



# 极阳能源

## 晶体硅光伏组件安装手册

## 简介

- 常州极阳能源太阳能组件有晶硅太阳能电池、高透光率和低铁钢化玻璃、抗老化 EVA 和高阻燃背板，阳极氧化铝合金边框组成。
- 极阳组件复合国际标准 IEC61215.2 和 IEC61730，并通过了权威测试中心的检验。极阳组件广泛应用于屋顶光伏系统，光伏电站，通讯站，燃油，海洋，气象，交通和光伏建筑等方面。
- 我们致力于为全球客户提供技术和安装支持。
- 本安装说明书适用于以下系列极阳组件的安装：

GSMXXXP (\*\*)

注意：1. 以 GSMXXXP (\*\* ) 为例 “XXX” 代表组件的额定功率，“\*\*” 代表电池片数量。

- 本说明包含了安装，安全操作，光伏组件维修等重要信息。
- 极阳保留更新产品，规格书或者安装说明的权利。
- 在组件安装前务必阅读和理解所有的说明。安装商必须遵守本手册要求、当地相应的标准和规定以及建筑规范和安装法规。光伏系统所有相关工作都必须是由有资格认证的，并且熟悉光伏系统的机械和电力要求的工程师来进行操作。

## ● 免责声明

由于不规范的安装、操作、使用或者维修所产生的损失、损害、伤害或者费用，极阳不承担责任。

## 1. 认证要求

### 1.1 IEC 61730

- 极阳组件的设计满足 IEC61730-1 中要求的 A 级应用标准。符合应用等级 A 的组件可以再大于 50V 直流电或者 240W 系统中。通过 IEC61730-1 和 IEC61730-2 安全认证的应用等级 A 的组件，可以认为其符合安全等级 II 的要求。

### 1.2 UL

- 标准测试条件下（100 mW/cm<sup>2</sup> 光强、AM1.5、电池片温度 25℃），电性能均在额定的短路电流、开路电流、最大功率+/-10%以内
- 支架高度应当至少 100 毫米（3.94 英寸），建议高度 115 毫米（4.53 英寸）。如果使用其他安装方式，可能会影响防火等级。
- 经过 UL 认证的组件最大承重为 30 lb/ft<sup>2</sup>（146.5 千克/平方米）
- 配线方法应当符合 NEC 标准。
- 如果安装地点在加拿大，安装也应当符合 CSA C22.1，电力安装安全标准，加拿大电气法案第一部分。

## 2. 安装要求

### 2.1 环境要求

- **避免阴影区**

即使是最小的遮盖物（比如积灰）也都会降低输出功率。

- **充足的通风**

组件高温会降低组件的性能和输出功率。良好的通风能有效避免光伏组件温度过高。

- **其他**

组件请勿安装在靠近易燃气体处（比如加油站，储气罐等）。

组件请勿安装在靠近命好或者易燃材料处。

组件请勿安装在存在潜在极端沙尘损害的地区。

组件请勿安装存在极端空气污染（如化学蒸汽、酸雨和或煤烟）的地区。

组件请勿暴露在激光辐射源。

组件请勿安装在存在极端冰雹和/或降雪的地区。

组件请勿安装在可能被浸在水里或者因洒水车或者喷泉持续与水接触的地区。

组件请勿安装在海洋环境中或/或直接受到咸风袭击的地区。建议组件安装至少原理海洋 500 米。

环境温度：-20℃到 40℃

工作温度：-40℃到 85℃

### 2.2 组件安装方向和倾斜角

- 因为太阳光线垂直照入光伏组件将会产生最大功率。所以为了获得最大的输出功率，需要计算出光伏组件的最佳方向和倾斜角度。为了避免在光伏系统的输出功率下降，必须确保同一系统中的组件有相同的方向和倾斜角度。

- 在南半球，组件必须面向北面，在北半球，面向南面。

对于离网安装，极阳组件与永久性结构链接，组件倾斜度设置应当能够保证在冬天性能良好。通常来讲，如果系统发电量在冬天是充足的，那么一年中其他时间，也会令人满意。组件的倾角是光伏组件和水平面之间的角度。

