

**GOODWE**



# 用户手册

光伏并网逆变器

SMT系列

75-80kW

V1.1-2024-12-11

**版权所有©固德威技术股份有限公司 2024。保留所有权利。**

未经固德威技术股份有限公司授权，本手册所有内容不得以任何形式复制、传播或上传至公共网络等第三方平台。

### 商标授权

**GOODWE** 以及本手册中使用的其他GOODWE商标归固德威技术股份有限公司所有。本手册中提及的所有其他商标或注册商标归其各自所有者所有。

### 注意

因产品版本升级或其他原因，文档内容会不定期进行更新，如无特殊约定，文档内容不可取代产品标签中的安全注意事项。文档中的所有描述仅作为使用指导。

<b>1</b>	<b>前言</b>	<b>1</b>
1.1	适用产品	1
1.2	适用人员	1
1.3	符号定义	2
<b>2</b>	<b>安全注意事项</b>	<b>3</b>
2.1	通用安全	3
2.2	直流侧	3
2.3	交流侧	3
2.4	逆变器	4
2.5	人员要求	4
<b>3</b>	<b>产品介绍</b>	<b>5</b>
3.1	应用场景	5
3.2	电路框图	6
3.3	支持的电网形式	7
3.4	外观&尺寸	8
3.4.1	外观说明	8
3.4.2	尺寸	8
3.4.3	指示灯	9
3.5	功能特性	10
3.6	逆变器运行模式	12
3.7	铭牌说明	13
<b>4</b>	<b>设备检查与存储</b>	<b>14</b>
4.1	签收前检查	14
4.2	交付件	14
4.3	设备存储	15
<b>5</b>	<b>安装</b>	<b>16</b>
5.1	安装要求	16
5.2	安装逆变器	19
5.2.1	搬运逆变器	19
5.2.2	安装逆变器	19
<b>6</b>	<b>电气连接</b>	<b>21</b>
6.1	安全注意事项	21

6.2	连接保护地线 .....	22
6.3	连接交流输出线 .....	22
6.4	连接直流输入线 .....	24
6.5	通信连接 .....	26
6.5.1	RS485通信组网方案 .....	26
6.5.2	功率限制组网方案 .....	26
6.5.3	连接通信线 .....	29
6.5.4	安装通信模块 .....	31
<b>7</b>	<b>设备试运行 .....</b>	<b>32</b>
7.1	上电前检查 .....	32
7.2	设备上电 .....	32
<b>8</b>	<b>系统调测 .....</b>	<b>33</b>
8.1	指示灯与按键介绍 .....	33
8.2	通过显示屏设置逆变器参数 .....	34
8.2.1	显示屏菜单介绍 .....	34
8.2.2	逆变器参数介绍 .....	36
8.3	通过App设置逆变器参数 .....	37
8.4	通过小固云窗进行电站监控 .....	37
<b>9</b>	<b>系统维护 .....</b>	<b>38</b>
9.1	逆变器下电 .....	38
9.2	拆除逆变器 .....	38
9.3	报废逆变器 .....	38
9.4	故障处理 .....	38
9.5	定期维护 .....	43
<b>10</b>	<b>技术数据 .....</b>	<b>44</b>

# 1 前言

本文档主要介绍了逆变器的产品信息、安装接线、配置调测、故障排查及维护内容。请在安装、使用本产品之前,认真阅读本手册,了解产品安全信息并熟悉产品的功能和特点。文档可能会不定期更新,请从官网获取最新版本资料及产品更多信息。

## 1.1 适用产品

本文档适用于以下型号的逆变器(简称:SMT)。

型号	额定输出功率	额定输出电压
GW75K-SMT(海外型号)	75kW	380, 3L/N/PE or 3L/PE
GW80K-SMT	80kW	220/380, 3L/N/PE 或 3L/PE

## 1.2 适用人员

仅适用于熟悉当地法规标准和电气系统、经过专业培训、熟知本产品相关知识的专业人员。

## 1.3 符号定义

为更好地使用本手册,手册中使用了如下符号突出强调相关信息,请认真阅读符号及说明。

 <b>危险</b>
表示有高度潜在危险,如果未能避免将会导致人员死亡或严重伤害的情况。
 <b>警告</b>
表示有中度潜在危险,如果未能避免可能导致人员死亡或严重伤害的情况。
 <b>小心</b>
表示有低度潜在危险,如果未能避免可能导致人员中度或轻度伤害的情况。
<b>注意</b>
对内容的强调和补充,也可能提供了产品优化使用的技巧或窍门,能帮助您解决某个问题或节省您的时间。

## 2 安全注意事项

### 警告

逆变器已严格按照安全法规设计且测试合格,但作为电气设备,对设备进行任何操作前需遵守相关安全说明,如有操作不当可能导致严重伤害或财产损失。

### 2.1 通用安全

#### 注意

- 因产品版本升级或其他原因,文档内容会不定期进行更新,如无特殊约定,文档内容不可取代产品标签中的安全注意事项。文档中的所有描述仅作为使用指导。
- 运输、存储、安装、操作、使用、维护等所有作业时应遵守适用的法律法规、标准和规范要求。
- 安装设备前请认真阅读本文档和用户手册以了解产品和注意事项。
- 设备所有操作必须由专业、合格的电气技术人员进行,技术人员需熟知项目所在地相关标准及安全规范。
- 操作逆变器时,需使用绝缘工具,佩戴个人防护用品,确保人身安全。接触电子器件需佩戴静电手环、静电手环、防静电服等,保护逆变器不受静电损坏。
- 未按照本文档或对应用户手册要求安装、使用、配置逆变器造成的设备损坏或人员伤害,不在设备厂商责任范围之内。更多产品质保信息请从官网获取:  
<https://www.goodwe.com/support-service/warranty-related>。

### 2.2 直流侧

### 危险

- 请使用随箱配发的直流连接器连接逆变器直流线缆。如果使用其他型号的直流连接器可能导致严重后果,因此引起的设备损坏不在设备厂商责任范围之内。
- 将PV组串连接至逆变器前,请确认以下信息,否则可能导致逆变器永久损坏,严重时可引发火灾造成人员、财产损失。未按本文档或对应用户手册要求操作而引起的损坏、伤害不在质保范围之内。
  - 请确保PV组串的正极接入逆变器的PV+, PV组串的负极接入逆变器的PV-。
  - 请确保每路MPPT所接的PV组串的开路电压不超过1100V。

### 警告

- 确保组件边框和支架系统接地良好。
- 直流线缆连接完成后请确保线缆连接紧固、无松动。
- 与逆变器配套使用的光伏组件必须符合IEC61730 A级标准。
- 连接到同一路MPPT的光伏组串需采用相同型号、相同数量的光伏组件。
- 为了使逆变器正常工作和发电效率最大化,请确保光伏组件串联后的最大功率点电压在逆变器的MPPT满载电压范围内,见**技术数据**。
- 请确保不同路MPPT之间的电压压差小于或等于150V。
- 请确保每路MPPT输入电流小于或等于逆变器的每路MPPT最大输入电流,见**技术数据**。
- 逆变器接入多路PV组串时,需要使MPPT接入数量最大化,避免MPPT电路空置。

### 2.3 交流侧

### 警告

- 确保并网接入点的电压和频率符合逆变器并网规格。
- 逆变器交流侧推荐增加断路器或保险丝等保护装置,保护装置规格需大于逆变器交流输出最大电流的1.25倍。
- 交流输出线推荐使用铜芯线缆,如需使用铝线,请使用铜铝过渡端子进行接线。

## 2.4 逆变器

### ⚠ 危险

- 逆变器安装过程中请避免底部接线端子承重, 否则将导致端子损坏。
- 逆变器安装后, 箱体上的标签、警示标志必须清晰可见, 禁止遮挡、涂改、损坏。
- 逆变器箱体上的警示标签如下:

	高电压危险。逆变器运行时存在高压, 对逆变器进行操作时, 请确保逆变器已断电。		延时放电。设备下电后, 请等待5分钟至设备完全放电。
	操作设备前, 请详细阅读产品说明书。		设备运行后存在潜在危险。操作时, 请做好防护。
	逆变器表面存在高温, 设备运行时禁止触摸, 否则可能导致烫伤。		保护接地线连接点。
	CE 标志。		设备不可当做生活垃圾处理, 请根据当地的法律法规处理设备, 或者寄回给设备厂商。

## 2.5 人员要求

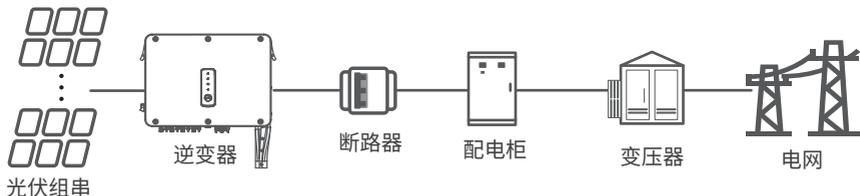
### 注意

- 负责安装维护设备的人员, 必须先经严格培训, 了解各种产品安全注意事项, 掌握正确的操作方法。
- 安装、操作、维护、更换设备或部件仅允许有资格的专业人员或已培训人员进行操作。

## 3 产品介绍

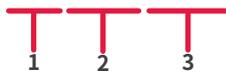
### 3.1 应用场景

SMT系列逆变器是三相组串式光伏并网逆变器,逆变器可以将光伏太阳能板产生的直流电转换为满足电网要求的交流电并馈入电网。逆变器主要应用场景如下:



#### 型号含义

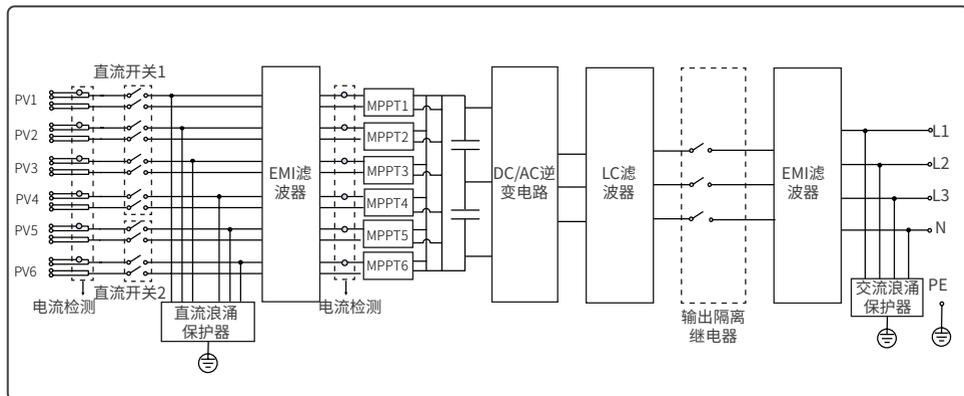
## GW80K-SMT



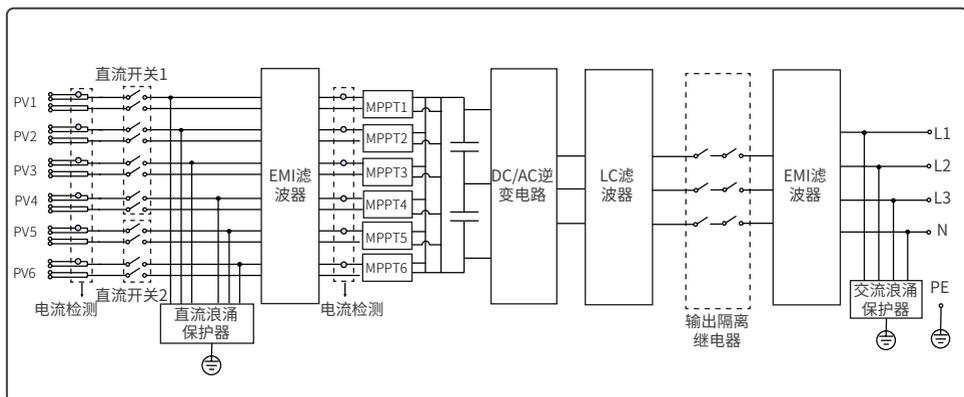
序号	含义	说明
1	品牌代码	GW: 固德威
2	额定功率	75K: 额定功率为75kW 80K: 额定功率为80kW
3	系列名称	SMT: SMT系列

## 3.2 电路框图

GW80K-SMT主电路示意如下图所示：



GW75K-SMT主电路示意如下图所示：

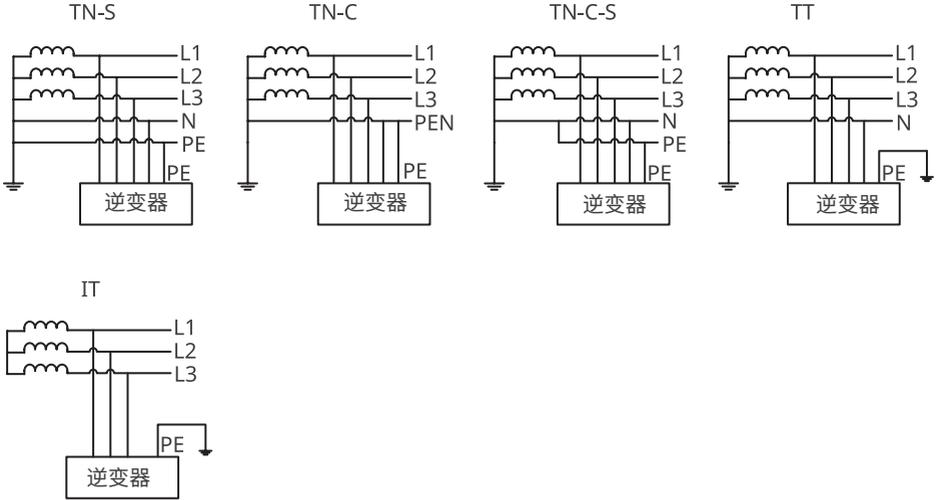


### 3.3 支持的电网形式

GW75K-SMT和GW80K-SMT支持的电网形式有TN-S, TN-C, TN-C-S, TT, IT, 如下图所示:

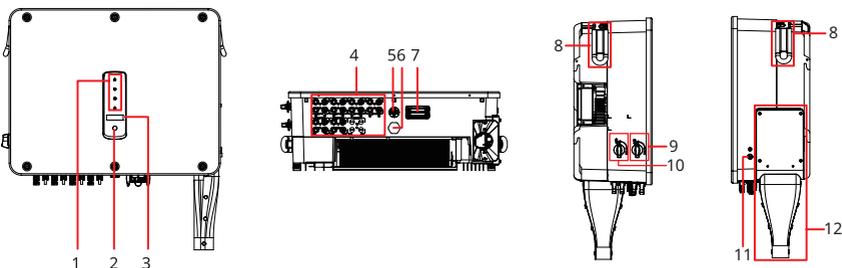
#### 注意

对于TT电网形式, 零线与地线之间电压的有效值需小于20V。



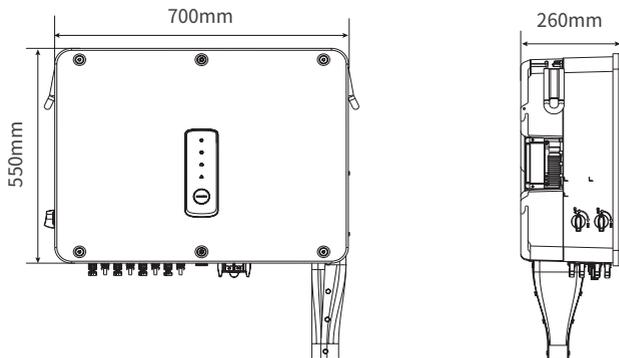
## 3.4 外观&尺寸

### 3.4.1 外观说明



序号	部件	说明
1	指示灯	指示逆变器的工作状态
2	按键(可选)	用于操作显示屏
3	显示屏(可选)	查看逆变器相关数据
4	直流端口	可连接PV组件直流输入线
5	USB端口	用于连接如WiFi、4G等通信模块
6	透气阀	防水透气平衡内外气压
7	通信端口	含多种通信接口,例如RS485、RCR等,用于连接对应功能的通信线
8	把手	用户搬动逆变器
9	直流开关1	控制MPPT1/2/3/4的连接或断开
10	直流开关2	控制MPPT5/6的连接或断开
11	保护接地端口	连接保护地线
12	AC输出保护组件	保护AC输出接线腔

### 3.4.2 尺寸



### 3.4.3 指示灯

指示灯	状态	说明
		常亮: 设备上电
		熄灭: 设备未上电
		常亮: 电网正常, 并网成功
		熄灭: 未并网
		单次慢闪: 并网前自检
		单次快闪: 即将并网
		常亮: 无线监控正常
		单次闪烁: 无线模块复位或重置
		两次闪烁: 未连接基站或路由器
		四次闪烁: 未连接服务器
		闪烁: RS485通信正常
		熄灭: 无线模块正在恢复出厂设置
		常亮: 系统故障
		熄灭: 无故障

## 3.5 功能特性

### AFCI (选配)

AFCI 功能用于检测逆变器直流侧电弧故障,当电弧故障发生时,逆变器将自动进行保护。

产生电弧的原因:

- 光伏系统中的连接器连接发生损坏。
- 线缆连接错误或破损。
- 连接器、线缆老化。

电弧检测方法:

- 逆变器检测到电弧发生时,可通过逆变器显示屏或App查看故障类型。
- 逆变器若24小时内触发故障<5次,等待5分钟后机器将自动恢复并网。在第5次电弧故障后,逆变器停机保护,需清除故障后,逆变器才能正常工作。具体操作请参考《SolarGo APP 用户手册》。

### PID修复 (选配)

为防止由于PID (Potential Induced Degradation, 电势诱导衰减) 效应导致光伏组件的输出功率衰减,在夜间逆变器可通过抬升光伏组件负极的对地电压,实现PID修复。

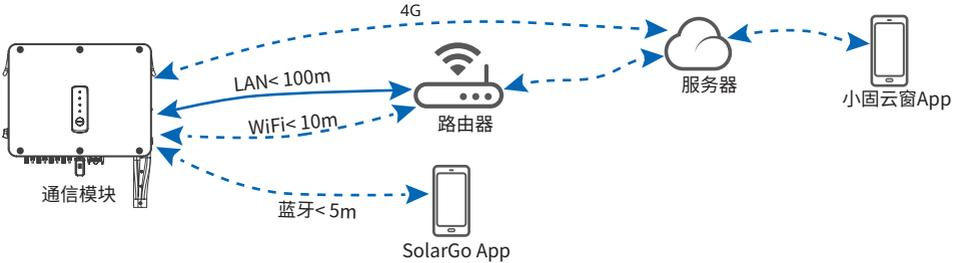
### 夜间SVG (选配)

为了优化电站夜间功率因数,逆变器支持夜间SVG功能。通过站控下发无功输出调度命令,可以确保逆变器在没有有功输出时继续在无功状态下保持工作。

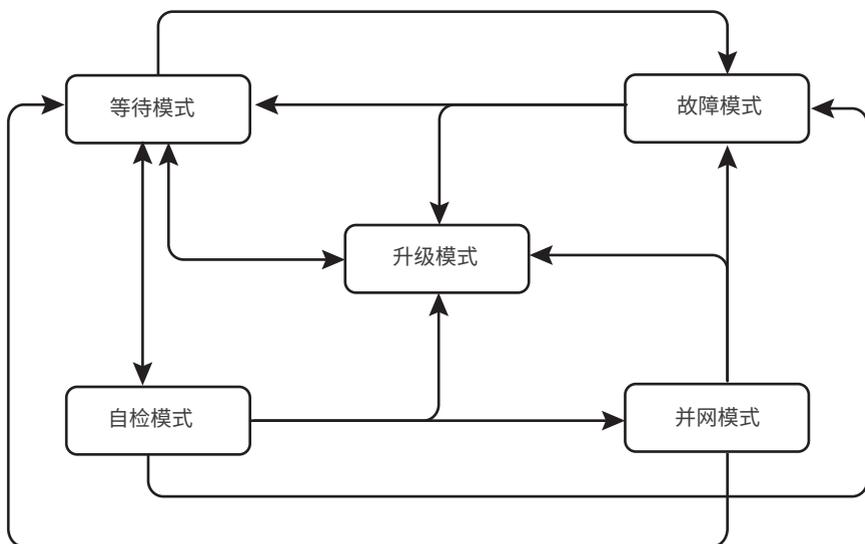
## 通信

逆变器支持通过蓝牙在SolarGo App设置参数;支持通过WiFi、4G或WiFi+LAN连接到小固云窗监控平台,通过小固云窗App监控逆变器运行状态、电站运营情况等。

- 蓝牙(选配):满足Bluetooth 5.1标准。
- WiFi(中国选配、海外标配):支持2.4G频段,需将路由器设置为2.4G或2.4G/5G共存模式。路由器无线信号名称最大支持输入40个字节。
- LAN(选配):支持通过LAN通信连接路由器后,再连接至云端。
- 4G(中国标配、海外选配):支持通过4G通信方式连接云端。



