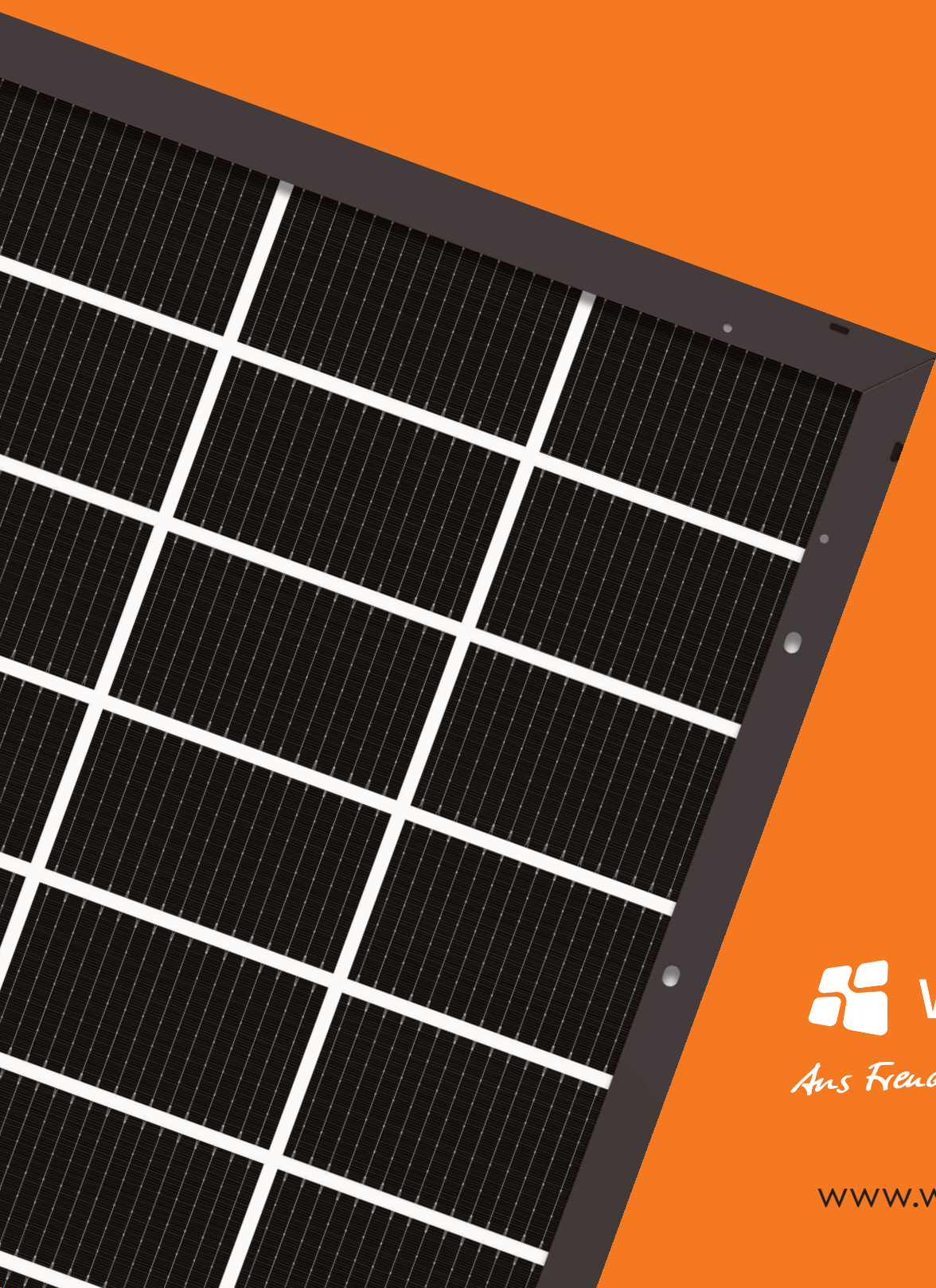


# Installationshandbuch

Photovoltaikmodul von WINAICO



WINAICO®

*Ans Freude an Leistung*

[www.winaico.com](http://www.winaico.com)

# INHALT

1. Einführung	2
<b>Informationen für Betreiber</b>	<b>2</b>
<b>Ausschlussklausel</b>	<b>2</b>
2. Warnhinweise und Handhabungsvorschriften	2
<b>Produktschutz</b>	<b>3</b>
3. Modulhandhabung	4
Sicherheit	4
Allgemein	4
Transport	4
Lagerung	4
Auspacken	4
4. Einsatzbereich und Montageort	5
<b>Anwendungsgebiet</b>	<b>5</b>
<b>Montageort</b>	<b>5</b>
Ausrichtung	5
Standort	5
Belüftung von hinten	5
Winter	6
5. Montage und Installation	6
<b>Sicherheitsvorkehrungen</b>	<b>6</b>
<b>Brandschutz</b>	<b>6</b>
<b>5.1 Mechanische Modulmontage</b>	<b>7</b>
<b>5.2 Einbau und mechanische Belastung</b>	<b>8</b>
<b>Schienenlose Klemmung</b>	<b>8</b>
<b>Schieneninstallation</b>	<b>9</b>
Maximale mechanische Belastung	20
Hinweis	20
Verlegung der Kabel	20
<b>5.3 Elektrische Installation</b>	<b>21</b>
Auswahl der Module	21
Dioden und Sicherungen	21
Elektrische Leistung	21
Kabel und Steckverbinder	22
Sicherheitsvorkehrungen	23
<b>5.4 Erdung</b>	<b>23</b>
6. Reinigung und Wartung	24
7. Haftungsausschluss	25
8. Kontakte	25
Win Win Precision Technology Co., Ltd.	25
WINAICO Deutschland GmbH	25
WINAICO Australia Pty Ltd	25
WINAICO USA	25
WINAICO Japan KK	25

Dieses Dokument gilt für die WINAICO WSP und WST Serie und ersetzt alle vorherigen Versionen der Installations- und Montageanleitungen für diese Module.

Für die Richtigkeit dieser Informationen wird keine Verantwortung übernommen. Technische Änderungen vorbehalten. Für die Durchführung von Installations-, Montage- und Wartungsarbeiten gilt die zum Zeitpunkt der Herstellung des Moduls vorhandene Dokumentation.

**\*Die in diesem Datensatz enthaltenen Spezifikationen können ohne Vorankündigung geändert werden.**

# 1. Einführung

Fachhändler und Installateure sollten diese Anleitung vor der Installation, Wartung und dem Betrieb unserer WINAICO WSP und WST Serie sorgfältig durchlesen. Die sorgfältige Einhaltung der Anweisungen stellt sicher, dass die Photovoltaikanlage im Betrieb langfristig den maximalen Ertrag liefert. Die Nichtbeachtung dieser Anweisungen kann zu Personen- und Sachschäden führen. WINAICO verkauft seine hochwertigen Module nur an Fachfirmen und Installateure im Direktvertrieb. WINAICO Solarmodule dürfen nur von diesen Spezialisten installiert werden. Bei der Montage sind die jeweils gültigen Normen (VDE, VDEW, DIN, TAB, Nationales Elektroggesetz, Bauvorschriften, Unfallverhütung usw.) zu beachten. Alle Arbeiten an Photovoltaikanlagen erfordern entsprechende Fachkenntnisse und dürfen daher nur von autorisiertem Fachpersonal durchgeführt werden. Unqualifizierte Personen müssen auf Abstand gehalten werden, insbesondere Kinder. Bitte halten Sie die Montageanleitung stets griffbereit.

## Informationen für Betreiber

Bewahren Sie diese Anweisungen für die gesamte (für die gesamte Lebensdauer) Lebensdauer des Moduls auf. Achten Sie besonders auf die Kapitel Transport, Lagerung und Auspacken sowie Reinigung und Wartung.

Vor der Installation der Solaranlage sollten Sie sich unbedingt mit Ihren örtlichen Behörden und Energieversorgern in Verbindung setzen, um die entsprechenden Richtlinien und Genehmigungsanforderungen zu erfahren. Nur wenn Sie diese Anforderungen berücksichtigen, stellen Sie die Voraussetzungen für einen langfristigen Systembetrieb sicher.

Wir empfehlen Ihnen, Ihre WINAICO Photovoltaikanlage gegen Naturgefahren (z.B. Blitzschlag) zu versichern.

## Ausschlussklausel

Diese Anleitung gilt nur für WINAICO Produkte. WINAICO übernimmt keine Haftung für Schäden, die aus der Nichtbeachtung der aufgeführten Anforderungen resultieren. Bitte beachten Sie, dass die Person, die das System montiert, für den Anschluss und die Dimensionierung des Systems sowie für die Einhaltung aller für die Konfiguration und Installation geltenden Sicherheitsvorschriften verantwortlich ist. WINAICO übernimmt keine Verantwortung über die ordnungsgemäße Funktion und Sicherheit der Module hinaus. Beachten Sie auch die Installationsanweisungen für andere Systemkomponenten, die Teil des Gesamtsystems sein können. Möglicherweise muss für das gesamte Projekt eine statische Berechnung erstellt werden.

Bitte konsultieren Sie unsere Website <https://www.winaico.com> für weitere Einzelheiten.

# 2. Warnhinweise und Handhabungsvorschriften



### ACHTUNG:

#### Todesgefahr durch Stromschlag

Solarmodule beginnen mit der Stromerzeugung, sobald sie dem Licht ausgesetzt werden. Es ist gesundheitsschädlich, ein Modul mit einer Spannung von 30 Volt oder mehr zu berühren. Jede Serien- oder Parallelschaltung der Module erhöht die Spannung bzw. den elektrischen Strom. Die Reihenschaltung von mehr als zwei Solarmodulen kann lebensgefährliche Spannungen erzeugen: **Hochspannung!** Die vollisolierten Steckkontakte bieten einen Isolationsschutz. Dennoch sollten Sie beim Umgang mit Photovoltaik-Modulen Folgendes beachten:

- Führen Sie keine elektrisch leitenden Teile in die Stecker und Buchsen ein.
- Installieren Sie keine Solarmodule und Leitungen mit nassen Steckern und Steckdosen. Die Arbeitsbedingungen und Werkzeuge müssen trocken sein.
- Alle Arbeiten an der Verkabelung müssen von autorisiertem Fachpersonal mit äußerster Vorsicht und nur mit Hilfe von Sicherheitseinrichtungen durchgeführt werden.
- Bei der Verdrahtung von Modulen und Wechselrichtern können auch im ausgeschalteten Zustand hohe Spannungen vorhanden sein. Nehmen Sie alle Arbeiten mit der entsprechenden Vorsicht vor - **Lebensgefahr durch elektrischen Strom!**
- Nach dem Abschalten des Wechselrichters muss vor Beginn weiterer Arbeiten unbedingt das vom Hersteller angegebene Zeitintervall abgewartet werden, damit sich die

Hochspannungskomponenten entladen können.

- Beachten Sie unbedingt die Installationsanweisungen des Wechselrichterherstellers!
- Die elektrischen Informationen finden Sie auf dem Etikett auf der Rückseite des Moduls.

WINAICO Module sind so konzipiert, dass sie die Anforderungen der Normen IEC 61215, IEC 61730 und UL 1703 für den Betrieb in einem gemäßigten Klima erfüllen (die Betriebstemperaturen der Module liegen zwischen -40 °C und +85 °C). Module, die für Sicherheitstests gemäß IEC 61730-1 und 61730-2 qualifiziert sind, entsprechen der Anwendungsklasse A und erfüllen die Anforderungen der Sicherheitsstufe II.



#### **ACHTUNG:**

#### **Todesgefahr durch elektrischen Lichtbogen**

Module erzeugen Gleichstrom (DC) wenn sie Lichteinstrahlung ausgesetzt sind und ein tödlicher Lichtbogen kann beim Öffnen eines geschlossenen Abschnitts entstehen (z.B. beim Trennen der DC-Leitung vom Wechselrichter unter Last).

#### **Produktschutz**

Schützen Sie die Module vor falscher Handhabung.

- Legen Sie keine Gegenstände auf die Module, gehen Sie nie auf die Module und lassen Sie sie nicht fallen.
- Nehmen Sie nur dann Änderungen am Modul vor, wenn diese von WINAICO schriftlich bestätigt wurden.
- Arbeiten Sie nicht mit spitzen Gegenständen an den Modulen.
- Halten Sie alle elektrischen Kontakte sauber und trocken.
- Es wird empfohlen, die Seriennummern für die Systemdokumentation zu notieren.
- Das Solarmodul ist nicht salzwasserbeständig und darf nicht in direkten Kontakt mit Salzwasser kommen.
- Das Modul darf keinen ungewöhnlichen chemischen Belastungen (z.B. Emissionen von Produktionsanlagen) ausgesetzt werden.
- Verwenden Sie keine Linsen oder Spiegel, um das Licht zu konzentrieren (Überhitzungsgefahr).
- Wenn Solarmodule an Akkumulatoren angeschlossen werden sollen, müssen die Sicherheitsvorkehrungen des Batterieherstellers beachtet werden.
- Das PV-Modul darf nicht betreten werden, dies ist verboten. Es besteht die Gefahr von Mikrorissen, die zu einem starken Abfall der Leistungsleistung des Moduls führen können; außerdem kann dies Ihre Sicherheit gefährden.
- Schlagen Sie nicht auf das Glas oder die Rückwand und belasten Sie diese nicht übermäßig. Es besteht die Gefahr von Mikrorissen, die zu einem starken Abfall der Leistung des Moduls führen können; außerdem kann dies Ihre Sicherheit gefährden.