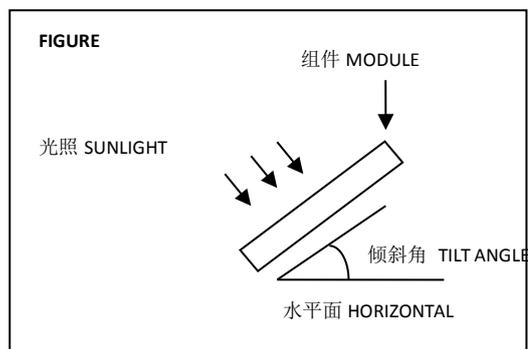


图 1 组件倾角 Fig. 1 Mod

固定倾角光伏系统建议倾角 RECOMMENDED TILT ANGLES FOR A FIXED SYSTEM	
纬度 SITE LATITUDE IN DEGREES	固定倾斜角度 FIXED TILT ANGLE
0° To 15°	15°
15° To 25°	SAME AS LATITUDE
25° To 30°	LATITUDE+5°
30° To 35°	LATITUDE+10°
35° To 40°	LATITUDE+15°
40° +	LATITUDE+20°

表 1 组件倾角 Table 1 Module Tilt Angle

### 2.3 材料要求

- **支撑结构**

组件支撑结构须由耐磨损、耐腐蚀和抗紫外线辐射的材料组成，符合结构要求。支撑结构和组件安装配件设计必须符合当地的风雪承载。

- **旁路二极管**

当摸个组件部分被遮挡，遮挡部分形成阴影并在内部发生反向电压，其它未遮挡组件的电流也被迫流过阴影区域。当二极管与电池串并联连接，则未遮挡部分的电流将绕过阴影部分，从二极管流过，从而降低组件温度和电流损耗。

- **防反冲二极管**

在使用蓄电池的系统中，防反冲二极管通常被放置在蓄电池和组件输出之间，以防止蓄电池在夜间和雨天放电。

用作防反冲的二极管，必须符合以下要求：

在组件最高工作温度下，额定平均正向电流 [ F(AV) ] 高于组大系统电流。

在组件最低工作温度下，额定重复峰值反向电压 [ VRRM ] 高于最大系统电压。

(IEC:  $V_{max}=1000V$ ; UL:  $V_{max}=600V$ )

- **蓄电池**

当光伏组件给蓄电池充电时，蓄电池必须以保护系统性能和确保使用者安全的方式进行安装。蓄电池必须远离主要人流和动物流。蓄电池安装地点要避开阳光，雨水，雪和碎屑，且通风要好。大多数蓄电池充电式释放氢气，是可爆炸的。不要在蓄电池组附近点燃火柴或者擦出火花。蓄电池安装在室外时，应放置在专门设计的绝缘通风电池盒里。

- **线缆和其他部件**

保证所有部件暴露在阳光下时，能够满足系统最大电压、电流、湿度、温度的要求，我们建议所有线缆和电器连接设备必须满足相应的国家电器规范。在正常条件下，光伏组件可能输出比标准测试条件下更高的电流和/或电压。相应的，当确定组件的额定电压、导体额定电流、熔断器规格、控制规模时，组件背板标识的短路电流  $I_{sc}$  和开路电压  $V_{oc}$  的数值应当乘以系数 1.25。美国国家电力规范 690-8 部分，乘以 1.25 也适用。

只有带一个接线端子的线缆可以使用。

与连接器连接的线缆面积建议是 4~6 平方毫米，长度 1000 毫米，工作温度 -40℃ 到 90℃。最大系列保险丝电流 (单晶-125:  $I_{max. Series fuse}=10A$ ; 单晶-156&多晶-156:  $I_{max. Series fuse}=15A$ )

