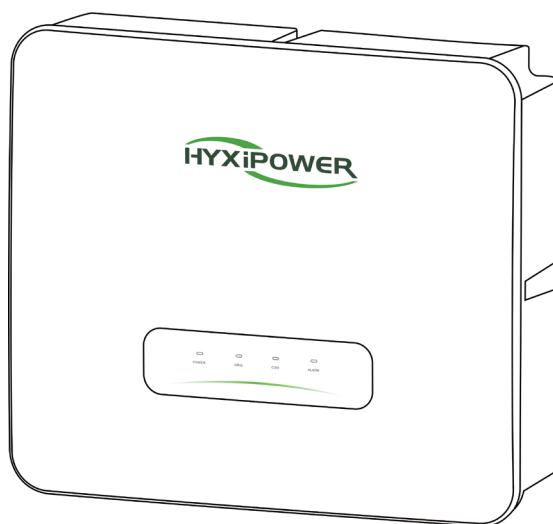


混合逆变器

HYX-H15K/20K/25-HT



使用本产品前请仔细阅读用户手册并妥善保存。

© 浙江华昱欣科技有限公司 版权所有。

未经浙江华昱欣科技有限公司（以下简称“华昱欣”）授权，任何单位和个人不得擅自摘抄、复制本文档内容的部分或全部内容，并不得以任何形式传播。

商标



及其他华昱欣商标均为浙江华昱欣科技有限公司的商标。本手册提及的其他所有商标或注册商标归其各自的所有者所有。

目录

- 关于本手册 1
 - 适用范围 1
 - 读者对象 1
 - 手册使用 1
 - 符号使用 2
- 1 安全说明 3
 - 1.1 通用安全 3
 - 1.2 公共电网 3
 - 1.3 光伏 3
 - 1.4 逆变器 3
 - 1.5 人员要求 4
- 2 产品概述 5
 - 2.1 产品描述 5
 - 2.2 系统图 5
 - 2.3 支持的电网形式 6
 - 2.4 铭牌说明 6
 - 2.5 产品外观 7
 - 2.6 标识说明 7
 - 2.7 尺寸和重量 8
 - 2.8 LED 指示面板 8
 - 2.9 功能描述 9
- 3 检查与存储 10
 - 3.1 开箱和检查 10
 - 3.2 逆变器存储 10
- 4 安装前准备 11
 - 4.1 安装工具 11
 - 4.2 安装环境 12
 - 4.3 安装角度 12
 - 4.4 安装空间要求 13
- 5 机械安装 14
 - 5.1 安装注意事项 14
 - 5.2 搬运逆变器 14
 - 5.3 安装逆变器 15
- 6 电气连接 16
 - 6.1 电气连接图 17

6.2 接地连接.....	18
6.3 交流连接.....	19
6.4 光伏连接.....	21
6.4.1 光伏输入配置	21
6.5 电池连接.....	24
6.6 通信连接.....	25
6.6.1 电表通信连接	25
6.6.2 BMS 通信连接.....	26
6.7 DCS 连接.....	27
6.7.1 DCS 安装 (WIFI 模块)	27
6.7.2 DCS 安装 (4G 模块)	27
6.7.3 DCS 安装 (WLAN 模块)	28
7 人机交互	29
7.1 安装应用程序.....	29
7.2 App 配置	29
8 系统调试	30
8.1 开机前检查	30
8.2 逆变器开机.....	30
8.3 逆变器关机.....	30
8.4 拆卸逆变器.....	31
8.5 废弃逆变器.....	31
9 维护与故障排查	32
9.1 日常维护	32
9.2 故障代码	33
10 附录.....	39
10.1 技术参数	39
10.2 功能设置说明.....	41
10.2.1 工作模式.....	41
10.2.2 出口管制	41
10.2.3 无电池.....	41
10.2.4 DRM (澳大利亚 / 新西兰)	41
10.3 联系方式	42

关于本手册

本手册为用户提供光伏储能逆变器的产品信息、详细的安装和使用方法、故障排除以及日常维护。但它并未包含光伏系统的全部信息。

为确保逆变器的正确安装和使用及其优异性能，请在搬运、安装、操作和维护逆变器之前，仔细阅读并遵循本手册。

请仔细阅读操作说明并遵守说明中的所有安全注意事项。

适用范围

本手册适用于以下产品：

- HYX-H15K-HT
- HYX-H20K-HT
- HYX-H25K-HT

读者对象

本手册适用于需要安装、操作和维护逆变器的专业技术人员，以及需要检查逆变器参数的用户。

所有安装操作必须且只能由专业技术人员完成。

手册使用

使用产品前请仔细阅读手册。本手册内容会不断更新和修正，可能会与实际产品存在细微差异或错误。

用户请以所购产品实物为准，并可通过 www.hyxipower.com 或销售渠道下载获取最新版本的手册。

符号使用

为了确保用户在使用产品时的人身及财产安全, 更加高效优化地使用产品, 手册中提供了相关的信息, 并使用以下符号加以突出强调。

危险

- 表示具有高度潜在风险, 如果未能避免, 将导致人员死亡或严重伤害的情况。

警告

- 表示具有高度潜在风险, 如果未能避免, 将导致人员死亡或严重伤害的情况。

注意

- 表示有低度潜在危险, 如果未能避免, 将可能导致人员中度或轻度伤害的情况。

说明

- 表示有潜在风险, 如果未能避免, 可能导致产品无法正常运行或造成财产损失的情况。

1 安全说明

1.1 通用安全

说明

- 手册中的“危险”、“警告”、“注意”和“说明”条目并未涵盖所有应遵守的安全预防措施。所有工作都应结合现场实际情况进行。
- 本设备应在符合设计规范要求的环境中使用，否则可能导致设备故障，且由此造成的设备功能异常或部件损坏、人身安全事故、财产损失等，均不在设备质量保证的范围内。
- 设备的安装、操作和维护应符合当地法律、法规和规范。本手册中的安全注意事项仅作为对当地法律法规的补充。
- 如果必须使用外部剩余电流保护装置 (RCD) (建议使用 A 型)，则该装置必须在剩余电流为 300 mA (建议) 时触发。也可根据当地标准使用其他规格的 RCD。

1.2 公共电网

说明

- 所有电气连接必须符合当地和国家电气标准。
- 逆变器只有在获得当地电力部门许可后才能并入电网。

1.3 光伏

危险

- 进行电气连接作业时，必须佩戴个人防护装备。
- 使用万用表直流阻隔功能测量直流电缆的正负极性，确保极性正确，并且电压在允许范围内。
- 直流电缆连接好后，请确保电缆连接牢固，不要松动。

1.4 逆变器

危险

- 在插拔光伏连接器或交流连接器之前，请使用万用表测量，确保没有电压或电流。
- 确保并网点的电压和频率符合逆变器的并网规格。
- 为保障人员和财产安全，请勿在逆变器运行或通电时打开逆变器外壳。
- 移除所有电器设备并断开逆变器后，至少等待 5 分钟，让内部电容器放电。
- 逆变器的保护接地线必须牢固连接。如果有多台逆变器，则必须确保所有逆变器都连接到保护接地线。
- 安装多台逆变器时，确保所有逆变器外壳均等电位连接至保护地线。
- 请先安装保护接地线，拆卸设备时最后拆除保护接地线。

警告

- 逆变器安装完毕后, 须确保标签和警告标志清晰可见, 严禁遮盖、更改或损坏。
- 逆变器关闭后仍有烫伤风险, 待逆变器冷却后, 请先佩戴防护装备再进行操作。

1.5 人员要求

说明

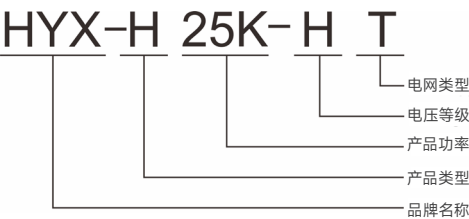
- 负责华显欣设备安装和维护的人员必须首先接受严格培训, 了解各种安全预防措施并掌握正确的操作方法。
- 只有具备资质的专业人员或受过培训的人员才能安装、操作和维护该设备。
- 操作设备的人员, 包括操作员、受过培训的人员和专业人员, 应具备当地国家要求的特殊操作资质, 例如高压操作资质、特种设备操作资质等。

2 产品概述

2.1 产品描述

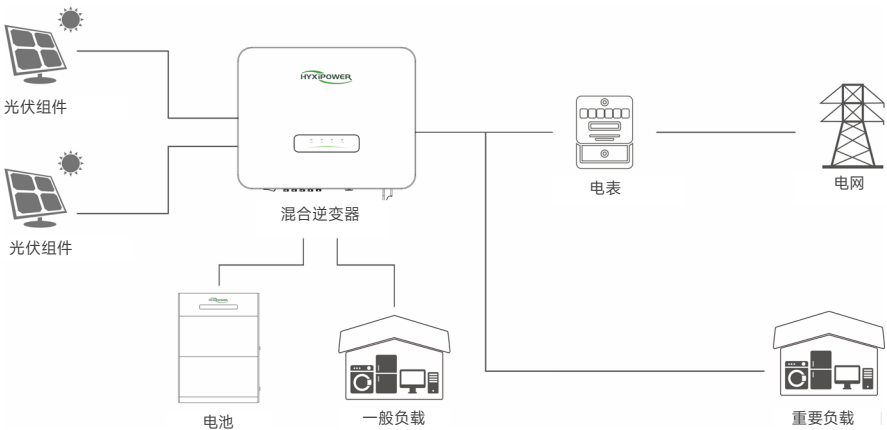
HYX-H(15-25)K-HT 是一款三相混合逆变器, 其主要功能是将光伏组串产生的直流电转换为交流电, 供负载使用、存储到电池以及输出到电网。本手册主要适用于以下产品型号:

- HYX-H15K-HT
- HYX-H20K-HT
- HYX-H25K-HT



2.2 系统图

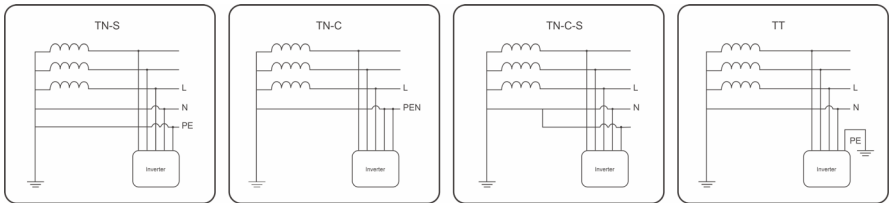
光伏混合系统由光伏组件、逆变器、蓄电池、电表、负载和电网组成。逆变器是光伏混合系统的核心部件。太阳能经光伏组件转换为直流电, 然后由混合逆变器转换为与公共电网频率和相位相同的正弦交流电。该混合逆变器以无接地正负极的晶体硅太阳能电池组和电池组作为直流输入。



2.3 支持的电网形式

混合逆变器支持的电网形式有 TN-S、TN-C、TN-C-S 和 TT。

N 端到 PE 端的电压要求小于 30V。



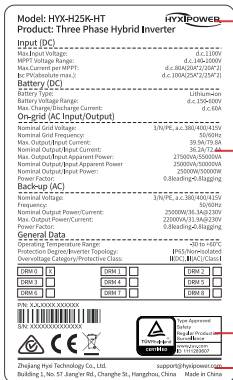
警告

- 该逆变器仅适用于本手册所描述的混合动力系统。
- 由于该逆变器为无变压器式，因此光伏组件的正负极都不能接地，否则逆变器将无法正常工作。
- 在逆变器的安装和运行过程中，确保光伏组件的正负极不会对地短路。如果发生短路，可能会导致逆变器交流 / 直流短路，造成设备损坏，由此造成的损坏不在保修范围内。

注意

- 对于 TT 型电网，零线对地电压必须小于 30V。
- 切勿将家用电器、照明设备等本地负载连接到逆变器和交流断路器之间。

2.4 铭牌说明



华昱欣商标、产品类型及产品型号

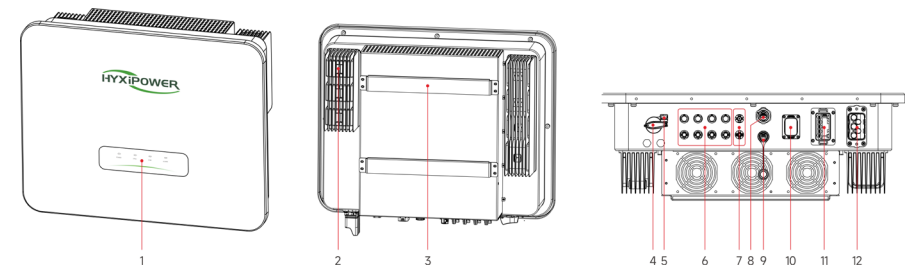
产品技术参数

安全标识及认证标识

联系信息及序列号

* 该铭牌仅作为示例使用，实际参数请参考实物铭牌。

2.5 产品外观



编号	名称	描述
1	LED 指示面板	指示逆变器的当前运行状态
2	散热器	散热和通风
3	安装支架	固定逆变器
4	直流开关	直流输入开关
5	直流开关锁	DC 锁孔预留 (澳大利亚)
6	直流输入端子 (PV+/PV-)	逆变器光伏端子
7	电池电源端子 (BAT+/BAT-)	逆变器电池端子
8	USB 通信端子	连接通讯棒
9	BMS 电池通信端子	电池通信
10	电表与干接点集成端口	4pin485 信号, 用于智能电表和干接点连接
11	AC 侧离网连接器 BACKUP	离网接线端口
12	AC 侧并网连接器 GRID	并网接线端口

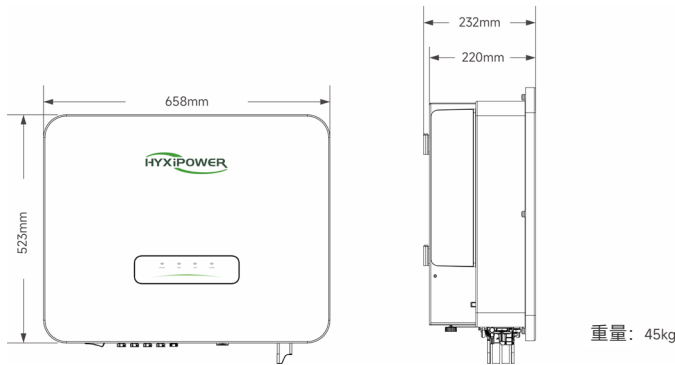
2.6 标识说明

标识	说明
	存在致命的高压危险! 逆变器与外部电源断开后, 依然存在残余电压, 需要 5 分钟才能放电至安全电压。
	逆变器在工作时外壳温度较高, 有烫伤危险, 严禁触碰。
	存在致命的触电危险! 设备运行时存在高压, 操作设备时请确保设备已断电。
	设备运行时存在潜在危险, 操作设备时请务必采取预防措施。
	在对逆变器进行任何操作前, 阅读说明书。
	符合 CE 认证标识。
	请勿将逆变器作为生活垃圾处理。

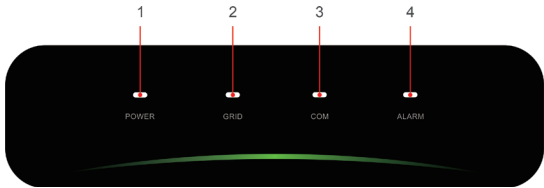


接地点。
高接触电流， 连接电源前必须先接地。

2.7 尺寸和重量



2.8 LED 指示面板



序号	指示灯	状态	描述
1	POWER	开启	逆变器已开启
		关闭	逆变器已关闭
2	GRID	开启	电网正常
		闪烁 1	电网异常
		闪烁 2	电网断开
3	COM	开启	通信正常
		闪烁 1	电表通信故障
		闪烁 2	电池管理系统通信故障
		关闭	电表和电池管理系统均出现障
4	ALARM	关闭	逆变器正常
		闪烁 1	逆变器内部报警
		闪烁 2	其他报警

闪烁 1: 单次闪烁, 间隔 1.5 秒; 闪烁 2: 连续闪烁 2 次, 间隔 0.2 秒。

2.9 功能描述

逆变器功能:

逆变器将直流电转换为符合电网要求的交流电, 并将其输送到电网。

数据存储功能:

逆变器存储运行信息、故障记录和其他系统信息。

参数配置:

- 该逆变器提供多种参数配置, 可通过手机 APP 进行配置, 以满足各种需求或优化其运行。
- 用户可以通过手机 APP 配置参数, 以满足各种需求或优化配置效果。

通信接口:

- 逆变器提供通信附件端口, 用于连接通信模块, 并通过无线通信将监控数据上传至监控后台。
- 与通信设备成功建立连接后, 用户可以通过 HYXiPOWER 智能能源平台查看逆变器相关信息或设置逆变器运行参数、保护参数等。

保护功能:

该逆变器配备了孤岛保护、直流反接保护、交流短路保护、漏电流保护、浪涌保护等多种保护功能。

3 检查与存储

3.1 开箱和检查

设备出厂前已经过全面测试和严格检验，但运输过程中仍可能造成损坏。请您在签收前仔细检查产品。

- 检查包装箱是否有损坏。
- 检查货物是否齐全，并与装箱单相符。
- 打开包装，检查里面的设备是否完好无损。
- 如有任何损坏或货物不全，请联系货运公司或直接联系浙江华昱欣科技有限公司。
- 请提供受损照片，以便我们尽快提供服务。

3.2 逆变器存储

如果逆变器不立即投入使用，则在存放逆变器时必须满足以下要求：

- 请勿拆除逆变器的外包装。
- 逆变器需要存放在清洁干燥的地方，并避免灰尘和水汽侵蚀。
- 储存温度应保持在 -30°C 至 $+60^{\circ}\text{C}$ 之间，相对湿度应保持在 0%~100%RH 之间。
- 堆叠多个逆变器时，建议按照与原包装相同的层数进行放置。
- 请小心放置逆变器，避免因设备倾倒造成人身伤害或设备损坏。
- 避免使用化学腐蚀性物质，否则可能会腐蚀逆变器。
- 储存期间需定期检查。如发现昆虫或啮齿动物啃咬逆变器或损坏包装，应及时更换包装材料。
- 逆变器长期存放后，需要由专业人员进行检查和测试才能重新投入使用。
- 请勿丢弃设备的原包装。拆卸后，最好将设备存放在原包装盒内。