Unter den zu erwartenden Bedingungen kann ein PV-Modul einen höheren Strom und/oder eine höhere Spannung liefern als in den standardisierten Testbedingungen angegeben. Die Nennspannung der Komponenten, der Nennstrom der Leiter, die Größe der Sicherungen und die Leistung der an die Ausgänge der PV-Module angeschlossenen Steuerungen sollten auf dem Typenschild angegeben sein, um die maximale Nennleistung der Sicherungen zu ermitteln.

### 3. Modulhandhabung

Prüfen Sie die Sendung sofort bei der Anlieferung auf Vollständigkeit und Unversehrtheit. Vermerken Sie eventuelle Schäden auf dem Frachtbrief des Fahrers und informieren Sie WINAICO sofort schriftlich. Bei der Handhabung der Module ist äußerste Sorgfalt geboten. Seien Sie vorsichtig beim Transport, bei der Lagerung und beim Auspacken, beachten Sie bitte die Hinweise auf dem Modulkarton. Zu Ihrer Sicherheit dürfen die WINAICO PV-Module in keiner Weise demontiert oder modifiziert werden.

#### Sicherheit

- Eine Palette mit Solarmodulen wiegt über 600 kg
- Solarmodule wiegen bis zu 20 kg und mehr und können mit einer Länge von über 1,5 m schwer zu handhaben sein. Um Verletzungen zu vermeiden, ist Vorsicht geboten
- Die Installation von Solarmodulen bei starkem Wind ist gefährlich
- Die Installation von Solarmodulen bei nassem Wetter ist gefährlich

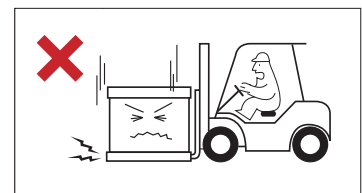
#### Allgemein

Gehen Sie beim Transport und Umgang mit Solarmodulen vorsichtig vor. Viele durch unsachgemäßen Umgang verursachte Probleme treten noch Jahre nach der Installation auf. Wenn Sie besonders vorsichtig sind, können Sie viel Zeit und Geld sparen, da Sie Serviceanrufe und Ersatzlieferungen vermeiden.

- Es wird empfohlen, alle Lieferungen sofort zu überprüfen, um sicherzustellen, dass während des Transports keine Probleme aufgetreten sind. Bei Problemen wenden Sie sich umgehend an WINAICO
- Betreten Sie niemals ein Solarmodul und legen oder lassen Sie keine schweren Gegenstände darauf fallen
- Änderungen oder Reparaturen müssen von WINAICO schriftlich bestätigt werden
- Halten Sie alle elektrischen Kontakte sauber und trocken
- Arbeiten Sie nicht mit scharfen Gegenständen an den Modulen
- Notieren Sie die Seriennummern der Module für die Systemdokumentation

#### Transport

- Transportfahrzeuge und -ausrüstung müssen zweckmäßig und gut gewartet sein
- Sichern Sie die Kartons während des Transports, um Kollisionen oder Stöße während des Transports zu vermeiden. Behandeln Sie Kartons und Paletten mit Sorgfalt, lassen Sie sie nicht fallen und setzen Sie sie keinen Stößen aus.
- Alle anderen Frachtgüter, die mit Solarmodulen transportiert werden, müssen ordnungsgemäß gesichert werden, um Stöße zu vermeiden.
- Alle außerhalb ihrer Kartons transportierten Module müssen ordnungsgemäß gesichert werden und dürfen sich nicht selbstständig bewegen.



#### Lagerung

- An einem kühlen, trockenen Ort lagern. Der Karton ist zwar stabil, aber nicht wasserdicht.
- WINAICO-Paletten können zur Lagerung einmal übereinander gestapelt werden. Stapeln Sie nicht mehr als zwei Paletten aufeinander.
- Lassen Sie die Module in der Verpackung, bis sie zur Installation bereit sind.

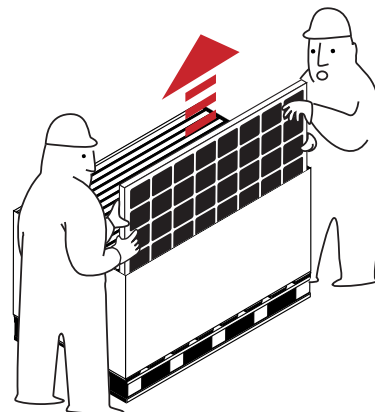
	DIESE SEITE NACH OBEN		VOR NÄSSE SCHÜTZEN
	MIT VORSICHT BEHANDELN		NICHT DARAUF TRETEN
	ZERBRECHLICH		NICHT STAPELN

#### Auspacken

- Zum Auspacken sind zwei Personen erforderlich.

- Heben Sie das erste Modul vertikal mit beiden Händen an, um Kratzer am Rahmen zu vermeiden.
- Vermeiden Sie horizontale Bewegungen beim Anheben des Moduls.
- Halten Sie die Module mit beiden Händen und tragen Sie Sicherheitshandschuhe oder verwenden Sie Glassauger zum Anheben und Transportieren.
- Verwenden Sie unter keinen Umständen die Anschlussdose oder die Verbindungsleitungen als Griffe.

Unsere vertikale Verpackungslösung zum Auspacken von Modulkartons  
<https://winaico.com/de/guides-de/anleitung-zum-korrekten-auspacken/>



## 4. Einsatzbereich und Montageort

### Anwendungsgebiet

- Das Modul ist für den Einsatz unter gemäßigten klimatischen Bedingungen vorgesehen. Die extremen Temperaturen können die Leistungsabgabe und den Wirkungsgrad des Solarmoduls beeinträchtigen.
- Das Modul darf keinem konzentrierten Licht ausgesetzt werden. Es darf nicht in Wasser eingetaucht oder ständiger Wasserbesprühung (z.B. aus Springbrunnen) ausgesetzt werden.
- Es besteht Korrosionsgefahr bei der Exposition gegenüber Salz und Schwefel (Schwefelquellen, Vulkane). Daher darf das Modul nicht in der Nähe von Salz, Salzwasser und Schwefel installiert werden.
- Die zulässigen Modultemperaturen liegen zwischen  $-40\text{ °C}$  und  $+85\text{ °C}$  und die Modulbetriebstemperatur  $[T98]_{\text{MAX}} < 70\text{ °C}$ .
- Eine ausreichende Hinterlüftung der Module sollte sichergestellt werden, um erhöhte Modultemperaturen zu vermeiden.
- Setzen Sie die Module nicht starken Chemikalien aus.
- Stellen Sie sicher, dass die Module und Modulkomponenten niemals im Wasser stehen oder liegen.
- Das Modul darf nicht in der Nähe von offenem Feuer oder brennbaren Materialien installiert werden. Solarmodule sind nicht explosionsgeschützte Geräte.

### Montageort

#### ○ Ausrichtung

Das Solarmodul sollte nach Möglichkeit nach Süden (Nordhalbkugel) montiert werden. Dies führt zu der besten Energieausbeute. Alternativ kann das Solarmodul nach dem Sonnenverlauf ausgerichtet werden. Die Neigung der Module sollte mindestens  $15^\circ$  betragen. In Mitteleuropa ist eine Neigung von  $30^\circ$  optimal.

#### ○ Standort

Der Montageort sollte möglichst frei von Schatten jeglicher Art (Häuser, Bäume, Äste, Blätter, Kabel, Antennen usw.) sein, da Schatten die Leistung der Solarmodule erheblich reduzieren kann. Auch Teilbeschattung kann den Energieertrag verringern. Ein Modul gilt als schattenfrei, wenn die gesamte Fläche das ganze Jahr über schattenfrei ist und selbst an den ungünstigsten Tagen des Jahres über mehrere Stunden pro Tag ungehindert der Sonne ausgesetzt ist.

#### ○ Belüftung von hinten

Solarmodule aller Hersteller verringern die Leistungsabgabe erheblich, wenn sich die Module erwärmen. Die Belüftung von hinten mildert die Auswirkungen der Leistungsminderung bei Wärme. Dies gilt insbesondere für unsere Module mit schwarzer Rückseitenfolie und schwarzem Rahmen. Aus diesem Grund muss bei der Montage auf einen ausreichenden Abstand zwischen den Modulen und der Dachfläche geachtet werden, um eine ausreichende Kühlung der Module durch Luftzirkulation zu gewährleisten.

WINAICO empfiehlt, Module mit einem Mindestabstand von 100 mm zu einer ebenen Fläche zu montieren.

## o Winter

Bei der Montage eines Moduls ist unbedingt darauf zu achten, dass die Wasserablauföffnungen auf der Rückseite des Rahmens nicht verdeckt werden, um Frostschäden zu vermeiden. Die Solaranlage sollte so montiert werden, dass so wenig Schnee wie möglich auf den Modulen liegen bleiben kann. Solarmodule von WINAICO sind für Schneelasten bis zu 8.100 Pa zertifiziert.

Die Solarmodule müssen mit einem Mindest-Neigungswinkel von 35 Grad in Regionen mit erhöhten Schneelastzonen installiert werden.

In Regionen mit erhöhten Schneelastzonen müssen die Module mit einer Mindestneigung von 35 Grad installiert werden.

## 5. Montage und Installation



### ACHTUNG:

#### Brandgefahr bei Beschädigung von Modulkomponenten!

- o Installieren Sie nur unbeschädigte Solarmodule.
- o Vergewissern Sie sich vor der Installation, dass die Anschlussdose, die Kabel und die Anschlüsse unbeschädigt sind.
- o Öffnen Sie niemals das Gehäuse der Anschlussdose.

### Sicherheitsvorkehrungen

- o Lagern Sie die Module sicher in kühlen und trockenen Räumen. Die Verpackung ist nicht witterungsbeständig!
- o Integrieren Sie die Anlage in das bestehende Blitzschutzsystem entsprechend den örtlichen Anforderungen.
- o WINAICO empfiehlt die Montage und Installation des Systems nur bei trockenem Wetter.
- o Beachten Sie die einschlägigen Unfallverhütungsvorschriften.
- o Führen Sie keine Installationsarbeiten bei starkem Wind durch.
- o Sichern Sie sich und andere Personen gegen Absturz.
- o Verhindern Sie die Möglichkeit von fallenden Gegenständen.
- o Sichern Sie den Arbeitsbereich so ab, dass keine anderen Personen verletzt werden können. Halten Sie Kinder vom Installationsort fern.
- o Alle Teile des Moduls sollten während des Transports und der Installation vor mechanischer Beanspruchung (z.B. durch Druck, Spannung, Torsionsbeanspruchung) geschützt werden. Stellen Sie sicher, dass der Radius den minimal zulässigen Biegeradius von 60 mm für Kabel am Ausgang der Anschlussdose weder während der Installation noch während des Systembetriebs unterschreitet.
- o Beschädigen, ziehen, biegen oder legen Sie kein schweres Material auf die Kabel.

### Brandschutz

Die Installation von Aufdachsystemen kann die Brandsicherheit eines Gebäudes beeinträchtigen; unsachgemäße Installationen können eine Brandgefahr darstellen. Bei Aufdachanwendungen müssen die WINAICO Module über einer feuerfesten Oberfläche montiert werden.

Das Modul ist "nicht-explosionsgeschützte Ausrüstung". Die Verwendung unsachgemäßer Installationsmethoden und/oder defekter Teile kann zum unerwarteten Auftreten eines elektrischen Lichtbogens während des Betriebs führen. Es darf daher nicht in der Nähe von leicht entzündlichen Gasen und Dämpfen (z.B. Tankstellen, Gastanks oder Farbspritzanlagen) installiert werden. Das Modul darf nicht in der Nähe von offenem Feuer oder brennbaren Materialien installiert werden.

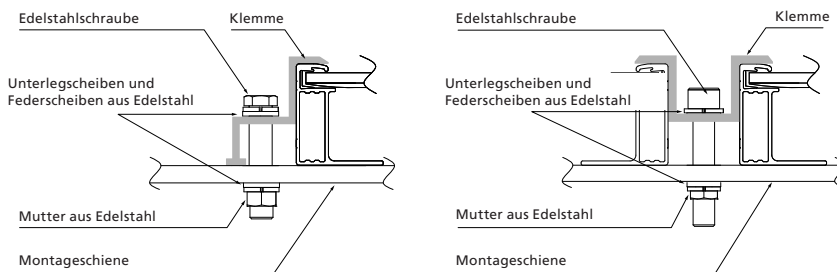
## 5.1 Mechanische Modulmontage

WINAICO Module sind aufgrund ihrer hohen Stabilität sowohl für vertikale als auch für horizontale Installationsmethoden geeignet. Die Module müssen an mindestens 4 Punkten befestigt werden und an den Positionen gemäß der Klemmzonenbeschreibung im Installationshandbuch arretiert werden. Die Module können von vorne mit Klemmen oder von hinten mit Schrauben auf der Unterkonstruktion befestigt werden.

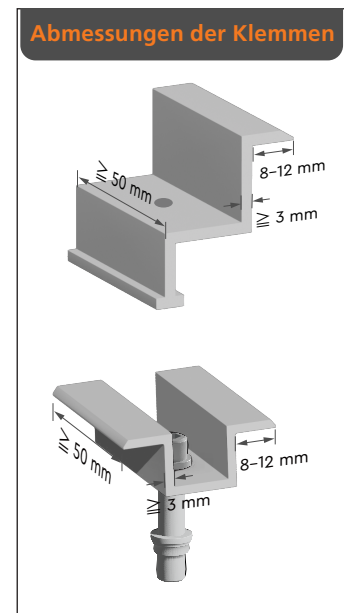
### Empfehlungen für Klemmsysteme

Bei der Auswahl von Klemmen ist sicherzustellen, dass sie die folgenden Spezifikationen erfüllen:

- **Klemmaße:** Die Klemmlänge sollte  $\geq 50$  mm und die Klemmdicke  $\geq 3$  mm betragen, der Überlappungsbereich zwischen Klemme und Aluminiumrahmen muss 8~12mm betragen. Clamps do not touch the front glass and do not deform the frame.
- Die Klemmen dürfen das Frontglas nicht berühren und dürfen den Rahmen nicht verformen.
- Die Klemmen müssen zertifiziert sein und die strukturellen Anforderungen der jeweiligen Umweltbedingungen am Installationsort erfüllen, gemäß den geltenden Vorschriften und technischen Normen.