## 2.4 不同安装方式的要求

- **地面安装**

选择合适的系统安装高度，以防止在降雪量大的地区，冬天时组件的最低边缘长时间被积雪覆盖。另外，确保组件的最低部分位置足够高以防止被风沙遮挡。

- **屋顶安装**

当组件安装在屋顶或者建筑物上，要确保组件足够牢固，不因风或雪压力而坠落。

组件被支撑平行于建筑物墙壁或者屋顶的表面。组件边框和墙壁或者屋顶表面要清洁以避免线路损坏，也利于组件背面空气流通。高度应该至少 100 毫

米 (3.94 英尺)。建议高度是 115 毫米 (4.53 英尺)。

组件在屋顶安装可能会影响到建筑结构的防火性能。

组件必须安装到分类屋顶系统。组件为 C 级，就不能把他们安装在 C、B 或者 A 屋顶。在一些地区，组件覆盖的总面积可能降低屋顶原来的防火等级。有强风时，不要安装组件到屋顶或者建筑物上，以防事故发生。

● 柱上安装

当组件安装柱子上，选择合适的柱子和安装结构，以保证其能够承受该地区的预期的风力。

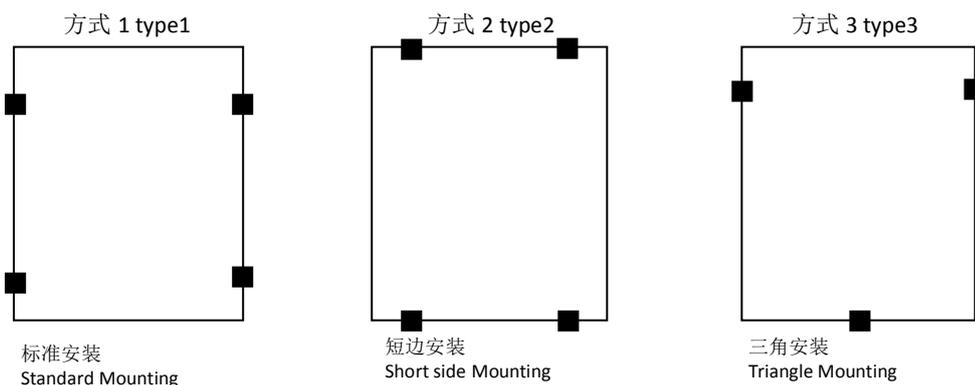
### 3. 安装方式

为防止弯曲、震动、机械应力或者变形，组件应当安装在平面接触的表面。在组件之间的最小距离应当不小于 20 毫米。

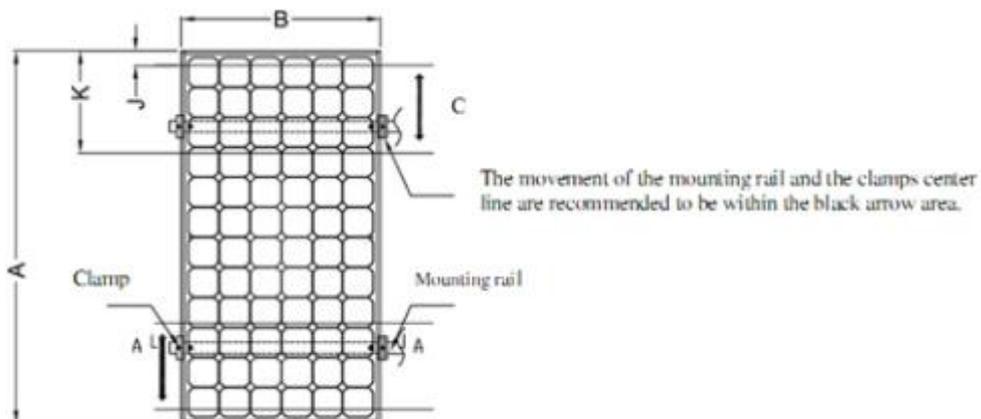
使用所有提供的安装接触点，避免玻璃和金属之间的直接接触。(如支架边缘)