4 安装前准备

4.1 安装工具

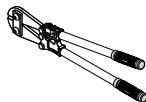
安装工具包括但不限于以下推荐工具，如有必要，现场也可使用其他辅助工具。



剥线钳



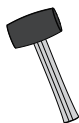
液压钳



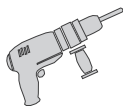
剪线钳



压线钳



橡胶锤



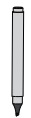
充击钻



热风枪



一字螺丝刀



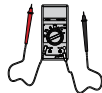
记号笔



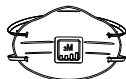
工具刀



吸尘器



万用表



防尘口罩



护目镜



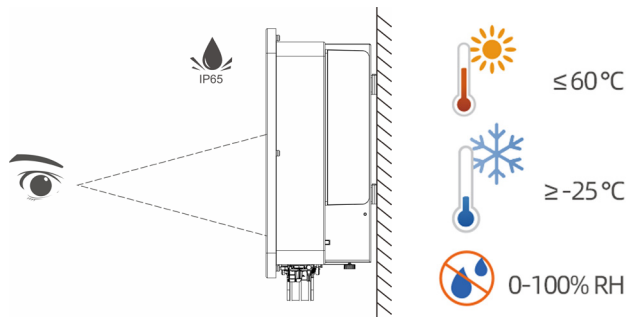
绝缘鞋



防护手套

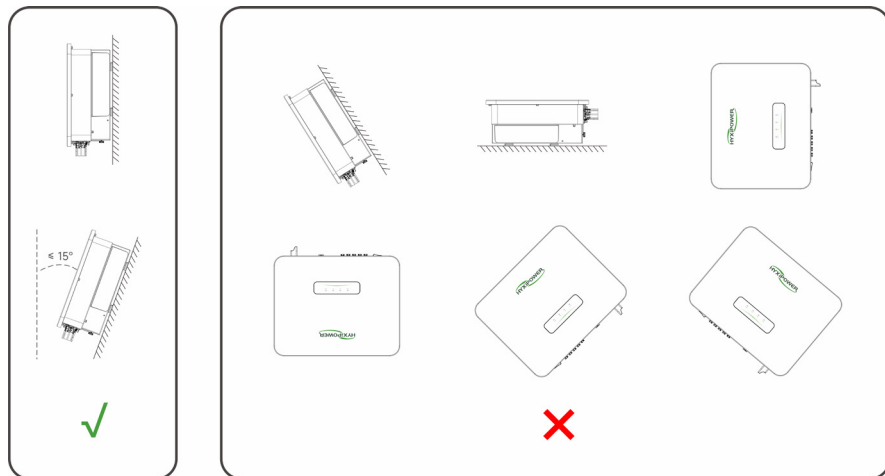
4.2 安装环境

- 该逆变器防护等级为 IP65, 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。
- 安装环境中不得存在任何易燃易爆物品。
- 不得安装在儿童能够触及的地方。
- 温度范围: -30°C 至 $+60^{\circ}\text{C}$; 湿度范围: $0\% \sim 100\%\text{RH}$ 。
- 避免逆变器遭受阳光直射、雨淋和雪淋, 并选择遮蔽处安装, 以延长逆变器的使用寿命。
- 确保逆变器通风良好、散热顺畅, 请将逆变器安装在通风良好的环境中。
- 逆变器在运行过程中会产生一定的噪音, 不建议将其安装在生活区。



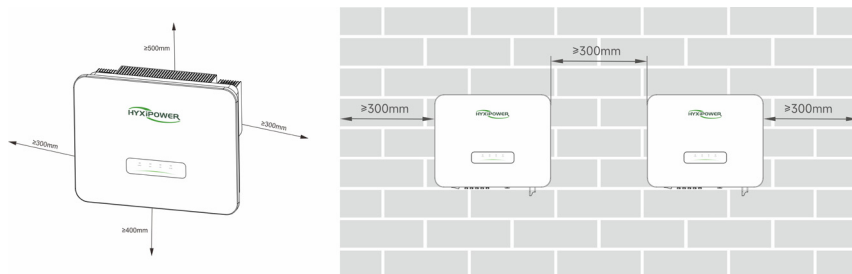
4.3 安装角度

- 安装支架的承重能力至少为逆变器重量的 4 倍, 并且具有防火性能。
- 建议将逆变器垂直安装或向后倾斜 $\leq 15^{\circ}$, 以利于机器散热。
- 请勿将逆变器倒置、或侧向倾斜。



4.4 安装空间要求

确保逆变器周围有足够的空间以保证通风。逆变器的安装空间要求如下图所示：



5 机械安装

5.1 安装注意事项

危险

- 安装逆变器之前, 请确保逆变器上没有连接任何其他电气元件。
- 钻孔前务必避开墙内的管线, 以免发生危险。

注意

- 请务必遵循本手册中的说明搬运和放置设备, 操作不当可能导致轻微、严重或挫伤。
- 设备散热器必须保持敞开状态, 以确保设备内部充分冷却。

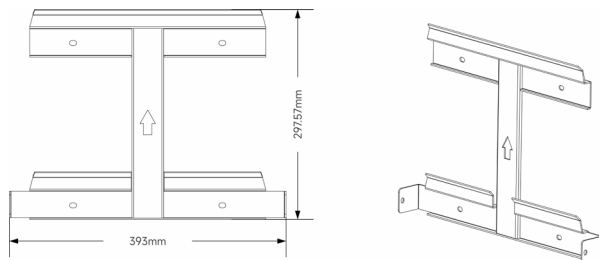
5.2 搬运逆变器

安装前, 需要将逆变器从包装箱中取出并搬运至选定的安装位置。搬运逆变器时, 请注意如下事项:

- 务必注意逆变器的重量。
- 使用逆变器两侧的把手提起逆变器。
- 一到两名安装人员共同搬运逆变器, 或者使用合适的搬运工具。
- 除非装置已牢固固定, 否则请勿松开

5.3 安装逆变器

挂板尺寸:



安装步骤:

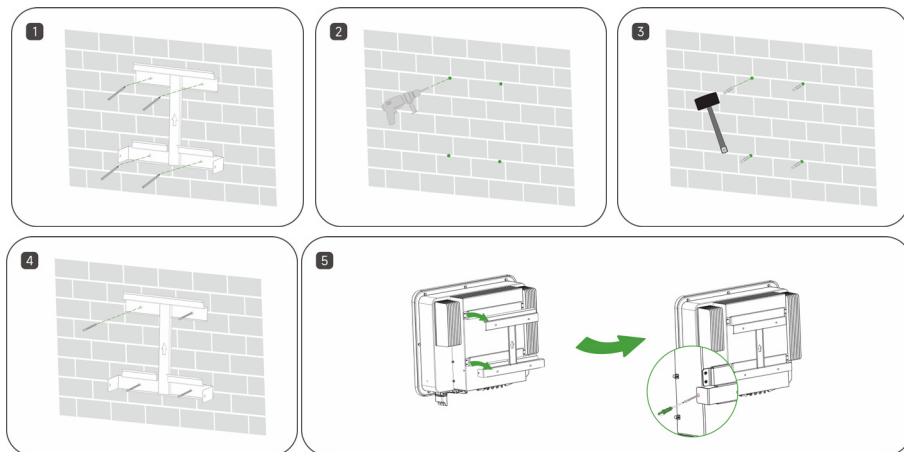
步骤 1: 将背板水平放置在墙上, 建议选择图中所示的孔位并标记钻孔位置。

步骤 2: 使用冲击钻打孔, 孔深约 70 毫。建议对打孔处进行防锈处理。

步骤 3: 放置膨胀管, 并使用膨胀螺栓组件安装背板。

步骤 4: 用 M6 螺丝固定安装背板

步骤 5: 将机器挂到背板上, 用 M6 螺丝拧紧并锁定。



6 电气连接

危险

- 连接电源前，请注意逆变器采用双电源供电。进行电气操作时，专业人员须佩戴防护装备。
- 逆变器内可能存在高电压。
- 光伏组件暴露在阳光下会产生危险电压。
- 请勿在完成电气连接前合上交流 / 直流断路器，以防止接错线。
- 在进行电气连接之前，请务必确保所有电缆均未带电。

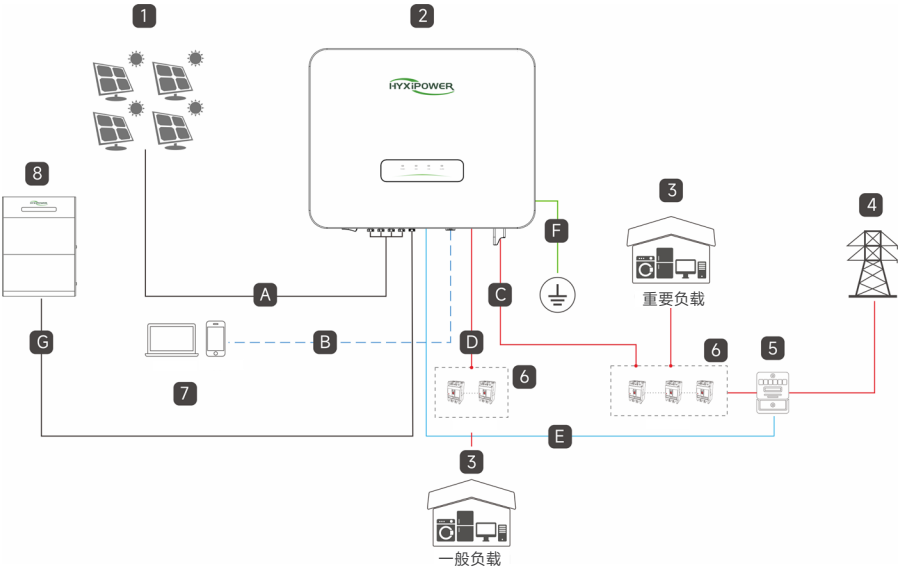
警告

- 由于该逆变器没有变压器，光伏组串的正负极不能接地，否则逆变器将无法正常工作。
- 在连接交流侧、光伏组串和通信线路之前，请先进行外部接地连接。
- 外部保护接地端子的接地连接不能替代交流线路中 PE 端子的连接，必须确保两者都可靠接地。否则，华昱欣将不承担任何后果的责任。