Klemmontage der Module



### Weitere Hinweise

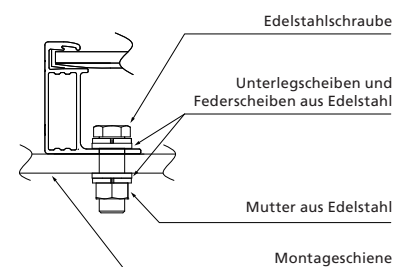
- Es ist sicherzustellen, dass die Klemmen aus Materialien bestehen, die den Umweltbedingungen am Installationsort standhalten können.
- Die Klemmen sollten regelmäßig auf Verschleiß kontrolliert werden, um die sichere Befestigung der Module langfristig zu gewährleisten.



**Die Klemme dient als Verbindung zwischen dem Rahmen und der Montagekonstruktion. Eine gut gestaltete Klemme kann potenzielle Probleme in der Zukunft effektiv verhindern. Bitte beachten Sie, dass die Auswahl der Klemme nicht mit der strukturellen Festigkeit des Rahmens in Zusammenhang steht. Achten Sie darauf, zertifizierte Klemmen zu verwenden.**

### Empfehlungen für Schraubsysteme

- Am hinteren Rahmen des Moduls befinden sich mehrere Montagelöcher. Die äußeren vier Montagelöcher müssen für das Anschraubmodul symmetrisch befestigt werden.
- Befestigen Sie das Modul an jeder Befestigungsstelle mit einer M8-Schraube, zwei Unterlegscheiben, einer Federscheibe und einer Mutter. Führen Sie die Schraube durch die Montagelöcher an der Rückseite des Moduls und befestigen Sie sie an den Schienen über den langen Rahmen (siehe Beispiel unten).
- Für die Montage ist ein Drehmomentschlüssel zu verwenden. In den gezeigten Beispielen beträgt das Anzugsmoment (bei Verwendung von M8-Schrauben aus V2A) 20 Nm.
- Nutzen Sie die vorhandenen Bohrungen zur Befestigung des Moduls. Bohren Sie keine zusätzlichen Löcher (dies führt zum Erlöschen der Produktgarantie).
- Verwenden Sie geeignete korrosionsbeständige Befestigungsmaterialien und verwenden Sie Unterlegscheiben zur Befestigung des PV-Moduls.
- Wenn der Aluminiumrahmen auf einer Halterung aus einem anderen Metallmaterial montiert wird, sollten die beiden Metallteile isoliert werden, um galvanische Korrosion zu vermeiden, insbesondere in Feucht- oder Küstengebieten. Es ist sicherzustellen, dass der Unterbau nicht die Anschlussdose berührt, auch nicht unter Last.

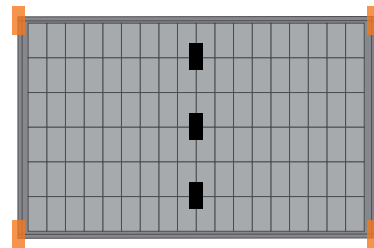


Schraubmontage der Module

## 5.2 Einbau und mechanische Belastung

### Schienenlose Klemmung \*Nur Flachdachmontage.

Die Klemmlänge sollte  $\geq 50\text{mm}$  betragen, der Überlappungsbereich zwischen Klemme und Aluminiumrahmen muss 8~12mm betragen.



### Anwendbarer Modultyp

MGX / NGX / NFX / NCX / NHX / BDX Serie

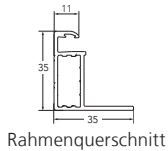
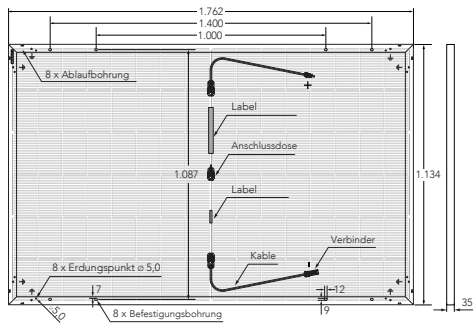
Modultypen	Abmessungen (mm)	Maximale Auslegungslast Druck/Zug	Maximale Testlast Druck/Zug
WST-NGX-D3	1.722 x 1.134 x 35	1067 Pa / 1067 Pa	1600 Pa / 1600 Pa
WST-NGXB-D3	1.722 x 1.134 x 35	1067 Pa / 1067 Pa	1600 Pa / 1600 Pa
WST-NGX-D3	2.093 x 1.134 x 35	800 Pa / 800 Pa	1200 Pa / 1200 Pa
WST-NFX54-B1	1.762 x 1.134 x 35	1067 Pa / 1067 Pa	1600 Pa / 1600 Pa
WST-NCX48-AW	1.762 x 1.134 x 35	1067 Pa / 1067 Pa	1600 Pa / 1600 Pa
WST-NCX48-BW	1.762 x 1.134 x 35	1067 Pa / 1067 Pa	1600 Pa / 1600 Pa
WST-NCX54-AW	1.960 x 1.134 x 30	800 Pa / 800 Pa	1200 Pa / 1200 Pa
WST-NHX54-A4	1.960 x 1.134 x 30	1067 Pa / 1067 Pa	1600 Pa / 1600 Pa
WST-BDX54-B2	1.800 x 1.134 x 35	1067 Pa / 1067 Pa	1600 Pa / 1600 Pa
WST-MGX-E1	1.722 x 1.134 x 35	1067 Pa / 1067 Pa	1600 Pa / 1600 Pa
WST-MGX-P1	1.726 x 1.135 x 35	1067 Pa / 1067 Pa	1600 Pa / 1600 Pa
WST-MGX-P3	1.724 x 1.135 x 40	1067 Pa / 1067 Pa	1600 Pa / 1600 Pa

## Schieneninstallation

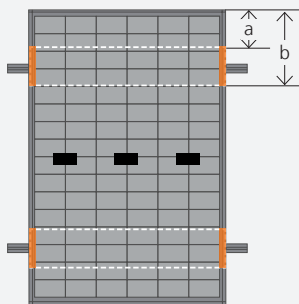
### Anwendbarer Modultyp

MG / MGL / MGX / NGX / NFX / NCX / NHX / NGT / BDX Serie

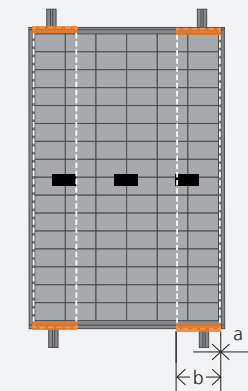
Modultypen	Anzahl der Zellen	Maximale Auslegungslast Druck/Zug	Maximale Testlast Druck/Zug
WST-BDX54-B2	108 Zellen	3600 Pa / 1600 Pa	5400 Pa / 2400 Pa
WST-NCX48-AW	96 Zellen	5400 Pa / 2400 Pa	8100 Pa / 3600 Pa
WST-NCX48-BW	96 Zellen	5400 Pa / 2400 Pa	8100 Pa / 3600 Pa
WST-NCX54-AW	108 Zellen	3600 Pa / 1600 Pa	5400 Pa / 2400 Pa
WST-NCX66-A7	132 Zellen	3600 Pa / 1600 Pa	5400 Pa / 2400 Pa
WST-NHX54-A4	108 Zellen	3600 Pa / 1600 Pa	5400 Pa / 2400 Pa
WST-NHX66-A4	132 Zellen	3600 Pa / 1600 Pa	5400 Pa / 2400 Pa
WST-NFX54-B1	108 Zellen	3600 Pa / 1600 Pa	5400 Pa / 2400 Pa
WST-NGT66-A4	132 Zellen	3600 Pa / 1600 Pa	5400 Pa / 2400 Pa
WST-NGX/B-D3	108 Zellen	5400 Pa / 2400 Pa	8100 Pa / 3600 Pa
WST-NGX-D3	132 Zellen	3600 Pa / 1600 Pa	5400 Pa / 2400 Pa
WST-MGX-E1	108 Zellen	3600 Pa / 1600 Pa	5400 Pa / 2400 Pa
WST-MGX-E3	108 Zellen	3600 Pa / 1600 Pa	5400 Pa / 2400 Pa
WST-MGX-E3	144 Zellen	3600 Pa / 1600 Pa	5400 Pa / 2400 Pa
WST-MGX-P1	108 Zellen	4000 Pa / 2667 Pa	6000 Pa / 4000 Pa
WST-MGX-P3	108 Zellen	4000 Pa / 2667 Pa	6000 Pa / 4000 Pa
WST-MG	108 Zellen	3600 Pa / 1600 Pa	5400 Pa / 2400 Pa
WST-MG	120 Zellen	3600 Pa / 1600 Pa	5400 Pa / 2400 Pa
WST-MGL	120 Zellen	3600 Pa / 1600 Pa	5400 Pa / 2400 Pa



<b>Modulserie</b>	<b>WST-NCX48-AW   BW</b>
Anzahl der Zellen	6 x 16
Abmessungen (mm)	1.762 x 1.134 x 35
Fläche (m <sup>2</sup> )	1,998
Gewicht (kg)	25 kg
Maximale Systemspannung (VDC)	1500
Anschlusstyp	PV-KST4-EVO2A/xy, PV-KBT4-EVO2A/xy
Anschlussdose	IP68
Brandklasse	A
Feuerwiderstandsklasse	--

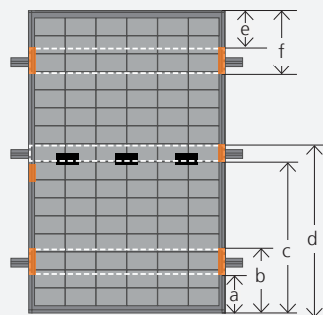


**A1**  
a=240 mm  
b=440 mm  
4 Befestigungspunkte



**A2**  
a=100 mm  
b=500 mm  
4 Befestigungspunkte

**B**  
a=0 mm  
b=250 mm  
4 Befestigungspunkte



**C**  
a=240 mm  
b=340 mm  
c=801 mm  
d=851 mm  
e=240 mm  
f=340 mm  
6 Befestigungspunkte

### A1. Montage an der langen Modulseite

Testlast	Vorderseite (Druck)	6000 Pa
	Rückseite (Zug)	4000 Pa

Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	4000 Pa
	Rückseite (Zug)	2667 Pa

### A2. Montage an der langen Modulseite

Testlast	Vorderseite (Druck)	2400 Pa
	Rückseite (Zug)	1500 Pa

Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	1600 Pa
	Rückseite (Zug)	1000 Pa

### B. Montage an der kurzen Modulseite

Testlast	Vorderseite (Druck)	2400 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa

Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	1600 Pa
	Rückseite (Zug)	1067 Pa

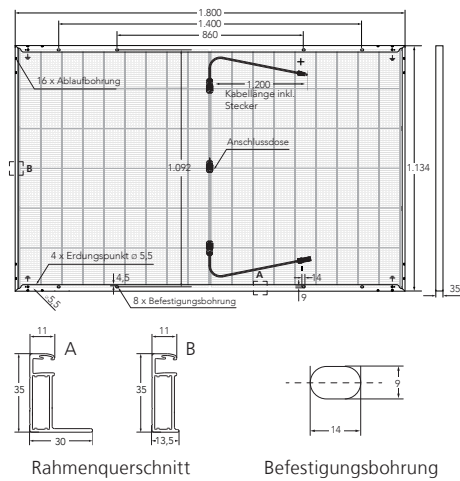
### C. Montage an der langen Modulseite

Testlast	Vorderseite (Druck)	8100 Pa
	Rückseite (Zug)	3600 Pa

Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	5400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa

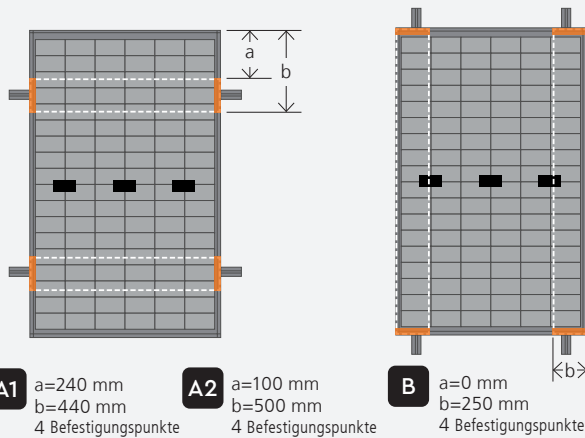


\* Test and design load in accordance with IEC 61215:2016 or IEC 61215:2021, depending on mounting options (please refer to section 5.1).  
 Examples of correct mounting methods: clamps can be used only at the specified clamping area ( ).



