

V1.0 2025-07-15

户用智能逆变器

ET LV 6.0-20kW

LX A5.0-30

GW14.3-BAT-LV-G10

解决方案用户手册

GOODWE

版权声明

版权所有©固德威技术股份有限公司 2025。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。

目录

1 前言	13
1.1 概述	13
1.2 适用产品	13
1.3 符号定义	13
2 安全注意事项	15
2.1 通用安全	15
2.2 人员要求	15
2.3 系统安全	15
2.3.1 光伏组串安全	16
2.3.2 逆变器安全	17
2.3.3 电池安全	17
2.3.4 电表安全	19
2.4 安全符号及认证标志说明	19
2.5 欧洲符合性声明	21
2.5.1 具有无线通信功能的设备	21
2.5.2 不具有无线通信功能的设备（除电池外）	21
2.5.3 电池	21
3 系统介绍	23
3.1 系统概述	23
3.2 产品简介	28
3.2.1 逆变器	28

3.2.2 电池	31
3.2.2.1 LX A5.0-30	31
3.2.2.2 GW14.3-BAT-LV-G10	31
3.2.3 智能电表	32
3.2.4 智能通信棒	33
3.3 支持的电网形式	33
3.4 系统模式	33
3.5 功能特性	44
4 设备检查与存储	48
4.1 设备检查	48
4.2 交付件	48
4.2.1 逆变器交付件	48
4.2.2 电池交付件	50
4.2.2.1 电池交付件（LX A5.0-30）	50
4.2.2.2 电池交付件（GW14.3-BAT-LV-G10）	51
4.2.3 汇流排交付件	52
4.2.3.1 BCB-22-WW-0	52
4.2.3.2 BCB-32-WW-0	53
4.2.4 智能电表交付件（GM330）	53
4.3 设备存储	53
5 安装	56
5.1 系统安装调试流程	56

5.2 安装要求	56
5.2.1 安装环境要求	56
5.2.2 安装空间要求	58
5.2.3 工具要求	59
5.3 设备搬运	61
5.4 安装逆变器	62
5.5 安装电池	63
5.5.1 LX A5.0-30	63
5.5.2 GW14.3-BAT-LV-G10	66
5.6 安装电表	67
6 系统接线	69
6.1 系统接线电器框图	69
6.2 材料准备	72
6.2.1 开关准备	73
6.2.2 线缆准备	74
6.3 拆除逆变器箱体下盖	77
6.4 系统接线详图	77
6.5 连接保护地线	81
6.6 连接交流线缆	82
6.7 连接PV线缆	83
6.8 连接电池线	85
6.8.1 连接逆变器与电池功率线	103

6.8.2 连接逆变器与电池通信线	106
6.9 连接电表线缆	109
6.10 连接逆变器通信线	111
6.11 安装逆变器箱体下盖	114
6.12 安装电池保护盖	114
6.12.1 LX A5.0-30	114
6.12.2 GW14.3-BAT-LV-G10	115
7 系统试运行	116
7.1 系统上电前检查	116
7.2 系统上电	116
7.3 指示灯介绍	118
7.3.1 逆变器指示灯	118
7.3.2 电池指示灯	118
7.3.2.1 LX A5.0-30	118
7.3.2.2 GW14.3-BAT-LV-G10	119
7.3.3 智能电表指示灯	121
7.3.4 智能通信棒指示灯	121
8 系统快速配置	123
8.1 下载App	123
8.1.1 下载SolarGo App	123
8.1.2 下载SEMS+ APP	123
8.2 连接储能逆变器	124

8.3 设置通讯参数	127
8.3.1 设置隐私与安全参数	128
8.3.2 设置WLAN/LAN参数	131
8.3.3 设置RS485通信参数	132
8.4 系统快速设置	133
8.4.1 系统快速设置（类型二）	134
8.5 创建电站	138
9 系统调测	140
9.1 调测方式简介	140
9.2 通过LCD配置	140
9.2.1 LCD介绍	140
9.2.2 快速设置	143
9.2.3 设置高级参数	149
9.2.4 设置立即充电	149
9.2.5 设置基本参数	150
9.2.6 查看设备信息	150
9.2.7 设置端口连接	151
9.3 SolarGo APP	155
9.3.1 App介绍	155
9.3.1.1 下载与安装App	155
9.3.1.2 连接方式	156
9.3.1.3 登录界面介绍	157

9.3.2 连接储能逆变器	158
9.3.3 储能逆变器界面介绍	161
9.3.4 设置通讯参数	162
9.3.4.1 设置隐私与安全参数	163
9.3.4.2 设置WLAN/LAN参数	166
9.3.4.3 设置RS485通信参数	167
9.3.4.4 检测WLAN	168
9.3.5 系统快速设置	169
9.3.5.1 系统快速设置（类型二）	170
9.3.6 设置基本参数	174
9.3.6.1 设置防雷告警功能	174
9.3.6.2 设置备用电源参数	175
9.3.6.3 设置阴影扫描功能	176
9.3.6.4 设置功率调度参数	177
9.3.7 设置高级参数	178
9.3.7.1 设置三相不平衡输出	178
9.3.7.2 设置BACK-UP N与PE继电器开关	179
9.3.7.3 设置DRED/Remote Shutdown/RCR/EnWG 14a功能	180
9.3.7.4 设置并网功率限制参数	181
9.3.7.5 设置拉弧检测功能	181
9.3.7.6 设置电池功能	182
9.3.7.6.1 设置锂电池参数	182

9.3.7.6.2 设置铅酸电池参数	185
9.3.7.7 设置功率调度响应参数	188
9.3.7.8 设置自定义安规参数	189
9.3.7.8.1 设置无功曲线	190
9.3.7.8.2 设置有功曲线	193
9.3.7.8.3 设置电网保护参数	197
9.3.7.8.4 设置电网连接参数	198
9.3.7.8.5 设置电压故障穿越参数	199
9.3.7.8.6 设置频率故障穿越参数	200
9.3.7.9 设置PV接入模式	201
9.3.7.10 设置不平衡电压输出功能	202
9.3.7.11 恢复出厂设置	202
9.3.7.12 导出参数	203
9.3.7.12.1 导出安规参数	203
9.3.7.12.2 导出日志参数	204
9.3.8 设置电表参数	205
9.3.8.1 电表/CT辅助检测	205
9.3.9 设置发电机/负载控制参数	206
9.3.9.1 设置负载控制参数	206
9.3.9.2 设置发电机参数	208
9.3.9.3 设置微网参数	210
9.3.10 设备维护	212

9.3.10.1 查看固件信息/固件升级	212
9.3.10.1.1 常规升级固件	212
9.3.10.1.2 一键升级固件	213
9.3.10.1.3 自动升级固件	214
9.3.10.2 修改登录密码	214
10 电站监控	216
10.1 App介绍	216
10.1.1 配套产品	216
10.1.2 下载与安装App	216
10.1.3 连接方式	217
10.1.4 设置语言和服务端	217
10.2 账号管理	218
10.2.1 注册账号	218
10.2.2 登录账号	219
10.2.3 切换账号	220
10.2.4 注销账号	220
10.2.5 账号权限说明	221
10.3 设置通信参数	224
10.3.1 通过蓝牙设置通信参数	224
10.3.2 通过WiFi设置通信参数	227
10.4 电站监控	229
10.4.1 查看电站信息	229

10.4.1.1 查看所有电站概览信息	229
10.4.1.2 查看单电站详细信息	231
10.4.1.2.1 查看电站详细信息（传统模式）	232
10.4.1.3 查看告警信息	234
10.4.1.3.1 查看所有电站的告警信息	234
10.4.1.3.2 查看当前电站的告警信息（传统模式）	235
10.4.1.3.3 查看当前设备的告警信息	236
10.4.1.4 查看电站报表信息	237
10.4.2 管理电站	239
10.4.2.1 创建电站	239
10.4.2.2 配置电站信息	240
10.4.2.3 管理电站访客	241
10.4.2.4 管理电站照片	242
10.4.2.5 调整电站详情页显示信息	243
10.4.2.6 设置PV组件布局	244
10.4.2.7 删除电站	245
10.4.2.8 收藏电站	246
10.4.3 管理电站设备	246
10.4.3.1 新增设备	246
10.4.3.2 编辑设备信息	248
10.4.3.3 删除设备	249
10.4.3.4 升级设备固件版本	250

10.4.4 远程管理设备	251
10.4.4.1 设置储能逆变器参数	252
11 系统维护	257
11.1 系统下电	257
11.2 设备拆除	259
11.3 设备报废	259
11.4 定期维护	259
11.5 故障	260
11.5.1 查看故障/告警详细信息	260
11.5.2 故障信息及处理方法	260
11.5.2.1 系统故障	261
11.5.2.2 逆变器故障	262
11.5.2.3 电池故障 (LX A5.0-30)	289
11.5.2.4 电池故障 (GW14.3-BAT-LV-G10)	291
11.5.3 故障清除后处理	293
11.5.3.1 清除AFCI故障警告	293
12 技术参数	295
12.1 逆变器技术参数	295
12.2 电池技术参数	312
12.2.1 LX A5.0-30	312
12.2.2 GW14.3-BAT-LV-G10	313
12.3 智能电表技术参数	315

12.3.1 GM330.....	315
12.4 智能通信棒技术参数.....	316
12.4.1 WiFi/LAN Kit-20.....	316
13 附录.....	317
13.1 FAQ.....	317
13.1.1 如何进行电表/CT辅助检测?	317
13.1.2 如何升级设备版本.....	317
13.2 缩略词.....	318
13.3 术语解释.....	321
13.4 电池SN编码含义.....	322

1 前言

1.1 概述

本文档主要介绍了逆变器、电池系统、智能电表组成的储能系统中产品信息、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。

1.2 适用产品

储能系统包含以下产品：

产品类型	产品信息	说明
逆变器	GW6K-ET-L-G10	额定输出功率：6.0kW
	GW8K-ET-L-G10	额定输出功率：8.0kW
	GW10K-ET-L-G10	额定输出功率：10kW
	GW12K-ET-L-G10	额定输出功率：12kW
	GW15K-ET-L-G10	额定输出功率：15kW
	GW20K-ET-L-G10	额定输出功率：20kW
电池系统	LX A5.0-30	额定能量5.12kWh，最大支持30个并簇
	GW14.3-BAT-LV-G10	额定能量14.3Wh，最大支持16个并簇
智能电表	GM330	储能系统中监控模块，可检测系统中运行电压、电流等信息
智能通讯棒	WiFi/LAN Kit-20	单机场景时，可通过WiFi或LAN信号将系统运行信息上传至监控平台

1.3 符号定义

 危险
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。

1 前言



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。



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。

注意

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

本文档中包含的安全注意事项信息在操作设备时请务必始终遵守。

警告

设备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。
- 安装设备前请认真阅读本文档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。
- 操作设备时，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套、静电手环、防静电服等，保护设备不受静电损坏。
- 未经授权擅自拆卸或改装可能造成设备损坏，此损坏不在质保范围内。
- 未按照本文档或对应用户手册要求安装、使用、配置设备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通过官网获取：<https://www.goodwe.com/warrantyrelated.html>。

2.2 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。

2.3 系统安全

2 安全注意事项

危险

- 进行电气连接前，请断开设备所有上级开关，确保设备已断电。严禁带电操作，否则可能出现电击等危险。
- 为防止带电操作引起人身危险或损坏设备，设备电压输入侧需增加断路器。
- 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。
- 电气连接使用的线缆和部件规格应符合当地的法律法规、标准和规范要求。
- 请使用随箱配发的线缆连接器连接设备线缆。如果使用其他型号的连接器的，因此引起的设备损坏不在设备产商责任范围之内。
- 确保设备各线缆连接正确、紧固、无松动。接线不当可能导致接触不良或损坏设备。
- 设备的保护地线必须连接牢固。
- 为保护设备及其部件在运输过程中不受损坏，请确保运输人员经过专业培训。运输过程中记录操作步骤，并保持设备平衡，避免设备跌落。
- 设备较重，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。
- 确保设备放置稳固，不可倾斜，设备倾倒可能导致设备损坏和人身伤害。

警告

- 设备安装过程中请避免接线端子承重，否则将导致端子损坏。
- 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，再连接至设备接线端口。
- 同类线缆应绑扎在一起，不同类线缆至少分开30mm布放，禁止相互缠绕或交叉布放。
- 线缆在高温环境下使用可能造成绝缘层老化、破损，线缆与发热器件或热源区域外围之间的距离至少为30mm。

2.3.1 光伏组串安全

警告

2 安全注意事项

- 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。接线不当可能导致接触不良或阻抗高，并损坏逆变器。
- 使用万用表测量直流线缆正、负极，确保正负极正确，未出现反接；且电压在允许范围内。
- 使用万用表测量直流线缆，确保正负极正确，未出现反接；电压应低于最大直流输入电压。由于反接和过电压造成的损坏，不在设备产商责任范围之内。
- 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（ $R = \text{最大输入电压 (V)} / 30\text{mA}$ ）。
- 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。
- 与逆变器配套使用的光伏组件必须符合IEC 61730 A级标准。

2.3.2 逆变器安全



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。
- 逆变器若24小时内触发拉弧告警小于5次，可自动清除该告警。在第5次拉弧告警后，逆变器停机保护，需清除故障后，逆变器才能正常工作。
- 光伏系统中如果未配置电池，不推荐使用BACK-UP功能，否则可能引起系统断电风险。

2.3.3 电池安全



危险

2 安全注意事项

- 对系统中的设备操作前，请确保设备已断电，以免发生触电危险。操作设备过程中需严格遵守本手册中的所有安全注意事项和设备上的安全标识。
- 未经设备厂商官方授权，请勿拆卸、改装、维修电池或控制箱，否则可能发生电击危险或导致设备损坏，由此造成的损失，不在设备厂商责任范围之内。
- 请勿撞击、拉扯、拖拽、挤压或踩踏设备，也请勿将电池置于火中，否则电池有爆炸风险。
- 请勿将电池放置在高温环境中，确保电池附近无热源、未经太阳直晒，当环境温度超过60°C将可能发生火灾。
- 如果电池或控制箱有明显缺陷、裂纹、损坏或其他情况，请勿使用。电池损坏可能会导致电解液泄漏。
- 电池工作过程中时，请勿移动电池系统。如果需要更换电池或添加电池，请联系售后服务中心。
- 电池短路可能会造成人身伤害，短路造成的瞬间大电流，可释放大量能量，可能会引起火灾。

警告

- 电池电流可能会受到一些因素的影响，如：温度、湿度、天气状况等，可能会导致电池限流，影响带载能力。
- 如果电池无法启动，请尽快联系售后服务中心。否则，电池可能会永久损坏。
- 请根据电池的维护要求，定期对电池进行检修和维护。

紧急情况的应急措施

- 电池电解液泄漏
如果电池模块泄漏电解液，应避免接触泄漏的液体或气体。电解液具有腐蚀性，接触可能引起皮肤刺激和化学灼伤。如果不慎接触到泄漏的物质，请执行以下操作：
 - 吸入：从污染区撤离，并立即寻求医疗帮助。
 - 眼睛接触：用清水冲洗至少15分钟，并立即寻求医疗帮助。
 - 皮肤接触：用肥皂和清水彻底清洗接触部位，并立即寻求医疗帮助。
 - 误食：催吐，并立即寻求医疗救助。
- 起火
 - 当电池温度超过150°C时，电池有着火风险，电池着火后可能会释放有毒有害气体。
 - 为避免发生火灾，请确保设备附近有二氧化碳、Novec1230或FM-200灭火器。
 - 灭火时，请勿使用ABC干粉灭火器进行灭火，消防人员须穿戴防护服和自给式呼吸器。
- 电池触发消防功能

2 安全注意事项

对于选配消防功能的电池，在消防功能触发后，执行以下操作：

- 立即切断主电源开关，确保没有电流通过电池系统。
- 对电池外观初步检查，是否存在损坏、变形、泄露或者异味，检查电池的外壳、连接件和电缆。
- 使用温度传感器检测电池及其环境温度，确保没有过热风险。
- 将损坏的电池隔离并标记，并按照当地法规要求妥善处理。

2.3.4 电表安全



警告

若电网电压波动超过265V，长期过压运行可能导致电表损坏，推荐在电表的电压输入侧增加额定电流为0.5A的保险丝以保护电表。

2.4 安全符号及认证标志说明



危险

- 设备安装后，箱体上的标签、警示标志必须清晰可见，禁止遮挡、涂改、损坏。
- 以下箱体警示标签说明仅做参考，请以设备实际使用标签为准。

序号	符号	含义
1		设备运行时存在潜在危险。操作设备时，请做好防护。
2		高电压危险。设备运行时存在高压，对设备进行操作时，请确保设备已断电。
3		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。
4		请合理使用设备，极端情况下使用，设备有爆炸风险。

2 安全注意事项

序号	符号	含义
5		电池含易燃物，当心火灾。
6		设备中含有腐蚀性电解液。请避免接触泄漏的电解液或挥发气体。
7		延时放电。设备下电后，请等待5分钟至设备完全放电。
8		设备应远离明火或着火源。
9		设备应远离儿童可接触区域。
10		禁止用水浇灭。
11		操作设备前，请详细阅读产品说明书。
12		在安装、操作和维护过程中需佩戴个人防护用品。
13		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。
14		保护接地线连接点。
15		循环再生标志。

2 安全注意事项

序号	符号	含义
16		CE认证标志。
17		TUV标志。
18		RCM标志。

2.5 欧洲符合性声明

2.5.1 具有无线通信功能的设备

可在欧洲市场销售的具有无线通信功能的设备满足以下指令要求：

- Radio Equipment Directive 2014/53/EU (RED)
- Restrictions of Hazardous Substances Directive 2011/65/EU and (EU) 2015/863 (RoHS)
- Waste Electrical and Electronic Equipment 2012/19/EU
- Registration, Evaluation, Authorization and Restriction of Chemicals (EC) No 1907/2006 (REACH)

2.5.2 不具有无线通信功能的设备（除电池外）

可在欧洲市场销售的不具有无线通信功能的设备满足以下指令要求：

- Electromagnetic compatibility Directive 2014/30/EU (EMC)
- Electrical Apparatus Low Voltage Directive 2014/35/EU (LVD)
- Restrictions of Hazardous Substances Directive 2011/65/EU and (EU) 2015/863 (RoHS)
- Waste Electrical and Electronic Equipment 2012/19/EU
- Registration, Evaluation, Authorization and Restriction of Chemicals (EC) No 1907/2006 (REACH)

2.5.3 电池

可在欧洲市场销售的电池满足以下指令要求：

- Electromagnetic compatibility Directive 2014/30/EU (EMC)

2 安全注意事项

- Electrical Apparatus Low Voltage Directive 2014/35/EU (LVD)
- Battery Directive 2006/66/EC and Amending Directive 2013/56/EU
- Waste Electrical and Electronic Equipment 2012/19/EU
- Registration, Evaluation, Authorization and Restriction of Chemicals (EC) No 1907/2006 (REACH)

更多EU符合性声明，可从[官网](#)获取。

3 系统介绍

3.1 系统概述

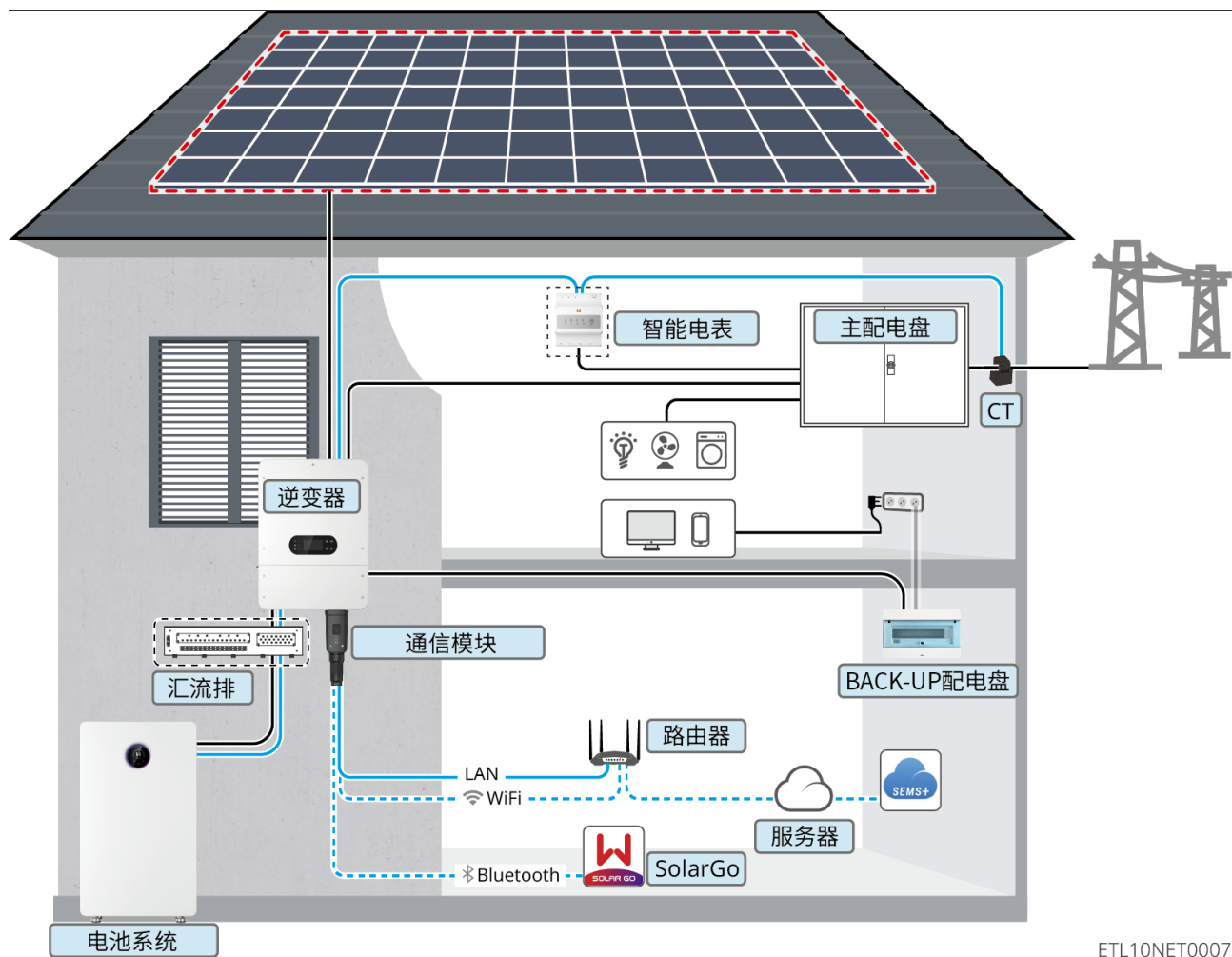
户用智能逆变器解决方案集成逆变器、电池、智能电表、智能通信棒等设备。在光伏系统中将太阳能转换为电能，满足家庭用电需求。系统中能源物联网设备通过识别系统中总体电量情况管控用电设备，从而实现智能管理电量供负载使用、存储至电池或输出至电网等。

警告

- 电池型号根据逆变器和电池匹配列表进行选型。同一系统中使用的电池要求，如型号是否可以混搭，容量是否一致等，请参考对应型号的电池用户手册或联系电池厂家获取相关要求。逆变器与电池兼容列表：https://en.goodwe.com/Ftp/EN/Downloads/User%20Manual/GW_Battery%20Compatibility%20Overview-EN.pdf
- 因产品版本升级或其他原因，文档内容会不定期进行更新，逆变器与物联产品的匹配关系可参考：https://en.goodwe.com/Ftp/EN/Downloads/User%20Manual/GW_Compatibility-list-of-GoodWe-inverters-and-IoT-products-EN.pdf

通用场景

3 系统介绍



设备类型	型号	说明
逆变器	GW6K-ET-L-G10	• 逆变器支持接入发电机或大负载。 • GW6K-ET-L-G10、GW8K-ET-L-G10、GW10K-ET-L-G10、GW12K-ET-L-G10，仅支持接入单路电池。 • GW15K-ET-L-G10、GW20K-ET-L-G10，支持接入双路电池。
	GW8K-ET-L-G10	
	GW10K-ET-L-G10	
	GW12K-ET-L-G10	
	GW15K-ET-L-G10	
	GW20K-ET-L-G10	
电池系统	LX A5.0-30	同一系统中支持最多30台电池并簇。
	GW14.3-BAT-LV-G10	同一系统中支持最大16台电池并簇。

3 系统介绍

设备类型	型号	说明
	铅酸电池	- 支持接入AGM、GEL和Flooded类型的铅酸电池 - 根据铅酸电池电压计算可串联的电池数量，串联电池总电压不可超过60V。
汇流排	BCB-22-WW-0 BCB-32-WW-0 (从固德威购买)	请根据系统中逆变器充放电能力、负载大小、电池充放电能力，选择汇流排 - BCB-22-WW-0： - 搭配LX A5.0-30使用时，电池系统最大支持720A工作电流、36kW工作功率、6台电池 - BCB-32-WW-0： - 搭配LX A5.0-30使用时，电池系统最大支持720A工作电流、36kW工作功率、15台电池。 - 搭配GW14.3-BAT-LV-G10使用时，电池系统最大支持720A工作电流、36kW工作功率、16台电池。 - 其他：请根据系统功率和电流，自行配置
智能电表	- 内置电表（随逆变器发货） - GM330（从固德威购买）	- 内置电表：请使用随箱发货的CT连接逆变器CT变比为120A：40mA - GM330：CT 支持从固德威或自行购买，CT 变比要求：nA/5A - nA：CT 一次侧输入电流，n 的范围为 200-5000 5A：CT 二次侧输出电流
通信模块	WiFi/LAN Kit-20	请使用 WiFi/LAN Kit-20智能通信棒进行设备近端调测和远程监控系统运行信息
大负载	-	支持 SG Ready 热泵接入，通过干接点信号控制热泵 - 大负载总功率<GEN端口最大输出功率 - 大负载功率+BACK-UP功率<AC最大输入功率（电网）
发电机	-	发电机额定电压满足逆变器GEN端口额定电压

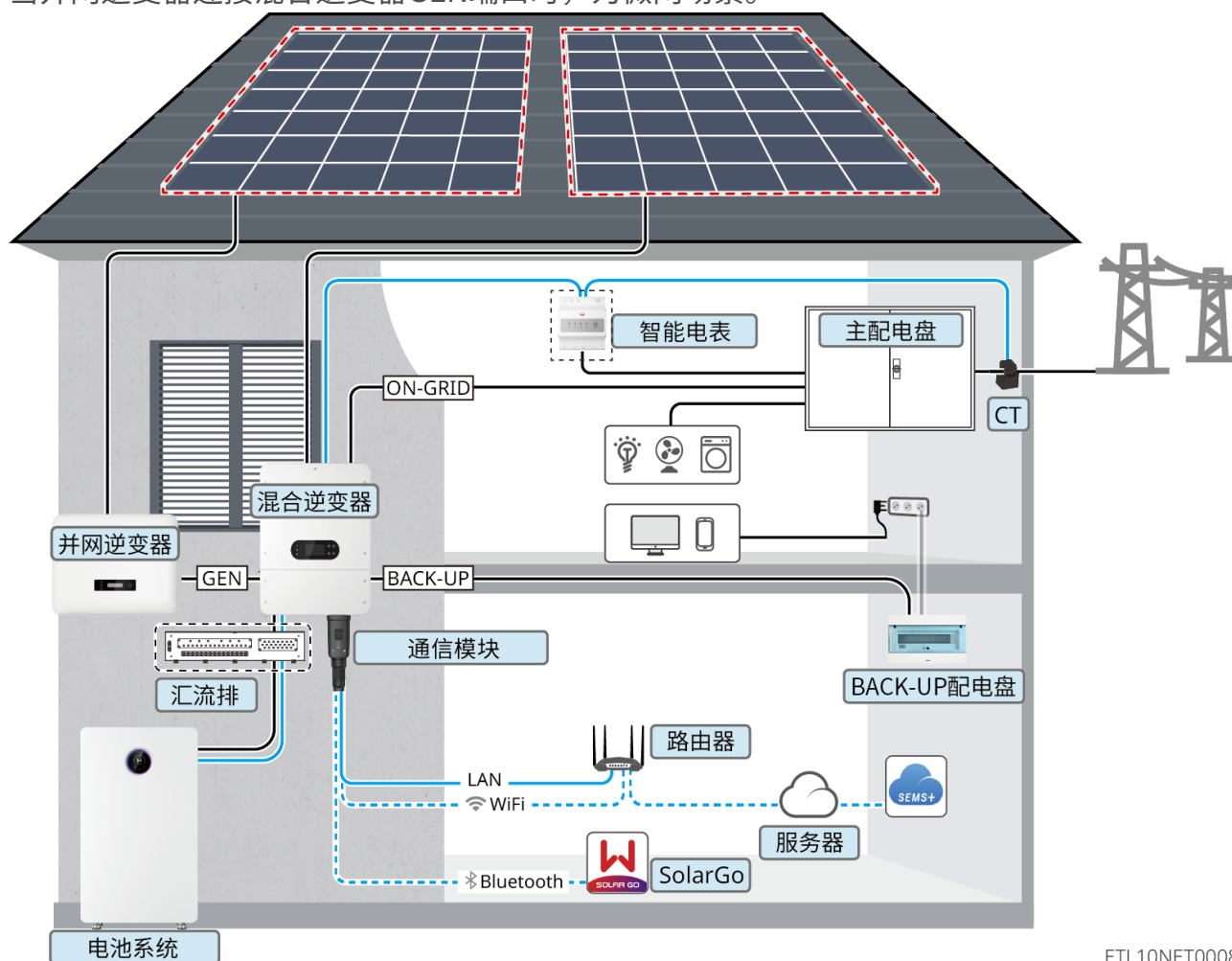
3 系统介绍

 警告

- 微网场景中，光储混合逆变器的PV开路电压建议 $< 0.85 \times \text{PV最大输入电压}$ ，以免恶劣工况下系统电压过高触发过压保护。
- 系统若处于高温或BMS限流情况时，可能导致电池充电功率受限制，从而导致系统电压过高触发过压保护。
- 微网场景中，请确保并网逆变器的过频降载点与光储混合逆变器一致。
- 并网逆变器如需进行输出功率限制,请单独连接电表或CT等设备。
- 请确保通过SolarGo将并网逆变器的过频降载曲线按照以下设置：
 - 终点功率设置为 $0\%P_n$
 - 静默时间设置为0
 - 功率响应方式设置为关闭

微网场景

当并网逆变器连接混合逆变器GEN端口时，为微网场景。



ETL10NET0008

3 系统介绍

设备类型	型号	说明
光储混合逆变器	GW6K-ET-L-G10 GW8K-ET-L-G10 GW10K-ET-L-G10 GW12K-ET-L-G10 GW15K-ET-L-G10 GW20K-ET-L-G10	- 微网场景中，系统中仅支持使用一台混合逆变器。 - GW6K-ET-L-G10、GW8K-ET-L-G10、GW10K-ET-L-G10、GW12K-ET-L-G10，仅支持接入单路电池。 - GW15K-ET-L-G10、GW20K-ET-L-G10，支持接入双路电池。 - 微网场景中，不支持连接发电机。
电池系统	LX A5.0-30	同一系统中支持最大30台并簇
	GW14.3-BAT-LV-G10	同一系统中支持最大16台并簇
	铅酸电池	- 支持接入AGM、GEL和Flooded类型的铅酸电池 - 根据铅酸电池电压计算可串联的电池数量，串联电池总电压不可超过60V。
汇流排	BCB-22-WW-0 BCB-32-WW-0（从固德威购买）	请根据系统中逆变器充放电能力、负载大小、电池充放电能力，选择汇流排 - BCB-22-WW-0： - 搭配LX A5.0-30使用时，电池系统最大支持720A工作电流、36kW工作功率、最大连接6台逆变器、6台电池 - BCB-32-WW-0： - 搭配LX A5.0-30使用时，电池系统最大支持720A工作电流、36kW工作功率、15台电池。 - 搭配GW14.3-BAT-LV-G10使用时，电池系统最大支持720A工作电流、36kW工作功率、16台电池。 - 其他：请根据系统功率和电流，自行配置
智能电表	- 内置电表（随逆变器发货） - GM330（从固德威购买）	- 内置电表：请使用随箱发货的CT连接逆变器。CT变比为120A：40mA - GM330：CT 支持从固德威或自行购买，CT 变比要求：nA/5A - nA：CT 一次侧输入电流，n 的范围为 200-5000 5A：CT 二次侧输出电流

3 系统介绍

设备类型	型号	说明
通信模块	WiFi/LAN Kit-20	请使用 WiFi/LAN Kit-20智能通信棒进行设备近端调测和远程监控系统运行信息。
并网逆变器	-	• 推荐使用固德威品牌的并网逆变器，支持使用第三方并网逆变器。 • 微网系统中，请确保并网逆变器额定输出功率$\leq$混合逆变器额定输出功率。 • 当微网系统处于并网状态时，如需进行功率限制，请确保： ○ 光储混合逆变器需通过SolarGo APP并网功率限制界面中进行设置；并网逆变器请根据实际使用工具进行设置 ○ 为了确保并网逆变器可以持续发电运行，需通过SolarGo APP微网模式界面中将混合逆变器的输出功率进行调整 注：不同并网逆变器的输出功率控制精度不同，请根据实际情况设置并网功率限制参数值。

3.2 产品简介

3.2.1 逆变器

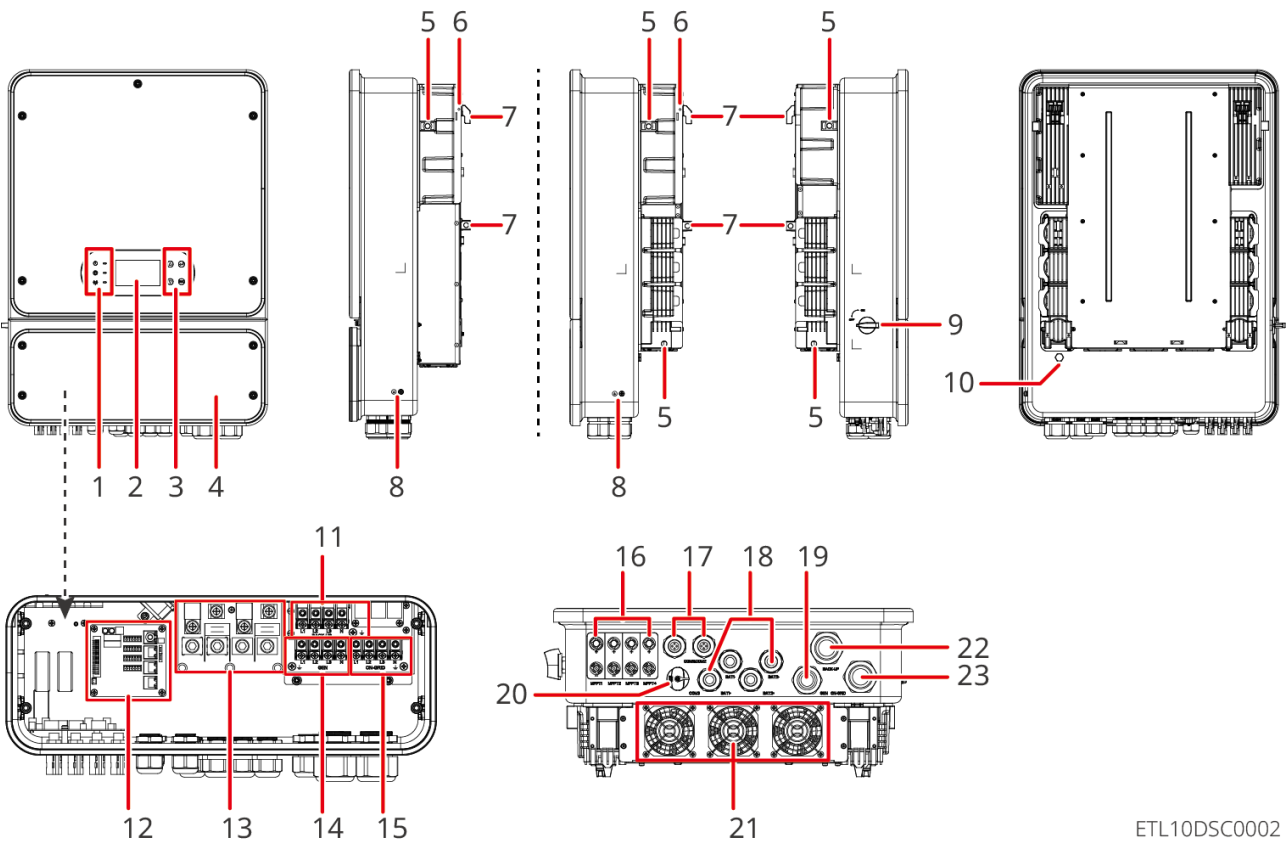
逆变器在光伏系统中通过集成的能量管理系统，控制和优化能量流。可将光伏系统中产生的电量供负载使用、存储至电池、输出至电网等。

注意
不同功率段的逆变器，外观有所差异，请以实物为准。

序号	型号	额定输出功率	额定输出电压
1	GW6K-ET-L-G10	6kW	400/380, 3L/N/PE
2	GW8K-ET-L-G10	8kW	400/380, 3L/N/PE
3	GW10K-ET-L-G10	10kW	400/380, 3L/N/PE
4	GW12K-ET-L-G10	12kW	400/380, 3L/N/PE

3 系统介绍

序号	型号	额定输出功率	额定输出电压
5	GW15K-ET-L-G10	15kW	400/380, 3L/N/PE
6	GW20K-ET-L-G10	20kW	400/380, 3L/N/PE



ETL10DSC0002

部件介绍

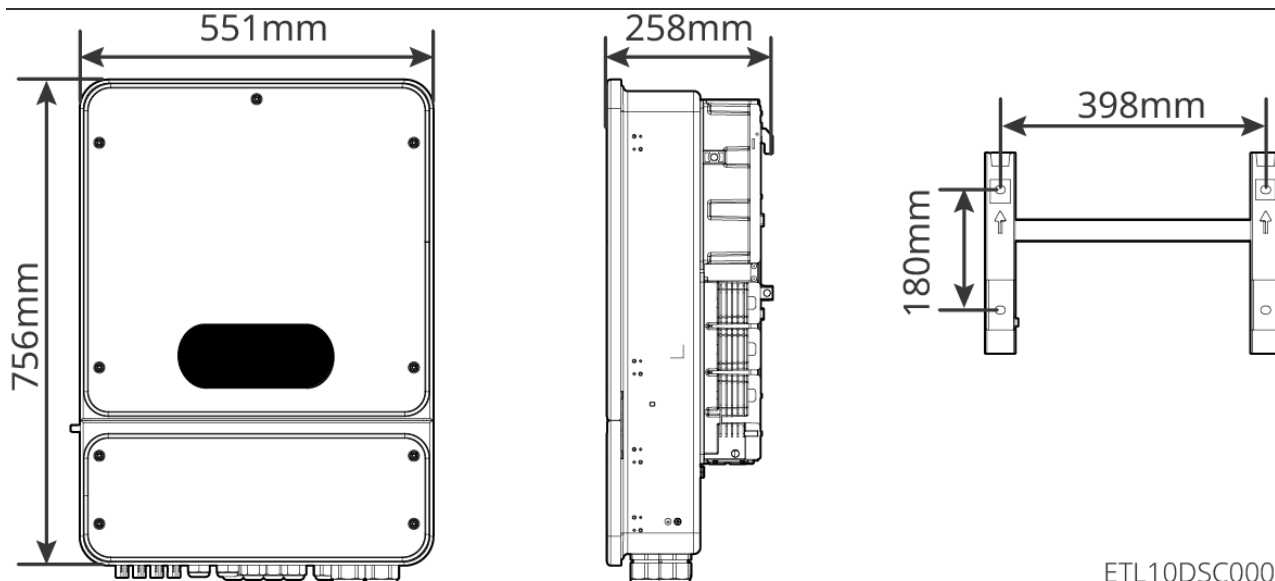
序号	部件/丝印	说明
1	指示灯	指示逆变器的工作状态。
2	显示屏	查看逆变器相关数据。
3	按键	与显示屏配合，对逆变器进行设置操作。
4	逆变器箱体下盖	-
5	逆变器抬手棒安装孔	(可选) 用于安装抬手棒。 • GW6K-ET-L-G10, GW8K-ET-L-G10, GW10K-ET-L-G10, GW12K-ET-L-G10 x 3 • GW15K-ET-L-G10, GW20K-ET-L-G10 x 4

3 系统介绍

6	防盗锁安装孔	(可选) 用于安装支架和逆变器之间的防盗锁。
7	逆变器挂装卡槽	用于安装逆变器被挂。
8	接地端子	连接保护地线。
9	直流开关	控制直流输入连接或断开。
10	泄压阀	-
11, 22	BACK-UP端口	连接交流线, 将重要负载连接至逆变器。
12, 17	通信端口	可连接负载控制、CT、RS485、远程关断/快速关断、DRED (澳洲) /RCR (欧洲) 等通信线。
13, 18	电池输入端口	可连接电池直流输入线。 • GW6K-ET-L-G10, GW8K-ET-L-G10, GW10K-ET-L-G10, GW12K-ET-L-G10 x 1 • GW15K-ET-L-G10, GW20K-ET-L-G10 x 2
14, 19	GEN端口	用于连接发电机、大负载或者并网逆变器。
15, 23	ON-GRID端口	连接交流线, 将逆变器连接至电网。
16	PV输入端子	可连接PV组件直流输入线。 • GW6K-ET-L-G10, GW8K-ET-L-G10 x 2 • GW10K-ET-L-G10, GW12K-ET-L-G10 x 3 • GW15K-ET-L-G10, GW20K-ET-L-G10 x 4
20	通信模块端口	• 可连接通讯模块, 如WiFi/LAN通信模块。 • 支持连接U盘, 可本地升级逆变器软件版本。 • 巴西市场可连接USB-RS485转接线。
21	散热风扇	用于逆变器散热

尺寸介绍

3 系统介绍

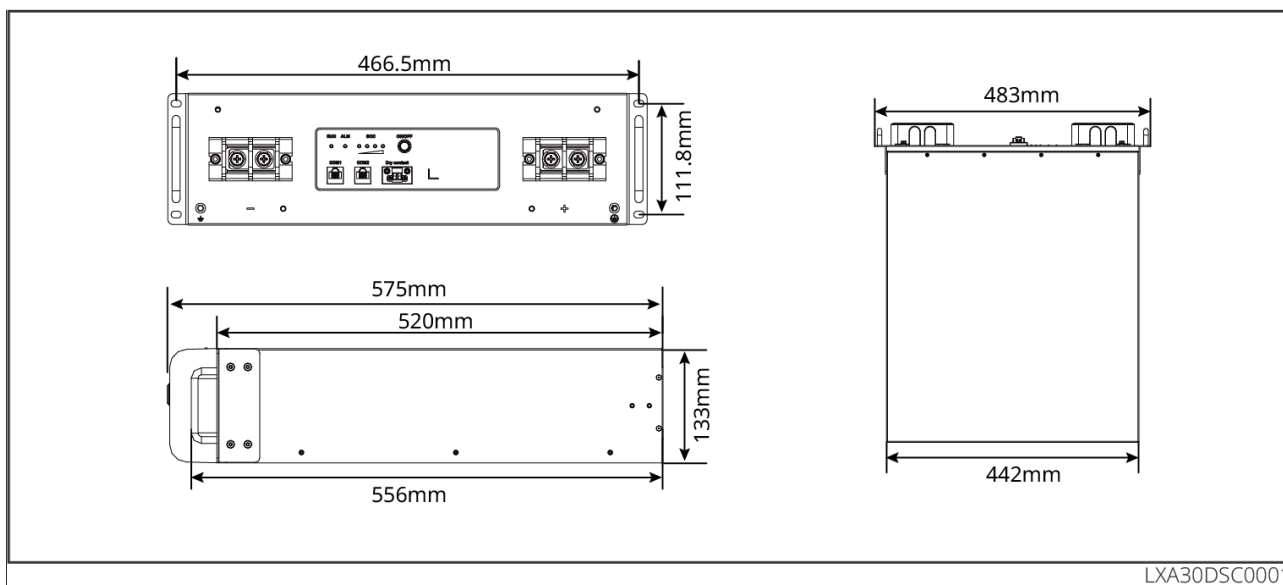


ETL10DSC0003

3.2.2 电池

电池系统可根据光伏储能系统的要求进行电量的存储与释放，该储能系统的输入、输出端口均为高压直流电。ET LV逆变器支持搭配铅酸电池使用，铅酸电池相关产品资料请从铅酸电池厂家获取。

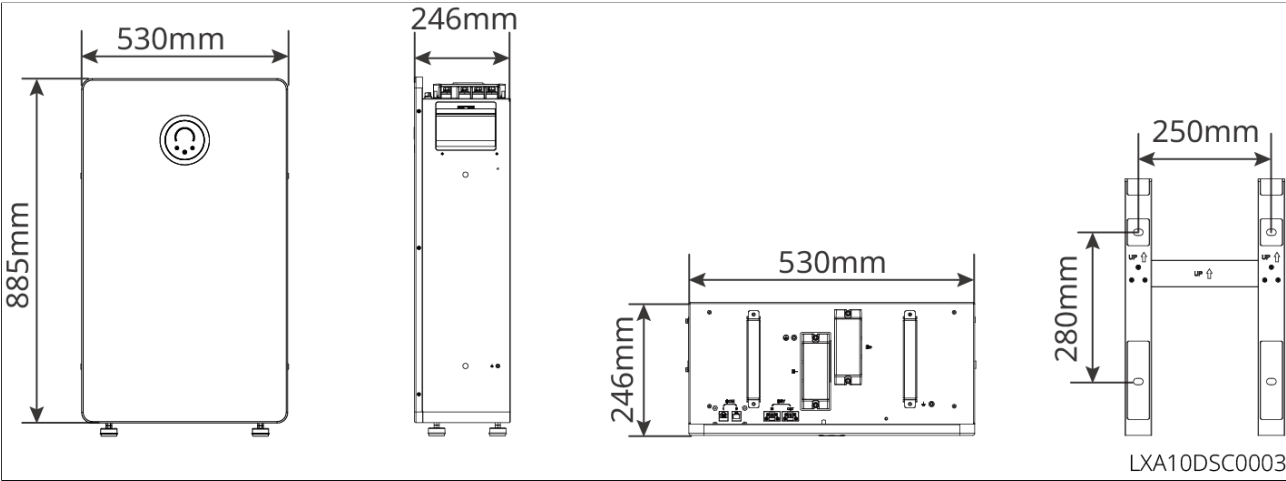
3.2.2.1 LX A5.0-30



LXA30DSC0001

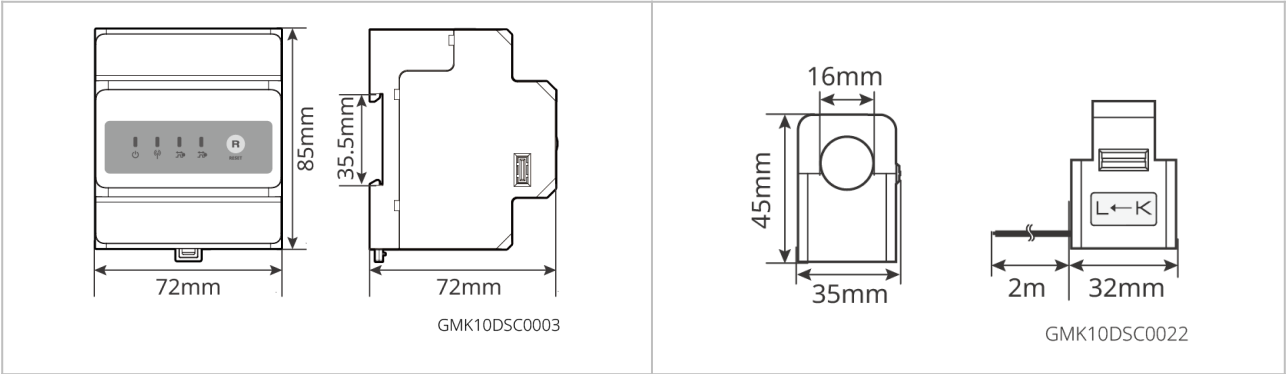
3.2.2.2 GW14.3-BAT-LV-G10

3 系统介绍



3.2.3 智能电表

智能电表可测量、监控光伏储能系统中电量数据，如：电压，电流、频率，功率因数、功率等。

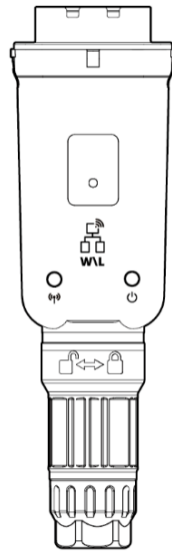


序号	型号	适用场景
1	GM330	CT支持从固德威或自行购买，CT变比要求：nA: 5A - nA: CT 一次侧输入电流，n的范围为200-5000 5A: CT 二次侧输出电流