## 3.6 逆变器运行模式



序号	部件	说明
1	等待模式	机器上电后等待阶段 <ul style="list-style-type: none"> <li>当符合条件后,进入自检模式。</li> <li>若有故障,逆变器进入故障模式。</li> <li>若接受到升级请求,则进入升级模式。</li> </ul>
2	自检模式	逆变器启动前,持续进行自检、初始化等。 <ul style="list-style-type: none"> <li>若满足条件,则进入并网模式,逆变器启动并网运行。</li> <li>若接受到升级请求,则进入升级模式。</li> <li>若自检未通过,则进入故障模式。</li> <li>若收到关机指令或当PV能量过低时,则进入等待模式。</li> </ul>
3	并网模式	逆变器正常并网运行。 <ul style="list-style-type: none"> <li>若检测到故障发生,则进入故障模式。</li> <li>若接受到升级请求,则进入升级模式。</li> <li>若收到远程停机指令,则进入等待模式。</li> </ul>
4	故障模式	若检测到故障,逆变器进入故障模式,待故障清除,进入等待模式。
5	升级模式	逆变器更新程序时转到此模式。当程序更新完成,进入等待模式。

### 3.7 铭牌说明

铭牌仅供参考, 请以实物为准。

<b>GOODWE</b> 固德威		
<b>名称:光伏并网逆变器</b> <b>型号:*****_**</b>		
最大输入电压: ****V d.c. MPPT电压范围: ***... **** V d.c. 每路MPPT最大输入电流: **/** A d.c. 每路MPPT最大短路电流: **/** A d.c.	固德威商标及产品类型和型号	
额定输出电压: *** V a.c. 输出电压频率: **Hz 最大输出电流: ** A a.c. 额定输出功率: ** kW 最大输出视在功率: ** kVA		
功率因数: **** 工作温度范围: -** ... **°C 过电压类别: 交流III, 直流II 防护等级: IP** 保护等级: 等级 I	产品技术参数	
		产品安全符号及认证标志
序列号	联系方式, 序列号信息	
*****公司 电话:***** 邮件:*****@***** 地址:*****		
序列号二维码		

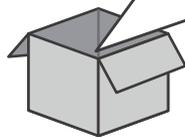
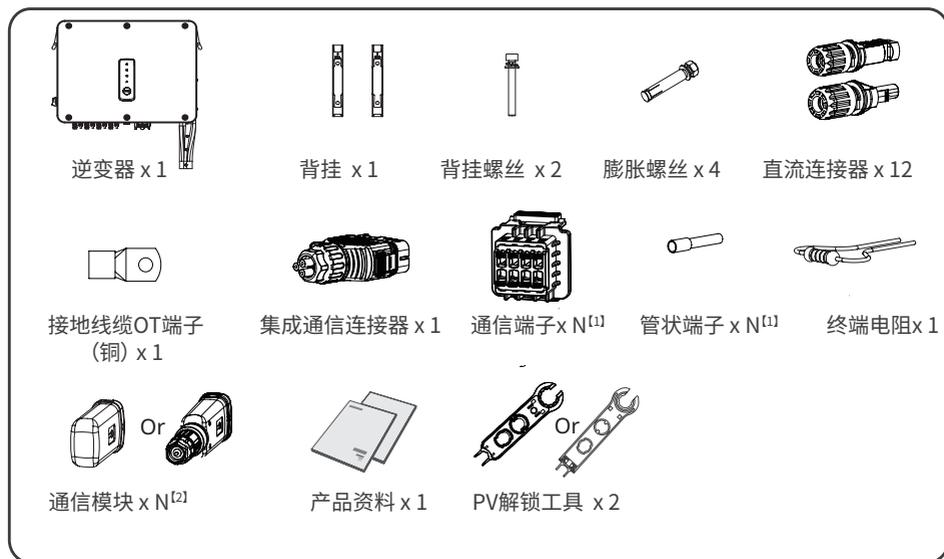
## 4 设备检查与存储

### 4.1 签收前检查

签收产品前,请详细检查以下内容:

1. 检查外包装是否有破损,如变形、开孔、裂纹或其他有可能造成包装箱内设备损坏的迹象,如有损坏,请勿打开包装并联系您的经销商。
2. 检查逆变器型号是否正确,如有不符,请勿打开包装并联系您的经销商。
3. 检查交付件类型、数量是否正确,外观是否有破损。如有损坏,请联系您的经销商。

### 4.2 交付件



N表示该附件类型数量依据产品配置而定。

#### 注意

- [1] 根据通信方式选配的不同,通信端子数量分别为1或2,而管状端子数量在8-16之间。  
 [2] 通信模块类型有:WiFi/4G/蓝牙/WiFi+LAN等,实际发货类型取决于选取的逆变器通信方式。

## 4.3 设备存储

如果逆变器不立即投入使用,请按照以下要求进行存储:

1. 确保外包装箱未拆除,箱内干燥剂未丢失;
2. 确保存储环境清洁,温湿度范围合适,无冷凝;
3. 确保逆变器堆码高度及方向按照包装箱上标签指示要求进行摆放;
4. 确保逆变器堆码后无倾倒风险;
5. 逆变器的存储时间超出两年或安装后不运行的时间超过6个月,推荐经过专业人员的检查和测试再投入使用。
6. 为确保逆变器内部电子元器件电气性能良好,存储期间推荐每6个月通电一次,若超过6个月未通电,推荐投入使用前经过专业人员的检查和测试。

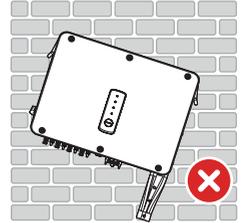
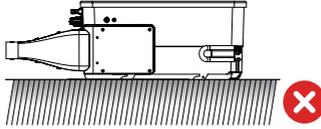
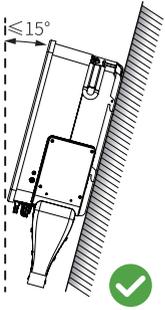


### 安装载体要求

- 安装载体不可为易燃材料,必须具备防火性能。
- 请确保安装载体坚固可靠,可承载逆变器的重量。
- 请勿将设备安装在声音隔绝效果不良的载体上,以免设备工作时发出的噪音对生活区域的居民造成困扰。

### 安装角度要求

- 推荐逆变器安装角度: 竖直或后仰  $\leq 15^\circ$ 。
- 不可将逆变器倒置、前倾、后仰超出角度限制、不可正面朝上水平安装。



## 安装工具要求

安装时,推荐使用以下安装工具。必要时,可在现场使用其他辅助工具。



## 5.2 安装逆变器

### 5.2.1 搬运逆变器



安装前,需将逆变器搬运至安装地点,搬运过程中为避免人员伤害或设备损伤,请注意以下事项:

- 请按照设备重量,配备对应的人员,以免设备超出人体可搬运的重量范围,砸伤人员。
- 请佩戴安全手套,以免受伤。
- 请确保设备在搬运过程中保持平衡,避免跌落。

### 5.2.2 安装逆变器

#### 注意

- 打孔时,确保钻孔位置避开墙内的水管、线缆等,以免发生危险。
- 打孔时,请佩戴护目镜和防尘口罩,避免粉尘吸入呼吸道内或落入眼内。

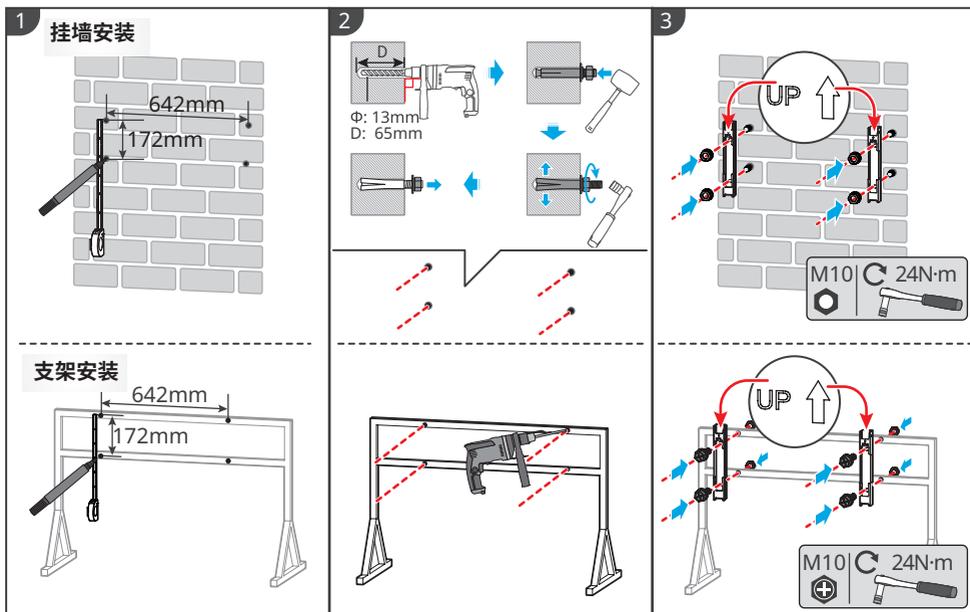
**步骤1:**使用钢卷尺和笔按照图中尺寸标记出打孔位置。

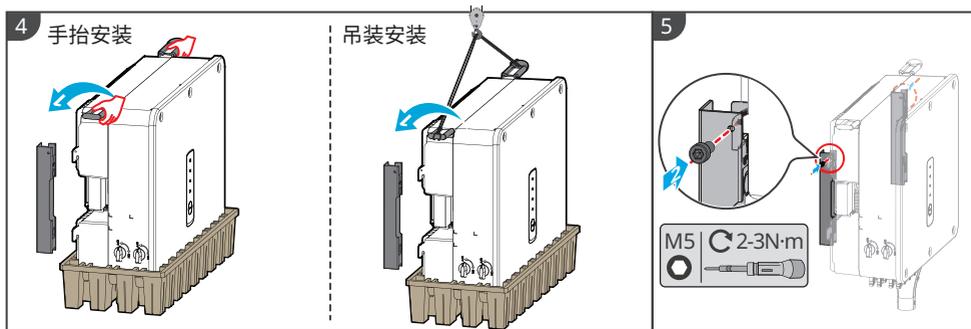
**步骤2:**使用直径为13mm的冲击钻进行打孔,确保孔深约65mm。

**步骤3:**使用膨胀螺钉或组合螺丝,将背挂架固定在墙面或支架上。

**步骤4:**手持把手搬运或起吊搬运,将逆变器挂在背挂架上。

**步骤5:**固定背挂架与逆变器,确保逆变器安装稳固。





## 6 电气连接

### 6.1 安全注意事项

#### ⚠ 危险

- 进行电气连接前,请断开逆变器的直流开关、交流输出开关,确保设备已断电。严禁带电操作,否则可能出现电击等危险。
- 电气连接过程中的所有操作、使用的线缆和部件规格需符合当地法律法规要求。
- 如果线缆承受拉力过大,可能导致接线不良,接线时请将线缆预留一定长度后,再连接至逆变器接线端口。