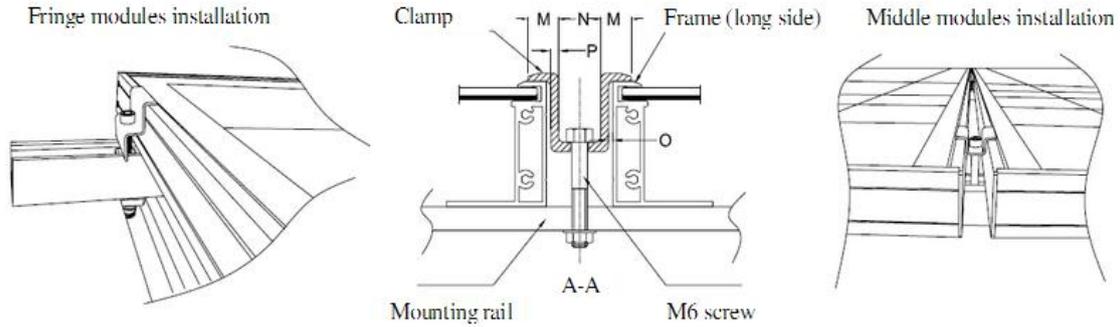
#### 3.1 夹持安装方案

夹具不能叠在玻璃上面，或者遮挡玻璃表面，或者使边框扭曲。建议扭矩 5Nm。



#### ☞ 方式 1 标准安装

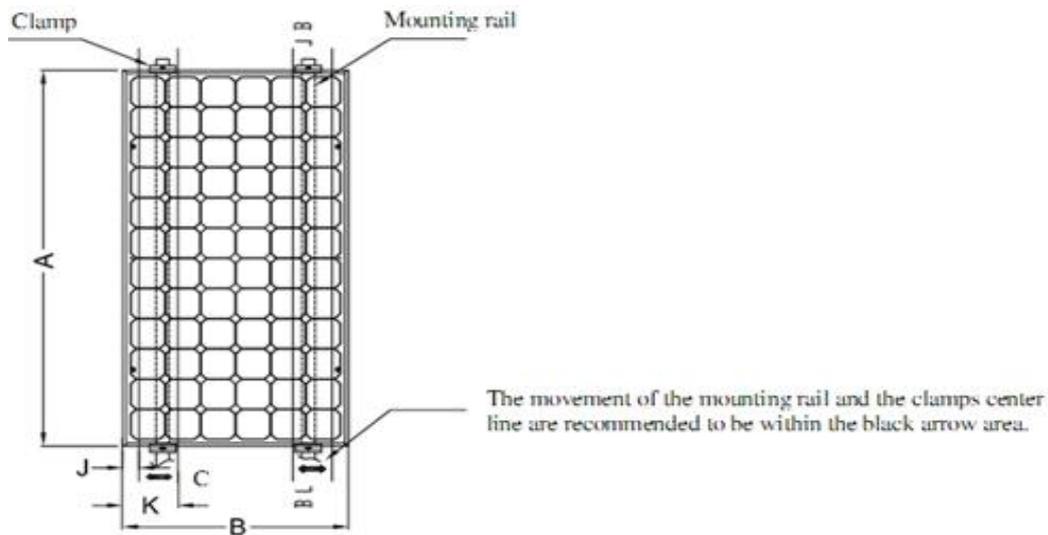


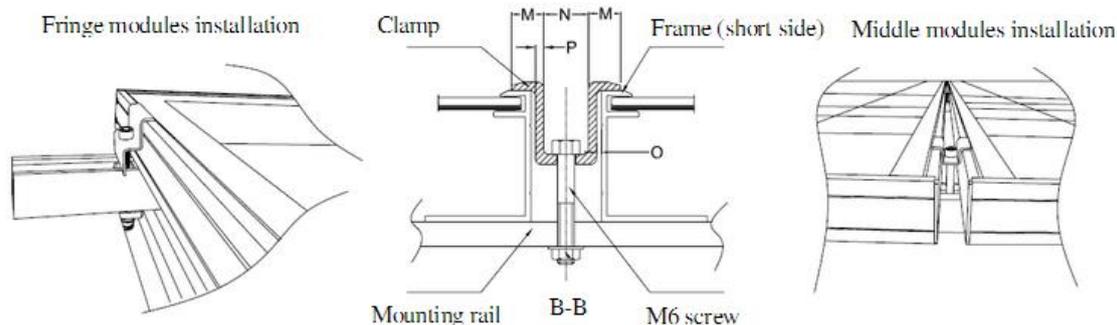


组件类型 Module type	电池片类型 Cell type	电池片数量 Cell quantity	尺寸 (mm) Dimensions (mm)					
			A x B	C	K	M	N	P
GSM100P (36)	多晶 Poly	4 x 9	1252*670	263	313	12	0.5-2	2.5-3
GSM120P (36)	多晶 Poly	4 x 9	1320*670	280	330	12	0.5-2	2.5-3
GSM150P (36)	多晶 Poly	4 x 9	1480*670	320	370	12	0.5-2	2.5-3
GSM180P (48)	多晶 Poly	6 x 8	1320*992	280	330	12	0.5-2	2.5-3
GSM200P (48)	多晶 Poly	6 x 8	1320*992	280	330	12	0.5-2	2.5-3
GSM240P (54)	多晶 Poly	6 x 9	1480*992	320	370	12	0.5-2	2.5-3
