

浙江艾罗网络能源技术股份有限公司

地址：浙江省杭州市桐庐县城南街道石珠路278号

售后邮箱：Service.cn@solaxpower.com



320101050104

版权所有 © 浙江艾罗网络能源技术股份有限公司

X3-MEGA G2

40 kW / 50 kW / 60 kW

用户手册

版本 4.0

www.solaxpower.cn

目录

1 手册说明.....	01
1.1 适用范围.....	01
1.2 目标群体.....	01
1.3 安全标识说明.....	01
2 安全.....	02
2.1 适用范围.....	02
2.2 重要安全指南.....	03
2.3 接地和漏电流.....	04
2.4 符号解释.....	05
3 介绍.....	07
3.1 光伏并网系统.....	07
3.2 基本特性.....	08
3.3 逆变器概览.....	08
3.4 尺寸.....	09
3.5 原理说明.....	10
4 技术参数.....	11
4.1 直流输入.....	11
4.2 交流输出.....	11
4.3 效率、安全和保护.....	12
4.4 基本参数.....	12
5 安装.....	13
5.1 安装注意事项.....	13
5.2 选择安装地点.....	13
5.2.1 安装环境要求.....	14
5.2.2 安装载体要求.....	14
5.2.3 安装角度要求.....	15
5.2.4 安装空间要求.....	16
5.3 工具要求.....	17
5.4 检查运输是否损坏.....	18
5.5 装箱单.....	18
5.6 安装步骤.....	20

5.7 逆变器接线.....	23
6 逆变器运行.....	42
7 固件升级.....	44
8 故障排除.....	46
8.1 故障排除.....	46
8.2 日常维护.....	51
9 拆除.....	53
9.1 拆除逆变器.....	53
9.2 包装.....	53
9.3 存放和运输.....	53
9.4 报废处理.....	53
10 免责声明.....	54
* 质保登记卡	

1 手册说明

1.1 适用范围

本手册为逆变器的重要附件，描述了下列逆变器的组装、安装、运行、维修以及故障排查。在操作之前请仔细阅读，并妥善保存。

X3-MGA-40K-G2	X3-MGA-50K-G2	X3-MGA-60K-G2
---------------	---------------	---------------

注："X3"是指三相逆变器；"MGA"是指产品系列名称；"40K"是指40千瓦；"G2"是指该系列第二代产品。

40K/50K/60K 逆变器的工作电压范围为 230 V / 400 V。

请妥善保管此手册，以便随时取阅。

1.2 目标群体

此逆变器的安装必须由专业的工程师按要求进行。

1.3 安全标识说明

此手册中所描述的安全标识说明如下：



危险！
表示高度危险情况，若不能避免，将严重威胁人身安全甚至死亡。



警告！
表示中度危险情况，若不能避免，或引起人身安全隐患甚至死亡。



小心！
表示轻度危险情况，若不能避免，或引起轻微或中等的人身安全损伤。



提示！
提供更为便捷有效的产品使用提示。

2 安全

2.1 适用范围

X3系列逆变器是一款将光伏组件发出的直流电转换成交流电并馈入电网的光伏产品。

- PV系统的过载保护设备（浪涌保护设备）



警告!

光伏系统中应该提供浪涌保护设备。
并网逆变器的直流输入侧和电网侧都需要配备浪涌保护设备。

直接或者间接的雷击都会引起故障。浪涌是大部分装置被雷击损坏的主要原因。尤其是在长距离线缆供电的偏远山区。浪涌电压在光伏输入端或交流输出端都可能发生。

在具体安装时需首先咨询相关的浪涌保护专业人员。

使用外部防雷装置，可以相应的降低直接雷击的影响，该防雷设备可以将浪涌电流释放到大地。

在离安装有外部防雷装置的建筑有一定距离的情况下，为了保护逆变器免受过大应力和机械损伤，逆变器也应该安装外部防雷设备。

为保护直流系统，逆变器的直流线缆和组件之间，位于逆变器和光伏发电设备之间应该装有2级的浪涌保护设备。当浪涌保护设备的电压保护值超过1100 V时，需要额外安装一个2级的浪涌保护设备。

为保护交流系统，2级的浪涌保护设备应该安装在交流输出端，位于逆变器和电网之间的位置。具体安装应符合IEC61643-1的标准。

所有直流线缆应该尽可能的短距离安装，同一路输入的正负线缆应该捆扎在一起以避免在系统中引起回路。关于最短距离安装和捆扎的要求也包含辅助的接地和屏蔽接地导线。

防火装置不适合用于直流回路，因其一旦导电，在两端电压未超过30 V的情况下不会断开。

- 反孤岛效应

孤岛效应是指当电网失压时，光伏系统保持对失压电网中的某一部分线路继续供电的状态。这对电网输电线上的维修人员和电网自身都很危险。

X3系列逆变器采用主动频率偏移法防止孤岛效应。

2.2 重要安全指南



危险!

逆变器内的高压危及生命!

- 所有关于逆变器的操作只能由专业技术人员执行。
- 儿童、精神病患者或残疾人士等不能操作该设备。
- 无经验者须在专业人员指导和监督下操作。
- 看管好儿童确保他们不会触及本设备。



小心!

外壳零部件高温，小心烫伤

- 运行时机箱的上盖和机身会产生高温。
- 操作时请勿触摸机身。



小心!

辐射可能有损健康!

- 请勿长时间逗留在距离逆变器 20 cm 以内的地方。



提示!

将光伏系统接地。

- 遵照当地要求将光伏发电系统接地。艾罗能源建议以连续导通和接地的方式连接光伏组件和其他导电表面，以确保对系统和相关人员的有效保护。



警告!

- 确保直流输入电压低于最大直流电压值。电压过高可能导致逆变器受到不可逆的损坏或其他损失，这不包含在保修范围内。



警告!

- 授权服务人员在做任何维护、清洁或操作X3系列逆变器上的任何电路板之前，请务必断开逆变器交流和直流电源。



警告！
设备运行时请勿操作逆变器。



警告！
电击风险！

- 使用逆变器前请仔细阅读这部分内容，并妥善保存用户手册。
- 推荐使用SolaX所出售或推荐的配件，否则可能导致火灾、电击或人员伤亡。
- 确保布线环境良好，并且保证电缆规格要符合要求。请勿使用已损毁或者不合格的电线。
- 请勿私自拆卸逆变器，但不包含用户更换部分。详见对应产品保修说明。请勿私自维修逆变器，否则可能导致电路短路或火灾，并使您失去保修权利。
- 远离易燃易爆材料，以免发生火灾。
- 安装地点应远离潮湿环境，远离腐蚀性物质。
- 专业维修人员在安装和操作设备时，请务必使用绝缘工具。
- PV组件需满足IEC61730A级要求。
- 严禁触摸PV连接设备的正极或负极，亦或同时触摸正负极。
- 设备里包含一些在市电与光伏组件都断开之后仍带有潜在致命电压的电容器。
- 切断电源后5分钟内仍然存在危险电压。
- 电容器里所存储的能量会带来电击风险，在接通电源时切勿操作太阳能逆变器的连接器、市电电缆、PV电缆或者PV发电板。
- 关掉PV电源和市电后，请等待5分钟供中间电路电容器充分放电，再断开直流输入和电源连接器。
- 使用万用表（阻抗至少是1 Mohm）测量正负极之间的电压，以确保设备在内部设备开始运转前放电到安全电压以下（35 VDC）。

2.3 接地和漏电流

终端应用应通过漏电电流动作保护器(RCD)来监测保护导体。该保护器的额定故障电流应 ≤ 300 mA，在出现故障时会自动断开设备。

创建直流差动电流（由绝缘电阻引起并通过PV发电板的电容）。为了防止操作过程中的意外触发，RCD的额定漏电流应是 ≤ 300 mA。

该设备是用来连接在一个电容限制约为700 nF的PV发电板。







警告！
高漏电流！在接电源之前必须保证可靠接地。

- 接地连接错误会引起人身伤害，死亡或者设备故障，也会引起电磁干扰。
- 确保接地导体的尺寸符合安全规范。
- 请勿连接串联设备的接地端，以防多点接地。

2.4 符号解释

本节解释所有出现在逆变器和标签上的符号。

- 逆变器上的符号

符号	说明
	通讯指示灯
	直流侧信号灯
	交流侧信号灯
	故障指示灯

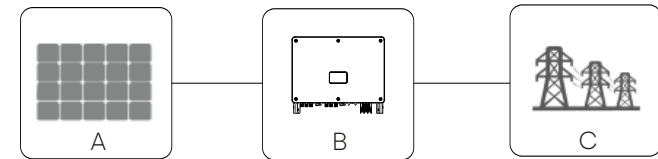
- 标签上的符号

符号	说明
	CE标志 表示该逆变器符合CE要求。
	CQC认证
	小心烫伤！ 逆变器在运行时可能会发热，避免在逆变器运行时接触逆变器。
	高压危险！ 逆变器的高电压会危及生命！
	危险！ 小心电击！
	遵守安装手册要求。
	逆变器废弃时请勿与家庭普通垃圾一起处理，处理方法详见说明书。
	在断开直流输入和交流输出前，请勿对逆变器进行任何操作。
	高压危险！ 逆变器内的残留电量需要5分钟的时间释放。 请等待5分钟后再打开逆变器的上盖或直流盖子。

3 介绍

3.1 光伏并网系统

X3-MEGA G2为三相无变压器型并网逆变器，是光伏发电系统的重要组成部分。逆变器将光伏电池产生的直流电转化为符合电网要求的交流电并馈入电网。下图为逆变器的典型应用场景。

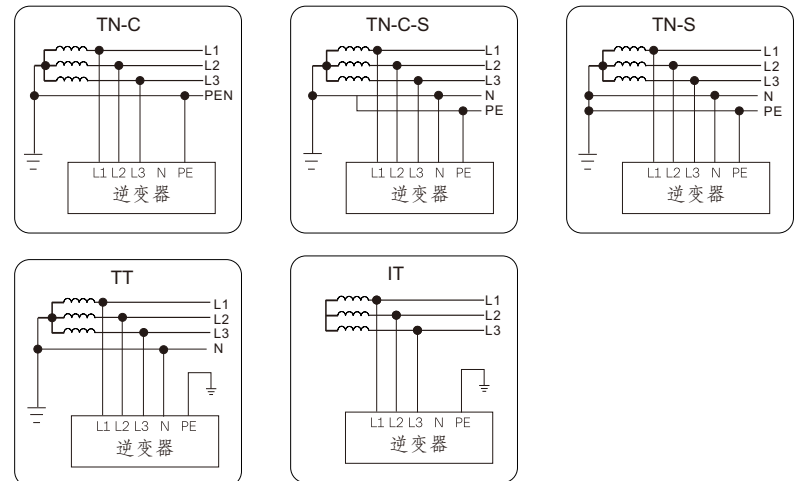


序号	名称
A	光伏组串
B	X3-MEGA G2 系列逆变器
C	电网



警告！
逆变器不可连接需要正极接地或者负极接地的光伏组串。
请勿在逆变器和交流侧断路器间连接本地负载！

X3-MEGA G2逆变器支持的电网形式为TN-S、TN-C、TN-C-S、TT和IT。逆变器输出接380 V / 400 V三相四线制电网，有N线接入。（也可不接）



