalación, reparación y manejo de equipos eléctricos y plantas
- Formación profesional para la instalación y la puesta en marcha de equipos eléctricos y plantas
- Conocimiento de las leyes, normativas y directivas aplicables
- Conocimiento y seguimiento de este documento y de todas sus indicaciones de seguridad

1.3 Contenido y estructura del documento

Este documento describe la instalación, puesta en marcha y puesta fuera de servicio del producto. Encontrará la versión actual de este documento así como las instrucciones para el manejo de la interfaz de usuario ya la configuración de la localización de errores del producto en formato PDF y como el eManual en www.SMA-Solar.com. Encontrará el código QR con el enlace al eManual en la portada del documento. También puede acceder al e-Manual a través de la interfaz de usuario del producto.

Las imágenes en este documento han sido reducidas a lo esencial y pueden diferir del producto original.

1.4 Niveles de advertencia

Cuando se trate con el producto pueden darse estos niveles de advertencia.

PELIGRO

Representa una advertencia que, de no ser observada, causa la muerte o lesiones físicas graves.

ADVERTENCIA

Representa una advertencia que, de no ser observada, puede causar la muerte o lesiones físicas graves.



⚠ ATENCIÓN

Representa una advertencia que, de no ser observada, puede causar lesiones físicas leves o de gravedad media.

PRECAUCIÓN

Representa una advertencia que, de no ser observada, puede causar daños materiales.

1.5 Símbolos del documento

Símbolo	Explicación
	Información importante para un tema u objetivo concretos, aunque no relevante para la seguridad
<input type="checkbox"/>	Requisito necesario para alcanzar un objetivo determinado
<input checked="" type="checkbox"/>	Resultado deseado
	Ejemplo

1.6 Marcas de texto en el documento

Marca de texto	Uso	Ejemplo
Negrita	<ul style="list-style-type: none"> • Avisos • Conexiones • Elementos de una interfaz de usuario • Elementos que deben seleccionarse • Elementos que deben introducirse 	<ul style="list-style-type: none"> • Conecte los conductores a los bornes de X703:1 a X703:6. • Introduzca 10 en el campo Minutos.
>	<ul style="list-style-type: none"> • Une varios elementos que deben seleccionarse. 	<ul style="list-style-type: none"> • Seleccione Ajustes > Fecha.
[Botón] [Tecla]	<ul style="list-style-type: none"> • Botones o teclas que deben seleccionarse o pulsarse 	<ul style="list-style-type: none"> • Seleccione [Enter].
#	<ul style="list-style-type: none"> • Carácter comodín para componentes variables (p. ej., en nombres de parámetros) 	<ul style="list-style-type: none"> • Parámetro WClHz.Hz#

1.7 Denominación en el documento

Denominación completa	Denominación utilizada en este documento
Sunny Tripower CORE1-US	Inversor, producto

1.8 Información adicional

Encontrará más información en www.SMA-Solar.com.

Título y contenido de la información	Tipo de información
Manejo, configuración y localización de errores	Instrucciones de uso (e-Manual)
"PUBLIC CYBER SECURITY - Guidelines for a Secure PV System Communication"	Información técnica
"Grid Support Utility Interactive Inverters" Información acerca de la activación y la configuración de las funciones de apoyo de red según UL 1741 SA	Información técnica
"Rendimiento y derrateo" Rendimiento y comportamiento de derrateo de los inversores de SMA	Información técnica
"Short-Circuit Currents" Información sobre las corrientes de cortocircuito de inversores fotovoltaicos de SMA	Información técnica
"Parámetros y valores de medición" Vista general de todos los parámetros de funcionamiento del inversor y sus opciones de ajuste, así como una vista general de todos los SMA Modbus Register	Información técnica
"SUNSPEC MODBUS" Información sobre la activación de la interfaz SunSpec Modbus e información sobre los perfiles SunSpec Modbus	Información técnica
"SMA MODBUS" Información sobre la interfaz SMA Modbus y vista general de todos los SMA Modbus Register	Información técnica
"Integrated Plant Control" Explicación detallada de la función y descripción de sus ajustes	Información técnica
"BUS DE CAMPO SMA SPEEDWIRE"	Información técnica
"Derrateo por temperatura"	Información técnica
"I-V diagnostic function: Determination of the generator characteristic curve by the inverter for fault detection in the PV array"	Información técnica

2 Seguridad

2.1 Uso previsto

El Sunny Tripower es un inversor fotovoltaico sin transformador con 6 seguidores del MMP que transforma la corriente continua de los módulos fotovoltaicos en corriente alterna trifásica apta para la red y que inyecta en la red pública la corriente alterna trifásica.

El producto es apropiado para utilizarse en exteriores e interiores.

El producto solo debe utilizarse con generadores fotovoltaicos (módulos fotovoltaicos y cableado) que estén autorizados según las normativas eléctricas vigentes en el lugar y el *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 o el *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1.

i Ninguna separación galvánica

El producto no dispone de transformador, por lo que no cuenta con separación galvánica.

- No utilice junto con el producto ningún módulo fotovoltaico conectado a tierra. Si se conectan al producto módulos fotovoltaicos conectados a tierra, se produce un evento. El evento se muestra con el aviso correspondiente en el listado de eventos de la interfaz de usuario del producto.
- Ponga a tierra solamente los bastidores de montaje de los módulos fotovoltaicos.
- El conductor neutro de la salida de CA en el producto está conectado a tierra de serie. Para la conexión de una red pública con conductor neutro se debe retirar el puente entre el conductor neutro de la salida de CA y la carcasa.

Los módulos fotovoltaicos con una gran capacidad a tierra solo deben utilizarse cuando su capacidad de acoplamiento de todos los módulos fotovoltaicos no supere los 12,6 μ F.

Deben respetarse en todo momento el rango de funcionamiento admisible y los requisitos de instalación de todos los componentes.

El producto está autorizado para el mercado de EE. UU.

Utilice siempre los productos de SMA de acuerdo con las indicaciones de la documentación adjunta y observe las leyes, reglamentos, reglas y normas vigentes. Cualquier otro uso puede causarle lesiones al usuario o daños materiales.

Para realizar cualquier intervención en los productos de SMA, como modificaciones o remodelaciones, deberá contar con el permiso expreso y por escrito de SMA Solar Technology AG. Los cambios no autorizados conllevan la pérdida de los derechos de garantía, así como la extinción de la autorización de operación. Queda excluida la responsabilidad de SMA Solar Technology AG por los daños derivados de dichos cambios.

Cualquier uso del producto distinto al descrito en el uso previsto se considerará inadecuado.

La documentación adjunta es parte integrante del producto. La documentación debe leerse, observarse y guardarse en un lugar accesible en todo momento y seco.

Este documento no sustituye en ningún caso a cualquier legislación, reglamento o norma regional, federal, provincial o estatal aplicables a la instalación, la seguridad eléctrica y el uso del producto. SMA Solar Technology AG no asume responsabilidad alguna relativa al cumplimiento o al incumplimiento de la legislación o las disposiciones relacionadas con la instalación del producto.

La placa de características debe permanecer colocada en el producto en todo momento.

2.2 Indicaciones importantes para la seguridad

Conservar instrucciones

Este capítulo contiene indicaciones de seguridad que deben observarse siempre en todos los trabajos que se realizan.

Este producto se ha construido en cumplimiento de los requisitos internacionales relativos a la seguridad. A pesar de estar cuidadosamente contruidos, existe un riesgo residual como con todos los equipos eléctricos. Para evitar daños personales y materiales y garantizar el funcionamiento permanente del producto, lea detenidamente este capítulo y cumpla siempre las indicaciones de seguridad.

PELIGRO

Peligro de muerte por descarga eléctrica por contacto con conductores de CC con tensión

Cuando recibe luz, los módulos fotovoltaicos producen una alta tensión de CC que se acopla a los conductores de CC. Tocar los cables de CC conductoras de tensión puede causar la muerte o lesiones mortales por descarga eléctrica.

- Antes de cualquier trabajo, desconecte el punto de conexión de la tensión y asegure el producto contra cualquier reconexión accidental.
- No toque piezas o cables conductores de tensión descubiertos.
- No desconecte el conector de enchufe de CC bajo carga.
- Utilice equipamientos de protección personal adecuado cuando realice trabajos en el producto.

PELIGRO

Peligro de muerte por descarga eléctrica al tocar un módulo fotovoltaico o bastidor del generador no conectado a tierra

El contacto con un módulo fotovoltaico o con bastidor del generador no conectado a tierra puede causar la muerte o lesiones mortales por descarga eléctrica.

- Ponga a tierra con conexión conductora el marco de los módulos fotovoltaicos, el bastidor del generador y las superficies conductoras. Tenga en cuenta las normas locales vigentes.

⚠ PELIGRO**Peligro de muerte por descarga eléctrica si se tocan partes de la planta bajo tensión en caso de fallo a tierra**

En caso de fallo a tierra los componentes de la planta pueden estar bajo tensión. El contacto con componentes conductores de tensión o cables puede causar la muerte o lesiones mortales por descarga eléctrica.

- Antes de cualquier trabajo, desconecte el punto de conexión de la tensión y asegure el producto contra cualquier reconexión accidental.
- Agarre los cables de los módulos fotovoltaicos únicamente por el aislamiento.
- No toque las piezas de la base ni el bastidor del generador.
- No conecte strings con un fallo a tierra al inversor.
- Desconecte de la tensión y espere 5 minutos antes de tocar los componentes de la planta fotovoltaica o del producto.

⚠ PELIGRO**Peligro de muerte por descarga eléctrica en caso de sobretensión y si no hay protección contra sobretensión**

Si no hay una protección contra sobretensión, las sobretensiones (por ejemplo, en caso de que caiga un rayo) pueden transmitirse a través del cable de red o de otros cables de datos al edificio y a otros equipos conectados a la misma red. El contacto con componentes conductores de tensión o cables puede causar la muerte o lesiones mortales por descarga eléctrica.

- Asegúrese de que todos los equipos de la misma red estén integrados en la protección contra sobretensión existente.
- En caso de instalar los cables de red a la intemperie, en el paso de los cables de red del producto desde el exterior a la red en el edificio asegúrese de que haya una protección contra sobretensión adecuada.
- La interfaz ethernet del producto está clasificada como "TNV-1" y protege contra sobretensiones de hasta 1,5 kV.

⚠ ADVERTENCIA**Peligro de muerte por fuego y explosión**

En infrecuentes casos aislados, puede producirse en caso de error una mezcla de gas inflamable en el interior del producto. En este estado puede producirse un incendio en el interior del producto o una explosión durante las actividades de conmutación. Piezas calientes o que salen despedidas pueden causar lesiones que pongan en peligro la vida o incluso la muerte.

- En caso de avería, no lleve a cabo maniobras directas en el producto.
- Asegúrese de que las personas no autorizadas no tienen acceso al producto.
- En caso de fallo, no pulse el interruptor-seccionador de potencia de CA o de CC del inversor.
- Desconecte los módulos fotovoltaicos del inversor mediante un dispositivo de desconexión. Si no hay ningún seccionador, espere hasta que deje de haber presente potencia de CC en el inversor.
- Desconecte el disyuntor de CA y, si este ya se ha disparado, déjelo desconectado y asegúrelo contra cualquier reconexión. No accione el interruptor-seccionador de CA del producto.
- Lleve a cabo los trabajos en el producto (como la localización de errores o los trabajos de reparación) solo con equipamiento de protección personal para el tratamiento de sustancias peligrosas (por ejemplo, guantes de protección, protecciones oculares y faciales y respiratorias).

⚠ ADVERTENCIA**Peligro de lesiones por sustancias tóxicas, gases y polvos.**

En algunos casos aislados, en el interior del producto pueden existir sustancias tóxicas, gases y polvos debidos a daños en los componentes electrónicos. El contacto con sustancias tóxicas y la inhalación de gases y polvos tóxicos puede causar irritación de la piel, quemaduras, dificultades respiratorias y náuseas.

- Lleve a cabo los trabajos en el producto (como la localización de errores o los trabajos de reparación) solo con equipamiento de protección personal para el tratamiento de sustancias peligrosas (por ejemplo, guantes de protección, protecciones oculares y faciales y respiratorias).
- Asegúrese de que las personas no autorizadas no tienen acceso al producto.

⚠ ADVERTENCIA**Peligro de muerte por descarga eléctrica en caso de daño irreparable en un equipo de medición por una sobretensión**

Una sobretensión puede dañar un equipo de medición y provocar que exista tensión en la carcasa del equipo de medición. Tocar la carcasa del equipo de medición bajo tensión puede causar la muerte o lesiones mortales por descarga eléctrica.

- Use solo equipos de medición con un rango de tensión de entrada de CC de hasta 1000 V como mínimo.

⚠ ATENCIÓN**Peligro de quemaduras por contacto con las partes calientes de la carcasa**

La carcasa y la tapa de la carcasa se pueden calentar durante el funcionamiento. El interruptor-seccionador de potencia de CC no puede calentarse.

- No tocar las superficies calientes.
- Antes de tocar la carcasa o la tapa de la carcasa, espere a que el inversor se haya enfriado.

⚠ ATENCIÓN**Peligro de incendio**

- Para reducir el riesgo de incendio, el equipo debe conectarse solamente a un circuito eléctrico con una protección de sobrecorriente del circuito colateral con máximo 100 A según el *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 o el *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1.

⚠ ATENCIÓN**Peligro de lesiones por el peso del producto**

Existe peligro de lesiones al levantar el producto de forma inadecuada y en caso de caerse durante el transporte o el montaje.

- Transporte y levante el producto erguido y entre varias personas. Tenga en cuenta el peso y el centro de gravedad del producto. El centro de gravedad se encuentra en el lado de la Connection Unit CA.
- Utilice equipamientos de protección personal adecuado cuando realice trabajos en el producto.
- Transporte el producto con ayuda de asas de transporte o aparejo elevador. Tenga en cuenta el peso del producto.
- Utilice siempre para el transporte con asas todas las asas de transporte suministradas.
- No utilice las asas de transporte para fijar el aparejo elevador (p.ej. cintas, cuerdas, cadenas). Para fijar el aparejo elevador se deben enroscar armellas en la rosca prevista en la parte superior del producto.

PRECAUCIÓN**Daños en la junta de la carcasa en caso de congelación**

Si abre el producto en caso de congelación, puede dañarse la junta de la carcasa. Podría penetrar humedad y dañar el producto.

- Abra el producto únicamente si la temperatura ambiente no es inferior a -5 °C (23 °F).
- Si tiene que abrir el producto en condiciones de congelación, elimine antes de hacerlo cualquier posible formación de hielo en la junta de la carcasa (por ejemplo, derritiéndolo con aire caliente).

PRECAUCIÓN**Daños en el producto provocados por arena, polvo y humedad**

Si penetra arena, polvo y humedad, el producto podría resultar dañado y sus funciones podrían verse limitadas.

- Abra el producto solamente si la humedad del aire se encuentra dentro de los valores límite y si el entorno está libre de arena y polvo.
- No abra el producto en caso de tormenta de arena o de precipitaciones.
- Cierre herméticamente todas las aberturas en la carcasa.
- Para fijar los conductos para cables al producto utilice solamente manguitos con certificación resistentes a la lluvia o humedad.

PRECAUCIÓN**Daños en el inversor por descarga electrostática**

Si toca componentes electrónicos, puede dañar o destruir el inversor debido a una descarga electrostática.

- Póngase a tierra antes de tocar cualquier componente.

PRECAUCIÓN**Elevados costes debido a una tarifa de internet inadecuada**

Los datos del producto transferidos a través de internet pueden tener distinto tamaño según el uso. El volumen de datos varía, p. ej., en función del número de equipos en la planta, la frecuencia de actualización del equipo y las transferencias al Sunny Portal o la activación del servicio FTP-Push. La consecuencia pueden ser costes elevados de la conexión a internet.

- SMA Solar Technology AG recomienda utilizar una tarifa plana de internet.

PRECAUCIÓN**Daños en el productos debido a detergentes de limpieza**

Si utiliza productos de limpieza, puede dañar el producto y componentes del producto.

- Limpie el producto y todos los componentes del producto únicamente con un paño humedecido con agua limpia.

i Instalaciones eléctricas (válido para América del Norte)

La instalación debe llevarse a cabo de conformidad con la legislación, las disposiciones, los reglamentos y las normas vigentes en el lugar (p.ej. *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 o *Canadian Electrical Code*® CSA-C22.1.).

- Antes de realizar la conexión eléctrica del producto a la red pública, póngase en contacto con su operador de red en el lugar. La conexión eléctrica del producto puede realizarla únicamente personal especializado.
- Es necesario asegurarse de que los cables o conductores utilizados en la conexión eléctrica no estén dañados.

i Configuración de un registro de datos nacionales requerida para el funcionamiento de inyección

A partir de la versión de firmware 4.01.01.R, las condiciones de conexión para el funcionamiento de inyección han cambiado.

Para que el inversor entre en funcionamiento de inyección durante la primera puesta en marcha, se debe configurar un registro de datos nacionales (p. ej., a través del asistente de instalación de la interfaz de usuario del producto o mediante un producto de comunicación).

Mientras no se configure ningún registro de datos nacionales, el funcionamiento de inyección estará detenido. Este estado se señaliza mediante el parpadeo simultáneo del led verde y del led rojo.

Una vez que la configuración del inversor haya terminado, este entrará automáticamente en funcionamiento de inyección.

i El registro de datos nacionales debe estar configurado correctamente

Configurar un registro de datos nacionales no válido para su país y uso previsto puede provocar errores en la planta e implicar problemas con el operador de red. Al elegir el registro de datos nacionales observe siempre las normativas y directivas locales vigentes, así como las características de la planta (como el tamaño de la planta o el punto de conexión a la red).

- Si no está seguro de qué directivas y normas nacionales son correctas para su país o para el uso previsto, póngase en contacto con el operador de red.

i Ninguna aplicación de los ajustes de los parámetros cuando se desconecta la red pública

Si ha realizado ajustes de parámetros y, a continuación, ha desconectado la red pública sin desconectar previamente el lado de CC del inversor, los ajustes no pueden guardarse. Proceda del siguiente modo si desea desconectar la red pública después de realizar los ajustes de los parámetros:

- Desconecte el lado de CC del inversor.
- Espere 5 minutos.
- Desconecte la red pública.

3 Contenido de la entrega

Compruebe que el contenido de la entrega esté completo y que no presente daños externos visibles. En caso de que no esté completo o presente daños, póngase en contacto con su distribuidor.

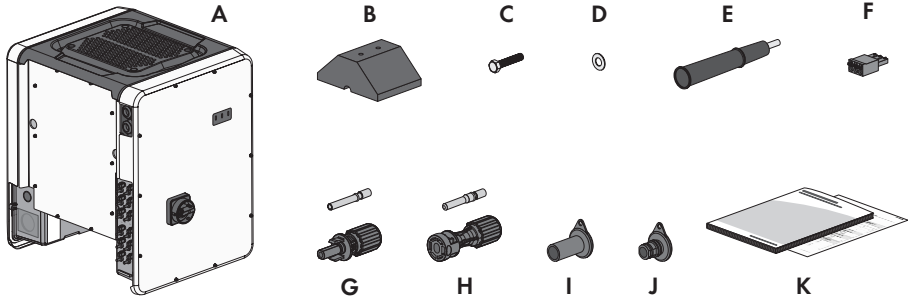


Imagen 1 : Componentes del contenido de la entrega

Posición	Cantidad	Denominación
A	1	Inversor
B	4	Pie
C	8	Tornillo hexagonal M8x40
D	8	Arandela
E	4	Asa
F	1	Caja de bornes de 3 polos para la conexión al relé multifunción
G	12	Conector de enchufe de CC negativo y casquillo de contacto conformado en frío ⁴⁾
H	12	Conector de enchufe de CC positivo y casquillo de contacto conformado en frío ⁴⁾
I	12	Sellador para conectadores de enchufe de CC negativos
J	12	Sellador para conectadores de enchufe de CC positivos
K	1	Instrucciones de instalación, Production Test Report

⁴⁾ Tipo de conector de enchufe: UTX o H4 Plus de Amphenol Industrial Solar Technologies

4 Vista general del producto

4.1 Descripción del producto

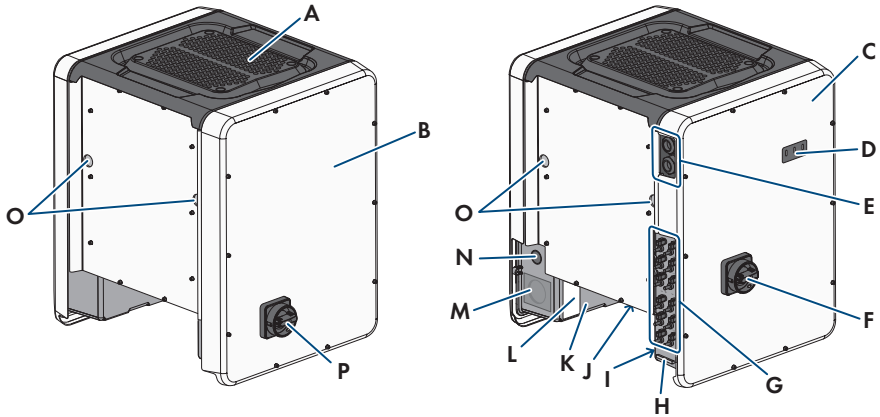











Imagen 2 : Diseño del producto

Posición	Denominación
A	Cubierta
B	Connection Unit de CA
C	Connection Unit de CC
D	Leds Los leds señalizan el estado de funcionamiento del producto.
E	Racores atornillados para el cable de datos
F	Interruptor-secionador de potencia de CC
G	Conectador de enchufe de CC
H	Barra de puesta a tierra del equipo para el conductor de puesta a tierra del equipo de los módulos fotovoltaicos
I	Adhesivo de advertencia con información de cumplimiento
J	Soporte para ventilador con 3 ventiladores

Posición	Denominación
K	<p>Placa de características</p> <p>La placa de características identifica el producto de forma inequívoca. La placa de características debe permanecer colocada en el producto en todo momento. En la placa de características encontrará esta información:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Modelo (Model) • Número de serie (Serial No. o S/N) • Fecha de fabricación (Date of manufacture) • Datos específicos del equipo
L	<p>Adhesivo adicional con datos para el registro en el Sunny Portal y la contraseña WLAN:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Código de identificación (PIC) para el registro en el Sunny Portal • Código de registro (RID) para el registro en el Sunny Portal • Contraseña WLAN (WPA2-PSK) para la conexión directa a la interfaz de usuario del inversor por WLAN
M	Abertura en la carcasa para conexión de CA
N	Abertura en la carcasa para conductor adicional
O	Abertura en la carcasa para asas de transporte
P	Interruptor-seccionador de CA

4.2 Símbolos del producto

Símbolo	Explicación
	<p>Advertencia de tensión</p> <p>El producto funciona con tensiones altas.</p>
	<p>Advertencia de superficie caliente</p> <p>El producto puede calentarse durante el funcionamiento.</p>
	<p>Tenga en cuenta la documentación</p> <p>Tenga en cuenta toda la documentación suministrada con el producto.</p>
	<p>Inversor</p> <p>Junto con el led verde, este símbolo indica el estado de funcionamiento del inversor.</p>
	<p>Tenga en cuenta la documentación</p> <p>Junto con el led rojo, este símbolo indica un error.</p>

Símbolo	Explicación
	Transferencia de datos Junto con el led azul, este símbolo indica el estado de la conexión de red.
	Terminal de puesta a tierra del equipo Este símbolo señala el lugar para conectar un conductor de puesta a tierra del equipo.
	Toma a tierra Este símbolo señala el lugar para conectar un conductor de puesta a tierra del equipo adicional.
	UL 1741 y CSA C22.2 No. 107.1 son las normativas empleadas en un producto por Underwriters Laboratories para certificar que el producto cumple las normas del <i>National Electrical Code</i> ®, del <i>Canadian Electrical Code</i> ® y de IEEE 1547.

4.3 Interfaces y funciones

El inversor puede venir equipado con estas interfaces y funciones o se puede equipar más adelante:

Interfaz de usuario para la configuración y la monitorización

El producto está equipado de serie con un servidor web integrado que permite configurar y monitorizar el producto a través de una interfaz de usuario propia.

Para acceder a la interfaz de usuario del producto, puede utilizar el navegador de internet de un dispositivo inteligente (por ejemplo, teléfono inteligente, tableta o portátil).

Smart Inverter Screen

La Smart Inverter Screen permite mostrar la indicación de estado y la visualización de la potencia y del consumo actual en la página de inicio de sesión de la interfaz de usuario. De esta forma, tendrá una vista general de los datos más importantes del producto sin tener que iniciar sesión en la interfaz de usuario.

La Smart Inverter viene desactivada por defecto. Puede activar la Smart Inverter Screen después de la puesta en marcha del producto a través de la interfaz de usuario.

Configuración del inversor mediante archivo

Puede cargar la configuración del inversor desde un archivo. Para ello, debe tener una configuración del inversor guardada en un archivo. Para ello, debe tenerse en cuenta la siguiente información sobre los formatos de archivo:

Estándar SMA (*.bck)

*.bck es un formato de archivo propietario de SMA Solar Technology AG. Este contiene, p. ej., registros de datos nacionales especiales ("Source Requirement") o ajustes de distintos parámetros de red. El archivo *.bck siempre está ligado a una familia de equipos con un firmware actual. Los archivos bck se pueden descargar de la página de producto del inversor correspondiente. Se puede realizar una copia de seguridad de todos los ajustes del inversor.

Formato EPRI Common File para ajustes DER

-IEEE 1547, versión beta de archivo URP (*.csv)-

.csv es un formato de archivo URP ("Utility-Required-Profile") abierto e independiente del fabricante, definido por el Electric Power Research Institute (EPRI) en colaboración con las compañías eléctricas estadounidenses y los fabricantes de inversores. Esta definición de archivo común utiliza la configuración de parámetros de la norma IEEE 1547.1-2020, incluidas las denominaciones únicas de los parámetros, sus tipos de datos, unidades y posibles opciones de valor. Esta norma establece cómo expresar y formatear estos parámetros y sus valores en un formato de archivo común para que todo el mundo pueda interpretar el contenido sin ambigüedades. IEEE 1547-2018 especifica unos 100 parámetros para equipos DER. Este formato de archivo ofrece una forma cómoda de comprobar la configuración de los parámetros predeterminados en los inversores DER y compartir la información con otras personas. La opción de subir archivos y configurar un inversor basándose en el formato EPRI Common File (.csv) solo está disponible si el inversor se ha configurado previamente con un registro de datos nacionales de Estados Unidos conforme a IEEE 1547:2018. La opción de guardar los ajustes del inversor en formato EPRI Common File no está disponible en este momento.

SMA PUK2.0

En productos con la versión de firmware $\geq 4.00.00.R$, SMA PUK2.0 sustituye al procedimiento anterior para iniciar sesión en la interfaz de usuario cuando se ha perdido la contraseña para el producto. La posible compatibilidad de su producto con PUK2.0 se muestra en la página de inicio de sesión de la interfaz de usuario o mediante el botón de información.

Para mejorar la seguridad de su producto, puede crear una clave del producto. Con esta clave es posible activar el producto directamente en la interfaz de usuario sin necesidad de solicitar a SMA una clave personal de desbloqueo (PUK), lo que está sujeto a pago. Si ha perdido la clave del producto, es posible crear una nueva accediendo físicamente al producto.

Visualización de la curva característica I-V

En la interfaz de usuario del producto puede generarse una curva característica con los valores de corriente y tensión actuales de los módulos fotovoltaicos por seguidor del MPP. Gracias a esta curva característica I-V pueden detectarse de forma prematura problemas en los módulos fotovoltaicos.

SMA Speedwire

El producto está equipado de serie con SMA Speedwire. SMA Speedwire es un tipo de comunicación basado en el estándar ethernet SMA Speedwire está diseñado para una velocidad de transferencia de datos de 100 Mbit/s y permite una comunicación óptima entre equipos Speedwire de las plantas.

SMA Webconnect

El inversor está equipado de serie con una función Webconnect. La función Webconnect posibilita la transferencia directa de datos entre el inversor y el portal de internet Sunny Portal sin necesidad de utilizar un equipo de comunicación adicional y para 4 inversores por planta visualizada como máximo. En las plantas fotovoltaicas con más de 4 inversores se puede realizar la transferencia de datos entre los inversores y el portal de internet Sunny Portal a través de un registrador de datos (como SMA Data Manager) o distribuir los inversores en varias plantas en el Sunny Portal. Para acceder a su planta visualizada, puede utilizar directamente el navegador de internet de su dispositivo terminal.

WLAN

Según la disponibilidad, el producto puede estar equipado o no con interfaz WLAN. Si la interfaz WLAN está presente, la interfaz WLAN se activa de fábrica en la entrega. Si no quiere utilizar una red WLAN, puede desactivar la interfaz.

Si la interfaz WLAN está presente, el producto también tiene una función WPS, que sirve para conectarlo automáticamente a una red local (por ejemplo, un router) y para crear una conexión directa entre el producto y el dispositivo inteligente.

i Ampliación del alcance inalámbrico en la red WLAN

Para ampliar el alcance inalámbrico del inversor en la red WLAN puede instalar en el inversor el kit de antena externa disponible como accesorio.

Modbus

El producto está equipado con una interfaz Modbus, que viene desactivada de fábrica y que, en caso necesario, se deberá configurar.

La interfaz Modbus de los productos de SMA compatibles ha sido concebida para el uso industrial de, por ejemplo, sistemas SCADA, y tiene estas funciones:

- Consulta remota de los valores de medición
- Ajuste remoto de los parámetros de funcionamiento

- Especificación de valores de consigna para el control de la planta

Ranuras del módulo

El inversor está equipado de serie con dos ranuras del módulo. Estas se encuentran en el subgrupo de comunicación y permiten conectar módulos adicionales (por ejemplo, módulos SMA Sensor Module). Los módulos están disponibles como accesorios. No se permite instalar dos módulos idénticos.

SMA RS485 Module

Instalando el SMA RS485 Module, el inversor puede comunicarse por cable con productos de comunicación de SMA especiales (información sobre la instalación y la conexión en las instrucciones del SMA RS485 Module). El SMA RS485 Module puede instalarse con posterioridad.

Antenna Extension Kit

El Antenna Extension Kit permite ampliar el alcance inalámbrico del inversor en la red WLAN (más información sobre su montaje y conexión en las instrucciones del Antenna Extension Kit). El Antenna Extension Kit puede adquirirse y montarse posteriormente.

SMA Sensor Module

El SMA Sensor Module dispone de diferentes interfaces para la conexión de distintos sensores (p. ej. termistor, sensor de irradiación, anemómetro o contador de energía). El SMA Sensor Module convierte las señales de los sensores conectados y los transmite al inversor. Encontrará información sobre el montaje, la conexión y la configuración en las instrucciones del SMA Sensor Module. El SMA Sensor Module puede adquirirse y montarse posteriormente.

Gestión de red

El inversor se ha comprobado según UL 1741 SA (07/09/2016) y UL 1741 SB/IEEE 1547-2018 (10/2022) para cumplir con los "source requirements documents" (documentos de origen) de los estados disponibles en el momento de la prueba.

Para conectar el inversor a la red pública, no se necesitan dispositivos adicionales de monitorización de la red. Encontrará una descripción de las funciones probadas y el procedimiento para activar y ajustar las funciones en la información técnica "Grid Support Utility Interactive Inverters" en www.SMA-Solar.com.

En la información técnica "SMA GRID GUARD 10.0 - Gestión de red con inversores y regulador de plantas", encontrará información sobre el código SMA Grid Guard 10.

PV Rapid Shutdown Equipment

El inversor está certificado como PV Rapid Shutdown Equipment (PVRSE) según UL 1741.

Todas las entradas de CC y salidas de CA de este producto cumplen con los requerimientos de PV Rapid Shutdown para cables de conexión vigilados externos al generador fotovoltaico.

Un PV Rapid Shutdown System (PVRSS) completo se compone del inversor fotovoltaico, los módulos conmutadores fotovoltaicos y un Rapid Shutdown Initiator. El Rapid Shutdown Initiator sirve para iniciar un Rapid Shutdown. El PV Rapid Shutdown System debe limitar los cables de conexión de CC a < 30 V en 30 segundos.

PRECAUCIÓN: La función de Rapid Shutdown del inversor se activa desconectando el inversor de la tensión de la red de CA, p. ej., al abrir el seccionador principal de CA de la planta fotovoltaica. El seccionador de CA, que sirve como Rapid Shutdown Initiator, debe ser de fácil acceso y señalarse inequívocamente según el *National Electrical Code*®. El estado de Rapid Shutdown de la planta fotovoltaica se indica mediante la posición activada/desactivada del seccionador de CA (interruptor cerrado/abierto). La posición desactivada (interruptor abierto) indica que se ha iniciado un Rapid Shutdown.

En caso de haberse instalado módulos conmutadores fotovoltaicos compatibles con la señal de comunicación SunSpec para Rapid Shutdown Systems, el inversor puede enviar una señal "Permission to Operate" de conformidad con SunSpec a través de sus conductores de entrada de CC a los módulos conmutadores fotovoltaicos. Al activar un Rapid Shutdown, el inversor deja de enviar la señal de comunicación SunSpec. Cuando la señal de comunicación SunSpec no se recibe, los módulos conmutadores fotovoltaicos son los responsables de limitar la tensión en los conductores dentro del generador fotovoltaico según el *National Electrical Code*®. En caso de un Rapid Shutdown a través de una señal de comunicación SunSpec es importante que todos los módulos fotovoltaicos conectados en el inversor estén siempre dotados de los módulos conmutadores fotovoltaicos conformes a SunSpec. Si no, el inversor no puede ponerse en funcionamiento de inyección. Para descargar los cables de conexión de CC de forma fiable, es necesario que la suma de las tensiones en espera de todos los módulos conmutadores fotovoltaicos de un string sea < 30 V. Además, no debe excederse la longitud total recomendada de todos los cables de conexión de CC de un string de 300 m (1000 pies). La longitud total define la longitud de todo el cableado del string, incluidos los cables de conexión del conmutador del módulo fotovoltaico en el string, medidos desde el polo de CC positivo al polo negativo de CC en el inversor.

El Rapid Shutdown System también puede equiparse con módulos conmutadores fotovoltaicos, los cuales se activan mediante la caída de la corriente alterna u otros medios. No obstante, debe garantizarse que al activar un Rapid Shutdown mediante el Rapid Shutdown Initiator no solo se desconecten los módulos fotovoltaicos, sino también el inversor de la tensión de red.

Los módulos conmutadores fotovoltaicos deben desconectar los módulos fotovoltaicos del inversor en un plazo máximo de 15 segundos tras el inicio del Rapid Shutdown.

El inversor incluye las funciones de apoyo de red. Si se produce una caída de la corriente alterna o si se acciona el seccionador de CA, el inversor permanece conectado a la red pública por un tiempo definido (Ride Through) a la espera de que la red se reestablezca. Si la tensión de red no se recupera en el plazo definido, el inversor se desconecta de la red pública y se inicia un Rapid Shutdown.

Por defecto, la función de Rapid Shutdown está desactivada. La función de Rapid Shutdown únicamente debe activarse si hay módulos conmutadores fotovoltaicos autorizados instalados dentro de los módulos fotovoltaicos o entre los módulos fotovoltaicos y el inversor. La función de Rapid Shutdown puede activarse seleccionando el modo de funcionamiento apropiado para los

módulos conmutadores fotovoltaicos en la interfaz de usuario durante o después de la puesta en marcha del inversor. Si se activa la función de Rapid Shutdown sin que haya módulos conmutadores fotovoltaicos instalados, el inversor no podrá descargar los conductores de entrada de CC de producirse un Rapid Shutdown, por lo que el inversor podría dañarse.

ADVERTENCIA - ESTE PV RAPID SHUTDOWN EQUIPMENT NO REALIZA TODAS LAS FUNCIONES DE UN PV RAPID SHUTDOWN SYSTEM COMPLETO. ESTE PV RAPID SHUTDOWN EQUIPMENT DEBE EQUIPARSE CON DISPOSITIVOS ADICIONALES PARA FORMAR UN PV RAPID SHUTDOWN SYSTEM COMPLETO QUE CUMPLA CON LOS REQUISITOS NEC (NFPA 70) EN LO RELATIVO A CABLES DE CONEXIÓN VIGILADOS EXTERNOS AL GENERADOR FOTOVOLTAICO. LOS EQUIPOS ADICIONALES QUE HAYAN PODIDO MONTARSE DENTRO O FUERA DE LA INSTALACIÓN FOTOVOLTAICA PUEDEN INFLUIR NEGATIVAMENTE EN EL FUNCIONAMIENTO DEL PV RAPID SHUTDOWN SYSTEM. EL INSTALADOR ES RESPONSABLE DE QUE LA INSTALACIÓN FOTOVOLTAICA INSTALADA CUMPLA CON LOS REQUISITOS FUNCIONALES DE RAPID SHUTDOWN. ESTOS EQUIPOS DEBEN INSTALARSE SEGÚN LO ESPECIFICADO EN LAS INSTRUCCIONES DE INSTALACIÓN DEL FABRICANTE.

Relé multifunción

El inversor viene equipado de serie con un relé multifunción. El relé multifunción es una interfaz que puede configurarse para un modo de funcionamiento específico de la planta.

SMA ShadeFix

El inversor está equipado con el sistema de gestión de sombras SMA ShadeFix. SMA ShadeFix emplea un seguimiento del punto de máxima potencia inteligente para dar con el punto de operación con la mayor potencia cuando haya sombras. Con SMA ShadeFix, el inversor aprovecha en todo momento la mejor oferta energética posible de los módulos fotovoltaicos para incrementar el rendimiento en plantas con sombras. SMA ShadeFix viene activado de serie. De serie, el intervalo de tiempo de SMA ShadeFix es de 6 minutos. Esto significa que el inversor busca cada 6 minutos el punto de operación óptimo. Según la planta y las condiciones de las sombras, puede resultar conveniente modificar el intervalo de tiempo.

Detección de fallos de string

La detección de fallos de string mide la corriente residual de cada entrada y calcula continuamente los valores medios para las respectivas entradas. Las corrientes residuales se comparan con los valores medios. Si una corriente residual supera o no alcanza la tolerancia ajustada para un valor medio, se notifica un evento. Las corrientes residuales ligeramente aumentadas se detectan con fiabilidad en varios intervalos de consulta y se distinguen de las fluctuaciones de corriente normales de los módulos fotovoltaicos. De manera predeterminada, la detección de fallos de string viene desactivada y es necesario activarla. Además, a través de la interfaz de usuario es posible ajustar la tolerancia y leer los valores medios.

Descargador de sobretensión del tipo 1 y 2

El inversor está equipado en el lado de CA y de CC con ranuras para elementos de protección contra sobretensión del tipo 1 y 2. Los elementos de protección contra sobretensión limitan las sobretensiones peligrosas. Los elementos de protección contra sobretensión pueden adquirirse y montarse posteriormente.

Sistema de detección e interrupción de arcos voltaicos (AFCI)

El inversor está equipado por defecto con un sistema de detección e interrupción de arcos voltaicos integrado, obligatorio según *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 (NEC). El sistema de detección e interrupción de arcos voltaicos (AFCI) está certificado por UL 1699B ed. 1-2018 "Standard for Photovoltaic (PV) DC Arc-Fault Circuit Protection" (norma para la protección de circuitos de corriente continua contra fallos de arcos fotovoltaicos), que define los requisitos para los dispositivos de protección contra fallos de arcos fotovoltaicos que se utilizan en sistemas de energía solar fotovoltaica según NEC 690.11.

Según el registro de datos nacionales, el sistema de detección de arcos voltaicos viene activado o desactivado de serie. Si las condiciones de instalación lo permiten, puede modificarse la configuración predeterminada.