GSM250P (60)	多晶 Poly	6 x 10	1640*992	370	420	12	0.5-2	2.5-3

注意：尺寸“N”表示“P”表示夹具的厚度。

☞方式2 短边安装



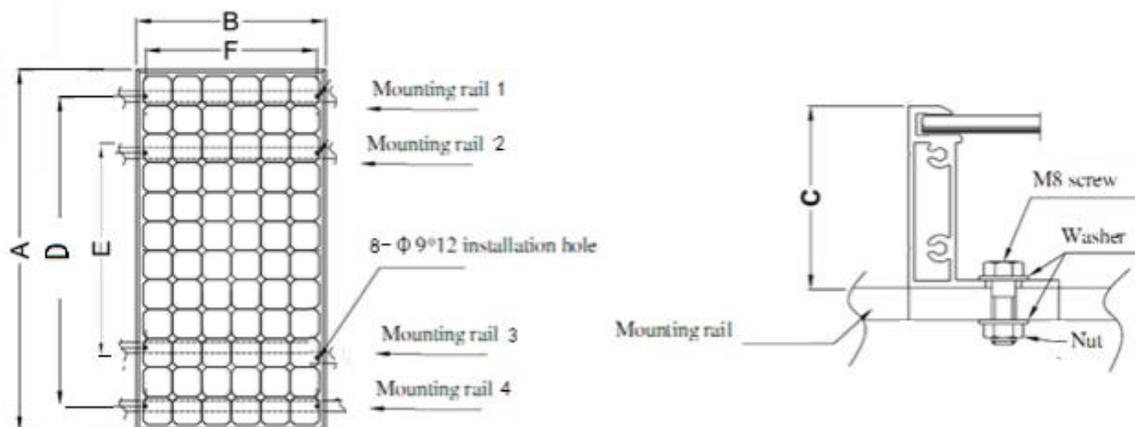


组件类型 Module type	电池片类型 Cell type	电池片数量 Cell quantity	尺寸 (mm) Dimensions (mm)					
			A x B	C	K	M	N	P
GSM100P (36)	多晶 Poly	4 x 9	1252*670	150	200	12	0.5-2	2.5-3
GSM120P (36)	多晶 Poly	4 x 9	1320*670	150	200	12	0.5-2	2.5-3
GSM150P (36)	多晶 Poly	4 x 9	1480*670	150	200	12	0.5-2	2.5-3
GSM180P (48)	多晶 Poly	6 x 8	1320*992	150	200	12	0.5-2	2.5-3
GSM200P (48)	多晶 Poly	6 x 8	1320*992	150	200	12	0.5-2	2.5-3
GSM240P (54)	多晶 Poly	6 x 9	1480*992	150	200	12	0.5-2	2.5-3
GSM250P (60)	多晶 Poly	6 x 10	1640*992	150	200	12	0.5-2	2.5-3