#### 注意

- 进行电气连接时,请按照要求穿戴安全鞋、防护手套、绝缘手套等个人防护用品。
- 仅允许专业人员进行电气连接相关操作。
- 本文图形中的线缆颜色仅供参考,具体线缆规格需符合当地法规要求。

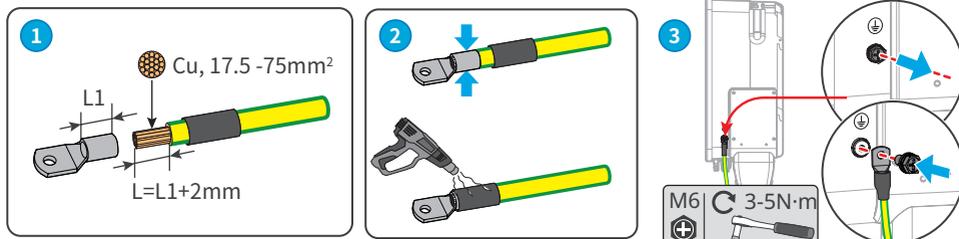
#### 线缆规格要求

序号	线缆	类型	线缆规格
1	保护地线	铜芯户外线缆	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 线缆外径:11 - 23mm</li> <li>• 导体横截面积<math>S_{PE} \geq S/2^{11}</math></li> </ul>
2	交流线缆(多芯)	多芯户外线缆	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 线缆外径:28 - 53mm</li> <li>• 铜芯线缆导体横截面积<math>S:35 - 150\text{mm}^2</math></li> <li>• 铝合金线缆或铜包铝线缆导体横截面积<math>S:50 - 150\text{mm}^2</math></li> <li>• 保护地线和零线导体横截面积<math>S_{PE} \geq S/2^{11}</math></li> </ul>
3	交流线缆(单芯)	单芯户外线缆	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 线缆外径:13 - 23mm</li> <li>• 铜芯线缆导体横截面积<math>S:35 - 150\text{mm}^2</math></li> <li>• 铝合金线缆或铜包铝线缆导体横截面积<math>S:50 - 150\text{mm}^2</math></li> <li>• 保护地线和零线导体横截面积<math>S_{PE} \geq S/2^{11}</math></li> </ul>
4	直流量缆	满足1100V标准的光伏线缆	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 线缆外径:4 ~ 7mm</li> <li>• 导体横截面积:2.5 ~ 6mm<sup>2</sup></li> </ul>
5	RS485通信线	满足当地标准的户外屏蔽双绞线	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 线缆外径:4.5 ~ 6mm</li> <li>• 导体横截面积:0.2 ~ 0.5mm<sup>2</sup></li> <li>• 总长度不得超过1000m</li> </ul>
<p>注:</p> <p>*1: <math>S_{PE}</math> 指保护地线导体横截面积, S指交流线缆导体横截面积。</p> <p>*2: 通信线缆总长度不得超过 1000m。</p> <p>只有当外部保护接地导体采用与相导体相同的金属时,本表的取值有效。否则,外部保护接地导体横截面积应使其电导率与本表规定等效。</p>			

## 6.2 连接保护地线

### 警告

- 机箱外壳的保护接地不能代替交流输出出口的保护地线, 进行接线时, 确保两处的保护地线可靠连接。
- 如有多台逆变器, 确保所有逆变器机箱外壳的保护接地点等电位连接。
- 为提高端子的耐腐蚀性, 推荐在保护地线连接安装完成后, 在接地端子外部涂抹硅胶或刷漆进行防护。



## 6.3 连接交流输出线

### 警告

- 禁止在逆变器与和逆变器直连的交流开关之间接入负载。
- 逆变器内部集成残余电流监测单元(RCMU), 逆变器检测到大于允许值的漏电流时, 将迅速与电网断开。

根据当地法律法规要求决定是否安装RCD(残余电流监测装置)。逆变器可外接一个A类型的RCD, 当漏电流直流分量超过限值时, 来进行保护。以下RCD规格供参考:

逆变器型号	推荐的RCD规格
GW75K-SMT	≥750mA
GW80K-SMT	≥800mA

为确保发生异常情况时, 逆变器与电网可以安全断开, 请在逆变器交流侧接入交流开关。请根据当地法规选择合适的交流开关。以下开关规格供参考:

逆变器型号	交流开关规格
GW75K-SMT	143A
GW80K-SMT	160A

### 注意

每台逆变器需配备一个交流输出开关, 多台逆变器不可同时接入一个交流开关。



警告

- 接线时，交流输出线与交流端子的“L1”、“L2”、“L3”、“N”、“PE”端口完全匹配，如果线缆连接错误，将导致逆变器损坏。
- 请确保线芯完全接入交流端子接线孔内，无外露。
- 确保线缆连接紧固，否则设备运行时可能导致接线端子过热造成逆变器损坏。
- 交流输出端子有三相四线制，三相五线制的接线形式，具体以实际接线场景为准，本文以三相五线制为例进行介绍。
- 保护地线长度应预留余量，在交流输出线因遭受不可抗力而承受拉力时，保证保护地线最后承受应力。
- 请按照下表信息自备交流OT端子。使用铝线时，请连接铜铝转接端子。

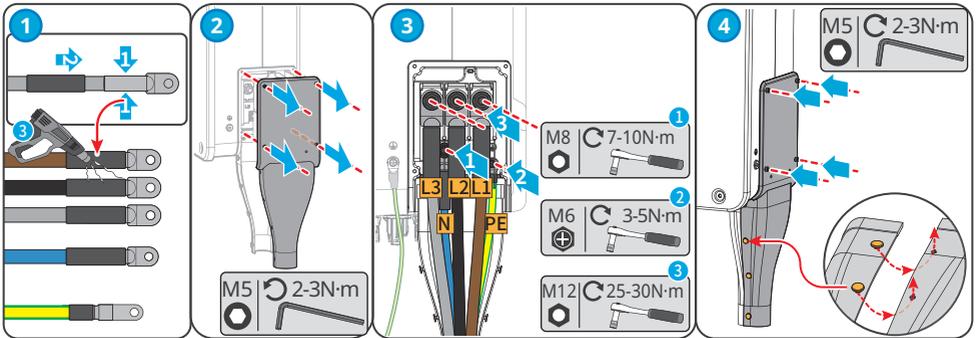
铜 (Cu)		线缆材质	线缆类型	A (mm)	B (mm)	C (mm)	D (mm)	E (mm)	F (mm)	G (mm)	H (mm)	I (mm)	S (mm <sup>2</sup> )
	Cu	L1 L2 L3	12.5-13	16-32	-	12-22	3-5.5	8.5-16	≤103	单芯	多芯	35-150	
		N	8.5-9	14-25	-	10-18	3-4.5	7-13	≤87			Φ:13-23	Φ:28-53
		PE	6.5-7										16-70
	Al	L1 L2 L3	12.5-13	20-34	-	14-25	3.5-6	8.5-16	≤126	单芯	多芯	50-150	
		N	8.5-9	18-28	-	12-21	3.5-5	7-13	≤112			Φ:13-23	Φ:28-53

**步骤1:** 压接交流线OT端子，制作交流输出线缆。

**步骤2:** 拆开交流接线盖板。

**步骤3:** 紧固交流接线。

**步骤4:** 紧固交流接线盖板，并扣好塑胶罩。



## 6.4 连接直流输入线

### ⚠ 危险

- 请勿将同一路PV组串连接至多台逆变器，否则可能导致逆变器损坏。
- PV组串输出不支持接地，将PV组串连接至逆变器前，请确保PV组串的最小对地绝缘电阻满足最小绝缘阻抗要求。
- 请使用随箱配发的直流连接器连接逆变器直流线缆。
- 将PV组串连接至逆变器前，请确认以下信息，否则可能导致逆变器永久损坏，严重时可引发火灾造成人员、财产损失。未按本文档或对应用户手册要求操作而引起的损坏、伤害不在质保范围之内。
  - 请确保PV组串的正极接入逆变器的PV+，PV组串的负极接入逆变器的PV-。
  - 请确保每路MPPT所接的PV组串的开路电压不超过1100V。当输入电压在1000V - 1100V时，逆变器进入待机状态。电压恢复至180V - 1000V时，逆变器将恢复正常运行状态。

### ⚠ 警告

- 连接到同一路MPPT的光伏组串需采用相同型号、相同数量的光伏组件。
- 为了使逆变器发电效率最大化，请确保光伏组件串联后的最大功率点电压在逆变器的MPPT满载电压范围内，见**技术数据**。
- 请确保不同路MPPT之间的电压压差小于或等于150V。
- 请确保每路MPPT输入电流小于或等于逆变器的每路MPPT最大输入电流，见**技术数据**。
- 逆变器接入多路PV组串时，需要使MPPT接入数量最大化，避免MPPT电路空置。

### PV组串接入方式

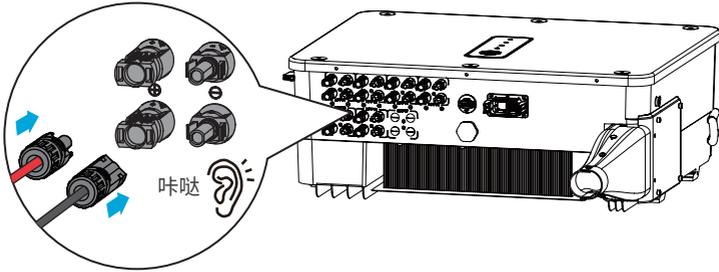
- : 接入一串PV组串
- : 接入两串PV组串

PV组串数	MPPT1	MPPT2	MPPT3	MPPT4	MPPT5	MPPT6
4	●	●	●	●	-	-
5	●	●	●	●	●	-
6	●	●	●	●	●	●
7	●	●●	●	●	●	●
8	●	●●	●	●●	●	●
9	●	●●	●	●●	●	●●
10	●●	●●	●	●●	●	●●
11	●●	●●	●●	●●	●	●●