注意

- 因接线错误造成的设备损坏不在设备保修范围内。
- 所有与电气连接相关的操作必须由专业电工进行。
- 根据不同地区的监管要求，逆变器并网端口和备用端口的 N 线和 PE 线接线方式不同。
- 逆变器的并网和备用交流端口均内置继电器。
- 当逆变器处于离网模式时，内置的并网继电器断开；当逆变器处于并网模式时，内置的并网继电器闭合。
- 逆变器通电后，备用电源的交流端口会充电；如果需要对备用电源负载进行维护，请关闭逆变器。
- 如果逆变器通电，备用交流电源端口也会通电。

6.1 电气连接图



1	光伏组件	2	混合逆变器	3	负载 (并网 / 离网)	4	电网
5	电表	6	主配电盘和子配电盘	7	智能能源平台	8	电池

序号	线缆	类型	规格
A	光伏线缆	符合 1000V 和 20A 标准的户外多芯铜芯电缆	4~6 mm ²
B	无线网络	/	/
C	交流线缆	五芯户外铜芯电缆 (R、S、T、N、PE)	16~25 mm ²
D	备用线缆	五芯户外铜芯电缆 (R、S、T、N、PE)	6~8 mm ²
E	2pin RS485 线缆	2pin RS485 通信电缆	/
F	接地线缆	传统黄绿地线	10 mm ²
G	电池电源线	符合 600V 60A 标准的户外多芯铜芯电缆	10 mm ²

推荐使用电网线缆和微型断路器

线缆	HYX-H15K-HT	HYX-H20K-HT	HYX-H25K-HT
光伏线缆 (铜)		4-6 mm ²	
交流线缆(铜芯)		16-25 mm ²	
备用线缆(铜缆)		6-8 mm ²	
BAT 线缆 (铜)		10 mm ²	
微型断路器	70 A	90 A	110 A

6.2 接地连接

警告

- 在光伏发电系统中, 所有不载流的金属部件和设备外壳都应接地 (例如光伏支架等)。
- 单台逆变器的外部接地端子应靠近末端接地。
- 当使用多个逆变器时, 所有逆变器的外部接地端子和光伏支架的接地点应连接到等电位线 (视现场情况而定), 以确保所有逆变器的外部接地均已正确接地。
- 请确保在进行任何其他操作之前, 已完成可靠接地。

警告

- 二次接地电缆的横截面积必须与交流电缆中聚乙烯 (PE) 芯线的横截面积相同。

说明

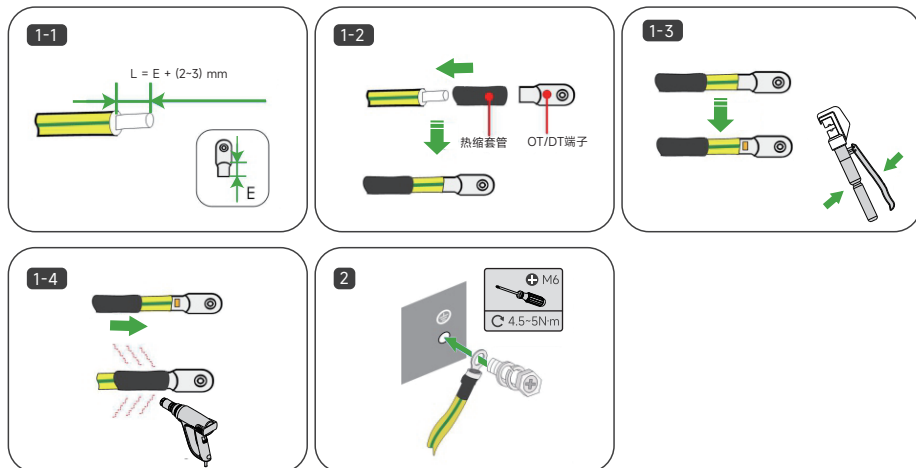
- 二次接地电缆和接线端子由客户自行准备。

接地步骤:

步骤 1: 制作线缆, 压接端子。

步骤 2: 拆下接地端子上的螺钉, 使用螺丝刀固定线缆。

步骤 3: 对接地端子进行刷漆处理, 提高其防腐性能。



6.3 交流连接

⚠ 危险

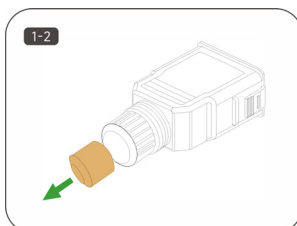
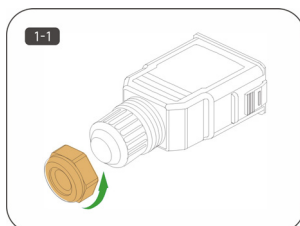
- 并网前,请务必确认电网电压和频率符合逆变器的要求,详细参数请参考“技术参数”。如有其他问题,请联系电力公司解决。
- 逆变器只有获得当地电力公司的接入许可才能并入电网。
- 为确保逆变器在带负载情况下能够安全断开,每个逆变器都必须配备一个独立的双极交流断路器作为保护装置。
- 多个逆变器不得共用一个交流断路器。
- 逆变器和交流断路器之间不得连接任何负载。
- 逆变器通电后,备用电源的交流端口会充电。如果您需要对备用电源负载进行维护,请关闭逆变器,否则可能会导致触电。

📘 说明

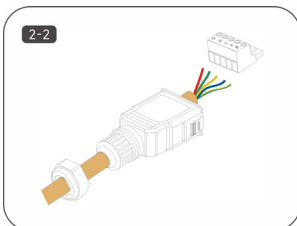
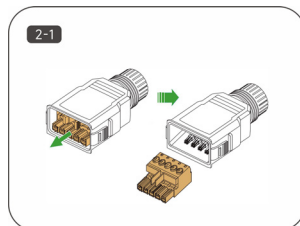
- 当残余电流超过允许值时,逆变器将迅速与电网断开。
- 逆变器的并网和备用交流端口均内置继电器。当逆变器处于离网模式时,内置继电器会停止工作。
- 当逆变器处于离网模式时,并网继电器断开;当逆变器处于并网运行模式时,内置的并网继电器闭合。
- 逆变器内部配备了集成式漏电流监测单元,当检测到漏电流超过允许值时,该单元会迅速断开逆变器与电网的连接。

电网连接步骤:

步骤 1: 拧下交流电源连接器的旋转螺母。如果电缆直径在 19 mm 至 25 mm 之间,则拆下内部密封圈。(可选) 否则,跳过此步骤。



步骤 2: 从外壳中取出接线端子插头。将合适长度的交流电缆穿过旋转螺母和外壳。

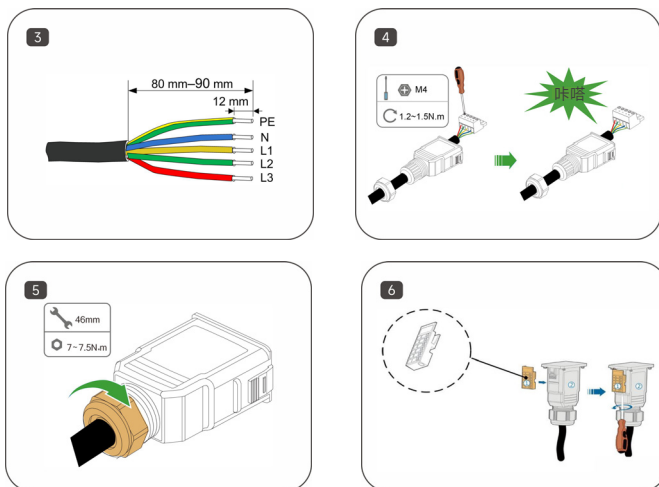


步骤 3: 剥去电缆护套 80 mm~90mm 和导线绝缘层 12mm。

步骤 4: 按照接线图将所有电线固定到接线端子上，并用螺丝刀拧紧至 1.2 N·m 至 1.5 N·m 的扭矩。然后将接线端子推入外壳，直至听到咔嗒声。

步骤 5: 轻轻拉紧电线，确保其牢固就位。将旋转螺母拧紧到外壳上。

步骤 6: 将交流电源端子插入逆变器交流电源接口，听到“咔嗒”声后，将接线块插入交流电源连接器，如下图所示。



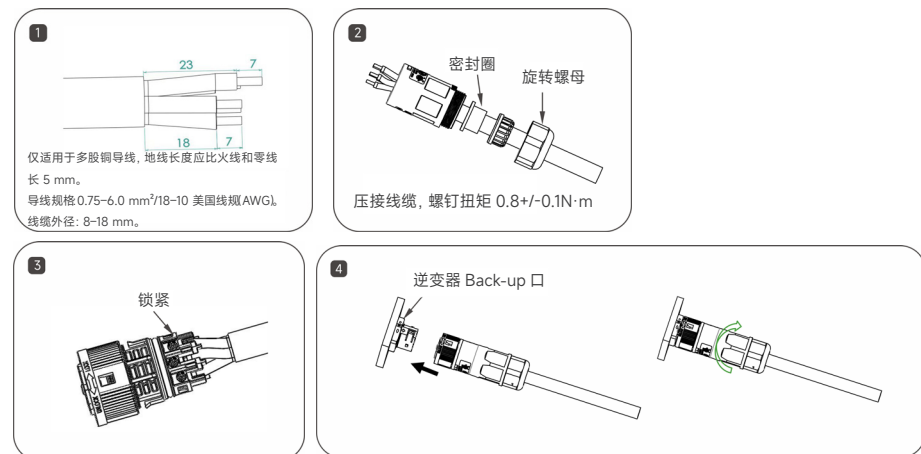
Back-up 连接步骤:

步骤 1: 按图剥合适长度的线。

步骤 2: 将各部件安装到线缆上并压接线缆。

步骤 3: 拧紧密封旋钮。

步骤 4: 插头和插座的对接：将锁扣完全推入插座壳体，然后按照锁扣上的标记指示方向旋转锁扣。



6.4 光伏连接

⚠ 危险

- 连接直流输入线之前，请确保直流侧电压在安全电压范围内，并且逆变器的“直流开关”设置为“关闭”。否则，产生的高电压可能会造成触电危险。
- 逆变器运行时，严禁对直流输入线路进行任何维护操作，例如接触或断开组串或组串中的某个元件，否则可能导致触电危险。
- 如果逆变器的直流输入端未连接到光伏组串，请勿移除直流输入端的防水盖，否则会影响设备的防护等级。
- 请勿将同一组光伏组件连接到多个逆变器，否则可能会损坏逆变器。
- 确保每个 MPPT 的最大短路电流和最大输入电压均在逆变器的允许范围内。
- 确保光伏组件串的正极连接到逆变器的 PV+ 端子，负极连接到逆变器的 PV- 端子。

⚠ 警告

请确保满足以下条件。否则，可能会损坏逆变器，甚至引发火灾：

- 光伏组串输出不支持接地。
- 在将光伏组串连接到逆变器之前，确保光伏组串对地最小绝缘电阻满足最小绝缘阻抗要求 ($R = \text{最大输入电压} / 30\text{mA}$)。如果绝缘阻抗值低于此要求，逆变器将触发绝缘阻抗报警。

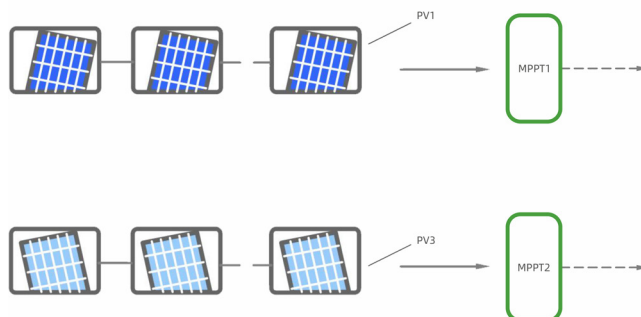
6.4.1 光伏输入配置

该逆变器有两个光伏输入区域，每个区域都配备一个独立的 MPPT（最大功率点跟踪器），可以独立运行。

为了充分利用光伏组件的输入功率，同一输入区域内的光伏组串应具有相同的结构，包括：相同的类型、组件数量、倾角和方位角。

不同地区的光伏组串结构可能有所不同，包括：不同的面板类型、不同的组串电池数量、不同的倾角和方位角。

确保连接到同一组光伏输入端的所有太阳能电池板具有相同的倾角和方位角。



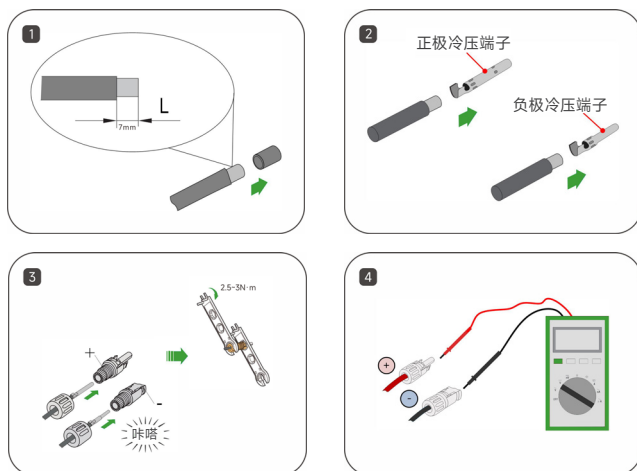
光伏连接步骤:**组装光伏连接器**

步骤 1: 剥去光伏线缆绝缘层约 7 mm。

步骤 2: 使用压线钳将端子处的电缆末端压接在一起。

步骤 3: 将线缆穿过旋转螺母, 再插入绝缘套管并拧紧, 轻轻拉动电缆, 确保连接牢固。用 $2.5\sim 3\text{N}\cdot\text{m}$ 的扭力拧紧旋转螺母和绝缘套管。

步骤 4: 使用万用表检查光伏组串连接线缆的极性是否正确。

**⚠ 危险**

- 逆变器内可能存在高电压。
- 在进行任何电气操作之前, 务必确保所有线缆均已断电。
- 在逆变器所有电气连接完成之前, 切勿闭合交流断路器开关。

⚠ 注意

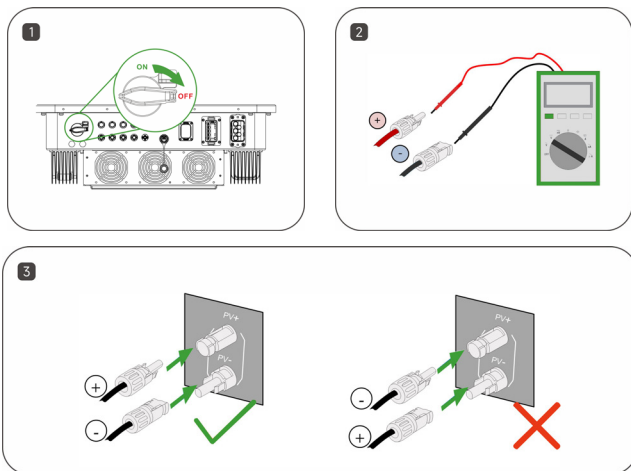
- 如果直流输入极性接反, 逆变器将处于故障或报警状态, 无法正常工作。

安装光伏连接器

步骤 1: 手动将直流开关拨至“关闭”位置。

步骤 2: 检查光伏组串线缆连接极性是否正确, 并确保开路电压不超过逆变器输入电压限制值 600V。

步骤 3: 将光伏连接器连接到相应的端子上, 直至听到咔嗒声, 然后用 MC4 防水塞密封空置的直流端子。



6.5 电池连接

⚠ 危险

- 与逆变器配套使用的电池须经逆变器制造商批准。
- 电池短路可能造成人身伤害，短路产生的瞬时大电流会释放大量能量，并可能引发火灾。
- 确保电池线缆到逆变器侧电池端子的线缆极性连接正确。
- 连接电池线之前，请确保逆变器和电池已断开连接，并且设备的前后开关均已断开。
- 逆变器运行时，严禁连接或断开电池线缆；违者可能导致触电危险。
- 请勿将同一电池组连接到多个逆变器，否则可能会损坏逆变器。
- 连接电池线时，请使用绝缘工具，以防止意外触电或电池短路。
- 确保电池开路电压在逆变器的允许范围内。
- 根据当地安全法规要求，逆变器和电池之间需要一个直流开关。

⚠ 警告

- 确保线芯完全插入接线端子孔内，且未裸露在外。
- 确保线缆连接牢固，否则设备运行时端子可能会过热，从而损坏设备。
- 请勿在逆变器和储能设备之间连接负载。

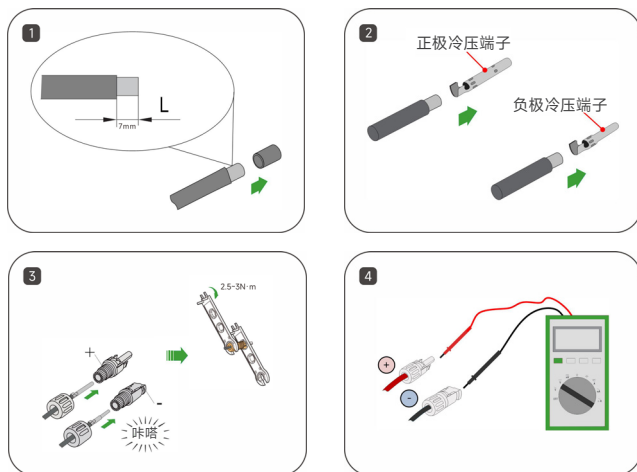
电池连接步骤：

步骤 1：剥去电池线缆约 7 mm 的绝缘层。

步骤 2：使用压线钳将接线端子处的电缆末端压接在一起。

步骤 3：将线缆穿过旋转螺母，插入绝缘套管并拧紧。轻轻拉动电缆，确保连接牢固。用 2.5~3N·m 的力拧紧旋转螺母和绝缘套管。

步骤 4：使用万用表检查并确认电池连接电缆的极性是否正确。



6.6 通信连接

6.6.1 电表通信连接

逆变器与电表连接，逆变器侧和电表通过 RS485 两 pin 线缆连接。

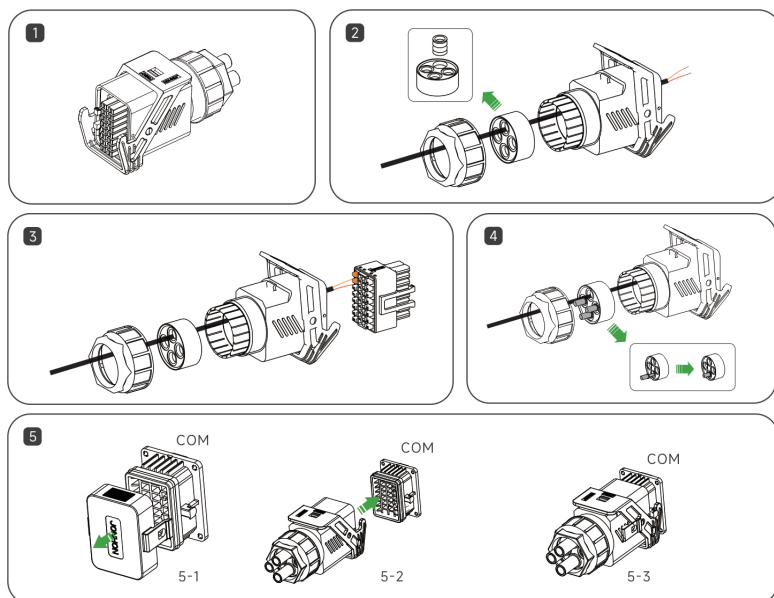
步骤 1: 将压接组件从通信终端中拔出。

步骤 2: 将电表 RS485 两 pin 线缆按下图插入通信端子。然后剥去电缆绝缘层。

步骤 3: 将剥去绝缘层的 RS485 两 pin 线缆夹到压接元件上（按下黄色按钮）。

步骤 4: 将防水橡胶塞塞入未使用的孔中。

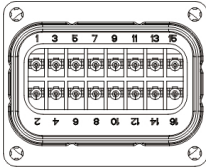
步骤 5: 取下逆变器 COM 端口的盖子。插入通讯端子并拧紧旋钮。



⚠ 注意

- 请注意，必须使用华显欣要求的电表型号。

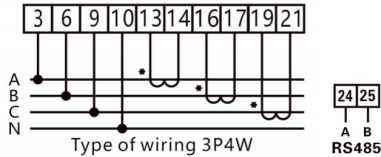
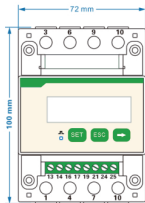
PIN 定义