注意：尺寸“N”表示“P”表示夹具的厚度。

### 3.2 螺栓安装

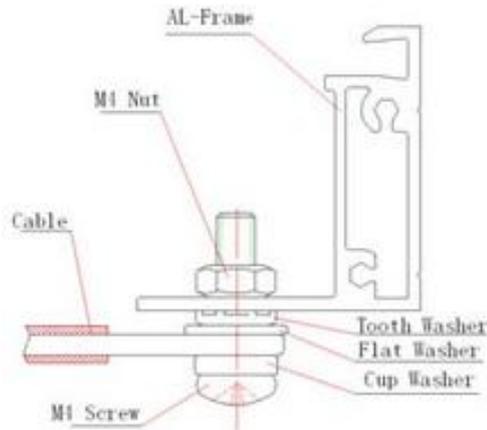
每个组件应当确保组件的边框至少安装 4 个安装孔（对应支撑轨 2 和 3）来支撑，大风雪承载地区，需要安装 8 个孔（加上对应支撑轨 1 和 4）来保障。组件边框必须用带弹簧垫圈和平垫圈的 M8 耐腐蚀螺丝来连接到支撑轨。建议扭矩为 5Nm。请使用现有的安装孔，不要再钻孔。（钻孔可能影响极阳组件的可靠性和质量保证）。请使用耐腐蚀安装和连接材料。



组件类型 Module type	电池片类 型 Cell type	电池片数量 Cell quantity	尺寸 (mm) Dimensions (mm ) A x B x C	安装孔 Mounting hole (mm) D	安装孔 Mounting hole (mm) E x F
GSM100P (3 6)	多晶 Poly	4 x 9	1252*670*30	1020	638*626
GSM120P (3 6)	多晶 Poly	4 x 9	1320*670*30	1090	638*660
GSM150P (3 6)	多晶 Poly	4 x 9	1480*670*30	1250	638*740
GSM180P (4 8)	多晶 Poly	6 x 8	1320*992*35	1090	660*950
GSM200P (4 8)	多晶 Poly	6 x 8	1320*992*35	1090	660*950
GSM240P (5 4)	多晶 Poly	6 x 9	1480*992*35	1200	800*942
GSM250P (6 0)	多晶 Poly	6 x 10	1640*992*35	1360	800*942

#### 4. 接地

- 为避免接电危险或者火灾，通电前组件的边框必须接地。
- 边框接地应按照 NEC 条款 250（美国）或者在加拿大按照 CEC 要求。
- 为了充分接地，接地硬件应该穿透边框的阳极氧化层。
- 极阳建议使用下列部件或者等同物。



- 把一个单独的导线作为接地线，附到直径 4 毫米的接地孔，安上 M4 螺栓、埋头垫圈、锁尺垫圈、弹簧垫圈和螺帽。
- 接地线裸露的铜不能接触组件边框以防腐蚀边框。

## 5. 接线

### 5.1 接线的一般要求：

- 正确的接线方案：为减小雷击风险，设计系统的时候要避免回路的形成。在开始运行光伏系统之间要检查接线是正确的。假若测量的开路电压（ $U_{oc}$ ）和短路电流（ $I_{sc}$ ）与说明书中的不同，可能是接线出错了问题。极阳组件背面使用的接线盒是不受天气影响的并且适用于标准布线及管道连接。布线方法必须符合国家电气规范（NEC）。每件组件出厂时都确保含旁路二极管及线缆接头。同一系统中使用相同参数的组件。串联时，所有组件电流一致。并联时，所有组件电压一致。连接的组件必须与系统设备的电压配套。组件连接产生的电压不可以高于系统允许的电压。使用极阳组件时，请考虑到不同温度下组件电压的不同（请检查不同组件的温度系数，温度下降，组件电压会升高。）连接前要保证接线头的清洁以及密封圈的完整，不良的连接可能导致组件连接处漏电或烧毁。接线盒、接线头外壳均为有机材料，禁止接触有机溶剂，否则可能引起变形开裂。

### 5.2 系统串联及并联时组件的数量

- 组件串联时，总电压必须小于系统最大电压  $U_{max}$ （IEC:  $U_{max}=1000V$ ；UL:  $U_{max}=600V$ ）。
- 组件并联时，总电流必须小于系统最大电流。