3.2 基本特性

感谢您购买逆变器。基本功能如下：
转化能量更多：

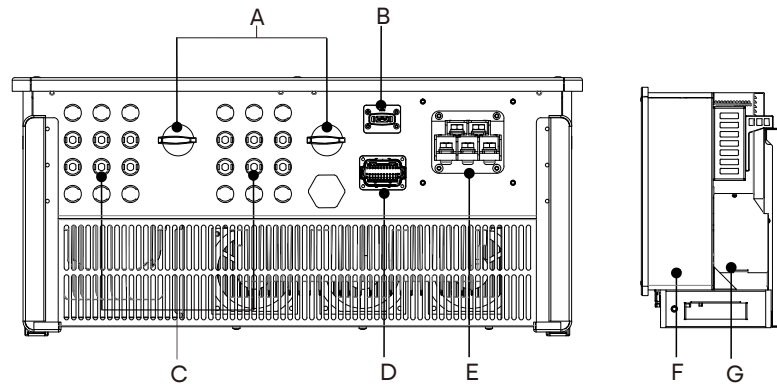
- 最高效率 98.4%
- 180~1000Vdc MPPT 电压范围
- 最多 6 个 MPPT，每个 MPPT 2 个组串
- 150% PV 过大输入，110% 过载输出
- 32A 最大 MPPT 电流

安全可靠：

- IP66 防护等级
 - AFCI 保护（可选）
 - 内置交流和直流 SPD（2 型），1 型 SPD 为可选项
- 智能化，便于维护，经济实惠：

- 支持 SVG 功能
- 内置输出功率控制
- 24 小时运行监控
- 远程设置和升级
- 电力线通信 (PLC)
- 支持智能 I-V 曲线诊断
- 可连接铝制交流电缆
- 测量 12 个输入串中每个串的电
- 智能风冷技术延长了风扇的使用寿命
- 先进的散热技术使尺寸和重量减少了 10% 以上

3.3 逆变器概览

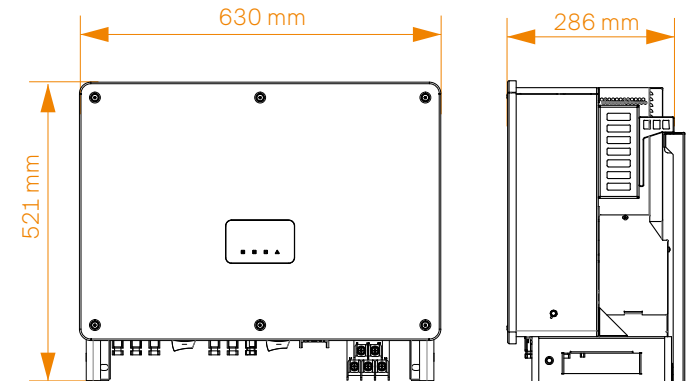


序号	名称
A	直流开关
B	外置WiFi (选配) / LAN(选配) / 4G端口 (选配)
C	直流输入端口
D	RS485 / Meter / DRM 通讯接口
E	交流输入端口
F	接地端口
G	内置风扇



警告！
只有专业人员才能进行连接操作。

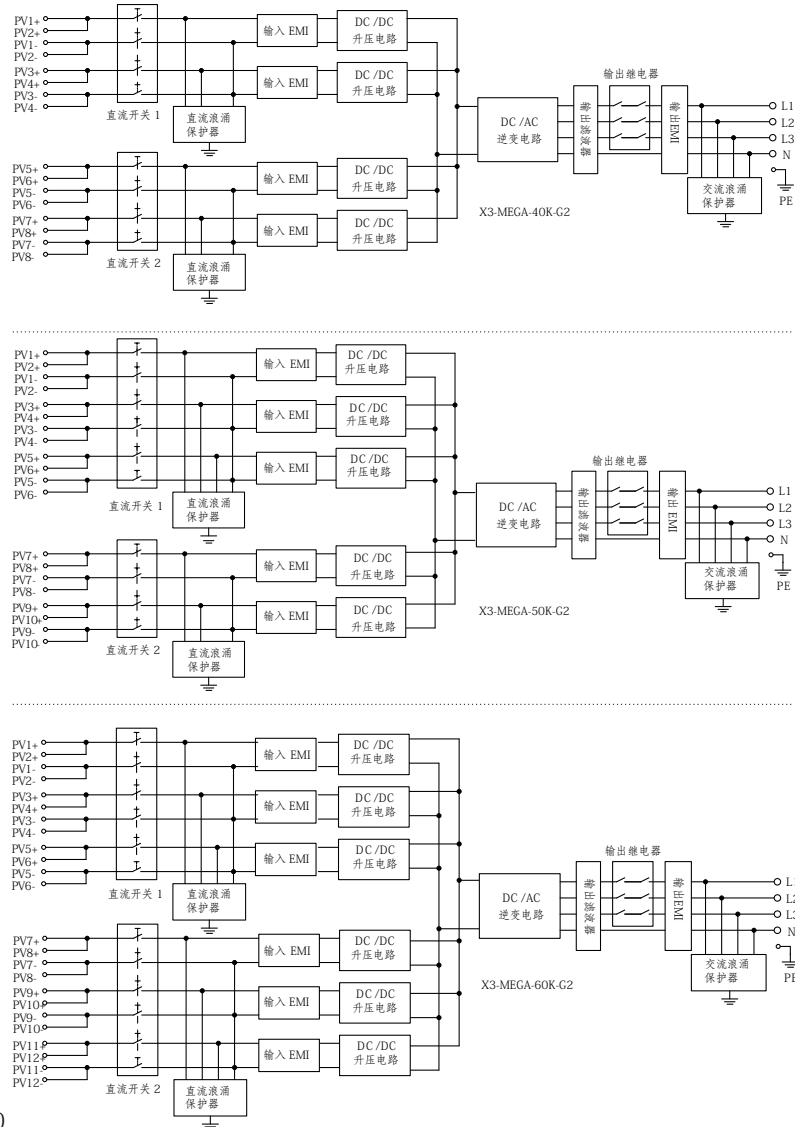
3.4 尺寸



3.5 原理说明

逆变器为直流输入配备有多路MPPT，以确保即使在不同的光伏输入条件下，也可获得最大的功率。逆变单元将直流电转化为符合电网要求的交流电并馈入电网。交直流侧的防雷器可实现浪涌保护的功能。

逆变器原理设计如下图所示：



4 技术参数

4.1 直流输入

型号	X3-MGA-40K-G2	X3-MGA-50K-G2	X3-MGA-60K-G2
最大直流输入功率 [kWp]	60	75	90
最大直流输入电压 [V]	1100	1100	1100
额定直流输入电压 [V]	600	600	600
启动电压 [V]	200	200	200
MPPT电压范围 [V]	180-1000	180-1000	180-1000
MPPT数量	4	5	6
每路MPPT输入组串数	2	2	2
每路MPPT最大输入电流 [A]	32	32	32
每 MPPT 的光伏阵列短路电流 I_{sc} [A]	46	46	46

4.2 交流输出

型号	X3-MGA-40K-G2	X3-MGA-50K-G2	X3-MGA-60K-G2
额定交流输出功率 [kW]	40	50	60
额定交流输出电流 [A]*	60.6/58	75.8/72.5	90.9/87
最大交流输出视在功率 [kVA]	44	55	66
最大交流输出电流 [A]*	66.7/63.8	83.3/79.7	100/95.7
额定交流电压 [V]	220/380V, 230/400V, 3W/(N)/PE		
额定交流频率/交流频率范围 [Hz]**	50/60; ± 5		
功率因数可调范围	0.8 超前 - 0.8 滞后		
THDi (额定功率) [%]	<3		
最大输出故障电流 [A]	200		
最大输出过流保护 [A]	260		
短路电流 [A]	145		

* 注意: 这两个数据指的是不同的电网电压 220V/230V。

** 注意: 频率范围可能因国家代码不同而异。

4.3 效率、安全和保护

型号	X3-MGA -40K-G2	X3-MGA -50K-G2	X3-MGA -60K-G2
重量 [kg]	44	45	46
最高效率 [%]	98.4		
防护等级	IP66		
工作环境温度范围 [°C]	-25 到 +60		
最高工作海拔 [m]	4000		
允许相对湿度 [%]	0-100		
尺寸 (宽/高/深) [mm]	630 × 521 × 286		
冷却方式	智能风扇冷却		
通讯方式	RS485 / USB / DRM / PLC (选配)		
可选的监控软件狗	Pocket WiFi / LAN / 4G		
显示屏	LED 指示灯 ×4		

4.4 基本参数

型号	X3-MGA -40K-G2	X3-MGA -50K-G2	X3-MGA -60K-G2
直流开关	Yes		
直流反接保护	Yes		
对地绝缘阻抗检测	Yes		
漏电流保护	Yes		
过流/过压保护	Yes		
防孤岛保护	Yes		
浪涌保护 (直流/交流)	直流二级 / 交流二级		
直流电弧检测与保护 (AFCI)	选配		
交流辅助电源 (APS)	选配		
安全	IEC/EN 62109-1; IEC/EN 62109-2; NB/T 32004		
EMC标准	EN/IEC 61000; NB/T 32004		
认证	VDE4105; EN 50549; AS 4777.2; VDE4105; IEC 61727; IEC 62116; IEC 61683; IEC 60068; EN 50530; NB/T 32004		

5 安装

5.1 安装注意事项



警告！
安装逆变器之前，务必确保逆变器无任何电气连接。
钻孔前要确保避开墙内的水电走线，以免发生危险！



小心！
不当的搬运操作可能导致人员受伤！搬运和放置设备时必须遵循手册中的说明。

5.2 选择安装地点

为逆变器选择最佳安装地点，对于其安全运行、寿命、性能等，起着十分重要的作用。

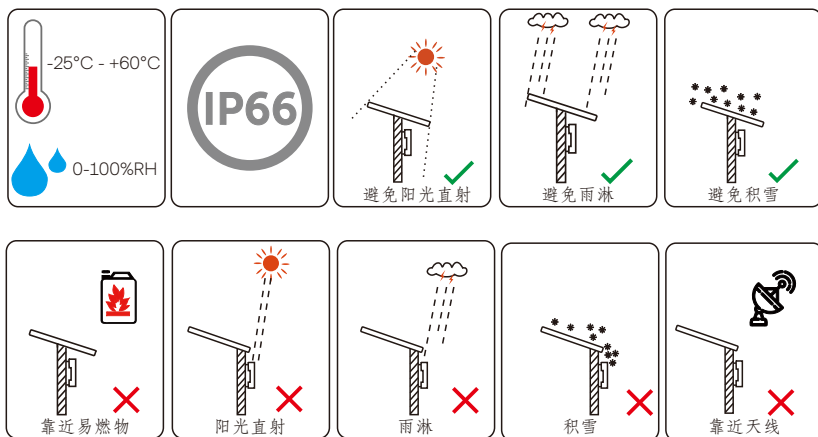
- 逆变器具有IP66防护等级，可用于室内或室外安装。
- 安装位置应便于电气连接、操作和维护。

5.2.1 安装环境要求

X3系列逆变器设计用于户外安装 (IP66)。确保安装地点满足以下条件：

- 不要暴露在强光下。
- 不在储存高度易燃材料的区域。
- 不在潜在爆炸区域。
- 不要靠近电视天线或天线电缆。
- 不高于海拔约4000米的高度。
- 不在相对湿度超出0~100%RH的环境中。
- 确保通风良好。
- 环境温度在-25℃至+60℃范围内。