El sistema de detección e interrupción de arcos voltaicos (AFCI) es capaz de detectar arcos voltaicos en los módulos fotovoltaicos y en el cableado de los módulos de los strings conectados. El sistema de detección e interrupción de arcos voltaicos se encarga de que el inversor interrumpa los arcos voltaicos ajustando su funcionamiento en cuanto detecte un arco voltaico. Esto detiene el flujo de corriente.

El sistema de detección e interrupción de arcos voltaicos (AFCI) ha demostrado ser extremadamente fiable; esto significa que el inversor detecta e interrumpe eficazmente los arcos voltaicos que se producen en el circuito fotovoltaico y que, por lo general, no es susceptible a activaciones erróneas. Los eventos del sistema de detección e interrupción de arcos voltaicos emitidos por el inversor deben considerarse como avisos fiables de errores reales en el circuito fotovoltaico indicado y deben ser analizados atenta e inmediatamente por especialistas cualificados para localizar y subsanar los errores en el circuito fotovoltaico.

Si el sistema de detección e interrupción de arcos voltaicos (AFCI) está configurado sin bloqueo permanente, la planta debe inspeccionarse con atención, y las averías recurrentes del sistema de detección e interrupción de arcos voltaicos deben ser revisadas inmediatamente por especialistas cualificados. Si no es posible localizar inmediatamente la causa de la avería, el inversor se debe poner fuera de servicio hasta que la revisión y las medidas correctoras hayan terminado. Los errores recurrentes pueden provocar daños en los conductores y componentes del sistema adyacentes, lo que puede provocar averías y daños más graves en el sistema, incluso la formación incontrolada de arcos voltaicos e incendios.

SMA Smart Connected

SMA Smart Connected es la monitorización gratuita del producto a través de Sunny Portal. Mediante SMA Smart Connected el operador y el especialista reciben información de forma automática y proactiva sobre los eventos que se producen en el producto.

La activación de SMA Smart Connected se realiza durante el registro en Sunny Portal. Para utilizar SMA Smart Connected es necesario que el producto esté conectado de forma permanente con el Sunny Portal y que los datos del operador y del especialista se encuentren registrados en el Sunny Portal y estén actualizados.

Sistema de montaje universal (UMS_Kit-10)

El sistema de montaje universal permite montar el inversor en paredes o sirve como pedestal para un montaje elevado sobre el suelo. El sistema de montaje universal está disponible como accesorio.

4.4 Señales de los leds

Los leds señalizan el estado de funcionamiento del producto.

Señal de LED	Explicación
El led verde y el led rojo parpadean simultáneamente (2 s encendidos y 2 s apagados)	Ningún registro de datos nacionales configurado El producto no está funcionando porque no se ha configurado ningún registro de datos nacionales. En cuanto se realice la configuración (p. ej., a través del asistente de instalación o mediante un producto de comunicación), el producto se pondrá en marcha automáticamente.
El LED verde parpadea (2 s encendido y 2 s apagado)	Esperando las condiciones de inyección Todavía no se cumplen las condiciones para el funcionamiento de inyección. Cuando se cumplen estas condiciones, el inversor inicia el funcionamiento de inyección.
El led verde parpadea rápidamente	Actualización del procesador principal El procesador principal del inversor se actualiza.
El led verde está encendido	Funcionamiento de inyección El inversor inyecta con una potencia superior al 90 %.
El LED verde parpadea	Funcionamiento de inyección El inversor está equipado con una indicación de potencia dinámica a través del led verde. Según la potencia, el led verde parpadea rápida o lentamente. En caso necesario, puede desactivar la indicación de potencia dinámica a través del led verde.
El LED verde está apagado	El inversor no inyecta a la red pública.
El led rojo está encendido	Se ha producido un evento Cuando se produce un evento, en la interfaz de usuario del producto o en el producto de comunicación (como SMA Data Manager) aparece además un aviso de evento concreto y el respectivo número de evento.
El LED azul parpadea lento durante 1 minuto aprox.	Estableciendo conexión de comunicación El producto está estableciendo una conexión con una red local o una conexión ethernet directa con un dispositivo inteligente (por ejemplo, teléfono inteligente, tableta o portátil).

Señal de LED	Explicación
El led azul parpadea rápido durante 2 minutos aprox. (0,25 s encendido y 0,25 s apagado)	WPS activada La función WPS está activa.
El led azul está encendido	Comunicación activada Hay una conexión activa con una red local o una conexión directa por ethernet con un dispositivo inteligente (por ejemplo, teléfono inteligente, tableta o portátil).

5 Montaje

5.1 Requisitos para el montaje

Requisitos del lugar de montaje:

⚠ ADVERTENCIA

Peligro de muerte por fuego o explosión

A pesar de estar cuidadosamente contruidos, los equipos eléctricos pueden originar incendios. Esto puede causar lesiones graves o incluso la muerte.

- No instale el producto en áreas en las que se encuentren materiales fácilmente inflamables o gases combustibles.
- No instale el producto en áreas potencialmente explosivas.

- El lugar de montaje debe ser adecuado para el peso y las dimensiones del producto (consulte el capítulo 10, página 148).
- El lugar de montaje puede estar expuesto a la irradiación solar directa. Sin embargo, es posible que el producto reduzca su potencia debido a las altas temperaturas para evitar un sobrecalentamiento.
- El lugar de montaje debe ser accesible de forma fácil y segura, sin necesidad de medios auxiliares adicionales como, p. ej., andamios o plataformas elevadoras. De lo contrario, las visitas de mantenimiento solo serán posibles de manera limitada.
- El interruptor-seccionador de potencia de CC del producto deber ser accesible en todo momento.
- Deben cumplirse las dimensiones climáticas (consulte el capítulo 10, página 148).

Posiciones de montaje permitidas y no permitidas:

- El producto debe instalarse siempre en una posición autorizada De esta manera se garantiza que no pueda entrar humedad en el producto.
- El producto debería instalarse de tal forma que las señales de los leds puedan leerse sin problemas.

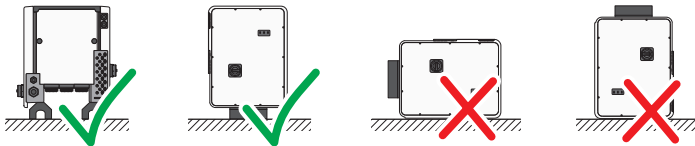


Imagen 3 : Posiciones de montaje permitidas y no permitidas

Dimensiones para el montaje:

PRECAUCIÓN

Daño de la carcasa por el uso de tornillos demasiado largos para fijar guías perfiladas

La profundidad de rosca máxima de los agujeros para la fijación de patas y guías perfiladas es 17 mm (0,67 in). Si se utilizan tornillos cuya longitud excede la profundidad de rosca, los agujeros se rompen y la carcasa se daña.

- Cuando seleccione tornillos para fijar las guías perfiladas, preste atención a la profundidad de rosca de 14 mm a 17 mm (0,55 in a 0,67 in) y asegúrese de que esa profundidad no se rebasa.

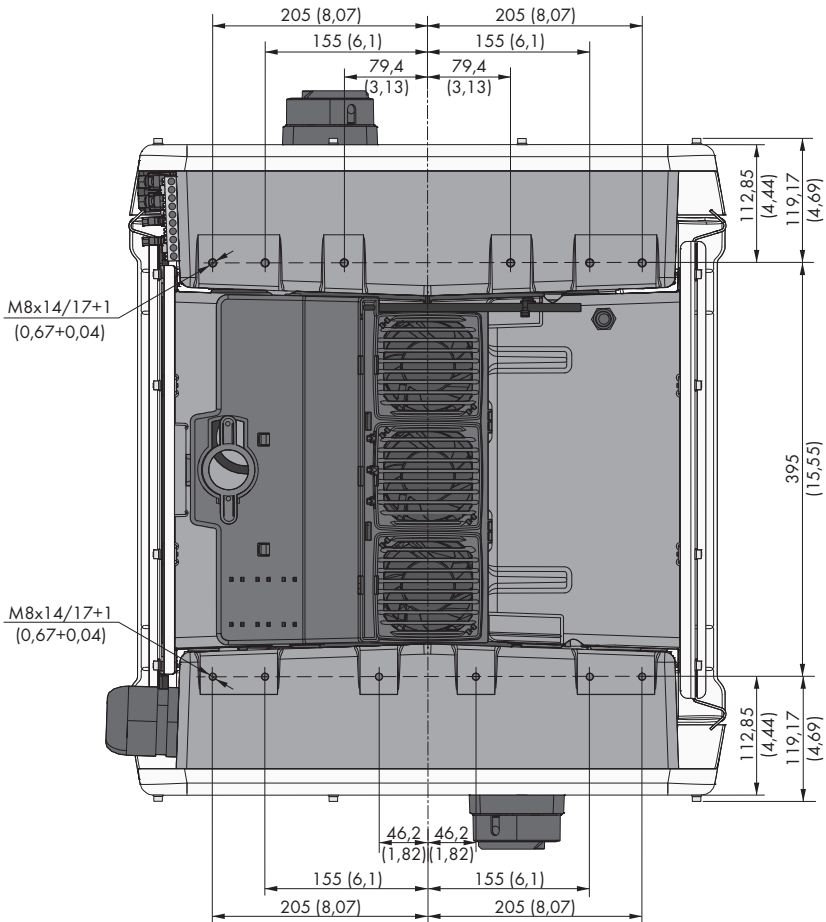


Imagen 4 : Posición de los puntos de fijación (Medidas en mm (in))

Estabilidad:

- Para garantizar la estabilidad, en caso de montaje con pies o con guía perfilada la anchura del pie o de la guía perfilada debe ser de 175 mm (7 in) como mínimo.
- El inversor debe fijarse cumpliendo las siguientes condiciones:
 - Inclinación de la superficie: $< 3^\circ$
 - Velocidad del viento (sin ráfagas de viento): $< 25 \text{ m/s}$ (82 ft/s)
 - Altura de los pies o de la guía perfilada: $> 100 \text{ mm}$ (4 in)
- En caso de montaje con guías perfiladas, siempre se requiere una fijación o una carga. En caso de montaje con guías perfiladas, SMA Solar Technology AG recomienda atornillar las guías perfiladas, por ejemplo, al perfil de los marcos de los módulos o colocar una chapa en las guías perfiladas, la cual puede cargarse con piedras o sacos de arena. De este modo se garantiza que el inversor queda firme.

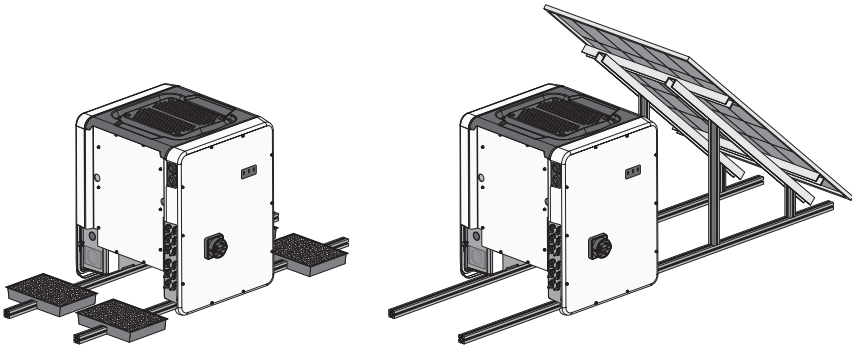


Imagen 5 : Fijación del inversor (ejemplos)

Distancias recomendadas:

Para garantizar que el inversor disipe el calor y funcione de manera óptima, respete las distancias mínimas. De este modo evitará que el inversor reduzca su potencia debido a temperaturas demasiado elevadas. No supone ningún peligro dejar distancias menores.

i **Distancias prescritas según el *National Electrical Code*® o el *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1**

En determinadas circunstancias, el *National Electrical Code*® o el *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1 pueden exigir unas distancias mayores.

- Asegúrese de que se cumplen las distancias especificadas en el *National Electrical Code*® o en el *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1.
- Intente respetar las distancias recomendadas respecto a los bordes de techo, los tragaluces, las paredes, otros inversores u otros objetos. De este modo se asegura de que se puedan pulsar los interruptor-seccionadores en el inversor y puedan leerse las señales de los leds sin algún problema.

- ❑ Para posibles visitas de mantenimiento, SMA Solar Technology AG recomienda mantener en los 4 lados de la carcasa del inversor una distancia suficiente respecto a paredes, otros inversores u objetos. De lo contrario, las visitas de mantenimiento solo serán posibles de manera limitada.
- ❑ Si instala varios productos en zonas con temperaturas ambiente elevadas, aumente la distancia entre los productos y procure que entre suficiente aire fresco.

i Distancias recomendadas en caso de utilizarse el sistema de montaje universal (UMS_KIT-10)

Cuando se utiliza el sistema de montaje universal (UMS_KIT-10), las distancias pueden ser distintas de las recomendadas.

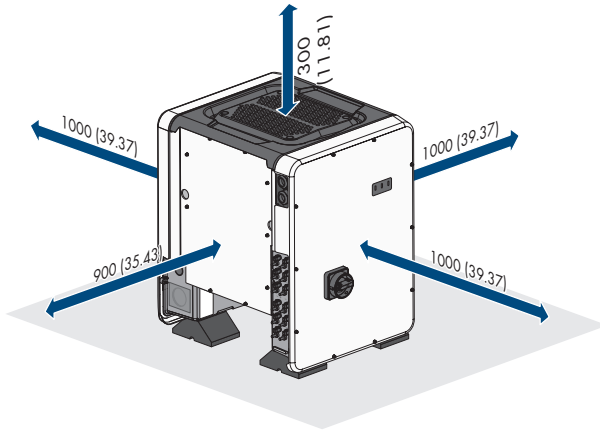


Imagen 6 : Distancias recomendadas (Medidas en mm (in))

5.2 Montaje del inversor

⚠ ATENCIÓN

Peligro de lesiones por el peso del producto

Existe peligro de lesiones al levantar el producto de forma inadecuada y en caso de caerse durante el transporte o el montaje.

- Transporte y levante el producto erguido y entre varias personas. Tenga en cuenta el peso y el centro de gravedad del producto. El centro de gravedad se encuentra en el lado de la Connection Unit CA.
- Utilice equipamientos de protección personal adecuado cuando realice trabajos en el producto.
- Transporte el producto con ayuda de asas de transporte o aparejo elevador. Tenga en cuenta el peso del producto.
- Utilice siempre para el transporte con asas todas las asas de transporte suministradas.
- No utilice las asas de transporte para fijar el aparejo elevador (p.ej. cintas, cuerdas, cadenas). Para fijar el aparejo elevador se deben enroscar armellas en la rosca prevista en la parte superior del producto.

PRECAUCIÓN

Daños en los orificios roscados debido al uso de tornillos demasiado largos y que exceden el par de apriete al montar las patas

Si no se utilizan los tornillos suministrados para el montaje de las patas y se supera el par de apriete máximo, los tornillos perforarán demasiado los agujeros roscados. Esto puede provocar la rotura del agujero roscado y la aparición de grietas en la carcasa.

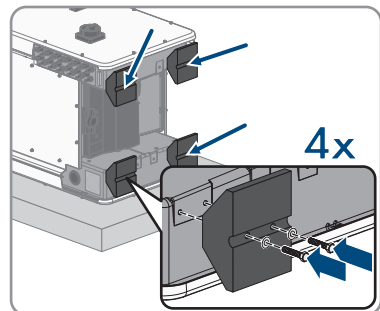
- Para montar las patas, utilice únicamente los tornillos hexagonales suministrados M8x40.
- Apriete los tornillos con un par de apriete de 16 Nm (142 in-lb).

Material adicional necesario (no incluido en el contenido de la entrega):

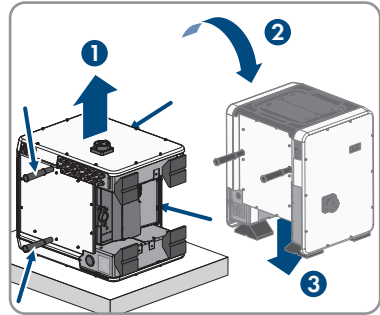
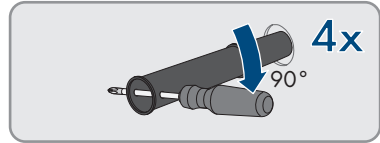
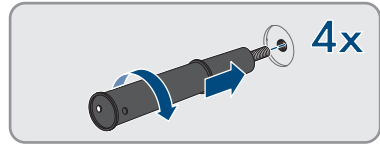
- Para el transporte con aparejo elevador: 4 armellas (M8)

Procedimiento:

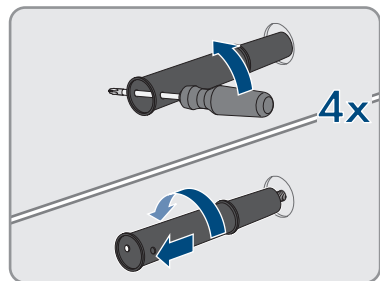
1. Monte cada pie con 2 tornillos hexagonales M8x40 y 2 arandelas a las dos cavidades roscadas exteriores (M8x14) ubicadas en la parte inferior del inversor (par de apriete: 16 Nm (142 in-lb)). Presione el embalaje en la parte inferior un poco hacia abajo o troceelo. Los orificios para los tornillos en la parte inferior del inversor deben estar libres.



2. Enrosque hasta el tope en los orificios roscados las asas de transporte en el lado derecho e izquierdo hasta que queden a nivel con la carcasa. Asegúrese de que las asas de transporte no se enrosquen dobladas en los orificios roscados. Si se enrosca dobladas las asas de transporte es posible que luego resulte difícil o imposible desenroscarlas y los orificios roscados pueden resultar dañados para utilizarlos en un nuevo montaje de las asas de transporte.
3. Inserte un destornillador en los orificios de las asas de transporte y gírelo 90 grados. De este modo se asegura de que las asas de transporte están bien apretadas.
4. Retire el inversor del europalet y colóquelo en el lugar de montaje.



5. Si se tiene previsto colocar el inversor en el lugar de montaje con ayuda de un aparejo elevador, enroscar las armellas en las roscas de la parte superior del inversor y fijar el aparejo elevador en ellas. El aparejo elevador debe ser adecuada para el peso del inversor.
6. Asegúrese de que el inversor esté bien fijo.
7. Desenrosque las 4 asas de transporte de los orificios roscados. Para ello, en caso necesario, introducir un destornillador en los orificios del asa de transporte y desenroscar el asa de transporte con ayuda del destornillador.



6 Conexión eléctrica

6.1 Vista general del área de conexión

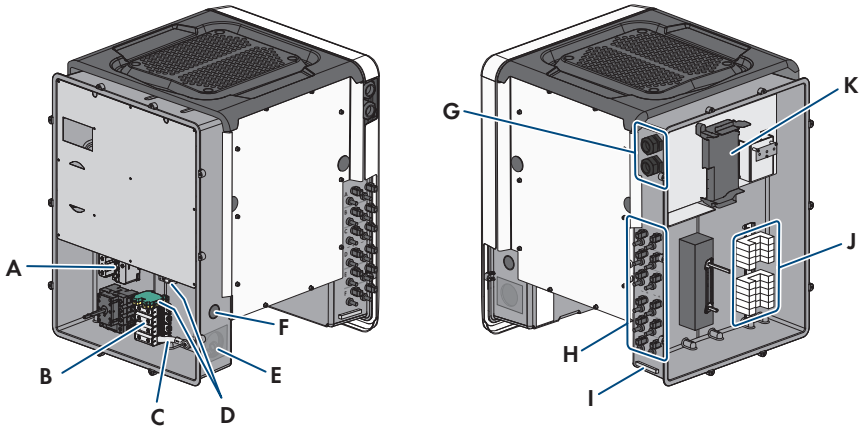


Imagen 7 : Áreas de conexión de la Connection Unit de CA y la Connection Unit de CC del inversor

Posición	Denominación
A	Ranuras para elementos de protección contra sobretensión para CA
B	Cajas de bornes para la conexión de CA
C	Puente entre N y carcasa
D	Terminales de puesta a tierra del equipo para el conductor de puesta a tierra del equipo de la red pública
E	Abertura en la carcasa para la conexión de CA (para conductos de cable del tamaño comercial de 50,8 mm (2 in))
F	Abertura en la carcasa para la conexión de un conductor adicional (para conductos de cables del tamaño comercial de 27 mm (1 in))
G	Racores atornillados para cables para el cable de red y, en caso necesario, para el cable de conexión del Antenna Extension Kit o para otros cables de datos
H	Conector de enchufe positivo y negativo para la conexión de CC
I	Terminal de puesta a tierra del equipo para el conductor de puesta a tierra del equipo del generador fotovoltaico
J	Ranuras para elementos de protección contra sobretensión para CC
K	Subgrupo de comunicación

6.2 Conexión de CA

6.2.1 Requisitos para la conexión de CA

Material adicional necesario (no incluido en el contenido de la entrega):

- Conductor para cables (tamaño comercial: 50,8 mm [2 in] o menos con reductores adecuados)
- Manguito resistente a la lluvia o humedad (tamaño comercial: 50,8 mm [2 in] o menos con reductores adecuados)

Requisitos generales de los conductores de CA:

- Los conductores deben estar dimensionados conforme a la normativa local vigente y al código *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 o según el *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1 y teniendo en cuenta la corriente admisible, las temperaturas asignadas, las condiciones de utilización y las pérdidas.
- Los cables deben ser de cable macizo, cordón o cordón fino. Si se usan cordones finos deben utilizarse virolas.

Requisitos de los conductores neutros y de fase:

- Debe respetarse la temperatura máxima admisible de la caja de bornes para la conexión de CA de 90 °C.
- Sección del conductor: 25 mm² a 95 mm² (4 AWG a 4/0 AWG)
- Tipo de conductor: aluminio y alambre de cobre
- Temperatura máxima admisible: +90 °C (+194 °F)

Requisitos del conductor de puesta a tierra del equipo:

- Si se utiliza la placa de conexión de puesta a tierra del equipo:
 - Tipo de conductor: aluminio y alambre de cobre
 - Sección del conductor: 25 mm² a 95 mm² (4 AWG a 4/0 AWG)
- Si se utiliza el terminal de carril DIN de puesta a tierra del equipo*:
 - Tipo de conductor: cobre
 - Sección del conductor: 10 mm² a 35 mm² (8 AWG a 2 AWG)

* Disponible a partir de la fecha de fabricación 01/08/2019

Vista general de la longitud necesaria para los conductores dentro de la Connection Unit de CA

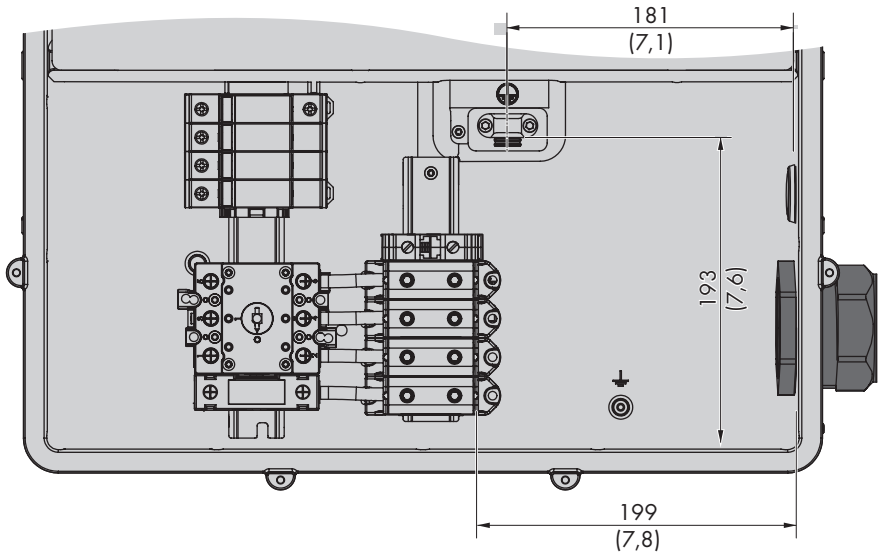


Imagen 8 : Vista interior de la unidad de conexión de CA con medidas para el conductor (medidas en mm (in))

Interruptor-seccionador y disyuntor:

- Cada inversor debe protegerse con un dispositivo de protección contra sobrecorriente propio. Para ello, tenga en cuenta cuál es la protección máxima admisible (consulte el capítulo 10, página 148).
- El interruptor-seccionador o disyuntor debe aparecer en el listado (consulte el *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 o el *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1).
- Los equipos consumidores instalados entre el inversor y el dispositivo de protección contra sobrecorriente deben protegerse por separado.
- El dispositivo de protección contra sobrecorriente para el circuito eléctrico de CA debe obtenerse de otro proveedor.
- El inversor cuenta con un interruptor CA conforme a la norma UL 508 que se puede utilizar como interruptor de servicio.

Sistema de distribución compatible:

- El inversor está habilitado para la conexión a una red pública con una conexión en estrella de 277/480 V.

Para más información...:

- [Datos técnicos](#) ⇒ página 148

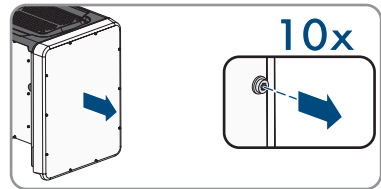
6.2.2 Conexión del inversor a la red pública

Requisitos:

- Todas las instalaciones eléctricas deben realizarse conforme a la normativa local vigente y al código *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 o al *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1.
- Los circuitos eléctricos de CA y CC están aislados de la carcasa. Según el *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 o el *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1, el instalador es responsable de la toma a tierra de la planta.
- Deben cumplirse las condiciones de conexión del operador de red.
- La tensión de red debe encontrarse dentro del rango permitido. El rango de trabajo exacto del inversor está especificado en los parámetros de funcionamiento.

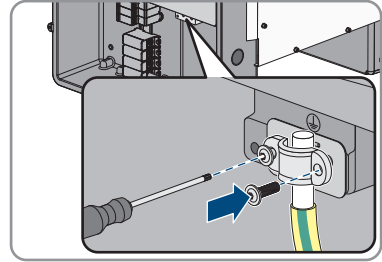
Procedimiento:

1. Desconecte el disyuntor de los tres conductores de fase y asegúrelo contra cualquier reconexión accidental.
2. Es necesario asegurarse de que el interruptor-seccionador de potencia de CA y el interruptor-seccionador de potencia de CC estén en la posición **O** y asegurados contra reconexión.
3. Si está montada la tapa de la carcasa de la Connection Unit CA, soltar los 10 tornillos de la tapa de la carcasa (TX25) y retirar la tapa de la carcasa hacia delante.

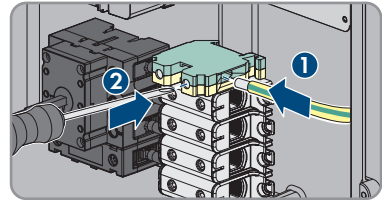


4. Retirar la cinta adhesiva de la abertura en la carcasa para la conexión de CA.
5. Introduzca el manguito en la abertura y colóquelo desde el interior con la contratuerca.
6. Fije el conducto para cables al manguito.
7. Introduzca los conductores en la unidad de conexión de CA a través del conducto para cables.
8. Conecte el conductor de puesta a tierra del equipo a la placa de conexión o al terminal de carril DIN.
9. Para la conexión a la placa de conexión: pele el conductor de puesta a tierra 27 mm (1,06 in).
10. Desenrosque un poco uno de los dos tornillos con los que la brida está fijada a la placa de conexión y desenrosque por completo el otro tornillo (TX25).

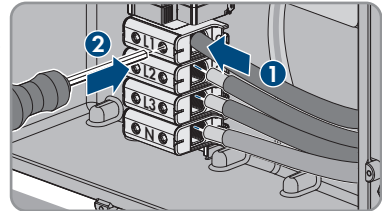
11. Coloque el conductor de puesta a tierra del equipo sobre la placa de conexión, posicione la brida sobre el conductor de puesta a tierra del equipo y apriete ambos tornillos (TX25, par de apriete: 6 Nm (53 in-lb)). Al hacerlo, asegúrese de que el conductor está bien colocado sobre la placa de conexión.



12. Para la conexión al terminal de carril DIN: pele el conductor de puesta a tierra 18 mm (0,7 in).
13. Inserte el conductor de puesta a tierra del equipo en el terminal de carril DIN y apriete el tornillo con un destornillador plano (M6, par de apriete: 3,2 Nm a 3,7 Nm (28 in-lb a 33 in-lb)).



14. Pele 27 mm (1,06 in) de los conductores L1, L2, L3 y, en caso necesario, N.
15. En los cordones finos, remate los conductores L1, L2, L3 y, en caso necesario, N con una virola.
16. Según el sistema de distribución, conecte los conductores L1, L2, L3 y, en caso necesario N, a los bornes conforme se indica en la leyenda. Para ello, lleve cada conductor hasta el tope del borne correspondiente y apriete el tornillo del borne (llave Allen 5 mm (0,2 in), longitud: 50 mm (2 in), par de apriete: 20 Nm (180 in-lb)).



17.

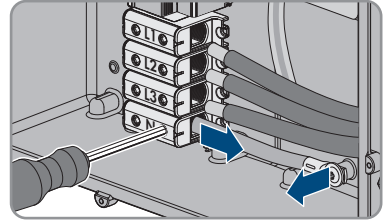
⚠ ADVERTENCIA

Peligro de muerte por descarga eléctrica causada por la existencia de un puente entre conductor neutro y la carcasa al conectar una red pública con el conductor neutro

El inversor se suministra de serie con un puente entre N y la carcasa. El puente es absolutamente necesario para la conexión de una red pública sin conductor neutro.

- Para la conexión de una red pública con conductor neutro se debe en todo caso retirar el puente según se describe en el siguiente paso.

18. Si N está presente y conectada al borne correspondiente, retire el puente instalado de serie entre N y la carcasa (⏚). Desenrosque para ello el tornillo del borne **N** y el tornillo del punto de toma a tierra (⏚) y retire el puente del inversor (llave Allen 5 mm (0,2 in), longitud: 50 mm (2 in), par de apriete: 20 Nm (180 in-lb)).



19. Asegúrese de que todos los bornes estén conectados con el conductor correcto.
 20. Asegúrese de que todos los conductores estén fijos.

6.3 Conexión del cable de red

⚠ PELIGRO

Peligro de muerte por descarga eléctrica en caso de sobretensión y si no hay protección contra sobretensión

Si no hay una protección contra sobretensión, las sobretensiones (por ejemplo, en caso de que caiga un rayo) pueden transmitirse a través del cable de red o de otros cables de datos al edificio y a otros equipos conectados a la misma red. El contacto con componentes conductores de tensión o cables puede causar la muerte o lesiones mortales por descarga eléctrica.

- Asegúrese de que todos los equipos de la misma red estén integrados en la protección contra sobretensión existente.
- En caso de instalar los cables de red a la intemperie, en el paso de los cables de red del producto desde el exterior a la red en el edificio asegúrese de que haya una protección contra sobretensión adecuada.
- La interfaz ethernet del producto está clasificada como "TNV-1" y protege contra sobretensiones de hasta 1,5 kV.

Material adicional necesario (no incluido en el contenido de la entrega):

- Cable de red
- En caso necesario: conector de enchufe RJ45 ajustable in situ

Material adicional necesario para la utilización de conductos para cables (no incluido en el contenido de la entrega):

- Conducto para cables (tamaño comercial: 27 mm [1 in] o menos con reductores adecuados)
- Manguitos con certificación UL 514B resistentes a la lluvia o humedad (tamaño comercial: 27 mm (1 in) o menor con los reductores adecuados)

Requisitos del cable de red:

Tanto la longitud como la calidad del cable influyen en la calidad de la señal. Tenga en cuenta estos requisitos del cableado:

- Tipo de cable: 100BaseTx
- Categoría del cable: al menos Cat5e

- Tipo de conector: RJ45 de Cat5, Cat5e o mayor
- Apantallamiento: SF/UTP, S/UTP, SF/FTP o S/FTP
- Número de pares de conductores y sección del conductor: mínimo 2 x 2 x 0,22 mm² (2 x 2 x 24 AWG)
- Longitud máxima del cable entre dos integrantes de la red con latiguillo: 50 m (164 ft)
- Longitud máxima del cable entre dos integrantes de la red con cable de instalación: 100 m (328 ft)
- Resistente a los rayos UV para aplicaciones en exteriores.

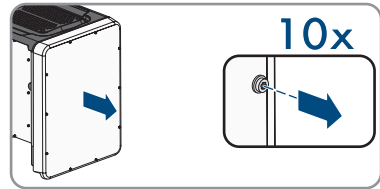
Procedimiento:

1.

⚠ PELIGRO**Peligro de muerte por descarga eléctrica**

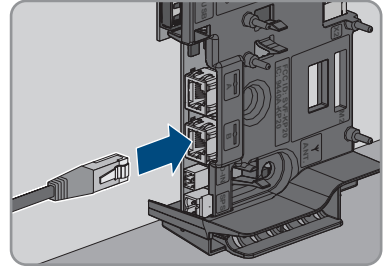
- Desconecte el inversor de la tensión (consulte el capítulo 8, página 141).

2. Si la tapa de la carcasa de la Connection Unit de CC está cerrada, desmóntela. Suelte los diez tornillos y retire la tapa de la carcasa tirando de ella hacia adelante (TX 25).



3. Aparte y guarde en un lugar seguro la tapa de la carcasa y los tornillos.
4. Si se utilizan conductos para cable: retire los racores atornillados para cables M32 de la abertura en la carcasa. Para ello, desenrosque la contratuerca ubicada en el interior y extraiga el racor atornillado para cables de la abertura en la carcasa.
5. Si se utilizan conductos para cable: coloque el manguito en la abertura y apriételo desde el interior con la contratuerca.
6. Si se utilizan conductos para cable: fije el conducto para cables al manguito.
7. Si se utilizan conductos para cable: introduzca un extremo del cable de red en el inversor a través del conducto para cables.
8. Si se utilizan racores atornillados para cables: desenrosque la tuerca de unión del racor atornillado para el cable de comunicación.
9. Si se utilizan racores atornillados para cables: haga pasar la tuerca de unión sobre el cable de red.
10. Si se utilizan racores atornillados para cables: saque el manguito protector de dos orificios del racor atornillado para cables.
11. Si se utilizan racores atornillados para cables: saque el sellador de una abertura en la carcasa del manguito protector de dos orificios e inserte el cable de red en la abertura.
12. Si se utilizan racores atornillados para cables: presione el manguito protector de dos orificios con el cable para introducirlo en el racor atornillado para cables e introduzca el cable de red para el subgrupo de comunicación en la Connection Unit CC. Al hacerlo, asegúrese de que la boquilla de paso libre del manguito protector de dos orificios esté cerrada con un sellador.

13. Si se utiliza un cable de red de confección propia: confeccione el conector de enchufe RJ45 y conéctelo al cable de red (véase la documentación de los conectores de enchufe).
14. Inserte el conector RJ45 del cable en uno de los conectores de red hembra del subgrupo de comunicación.



15. Asegúrese de que el conector de red RJ45 esté fijo tirando ligeramente del cable.
16. Al utilizar los racores atornillados para cables, apriete a mano la tuerca de unión de todos aquellos que sean utilizados. Con ello se fija el cable de red.
17. Si el inversor está montado a la intemperie, instale una protección contra sobretensión para todos los componentes de la red.
18. Conecte el otro extremo del cable de red a la red local (por ejemplo, a través de un rúter).

6.4 Conexión del relé multifunción

6.4.1 Procedimiento para la conexión del relé multifunción

Procedimiento	Consulte
1. Seleccione el modo de funcionamiento del relé multifunción.	Capítulo 6.4.2, página 116
2. Conecte el relé multifunción de acuerdo con el modo de funcionamiento y su variante de conexión.	Capítulo 6.4.3, página 117 Capítulo 6.4.4, página 120
3. Después de la puesta en marcha del inversor, modifique el modo de funcionamiento del relé multifunción en caso necesario.	Instrucciones de uso en www.SMA-Solar.com

6.4.2 Modos de funcionamiento del relé multifunción

Tipo de funcionamiento del relé multifunción (Mlt.OpMode)	Descripción
Aviso de fallo (FltInd)	El relé multifunción controla un dispositivo de aviso (por ejemplo, luces de advertencia) que, en función del tipo de conexión, indica si hay algún error o si el inversor funciona correctamente.
Consumo característico (SelfCsmpr)	El relé multifunción conecta y desconecta los equipos consumidores en función de la potencia ofrecida por la planta.

Tipo de funcionamiento del relé multifunción (Mlt.OpMode)	Descripción
Control mediante comunicación (ComCtl)	El relé multifunción conecta y desconecta los equipos consumidores tras una orden emitida a través de un producto de comunicación.
Banco de baterías (Bat-Cha)	El relé multifunción controla la carga de baterías en función de la potencia ofrecida por la planta.
Control de ventilador (FanCtl)	El relé multifunción controla un ventilador externo en función de la temperatura del inversor.
Estado conmutación relé de red (GriSwCpy)	El operador de red local puede requerir que se le envíe una señal en cuanto el inversor se conecte a la red pública. El relé multifunción puede utilizarse para enviar esta señal.

6.4.3 Variantes de conexión

Según el modo de funcionamiento que escoja, deberá proceder de diferente manera para realizar la conexión.

Modo de funcionamiento	Variante de conexión
Aviso de fallo (FltInd)	Uso del relé multifunción como contacto de aviso de fallos
Consumo característico (SelfCsmP)	Control de equipos consumidores mediante el relé multifunción o carga de baterías en función de la potencia
Control mediante comunicación (ComCtl)	Control de equipos consumidores mediante el relé multifunción o carga de baterías en función de la potencia
Banco de baterías (Bat-Cha)	Control de equipos consumidores mediante el relé multifunción o carga de baterías en función de la potencia
Control de ventilador (FanCtl)	Conexión de un ventilador externo (consulte la documentación del ventilador)
Estado conmutación relé de red (GriSwCpy)	Notificación del estado de conmutación del relé de red

Uso del relé multifunción como contacto de aviso de fallos

Puede utilizar el relé multifunción como contacto de aviso de fallos para indicar o notificar si hay algún error o si el inversor funciona correctamente a través de un dispositivo de aviso adecuado. En caso necesario, puede conectar varios inversores a un indicador de fallos o un detector de funcionamiento.