Rahmenquerschnitt

Befestigungsbohrung



**A1**

a=240 mm  
b=440 mm  
4 Befestigungspunkte

**A2**

a=100 mm  
b=500 mm  
4 Befestigungspunkte

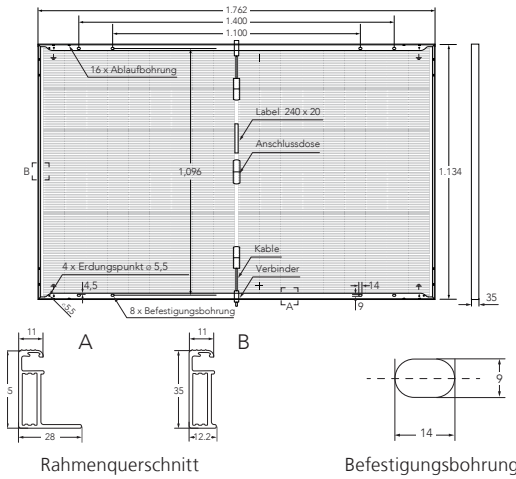
**B**

a=0 mm  
b=250 mm  
4 Befestigungspunkte

<b>Modulserie</b>	<b>WST-BDX54-B2</b>
<b>Anzahl der Zellen</b>	6 x 18
<b>Abmessungen (mm)</b>	1.800 x 1.134 x 35
<b>Fläche (m<sup>2</sup>)</b>	2,04
<b>Gewicht (kg)</b>	25
<b>Maximale Systemspannung (VDC)</b>	1500
<b>Anschlusstyp</b>	MC4-EVO2A
<b>Anschlussdose</b>	IP68
<b>Brandklasse</b>	A
<b>Feuerwiderstandsklasse</b>	--

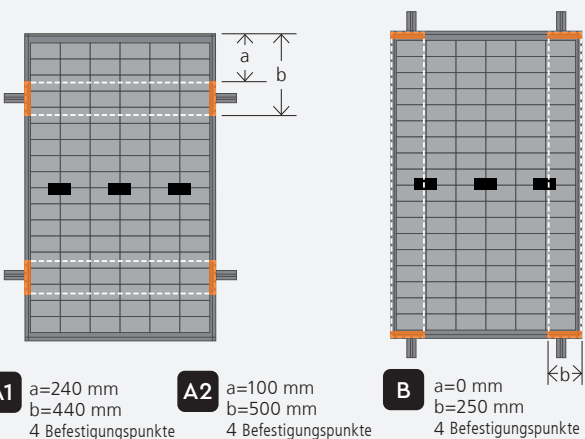
<b>A. Montage an der langen Modulseite</b>		<b>A1</b>	<b>A2</b>
<b>Testlast</b>	Vorderseite (Druck)	5400 Pa	2400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa	1500 Pa
<b>Auslegungslast (=Testlast / 1,5)</b>	Vorderseite (Druck)	3600 Pa	1600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa	1000 Pa

<b>B. Montage an der kurzen Modulseite</b>			
<b>Testlast</b>	Vorderseite (Druck)	2400 Pa	
	Rückseite (Zug)	1600 Pa	
<b>Auslegungslast (=Testlast / 1,5)</b>	Vorderseite (Druck)	1600 Pa	
	Rückseite (Zug)	1067 Pa	



Rahmenquerschnitt

Befestigungsbohrung



**A1**

a=240 mm  
b=440 mm  
4 Befestigungspunkte

**A2**

a=100 mm  
b=500 mm  
4 Befestigungspunkte

**B**

a=0 mm  
b=250 mm  
4 Befestigungspunkte

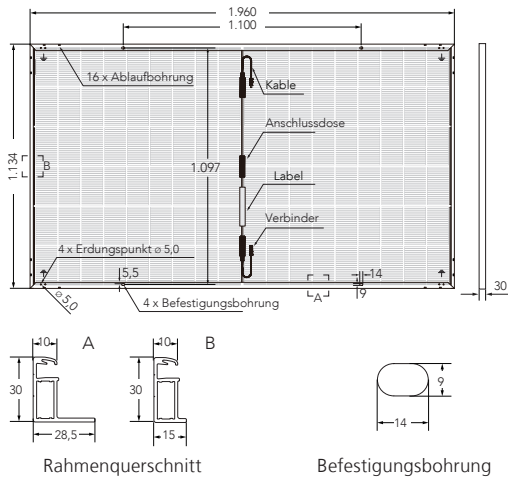
<b>Modulserie</b>	<b>WST-NFX54-B1</b>
<b>Anzahl der Zellen</b>	6 x 18
<b>Abmessungen (mm)</b>	1.762 x 1.134 x 35
<b>Fläche (m<sup>2</sup>)</b>	1,95
<b>Gewicht (kg)</b>	24,2
<b>Maximale Systemspannung (VDC)</b>	1500
<b>Anschlusstyp</b>	MC4-EVO2A
<b>Anschlussdose</b>	IP68
<b>Brandklasse</b>	A
<b>Feuerwiderstandsklasse</b>	--

<b>A. Montage an der langen Modulseite</b>		<b>A1</b>	<b>A2</b>
<b>Testlast</b>	Vorderseite (Druck)	5400 Pa	2400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa	1500 Pa
<b>Auslegungslast (=Testlast / 1,5)</b>	Vorderseite (Druck)	3600 Pa	1600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa	1000 Pa

<b>B. Montage an der kurzen Modulseite</b>			
<b>Testlast</b>	Vorderseite (Druck)	2400 Pa	
	Rückseite (Zug)	1600 Pa	
<b>Auslegungslast (=Testlast / 1,5)</b>	Vorderseite (Druck)	1600 Pa	
	Rückseite (Zug)	1067 Pa	



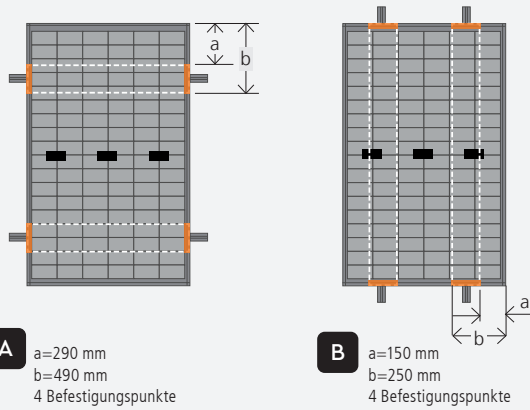
\* Auslegungs- und Testlasten bestimmt nach IEC 61215:2016 oder IEC 61215:2021 in Abhängigkeit der unterschiedlichen Installationsoptionen (siehe **Sektion 5.1**). Beispiele für korrekte Montagemethoden: Die Klemmen können nur im angegebenen Klemmbereich verwendet werden (—).



Rahmenquerschnitt

Befestigungsbohrung

<b>Modulserie</b>	<b>WST-NCX54-AW</b>
Anzahl der Zellen	6 x 18
Abmessungen (mm)	1.960 x 1.134 x 30
Fläche (m <sup>2</sup> )	2,22
Gewicht (kg)	27,4
Maximale Systemspannung (VDC)	1500
Anschlussstyp	PV-KST4-EVO2A/xy, PV-KBT4-EVO2A/xy
Anschlussdose	IP68
Brandklasse	C
Feuerwiderstandsklasse	--



**A** a=290 mm  
b=490 mm  
4 Befestigungspunkte

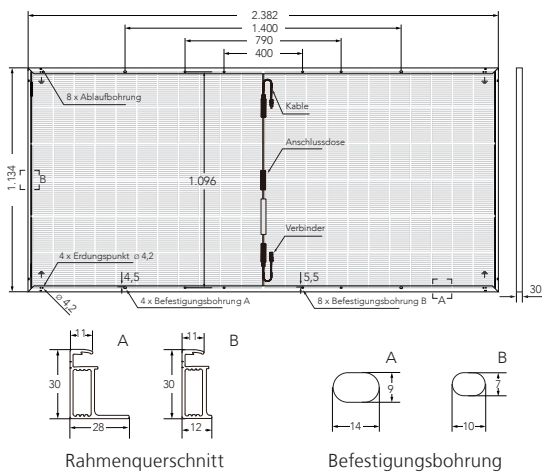
**B** a=150 mm  
b=250 mm  
4 Befestigungspunkte

**A. Montage an der langen Modulseite**

Testlast	Vorderseite (Druck)	5400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	3600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa

**B. Montage an der kurzen Modulseite**

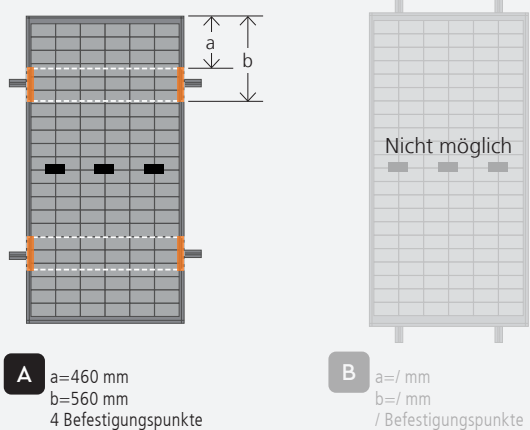
Testlast	Vorderseite (Druck)	2400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	1600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa



Rahmenquerschnitt

Befestigungsbohrung

<b>Modulserie</b>	<b>WST-NCX66-A7</b>
Anzahl der Zellen	6 x 22
Abmessungen (mm)	2.382 x 1.134 x 30
Fläche (m <sup>2</sup> )	2,70
Gewicht (kg)	32,4
Maximale Systemspannung (VDC)	1500
Anschlussstyp	Z4S
Anschlussdose	IP68
Brandklasse	C
Feuerwiderstandsklasse	--



**A** a=460 mm  
b=560 mm  
4 Befestigungspunkte

**B** a=/ mm  
b=/ mm  
/ Befestigungspunkte

**A. Montage an der langen Modulseite**

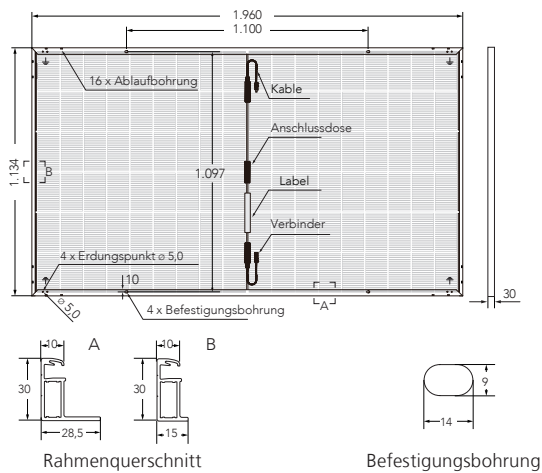
Testlast	Vorderseite (Druck)	5400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	3600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa

**B. Montage an der kurzen Modulseite**

Testlast	Vorderseite (Druck)	N/A
	Rückseite (Zug)	N/A
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	N/A
	Rückseite (Zug)	N/A

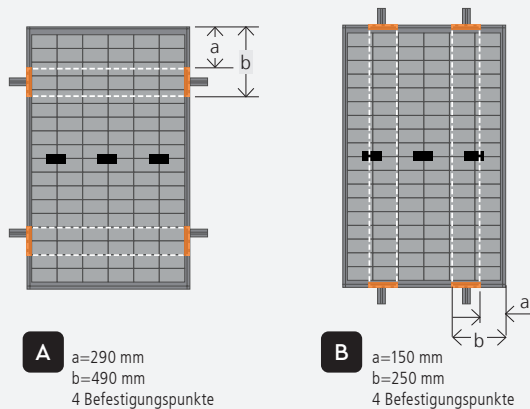
\* Auslegungs- und Testlasten bestimmt nach IEC 61215:2016 oder IEC 61215:2021 in Abhängigkeit der unterschiedlichen Installationsoptionen (siehe **Sektion 5.1**). Beispiele für korrekte Montagemethoden: Die Klemmen können nur im angegebenen Klemmbereich verwendet werden (—).





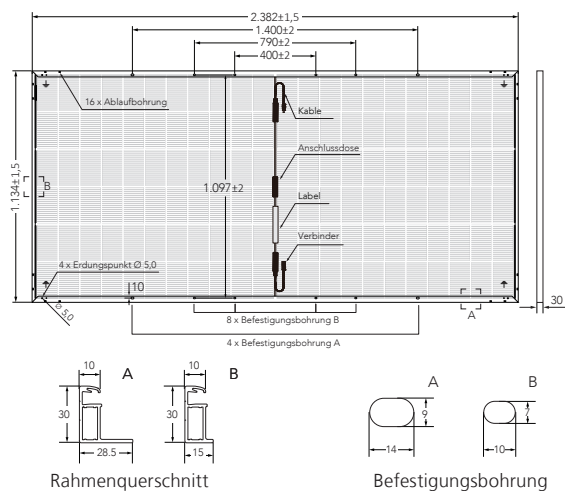
Rahmenquerschnitt

Befestigungsbohrung



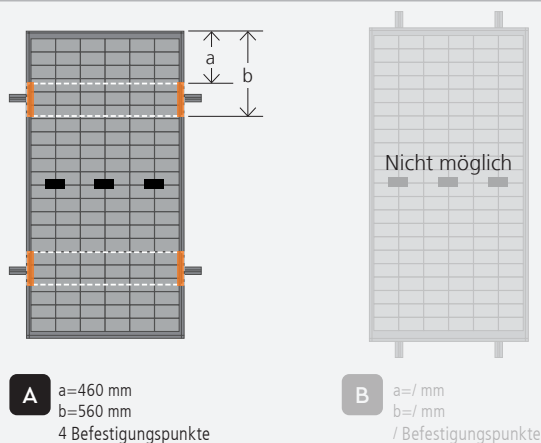
**A** a=290 mm  
b=490 mm  
4 Befestigungspunkte