在安装和运行过程中，避免阳光直射、雨淋和积雪。



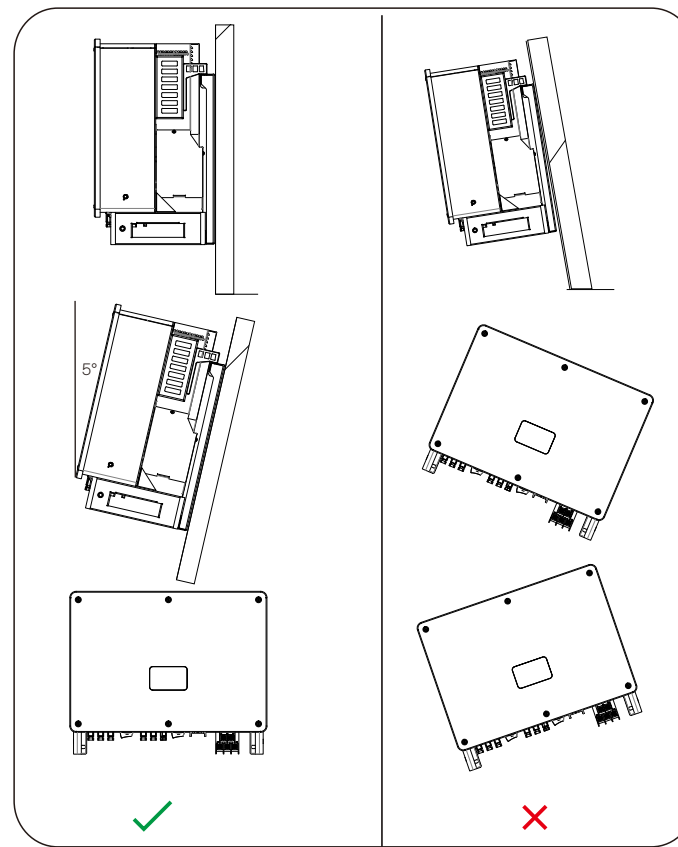
5.2.2 安装载体要求

逆变器的壁挂式安装应满足以下条件：

- 实心砖/混凝土或同等强度的安装面；
- 若墙壁的强度不够，则必须对逆变器进行支撑或加固。(如木质墙面，墙面覆盖有较厚的装饰层)

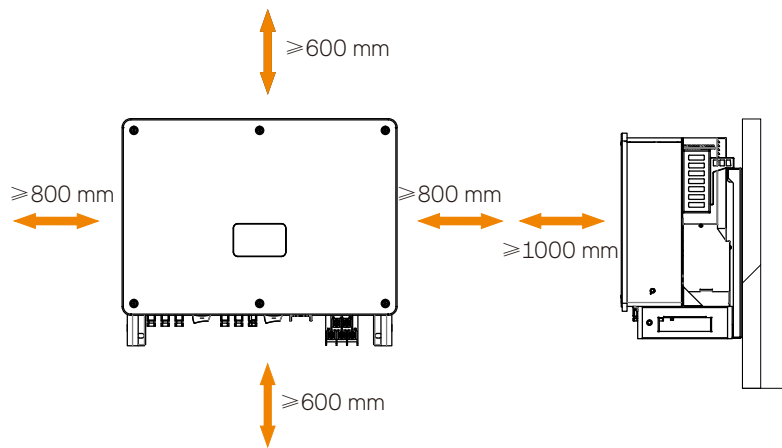
5.2.3 安装角度要求

推荐将逆变器竖直安装(墙体向后倾斜角度小于5°)，不可前倾安装或者倒置安装。

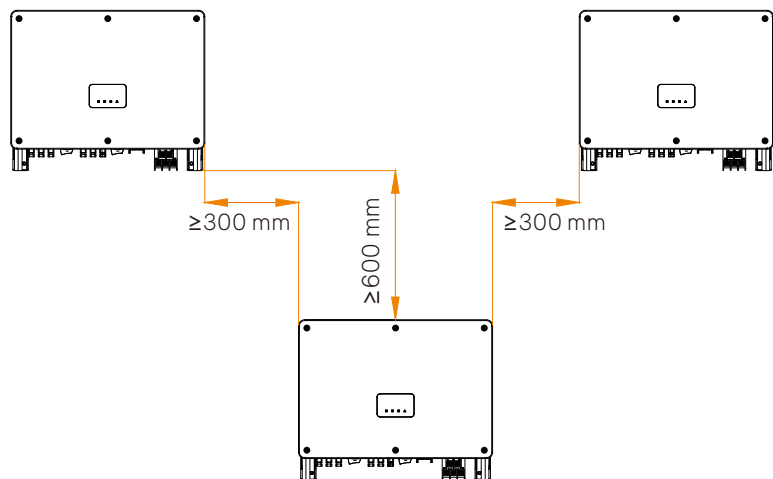


5.2.4 安装空间要求

为保证散热良好和拆卸方便，逆变器周围的最小间隙不得小于下图所示值。



安装多台逆变器时，注意逆变器之间的距离不得小于下图所示标准。



5.3 工具要求



➤ 其他所需的线缆

所需线缆	材料	横截面 (平方毫米)	线长 (米)
光伏电缆	光伏专用铜线	4-6	≤200
交流电缆	五芯铜线	35-50	≤200
交流电缆	五芯铝线	50-70	≤200
地线	常规黄绿线	16-35	≤200
通讯线	五类 (CAT5) 网线或更好	0.5-0.75	≤200

5.4 检查运输是否损坏

确保逆变器在运输过程中完好无损。若有一些可见的损坏，如裂纹，请立即联系您的经销商。

5.5 装箱单

打开包装取出产品，检查随机配件。装箱单如下所示。



序号	物品	数量
/	逆变器	1 件
/	支架	1 件
A	通信连接器	1 件
B	正极 PV 连接器	40 kW: 8对 50 kW: 10对 60 kW: 12对
C	正极 PV 端子	40 kW: 8对 50 kW: 10对 60 kW: 12对
D	负极 PV 连接器	40 kW: 8对 50 kW: 10对 60 kW: 12对
E	负极 PV 端子	40 kW: 8对 50 kW: 10对 60 kW: 12对
F	正极 PV 端口防尘盖	40 kW, 50 kW: 4对 60 kW: 6对
G	负极 PV 端口防尘盖	40 kW, 50 kW: 4对 60 kW: 6对
H	PV 端子拆卸工具	1 件
I	M8xL80 膨胀螺栓组合	4 件
J	T30 内六角扳手	1 件
K	M8 螺栓	2 件
L	文档	/
/	AC 防护罩	1 件
/	监控模块 (选配)	1 件

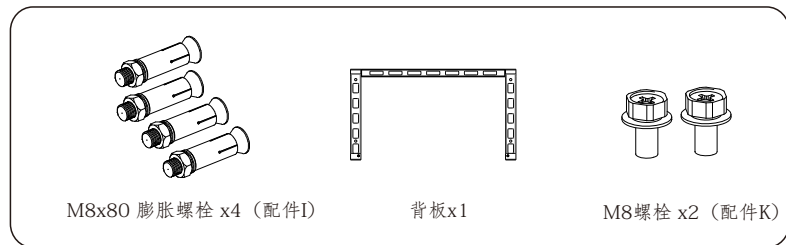
*选配件，请以实际到货为准。

*请自备OT端子。

5.6 安装步骤

► 将逆变器安装在墙上的步骤：

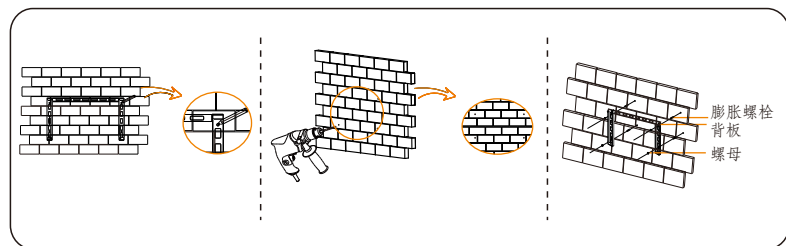
步骤一：从附件包中找出如下所示的背板、M8 螺栓和M10x80 膨胀螺栓。



步骤二：使用背板定位，用水平仪和记号笔在墙上标出钻孔位置。

步骤三：在墙上钻孔，直径12毫米，深度65毫米。

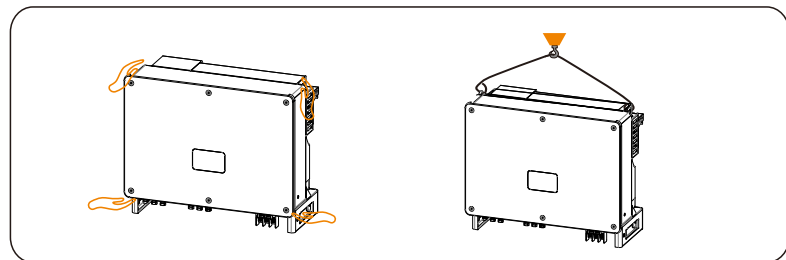
步骤四：将膨胀螺钉插入孔中，将背板挂在螺钉上并用螺母固定。



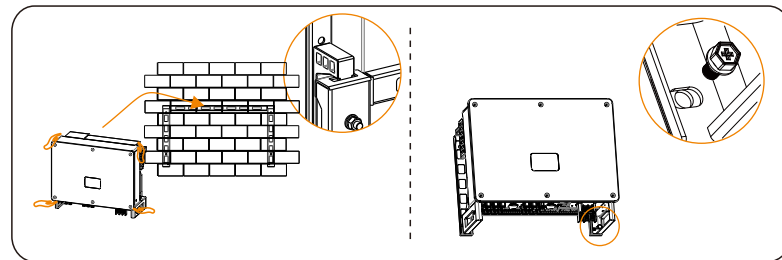
步骤五：抬起逆变器，两种方法可供选择。

方法1：2名安装人员握住逆变器底部搬运槽，扶着逆变器上部进行搬运。

方法2：在逆变器两侧安装吊环，吊起逆变器。

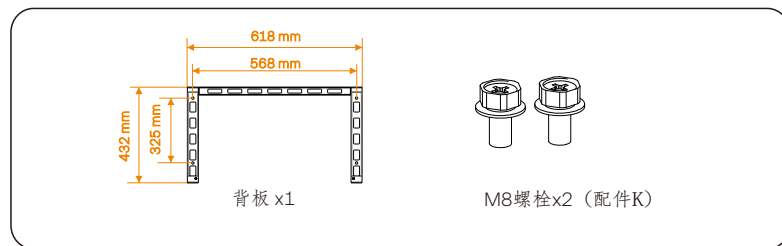


步骤六：将逆变器挂在背板上，并用附件包中M8螺栓将其固定在背板上。(扭紧力矩：7.0-8.5 N·m)