ESPAÑOL

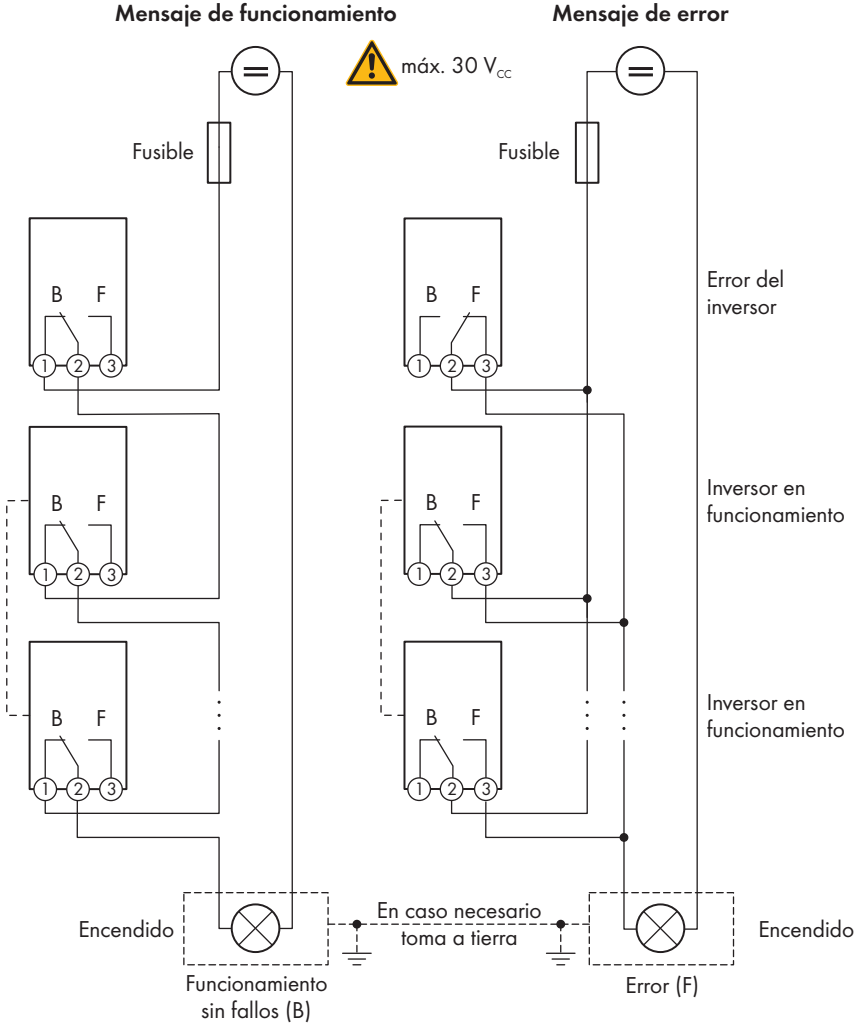


Imagen 9 : Esquema de conexión con varios inversores para la conexión de un detector de funcionamiento y de un detector de fallos (ejemplo)

Control de equipos consumidores mediante el relé multifunción o carga de baterías en función de la potencia

El relé multifunción puede controlar equipos consumidores o cargar baterías en función de la potencia. Para ello debe conectar al relé multifunción un contactor (K1), que sirve para activar y desactivar la corriente de servicio del equipo consumidor. Si desea cargar baterías en función de la potencia disponible, el contactor sirve para activar y desactivar la carga de las baterías.

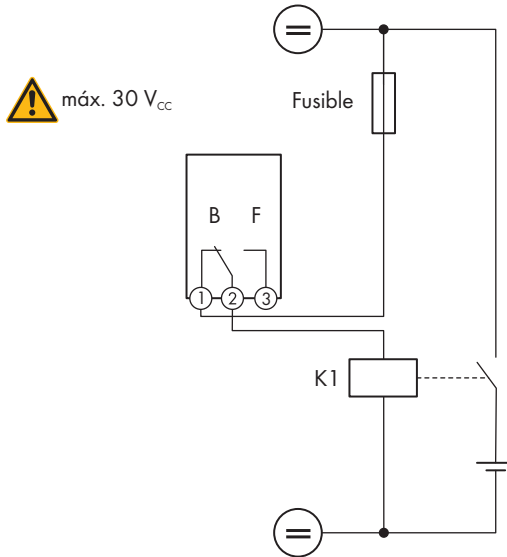


Imagen 10 : Esquema de conexión para controlar un equipo consumidor o para cargar las baterías en función de la potencia

Notificación del estado de conmutación del relé de red

El relé multifunción puede enviar una señal al operador de red en cuanto el inversor se conecta a la red pública. Para ello debe conectar en paralelo los relés multifunción de todos los inversores.

ESPAÑOL

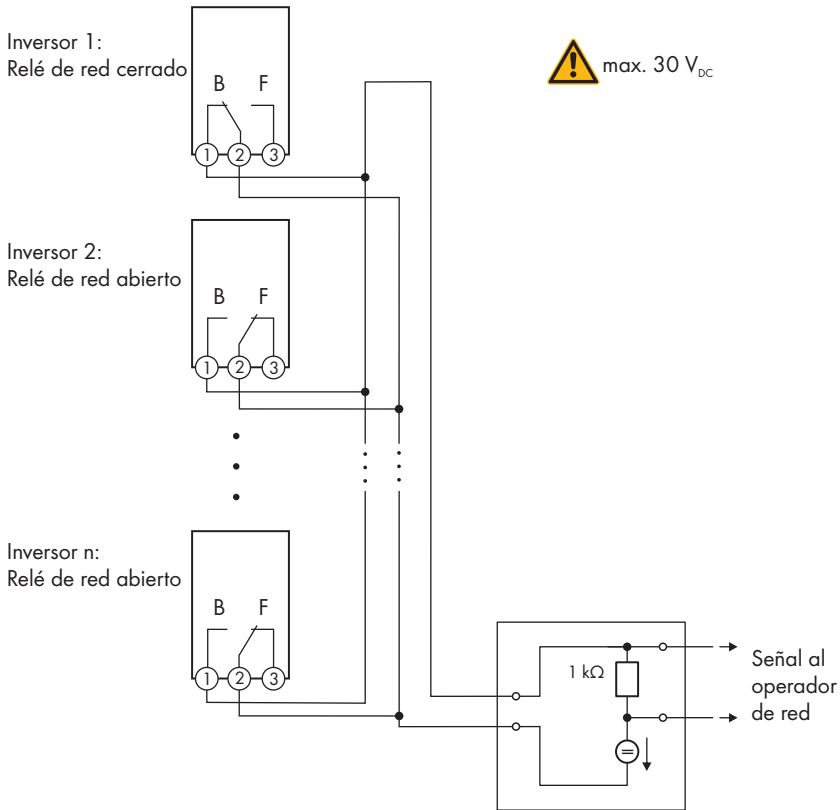


Imagen 11 : Esquema de conexión para notificar el estado de conmutación del relé de red (ejemplo)

6.4.4 Conexión al relé multifunción

Material adicional necesario para la utilización de conductos para cables (no incluido en el contenido de la entrega):

- Conducto para cables (tamaño comercial: 27 mm [1 in] o menos con reductores adecuados)
- Manguitos con certificación UL 514B resistentes a la lluvia o humedad (tamaño comercial: 27 mm (1 in) o menor con los reductores adecuados)

Requisitos:

- Deben cumplirse los requisitos técnicos del relé multifunción (consulte el capítulo 10, página 148).

- Todas las instalaciones eléctricas deben realizarse conforme a la normativa local vigente y al código *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 o al *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1.

Requisitos de los conductores:

- Sección del conductor: 0,2 mm² a 1,5 mm² (24 AWG a 16 AWG)
- El tipo de conductor y el cableado deben ser apropiados para el uso y el lugar de utilización.

Procedimiento:

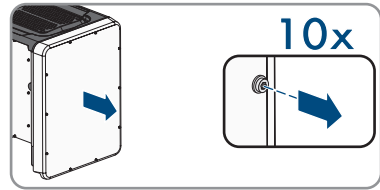
1.

⚠ PELIGRO

Peligro de muerte por altas tensiones

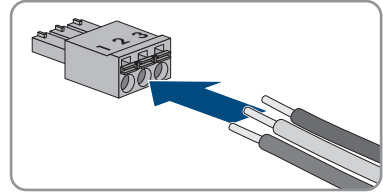
- Desconecte el inversor de la tensión (consulte el capítulo 8, página 141).

2. Si la tapa de la carcasa de la Connection Unit de CC está cerrada, desmóntela. Suelte los diez tornillos y retire la tapa de la carcasa tirando de ella hacia adelante (TX 25).



3. Aparte y guarde en un lugar seguro la tapa de la carcasa y los tornillos.
4. Si se utilizan conductos para cable: retire los racores atornillados para cables M32 de la abertura en la carcasa. Para ello, desenrosque la contratuerca ubicada en el interior y extraiga el racor atornillado para cables de la abertura en la carcasa.
5. Si se utilizan conductos para cable: coloque el manguito en la abertura y apriételo desde el interior con la contratuerca.
6. Si se utilizan conductos para cable: fije el conducto para cables al manguito.
7. Si se utilizan conductos para cable: introduzca los conductores en el inversor a través del conducto para cables.
8. Si se utilizan los racores atornillados para cables: desenrosque la tuerca de unión del racor atornillado para el cable de comunicación.
9. Si se utilizan los racores atornillados para cables: haga pasar la tuerca de unión sobre el cable de red.
10. Si se utilizan los racores atornillados para cables: saque el manguito protector de dos orificios del racor atornillado para cables.
11. Si se utilizan los racores atornillados para cables: saque el sellador de una abertura en la carcasa del manguito protector de dos orificios e inserte los conductores en la abertura.
12. Si se utilizan los racores atornillados para cables: presione el manguito protector de dos orificios con el cable para introducirlo en el racor atornillado para cables e introduzca los conductores para el subgrupo de comunicación en la Connection Unit CC. Al hacerlo, asegúrese de que la boquilla de paso libre del manguito protector de dos orificios esté cerrada con un sellador.
13. Pele los conductores 9 mm (0,35 in) como máximo.

14. Conecte los conductores a la caja de bornes de 3 polos conforme al esquema de conexión según el modo de funcionamiento (consulte el capítulo 6.4.3, página 117). Asegúrese de que los conductores estén completamente introducidos en los puntos de embornaje (aberturas redondas), hasta el aislamiento.



15. Inserte la caja de bornes de 3 polos con el conductor conectado en la ranura **MFR** en el módulo de comunicación del inversor.
16. Asegúrese de que la caja de bornes esté bien fija.
17. Asegúrese de que todos los conductores estén conectados correctamente.
18. Al utilizar los racores atornillados para cables, apriete a mano la tuerca de unión de todos aquellos que sean utilizados. Con ello se fijan los conductores.
19. Asegúrese de que los conductores estén bien fijos en los puntos de embornaje. Consejo: Para soltar los conductores de la caja de bornes, abra los puntos de embornaje con una herramienta adecuada.

6.5 Conexión de CC

6.5.1 Requisitos para la conexión de CC

Requisitos de los módulos fotovoltaicos por entrada:

- Todos los módulos fotovoltaicos deben ser del mismo tipo.
- Todos los módulos fotovoltaicos deben tener la misma orientación e inclinación.
- No deben sobrepasarse las tensiones máximas admisibles del sistema del inversor (consulte el capítulo 10, página 148).
- No debe sobrepasarse la corriente de cortocircuito máxima (consulte el capítulo 10, página 148).
- Los cables de conexión positivos de los módulos fotovoltaicos deben estar equipados con conectadores de enchufe de CC positivos (consulte el capítulo 6.5.2, página 123).
- Los cables de conexión negativos de los módulos fotovoltaicos deben estar equipados con conectadores de enchufe de CC negativos (consulte el capítulo 6.5.2, página 123).

Material adicional necesario (no incluido en el contenido de la entrega):

Requisitos de los conductores de CC:

- Los conductores deben estar dimensionados conforme a la normativa local vigente y al código *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 o según el *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1 y teniendo en cuenta la corriente admisible, las temperaturas asignadas, las condiciones de utilización y las pérdidas.
- Tipo de conductor: alambre de cobre
- Temperatura máxima admisible: 90 °C
- Los cables deben ser de cable macizo, cordón o cordón fino.
- Diámetro exterior: 5,3 mm a 7,65 mm (0,21 in a 0,30 in)

- Sección del conductor: 4 mm² a 6 mm² (12 AWG a 10 AWG)

Requisitos del conductor de puesta a tierra del equipo del generador fotovoltaico:

- Los cables deben ser de cable macizo, cordón o cordón fino.
- Tipo de conductor: aluminio y alambre de cobre
- Sección del conductor: 2,5 mm² a 25 mm² (14 AWG a 4 AWG)

6.5.2 Preparación de los conectadores de enchufe de CC

Para la conexión al inversor, todos los cables de conexión de los módulos fotovoltaicos deben estar equipados con los conectadores de enchufe de CC suministrados. Prepare los conectadores de enchufe de CC como se describe a continuación (ver las instrucciones del fabricante para más información sobre la preparación de los conectadores de enchufe). Asegúrese de que la polaridad sea la correcta.

Material adicional necesario (no incluido en el contenido de la entrega):

- Herramienta pelacables
- Tenazas adecuadas para prensar los casquillos de contacto conformados en frío (tener en cuenta la información del fabricante).
- Herramienta para apretar la tuerca de unión (tener en cuenta la información del fabricante).
- En caso necesario, una herramienta para comprobar si los conductores con los casquillos de contacto están lo suficientemente insertados en el conector de enchufe de CC (tener en cuenta la información del fabricante).

Procedimiento:

1. Pele 7 mm \pm 0,5 mm (0,28 in \pm 0,02 in) de los conductores.
2. Introduzca el conductor pelado en el casquillo de contacto y presione con unas tenazas para prensar adecuadas para el casquillo de contacto.
3. Introduzca el conductor con el casquillo de contacto en el conector de enchufe hasta que el casquillo encaje de manera audible en el conector de enchufe de CC.
4. Asegúrese de que el conductor con el casquillo de contacto ha encajado a suficiente profundidad en el conector de enchufe de CC.
5. Apretar la tuerca de unión del conector de enchufe de CC (par de apriete: 3,5 Nm a 4 Nm (31 in-lb a 35 in-lb)).

6.5.3 Conexión de módulos fotovoltaicos

PRECAUCIÓN

Daños en el producto debido a un fallo a tierra por el lado de la CC durante el funcionamiento

Debido a la topología sin transformador del producto, si se dan fallos a tierra por el lado de la CC durante en funcionamiento, pueden producirse daños irreparables. Los daños producidos en el producto por una instalación de CC errónea o dañada no están cubiertos por la garantía. El producto está equipado con un dispositivo de protección que comprueba únicamente durante el proceso de arranque si existe un fallo a tierra. Durante el funcionamiento, el producto no está protegido.

- Asegúrese de que la instalación de CC se lleva a cabo correctamente y que no pueden darse fallos a tierra durante el funcionamiento.

PRECAUCIÓN

Daños en los conectadores de enchufe de CC por la utilización de limpiadores de contacto y otros productos de limpieza

Algunos de ellos pueden contener sustancias que descomponen el plástico de los conectadores de enchufe de CC.

- Por ello, no utilice limpiadores de contacto u otros productos de limpieza para los conectadores de enchufe de CC.

PRECAUCIÓN

Daños irreparables en el inversor a causa de la sobretensión

Si la tensión en vacío de los módulos fotovoltaicos sobrepasa la tensión de entrada máxima del inversor, la sobretensión podría dañarlo irreparablemente.

- Si la tensión en vacío de los módulos fotovoltaicos supera la tensión de entrada máxima del inversor, no conecte a este ningún string y revise el dimensionado de la planta fotovoltaica.

ADVERTENCIA

Peligro de muerte por descarga eléctrica en caso de daño irreparable en un equipo de medición por una sobretensión

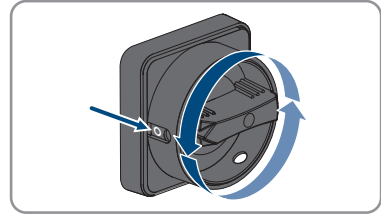
Una sobretensión puede dañar un equipo de medición y provocar que exista tensión en la carcasa del equipo de medición. Tocar la carcasa del equipo de medición bajo tensión puede causar la muerte o lesiones mortales por descarga eléctrica.

- Use solo equipos de medición con un rango de tensión de entrada de CC de hasta 1000 V como mínimo.

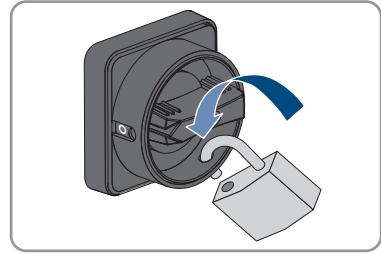
Procedimiento:

1. Asegúrese de que el disyuntor esté desconectado y asegurado contra cualquier reconexión accidental.

2. Es necesario asegurarse de que el interruptor-seccionador de potencia de CA y el interruptor-seccionador de potencia de CC estén en la posición **O** y asegurados contra reconexión.

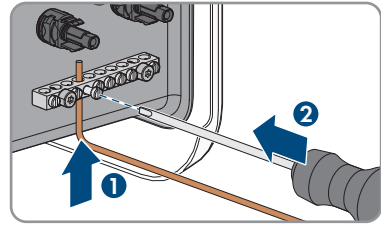


3. Asegure el interruptor-seccionador de potencia de CC con un candado adecuado.



4. Pele 10 mm (0,4 in) de cada conductor de puesta a tierra del equipo.

5. Conecte cada uno de los conductores de puesta a tierra del equipo del generador fotovoltaico a un terminal de puesta a tierra del equipo. Para ello, inserte el conductor de puesta a tierra del equipo en una abertura de contacto del terminal de puesta a tierra del equipo y apriete los tornillos correspondientes con un destornillador de estrella (par de apriete: 4 Nm (35 in-lb)).



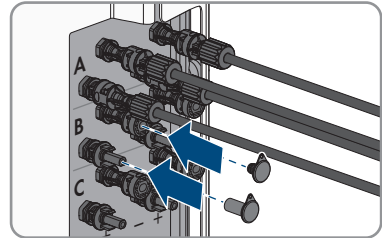
6. Compruebe si los conectadores de enchufe de CC tienen la polaridad correcta. Si el conector de enchufe de CC está equipado con un cable de CC con la polaridad equivocada, es necesario volver a confeccionar el conector de enchufe de CC. El cable de CC debe tener siempre la misma polaridad que el conector de enchufe de CC.
7. Asegúrese de que la tensión en vacío del generador fotovoltaico no supere la tensión de entrada máxima del inversor y de que no existe ningún fallo a tierra en el generador fotovoltaico.
8. Conecte los conectadores de enchufe de CC preparados al inversor.
 Los conectadores de enchufe de CC encajan de manera audible.
9. Compruebe que todos los conectadores de enchufe de CC estén firmemente colocados.

PRECAUCIÓN

Daños en el producto provocados por arena, polvo y humedad en caso de que las entradas de CC no estén cerradas

El producto solo es hermético si todas las entradas de CC que no se utilizan están cerradas con conectores de enchufe de CC y con selladores. Si penetra arena, polvo y humedad, el producto podría resultar dañado y sus funciones podrían verse limitadas.

- Cierre todas las entradas de CC innecesarias con los selladores tal y como se describe a continuación.
- Inserte los conectores de CC con selladores en las entradas de CC libres del inversor.



7 Puesta en marcha

7.1 Procedimiento para la puesta en marcha

Este capítulo describe el procedimiento de la puesta en marcha y proporciona una vista general de los pasos que deberá llevar a cabo en el orden especificado.

i Puesta en marcha de un inversor detectado en un equipo de comunicación

Si el inversor se detecta con un equipo de comunicación, el equipo de comunicación (como SMA Data Manager) es la unidad con la que se configurará todo el sistema. La configuración se transmitirá a todos los inversores de la planta. La contraseña de la planta asignada a través del equipo de comunicación es al mismo tiempo la contraseña para la interfaz de usuario del inversor.

- Ponga en marcha el inversor (consulte el capítulo 7.2, página 128).
- Lleve a cabo la primera configuración del inversor a través del equipo de comunicación. La configuración se transfiere al inversor y los ajustes del inversor se sobrescriben.
- Desactive la función Webconnect del inversor a través de Sunny Portal. De esta forma evita intentos innecesarios de conexión del inversor con el Sunny Portal.

i Configuración de un registro de datos nacionales requerida para el funcionamiento de inyección

A partir de la versión de firmware 4.01.01.R, las condiciones de conexión para el funcionamiento de inyección han cambiado.

Para que el inversor entre en funcionamiento de inyección durante la primera puesta en marcha, se debe configurar un registro de datos nacionales (p. ej., a través del asistente de instalación de la interfaz de usuario del producto o mediante un producto de comunicación).

Mientras no se configure ningún registro de datos nacionales, el funcionamiento de inyección estará detenido. Este estado se señala mediante el parpadeo simultáneo del led verde y del led rojo.

Una vez que la configuración del inversor haya terminado, este entrará automáticamente en funcionamiento de inyección.

Procedimiento	Consulte
1. Ponga en marcha el inversor.	Capítulo 7.2, página 128
2. Establezca una conexión con la interfaz de usuario del producto. Para ello, dispone de diferentes posibilidades de conexión: <ul style="list-style-type: none"> • Conexión directa mediante WLAN • Conexión mediante WLAN en la red local • Conexión mediante ethernet en la red local 	Capítulo 7.3, página 129
3. Inicie sesión en la interfaz de usuario.	Capítulo 7.4, página 133

Procedimiento	Consulte
4. Seleccione la opción para la configuración del inversor. Tenga en cuenta que, para modificar parámetros relevantes para la red después de las primeras 10 horas de servicio o después de la finalización del asistente de instalación, debe conocer el código SMA Grid Guard. El código SMA Grid Guard se puede solicitar a través del centro de servicio técnico en línea.	Capítulo 7.5, página 135
5. Configurar el producto y el registro de datos nacionales. Esto hará que el producto se ponga en funcionamiento.	Capítulo 7.6, página 137
6. En caso necesario, ajuste los parámetros de monitorización de tensión y frecuencia.	Capítulo 7.7, página 138
7. Efectúe otros ajustes del inversor en caso necesario.	Instrucciones de uso del inversor

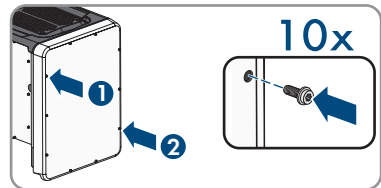
7.2 Puesta en marcha del inversor

Requisitos:

- Debe haber disponible un medio para desconectar el inversor de los módulos fotovoltaicos.
- El disyuntor de CA debe estar correctamente dimensionado e instalado.
- El producto debe estar correctamente montado.
- Todos los conductores deben estar correctamente conectados.
- Las aberturas en la carcasa que no se utilicen deben cerrarse con selladores.

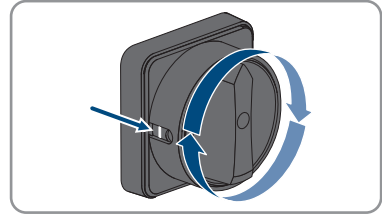
Procedimiento:

1. Para evitar que se transfieran números de serie no válidos al registrador de datos, ponga inicialmente el inversor en funcionamiento sin integrarlo en la red local. Para ello, asegúrese de que no se haya creado la conexión de RJ45 con la red.
2. Coloque la tapa sobre la carcasa de la unidad de conexión de CA y apriete primero el tornillo arriba a la izquierda y abajo a la derecha, a continuación apriete en cruz el resto de tornillos (TX 25, par de apriete: 6 Nm (53 in-lb)).



3. Coloque la tapa sobre la carcasa de la unidad de conexión de CC y apriete primero el tornillo arriba a la izquierda y abajo a la derecha, a continuación apriete en cruz el resto de tornillos (TX 25, par de apriete: 6 Nm (53 in-lb)).
4. Vuelva a conectar los conectadores de enchufe de CC al inversor en su posición original.
 - Los conectadores de enchufe de CC encajan de manera audible.
5. Compruebe que todos los conectadores de enchufe de CC estén firmemente colocados.

6. Coloque el interruptor-seccionador de potencia de CC del inversor en la posición I.



7. Coloque el interruptor-seccionador de potencia de CA del inversor en la posición I.
 8. Conecte el disyuntor de CA.
 9. Si el led verde continúa parpadeando, no se cumplen las condiciones de conexión para el funcionamiento de inyección. En cuanto se cumplan las condiciones para el funcionamiento de inyección, el inversor inicia el funcionamiento de inyección y, según la potencia disponible, el led verde se enciende de forma permanente o intermitente.
 10. Si el led rojo está encendido, hay un evento. Averigüe de qué evento se trata y, en caso necesario, emprenda las medidas necesarias.
 11. Asegúrese de que el inversor inyecte a la red sin problemas.

7.3 Conexión con la interfaz de usuario

7.3.1 Conexión directa mediante ethernet

Requisitos:

- El producto debe estar en funcionamiento.
- Debe disponer de un dispositivo inteligente (por ejemplo, portátil) con interfaz ethernet.
- El producto debe estar conectado directamente con el dispositivo inteligente.
- En el dispositivo inteligente debe haber instalado alguno de los siguientes navegadores de internet en su versión actualizada: Chrome, Edge, Firefox o Safari.
- Debe conocer el código SMA Grid Guard del instalador para poder modificar los ajustes que afectan a la red después de las primeras 10 horas de inyección o después de la finalización del asistente de instalación. El código SMA Grid Guard se puede solicitar a través del centro de servicio técnico en línea.
- En el navegador de internet del dispositivo inteligente debe estar activado JavaScript.

i Dirección IP del inversor

- Dirección IP estándar del inversor para la conexión directa mediante ethernet:
169.254.12.3.

Procedimiento:

1. Abra el navegador de internet de su dispositivo inteligente e introduzca en la barra de direcciones la dirección IP **169.254.12.3**.

2. El navegador de internet advierte de una vulnerabilidad de seguridad

Después de introducirse la dirección IP, puede aparecer un aviso de que la conexión con la interfaz de usuario no es segura. SMA Solar Technology AG garantiza la seguridad de la interfaz de usuario.

- Continuar cargando la interfaz de usuario.

- Se abre la página de inicio de sesión de la interfaz de usuario.

7.3.2 Conexión directa mediante WLAN

Tiene varias posibilidades para conectar el producto a un dispositivo inteligente. El procedimiento varía según el dispositivo. Si los procedimientos descritos no son aplicables a su dispositivo, establezca una conexión directa mediante WLAN tal y como se describe en las instrucciones de su dispositivo.

Las siguientes opciones de conexión están disponibles:

- Conexión con El WPS
- Conexión con la búsqueda de red WLAN

Requisitos:

- El producto debe estar en funcionamiento.
- Se debe disponer de un dispositivo inteligente (por ejemplo, teléfono inteligente, tableta o portátil).
- En el dispositivo inteligente debe haber instalado alguno de los siguientes navegadores de internet en su versión actualizada: Chrome, Edge, Firefox o Safari.
- En el navegador de internet del dispositivo inteligente debe estar activado JavaScript.
- Debe conocer el código SMA Grid Guard del instalador para poder modificar los ajustes que afectan a la red después de las primeras 10 horas de inyección o después de la finalización del asistente de instalación. El código SMA Grid Guard se puede solicitar a través del centro de servicio técnico en línea.

SSID, dirección IP y contraseña WLAN

- SSID en la WLAN: **SMA[número de serie]** (por ejemplo, SMA0123456789)
- Contraseña de WLAN específica del equipo: consulte WPA2-PSK en la placa de identificación del producto o en la parte posterior de las instrucciones suministradas
- Dirección de acceso estándar para la conexión directa mediante WLAN fuera de una red local: **https://smalogin.net** o **192.168.12.3**

No es posible importar y exportar archivos en dispositivos inteligentes con sistema operativo iOS

Por motivos técnicos, no es posible importar o exportar archivos (por ejemplo, importar una configuración del inversor, guardar la configuración actual del inversor o exportar eventos y parámetros) en los dispositivos inteligentes con sistema operativo iOS.

- Para importar y exportar archivos, utilice un dispositivo inteligente con un sistema operativo distinto de iOS.

Conexión con El WPS

Requisito:

- El dispositivo inteligente debe tener una función WPS.

Procedimiento:

1. Active la función WPS en el inversor. Para ello, dé dos golpecitos consecutivos junto a los leds en la tapa de la carcasa de la Connection Unit CC.
 - El led azul parpadea rápido durante 2 minutos aprox. La función WPS está activa en ese momento.
2. Active la función WPS de su dispositivo inteligente.
3. Abra el navegador de internet de su dispositivo inteligente e introduzca en la barra de direcciones **https://smalogin.net**.

Conexión con la búsqueda de red WLAN

1. Busque una red WLAN con su dispositivo inteligente.
2. En la lista con las redes WLAN encontradas, seleccione el SSID del producto **SMA[número de serie]**.
3. Abra el navegador de internet de su dispositivo inteligente e introduzca en la barra de direcciones **https://smalogin.net**.
 - Se muestra la página de inicio de sesión de la interfaz de usuario.
4. Si no se abre la página de inicio de sesión de la interfaz de usuario, escriba la dirección IP **192.168.12.3** o, si su dispositivo inteligente es compatible con servicios mDNS, **SMA[número de serie].local** o **https://SMA[número de serie]** en la barra de direcciones del navegador de internet.

7.3.3 Conexión mediante ethernet en la red local

i Nueva dirección IP para conectar con una red local

Si el producto está conectado a una red local (por ejemplo, mediante un rúter), se le asignará una nueva dirección IP al producto. Según el tipo de configuración, la dirección es asignada automáticamente por el servidor DHCP (rúter), o bien manualmente por el usuario. Una vez finalizada la configuración, al producto solo se puede acceder desde las siguientes direcciones de acceso:

- Dirección de acceso general: dirección IP asignada manualmente o por el servidor DHCP (rúter). Para averiguar esta dirección puede utilizar un software de escaneo de la red o la configuración de red del rúter.
- Dirección de acceso para sistemas Apple y Linux: **SMA[número de serie].local** (por ejemplo, SMA0123456789.local).
- Dirección de acceso para sistemas Windows y Linux: **https://SMA[número de serie]** (por ejemplo https://SMA0123456789)

Requisitos:

- El producto debe estar conectado a la red local con un cable de red (por ejemplo, por medio de un rúter).
- El producto debe estar integrado en la red local. Consejo: Tiene varias opciones para integrar el producto en la red local por medio del asistente de instalación.
- Se debe disponer de un dispositivo inteligente (por ejemplo, teléfono inteligente, tableta o portátil).
- El dispositivo inteligente debe encontrarse en la misma red local que el producto.
- En el dispositivo inteligente debe haber instalado alguno de los siguientes navegadores de internet en su versión actualizada: Chrome, Edge, Firefox o Safari.
- Debe conocer el código SMA Grid Guard del instalador para poder modificar los ajustes que afectan a la red después de las primeras 10 horas de inyección o después de la finalización del asistente de instalación. El código SMA Grid Guard se puede solicitar a través del centro de servicio técnico en línea.

Procedimiento:

1. Abra el navegador de internet de su dispositivo inteligente y escriba la dirección IP del producto en la barra de direcciones del navegador de internet.
 2. **i El navegador de internet advierte de una vulnerabilidad de seguridad**
Después de introducirse la dirección IP, puede aparecer un aviso de que la conexión con la interfaz de usuario no es segura. SMA Solar Technology AG garantiza la seguridad de la interfaz de usuario.
 - Continuar cargando la interfaz de usuario.
- Se abre la página de inicio de sesión de la interfaz de usuario.

7.3.4 Conexión mediante WLAN en la red local**i Nueva dirección IP para conectar con una red local**

Si el producto está conectado a una red local (por ejemplo, mediante un rúter), se le asignará una nueva dirección IP al producto. Según el tipo de configuración, la dirección es asignada automáticamente por el servidor DHCP (rúter), o bien manualmente por el usuario. Una vez finalizada la configuración, al producto solo se puede acceder desde las siguientes direcciones de acceso:

- Dirección de acceso general: dirección IP asignada manualmente o por el servidor DHCP (rúter). Para averiguar esta dirección puede utilizar un software de escaneo de la red o la configuración de red del rúter.
- Dirección de acceso para sistemas Apple y Linux: **SMA[número de serie].local** (por ejemplo, SMA0123456789.local).
- Dirección de acceso para sistemas Windows y Linux: **https://SMA[número de serie]** (por ejemplo https://SMA0123456789)

Requisitos:

- El producto debe estar en funcionamiento.

- El producto debe estar integrado en la red local. Consejo: Tiene varias opciones para integrar el producto en la red local por medio del asistente de instalación.
- Se debe disponer de un dispositivo inteligente (por ejemplo, teléfono inteligente, tableta o portátil).
- El dispositivo inteligente debe encontrarse en la misma red local que el producto.
- En el dispositivo inteligente debe haber instalado alguno de los siguientes navegadores de internet en su versión actualizada: Chrome, Edge, Firefox o Safari.
- Debe conocer el código SMA Grid Guard del instalador para poder modificar los ajustes que afectan a la red después de las primeras 10 horas de inyección o después de la finalización del asistente de instalación. El código SMA Grid Guard se puede solicitar a través del centro de servicio técnico en línea.

i No es posible importar y exportar archivos en dispositivos inteligentes con sistema operativo iOS

Por motivos técnicos, no es posible importar o exportar archivos (por ejemplo, importar una configuración del inversor, guardar la configuración actual del inversor o exportar eventos y parámetros) en los dispositivos inteligentes con sistema operativo iOS.

- Para importar y exportar archivos, utilice un dispositivo inteligente con un sistema operativo distinto de iOS.

Procedimiento:

- Introduzca en la barra de direcciones del navegador de internet la dirección IP del producto.
 - Se abre la página de inicio de sesión de la interfaz de usuario.

7.4 Inicio de sesión en la interfaz de usuario

Una vez que se ha establecido una conexión con la interfaz de usuario del inversor, se abre la página de inicio. Inicie sesión en la interfaz de usuario según se describe a continuación.

i Asignación de contraseña para el usuario y el instalador

Cuando se accede por primera vez a la interfaz de usuario, deben asignarse las contraseñas de los grupos de usuarios **Instalador** y **Usuario**. Si el inversor se ha detectado con un equipo de comunicación (como SMA Data Manager) y se ha asignado la contraseña de la planta, la contraseña de la planta es también la contraseña de instalador. En este caso solo debe asignarse la contraseña del usuario.

- Si, como especialista, asigna la contraseña del usuario, solo facilitará la contraseña a las personas que vayan a recuperar los datos del inversor a través de la interfaz de usuario.
- Si asigna la contraseña de instalador como usuario, facilite la contraseña solo a las personas que van a tener acceso a la planta.

i **Contraseña de instalador para inversores detectados por un equipo de comunicación o Sunny Portal**

Para que el inversor se pueda registrar en un equipo de comunicación (como SMA Data Manager) o en una planta Sunny Portal, la contraseña del grupo de usuarios **Instalador** y la contraseña de la planta deben coincidir. Si le asigna al grupo **Instalador** a través de la interfaz de usuario del inversor una contraseña, debe asignarse la misma contraseña también como contraseña de la planta.

- Asigne para todos los equipos SMA de la planta una única contraseña de instalador.

Procedimiento:

1. Seleccione el idioma deseado en la lista desplegable **Idioma**.
 2. En el campo **Contraseña**, introduzca una contraseña para el grupo de usuarios **Usuario**.
 3. En el campo **Repetir contraseña**, vuelva a escribir la contraseña.
 4. Seleccione **Guardar**.
 5. En el campo **Contraseña nueva**, introduzca una contraseña para el grupo de usuarios **Instalador**. Asigne la misma contraseña para todos los equipos de SMA que se detecten en una planta. La contraseña de instalador es al mismo tiempo la contraseña de la planta.
 6. En el campo **Repetir contraseña**, vuelva a escribir la contraseña.
 7. Seleccione **Guardar e iniciar sesión**.
- Se abre la página **Configurar inversor**.

7.5 Seleccione el tipo de configuración

Cuando haya asignado la contraseña para los grupos de usuarios **Instalador** y **Usuario** y haya iniciado sesión como **Instalador**, se abrirá la página **Configurar inversor**.

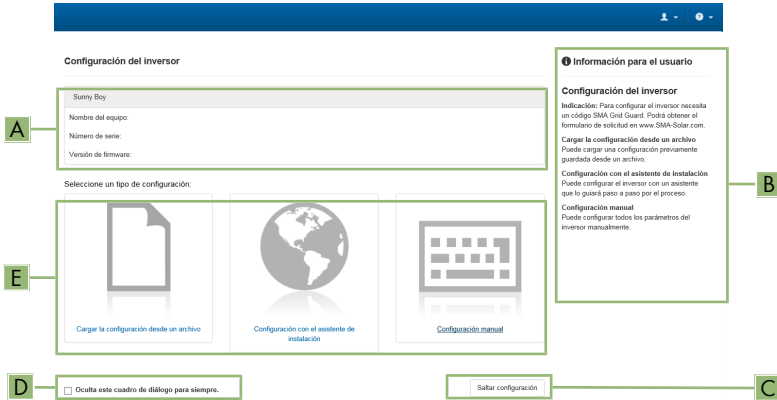


Imagen 12 : Estructura de la página **Configurar inversor**

Posición	Denominación	Significado
A	Información de los equipos	Muestra esta información: <ul style="list-style-type: none"> • Nombre del equipo • Número de serie del inversor • Versión de firmware del inversor
B	Informaciones del usuario	Muestra información breve sobre las opciones de configuración indicadas.
C	Saltar configuración	Permite saltar la configuración del inversor y acceder directamente a la interfaz de usuario (no recomendado).
D	Casilla	Permite seleccionar que la página mostrada no vuelva a mostrarse al volver a acceder a la interfaz de usuario.
E	Opciones de configuración	Muestra las distintas opciones de configuración que se pueden seleccionar.

Opciones de configuración:

En la página **Configurar inversor** dispone de diferentes opciones de configuración. Seleccione una de las opciones y proceda con la opción seleccionada tal y como se explica a continuación: SMA Solar Technology AG recomienda utilizar el asistente de instalación para realizar la configuración. De esta manera se asegura de que todos los parámetros relevantes estén ajustados para garantizar un funcionamiento óptimo del inversor.

- Cargar la configuración desde un archivo

- Configuración con el asistente de instalación (recomendado)
- Configuración manual

i Adopción de los ajustes

El guardado de los ajustes efectuados se muestra en la interfaz de usuario mediante el símbolo de un reloj de arena. Si hay suficiente tensión de CC, los datos son transmitidos directamente al inversor, que los adopta. Si no hay suficiente tensión de CC (por ejemplo, al anochecer), los ajustes se guardan pero no se pueden transmitir directamente al inversor ni este puede adoptarlos. Mientras el inversor no haya recibido y adoptado los ajustes, en la interfaz de usuario continúa mostrándose el símbolo del reloj de arena. Los ajustes se adoptarán en cuanto haya suficiente tensión de CC y el inversor se reinicie. En cuanto aparezca el símbolo del reloj de arena en la interfaz de usuario, los ajustes se habrán guardado. Los ajustes no se pierden. Puede cerrar sesión en la interfaz de usuario y abandonar la planta.

Cargar la configuración desde un archivo

Puede cargar la configuración del inversor desde un archivo. Para ello, debe tener una configuración del inversor guardada en un archivo.

Procedimiento:

1. Seleccione la opción de configuración **Cargar la configuración desde un archivo**.
2. Seleccione el archivo de actualización deseado y pulse [**Buscar...**].
3. Seleccione [**Importar archivo**].

Configuración con el asistente de instalación (recomendado)

1. Seleccione la opción de configuración **Configuración con el asistente de instalación**.
 - Se abre el asistente de instalación.
2. Siga los pasos del asistente de instalación y efectúe los ajustes que correspondan a su planta.
3. Para cada ajuste realizado en un paso seleccione [**Guardar y continuar**].
 - En el último paso se relacionan todos los ajustes realizados a modo de resumen.
4. Para corregir un ajuste, seleccione [**Atrás**], navegue al paso deseado, corrija los ajustes y seleccione [**Guardar y continuar**].
5. Si todos los ajustes son correctos, seleccione [**Siguiente**] en la vista de resumen.
6. Para guardar los ajustes en un archivo, seleccione [**Exportar resumen**] y guarde el archivo en su dispositivo inteligente.
7. Para exportar todos los parámetros y sus ajustes, seleccione [**Exportar todos los parámetros**]. Así se exportarán todos los parámetros y sus ajustes a un archivo HTML.
 - Se abre la página de inicio de la interfaz de usuario.

Configuración manual

Puede configurar el inversor de forma manual ajustando los parámetros que desee.

Procedimiento:

1. Seleccione la opción de configuración **Configuración manual**.
 - Se abre el menú **Parámetros del equipo** en la interfaz de usuario y se muestran todos los grupos de parámetros disponibles del inversor.
2. Seleccione [**Modificar parámetros**].
3. Seleccione el grupo de parámetros que desee.
 - Se muestran todos los parámetros disponibles del grupo de parámetros.
4. Ajuste los parámetros que desee.
5. Seleccione [**Guardar todo**].
 - Los parámetros del inversor están configurados.