**B** a=150 mm  
b=250 mm  
4 Befestigungspunkte



Rahmenquerschnitt

Befestigungsbohrung



**A** a=460 mm  
b=560 mm  
4 Befestigungspunkte

**B** a= mm  
b= mm  
/ Befestigungspunkte

<b>Modulserie</b>	<b>WST-NHX54-A4</b>
Anzahl der Zellen	6 x 18
Abmessungen (mm)	1.960 x 1.134 x 30
Fläche (m <sup>2</sup> )	2,22
Gewicht (kg)	27,4
Maximale Systemspannung (VDC)	1500
Anschlussstyp	PV-KST4-EVO2A/xy, PV-KBT4-EVO2A/xy
Anschlussdose	IP68
Brandklasse	C
Feuerwiderstandsklasse	--

#### A. Montage an der langen Modulseite

Testlast	Vorderseite (Druck)	5400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	3600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa

#### B. Montage an der kurzen Modulseite

Testlast	Vorderseite (Druck)	2400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	1600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa

<b>Modulserie</b>	<b>WST-NHX66-A4</b>
Anzahl der Zellen	6 x 22
Abmessungen (mm)	2.382 x 1.134 x 30
Fläche (m <sup>2</sup> )	2,70
Gewicht (kg)	32,6
Maximale Systemspannung (VDC)	1500
Anschlussstyp	PV-KST4-EVO2A/xy, PV-KBT4-EVO2A/xy
Anschlussdose	IP68
Brandklasse	C
Feuerwiderstandsklasse	--

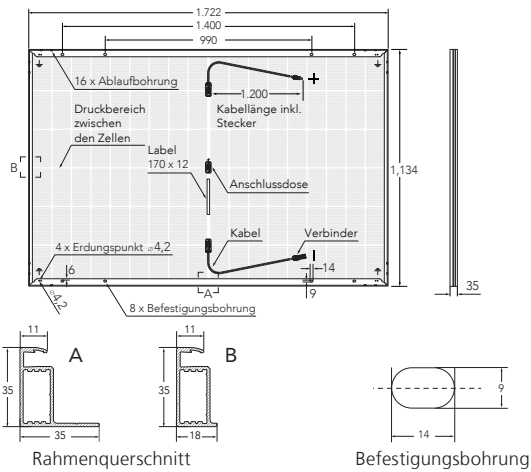
#### A. Montage an der langen Modulseite

Testlast	Vorderseite (Druck)	5400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	3600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa

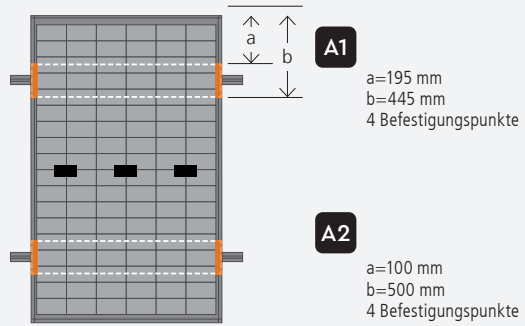
#### B. Montage an der kurzen Modulseite

Testlast	Vorderseite (Druck)	N/A
	Rückseite (Zug)	N/A
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	N/A
	Rückseite (Zug)	N/A

\* Auslegungs- und Testlasten bestimmt nach IEC 61215:2016 oder IEC 61215:2021 in Abhängigkeit der unterschiedlichen Installationsoptionen (siehe **Sektion 5.1**). Beispiele für korrekte Montagemethoden: Die Klemmen können nur im angegebenen Klemmbereich verwendet werden ( ).

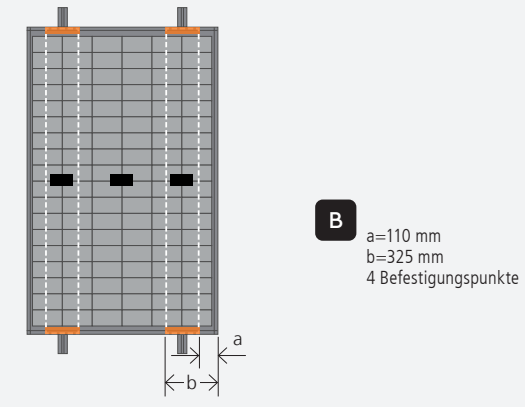


<b>Modulserie</b>	<b>WST-NGX/B-D3</b>
Anzahl der Zellen	6 x 18
Abmessungen (mm)	1.722 x 1.134 x 35
Fläche (m <sup>2</sup> )	1,95
Gewicht (kg)	24
Maximale Systemspannung (VDC)	1500
Anschlusstyp	MC4-EVO2A
Anschlussdose	IP68
Brandklasse	C
Feuerwiderstandsklasse	--



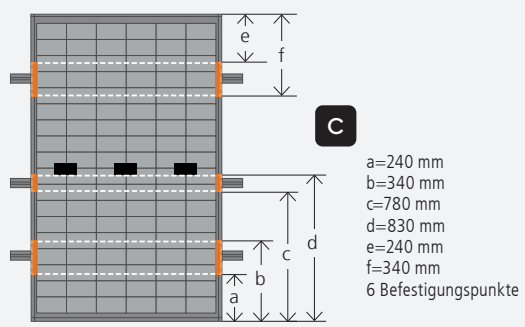
**A1. Montage an der langen Modulseite**

Testlast	Vorderseite (Druck)	6000 Pa
	Rückseite (Zug)	4000 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	4000 Pa
	Rückseite (Zug)	2667 Pa



**A2. Montage an der langen Modulseite**

Testlast	Vorderseite (Druck)	2400 Pa
	Rückseite (Zug)	1500 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	1600 Pa
	Rückseite (Zug)	1000 Pa



**B . Montage an der kurzen Modulseite**

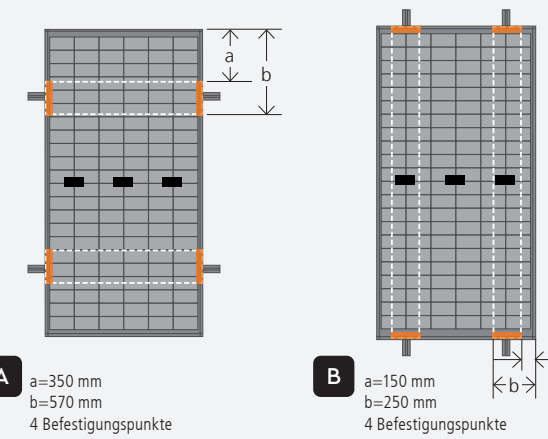
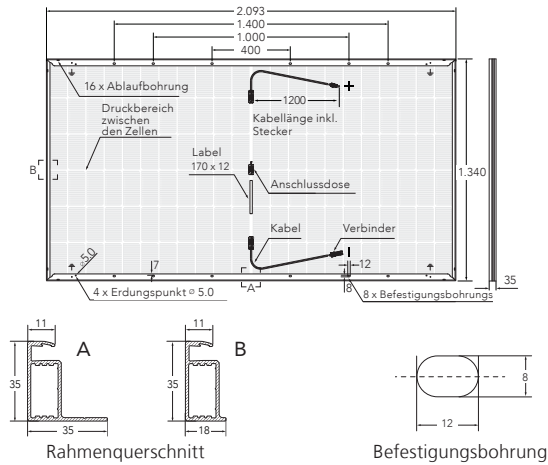
Testlast	Vorderseite (Druck)	2400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	1600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa

**C. Montage an der langen Modulseite**

Testlast	Vorderseite (Druck)	8100 Pa
	Rückseite (Zug)	3600 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	5400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa

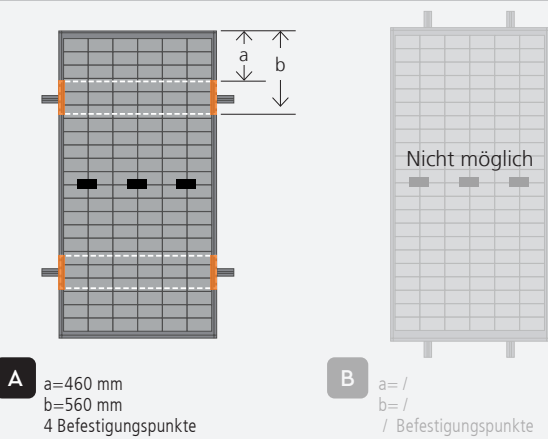
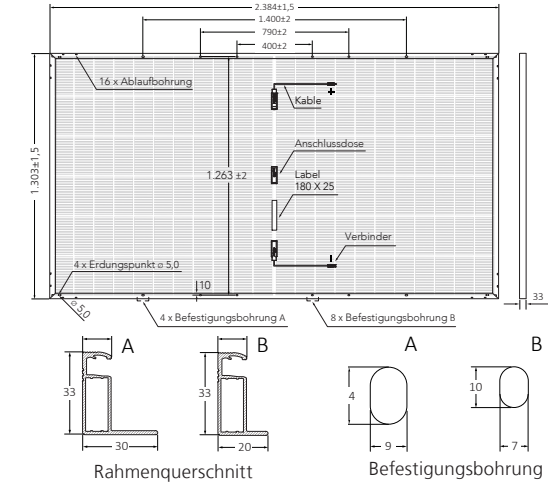


\* Auslegungs- und Testlasten bestimmt nach IEC 61215:2016 oder IEC 61215:2021 in Abhängigkeit der unterschiedlichen Installationsoptionen (siehe **Sektion 5.1**). Beispiele für korrekte Montagemethoden: Die Klemmen können nur im angegebenen Klemmbereich verwendet werden (—).



<b>Modulserie</b>	<b>WST-NGX-D3</b>
Anzahl der Zellen	6 x 22
Abmessungen (mm)	2.093 x 1.134 x 35
Fläche (m <sup>2</sup> )	2,37
Gewicht (kg)	28,8
Maximale Systemspannung (VDC)	1500
Anschlusstyp	MC4-EVO2A
Anschlussdose	IP68
Brandklasse	C
Feuerwiderstandsklasse	--

<b>A. Montage an der langen Modulseite</b>		
Testlast	Vorderseite (Druck)	5400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	3600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa
<b>B. Montage an der kurzen Modulseite</b>		
Testlast	Vorderseite (Druck)	2400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	1600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa

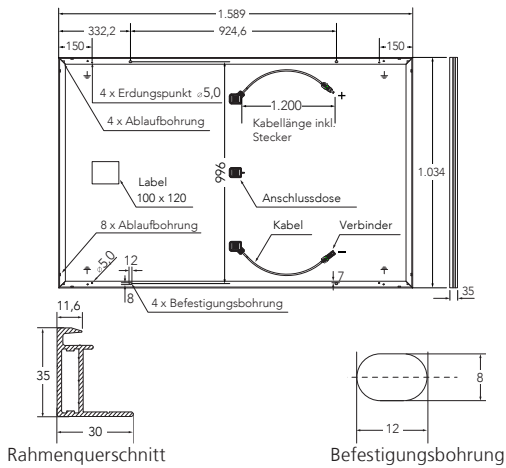


<b>Modulserie</b>	<b>WST-NGT66-A4</b>
Anzahl der Zellen	6 x 22
Abmessungen (mm)	2.384 x 1.303 x 33
Fläche (m <sup>2</sup> )	3,11
Gewicht (kg)	38,4
Maximale Systemspannung (VDC)	1500
Anschlusstyp	PV-H4 / MC4-EVO2A
Anschlussdose	IP68
Brandklasse	C
Feuerwiderstandsklasse	--

<b>A. Montage an der langen Modulseite</b>		
Testlast	Vorderseite (Druck)	5400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	3600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa
<b>B. Montage an der kurzen Modulseite</b>		
Testlast	Vorderseite (Druck)	N/A
	Rückseite (Zug)	N/A
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	N/A
	Rückseite (Zug)	N/A



\* Auslegungs- und Testlasten bestimmt nach IEC 61215:2016 oder IEC 61215:2021 in Abhängigkeit der unterschiedlichen Installationsoptionen (siehe **Sektion 5.1**). Beispiele für korrekte Montagemethoden: Die Klemmen können nur im angegebenen Klemmbereich verwendet werden (—).