Pin 角	1	3	5	7	9	11	13	15
定义	DRM1/5	DRM2/6	DRM3/7	DRM4/8	COM LOAD/O	REF/GE0	GND_COM	NO1
Pin 角	2	4	6	8	10	12	14	16
定义	RS485A_ METER	RS485B_ METER	RS485_ Grid_A	RS485_ Grid_B	DSP_ CAN_H	DSP_ CAN_L	+8V_COM	NO2

逆变器和电表通过 RS485 两 pin 线缆连接。

更多详情请参阅电表包装内的说明书。



警告

- CT 方向应指向电网。
- 电表的 485A/485B 引脚必须连接到逆变器侧的正确引脚端口。

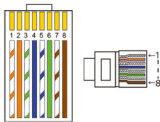
6.6.2 BMS 通信连接

BMS 端口定义

逆变器和电池之间的通信接口采用 RJ45 防水连接器。

标配一根 1 米长的通讯电缆。

Pin 角	1	2	3	4	5	6	7	8
定义	RS485_ BAT_A	RS485_ BAT_B	RT1	CAN_H	CAN_L	RT2	预留	预留

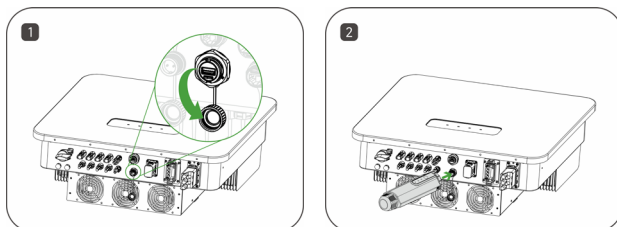


6.7 DCS 连接

6.7.1 DCS 安装 (WIFI 模块)

步骤 1: 移除逆变器通信接口处的防水盖。

步骤 2: 将 DCS 插入逆变器底部的相应通讯端子, 并拧紧以确保其牢固连接。



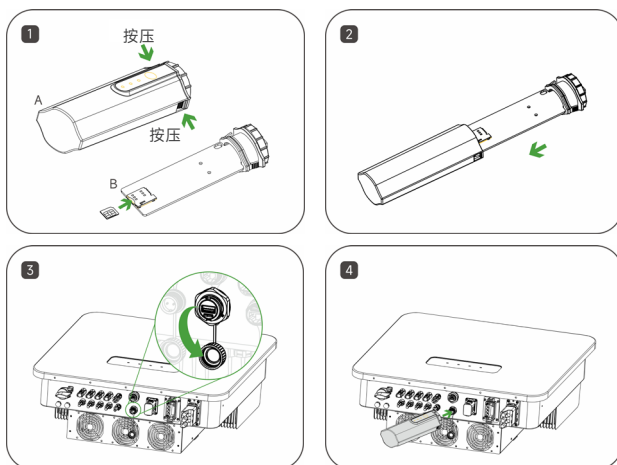
6.7.2 DCS 安装 (4G 模块)

步骤 1: 取下 DCS 的保护盖, 插入 SIM 卡。

步骤 2: 安装 DCS 的防水盖。

步骤 3: 移除逆变器通信接口处的防水盖。

步骤 4: 将 DCS 插入逆变器底部的相应通信端子, 并拧紧以确保其牢固连接。



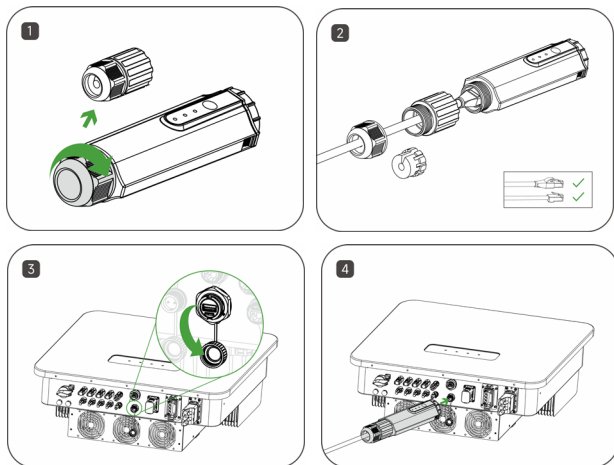
6.7.3 DCS 安装 (WLAN 模块)

步骤 1: 将 DCS 底部的插头替换为 WLAN 插头。

步骤 2: 将网线连接器插入网络接口盒。

步骤 3: 移除逆变器通信接口处的防水盖。

步骤 4: 将 DCS 插入逆变器底部的相应通讯端子, 并拧紧以确保其牢固连接。



7 人机交互

7.1 安装应用程序

方法一

请通过以下应用商店下载并安装 HXYI App。

- App Store (iOS)
- Google Play

方法二

扫描以下二维码，根据提示信息下载并安装 HXYI App。



7.2 App 配置

有关使用 HXYI App 的更多信息，请参阅 HXYI App 用户手册。



8 系统调试

8.1 开机前检查

- 确认逆变器的安装位置符合安装环境的要求，并确保逆变器易于安装、拆卸、操作和维护。
- 确认逆变器的机械安装符合手册要求。
- 确认逆变器的电气连接符合手册要求。
- 确认所有开关都处于“关闭”位置。
- 请确保机器顶部或接线盒（如有）内没有遗留任何施工工具等物品。
- 交流断路器的选择应符合本手册和当地标准。
- 所有安全标志和警告标签均牢固粘贴且清晰可见。
- 确认光伏组件的开路电压满足逆变器技术参数中直流侧参数的要求。

⚠ 注意

- 为确保光伏发电系统安全、正常、稳定运行，所有新建、改造、维修的并网光伏发电系统及其并网逆变器在投入运行前都必须进行检验。

8.2 逆变器开机

请严格按照以下步骤启动逆变器并完成逆变器的并网运行。

步骤 1: 确保 8.1 节中列出的所有条目均已满足。

步骤 2: 合上逆变器电网的交流侧断路器和逆变器集成的直流开关。

步骤 3: 观察逆变器指示灯的状态，详情请参见 2.8 LED 指示面板。

8.3 逆变器关机

⚠ 注意

- 逆变器关机后，仍然存在烫伤风险。逆变器冷却后，操作逆变器前必须佩戴防护手套。
- 正常情况下无需关闭逆变器，但当需要进行维护或维修工作时，则必须关闭逆变器。

请按照以下步骤断开逆变器与交流 and 直流电源的连接，否则可能导致人身伤害或设备损坏。

步骤 1: 断开外部交流电路断路器，并防止因误操作而重新连接。

步骤 2: 断开外部直流断路器，并将逆变器的直流开关拨至“关闭”位置。

步骤 3: 等待至少五分钟，直到内部电容器完全放电。

步骤 4: 使用电流钳检查直流电缆，确保没有电流。

8.4 拆卸逆变器

⚠ 注意

- 有烧伤和触电危险！
- 将逆变器与电网和光伏板断开后，至少等待 5 分钟再触摸内部导电元件。

📘 说明

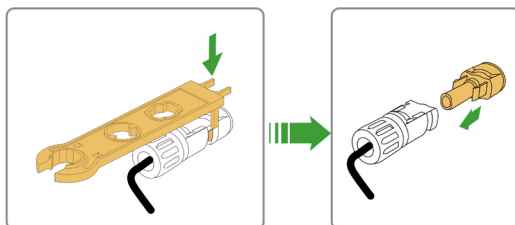
- 拆卸逆变器之前，必须先关闭交流电和直流电。
- 如果逆变器有两个以上的直连接线端子，则需要先拆下外侧的直流连接器，才能拆下内侧的直流连接器。

步骤 1: 请参考“6 电气连接”并按相反顺序执行步骤，断开逆变器的所有电气连接。要拆下直流连接器，需使用 MC4 扳手松开直流连接器的锁定部件，然后安装防水插头。

步骤 2: 参考“5 机械安装”，按相反顺序拆卸逆变器。

步骤 3: （可选）如有必要，拆下背板。

步骤 4: 如果逆变器将在日后投入使用，请按照“3.2 逆变器存储”中的说明妥善存放逆变器。



8.5 废弃逆变器

逆变器的某些部件和设备，例如电容器，可能会造成环境污染。

📘 说明

- 请勿将本产品与生活垃圾一起丢弃，并按照安装地点的相关电子垃圾处理规定进行处理。

9 维护与故障排查

9.1 日常维护

在光伏并网发电系统中，逆变器可以自动完成并网发电和启停操作，无需人工干预。为了保证和延长逆变器的使用寿命，除了严格按照本手册内容使用逆变器外，还必须对逆变器进行必要的日常维护和维修。