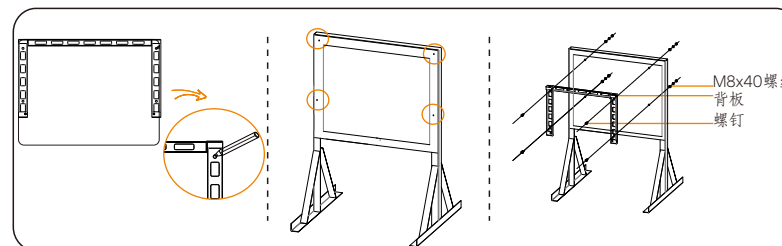
► 逆变器悬挂在支架上的安装步骤：

步骤一：从附件包中取出背板和两个 M8 螺栓（如下所示），并提前准备四个 M10x40 螺栓组合。



步骤二：使用背板定位，用水平仪和记号笔标出支架上钻孔的位置在背板上钻孔，直径10毫米。

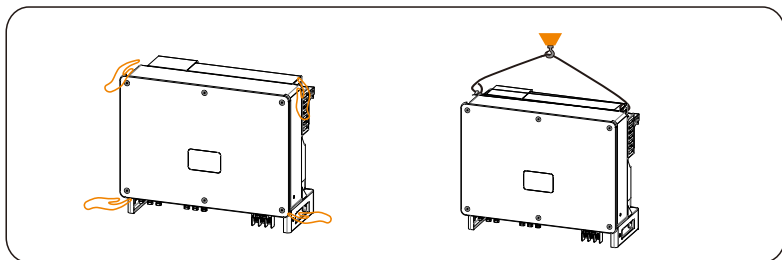
步骤三：将支架预先安装在支架上，然后拧上 M10x40 螺栓。



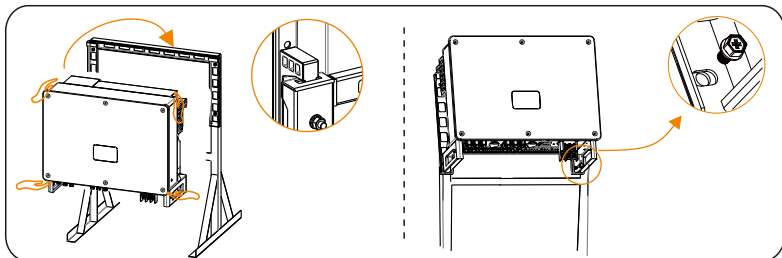
步骤四：抬起逆变器，两种方法可供选择。

方法1：2名安装人员握住逆变器底部搬运槽，扶着逆变器上部进行搬运。

方法2：在逆变器两侧安装吊环，吊起逆变器。



步骤五：将逆变器挂在背板上，并用附件包中M8螺栓将其固定在背板上。(扭紧力矩：7.0-8.5 N·m)



5.7 逆变器接线

接地连接

光伏发电系统中不带电的金属部件，包括光伏基板支架和逆变器的金属外壳，应可靠接地。多台逆变器和光伏阵列的接地部分应连接到同一接地母线上，以建立可靠的等电位连接。

接线步骤：

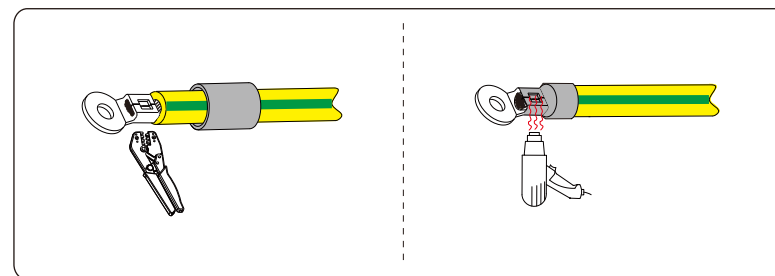
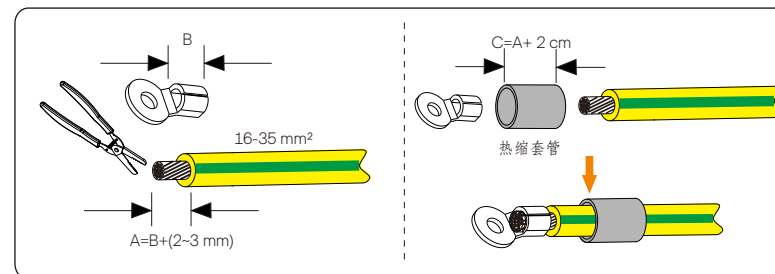
步骤一：制作接地电缆，选择合适的黄绿色导体，导线截面积为16-35平方毫米，选择匹配的OT铜端子。

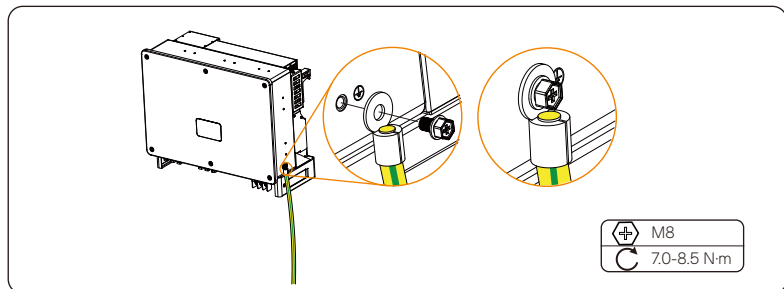
步骤二：将接地电缆的绝缘层剥离至适当长度。

步骤三：将剥开的电缆套入热缩套管，并插入OT端子的压接区域，用压线钳将端子压接到电缆上。

步骤四：将热缩套管移动至OT端子压接区域，用热风枪热缩定型。

步骤五：选择合适的螺栓，将接地线连接到接地点，拧紧接地螺栓。(扭紧力矩：7.0-8.5 N·m)





警告
确保必须连接接地线！

直流线缆连接

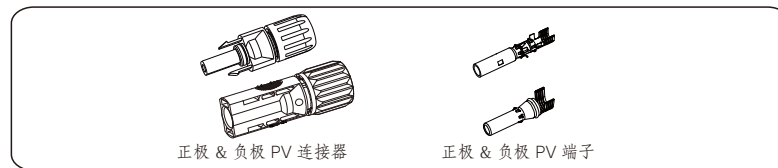
警告！
在连接逆变器之前，确保光伏串的开路电压在任何情况下都不超过1100V，否则会损坏逆变器。

警告！
请勿将PV串的正极或负极接地，否则会对逆变器造成严重损坏。

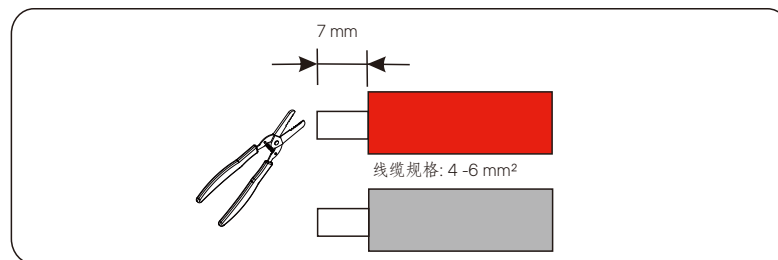
警告！
确保PV串的正负极与逆变器的相应标识正确连接。

警告！
连接前请关闭直流开关！

步骤一：从配件包取出正负极 PV 连接器（配件 B 和 D）、正负极 PV 端子（配件 C 和 E）。

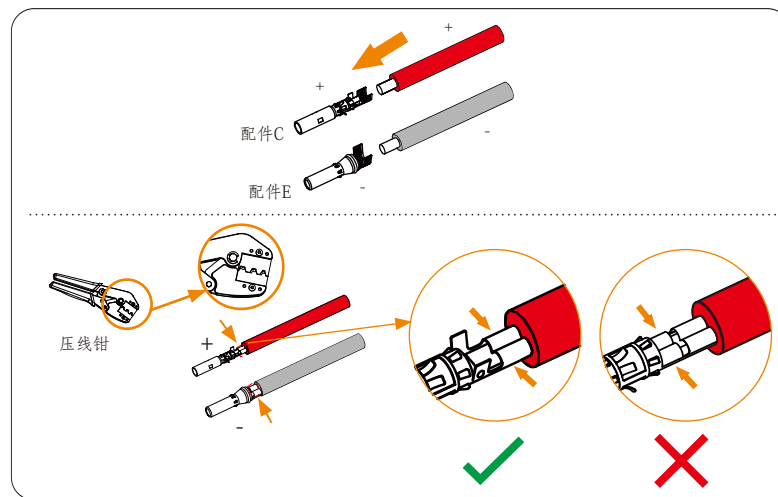


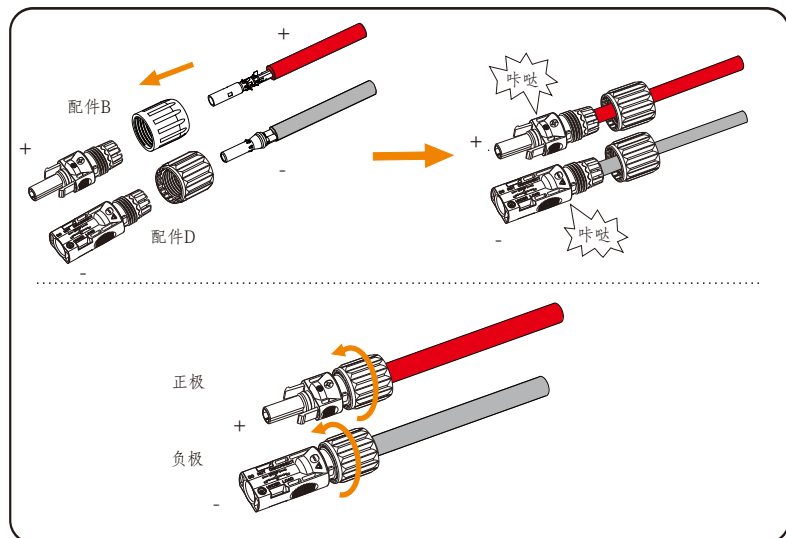
步骤二：选择 4~6 平方毫米的直流线缆，剥去约 7 毫米的绝缘层。



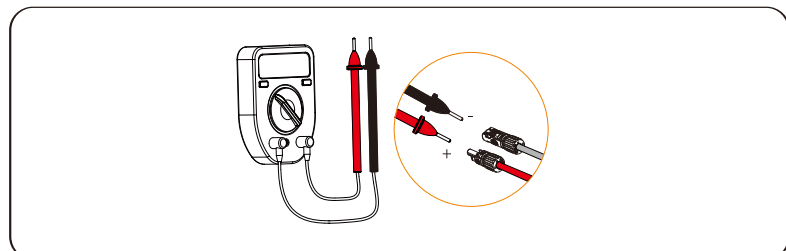
步骤三：将剥好线的线缆插入PV端子，确保所有导线都完全插入。用PV端子压线钳压紧PV端子。

步骤四：将PV连接器的锁紧螺母拧松，然后将线缆穿过锁紧螺母。将线缆用力插入对应的插头，当听到或感到“咔哒”声时，PV端子就正确固定了。并拧紧螺母。

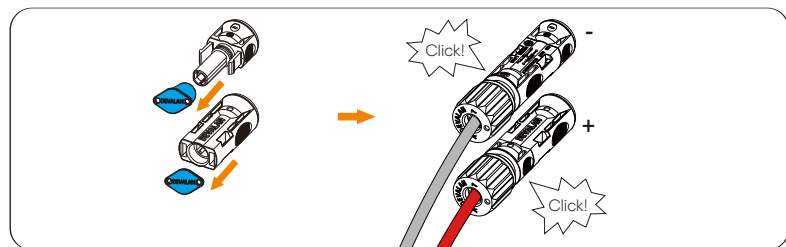




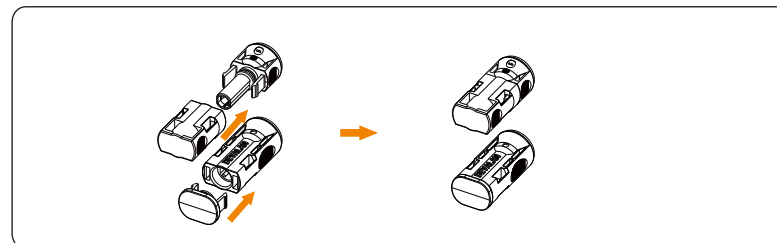
步骤五：用万用表测量直流输入的 PV 电压，验证直流输入电缆的极性，确保每串电压在逆变器的范围内。