3.2.4 智能通信棒

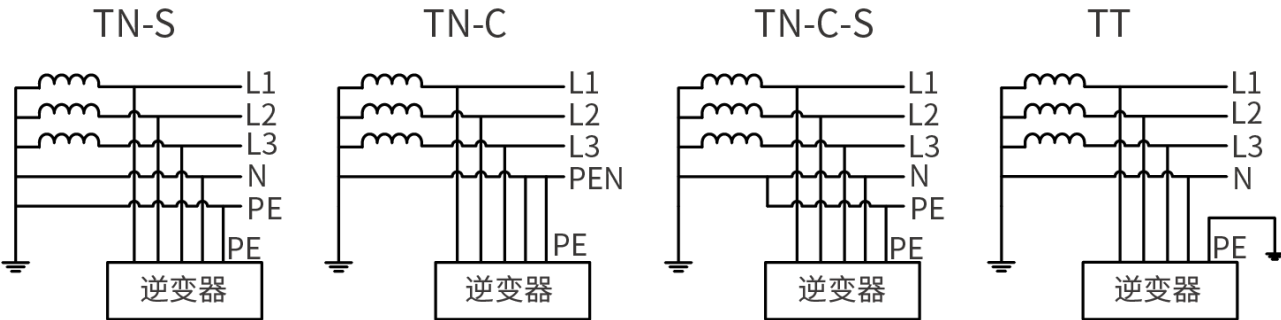
智能通信棒主要用于实时传输逆变器各类发电数据至远程监控平台，和通过SolarGo APP连接智能通信棒进行近端设备调测。

WiFi/LAN Kit-20



WiFi/LAN Kit-20支持蓝牙、WiFi、LAN类型信号，适用于设备近端调测和传输设备运行信息至远程监控系统。

3.3 支持的电网形式



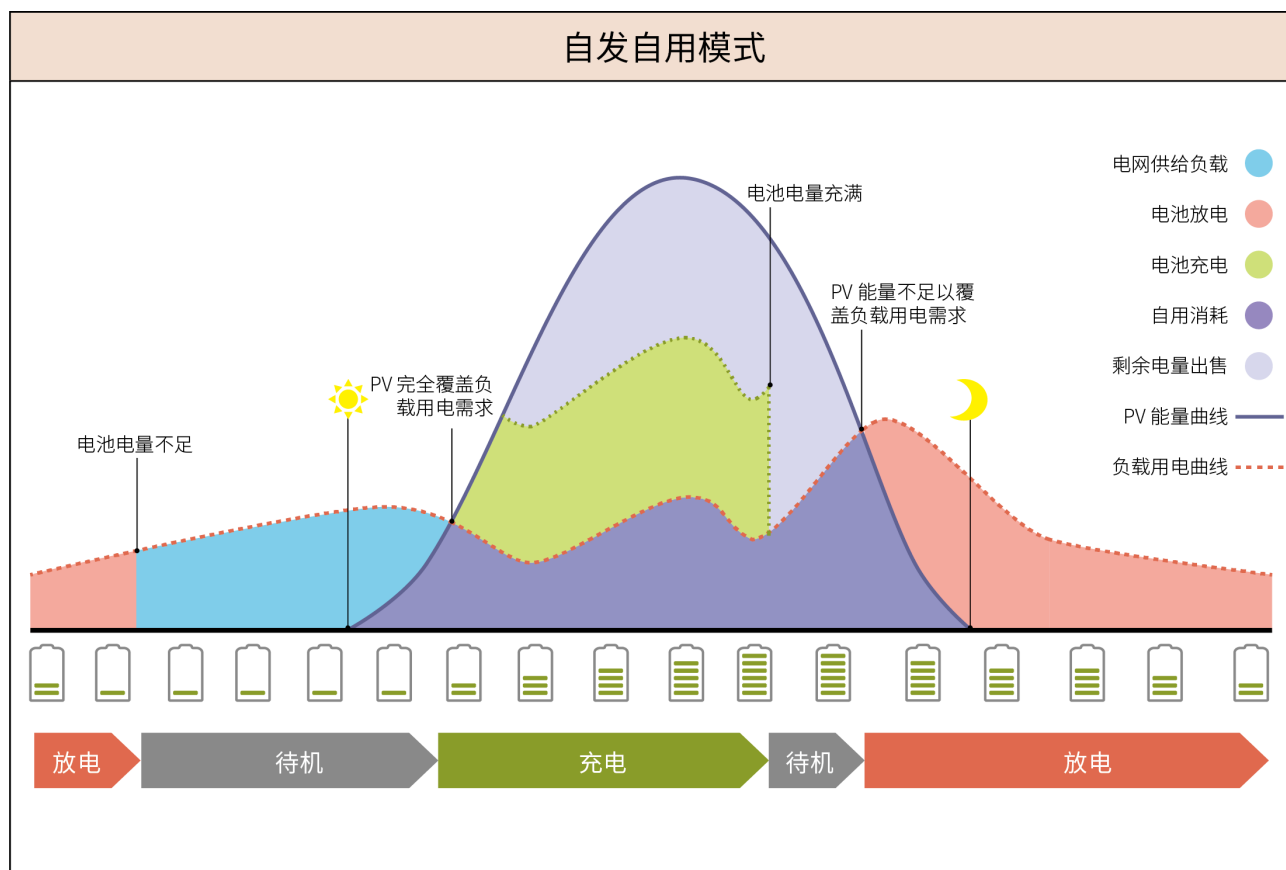
TNNET0003

3.4 系统模式

自用模式

3 系统介绍

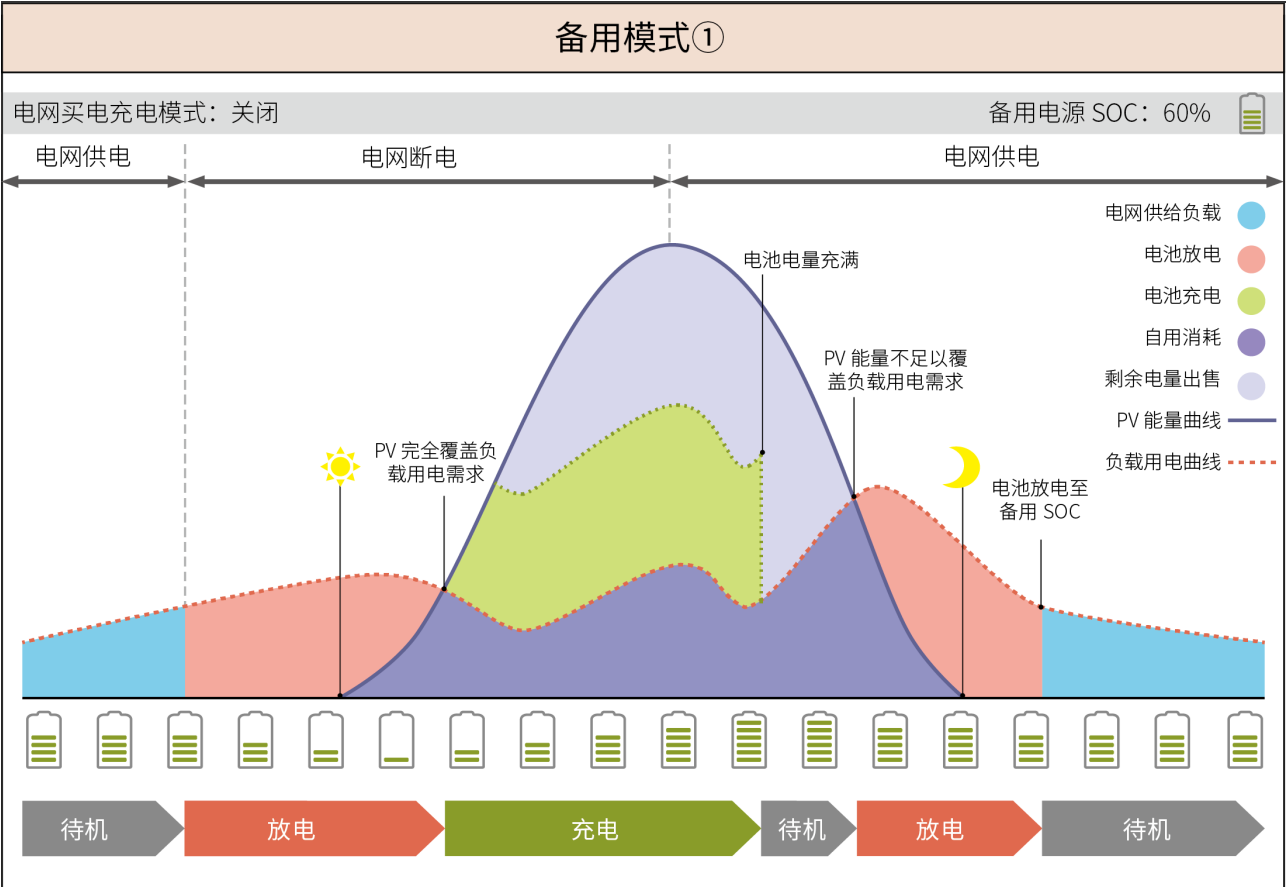
- 系统运行的基础模式。
- PV发电优先给负载供电，多余电量给电池充电，再剩余的电量出售给电网。PV发电不满足负载用电需求时，由电池给负载供电；电池电量也不满足负载用电需求时，由电网给负载供电。



备用模式

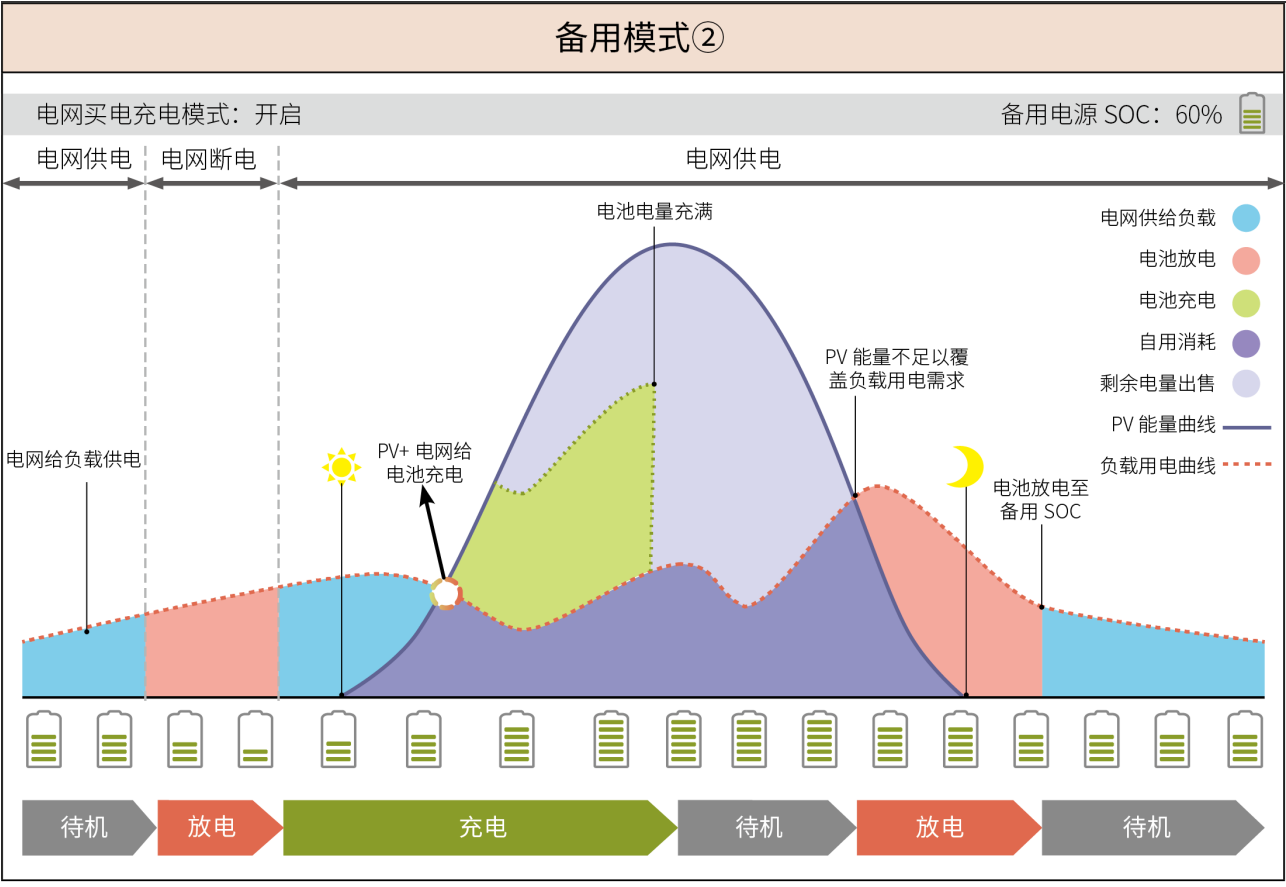
- 建议电网不稳定地区使用。
- 当电网断电时，逆变器转为离网工作模式，电池放电给负载供电确保BACK-UP负载不断电；当电网恢复时，逆变器工作模式切换至并网工作。
- 为确保电池SOC足以维持系统离网时正常运行，系统并网运行时，电池会利用PV或电网买电充电至备用电源SOC。如需通过电网买电给电池充电，请确认满足当地电网法律法规要求。

3 系统介绍



SLG00NET0002

3 系统介绍

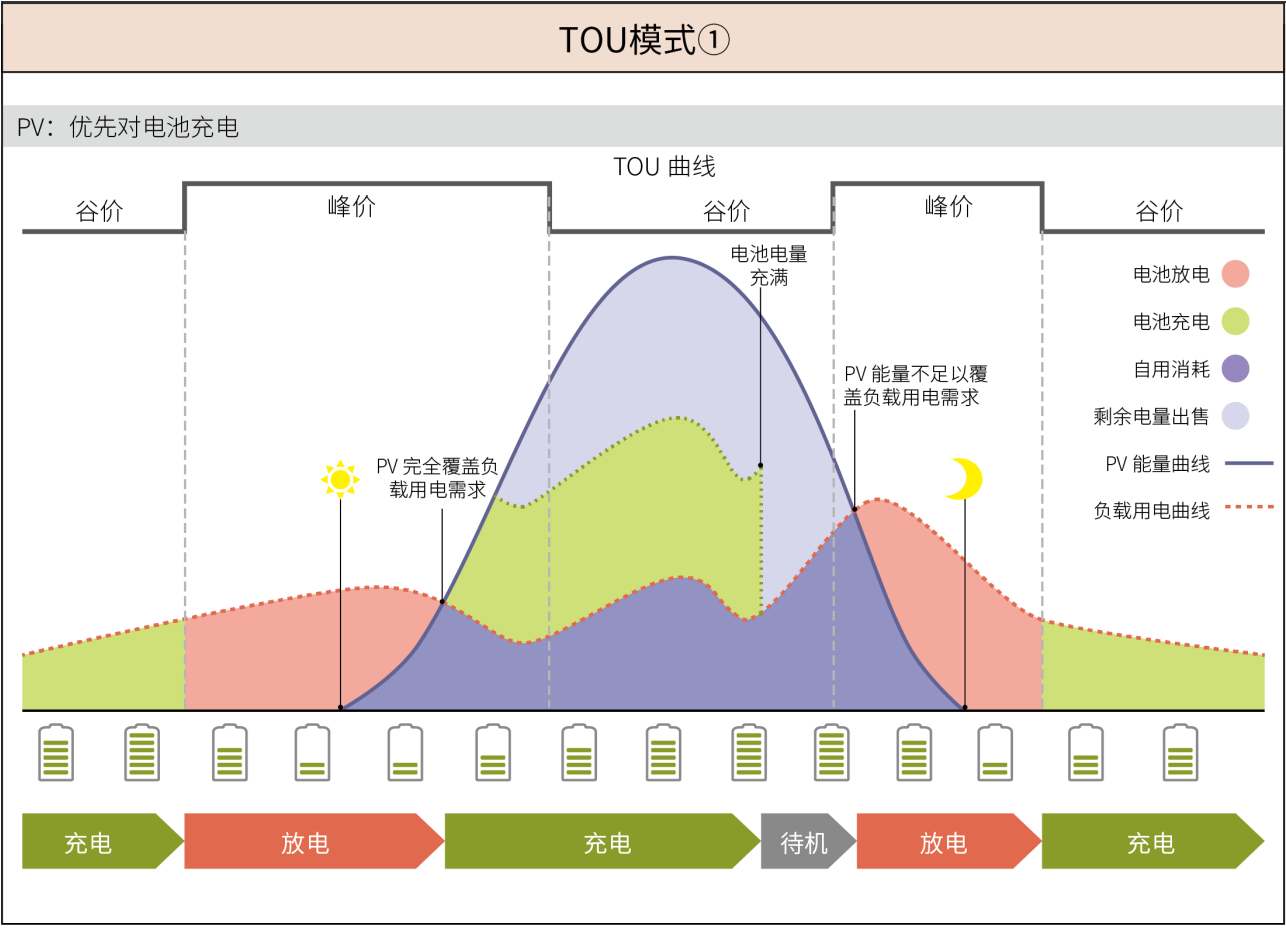


SLG00NET0003

TOU模式

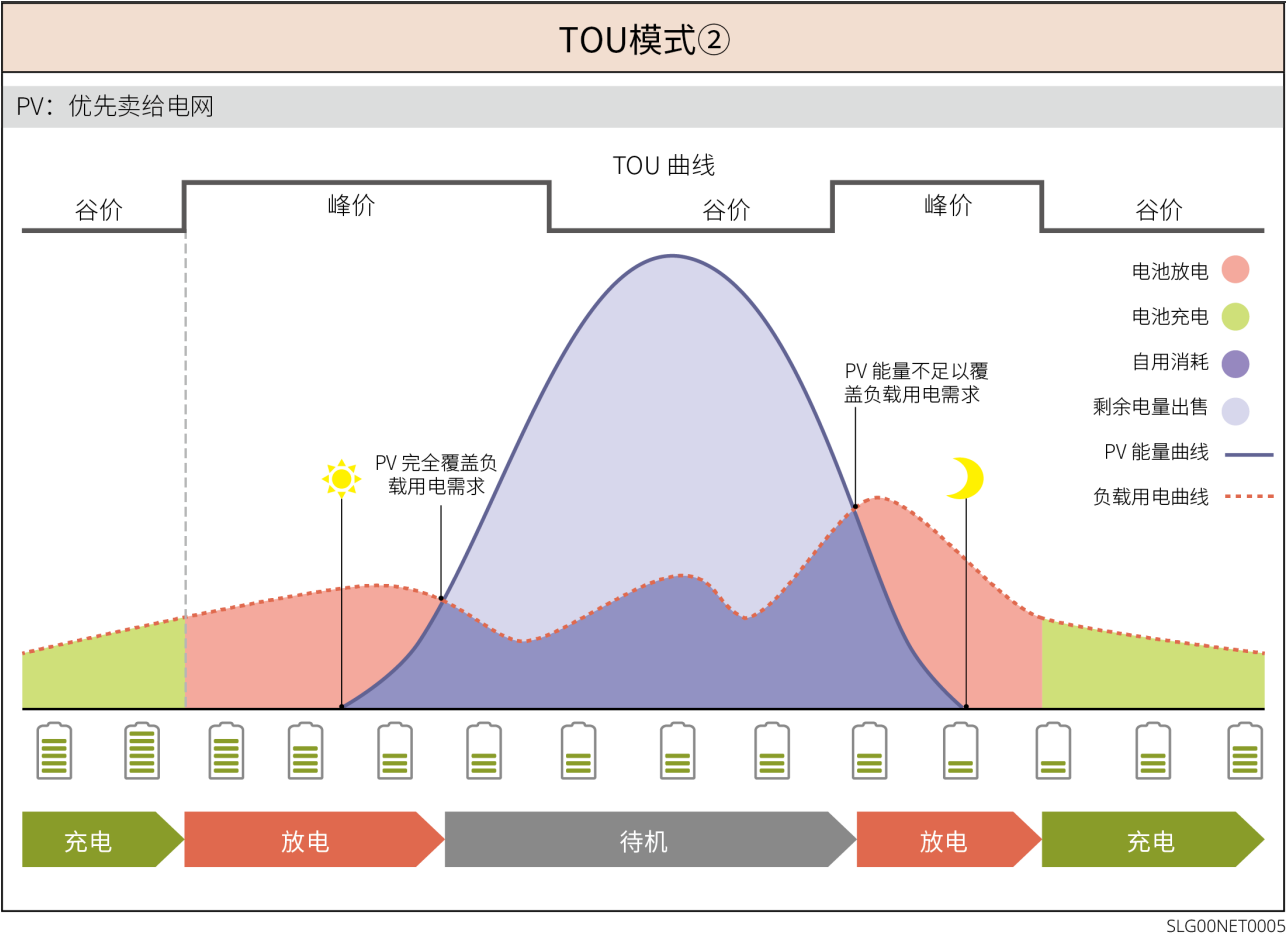
在满足当地法律法规的情况下，根据电网峰谷电价差异，设置不同时间段买卖电。
如：在电价谷时段，将电池设置为充电模式，从电网买电充电；在电价峰时段，将电池设置为放电模式，通过电池给负载供电。

3 系统介绍



SLG00NET0004

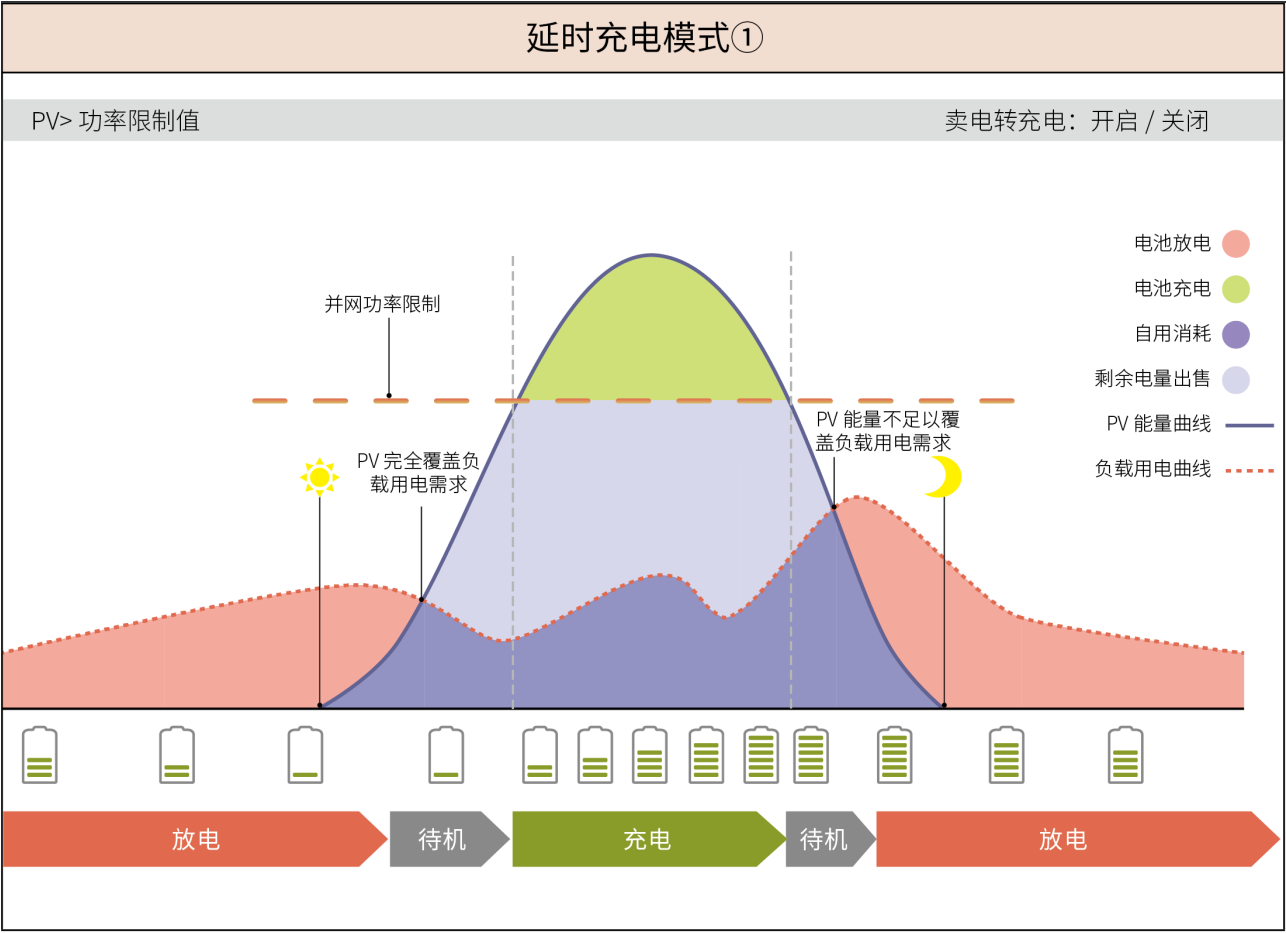
3 系统介绍



延时充电模式

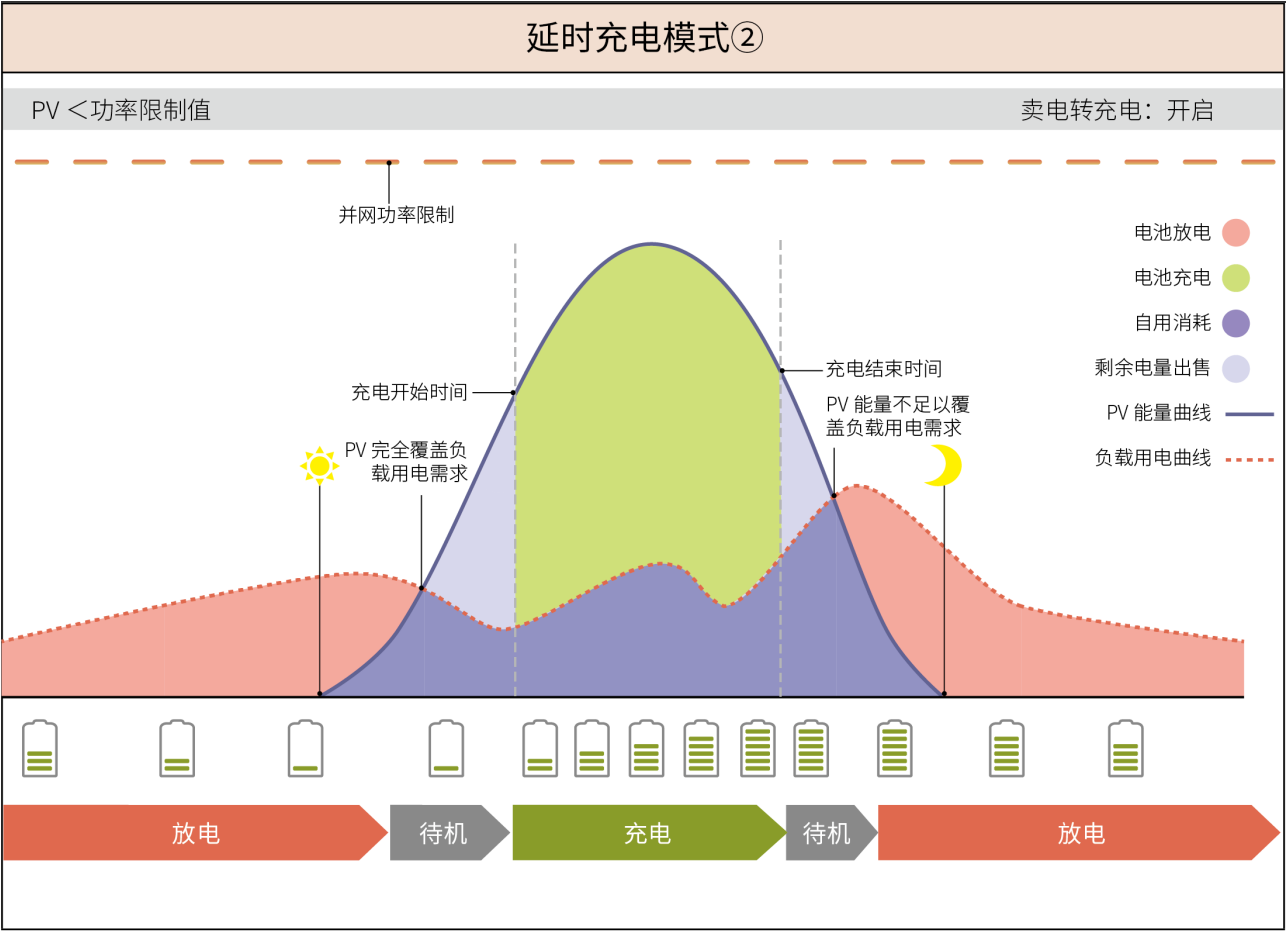
- 适用于有并网功率输出限制地区。
- 设置峰值功率限值可将超过并网限值的光伏发电用于给电池充电；或设置PV充电时段，在充电时段内利用光伏发电给电池充电。

3 系统介绍



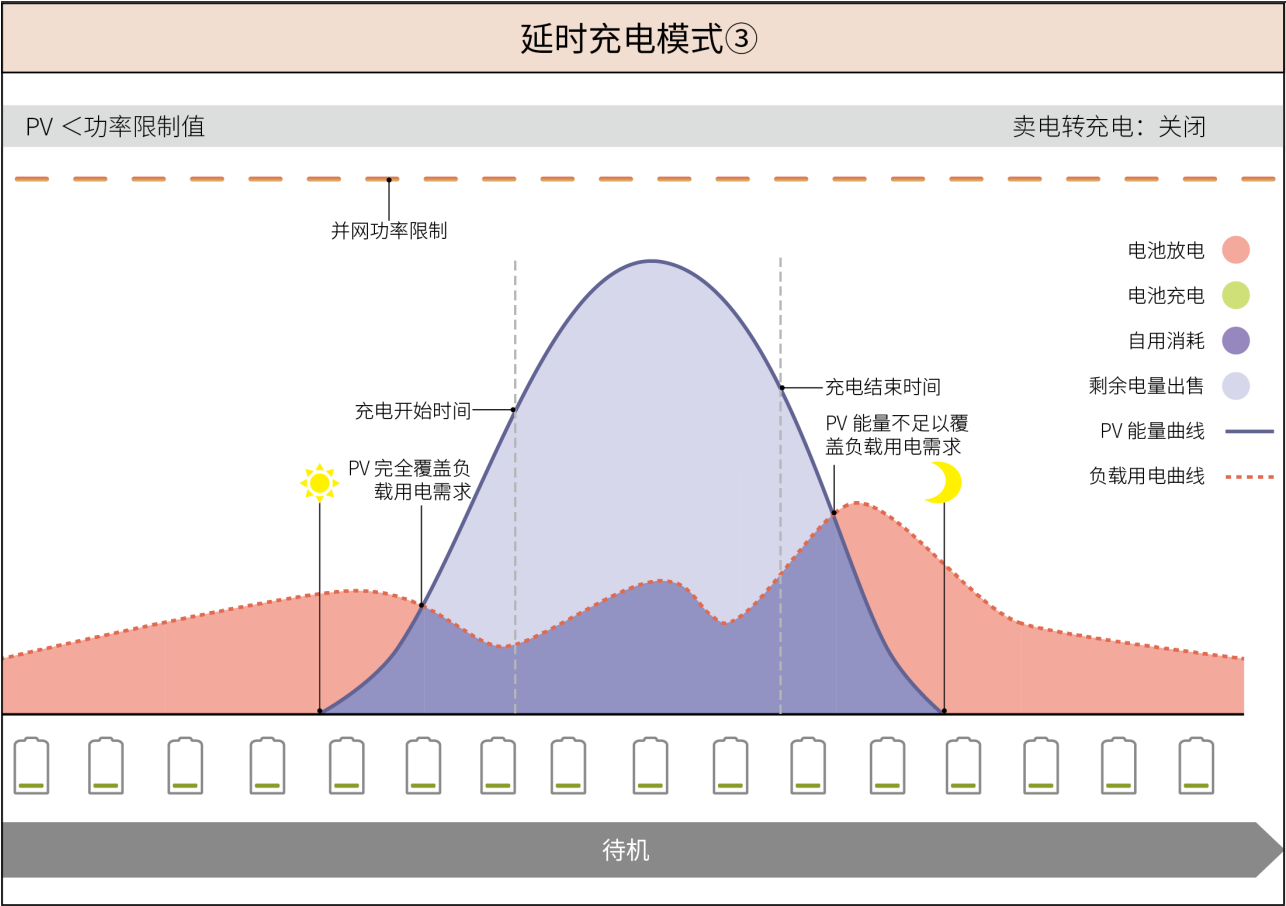
SLG00NET0006

3 系统介绍



SLG00NET0007

3 系统介绍

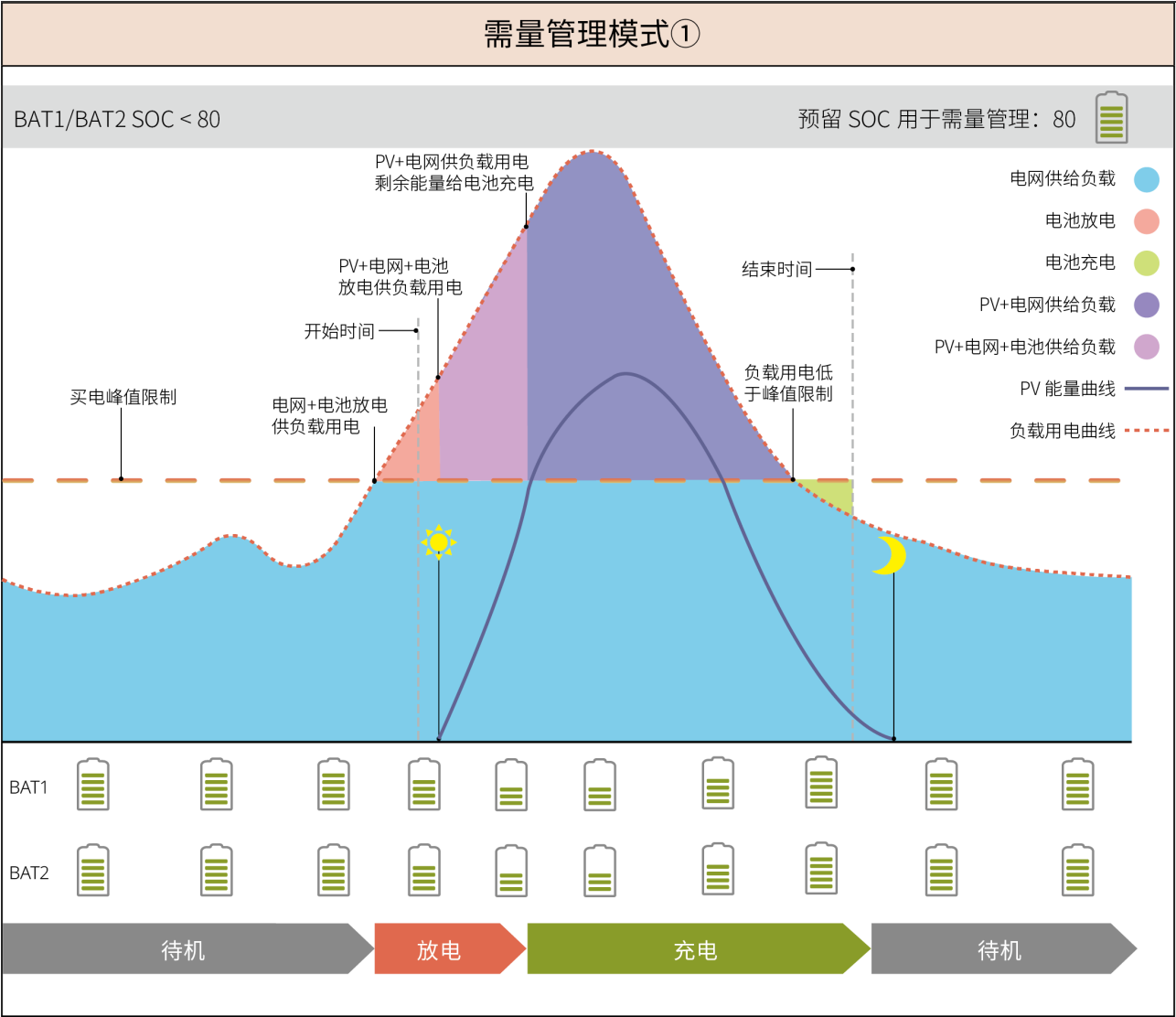


SLG00NET0008

需量管理模式

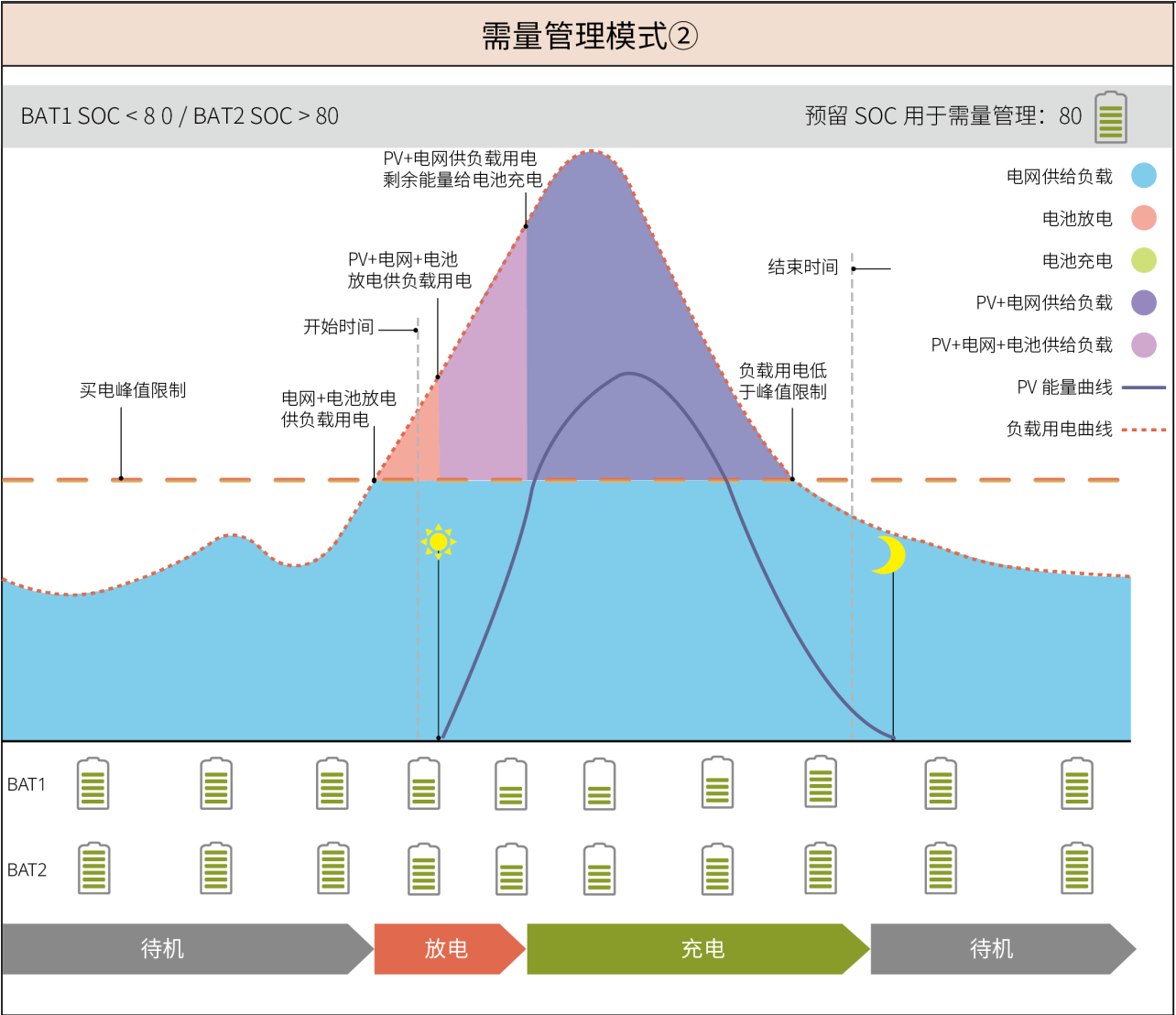
- 主要适用于工商业场景。
- 当负载用电总功率在短时间内超出用电配额时，可以利用电池放电减少超出配额部分的用电量。
- 当逆变器两路电池SOC均低于预留SOC用于需量管理时，系统根据时间段、负载用电量以及买电峰值限值从电网买电；当逆变器仅一路电池SOC均低于预留SOC用于需量管理时，系统根据负载用电量以及买电峰值限值从电网买电。

3 系统介绍



SLG00NET0010

3 系统介绍



SLG00NET0011

离网模式

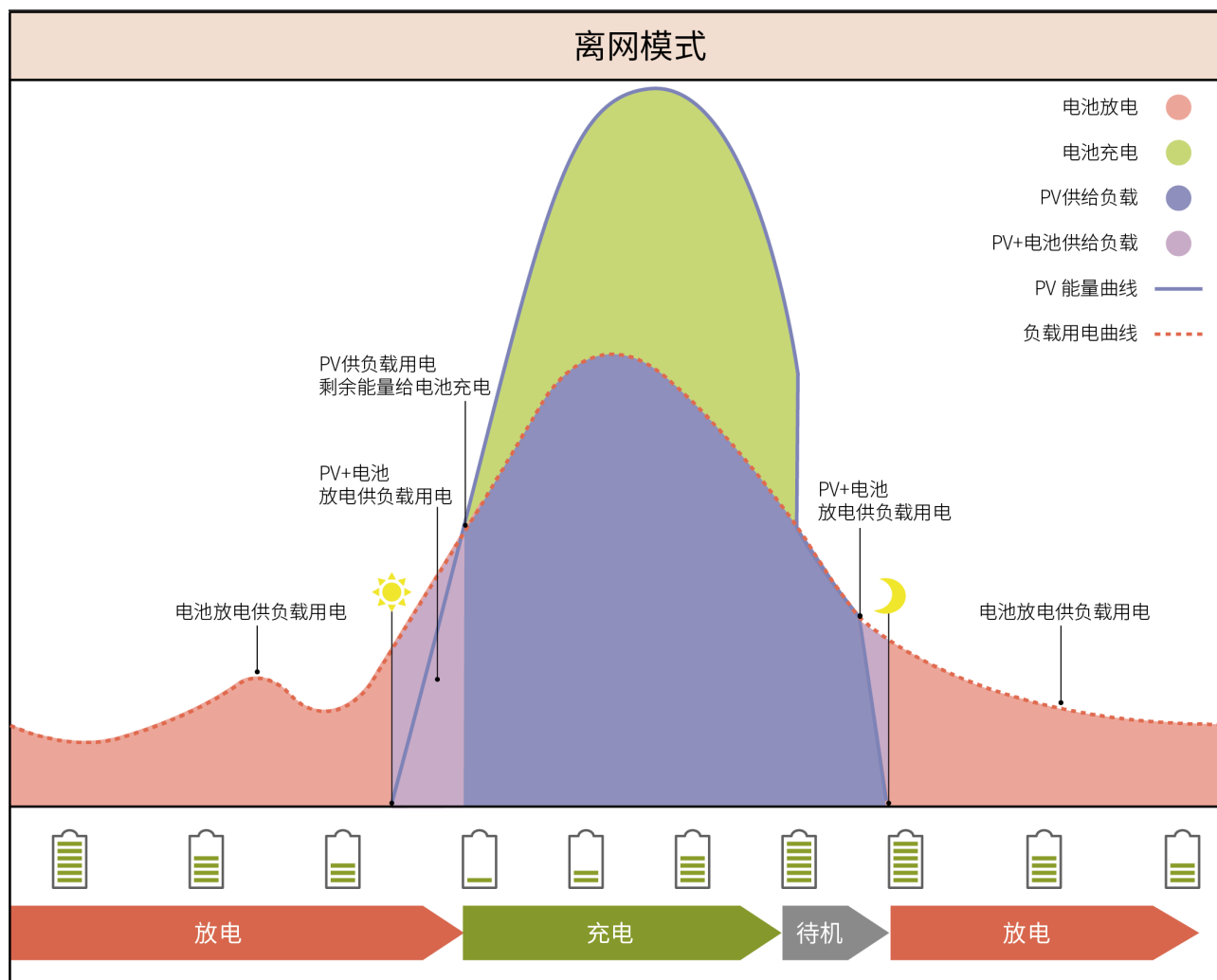
注意

储能系统请勿长期运行在纯离网模式，否则在低温或光照条件弱的情况下，电池无法充电会存在过放电风险。

当电网断电时，逆变器转为离网工作模式。

- 白天PV发电优先给负载供电，多余电量给电池充电。
- 夜间电池放电给负载供电确保BACK-UP负载不断电。
- 离网SOC恢复：系统离网运行后，电池通过光伏发电或其他发电方式逐渐恢复到最低电量的SOC。

3 系统介绍



SLG00NET0012

3.5 功能特性

AFCI

逆变器集成AFCI电路保护装置，用于检测电弧故障（arc fault）并在检测到时迅速切断电路，从而防止电气火灾。

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。

故障处理方法：

1. 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。
2. 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机保护。在第5次电弧

3 系统介绍

故障后，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》。

型号	标签	说明
GW6K-ET-L-G10 GW8K-ET-L-G10	AFCI: F-I-AFPE-1-2-1	F (Full coverage) : 全覆盖逆变器PV输入端口 I (Integrated) : 集成在逆变器内 AFPE (arc fault protection equipment) : 结合了AFD和AFI 2种拉弧检测功能 1: 一对PV输入端口 (PV+、PV-) 接入一串PV输入组串 2: 一个拉弧检测传感器检测的PV输入端口的数量 1: 拉弧检测传感器的数量
GW10K-ET-L-G10 GW12K-ET-L-G10	AFCI: F-I-AFPE-1-2/1-2	F (Full coverage) : 全覆盖逆变器PV输入端口 I (Integrated) : 集成在逆变器内 AFPE (arc fault protection equipment) : 结合了AFD和AFI 2种拉弧检测功能 1: 一对PV输入端口 (PV+、PV-) 接入一串PV输入组串 2/1: 一个拉弧检测传感器检测的PV输入端口的数量 2: 拉弧检测传感器的数量

3 系统介绍

型号	标签	说明
GW15K-ET-L-G10 GW20K-ET-L-G10	AFCI: F-I-AFPE-1-2-2	F (Full coverage) : 全覆盖逆变器PV输入端口 I (Integrated) : 集成在逆变器内 AFPE (arc fault protection equipment) : 结合了AFD和AFI 2种拉弧检测功能 1: 一对PV输入端口 (PV+、PV-) 接入一串PV输入组串 2: 一个拉弧检测传感器检测的PV输入端口的数量 2: 拉弧检测传感器的数量

三相不平衡输出

逆变器并网端和BACK-UP端均支持三相不平衡输出，每相可连接不同功率负载。不同型号每相最大输出功率如下表所示：

序号	型号	单相最大输出功率
1	GW6K-ET-L-G10	4kW
2	GW8K-ET-L-G10	4kW
3	GW10K-ET-L-G10	6kW
3	GW12K-ET-L-G10	6kW
5	GW15K-ET-L-G10	10kW
6	GW20K-ET-L-G10	10kW

负载控制

逆变器干接点控制端口，支持连接额外接触器，用于控制负载开启或关闭。支持家用负载，热泵等。

负载控制方式如下：

- 时间控制：设置控制负载开启或关闭的时间，在设定时间段内负载将自动开启或关闭。
- 开关控制：当控制方式选择为ON时，负载将开启；当控制方式设置为OFF时，负载将关闭。
- BACK-UP负载控制：逆变器内置继电器干接点控制端口，可通过继电器控制负载是否关

闭。在离网模式下，若检测到BACK-UP端过载电池SOC值低于电池离网保护设定值时，可将连接至继电器端口上的负载关闭。

Rapid Shutdown (RSD) 快速关断

在快速关断系统中，快速关断发射器与接收器配合使用，可实现系统快速关断。接收器通过接收发射器的信号维持组件输出。发射器可外置或内置于逆变器中。出现紧急情况时，可通过使能外部触发装置，使发射器停止工作，进而关断组件。

- 外置发射器
 - 发射器型号：GTP-F2L-20、GTP-F2M-20
<https://www.goodwe.com/Ftp/Installation-instructions/RSD2.0-transmitter.pdf>
 - 接收器型号：GR-B1F-20、GR-B2F-20
https://en.goodwe.com/Ftp/EN/Downloads/User%20Manual/GW_RSD-20_Quick-Installation-Guide-POLY.pdf
- 内置发射器
 - 外部触发装置：AC侧断路器
 - 接收器型号：GR-B1F-20、GR-B2F-20
https://en.goodwe.com/Ftp/EN/Downloads/User%20Manual/GW_RSD-20_Quick-Installation-Guide-POLY.pdf

4 设备检查与存储

4.1 设备检查

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. 取出GW14.3-BAT-LV-G10电池时，请确保包装纸箱完好无损。如果包装不慎损坏，因产品质量问题需办理退换货，请联系固德威售后或经销商获取专用包装箱。
3. 检查设备型号是否正确，如有不符，请勿打开包装并联系您的经销商。

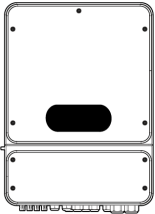
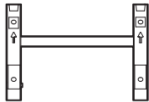
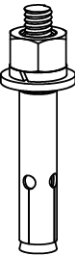
4.2 交付件



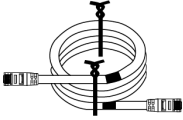
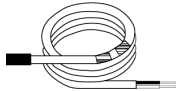
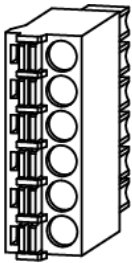
警告