⚠ 危险

- 进行维护之前，需断开电网侧交流断路器，断开直流开关。
- 至少等待 5 分钟，待内部组件完全放电后再进行维护或保养操作。
- 确认使用的测试设备不存在电压或电流。

⚠ 注意

- 进行电气连接和维护时，应设置警告标志，防止人员进入电气连接或维护区域。
- 只有在排除影响逆变器安全性能的故障后，才能重新启动逆变器。
- 逆变器内部不含维修部件，未经许可请勿更换逆变器的内部组件。
- 请联系华昱欣售后服务部门进行维修保养，华昱欣对擅自拆卸机器不承担任何保修及连带责任。
- 遵守静电防护规范，佩戴防静电手环，避免与电路板进行不必要的接触。

检查内容	检查方法	维护周期
保存逆变器运行数据	使用监控软件实时读取逆变器数据，并定期备份监控软件记录的数据。 将监控软件中记录的逆变器运行数据、参数和日志保存到文件中。通过手持键盘检查监控软件，查看逆变器的各项参数设置。	每季度一次
逆变器运行条件	• 观察逆变器是否安装牢固，以及是否存在损坏或变形。 • 聆听逆变器是否有异常声音。 • 系统并网后，检查各项参数。 • 检查逆变器外壳是否正常发热，并使用热成像仪监测系统发热情况。	一年或半年一次
逆变器清洗	检查逆变器周围环境的湿度和灰尘情况，必要时清洁逆变器。	一年或半年一次
电气连接	• 检查系统电缆连接是否松动以及逆变器接线端子是否松动。 • 检查电缆是否有损坏，特别是与金属表面接触的绝缘层是否有割伤。	一年或半年一次
安全功能	• 检查逆变器指示灯和系统关机功能。 • 模拟关机并检查关机信号通信。 • 检查警告标签，必要时更换。	一年或半年一次

9.2 故障代码

故障代码	故障描述	解决方法
7232	电网过电压 / 高压等级 1	电网恢复正常后，逆变器通常会重新连接到电网。 • 请测量实际电网电压，如果电网电压确实高于设定值，请联系电力公司。 • 检查上位机的保护参数设置，确认其符合要求。 • 如果确认并非上述原因，且故障仍然存在，请联系华昱欣售后服务。
7233	电网过电压 / 高压等级 2	与高压等级 1 相同
7234	电网过电压 / 高压等级 3	与高压等级 1 相同
7235	电网瞬态过电压	电网恢复并网状态后，逆变器通常会重新并入电网。如果故障反复出现，请联系华昱欣售后服务。
7236	电网过电压 (10 分钟)	• 等待逆变器恢复正常。 • 检查电网电压。 • 如果确认并非上述原因导致故障，且故障仍然存在，请联系华昱欣售后服务。
7237	电网欠压 / 低电压等级 1	电网恢复正常后，逆变器通常会重新连接到电网。 • 请测量实际电网电压，如果电网电压确实低于设定值，请联系电力公司。 • 检查逆变器的保护参数设置。 • 如果电网电压正常，请检查交流线路是否紧固。 • 如果确认并非上述原因，且故障仍然存在，请联系华昱欣售后服务。
7238	电网欠压 / 低电压等级 2	与低电压等级 1 相同
7239	电网欠压 / 低电压等级 3	与低电压等级 1 相同
7240	电网过频 / 高频等级 1	电网恢复正常后，逆变器通常会重新并入电网。如果故障反复发生： • 请测量实际电网频率，如果电网频率确实高于设定范围，请联系当地电力公司寻求解决方案。 • 通过 App 或液晶屏检查保护参数设置是否满足要求。 • 如果确认并非上述原因，且故障仍然存在，请联系华昱欣售后服务。
7241	电网过频 / 高频等级 2	与高频等级 1 相同
7242	电网欠频 / 低频等级 1	电网恢复正常后，逆变器通常会重新并入电网。如果故障反复发生： • 请测量实际电网频率，如果电网频率确实低于设定范围，请联系当地电力公司寻求解决方案。 • 通过 App 或液晶屏检查保护参数设置是否满足要求。 • 如果确认并非上述原因，且故障仍然存在，请联系华昱欣售后服务。
7243	电网欠频 / 低频等级 2	与低频等级 1 相同

故障代码	故障描述	解决方法
7247	逆变器 A 相过电流故障	安全故障阈值设置过低。
7248	逆变器 B 相过电流故障	安全故障阈值设置过低。
7249	逆变器 C 相过电流故障	安全故障阈值设置过低。
7250	逆变器 A 相瞬态过电流故障	- 安全故障阈值设置过低。 - 硬件损坏。 - 如果确认并非上述原因, 且故障仍然存在, 请联系华昱欣售后服务。
7251	逆变器 B 相瞬态过电流故障	- 安全故障阈值设置过低。 - 硬件损坏。 - 如果确认并非上述原因, 且故障仍然存在, 请联系华昱欣售后服务。
7252	逆变器 C 相瞬态过电流故障	- 安全故障阈值设置过低。 - 硬件损坏。 - 如果确认并非上述原因, 且故障仍然存在, 请联系华昱欣售后服务。
7259	液氮短路	请联系华昱欣售后服务。
7265	逆变器硬件过电流故障	- 尝试关闭逆变器电源并重新启动。 - 如果确认并非上述原因, 且故障仍然存在, 请联系华昱欣售后服务。
7267	INV 负载侧硬件过流故障	- 尝试关闭逆变器电源并重新启动。 - 如果确认并非上述原因, 且故障仍然存在, 请联系华昱欣售后服务。
7296	Boost1_PV 反向故障	- 检查光伏输入端的极性, 如果接反, 请重新连接。 - 如果确认不是上述原因, 且故障仍然存在, 请联系华昱欣售后服务。
7297	Boost2_PV 反向故障	与 Boost1_PV 反向故障相同
7298	Boost3_PV 反向故障	
7299	Boost4_PV 反向故障	
7300	Boost5_PV 反向故障	
7301	Boost6_PV 反向故障	
7302	Boost7_PV 反向故障	
7303	Boost8_PV 反向故障	
7304	Boost9_PV 反向故障	
7305	Boost10_PV 反向故障	
7306	Boost11_PV 反向故障	
7307	Boost12_PV 反向故障	

故障代码	故障描述	解决方法
7327	Boost1_PV 过电压	- 检查光伏输入电压是否超过额定输入电压, 如果超过, 调整光伏输入电压, 使其重新启动至逆变器的正常工作范围内。 - 如果确认并非上述原因, 且故障仍然存在, 请联系华昱欣售后服务。
7329	Boost2_PV 过电压	与 Boost1_PV 过电压相同
7331	Boost3_PV 过电压	
7333	Boost4_PV 过电压	
7335	Boost5_PV 过电压	
7337	Boost6_PV 过电压	
7339	Boost7_PV 过电压	
7341	Boost8_PV 过电压	
7343	Boost9_PV 过电压	
7345	Boost10_PV 过电压	
7347	Boost11_PV 过电压	
7349	Boost12_PV 过电压	
7626	Boost1_PV 过载故障	- 请确认单块光伏板的功率是否超过最大接入功率。 - 如果确认并非上述原因, 且故障仍然存在, 请联系华昱欣售后服务。
7627	Boost2_PV 过载故障	与 Boost1_PV 过载故障相同。
6848	环境温度高	当内部温度或组件温度恢复正常后, 通常情况下, 设备将重新连接到网络。如果故障反复发生: - 检查逆变器的环境温度是否过高。 - 检查逆变器是否放置在通风良好的地方。 - 检查逆变器是否被阳光直射, 如果是, 请妥善遮挡。 - 检查风扇是否运转正常, 如果不是, 更换风扇。 - 如果确认并非上述原因, 且故障仍然存在, 请联系华昱欣售后服务。
6849	环境温度低	关闭并断开逆变器。等待环境温度升至逆变器工作温度范围内, 然后重新启动逆变器。
7365	漏电流超过标准值	电池板环境潮湿或光照不足会导致此故障, 通常情况下, 环境改善后逆变器即可重新并网。 - 如果环境正常, 请检查直流和交流电缆的绝缘是否正常。 - 如果确认并非上述原因, 且故障仍然存在, 请联系华昱欣售后服务。

故障代码	故障描述	解决方法
7366	低系统绝缘阻抗	等待逆变器恢复正常, 如果故障反复发生: - 通过 APP 检查 ISO 阻抗保护值是否过高, 并确认其符合当地法规要求。 - 检查各组及直流电缆对地阻抗, 如有短路或电缆绝缘层破损, 请采取纠正措施。 - 如果电缆正常且故障发生在雨天, 请在天气好转后重新确认。 - 确认非上述情况如果问题仍然存在, 请联系华昱欣售后服务。
7367	接地故障	- 检查交流电源线是否接错线序。 - 检查地线和火线之间的绝缘是否正常。 - 如果确认并非上述原因, 且故障仍然存在, 请联系华昱欣售后服务。
7371	AFCI 故障	- 断开直流电源, 检查直流侧是否存在断线、接线端子或保险丝松动、接触不良、部件烧焦等情况。如有, 更换断线, 拧紧松动的接线端子或保险丝, 更换烧焦的部件。 - 完成上述直流侧检查和故障排除后, 重新连接直流电源, 并通过液晶屏或 APP 清除 AFCI 故障, 逆变器将恢复正常运行。 - 如果确认并非上述原因, 且故障仍然存在, 请联系华昱欣售后服务。
7374	逆变器 A 相过电流硬件故障	如果故障反复出现, 请联系华昱欣售后服务。
7375	逆变器 B 相过电流硬件故障	如果故障反复出现, 请联系华昱欣售后服务。
7376	逆变器 C 相过电流硬件故障	如果故障反复出现, 请联系华昱欣售后服务。
7377	总线过压硬件故障	- 请检查光伏组串电压是否合理。 - 如果故障反复出现, 请联系华昱欣售后服务。
7378	上半部分总线过压硬件故障	- 请检查光伏组串电压是否合理。 - 如果故障反复出现, 请联系华昱欣售后服务。
7379	下半总线过压硬件故障	- 请检查光伏组串电压是否合理。 - 如果故障反复出现, 请联系华昱欣售后服务。
7380	Boost1_PV 硬件过流故障	如果故障反复出现, 请联系华昱欣售后服务。
7381	Boost2_PV 硬件过流故障	
7382	Boost3_PV 硬件过流故障	
7383	Boost4_PV 硬件过流故障	
7384	Boost5_PV 硬件过流故障	
7385	Boost6_PV 硬件过流故障	
7386	Boost7_PV 硬件过流故障	