7.6 Configuración del registro de datos nacionales

El inversor lleva configurado de fábrica un registro de datos nacionales general, Para que el producto se ponga en funcionamiento, se debe configurar un registro de datos nacionales para el lugar de instalación y para el uso previsto. Mientras no se configure ningún registro de datos nacionales, el producto estará detenido. Este estado se señaliza mediante el parpadeo simultáneo del led verde y del led rojo. Una vez que la configuración del producto haya terminado, este se pondrá automáticamente en funcionamiento.

i El registro de datos nacionales debe estar configurado correctamente

Configurar un registro de datos nacionales no válido para su país y uso previsto puede provocar errores en la planta e implicar problemas con el operador de red. Al elegir el registro de datos nacionales observe siempre las normativas y directivas locales vigentes, así como las características de la planta (como el tamaño de la planta o el punto de conexión a la red).

- Si no está seguro de qué directivas y normas nacionales son correctas para su país o para el uso previsto, póngase en contacto con el operador de red.

En las siguientes tablas encontrará una vista general de los registros de datos nacionales ajustables de acuerdo con las normas locales vigentes:

Estándar	Registro de datos nacionales ajustables
UL 1741 SA	[US] UL1741/2010/277
IEEE1547-2018/UL1741SB	[US] IEEE 1547:2018, Cat.B-II (a partir de la versión de firmware \geq 4.1.1.R)
	[US] IEEE 1547:2018, Cat.B-III (a partir de la versión de firmware \geq 4.1.1.R)
	[US] HECO SRD2.0 IEEE1547:2018 Cat.B-III (a partir de la versión de firmware \geq 4.1.1.R)

El procedimiento básico para la modificación de los parámetros de funcionamiento se describe en otro capítulo Modificación de los parámetros de funcionamiento.

Procedimiento:

- Seleccione en el grupo de parámetros **Monitorización de la red > Monitorización de la red** el parámetro **Configurando norma nacional** y configure el registro de datos nacionales deseado.

7.7 Parámetros ajustables

Los siguientes parámetros de monitorización de tensión y frecuencia pueden ajustarse a través de la interfaz de usuario del inversor (para la descripción del procedimiento básico para la modificación de los parámetros de funcionamiento, consulte las instrucciones de uso del inversor).

En casos de una modificación de las tensiones se utiliza exclusivamente la tensión entre el conductor de fase y el conductor neutro. Si existen los valores pre-determinados en las tensiones entre fases, se han de convertir en valores de tensión entre el conductor de fase y el conductor neutro.

Para UL 1741 SA (requisito IEEE 1547:2010) con registro de datos nacionales [US] UL 1741/2010/277, tenga en cuenta la siguiente tabla:

Nombre	Valor/Rango	Valor predeterminado
Monitorización de la tensión, umbral máximo sup. como valor efectivo	220 V a 332,4 V	332,4 V
Monitorización de tensión umbral máximo medio (Overvoltage/Fast)	220 V a 332,4 V	332,4 V
Monitorización de tensión umbral máx. inferior (Overvoltage/Slow)	220 V a 305 V	304,7 V
Monitorización de tensión umbral mínimo superior (Undervoltage/Slow)	103,5 V a 277,0 V	243,8 V
Monitorización de tensión umbral mínimo medio (Undervoltage/Fast)	103,5 V a 277,0 V	138,5 V
Monitorización de la tensión, umbral mínimo inf. como valor efectivo	103,5 V a 277 V	138,5 V
Monitorización de la tensión, umbral máximo sup. como valor efectivo, tiempo de disparo	0,05 s a 59 s	0,16 s
Monito. tensión umbral máx. medio tiempo disparo (Overvoltage/Fast, maximum time)	0,05 s a 59 s	0,16 s
Monito. tensión umbral máx. inf. tiempo disparo (Overvoltage/Slow, maximum time)	0,1 s a 60 s	1,0 s
Monito. tensión umbral mín. sup. tiempo disparo (Undervoltage/Slow, maximum time)	0,1 s a 60 s	2,0 s

Nombre	Valor/Rango	Valor predeterminado
Monito. tensión umbral mín. medio tiempo disparo (Undervoltage/Fast, maximum time)	0,1 s a 60 s	0,16 s
Monitorización de la tensión, umbral mínimo inf. como valor efectivo, tiempo de disparo	0,1 s a 60 s	0,16 s
Monitorización frecuencia umbral mínimo superior (Underfrequency)	44 Hz a 60 Hz	59,3 Hz
Monitorización frecuencia umbral máximo inferior (Overfrequency)	50 Hz a 66 Hz	60,5 Hz
Monito. frec. umbral mín. superior tiempo disparo (Underfrequency, maximum time)	0,1 s a 1000 s	0,16 s
Monito. frec. umbral máx. inferior tiempo disparo (Overfrequency, maximum time)	0,1 s a 1000 s	0,16 s

Para UL 1741 SB/IEEE 1547:2018 con registro de datos nacionales [US] IEEE 1547:2018, cat. B-III, tenga en cuenta la siguiente tabla:

Nombre	Valor/Rango	Valor predeterminado
Monitorización de la tensión, umbral máximo sup. como valor efectivo	1,5 p.u. a 3 p.u.	1,78 p.u.
Monito. tensión umbral máx. sup. tiempo disparo	0,1 ms a 5 ms	0,312 ms
Monitorización de tensión, umbral máximo superior como valor RMS	1 p.u. a 2 p.u.	1,2 p.u.
Monitorización de tensión, umbral mínimo superior como valor RMS para tiempo de activación	0 ms a 1 000 000 ms	160 ms
Monitorización de tensión umbral máximo medio (Overvoltage/Fast)	1 p.u. a 2 p.u.	1,1 p.u.
Monito. tensión umbral máx. medio tiempo disparo (Overvoltage/Fast, maximum time)	0 ms a 1 000 000 ms	13000 ms
Monitorización de tensión umbral máx. inferior (Overvoltage/Slow)	1 p.u. a 2 p.u.	1,1 p.u.
Monito. tensión umbral máx. inf. tiempo disparo (Overvoltage/Slow, maximum time)	0 ms a 1 000 000 ms	1000000 ms
Monitorización de tensión umbral mínimo superior (Undervoltage/Slow)	0 p.u. a 1 p.u.	0,88 ms

Nombre	Valor/Rango	Valor predeterminado
Monito. tensión umbral mín. sup. tiempo disparo (Undervoltage/Slow, maximum time)	0 ms a 1 000 000 ms	1000000 s
Monitorización de tensión, umbral mínimo medio ("Undervoltage/Fast")	0 p.u. a 1 p.u.	0,88 ms
Monitorización de tensión, umbral mínimo medio para tiempo de activación ("Undervoltage/Fast, maximum time")	0 ms a 1 000 000 ms	21000 ms
Monitorización de tensión, umbral mínimo inferior como valor RMS	0 p.u. a 1 p.u.	0,5 p.u.
Monitorización de tensión, umbral mínimo inferior como valor RMS para tiempo de activación	0 ms a 1 000 000 ms	2000 ms
Monitorización de frecuencia umbral máximo medio	50 Hz a 66 Hz	62 Hz
Monitorización de frecuencia, umbral máximo medio para tiempo de activación ("Overfrequency, maximum time")	0 ms a 1 000 000 ms	160 ms
Monitorización frecuencia umbral máximo inferior (Overfrequency)	50 Hz a 66 Hz	61,2 Hz
Monito. frec. umbral máx. inferior tiempo disparo	0 ms a 1 000 000 ms	300000 ms
Monitorización frecuencia umbral mínimo superior (Underfrequency)	44 Hz a 60 Hz	58,5 Hz
Monito. frec. umbral mín. superior tiempo disparo (Underfrequency, maximum time)	0 ms a 1000000 ms	300000 ms
Monitorización de frecuencia, umbral mínimo medio	44 Hz a 60 Hz	56,5 Hz
Monitorización de frecuencia, umbral mínimo medio para tiempo de activación	0 ms a 1000000 ms	160 ms
Protección contra aumento de tensión	1 a 2	2 p.u.
Protección contra aumento de tensión, tiempo de activación	40 ms a 10000 ms	10000 ms
Tensión mínima para reconexión	0 p.u. a 1 p.u.	0,917 p.u.
Tensión máxima para reconexión	2 p.u. a 2 p.u.	1,05 p.u.
Tensión nominal de red	0,8 p.u. a 1,2 p.u.	1 p.u.

8 Desconexión del inversor de la tensión

Antes de efectuar cualquier trabajo en el producto, desconéctelo siempre de la tensión tal y como se describe en este capítulo. Siga siempre el orden indicado.

⚠ ADVERTENCIA

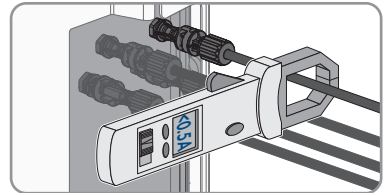
Peligro de muerte por descarga eléctrica en caso de daño irreparable en un equipo de medición por una sobretensión

Una sobretensión puede dañar un equipo de medición y provocar que exista tensión en la carcasa del equipo de medición. Tocar la carcasa del equipo de medición bajo tensión puede causar la muerte o lesiones mortales por descarga eléctrica.

- Use solo equipos de medición con un rango de tensión de entrada de CC de hasta 1000 V como mínimo.

Procedimiento:

1. Desconecte el disyuntor de CA y asegúrelo contra cualquier reconexión.
2. Coloque el interruptor-seccionador de potencia de CA del inversor en la posición **O**.
3. Asegure el interruptor-seccionador de potencia de CA contra reconexión con un candado adecuado.
4. Coloque el interruptor-seccionador de potencia de CC del inversor en la posición **O**.
5. Si en su país es obligatorio proteger el interruptor-seccionador de potencia de CC contra la reconexión, asegure el interruptor-seccionador de potencia de CC con un candado adecuado para que no pueda conectarse.
6. Si se utiliza el relé multifunción, desconecte en caso necesario la tensión de alimentación del equipo consumidor.
7. Espere hasta que los LEDs estén apagados.
8. Con una pinza amperimétrica, compruebe que no haya corriente en ninguno de los conductores de CC.



9. Anote la posición de los conectadores de enchufe de CC.

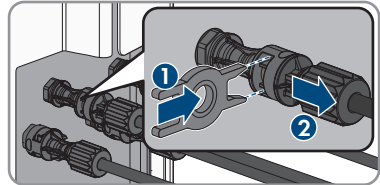
10.

⚠ PELIGRO**Peligro de muerte por descarga eléctrica en caso de tocar cables de CC o contactos de conexión de CC al descubierto en conectadores de enchufe de CC dañados o sueltos**

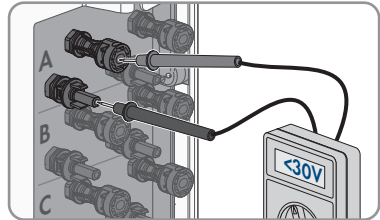
El desbloqueo o la extracción incorrecta de los conectadores de enchufe CC puede ocasionar la rotura o daños en los conectadores de enchufe CC, puede hacer que se suelten de los cables de CC o que dejen de estar debidamente conectados. En consecuencia, los cables de CC o los contactos de conexión de CC podrían quedar al descubierto. Tocar los conductores de CC o los contactos de conexión de CC bajo tensión puede provocar la muerte o lesiones graves por descarga eléctrica.

- Al realizar trabajos en los contactores de enchufe CC, utilizar guantes y herramientas con el debido aislamiento.
- Asegurarse de que los conectores de enchufe CC se encuentren en estado impecable y que no haya cables de CC o contactos de conexión CC al descubierto.
- Desbloquear y extraer los conectadores de enchufe con cuidado, tal y como se describe a continuación.

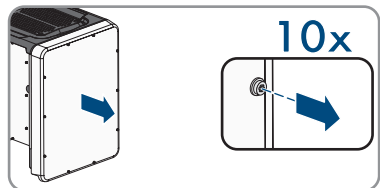
11. Desbloquee y saque el conector de enchufe con la correspondiente herramienta de desbloqueo (para más información ver las instrucciones del fabricante).



12. Con un equipo de medición adecuado, asegúrese de que no haya tensión en las entradas de CC del inversor.



13. Suelte los diez tornillos de la tapa de la carcasa de la Connection Unit de CA y retire la tapa de la carcasa con cuidado tirando de ella hacia delante (TX 25).



14. Aparte y guarde en un lugar seguro la tapa de la carcasa y los tornillos.

15. Compruebe con un de medición adecuado que no haya tensión en la caja de bornes de AC entre L1 y N, L2 y N y L3 y N. Para ello, introduzca la punta de comprobación (diámetro: máximo 2,5 mm (0,078 in)) en el punto de medición de la respectiva caja de bornes.
16. Compruebe con un equipo de medición adecuado que no haya tensión en la caja de bornes de AC entre L1 y PE, L2 y PE y L3 y PE. Para ello, introduzca la punta de comprobación (diámetro: máximo 2,5 mm (0,078 in)) en el punto de medición de la respectiva caja de bornes.

9 Puesta fuera de servicio del inversor

Para poner el inversor fuera de servicio definitivamente una vez agotada su vida útil, siga el procedimiento descrito en este capítulo.

⚠ ATENCIÓN

Peligro de lesiones al levantar y caerse el inversor

El inversor pesa 84 kg (185,2 lbs). Existe peligro de lesiones al levantar el inversor de forma inadecuada y en caso de caerse durante el transporte o el montaje.

- El inversor se debe transportar en posición vertical y levantar entre varias personas sin volcarlo.

Requisitos:

- Debe haber un palet disponible.
- Debe estar presente el embalaje original con acolchado.
- Deben estar disponibles todas las asas de transporte.

Procedimiento:

1.

⚠ PELIGRO

Peligro de muerte por altas tensiones

- Desconecte el inversor de la tensión (consulte el capítulo 8, página 141).

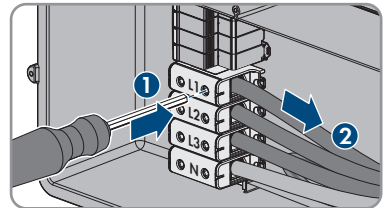
2.

⚠ ATENCIÓN

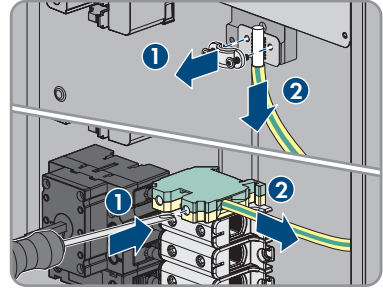
Peligro de quemaduras por contacto con las partes calientes de la carcasa

- Espere 30 minutos a que la carcasa se enfríe.

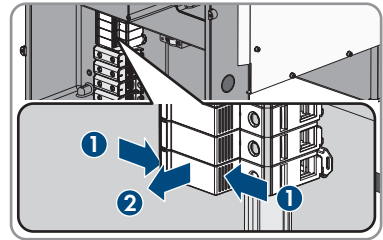
3. Retire el conductor de CA del inversor. Para ello, soltar los tornillos (TX30) y extraer los cables del punto de embornado.



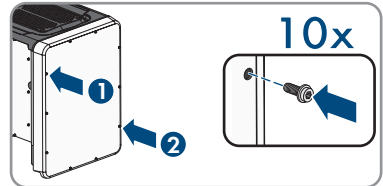
4. Retire el conductor de puesta a tierra del equipo de la red pública. Para ello, según la conexión que se haya establecido, deberá desenroscar los tornillos de la placa de conexión (TX25) o bien abrir el borne roscado de los terminales de carril DIN con un destornillador plano (M6).



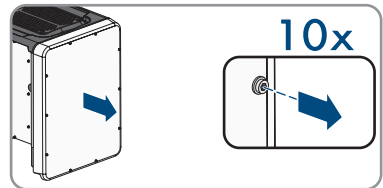
5. Retire todos los conductores de CA del inversor.
 6. Retire el conducto para cables de la abertura en la carcasa de la unidad de conexión de CA. Para ello, desenrosque los manguitos desde el interior de la abertura en la carcasa.
 7. Si hay descargadores de sobretensión enchufados, extráigalos de las ranuras. Apriete las superficies acanaladas a la izquierda y la derecha del descargador de sobretensión.



8. Coloque la tapa sobre la carcasa de la unidad de conexión de CA y apriete primero el tornillo arriba a la izquierda y abajo a la derecha, a continuación apriete en cruz el resto de tornillos (TX 25, par de apriete: 6 Nm (53 in-lb)).

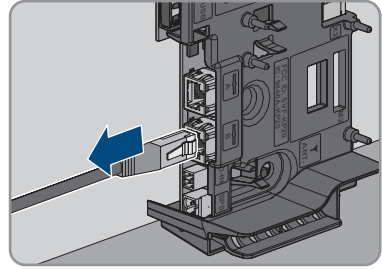


9. Suelte los diez tornillos de la tapa de la carcasa de la Connection Unit de CC y retire la tapa de la carcasa tirando de ella hacia delante (TX 25).

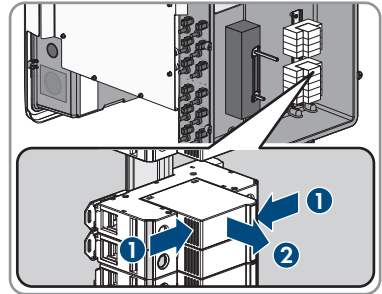


10. Aparte y guarde en un lugar seguro la tapa de la carcasa y los tornillos.

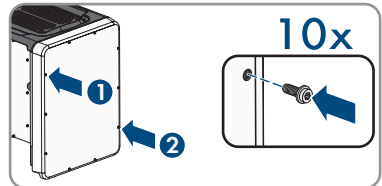
11. Retire todos los cables de conexión del módulo de comunicación y saque los cables de conexión de la unidad de conexión de CC.



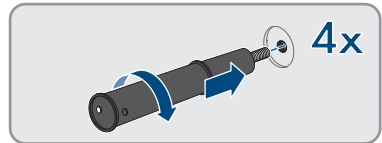
12. Retire todos los conductos con conductores del inversor. Para ello, extraiga los manguitos desde el interior de las aberturas en la carcasa.
13. Si hay descargadores de sobretensión de CC enchufados, extráigalos de las ranuras. Apriete las superficies acanaladas a la izquierda y la derecha del descargador de sobretensión.



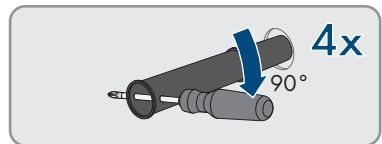
14. Coloque la tapa sobre la carcasa de la unidad de conexión de CC y apriete primero el tornillo arriba a la izquierda y abajo a la derecha, a continuación apriete en cruz el resto de tornillos (TX 25, par de apriete: 6 Nm (53 in-lb)).



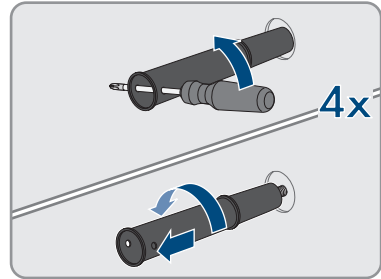
15. Enrosque hasta el tope en los orificios roscados las 4 asas de transporte en el lado derecho e izquierdo hasta que queden a nivel con la carcasa. Asegúrese de que las asas de transporte no se enrosquen dobladas en los orificios roscados. Si se enroscan dobladas las asas de transporte es posible que luego resulte difícil o imposible desenroscarlas y los orificios roscados pueden resultar dañados para utilizarlos en un nuevo montaje de las asas de transporte.



16. Inserte un destornillador en los orificios de las asas de transporte y gírelo 90 grados. De este modo se asegura de que las asas de transporte están bien apretadas.



17. Para desmontar los pies o las guías perfiladas, coloque el inversor con cuidado al lado de la unidad de conexión de CA.
18. Para embalar el inversor: este debe se debe empaquetar en su embalaje original. Para ello, coloque la parte inferior del embalaje original con acolchado sobre el europalet. A continuación, coloque el inversor sobre el europalet con el acolchado. Coloque el inversor con el lado de la Connection Unit CA sobre el acolchado.
19. Para embalar el inversor: desenrosque las 4 asas de transporte de los orificios roscados. Para ello, en caso necesario, introduzca un destornillador en los orificios del asa de transporte y desenrosque el asa de transporte con ayuda del destornillador.



20. Para embalar el inversor: coloque la parte superior del embalaje original sobre el inversor.
21. Para embalar el inversor: coloque el acolchado superior.
22. Para embalar el inversor: cierre el embalaje.
23. Para embalar el inversor: asegure el embalaje y el europalet con fleje o con correas.
24. Si debe desechar el inversor, hágalo conforme a la normativa local vigente para la eliminación de residuos electrónicos.

10 Datos técnicos

Entrada de CC

	STP 33-US-41	STP 50-US-41	STP 62-US-41
Potencia del generador fotovoltaico máxima	50000 W _p	75000 W _p	93750 W _p
Tensión de entrada máxima	1000 V	1000 V	1000 V
Rango de tensión del MPP	330 V a 800 V	500 V a 800 V	550 V a 800 V
Tensión de entrada asignada	683 V	725 V	725 V
Tensión de entrada mínima	150 V	150 V	150 V
Tensión de entrada de inicio	188 V	188 V	188 V
Corriente de entrada máxima por conector de enchufe de CC	20 A	20 A	20 A
Corriente de entrada máxima útil por entrada	20 A	20 A	20 A
Corriente de cortocircuito máxima por entrada	32 A	32 A	32 A
Número de entradas del MPP independientes	6	6	6
Conectores de enchufe de CC por entrada del MPP	2	2	2

Salida de CA

	STP 33-US-41	STP 50-US-41	STP 62-US-41
Potencia asignada a 277 V, 60 Hz	33300 W	50000 W	62500 W
Potencia aparente de CA máxima	33300 VA	53000 VA	66000 VA

	STP 33-US-41	STP 50-US-41	STP 62-US-41
Tensión de red asignada	277 V	277 V	277 V
Tensión nominal de CA	480 V / 277 V	480 V / 277 V	480 V / 277 V
Rango de tensión de CA ⁵⁾	244 V a 304,7 V	244 V a 304,7 V	244 V a 304,7 V
Corriente nominal de CA a 277 V	40 A	64 A	79,5 A
Corriente de salida máxima	40 A	64 A	80 A
Coefficiente de distorsión de la corriente de salida con un coeficiente de distorsión de la tensión de CA < 2 % y una potencia de CA > 50 % de la potencia asignada	< 3 %	< 3 %	< 3 %
Corriente residual de salida máxima	440 Apeak	440 Apeak	440 Apeak
Duración de la corriente residual de salida máxima	26 ms	26 ms	26 ms
Desequilibrio de corriente	0,06 %	0,07 %	0,09 %
Características de la sincronización de red	Method 2 (Método 2)	Method 2 (Método 2)	Method 2 (Método 2)
Frecuencia de red asignada	60 Hz	60 Hz	60 Hz
Rango de trabajo a una frecuencia de red de CA de 60 Hz	54 Hz a 66 Hz	54 Hz a 66 Hz	54 Hz a 66 Hz
Límite de exactitud de la medición de tensión	2% de la tensión de CA	2% de la tensión de CA	2% de la tensión de CA
Límite de exactitud de la medición de frecuencia	± 0,1 Hz	± 0,1 Hz	± 0,1 Hz

⁵⁾ En función del registro de datos nacionales configurado

	STP 33-US-41	STP 50-US-41	STP 62-US-41
Límite de exactitud de la medición de tiempo en tiempo de activación nominal	± 0,1 %	± 0,1 %	± 0,1 %
Límite de exactitud de la medición de corriente	1% de la corriente de CA	1% de la corriente de CA	1% de la corriente de CA
Límite de exactitud de la medición de potencia (potencia reactiva y activa)	5% de la potencia nominal CA	5% de la potencia nominal CA	5% de la potencia nominal CA
Límite de exactitud de la medición del factor de potencia	0,01	0,01	0,01
Límite de exactitud de la medición de tiempo	0,001 s	0,001 s	0,001 s
Potencia de salida a +60 °C (+140 °F) con la tensión mínima del punto de máxima potencia (MPP)	> 27,6 kVA	> 34 kVA	> 40,8 kVA
Potencia de salida a +60 °C (+140 °F) con la tensión máxima del punto de máxima potencia (MPP)	> 33,3 kVA	> 38,5 kVA	40,2 kVA
Factor de potencia con potencia asignada	1	1	1
Rango del factor de desfase, ajustable	0,0 inductivo a 0,0 capacitivo	0,0 inductivo a 0,0 capacitivo	0,0 inductivo a 0,0 capacitivo
Fases de salida	3	3	3
Conductores de conexión	3-(N)-PE	3-(N)-PE	3-(N)-PE
Categoría de sobretensión según UL 1741	IV	IV	IV

Rendimiento

	STP 33-US-41	STP 50-US-41	STP 62-US-41
Rendimiento máximo, $\eta_{\text{máx}}$	98,2 %	98,2 %	98,2 %
Rendimiento californi- no, η_{CEC}	97,5 %	97,5 %	97,5 %

Relé multifunción

Tensión máxima de conmutación de CC	30 V
Corriente máxima de conmutación de CA	1,0 A
Corriente máxima de conmutación de CC	1,0 A
Carga mínima	0,1 W
Vida útil mínima si se respetan la tensión de conmutación y la corriente de conmutación máximas ⁶⁾	100000 ciclos de conmutación

Dispositivos de protección

Protección contra polaridad inversa (CC)	Diodo de cortocircuito
Punto de desconexión en el lado de entrada	Interruptor-seccionador de potencia de CC
Interruptor de servicio en el lado de salida, con certificación UL 508	Interruptor-seccionador de CA
Protección contra sobretensión de CC	Descargador de sobretensión del tipo II o del tipo I+II (opcional)
Protección contra sobretensión de CA	Descargador de sobretensión del tipo II o del tipo I+II (opcional)
Resistencia al cortocircuito de CA	Regulación de corriente
Monitorización de la red	SMA Grid Guard 3
Protección máxima admisible	125 A
Monitorización de fallo a tierra para STP 33-US-41	Monitorización de aislamiento: $R_{\text{iso}} > 150 \text{ k}\Omega$
Monitorización de fallo a tierra para STP 50-US-41/STP 62-US-41	Monitorización de aislamiento: $R_{\text{iso}} > 100 \text{ k}\Omega$
Unidad de seguimiento de la corriente residual integrada	Disponible

⁶⁾ Equivale a 20 años con 12 conmutaciones por día.

Sistema de detección de arcos voltaicos AFCI, tipo 1, con certificación UL 1699B Ed. 1	Disponible
Rapid Shutdown Equipment	Autodescarga en todos los cables de conexión de CC y CA < 30 V

Datos generales

Ancho x alto x fondo, sin pies y sin disyuntor	569 mm x 733 mm x 621 mm (22,4 in x 28,8 in x 22,4 in)
Peso	84 kg (185,2 lbs)
Longitud x anchura x altura del embalaje	800 mm x 600 mm x 886 mm (31,5 in x 23,6 in x 34,9 in)
Peso de transporte (incluido el palet)	100 kg (220,46 lbs)
Rango de temperatura de funcionamiento	-25 °C a +60 °C (-13 °F a +140 °F)
Temperatura de almacenamiento	-40 °C a +70 °C (-40 °F a +158 °F)
Valor máximo permitido para la humedad relativa (con condensación)	100 %
Altitud de funcionamiento máxima sobre el nivel del mar	3000 m (9843 ft)
Emisiones de ruido típicas	64 dB(A)
Potencia de disipación en el funcionamiento nocturno	5 W
Topología	Ninguna separación galvánica
Sistema de refrigeración	SMA OptiCool
Número de ventiladores	3
Tipo de protección de la carcasa según UL 50	Type 4X/3SX (Tipo 4X/3SX)
Clase de protección	I
Sistemas de distribución	Conexión en estrella de 277/480 V
Normas nacionales y autorizaciones, versión: 11/2022	UL 1741 2018, UL 1741 SA, UL 1699B ed. 1, IEEE 1547, IEEE 1547-2018, UL 1741 SB, UL 3741, <i>Canadian Electrical Code</i> ® CSA 22.2 107-1-16, FCC parte 15 (clase A)

Condiciones climáticas

Colocación según la norma IEC 60721-3-4, clase 4K4H

Rango de temperatura ampliado	-25 °C a +60 °C (-13 °F a +140 °F)
Rango de humedad del aire ampliado	0 % a 100 %

Valor límite para la humedad relativa del aire, sin condensación	100 %
Rango de presión del aire ampliado	De 79,5 kPa a 106 kPa

Transporte según la norma IEC 60721-3-4, clase 2K3

Rango de temperatura	-40 °C a +70 °C (-40 °F a +158 °F)
----------------------	------------------------------------

Equipamiento

Conexión de CC	Conector fotovoltaico Amphenol UTX
Conexión de CA	Bornes roscados
Relé multifunción	De serie
Elementos de protección contra sobretensión del tipo 2 y del tipo 1+2 para CA y/o CC	Opcional

Pares de apriete

Tornillos de la tapa de la carcasa de la Connection Unit de CC y la Connection Unit de CA	6 Nm (53 in-lb)
Tornillos para fijar los pies o las guías perfiladas	16 Nm (142 in-lb)
Tornillos de la cubierta de la parte superior del inversor	6 Nm (53 in-lb)
Tornillos de los bornes de AC para la conexión de los conductores externos y del conductor neutro	20 Nm (180 in-lb)
Tornillos de la placa de conexión de puesta a tierra del equipo para la conexión del conductor de puesta a tierra del equipo de la red pública	6 Nm (53 in-lb)
Tornillos de terminales de carril DIN de puesta a tierra del equipo para la conexión del conductor de puesta a tierra del equipo de la red pública	3,2 Nm hasta 3,7 Nm (28 in-lb hasta 33 in-lb)
Tornillos del terminal de puesta a tierra del equipo para la conexión del conductor de puesta a tierra del equipo del generador fotovoltaico	4 Nm (35 in-lb)

Capacidad para almacenar datos

Rendimientos energéticos a lo largo del día	63 días
Rendimientos diarios	30 años

Avisos de evento para el usuario	1024 eventos
Avisos de evento para el instalador	1024 eventos

11 Información de cumplimiento

FCC Compliance

This device complies with Part 15 of the FCC Rules and with Industry Canada licence-exempt RSS standard(s).

Operation is subject to the following two conditions:

1. this device may not cause harmful interference, and
2. this device must accept any interference received, including interference that may cause undesired operation.

Le présent appareil est conforme aux CNR d'Industrie Canada applicables aux appareils radio exempts de licence.

L'exploitation est autorisée aux deux conditions suivantes :

1. l'appareil ne doit pas produire de brouillage, et
2. l'utilisateur de l'appareil doit accepter tout brouillage radioélectrique subi, même si le brouillage est susceptible d'en compromettre le fonctionnement.

NOTE: This equipment has been tested and found to comply with the limits for a Class A digital device, pursuant to Part 15 of the FCC Rules. These limits are designed to provide reasonable protection against harmful interference when the equipment is operated in a commercial environment. This equipment generates, uses, and can radiate radio frequency energy and, if not installed and used in accordance with the instruction manual, may cause harmful interference to radio communications. Operation of this equipment in a residential area is likely to cause harmful interference in which case the user will be required to correct the interference at his own expense. Changes or modifications made to this equipment not expressly approved by SMA Solar Technology AG may void the FCC authorization to operate this equipment.

IC Compliance

This Class A digital apparatus complies with Canadian ICES-003.

Cet appareil numérique de la classe A est conforme à la norme NMB-003 du Canada.

12 Contacto

Si surge algún problema técnico con nuestros productos, póngase en contacto con el Servicio Técnico de SMA. Para ayudarle de forma eficaz, necesitamos que nos facilite estos datos:

- Modelo
- Número de serie
- Versión de firmware
- Aviso de evento
- Lugar y altura de montaje
- Tipo y número de módulos fotovoltaicos
- Equipamiento opcional, como productos de comunicación
- Nombre de la planta en Sunny Portal (en su caso)
- Datos de acceso para Sunny Portal (en su caso)
- Ajustes especiales específicos del país (en su caso)
- Modo de funcionamiento del relé multifunción

Puede encontrar la información de contacto de su país en:



<https://go.sma.de/service>

Information importante

Selon la disponibilité, le produit est équipé ou non de la fonction de réseau local sans fil. La raison en est les problèmes actuels d'approvisionnement en semi-conducteurs dus à la pandémie de COVID-19.

Si le produit n'est pas équipé de la fonction de réseau local sans fil, veuillez utiliser pour la mise en service, la configuration et pour l'intégration du produit dans un réseau, l'interface de communication Ethernet disponible de série.

Si une intégration du produit dans un réseau local sans fil s'avère absolument requise, cela peut s'effectuer via un répéteur Wi-Fi disponible dans le commerce, lequel peut être relié au produit via Ethernet.

Dispositions légales

Les informations contenues dans ce document sont la propriété de SMA Solar Technology AG. Aucune partie du présent document ne peut être reproduite, stockée dans un système d'extraction de données ou transmise par quelque moyen que ce soit (électroniquement, mécaniquement, par photocopie ou par enregistrement) sans l'accord écrit préalable de SMA Solar Technology AG. Une reproduction interne destinée à l'évaluation du produit ou à son utilisation conforme est autorisée et ne requiert aucun accord de notre part.

SMA Solar Technology AG ne fait aucune déclaration ni ne donnent aucune garantie, explicite ou implicite, concernant l'ensemble de la documentation ou les logiciels et accessoires qui y sont décrits, incluant, sans limitation, toutes garanties légales implicites relatives au caractère marchand et à l'adéquation d'un produit à un usage particulier. ne fait aucune déclaration ni ne donne aucune garantie, explicite ou implicite, concernant l'ensemble de la documentation ou les logiciels et accessoires qui y sont décrits, incluant, sans limitation, toutes garanties légales implicites relatives au caractère marchand et à l'adéquation d'un produit à un usage particulier. De telles garanties sont expressément exclues. SMA Solar Technology AG et ses revendeurs respectifs ne sauraient et ce, sous aucune circonstance, être tenus responsables en cas de pertes ou de dommages directs, indirects ou accidentels.

L'exclusion susmentionnée des garanties implicites peut ne pas être applicable à tous les cas.

Les spécifications peuvent être modifiées sans préavis. Tous les efforts ont été mis en œuvre pour que ce document soit élaboré avec le plus grand soin et tenu aussi à jour que possible. SMA Solar Technology AG avertit toutefois les lecteurs qu'elle se réserve le droit d'apporter des modifications aux présentes spécifications sans préavis ou conformément aux dispositions du contrat de livraison existant, dès lors qu'elle juge de telles modifications opportunes à des fins d'amélioration du produit ou d'expériences d'utilisation. SMA Solar Technology AG décline toute responsabilité pour d'éventuelles pertes ou d'éventuels dommages indirects ou accidentels causés par la confiance placée dans le présent matériel, comprenant notamment les omissions, les erreurs typographiques, les erreurs arithmétiques ou les erreurs de listage dans le contenu de la documentation.

Garantie SMA

Vous pouvez télécharger les conditions de garantie actuelles sur le site www.SMA-Solar.com.

Licences logicielles

Vous trouverez les licences pour les modules logiciels utilisés (open source) sur l'interface utilisateur du produit.

Marques déposées

Toutes les marques déposées sont reconnues, y compris dans les cas où elles ne sont pas explicitement signalées comme telles. L'absence de l'emblème de marque ne signifie pas qu'un produit ou une marque puisse être librement commercialisé(e).

SMA Solar Technology AG

Sonnenallee 1
34266 Niestetal
Allemagne
Tél. +49 561 9522-0

Fax +49 561 9522-100

www.SMA-Solar.com

E-mail : info@SMA.de

État actuel : 27/01/2023

Copyright © 2023 SMA Solar Technology AG. Tous droits réservés.

Table des matières

1	Remarques relatives à ce document	162
1.1	Champ d'application	162
1.2	Groupe cible	162
1.3	Contenu et structure du document	162
1.4	Niveaux de mise en garde	162
1.5	Symboles utilisés dans le document	163
1.6	Formats utilisés dans le document	163
1.7	Désignations utilisées dans le document	163
1.8	Informations complémentaires	164
2	Sécurité	165
2.1	Utilisation conforme	165
2.2	Consignes de sécurité importantes	166
3	Contenu de la livraison.....	172
4	Vue d'ensemble des produits	173
4.1	Description du produit	173
4.2	Symboles sur le produit	174
4.3	Interfaces et fonctionnalités	175
4.4	Signaux DEL	182
5	Montage	184
5.1	Conditions requises pour le montage	184
5.2	Montage de l'onduleur	188
6	Raccordement électrique.....	190
6.1	Aperçu de la zone de raccordement.....	190
6.2	Raccordement AC.....	191
6.2.1	Conditions préalables au raccordement AC	191
6.2.2	Raccordement de l'onduleur au réseau électrique public.....	193
6.3	Raccordement des câbles réseau	195
6.4	Raccordement du relais multifonction	197
6.4.1	Procédure à suivre pour le raccordement du relais multifonction.....	197
6.4.2	Modes de fonctionnement du relais multifonction	198
6.4.3	Variantes de raccordement	198
6.4.4	Raccordement au relais multifonction.....	201
6.5	Raccordement DC.....	203
6.5.1	Conditions préalables au raccordement DC	203
6.5.2	Assemblage des connecteurs DC	204

6.5.3	Raccordement des panneaux photovoltaïques	205
7	Mise en service	208
7.1	Procédure à suivre pour la mise en service	208
7.2	Mise en service de l'onduleur	209
7.3	Établissement d'une liaison à l'interface utilisateur	210
7.3.1	Établissement d'une connexion directe par Ethernet	210
7.3.2	Établissement d'une connexion par réseau local sans fil	211
7.3.3	Établissement d'une connexion par Ethernet sur le réseau local	212
7.3.4	Établissement d'une connexion par WLAN sur le réseau local	213
7.4	Connexion à l'interface utilisateur	214
7.5	Sélection de l'option de configuration	216
7.6	Paramétrage du jeu de données régionales	218
7.7	Paramètres réglables	219
8	Mise hors tension de l'onduleur	222
9	Mise hors service de l'onduleur	225
10	Caractéristiques techniques	229
11	Informations sur le respect des spécifications	235
12	Contact	236

1 Remarques relatives à ce document

1.1 Champ d'application

Ce document est valable pour les :

- STP 33-US-41 (Sunny Tripower CORE1-US) à partir de la version de micrologiciel \geq 4.01.01.R
- STP 50-US-41 (Sunny Tripower CORE1-US) à partir de la version de micrologiciel \geq 4.01.01.R
- STP 62-US-41 (Sunny Tripower CORE1-US) à partir de la version de micrologiciel \geq 4.01.01.R

1.2 Groupe cible

Les opérations décrites dans le présent document doivent uniquement être réalisées par un personnel qualifié. Ce dernier doit posséder les qualifications suivantes :

- Connaissances relatives au mode de fonctionnement et à l'exploitation d'un onduleur
- Formation au comportement à adopter face aux dangers et risques encourus lors de l'installation, la réparation et la manipulation d'appareils et installations électriques
- Formation à l'installation et à la mise en service des appareils et installations électriques
- Connaissance des lois, normes et directives pertinentes
- Connaissance et respect du présent document avec toutes les consignes de sécurité

1.3 Contenu et structure du document

Ce document décrit l'installation, la mise en service et la mise hors service du produit.