步骤六：将组装好的直流接头连接到逆变器，直到听到轻微的咔哒声，表示连接成功。



*将未使用的PV端口用附件所配的PV端口防尘盖（配件F和G）密封好。



警告！
当直流电缆反向连接或逆变器不能正常工作时，禁止直接切断直流电源拔出直流串。

正确的操作如下所示：

- 使用钳形电流表测量直流串电流。
- 如果大于0.5 A，请等待灯光减弱，直到电流小于0.5 A。
- 只有当电流小于0.5 A时，才能切断直流电源并拔出直流串。

因非法操作造成的逆变器损坏不包括在保修范围内。

连接到同一电路的光伏模块的要求：

- 所有的光伏组串应结构一致，包括：相同的型号、相同的倾角、相同的方位角。
- 在最冷的预期温度下，PV串的开路电压不得超过1100 V。

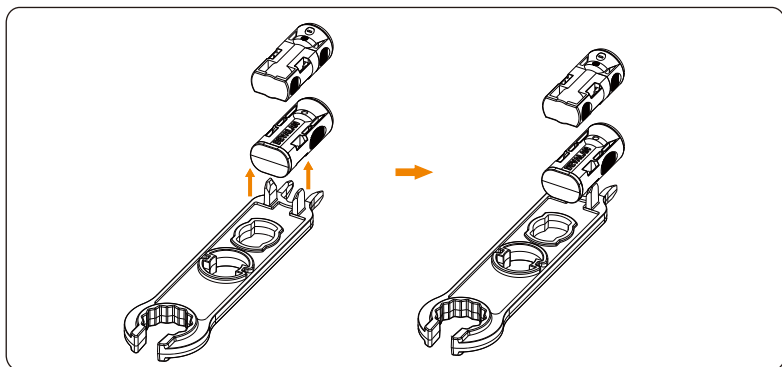


警告
触电！

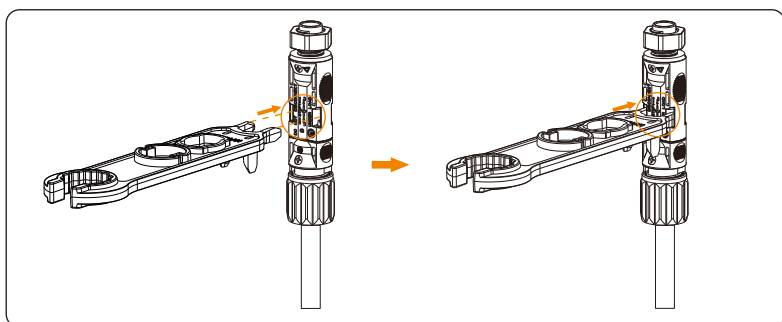
请勿接触带电的直流电线。当光伏组件暴露在光线下时，会出现高电压，这将产生因接触直流导体而导致触电死亡的风险。

● 拆除PV端口防尘盖和PV线缆


用PV端子拆卸工具(配件H)拆除PV端口防尘盖。





用PV端子拆卸工具拆开PV连接器，然后拔出PV线缆并轻轻去掉PV连接器。



并网连接

 **警告!**
确保电气连接设计符合当地国家和地方标准。

 **警告!**
逆变器的PE线（地线）必须可靠接地。

 **警告**
断开逆变器和并网接入点的断路器或保险丝。

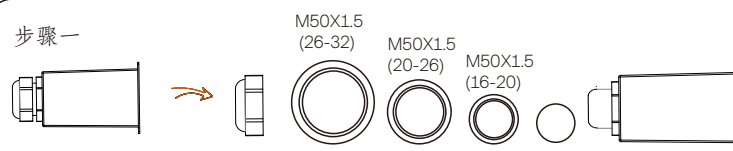
组装交流连接器的步骤如下：

步骤一：从配件包中取出交流保护罩，并将其拆分成紧固头、蓝色硅胶圈、橙色硅胶圈、红色硅胶圈、黑色硅胶圈以及单体保护罩。

步骤二：选择35~50平方毫米铜线，按下图剥去交流电缆的绝缘层。

步骤三：将交流电缆穿过紧固头、合适的硅胶圈和单体保护罩。

步骤一

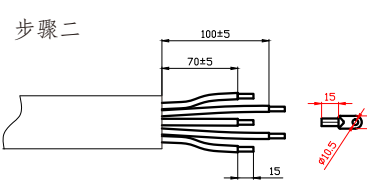


M50X1.5 (26-32) M50X1.5 (20-26) M50X1.5 (16-20)

紧固头 蓝色硅胶圈 橙色硅胶圈 红色硅胶圈 黑色硅胶圈 单体保护罩

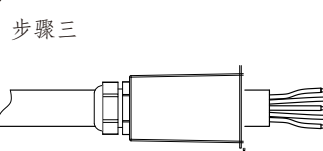
*注：根据交流电缆尺寸选择合适的硅胶圈。黑色硅胶圈不再使用。

步骤二



单位：mm

步骤三

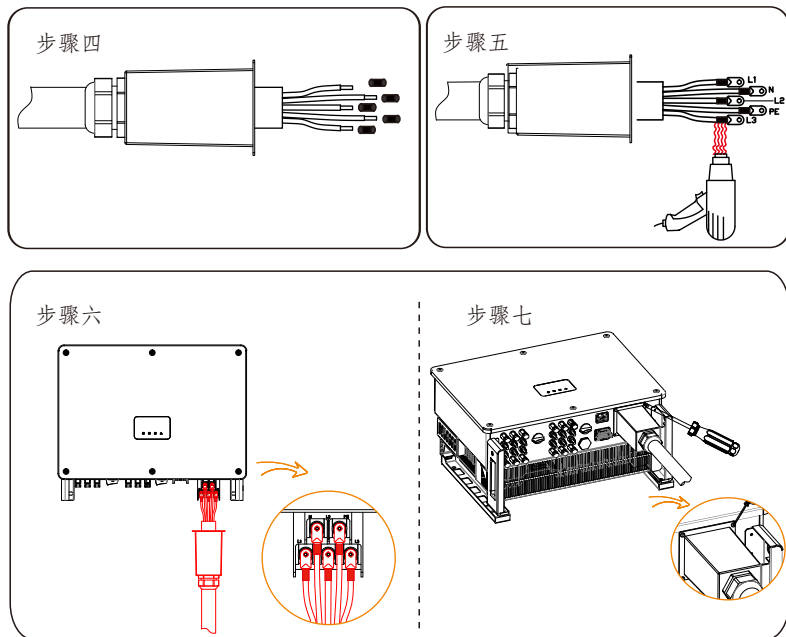


步骤四：在剥开的交流电缆端套入热缩套管，并选择合适的OT端子，用压线钳将OT端子压接到剥开的交流电缆上。

步骤五：将热缩套管移动至OT端子压接位置，用热风枪热缩定型。

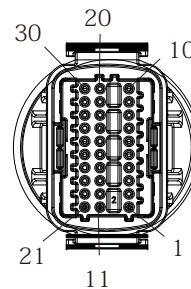
步骤六：用套筒扳手拆除逆变器AC接口上的螺钉，并将AC电缆依次连接到逆变器AC接口L1、L2、L3、N、PE上。将拆除的螺钉重新锁紧。拧紧力矩为6 N·m。（注：N线可选择性连接）

步骤七：松开预锁的紧固头，将AC保护罩固定在逆变器上，拧紧力矩为1 N·m。并顺时针重新锁紧紧固头。



通信连接

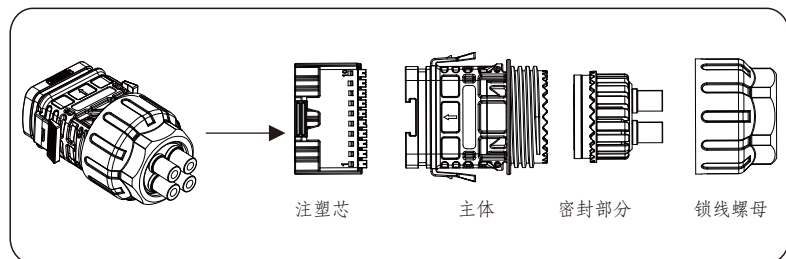
- 通信信号定义



端口	位置	定义	解释
RS-485-1	1	RS485A IN+	逆变器RS485组网或连接数据采集器。
	2	RS485B IN-	
	3	GND	
	4	RS485A OUT+	
	5	RS485B OUT-	
	6	GND	
RS-485-2	7	RS485A METER	连接RS485电表或其他设备
	8	RS485B METER	
	9	V+5V	
	10	GND	
DRM	11	DRM1/5	DRM/RRCR 预留
	12	DRM2/6	
	13	DRM3/7	
	14	DRM4/8	
	15	RG/0	
	16	CL/0	
DI	21	Digital IN+	输入数字信号
	22	Digital IN-	
DO	29	Digital OUT+	输出数字信号
	30	Digital OUT-	

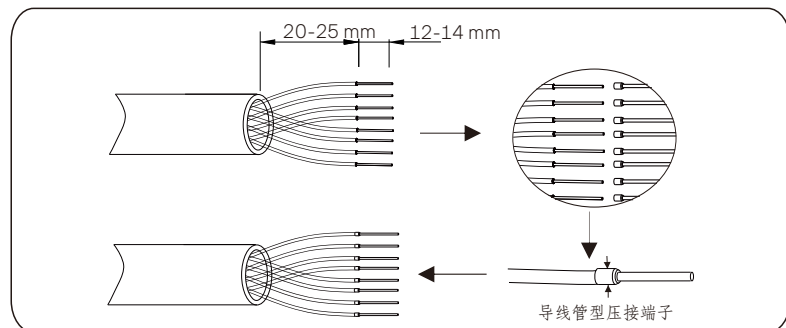
• 通信连接步骤

a. 从附件箱中找出通信终端（配件A），并将其拆成以下部件。

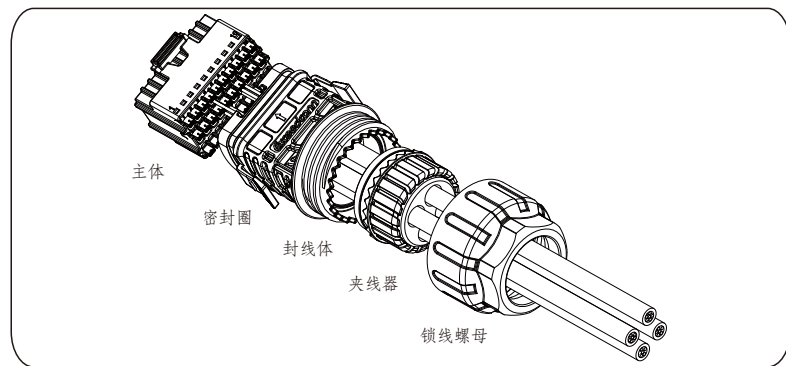


b. 选择 $0.5-0.75 \text{ mm}^2$ 导线，用剥线钳剥去电缆末端 12-14 mm 的绝缘层，然后将绝缘线端子插入电缆末端。(ENY0512 尼龙端子，用于 $0.5 \text{ mm}^2/22 \text{ AWG}$ 导线；ENY7512 尼龙端子，用于 $0.75 \text{ mm}^2/20 \text{ AWG}$ 导线)