故障代码	故障描述	解决方法
7387	Boost8_PV 硬件过流故障	如果故障反复出现, 请联系华昱欣售后服务。
7388	Boost9_PV 硬件过流故障	
7389	Boost10_PV 硬件过流故障	
7390	Boost11_PV 硬件过流故障	
7391	Boost12_PV 硬件过流故障	
7392	逆变器自检故障	- 断电重启或从自检菜单中清除故障。 - 如果自检启动后故障仍然存在, 请联系华昱欣售后服务。
7488	主辅助 DSP 通信异常	尝试关闭逆变器电源并重新启动。
7489	DSP2 通信异常	如果确认并非上述原因, 且故障仍然存在, 请联系华昱欣售后服务。
7491	风扇告警	- 尝试关闭逆变器电源并重新启动。 - 检查风扇线路是否松动或损坏, 以及风扇叶片是否被堵塞。 - 如果确认并非上述原因, 且故障仍然存在, 请联系华昱欣售后服务。
7492	逆变器过温告警	- 检查环境温度是否过高。 - 如果确认并非上述原因, 且故障仍然存在, 请联系华昱欣售后服务。
7493	Boost 过温告警	- 检查环境温度是否过高。 - 如果确认并非上述原因, 且故障仍然存在, 请联系华昱欣售后服务。
7494	DSP 过温告警	- 检查环境温度是否过高。 - 如果确认并非上述原因, 且故障仍然存在, 请联系华昱欣售后服务。
7495	逆变器低温告警	关闭并断开逆变器。等待逆变器侧温度升至逆变器工作温度范围内, 然后重新启动逆变器。
7496	Boost 低温告警	关闭并断开逆变器。等待光伏侧温度升至逆变器工作温度范围内, 然后重新启动逆变器。
7497	DSP 低温告警	关闭并断开逆变器。等待环境温度升至逆变器工作温度范围内, 然后重新启动逆变器。
7498	ARM 通信异常	- 尝试关闭逆变器电源并重新启动。 - 如果确认原因并非上述所述, 且故障仍然存在, 请联系华昱欣售后服务。
7502	温度告警	- 检查环境温度。 - 如果确认并非上述原因, 且故障仍然存在, 请联系华昱欣售后服务。
7504	负电网序列	请联系华昱欣售后服务。
7505	直流防雷	
7506	交流防雷	

故障代码	故障描述	解决方法
7427	Bat1 电池硬件过压故障	请联系华昱欣售后服务。
7428	Bat1 电池硬件过流故障	
7552	电表通信	
7553	电池通信	
7554	过载故障	
7555	产品类型错误	
7556	AFCI 通信故障	
7557	功率等级不匹配	
7558	AFCI 电弧故障	
7559	离网能源供应不足	
7560	电池休眠	
7561	电池紧急停止故障	
7562	优化器通信故障	

10 附录

10.1 技术参数

产品型号	HYX-H15K-HT	HYX-H20K-HT	HYX-H25K-HT
光伏输入			
最大阵列功率 [W]	30000	40000	50000
最大输入功率 [W]	6000/6000/6000/6000	8000/8000/8000/8000	10000/10000/10000/10000
最大输入电压 [V]		1100	
启动电压 [V]		160	
MPPT 工作电压范围 [V]		140 ~ 1000	
最大输入电流 [A]		80 (20*2/20*2)	
最大短路电流 [A]		120 (30*2/30*2)	
MPPT 数量		2	
光伏输入路数 (每路 MPPT 数量)		4 (2/2)	
交流输入 / 输出			
额定输入 / 输出视在功率 [VA]	31500/15000	42000/20000	52500/25000
最大输入 / 输出视在功率 [VA]	33000/16500	44000/22000	55000/27500
额定输入 / 输出电流 [A]	47.8/22.8	63.7/30.4	79.5/37.9
最大输入 / 输出电流 [A]	50/25	66.7/33.4	83.4/41.7
额定输出电压 [V]	3/N/PE, 220V/380V, 230V/400V, 240V/415V		
总谐波失真	< 3%		
输出电压范围 [V]	304 ~ 476		
频率	50 / 60Hz		
可调功率因数	0.8 leading...0.8 lagging		
直流电流注入	< 0.5% In		
备用电源 (交流输出)			
额定输出功率 [W]	15000	20000	25000
最大持续输出视在功率 [VA]	16500	22000	27500
峰值输出功率 [W]	22500; 10s	30000,10s	30000,10s
额定输出电流 [A]	22.8	30.4	37.9
最大输出电流 [A]	34.1	45.5	56.9
切换时间	< 10ms		
电池			
电池类型	LiFePO4		
电池电压范围 [V]	150 ~ 600		
最大充 / 放电电流 [A]	60		
最大充电功率 [W]	16500	22000	27500
最大放电功率 [W]	15000	20000	25000
效率			
最大效率	98.60%		
欧洲加权效率	98.20%		
MPPT 效率	99.90%		
电池充 / 放电效率	97.70%		
保护功能			

产品型号	HYX-H15K-HT	HYX-H20K-HT	HYX-H25K-HT
直流绝缘电阻检测		支持	
剩余电流监测单元		支持	
直流反极性保护		支持	
直流 / 交流浪涌保护		II 类	
直流开关		支持	
防孤岛保护		支持	
交流过流保护		支持	
交流短路保护		支持	
交流过压保护		支持	
接地故障检测		支持	
通用参数			
工作温度范围 [°C]		-30 ~ +60°C	
工作相对湿度 [RH]		0 ~ 100% RH	
最大工作海拔 [m]		4000	
散热方式	自然散热		风扇散热
显示方式		LED / 手机应用 / 网页端	
通信方式		CAN / RS485 / PLC / WIFI / 4G / 局域网	
重量 [kg]		45	
尺寸 (宽 × 高 × 深) [mm]		650*500*250	
防护等级		IP65	
安装方式		挂墙安装	

10.2 功能设置说明

10.2.1 工作模式

华昱欣逆变器可满足不同场景的需求。它共有 4 种并网工作模式（根据不同使用场景的需求，客户可以自定义这四种工作模式的有效时长）和 1 种离网工作模式（停电时自动从并网模式切换到离网模式）。

- 自用：使能源实现自我循环，从而尽可能减少从电网买电。
- 备用电源：请勿使用电池，以确保始终有足够的备用电源。禁止从电网购买电力为电池充电。
- 强制充电：不使用电池，以确保始终有足够的备用电源。必须从电网购买电力，以固定功率为电池充电。
- 并网：以最大功率向电网输送电能，直至电池达到最低荷电状态（SOC）。

更多详情请参见“App 用户手册”。



10.2.2 出口管制

此功能确定了并网功率的上限。如果禁用此功能，则对并网发电量将不受限制（光伏发电不会并入电网，而只会为负载或电池供电）。如果权限允许，用户可以设置并网功率的上限。

- 如果设置为 0 时，禁止向 GRID 馈入（注入量为 0）
- 如果设置为 1000W，则最大输入功率不会超过 1000W（而不是强制输入功率正好为 1000W）。

10.2.3 无电池

启用后，混合逆变器无需电池即可运行，并作为组串式逆变器工作。

禁用混合逆变器后，如果没有电池供电，它将报错并关闭。

10.2.4 DRM（澳大利亚 / 新西兰）

逆变器提供一个接线端子，用于连接需求响应使能设备（DRED）。DRED 用于激活需求响应模式（DRM）。逆变器会在 2 秒内检测并响应所有支持的需求响应命令。

下表列出了逆变器支持的数字资源管理器（DRM）。

模式	描述
DRM0	逆变器处于“关闭”状态。
DRM1	从电网输入的功率为 0。
DRM2	从电网输入的功率不超过额定功率的 50%。
DRM3	从电网输入的功率不超过额定功率的 75%。
DRM4	从电网输入的功率为额定功率的 100%，但需受到其他有源需求响应模块的限制。
DRM5	并网功率为 0。
DRM6	并入电网的功率不超过额定功率的 50%。
DRM7	并入电网的功率不超过额定功率的 75%。
DRM8	并入电网的功率为额定功率的 100%，但需受到其他有源需求响应模块的限制。

⚠ 注意

- 此逆变器仅支持 DRM0。

10.3 联系方式

如您有关于本产品的任何问题请与我们联系！

为了向您提供更快更好的售后服务， 我们需要您协助提供以下信息：

- 设备型号： _____
- 设备序列号： _____
- 故障代码 / 名称： _____
- 故障现象简单描述： _____

版本号 : UM_HYX-H(15-25)K-HT_V1.1-202603_EN
在产品更新过程中, 本手册如有更改, 恕不另行通知。



浙江华昱欣科技有限公司

地 址: 中国浙江省杭州市滨江区长河街道江二路 57 号 1 幢

网 站: www.hyxipower.com

邮 箱: support@hyxipower.com