Vous trouverez la version la plus récente de ce document ainsi que les instructions pour l'utilisation de l'interface utilisateur, la recherche d'erreurs et la configuration du produit au format PDF et au format électronique (eManual) sur www.SMA-Solar.com. Vous trouverez le code QR contenant le lien vers l'eManual sur la page de titre de ce document. Vous trouverez également l'eManual utilisée sur l'interface utilisateur du produit.

Les illustrations du présent document sont réduites aux détails essentiels et peuvent différer du produit réel.

1.4 Niveaux de mise en garde

Les niveaux de mise en garde suivants peuvent apparaître en vue d'un bon maniement du produit.

DANGER

Indique une mise en garde dont le non-respect entraîne des blessures corporelles graves, voire la mort.

AVERTISSEMENT

Indique une mise en garde dont le non-respect peut entraîner des blessures corporelles graves, voire la mort.



! ATTENTION

Indique une mise en garde dont le non-respect peut entraîner des blessures corporelles légères ou de moyenne gravité.

PRUDENCE

Indique une mise en garde dont le non-respect peut entraîner des dommages matériels.

1.5 Symboles utilisés dans le document

Symbole	Explication
	Information importante sur un thème ou un objectif précis, mais ne relevant pas de la sécurité
<input type="checkbox"/>	Condition qui doit être remplie pour atteindre un objectif précis
<input checked="" type="checkbox"/>	Résultat souhaité
	Exemple :

1.6 Formats utilisés dans le document

Format	Utilisation	Exemple :
gras	<ul style="list-style-type: none"> • Messages • Raccordements • Éléments d'une interface utilisateur • Éléments devant être sélectionnés • Éléments devant être saisis 	<ul style="list-style-type: none"> • Raccorder les conducteurs isolés aux bornes X703:1 à X703:6. • Saisissez 10 dans le champ Minutes.
>	<ul style="list-style-type: none"> • Associe plusieurs éléments que vous devez sélectionner 	<ul style="list-style-type: none"> • Sélectionnez Réglages > Date.
[Bouton] [Touche]	<ul style="list-style-type: none"> • Bouton ou touche que vous devez sélectionner ou actionner 	<ul style="list-style-type: none"> • Sélectionnez [Enter].
#	<ul style="list-style-type: none"> • Caractères de remplacement pour les composants variables (par exemple, dans les noms de paramètres) 	<ul style="list-style-type: none"> • Paramètre WCiHz.Hz#

1.7 Désignations utilisées dans le document

Désignation complète	Désignation dans ce document
Sunny Tripower CORE1-US	Onduleur, produit

1.8 Informations complémentaires

Pour obtenir des informations complémentaires, consulter www.SMA-Solar.com.

Titre et contenu de l'information	Type d'information
Utilisation, configuration et recherche d'erreurs	Manuel d'utilisation (eManual)
« CYBERSÉCURITÉ PUBLIQUE - Directives pour une communication sûre avec les installations photovoltaïques »	Information technique
« Grid Support Utility Interactive Inverters » Informations sur l'activation et la configuration des fonctions du soutien du réseau conformément à UL 1741 SA	Information technique
« Rendement et derating » Rendement et comportement en derating des onduleurs SMA	Information technique
« Short-Circuit Currents » Informations concernant les courants de court-circuit des onduleurs photovoltaïques SMA	Information technique
« Paramètres et valeurs de mesure » Aperçu de tous les paramètres de fonctionnement de l'onduleur et leurs réglages possibles, et aperçu de tous les registres Modbus SMA	Information technique
« SUNSPEC MODBUS » Informations sur l'activation de l'interface SunSpec Modbus et informations sur les profils SunSpec Modbus	Information technique
« SMA MODBUS » Informations sur l'interface Modbus SMA et aperçu de tous les registres Modbus SMA	Information technique
« Integrated Plant Control » Explication détaillée de la fonction et description du réglage de la fonction	Information technique
« BUS DE TERRAIN SMA SPEEDWIRE »	Information technique
« Derating en température »	Information technique
« I-V diagnostic function: Determination of the generator characteristic curve by the inverter for fault detection in the PV array »	Information technique

2 Sécurité

2.1 Utilisation conforme

Le Sunny Tripower est un onduleur photovoltaïque sans transformateur avec 6 MPP trackers qui transforme le courant continu des panneaux photovoltaïques en courant triphasé conforme au réseau et qui injecte ce dernier dans le réseau électrique public.

Le produit est adapté pour une utilisation en intérieur comme en extérieur.

Le produit ne doit être utilisé qu'avec des générateurs photovoltaïques (panneaux photovoltaïques et câblage) qui sont homologués conformément aux normes électriques en vigueur sur le lieu d'installation ainsi qu'au *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 ou le *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1.

i Pas de séparation galvanique

Le produit n'a pas de transformateur et ne dispose donc pas de séparation galvanique.

- N'utilisez pas de panneaux photovoltaïques mis à la terre avec le produit. Si des panneaux photovoltaïques mis à la terre sont raccordés au produit, un événement survient. Cet événement s'affiche sur l'interface utilisateur du produit, dans la liste des événements, accompagné du message correspondant.
- Mettez à la terre uniquement le cadre de montage des panneaux photovoltaïques.
- Le conducteur neutre de la sortie AC du produit est mis de série à la terre. Pour le raccordement à un réseau électrique public avec conducteur neutre, le pont situé entre le conducteur neutre de la sortie de courant alternatif et le boîtier doit être retiré.

Les panneaux photovoltaïques de grande capacité par rapport à la terre ne peuvent être utilisés que si la capacité de couplage de tous les panneaux photovoltaïques ne dépasse pas 12,6 μF .

La plage de fonctionnement autorisée et les exigences pour les installations de tous les composants doivent être respectées en toutes circonstances.

Le produit est homologué pour le marché américain.

Utilisez des produits SMA exclusivement en conformité avec la documentation fournie ainsi qu'avec les lois, dispositions, prescriptions, normes et directives en vigueur sur le site. Tout autre usage peut compromettre la sécurité des personnes ou entraîner des dommages matériels.

Les interventions sur les produits SMA (modifications ou transformations, par exemple) ne sont autorisées qu'après accord écrit exprès de SMA Solar Technology AG. Toute intervention non autorisée entraîne l'annulation de la garantie légale et commerciale et, en règle générale, le retrait de l'autorisation d'exploitation. SMA Solar Technology AG décline toute responsabilité en cas de dommages résultant d'une telle intervention.

Toute utilisation du produit différente de celle décrite dans l'utilisation conforme est considérée comme non conforme.

Les documents joints font partie intégrante du produit. Les documents doivent être lus, respectés, rester accessibles à tout moment et conservés dans un endroit sec.

Ce document ne remplace pas et n'a pas pour objet de remplacer les législations, prescriptions ou normes régionales, territoriales, provinciales, nationales ou fédérales ainsi que les dispositions et les normes s'appliquant à l'installation, à la sécurité électrique et à l'utilisation du produit. SMA Solar Technology AG décline toute responsabilité pour la conformité ou non-conformité à ces législations ou dispositions en relation avec l'installation du produit.

La plaque signalétique doit être apposée en permanence sur le produit.

2.2 Consignes de sécurité importantes

Conservez les instructions.

Ce chapitre contient les consignes de sécurité qui doivent être respectées lors de tous les travaux effectués.

Le produit a été conçu et testé conformément aux exigences de sécurité internationale. En dépit d'un assemblage réalisé avec le plus grand soin, comme pour tout appareil électrique/électronique, il existe des risques résiduels. Lisez ce chapitre attentivement et respectez en permanence toutes les consignes de sécurité pour éviter tout dommage corporel et matériel, et garantir un fonctionnement durable du produit.

DANGER

Danger de mort par choc électrique en cas de contact avec des conducteurs DC

En cas d'ensoleillement, les panneaux photovoltaïques produisent des hautes tensions continues dans les câbles DC. Le contact avec des conducteurs DC sous tension entraîne des blessures graves, voire la mort par choc électrique.

- Mettez hors tension le produit et sécurisez-le avant toute intervention.
- Ne touchez pas aux composants conducteurs ou aux câbles dénudés.
- Ne déconnectez pas les connecteurs DC lorsqu'ils sont en charge.
- Portez toujours un équipement de protection individuelle adapté lors de toute intervention sur le produit.

DANGER

Danger de mort par choc électrique au contact avec un panneau photovoltaïque non mis à la terre ou avec le châssis d'un générateur non mis à la terre

Le contact avec un panneau photovoltaïque non mis à la terre ou avec le châssis d'un générateur non mis à la terre peut entraîner la mort ou des blessures mortelles due à un choc électrique.

- Le cadre des panneaux photovoltaïques, le châssis du générateur et les surfaces conductrices d'électricité doivent être constamment reliés et mis à la terre. Dans ce cadre, veillez à respecter les dispositions applicables sur site.

⚠ DANGER**Danger de mort par choc électrique au contact de parties de l'installation sous tension en cas de défaut à la terre**

En cas de défaut à la terre, des parties de l'installation peuvent être sous tension. Le contact avec des composants conducteurs ou des câbles peut entraîner la mort ou des blessures mortelles due à un choc électrique.

- Mettez hors tension le produit et sécurisez-le avant toute intervention.
- Manipulez les câbles des panneaux photovoltaïques uniquement au niveau de l'isolation.
- Ne touchez pas les éléments de la sous-construction et du châssis du générateur.
- Ne raccordez pas de strings photovoltaïques avec un défaut à la terre à l'onduleur.
- Après la mise hors tension, attendez cinq minutes avant de toucher des parties de l'installation photovoltaïque ou du produit.

⚠ DANGER**Danger de mort par choc électrique en cas de surtension en l'absence de protection contre les surtensions**

En l'absence de protection contre les surtensions, les surtensions (provoquées par exemple par un impact de foudre) peuvent se propager par les câbles réseau ou d'autres câbles de communication dans le bâtiment et dans les appareils raccordés au même réseau. Le contact avec des composants conducteurs ou des câbles peut entraîner la mort ou des blessures mortelles due à un choc électrique.

- Assurez-vous que tous les appareils appartenant au même réseau sont intégrés dans la protection contre les surtensions existante.
- Lors de la pose des câbles réseau à l'extérieur, assurez-vous qu'une protection contre les surtensions adéquate est présente au point de transition des câbles réseau entre le produit à l'extérieur et le réseau à l'intérieur du bâtiment.
- L'interface Ethernet du produit est classée « TNV-1 » et offre une protection contre les surtensions jusqu'à 1,5 kV.

AVERTISSEMENT

Danger de mort par incendie et explosion

Dans de rares cas, les mélanges gazeux inflammables peuvent être générés dans le produit en cas de dysfonctionnement. Les opérations de commutation risquent, dans ce cas, de provoquer un incendie ou une explosion dans le produit. Il peut en résulter la mort ou des blessures pouvant engager le pronostic vital par projection d'objets ou présence d'objets brûlants.

- En cas de dysfonctionnement, n'exécutez pas d'actions directes sur le produit.
- Assurez-vous que les personnes non autorisées ne peuvent pas accéder au produit.
- N'actionnez pas l'interrupteur-sectionneur AC ou DC de l'onduleur en cas de dysfonctionnement.
- Déconnectez les panneaux photovoltaïques de l'onduleur via un dispositif de sectionnement externe. En l'absence de tout dispositif séparateur, patientez jusqu'à ce qu'il n'y ait plus de puissance DC sur l'onduleur.
- Coupez le disjoncteur miniature AC ou si celui-ci s'est déjà déclenché, laissez-le désactivé et sécurisez-le contre tout réenclenchement. N'actionnez pas l'interrupteur-sectionneur AC du produit.
- Lors de l'exécution de travaux sur le produit (recherche d'erreurs, réparations, par ex.), portez toujours un équipement de protection individuelle conçu pour manipuler des matières dangereuses (gants de protection, protection des yeux et du visage et masque respiratoire).

AVERTISSEMENT

Risque de blessures dû à des substances, gaz et poussières toxiques

Dans de rares cas, des dommages de pièces électroniques peuvent générer des substances, gaz et poussières toxiques dans le produit. Le contact avec des substances toxiques ainsi que l'inhalation de gaz et de poussières toxiques peuvent causer des irritations cutanées, des brûlures, des problèmes respiratoires et la nausée.

- Lors de l'exécution de travaux sur le produit (recherche d'erreurs, réparations, par ex.), portez toujours un équipement de protection individuelle conçu pour manipuler des matières dangereuses (gants de protection, protection des yeux et du visage et masque respiratoire).
- Assurez-vous que les personnes non autorisées ne peuvent pas accéder au produit.

AVERTISSEMENT

Danger de mort par choc électrique lors de la destruction d'un appareil de mesure due à une surtension

Une surtension peut endommager un appareil de mesure et créer une tension au niveau du boîtier de l'appareil de mesure. Le contact avec le boîtier sous tension de l'appareil de mesure entraîne des blessures graves, voire la mort par choc électrique.

- Utilisez exclusivement des appareils de mesure avec une plage de tension d'entrée DC d'au moins 1000 V ou supérieure.

⚠ ATTENTION**Risque de brûlure dû au contact de composants chauds du boîtier**

Pendant l'exploitation, il se peut que le boîtier et le couvercle du boîtier s'échauffent. L'interrupteur-sectionneur DC ne peut pas s'échauffer.

- Ne touchez pas les composants brûlants.
- Avant de toucher le boîtier ou son couvercle, attendez que l'onduleur ait refroidi.

⚠ ATTENTION**Risque d'incendie**

- Pour réduire le risque d'incendie, l'appareil ne doit être raccordé qu'à un seul circuit électrique équipé d'un dispositif de protection contre les surintensités pour circuit de dérivation avec maximum 100 A selon le *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 ou le *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1.

⚠ ATTENTION**Risque de blessure dû au poids du produit**

Il existe un risque de blessure en cas de soulèvement incorrect et de chute du produit lors du transport et du montage.

- Le produit doit être transporté et levé à la verticale par plusieurs personnes. Tenez compte du poids et du centre de gravité du produit. Le centre de gravité se trouve du côté de la Connection Unit AC.
- Portez toujours un équipement de protection individuelle adapté lors de toute intervention sur le produit.
- Transportez le produit à l'aide des poignées ou des accessoires de levage. Prenez en compte le poids du produit.
- Pour un transport effectué au moyen des poignées, utilisez toujours toutes les poignées de transport livrées.
- N'utilisez pas les poignées de transport pour fixer les accessoires de levage (comme les sangles, cordes ou chaînes). Pour fixer les accessoires de levage, il est nécessaire de visser les vis à œillet dans les filetages situés sur la partie supérieure du produit.

PRUDENCE**Risque d'endommagement du joint du boîtier en raison du gel**

Si vous ouvrez le produit quand il gèle, le joint pourra être endommagé. De l'humidité peut alors pénétrer dans le produit et l'endommager.

- N'ouvrez le produit que si la température ambiante n'est pas inférieure à -5 °C (23 °F).
- Si vous devez ouvrir le produit quand il gèle, éliminez tout d'abord la glace qui a pu s'accumuler sur le joint du boîtier (par exemple en la faisant fondre avec de l'air chaud).

PRUDENCE

Endommagement du produit par pénétration de sable, de poussière et d'humidité

La pénétration de sable, de poussière et d'humidité dans le produit peut endommager celui-ci ou altérer son fonctionnement.

- N'ouvrez le produit que si l'humidité de l'air est comprise dans les limites indiquées et si l'environnement est exempt de sable et de poussière.
- N'ouvrez pas le produit en cas de tempête de sable ou de précipitations.
- Obturez hermétiquement toutes les ouvertures de boîtier.
- Pour fixer les tuyaux à câbles sur le produit, utilisez uniquement des manchons étanches à l'eau ou résistants à l'humidité listés.

PRUDENCE

Endommagement de l'onduleur par une décharge électrostatique

En touchant les composants électroniques, vous pouvez endommager, voire détruire l'onduleur par décharge électrostatique.

- Reliez-vous à la terre avant de toucher un composant.

PRUDENCE

Coûts élevés en raison d'un tarif Internet inadapté

La quantité des données du produit transmises par Internet peut varier en fonction de l'utilisation. La quantité des données dépend entre autres du nombre d'appareils, de l'installation, de la fréquence des mises à jour de l'onduleur, de la fréquence des transmissions au Sunny Portal ou de l'utilisation de FTP-Push. Il peut en résulter des coûts élevés liés à la connexion Internet.

- SMA Solar Technology AG recommande un forfait Internet illimité.

PRUDENCE

Endommagement du produit par des produits nettoyants

Dû à l'utilisation de produits nettoyants, le produit et des parties de celui-ci peuvent être endommagés.

- Nettoyez le produit et toutes les parties du produit uniquement avec un chiffon humidifié à l'eau claire.

i Installations électriques (pour l'Amérique du Nord)

L'installation doit être réalisée conformément aux législations, dispositions, prescriptions et normes (par exemple *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 ou *Canadian Electrical Code*® CSA-C22.1.) en vigueur sur place.

- Avant de réaliser le raccordement électrique du produit au réseau électrique public, adressez-vous à votre exploitant de réseau local. Le raccordement électrique du produit ne doit être effectué que par du personnel qualifié.
- Assurez-vous que les câbles ou conducteurs utilisés pour le raccordement électrique ne soient pas endommagés.

i Réglage requis d'un jeu de données régionales pour le mode d'injection

À partir de la version de micrologiciel 4.01.01.R, les conditions de démarrage du mode d'injection ont été modifiées.

Afin que l'onduleur se mette en mode d'injection lors de la première mise en service, un jeu de données régionales doit être réglé (par ex. via l'assistant d'installation dans l'interface utilisateur du produit ou via un produit de communication).

Tant qu'aucun jeu de données régionales n'est réglé, le mode d'injection est arrêté. Cet état est signalé par un clignotement simultané des DEL verte et rouge.

Ce n'est qu'une fois la configuration de l'onduleur terminée que l'onduleur bascule automatiquement en mode d'injection.

i Le jeu de données régionales doit être correctement paramétré

Si vous paramétrez un jeu de données régionales non conforme à votre pays ou à l'usage auquel est destiné l'onduleur, le fonctionnement de l'installation risque d'être perturbé et des problèmes avec l'exploitant de réseau peuvent survenir. Quand vous sélectionnez le jeu de données régionales, tenez toujours compte des normes et directives en vigueur sur le site d'installation et des caractéristiques de l'installation (par exemple taille de l'installation, point de raccordement au réseau).

- Si vous n'êtes pas sûr de savoir quelles normes et directives sont conformes à votre pays ou à l'usage, contactez l'exploitant de réseau.

i Aucune reprise des réglages de paramètres en cas de coupure du réseau électrique public

Si vous avez procédé à des réglages de paramètres et que vous coupez ensuite le réseau électrique public sans déconnecter le côté DC de l'onduleur, les réglages ne peuvent pas être enregistrés. Procédez de la manière suivante si vous souhaitez couper le réseau électrique public après avoir procédé à des réglages de paramètres :

- Déconnectez le côté DC de l'onduleur.
- Attendez cinq minutes.
- Coupez le réseau électrique public.

3 Contenu de la livraison

Vérifiez si la livraison est complète et ne présente pas de dommages apparents. En cas de livraison incomplète ou de dommages, contactez votre revendeur.

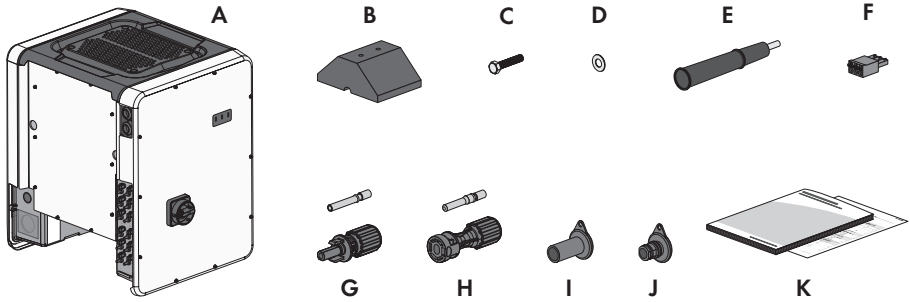


Figure 1 : Éléments du contenu de livraison

Position	Quantité	Désignation
A	1	Onduleur
B	4	Pied
C	8	Vis à six pans M8x40
D	8	Rondelle
E	4	Poignée
F	1	Plaque à bornes à 3 pôles pour le raccordement au relais multifonction
G	12	Connecteur DC négatif et douille de contact profilée à froid ⁷⁾
H	12	Connecteur DC positif et douille de contact profilée à froid ⁷⁾
I	12	Bouchon d'étanchéité pour les connecteurs DC négatifs
J	12	Bouchon d'étanchéité pour les connecteurs DC positifs
K	1	Instructions d'installation, Production Test Report

⁷⁾ Type de connecteur : UTX ou H4 Plus d'Amphenol Industrial Solar Technologies

4 Vue d'ensemble des produits

4.1 Description du produit

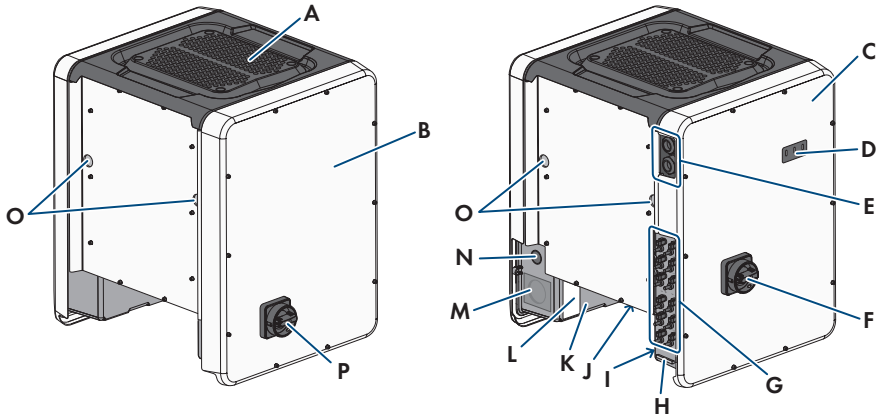











Figure 2 : Structure du produit

Position	Désignation
A	Couvercle
B	Connection Unit AC
C	Connection Unit DC
D	DEL Les DEL signalent l'état de fonctionnement du produit.
E	Presse-étoupes pour câble de communication
F	Interrupteur-sectionneur DC
G	Connecteurs DC
H	Barre de mise à la terre de l'équipement pour le conducteur de mise à la terre de l'équipement des panneaux photovoltaïques
I	Autocollants d'avertissement sur le respect des spécifications
J	Support avec 3 ventilateurs

Position	Désignation
K	<p>Plaque signalétique</p> <p>La plaque signalétique permet d'identifier clairement le produit. La plaque signalétique doit être apposée en permanence sur le produit. Les informations suivantes figurent sur la plaque signalétique :</p> <ul style="list-style-type: none"> • Type d'appareil (Model) • Numéro de série (Serial No. ou S/N) • Date de fabrication (Date of manufacture) • Caractéristiques spécifiques à l'appareil
L	<p>Autocollant supplémentaire donnant des informations pour l'enregistrement sur le Sunny Portal et le mot de passe du réseau local sans fil :</p> <ul style="list-style-type: none"> • Code d'identification (PIC) pour l'enregistrement sur le Sunny Portal • Code d'enregistrement (RID) pour l'enregistrement sur le Sunny Portal • Mot de passe du réseau local sans fil (WPA2-PSK) pour la liaison directe à l'interface utilisateur de l'onduleur via le réseau local sans fil
M	Ouverture de boîtier pour le raccordement AC
N	Ouverture de boîtier pour conducteur supplémentaire
O	Ouverture de boîtier pour les poignées de transport
P	Interrupteur-sectionneur AC

4.2 Symboles sur le produit

Symbole	Explication
	<p>Avertissement de tension électrique dangereuse</p> <p>Le produit fonctionne avec des tensions élevées.</p>
	<p>Avertissement de surface brûlante</p> <p>Au cours du fonctionnement, le produit peut devenir brûlant.</p>
	<p>Respectez la documentation</p> <p>Suivez toutes les informations données dans les documentations fournies avec le produit.</p>
	<p>Onduleur</p> <p>Le symbole et la DEL verte indiquent l'état de fonctionnement de l'onduleur.</p>

Symbole	Explication
	Respectez la documentation Le symbole et la DEL rouge indiquent une erreur.
	Transmission de données Le symbole et la DEL bleue indiquent l'état de la connexion réseau.
	Borne de mise à la terre de l'équipement Ce symbole signale l'emplacement du raccordement d'un conducteur de mise à la terre de l'équipement.
	Mise à la terre Ce symbole signale l'emplacement du raccordement d'un conducteur supplémentaire de mise à la terre de l'équipement.
	UL 1741 et CSA C22.2 No. 107.1 sont les normes appliquées au produit par Underwriters Laboratories pour certifier que le produit remplit les exigences du <i>National Electrical Code</i> ®, du <i>Canadian Electrical Code</i> ® et de la norme IEEE 1547.

4.3 Interfaces et fonctionnalités

L'onduleur peut être fourni avec les interfaces et fonctions suivantes ou en être équipé ultérieurement :

Interface utilisateur pour la configuration et la surveillance

Le produit est équipé de série d'un serveur Web intégré qui met à disposition une interface utilisateur permettant de configurer et de surveiller le produit.

L'interface utilisateur du produit est accessible dans le navigateur Web d'un terminal intelligent (smartphone, tablette ou ordinateur portable) connecté à un réseau.

Smart screen de l'onduleur

Le smart screen de l'onduleur permet d'afficher l'état ainsi que la puissance et la consommation actuelles sur la page de connexion de l'interface utilisateur. Vous avez ainsi un aperçu des données importantes du produit sans avoir à vous connecter à l'interface utilisateur.

Le smart screen de l'onduleur est désactivé par défaut. Vous pouvez activer le smart screen de l'onduleur après la mise en service du produit via l'interface utilisateur.

Configuration de l'onduleur via un fichier

Vous pouvez importer la configuration de l'onduleur depuis un fichier. Pour cela, vous devez disposer d'une configuration d'onduleur enregistrée dans un fichier. Ce faisant, veuillez tenir compte des informations suivantes sur les formats de fichier :

SMA Standard (*.bck)

*.bck est un format de fichier propriétaire de SMA Solar Technology AG. Celui-ci comprend par ex. des jeux de données régionales spécifiques (Source Requirement) ou des ajustements de divers paramètres réseau. Le fichier *.bck est toujours lié à une famille d'appareils dotés du dernier micrologiciel. Les fichiers bck sont disponibles au téléchargement sur la page produit de l'onduleur correspondant. Une sauvegarde des données est possible pour tous les réglages de l'onduleur.

EPRI Format de fichier commun pour configuration DER (IEEE 1547 Fichier URP Version bêta (*.csv))

.csv est un format de fichier URP (Utility-Required-Profile) ouvert et indépendant des fabricants, défini par l'Electric Power Research Institute (EPRI) en coopération avec des fournisseurs d'électricité américains et des fabricants d'onduleurs. Cette définition commune de fichiers utilise les paramètres de réglage de la norme IEEE 1547.1-2020, y compris les désignations de paramètres univoques, types de données, unités et options de valeur possibles. Cette norme détermine la manière dont ces paramètres et leurs valeurs sont exprimés et formatés dans un format de fichier commun de sorte que tout un chacun puisse interpréter le contenu sans ambiguïté. IEEE 1547-2018 spécifie environ 100 paramètres pour des appareils de production d'énergie distribuée (DER). Ce format de fichier offre un moyen pratique de vérifier la configuration des paramètres standard dans les onduleurs DER et de partager les informations avec d'autres. Il n'est possible de télécharger des fichiers et de configurer un onduleur sur la base du format de fichier commun (.csv) défini par l'EPRI que si l'onduleur a été préalablement configuré avec un jeu de données régionales US conforme à la norme IEEE 1547:2018. Actuellement, il n'est pas possible d'enregistrer les réglages de l'onduleur au format de fichier commun EPRI.

SMA PUK2.0

SMA PUK2.0 remplace pour les produits avec la version de micrologiciel $\geq 4.00.00.R$ la procédure précédente pour se connecter à l'interface utilisateur si vous avez oublié le mot de passe de votre produit. Le bouton d'information sur la page de connexion de l'interface utilisateur vous indique si votre produit prend en charge le PUK2.0.

Pour améliorer la sécurité de votre produit, vous pouvez créer une clé produit. La clé produit permet de déverrouiller le produit directement sur l'interface utilisateur et ne nécessite pas la commande payante d'un PUK auprès de SMA. Si vous avez perdu la clé produit, il est possible de la recréer en accédant physiquement au produit.

Affichage de la courbe caractéristique I-V

Sur l'interface utilisateur du produit, une courbe caractéristique peut être générée pour chaque MPP tracker à partir des valeurs d'intensité et de tension actuelles des panneaux photovoltaïques. Grâce à cette courbe caractéristique I-V, les problèmes survenant dans les panneaux photovoltaïques peuvent être détectés à temps.

SMA Speedwire

Le produit est équipé de série de la fonction SMA Speedwire. SMA Speedwire est un type de communication basé sur le standard Ethernet. SMA Speedwire est conçu pour un débit de transfert de données de 100 Mbit/s et permet une communication optimale entre les appareils Speedwire présents dans les installations.

SMA Webconnect

L'onduleur est équipé de série d'une fonction Webconnect. La fonction Webconnect permet la transmission directe des données entre l'onduleur et le portail Internet Sunny Portal sans recours à un produit de communication supplémentaire. Cette fonction est limitée à un maximum de 4 onduleurs par installation visualisée. Dans les installations photovoltaïques comprenant plus de 4 onduleurs, il est possible d'établir la transmission de données entre les onduleurs et le portail Internet Sunny Portal et Sunny Places par l'intermédiaire d'un enregistreur de données (par ex. SMA Data Manager) ou de répartir les onduleurs sur plusieurs installations. Votre installation est accessible directement dans le navigateur Web de votre terminal.

Wi-Fi

Selon la disponibilité, le produit est équipé ou non d'une interface de réseau local sans fil. Si l'interface Wi-Fi est présente, l'interface Wi-Fi est activée par défaut à la livraison. Si vous ne souhaitez pas utiliser de réseau local sans fil, vous pouvez désactiver l'interface Wi-Fi.

Si l'interface Wi-Fi est présente, le produit dispose également d'une fonction WPS. La fonction WPS sert à connecter automatiquement le produit au réseau (par exemple par l'intermédiaire d'un routeur) et à établir une connexion directe entre le produit et un terminal intelligent.

i Extension de la portée de l'émetteur radio sur le réseau local sans fil

Pour augmenter la portée de l'émetteur radio de l'onduleur sur le réseau local sans fil, vous pouvez installer dans l'onduleur l'accessoire Antenna Extension Kit disponible séparément.

Modbus

Le produit est équipé d'une interface Modbus. L'interface Modbus est désactivée par défaut et doit être configurée en cas de besoin.

L'interface Modbus des produits SMA pris en charge est conçue pour un usage industriel, par des systèmes SCADA par exemple, et remplit les fonctions suivantes :

- Interrogation à distance des valeurs de mesure
- Réglage à distance des paramètres de fonctionnement

- Valeurs de consigne pour la commande d'installation

Ports pour modules

L'onduleur est équipé de série de deux ports pour modules, qui se trouvent sur le groupe de communication et permettent de raccorder des modules supplémentaires (SMA Sensor Module, par exemple). Ces modules sont disponibles en accessoires. Le branchement de deux modules identiques n'est pas autorisé.

SMA RS485 Module

Le montage du module SMA RS485 permet à l'onduleur de communiquer par câble avec des produits de communication SMA spéciaux (consultez les instructions du module SMA RS485 pour obtenir des informations sur le montage et le raccordement). Le module SMA RS485 peut être ajouté ultérieurement.

Antenna Extension Kit

L'Antenna Extension Kit (kit d'extension d'antenne) permet d'étendre la portée de l'émetteur radio de l'onduleur dans le réseau local sans fil (informations concernant le montage et le raccordement : voir instructions de l'Antenna Extension Kit). L'Antenna Extension Kit peut être ajouté ultérieurement.

SMA Sensor Module

Le SMA Sensor Module dispose de différentes interfaces pour le raccordement de différents types de capteurs (par exemple capteur de température, capteur de rayonnement, anémomètre ou compteur d'énergie). Le SMA Sensor Module transforme les signaux des capteurs raccordés et les transmet à l'onduleur. Vous trouverez des informations sur le montage, le raccordement et la configuration dans les instructions du SMA Sensor Module. Le SMA Sensor Module peut être ajouté ultérieurement.

Système de gestion du réseau

L'onduleur a été testé en conformité avec UL 1741 SA (07/09/2016) et UL 1741 SB/IEEE 1547-2018 (10/2022) pour être conforme aux Source Requirements Documents (« document source ») des États disponibles à l'instant du test.

Pour le raccordement de l'onduleur au réseau électrique public, aucuns dispositifs de surveillance du réseau sont nécessaires. Vous trouverez une description des fonctions testées et les instructions pour activer et configurer les fonctions dans les informations techniques « Grid Support Utility Interactive Inverters » dans www.SMA-Solar.com.

Pour de plus amples informations sur le code Grid Guard 10, voir l'information technique « SMA GRID GUARD 10.0 – Systèmes de gestion du réseau par l'intermédiaire d'onduleurs et de régulateurs d'installation ».

Système photovoltaïque à arrêt rapide

L'onduleur est répertorié en tant que système photovoltaïque à arrêt rapide (PV Rapid Shutdown Equipment) selon UL 1741.

Toutes les entrées DC et AC de ce produit répondent aux exigences photovoltaïques d'arrêt rapide pour câbles de raccordement surveillés extérieurs au générateur photovoltaïque.

Un système photovoltaïque à arrêt rapide (PV Rapid Shutdown System) se compose d'un onduleur photovoltaïque, des interrupteurs de module photovoltaïque et d'un déclencheur pour arrêt rapide. Le déclencheur pour arrêt rapide sert à initier un arrêt rapide. Le système photovoltaïque à arrêt rapide doit limiter les conducteurs de raccordement DC à une valeur < 30 V dans un délai de 30 secondes.

PRUDENCE - La fonction à arrêt rapide de l'onduleur se déclenche lorsque l'onduleur est coupé de la tension du réseau AC, par exemple lors de l'ouverture du sectionneur principal de l'installation photovoltaïque. Le sectionneur AC doit être facilement accessible et clairement marqué comme « Rapid Shutdown Initiator » selon le *National Electrical Code*[®]. L'état du système à arrêt rapide est indiqué par la position Marche/Arrêt du sectionneur AC (interrupteur ouvert/fermé). La position arrêt (interrupteur ouvert) montre qu'un arrêt rapide a été initié.

Lorsque des interrupteurs de module photovoltaïque ont été installés et qu'ils sont conformes au signal de communication SunSpec pour systèmes à arrêt rapide, l'onduleur peut envoyer aux interrupteurs du module photovoltaïque un signal via ses conducteurs d'entrée DC pour obtenir l'autorisation de mise en service (« permission to operate »). Lorsqu'un arrêt rapide (Rapid Shutdown) a été déclenché, l'onduleur arrête la transmission du signal de communication SunSpec. Lorsque le signal de communication SunSpec n'est pas reçu, les interrupteurs du module photovoltaïque sont responsables de la limitation des tensions sur les conducteurs se trouvant à l'intérieur du générateur photovoltaïque, conformément au *National Electrical Code*[®]. Il est important, en cas d'arrêt rapide via le signal de communication SunSpec, que tous les panneaux photovoltaïques raccordés à l'onduleur soient équipés d'interrupteurs de module photovoltaïque conformes au SunSpec. Dans le cas contraire, l'onduleur ne pourra pas reprendre le mode d'injection. Pour une décharge fiable des conducteurs de raccordement DC, il est nécessaire que la somme des tensions de veille de tous les interrupteurs de module photovoltaïque utilisés pour un string soit < 30 V. De plus, la longueur totale recommandée de tous les câbles de raccordement CC d'une chaîne de 300 m (1000 ft) ne doit pas être dépassée. La longueur totale définit la longueur de l'ensemble du câblage du string, y compris les câbles de connexion de l'interrupteur du module photovoltaïque dans le string, mesurée entre le pôle positif DC et le pôle négatif DC de l'onduleur.

Le système à arrêt rapide peut également être équipé d'interrupteurs de module photovoltaïque qui se déclenchent lors d'une coupure de courant alternatif ou par d'autres moyens. En cas d'arrêt rapide (Rapid Shutdown), il est essentiel de s'assurer que le déclencheur arrête non seulement les panneaux photovoltaïques mais coupe également simultanément l'onduleur de la tension du réseau.

Les interrupteurs de module photovoltaïque doivent couper les panneaux photovoltaïques de l'onduleur au maximum dans les 15 secondes suivant le démarrage du arrêt rapide (Rapid Shutdown).

L'onduleur dispose de fonctions pour le soutien du réseau. En cas de panne de courant alternatif ou d'actionnement du sectionneur AC, l'onduleur reste dans le réseau électrique public pendant une durée définie (Ride Through) et attend le retour de la tension. Si la tension du réseau n'est pas rétablie dans la durée définie, l'onduleur se coupe du réseau électrique public et un arrêt rapide (Rapid Shutdown) se déclenche.

Par défaut, la fonction à arrêt rapide (Rapid Shutdown) est désactivée. La fonction à arrêt rapide (Rapid Shutdown) ne doit être activée que lorsque des interrupteurs de module photovoltaïque homologués sont installés dans les panneaux ou entre les panneaux photovoltaïques et l'onduleur. La fonction à arrêt rapide (Rapid Shutdown) peut être activée via l'interface utilisateur pendant ou après la mise en service de l'onduleur. Il suffit de sélectionner le mode de fonctionnement adapté aux interrupteurs de module photovoltaïque. Si la fonction à arrêt rapide (Rapid Shutdown) est activée mais qu'aucun interrupteur de module photovoltaïque n'a été installé, l'onduleur ne peut pas décharger le conducteur d'entrée DC en cas d'arrêt rapide. Dans ce cas, l'onduleur risque d'être endommagé.

AVERTISSEMENT - CET ÉQUIPEMENT À ARRÊT RAPIDE DE L'ÉNERGIE PHOTOVOLTAÏQUE NE DISPOSE PAS DE TOUTES LES FONCTIONS D'UN SYSTÈME COMPLET À ARRÊT RAPIDE. CET ÉQUIPEMENT PHOTOVOLTAÏQUE À ARRÊT RAPIDE DOIT ÊTRE ÉQUIPÉ D'AUTRES DISPOSITIFS AFIN DE CONSTITUER UN SYSTÈME COMPLET À ARRÊT RAPIDE SATISFAISANT AUX EXIGENCES NEC (NFPA 70) CONCERNANT LES CÂBLES DE RACCORDEMENT SURVEILLÉS À L'EXTÉRIEUR DU GÉNÉRATEUR PHOTOVOLTAÏQUE. L'INSTALLATION D'APPAREILS SUPPLÉMENTAIRES À L'INTÉRIEUR OU À L'EXTÉRIEUR DE L'INSTALLATION RISQUENT D'AVOIR UNE INFLUENCE NÉGATIVE SUR LE FONCTIONNEMENT DU SYSTÈME PHOTOVOLTAÏQUE À ARRÊT RAPIDE. L'INSTALLATEUR EST TENU DE RESPECTER LES EXIGENCES FONCTIONNELLES D'ARRÊT RAPIDE LORS DU MONTAGE DE L'INSTALLATION PHOTOVOLTAÏQUE. CES APPAREILS DOIVENT ÊTRE INSTALLÉS CONFORMÉMENT AUX INSTRUCTIONS D'INSTALLATION DU FABRICANT.

Relais multifonction

L'onduleur est équipé en série d'un relais multifonction. Le relais multifonction est une interface qui peut être configurée pour un mode de fonctionnement spécifique à l'installation.