Rahmenquerschnitt

Befestigungsbohrung

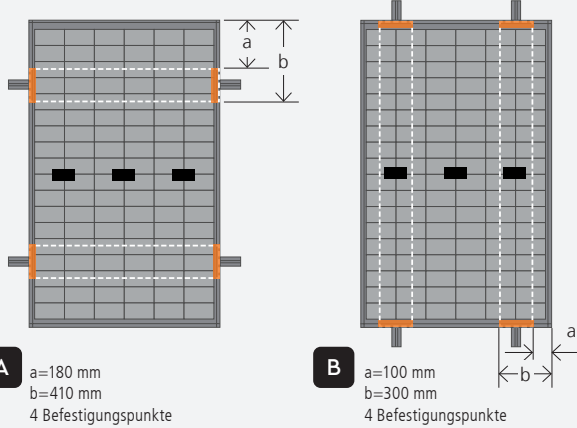
<b>Modulserie</b>	<b>WST-MG</b>
Anzahl der Zellen	6 x 18
Abmessungen (mm)	1.589 x 1.034 x 35
Fläche (m <sup>2</sup> )	1,64
Gewicht (kg)	18,6
Maximale Systemspannung (VDC)	1000
Anschlusstyp	QC4.10 / MC4-EVO2
Anschlussdose	IP68
Brandklasse	C
Feuerwiderstandsklasse	Typ 4

**A. Montage an der langen Modulseite**

Testlast	Vorderseite (Druck)	5400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	3600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa

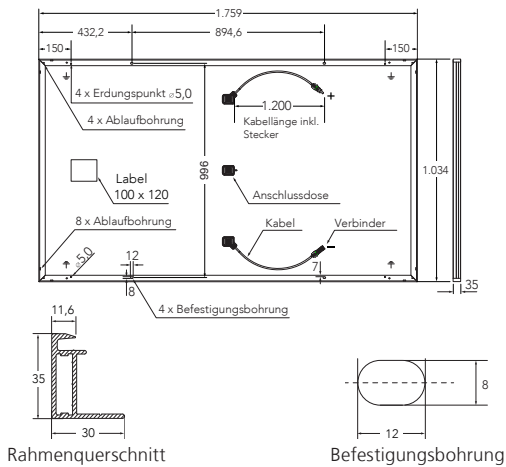
**B. Montage an der kurzen Modulseite**

Testlast	Vorderseite (Druck)	2400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	1600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa



**A** a=180 mm  
b=410 mm  
4 Befestigungspunkte

**B** a=100 mm  
b=300 mm  
4 Befestigungspunkte



Rahmenquerschnitt

Befestigungsbohrung

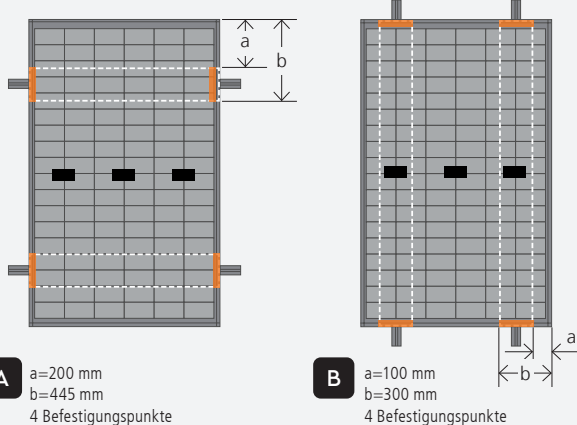
<b>Modulserie</b>	<b>WST-MG</b>
Anzahl der Zellen	6 x 20
Abmessungen (mm)	1.759 x 1.034 x 35
Fläche (m <sup>2</sup> )	1,82
Gewicht (kg)	20,6
Maximale Systemspannung (VDC)	1000
Anschlusstyp	QC4.10 / MC4-EVO2
Anschlussdose	IP68
Brandklasse	C
Feuerwiderstandsklasse	Typ 4

**A. Montage an der langen Modulseite**

Testlast	Vorderseite (Druck)	5400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	3600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa

**B. Montage an der kurzen Modulseite**

Testlast	Vorderseite (Druck)	2400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	1600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa

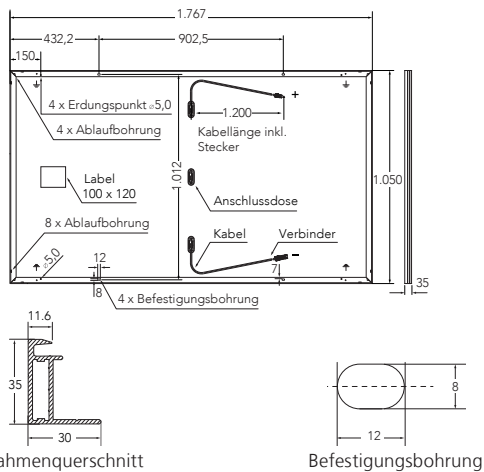


**A** a=200 mm  
b=445 mm  
4 Befestigungspunkte

**B** a=100 mm  
b=300 mm  
4 Befestigungspunkte

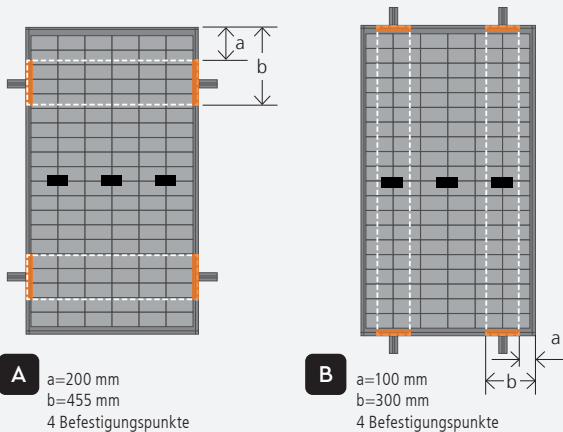
\* Auslegungs- und Testlasten bestimmt nach IEC 61215:2016 oder IEC 61215:2021 in Abhängigkeit der unterschiedlichen Installationsoptionen (siehe **Sektion 5.1**). Beispiele für korrekte Montagemethoden: Die Klemmen können nur im angegebenen Klemmbereich verwendet werden (—).





Rahmenquerschnitt

Befestigungsbohrung



**A** a=200 mm  
b=455 mm  
4 Befestigungspunkte

**B** a=100 mm  
b=300 mm  
4 Befestigungspunkte

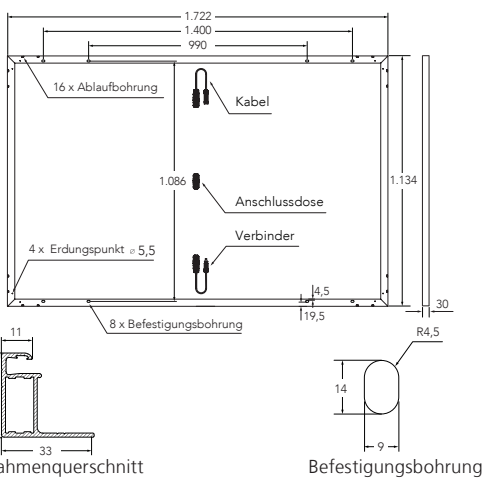
Modulserie	WST-MGL
Anzahl der Zellen	6 x 20
Abmessungen (mm)	1.767 x 1.050 x 35
Fläche (m <sup>2</sup> )	1,86
Gewicht (kg)	20,3
Maximale Systemspannung (VDC)	1000
Anschlusstyp	QC4.10 / MC4-EVO2
Anschlussdose	IP68
Brandklasse	C
Feuerwiderstandsklasse	Typ 4

#### A. Montage an der langen Modulseite

Testlast	Vorderseite (Druck)	5400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	3600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa

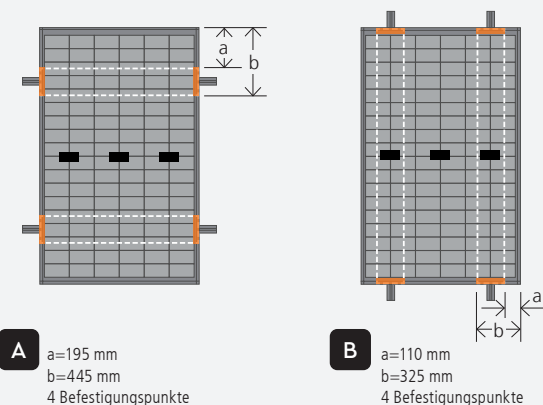
#### B. Montage an der kurzen Modulseite

Testlast	Vorderseite (Druck)	2400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	1600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa



Rahmenquerschnitt

Befestigungsbohrung



**A** a=195 mm  
b=445 mm  
4 Befestigungspunkte

**B** a=110 mm  
b=325 mm  
4 Befestigungspunkte

Modulserie	WST-MGX-E1
Anzahl der Zellen	6 x 18
Abmessungen (mm)	1.722 x 1.134 x 35
Fläche (m <sup>2</sup> )	1,95
Gewicht (kg)	21,6
Maximale Systemspannung (VDC)	1500
Anschlusstyp	PV-HCB40
Anschlussdose	IP68
Brandklasse	C
Feuerwiderstandsklasse	--

#### A. Montage an der langen Modulseite

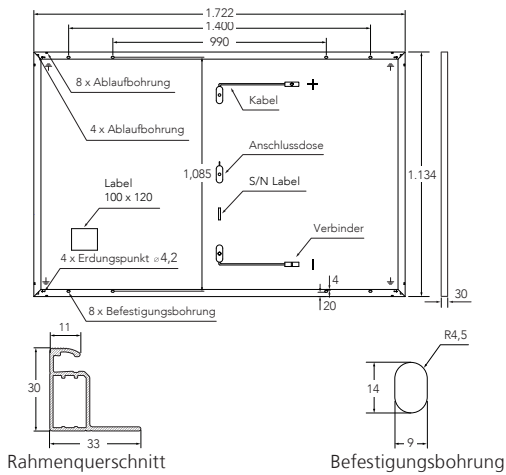
Testlast	Vorderseite (Druck)	5400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	3600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa

#### B. Montage an der kurzen Modulseite

Testlast	Vorderseite (Druck)	2400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	1600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa

↑  
Modultyp-  
Liste

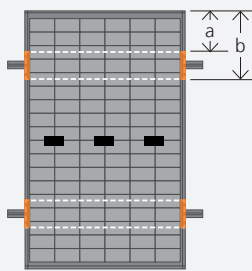
\* Auslegungs- und Testlasten bestimmt nach IEC 61215:2016 oder IEC 61215:2021 in Abhängigkeit der unterschiedlichen Installationsoptionen (siehe **Sektion 5.1**). Beispiele für korrekte Montagemethoden: Die Klemmen können nur im angegebenen Klemmbereich verwendet werden (—).



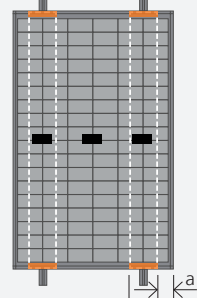
Rahmenquerschnitt

Befestigungsbohrung

Modulserie	WST-MGX-E3
Anzahl der Zellen	6 x 18
Abmessungen (mm)	1.722 x 1.134 x 30
Fläche (m <sup>2</sup> )	1,96
Gewicht (kg)	21,6
Maximale Systemspannung (VDC)	1500
Anschlusstyp	QC4.10
Anschlussdose	IP68
Brandklasse	C
Feuerwiderstandsklasse	--



**A** a=195 mm  
b=445 mm  
4 Befestigungspunkte



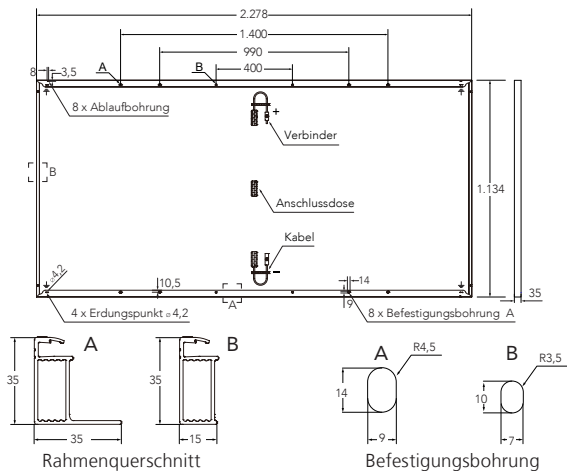
**B** a=110 mm  
b=325 mm  
4 Befestigungspunkte

#### A. Montage an der langen Modulseite

Testlast	Vorderseite (Druck)	5400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	3600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa

#### B. Montage an der kurzen Modulseite

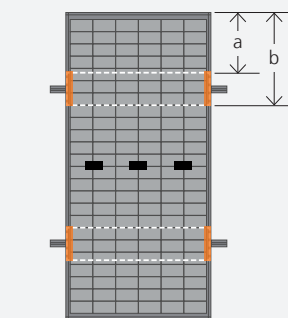
Testlast	Vorderseite (Druck)	2400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	1600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa



Rahmenquerschnitt

Befestigungsbohrung

Modulserie	WST-MGX-E3
Anzahl der Zellen	6 x 24
Abmessungen (mm)	2.278 x 1.134 x 35
Fläche (m <sup>2</sup> )	2,58
Gewicht (kg)	27,5
Maximale Systemspannung (VDC)	1500
Anschlusstyp	QC4.10
Anschlussdose	IP68
Brandklasse	C
Feuerwiderstandsklasse	--



**A** a=520 mm  
b=620mm  
4 Befestigungspunkte



**B** a= /  
b= /  
/ Befestigungspunkte

#### A. Montage an der langen Modulseite

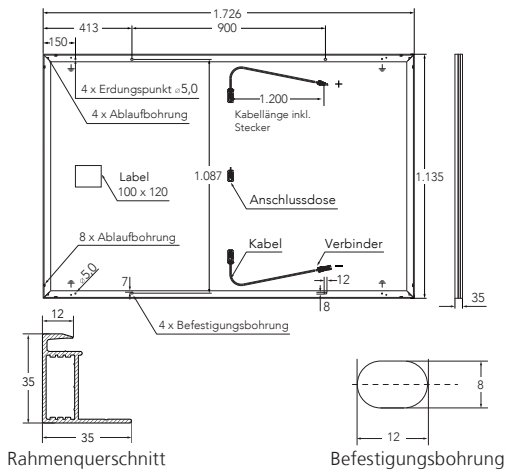
Testlast	Vorderseite (Druck)	5400 Pa
	Rückseite (Zug)	2400 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	3600 Pa
	Rückseite (Zug)	1600 Pa

#### B. Montage an der kurzen Modulseite

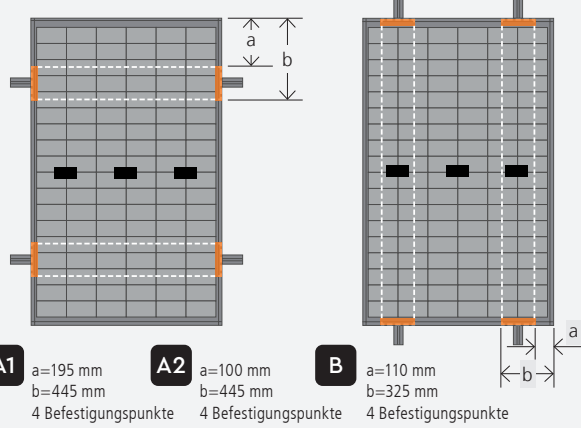
Testlast	Vorderseite (Druck)	N/A
	Rückseite (Zug)	N/A
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	N/A
	Rückseite (Zug)	N/A

↑  
Modultyp-  
Liste

\* Auslegungs- und Testlasten bestimmt nach IEC 61215:2016 oder IEC 61215:2021 in Abhängigkeit der unterschiedlichen Installationsoptionen (siehe **Sektion 5.1**). Beispiele für korrekte Montagemethoden: Die Klemmen können nur im angegebenen Klemmbereich verwendet werden (—).