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。

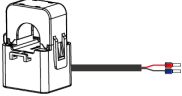
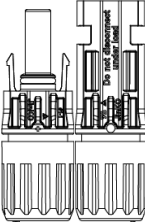
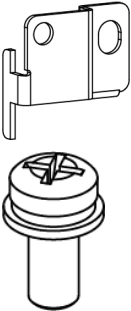
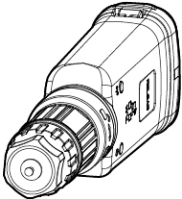
4.2.1 逆变器交付件

部件	说明	部件	说明
	逆变器 x1		背挂板 x1
	膨胀螺丝 x4		接地端子 x4

4 设备检查与存储

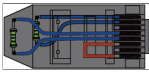
部件	说明	部件	说明
	BMS网线 • GW6K-ET-L-G10、GW8K-ET-L-G10、GW10K-ET-L-G10、GW12K-ET-L-G10 x 1 • GW15K-ET-L-G10、GW20K-ET-L-G10 x 2		铅酸电池温度传感器线 x 1
	铅酸电池温度传感器线缆固定胶贴 x 2		电池功率线管状端子 • GW6K-ET-L-G10、GW8K-ET-L-G10、GW10K-ET-L-G10、GW12K-ET-L-G10 x 2 • GW15K-ET-L-G10、GW20K-ET-L-G10 x 4
	6Pin通讯端子 x 4		信号线管状端子 x 28
	GEN管状端子 x 4		BACK-UP和ON-GRID管状端子 x 8

4 设备检查与存储

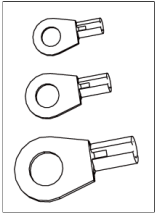
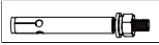
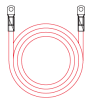
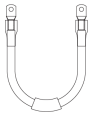
部件	说明	部件	说明
	CT x 3		PV直流接线端子 • GW6K-ET-L-G10、GW8K-ET-L-G10 x 2 • GW10K-ET-L-G10、GW12K-ET-L-G10 x 3 • GW15K-ET-L-G10、GW20K-ET-L-G10 x 4
	(可选) • 防盗锁固定钣金 x 1 • M5 螺丝x 1 如需安装防盗锁请联系固德威购买防盗锁固定钣金。		M6 内六角扳手x 1
	通信模块 x1		产品文档 x 1

4.2.2 电池交付件

4.2.2.1 LX A5.0-30

部件	说明	部件	说明
	电池模块 x 1		终端电阻 x 1 当接入第三方汇流排时，电池需安装此终端电阻

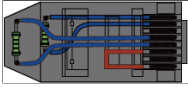
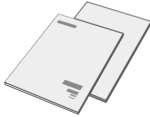
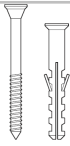
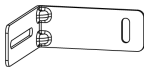
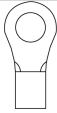
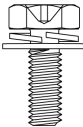
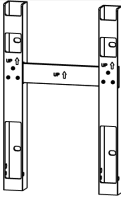
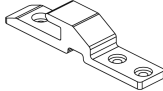
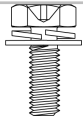
4 设备检查与存储

部件	说明	部件	说明
	• M5 OT端子 x 2: 推荐连接10mm²线缆 • M8 OT端子 x 4: 推荐连接50mm²线缆 • M10 OT端子 x 2: 推荐连接70mm²线缆		M5*12接地螺钉 x 2
	挂架 x 2 选择挂墙安装方式时配发		M6*70膨胀螺栓 x 4 选择挂墙安装方式时配发
	M5*12接地螺钉 x 2 选择挂墙安装方式时配发		画线模板 x 1 选择挂墙安装方式时配发
	电池支架 x 2 (可选) 选择堆叠安装方式时配发		M4*8 螺钉 x 8 选择堆叠安装方式时配发
	产品文档 x 1		负极功率线 (可选) x 1
	正极功率线 (可选) x 1		接地线 (可选) x 1
	通信线 (可选) x 1		装饰盖 (可选) x 1

4.2.2.2 电池交付件 (GW14.3-BAT-LV-G10)

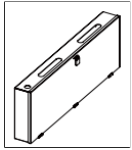
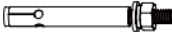
部件	说明	部件	说明
----	----	----	----

4 设备检查与存储

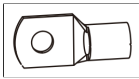
	电池 x 1		遮线盖 x 1
	终端电阻 x 1		产品文档 x 1
	膨胀螺丝 x 2		锁墙防倾倒支架 x 2
	接地OT端子 x 1		直流OT端子 x 6
	M5*16内十字外六角螺丝 x 7		M10膨胀螺丝（可选） x 4
	壁挂架（可选） x 1		挂钩（可选） x 4
	M5*16内十字外六角（可选） x 12		

4.2.3 汇流排交付件

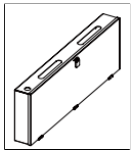
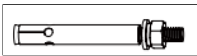
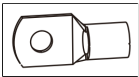
4.2.3.1 BCB-22-WW-0（选配）

部件	说明	部件	说明
	720A汇流盒 x 1		M6膨胀螺栓 x 4

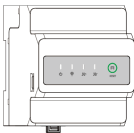
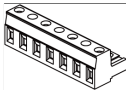
4 设备检查与存储

部件	说明	部件	说明
	(25-8) OT端子 x 36 (70-10) OT端子 x 6	-	-

4.2.3.2 BCB-32-WW-0（选配）

部件	说明	部件	说明
	720A汇流盒 x 1		M6膨胀螺栓 x 4
	(50-8) OT端子 x 30 (70-10) OT端子 x 6	-	-

4.2.4 GM330

部件	说明	部件	说明
	智能电表x1		2PIN通信端子 x1
	管状端子 x 6		7PIN通信端子 x1
	螺丝刀 x1		产品文档 x 1

4.3 设备存储

注意

4 设备检查与存储

[1] 存储时间以电池外包装上的SN日期计算起点，超出存储周期后需要进行充放电维护。（电池维护时间=SN日期+充放电维护周期）。SN日期查看方法参见：[13.4.SN编码含义\(第 322 页\)](#)。

[2] 充放电维护合格后，如果外箱贴有Maintaining Label那么请在Maintaining Label上更新维护信息，如果没有Maintaining Label请自行记录维护时间和电池SOC并且保管好数据，便于保存维护记录。

如果设备不立即投入使用，请按照以下要求进行存储。设备长期存放后，需经过专业人员检查确认后，才可继续使用。

1. 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。
2. 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。
3. 为保障电池性能及使用寿命，建议避免长期闲置存储。长时间存放可能会造成电池深度放电，引发不可逆的化学损耗，导致容量衰减甚至完全失效，建议及时使用。如果电池需要长期存储请按照如下要求进行维护：

电池型号	电池存储初始SOC范围	推荐存储温度	充放电维护周期 ^[1]	电池维护方法 ^[2]
LX A5.0-30	30%~40%	0~35℃	• -20~0℃，≤1个月 • 0~35℃，≤6个月	维护方法请咨询经销商或售后服务中心。
GW14.3-BAT-LV-G10	30%~40%	0~35℃	• -20~35℃，≤12个月 • 35~45℃，≤6个月	

包装要求：

确保外包装箱未拆除，箱内干燥剂未丢失。

环境要求：

1. 确保设备存储在阴凉处，避免阳光直射。
2. 确保存储环境清洁，温湿度范围合适，无冷凝。若设备端口有凝露现象，不可安装设备。
3. 确保设备存储时远离易燃、易爆、易腐蚀等物品。

4 设备检查与存储

堆码要求：

1. 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。
2. 确保逆变器堆码后无倾倒风险。

5 安装



危险

进行设备安装和电气连接时请使用随箱发货的交付件，否则导致的设备损坏不在质保范围之内。

5.1 系统安装调试流程

流程	1 安装	2 地线	3 PV线	4 电池线	5 AC线	6 通信线	7 模块
逆变器							
工具	1 D: 65mm Φ: 13mm 2 M10 3 M6 4 24N·m 5 3N·m	M5 2.5-3N·m	推荐: A-2546B 5/8-18UNF M25 5-6N·m	2 M8 9.8-10.2N·m 3 M5 2.5-3N·m 4 M32 7-8N·m 5 M40 9-10N·m	2 M25 5-6N·m		

流程	1 安装	2 地线	3 功率线	4 通信
电池				
工具	1 D: 80mm Φ: 10mm 2 ST5.5 3 M5 4 4N·m 5 4N·m 6 M6 6N·m 7 M4 1.4N·m 8 M4 1.4N·m 9 M10 15N·m 10 M5 4N·m	M5 4N·m M5 4N·m	M8 12N·m M10 15N·m	

流程	1 安装	2 接线	3 上电	4 调测
电表				

ETL10INT0007

5.2 安装要求

5.2.1 安装环境要求

1. 设备不可安装在易燃、易爆、易腐蚀等环境中。
2. 设备安装环境温湿度需在适合范围内。
3. 安装位置需避开儿童可接触的范围，且避免安装在易触碰的位置。
4. 逆变器运行时箱体温度可能超过60℃，冷却之前请勿触摸箱体，以防发生烫伤。

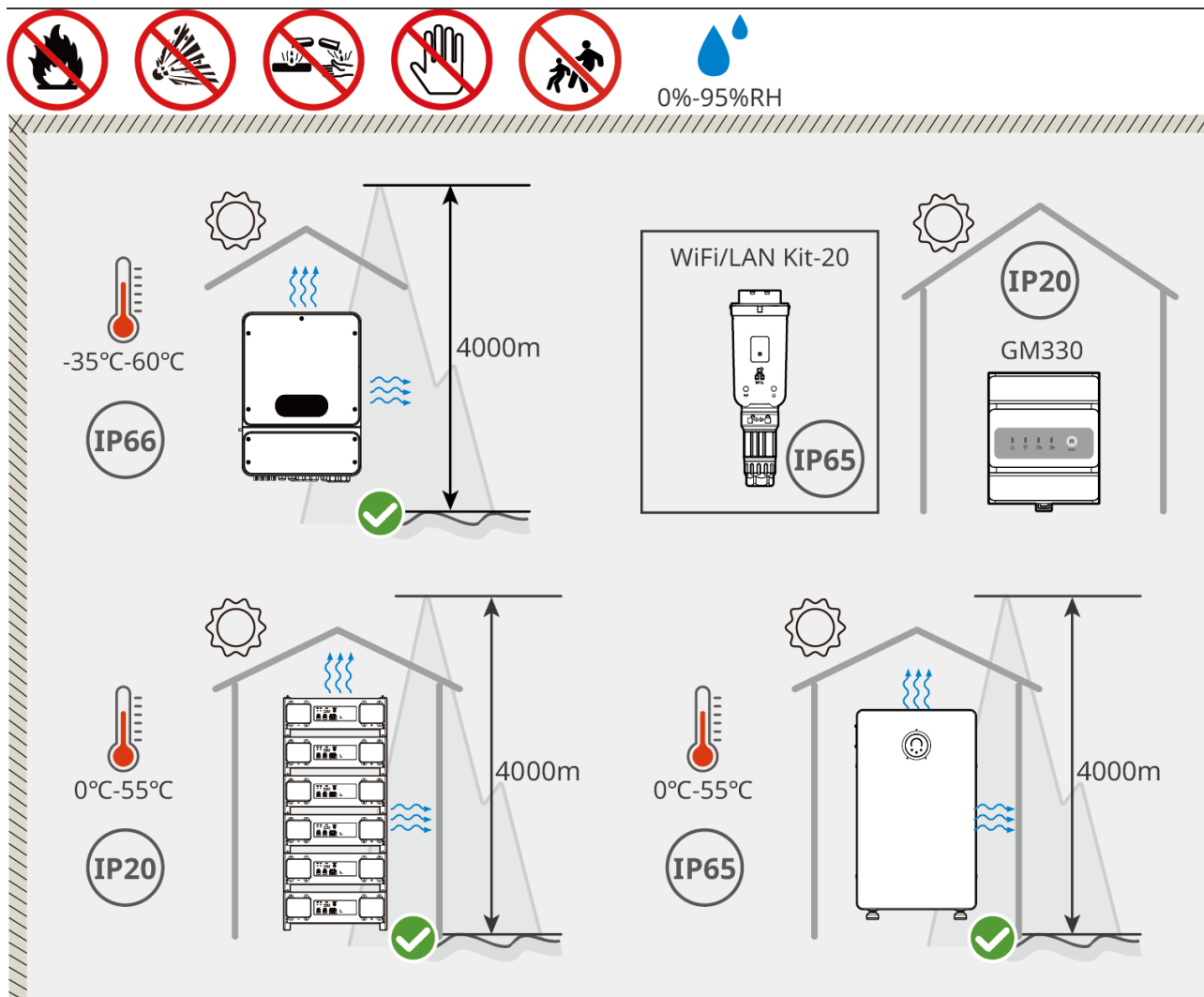
5 安装

5. 设备需避开日晒、雨淋、积雪等安装环境，推荐安装在有遮挡的安装位置，如有需要可搭建遮阳棚。
6. 太阳直射，高温等不利环境条件可能导致逆变器输出功率降额。
7. 安装空间需达到设备通风散热要求及操作空间要求。
8. 安装环境需满足设备的防护等级。逆变器、电池和智能通信棒满足室内、室外安装；电表满足室内安装。
9. 设备安装高度需便于操作维护，确保设备指示灯、所有标签便于查看，接线端子易于操作。
10. 设备安装海拔高度低于最高工作海拔。
11. 盐害地区户外安装设备之前，请咨询设备厂商。盐害地区主要指离海岸500m以内的区域。影响区域与海风、降水、地形等情况相关。
12. 电池和逆变器之间的直流线和通信线线长需小于3m，请确保逆变器与电池之间的安装距离满足线缆长度要求。
13. 远离强磁场环境，避免电磁干扰。如果安装位置附近有无线电台或者30MHz以下无线通信设备，请按照以下要求安装设备：
 - 逆变器：在逆变器直流输入线或交流输出线处增加多圈绕组的铁氧体磁芯，或增加低通EMI滤波器；或逆变器与无线电磁干扰设备之间的距离超过30m
 - 其他设备：设备与无线电磁干扰设备之间的距离超过30m。

注意

- 如安装在0℃以下环境，电池会在放空后无法继续充电恢复能量，造成电池欠压保护。
- LX A5.0-30、GW14.3-BAT-LV-G10：充电温度范围：0<T≤55℃；放电温度范围：-20<T≤55℃

5 安装



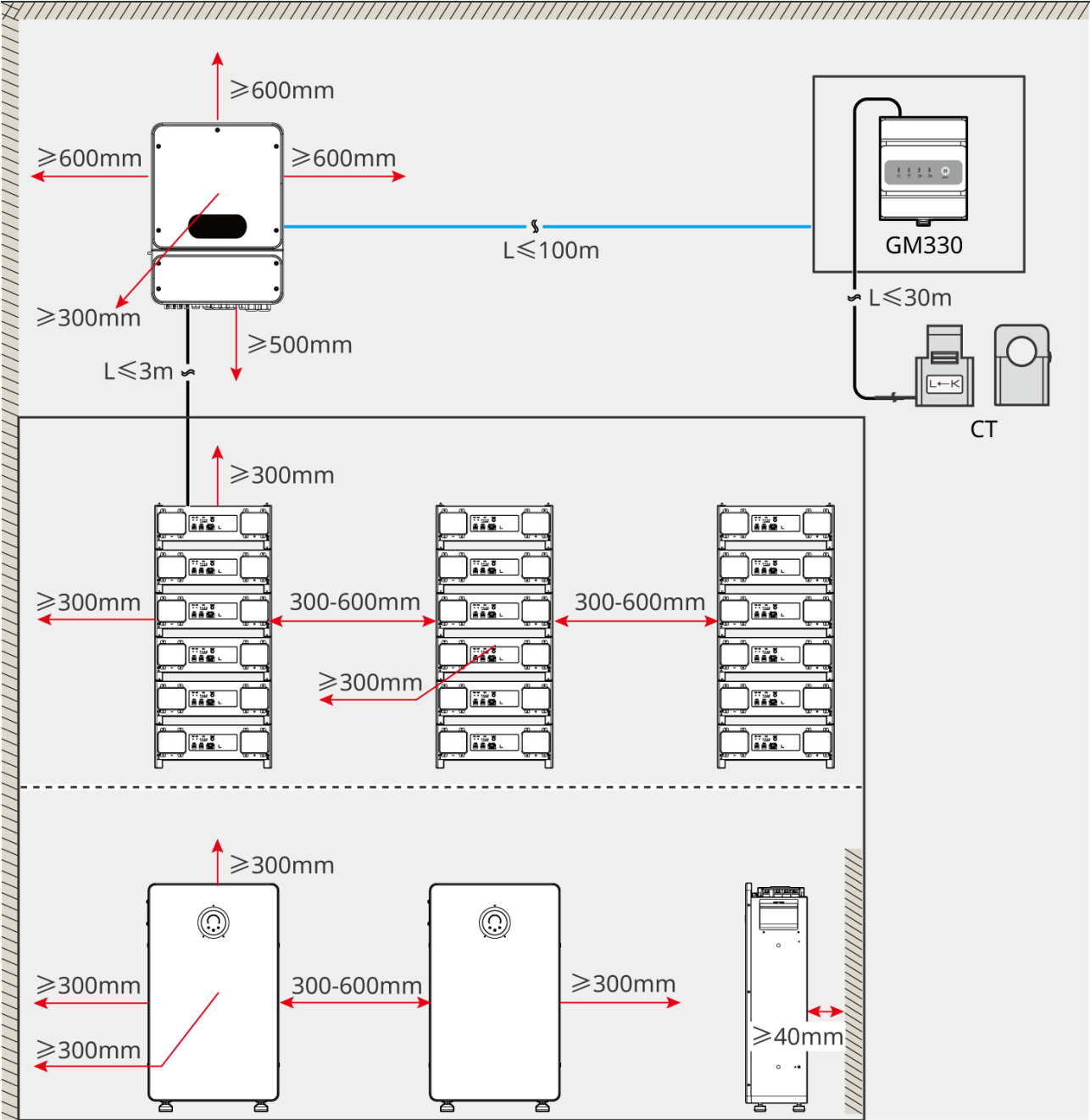
ETL10INT0005

5.2.2 安装空间要求

安装系统中的设备时，设备周围应预留一定的空间，以保证有足够的安装及散热空间。

- 安装CT需使用CAT5E及以上的屏蔽网线，最大距离可以达到30米。
- 逆变器与电表通信的RS485双绞屏蔽线，最大距离可达100米。

5 安装



ETL10INT0006

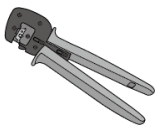
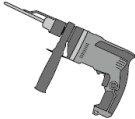
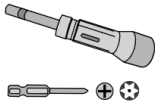
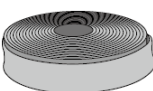
5.2.3 工具要求

注意

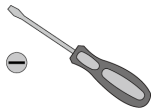
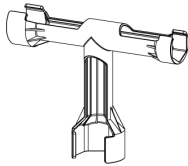
安装时，推荐使用以下安装工具。必要时，可在现场使用其他辅助工具。

安装工具

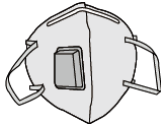
5 安装

工具类型	说明	工具类型	说明
	斜口钳		RJ45水晶头压线钳
	剥线钳		水平尺
	开口扳手		PV端子压接工具 A-2546B
	冲击钻 (钻头Φ13mm)		力矩扳手 M4、M5、M6、M8
	橡胶锤		成套套筒扳手
	记号笔		万用表 量程≤1000V
	热缩套管		热风枪
	扎带		吸尘器
	抬手棒		PV解锁工具

5 安装

工具类型	说明	工具类型	说明
	一字螺丝刀		格兰头解锁工具
	逆变器电池线缆压接工具 HS-95WF		5/8英寸内六角扳手

个人防护用品

工具类型	说明	工具类型	说明
	绝缘手套、防护手套		防尘口罩
	护目镜		安全鞋

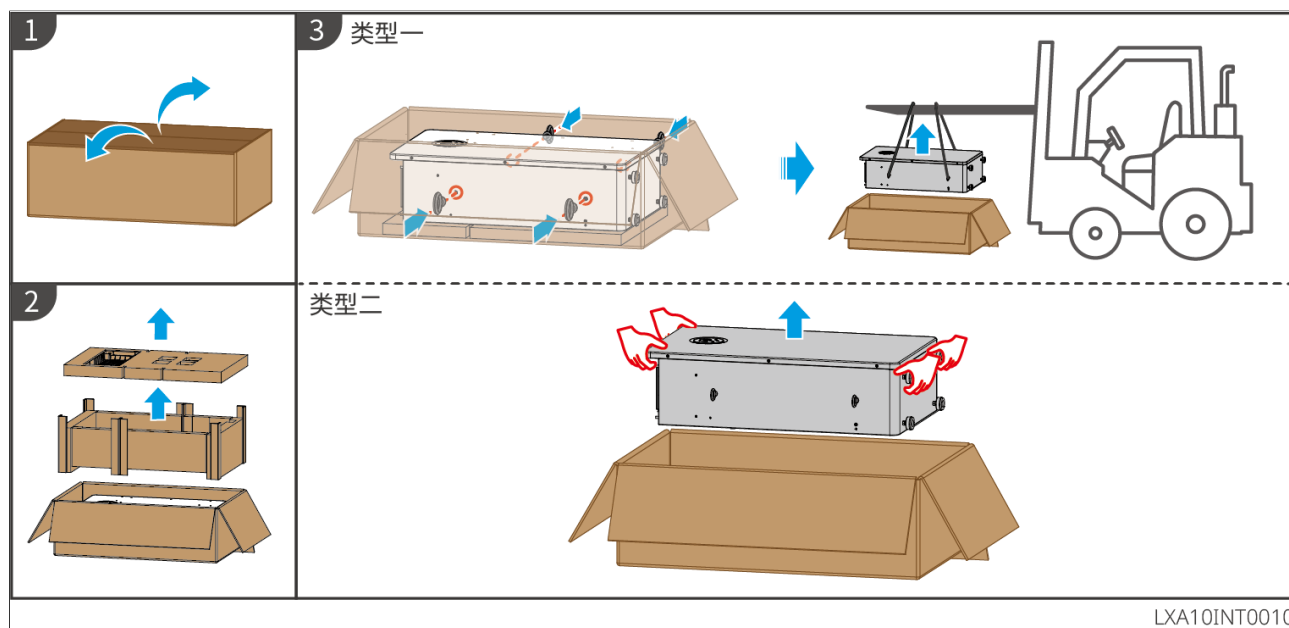
5.3 设备搬运

 小心
--

5 安装

1. 在进行运输、周转、安装等操作时，须满足所在国家、地区的法律法规和相关标准要求。
2. 安装前，需将设备搬运至安装地点，搬运过程中为避免人员伤害或设备损伤，请注意以下事项：
3. 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。
4. 请佩戴安全手套，以免受伤。
5. 请确保设备在搬运过程中保持平衡，避免跌落。
6. 电池系统可选用起重机或吊装方式从包装箱中取出，运输至安装地点。
 - 起重机要求（GW14.3-BAT-LV-G10）：承载能力 $\geq 180\text{kg}$
7. 使用吊装方式搬运设备时，请选用柔性吊带或绑带，GW14.3-BAT-LV-G10的吊环及吊绳要求：
 - 吊环：4个M10吊环，吊环承载能力 $\geq 260\text{ kg}$
 - 吊绳：1根，绳长 $\geq 2.5\text{m}$ ，吊绳承载能力 $\geq 600\text{kg}$

GW14.3-BAT-LV-G10：



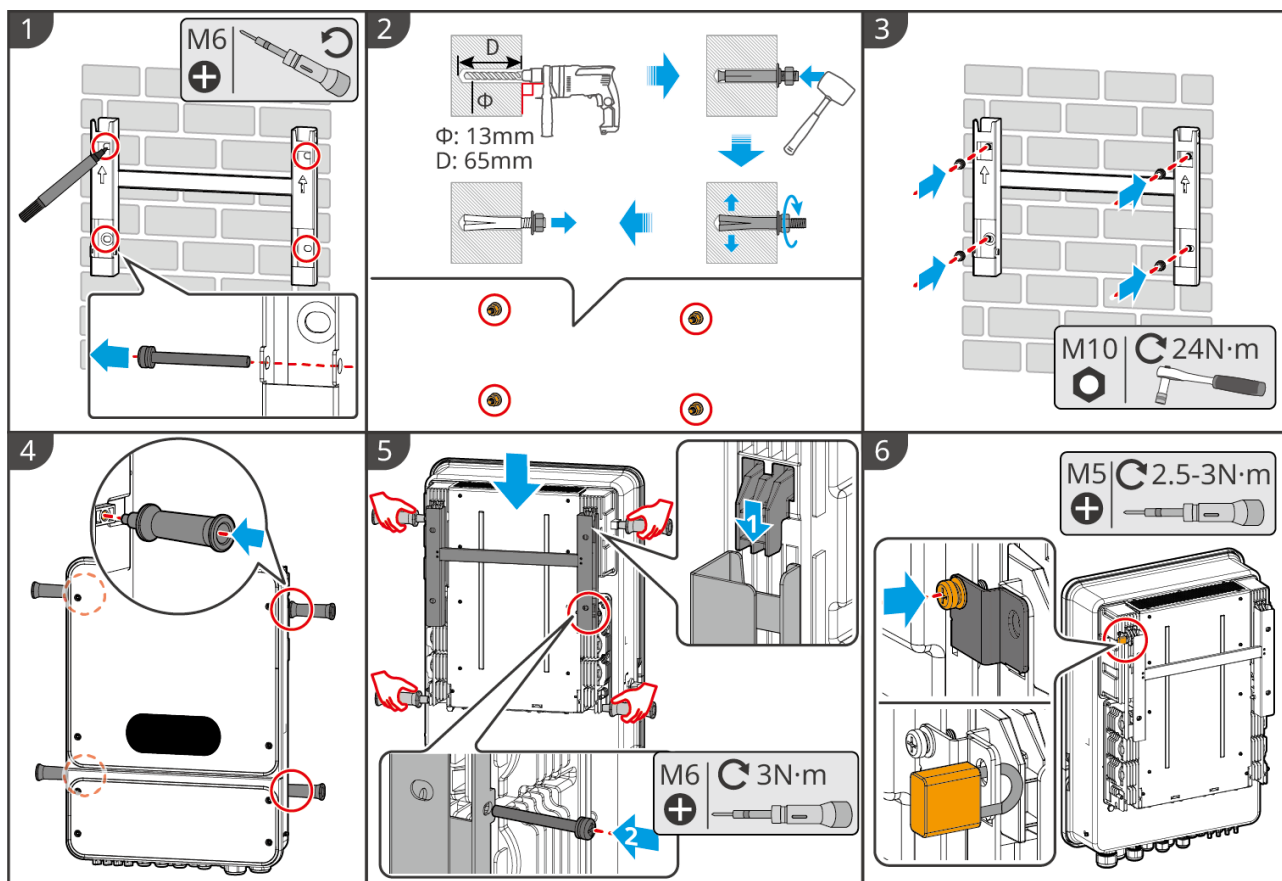
5.4 安装逆变器



5 安装

- 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。
- 确保逆变器安装牢固，以防跌落砸伤人员。

1. 将背挂板水平放置在墙面上，使用标记笔标记打孔位置。
2. 使用冲击钻进行打孔。
3. 使用膨胀螺钉将逆变器背挂板支架固定在墙上。
4. (可选) 将抬手棒安装在逆变器上。
5. 将逆变器挂装在背板上。挂装完成后，使用螺丝固定背板与逆变器，确保逆变器安装稳固。
6. (可选) 安装防盗锁。



ETL10INT0002

5.5 安装电池

5.5.1 LX A5.0-30

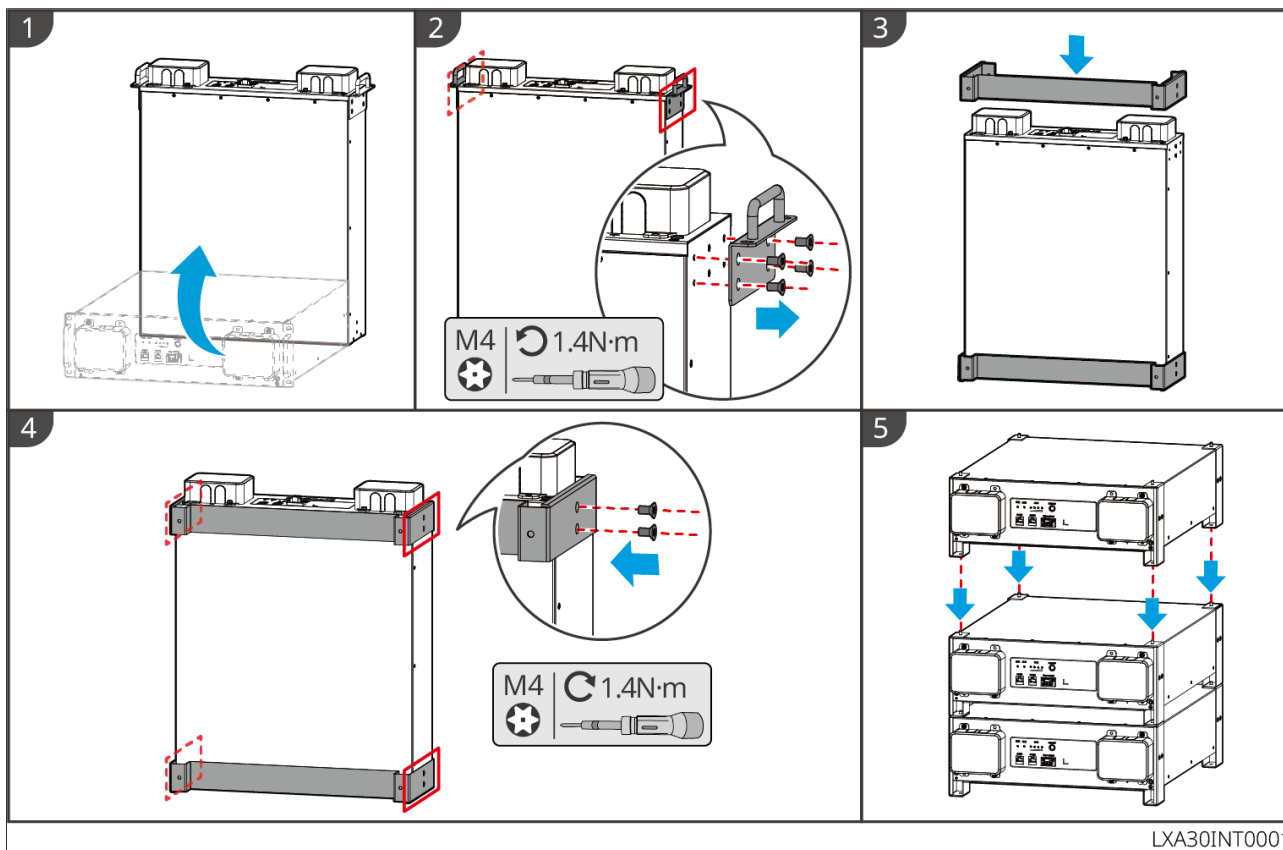
LX A5.0-30: 落地堆叠

5 安装

注意

落地堆叠最多可堆叠6块电池

1. 竖直放置电池，拆下电池把手。
2. 将支架安装在电池上，并用螺丝紧固。
3. 平放电池，将多块电池堆叠安装。确保将定位销插入定位孔。

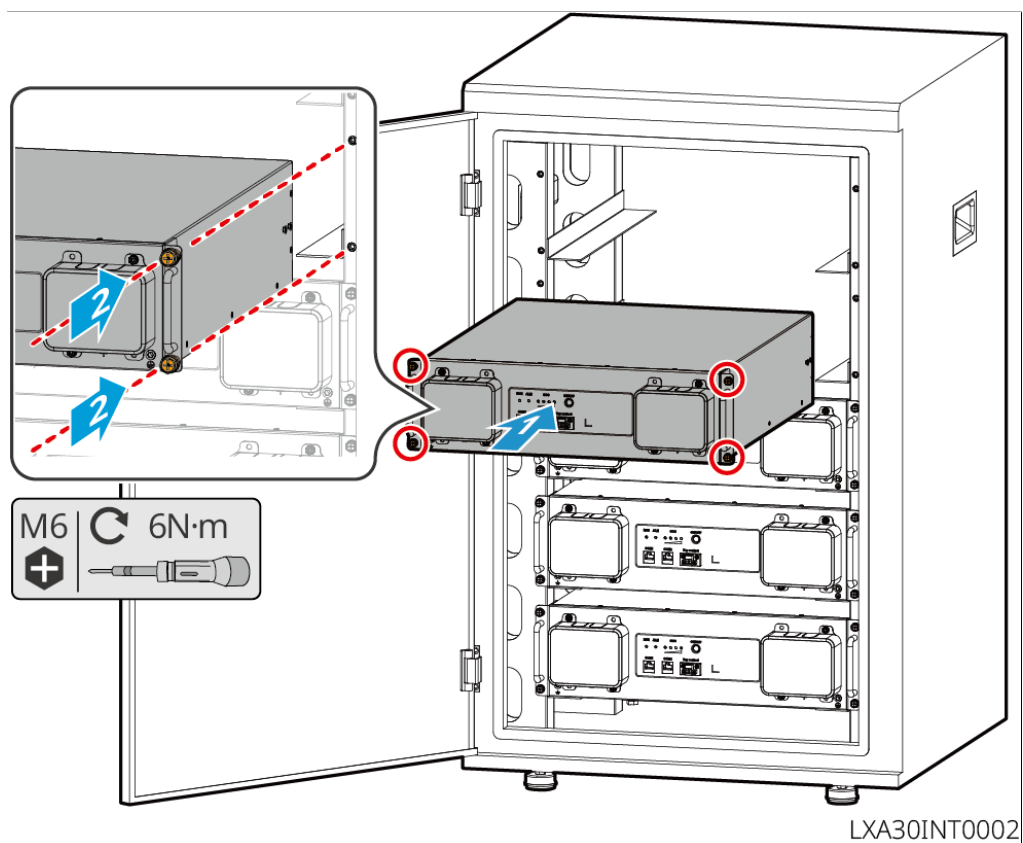


LX A5.0-30：机柜安装

注意

- 推荐安装在19英寸标准机柜内，长*宽：600*800mm及以上，高：根据电池的厚度（133mm）及以上进行选择。
- 柜装需要在任一电池前面板位置粘贴电气标签以及警示标签（此标签额外作为配件发货）。

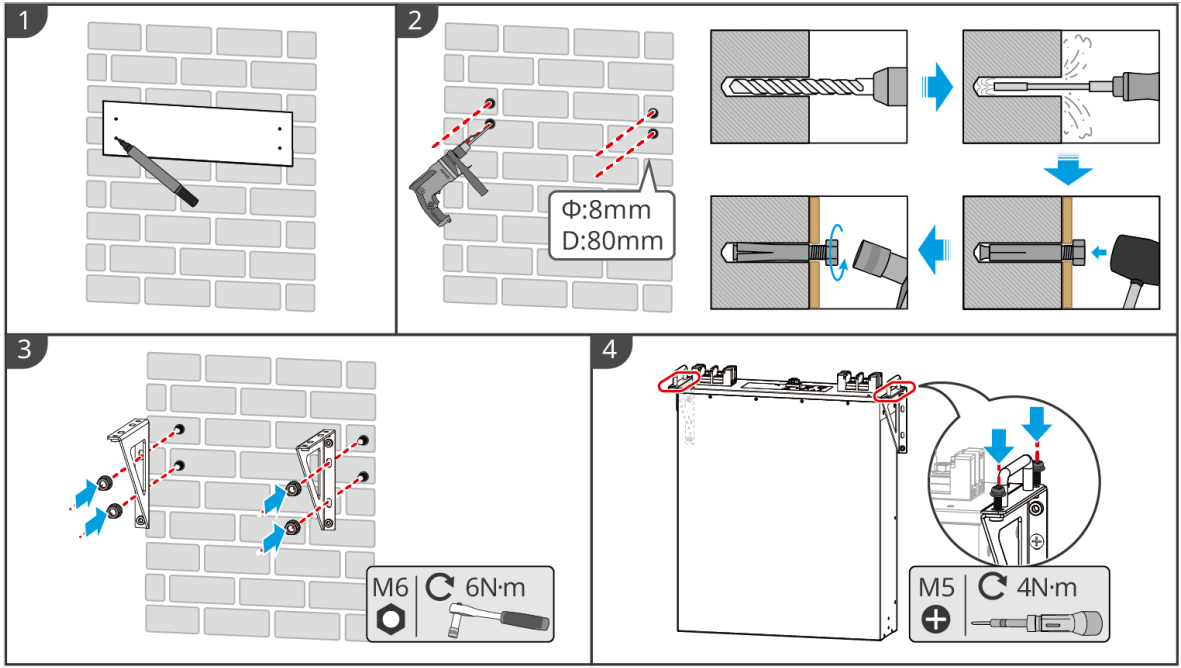
1. 将电池放置入机柜的导轨上，用螺丝从把手处将电池紧固至机柜上。



LX A5.0-30：挂墙安装

1. 根据划线模板确定打孔位置，用记号笔标记打孔位置。
2. 使用冲击钻打孔。
3. 安装电池挂架。
4. 将电池安装在挂架上，并用螺丝将电池和挂架紧固连接。

5 安装



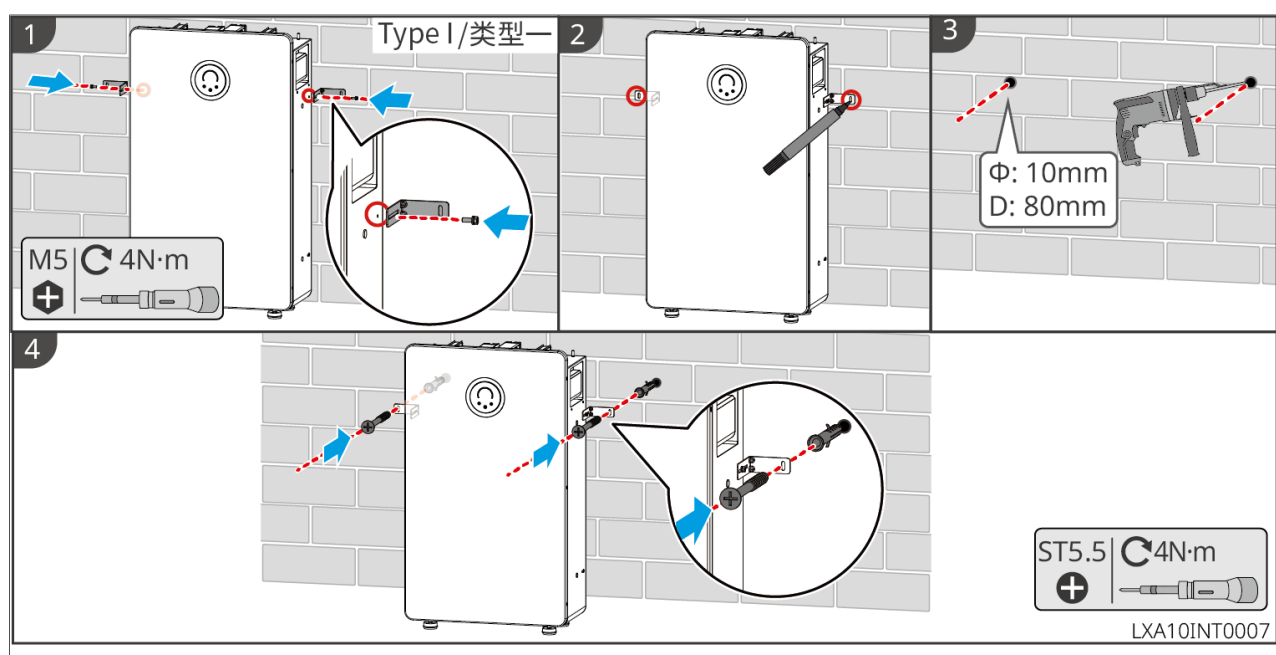
5.5.2 GW14.3-BAT-LV-G10

注意

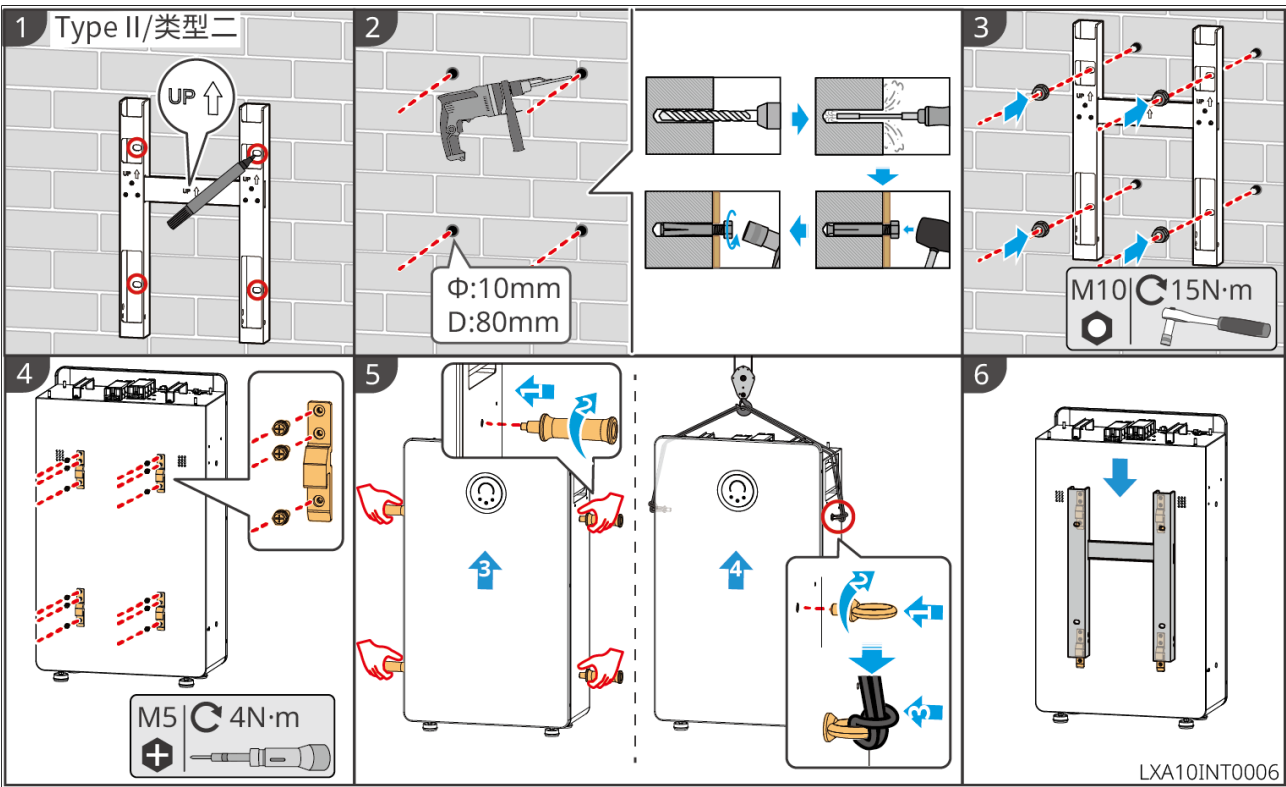
- 壁挂需双人安装。

GW14.3-BAT-LV-G10：落地安装

5 安装



GW14.3-BAT-LV-G10: 壁挂安装



5.6 安装电表

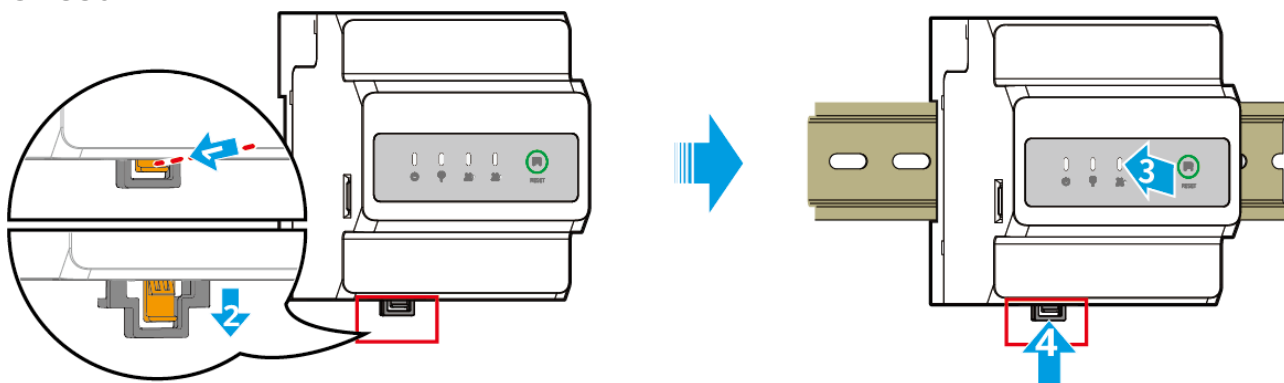
5 安装



警告

有雷电危险的区域，若电表线缆长度超过10m且线缆未采用接地金属导管布线，建议布置外部防雷装置。

GM330



GMK10INT0003

6 系统接线

⚠危险

- 线缆的架设、走线、连接等必须遵循当地法律法规和规范要求。
- 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。
- 进行电气连接前，请断开设备的直流开关、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。
- 同类线缆应绑扎在一起，并与不同类型线缆分开排布，禁止相互缠绕或交叉排布。
- 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。
- 压接接线端子时，请确保线缆导体部分与接线端子充分接触，不可将线缆绝缘皮与接线端子一起压接，否则可能导致设备无法运行，或运行后因连接不可靠而发热等导致逆变器端子排损坏等状况。

注意

- 进行电气连接时，请按照要求佩戴安全鞋、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。

6.1 系统接线电器框图

注意

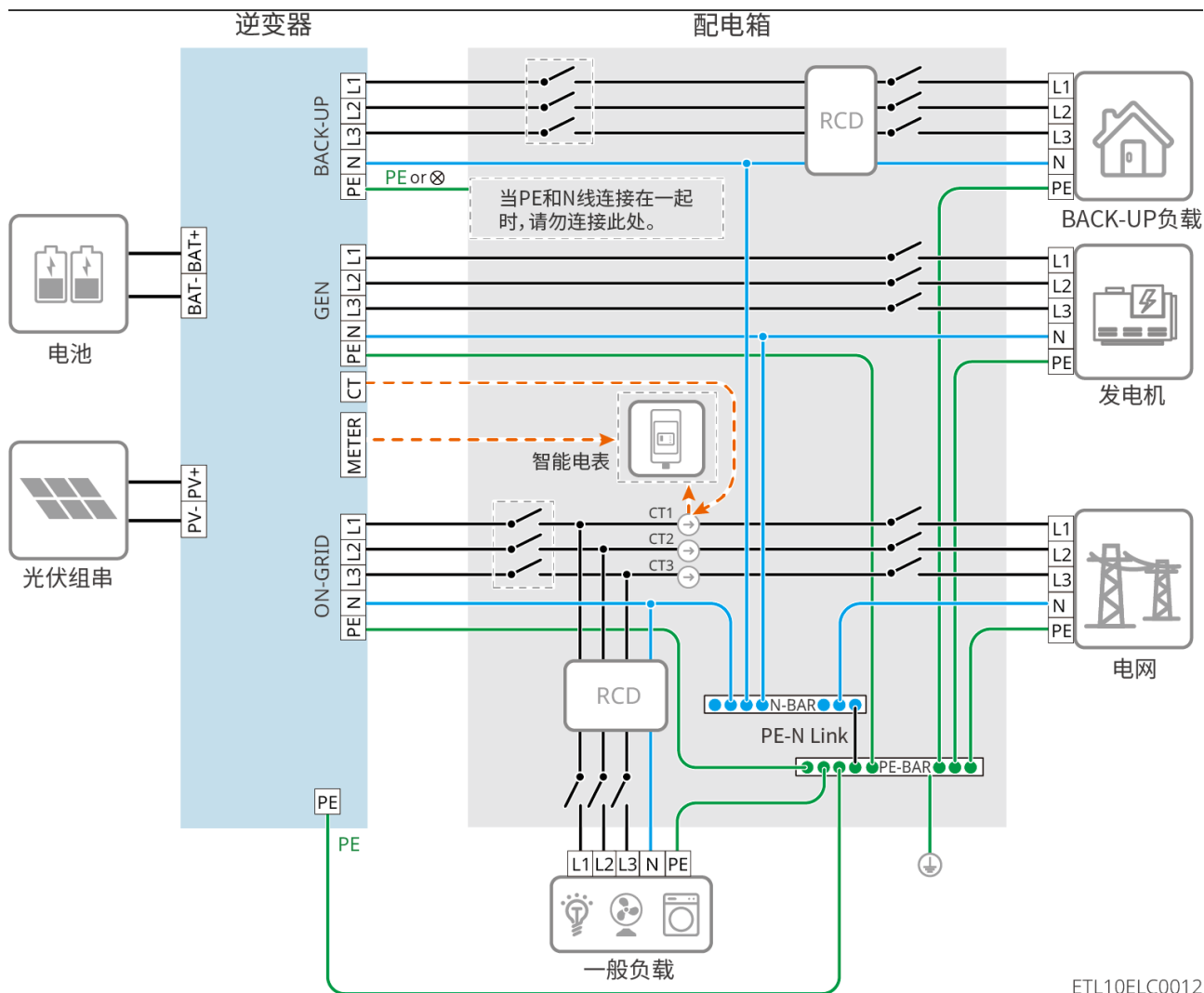
- 根据不同区域的法规要求，逆变器ON-GRID和BACK-UP端口的N线和PE线接线方式不同，具体以当地法规要求为准。
- 逆变器内置电表，可直接与CT相连接使用。随箱发货的CT线缆是10米，如果有更远距离的需求，可使用符合当地法规的屏蔽线缆延长至30米。
- CT与逆变器连接长度超过30m时精度会下降，如有高精度要求可外接智能电表。
- 逆变器ON-GRID和GEN交流端口内置继电器。当逆变器处于离网模式时，内置ON-GRID继电器处于断开状态；当逆变器处于并网工作模式时，内置ON-GRID继电器处于闭合状态。
- 当逆变器上电后，BACK-UP交流端口带电，如需对BACK-UP负载进行维护，请将逆变器下电，否则可能导致电击。