SMA ShadeFix

L'onduleur est équipé de la gestion de l'ombrage SMA ShadeFix. Grâce à un MPP tracking intelligent, SMA ShadeFix est capable de détecter le point de fonctionnement assurant la production maximale en cas d'ombrage. SMA ShadeFix permet à l'onduleur d'exploiter au mieux les capacités de production d'énergie des panneaux photovoltaïques à tout moment et accroît ainsi la production des installations ombragées. SMA ShadeFix est activé par défaut. L'intervalle de temps de SMA ShadeFix est réglé sur 6 minutes par défaut. Cela signifie que l'onduleur recherche le point de fonctionnement optimal toutes les 6 minutes. Selon l'installation et la situation d'ombrage, il peut s'avérer utile d'ajuster l'intervalle de temps.

Détection du dysfonctionnement des strings

Le système de détection du dysfonctionnement des strings mesure le courant total de chaque entrée et calcule en continu les valeurs moyennes pour chaque entrée. Les courants totaux sont comparés aux valeurs moyennes. Lorsqu'un courant total est supérieur ou inférieur de plus de la tolérance réglée à la valeur moyenne, cela est signalé. La moindre augmentation des courants totaux est ainsi détectée de manière fiable sur plusieurs intervalles d'interrogation, et elle est différenciée des variations de courant habituelles des panneaux photovoltaïques. La détection de panne de strings est désactivée par défaut et doit être activée. De plus, il est possible de régler la tolérance et de lire les valeurs moyennes sur l'interface utilisateur.

Parafoudre de type 1 et 2

L'onduleur est équipé de ports pour éléments de protection contre les surtensions de type 1 et 2 du côté AC et du côté DC. Les éléments de protection contre les surtensions limitent les surtensions dangereuses. Les éléments de protection contre les surtensions peuvent être ajoutés ultérieurement.

Disjoncteur de défaut d'arc (AFCI)

De série, l'onduleur est équipé d'un disjoncteur de défaut d'arc intégré tel que requis par le *National Electrical Code*[®] ANSI/NFPA 70 (NEC). Le disjoncteur de défaut d'arc (AFCI) est certifié selon UL 1699B Ed. 1-2018 « Norme de sécurité pour la protection des circuits contre les défauts d'arc PV DC », qui définit des exigences vis-à-vis des appareils de protection contre les arcs électriques parasites utilisés dans des systèmes de production d'électricité solaire photovoltaïque selon le NEC, article 690.11.

Selon le jeu de données régionales réglé, la détection d'arc électrique est activée ou désactivée par défaut. Si les conditions d'installation le permettent, vous pouvez modifier le réglage par défaut.

Le disjoncteur de défaut d'arc (AFCI) permet de détecter des arcs électriques dans les panneaux photovoltaïques et le câblage des strings raccordés. Le disjoncteur de défaut d'arc veille à ce que l'onduleur mette fin aux arcs électriques détectés en cessant de fonctionner en cas de détection d'un arc. Le flux de courant est ainsi arrêté.

Le disjoncteur de défaut d'arc (AFCI) s'est révélé être très efficace. En effet, l'onduleur détecte et interrompt de manière fiable les arcs électriques survenant dans le circuit électrique photovoltaïque, et n'est généralement pas sujet à des déclenchements intempestifs. Les événements du disjoncteur de défaut d'arc, émis par l'onduleur, doivent être considérés comme des signalements fiables d'erreurs réelles présentes dans le circuit électrique photovoltaïque affiché et faire immédiatement l'objet d'un examen minutieux par un personnel qualifié afin que les erreurs soient localisées et éliminées dans le circuit.

Si le disjoncteur de défaut d'arc (AFCI) est réglé sans blocage du fonctionnement permanent, l'installation doit être bien surveillée et, en cas de dysfonctionnements récurrents de l'AFCI, le personnel qualifié doit en rechercher immédiatement la cause. S'il n'est pas possible de trouver tout de suite l'origine des pannes, l'onduleur doit être mis hors service jusqu'à ce que l'examen et les mesures correctives soient finalisés. Des erreurs récurrentes peuvent endommager les conducteurs et composants système adjacents qui sont à leur tour susceptibles d'entraîner des pannes du système et des dommages plus importants, voire des arcs électriques et des incendies incontrôlés.

SMA Smart Connected

SMA Smart Connected est le service gratuit de surveillance du produit via SMA Sunny Portal. SMA Smart Connected permet d'informer l'exploitant et le personnel qualifié de manière automatique et proactive des événements survenus sur l'onduleur.

L'activation de SMA Smart Connected se fait durant l'enregistrement dans le Sunny Portal. Pour utiliser SMA Smart Connected, il est nécessaire que le produit soit connecté en permanence avec le Sunny Portal et que les données de l'exploitant et du personnel qualifié soient enregistrées dans Sunny Portal et soient actuelles.

Système de montage universel (UMS_Kit-10)

Le système de montage universel permet le montage mural de l'onduleur ou sert de plateforme pour un montage surélevé par rapport au sol. Le système de montage universel est disponible comme accessoire.

4.4 Signaux DEL

Les DEL signalent l'état de fonctionnement du produit.

Signal de DEL	Explication
La DEL verte et la DEL rouge clignotent simultanément (allumées pendant 2 s et éteintes pendant 2 s)	Aucun jeu de données régionales paramétré Le fonctionnement du produit est arrêté car aucun jeu de données régionales n'est réglé. Dès que la configuration (à l'aide de l'assistant d'installation ou d'un produit de communication, par exemple) a été effectuée, le produit démarre automatiquement.
La DEL verte clignote (allumée pendant 2 s et éteinte pendant 2 s)	Attente des conditions requises Les conditions du mode d'injection ne sont pas encore remplies. Lorsque les conditions du mode d'injection sont remplies, l'onduleur commence avec le mode d'injection.
La DEL verte clignote rapidement	Mise à jour de micrologiciel du processeur Le micrologiciel du processeur est en cours de mise à jour.
La DEL verte est allumée	Mode d'injection L'onduleur injecte du courant dans le réseau à une puissance supérieure à 90 %.
La DEL verte pulse	Mode d'injection L'onduleur est équipé d'un affichage dynamique de la puissance par l'intermédiaire de la DEL verte. La DEL verte pulse rapidement ou lentement en fonction de la puissance. En cas de besoin, vous pouvez désactiver l'affichage dynamique de la puissance par la DEL verte.
La DEL verte est éteinte	L'onduleur ne continue pas d'injecter dans le réseau électrique public.
La DEL rouge est allumée	Événement survenu Si un événement survient, un message d'événement concret accompagné du numéro d'événement correspondant s'affiche en plus sur l'interface utilisateur du produit ou dans le produit de communication (par ex. SMA Data Manager).
La DEL bleue clignote lentement pendant 1 minute environ	Établissement de la liaison de communication en cours Le produit établit soit une liaison à un réseau local, soit une connexion Ethernet directe à un terminal intelligent (smartphone, tablette ou ordinateur portable).

Signal de DEL	Explication
La DEL bleue clignote rapidement pendant 2 minutes environ (0,25 s allumée et 0,25 s éteinte)	WPS activé La fonction WPS est activée.
La DEL bleue est allumée	Communication active Il existe une connexion active avec un réseau local ou une connexion directe via Ethernet avec un terminal intelligent (smartphone, tablette ou ordinateur portable).

5 Montage

5.1 Conditions requises pour le montage

Exigences relatives au lieu de montage :

⚠ AVERTISSEMENT

Danger de mort par incendie ou explosion

En dépit d'un assemblage réalisé avec le plus grand soin, tout appareil électrique peut présenter un risque d'incendie. Il peut en résulter des blessures graves, voire la mort.

- N'installez pas le produit à proximité de matériaux ou de gaz facilement inflammables.
- N'installez pas le produit dans des zones présentant un risque d'explosion.

- Le lieu de montage doit être adapté au poids et aux dimensions du produit (voir chapitre 10, page 229).
- Le lieu de montage peut être soumis à un rayonnement solaire direct. Il est également possible que le produit diminue sa puissance en raison de températures trop élevées afin d'éviter une surchauffe.
- Le lieu de montage devrait toujours être sécurisé et accessible facilement, sans qu'il soit nécessaire de recourir à un équipement supplémentaire (par exemple à des échafaudages ou à des plates-formes élévatoires). Dans le cas contraire, les interventions SAV ne pourront être effectuées que de manière restreinte.
- L'interrupteur-sectionneur DC du produit doit toujours être librement accessible.
- Les conditions climatiques doivent être remplies (voir chapitre 10, page 229).

Positions de montage autorisées et non autorisées :

- Le produit doit être monté uniquement dans une position autorisée. Cela permet d'éviter que de l'humidité pénètre dans le produit.
- Le produit doit être monté de façon à ce que vous puissiez lire sans problème les signaux des DEL.

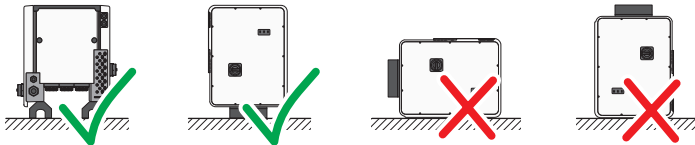


Figure 3 : Positions de montage autorisées et non autorisées

Cotes de montage :

PRUDENCE**Endommagement du boîtier lié à l'utilisation de vis trop longues pour la fixation des glissières profilées**

La profondeur de filet maximale des trous à percer pour la fixation de pieds et de glissières profilées est de 17 mm (0,67 in). En cas d'utilisation de vis dont la longueur est supérieure à la profondeur de filet, les alésages se rompent, entraînant un endommagement du boîtier.

- Lors du choix des vis pour la fixation des glissières profilées, respectez une profondeur de filet de 14 mm à 17 mm (0,55 in à 0,67 in) et assurez-vous que celle-ci n'est pas dépassée.

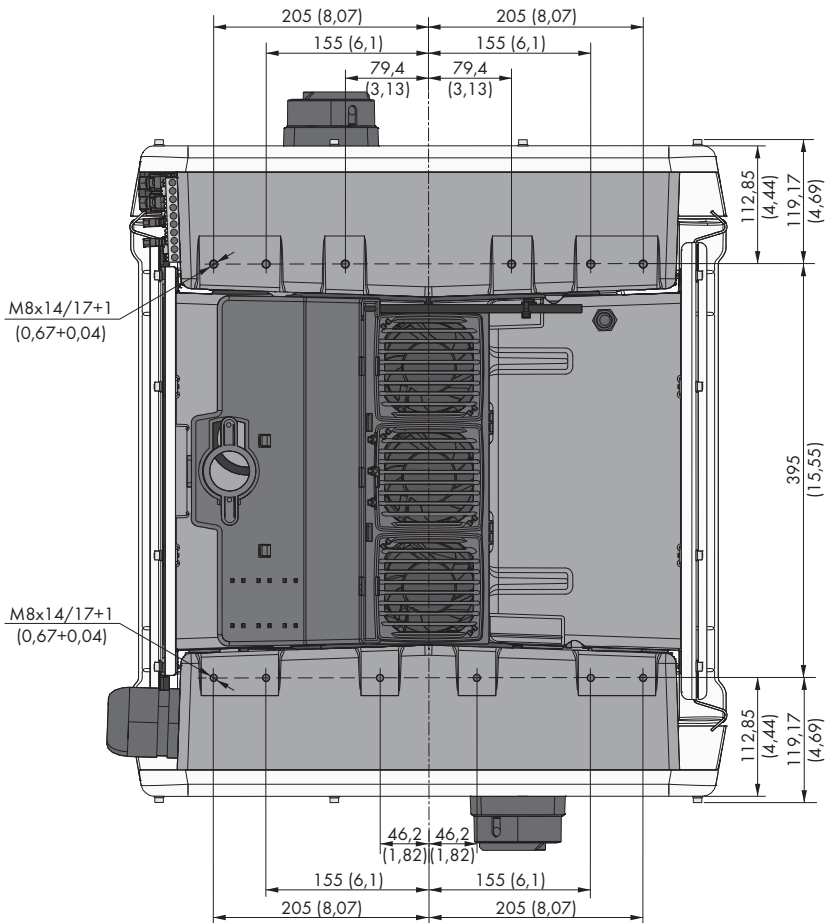


Figure 4 : Position des points de fixation (Dimensions en mm (in))

Stabilité :

- Afin d'assurer la stabilité en cas de montage sur pieds ou de montage sur glissière profilée, la largeur d'un pied ou de la glissière profilée doit être d'au moins 175 mm (7 in).
- L'onduleur doit être fixé en respectant les conditions suivantes :
 - Inclinaison du terrain : $< 3^\circ$
 - Vitesse du vent (sans rafales) : $< 25 \text{ m/s}$ (82 ft/s)
 - Hauteur des pieds ou de la glissière profilée : $> 100 \text{ mm}$ (4 in)
- En cas de montage sur une glissière profilée, une fixation ou un lest est indispensable. En cas de montage sur profilé, SMA Solar Technology AG recommande, par exemple, de visser le profilé sur le bâti du panneau ou de fixer une tôle sur le profilé, qui peut être lestée avec des pierres ou des sacs de sable. Cela permet de garantir que l'onduleur reste en place.

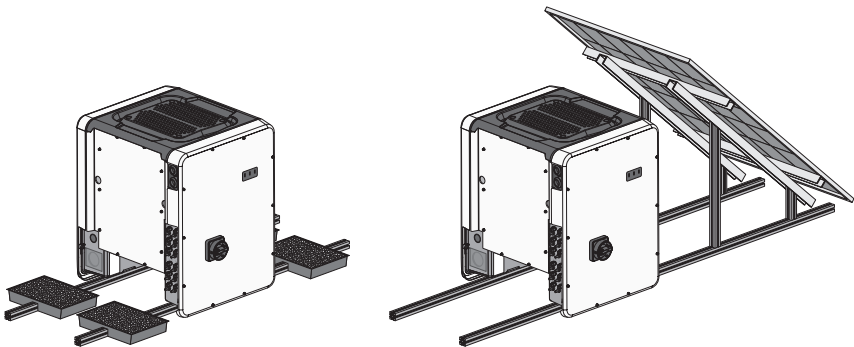


Figure 5 : Fixation de l'onduleur (exemples)

Distances recommandées :

Afin de garantir un fonctionnement optimal et une dissipation adéquate de la chaleur, les exigences suivantes relatives aux distances devraient être respectées. Vous éviterez ainsi que l'onduleur ne perde de sa puissance en raison d'une température trop élevée. Des distances plus courtes sont permises sans aucun risque.

i Distances prescrites par le *National Electrical Code*[®] ou le *Canadian Electrical Code*[®] CSA C22.1

Dans certains cas, le *National Electrical Code*[®] ou le *Canadian Electrical Code*[®] CSA C22.1 prescrivent des distances supérieures.

- Assurez-vous que les distances prescrites dans le *National Electrical Code*[®] ou le *Canadian Electrical Code*[®] CSA C22.1 sont respectées.
- Vous devez respecter les distances recommandées par rapport aux bordures de toit, aux lucarnes, aux murs, aux autres onduleurs et autres objets. Il est de cette façon assuré que les interrupteurs-sectionneurs de l'onduleur peuvent être actionnés sans problème et que les signaux DEL peuvent être également lus sans problème.

- En vue des interventions SAV éventuelles, SMA Solar Technology AG recommande de laisser des 4 côtés du boîtier de l'appareil un espace suffisant entre l'onduleur et les murs, autres onduleurs ou objets. Dans le cas contraire, les interventions SAV ne pourront être effectuées que de manière restreinte.
- Si plusieurs produits sont montés dans une zone soumise à des températures ambiantes élevées, les distances entre les produits doivent être augmentées et un apport suffisant d'air frais doit être assuré.

i Distances recommandées en cas d'utilisation du système de montage universel (UMS_KIT-10)

Lors de l'utilisation du système de montage universel (UMS_KIT-10), les distances recommandées peuvent être déviées.

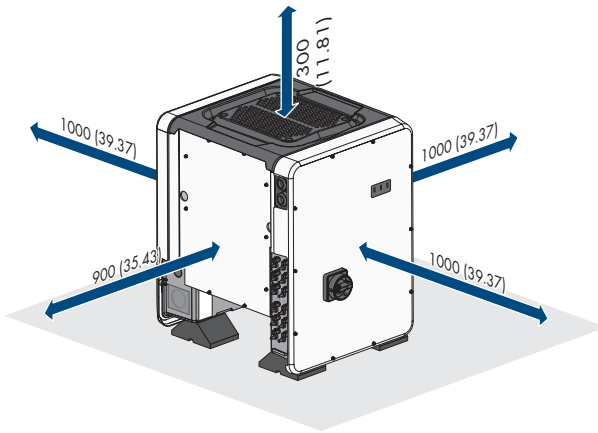


Figure 6 : Distances recommandées (Dimensions en mm (in))

5.2 Montage de l'onduleur

⚠ ATTENTION

Risque de blessure dû au poids du produit

Il existe un risque de blessure en cas de soulèvement incorrect et de chute du produit lors du transport et du montage.

- Le produit doit être transporté et levé à la verticale par plusieurs personnes. Tenez compte du poids et du centre de gravité du produit. Le centre de gravité se trouve du côté de la Connection Unit AC.
- Portez toujours un équipement de protection individuelle adapté lors de toute intervention sur le produit.
- Transportez le produit à l'aide des poignées ou des accessoires de levage. Prenez en compte le poids du produit.
- Pour un transport effectué au moyen des poignées, utilisez toujours toutes les poignées de transport livrées.
- N'utilisez pas les poignées de transport pour fixer les accessoires de levage (comme les sangles, cordes ou chaînes). Pour fixer les accessoires de levage, il est nécessaire de visser les vis à œillet dans les filetages situés sur la partie supérieure du produit.

PRUDENCE

Endommagement des trous filetés lié à l'utilisation de vis trop longues et au dépassement du couple de serrage lors du montage des pieds

En cas de non-utilisation des vis fournies pour le montage des pieds et de dépassement du couple de serrage maximum, les vis entrent trop en profondeur dans les trous filetés. Cela peut faire éclater le trou fileté et créer des fissures dans le boîtier.

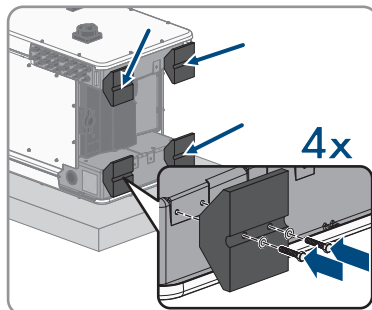
- Pour le montage des pieds, utilisez uniquement les vis à tête hexagonale M8x40.
- Ce faisant, serrez les vis avec un couple de serrage de 16 Nm (142 in-lb).

Matériel supplémentaire nécessaire (non compris dans le contenu de livraison) :

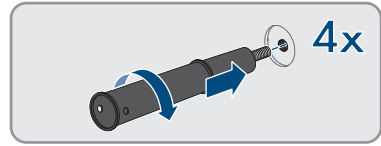
- Pour le transport avec des accessoires de levage : 4 vis à œillet (M8)

Procédure :

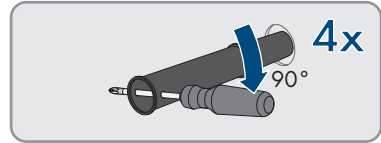
1. Fixez chaque pied avec deux vis à tête hexagonale M8x40 et deux rondelles dans les deux trous filetés extérieurs (M8x14) sur la face inférieure de l'onduleur (couple de serrage : 16 Nm (142 in-lb)). Pour ce faire, dégagés une partie de l'emballage en le poussant vers le bas ou en le coupant. Les trous filetés se trouvant en dessous de l'onduleur doivent être dégagés.



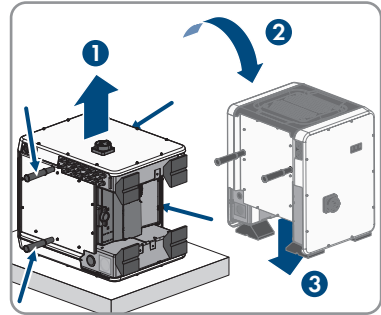
2. Vissez les poignées de transport jusqu'à la butée dans les trous filetés sur les côtés gauche et droit jusqu'à ce qu'elles soient parfaitement en contact avec le boîtier. Veillez ce faisant à ne pas visser les poignées de transport de biais dans les trous filetés. Si les poignées de transport sont vissées de biais, il sera difficile voire impossible de les dévisser par la suite. De plus, les trous filetés seront endommagés, ce qui empêchera de monter une nouvelle fois les poignées de transport.



3. Insérez un tournevis dans les trous de la poignée de transport et tournez-le à 90°. Cela permet de s'assurer que les poignées de transport sont bien serrées.



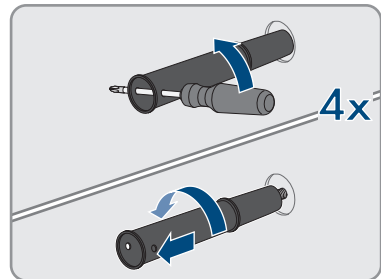
4. Retirez l'onduleur de la palette et positionnez-le sur le lieu de montage.



5. Si l'onduleur doit être positionné sur le lieu de montage à l'aide d'accessoires de levage, vissez les vis à œillet dans les filetages situés sur la partie supérieure de l'onduleur et fixez-y les accessoires de levage. Il est important que les accessoires de levage soient adaptés au poids de l'onduleur.

6. Assurez-vous que l'onduleur est bien fixé.

7. Dévissez les quatre poignées de transport des trous filetés. Au besoin, insérez un tournevis dans les trous des poignées de transport pour les dévisser.



6 Raccordement électrique

6.1 Aperçu de la zone de raccordement

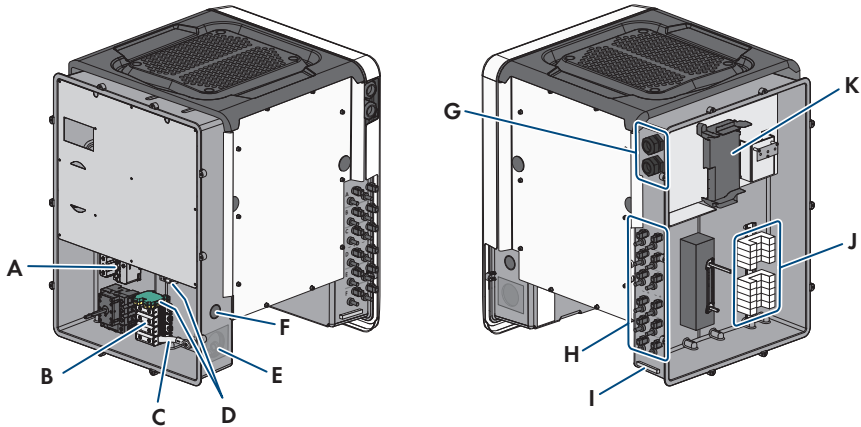


Figure 7 : Zones de raccordement de la Connection Unit AC et de la Connection Unit DC de l'onduleur

Position	Désignation
A	Ports pour éléments de protection contre les surtensions AC
B	Plaques à bornes pour le raccordement AC
C	Pont entre N et boîtier
D	Bornes de mise à la terre de l'équipement pour le conducteur de mise à la terre de l'équipement du réseau électrique public
E	Ouverture de boîtier pour le raccordement AC (pour tuyaux à câbles de taille commerciale de 50,8 mm (2 in))
F	Ouverture de boîtier pour le raccordement d'un conducteur supplémentaire (pour des tuyaux à câbles de taille commerciale de 27 mm (1 in))
G	Presse-étoupes pour les câbles réseau et, si nécessaire, pour les câbles de raccordement de l'Antenna Extension Kit ou pour d'autres câbles de communication
H	Connecteurs positifs et négatifs pour le raccordement DC
I	Borne de mise à la terre de l'équipement pour le conducteur de mise à la terre de l'équipement du générateur photovoltaïque
J	Ports pour éléments de protection contre les surtensions DC
K	Groupe de communication

6.2 Raccordement AC

6.2.1 Conditions préalables au raccordement AC

Matériel supplémentaire nécessaire (non compris dans le contenu de livraison) :

- Tuyau à câbles (taille commerciale : 50,8 mm (2 in) ou de dimensions inférieures avec raccords de réduction appropriés)
- Manchon étanche à l'eau ou résistant à l'humidité (taille commerciale : 50,8 mm (2 in) ou de dimensions inférieures avec raccords de réduction appropriés)

Exigences générales relatives aux conducteurs AC :

- Les conducteurs doivent être dimensionnés en tenant compte de la capacité de charge du courant, des températures assignées, des conditions d'utilisation et des pertes au niveau du câble requises par les normes en vigueur sur le site et selon le *National Electrical Code*[®] ANSI/NFPA 70 ou le *Canadian Electrical Code*[®] CSA C22.1.
- Les conducteurs doivent être en fil métallique plein, en tresse ou en tresse fine. En cas d'utilisation de tresse fine, des embouts de câblage doivent être utilisés.

Exigences relatives aux conducteurs de ligne et neutres

- La température maximale autorisée de la plaque à bornes pour le raccordement AC de 90 °C doit être respectée.
- Section de conducteur : 25 mm² à 95 mm² (4 AWG à 4/0 AWG)
- Type de conducteur : fil d'aluminium et de cuivre
- Température maximale autorisée : +90 °C (+194 °F)

Exigences posées au conducteur de mise à la terre de l'équipement :

- Lors de l'utilisation de la plaque de raccordement de mise à la terre de l'équipement :
 - Type de conducteur : fil d'aluminium et de cuivre
 - Section de conducteur : 25 mm² à 95 mm² (4 AWG à 4/0 AWG)
- Lors de l'utilisation de la borne du rail DIN de mise à la terre de l'équipement* :
 - Type de conducteur : cuivre
 - Section de conducteur : 10 mm² à 35 mm² (8 AWG à 2 AWG)

* Disponible à partir de la date de fabrication 01/08/2019

Aperçu de la longueur nécessaire des conducteurs dans la Connection Unit AC

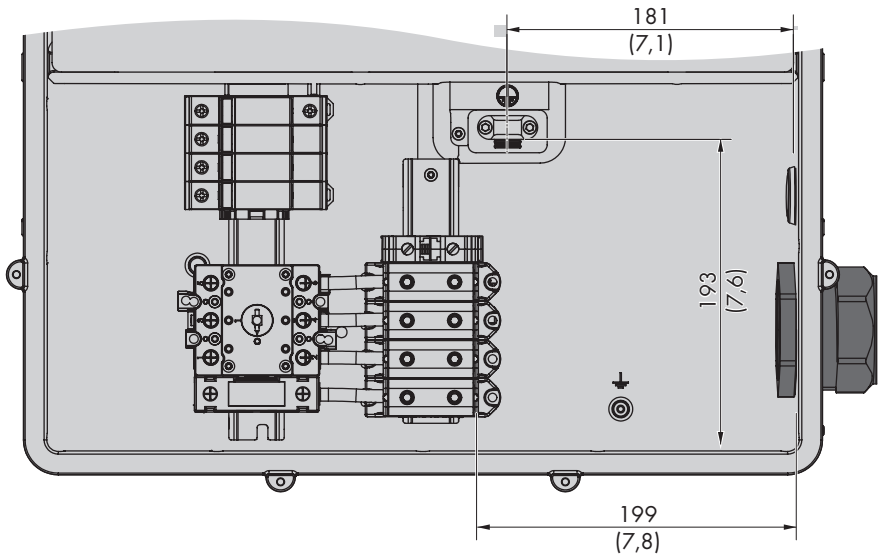


Figure 8 : Vue de l'intérieur de la Connection Unit AC avec dimensions pour les conducteurs (dimensions en mm (in))

Interrupteur et disjoncteur :

- Chaque onduleur doit être sécurisé par son propre dispositif de protection contre les surintensités. Respectez l'ampérage maximal autorisé (voir chapitre 10, page 229).
- L'interrupteur-sectionneur ou le disjoncteur miniature doit être répertorié (voir *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 ou *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1).
- Les charges installées entre l'onduleur et le dispositif de protection contre les surintensités doivent être sécurisées séparément.
- Le dispositif de protection contre les surintensités pour le circuit électrique AC doit être acheté auprès d'autres fournisseurs.
- L'onduleur est équipé d'un interrupteur AC selon UL 508 qui peut être utilisé comme interrupteur de service.

Schéma de liaison à la terre compatible :

- L'onduleur est conçu pour le raccordement à un réseau électrique public avec une connexion étoile de 277/480 V .

Voir aussi:

- [Caractéristiques techniques](#) ⇒ page 229

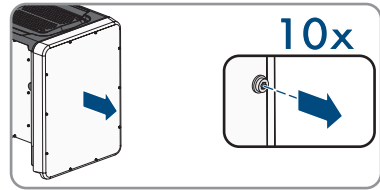
6.2.2 Raccordement de l'onduleur au réseau électrique public

Conditions requises :

- Toutes les installations électriques doivent être réalisées conformément aux normes électriques en vigueur sur le site et au *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 ou au *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1.
- Les circuits électriques AC et DC sont isolés du boîtier. L'installateur est responsable de la mise à la terre de l'installation, si celle-ci est exigée par le *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 ou *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1.
- Les conditions de raccordement de l'exploitant du réseau doivent être respectées.
- La tension du réseau doit se trouver dans la plage autorisée. La plage de travail exacte de l'onduleur est définie dans les paramètres de fonctionnement.

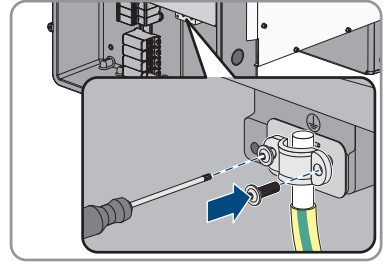
Procédure :

1. Coupez le disjoncteur miniature des trois phases et sécurisez-le contre toute remise en marche involontaire.
2. Assurez-vous que l'interrupteur-sectionneur AC et l'interrupteur-sectionneur DC sont en position **O** et qu'ils ne peuvent pas se réenclencher.
3. Lorsque le couvercle du boîtier de la Connection Unit AC est monté, dévissez les 10 vis du couvercle du boîtier (TX 25) et retirez le couvercle du boîtier en le tirant vers l'avant.



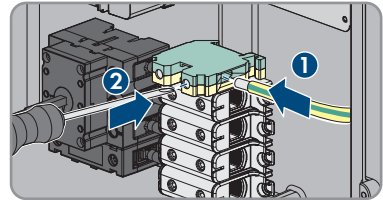
4. Retirez la bande adhésive de l'ouverture du boîtier pour le raccordement AC.
5. Placez le manchon dans l'ouverture et serrez-le de l'intérieur avec le contre-écrou.
6. Fixez le tuyau à câbles au manchon.
7. Faites passer les conducteurs dans la Connection Unit AC à travers le tuyau à câbles.
8. Raccordez le conducteur de mise à la terre de l'équipement soit à la plaque de raccordement, soit à la borne du rail DIN.
9. Pour le raccordement à la plaque de raccordement : dénudez le conducteur de mise à la terre sur 27 mm (1,06 in).
10. Desserrez légèrement l'une des deux vis fixant le collier à la plaque de raccordement, puis dévissez complètement l'autre vis (TX25).

11. Positionnez le conducteur de mise à la terre de l'équipement sur la plaque de raccordement, faites passer le collier par-dessus le conducteur de mise à la terre de l'équipement puis serrez les deux vis (TX 25, couple de serrage : 6 Nm (53 in-lb)). Assurez-vous lors de cette opération que le conducteur repose sur la plaque de raccordement.



12. Pour le raccordement à la borne du rail DIN : dénudez le conducteur de mise à la terre de l'équipement sur 18 mm (0,7 in).

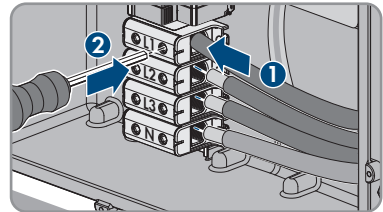
13. Enfichez le conducteur de mise à la terre de l'équipement dans la borne du rail DIN et serrez la vis correspondante avec un tournevis à fente (M6, couple de serrage : 3,2 Nm à 3,7 Nm (28 in-lb à 33 in-lb)).



14. Dénudez les conducteurs L1, L2, L3 et le cas échéant le conducteur N respectivement sur 27 mm (1,06 in).

15. En cas d'utilisation d'une tresse fine, placez un embout de câblage sur les conducteurs L1, L2, L3 et le cas échéant N.

16. Selon le schéma de liaison à la terre, raccordez les conducteurs L1, L2, L3 et le cas échéant N aux bornes conformément au marquage. Pour cela, faites passer chaque conducteur dans la borne correspondante jusqu'en butée puis serrez les vis de la borne (clé pour vis à six pans creux 5 mm (0,2 in), longueur : 50 mm (2 in), couple de serrage : 20 Nm (180 in-lb)).



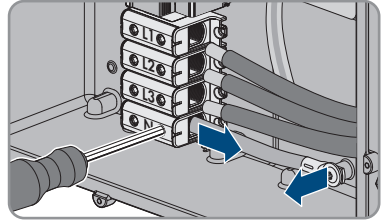
17. **⚠ AVERTISSEMENT**

Danger de mort par choc électrique dû au pont présent entre N et le boîtier lors du raccordement au réseau électrique public avec un conducteur neutre

L'onduleur est livré de série avec un pont entre le conducteur N et le boîtier. Le pont est impérativement requis pour le raccordement à un réseau électrique public sans conducteur neutre.

- Pour le raccordement à un réseau électrique public avec conducteur neutre, il est impératif de retirer le pont comme décrit à l'étape suivante.

18. S'il y a un conducteur N raccordé à la borne correspondante, retirez le pont installé par défaut entre N et le boîtier (⊥). Pour ce faire, dévissez la vis de la borne **N** et la vis de la mise à la terre (⊥), puis retirez le pont de l'onduleur (clé pour vis à six pans creux 5 mm (0,2 in), longueur : 50 mm (2 in), couple de serrage : 20 Nm (180 in-lb)).



19. Assurez-vous que toutes les bornes sont occupées par les bons conducteurs.
20. Assurez-vous que tous les conducteurs sont bien serrés.

6.3 Raccordement des câbles réseau

⚠ DANGER

Danger de mort par choc électrique en cas de surtension en l'absence de protection contre les surtensions

En l'absence de protection contre les surtensions, les surtensions (provoquées par exemple par un impact de foudre) peuvent se propager par les câbles réseau ou d'autres câbles de communication dans le bâtiment et dans les appareils raccordés au même réseau. Le contact avec des composants conducteurs ou des câbles peut entraîner la mort ou des blessures mortelles due à un choc électrique.

- Assurez-vous que tous les appareils appartenant au même réseau sont intégrés dans la protection contre les surtensions existante.
- Lors de la pose des câbles réseau à l'extérieur, assurez-vous qu'une protection contre les surtensions adéquate est présente au point de transition des câbles réseau entre le produit à l'extérieur et le réseau à l'intérieur du bâtiment.
- L'interface Ethernet du produit est classée « TNV-1 » et offre une protection contre les surtensions jusqu'à 1,5 kV.

Matériel supplémentaire nécessaire (non compris dans le contenu de livraison) :

- Câbles réseau
- Si nécessaire : connecteurs RJ45 confectionnables sur le terrain

Matériel supplémentaire nécessaire pour l'utilisation des tuyaux à câbles (non compris dans le contenu de livraison) :

- Tuyau à câbles (taille commerciale : 27 mm (1 in) ou de dimensions inférieures avec raccords de réduction appropriés)
- Manchons étanches à l'eau ou résistants à l'humidité selon UL 514B (taille commerciale : 27 mm (1 in) ou de dimensions inférieures avec raccords de réduction appropriés)

Exigences relatives au câble réseau :

La longueur et la qualité du câble ont un impact sur la qualité du signal. Tenez compte des spécifications suivantes relatives aux câbles :

- Type de câble : 100BaseTx
- Catégorie de câble : à partir de Cat5e
- Type de fiche : RJ45 de Cat5, Cat5e, ou plus élevé
- Blindage : SF/UTP, S/UTP, SF/FTP ou S/FTP
- Nombre de paires de conducteurs et section : au moins 2 x 2 x 0,22 mm² (2 x 2 x 24 AWG)
- Longueur de câble maximale entre deux participants au réseau en cas d'utilisation de cordons patch : 50 m (164 ft)
- Longueur de câble maximale entre deux participants au réseau en cas d'utilisation de câbles d'installation : 100 m (328 ft)
- Résistant aux rayons UV en cas de pose en extérieur.

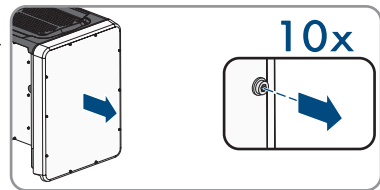
Procédure :

1.

! DANGER**Danger de mort par choc électrique**

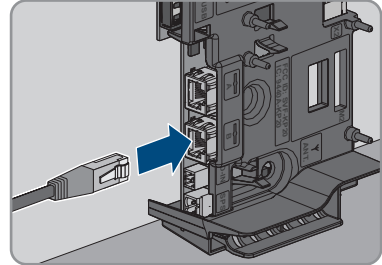
- Mettez l'onduleur hors tension (voir chapitre 8, page 222).

2. Si le couvercle du boîtier de la Connection Unit DC est fermé, démontez-le. Dévissez les 10 vis (TX25) et retirez le couvercle du boîtier en le tirant vers l'avant.



3. Mettez de côté les vis et le couvercle du boîtier et conservez-les en lieu sûr.
4. Si vous utilisez des tuyaux à câbles : retirez les presse-étoupes M32 de l'ouverture de boîtier. Pour cela, dévissez le contre-écrou par l'intérieur et retirez le presse-étoupe de l'ouverture du boîtier.
5. Si vous utilisez des tuyaux à câbles : placez le manchon dans l'ouverture et serrez-le de l'intérieur avec le contre-écrou.
6. Si vous utilisez des tuyaux à câbles : fixez le tuyau à câble au manchon.
7. En cas d'utilisation de tuyaux à câbles : faites passer une extrémité du câble réseau dans l'onduleur à travers le tuyau à câbles.
8. Si vous utilisez des presse-étoupes : dévissez l'écrou-raccord du presse-étoupe destiné au câble de communication.
9. Si vous utilisez des presse-étoupes : passez l'écrou-raccord sur le câble réseau.
10. Si vous utilisez des presse-étoupes : retirez le manchon support de câble à deux orifices du presse-étoupe.
11. Si vous utilisez des presse-étoupes : retirez le bouchon d'étanchéité de l'une des ouvertures du manchon support de câble à deux orifices et enfichez le câble réseau dans l'ouverture.

12. Si vous utilisez des presse-étoupes : placez le support de câble à deux orifices et le câble dans le presse-étoupe, puis acheminez le câble réseau de raccordement au groupe de communication dans la Connection Unit DC. Assurez-vous ce faisant que l'ouverture non utilisée de boîtier du manchon support de câble à deux orifices est obturée à l'aide d'un bouchon d'étanchéité.
13. Si vous utilisez des câbles réseau à confectionner vous-même : assemblez les connecteurs RJ45 puis raccordez-les au câble réseau (voir la documentation des connecteurs).
14. Enfichez le connecteur RJ45 du câble dans l'une des prises réseau du module de construction de la communication.



15. Tirez légèrement sur le câble pour vous assurer que le connecteur RJ45 est correctement fixé.
16. Si vous utilisez des presse-étoupes, serrez l'écrou-raccord de chaque presse-étoupe utilisé à la main. Le câble réseau est maintenant fixé.
17. Si l'onduleur est monté à l'extérieur, installez une protection contre les surtensions pour tous les composants du réseau.
18. Raccordez l'autre extrémité du câble réseau au réseau local (par exemple par l'intermédiaire d'un routeur).