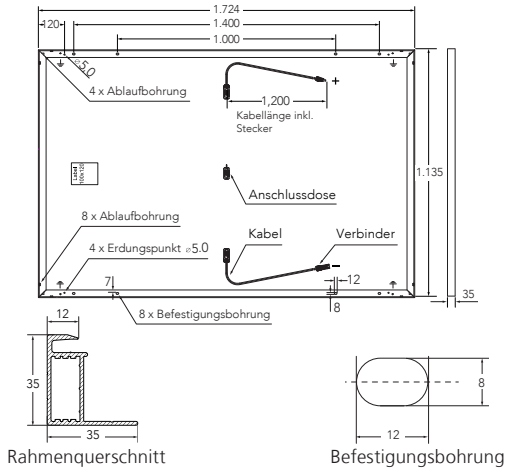
<b>Modulserie</b>	<b>WST-MGX-P1</b>
Anzahl der Zellen	6 x 18
Abmessungen (mm)	1.726 x 1.135 x 35
Fläche (m <sup>2</sup> )	1,96
Gewicht (kg)	21,5
Maximale Systemspannung (VDC)	1500
Anschlussstyp	MC4-EVO2A / QC4.10
Anschlussdose	IP68
Brandklasse	C
Feuerwiderstandsklasse	Typ 4



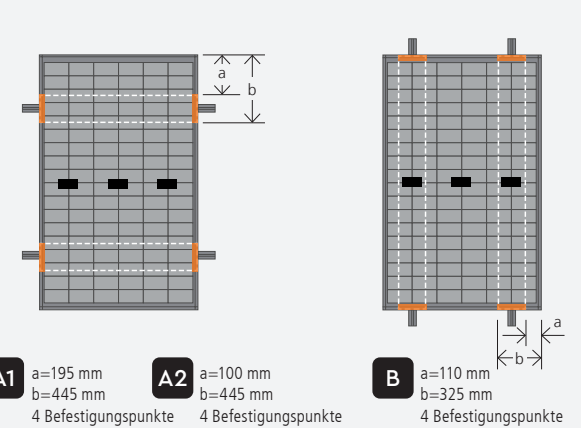
<b>A. Montage an der langen Modulseite</b>		<b>A1</b>	<b>A2</b>
Testlast	Vorderseite (Druck)	6000 Pa	2400 Pa
	Rückseite (Zug)	4000 Pa	1500 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	4000 Pa	1600 Pa
	Rückseite (Zug)	2667 Pa	1000 Pa

<b>B. Montage an der kurzen Modulseite</b>			
Testlast	Vorderseite (Druck)	2400 Pa	
	Rückseite (Zug)	2400 Pa	
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	1600 Pa	
	Rückseite (Zug)	1600 Pa	



<b>Modulserie</b>	<b>WST-MGX-P3</b>
Anzahl der Zellen	6 x 18
Abmessungen (mm)	1.724 x 1.135 x 35
Fläche (m <sup>2</sup> )	1,96
Gewicht (kg)	23,5
Maximale Systemspannung (VDC)	1500
Anschlussstyp	MC4-EVO2A / QC4.10
Anschlussdose	IP68
Brandklasse	C
Feuerwiderstandsklasse	Typ 4



<b>A. Montage an der langen Modulseite</b>		<b>A1</b>	<b>A2</b>
Testlast	Vorderseite (Druck)	6000 Pa	2400 Pa
	Rückseite (Zug)	4000 Pa	1500 Pa
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	4000 Pa	1600 Pa
	Rückseite (Zug)	2667 Pa	1000 Pa

<b>B. Montage an der kurzen Modulseite</b>			
Testlast	Vorderseite (Druck)	2400 Pa	
	Rückseite (Zug)	2400 Pa	
Auslegungslast (=Testlast / 1,5)	Vorderseite (Druck)	1600 Pa	
	Rückseite (Zug)	1600 Pa	



\* Auslegungs- und Testlasten bestimmt nach IEC 61215:2016 oder IEC 61215:2021 in Abhängigkeit der unterschiedlichen Installationsoptionen (siehe **Sektion 5.1**). Beispiele für korrekte Montagemethoden: Die Klemmen können nur im angegebenen Klemmbereich verwendet werden (—).

## Maximale mechanische Belastung

Achten Sie darauf, dass die maximale mechanische Belastung nicht überschritten wird, wobei auch eventuelle standortabhängige Belastungen berücksichtigt werden müssen (siehe Kapitel [5.2 EINBAU UND MECHANISCHE BELASTUNG](#)).

Bitte beachten Sie, dass sich das Modul unter starker Belastung verbiegen kann. Verwenden Sie keine Kabelbinder oder andere Befestigungselemente auf der Rückseite des Moduls, da ungleichmäßige Strukturen die Module beschädigen können.

## Hinweis

Die Mittelklemmen können bei der Montage der Module als Abstandshalter zwischen den Modulreihen verwendet werden. Um mögliche Spannungen und die Nichteinhaltung von Abmessungen zu vermeiden, sollte zwischen den Modulreihen ein Spalt eingehalten werden. Wir empfehlen einen Abstand von etwa 10 mm. Aus ästhetischen Gründen empfehlen wir für die Montage unserer Modulserie mit schwarz eloxiertem Rahmen und schwarzer Rückwand die Verwendung von schwarzen Klemmen. Berühren Sie spannungsführende Klemmen nicht mit bloßen Händen und verwenden Sie für elektrische Anschlüsse stets isolierte Werkzeuge.

## Verlegung der Kabel

Um Leiterschleifen zu vermeiden, sollten die Strings (+ und -) zusammengelegt werden. Bei Bedarf können Kabelkanäle verwendet werden. Die Dachdurchdringung sollte nach Möglichkeit auf ein Minimum reduziert werden. PVC-Kabel werden nicht empfohlen. Blanke H07RN-Kupferkabel werden nicht empfohlen, da der Kontaktwiderstand der Crimpstelle wahrscheinlich den zulässigen Wert überschreitet, da die Kupferdrähte mit der Zeit oxidieren. WINAICO empfiehlt Installateuren, zertifizierte Solarkabel (EN 50618: 2014) für Gleichstromverkabelung (DC) in PV-Systemen zu verwenden. Die Mindestdrahtgröße sollte 12 AWG betragen.



### **ACHTUNG:**

**Blitzschutz wird für PV-Systeme empfohlen, die an Orten mit hoher Wahrscheinlichkeit eines Blitzeinschlags installiert werden sollen.**

## 5.3 Elektrische Installation

### Auswahl der Module

Stellen Sie sicher, dass das Modul den technischen Anforderungen des Gesamtsystems entspricht. Stellen Sie sicher, dass andere Systemkomponenten keine schädlichen mechanischen oder elektrischen Belastungen auf das Modul ausüben. Bei Reihenschaltung müssen die Module alle den gleichen Nennstrom haben. Bei einer Parallelschaltung müssen die Module alle die gleiche Nennspannung haben. Die Module dürfen nicht miteinander verbunden werden, um eine Spannung zu erzeugen, die höher als die zulässige Systemspannung ist.

Stellen Sie sicher, dass das Montagesystem auch den zu erwartenden Belastungen, z.B. Wind- und Schneelasten, standhalten kann. An der Unterseite des Modulrahmens befinden sich Öffnungen, durch die das Wasser von Niederschlägen abfließen kann. Stellen Sie sicher, dass die Funktionalität dieser Öffnungen nicht durch die Modulinstallation eingeschränkt wird.

### Dioden und Sicherungen

Die Verschattung einzelner Solarzellen oder Solarmodule kann dazu führen, dass sich der verschattete Bereich aufheizt, weil der verschattete Bereich anfängt, elektrische Energie zu verbrauchen, im Gegensatz zur Energieerzeugung in unverschatteten Bereichen. Die Verwendung von Bypass-Dioden oder anderen technischen Elementen zur Überbrückung der Schattenbereiche führt zu einer Reduzierung des Aufheizprozesses und mildert die Leistungsverluste der jeweiligen PV-Anlage. WINAICO Solarmodule sind ab Werk mit integrierten Bypass-Dioden oder anderen Designelementen ausgestattet, die einen effizienten Schutz der Solarzellen bieten. Bitte beachten Sie, dass die Bypass-Dioden keine Überstromsicherheitseinrichtungen sind.

Gemäß IEC 62446-1 ist bei der Parallelschaltung von Modulstrings die Installation zusätzlicher Sperrdioden oder Sicherungen notwendig, da die integrierten Bypass-Dioden nur dem modulinternen Schutz dienen, aber nicht in der Lage sind, den Stromfluss in einer Parallelschaltung bei Abschattung oder Defekt einzelner Modulstrings ausreichend zu regulieren. Eine Nichteinhaltung kann dazu führen, dass die entsprechenden Solarmodule (einschließlich der darin enthaltenen elektronischen Komponenten) beschädigt werden.

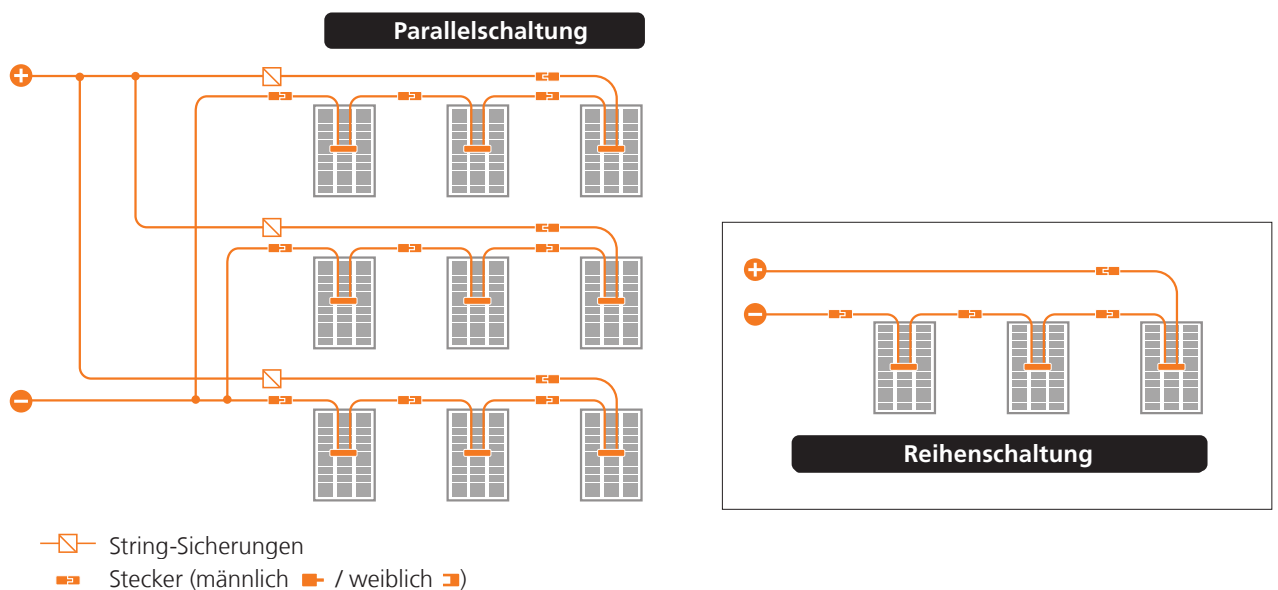
WINAICO empfiehlt die Verwendung der DC-Sicherung in jedem Modulstring, um die Solarmodule im Falle einer Fehlfunktion (z.B. Defekt des Wechselrichters) zu schützen. Die Sicherungen müssen entsprechend der maximalen Seriensicherungsleistung konfiguriert werden, die in den Datenblättern der jeweiligen Module angegeben ist.

### Elektrische Leistung

- Wenn Module in Reihe geschaltet sind, entspricht die Gesamtspannung der Summe der Einzelspannungen. Die empfohlene Systemspannung ist wie folgt:

$$\text{Systemspannung} \geq N \times \text{Voc} [ 1 + \text{TCV}_{\text{oc}} \times (T_{\text{min}} - 25) ]$$

- Wenn die Module parallel geschaltet sind, beträgt die empfohlene Anzahl parallel geschalteter Stränge: maximale Seriensicherungsleistung/ $I_{\text{sc}}+1$ ;



**N:** Modulanzahl in Reihe

**Voc:** Leerlaufspannung (siehe Modulaufkleber oder Datenblatt)

**TCVoc:** Temperaturkoeffizient der Leerlaufspannung (siehe Modulaufkleber oder Datenblatt)

**Tmin:** Minimale Umgebungstemperatur

## Kabel und Steckverbinder

Ein PV-Modul hat ein Paar wasserdichte Stecker und Buchsen.

- Schließen Sie das Ausgangskabel korrekt an die anderen Geräte im System an.
- Schließen Sie die erforderliche Anzahl von PV-Modulen an, um die Spannungsspezifikation anderer im PV-System verwendeter Geräte zu erfüllen.
- Verdrahten Sie die Ausgangskabelanschlüsse so, dass sie keine Kraft oder Druck auf die Anschlussdose des PV-Moduls ausüben. Befestigen Sie das Kabel mit zugelassenen Befestigungsmitteln am Montagerahmen. Die Verbinder sollten hinter dem Montagerahmen platziert werden, so dass die Verbinder nicht direkt dem Sonnenlicht, Wind und Regen ausgesetzt werden können.
- Verwenden Sie zur Verlängerung des Kabels zertifizierte Solarkabel und Steckverbinder, die dem Außeneinsatz über lange Zeiträume standhalten. Wählen Sie die geeignete Kabelgröße entsprechend ihrer Länge, um einen Spannungsabfall zu vermeiden.
- Steckverbinder verschiedener Marken und Modelle können nicht miteinander verbunden werden.