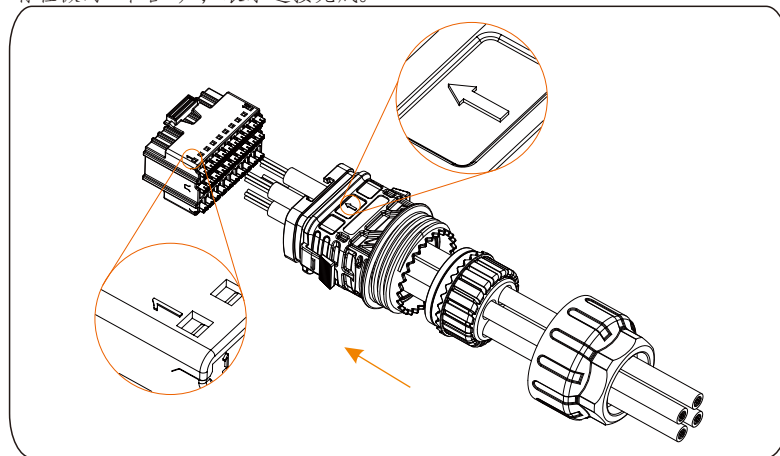
c. 使用压接工具使端子与电缆端压牢。



d. 依次安装通信电缆上的锁线螺母、夹线器、封线体、密封圈和主体。



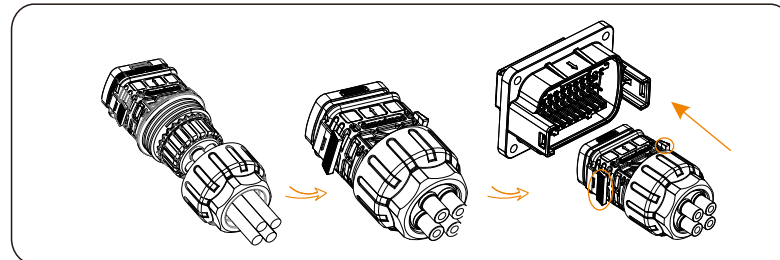
e. 按照管式端子上的标签将其插入外壳。将插入端子的外壳推入机身。会有轻微的“咔嗒”声，表示连接完成。



f. 将封线体推入密封圈，然后推动夹线器。

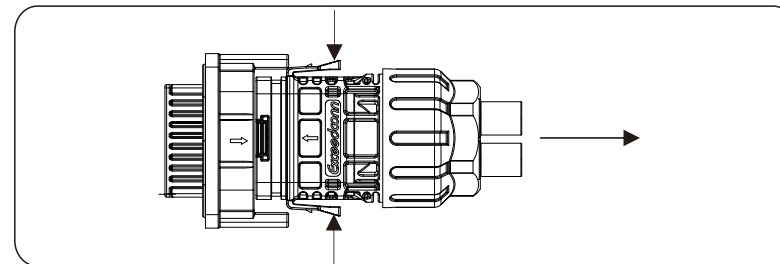
g. 顺时针拧紧螺母，扭矩为 $8+/-2 \text{ N}\cdot\text{m}$ 。

h. 按住两边的按钮，将其连接到逆变器的 COM 端口。如果连接正确，会有轻微的“咔嗒”声。



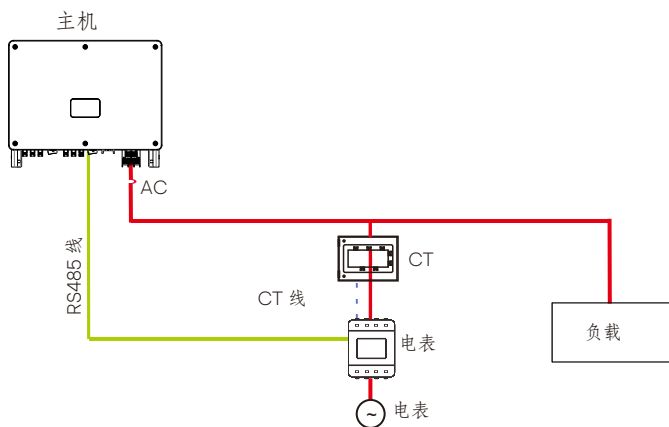
解锁步骤

按下两侧的按钮，朝电缆方向拉动插头端组件，断开通信端子与逆变器。



► 并机连接

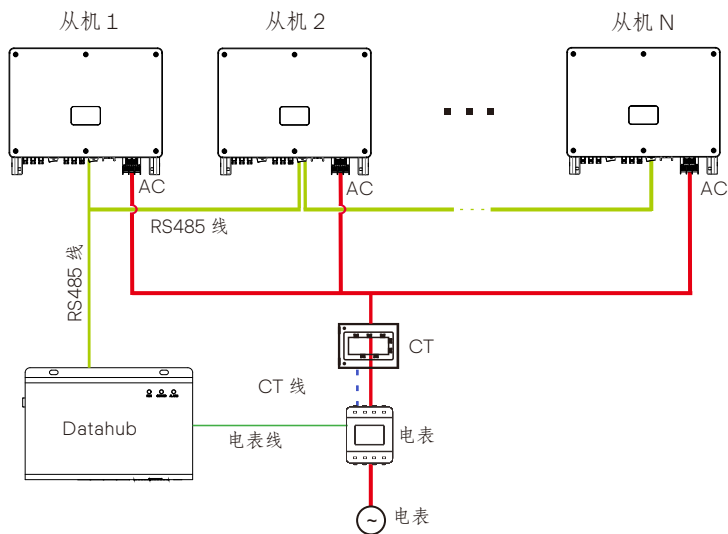
图：单机连接



Datahub 并联

逆变器与 Datahub 连接后可提供并机功能，一个系统最多可支持 60 台逆变器并联，并可通过安装在主回路中的电表控制向电网的零注入。在这个并联系统中，Datahub 是系统的主站，所有逆变器都是从站。Datahub 可与所有从逆变器通信。

图：Datahub 并联



注意！
操作前，请确保符合以下条件：
1. 建议所有逆变器为同一系列；
2. 所有逆变器的固件版本必须相同，否则无法使用并联功能。
3. 确保 RS485 线长度小于 200 米。



注意！
在将 Datahub 连接到并联系统之前，请检查逆变器的设置是否符合以下条件：
1. Modbus 功能 "应为 "COM485"。
2. "RS485 CommAddr "中所有逆变器的地址应不同。否则，请重新设置 RS485 通信地址。

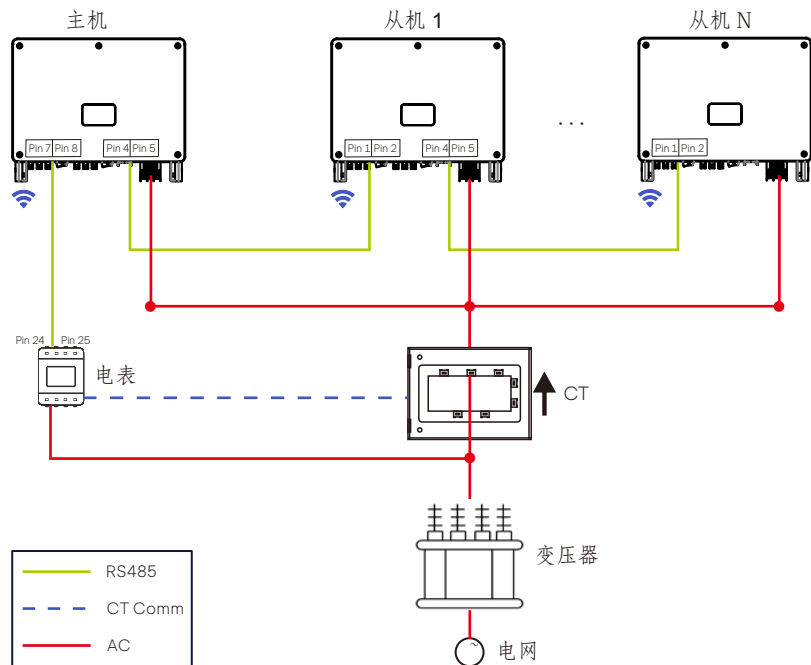
• 接线操作

- a) 将 RS485 通信电缆的一端与 Datahub 连接，另一端与一台从属逆变器连接。
- b) 用 RS485 电缆相互连接所有从属逆变器。
- c) 将电表与 Datahub 和电源连接。

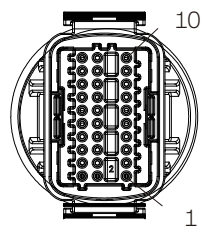
有关详细信息，请参阅 Datahub 用户手册。

Modbus 并联

该设备提供 Datahub 并联连接以及主从并联连接，最多可连接 10 台机器，其中一台作为主站，其他机器作为从站。设备以菊花链方式连接。主站的 RS485-2 连接到电表，主站和从站连接到 RS485 1 端口。总线拓扑结构如下所示：



主机和从机之间的互联由 1、2、4、5 号引脚和 7、8 号引脚实现，这些引脚与电表相连。



端口	引脚	定义
RS-485-1	1	RS485A IN+
	2	RS485B IN-
	4	RS485A OUT+
	5	RS485B OUT-
RS-485-2	7	RS485A METER
	8	RS485B METER

▶ 通过连接无线电纹波控制接收器控制输出功率 (RRCR)


逆变器可与 RRCR (无线电纹波控制接收器) 连接，以便动态控制所有逆变器的输出功率。

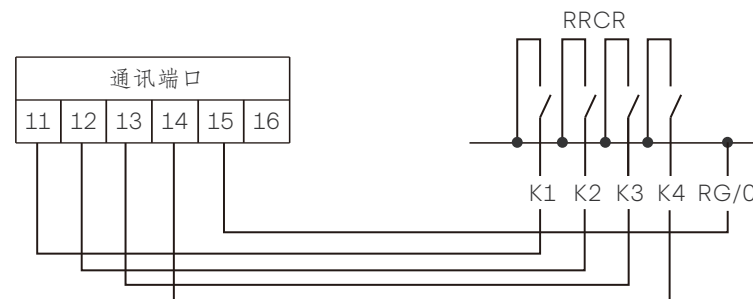
用户可以通过设置有功率限制来控制 LCD 上的有功功率，有功功率限制是一个固定的功率限制百分比，即 0%、30%、60% 和 100%。

连接：

通过 DRM 将 RRCR 直接连接至逆变器通信板。

下表描述了连接器的引脚分配和功能：

 **注意！**
DRM 和 RRCR 端口可以共用。



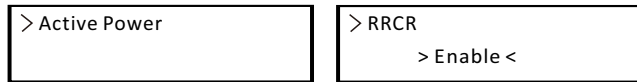
端口	引脚	定义	描述	连接至 RRCR
DRM/RRCR	11	DRM1/5	Input 1	K1 - Relay 1 output
	12	DRM2/6	Input 2	K2 - Relay 2 output
	13	DRM3/7	Input 3	K3 - Relay 3 output
	14	DRM4/8	Input 4	K4 - Relay 4 output
	15	RG/0	VCC	Relays common node

逆变器预先配置为以下 RRCR 功率级别：

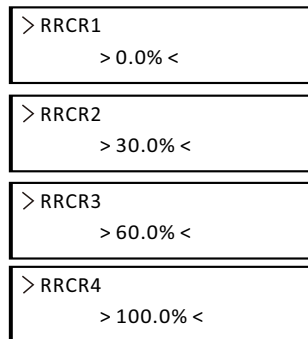
通讯端口 引脚 11	通讯端口 引脚 12	通讯端口 引脚 13	通讯端口 引脚 14	动态功率	Cos(φ)
Short circuit with RG/0	/	/	/	0%	1
/	Short circuit with RG/0	/	/	30%	1
/	/	Short circuit with RG/0	/	60%	1
/	/	/	Short circuit with RG/0	100%	1