6.4 Raccordement du relais multifonction

6.4.1 Procédure à suivre pour le raccordement du relais multifonction

Procédure	Voir
1. Sélectionnez le mode de fonctionnement pour lequel vous souhaitez utiliser le relais multifonction.	Chapitre 6.4.2, page 198
2. Raccordez le relais multifonction conformément au mode de fonctionnement et à la variante de raccordement correspondante.	Chapitre 6.4.3, page 198 Chapitre 6.4.4, page 201
3. Après la mise en service de l'onduleur, modifiez le cas échéant le mode de fonctionnement du relais multifonction.	Manuel d'utilisation dans www.SMA-Solar.com

6.4.2 Modes de fonctionnement du relais multifonction

Mode de fonctionnement du relais multifonction (Mlt.OpMode)	Description
Message de dérangement (FltInd)	Le relais multifonction commande un dispositif d'affichage (un voyant d'avertissement, par exemple) qui, en fonction du type de raccordement, signale la présence d'une erreur ou le fonctionnement normal de l'onduleur.
Autoconsommation (SelfCsmP)	Le relais multifonction allume et éteint les appareils consommateurs en fonction de la puissance produite par l'installation.
Commande via la communication (ComCtl)	Le relais multifonction allume et éteint les appareils consommateurs sur commande via un produit de communication.
Banc de batteries (BatCha)	Le relais multifonction commande le chargement de batteries en fonction de la puissance produite par l'installation.
Commande de ventilateur (FanCtl)	Le relais multifonction commande un ventilateur externe en fonction de la température de l'onduleur.
État de commutation du relais de réseau (GriSwCpy)	L'exploitant du réseau local peut demander qu'un signal lui soit transmis aussitôt qu'un onduleur se connecte au réseau électrique public. Le relais multifonction peut être utilisé pour déclencher ce signal.

FRANÇAIS

6.4.3 Variantes de raccordement

En fonction du mode de fonctionnement que vous aurez choisi, vous devez procéder différemment pour le raccordement.

Mode de fonctionnement	Variante de raccordement
Message de dérangement (FltInd)	Utiliser le relais multifonction comme contact indicateur d'anomalie
Autoconsommation (SelfCsmP)	Commander des appareils consommateurs ou charger des batteries via le relais multifonction
Commande via la communication (ComCtl)	Commander des appareils consommateurs ou charger des batteries via le relais multifonction
Banc de batteries (BatCha)	Commander des appareils consommateurs ou charger des batteries via le relais multifonction
Commande de ventilateur (FanCtl)	Raccorder un ventilateur externe (voir la documentation du ventilateur)
État de commutation du relais de réseau (GriSwCpy)	Signaler l'état de commutation du relais de réseau

Utiliser le relais multifonction comme contact indicateur d'anomalie

Vous pouvez utiliser le relais multifonction comme contact indicateur d'anomalie. Il affichera ou signalera tout dysfonctionnement ou le bon fonctionnement de l'onduleur au moyen d'un dispositif d'affichage approprié. En cas de besoin, vous pouvez raccorder plusieurs onduleurs à un indicateur d'anomalie ou de fonctionnement.

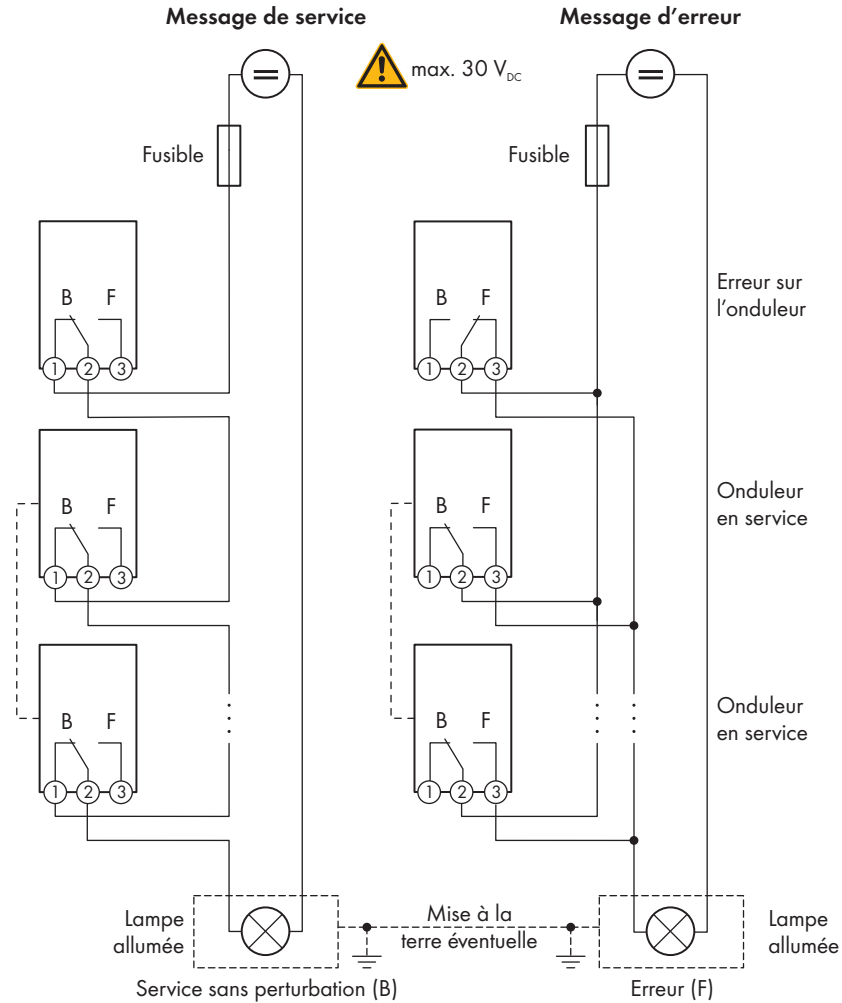


Figure 9 : Plan de raccordement avec plusieurs onduleurs en cas de raccordement d'un indicateur de fonctionnement et en cas de raccordement d'un indicateur d'anomalie (exemple)

FRANÇAIS

Commander des appareils consommateurs ou charger des batteries via le relais multifonction

Le relais multifonction peut commander des appareils consommateurs ou charger des batteries en fonction de la puissance disponible. Pour cela, vous devez raccorder un contacteur (K1) au relais multifonction. Le contacteur (K1) sert à allumer et éteindre le courant de service pour l'appareil consommateur. Si vous désirez charger des batteries en fonction de la puissance disponible, le contacteur vous permettra d'activer et de désactiver le chargement des batteries.

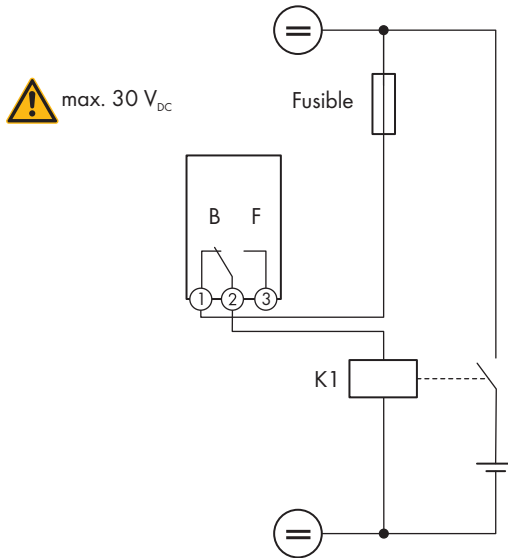


Figure 10 : Plan de raccordement en cas de raccordement pour la commande d'un appareil consommateur ou pour le chargement de batteries en fonction de la puissance disponible

FRANÇAIS

Signaler l'état de commutation du relais de réseau

Le relais multifonction peut envoyer un signal à l'exploitant du réseau aussitôt que l'onduleur se connecte au réseau électrique public. Vous devez pour ce faire connecter le relais multifonction à tous les onduleurs en parallèle.

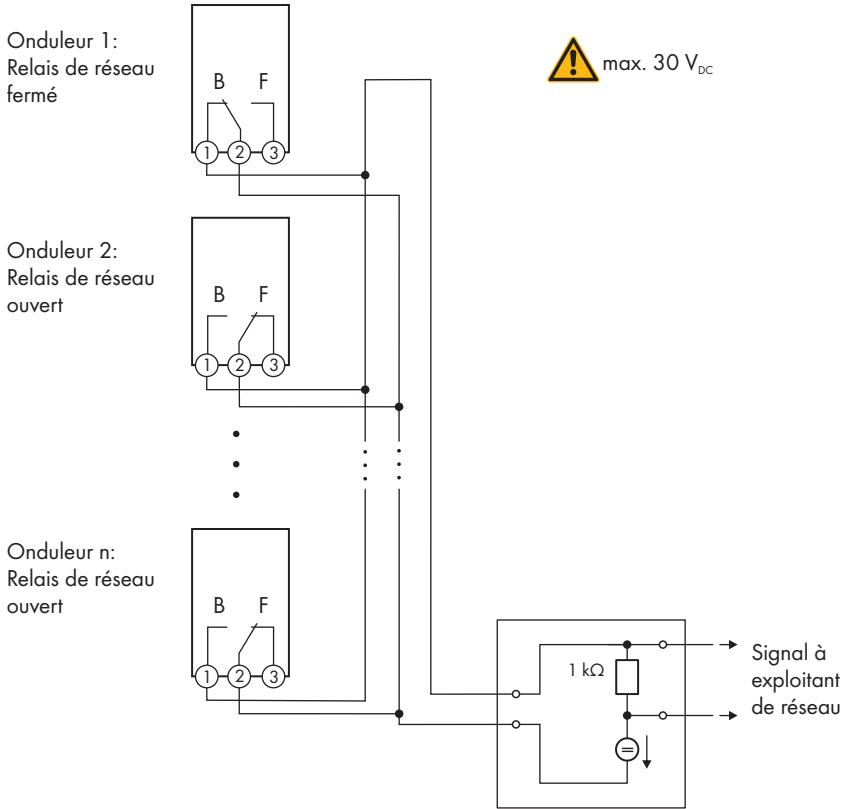


Figure 11 : Plan de raccordement pour le signalement de l'état de commutation du relais du réseau (exemple)

6.4.4 Raccordement au relais multifonction

Matériel supplémentaire nécessaire pour l'utilisation des tuyaux à câbles (non compris dans le contenu de livraison) :

- Tuyau à câbles (taille commerciale : 27 mm (1 in) ou de dimensions inférieures avec raccords de réduction appropriés)
- Manchons étanches à l'eau ou résistants à l'humidité selon UL 514B (taille commerciale : 27 mm (1 in) ou de dimensions inférieures avec raccords de réduction appropriés)

Conditions requises :

- Les exigences techniques relatives au relais multifonction doivent être satisfaites (voir chapitre 10, page 229).
- Toutes les installations électriques doivent être réalisées conformément aux normes électriques en vigueur sur le site et au *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 ou au *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1.

Exigences relatives aux conducteurs :

- Section de conducteur : 0,2 mm² à 1,5 mm² (24 AWG à 16 AWG)
- Le type de conducteur et la filerie doivent être adaptés à l'application et au lieu d'utilisation.

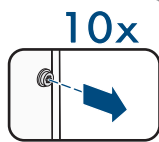
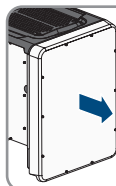
Procédure :

1.

⚠ DANGER**Danger de mort dû à de hautes tensions**

- Mettez l'onduleur hors tension (voir chapitre 8, page 222).

2. Si le couvercle du boîtier de la Connection Unit DC est fermé, démontez-le. Dévissez les 10 vis (TX25) et retirez le couvercle du boîtier en le tirant vers l'avant.

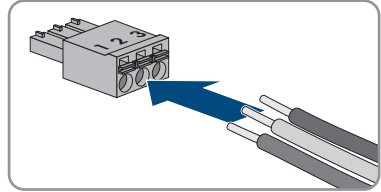


3. Mettez de côté les vis et le couvercle du boîtier et conservez-les en lieu sûr.
4. Si vous utilisez des tuyaux à câbles : retirez les presse-étoupes M32 de l'ouverture de boîtier. Pour cela, dévissez le contre-écrou par l'intérieur et retirez le presse-étoupe de l'ouverture du boîtier.
5. Si vous utilisez des tuyaux à câbles : placez le manchon dans l'ouverture et serrez-le de l'intérieur avec le contre-écrou.
6. Si vous utilisez des tuyaux à câbles : fixez le tuyau à câble au manchon.
7. Si vous utilisez des tuyaux à câbles : acheminez les conducteurs dans l'onduleur à travers le tuyau à câbles.
8. Si vous utilisez des presse-étoupes : dévissez l'écrou-raccord du presse-étoupe destiné au câble de communication.
9. Si vous utilisez des presse-étoupes : passez l'écrou-raccord sur le câble réseau.
10. Si vous utilisez des presse-étoupes : retirez le manchon support de câble à deux orifices du presse-étoupe.
11. Si vous utilisez des presse-étoupes : retirez le bouchon d'étanchéité de l'une des ouvertures du manchon support de câble à deux orifices et enfichez les conducteurs dans l'ouverture.

12. Si vous utilisez des presse-étoupes : pressez le support de câble à deux orifices et les conducteurs dans le presse-étoupe, puis acheminez les conducteurs au groupe de communication dans la Connection Unit DC. Assurez-vous ce faisant que l'ouverture non utilisée de boîtier du manchon support de câble à deux orifices est obturée à l'aide d'un bouchon d'étanchéité.

13. Dénudez les conducteurs sur 9 mm (0,35 in) maximum.

14. Raccordez les conducteurs à la plaque à bornes à 3 pôles conformément au plan de raccordement, en fonction du mode de fonctionnement (voir chapitre 6.4.3, page 198). Assurez-vous que les conducteurs sont enfilés jusqu'à l'isolement dans les points de serrage (orifice rond).



15. Branchez la plaque à bornes à 3 pôles avec les conducteurs branchés dans le port **MFR** sur le module de construction de la communication de l'onduleur.

16. Assurez-vous que la plaque à bornes est bien serrée.

17. Assurez-vous que tous les connecteurs sont correctement raccordés.

18. Si vous utilisez des presse-étoupes, serrez l'écrou-raccord de chaque presse-étoupe utilisé à la main. Les conducteurs sont ainsi fixés.

19. Assurez-vous que les conducteurs sont bien serrés dans les points de serrage. Conseil : pour retirer les conducteurs de la plaque à bornes, ouvrez les points de serrage à l'aide d'un outil approprié.

6.5 Raccordement DC

6.5.1 Conditions préalables au raccordement DC

Exigences relatives aux panneaux photovoltaïques par entrée :

- Tous les panneaux photovoltaïques doivent être du même type.
- Tous les panneaux photovoltaïques doivent être orientés dans la même direction et présenter la même inclinaison.
- Les tensions système maximales autorisées pour l'onduleur ne doivent pas être dépassées (voir chapitre 10, page 229).
- Le courant de court-circuit maximal ne doit pas être dépassé (voir chapitre 10, page 229).
- Les câbles de raccordement positifs des panneaux photovoltaïques doivent être équipés des connecteurs DC positifs (voir chapitre 6.5.2, page 204).
- Les câbles de raccordement négatifs des panneaux photovoltaïques doivent être équipés des connecteurs DC négatifs (voir chapitre 6.5.2, page 204).

Matériel supplémentaire nécessaire (non compris dans le contenu de livraison) :**Exigences relatives aux conducteurs DC :**

- Les conducteurs doivent être dimensionnés en tenant compte de la capacité de charge du courant, des températures assignées, des conditions d'utilisation et des pertes au niveau du câble requises par les normes en vigueur sur le site et selon le *National Electrical Code*® ANSI/NFPA 70 ou le *Canadian Electrical Code*® CSA C22.1.
- Type de conducteur : fil de cuivre
- Température maximale autorisée : 90 °C
- Les conducteurs doivent être en fil métallique plein, en tresse ou en tresse fine.
- Diamètre extérieur : 5,3 mm à 7,65 mm (0,21 in à 0,30 in)
- Section de conducteur : 4 mm² à 6 mm² (12 AWG à 10 AWG)

Exigences posées au conducteur de mise à la terre de l'équipement du générateur photovoltaïque :

- Les conducteurs doivent être en fil métallique plein, en tresse ou en tresse fine.
- Type de conducteur : fil d'aluminium et de cuivre
- Section de conducteur : 2,5 mm² à 25 mm² (14 AWG à 4 AWG)

6.5.2 Assemblage des connecteurs DC

Pour le raccordement à l'onduleur, tous les câbles de raccordement des panneaux photovoltaïques doivent être équipés des connecteurs DC fournis. Assemblez les connecteurs DC comme décrit ci-dessous (pour plus d'informations sur l'assemblage des connecteurs DC, voir les instructions du fabricant). Veillez à respecter la polarité.

Matériel supplémentaire nécessaire (non compris dans le contenu de livraison) :

- Outil de dénudage
- Pince à sertir adaptée au sertissage des douilles de contact profilées à froid (tenir compte des informations du fabricant).
- Outil de serrage des écrous-raccords (tenir compte des informations du fabricant).
- Le cas échéant, un outil pour vérifier si les conducteurs avec les douilles de contact sont suffisamment enfoncés dans le connecteur (tenir compte des informations du fabricant).

Procédure :

1. Dénudez le conducteur sur 7 mm ± 0,5 mm (0,28 in ± 0,02 in).
2. Faire passer la douille de contact profilée à froid sur le conducteur dénudé puis la sertir sur le conducteur à l'aide d'une pince à sertir.
3. Faire passer le conducteur avec la douille de contact profilée à froid dans le connecteur jusqu'à ce que la douille s'enclenche de manière audible.
4. S'assurer que le conducteur avec la douille de contact profilée à froid est suffisamment enfoncée dans le connecteur DC et qu'elle s'enclenche bien.
5. Serrez l'écrou-raccord du connecteur DC (couple de serrage : 3,5 Nm à 4 Nm (31 in-lb à 35 in-lb)).

6.5.3 Raccordement des panneaux photovoltaïques

PRUDENCE

Détérioration du produit par défaut à la terre côté DC au cours du fonctionnement de l'onduleur

De par la topologie sans transformateur du produit, l'apparition de défauts à la terre côté DC durant le fonctionnement peut entraîner des dommages irréparables. L'endommagement du produit dû à une installation DC erronée ou endommagée n'est pas couvert par la garantie. Le produit est doté d'un dispositif de protection, qui contrôle exclusivement durant l'opération de démarrage la présence d'un défaut à la terre. Le produit n'est pas protégé durant le fonctionnement.

- Veiller à ce que l'installation DC soit réalisée correctement et qu'aucun défaut à la terre ne survienne durant le fonctionnement.

PRUDENCE

Endommagement du connecteur DC dû à l'utilisation du spray nettoyant contacts ou d'autres produits nettoyants

Certains sprays nettoyants contacts ou d'autres produits nettoyants peuvent contenir des substances qui dissolvent le plastique dans les connecteurs DC.

- Ne traitez pas les connecteurs DC avec des sprays nettoyants contacts ou d'autres produits nettoyants.

PRUDENCE

Destruction de l'onduleur par surtension

Si la tension à vide des panneaux photovoltaïques dépasse la tension d'entrée maximale de l'onduleur, l'onduleur peut être détérioré par une surtension.

- Si la tension à vide des panneaux photovoltaïques dépasse la tension d'entrée maximale de l'onduleur, ne raccordez pas de strings à l'onduleur et contrôlez le dimensionnement de l'installation photovoltaïque.

AVERTISSEMENT

Danger de mort par choc électrique lors de la destruction d'un appareil de mesure due à une surtension

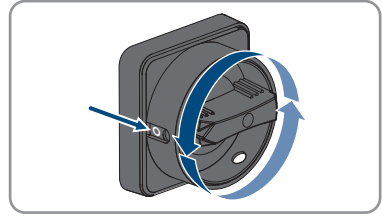
Une surtension peut endommager un appareil de mesure et créer une tension au niveau du boîtier de l'appareil de mesure. Le contact avec le boîtier sous tension de l'appareil de mesure entraîne des blessures graves, voire la mort par choc électrique.

- Utilisez exclusivement des appareils de mesure avec une plage de tension d'entrée DC d'au moins 1000 V ou supérieure.

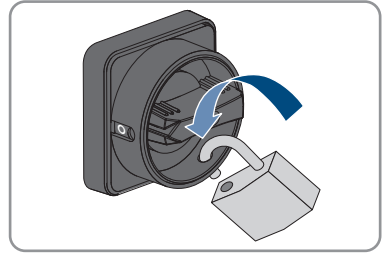
Procédure :

1. Assurez-vous que le disjoncteur miniature est coupé et sécurisé contre le réenclenchement.

2. Assurez-vous que l'interrupteur-sectionneur AC et l'interrupteur-sectionneur DC sont en position **O** et qu'ils ne peuvent pas se réenclencher.

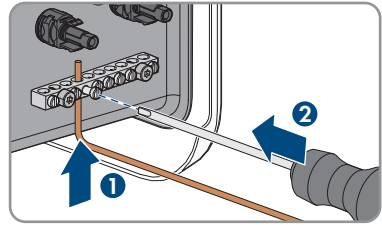


3. Sécurisez l'interrupteur-sectionneur DC à l'aide d'un cadenas.



4. Dénudez chaque conducteur de mise à la terre de l'équipement sur 10 mm (0,4 in).

5. Raccordez chaque conducteur de mise à la terre de l'équipement du générateur photovoltaïque à une borne de mise à la terre de l'équipement. Pour cela, enfichez le conducteur de mise à la terre de l'équipement dans l'une des ouvertures de contact de la borne de mise à la terre de l'équipement puis serrez la vis correspondante à l'aide d'un tournevis cruciforme (couple de serrage : 4 Nm (35 in-lb)).



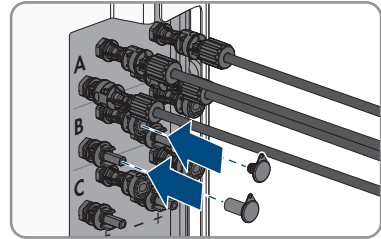
6. Vérifiez si les connecteurs DC présentent la bonne polarité. Si le connecteur DC est équipé d'un câble DC de la mauvaise polarité, il est nécessaire de confectionner à nouveau le connecteur DC. Le câble DC doit toujours présenter la même polarité que le connecteur DC.
7. Assurez-vous que la tension à vide du générateur photovoltaïque ne dépasse pas la tension d'entrée maximale de l'onduleur et que le générateur photovoltaïque ne présente aucun défaut à la terre.
8. Raccordez les connecteurs DC assemblés à l'onduleur.
- Les connecteurs DC s'enclenchent de façon audible.
9. Assurez-vous que tous les connecteurs DC sont bien enfichés.

10.

PRUDENCE**Endommagement du produit par pénétration de sable, de poussière et d'humidité dans le cas d'entrées DC non fermées**

L'étanchéité du produit est garantie uniquement lorsque toutes les entrées DC non utilisées sont fermées à l'aide de connecteurs DC et de bouchons d'étanchéité. La pénétration de sable, de poussière et d'humidité dans le produit peut endommager celui-ci ou altérer son fonctionnement.

- Bouchez toutes les entrées DC non utilisées à l'aide de bouchons d'étanchéité, comme décrit ci-après.
- Insérez les bouchons d'étanchéité dans les connecteurs DC non affectés de l'onduleur.



FRANÇAIS

7 Mise en service

7.1 Procédure à suivre pour la mise en service

Ce chapitre décrit la procédure à suivre pour mettre l'onduleur en service et vous donne une vue d'ensemble des opérations que vous devrez effectuer en veillant toujours à respecter l'ordre indiqué.

i Mise en service d'un onduleur, enregistré dans un appareil de communication

Lorsque l'onduleur est enregistré dans un appareil de communication, ce dernier (p. ex. SMA Data Manager) est l'unité pour la configuration du système global. La configuration est transmise à tous les onduleurs dans l'installation. Le mot de passe de l'installation attribué par l'appareil de communication est également le mot de passe de l'interface utilisateur de l'onduleur.

- Mettez l'onduleur en service (voir chapitre 7.2, page 209).
- Procéder à la première configuration de l'onduleur via l'appareil de communication. La configuration est transmise à l'onduleur et les réglages de ce dernier sont écrasés.
- Désactiver la fonction Webconnect de l'onduleur via le Sunny Portal. Vous empêchez ainsi des tentatives de connexion inutiles de l'onduleur avec le Sunny Portal.

i Réglage requis d'un jeu de données régionales pour le mode d'injection

À partir de la version de micrologiciel 4.01.01.R, les conditions de démarrage du mode d'injection ont été modifiées.

Afin que l'onduleur se mette en mode d'injection lors de la première mise en service, un jeu de données régionales doit être réglé (par ex. via l'assistant d'installation dans l'interface utilisateur du produit ou via un produit de communication).

Tant qu'aucun jeu de données régionales n'est réglé, le mode d'injection est arrêté. Cet état est signalé par un clignotement simultané des DEL verte et rouge.

Ce n'est qu'une fois la configuration de l'onduleur terminée que l'onduleur bascule automatiquement en mode d'injection.

Procédure	Voir
1. Mettez l'onduleur en service.	Chapitre 7.2, page 209
2. Connectez-vous à l'interface utilisateur du produit. Pour ce la, vous avez le choix entre différentes options de connexion : <ul style="list-style-type: none"> • Connexion directe par réseau local sans fil • Établissement d'une connexion par WLAN sans fil sur le réseau local • Connexion Ethernet sur le réseau local 	Chapitre 7.3, page 210
3. Identifiez-vous sur l'interface utilisateur.	Chapitre 7.4, page 214

Procédure	Voir
4. Sélectionnez l'option pour la configuration de l'onduleur. Notez que pour modifier les paramètres relevant du réseau après les 10 premières heures d'injection ou après la fin de l'assistant d'installation, vous aurez besoin du code SMA Grid Guard. Le code SMA Grid Guard peut être demandé via l'Online Service Center.	Chapitre 7.5, page 216
5. Configurez le produit et paramétrez le jeu de données régionales. Le produit se met alors en marche.	Chapitre 7.6, page 218
6. Réglez au besoin les paramètres de surveillance de la tension et de la fréquence.	Chapitre 7.7, page 219
7. Procédez à d'autres réglages de l'onduleur si nécessaire.	Manuel d'utilisation de l'onduleur

7.2 Mise en service de l'onduleur

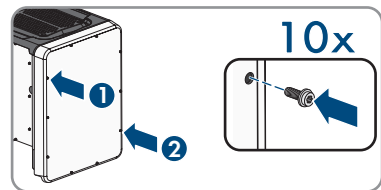
Conditions requises :

- Un dispositif de déconnexion de l'onduleur des panneaux photovoltaïques doit être disponible.
- Le disjoncteur miniature AC doit être correctement dimensionné et installé.
- Le produit doit être monté correctement.
- Tous les conducteurs doivent être correctement branchés.
- Les ouvertures de boîtier non utilisées doivent être obturées avec des bouchons d'étanchéité.

Procédure :

1. Pour éviter que des numéros de série non valides soient transmis à l'enregistreur de données, démarrez l'onduleur sans être connecté au réseau local. Pour cela, assurez-vous que la connexion RJ45 au réseau n'est pas établie.

2. Placez le couvercle du boîtier de la Connection Unit AC sur la Connection Unit AC et vissez tout d'abord les vis en haut à gauche et en bas à droite, et ensuite les autres vis en croix (TX 25) (couple de serrage : 6 Nm (53 in-lb)).



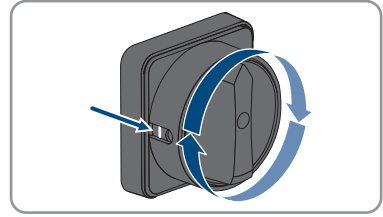
3. Placez le couvercle du boîtier de la Connection Unit DC sur la Connection Unit DC et vissez tout d'abord les vis en haut à gauche et en bas à droite et ensuite les autres vis en croix (TX 25) (couple de serrage : 6 Nm (53 in-lb)).

4. Raccordez à nouveau les connecteurs DC à l'onduleur dans leur position d'origine.

- Les connecteurs DC s'enclenchent de façon audible.

5. Assurez-vous que tous les connecteurs DC sont bien enfilés.

6. Positionnez l'interrupteur-sectionneur DC de l'onduleur sur la position I.



7. Positionnez l'interrupteur-sectionneur AC de l'onduleur sur la position I.
8. Activez le disjoncteur miniature AC.
9. Si la DEL verte clignote toujours, cela veut dire que les conditions de démarrage du mode d'injection ne sont pas encore remplies. Dès que les conditions pour le mode d'injection sont remplies, l'onduleur commence l'injection et la DEL verte s'allume durablement ou clignote en fonction de la puissance disponible.
10. Si la DEL rouge est allumée, cela signifie qu'un événement est survenu. Recherchez la nature de l'événement et prenez les mesures nécessaires.
11. Assurez-vous que l'onduleur injecte sans erreur dans le réseau.

7.3 Établissement d'une liaison à l'interface utilisateur

7.3.1 Établissement d'une connexion directe par Ethernet

Conditions requises :

- Le produit doit avoir été mis en service.
- Un terminal intelligent (un ordinateur portable par ex.) avec interface Ethernet est nécessaire.
- Le produit doit être directement raccordé au terminal intelligent.
- L'un des navigateurs Web suivants doit être installé dans sa version actuelle sur le terminal intelligent : Chrome, Edge, Firefox ou Safari.
- Pour modifier les paramètres importants pour le réseau une fois les 10 premières heures d'injection écoulées ou après exécution de l'assistant d'installation, le code SMA Grid Guard de l'installateur est nécessaire. Le code SMA Grid Guard peut être demandé via l'Online Service Center.
- JavaScript doit être activé dans le navigateur Web du terminal intelligent.

i Adresse IP de l'onduleur

- Adresse IP par défaut de l'onduleur pour la connexion directe par Ethernet :
169.254.12.3

Procédure :

1. Ouvrez le navigateur Web de votre terminal intelligent et saisissez l'adresse IP **169.254.12.3** dans la ligne d'adresse.

2. Le navigateur Web signale une faille de sécurité

Une fois l'adresse IP saisie, une remarque peut apparaître, indiquant que la connexion avec l'interface utilisateur n'est pas sûre. SMA Solar Technology AG garantit la sécurité de l'interface utilisateur.

- Poursuivez le chargement de l'interface utilisateur.

La page de connexion à l'interface utilisateur s'ouvre.

7.3.2 Établissement d'une connexion par réseau local sans fil

Vous disposez de plusieurs options pour connecter le produit à un terminal intelligent. La marche à suivre peut varier en fonction de l'appareil. Si les procédures décrites ne correspondent pas à votre appareil, établissez une connexion directe via un réseau local sans fil en suivant les instructions figurant dans le mode d'emploi de votre appareil.

Vous avez le choix entre les options de connexion suivantes :

- Connexion avec WPS
- Connexion avec recherche réseau WLAN

Conditions requises :

- Le produit doit avoir été mis en service.
- Un terminal intelligent (smartphone, tablette ou ordinateur portable) est nécessaire.
- L'un des navigateurs Web suivants doit être installé dans sa version actuelle sur le terminal intelligent : Chrome, Edge, Firefox ou Safari.
- JavaScript doit être activé dans le navigateur Web du terminal intelligent.
- Pour modifier les paramètres importants pour le réseau une fois les 10 premières heures d'injection écoulées ou après exécution de l'assistant d'installation, le code SMA Grid Guard de l'installateur est nécessaire. Le code SMA Grid Guard peut être demandé via l'Online Service Center.

SSID, adresse IP et mot de passe du réseau local sans fil

- SSID dans le réseau local sans fil : **SMA[numéro de série]** (par exemple : SMA0123456789)
- Mot de passe WLAN spécifique à l'appareil : voir clé WPA2-PSK sur la plaque signalétique du produit ou au dos du manuel fourni
- Adresse d'accès par défaut pour la connexion directe par WLAN en dehors d'un réseau local : **<https://smalogin.net>** ou **192.168.12.3**

L'importation et l'exportation de fichiers vers et depuis des terminaux intelligents avec système d'exploitation iOS ne sont pas possibles

Pour des raisons techniques, l'importation et l'exportation des fichiers dans le cas de terminaux intelligents avec système d'exploitation iOS (l'importation d'une configuration d'onduleur, l'enregistrement de la configuration actuelle de l'onduleur ou l'exportation des événements et des paramètres, par exemple) n'est pas possible.

- Pour l'importation et l'exportation de fichiers, utilisez un terminal intelligent sans système d'exploitation iOS.

Connexion avec WPS

Condition requise :

- Le terminal intelligent doit avoir une fonction WPS.

Procédure :

1. Activez la fonction WPS sur l'onduleur. Pour cela, tapotez deux fois consécutivement à côté des DEL sur le couvercle du boîtier de la Connection Unit DC.
 - La DEL bleue clignote rapidement pendant env. 2 minutes. La fonction WPS est activée pendant ce temps.
2. Activez la fonction WPS sur votre terminal intelligent.
3. Ouvrez le navigateur Web de votre terminal intelligent et entrez **https://smalogin.net** dans la barre d'adresse du navigateur Web.

Connexion avec recherche réseau WLAN

1. Recherchez les réseaux WLAN sur votre terminal intelligent.
2. Dans la liste des réseaux sans fil trouvés, sélectionnez le SSID du produit **SMA[numéro de série]**
3. Ouvrez le navigateur Web de votre terminal intelligent et entrez **https://smalogin.net** dans la barre d'adresse du navigateur Web.
 - La page de connexion à l'interface utilisateur s'affiche.
4. Si la page de connexion de l'interface utilisateur ne s'ouvre pas, entrez l'adresse IP **192.168.12.3** ou, si votre terminal intelligent prend en charge les services mDNS, entrez **SMA[numéro de série].local** ou **https://SMA[numéro de série]** dans la barre d'adresse du navigateur Web et appuyez sur la touche Entrée.

7.3.3 Établissement d'une connexion par Ethernet sur le réseau local

i Nouvelle adresse IP en cas de connexion avec un réseau local


Si le produit est relié à un réseau local (par exemple par l'intermédiaire d'un routeur), une nouvelle adresse IP est attribuée au produit. En fonction du type de configuration, la nouvelle adresse IP est attribuée soit automatiquement par le serveur DHCP (routeur), soit manuellement par vous-même. Une fois la configuration achevée, le produit n'est plus accessible que par l'intermédiaire des adresses d'accès suivantes :

- Adresse d'accès générale : adresse IP attribuée manuellement ou par le serveur DHCP (routeur). Pour connaître l'adresse, voir logiciel d'analyse du réseau ou configuration du réseau du routeur.
- Adresse d'accès pour les systèmes Apple et Linux : **SMA[numéro de série].local** (par ex. SMA0123456789.local)
- Adresse d'accès pour les systèmes Windows et Android : **https://SMA[numéro de série]** (par ex. https://SMA0123456789)

Conditions requises :

- Le produit doit être relié au réseau local par un câble réseau (par exemple par l'intermédiaire d'un routeur).
- Le produit doit être intégré dans le réseau local. Conseil : vous avez différentes possibilités pour intégrer le produit dans le réseau local à l'aide de l'assistant d'installation.
- Un terminal intelligent (smartphone, tablette ou ordinateur portable) est nécessaire.
- Le terminal intelligent doit se trouver dans le même réseau local que celui du produit.
- L'un des navigateurs Web suivants doit être installé dans sa version actuelle sur le terminal intelligent : Chrome, Edge, Firefox ou Safari.
- Pour modifier les paramètres importants pour le réseau une fois les 10 premières heures d'injection écoulées ou après exécution de l'assistant d'installation, le code SMA Grid Guard de l'installateur est nécessaire. Le code SMA Grid Guard peut être demandé via l'Online Service Center.

Procédure :

1. Ouvrez le navigateur Web de votre terminal intelligent, saisissez l'adresse IP dans la barre d'adresse du produit.
 2.  **Le navigateur Web signale une faille de sécurité**
 Une fois l'adresse IP saisie, une remarque peut apparaître, indiquant que la connexion avec l'interface utilisateur n'est pas sûre. SMA Solar Technology AG garantit la sécurité de l'interface utilisateur.
 - Poursuivez le chargement de l'interface utilisateur.
- La page de connexion à l'interface utilisateur s'ouvre.

7.3.4 Établissement d'une connexion par WLAN sur le réseau local** Nouvelle adresse IP en cas de connexion avec un réseau local**

Si le produit est relié à un réseau local (par exemple par l'intermédiaire d'un routeur), une nouvelle adresse IP est attribuée au produit. En fonction du type de configuration, la nouvelle adresse IP est attribuée soit automatiquement par le serveur DHCP (routeur), soit manuellement par vous-même. Une fois la configuration achevée, le produit n'est plus accessible que par l'intermédiaire des adresses d'accès suivantes :

- Adresse d'accès générale : adresse IP attribuée manuellement ou par le serveur DHCP (routeur). Pour connaître l'adresse, voir logiciel d'analyse du réseau ou configuration du réseau du routeur.
- Adresse d'accès pour les systèmes Apple et Linux : **SMA[numéro de série].local** (par ex. SMA0123456789.local)
- Adresse d'accès pour les systèmes Windows et Android : **https://SMA[numéro de série]** (par ex. https://SMA0123456789)

Conditions requises :

- Le produit doit avoir été mis en service.

- Le produit doit être intégré dans le réseau local. Conseil : vous avez différentes possibilités pour intégrer le produit dans le réseau local à l'aide de l'assistant d'installation.
- Un terminal intelligent (smartphone, tablette ou ordinateur portable) est nécessaire.
- Le terminal intelligent doit se trouver dans le même réseau local que celui du produit.
- L'un des navigateurs Web suivants doit être installé dans sa version actuelle sur le terminal intelligent : Chrome, Edge, Firefox ou Safari.
- Pour modifier les paramètres importants pour le réseau une fois les 10 premières heures d'injection écoulées ou après exécution de l'assistant d'installation, le code SMA Grid Guard de l'installateur est nécessaire. Le code SMA Grid Guard peut être demandé via l'Online Service Center.

i L'importation et l'exportation de fichiers vers et depuis des terminaux intelligents avec système d'exploitation iOS ne sont pas possibles

Pour des raisons techniques, l'importation et l'exportation des fichiers dans le cas de terminaux intelligents avec système d'exploitation iOS (l'importation d'une configuration d'onduleur, l'enregistrement de la configuration actuelle de l'onduleur ou l'exportation des événements et des paramètres, par exemple) n'est pas possible.

- Pour l'importation et l'exportation de fichiers, utilisez un terminal intelligent sans système d'exploitation iOS.

Procédure :

- Saisissez l'adresse IP du produit dans la barre d'adresse du navigateur Web.
 - La page de connexion à l'interface utilisateur s'ouvre.

7.4 Connexion à l'interface utilisateur

Une fois la liaison avec l'interface utilisateur de l'onduleur établie, la page de connexion s'ouvre. Identifiez-vous à l'interface utilisateur en procédant comme suit.

i Attribution de mot de passe pour l'utilisateur et l'installateur

Si l'interface utilisateur est chargée pour la première fois, les mots de passe pour les groupes utilisateurs **Installateur** et **Utilisateur** doivent être attribués. Si l'onduleur a été enregistré dans un appareil de communication (par ex. SMA Data Manager) et que le mot de passe a été attribué, le mot de passe de l'installation est en même temps aussi le mot de passe d'installateur. Dans ce cas, seul le mot de passe doit être attribué.