N和PE线在配电箱中连接至一起接线

注意

- 为保持中性完整性，并网侧和离网侧的零线必须连接在一起，否则离网功能不能正常使用。
- 下图是针对澳洲、新西兰等地区的电网系统示意：

6 系统接线

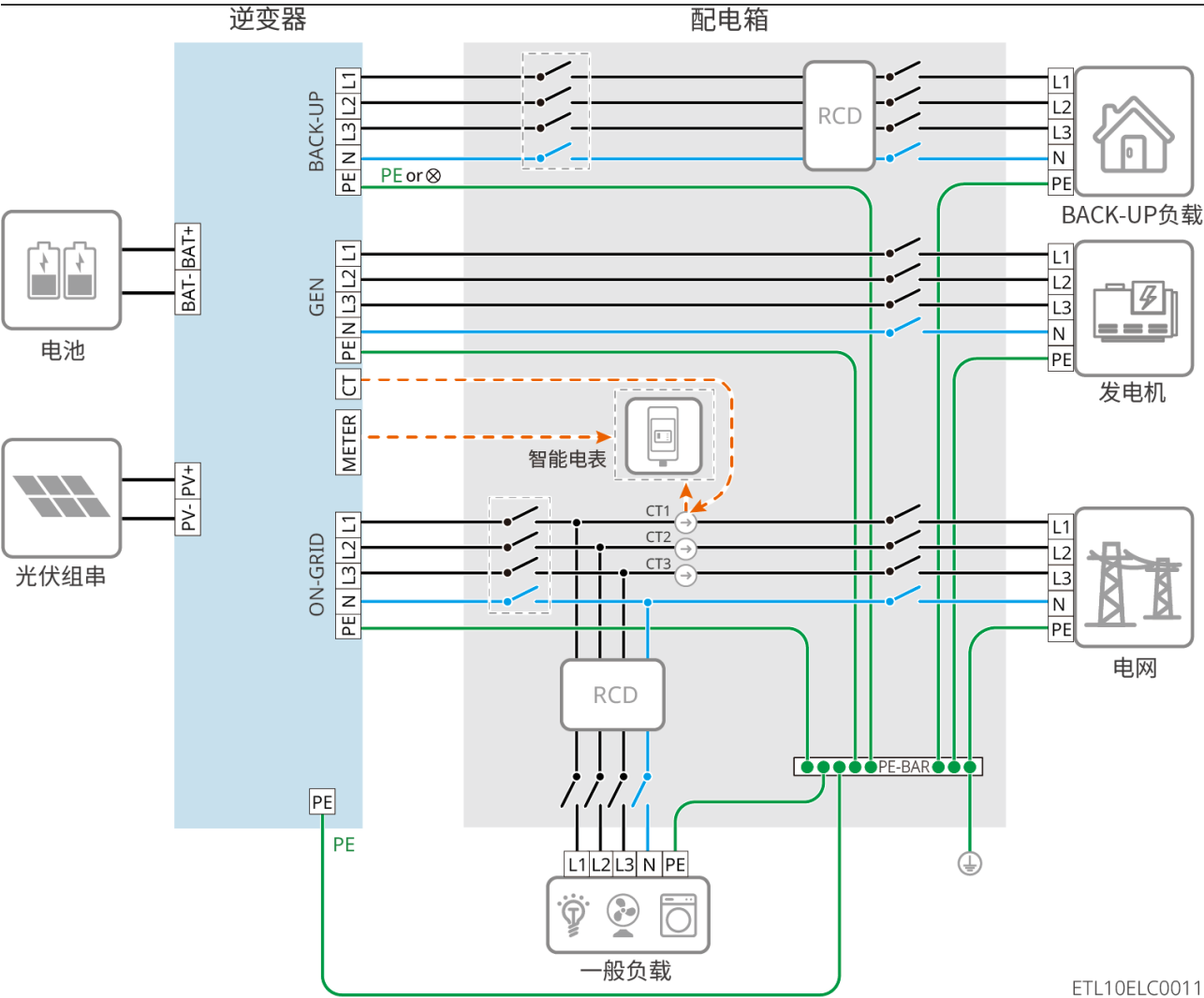


N和PE线在配电箱中分开接线

注意

- 请确保BACK-UP的保护地线连接正确且紧固, 否则当发生电网故障时BACK-UP功能可能会出现异常。
- 除澳洲、新西兰等区域外的其他区域适用于如下接线方式:

6 系统接线



6.2 材料准备



警告

- 禁止在逆变器和与逆变器直连的交流开关之间接入负载。
- 逆变器需配备一个交流输出断路器。
- 为确保发生异常情况时，逆变器可以与电网安全断开，请在逆变器交流侧接入交流断路器。请根据当地法规选择合适的交流断路器。
- 当逆变器上电后，BACK-UP交流端口带电，如需对BACK-UP负载进行维护，请将逆变器下电，否则可能导致电击。
- 系统中使用的线缆，推荐以下线缆导体材质、横截面积、长度等一致。
 - 逆变器与电池之间的功率线缆
 - 电池与电池之间的功率线缆
 - 逆变器与汇流排之间的功率线缆
 - 电池与汇流排之间的功率线缆

6.2.1 开关准备

序号	断路器	推荐规格	获取方式	备注
1	• ON-GRID断路器 • BACK-UP负载断路器	部分备电场景推荐如下： 额定电压 $\geq 230V_{ac}$ 额定电流要求如下： GW6K-ET-L-G10: 20A GW8K-ET-L-G10: 20A GW10K-ET-L-G10: 20A GW12K-ET-L-G10: 32A GW15K-ET-L-G10: 63A GW20K-ET-L-G10: 63A	自备	实际选型时也可以根据实际工作电流自行选择满足当地安装法规的断路器。
2	• ON-GRID断路器 • BACK-UP负载断路器	全屋备电场景推荐如下： 额定电压 $\geq 230V_{ac}$ 额定电流要求如下： GW6K-ET-L-G10: 63A GW8K-ET-L-G10: 63A GW10K-ET-L-G10: 63A GW12K-ET-L-G10: 63A GW15K-ET-L-G10: 125A GW20K-ET-L-G10: 125A	自备	

6 系统接线

序号	断路器	推荐规格	获取方式	备注
3	GEN断路器	额定电压 $\geq 230\text{Vac}$ 额定电流要求如下：所有功率段 63A	自备	
4	电池开关	根据当地法律法规选配 额定电压 $\geq 60\text{Vdc}$ 额定电流要求如下： GW6K-ET-L-G10: $\geq 200\text{A}$ GW8K-ET-L-G10: $\geq 200\text{A}$ GW10K-ET-L-G10: $\geq 250\text{A}$ GW12K-ET-L-G10: $\geq 300\text{A}$ GW15K-ET-L-G10: $\geq 200\text{A} \times 2$ GW20K-ET-L-G10: $\geq 300\text{A} \times 2$	自备	
5	漏电流保护器	根据当地法律法规选配 - Type A类型 - ON-GRID侧: 300mA - BACK-UP侧: 30mA	自备	-

6.2.2 线缆准备

序号	线缆	推荐规格	获取方式	备注
1	逆变器保护地线	- 单芯户外铜芯线缆 - 导体横截面积: $S=16\text{mm}^2$ - 线缆外径: 7.5mm-9.0mm	自备	-
2	电池保护地线	- 单芯户外铜芯线缆 - 导体横截面积: - LX A5.0-30: 10mm^2 - GW14.3-BAT-LV-G10: 10mm^2	自备 LX A5.0-30: 支持从固德威购买	-

6 系统接线

序号	线缆	推荐规格	获取方式	备注
3	PV直流线	- 行业通用的户外光伏线缆 - 导体横截面积：4-6mm² - 线缆外径：5.9mm-8.8mm	自备	-
4	电池直流线	- 单芯户外铜芯线缆 - 逆变器电池端口接线要求： - 导体横截面积：70mm² - 电池与汇流排之间的线缆要求： - LX A5.0-30，导体横截面积：50mm² - GW14.3-BAT-LV-G10，导体横截面积：70mm² - 电池与电池之间的之间的线缆要求： - LX A5.0-30，导体横截面积：50mm² - GW14.3-BAT-LV-G10，导体横截面积：70mm²	- 自备 - LX A5.0-30：支持从固德威购买	-
5	交流线	- 逆变器交流输入输出线缆（BACK-UP/ON-GRID）： - 导体横截面积：16mm² - 多芯户外铜芯线缆外径：25-32mm - 发电机功率线（GEN）： - 导体横截面积：10mm² - 多芯户外铜芯线缆外径：18mm-22mm	自备	线径选型时也可以根据实际工作电流自行选择满足当地安装法规的线径。
6	智能电表电源线	- 户外铜芯线缆 - 导体横截面积：1mm²	自备	-

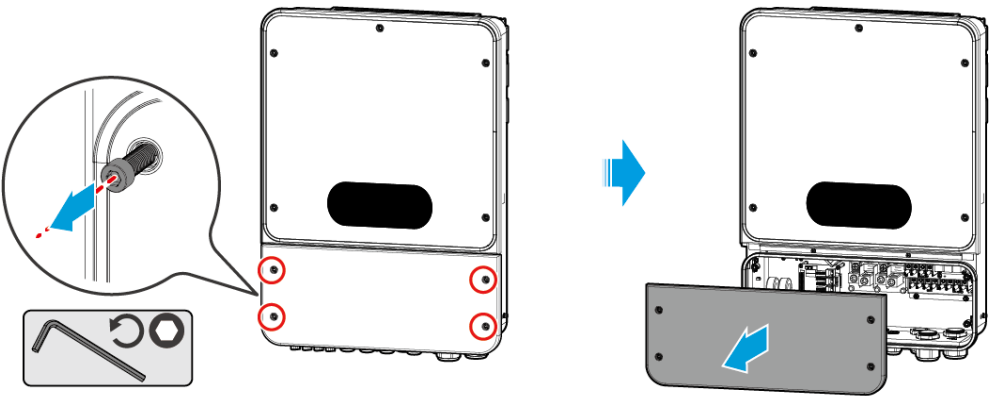
6 系统接线

序号	线缆	推荐规格	获取方式	备注
7	电池BMS通信线	定制通信线，默认长度为3m	随逆变器发货	如需自备推荐：CAT 5E及以上规格标准网线及RJ45水晶头
8	电池通信线	汇流盒与电池之间通信，以及电池之间通信需要使用CAT 5E及以上规格标准屏蔽网线及RJ45屏蔽水晶头。	• 自备 • LX A5.0-30：支持从固德威购买	-
9	WiFi/LAN Kit-20通信线	CAT 5E及以上规格标准网屏蔽线及RJ45屏蔽水晶头	自备	-
10	CT通信线	• 满足当地标准的屏蔽线 • 导体横截面积：0.2mm²-0.4mm² • 线缆外径：5mm-8mm	自备	-
11	EMS RS485通信线	• 屏蔽双绞线 • 导体横截面积：0.2mm²-0.4mm²	自备	-
12	电表RS485通信线			
13	负载控制和发电机控制通信线	• 满足当地标准的屏蔽线 • 导体横截面积：0.2mm²-0.4mm² • 线缆外径：5mm-8mm	自备	-
14	远程关断通信线 快速关断通信线 NS Protection通信线			-

6 系统接线

序号	线缆	推荐规格	获取方式	备注
15	RCR/DRED信号线			-

6.3 拆除逆变器箱体下盖



ETL10INT0003

6.4 系统接线详图

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或者CT监控系统发电量，控制馈入电网的发电量。

- 连接智能电表,可实现输出功率限制和负载监控功能。
- 连接智能电表后,请通过SolarGoApp开启"并网功率限制"功能。

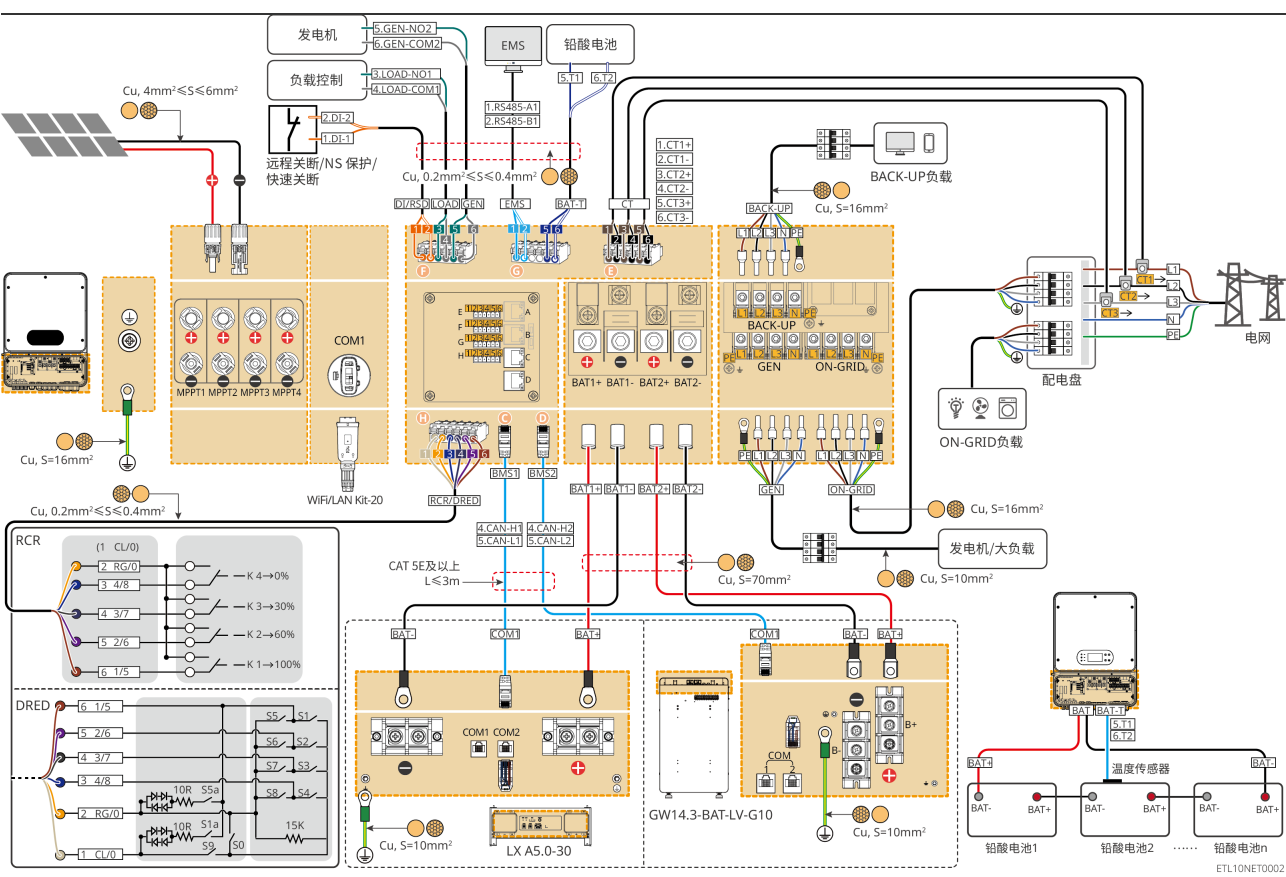
系统接线详图中仅以部分型号设备进行接线示意，请根据实际使用的设备参考对应的接线指导章节进行接线。

注意

- 可选配GM330电表，如需使用请联系固德威购买。
- 使用GM330电表时，请勿连接逆变器的CT端口。

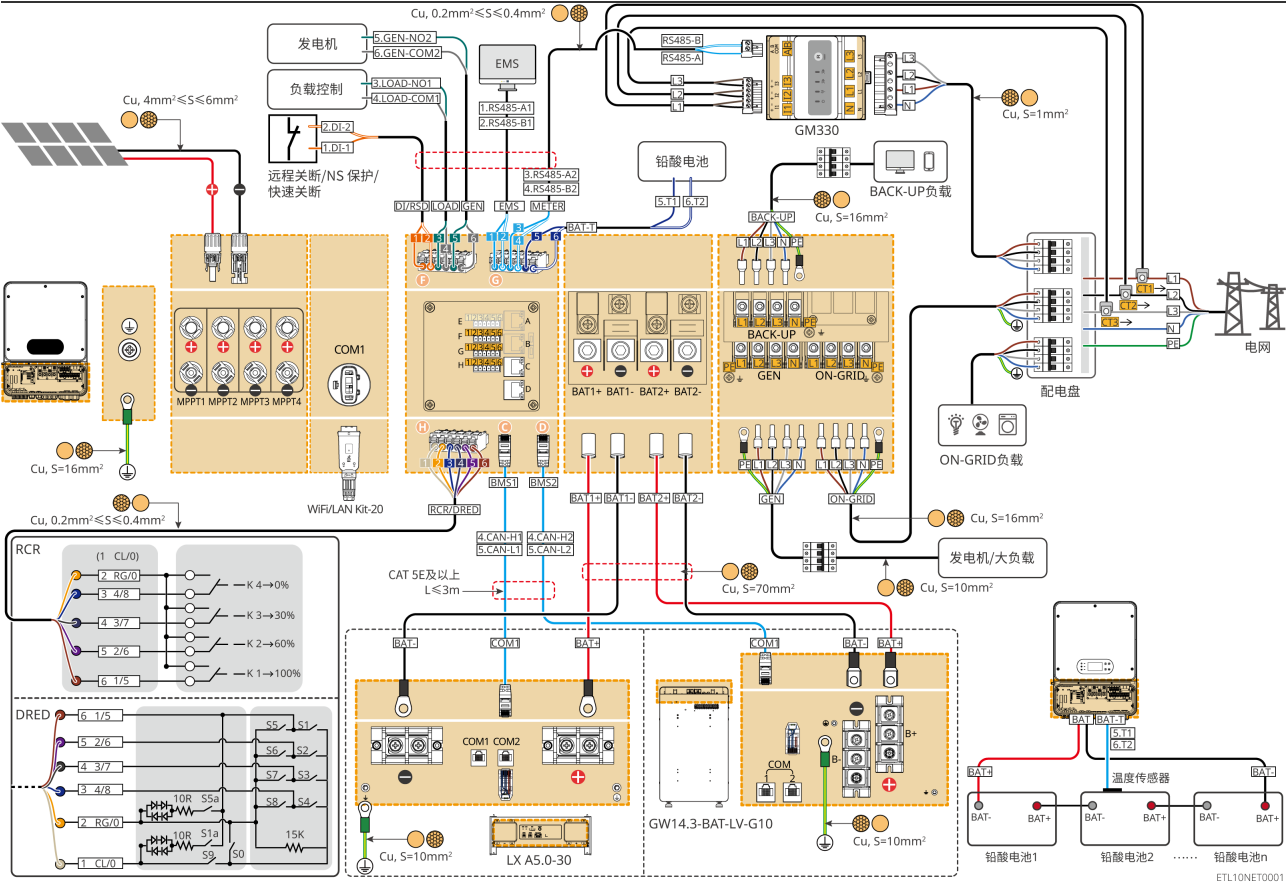
通用场景
搭配内置电表场景

6 系统接线



搭配GM330场景

6 系统接线

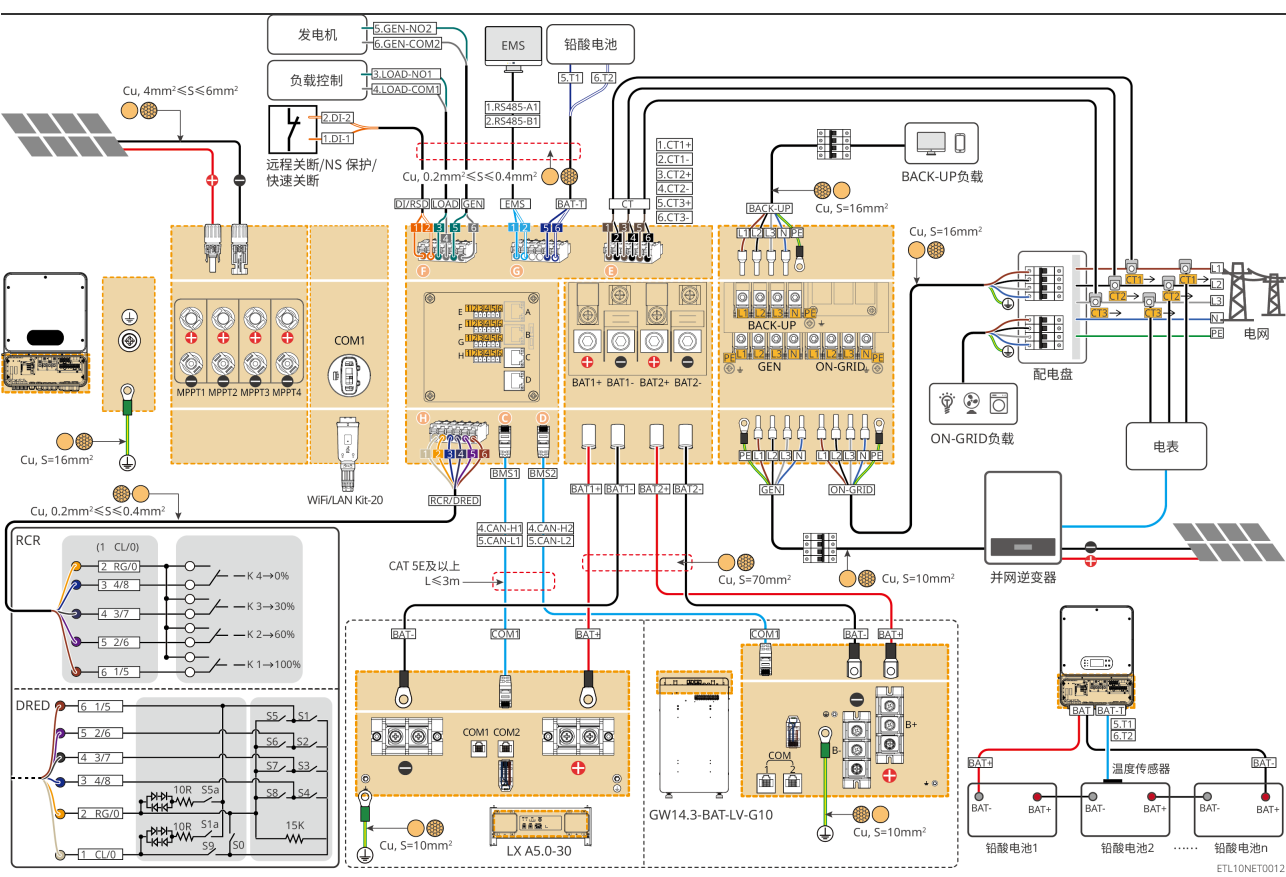


微网场景

微网场景时并网逆变器如需进行输出功率限制，请单独连接电表或CT等设备。

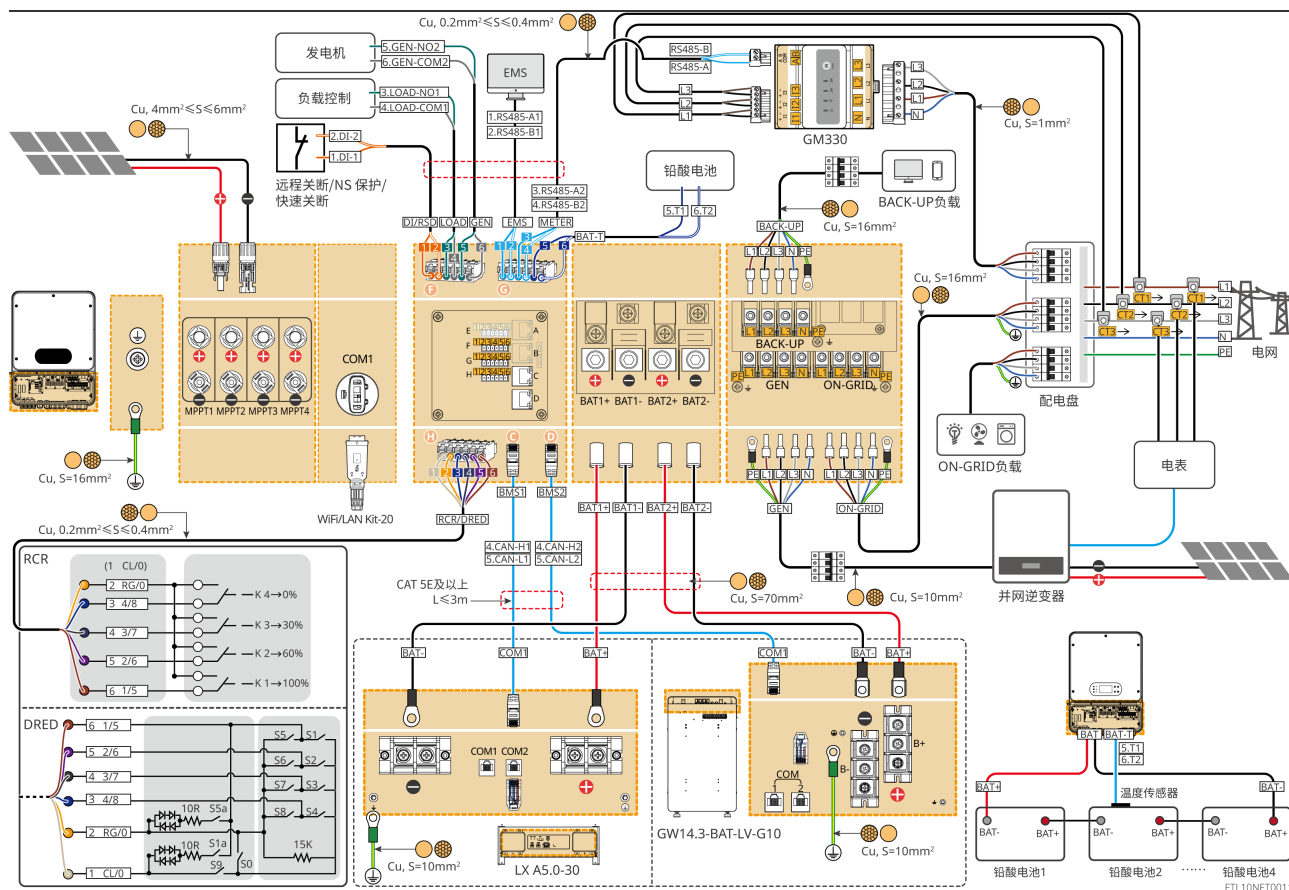
搭配内置电表场景

6 系统接线



搭配GM330电表场景

6 系统接线



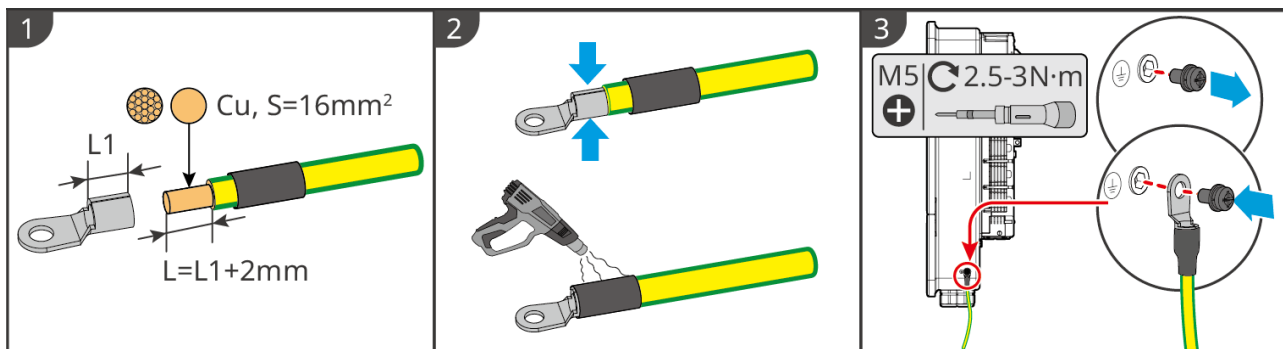
6.5 连接保护地线



- 机箱外壳的保护接地不能代替交流输出口的保护地线，进行接线时，确保两处的保护地线可靠连接。
- 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。
- 安装设备时，必须首先安装保护地线；拆除设备时，必须最后拆除保护地线。

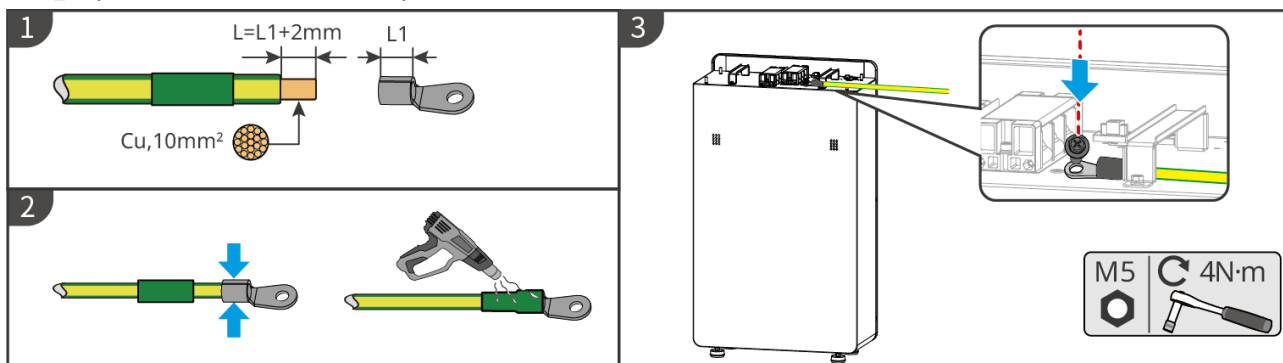
逆变器

6 系统接线



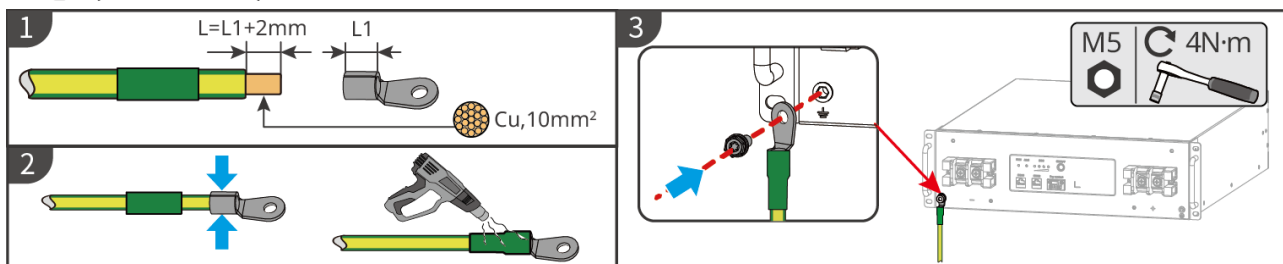
ETL10ELC0001

电池 (GW14.3-BAT-LV-G10)



LXA10ELC0014

电池 (LX A5.0-30)



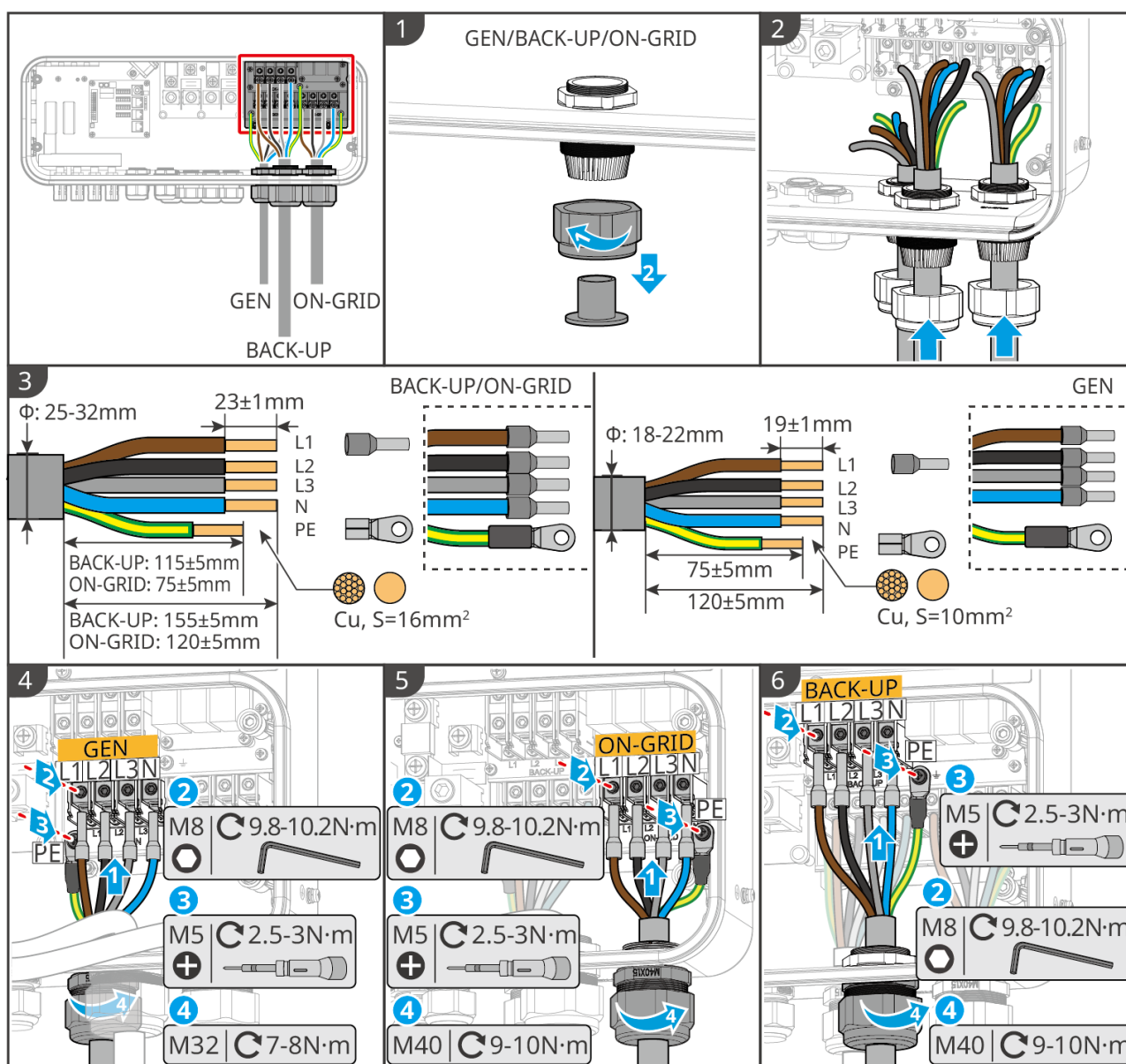
LXA30ELC0001

6.6 连接交流线缆



6 系统接线

- 逆变器内部集成残余电流监测单元（RCMU），防止残余电流超过规定值。逆变器检测到大于允许值的漏电流时，将迅速与电网断开。
- 接线时，交流线与交流端子的“BACK-UP”、“ON-GRID”、“GEN”、接地端口完全匹配，如果线缆连接错误，将导致设备损坏。
- 请确保线芯完全接入端子接线孔内、无外露。
- 请确保交流端子处的绝缘板卡紧，无松动。
- 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设备损坏。

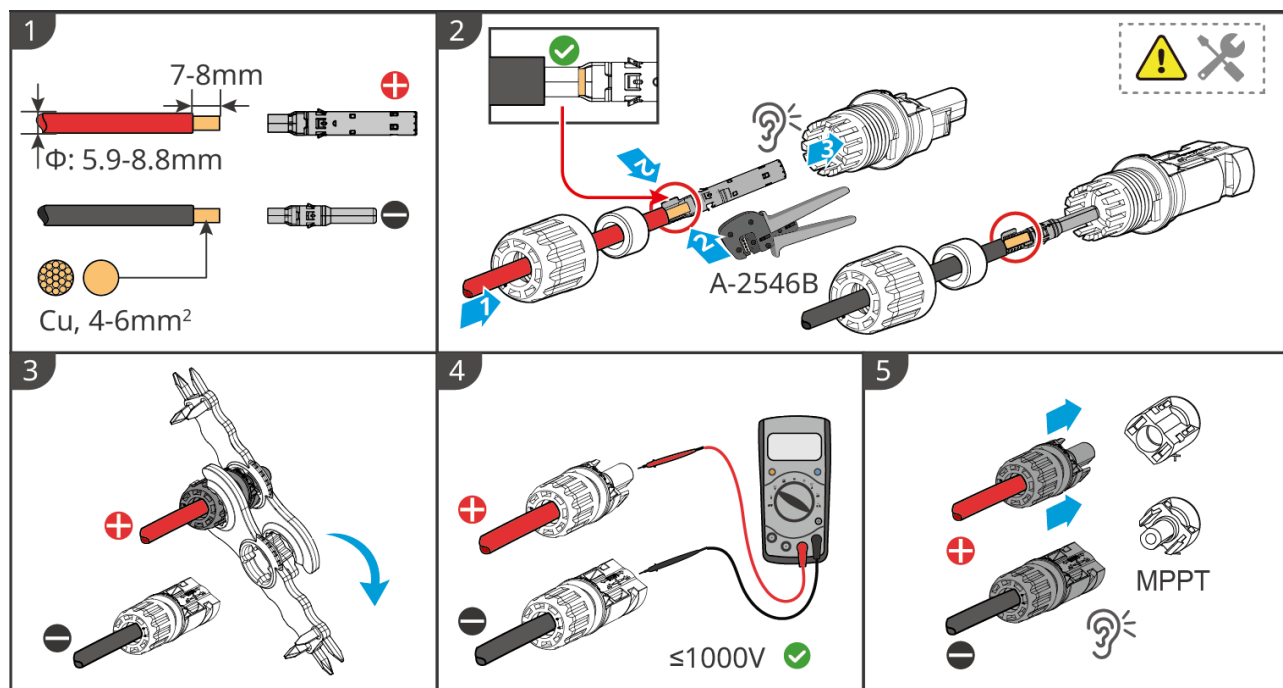


ETL10ELC0003

6.7 连接PV线缆

⚠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。 • 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，严重时可能引发火灾造成人员、财产损失。 1. 请确保每路MPPT最大短路电流、最大输入电压均在逆变器的允许范围内。 2. 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-。
⚠警告
• 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（$R=\text{最大输入电压}/30\text{mA}$）。 • 直流线缆连接完成后请确保线缆连接紧固、无松动。 • 使用万用表测量直流线缆正、负极，确保正负极正确，未出现反接；且电压在允许范围内。
注意
每路MPPT中的两组光伏组串需采用相同的型号、相同的电池板数量、相同的倾角和方位角，确保效率最大化。

6 系统接线



ETL10ELC0002

6.8 连接电池线

⚠ 危险

- 在单机系统中，请勿将同一电池组连接至多台逆变器，否则可能导致逆变器损坏。
- 禁止在逆变器和电池之间连接负载。
- 连接电池线时，请使用绝缘工具，以防意外触电或导致电池短路。
- 请确保电池开路电压在逆变器的允许范围内。
- 逆变器与电池之间请根据当地法律法规选择是否配置直流开关。
- 电池支持连接固德威汇流排和第三方汇流排，如需使用第三方汇流排，请将终端电阻更换为随箱配发的外观为黑色的终端电阻。

注意

逆变器单路最大支持15块电池并簇接入，如果有更多的电池并簇需求请联系固德威售后服务中心。

6 系统接线

逆变器与电池间BMS通信连接说明：

逆变器端口	连接至电池端口	端口定义	说明
BMS1/BMS2	COM1	4: CAN_H 5: CAN_L	- 逆变器与电池之间采用CAN通信 - 逆变器BMS端口连接至电池COM1端口

LX A5.0-30通信端口定义

PIN	COM1	COM2	说明
1	-	-	预留
2	-	-	
3	Parallel OUT+	Parallel OUT+	并机通信端口
4	CAN_1H	CAN_1H	连接逆变器通信或电池并簇通信端口
5	CAN_1L	CAN_1L	
6	Parallel OUT2+	Parallel OUT2+	并机互锁通信端口
7	-	-	预留
8	Parallel OUT-	Parallel OUT-	并机通信端口

GW14.3-BAT-LV-G10通讯端口定义

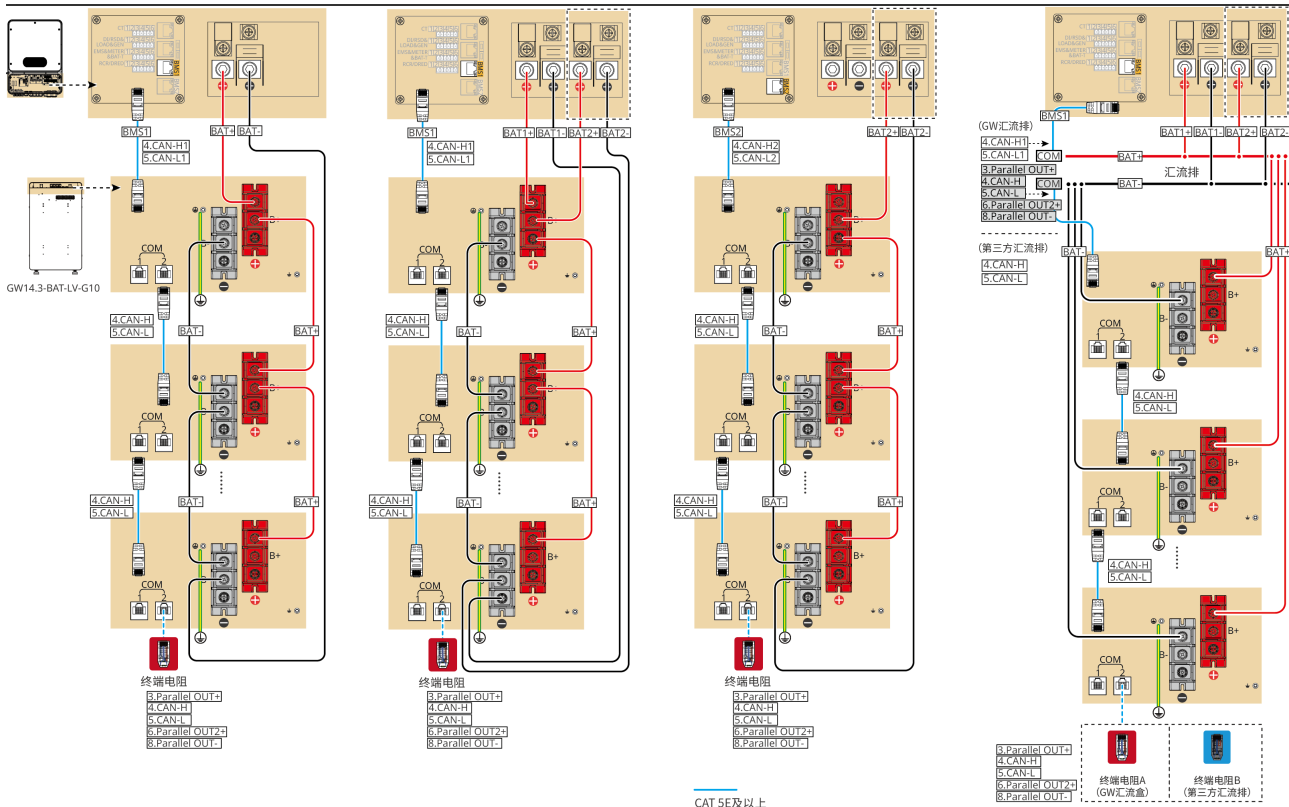
PIN	COM1	COM2	说明
1	RS485A	RS485A	预留
2	RS485B-	RS485B-	
3	Parallel OUT+	Parallel OUT+	并机通信端口
4	CAN_H	CAN_H	连接逆变器通信或电池并簇通信端口
5	CAN_L	CAN_L	
6	Parallel OUT2+	Parallel OUT2+	并机通信端口
7	-	-	预留
8	Parallel OUT-	Parallel OUT-	并机通信端口