### ACHTUNG:

Nach dem Anschluss sollte die Schutzstufe der WINAICO-Steckverbinder IP68 betragen. Sie können nicht lange unter Wasser sein. Die Sonneneinstrahlung und das Eintauchen der Steckverbinder in Wasser sollte vermieden werden. Installierte PV-Stecker und -Kabel dürfen nicht mit der Dachfläche oder dem Boden in Kontakt kommen.



### ACHTUNG:

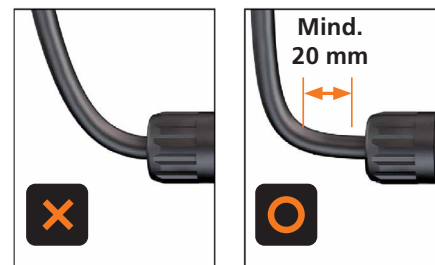
Fehlerhafte Verbindungen können zu Lichtbögen und elektrischen Schlägen führen. Prüfen Sie, ob alle elektrischen Anschlüsse sicher befestigt sind. Stellen Sie sicher, dass alle Verriegelungsanschlüsse vollständig eingerastet und verriegelt sind.

### ACHTUNG:

Um elektrische Schläge zu vermeiden, schalten Sie bitte den Strom ab, wenn Sie PV-Stecker installieren. Ziehen Sie den PV-Stecker nicht unter Last auseinander. Schalten Sie den DC/AC-Wechselrichter aus oder schalten Sie den DC-Trennschalter ein, um die PV-Anschlüsse von der Last zu trennen. Dann ist das Einsetzen und Herausziehen unter Spannung erlaubt.

### ACHTUNG:

Das Kabel darf an den Verbindungsstellen zu Steckern und Anschlussdose nicht geknickt oder gequetscht werden. Der minimale lineare Abstand beträgt 20 mm und der minimale Biegedurchmesser 48 mm. Das Kabel muss so verlegt werden, dass Zugbeanspruchung auf den Leiter oder die Verbindung verhindert wird.



\* Bitte beachten Sie den vom Hersteller empfohlenen Mindestbiegeradius.

\* Hersteller und Modell des Steckers finden Sie auf dem Etikett auf der Rückseite des Moduls.



## Sicherheitsvorkehrungen



### ACHTUNG:

**Bitte achten Sie auf den korrekten Anschluss der Buchsen und Hülsen.**

Schneiden Sie die Modulkabelanschlüsse nicht ab. Die Strings (+ und - Kabel) werden über die DC-Solareingänge in den Wechselrichter eingespeist. Die Polaritäten der Modulanschlüsse sind festgelegt. Das Kabel am +-Stecker des Moduls sollte mit dem Wechselrichter am +-Eingang verbunden werden. Das gleiche Verfahren gilt für den - Stecker- und - Wechselrichtereingang. Die Kabel können in Kabelrinnen liegen. Es muss sichergestellt werden, dass kein Wasser in den Kabeltrassen zurückbleibt, was auf unebenen Dächern passieren könnte. Zur Erleichterung der Entwässerung können Löcher in die Kabeltrassen gebohrt werden. Für den Anschluss der Solarkabel an die Module und Wechselrichter dürfen nur zertifizierte Steckverbinder verwendet werden. Die Buchsenleisten werden mit einer speziellen Zange angecrimpt oder mit Adapterkabeln an die Module und Wechselrichter angeschlossen. Die Adaptersätze werden an das (ca. 6 mm abisolierte) Ende des Kabels angeschlossen. Dann wird die Verbindung gecrimpt und der Schrumpfschlauch mit einer Heißluftpistole oder einer Flamme über der Verbindung eingeschrumpft. Einzelne Strings können mit einem Multimeter/Voltmeter auf Polarität und Spannung geprüft werden. Die Wechselrichter sollten gemäß den Anweisungen des Herstellers angeschlossen werden.

### ACHTUNG:

**Abhängig von den Konstruktionsanforderungen und dem verwendeten Wechselrichter sind unterschiedliche Stringlängen möglich. Beachten Sie unbedingt die Montageanleitung für den Wechselrichter! Stellen Sie sicher, dass jeder einzelne String vor dem Anschluss an den Wechselrichter spannungsfrei geschaltet wird. Der Wechselrichter muss unbedingt von einem zertifizierten Fachmann an das öffentliche Stromnetz angeschlossen werden.**

### ACHTUNG:

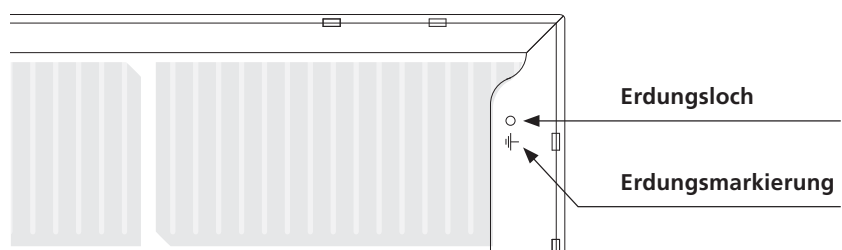
**Hochspannungs-Gleichstrom kann auch bei geringen Strahlungsmengen auftreten. Berühren Sie niemals freiliegende stromführende Kabel.**

## 5.4 Erdung

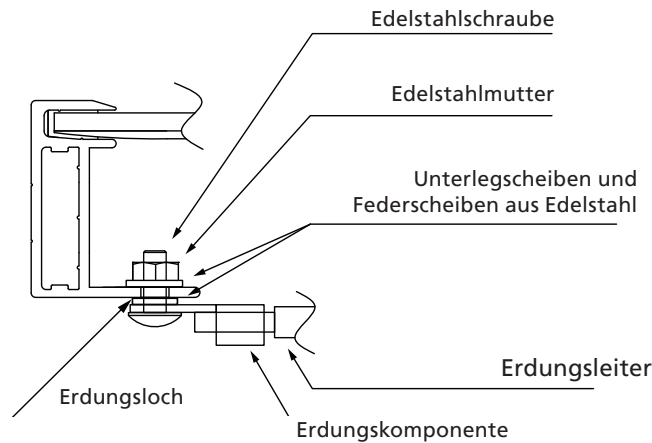
Die ordnungsgemäße Erdung des Modulrahmens liegt in der Verantwortung des Solarinstallateurs. Die Erdung muss zur Sicherheit und Wartung des Systems von einem autorisierten Installateur in Übereinstimmung mit allen nationalen, staatlichen und lokalen Vorschriften und Normen für elektrische Anlagen durchgeführt werden.

Eine ordnungsgemäße Erdung wird durch die Verbindung des/der Modulrahmens/en und der Unterkonstruktion durch einen geeigneten "Erdungsleiter" erreicht. Die sorgfältige Auswahl der Erdungskomponenten setzt voraus, dass bei der Verwendung von verschiedenen Materialien, die miteinander verbunden werden, diese nicht zu galvanischer Korrosion untereinander führen. Daher ist bei der Verwendung von Kupferbeschlägen der Kontakt mit dem Aluminiumrahmen zu vermeiden. Für nordamerikanische Kunden kann der Erdungsleiter oder das Erdungsband aus Kupfer, einer Kupferlegierung oder anderen Materialien bestehen, die für die Verwendung als elektrischer Leiter gemäß NEC zulässig sind. Der Erdungsleiter muss dann über einen geeigneten Erder eine Verbindung zur Erde herstellen.

Wenn für das Gebäude bereits ein äußerer Blitzschutz vorgesehen oder geplant ist, muss die Photovoltaikanlage zum Schutz vor direkten Blitzschlägen in das System integriert werden. Das Erdungsloch ist auf dem Modulrahmen markiert.



Für die Erdung werden eine Schraube, Mutter und Unterlegscheibe aus rostfreiem M4 verwendet. Um die Korrosionsbeständigkeit zu erhöhen, haben PV-Module eine Eloxalschicht auf den Aluminiumrahmen. Um die Rahmen der Module richtig zu erden, muss die Beschichtung durchdrungen werden. Bitte beachten Sie bei der Erdung die nationalen Standards. Wenn nationale Standards keine Erdung erfordern, empfiehlt WINAICO trotzdem, alle PV Modulrahmen zu erden, um sicherzustellen, dass die Spannung zwischen **den freiliegenden Metallteilen (z.B. Rahmen)** und der Erdung unter allen Umständen Null ist.



Bei der Installation in Nordamerika gilt ein Modul mit freiliegenden leitfähigen Teilen nur dann als konform mit UL 1703, wenn es gemäß den oben genannten Anweisungen und den Anforderungen des National Electric Code elektrisch geerdet ist. Wenn zur Befestigung einer aufgeführten Erdungs-/Verbindungsvorrichtung übliche Erdungselemente (Mutter, Schrauben, Sternscheiben, Federringe, Unterlegscheiben und dergleichen) verwendet werden, muss die Befestigung in Übereinstimmung mit der Erdungsvorrichtung der Herstelleranweisungen erfolgen. Gängige Beschlagteile wie Mutter, Schrauben, Sternscheiben, Sicherungsscheiben und dergleichen wurden nicht auf ihre elektrische Leitfähigkeit oder die Verwendung als Erdungsvorrichtungen geprüft und sollten nur zur Aufrechterhaltung mechanischer Verbindungen und zum Halten elektrischer Erdungsvorrichtungen in der für die elektrische Leitfähigkeit richtigen Position verwendet werden. Solche Geräte können, sofern sie mit dem Modul geliefert und durch die Anforderungen in UL 1703 bewertet werden, für Erdungsverbindungen gemäß den mit dem Modul gelieferten Anweisungen verwendet werden.

## 6. Reinigung und Wartung

Als Betreiber sollten Sie die Module regelmäßig von Schmutz befreien und prüfen, ob alle Systemkomponenten ordnungsgemäß funktionieren. Die folgenden Punkte sind zu beachten:

- Stellen Sie sich niemals auf die Moduloberfläche. Üben Sie keine mechanische Belastung auf die Module aus.
- Reinigen Sie nicht mit Wasser, wenn die Gefahr von Frost oder großen Temperaturunterschieden zwischen Modul, Wasser und Luft besteht.
- Wir empfehlen die Entkalkung von hartem Wasser. Dadurch werden dauerhafte Wasserflecken vermieden. Entfernen Sie stehendes Wasser von jedem Modul.
- Verwenden Sie keine scheuernden Reinigungs- oder Detergenzien. Kratzen Sie keinen Schmutz ab, da dies die Oberfläche des Moduls beschädigen kann.
- Prüfen Sie, ob alle Kabel und Steckerzubehöerteile unbeschädigt und ordnungsgemäß gesichert sind.
- Das PV-Module nicht durch unerwünschte Hindernisse oder Fremdmaterial abgeschattet sind.
- Montage- und Erdungskomponenten sind fest und korrosionsfrei befestigt.



**ACHTUNG:**  
Bitte stellen Sie sicher, dass die Erdverbindung nicht unterbrochen oder beschädigt wird!

**ACHTUNG:**  
WINAICO empfiehlt, PV-Anlagen in regelmäßigen Abständen durch den Installateur oder eine andere qualifizierte Person überprüfen zu lassen.

## 7. Haftungsausschluss

Diese Einbau- und Montageanleitung gilt generell für Standardanlagen. Für die Richtigkeit dieser Informationen wird keine Verantwortung übernommen. WINAICO übernimmt keine Garantie für die Verwendbarkeit und Gebrauchstauglichkeit der Module, wenn der Benutzer diese Benutzerinformation nicht beachtet. Da die Einhaltung dieser Benutzerinformation und der Bedingungen und Methoden für die Installation, den Betrieb, die Verwendung und die Wartung der Module von WINAICO nicht überprüft oder überwacht werden kann, übernimmt WINAICO keine Haftung für Schäden, die durch unsachgemäßen Gebrauch, fehlerhafte Installation, Betrieb, Verwendung oder Wartung entstehen. Darüber hinaus wird keine Haftung für Verletzungen von Patentgesetzen oder anderen Rechten Dritter übernommen, die sich aus der Verwendung der Module ergeben, sofern nicht gesetzlich vorgeschrieben.

## 8. Kontakte

Wenn Sie Fragen haben, steht Ihnen unser WINAICO Team jederzeit zur Verfügung:

### **Taiwan-Hauptquartier**

#### **Win Win Precision Technology Co., Ltd.**

4F., No.180, Sec. 2, Gongdao 5th Rd., East, Dist. Hsinchu City 300, Taiwan

Phone: +886 3 568 8699

info@winaico.com

### **WINAICO Deutschland GmbH**

Industriestraße 68, 97993 Creglingen, Deutschland

Phone: +49 7933 700 300

germany@winaico.com

### **WINAICO Australia Pty Ltd**

3/393 George Street, Sydney NSW 2000, Australien

Phone: +61 2 8091 2771

australia@winaico.com

### **WINAICO USA**

6888 Lincoln Ave, Suite D. Buena Park, CA, 90620 USA

usa@winaico.com

### **WINAICO Japan KK**

7F Humax Ebisu Building, Ebisu Minami 1-1-1, Shibuya-ku 150-0022 Tokyo Japan

japan@winaico.com



WINAICO ist eine Marke von  
Win Win Precision Technology Co., Ltd.

Fassung Juli/2025