设置固定功率控制：

进入 "Active Power " 页面，选择 " Enable " 激活该功能。



在 "RRCR " 页面。RRCR1、2、3、4 默认可设置为相应的 0%、30%、60% 和 100% 值。用户也可根据需要配置这些值。这些数值与不同的交流输出功率相对应。例如，30% 即 30% 的额定输出功率。

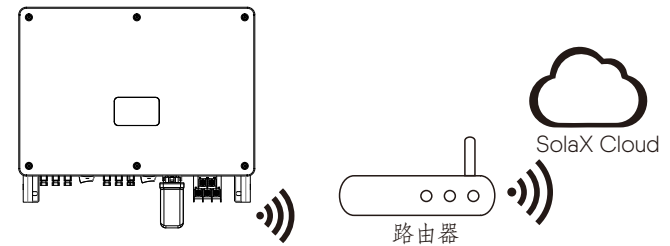


监控连接

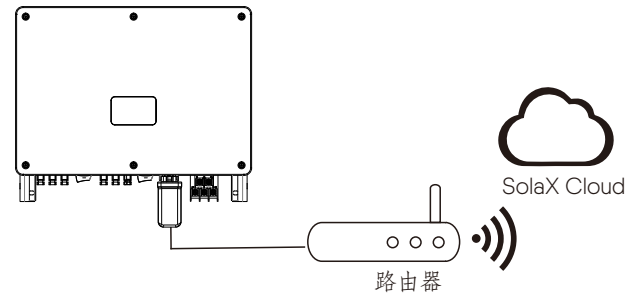
SolaX 提供三种连接方式供用户选择，分别为 Wi-Fi 连接，以太网 连接以及 4G 连接。SolaX Cloud 是一款手机应用软件，可通过 Wi-Fi / LAN / 4G 与逆变器进行通信。可实现报警查询、参数配置、日常维护等功能。这是一个方便的维护平台。

Wi-Fi / LAN / 4G 连接（可选）

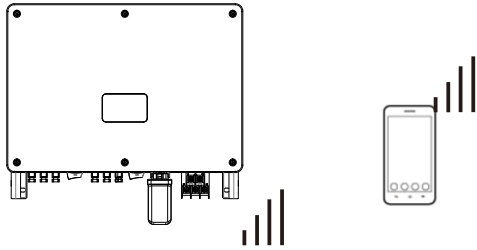
Wi-Fi 连接是使用 SolaX Pocket WiFi 加密狗实现。利用 Wi-Fi 强大功能，在安装后 50 米内连接到局域网，以访问 SolaX Cloud 监控平台。



以太网连接是使用 SolaX Pocket LAN 加密狗实现。在 Wi-Fi 不适合的情况下，通过以太网电缆连接到网络。以太网允许更稳定的连接并减少干扰。

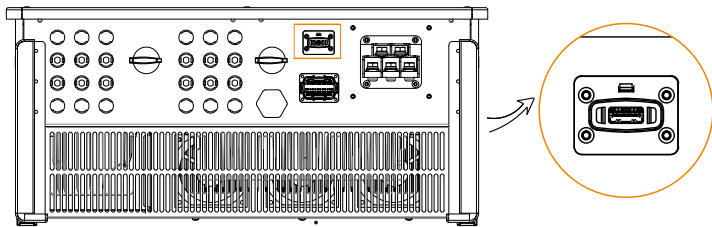


4G连接是使用SolaX Pocket 4G加密狗实现。在没有网络的情况下,通过4G连接来监视系统,无需连接到本地网络。



Wi-Fi / LAN / 4G连接方式

将加密狗插入机器底部USB接口建立物理连接,手机登录SolaX Cloud进行软件连接。详细的连接方式,请参考相应的手册。



基础设置和高级设置

基础设置可以设置日期时间和语言。

高级设置可以设置日期规律、逆变器开关机、组件连接模式、有功功率控制、并网控制、无功功率控制、市电电压保护参数、市电频率保护参数、电网穿越参数、检测功能、重置、通讯参数、用户新密码。

APP 设置

扫描二维码下载 SolaXCloud 应用程序。创建新账户,并按照 SolaXCloud APP 上的教程或 <https://www.solaxcloud.com/> 上的应用指南设置 WiFi 配置。

轻触逆变器图标,即可在网站页面添加新的逆变器,详情请参阅本指南的逆变器部分。



- 用户还可以通过下载 SolaXCloud APP 远程设置逆变器。最终用户登录后,将显示默认站点信息。该页面上显示的功率和能量数据是该站点中包含的所有所选逆变器数据的综合。选择或创建一个新站点,然后用户就可以在该站点添加和设置逆变器。

6 逆变器运行

• 检查以下所有步骤后，启动逆变器：

- a) 检查设备是否固定在墙/支架上。
- b) 确保所有地线正确连接。
- c) 确保所有直流断路器和交流断路器均已断开。
- d) 交流电缆正确连接到电网。
- e) 所有光伏板正确连接到逆变器，直流连接器。
- f) 未使用的应盖上盖子密封。
- g) 将直流开关转到“ON”位置。

• 启动逆变器

打开逆变器与电网之间的交流开关。

如果光伏组和逆变器之间有直流开关，则打开直流开关。

打开逆变器底部的直流开关。

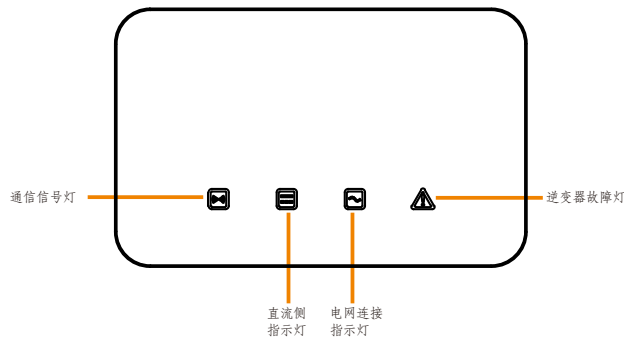
当光伏电池板产生足够的能量时，逆变器将自动启动。

检查 LED 指示灯和液晶屏的状态，LED 指示灯应为蓝色，液晶屏应显示主界面。

带 LED 指示灯的逆变器：

如果 LED 指示灯不亮，请检查以下内容：

- 所有连接都是正确的。
- 所有外部断路器均已关闭。
- 逆变器的直流开关处于 "ON" 位置。



指示灯	指示状态	指标状态定义
通信信号灯 (蓝色)	常亮	逆变器通信正常
	闪烁	逆变器长时间未接收到通信数据
直流侧信号灯 (绿色)	常亮	逆变器处于并网运行状态
	闪烁	当故障灯常亮时，逆变器直流侧存在相关故障；当故障灯不亮时，至少有一路PV输入电压高于启动电压且直流侧无故障
	常灭	逆变器的每路PV输入电压低于启动电压，或直流开关未闭合
并网指示灯 (绿色)	常亮	逆变器处于并网运行状态
	闪烁	当故障灯常亮时，逆变器交流电网侧存在相关故障；当故障灯不亮时，交流电网接入且未进入并网运行状态
	常灭	逆变器未连接到电网
逆变器故障灯 (红色)	常亮	逆变器存在故障，处于停机状态
	闪烁	逆变器存在提示性告警
	常灭	逆变器当前处于正常状态，无故障

说明：

- 1.当逆变器处于软件升级状态时，所有的LED灯进行跑马灯操作；
- 2.当逆变器升级失败时，通信信号灯（蓝色）熄灭，逆变器故障灯（红色）常亮，直流侧信号灯（蓝色）和并网指示灯（蓝色）常灭；
- 3.当逆变器升级成功后，通信信号灯（蓝色）熄灭，逆变器故障灯（红色）、直流侧信号灯（蓝色）和并网指示灯（蓝色）常灭。

7 固件升级

升级前准备

- 1) 准备好一个U盘，格式化文件系统为FAT32或者FAT。
- 2) 将升级文件（*.bin文件、*.txt文件）存放到U盘根目录下。

文件如下：

MEGA_Vxxx.xx.bin

UpdateConfig.txt



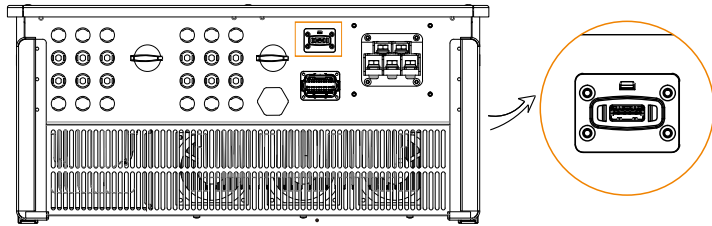
小心！

请确保*.txt文件中的BinName和*.bin的文件名称完全一致。

升级步骤

USB可在程序正常运行插入到升级USB母接口中，对整机程序进行软件升级。

- 1) 将准备好的U盘插入到如下图所示的主机USB接口上。若USB接口上已连接加密狗，请先拔出加密狗。



提示！

插入U盘后4个指示灯会按照跑马灯模式依次闪烁，顺序为蓝、绿、绿、红。

- 2) 等待15秒左右，指示灯全部熄灭，随后蜂鸣器发出蜂鸣声。固件升级开始。

- 3) 当蜂鸣声消失、指示灯继续跑马灯模式闪烁时，表明ARM软件升级完成并开始对ARM外的其他MCU机型软件进行升级。升级过程大约需要一分半左右的时间。（具体升级时间和文件大小有关）

若软件升级成功，则通讯指示灯（蓝色）熄灭，其余指示灯常亮。

若软件升级失败，则仅报警指示灯（红灯）常亮。



提示！

升级完成后，当前指示灯状态维持1分钟，逆变器将自动开启。

8 故障排除

8.1 故障排除

本节包含解决X3系列逆变器可能出现的问题的信息和步骤，并为您提供故障排除提示，以确定和解决X3系列逆变器可能出现的大多数问题。本节将帮助您缩小可能遇到的任何问题的根源。请阅读以下故障排除步骤。检查控制软件上的警告或故障信息故障代码。如果显示消息，请在进一步操作之前进行记录。尝试故障排除列表中指示的解决方案。

如果逆变器的信息面板未显示故障指示灯，请检查以下列表，以确保当前安装状态允许机组正常运行。

- 逆变器是否位于清洁、干燥、通风良好的地方？
- 直流输入断路器是否已打开？
- 电缆尺寸是否足够大，长度是否足够短？
- 输入和输出连接以及接线是否处于良好状态？
- 配置设置是否适合您的特定安装？
- 面板和通信电缆是否正确
- 已连接且未损坏？