连接直流输入线

注意

如果逆变器直流输入端子无需接入PV组串, 请使用防水盖进行封堵端子, 否则会影响设备防护等级。



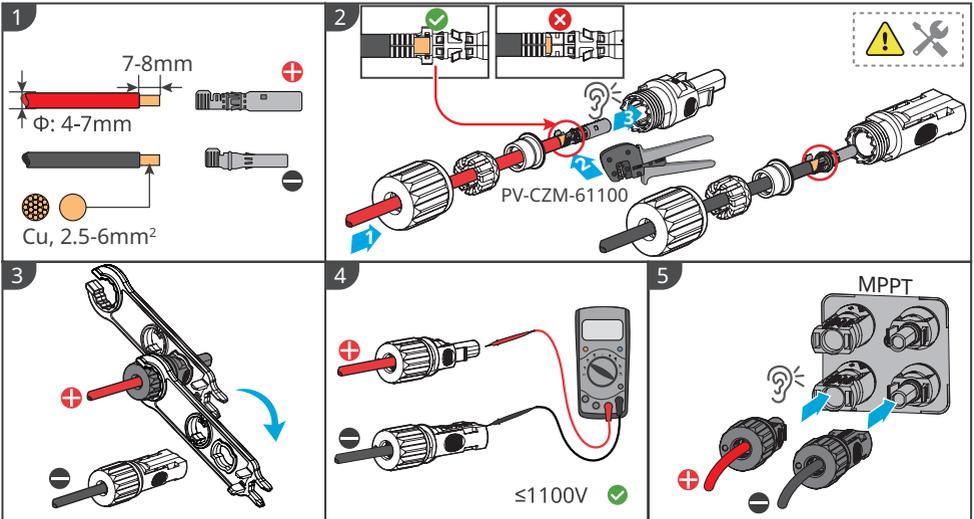
步骤1: 准备直流线缆。

步骤2: 拆开直流连接器, 压接直流输入端子, 并组装直流连接器。

步骤3: 紧固直流连接器。

步骤4: 检测直流输入电压。

步骤5: 将直流连接器连接至逆变器直流端子。

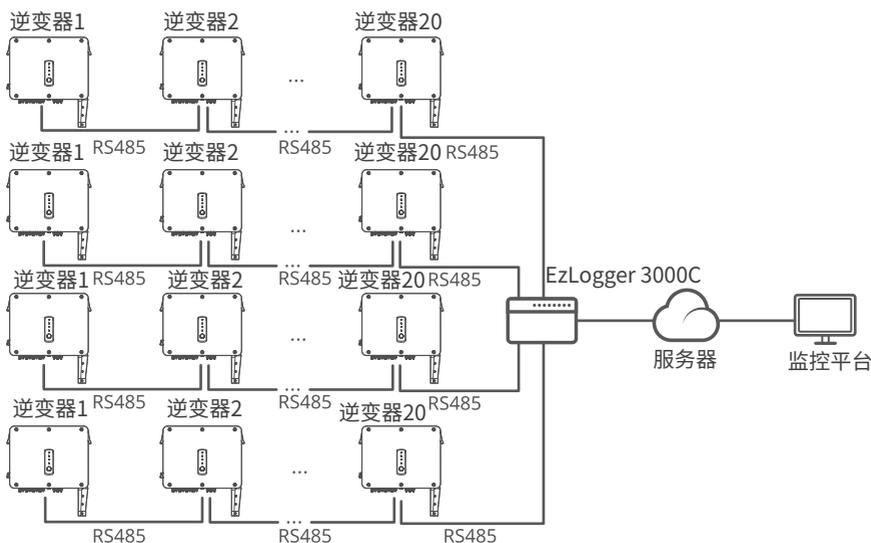


## 6.5 通信连接

### 6.5.1 RS485通信组网方案

#### 注意

- 多台逆变器连接到数据采集器进行RS485组网时，数据采集器的每路COM端口上最多可连接20台逆变器，每路COM端口的RS485线缆总长度不得超过1000m。
- 尽量选用带有屏蔽层的通信线缆，接线时将屏蔽层接地。
- 多台逆变器并网运行时，为确保通讯正常，请在最后一台逆变器上接上随箱配发的终端电阻。



### 6.5.2 功率限制组网方案

当光伏系统中的所有负载无法消耗系统中产生的电量时，剩余电量会馈入电网。此时可搭配智能电表、数据采集器监控系统发电量，控制馈入电网的发电量。

**警告**

1. CT安装位置应靠近并网点,安装方向正确,CT中"-->"为逆变器电流指向电网的方向。若反向,逆变器将触发告警,无法实现防逆流功能。
2. CT的孔径需大于交流电力线的外径,确保交流电力线可穿过CT。
3. CT的具体接线方法请参考对应的厂家资料,确保接线方向正确,功能正常。
4. CT需卡接在L1、L2、L3线缆上,请勿卡接在N线缆上。
5. CT规格要求:
  - CT的电流变比规格请选择nA/5A。(nA:CT一次侧输入电流,n的范围为200-5000,由用户根据实际需求进行选择。5A:CT二次侧输出电流。)
  - CT的精度值推荐选择0.5、0.5s、0.2、0.2s,确保CT的电流采样误差 $\leq 1\%$ 。
6. 为确保CT的电流检测精度,CT线缆长度推荐不超过30m,线缆的承载电流能力推荐为6A。

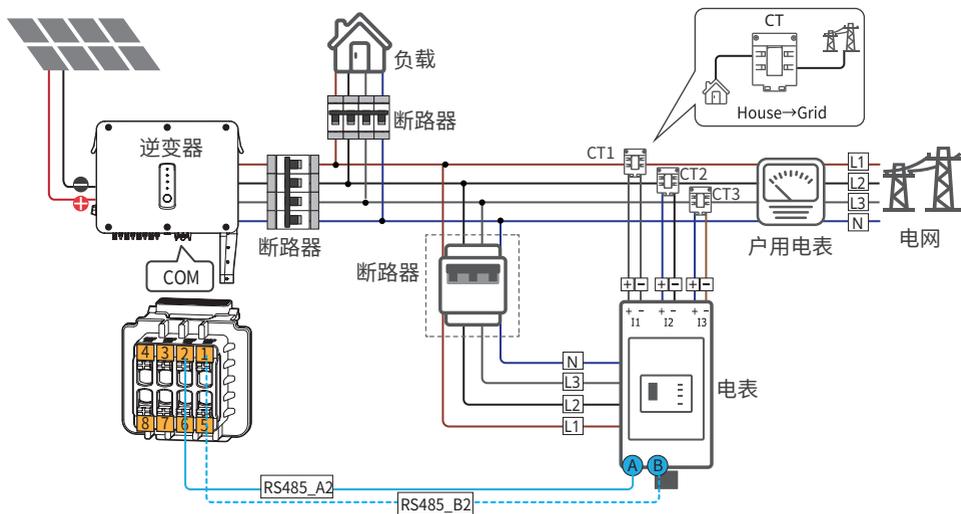
**注意**

1. 电表输入电压线缆横截面积建议值:1mm<sup>2</sup>(18AWG)。
2. 仅适用于GM330:
  - 外置CT变比值可通过SolarGo App进行设置。例如:若选用200A/5A的CT,则需将CT变比值设置为40。
  - 若组网场景为三相三线,则需将电表侧N线与L2线短接,且电网侧的L2线不接CT。
  - 详细设置信息请参考:

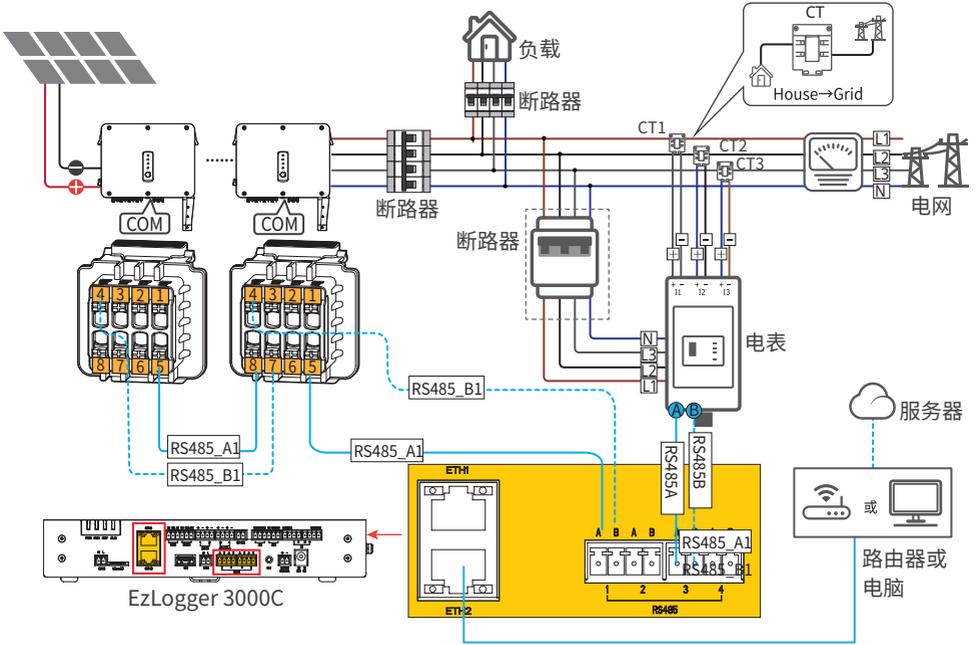
SolarGo App  
用户手册



**单机功率限制组网方案(GM330)**



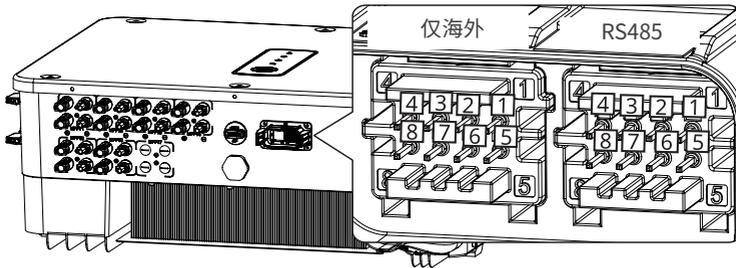
### 多机功率限制组网方案 (EzLogger 3000C+GM330)



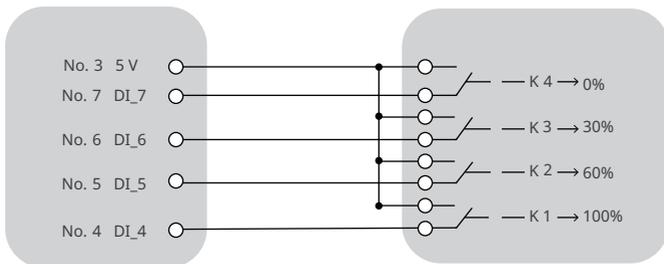
### 6.5.3 连接通信线

#### 注意

- 根据不同地区法规要求，逆变器集成通讯端口可做不同配置。
- 远程关断、紧急关断以及RCR功能默认关闭，如需使用，请通过SolarGo App开启。详细信息请参考《SolarGo APP用户手册》。
- 连接通信线时，请确保接线端口定义与设备完全匹配，线缆走线路径应避免干扰源，功率线等，以免影响信号接收。
- 多台逆变器并网运行时，为确保通讯正常，请在最后一台逆变器的通讯端口处接上随箱配发的终端电阻。
- 如下为不同区域的通信端口。