## 6. 维修和清洁

- 请勿随意变动光伏元件（二极管、接线盒、插塞接头）。

- 如果有足够的倾斜度（至少  $15^\circ$  ），通常没有必要清洗组件（雨水会起到自净作用）。如果又组建有严重的尘土附着，会导致功率输出量减小。我们建议用大量的水，使用温和的清洗工具（如海绵）擦拭清洗组件。
- 污物较干的时候。请勿擦拭或者磨掉，因为会造成玻璃的划伤。我们建议对系统定期做检查。
- 在一天比较热的时间，请勿用冷水清洗组件，以防引起剧烈热冲击损坏组件。
- 警告：请勿使用含有研磨机、丙酮或者其他腐蚀性成分的洗涤剂。

## 7. 检查

- 所有的紧固件牢固、安全、未被腐蚀。
- 所有的线缆连接安全，紧固，未被腐蚀。
- 所有接线头未被损坏。
- 检查所有金属部件的接地电阻。

## 8. 警告

- 组件最大承载不能超过  $30\text{lb}/\text{ft}^2$  ( $146.5\text{kg}/\text{m}^2$ )。为避免超过最大承载，特定地区的实时负载，如风雪等因素应考虑在内。
- 我们建议并联在最大组件串数量不超过 2 件。当 2 个以上组件或组件串并联放置，每个组件串都须使用串联保险丝。组件串的数量要根据所使用逆变器的最大系统电压，所有串联组件的开路电压应该不超过 1000V。
- 插接式连接器有自己的正负极。请确保连接器的安全与紧固。确保电性能和机械性能状态良好。
- 插接式连接器不应该接受极端压力。
- 请勿试图在组件表面玻璃上钻孔。
- 请勿在组件边框上增加安装钻孔。
- 请勿通过接线盒或者线缆吊起组件。
- 请勿使用玻璃破损或者材料撕裂的组件。破损组件不能修复，接触任何组件的表面或者边框都可能导致电击。
- 在组件潮湿或者大风天气时，请勿安装或者搬运组件。
- 在运输和安装机械和电器原件时，确保儿童远离。
- 请勿撞击或者暴力损坏组件。
- 在搬运和安装过程中，避免划伤或者损坏边框，组件正面或者背面。
- 请勿站立或者踩踏在组件上。
- 请勿在组件上放置过多物品，避免玻璃破损。
- 组件安装时接线盒务必在组件较高的一端。
- 请勿拆除或者使组件掉落，不要撕掉组件商的铭牌或者拆除任何元件。
- 请勿弯折或者扭曲组件。
- 请勿在组件正面使用油漆或者胶。

- 请勿在组件上使用尖锐的物品。
- 人为的聚集阳光不能直接照射组件。
- 雨雪水能从组件边框背面的小孔流出。确保组件安装连接时小孔不会被堵塞。
- 安装时勿佩戴戒指、手表、金属首饰等。

## 9. 危险警告



### 电击可导致生命危险!

光伏组件受光照的时候会产生电压和电流。虽然一个组件输出的电压低于安全电压，但是多个组件通过串联（电压相加）或者并联（电流相加）连接会产生危险。当你操作的时候注意以下几点，防止火灾、电火花或致命的电击发生。

- 不要把导电物插入插头和插座。
- 在安装太阳能组件的时候不要配备湿的插头和插座!
- 在执行布线工作的时候要最大程度上的小心并请使用安全装置（绝缘工具，绝缘手套等等）!
- 不要破坏组件，不要拆卸组件，不要在组件的背后使用尖锐物做标记等!
- 在接线和安装逆变器的时候要保持最大程度上的小心。确保按照制造商安装使用手册来操作!



### 电弧放电会导致生命危险!

- 组件受到光照的时候会产生直流电流。当回路连接和断开的时候会产生电弧。所以我们建议在安装的时候，在组件上遮盖一个遮布光。尤其是在系统回路断开的时候（例如当在有负载的情况下把逆变器和电缆断开），否则会产生致命的电弧。
- 在逆变器连接到电源电网的时候，请勿断开光伏发电系统和逆变器的连接——首先应该断开逆变器直流电端的保险丝!
- 确保连接时是干净、无污染、电气连接和机械连接完好!