请联系SolaX客户服务以获得进一步帮助。请准备好描述系统安装的详细信息，并提供装置的型号和序列号。

错误	诊断与解决方案
绝缘阻抗低	PV绝缘阻抗低于安全值 1. 检查PV电气连接； 2. 检查逆变器接地情况； 3. 联系安装商；
电表反接	电表方向不正确 1. 确认电表电流方向是否正确； 2. 联系安装商
远程关机状态	逆变器收到关机指令，处于关机状态 1. 可以通过APP或WEB发送开机指令，重新运行逆变器； 2. 联系安装商
频率设置错误	电网额定频率设置错误 1. 检测国家/电网指令是否设置正确； 2. 联系安装商
地线连接故障	逆变器接地故障 1. 检查电网零线是否连接正确； 2. 检查逆变器地线是否连接正确； 3. 尝试重新运行逆变器； 4. 联系安装商；
MPPT 组件反接	MPPT 组件反接(MPPT1-MPPT12分别代表1-12路MPPT) 1. 检查PV组件电气连接是否正确； 2. 联系安装商
PV 过压	PV 输入电压高于允许值(PV1-PV12分别代表1-12路PV) 1. 检查PV电压，确认在允许范围内； 2. 减少PV组件串联数量，降低PV电压； 3. 联系安装商
BST软件过流	MPPT软件过流 1. 检查PV输入是否短路； 2. 尝试重新启动逆变器； 3. 联系安装商
BST硬件过流	MPPT硬件过流 1. 检查PV输入是否短路； 2. 尝试重新启动逆变器； 3. 联系安装商
电网丢失	电网停电/交流线路或交流开关断开。 1. 检查电网电压是否正常； 2. 检查电网电气连接交流开关； 3. 尝试重新运行逆变器
电网过压	电网电压超过允许值 1. 检查电网电压是否在允许范围； 2. 尝试重新运行逆变器；
电网欠压	电网电压低于允许值 1. 检查电网电压是否在允许范围； 2. 尝试重新运行逆变器；
电网10分钟过压	电网电压超过允许值 1. 检查电网电压是否在允许范围； 2. 尝试重新运行逆变器；

错误	诊断与解决方案
电网瞬时过压	电网瞬时高压 1. 检查电网电压是否在允许范围； 2. 尝试重新运行逆变器；
电网过频	电网频率超过允许值 1. 检查电网频率是否在允许范围； 2. 尝试重新运行逆变器；
电网欠频	电网频率低于允许值 1. 检查电网频率是否在允许范围； 2. 尝试重新运行逆变器；
电网相电压丢失	电网相电压丢失 1. 检查电网电压； 2. 检查电网电气连接交流开关； 3. 尝试重新运行逆变器
电网不平衡	电网电压不平衡 1. 检查电网电压是否在允许范围； 2. 尝试重新运行逆变器；
故障穿越故障	电网故障 1. 检查电网电压是否在允许范围； 2. 尝试重新运行逆变器；
BUS硬件过压	BUS硬件过压 1. 检查PV电压，确认在允许范围内； 2. 尝试重新启动逆变器； 3. 联系安装商
正BUS软件过压	BUS软件过压 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
负BUS软件过压	BUS软件过压 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
BUS软件过压	BUS软件过压 1. 检查PV电压，确认在允许范围内； 2. 尝试重新启动逆变器； 3. 联系安装商
BUS欠压	BUS软件欠压 1. 检查PV电压，确认在允许范围内； 2. 尝试重新启动逆变器； 3. 联系安装商
BUS不平衡	BUS不平衡 1. 检查电网电压是否在允许范围； 2. 尝试重新运行逆变器；
PV高于BUS	PV电压高于BUS电压 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商

错误	诊断与解决方案
BUS软起故障	BUS软起故障 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
PV功率低	PV功率低 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
继电器故障	继电器故障 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
继电器吸合故障	继电器吸合故障 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
逆变软件过流	逆变软件过流 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
逆变电流峰值保护	逆变软件过流 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
逆变硬件过流	逆变硬件过流 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
DCI故障	DCI高于允许值 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
逆变短路	输出短路 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
GFCI传感器故障	GFCI传感器故障 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
GFCI故障	GFCI故障 1. 检查逆变器地线是否连接正确； 2. 尝试重新启动逆变器； 3. 联系安装商
X相硬件过流故障	逆变硬件过流故障 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
BST模块过温	BOOST模块温度高于允许值 1. 确认逆变器安装通风良好； 2. 尝试重新启动逆变器； 3. 联系安装商

错误	诊断与解决方案
逆变模块过温	逆变模块温度高于允许值 1. 确认逆变器安装通风良好； 2. 尝试重新启动逆变器； 3. 联系安装商
交流端子过温	交流端子温度高于允许值 1. 确认逆变器交流端子接线良好； 2. 尝试重新启动逆变器； 3. 联系安装商
内部温度过温	内部温度高于允许值 1. 确认逆变器安装通风良好； 2. 尝试重新启动逆变器； 3. 联系安装商
内部温度过低	内部温度低于允许值 1. 确认逆变器安装通风良好； 2. 尝试重新启动逆变器； 3. 联系安装商
温度传感器未连接	温度传感器连接故障 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
SPI通讯异常	内部通讯故障 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
CAN通讯异常	内部通讯故障 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
Eeprom异常	Eeprom故障 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
FAN1故障	风扇1故障 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
FAN2故障	风扇2故障 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
交流防雷异常	AC防雷模块故障 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
直流防雷异常	DC防雷模块故障 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
机型错误	机型设置错误 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商
软件版本错误	软件版本错误 1. 尝试重新启动逆变器； 2. 联系安装商

8.2 日常维护

在大多数情况下，逆变器不需要任何维护或校正。为确保X3系列逆变器能够长期正常工作，建议您对其进行日常维护。在清洁系统、连接电缆和保持接地可靠性之前，关闭系统电源。

风扇维护

逆变器外部风扇长期运行。为了使风机保持正常工作状态，必须定期清洁风机（建议每年清洁一次）。如果使用周期过长，风扇可能会出现故障，请维修或更换风扇。维护或更换由专业人员操作完成。

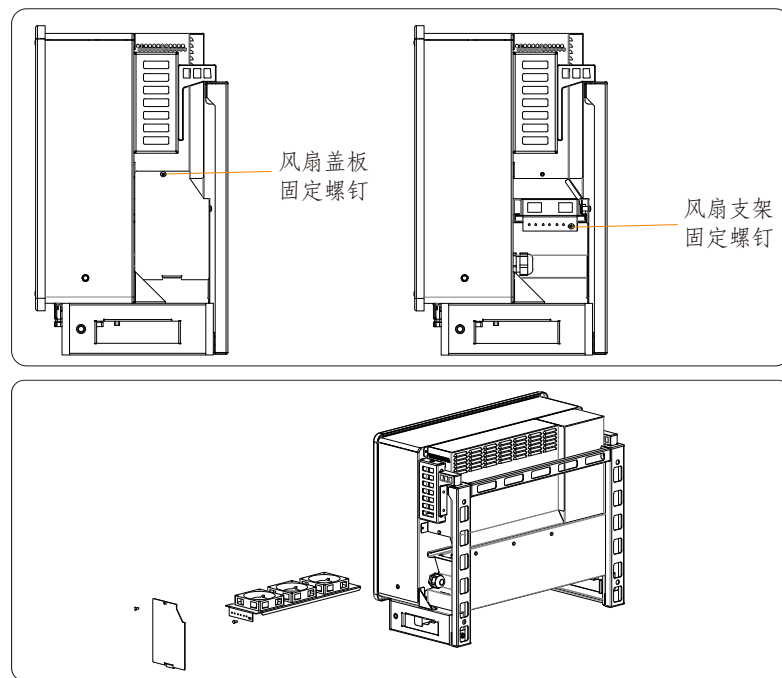
步骤一：在维护风扇之前，必须断开交流连接，然后断开直流开关并等待5分钟。

步骤二：拆卸风扇盖板固定螺钉以及风扇支架固定螺钉，如下图所示。

步骤三：拉出风扇支架，停在约150毫米处，然后拔下风扇防水接头，再将整个支架拉出。

步骤四：清洁、修理或更换风扇。

步骤五：恢复风扇支架的安装并拧紧固定螺钉。



- 安全检查

制造商的合格人员应至少每12个月进行一次安全检查，该人员应已接受足够的培训、拥有足够的知识和实践经验、执行的测试数据应记录在设备日志中。如果设备运行不正常或任何测试失败，则必须对设备进行维修。有关安全检查的详细信息，请参阅本手册第2节安全说明和相关的EC指令。

- 定期维护

只有合格人员才能执行以下工作。

在使用逆变器的过程中，管理人员应定期对机器进行检查和维护，具体操作如下。

- 1) 检查房屋后部的散热片是否被污垢覆盖，必要时对机器进行清洁和吸尘。应不时检查该工作。
- 2) 检查逆变器指示灯是否正常，逆变器显示是否正常。该检查应至少每6个月进行一次。
- 3) 检查输入和输出导线是否损坏或老化。该检查应至少每6个月进行一次。
- 4) 检查接地端子和接地电缆是否牢固连接，所有端子和端口是否正确密封。该检查应每12个月进行一次。
- 5) 应至少每6个月清洁一次逆变器面板，并检查其安全性。

9 拆除

9.1 拆除逆变器

- 断开逆变器与直流输入和交流输出的连接。
- 等待5分钟，以便断电。
- 断开通信和可选连接线。
- 从支架上拆下逆变器。
- 如有必要，拆下支架。



警告！

在拆卸逆变器之前，请务必断开直流开关，然后拔下光伏和交流电缆，否则会导致触电危险。

9.2 包装

如果可能，请将逆变器与原包装一起包装。如果不再提供，您也可以使用符合以下要求的同等纸箱。

- 适用于超过50公斤的负载。
- 有把手。
- 可以完全关闭。

9.3 存放和运输

将逆变器存放在环境温度始终在-25°C~+60°C之间的干燥地方。逆变器在储存和运输过程中应妥善保管，一堆不超过4箱。

当需要处理逆变器或其他相关部件时。按照当地的废物处理法规进行。请务必将废弃的逆变器和包装材料运送到特定地点，以便相关部门进行处理和回收。

9.4 报废处理

如果X3-MEGA G2的使用寿命到期，请按照当地电气设备废弃物处理规则进行处理。

10 免责声明

X3系列逆变器在有限条件下运输、使用和运行，如环境、电气等。艾罗能源不负责任在下列条件下提供服务、技术支持或补偿，包括但不限于：

- 逆变器因不可抗力（如地震、洪水、雷雨、照明、火灾、火山爆发等）而损坏或损坏。
- 逆变器的保修已过期，不购买延长保修。
- 无法提供逆变器的序列号、保修卡或发票。
- 逆变器因人为原因损坏。逆变器的使用或操作违反当地政策的任何条款。
- 逆变器的安装、配置、调试不符合本手册中提到的要求。
- 未经本公司授权，以本手册中提及的不当方式安装、重新安装或操作逆变器。
- 未经本公司授权，在本手册所述的不适当环境或电气条件下安装、运行逆变器。
- 未经本公司授权，在硬件或软件上更改、更新或拆卸逆变器。
- 从其他非法渠道获取通信协议。
- 未经本公司授权，建立监控系统。
- 未经本公司授权，连接到其他品牌的电池。

艾罗能源保留本手册所有解释权。

质保登记卡



供客户填写（必填）

姓名 国家

联系电话 邮箱

安装地址

省 邮编

产品序列号

安装日期

安装公司名称

安装人员姓名 执照号码

供安装商填写

组件（选填）

组件品牌

组件规模

MPPT 数量 每路组件数量

电池（选填）

电池型号 电池种类

电池品牌

电池安装数量

日期 签名

请登录艾罗能源质保注册网站 <https://www.solaxcloud.com/#/warranty>
完成网上质保注册或者使用手机扫反面二维码注册

如需了解更多详细质保条款内容，请登录艾罗能源官方网站：
www.solaxpower.cn获取。





打开手机摄像头，扫描二维码，完成质保注册
请在安装后立即注册并获取您的质保证书
保持您的产品在线并赢取SolaX积分。