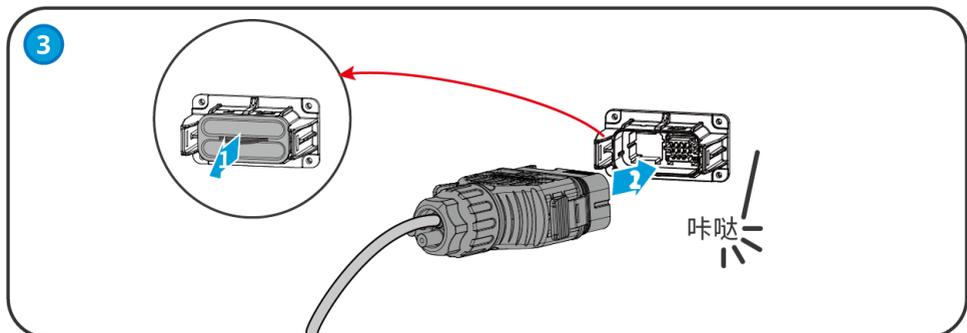
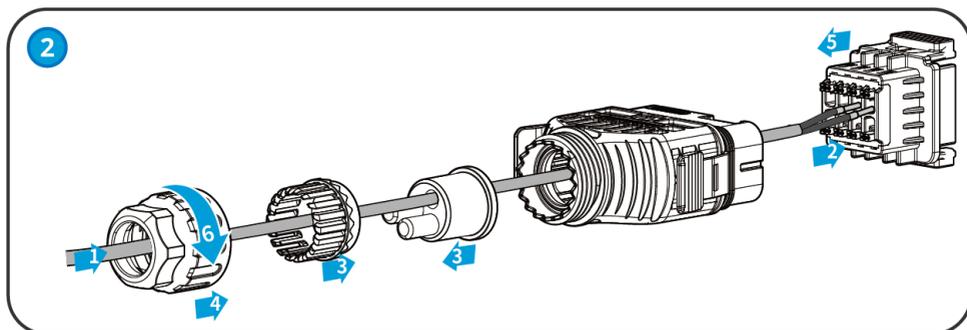
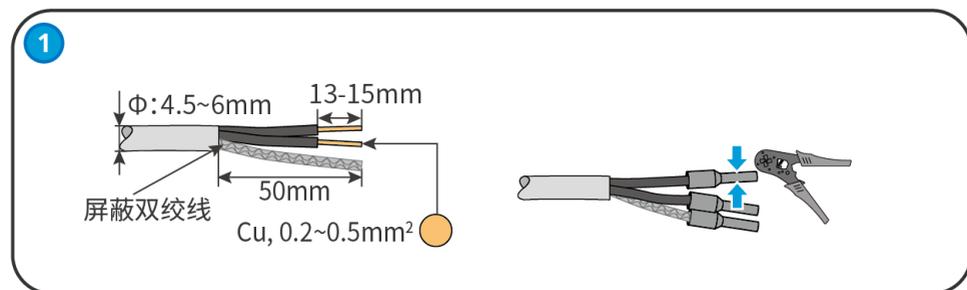
功能	序号	端口定义	说明
RS485	1	RS485_B2	用于连接智能电表。
	2	RS485_A2	
	3	Ground	用于连接多台逆变器、数据采集器或终端电阻。
	4	RS485_B1	
	5	RS485_A1	
	6	Ground	
	7	RS485_B1	
	8	RS485_A1	
远程关断&紧急关断	1	DI1+	连接远程远程关断设备 (仅欧洲机型)、紧急关断设备 (仅印度)。
	2	DI1-	
干接点	3	DO +	预留
	4	DO -	
RCR	4	DI_4 (K1)	连接RCR设备。(仅欧洲)
	5	DI_5 (K2)	
	6	DI_6 (K3)	
	7	DI_7 (K4)	
	8	5V	



**步骤1:**准备通信线缆。

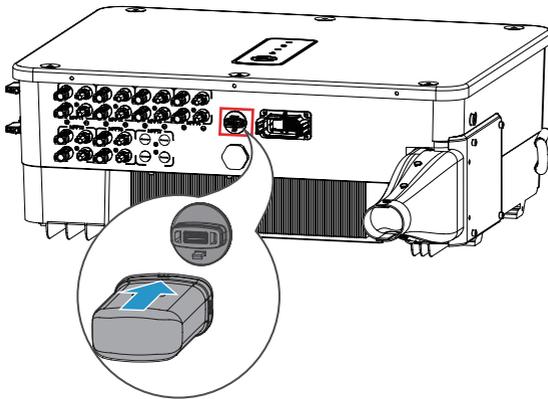
**步骤2:**将通信线缆依次穿入通信连接器，将管状端子插入连接器模块孔内，最后将通信端子卡接到通信连接器内。

**步骤3:**打开逆变器上通信端口上的防护盖，通信连接器接入逆变器上的通信端口。



## 6.5.4 安装通信模块

逆变器支持通过4G、WiFi、蓝牙或WiFi+LAN等通信模块连接至手机或WEB界面设置设备相关参数,查看设备运行信息、错误信息,及时了解系统状态。



### 注意

通信模块详细介绍请参考对应模块的资料,更多详细资料请从官网获取。

## 7 设备试运行

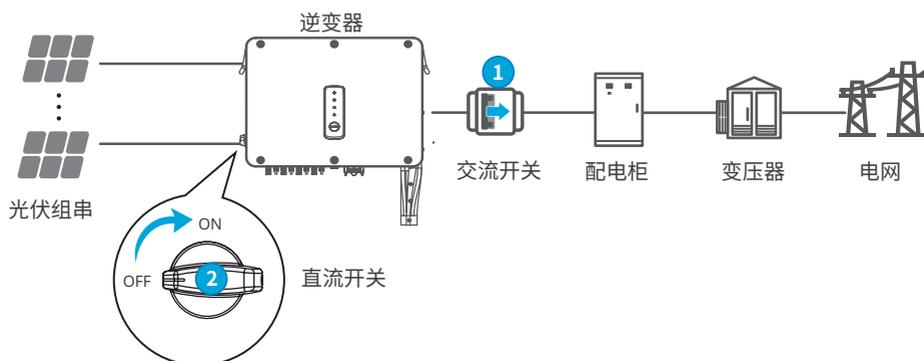
### 7.1 上电前检查

编号	检查项
1	逆变器安装牢固, 安装位置便于操作维护, 安装空间便于通风散热, 安装环境干净整洁。
2	保护地线、直流输入线、交流输出线、通信线连接正确且牢固。
3	线缆绑扎符合走线要求、分布合理、无破损。
4	未使用的端口已封堵。
5	逆变器并网接入点的电压和频率符合并网要求。

### 7.2 设备上电

**步骤1:** 闭合逆变器与电网之间的交流开关。

**步骤2:** 闭合逆变器的直流开关。



## 8 系统调测

### 8.1 指示灯与按键介绍

指示灯	状态	说明
		长亮: 设备上电
		熄灭: 设备未上电
		长亮: 电网正常, 并网成功
		熄灭: 未并网
		单次慢闪: 并网前自检
		单次快闪: 即将并网
		长亮: 无线监控正常
		单次闪烁: 无线模块复位或重置
		两次闪烁: 未连接基站或路由器
		四次闪烁: 未连接服务器
		闪烁: RS485通信正常
		熄灭: 无线模块正在恢复出厂设置
		长亮: 系统故障
		熄灭: 无故障

## 8.2 通过显示屏设置逆变器参数

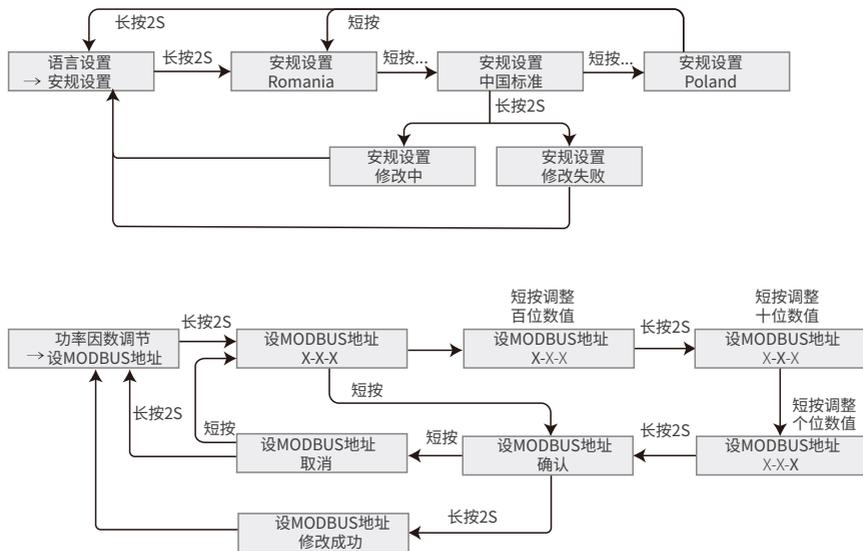
### 注意

- 本手册界面图片对应逆变器软件版本为V1.00.00。界面仅供参考，以实际为准。
- 参数名称、范围和默认值后续可能会改变或调整，以实际显示为准。
- 逆变器功率参数须由专业人士设置。以免设置错误影响逆变器发电量。