电池系统接线图

6 系统接线

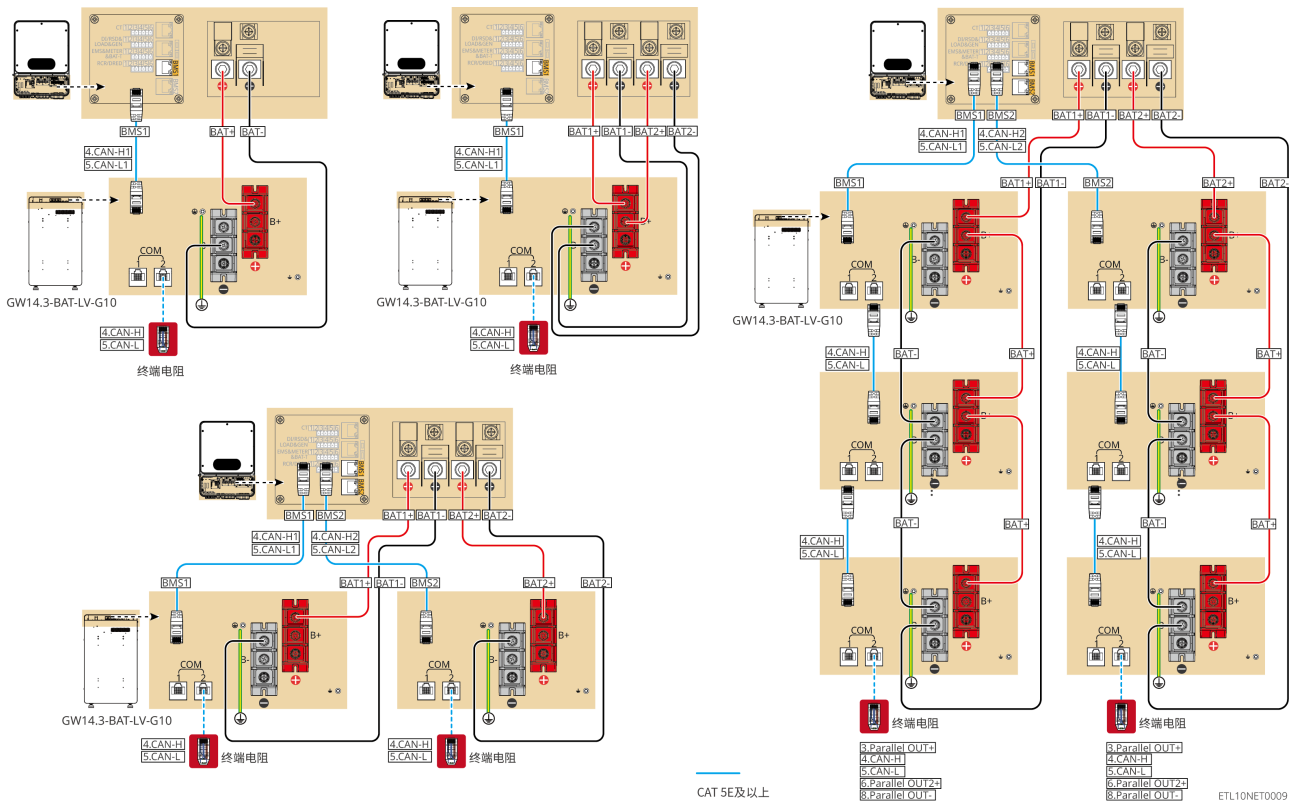


6 系统接线



CAT 5E及以上

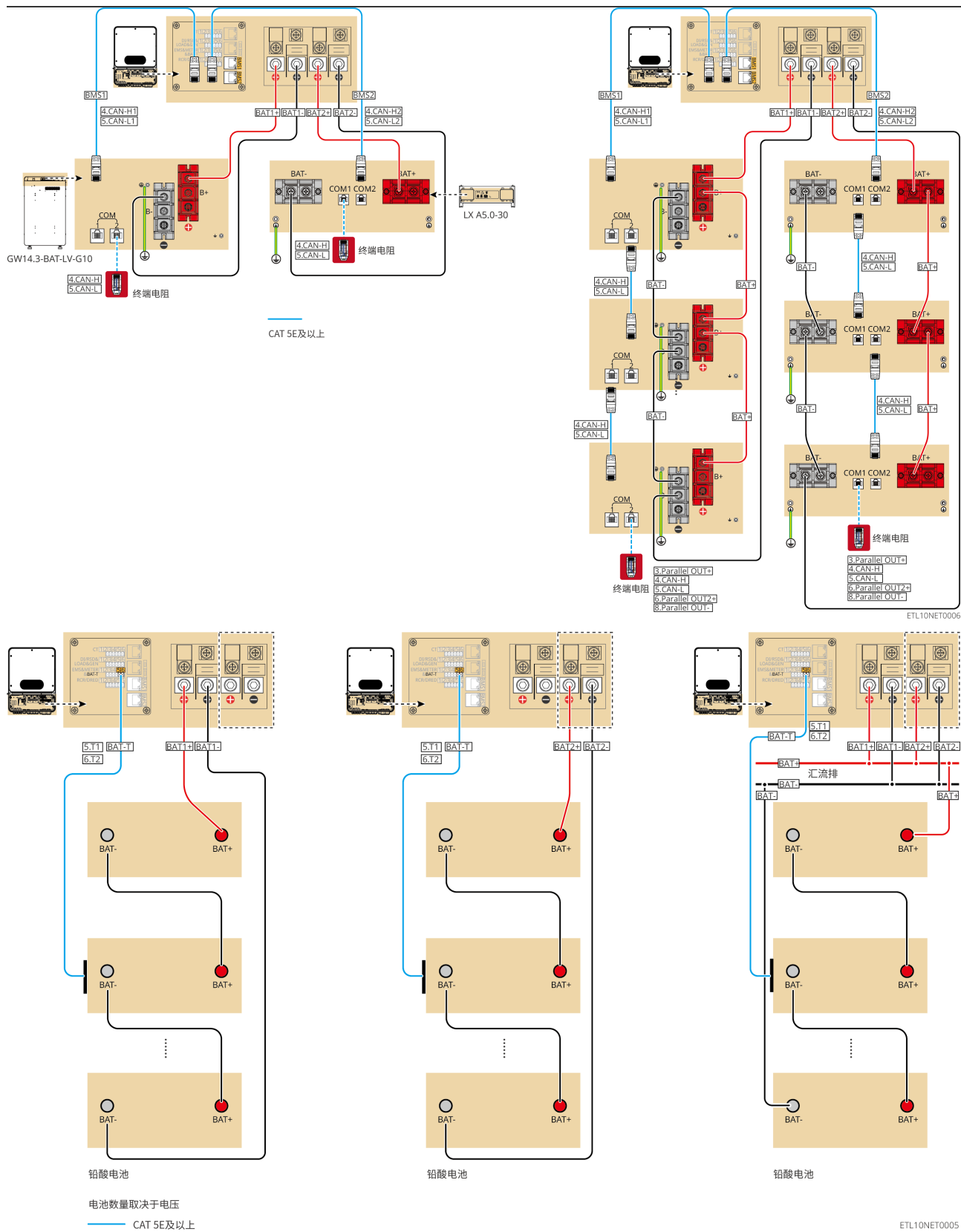
ETL10NET0004



CAT 5E及以上

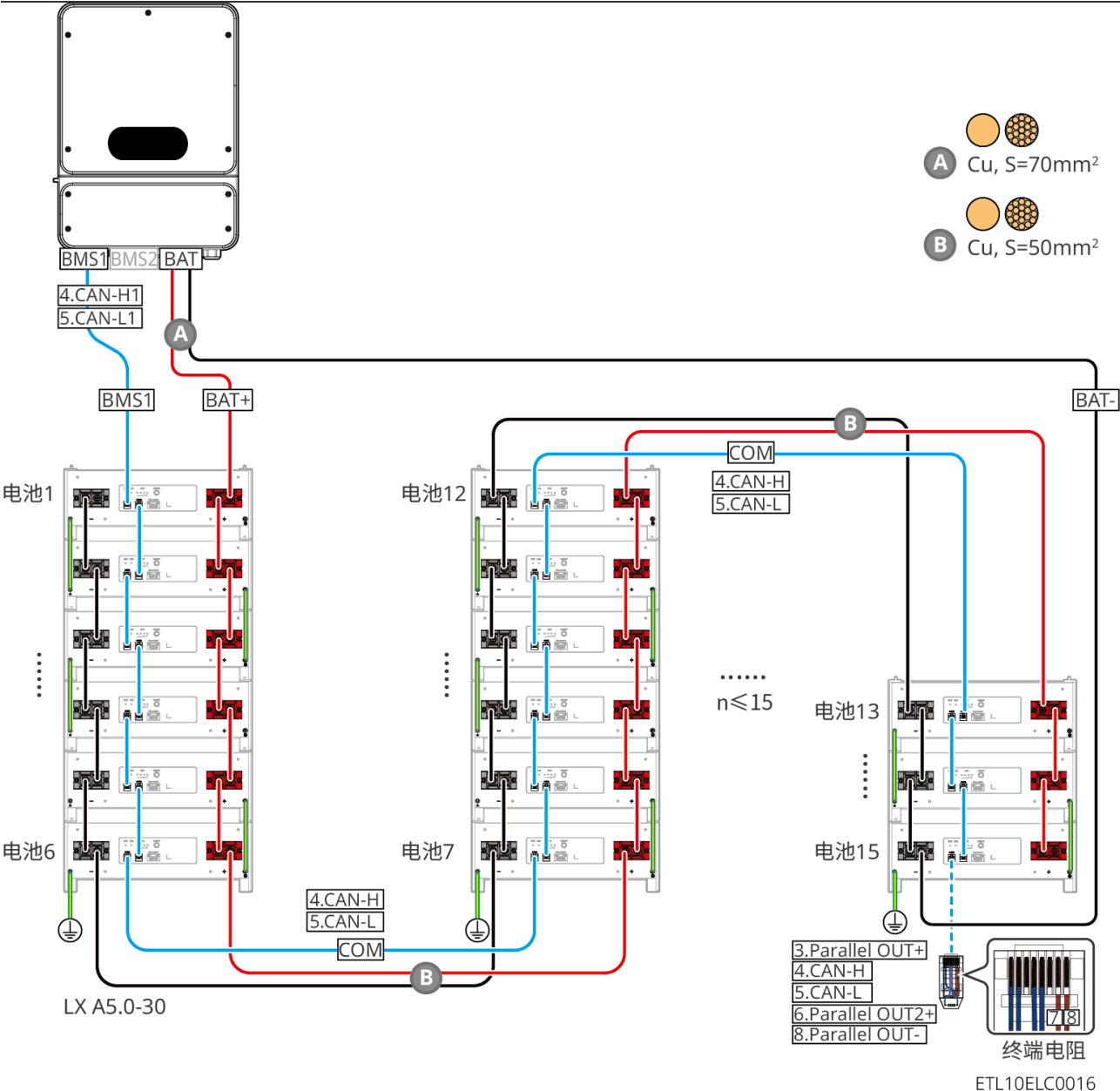
FTI 10NET0009

6 系统接线



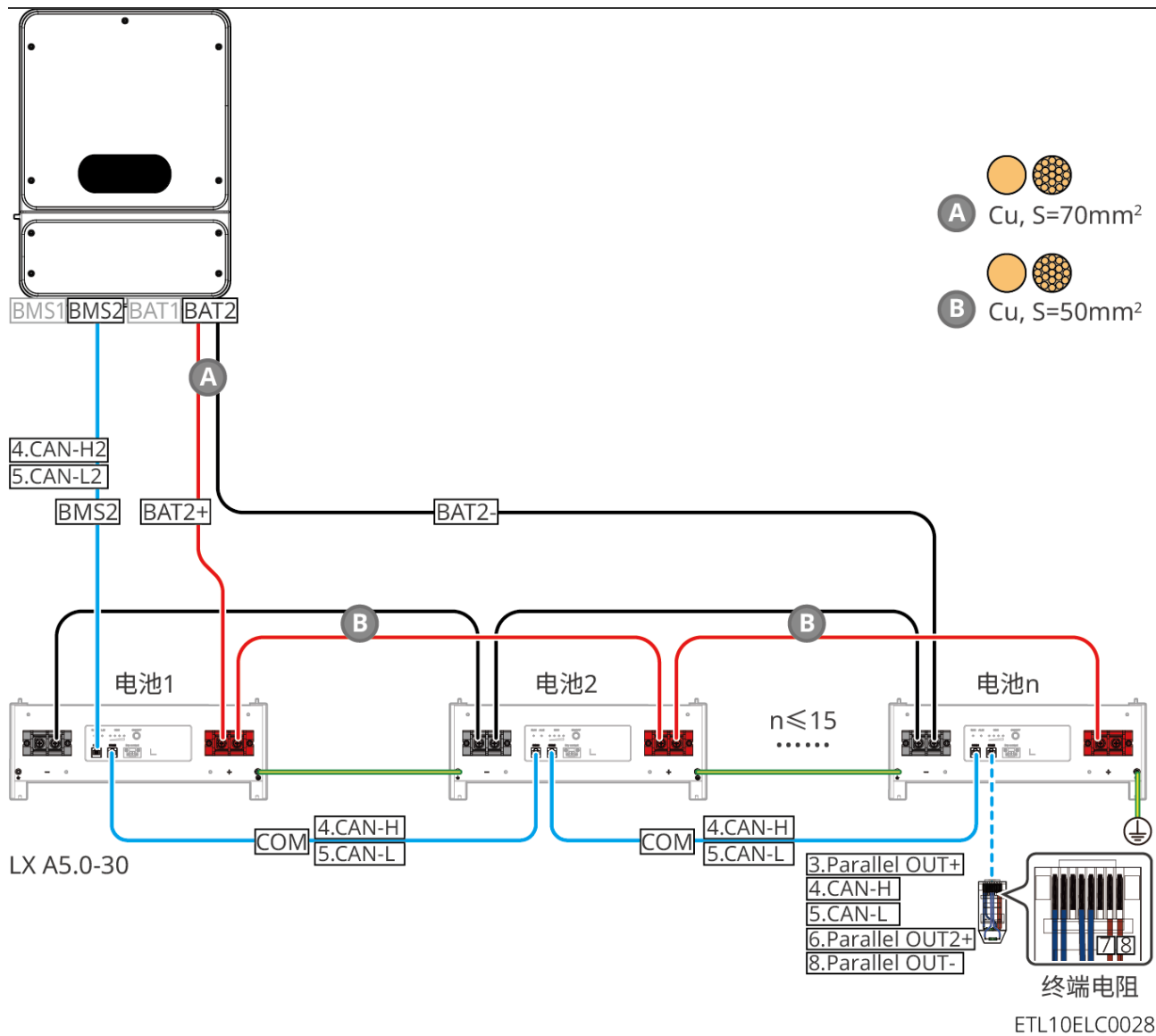
LX A5.0-30：电池连接单台1路输出逆变器时。
类型一：

6 系统接线



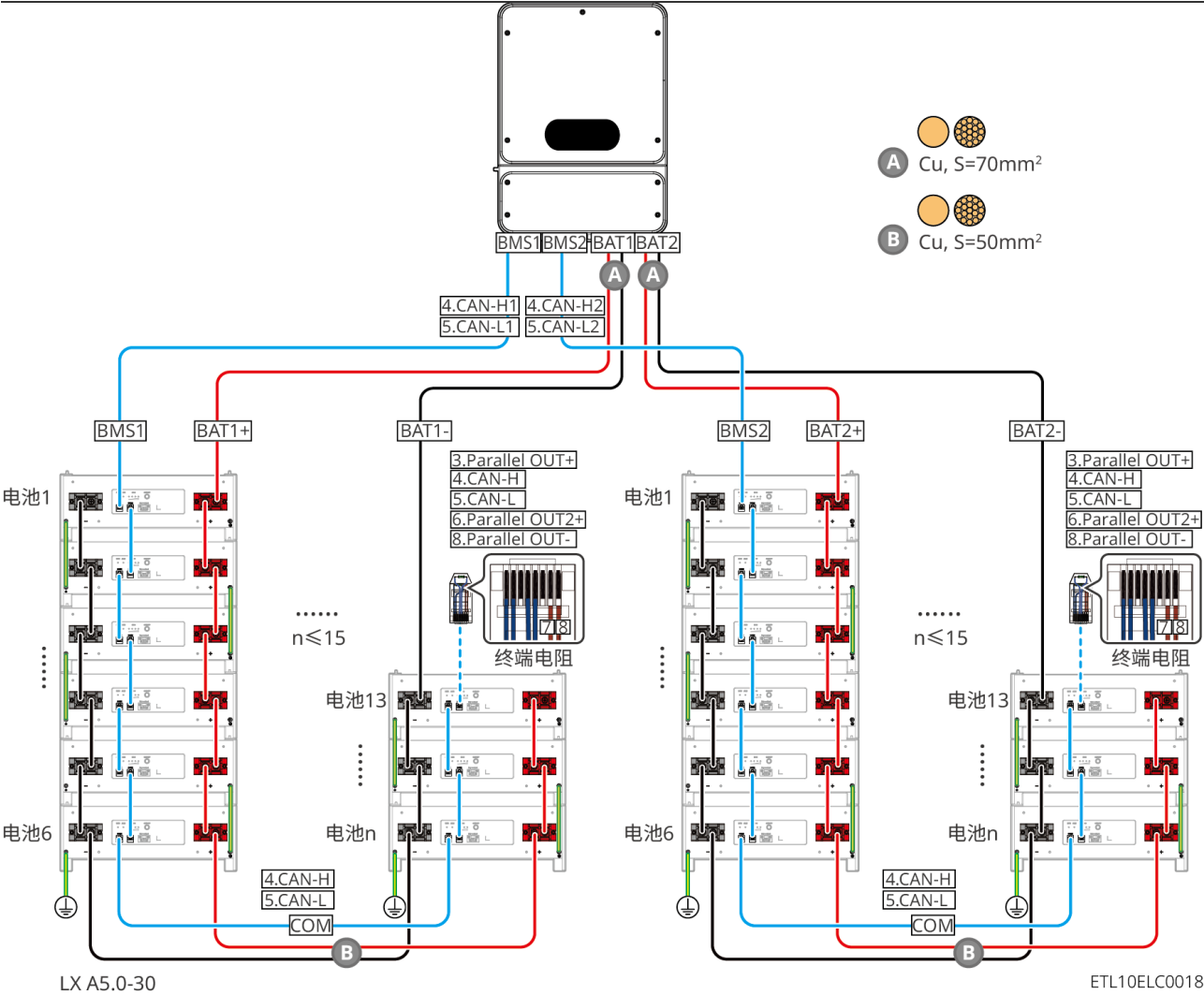
类型二:

6 系统接线



LX A5.0-30：两路电池连接单台2路输出逆变器时。

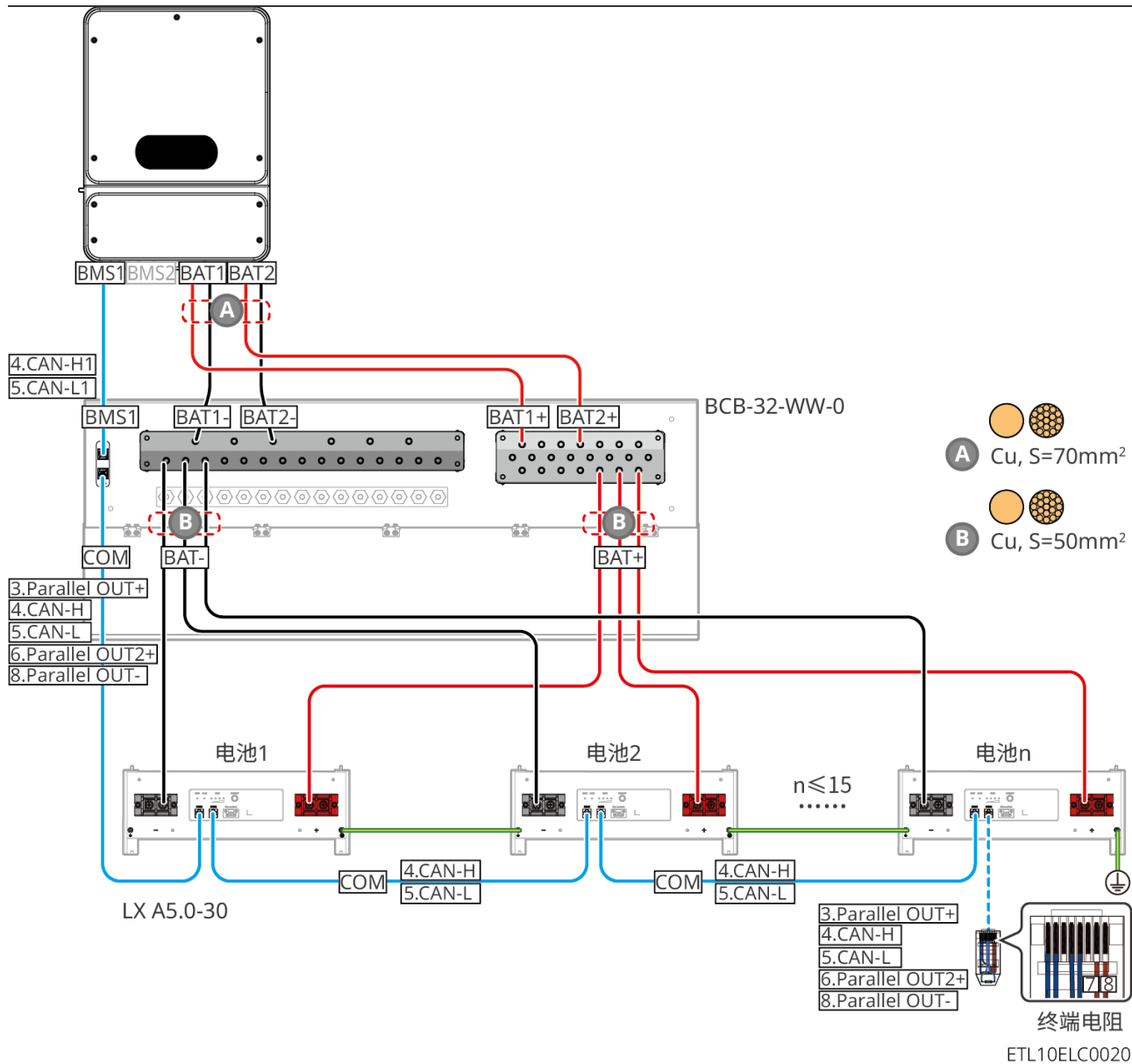
6 系统接线



LXA5.0-30：配合汇流排BCB-22-WW-0连接方式，连接2路输出逆变器时。

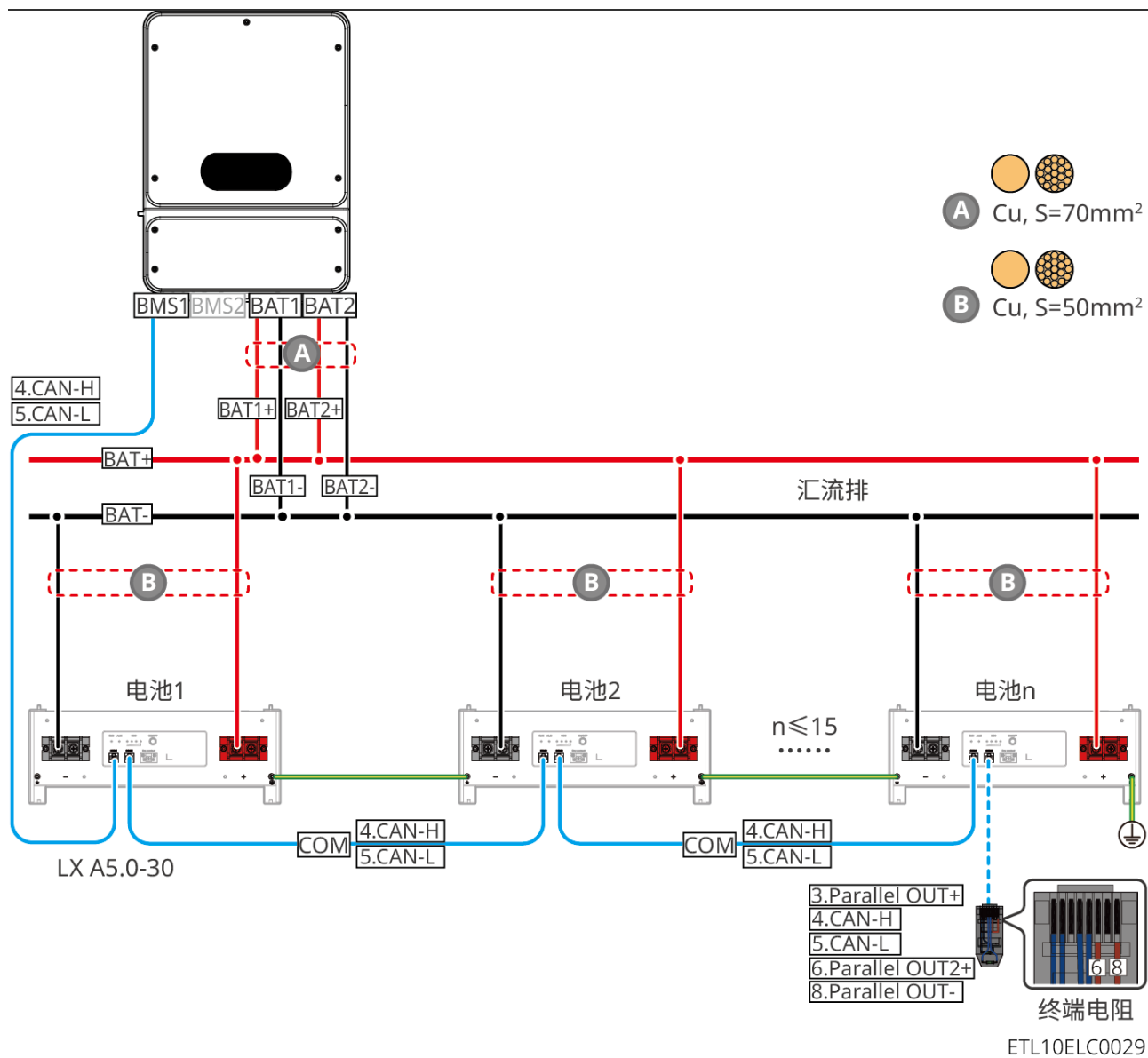


6 系统接线



LXA5.0-30：配合第三方汇流排连接方式，连接2路输出逆变器时。

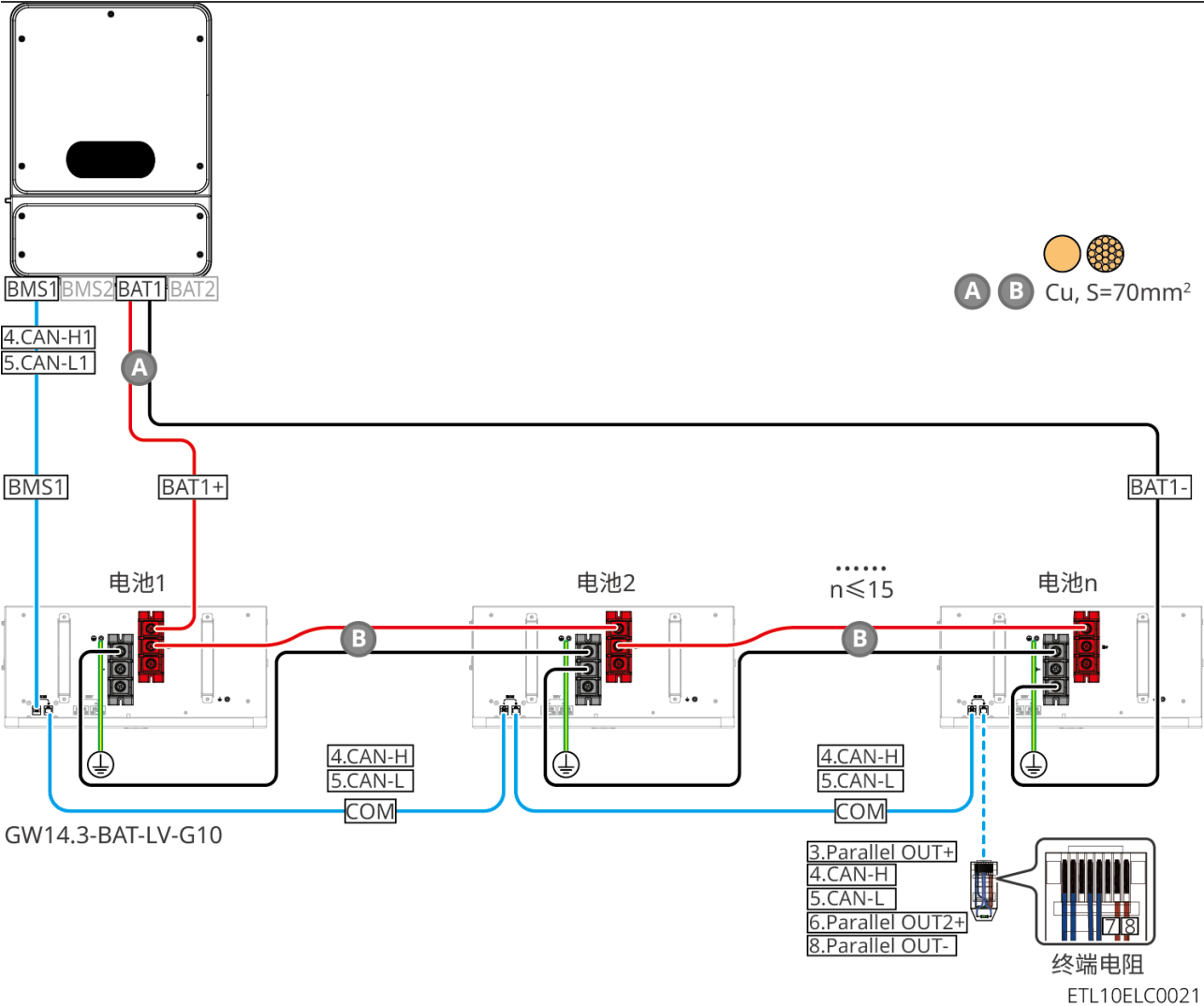
6 系统接线



GW14.3-BAT-LV-G10：电池连接单台1路输出逆变器时。

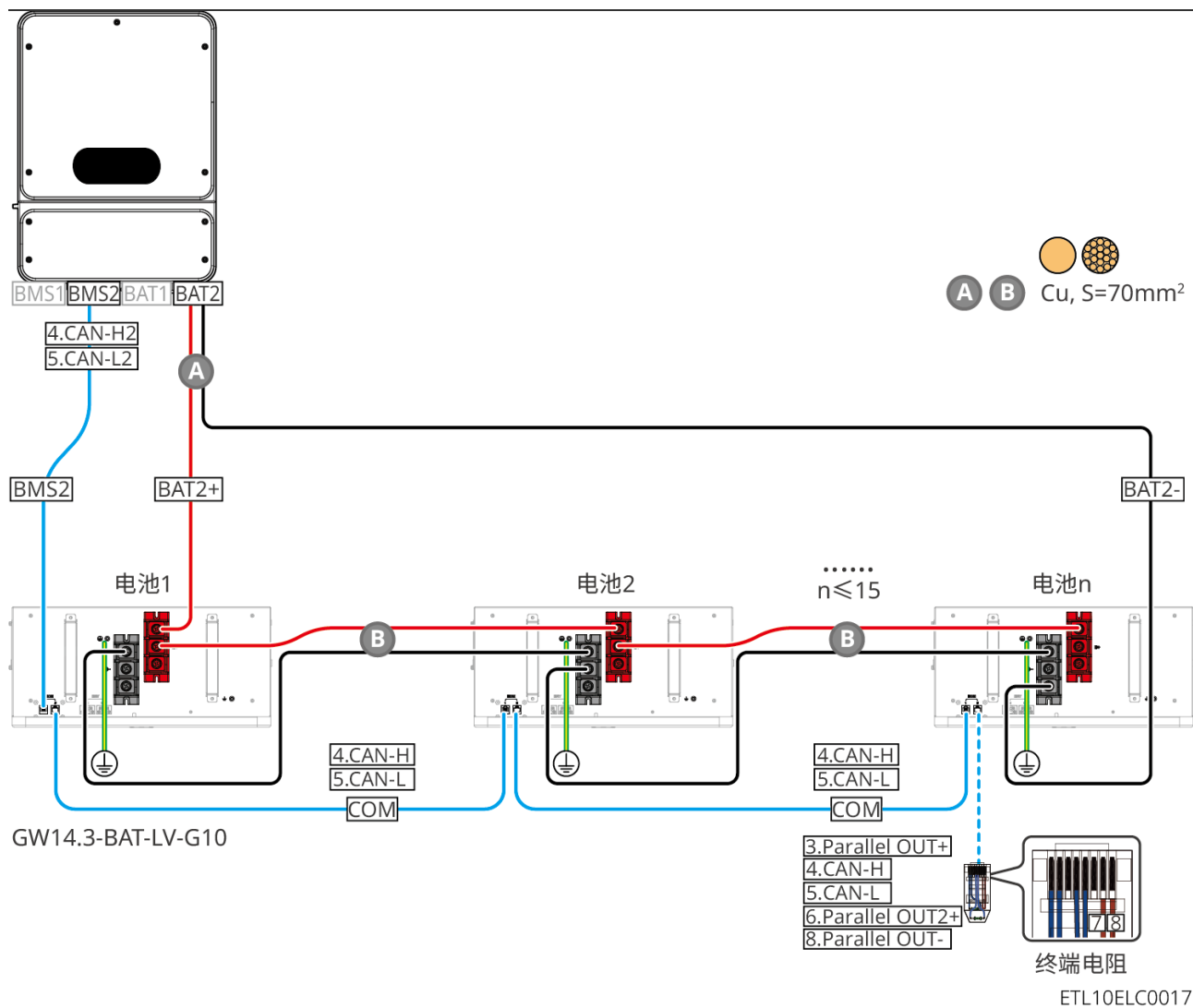
类型一：

6 系统接线



类型二:

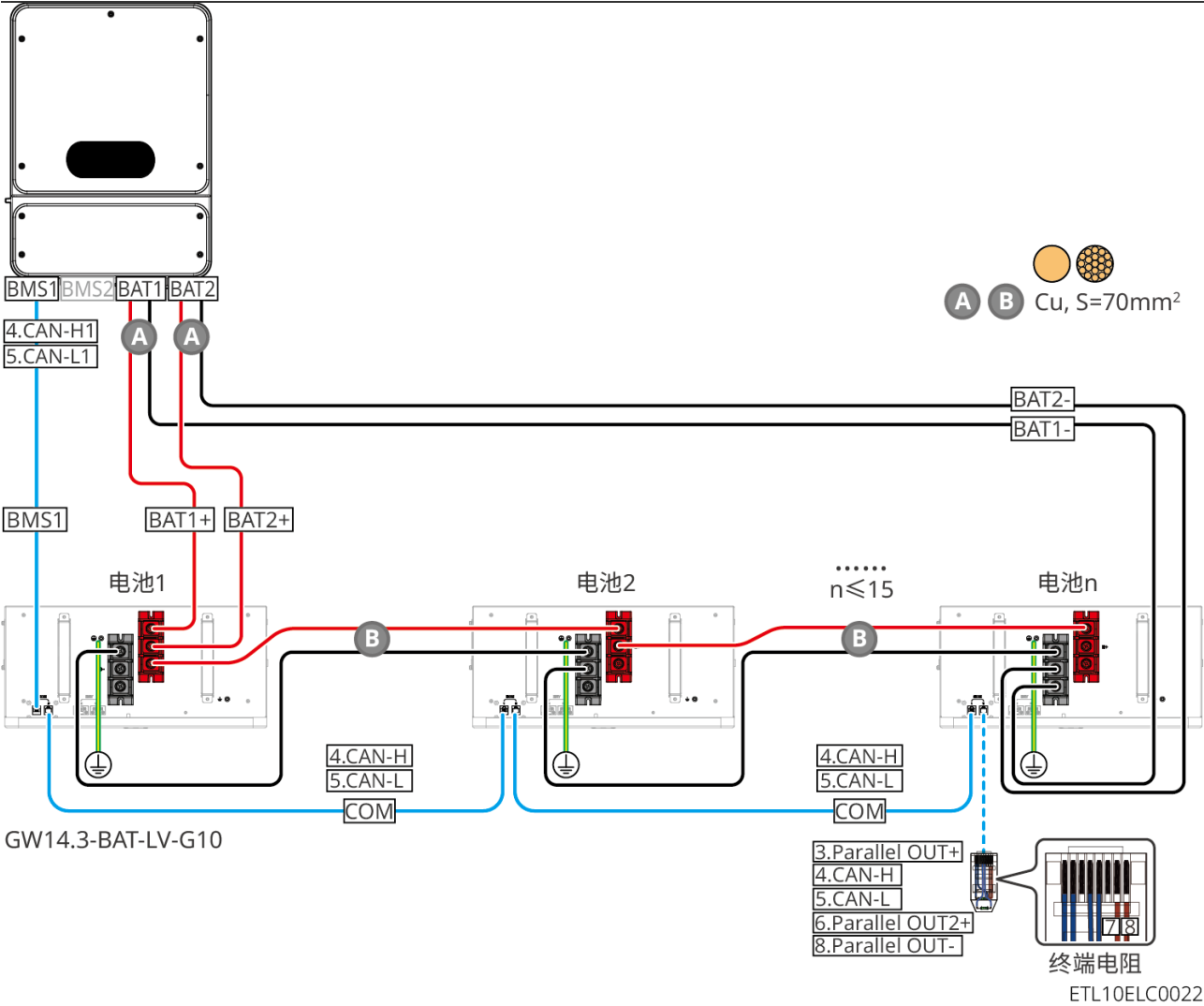
6 系统接线



GW14.3-BAT-LV-G10: 单路电池连接单台2路输出逆变器时。

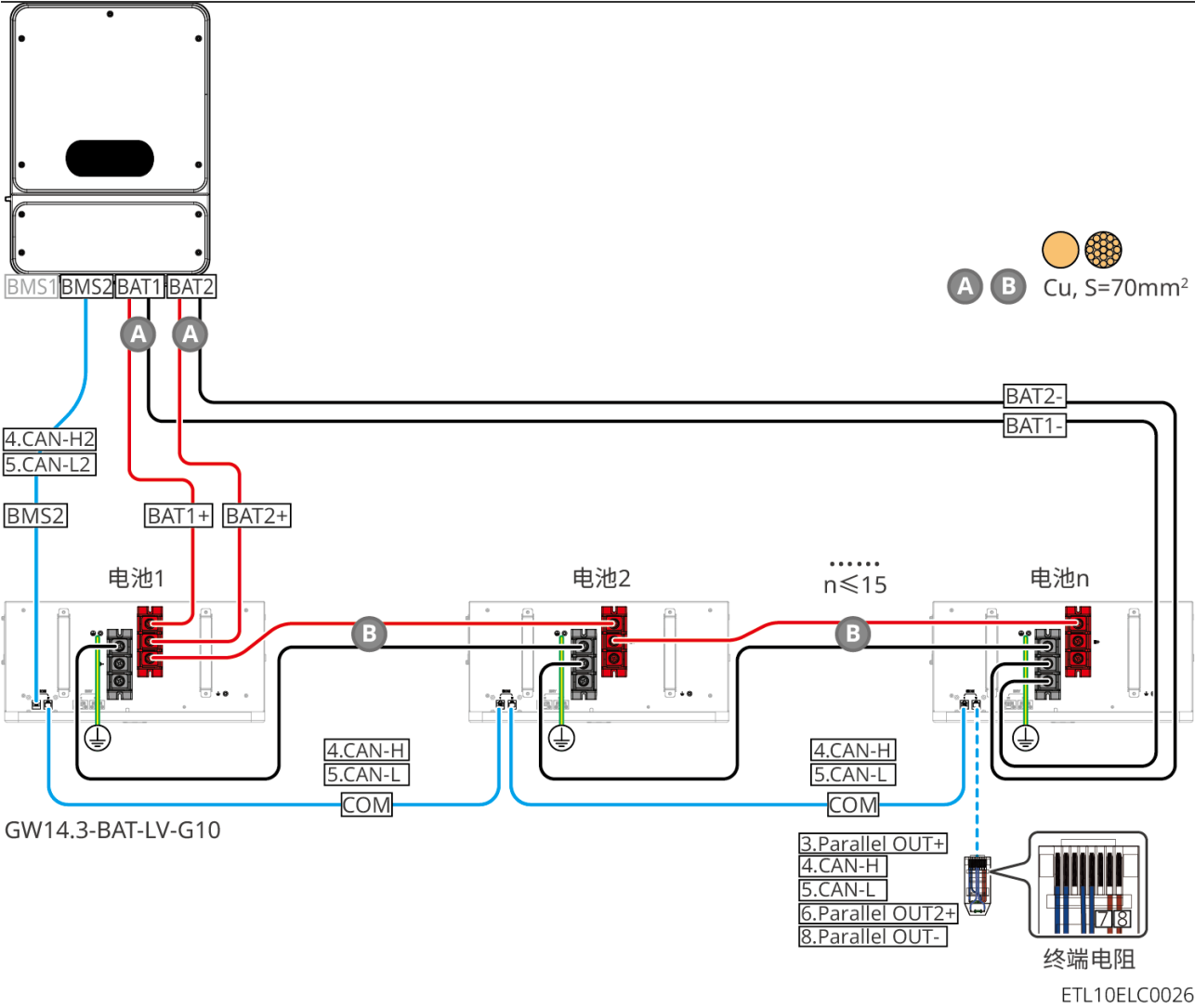
类型一：

6 系统接线



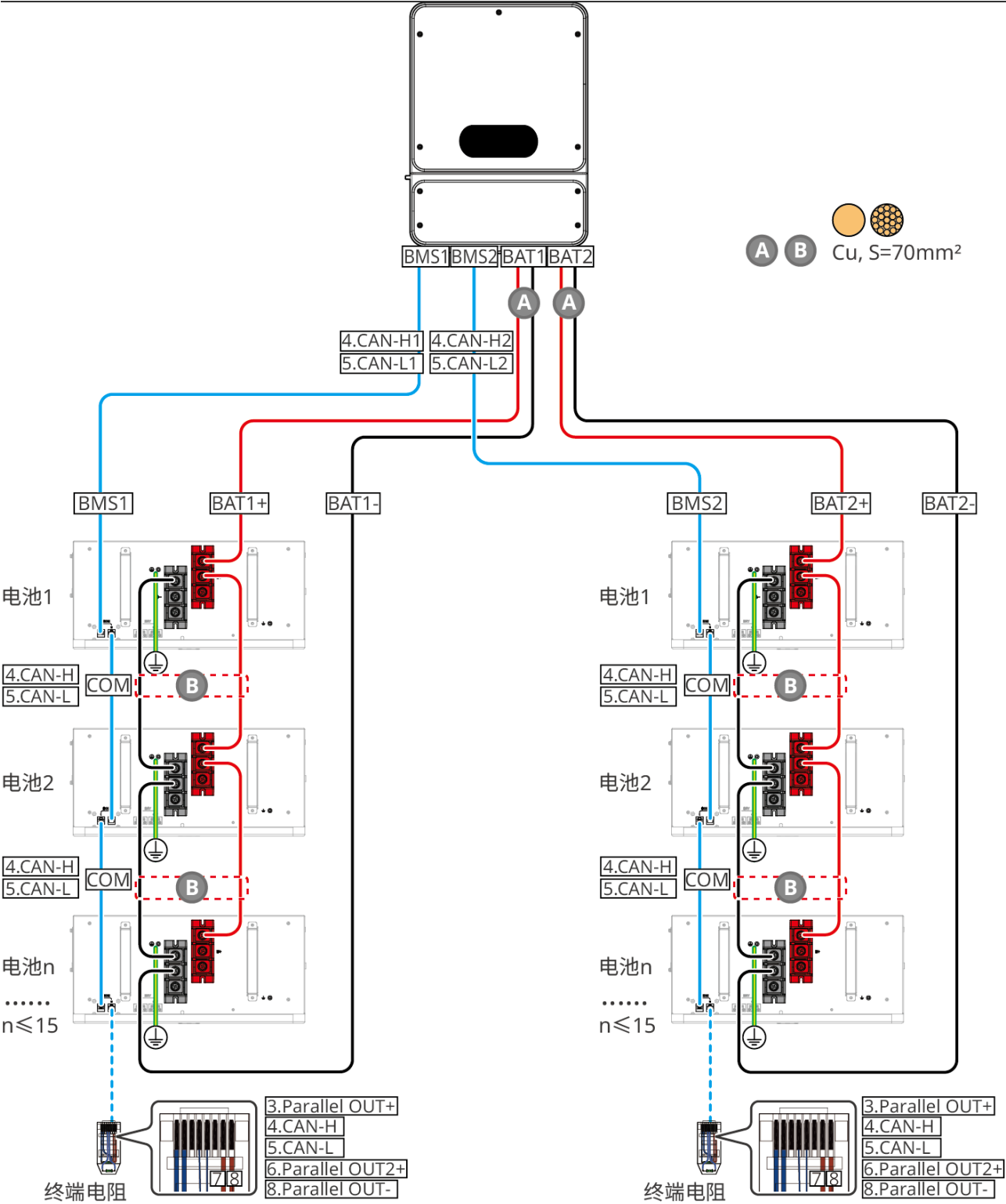
类型二:

6 系统接线



GW14.3-BAT-LV-G10：双路电池连接单台2路输出逆变器时。

6 系统接线

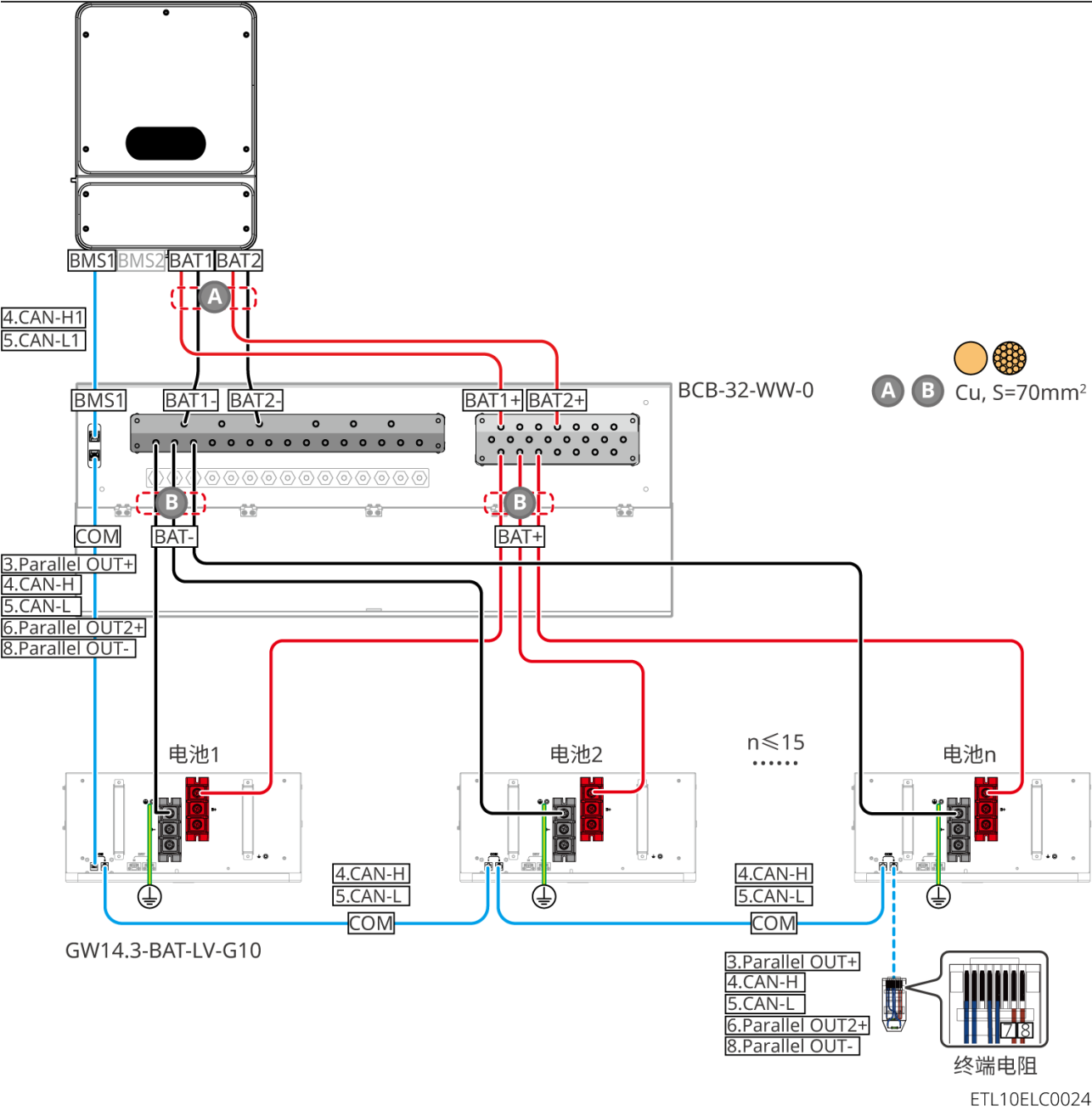


GW14.3-BAT-LV-G10

ETL10ELC0023

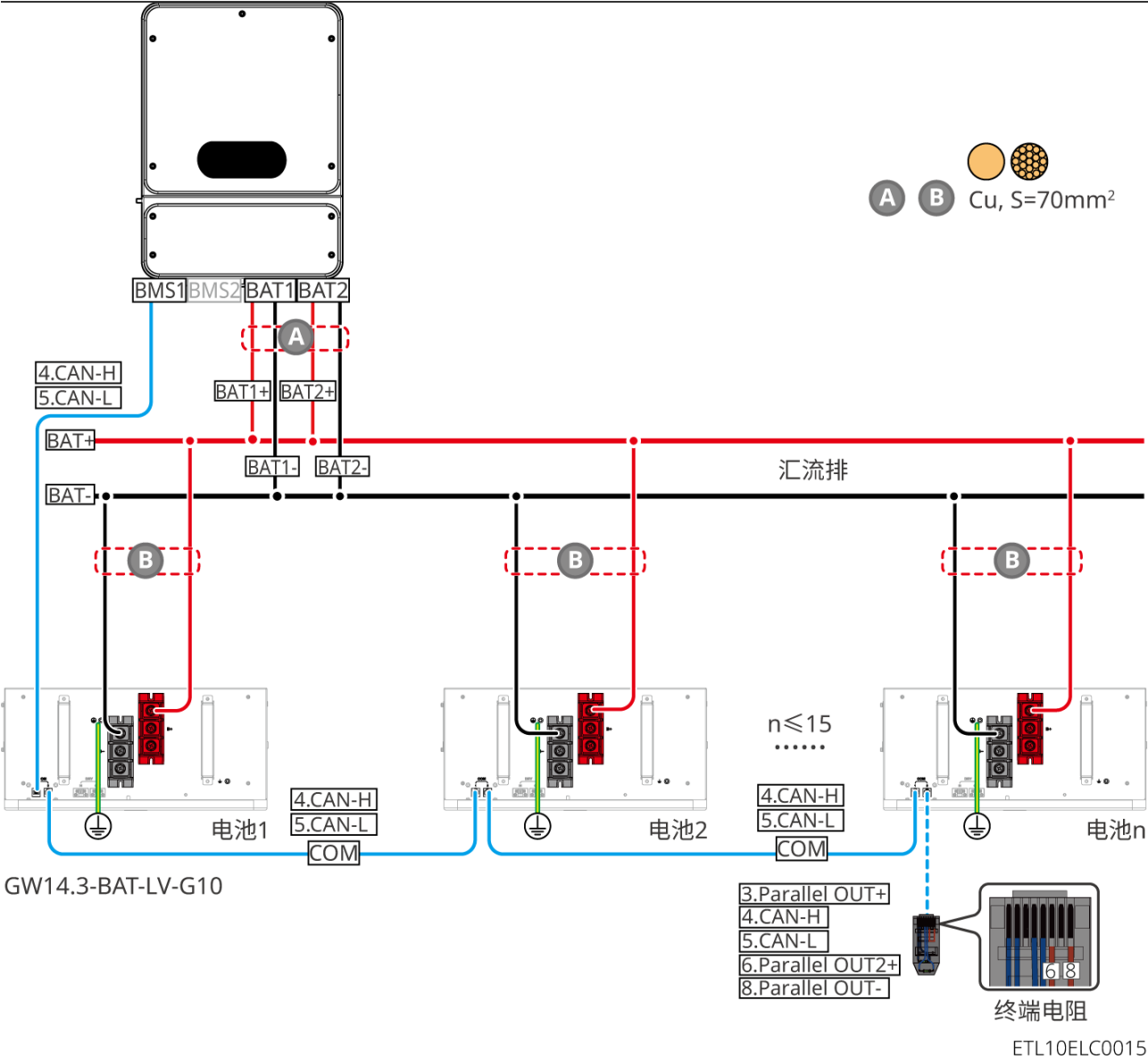
GW14.3-BAT-LV-G10：使用汇流排(BCB-32-WW-0)连接2路输出逆变器时。