- Si vous attribuez le mot de passe utilisateur en tant que personnel qualifié, ne transmettez le mot de passe qu'aux personnes qui doivent charger les données de l'onduleur via l'interface utilisateur.
- Si vous attribuez le mot de passe d'installateur en tant qu'utilisateur, ne transmettez le mot de passe qu'aux personnes qui doivent recevoir des droits d'accès à l'installation.

i **Mot de passe d'installateur pour les onduleurs qui sont enregistrés dans un appareil de communication ou dans le Sunny Portal.**

Pour que l'onduleur puisse être enregistré dans un appareil de communication (par ex. SMA Data Manager) ou dans une installation Sunny Portal, le mot de passe du groupe d'utilisateurs **Installateur** et le mot de passe de l'installation doivent correspondre. Si vous définissez via l'interface utilisateur de l'onduleur un mot de passe pour le groupe d'utilisateurs **Installateur**, ce mot de passe doit correspondre au mot de passe de l'installation.

- Affecter le même mot de passe d'installateur à tous les appareils SMA de l'installation.

Procédure :

1. Dans la liste déroulante **Langue**, sélectionnez la langue souhaitée.
 2. Dans le champ **Mot de passe**, entrez un nouveau mot de passe pour le groupe d'utilisateurs **Utilisateur**.
 3. Dans le champ **Confirmer le mot de passe**, entrez à nouveau le nouveau mot de passe.
 4. Sélectionner **Enregistrer**.
 5. Dans le champ **Nouveau mot de passe**, entrez un mot de passe pour le groupe d'utilisateurs **Installateur**. Affectez le même mot de passe à tous les appareils SMA qui doivent être enregistrés dans une installation. Le mot de passe d'installateur est en même temps le mot de passe de l'installation.
 6. Dans le champ **Confirmer le mot de passe**, entrez à nouveau le nouveau mot de passe.
 7. Sélectionner **[Sauvegarder et connexion]**.
- La page **Configuration de l'onduleur** s'ouvre.

7.5 Sélection de l'option de configuration

Une fois que vous avez entré le mot de passe pour les groupes d'utilisateurs **Installateur** et **Utilisateur**, et que vous vous êtes connecté en tant que **Installateur**, la page **Configuration de l'onduleur** s'ouvre.

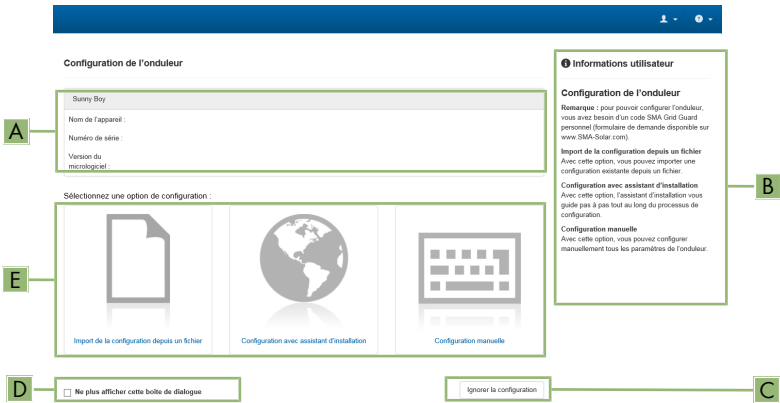


Figure 12 : Structure de la page **Configuration de l'onduleur**

Position	Désignation	Signification
A	Informations sur les appareils	Affiche les informations suivantes : <ul style="list-style-type: none"> Nom de l'appareil Numéro de série de l'onduleur Version du micrologiciel de l'onduleur
B	Informations utilisateur	Offre de brèves informations sur les options de configuration affichées
C	Ignorer la configuration	Offre la possibilité de passer l'étape de configuration et d'accéder directement à l'interface utilisateur (non recommandé)
D	Champ de sélection	Permet de choisir de ne plus afficher la page à la prochaine ouverture de l'interface utilisateur
E	Options de configuration	Offre une sélection des différentes options de configuration

Options de configuration :

Différentes options de configuration sont proposées sur la page **Configuration de l'onduleur**. Sélectionnez l'une des options et procédez comme suit pour l'option sélectionnée. SMA Solar Technology AG vous recommande d'utiliser l'assistant d'installation pour procéder à la configuration. Vous vous assurez ainsi que tous les paramètres importants pour le fonctionnement optimal de l'onduleur seront configurés.

- Importation de la configuration depuis un fichier

- Configuration avec assistant d'installation (recommandée)
- Configuration manuelle

i Confirmation des réglages

L'enregistrement des réglages effectués est représenté sur l'interface utilisateur par une icône sablier. Si la tension DC est suffisante, les données sont directement transmises et appliquées à l'onduleur. Si la tension DC est trop faible (le soir, par exemple), les paramètres sont enregistrés mais ils ne peuvent pas être transmis ni appliqués directement à l'onduleur. Tant que l'onduleur n'a pas reçu et appliqué les réglages, le sablier reste affiché sur l'interface utilisateur. Les réglages sont appliqués lorsque la tension DC est suffisante et que l'onduleur redémarre. Dès que l'icône sablier apparaît sur l'interface utilisateur, cela signifie que les réglages ont été enregistrés. Les réglages ne sont pas perdus. Vous pouvez vous déconnecter de l'interface utilisateur et quitter l'installation.

Importation de la configuration depuis un fichier

Vous pouvez importer la configuration de l'onduleur depuis un fichier. Pour cela, vous devez disposer d'une configuration d'onduleur enregistrée dans un fichier.

Procédure :

1. Sélectionnez l'option de configuration **Importation de la configuration depuis un fichier**.
2. Cliquez sur **[Parcourir...]** et sélectionnez le fichier souhaité.
3. Sélectionnez **[Importer le fichier]**.

Configuration avec assistant d'installation (recommandée)

1. Sélectionnez l'option de configuration **Configuration avec assistant d'installation**.
 - L'assistant d'installation s'ouvre.
 2. Suivez les étapes de l'assistant d'installation et procédez aux réglages pour votre installation.
 3. Pour chaque réglage effectué à une étape, cliquez sur **[Enregistrer et continuer]**.
 - À la dernière étape, tous les réglages effectués sont affichés dans un récapitulatif.
 4. Pour corriger les réglages effectués, cliquez sur **[Précédent]** jusqu'à revenir à l'étape souhaitée, corrigez les réglages et cliquez sur **[Enregistrer et continuer]**.
 5. Quand tous les réglages sont corrects, cliquez sur **[Suivant]** dans le récapitulatif.
 6. Pour enregistrer les réglages dans un fichier, cliquez sur **[Exporter le récapitulatif]** et enregistrez le fichier sur votre terminal intelligent.
 7. Pour exporter tous les paramètres et leurs réglages, cliquez sur **[Exporter tous les paramètres]**. Tous les paramètres et leurs réglages sont exportés dans un fichier HTML.
- La page d'accueil de l'interface utilisateur s'ouvre.

Configuration manuelle

Vous pouvez configurer manuellement l'onduleur en réglant les paramètres souhaités.

Procédure :

1. Sélectionnez l'option de configuration **Configuration manuelle**.
 - Le menu **Paramètres de l'appareil** s'ouvre sur l'interface utilisateur et tous les groupes de paramètres disponibles pour l'onduleur s'affichent.
2. Cliquez sur [**Modifier les paramètres**].
3. Sélectionnez le groupe de paramètres souhaité.
 - Tous les paramètres du groupe de paramètres s'affichent.
4. Réglez les paramètres souhaités.
5. Cliquez sur [**Enregistrer tout**].
 - Les paramètres de l'onduleur sont réglés.

7.6 Paramétrage du jeu de données régionales

L'onduleur est réglé en usine sur un jeu de données régionales général. Vous devez configurer le jeu de données régionales conformément au lieu d'installation ou à l'usage afin que le produit démarre. Tant qu'aucun jeu de données régionales n'est réglé, le fonctionnement du produit est stoppé. Cet état est signalé par un clignotement simultané des DEL verte et rouge. Une fois la configuration du produit terminée, ce dernier démarre automatiquement.

i Le jeu de données régionales doit être correctement paramétré

Si vous paramétrez un jeu de données régionales non conforme à votre pays ou à l'usage auquel est destiné l'onduleur, le fonctionnement de l'installation risque d'être perturbé et des problèmes avec l'exploitant de réseau peuvent survenir. Quand vous sélectionnez le jeu de données régionales, tenez toujours compte des normes et directives en vigueur sur le site d'installation et des caractéristiques de l'installation (par exemple taille de l'installation, point de raccordement au réseau).

- Si vous n'êtes pas sûr de savoir quelles normes et directives sont conformes à votre pays ou à l'usage, contactez l'exploitant de réseau.

Les tableaux suivants contiennent une vue d'ensemble des jeux des données régionales réglables se rapportant aux normes locales en vigueur :

Standard	Jeu de données régionales réglable
UL 1741 SA	[US] UL1741/2010/277
IEEE1547-2018/UL1741SB	[US] IEEE 1547:2018, Cat.B-II (à partir de la version du micrologiciel \geq 4.1.1.R)
	[US] IEEE 1547:2018, Cat.B-III (à partir de la version du micrologiciel \geq 4.1.1.R)
	[US] HECO SRD2.0 IEEE1547:2018 Cat.B-III (à partir de la version du micrologiciel \geq 4.1.1.R)

La procédure de base pour la modification des paramètres de fonctionnement est décrite dans un autre chapitre Modification des paramètres de fonctionnement.

Procédure :

- Dans le groupe de paramètres **Surveillance du réseau > Surveillance du réseau**, sélectionnez le paramètre **Réglage de la norme du pays** et configurez le jeu de données régionales souhaité.

7.7 Paramètres réglables

Les paramètres suivants servant à la surveillance de la tension et de la fréquence peuvent être réglés par le biais de l'interface utilisateur de l'onduleur (la description de la marche à suivre pour la modification des paramètres de fonctionnement est décrite dans le manuel d'utilisation de l'onduleur).

Les tensions indiquées correspondent aux tensions phase - neutre. Si les valeurs par défaut sont présentées comme des tensions entre phases, elles doivent être converties en tensions phase - neutre.

Pour UL 1741 SA (norme IEEE 1547:2010) avec jeu de données régionales [US] UL 1741/2010/277, veuillez tenir compte du tableau suivant :

Nom	Valeur/plage	Valeur par défaut
Surveillance de tension seuil maximum supérieur comme valeur effective	220 V à 332,4 V	332,4 V
Surveillance de tension seuil maximum moyen (Overvoltage/Fast)	220 V à 332,4 V	332,4 V
Surveillance de tension seuil maximum inférieur (Overvoltage/Slow)	220 V à 305 V	304,7 V
Surveillance de tension seuil minimum supérieur (Undervoltage/Slow)	103,5 V à 277,0 V	243,8 V
Surveillance de tension seuil minimum moyen (Undervoltage/Fast)	103,5 V à 277,0 V	138,5 V
Surveillance de tension seuil minimum inférieur comme valeur effective	103,5 V à 277 V	138,5 V
Temps décl. surv. tension seuil maximum supérieur comme valeur effective	0,05 s à 59 s	0,16 s
Temps décl. surv. tension seuil maximal moyen (Overvoltage/Fast, maximum time)	0,05 s à 59 s	0,16 s
Temps décl. surv. tension seuil maximal inférieur (Overvoltage/Slow, maximum time)	0,1 s à 60 s	1,0 s
Temps décl. surv. tension seuil minimum supérieur (Undervoltage/Slow, maximum time)	0,1 s à 60 s	2,0 s
Temps décl. surv. tension seuil minimum moyen (Undervoltage/Fast, maximum time)	0,1 s à 60 s	0,16 s

Nom	Valeur/plage	Valeur par défaut
Surveillance de la tension seuil min. inf. comme valeur effective temps de déclenchement	0,1 s à 60 s	0,16 s
Surveillance de la fréquence seuil min. supérieur (Underfrequency)	44 Hz à 60 Hz	59,3 Hz
Surveillance de la fréquence seuil max. inférieur (Overfrequency)	50 Hz à 66 Hz	60,5 Hz
Temps décl. surv. fréquence seuil min. supérieur (Underfrequency, maximum time)	0,1 s à 1000 s	0,16 s
Temps décl. surv. fréquence seuil max. inférieur (Overfrequency, maximum time)	0,1 s à 1000 s	0,16 s

Pour UL 1741 SB/IEEE 1547:2018 avec jeu de données régionales [US] IEEE 1547:2018, Cat.B-III, veuillez tenir compte du tableau suivant :

Nom	Valeur/plage	Valeur par défaut
Surveillance de tension seuil maximum supérieur comme valeur effective	1,5 p.u. à 3 p.u.	1,78 p.u.
Temps décl. surv. tension seuil maximal supérieur	0,1 ms à 5 ms	0,312 ms
Surveillance de tension seuil maximum supérieur comme valeur RMS	1 p.u. à 2 p.u.	1,2 p.u.
Surveillance de tension seuil minimum supérieur comme valeur RMS pour le temps de déclenchement	0 ms à 1000000 ms	160 ms
Surveillance de tension seuil maximum moyen (Overvoltage/Fast)	1 p.u. à 2 p.u.	1,1 p.u.
Temps décl. surv. tension seuil maximal moyen (Overvoltage/Fast, maximum time)	0 ms à 1000000 ms	13000 ms
Surveillance de tension seuil maximum inférieur (Overvoltage/Slow)	1 p.u. à 2 p.u.	1,1 p.u.
Temps décl. surv. tension seuil maximal inférieur (Overvoltage/Slow, maximum time)	0 ms à 1000000 ms	1000000 ms
Surveillance de tension seuil minimum supérieur (Undervoltage/Slow)	0 p.u. à 1 p.u.	0,88 ms
Temps décl. surv. tension seuil minimum supérieur (Undervoltage/Slow, maximum time)	0 ms à 1000000 ms	1000000 s

Nom	Valeur/plage	Valeur par défaut
Surveillance de tension seuil minimum moyen (Undervoltage/Fast)	0 p.u. à 1 p.u.	0,88 ms
Temps décl. surv. tension seuil minimum moyen (Undervoltage/Fast, maximum time)	0 ms à 1000000 ms	21000 ms
Surveillance de tension seuil maximum inférieur comme valeur RMS	0 p.u. à 1 p.u.	0,5 p.u.
Surveillance de tension seuil minimum inférieur comme valeur RMS pour le temps de déclenchement	0 ms à 1000000 ms	2000 ms
Surveillance de la fréquence seuil maximal moyen	50 Hz à 66 Hz	62 Hz
Temps décl. surv. fréquence seuil max. moyen (Overfrequency, maximum time)	0 ms à 1000000 ms	160 ms
Surveillance de la fréquence seuil max. inférieur (Overfrequency)	50 Hz à 66 Hz	61,2 Hz
Temps décl. surv. fréquence seuil max. inférieur	0 ms à 1000000 ms	300000 ms
Surveillance de la fréquence seuil min. supérieur (Underfrequency)	44 Hz à 60 Hz	58,5 Hz
Temps décl. surv. fréquence seuil min. supérieur (Underfrequency, maximum time)	0 ms à 1000000 ms	300000 ms
Surveillance de la fréquence seuil minimum moyen	44 Hz à 60 Hz	56,5 Hz
Temps décl. surv. fréquence seuil min. moyen	0 ms à 1000000 ms	160 ms
Protection contre l'augmentation de tension	1 à 2	2 p.u.
Temps de décl. protection contre l'augmentation de tension	40 ms à 10000 ms	10000 ms
Tension minimale de reconnexion	0 p.u. à 1 p.u.	0,917 p.u.
Tension maximale de reconnexion	2 p.u. à 2 p.u.	1,05 p.u.
Tension nominale du réseau	0,8 p.u. à 1,2 p.u.	1 p.u.

8 Mise hors tension de l'onduleur

Avant toute intervention sur le produit, mettez toujours ce dernier hors tension comme décrit dans ce chapitre. Pour cela, respectez toujours l'ordre prescrit.

⚠ AVERTISSEMENT

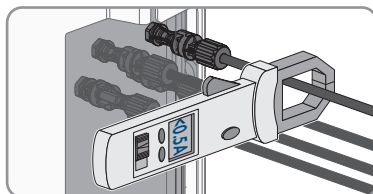
Danger de mort par choc électrique lors de la destruction d'un appareil de mesure due à une surtension

Une surtension peut endommager un appareil de mesure et créer une tension au niveau du boîtier de l'appareil de mesure. Le contact avec le boîtier sous tension de l'appareil de mesure entraîne des blessures graves, voire la mort par choc électrique.

- Utilisez exclusivement des appareils de mesure avec une plage de tension d'entrée DC d'au moins 1000 V ou supérieure.

Procédure :

1. Coupez le disjoncteur AC et sécurisez-le contre tout réenclenchement.
2. Réglez l'interrupteur-sectionneur AC de l'onduleur sur la position **O**.
3. Sécurisez l'interrupteur-sectionneur AC contre toute remise en marche à l'aide d'un cadenas adapté.
4. Réglez l'interrupteur-sectionneur DC de l'onduleur sur la position **O**.
5. Si la sécurisation de l'interrupteur-sectionneur DC est requise par les directives locales en vigueur, sécurisez-le contre toute remise en marche à l'aide d'un cadenas adapté.
6. Si vous utilisez le relais multifonction, désactivez, le cas échéant, la tension d'alimentation de la charge.
7. Attendez que les DEL s'éteignent.
8. Assurez-vous de l'absence de courant au niveau de tous les conducteurs DC à l'aide d'une pince ampèremétrique.



9. Notez la position des connecteurs DC.

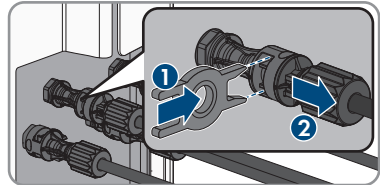
10.

⚠ DANGER**Danger de mort par choc électrique en cas de contact avec des conducteurs DC ou des contacts de connecteurs DC mis à nu si les connecteurs DC sont endommagés ou desserrés**

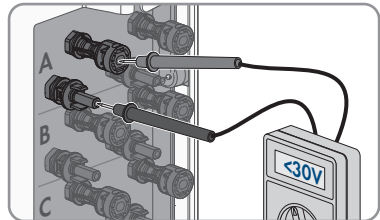
En cas de déverrouillage ou de retrait incorrect des connecteurs DC, ces derniers peuvent se rompre ou être endommagés, se détacher des câbles DC ou ne plus être raccordés correctement. Les conducteurs DC ou les contacts de connecteurs DC peuvent alors être mis à nu. Le contact avec des conducteurs DC ou des contacts de connecteurs DC entraîne des blessures graves, voire la mort par choc électrique.

- Lors de travaux effectués sur des connecteurs DC, portez toujours des gants de protection et utilisez des outils isolés.
- Assurez-vous que les connecteurs DC sont en parfait état et qu'aucun conducteur DC ou contact de connecteur DC n'est mis à nu.
- Déverrouillez et retirez les connecteurs DC avec précaution comme décrit ci-après.

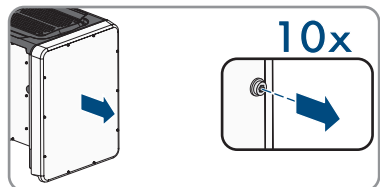
11. Déverrouillez et retirez le connecteur DC avec l'outil de déverrouillage correspondant (consultez les instructions du fabricant pour obtenir des informations supplémentaires).



12. Assurez-vous de l'absence de tension au niveau des entrées DC de l'onduleur à l'aide d'un appareil de mesure approprié.



13. Dévissez les 10 vis du couvercle du boîtier de la Connection Unit AC et retirez le couvercle du boîtier en le tirant vers l'avant (TX 25).



14. Mettez de côté les vis et le couvercle du boîtier et conservez-les en lieu sûr.

15. À l'aide d'un appareil de mesure adapté, vérifiez que les plaques à bornes AC entre L1 et N, L2 et N et L3 et N sont bien hors tension. Pour ce faire, insérez la pointe de contrôle (diamètre maximal 2,5 mm (0,078 in)) dans les ouvertures de mesure de chaque plaque à bornes.
16. À l'aide d'un appareil de mesure adapté, vérifiez que les plaques à bornes AC entre L1 et le conducteur de protection, L2 et le conducteur de protection et L3 et le conducteur de protection sont bien hors tension. Pour ce faire, insérez la pointe de contrôle (diamètre maximal 2,5 mm (0,078 in)) dans les ouvertures de mesure de chaque plaque à bornes.

9 Mise hors service de l'onduleur

Pour mettre définitivement hors service l'onduleur à la fin de sa durée de vie, procédez comme décrit dans ce chapitre.

⚠ ATTENTION

Risque de blessure dû à la chute de l'onduleur lors de son soulèvement

L'onduleur pèse 84 kg (185,2 lbs). Il existe un risque de blessure dû au soulèvement incorrect et à la chute de l'onduleur lors du transport ou du montage.

- L'onduleur doit être transporté et levé à la verticale par plusieurs personnes, sans être basculé.

Conditions requises :

- Une palette doit être disponible.
- L'emballage d'origine avec rembourrages doit être disponible.
- Les poignées de transport doivent être disponibles.

Procédure :

1.

⚠ DANGER

Danger de mort dû à de hautes tensions

- Mettez l'onduleur hors tension (voir chapitre 8, page 222).

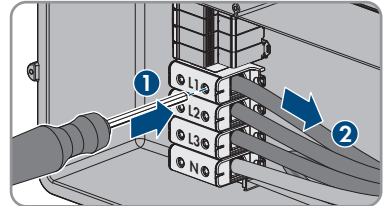
2.

⚠ ATTENTION

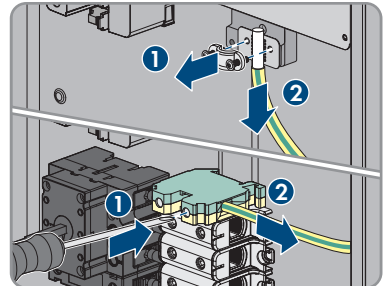
Risque de brûlure dû au contact de composants chauds du boîtier

- Attendez 30 minutes jusqu'à ce que le boîtier ait refroidi.

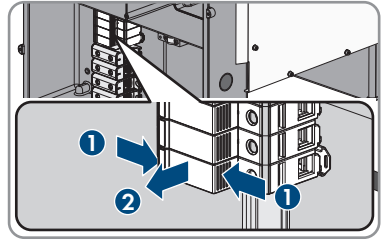
3. Retirez les conducteurs AC de l'onduleur. Pour cela, dévissez les vis (TX 30) et retirez les câbles de la borne.



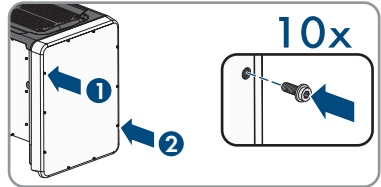
4. Débranchez le conducteur de mise à la terre de l'équipement du réseau électrique public. Selon le raccordement, dévissez les vis de la plaque de raccordement (TX25) ou desserrez les bornes du rail DIN avec un tournevis à fente (M6).



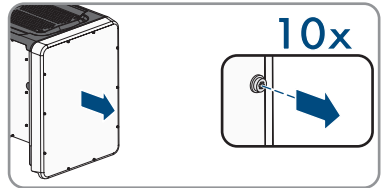
5. Retirez tous les conducteurs AC de l'onduleur.
6. Retirez le tuyau à câbles de l'ouverture du boîtier de la Connection Unit AC. Pour cela, dévissez les manchons de l'intérieur et retirez-les de l'ouverture de boîtier.
7. Si des parafoudres AC sont connectés, débranchez-les de leurs ports. Pour cela, serrez les parties moletées côté gauche et droit du parafoudre.



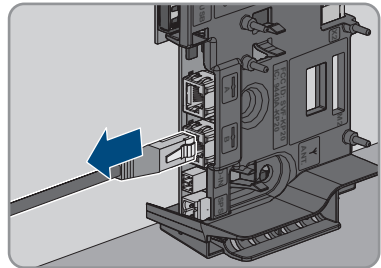
8. Placez le couvercle du boîtier de la Connection Unit AC sur la Connection Unit AC et vissez tout d'abord les vis en haut à gauche et en bas à droite, et ensuite les autres vis en croix (TX 25) (couple de serrage : 6 Nm (53 in-lb)).



9. Dévissez les 10 vis du couvercle du boîtier de la Connection Unit DC (TX 25) et retirez le couvercle du boîtier en le tirant vers l'avant.

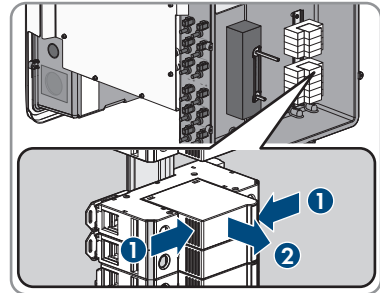


10. Mettez de côté les vis et le couvercle du boîtier et conservez-les en lieu sûr.
11. Débranchez tous les câbles de raccordement du module de construction de la communication et retirez-les de la Connection Unit DC.

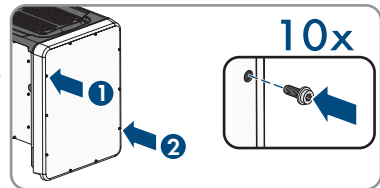


12. Retirez de l'onduleur tous les tuyaux à câbles avec les conducteurs. Pour cela, dévissez le manchon de l'intérieur et retirez-le des ouvertures de boîtier.

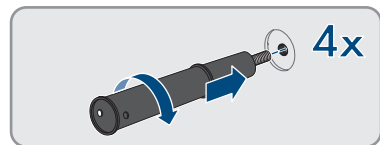
13. Si des parafoudres DC sont branchés, retirez-les tous de leurs ports. Pour cela, serrez les parties moletées côté gauche et droit du parafoudre.



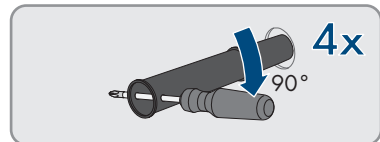
14. Placez le couvercle du boîtier de la Connection Unit DC sur la Connection Unit DC et vissez tout d'abord les vis en haut à gauche et en bas à droite et ensuite les autres vis en croix (TX 25) (couple de serrage : 6 Nm (53 in-lb)).



15. Vissez les quatre poignées de transport jusqu'à la butée dans les trous filetés sur les côtés gauche et droit jusqu'à ce qu'elles soient parfaitement en contact avec le boîtier. Veillez ce faisant à ne pas visser les poignées de transport de biais dans les trous filetés. Si les poignées de transport sont vissées de biais, il sera difficile voire impossible de les dévisser par la suite. De plus, les trous filetés seront endommagés, ce qui empêchera de monter une nouvelle fois les poignées de transport.

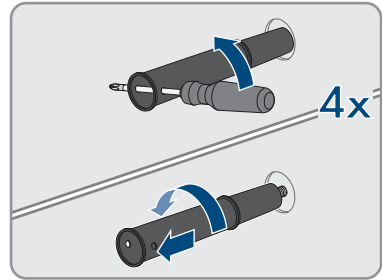


16. Insérez un tournevis dans les trous de la poignée de transport et tournez-le à 90°. Cela permet de s'assurer que les poignées de transport sont bien serrées.



17. Pour démonter les pieds ou la glissière profilée, placez avec précaution l'onduleur sur le côté de la Connection Unit AC.
18. Pour emballer l'onduleur : emballer l'onduleur dans son emballage d'origine. Pour cela, placez la partie inférieure de l'emballage d'origine équipée du rembourrage sur la palette. Placez ensuite l'onduleur sur la palette avec le rembourrage. Le côté de l'onduleur comportant la Connection Unit AC doit reposer sur le rembourrage.

19. Pour emballer l'onduleur : dévissez les quatre poignées de transport des trous filetés. Au besoin, insérez un tournevis dans les trous des poignées de transport pour les dévisser.



20. Pour emballer l'onduleur : recouvrez l'onduleur de la partie supérieure de l'emballage d'origine.
21. Pour emballer l'onduleur : mettez le rembourrage supérieur en place.
22. Pour emballer l'onduleur : fermez l'emballage.
23. Pour emballer l'onduleur : sécurisez l'emballage et la palette à l'aide d'un cerclage ou de sangles.
24. Si l'onduleur doit être éliminé, éliminez-le conformément aux prescriptions d'élimination en vigueur pour les déchets d'équipements électriques et électroniques.

10 Caractéristiques techniques

Entrée DC

	STP 33-US-41	STP 50-US-41	STP 62-US-41
Puissance maximale du générateur	50000 W _c	75000 W _c	93750 W _c
Tension d'entrée maximale	1000 V	1000 V	1000 V
Plage de tension MPP	330 V à 800 V	500 V à 800 V	550 V à 800 V
Tension d'entrée assignée	683 V	725 V	725 V
Tension d'entrée minimum	150 V	150 V	150 V
Tension d'entrée de démarrage	188 V	188 V	188 V
Courant d'entrée maximal par connecteur DC	20 A	20 A	20 A
Courant d'entrée maximal utile par entrée	20 A	20 A	20 A
Courant de court-circuit maximal, par entrée	32 A	32 A	32 A
Nombre d'entrées MPP indépendantes	6	6	6
Connecteur DC par entrée MPP	2	2	2

Sortie AC

	STP 33-US-41	STP 50-US-41	STP 62-US-41
Puissance assignée à 277 V, 60 Hz	33300 W	50000 W	62500 W
Puissance apparente AC maximale	33300 VA	53000 VA	66000 VA
Tension de réseau assignée	277 V	277 V	277 V
Tension nominale AC	480 V / 277 V	480 V / 277 V	480 V / 277 V
Plage de tension AC ⁸⁾	244 V à 304,7 V	244 V à 304,7 V	244 V à 304,7 V

⁸⁾ En fonction du jeu de données régionales paramétré

	STP 33-US-41	STP 50-US-41	STP 62-US-41
Courant nominal AC à 277 V	40 A	64 A	79,5 A
Courant de sortie maximal	40 A	64 A	80 A
Taux de distorsion harmonique du courant de sortie en cas de taux de distorsion harmonique de la tension AC < 2 % et puissance AC > 50 % de la puissance assignée	< 3 %	< 3 %	< 3 %
Courant de défaut maximal à la sortie	440 Apeak	440 Apeak	440 Apeak
Durée du courant de défaut maximal à la sortie	26 ms	26 ms	26 ms
Déséquilibre de courant	0,06 %	0,07 %	0,09 %
Caractéristiques de synchronisation	Méthode 2	Méthode 2	Méthode 2
Fréquence de réseau assignée	60 Hz	60 Hz	60 Hz
Plage de travail pour une fréquence du réseau AC de 60 Hz	54 Hz à 66 Hz	54 Hz à 66 Hz	54 Hz à 66 Hz
Limite de précision de la mesure de la tension	2 % de la tension AC	2 % de la tension AC	2 % de la tension AC
Limite de précision de la mesure de fréquence	± 0,1 Hz	± 0,1 Hz	± 0,1 Hz
Limite de précision de la mesure du temps de déclenchement nominal	± 0,1 %	± 0,1 %	± 0,1 %
Limite de précision de la mesure du courant	1 % du courant AC	1 % du courant AC	1 % du courant AC
Limite de précision de la mesure de la puissance (puissance réactive et puissance active)	5 % de la puissance nominale AC	5 % de la puissance nominale AC	5 % de la puissance nominale AC

	STP 33-US-41	STP 50-US-41	STP 62-US-41
Limite de précision de la mesure du facteur de puissance	0,01	0,01	0,01
Limite de précision de la mesure du temps	0,001 s	0,001 s	0,001 s
Puissance de sortie à +60 °C (+140 °F) à la tension MPP minimale	> 27,6 kVA	> 34 kVA	> 40,8 kVA
Puissance de sortie à +60 °C (+140 °F) à la tension MPP maximale	> 33,3 kVA	> 38,5 kVA	40,2 kVA
Facteur de puissance pour la puissance assignée	1	1	1
Plage du facteur de déphasage, réglable	0,0 inductif à 0,0 capacitif	0,0 inductif à 0,0 capacitif	0,0 inductif à 0,0 capacitif
Phases de sortie	3	3	3
Conducteurs de raccordement	3-(N)-PE	3-(N)-PE	3-(N)-PE
Catégorie de surtension selon UL 1741	IV	IV	IV

Rendement

	STP 33-US-41	STP 50-US-41	STP 62-US-41
Rendement maximal, η_{\max}	98,2 %	98,2 %	98,2 %
Rendement CEC, η_{CEC}	97,5 %	97,5 %	97,5 %

Relais multifonction

Tension de coupure maximale DC	30 V
Courant de commutation maximal AC	1,0 A
Courant de commutation maximal DC	1,0 A

Charge minimale	0,1 W
Durée de vie minimale (en cas de respect de la tension de coupure et du courant de commutation maximaux) ⁹⁾	100000 cycles de commutation

Dispositifs de protection

Protection inversion de polarité DC	Diode de court-circuit
Dispositif de déconnexion côté DC	Interrupteur-sectionneur DC
Interrupteur de service côté sortie, répertorié UL 508	Interrupteur-sectionneur AC
Protection contre les surtensions DC	Parafoudre de type 2 ou de type 1+2 (en option)
Protection contre les surtensions AC	Parafoudre de type 2 ou de type 1+2 (en option)
Résistance aux courts-circuits AC	Régulation du courant
Surveillance du réseau	SMA Grid Guard 3
Ampérage maximal autorisé du fusible	125 A
Surveillance du défaut à la terre pour le STP 33-US-41	Surveillance d'isolement : $R_{iso} > 150 \text{ k}\Omega$
Surveillance du défaut à la terre pour le STP 50-US-41 / STP 62-US-41	Surveillance d'isolement : $R_{iso} > 100 \text{ k}\Omega$
Unité de surveillance du courant de défaut sensible à tous les courants	Disponible
Détection d'arc électrique AFCI, type 1, répertorié selon UL1699B Ed. 1	Disponible
Système à arrêt rapide	Autodécharge à tous les câbles de raccordement DC et AC < 30 V

Données générales

Largeur x hauteur x profondeur, sans pieds et sans sectionneur	569 mm x 733 mm x 621 mm (22,4 in x 28,8 in x 22,4 in)
Poids	84 kg (185,2 lbs)
Longueur x largeur x hauteur de l'emballage	800 mm x 600 mm x 886 mm (31,5 in x 23,6 in x 34,9 in)
Poids de transport (palette comprise)	100 kg (220,46 lbs)
Plage de température de fonctionnement	-25 °C à +60 °C (-13 °F à +140 °F)

⁹⁾ Correspond à 20 ans pour 12 commutations par jour

Température de stockage	-40 °C à +70 °C (-40 °F à +158 °F)
Valeur maximale admissible d'humidité relative (avec condensation)	100 %
Altitude maximale d'exploitation au-dessus du niveau moyen de la mer (NMM)	3000 m (9843 ft)
Émissions sonores typiques	64 dB(A)
Puissance dissipée en mode nocturne	5 W
Topologie	Pas de séparation galvanique
Système de refroidissement	SMA OptiCool
Nombre de ventilateurs	3
Indice de protection du boîtier selon UL 50	Type 4X/3SX
Classe de protection	I
Schémas de liaison à la terre	Connexion étoile 277/480 V
Homologations et normes nationales, Version 11/2022	UL 1741 2018, UL 1741 SA, UL 1699B Ed. 1, IEEE 1547, IEEE 1547-2018, UL 1741 SB, UL 3741, <i>Canadian Electrical Code</i> ® CSA 22.2 107-1-16, FCC Part 15 (Class A)

Conditions climatiques

Montage conformément à la norme CEI 60721-3-4, classe 4K4H

Plage de température étendue	-25 °C à +60 °C (-13 °F à +140 °F)
Plage élargie de l'humidité relative de l'air	0 % à 100 %
Valeur limite de l'humidité relative, sans condensation	100 %
Plage de pression d'air élargie	79,5 kPa à 106 kPa

Transport conformément à la norme CEI 60721-3-4, classe 2K3

Plage de température	-40 °C à +70 °C (-40 °F à +158 °F)
----------------------	------------------------------------

Équipement

Borne DC	Connecteur PV Amphenol UTX
Raccordement AC	Bornes à vis
Relais multifonction	de série
Éléments de protection contre les surtensions de type 2 et de type 1+2 pour AC et/ou DC	En option

Couples de serrage

Vis du couvercle du boîtier de la Connection Unit DC et de la Connection Unit AC	6 Nm (53 in-lb)
Vis de fixation des pieds ou de la glissière profilée	16 Nm (142 in-lb)
Vis du couvercle de la partie supérieure de l'onduleur	6 Nm (53 in-lb)
Vis de bornes AC pour le raccordement des conducteurs de ligne et de neutre	20 Nm (180 in-lb)
Vis de la plaque de mise à la terre de l'équipement pour le raccordement du conducteur de mise à la terre de l'équipement du réseau électrique public	6 Nm (53 in-lb)
Vis de borne du rail DIN pour le raccordement du conducteur de mise à la terre de l'équipement du réseau électrique public	3,2 Nm à 3,7 Nm (28 in-lb à 33 in-lb)
Vis de borne de mise à la terre de l'équipement pour le raccordement du conducteur de mise à la terre de l'équipement du générateur photovoltaïque	4 Nm (35 in-lb)

Capacité de la mémoire de données

Rendement énergétique au cours de la journée	63 jours
Rendements quotidiens	30 ans
Messages d'événement pour utilisateurs	1024 événements
Messages d'événements pour l'installateur	1024 événements

11 Informations sur le respect des spécifications

FCC Compliance

This device complies with Part 15 of the FCC Rules and with Industry Canada licence-exempt RSS standard(s).

Operation is subject to the following two conditions:

1. this device may not cause harmful interference, and
2. this device must accept any interference received, including interference that may cause undesired operation.

Le présent appareil est conforme aux CNR d'Industrie Canada applicables aux appareils radio exempts de licence.

L'exploitation est autorisée aux deux conditions suivantes :

1. l'appareil ne doit pas produire de brouillage, et
2. l'utilisateur de l'appareil doit accepter tout brouillage radioélectrique subi, même si le brouillage est susceptible d'en compromettre le fonctionnement.

NOTE: This equipment has been tested and found to comply with the limits for a Class A digital device, pursuant to Part 15 of the FCC Rules. These limits are designed to provide reasonable protection against harmful interference when the equipment is operated in a commercial environment. This equipment generates, uses, and can radiate radio frequency energy and, if not installed and used in accordance with the instruction manual, may cause harmful interference to radio communications. Operation of this equipment in a residential area is likely to cause harmful interference in which case the user will be required to correct the interference at his own expense. Changes or modifications made to this equipment not expressly approved by SMA Solar Technology AG may void the FCC authorization to operate this equipment.

IC Compliance

This Class A digital apparatus complies with Canadian ICES-003.

Cet appareil numérique de la classe A est conforme à la norme NMB-003 du Canada.

12 Contact

En cas de problèmes techniques concernant nos produits, prenez contact avec le Service en Ligne de SMA. Les données suivantes sont indispensables à une assistance ciblée :

- Type d'appareil
- Numéro de série
- Version du micrologiciel
- Message de l'événement
- Lieu et hauteur de montage
- Type et nombre de panneaux photovoltaïques
- Équipement en option, par exemple produits de communication
- Nom de l'installation dans le Sunny Portal (le cas échéant)
- Données d'accès pour le Sunny Portal (le cas échéant)
- Réglages spéciaux régionaux (le cas échéant)
- Mode de fonctionnement du relais multifonction

Vous pouvez trouver les coordonnées de votre pays à l'adresse suivante :



<https://go.sma.de/service>

Access data for the registration in Sunny Portal and WLAN password | Datos de acceso para registrarse en el Sunny Portal y contraseña WLAN | Données d'accès pour l'enregistrement sur le Sunny Portal et mot de passe WLAN

Serial number

Installer password | Contraseña de instalador | Mot de passe installateur

User password | Contraseña del usuario | Mot de passe utilisateur

ENERGY
THAT
CHANGES



www.SMA-Solar.com