### 显示屏按键说明

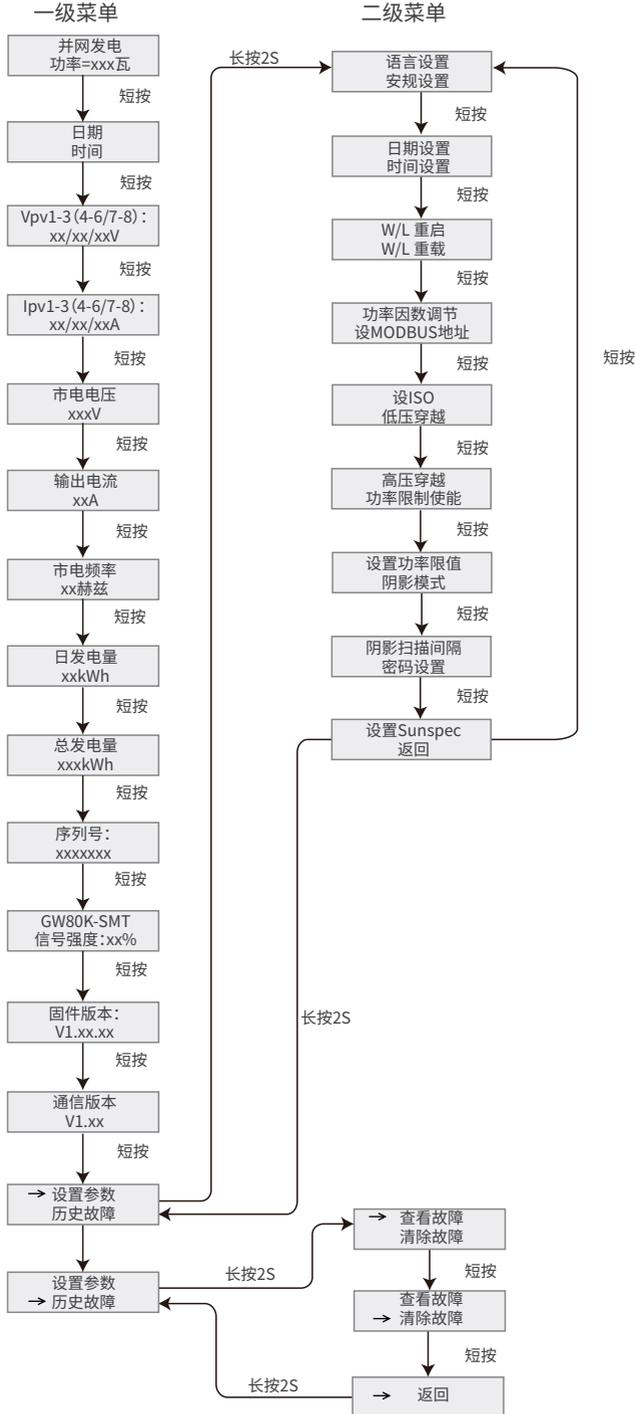
- 在各级菜单中，如果停止操作按键超过一定时间，LCD 显示屏将变暗，界面显示自动跳转至初始界面。
- 短按显示屏操作按键：切换菜单界面、调整参数值。
- 长按显示屏操作按键：参数值调整完成后，长按设置参数成功。

按键操作示例：



### 8.2.1 显示屏菜单介绍

介绍显示屏菜单结构，方便您进入各级菜单，查看逆变器信息和设置相关逆变器参数。



## 8.2.2 逆变器参数介绍

参数名称	说明
并网发电 功率=0.0W	待机界面，显示逆变器实时功率。
日期 时间	查看逆变器所在国家/地区的时间。
输入电压	查看逆变器直流输入电压。
输入电流	查看逆变器直流输入电流。
市电电压	查看电网电压。
输出电流	查看逆变器交流输出电流。
市电频率	查看电网频率。
日发电量	查看逆变器当天的发电量。
总发电量	查看逆变器发电量总和。
序列号	查看逆变器的序列号。
GW80K-SMT 信号强度: xx%	查看通信模块信号强度。
固件版本	查看逆变器固件版本。
通信版本	查看逆变器的通信版本。
设置安规	根据逆变器所在的国家/地区的电网标准，以及逆变器的应用场景进行设置。
设置日期	根据逆变器所在国家/地区的实际时间进行设置。
设置时间	
W/L重启	通信模块断电重启。
W/L重载	通信模块恢复出厂设置，恢复出厂设置后，需重新配置通信模块网络参数。
功率因数调节	根据实际需要设置逆变器的功率因数。
设Modbus地址	根据逆变器实际接入的Modbus地址进行设置。
设ISO	设置为PV-PE的绝缘阻抗阈值，当检测实际值小于设定值时，将报ISO故障。
低压穿越	开启此功能后，当电网出现短时低电压异常时，逆变器不会出现电网断电，可支撑一段时间。
高压穿越	开启此功能后，当电网出现短时高电压异常时，逆变器不会出现电网断电，可支撑一段时间。
功率限制使能	根据实际可以馈入电网的功率进行设置。
设置功率限值	
阴影模式	如果PV面板有严重遮挡，可将阴影扫描功能开启。
密码设置	逆变器的密码支持修改。修改密码后，请牢记密码，如忘记密码请联系售后服务中心处理。
设置Sunspec	根据实际通信需要设置Sunspec协议。
查看故障	查看逆变器历史故障记录。
清除故障	清除逆变器历史故障记录。

## 8.3 通过App设置逆变器参数

SolarGo App是一款可通过蓝牙模块、WiFi模块、WiFi+LAN模块、4G模块与逆变器进行通信的手机应用软件。以下为常用功能：

1. 查看逆变器的运行数据、软件版本、告警信息等。
2. 设置逆变器的电网参数、通信参数等。
3. 维护设备。

详细请参见《SolarGo APP 用户手册》，用户手册可从官网获取：<https://www.goodwe.com/Ftp/user-manual/Solargo-App.pdf>，或扫描以下二维码获取。



SolarGo App



SolarGo App  
用户手册

## 8.4 通过小固云窗进行电站监控

小固云窗是一款可通过WiFi、LAN、4G与设备进行通信的监控平台。以下为小固云窗常用功能：

1. 管理组织或用户信息等。
2. 添加、监控电站信息等。
3. 维护设备。



小固云窗App

## 9 系统维护

### 9.1 逆变器下电

**危险**

- 对逆变器进行操作维护时,请将逆变器下电处理,带电操作设备可能导致逆变器损坏或发生电击危险。
- 逆变器断电后,内部元器件放电需要一定时间,请根据标签时间要求等待至设备完全放电。

**步骤1:(推荐)**对逆变器下发停止并网指令。

**步骤2:**断开逆变器与电网之间的交流开关。

**步骤3:**断开逆变器的直流开关。

### 9.2 拆除逆变器

**警告**

- 确保逆变器已断电。
- 操作逆变器时,请佩戴个人防护用品。

**步骤1:**断开逆变器所有的电气连接,包括:直流输入线、交流输出线、通信线、通信模块、保护地线。

**步骤2:**拆除人员手持把手或起吊搬运,将逆变器从背挂板上取下。

**步骤3:**拆除背挂板。

**步骤4:**妥善保存逆变器,如果后续逆变器还需投入使用,确保存储条件满足要求。

### 9.3 报废逆变器

逆变器无法继续使用,需要报废时,请根据逆变器所在国家/地区法规的电气垃圾处理要求进行处置逆变器,不能将逆变器当生活垃圾处理。

### 9.4 故障处理

请根据以下方法进行故障排查,如果排查方法无法帮助到您,请联系售后服务中心。

联系售后服务中心时,请收集以下信息,便于快速解决问题。

- 逆变器信息,如:序列号、软件版本、设备安装时间、故障发生时间、故障发生频率等。
- 设备安装环境,如:天气情况、组件是否被遮挡,有阴影等,可以提供照片、视频等文件以辅助分析问题。
- 电网情况。

序号	故障名称	故障原因	解决措施
1	电网断电	1. 电网停电。 2. 交流线路或交流开关断开。	1. 电网供电恢复后告警自动消失。 2. 检查交流线路或交流开关是否断开。
2	电网过压保护	电网电压高于允许范围,或高压持续时间超出高压穿越设定值。	1. 如果偶然出现,可能是电网短时间异常,逆变器在检测到电网正常后会恢复正常工作,不需要人工干预。 2. 如果频繁出现,请检查电网电压是否在允许范围内。 <ul style="list-style-type: none"> <li>• 如果电网电压超出允许范围,请联系当地电力运营商。</li> <li>• 如果电网电压在允许范围内,需要在征得当地电力运营商同意后,修改逆变器电网过压保护点。</li> </ul> 3. 如果长时间无法恢复,请检查交流侧断路器与输出线缆是否连接正常。
3	电网过压快速保护	电网电压异常或者超高压触发故障。	
4	电网欠压保护	电网电压低于允许范围,或低压持续时间超过低压穿越设定值。	1. 如果偶然出现,可能是电网短时间异常,逆变器在检测到电网正常后会恢复正常工作,不需要人工干预。 2. 如果频繁出现,请检查电网电压是否在允许范围内。 <ul style="list-style-type: none"> <li>• 如果电网电压超出允许范围,请联系当地电力运营商。</li> <li>• 如果电网电压在允许范围内,需要在征得当地电力运营商同意后,修改逆变器电网欠压保护点。</li> </ul> 3. 如果长时间无法恢复,请检查交流侧断路器与输出线缆是否连接正常。
5	10min过压保护	在10min中内电网电压滑动平均值超出安规规定范围。	1. 如果偶然出现,可能是电网短时间异常,逆变器在检测到电网正常后会恢复正常工作,不需要人工干预。 2. 检查电网电压是否长期处于较高电压运行,如果频繁出现,请电网电压是否在允许范围内。 <ul style="list-style-type: none"> <li>• 如果电网电压超出允许范围,请联系当地电力运营商。</li> <li>• 如果电网电压在允许范围内,需要征得当地电力运营商同意后,修改电网10min过压保护点。</li> </ul>
6	电网过频保护	电网异常,电网实际频率高于本地电网标准要求。	1. 如果偶然出现,可能是电网短时间异常,逆变器在检测到电网正常后会恢复正常工作,不需要人工干预。 2. 如果频繁出现,请检查电网频率是否在允许范围内。 <ul style="list-style-type: none"> <li>• 如果否,请联系当地电力运营商。</li> <li>• 如果是,也需要在征得当地电力运营商同意后,修改电网过频保护点。</li> </ul>

序号	故障名称	故障原因	解决措施
7	电网欠频保护	电网异常, 电网实际频率低于本地电网标准要求。	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 如果偶然出现, 可能是电网短时间异常, 逆变器在检测到电网正常后会恢复正常工作, 不需要人工干预。</li> <li>2. 如果频繁出现, 请检查电网频率是否在允许范围内。 <ul style="list-style-type: none"> <li>• 如果否, 请联系当地电力运营商。</li> <li>• 如果是, 也需要在征得当地电力运营商同意后, 修改电网欠频保护点。</li> </ul> </li> </ol>
8	孤岛保护	电网已经断开, 由于负载的存在保持电网电压, 根据安规保护要求停止并网。	等待电网恢复正常后机器会重新并网
9	电压穿越欠压故障	电网异常, 电网电压异常的时间超过LVVRT规定的时间。	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 如果偶然出现, 可能是电网短时间异常, 逆变器在检测到电网正常后会恢复正常工作, 不需要人工干预。</li> <li>2. 如果频繁出现, 请检查电网电压是否在允许范围内, 如果否, 请联系当地电力运营商; 如果是, 请联系您的经销商或售后服务服务中心。</li> </ol>
10	电压穿越过压故障	电网异常, 电网电压异常的时间超过HVVRT规定的时间。	
11	30mAGfci保护		
12	60mAGfci保护		
13	150mAGfci保护	逆变器运行过程中输入对地绝缘阻抗变低。	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 如果偶然出现, 可能是外部线路偶然异常导致, 故障清除后会恢复正常工作, 不需要人工干预。</li> <li>2. 如果频繁出现或长时间无法恢复, 请检查光伏组串对地绝缘阻抗是否过低。</li> </ol>
14	Gfci缓变保护		
15	DCI一级保护	逆变器输出电流的直流分量高于安规或者机器默认允许范围。	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 如果是外部故障引入的异常(如电网异常、频率异常等), 故障消失后逆变器自动恢复正常工作, 不需要人工干预。</li> <li>2. 如果告警频繁出现, 影响到电站正常发电, 请联系您的经销商或售后服务服务中心。</li> </ol>
16	DCI二级保护		
17	绝缘阻抗低	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 光伏组串对保护地短路。</li> <li>2. 光伏组串安装的环境长期较为潮湿并且线路对地绝缘不良。</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 检查光伏组串对保护地的阻抗, 如果出现短路, 请整改短路点。</li> <li>2. 检查逆变器的保护地线是否正确连接。</li> <li>3. 如果确认在阴雨天环境下该阻抗确实低于默认值, 请对“绝缘阻抗保护点”重新进行设置。</li> </ol>
18	系统接地异常	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 逆变器的保护地线未连接。</li> <li>2. 光伏组串的输出接地时, 逆变器交流输出线缆L和N反接。</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 请确认逆变器的保护地线是否未连接正常。</li> <li>2. 如果在光伏组串的输出接地的场景下, 请确认逆变器交流输出线缆L和N是否反接。</li> </ol>
19	火线对地短路	输出相相对PE阻抗低或者短路	检测输出相相对PE阻抗, 找出阻抗偏低的位置并修复。
20	硬件防逆流保护	负载异常波动	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 如果是外部故障引入的异常, 故障消失后逆变器自动恢复正常工作, 不需要人工干预。</li> <li>2. 如果该告警频繁出现, 影响到电站正常发电, 请联系您的经销商或售后服务服务中心。</li> </ol>