6 系统接线



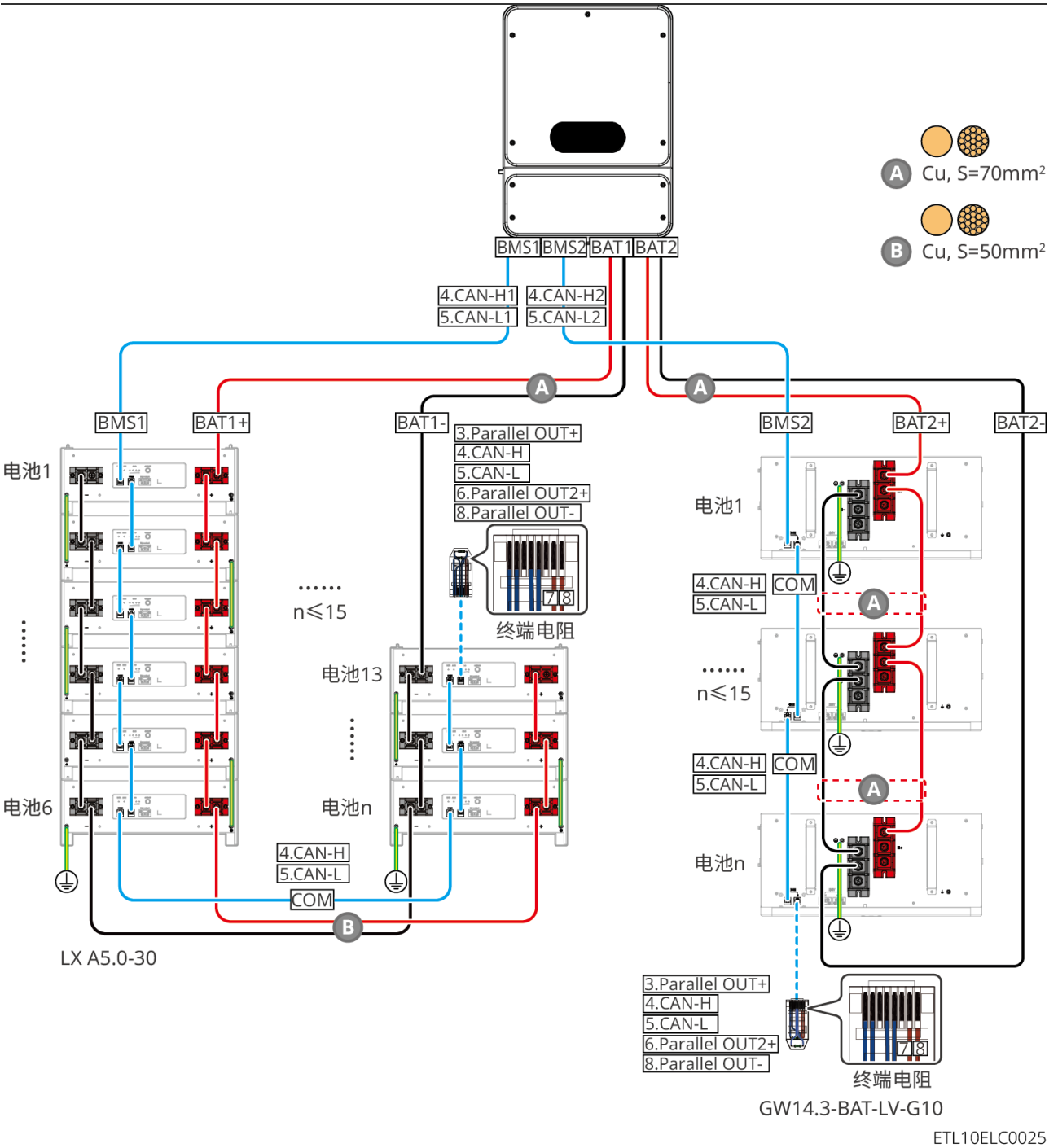
GW14.3-BAT-LV-G10：使用第三方汇流排连接2路输出逆变器时。

6 系统接线



GW14.3-BAT-LV-G10、LXA5.0-30：电池连接单台2路输出逆变器。

6 系统接线



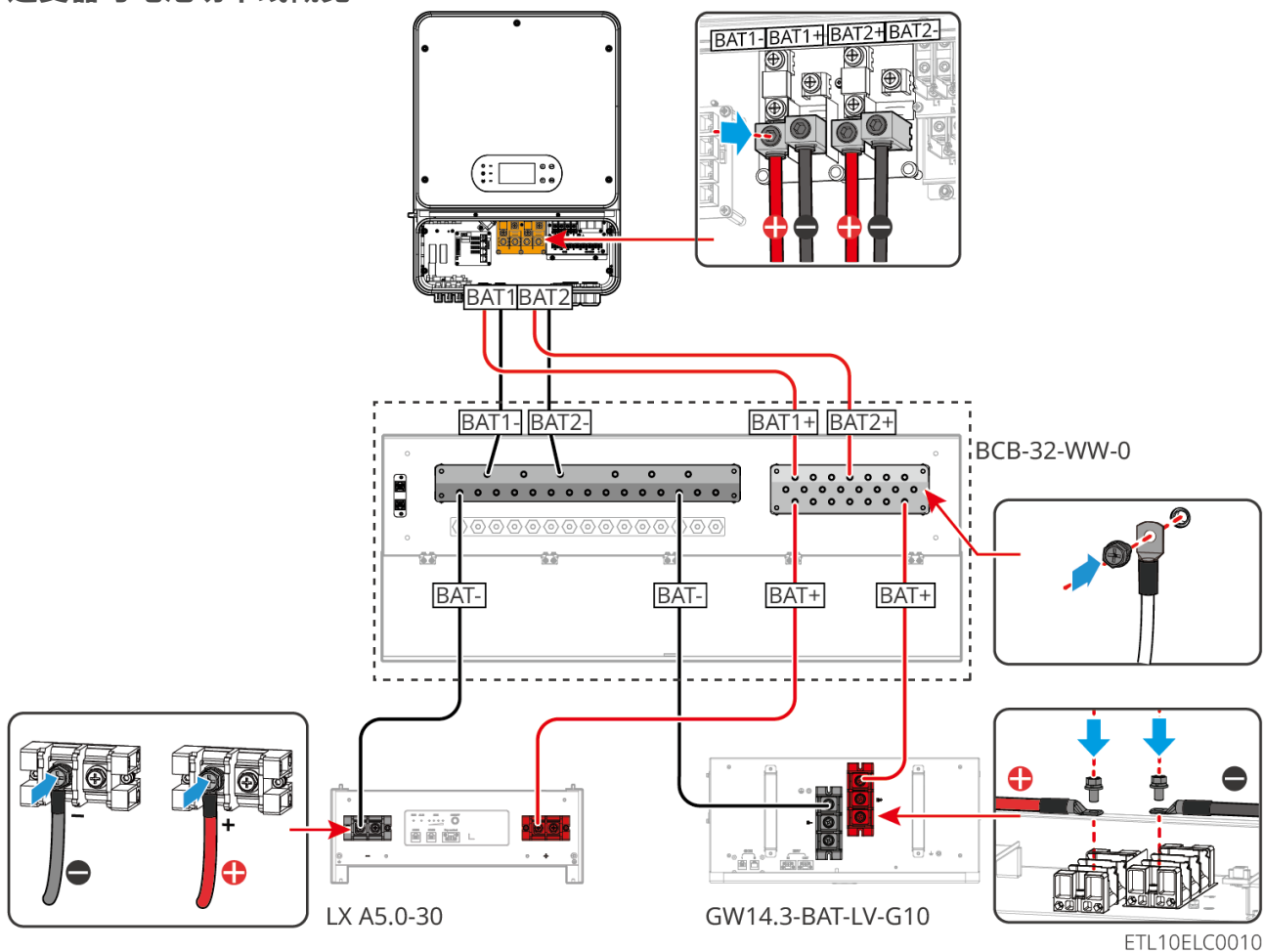
6.8.1 连接逆变器与电池功率线



警告

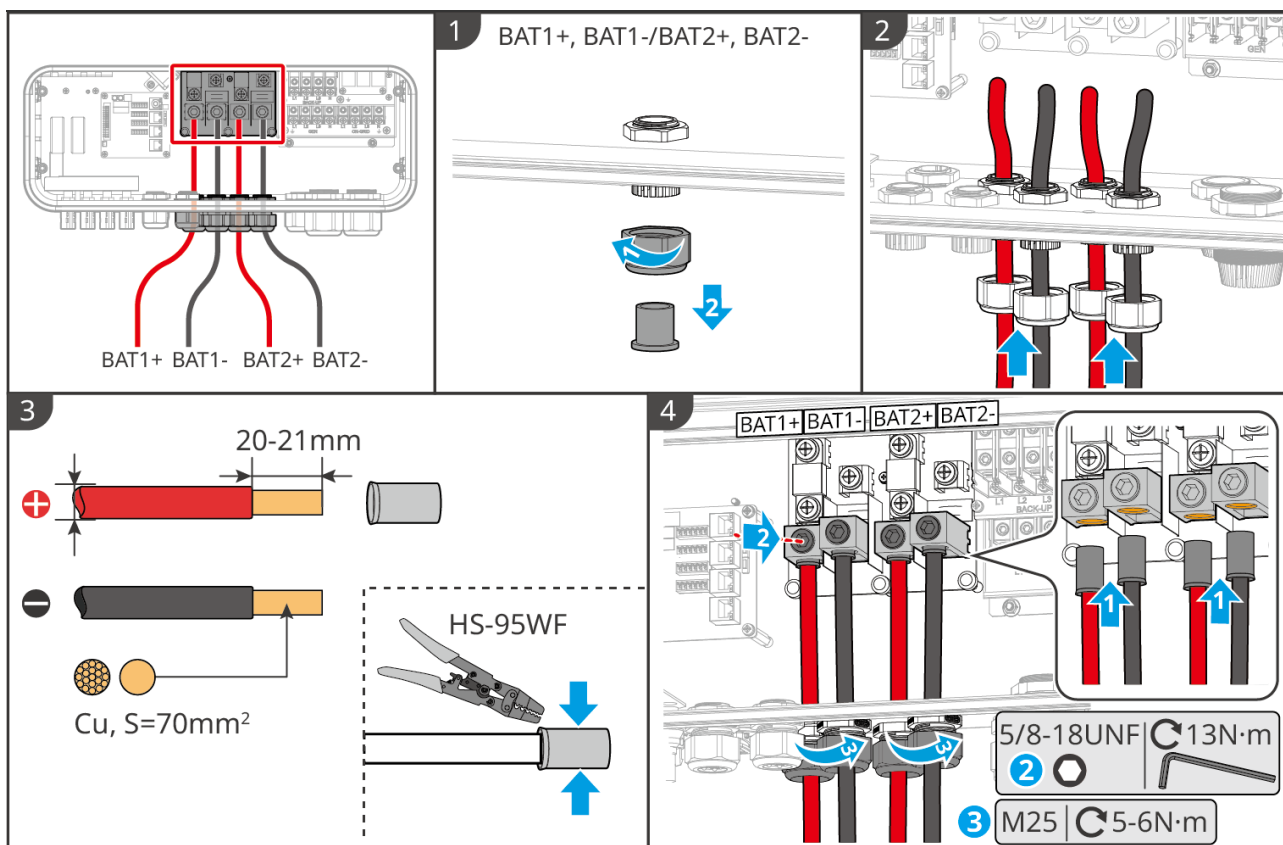
- 使用万用表测量直流线缆正、负极，确保正负极正确，未出现反接；且电压在允许范围内。
- 接线时，电池线与电池端子的“BAT+”、“BAT-”、接地端口完全匹配，如果线缆连接错误，将导致设备损坏。
- 请确保线芯完全接入端子接线孔内，无外露。
- 请确保线缆连接紧固，否则设备运行时可能导致接线端子过热造成设备损坏。
- 请勿将同一电池组连接至多台逆变器，否则可能导致逆变器损坏。

逆变器与电池功率线概览



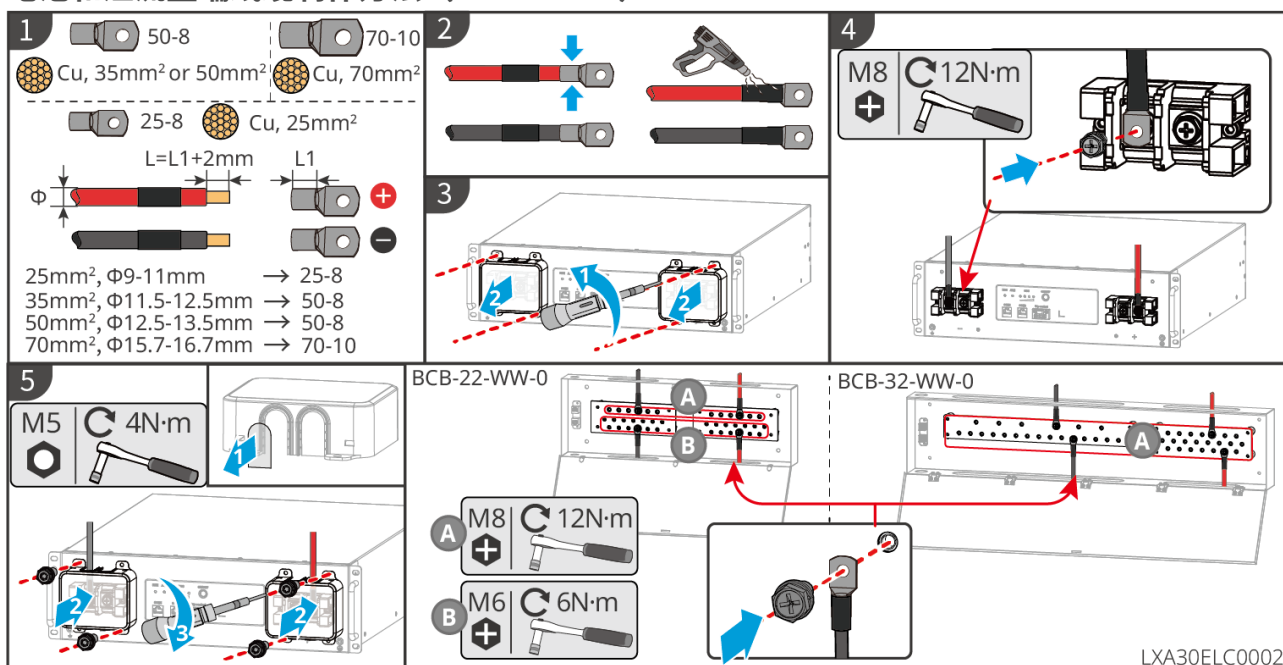
逆变器端线缆制作

6 系统接线



ETL10ELC0004

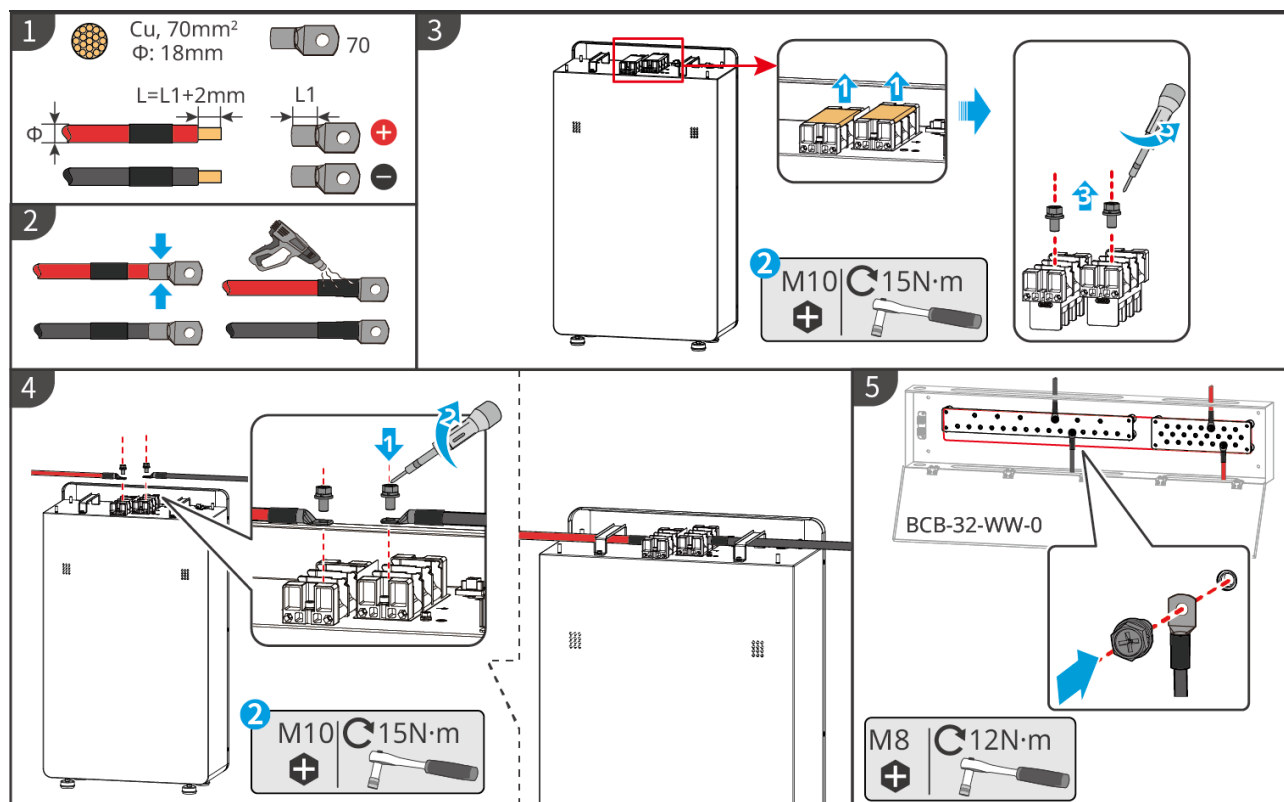
电池和汇流盒端线缆制作方法 (LX A5.0-30)



LXA30ELC0002

电池和汇流盒端线缆制作方法 (GW14.3-BAT-LV-G10)

6 系统接线



LXA10ELC0015

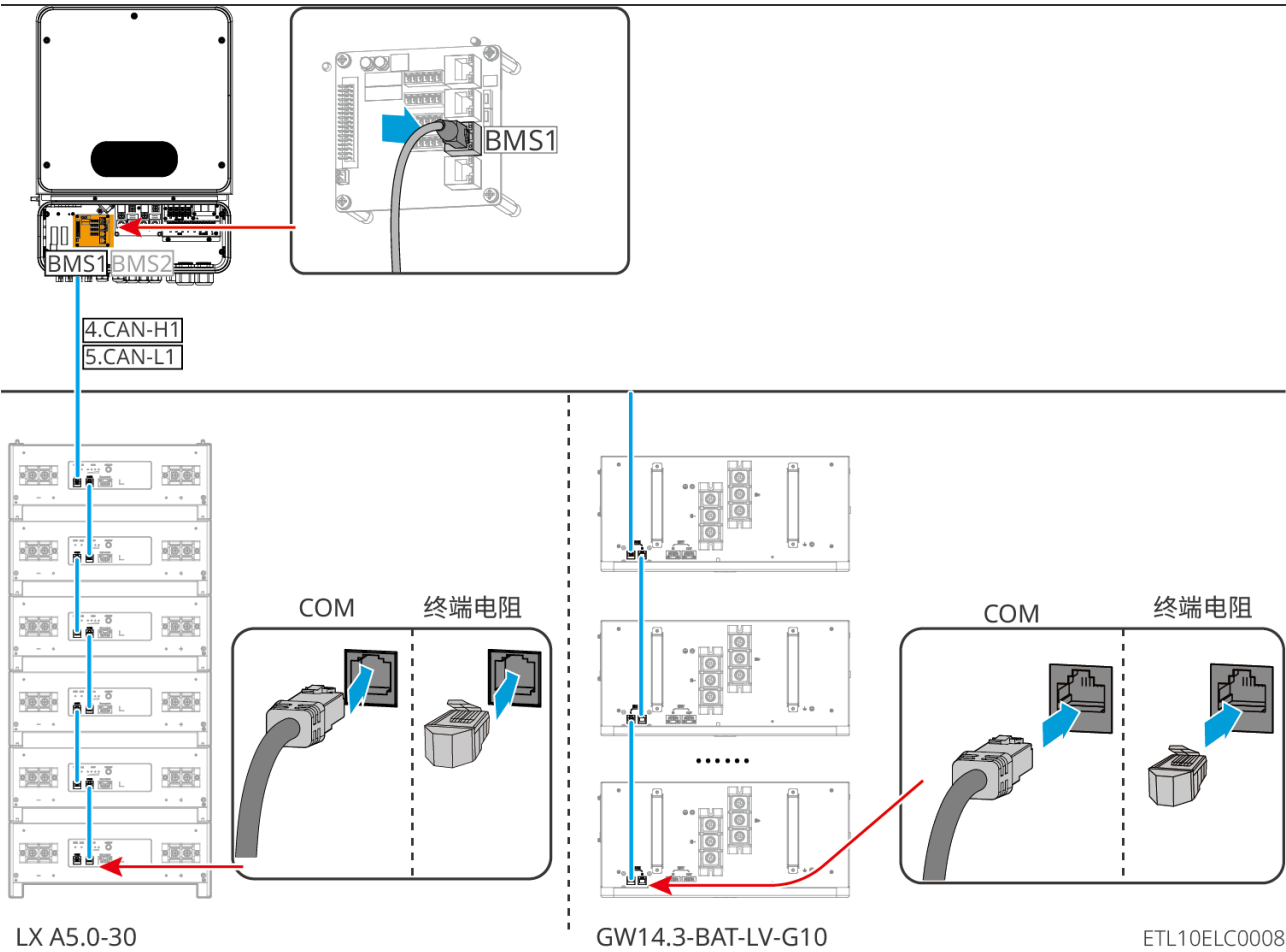
6.8.2 连接逆变器与电池通信线

注意

逆变器随箱配发BMS电池通信线，推荐使用随箱配发的BMS电池通信线。若随箱配发的通信线无法满足要求，请自备屏蔽网线和屏蔽RJ45水晶头，压线时仅压接水晶头的PIN4和PIN5，否则可能导致通信失败。

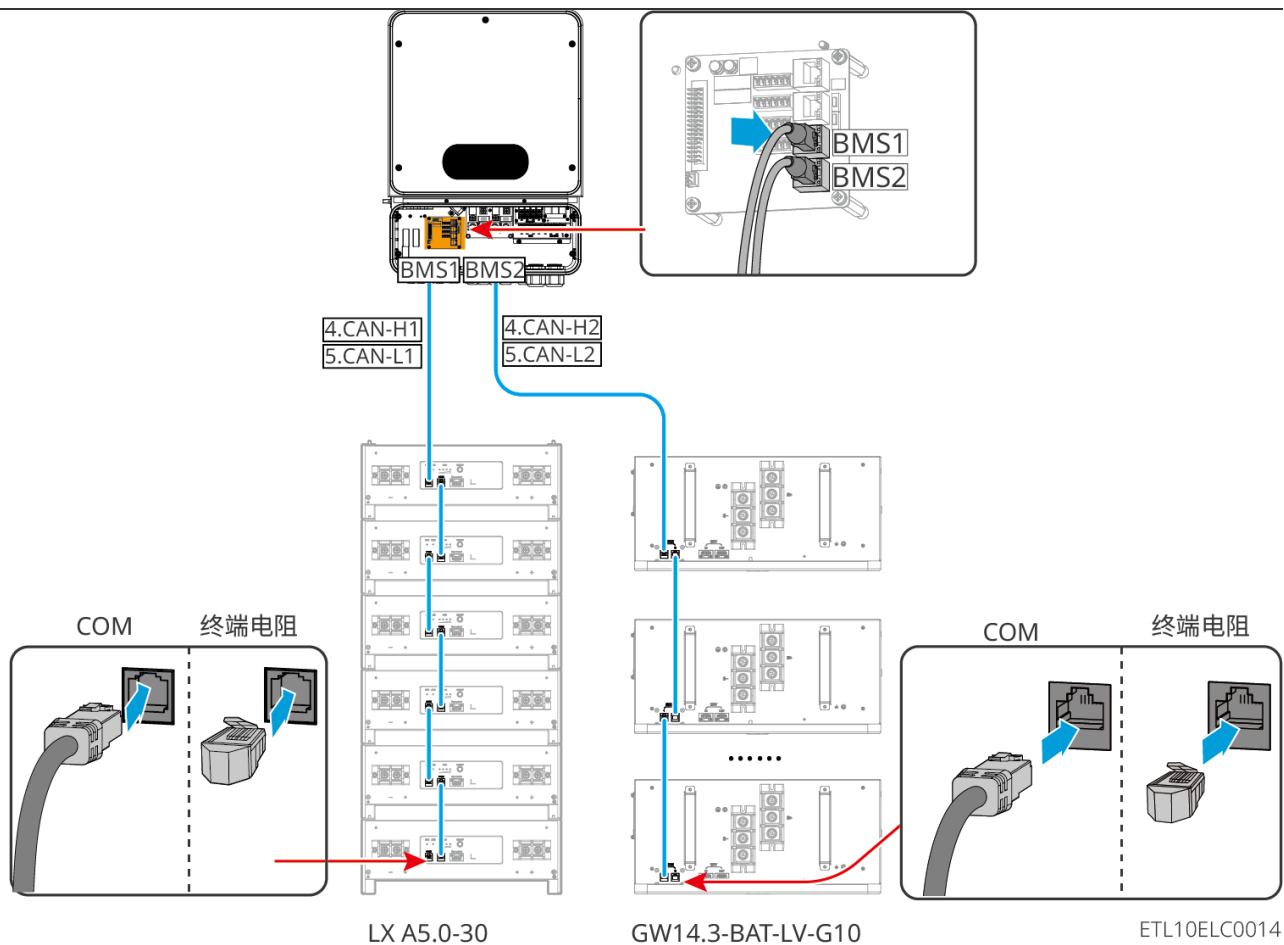
连接逆变器BMS1 通信示意：

6 系统接线



逆变器BMS1和BMS2都连接通信示意：

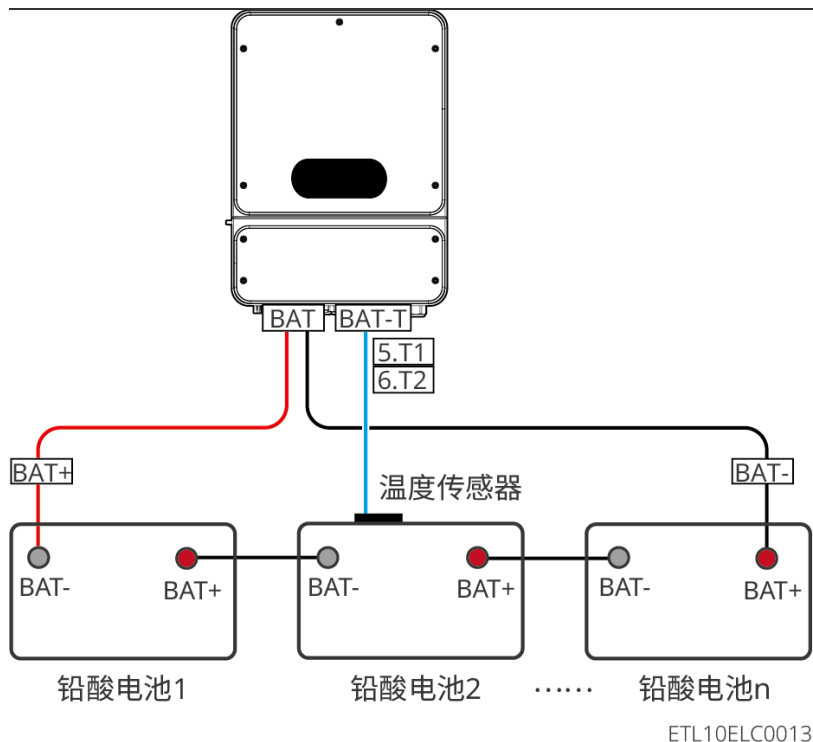
6 系统接线



注意

- 连接铅酸电池温度传感器线时，推荐将温度传感器线缆连接在散热较差的位置。如：铅酸电池并排放置时，将传感器固定在位于中间的铅酸电池。
- 为了更好保护电芯，必须安装温度采样线，并建议将电池放置在散热良好的环境。

铅酸电池通信示意：



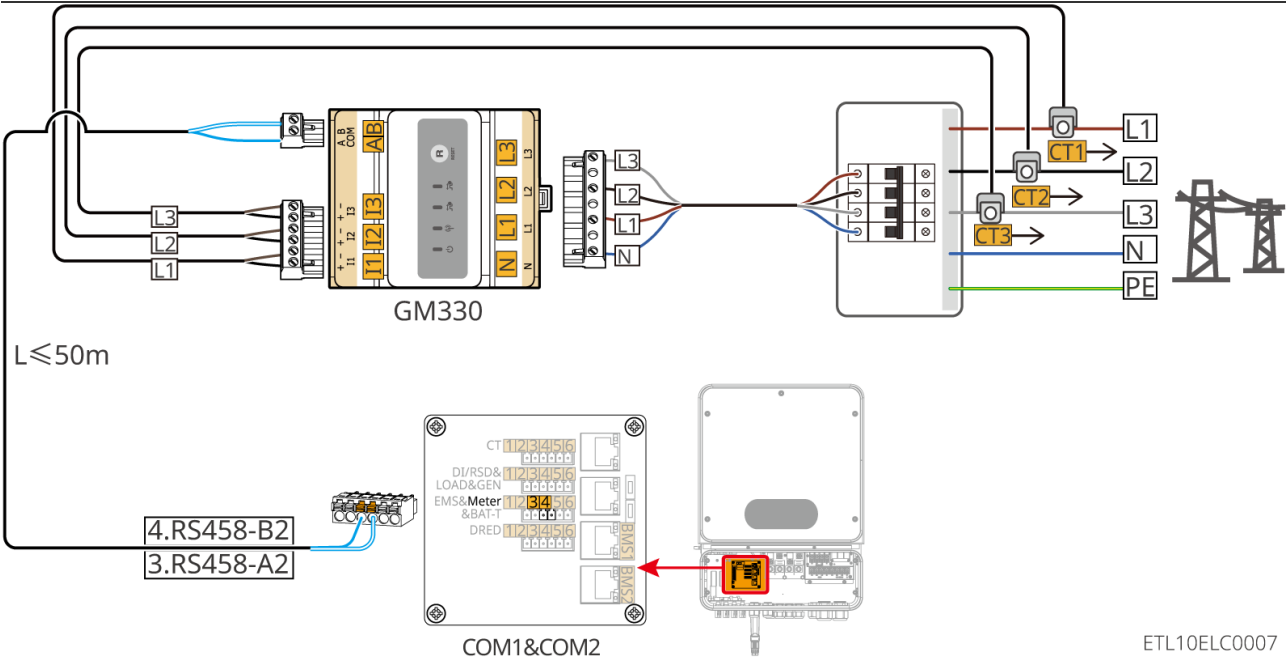
6.9 连接电表线缆

注意

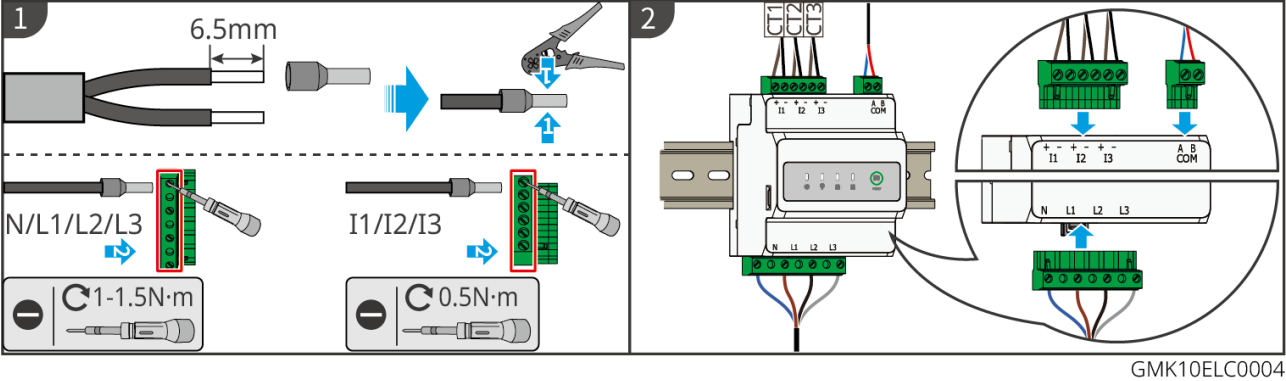
- 请确保CT连接方向正确、相序正确，否则可能导致监测数据有误。
- 确保各线缆连接正确、紧固、无松动。接线不当可能导致接触不良或损坏电表。
- 有雷电危险的区域，若电表线缆长度超过10m且线缆未采用接地金属导管布线，建议布置外部防雷装置。
- 交流电力线的外径需小于CT的孔径，确保交流电力线可穿过CT。
- 为确保CT的电流检测精度，CT线缆长度推荐不超过30m。
- 请勿使用网线做为CT线缆，否则可能因电流过大导致电表损坏。
- 设备产商提供的CT根据型号不同，尺寸外观略有差异，安装接线方式一致。

GM330电表接线

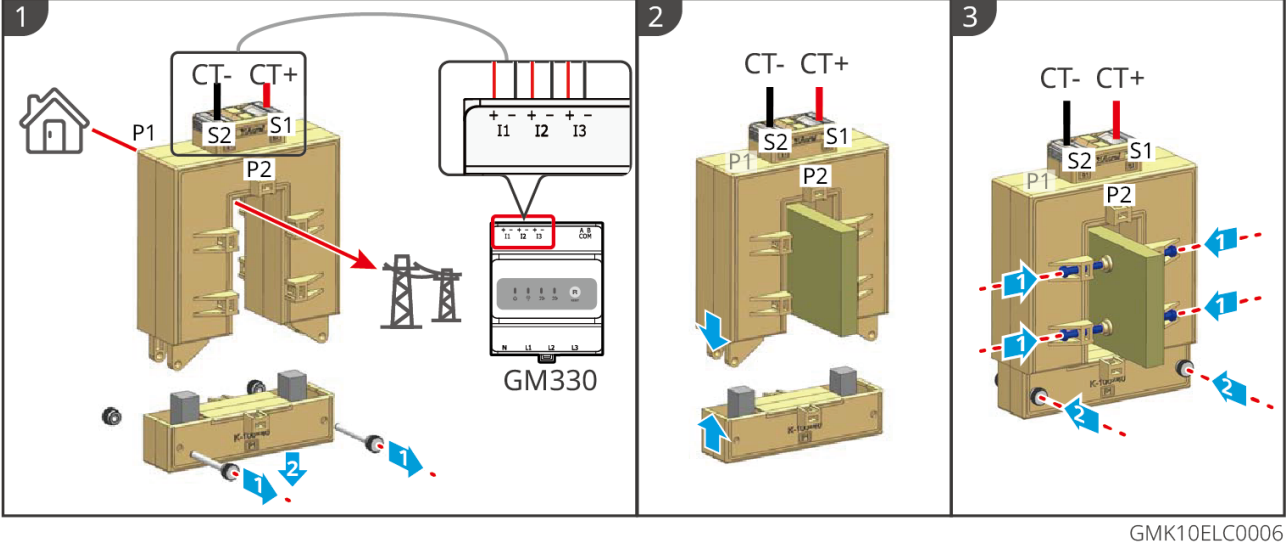
6 系统接线



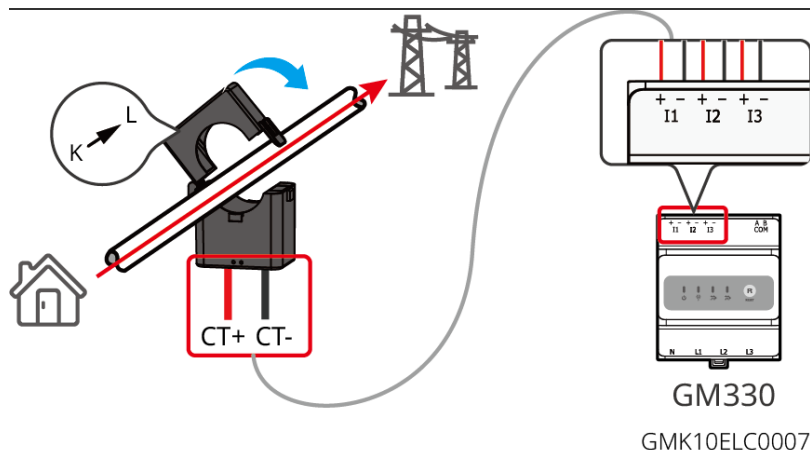
接线步骤



安装CT（类型一）



安装CT（类型二）

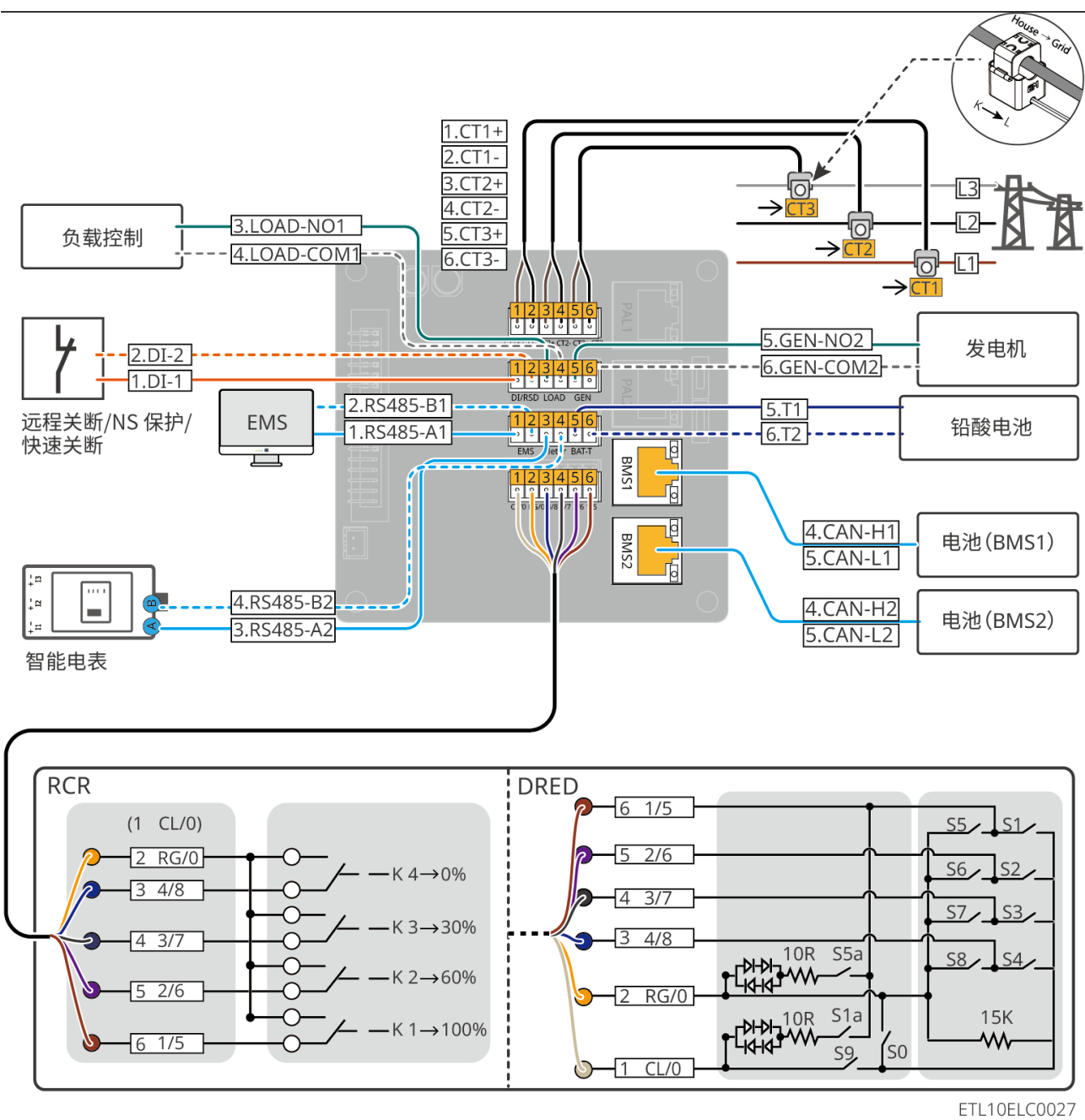


6.10 连接逆变器通信线

注意

- 首次安装，无需关注 CT 采样电流方向；后期更换或维护 CT 时，请使用 SolarGo App 上的**电表/CT-辅助检测功能**，使逆变器重新适应 CT 采样电流方向。
- 逆变器通信功能可选，请根据实际使用场景进行选择。
- 使用内置电表时，请使用随箱发货的CT。
- 逆变器支持通过蓝牙、WiFi、LAN通信方式连接至手机或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。
- 如需使用DRED、RCR或远程关断功能，接线完成后请在SolarGo App中打开该功能。
- 逆变器若未连接远程关断设备时请勿在SolarGo App中打开该功能，否则逆变器无法并网运行。
- 逆变器若未连接DRED设备或远程关断设备时请勿在SolarGo App中打开该功能，否则逆变器无法并网运行。
- 为保证逆变器防水等级，逆变器上未使用的通信端口防水堵头请勿拆除。
- 逆变器并机拨码开关，出厂时，默认拨到ON位置。
- 逆变器DO信号通信端口，可连接干接点信号规格参数：Max≤24Vdc，1A。

6 系统接线



ETL10ELC0027

通信功能说明

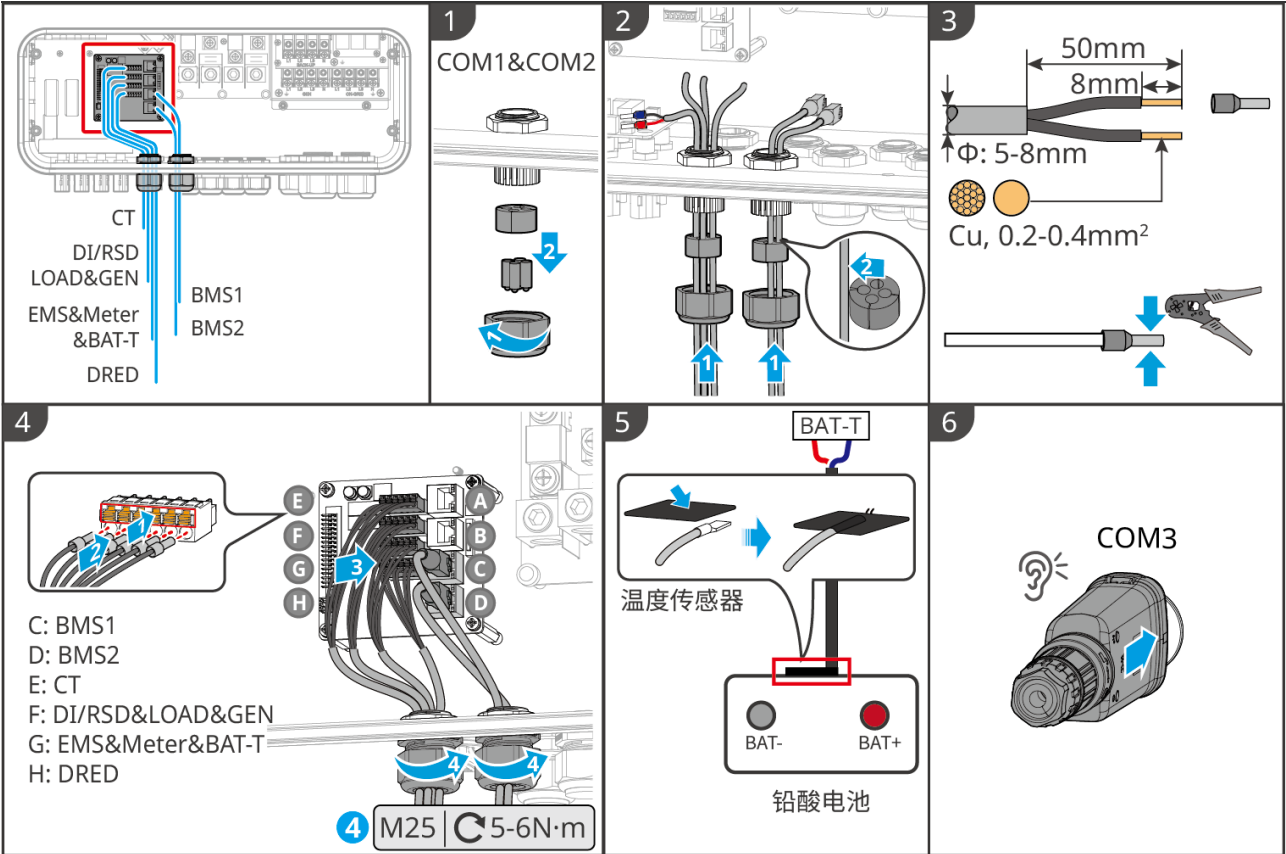
端口	功能	描述
PAR1/PAR2	并机通信端口1/2	预留
BMS 1	电池BMS通信	当连接锂离子电池时，用于连接电池系统BMS通信线，支持使用CAN信号通信。
BMS 2		
CT	CT连接端口	仅使用逆变器内置电表时需连接CT通信线缆。

6 系统接线

端口	功能	描述
DI	远程关断/NS protection/快速关断	• 外接远程关断或本地 NS protection 设备，默认关闭。 • 在快速关断系统中,快速关断发射器与接收器配合使用,可实现系统快速关断。接收器通过接收发射器的信号维持组件输出。发射器可外置或内置于逆变器中。出现紧急情况时,可通过使能外部触发装置,使发射器停止工作,进而关断组件。
LOAD	负载控制	• 支持连接支持干接点信号，实现负载控制等功能。DO触点容量为12V DC@1A，NO/COM常开触点。 • 支持SG Ready热泵接入，通过干接点信号控制热泵对热泵的控制。
GEN	发电机控制端口	支持接入发电机控制信号，控制发电机启停。微网下不支持接发电机。
EMS	EMS	接外部第三方设备做能量控制。
METER	电表连接端口 (Meter)	使用RS485通信连接外部智能电表。
BAT-T	铅酸温度采样端口	用于连接铅酸测温的温度传感线。
DRM/RCR	RCR或DRED功能连接端口	• RCR (Ripple Control Receiver)：提供RCR信号控制端口，满足欧洲地区电网调度需求。 • DRED (Demand Response Enabling Device)：提供了DRED信号控制端口，满足澳洲等地区DERD认证要求。

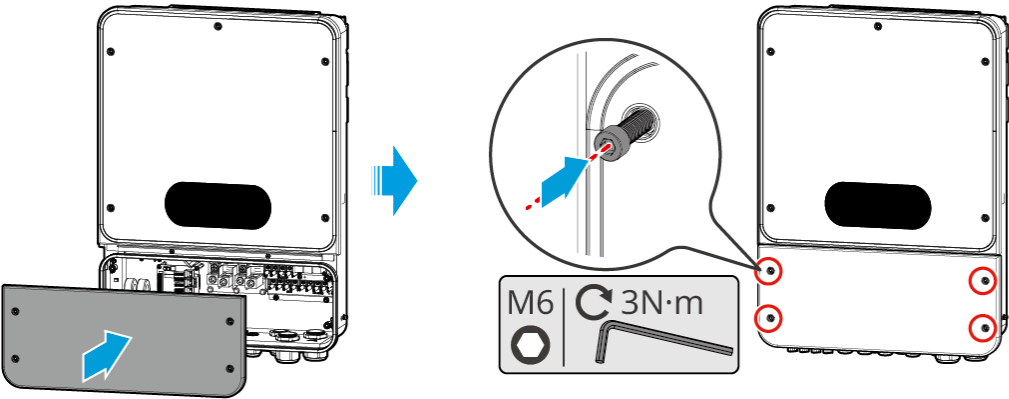
连接通信线方法

6 系统接线



ETL10ELC0005

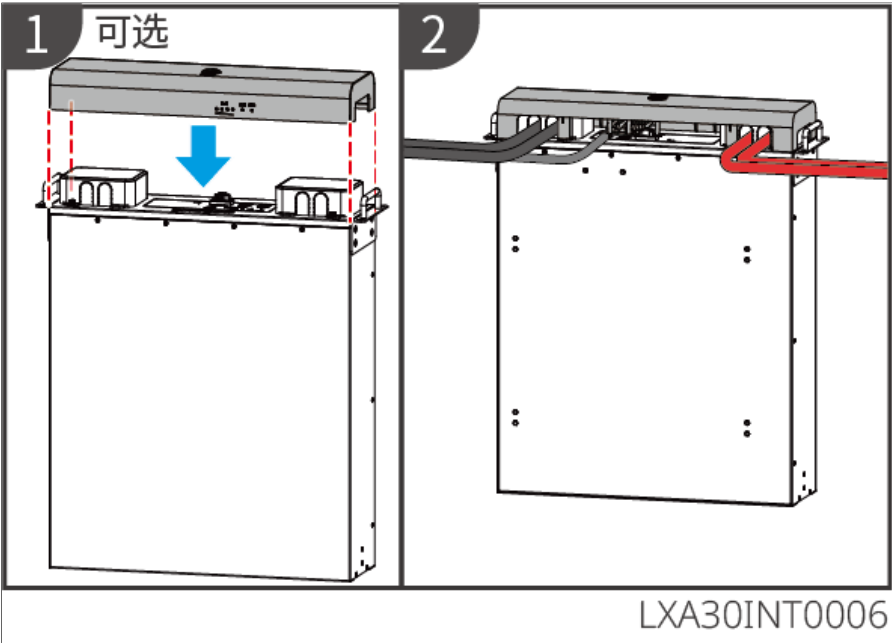
6.11 安装逆变器箱体下盖



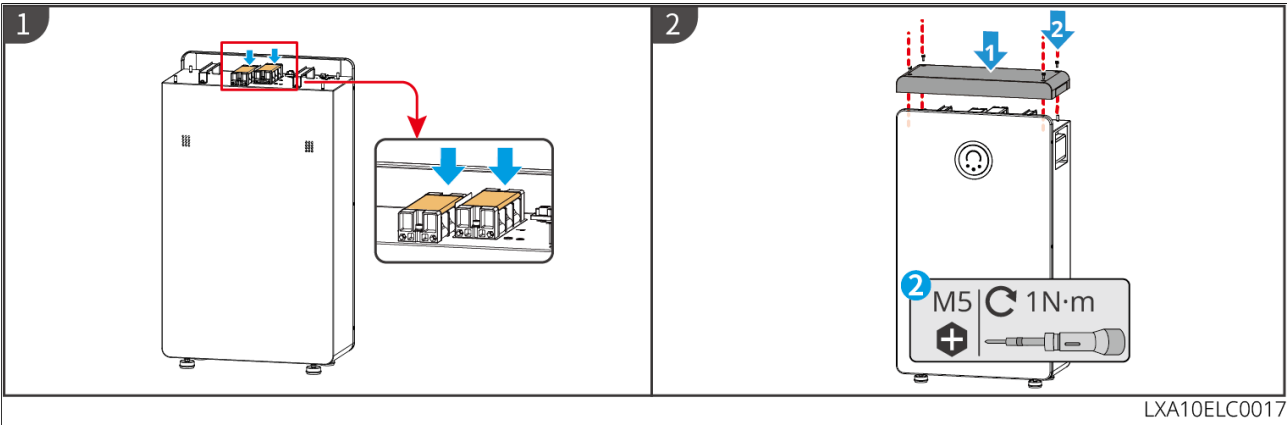
ETL10INT0004

6.12 安装电池保护盖

6.12.1 LX A5.0-30



6.12.2 GW14.3-BAT-LV-G10



7 系统试运行

7.1 系统上电前检查

序号	检查项
1	设备安装牢固，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、直流线、交流线、通信线、终端电阻连接正确且牢固。
3	线缆绑扎符合走线要求、分布合理、无破损。
4	未使用的过线孔和端口确保已封堵处理。
5	已使用的过线孔确保已密封处理。
6	逆变器并网接入点的电压和频率符合并网要求。