序号	故障名称	故障原因	解决措施
21	内部通讯断链	1. 芯片未上电 2. 芯片程序版本出错	断开交流输出侧开关、直流输入侧开关, 5分钟后闭合交流输出侧开关、直流输入侧开关, 如故障依然存在, 请联系您的经销商或售后服务中心。
22	交流传感器自检异常	交流传感器存在采样异常	
23	漏电流传感器自检异常	漏电流传感器存在采样异常	
24	继电器自检异常	1. 继电器异常(继电器短路) 2. 控制电路异常 3. 交流测接线异常(可能存在虚接或短路现象)	
25	内部风扇异常	1. 风扇供电异常	
26	外部风扇异常	2. 机械故障(堵转) 3. 风扇老化损坏	
27	Flash读写错误	内部存储Flash异常	
28	直流拉弧故障	1. 直流组串连接端子连接不牢固。 2. 直流接线有破损。	请按照快装手册接线要求检查组件连接线是否正确连接。
29	直流拉弧自检故障	拉弧检测设备异常	断开交流输出侧开关、直流输入侧开关, 5分钟后闭合交流输出侧开关、直流输入侧开关, 如故障依然存在, 请联系您的经销商或售后服务中心。
30	INV模块过高	1. 逆变器安装位置不通风。 2. 环境温度过高。 3. 内部风扇工作异常。	1. 检查逆变器安装位置的通风是否良好、环境温度是否超出最高允许的环境温度范围。 2. 如果不通风或环境温度过高, 请改善其通风散热状况。 3. 如果通风和环境温度均正常, 请联系经销商/固德威客户服务中心。
31	1.5V基准异常	基准电路故障	断开交流输出侧开关、直流输入侧开关, 5分钟后闭合交流输出侧开关、直流输入侧开关, 如故障依然存在, 请联系经销商/固德威客户服务中心。
32	0.3V基准异常		
33	母线过压	1. PV电压过高 2. 逆变器BUS电压采样异常 3. 逆变器后端双分裂变压器隔离效果较差, 导致两台逆变器并网时互相影响, 其中一台逆变器并网时报直流过压。	断开交流输出侧开关、直流输入侧开关, 5分钟后闭合交流输出侧开关、直流输入侧开关, 如故障依然存在, 请联系您的经销商或售后服务中心。
34	上半母线过压		
35	下半母线过压		
36	BUS过压(副CPU1)		
37	PBUS过压(副CPU1)		
38	NBUS过压(副CPU1)		
39	PV输入过压	光伏阵列配置错误, 组串串联的光伏电池板个数过多。	检查对应光伏阵列组串的串联配置, 保证组串的开路电压不高于逆变器的最大工作电压。

序号	故障名称	故障原因	解决措施
40	PV持续硬件过流	1. 组件配置不合理 2. 硬件损坏	断开交流输出侧开关、直流输入侧开关,5分钟后闭合交流输出侧开关、直流输入侧开关,如故障依然存在,请联系您的经销商或售后服务中心。
41	PV持续软件过流	1. 组件配置不合理 2. 硬件损坏	断开交流输出侧开关、直流输入侧开关,5分钟后闭合交流输出侧开关、直流输入侧开关,如故障依然存在,请联系您的经销商或售后服务中心。
42	组串反接(组串1~组串12)	PV组串反接	检查组串是否出现反接。
43	PV电压低	光照弱或光照异常变化	1. 如果偶然出现,可能是光照异常,逆变器会自动恢复正常工作,不需要人工干预。 2. 如果频繁出现,请联系经销商/固德威客户服务中心。
44	BUS电压低	光照弱或光照异常变化	1. 如果偶然出现,可能是光照异常,逆变器会自动恢复正常工作,不需要人工干预。 2. 如果频繁出现,请联系经销商/固德威客户服务中心。
45	BUS软启失败	boost驱动电路异常	断开交流输出侧开关、直流输入侧开关,5分钟后闭合交流输出侧开关、直流输入侧开关,如故障依然存在,请联系经销商/固德威客户服务中心
46	BUS电压不平衡	1. 逆变器采样电路异常, 2. 硬件异常	断开交流输出侧开关、直流输入侧开关,5分钟后闭合交流输出侧开关、直流输入侧开关,如故障依然存在,请联系经销商/固德威客户服务中心
47	电网锁相失败	电网频率不稳定	断开交流输出侧开关、直流输入侧开关,5分钟后闭合交流输出侧开关、直流输入侧开关,如故障依然存在,请联系经销商/固德威客户服务中心
48	逆变持续过流	电网或者负载出现短时间突变导致控制过流	偶尔出现无须处理;如果该告警频繁出现,请联系经销商/固德威客户服务中心。
49	逆变软件过流		
50	R相逆变硬件过流		
51	S相逆变硬件过流		
52	T相逆变硬件过流		
53	PV单次硬件过流	光照弱或光照异常变化	断开交流输出侧开关、直流输入侧开关,5分钟后闭合交流输出侧开关、直流输入侧开关,如故障依然存在,请联系经销商/固德威客户服务中心。
54	PV单次软件过流		
55	PV HCT故障	boost电流传感器异常	断开交流输出侧开关、直流输入侧开关,5分钟后闭合交流输出侧开关、直流输入侧开关,如故障依然存在,请联系经销商/我司客户服务中心。
56	腔体温度过高	1、逆变器安装位置不通风。 2、环境温度过高。 3、内部风扇工作异常	1. 检查逆变器安装位置的通风是否良好、环境温度是否超出最高允许的环境温度范围。 2. 如果不通风或环境温度过高,请改善其通风散热状况。 3. 如果通风和环境温度均正常,请联系经销商/固德威客户服务中心。

## 9.5 定期维护

**危险**

对逆变器进行操作维护时, 请将逆变器下电处理, 带电操作设备可能导致逆变器损坏或发生电击危险。

维护内容	维护方法	维护周期
系统清洁	检查散热片、进/出风口是否有异物、灰尘。	1次/半年~1次/一年
风扇	检查风扇运行是否正常, 是否有异响、外观是否正常。	1次/一年
直流开关	将直流开关连续打开、关闭10次, 确保直流开关功能正常。	1次/一年
电气连接	检查电气连接是否出现松动, 线缆外观是否破损, 出现漏铜现象。	1次/半年~1次/一年
密封性	检查设备进线孔密封性是否满足要求, 如果出现缝隙太大或未封堵, 需重新封堵。	1次/一年

# 10 技术数据

技术参数	GW80K-SMT
<b>直流输入</b>	
最大输入电压 (V)	1100
MPPT电压范围 (V)	180~1000*1
MPPT满载电压范围 (V)	500~850
启动电压 (V)	200
额定输入电压 (V)	600
每路MPPT最大输入电流 (A)	42
每路MPPT最大短路电流 (A)	52.5
光伏阵列最大反灌电流 (A)	0
MPPT数量	6
每路MPPT输入组串数	2
<b>交流输出</b>	
额定输出功率 (kW)	80
最大输出有功功率 (kW)	88
最大输出视在功率 (kVA)	88
额定输出电压 (V)	220/380, 3L/N/PE 或 3L/PE
输出电压范围 (V)	323~457
输出电压频率 (Hz)	50
频率范围	45~55
最大输出电流 (A)	128.0
额定输出电流 (A)	122.0 @380V 116.0 @400V
功率因数	~1 (0.8超前...0.8滞后可调)
总电流波形畸变率	<3%
<b>效率</b>	
最大效率	98.6%
中国效率	98.1%
<b>保护</b>	
组串电流监测	集成
绝缘阻抗检测	集成
残余电流监测	集成
输入反接保护	集成

技术参数	GW80K-SMT
防孤岛保护	集成
交流过流保护	集成
交流短路保护	集成
交流过压保护	集成
直流开关	集成
直流浪涌保护	Type II (Type I + II选配)
交流浪涌保护	Type II
直流拉弧保护	选配
PID修复	选配
夜间无功补偿	选配
<b>基本参数</b>	
工作温度范围(°C)	-30 ~ +60
存储温度(°C)	-40 ~ +70
相对湿度	0 ~ 100%
最高工作海拔(m)	4000
冷却方式	智能风冷
人机交互	LED,WLAN+APP, LCD (选配)
通信方式	RS485, WiFi或LAN或4G
通信协议	Modbus-RTU
重量(kg)	64
尺寸(宽×高×厚mm)	700*550*260
噪音(dB)	<65
拓扑结构	非隔离型
夜间自耗电(W)	<1
防护等级	IP66
防腐等级	C4, C5 (选配)
直流连接器	典威(2.5~6mm <sup>2</sup> )
交流连接器	OT/DT 端子(最大 150 mm <sup>2</sup> )
环境等级	4K4H
污染等级	III
过电压等级	DCII / ACIII
保护等级	I
决定电压等级	PV:C AC:C com:A

\*1 当输入电压在1000 V - 1100 V时,逆变器进入待机状态。电压恢复至180 V - 1000 V时,逆变器将恢复正常运行状态。



固德威官网

固德威技术股份有限公司

---

 中国 苏州 高新区紫金路90号

 T: 400-998-1212

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

 [service@goodwe.com](mailto:service@goodwe.com)



联系方式