7.2 系统上电

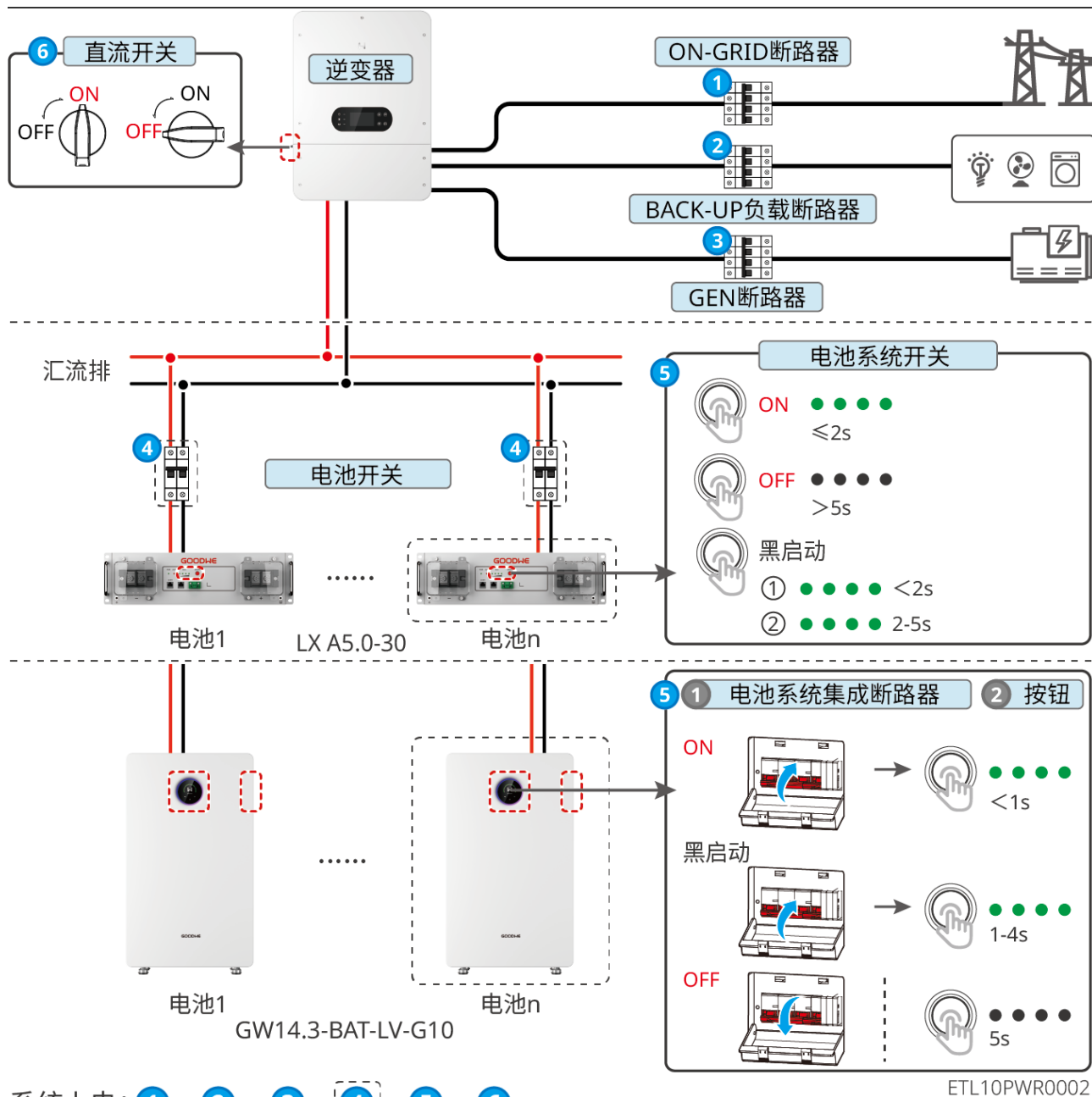


警告

- 电池黑启动功能：当光伏系统中无PV产生电量且电网异常时，若逆变器无法正常工作，可以采用电池黑启动功能，强制电池放电启动逆变器，逆变器可进入离网模式运行，由电池给负载供电。
- 电池系统启动后，请确保15分钟内逆变器与电池系统通信正常，若逆变器与电池系统无法正常通信，电池系统开关将自动断开，将电池系统进行断电。
- 系统中有多台电池并簇连接时，启动任意一台电池则可启动所有电池。GW14.3-BAT-LV-G10：电池下电后再次上电，需逐一重启每台台电池或静置15分钟后启动任意一台电池，即可启动所有电池。

上电

7 系统试运行



1. 将ON-GRID断路器闭合。
2. 将BACK-UP断路器闭合。
3. (可选) 将GEN断路器闭合。
4. (根据当地法规选取) 将逆变器与电池之间的开关闭合。
5. 启动电池系统。
 - a. 仅GW14.3-BAT-LV-G10：将电池系统开关闭合并短按多功能按钮小于1s。

- b. LX A5.0-30：按多功能按钮小于等于2s。
6. 将逆变器的直流开关闭合。

7.3 指示灯介绍

7.3.1 逆变器指示灯

指示灯	状态	说明
		逆变器启动中，处于自检模式
		逆变器正常并网发电或离网模式运行
		BACK-UP输出过载
		系统故障
		LCD ON：逆变器已上电，处于待机模式 LCD OFF：逆变器已断电
		电网异常，逆变器BACK-UP端口供电正常
		电网正常，逆变器BACK-UP端口供电正常
		BACK-UP端口无供电
		逆变器监控模块复位中
		逆变器与通信终端未建立连接
		通信终端与云服务器通信故障
		逆变器监控正常
		逆变器监控模块未启动

7.3.2 电池指示灯

7.3.2.1 LX A5.0-30

7 系统试运行

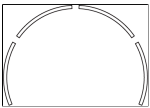
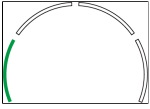
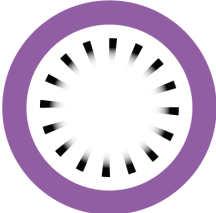
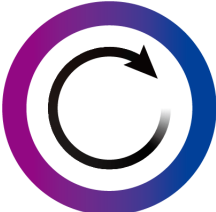
指示灯		系统状态
	SOC指示灯无绿色显示	SOC=0%
	第一个SOC指示灯显示绿色	$0% < \text{SOC} \leq 25\%$
	第二个SOC指示灯显示绿色	$25% < \text{SOC} \leq 50\%$
	第三个SOC指示灯显示绿色	$50% < \text{SOC} \leq 75\%$
	第四个SOC指示灯显示绿色	$75% < \text{SOC} \leq 100\%$
 RUN灯	绿色常亮	电池系统工作正常
	绿色闪烁1次/s	电池系统处于待机状态
	绿色闪烁3次/s	PCS通讯丢失
	慢闪	电池系统发生告警后将进行自检，等待自检结束，转为正常工作状态或故障状态。
 ALM灯	红色常亮	结合SOC指示灯显示形式判断发生的故障类型，根据故障处理章节推荐的方法进行处理。

7.3.2.2 GW14.3-BAT-LV-G10

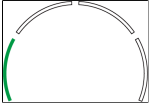
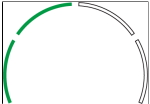
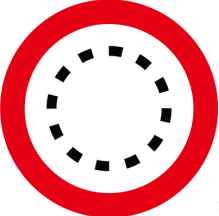


正常状态

7 系统试运行

指示灯名称	指示灯状态		对应其他灯状态	系统状态
SOC指示灯		SOC指示灯绿色常亮	/	SOC=0% 0%<SOC≤25% 25%<SOC≤50% 50%<SOC≤75% 75%<SOC≤100%
		SOC指示灯绿色闪烁		电池系统处于放电状态
运行指示灯+触摸按键		白色常亮	 蓝紫呼吸灯	系统工作正常
		白色闪烁	 蓝紫跑马灯	系统准备中
通讯灯		白色常亮	/	PCS通讯正常

异常状态

指示灯名称	指示灯状态		对应其他灯状态	系统状态
SOC指示灯	   	SOC指示灯绿色常亮	 红色闪烁  熄灭  红色常亮	结合SOC指示灯显示形式判断发生的故障类型，根据故障处理章节推荐的方法进行处理。
通讯灯		熄灭	/	PCS通讯丢失
系统告警灯		白色常亮	/	系统告警及欠压故障2、3、4级

7.3.3 智能电表指示灯

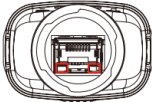
GM330

类型	状态	说明
电源灯 	常亮	电表已上电，无RS485通信
	闪烁	电表已上电，RS485通信正常
	灭	电表已下电
通信灯 	灭	预留
	闪烁	按下Reset按钮≥5s，电源灯、买卖电灯闪烁：电表复位
买卖电灯 	常亮	从电网买电
	闪烁	往电网卖电
	灭	不买电，不卖电
	预留	

7.3.4 智能通信棒指示灯

• WiFi/LAN Kit-20

指示灯	状态	说明
电源灯 		常亮：智能通讯棒已上电。
		熄灭：智能通讯棒未上电
通信灯 		常亮：WiFi模式或LAN模式通讯正常。
		单次闪烁：智能通讯棒蓝牙信号已开启，等待连接SolarGo app。
		两次闪烁：智能通讯棒未连接上路由器。
		四次闪烁：智能通讯棒与路由器通信正常，但未连接上服务器
		六次闪烁：智能通讯棒正在识别连接设备。
		熄灭：智能通讯棒软件复位中或未上电。

指示灯	颜色	状态	说明
LAN口通信灯 	绿	常亮	100Mbps有线网络连接正常。
		灭	- 网线未连接。 100Mbps有线网络连接异常。 10Mbps有线网络连接正常。
	黄	常亮	10/100Mbps有线网络连接正常，无通信数据收发。
		闪烁	通信数据收发中。
		灭	网线未连接。

按钮	说明
Reload	按住0.5~3秒，智能通讯棒将进行重置。
	按住6~20秒，智能通讯棒将恢复出厂设置。

8 系统快速配置

8.1 下载App

8.1.1 下载SolarGo App

手机要求：

- 手机操作系统要求：安卓 5.0 及以上，iOS 13.0及以上。
- 手机支持网络浏览器，连接 Internet。
- 手机支持 WLAN/蓝牙功能。

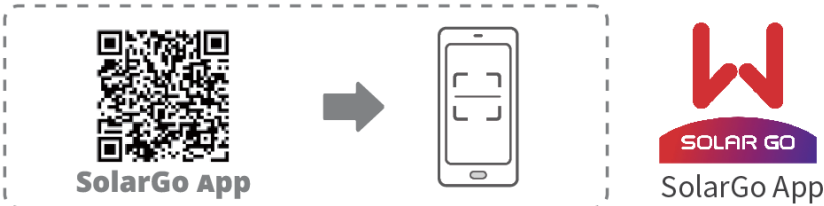
注意

SolarGo App安装完成后，后续如有版本更新，可自动提示软件更新。

方式一：在Google Play（Android）或App Store（iOS）中搜索SolarGo，进行下载与安装。



方式二：扫描以下二维码，进行下载与安装。



8.1.2 下载SEMS+ APP

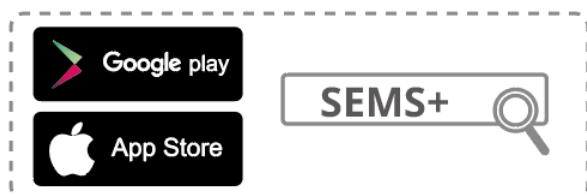
手机要求：

- 手机操作系统要求：安卓 6.0 及以上，iOS 13.0 及以上。
- 手机支持网络浏览器，连接 Internet。
- 手机支持 WLAN/蓝牙功能。

下载方式：

方式1:

在Google Play (Android) 或App Store (iOS) 中搜索SEMS+, 进行下载与安装。



方式2:

扫描以下二维码，进行下载与安装。



8.2 连接储能逆变器

步骤1: 确认逆变器已上电，通信模块与逆变器均运行正常。

步骤2: 根据通信模块类型，在SolarGo App首页界面中选择蓝牙或WLAN页签。

步骤3 (可选): 若选择通过WiFi连接设备，请先打开手机WiFi设置，并连接逆变器的WiFi信号。默认连接密码：12345678。

步骤4: 下拉或点击搜索设备刷新设备列表，根据逆变器序列号确认逆变器信号名称，点击逆变器信号名称进入登录界面。多台逆变器组成并机系统时，根据主逆变器序列号选择相应设备。

步骤5 (可选): 首次通过蓝牙连接设备时，界面会有蓝牙配对提示，请点击配对继续连接，进入登录界面。

步骤6: 根据实际角色登录App，并根据界面提示修改登录密码。初始登录密码: 1234。

步骤7: 若通过Solar-WiFi***连接逆变器，请根据界面提示修改初始连接密码；若通过WLA-***或WFA-***连接逆变器，请根据界面提示修改初始登录密码。密码修改完成后，重新登录，进入设备详情页面。请以界面实际提示为准。

步骤8 (可选): 若通过WLA-***或WFA-***连接逆变器，进入设备详情页面后，请根据界面提示使能蓝牙保持开启，否则本次连接结束后，蓝牙信号将关闭。

方式一：通过WLAN登录

注意

- SolarGo App版本升级至V5.6.2及以上后，每次通过WLAN连接逆变器时，都会弹窗提示修改密码。如需永久关闭弹窗，请在弹窗时点击不再提示。
- 如忘记修改后的密码，请通过重置通信棒或逆变器LCD屏重置密码，步骤参考对应逆变器或通信棒手册。重置通信棒恢复初始密码会导致通信棒恢复出厂设置。

8 系统快速配置



SLG00CON0044

方式二：通过蓝牙登录

8 系统快速配置



SLG00CON0045

8.3 设置通讯参数

注意

逆变器使用的通信方式或连接的通信模块不同时，通信配置界面可能不同，请以实际界面为准。

8.3.1 设置隐私与安全参数

类型一

步骤1：通过 **主页 > 设置 > 通讯配置 > 隐私与安全性 > WLAN模块密码修改**，进入设置页面。

步骤2：根据实际需求设置新的通信模块WiFi热点密码，点击**保存**完成设置。

步骤3：打开手机WiFi设置，使用新密码连接逆变器的WiFi信号。

8 系统快速配置



SLG00CON0047

类型二

步骤1: 通过 主页 > 设置 > 通讯配置 > 隐私与安全性, 进入设置页面。

步骤2: 根据实际需求使能对应功能。

8 系统快速配置



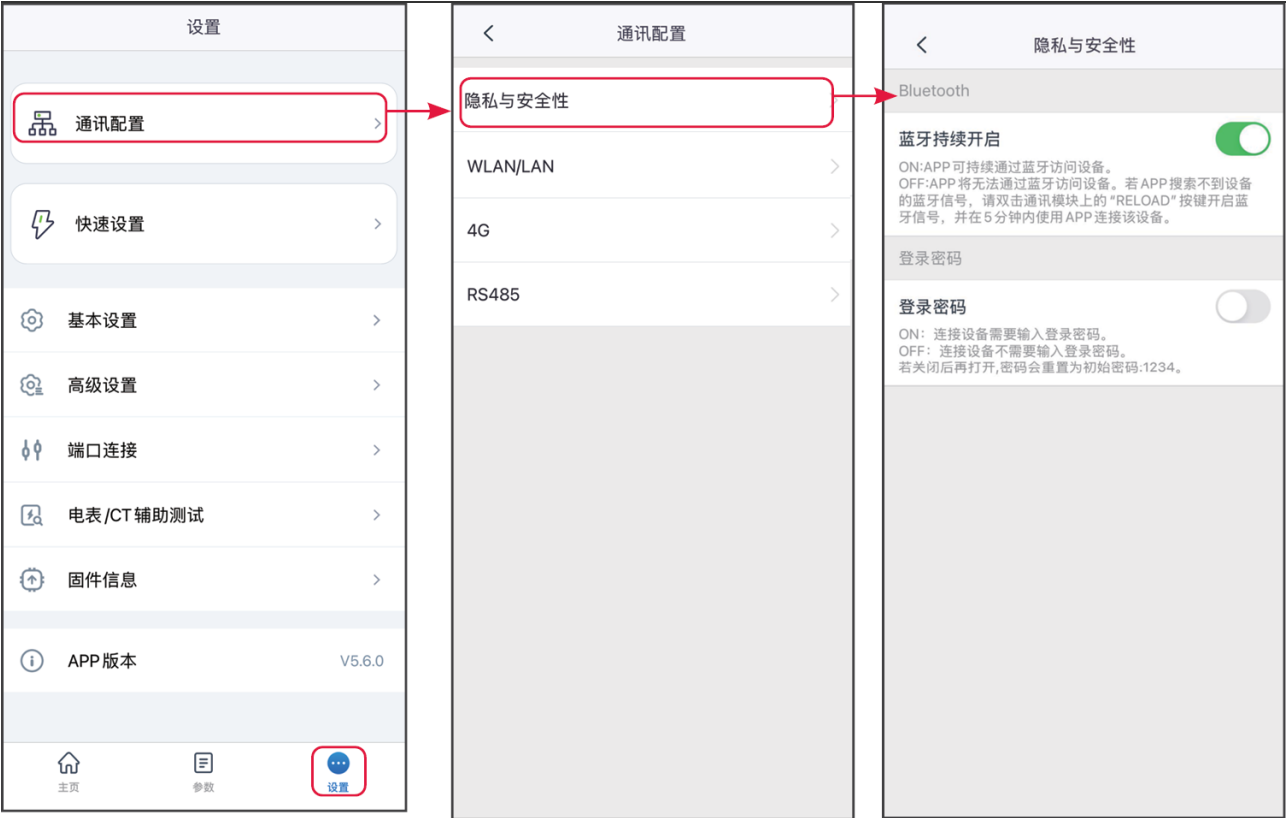
序号	参数名称	说明
1	蓝牙持续开启	默认关闭。使能此功能后，设备蓝牙持续开启，保持与SolarGo连接。否则，设备蓝牙将会在5分钟后关闭，断开与SolarGo的连接。
2	WLAN控制	默认关闭。使能此功能后，当SolarGo与设备在同一局域网内时，可通过WLAN连接，否则即使处于同一局域网也无法连接。
3	Modbus-TCP	使能此功能后，第三方平台可通过Modbus TCP协议访问逆变器，实现监控功能。
4	SSH control Ezlink	使能此功能后，第三方平台可连接并控制EzLink的Linux系统。

类型三

步骤1: 通过 主页 > 设置 > 通讯配置 > 隐私与安全性，进入设置页面。

步骤2: 根据实际需求使能蓝牙持续开启及登录密码功能。

8 系统快速配置



SLG00CON0049

序号	参数名称	说明
1	蓝牙持续开启	默认关闭。使能此功能后，设备蓝牙持续开启，保持与SolarGo连接。否则，设备蓝牙将会在5分钟后关闭，断开与SolarGo的连接。
2	登录密码	默认关闭。使能此功能后，设备连接SolarGo时，会提示输入登录密码。首次使用登录密码时，请使用初始密码并根据界面提示修改密码。

8.3.2 设置WLAN/LAN参数

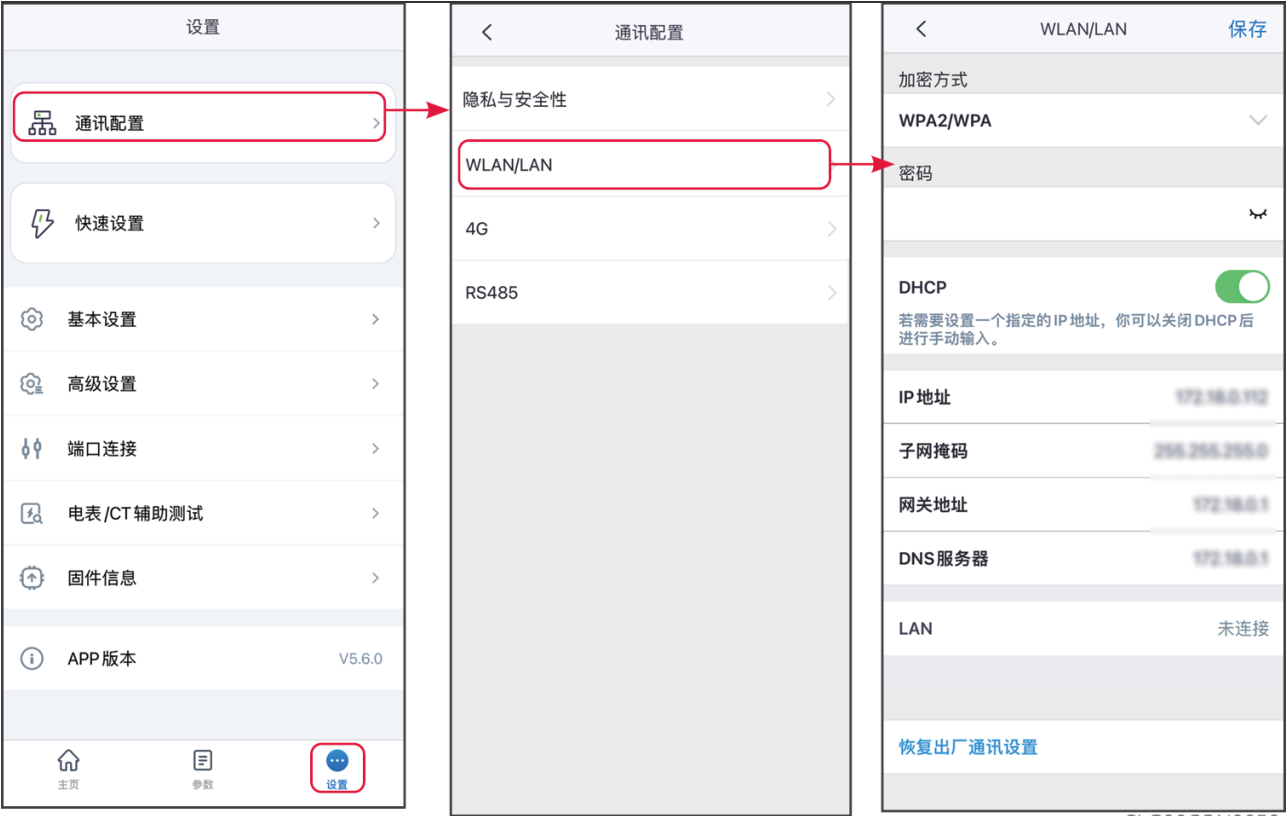
注意

逆变器连接的通信模块不同时，通信配置界面可能不同，请以实际界面为准。

步骤1：通过 **主页 > 设置 > 通讯配置 > WLAN/LAN**，进入设置页面。

步骤2：根据实际情况配置WLAN或LAN网络。

8 系统快速配置



SLG00CON0050

序号	参数名称	说明
1	网络名称	适用于WLAN。请根据实际选择对应的网络，将设备与路由器或交换机进行通信。
2	密码	适用于WLAN。输入实际选择的网络的密码。
3	DHCP	当路由器使用动态IP模式时，打开DHCP功能。 当使用路由器为静态IP模式或使用交换机时，关闭DHCP功能。
4	IP地址	当DHCP开启时，无需配置此参数。 当DHCP关闭时，请根据路由器或交换机信息，配置此参数。
5	子网掩码	
6	网关地址	
7	DNS服务器	

8.3.3 设置RS485通信参数

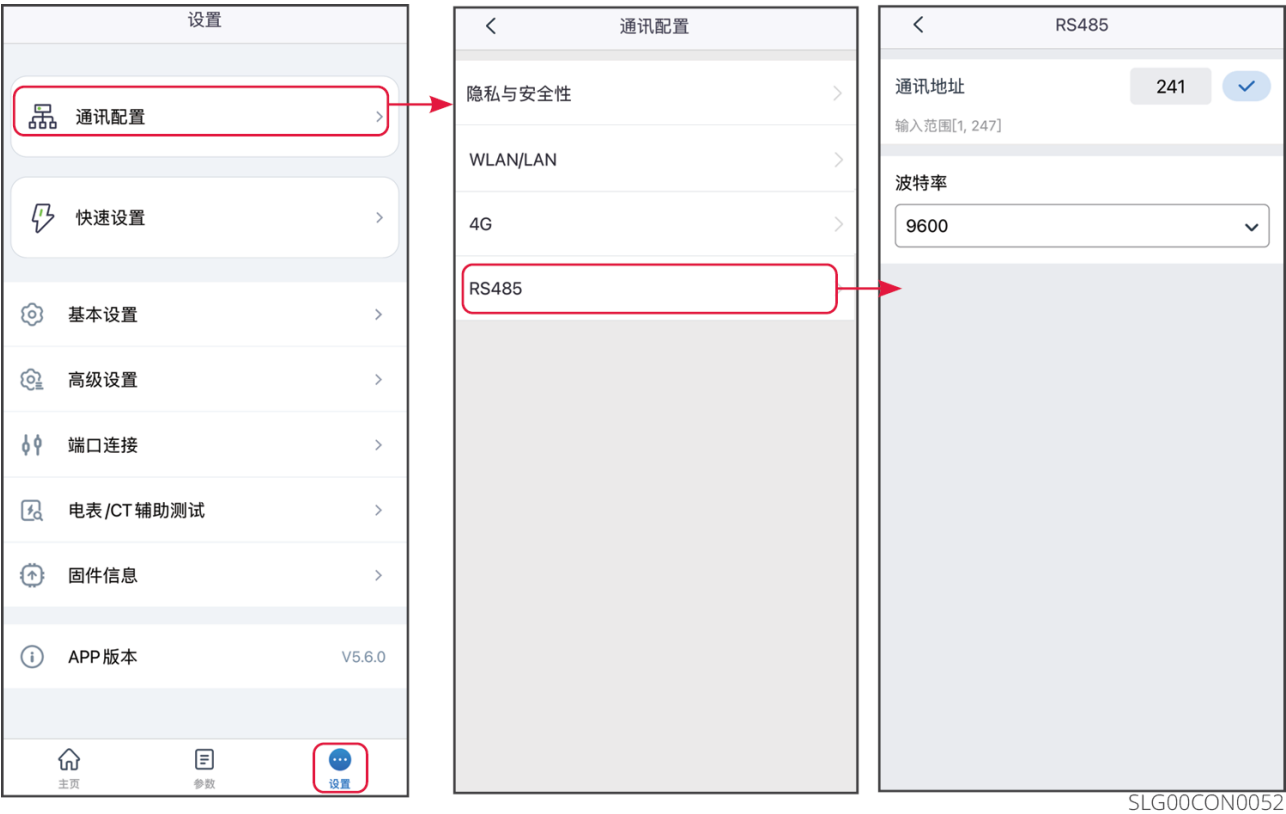
8 系统快速配置

注意

设置逆变器的主机通讯地址。单台逆变器时，请根据实际情况设置通讯地址；多台逆变器连接时，每台逆变器的地址必须不同，且所有逆变器均不能将通讯地址设置为247。

步骤1：通过 **主页 > 设置 > 通讯配置 > RS485**，进入设置页面。

步骤2：根据实际情况配置通讯地址及波特率。



8.4 系统快速设置

注意

- 逆变器型号不同时，界面显示和参数设置会有不同，请以实际为准。
- 选择安规国家/地区时，系统将根据不同地区安规要求自动配置过欠压保护、过欠频保护、逆变器并网电压/频率、连接斜率、 $\cos\phi$ 曲线、Q(U)曲线、P(U)曲线、PF曲线、高低压穿越等。具体参数值请设置完安规地区后，通过 主页 > 设置 > 高级设置 > 安规参数设置 查看。
- 不同工作模式下逆变器发电效率不同，请根据当地实际电量使用情况进行设置。
 - 自发自用模式：系统运行的基础工作模式。PV发电优先给负载供电，多余电量给电池充电，再剩余的电量出售给电网。PV发电不满足负载用电需求时，由电池给负载供电；电池电量也不满足负载用电需求时，由电网给负载供电。
 - 备用模式：建议电网不稳定地区使用。当电网断电时，逆变器转为离网工作模式，电池放电给负载供电确保BACKUP负载不断电；当电网恢复时，逆变器工作模式切换至并网工作。
 - TOU模式：在满足当地法律法规的情况下，根据电网峰谷电价差异，设置不同时间段买卖电。根据实际需求，在电价谷时段，可将电池设置为充电模式，从电网买电充电；在电价峰时段，可将电池设置为放电模式，通过电池给负载供电。
 - 离网模式：适用于无电网地区。PV和电池构成纯离网系统，PV发电给负载供电，多余电量给电池充电。PV发电不满足负载用电需求时，由电池给负载供电。
 - 延时充电：适用于有并网功率输出限制地区。设置峰值功率限制以及充电时间段，可将超过并网限值的光伏发电用于给电池充电，减少光伏浪费。
 - 需量管理：主要适用于买电峰值功率受限场景。当负载用电总功率在短时间内超出用电配额时，可以利用电池放电减少超出配额部分的用电量。

8.4.1 系统快速设置（类型二）

步骤1：通过 主页 > 设置 > 快速配置 进入参数设置页面。

步骤2：输入登录密码进入安规设置界面。初始安装商密码：goodwe2010或1111。

步骤3：部分机型支持一键配置，选择**配置指引模式**快速配置系统。

步骤4：根据逆变器所在的国家或地区选择安规国家。设置完成后请点击**下一步**设置电池接入模式。

步骤5：根据电池接入实际情况，选择电池接入模式。若无电池接入，则基本参数设置到此结束。若有电池接入，设置完成后请点击**下一步**，设置电池型号。

步骤6：根据电池实际接入情况，选择电池型号。设置完成后请点击**下一步**，设置工作模式。

8 系统快速配置



SLG00CON0059

步骤7: 根据实际需求, 设置工作模式。设置完成后请点击**下一步**, 完成工作模式配置。针对部分机型, 工作模式配置完成后, 自动进入CT/电表自检状态, 此时逆变器会暂时脱网后

8 系统快速配置

自动重连。

步骤8：根据实际情况选择电池是**首次安装、日常操作或换机安装**。

8 系统快速配置

工作模式

11

☒ 自发自用

☐ 备用模式

☐ TOU 模式

☐ 离网模式

容量管理

☐ 需量管理

☐ 延时充电

工作模式优先级:
离网模式>需量管理>延时充电>TOU模式>备用模式>自发自用模式

退出

上一步

12

下一步

备用模式

保存

电网买电充电

ON: 光伏优先为电池充电
如果光伏电量不足充电, 将从电网购买电量进行充电。

充电功率

100.0

100.0

输入范围[0,100]%

充电买电峰值功率, 逆变器功率占比

TOU 模式

时间段

最多可添加 8 组时间

23:59-01:01 +1

月重复

周重复

充放电模式

电池充电

放电

充电截止SOC

0

0

输入范围[0,100]%

额定功率

0.0

0.0

时间段

保存

开始时间		结束时间	
21	57	21	57
22	58	22	58
23	59	23	59
00	00	00	00
01	01	01	01
02	02	02	02
03	03	03	03

重复(需月重复和周重复同时选择, 才能生效)

月重复

暂无

周重复

暂无

充放电模式

电池充电

放电

充电截止SOC

0

0

输入范围[0,100]%

额定功率

0.0

0.0

延时充电

保存

卖电峰值限制

100.0

100.0

输入范围[0,100]%

PV优先给电池充电

ON: 光伏发电从卖电变成给电池充电

开始充电时间

建议设置太阳光照比较强的时间点

22:57

每月

需量管理

保存

预留SOC用于需量管理

99

99

输入范围[0,100]%

买电峰值限制

999

999

输入范围[0,1000]kW

买电充电的时间段

00:01-00:00 +1

快速设置

快速设置完成!

13

完成

快速设置

此次电池配置的操作行为

14

首次安装

日常操作

换机安装

15

确定

SLG00CON0060

8 系统快速配置

序号	参数名称	说明
备用模式		
1	电网买电充电	使能此功能，允许系统从电网买电。
2	充电功率	买电时的功率与逆变器额定功率的百分比。
TOU模式		
3	开始时间	在开始时间和结束时间之内，电池根据所设置的充放电模式以及额定功率进行充电或放电。
4	结束时间	
5	充放电模式	根据实际需求设置为充电或放电。
6	额定功率	充电或放电时的功率与逆变器额定功率的百分比。
7	充电截止SOC	电池电量达到设定SOC后，停止充电。
需量电费管理		
8	预留SOC用于需量管理	需量管理模式下，电池SOC低于预留SOC用于需量管理。当电池SOC高于预留SOC用于需量管理，需量管理功能失效。
9	买电峰值限制	设置允许从电网买电的最大功率限值。负载使用功率值超出光伏系统中产生的电量以及此限值之和时，由电池放电补足多余功率。
10	买电充电的时间段	在买电充电的时间段内，负载用电不超过买电配额时，可以通过电网给电池充电。时间范围外，只能利用光伏发电功率给电池充电。
延时充电模式		
11	卖电峰值限制	根据某些国家或地区的电网标准要求，设置峰值功率限值。峰值功率限制值必须低于当地规定输出功率限制值。
12	PV优先给电池充电	在充电时间范围内，光伏发电优先用于给电池充电。
13	开始充电时间	

8.5 创建电站

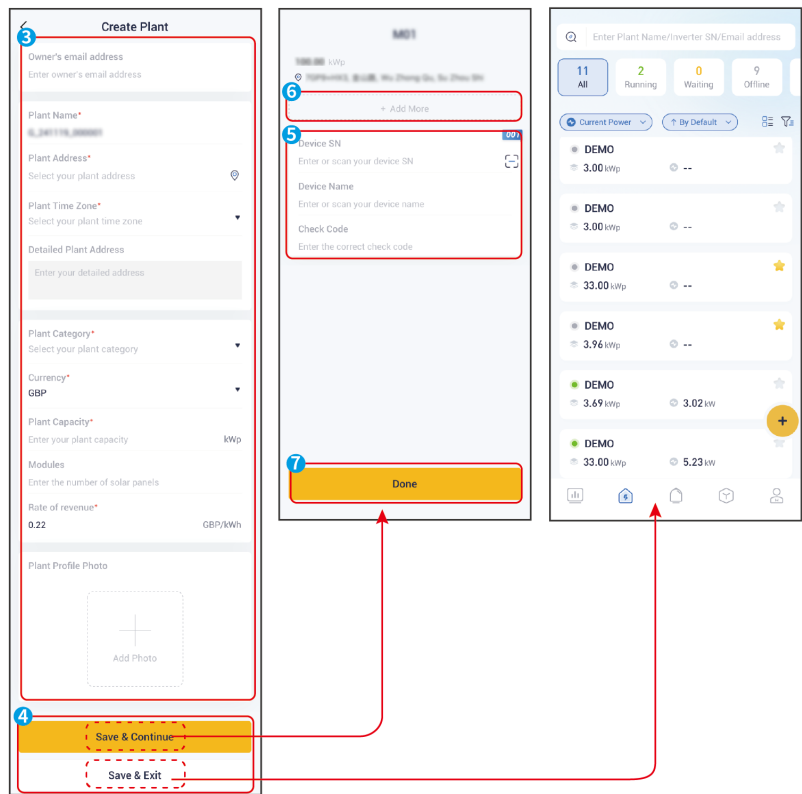
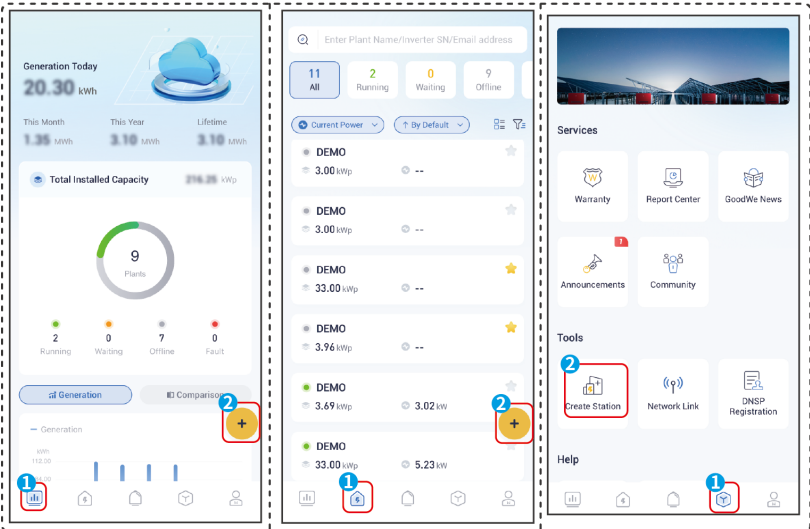
步骤一：在首页或电站列表页点击，或通过账号页面点击**Create Station**。

8 系统快速配置

步骤二：根据实际情况，在**Creat Station** 界面填入电站相关信息。

步骤三： 点击**Save&Exit** 完成电站创建，此时电站内未添加设备；或点击**Save&Continue**进入添加设备界面，根据实际情况输入设备相关信息，支持添加多台设备。

SEMS0011



9 系统调测

9.1 调测方式简介

对于无屏款逆变器，用户需要使用SolarGo APP进行参数设置。
对于有屏款逆变器，用户可以通过SolarGo APP进行参数设置，也可以通过LCD屏幕设置参数。

9.2 通过LCD配置

9.2.1 LCD介绍

通过LCD屏幕，用户可以：

1. 查看设备的运行数据、软件版本、告警信息等。
2. 设置参数、安规地区、防逆流等。

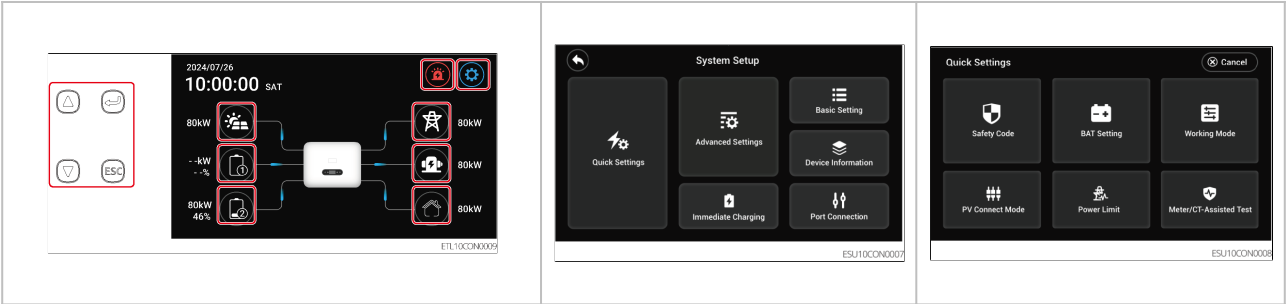
注意

设备的型号不同、设置的安规国家不同，LCD显示屏界面则会不同。请以实际界面显示为准。

LCD界面介绍

LCD支持触摸和通过按键操作两种方式。

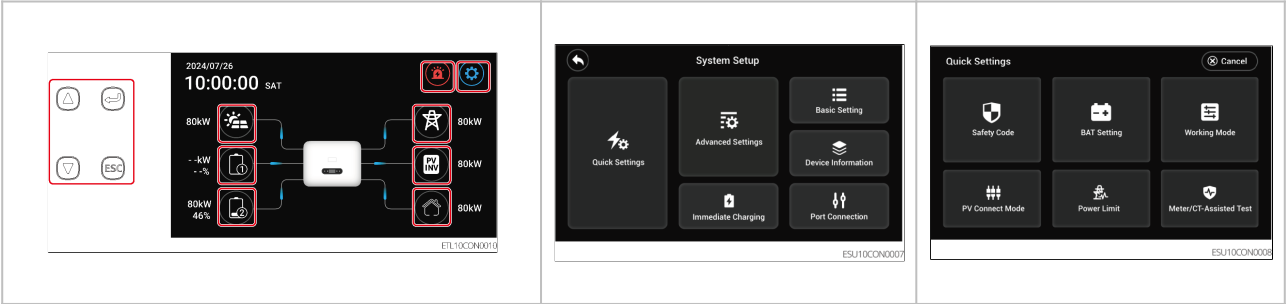
通用状态



名称/图标	说明
	向上
	向下

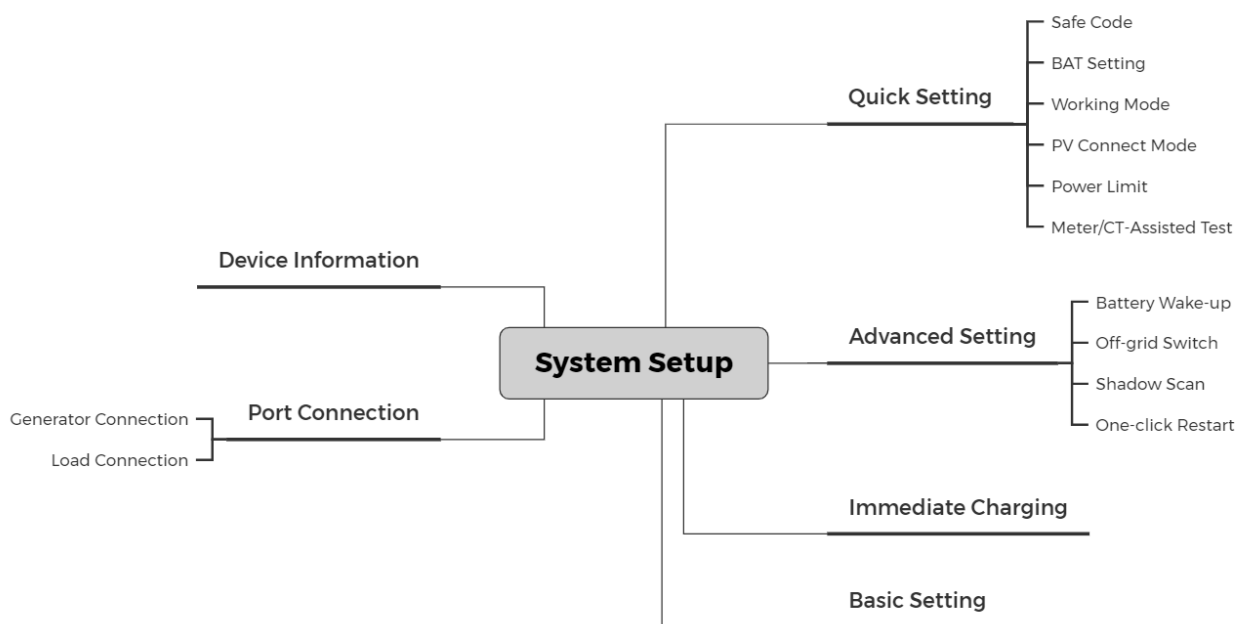
名称/图标	说明
	确认
	- 短按：退出页面  与  同时长按5s：重启设备
	用于查看PV电流、电压和发电量等信息
	用于查看电池型号、状态等信息 - GW6K-ET-L-G10, GW8K-ET-L-G10, GW10K-ET-L-G10, GW12K-ET-L-G10 显示一路电池 - GW15K-ET-L-G10, GW20K-ET-L-G10 显示两路电池
	用于查看逆变器的告警、故障信息
	用于进入逆变器的设置界面
	用于查看电网状态信息
	用于查看发电机的状态
	用于查看逆变器的负载信息
	返回至主界面
Cancel	返回上一菜单
Next	进入下一设置页面
Back	返回上一设置页面

微网状态



名称/图标	说明
	向上
	向下
	确认
	• 短按：退出页面 •  与  同时长按5s：重启设备
	用于查看PV电流、电压和发电量等信息
	用于查看电池型号、状态等信息 • GW6K-ET-L-G10, GW8K-ET-L-G10, GW10K-ET-L-G10, GW12K-ET-L-G10 显示一路电池 • GW15K-ET-L-G10, GW20K-ET-L-G10 显示两路电池
	用于查看逆变器的告警、故障信息
	用于进入逆变器的设置界面
	用于查看电网状态信息
	用于显示并网逆变器的状态
	用于查看逆变器的负载信息
	返回至主界面
Cancel	返回上一菜单
Next	进入下一设置页面
Back	返回上一设置页面

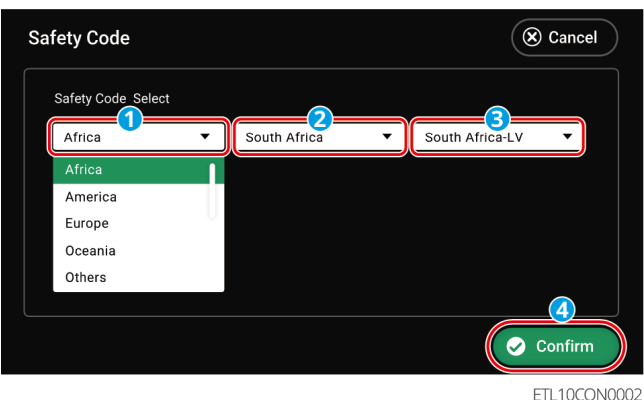
LCD设置界面结构



9.2.2 快速设置

设置安规

1. 通过主界面，点击 ⚙️ > Quick Settings > Safe Code，进入参数设置界面。
2. 请根据设备所在国家或地区选择对应的安规代码。
3. 设置完成后，请点击Confirm，界面提示Confirm OK后参数设置成功。



设置电池参数

1. 通过主界面，点击 ⚙️ > Quick Settings > BAT Setting，进入参数设置界面。
2. 请根据实际设置参数。
3. 设置完成后，请点击Confirm，界面提示Confirm OK后参数设置成功。

注意

请确保每个页面均需点击Confirm以确保参数生效，否则系统将以默认参数运行。



ETL10CON0003

基本参数设置

BAT Connection Mode	类型	说明
Battery	GOODWE	若系统中连接的为固德威品牌锂电池，请选择GOODWE，并选择正确型号

9 系统调测

	Default	若系统中连接的第三方锂电池型号不在此列表内，请根据实际选择： - Lithium 50Ah - Lithium 100Ah
	Others	若系统中连接的第三方锂电池型号在此列表内，请根据实际选择正确型号
	Lead acid	若系统中连接的为铅酸电池，请选择Lead acid，并选择正确的铅酸类型，当前支持GEL、AGM、Flooded。
NO Battery	系统中未接入电池	
BAT Setting	根据系统中实际连接电池进行设置。	

锂电池参数设置

参数名称	说明
SOC Protection	开启或关闭SOC保护功能。
Depth Of Discharge (On-Grid)	逆变器并网工作时，电池的最大放电深度保护点。
Depth Of Discharge (Off-Grid)	逆变器离网工作时，电池的最大放电深度保护点。
Backup SOC Holding	为确保电池SOC足以维持系统离网时正常运行，系统并网运行时，电池会通过电网或PV充电至设定的SOC保护值。

铅酸电池参数设置

参数名称	说明
Maximum Charging Current	电池充电默认为恒充模式；需设置该模式下的最大充电电压和最大充电电流；请根据电池技术参数设置。
Constant Charging Voltage	
Float Voltage	电池充电电流小于Maximum Current For Switch To Float Charge且持续时间达到The Time Float Charging，电池充电状态从恒充模式转为浮充模式。Float Voltage为浮充模式时，电池最大充电电压，请根据电池技术参数设置。
The Time Float Charging	
Maximum Current For Switch To Float Charge	
Battery Capacity	根据实际连接电池的参数设置电池容量。
Internal Resistance	电池内部存在的电阻，请根据电池技术参数设置。

9 系统调测

Temperature Compensation	默认温度高于 25℃后，每升高 1℃，充电电压上限降低 3mV。实际请根据电池技术参数设置。
Lower Limit Of Discharge Voltage	请根据电池技术参数设置。
Maximum Discharging Current	请根据电池技术参数设置。放电电流越大，电池工作时间越短。

设置工作模式

1. 通过主界面，点击  > Quick Settings > Working Mode，进入参数设置界面。
2. 请根据实际设置参数。
3. 设置完成后，请点击Confirm，界面提示Confirm OK后参数设置成功。

注意

请确保每个页面均需点击Confirm以确保参数生效，否则系统将以默认参数运行。

Working Mode

Working Mode:

Self-use Mode

Backup Mode

TOU Mode

Off-Grid Mode

Next

Confirm

Working Mode

Backup Mode

Charging From Grid

ON

OFF

Rated Power

0.00

%

Back

Next

Confirm

TOU Mode

Add up to 4 battery working groups

Battery Working Group 1

Time

00

:

00

-

00

:

00

Charge

Discharge

Power(%)

Bat(%)

Jan

Feb

Mar

Apr

May

Jun

Jul

Aug

Sep

Oct

Nov

Dec

Week

Sun

Mon

Tues

Wed

Thur

Fri

Sat

Back

Next

Confirm

ETL10CON0008

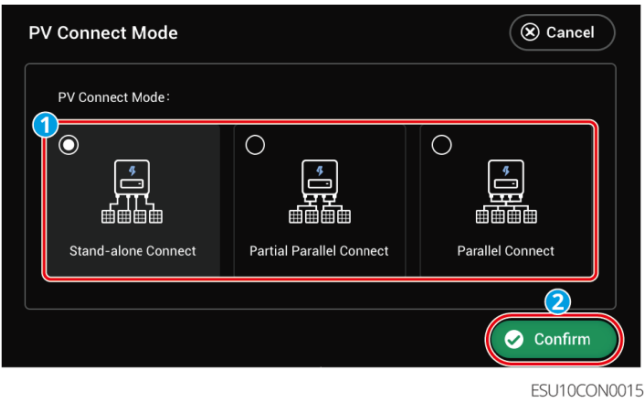
参数名称	说明
------	----

146

Self-use Mode		工作模式设置为Self-use Mode时，可同时使能Back-up Mode、TOU Mode、Off-Grid Mode，请根据实际情况选择。工作模式运行优先级：Off-Grid Mode>Back-up Mode>TOU Mode >Self-use Mode。
Back-up Mode	Charging From Grid	使能此功能，允许系统从电网买电。
	Rated Power	买电时的功率与逆变器额定功率的百分比。
TOU Mode	Time	在开始时间和结束时间之内，电池根据所设置的充放电模式以及额定功率进行充电或放电。
	Charge/Discharge	根据实际需求设置为充电或放电。
	Power (%)	充电或放电时的功率与逆变器额定功率的百分比。
	Bat (%)	电池电量达到设定SOC后，停止充电。 如需设置电池放电的停止SOC，请参考 9.3.7.6.9.2.2.2 设置电池参数(第 182 页) 章节，通过LCD屏幕设置Depth of Discharge (On-Grid)和Depth of Discharge (Off-Grid)。
Off-Grid Mode		离网模式下，逆变器断开与电网连接，输出仅给BACK-UP负载供电，多余能量给电池充电。

设置PV接入模式

1. 通过主界面，点击⚙️> Quick Settings> PV Connect Mode，进入参数设置界面。
2. 请根据实际设置参数。
3. 设置完成后，请点击Confirm，界面提示Confirm OK后参数设置成功。



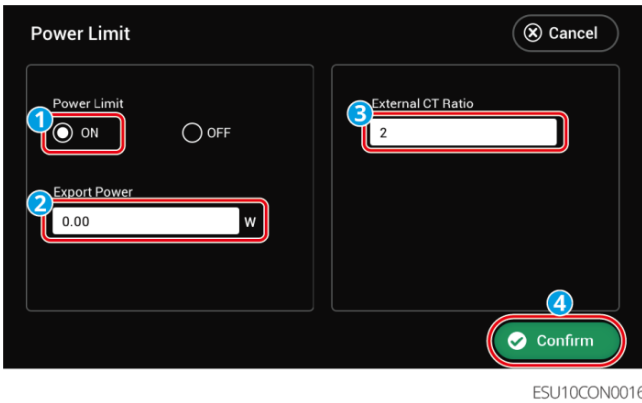
参数名称	说明
------	----

9 系统调测

Stand-alone Connect	光伏组串与逆变器侧MPPT端口一一对应连接。
Partial Parallel Connect	一路光伏组串与逆变器侧多路MPPT端口连接时，同时存在其他光伏组件连接连接至逆变器侧其他MPPT端口。
Parallel Connect	外部光伏组串与逆变器侧光伏输入端口连接时，一路光伏组串连接至多个光伏输入端口。

设置并网功率限制

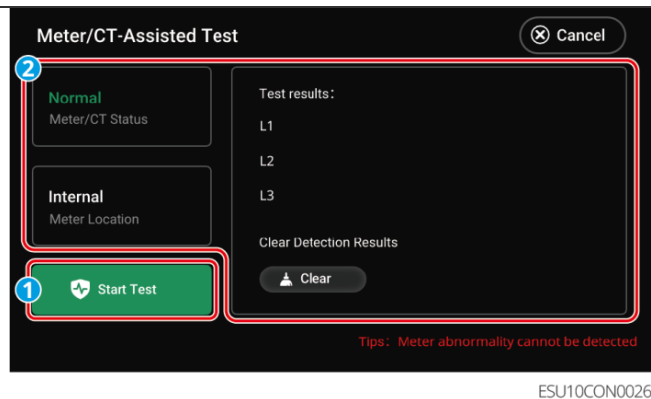
1. 通过主界面，点击⚙️> Quick Settings > Power Limit，进入参数设置界面。
2. 请根据实际设置参数。
3. 设置完成后，请点击Confirm，界面提示Confirm OK后参数设置成功。



参数名称	说明
Power Limit	根据某些国家或地区的电网标准要求，需要限制输出功率时，打开此功能。
Export Power	根据实际可向电网输入的最大功率进行设置。
External CT Ratio	设置为外接CT一次侧与二次侧电流的比值。 • 内置电表：无需设置CT变比。默认CT变比为120A/40mA。 • GM330：CT 支持从固德威或自行购买，CT 变比要求：nA/5A ○ nA：CT 一次侧输入电流，n 的范围为 200-5000。 ○ 5A：CT 二次侧输出电流。

电表/CT辅助检测

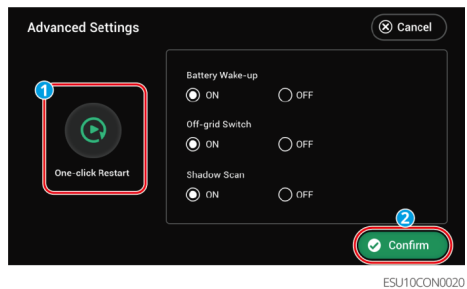
1. 通过主界面，点击⚙️> Quick Settings > Meter/CT Assisted Test，进入参数设置界面。
2. 点击Start Test开始检测。检测完成后，根据界面提示判断检测结果。



ESU10CON0026

9.2.3 设置高级参数

1. 通过主界面，点击 > Advanced Settings，进入参数设置界面。输入初始密码：1111。
2. 请根据实际设置参数。
3. 设置完成后，请点击Confirm，界面提示Confirm OK后参数设置成功。



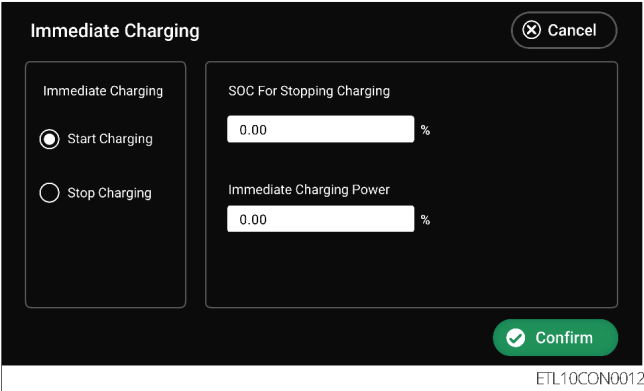
ESU10CON0020

参数名称	说明
One-click restart	使用该功能，可以快速重启逆变器。
Battery Wake-up	开启后，当电池因为欠压保护关机后，可以唤醒电池。 仅适用于不带断路器的锂电池。开启后，电池端口的输出电压为60V左右。
Off-grid Switch	在离网模式下，离网控制开关控制逆变器离网功能的开启和关闭。 并网模式下，该功能不生效。 开关初始状态下为ON状态，此时有离网功能。逆变器上电后，逆变器开启离网输出功能。离网状态下，通过关闭再开启离网开关，可以清楚离网过载时间，并重新开始离网输出。
Shadow Scan	当光伏板受到严重阴影遮盖时，使能阴影扫描功能可优化逆变器发电效率。

9.2.4 设置立即充电

9 系统调测

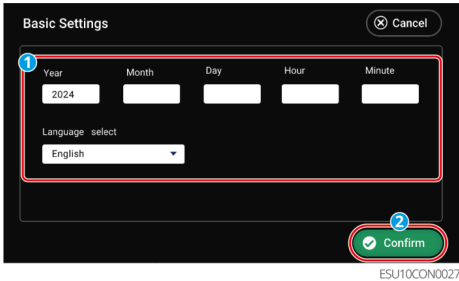
- 1. 通过主界面，点击⚙️> Immediate Charging，进入参数设置界面。
- 2. 请根据实际设置参数。
- 3. 设置完成后，请点击Confirm，界面提示Confirm OK后参数设置成功。



参数名称	说明
Immediate Charging	开启后，由电网立即给电池充电。仅单次生效。请根据实际需要选择开启或停止。
SOC For Stopping Charging	电池即充开启时，当电池SOC达到充电截止SOC时，将停止对电池充电。
Immediate Charging Power	电池即充开启时，充电功率与逆变器额定功率的百分比。例如，对于额定功率为10kW的逆变器，设置为60时，充电功率为6kW。

9.2.5 设置基本参数

- 1. 通过主界面，点击⚙️> Basic Settings，进入参数设置界面。
- 2. 请根据实际设置参数。
- 3. 设置完成后，请点击Confirm，界面提示Confirm OK后参数设置成功。



9.2.6 查看设备信息

- 1. 通过主界面，点击⚙️> Device Information，进入参数查询界面。

注意

可查询逆变器序列号、DSP版本、BMS版本、LCD版本、ARM版本。

Device InformationCancel

Inverter SN:*****LCD Version:5.8

DSP Version:*.***ARM Version:*.***

BMS Version:0

Device InformationCancel

Inverter SN:*****LCD Version:5.8

DSP Version:*.***ARM Version:*.***

BMS1 Version:0BMS2 Version:0

ETL10CON0011

9.2.7 设置端口连接

注意

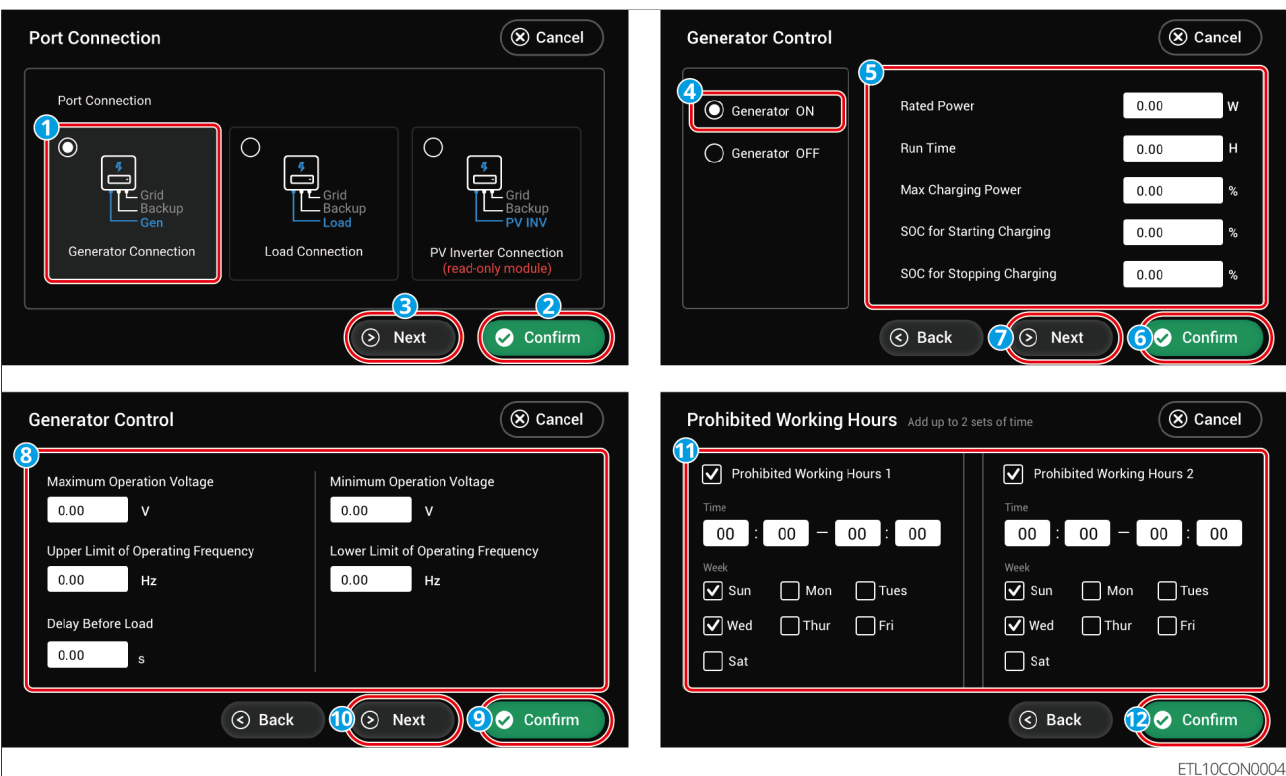
微网状态下如需设置并网逆变器的相关参数，请连接SolarGo APP 进行设置。

设置端口连接发电机

- 1. 通过主界面，点击⚙️> Port Connection，进入参数设置界面。
- 2. 请根据实际设置参数。
- 3. 设置完成后，请点击Confirm，界面提示Confirm OK后参数设置成功。

注意

请确保每个页面均需点击Confirm以确保参数生效，否则系统将以默认参数运行。



ETL10CON0004

序号	参数名称	说明
1	Generator ON/OFF	控制发电机的启停。仅针对支持干节点的发电机。
2	Rated Power	发电机的额定功率。
3	Run Time	发电机的连续运行时间。超过设置的运行时间后，发电机将自动关闭。该功能仅对支持干节点连接的发电机生效。
4	Max Charging Power	设置为发电机电池充电的最大充电功率。
5	SOC for Starting Charging	设置发电机为电池充电的启动SOC。当电池的SOC低于设定值时，发电机将会为电池充电。
6	SOC for Stopping Charging	设置发电机停止为电池充电的SOC。当电池的SOC达到设定值时，发电机将停止为电池充电。
7	Maximum Operation Voltage	设置发电机的运行电压上限。
8	Minimum Operation Voltage	设置发电机的运行电压下限。
9	Upper Limit Of Operating Frequency	设置发电机的运行频率上限。
10	Lower Limit Of Operating Frequency	设置发电机的运行频率下限。
11	Delay Before Load	发电机带载前的空载预热时间。

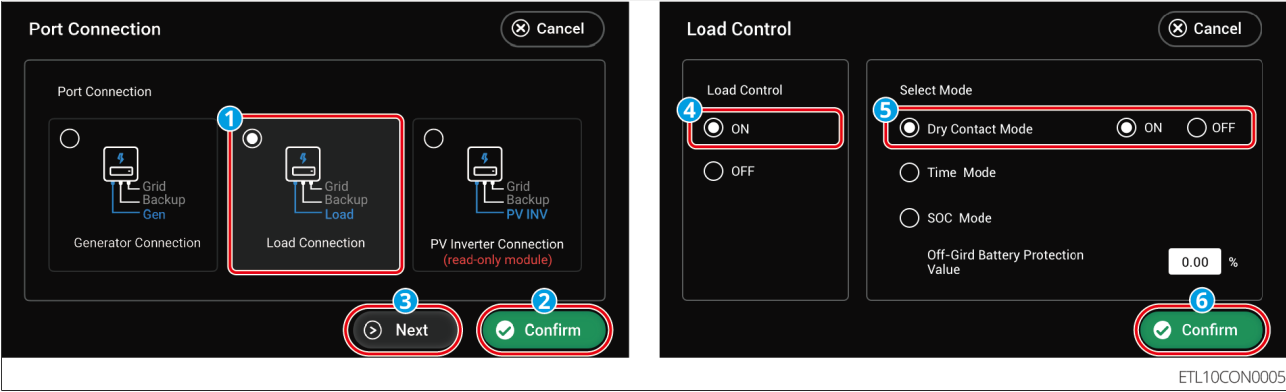
12	Prohibited Working Hours	请根据实际设置发电机禁止工作时间。
----	--------------------------	-------------------

设置端口连接负载控制
干接点模式

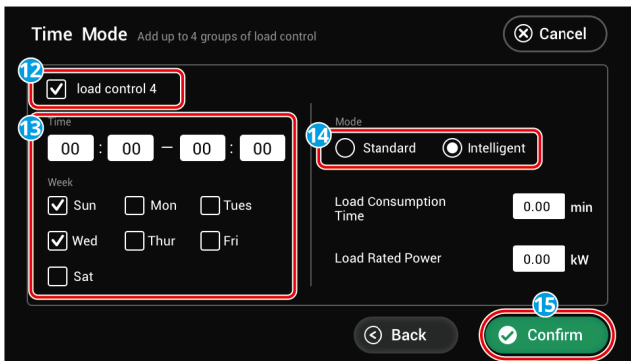
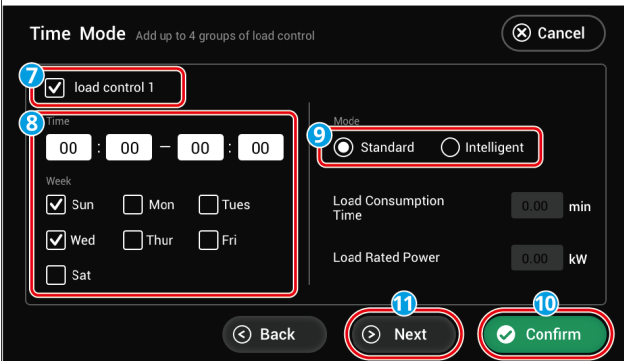
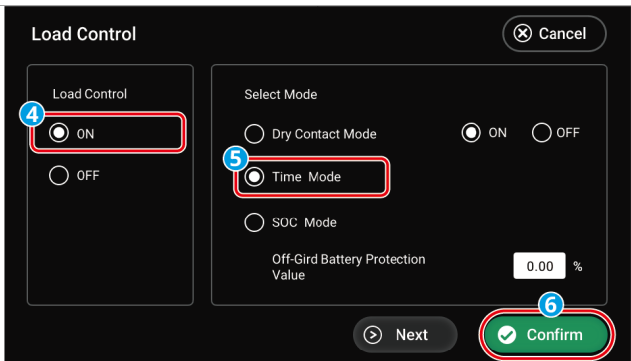
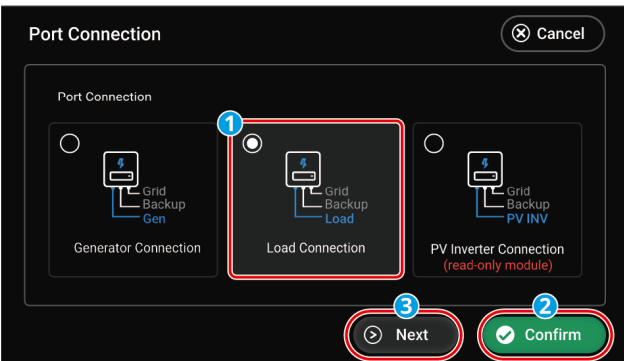
1. 通过主界面，点击 ⚙️ > Port Connection，进入参数设置界面。
2. 请根据实际设置参数。
3. 设置完成后，请点击Confirm，界面提示Confirm OK后参数设置成功。

注意

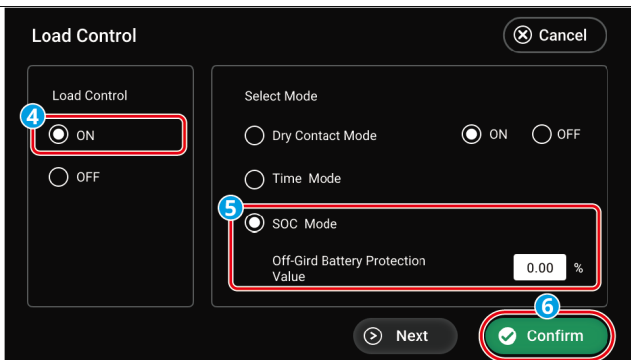
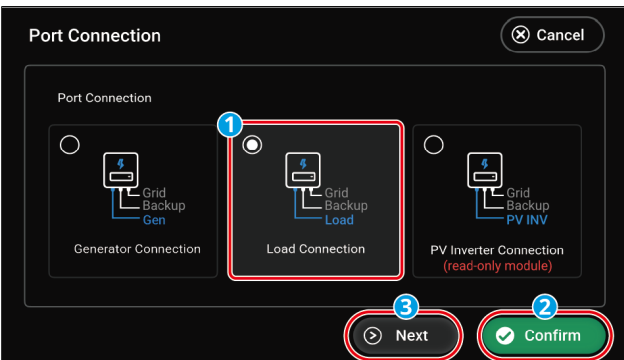
请确保每个页面均需点击Confirm以确保参数生效，否则系统将以默认参数运行。



ETL10CON0005



ETL10CON0007



ETL10CON0006

序号	参数名称	说明
1	Load Control ON/OFF	设置负载控制功能打开/关闭
2	Dry Contact Mode	ON：当开关状态选择为ON时，开始给负载供电 OFF：当开关状态设置为OFF时，停止给负载供电
3	Time Mode	在设定时间段内负载将自动给负载供电或断电。可选择标准模式或智能模式。
4	Load Control 1	设置第1组负载控制时间，共可设置4组。
5	Mode: Standard/Intelligent	标准模式：将在设定的时间段内给负载供电。 智能模式：在设定的时间段内，当光伏产生的剩余能量超过预设的负载额定功率时，开始给负载供电。

6	Load Consumption Time	负载开启后运行的最短时间，避免负载因能量波动频繁开关。仅适用于智能模式。
7	Load Rated Power	当光伏产生的剩余能量超过此负载额定功率时，开始给负载供电。仅适用于智能模式。
8	SOC Mode	逆变器内置继电器干接点控制端口，可通过继电器控制是否给负载供电。
9	Off-Grid Battery Protection Value	在离网模式下，若检测到BACK-UP端过载或电池SOC值低于离网电池保护设定值时，可停止给连接至继电器端口上的负载供电。请根据实际需要设置离网电池保护值。

9.3 SolarGo APP

9.3.1 App介绍

注意
- 本文中使用的界面图形或界面词均基于SolarGo App V6.4.0版本，App版本升级可能会导致界面变更，图片涉及的数据仅供参考，具体请以实际为准。 - 设备的型号不同、设置的安规国家不同，参数显示则会不同。具体参数请以实际界面显示为准。 - 在设置参数前，请认真阅读本手册及对应型号的产品用户手册，熟悉产品的功能和特点。电网参数设置错误可能导致逆变器无法并网或未按照电网要求并网，影响逆变器发电量。

SolarGo App是一款可通过蓝牙、WiFi、4G或GPRS与逆变器或充电桩进行通信的手机应用软件。以下为常用功能：

- 查看设备的运行数据、软件版本、告警信息等。
- 设置逆变器的安规国家、电网参数、功率限制、通信参数等。
- 设置充电桩充电模式等。
- 维护设备。

9.3.1.1 下载与安装App

手机要求：

- 手机操作系统要求：安卓 5.0 及以上，iOS 13.0及以上。

9 系统调测

- 手机支持网络浏览器，连接 Internet。
- 手机支持 WLAN/蓝牙功能。

注意
SolarGo App安装完成后，后续如有版本更新，可自动提示软件更新。

方式一：在Google Play（Android）或App Store（iOS）中搜索SolarGo，进行下载与安装。







SolarGo App
SLG00CON0135

方式二：扫描以下二维码，进行下载与安装。



SolarGo App







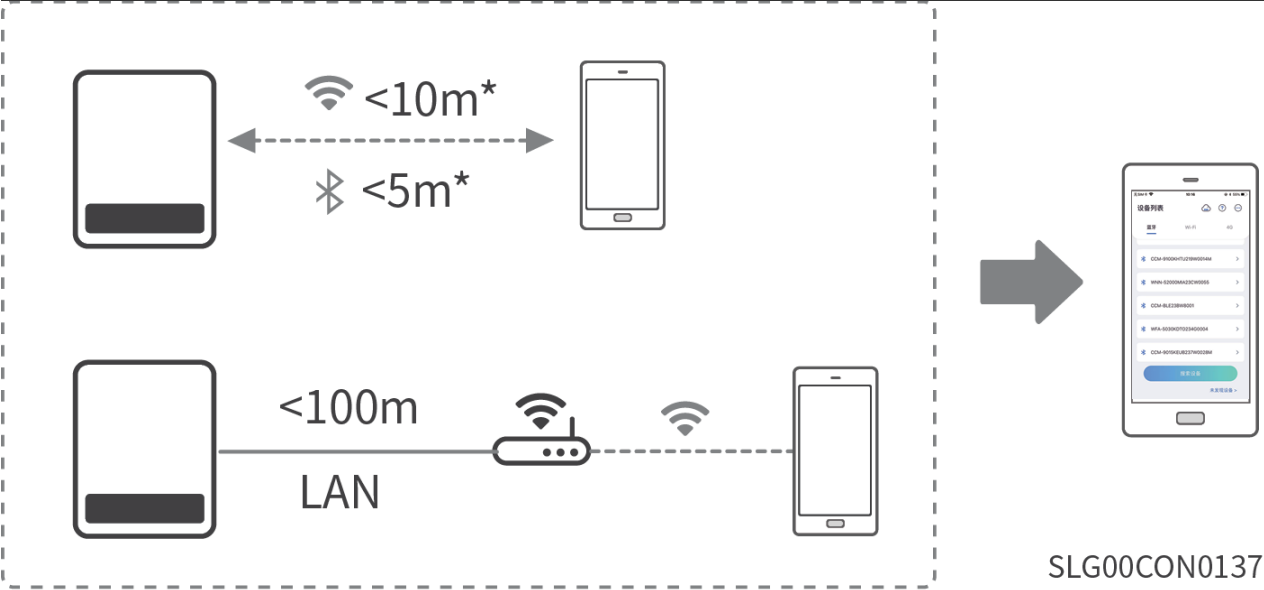
SolarGo App
SLG00CON0136

9.3.1.2 连接方式

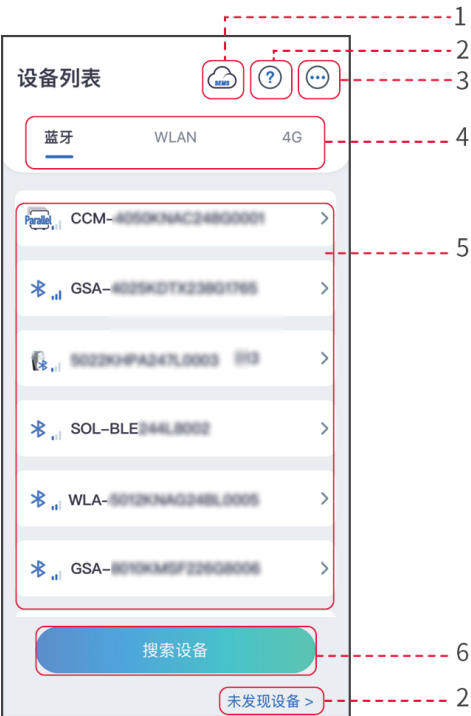
设备上电以后，可与App通过以下方式连接：

注意
通信模块不同，具体连接距离可能会存在差异。请以实际使用的通信模块为准。

9 系统调测



9.3.1.3 登录界面介绍



SLG00CON0016

序号	名称/图标	说明
1		点击图标即可跳转至小固云窗下载界面。

序号	名称/图标	说明
2		查看设备连接指南。
	未发现设备	
3		- 查看信息，如App版本、联系方式。 - 其他设置，如更新数据、切换语言、设置显示温度单位等。
4	蓝牙/WiFi/4G	根据设备实际通信方式选择。如有疑问，请点击  或 未发现设备 查看更多详细指导。
5	设备列表	- 显示可连接设备列表。设备名称与设备序列号相对应，请根据设备序列号选择相应设备。 - 多台逆变器组成并机系统时，根据主逆变器序列号选择相应设备。 - 设备型号或通信模块型号不同时，显示的设备名称不同： - Wi-Fi/LAN Kit; Wi-Fi Kit; Wi-Fi Box: Solar-WiFi*** - 蓝牙模块或逆变器内置蓝牙模块: SOL-BLE*** - WiFi/LAN Kit-20: WLA-*** - WiFi Kit-20: WFA-*** - Ezlink3000: CCM-BLE***; CCM-***; *** 4G Kit-CN-G20/4G Kit-CN-G21: GSA-***; GSB-*** 4G Kit-G20: GSC-*** - 微逆: WNN*** - 充电桩: ***
6	搜索设备	设备列表中未查找到对应设备时，点击搜索设备。

9.3.2 连接储能逆变器

步骤1： 确认逆变器已上电，通信模块与逆变器均运行正常。

步骤2： 根据通信模块类型，在SolarGo App首页界面中选择蓝牙或WLAN页签。

步骤3（可选）： 若选择通过WiFi连接设备，请先打开手机WiFi设置，并连接逆变器的WiFi信号。默认连接密码：12345678。

步骤4： 下拉或点击搜索设备刷新设备列表，根据逆变器序列号确认逆变器信号名称，点击

9 系统调测

逆变器信号名称进入登录界面。多台逆变器组成并机系统时，根据主逆变器序列号选择相应设备。

步骤5（可选）：首次通过蓝牙连接设备时，界面会有蓝牙配对提示，请点击配对继续连接，进入登录界面。

步骤6：根据实际角色登录App，并根据界面提示修改登录密码。初始登录密码: 1234。

步骤7：若通过Solar-WiFi***连接逆变器，请根据界面提示修改初始连接密码；若通过WLA-***或WFA-***连接逆变器，请根据界面提示修改初始登录密码。密码修改完成后，重新登录，进入设备详情页面。请以界面实际提示为准。

步骤8（可选）：若通过WLA-***或WFA-***连接逆变器，进入设备详情页面后，请根据界面提示使能蓝牙保持开启，否则本次连接结束后，蓝牙信号将关闭。

方式一：通过WLAN登录

注意

- SolarGo App版本升级至V5.6.2及以上后，每次通过WLAN连接逆变器时，都会弹窗提示修改密码。如需永久关闭弹窗，请在弹窗时点击不再提示。
- 如忘记修改后的密码，请通过重置通信棒或逆变器LCD屏重置密码，步骤参考对应逆变器或通信棒手册。重置通信棒恢复初始密码会导致通信棒恢复出厂设置。

9 系统调测



SLG00CON0044

方式二：通过蓝牙登录

9 系统调测



SLG00CON0045

9.3.3 储能逆变器界面介绍

9 系统调测



序号	名称/图标	说明
1	设备序列号	已连接设备序列号。
2	设备状态	显示逆变器状态，如运行、故障等。
3	能量流图	显示光伏系统能量流图。界面显示图请以实际为准。
4	系统运行状态	显示当前系统运行状态，如安规地区、工作模式、电池型号、电池状态、防逆流、三相不平衡等。
5		主页界面。点击可查看设备序列号、工作状态、能量流图、系统运行状态等信息。
6		参数界面。点击可查看逆变器运行参数。
7		- 设置界面。点击可对逆变器进行快速设置、基本设置、高级设置等。 - 进入快速设置和高级设置界面需登录。初始密码：goodwe2010或1111。

9.3.4 设置通讯参数

注意

逆变器使用的通信方式或连接的通信模块不同时，通信配置界面可能不同，请以实际界面为准。

9.3.4.1 设置隐私与安全参数

类型一

步骤1：通过 **主页 > 设置 > 通讯配置 > 隐私与安全性 > WLAN模块密码修改**，进入设置页面。

步骤2：根据实际需求设置新的通信模块WiFi热点密码，点击**保存**完成设置。

步骤3：打开手机WiFi设置，使用新密码连接逆变器的WiFi信号。

9 系统调测



SLG00CON0047

类型二

步骤1: 通过 主页 > 设置 > 通讯配置 > 隐私与安全性, 进入设置页面。

步骤2: 根据实际需求使能对应功能。

9 系统调测



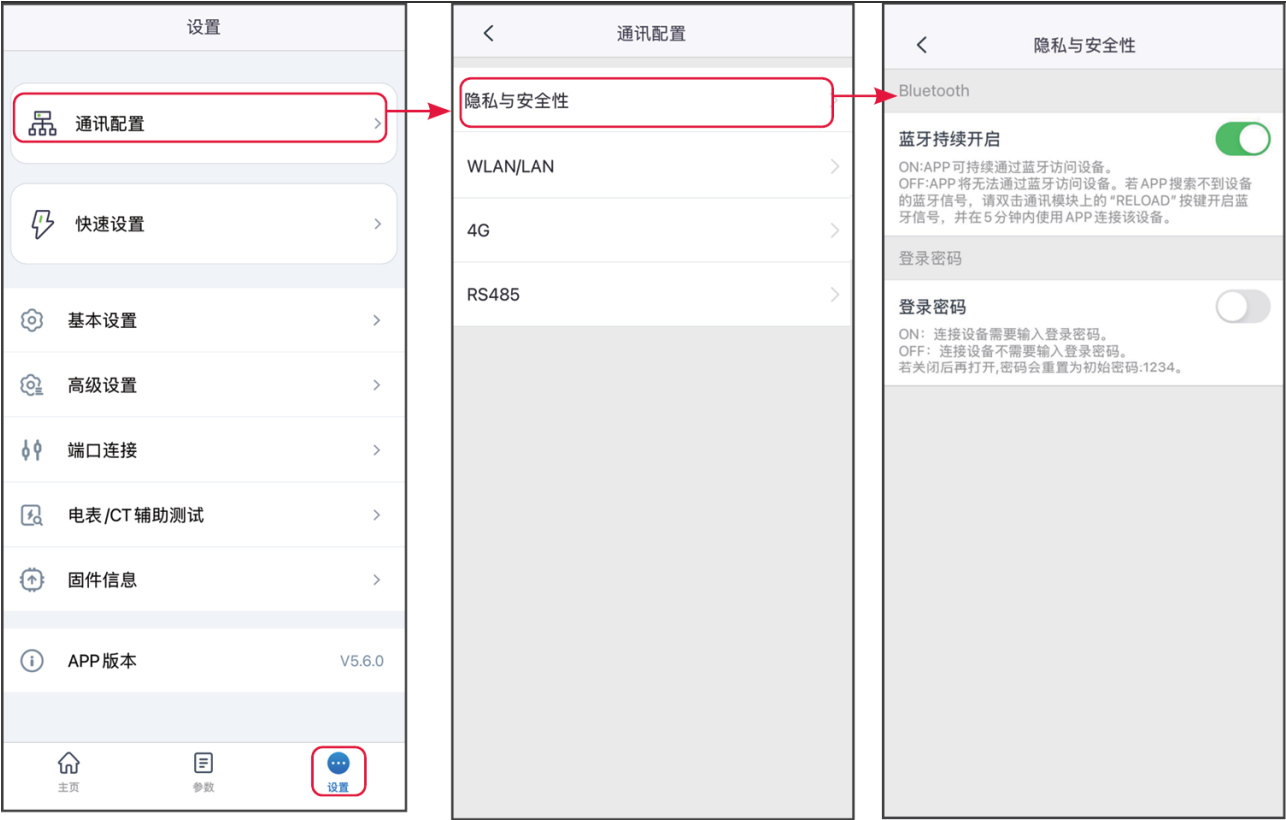
序号	参数名称	说明
1	蓝牙持续开启	默认关闭。使能此功能后，设备蓝牙持续开启，保持与SolarGo连接。否则，设备蓝牙将会在5分钟后关闭，断开与SolarGo的连接。
2	WLAN控制	默认关闭。使能此功能后，当SolarGo与设备在同一局域网内时，可通过WLAN连接，否则即使处于同一局域网也无法连接。
3	Modbus-TCP	使能此功能后，第三方平台可通过Modbus TCP协议访问逆变器，实现监控功能。
4	SSH control Ezlink	使能此功能后，第三方平台可连接并控制EzLink的Linux系统。

类型三

步骤1：通过 主页 > 设置 > 通讯配置 > 隐私与安全性，进入设置页面。

步骤2：根据实际需求使能蓝牙持续开启及登录密码功能。

9 系统调测



SLG00CON0049

序号	参数名称	说明
1	蓝牙持续开启	默认关闭。使能此功能后，设备蓝牙持续开启，保持与SolarGo连接。否则，设备蓝牙将会在5分钟后关闭，断开与SolarGo的连接。
2	登录密码	默认关闭。使能此功能后，设备连接SolarGo时，会提示输入登录密码。首次使用登录密码时，请使用初始密码并根据界面提示修改密码。

9.3.4.2 设置WLAN/LAN参数

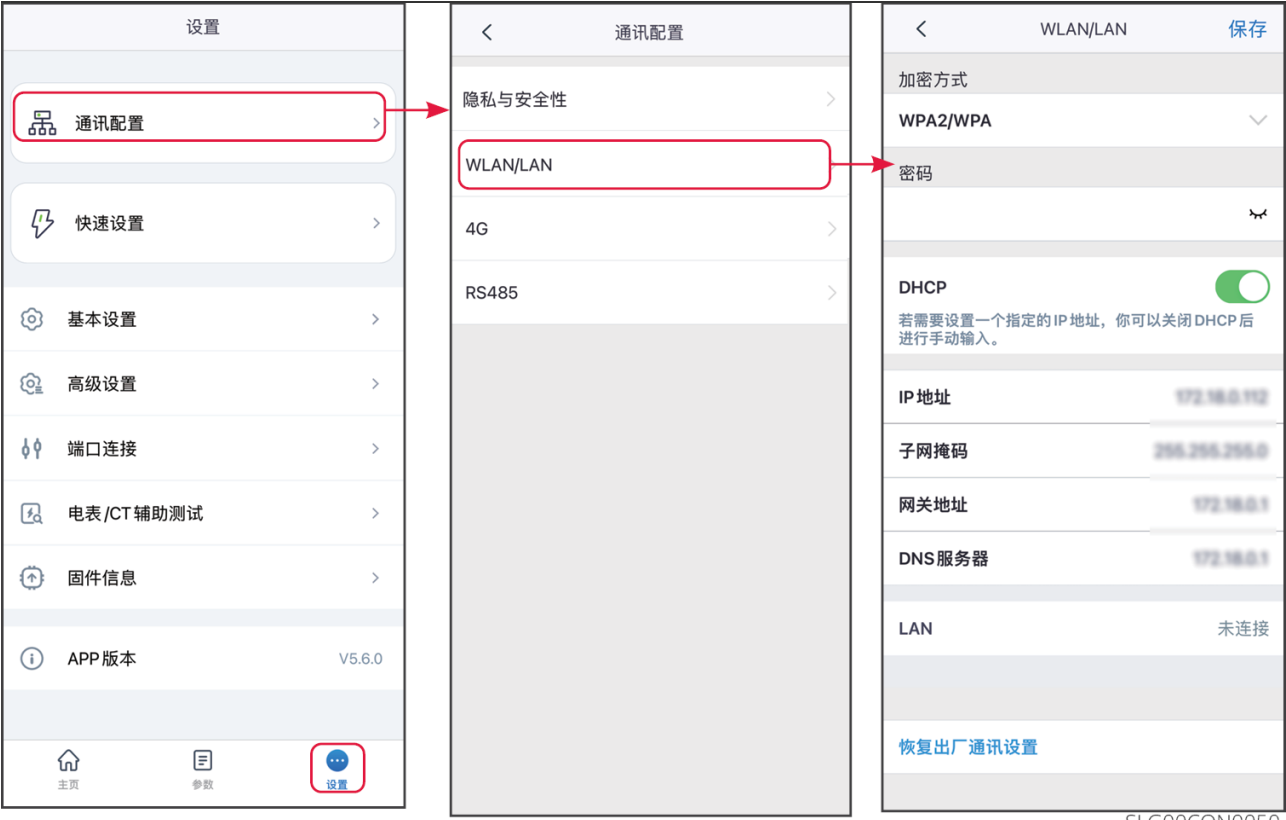
注意

逆变器连接的通信模块不同时，通信配置界面可能不同，请以实际界面为准。

步骤1：通过 主页 > 设置 > 通讯配置 > WLAN/LAN，进入设置页面。

步骤2：根据实际情况配置WLAN或LAN网络。

9 系统调测



SLG00CON0050

序号	参数名称	说明
1	网络名称	适用于WLAN。请根据实际选择对应的网络，将设备与路由器或交换机进行通信。
2	密码	适用于WLAN。输入实际选择的网络的密码。
3	DHCP	当路由器使用动态IP模式时，打开DHCP功能。 当使用路由器为静态IP模式或使用交换机时，关闭DHCP功能。
4	IP地址	当DHCP开启时，无需配置此参数。 当DHCP关闭时，请根据路由器或交换机信息，配置此参数。
5	子网掩码	
6	网关地址	
7	DNS服务器	

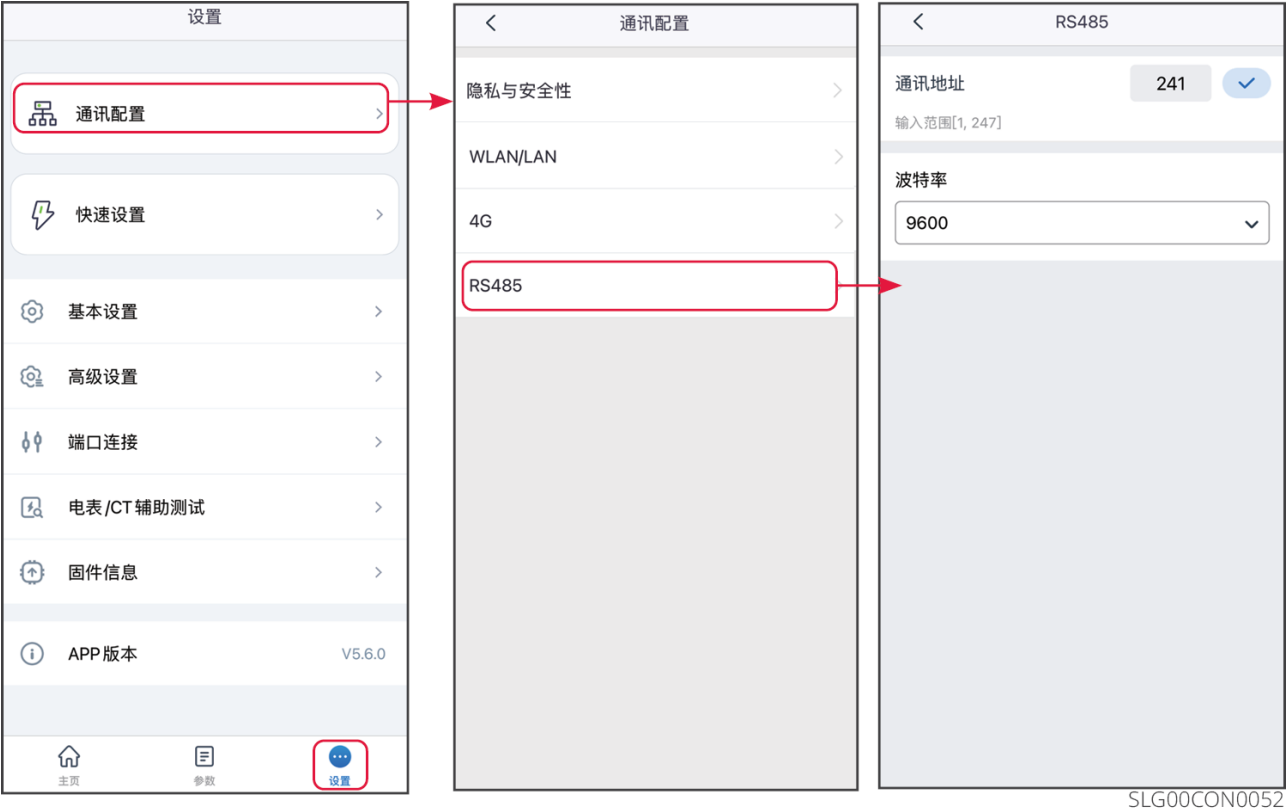
9.3.4.3 设置RS485通信参数

注意

设置逆变器的主机通讯地址。单台逆变器时，请根据实际情况设置通讯地址；多台逆变器连接时，每台逆变器的地址必须不同，且所有逆变器均不能将通讯地址设置为247。

步骤1：通过 主页 > 设置 > 通讯配置 > RS485，进入设置页面。

步骤2：根据实际情况配置通讯地址及波特率。

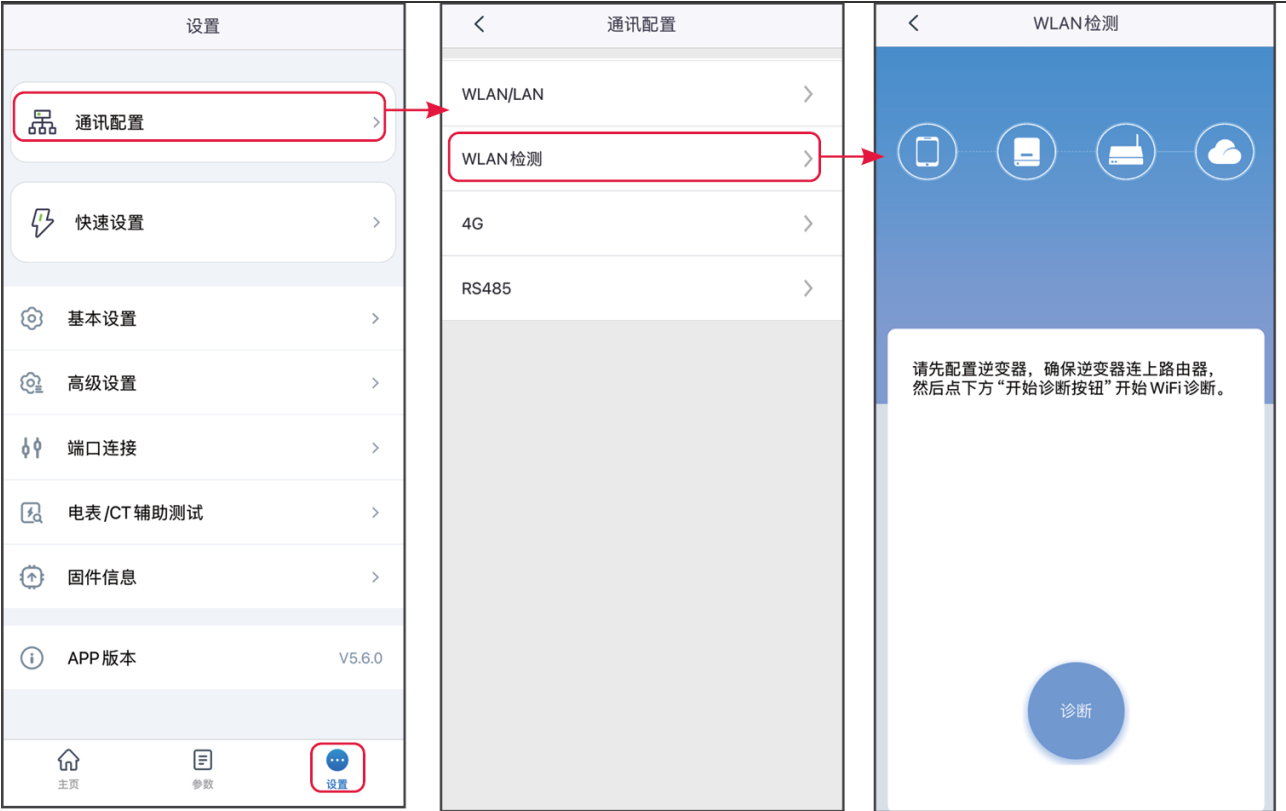


9.3.4.4 检测WLAN

步骤1：通过 主页 > 设置 > 通讯配置 > WLAN检测，进入设置页面。

步骤2：点击诊断即可检测当前网络连接情况。

9 系统调测



SLG00CON0053

9.3.5 系统快速设置

注意

- 逆变器型号不同时，界面显示和参数设置会有不同，请以实际为准。
- 选择安规国家/地区时，系统将根据不同地区安规要求自动配置过欠压保护、过欠频保护、逆变器并网电压/频率、连接斜率、 $\cos\phi$ 曲线、Q(U)曲线、P(U)曲线、PF曲线、高低压穿越等。具体参数值请设置完安规地区后，通过 主页 > 设置 > 高级设置 > 安规参数设置 查看。
- 不同工作模式下逆变器发电效率不同，请根据当地实际电量使用情况进行设置。
 - 自发自用模式：系统运行的基础工作模式。PV发电优先给负载供电，多余电量给电池充电，再剩余的电量出售给电网。PV发电不满足负载用电需求时，由电池给负载供电；电池电量也不满足负载用电需求时，由电网给负载供电。
 - 备用模式：建议电网不稳定地区使用。当电网断电时，逆变器转为离网工作模式，电池放电给负载供电确保BACKUP负载不断电；当电网恢复时，逆变器工作模式切换至并网工作。
 - TOU模式：在满足当地法律法规的情况下，根据电网峰谷电价差异，设置不同时间段买卖电。根据实际需求，在电价谷时段，可将电池设置为充电模式，从电网买电充电；在电价峰时段，可将电池设置为放电模式，通过电池给负载供电。
 - 离网模式：适用于无电网地区。PV和电池构成纯离网系统，PV发电给负载供电，多余电量给电池充电。PV发电不满足负载用电需求时，由电池给负载供电。
 - 延时充电：适用于有并网功率输出限制地区。设置峰值功率限制以及充电时间段，可将超过并网限值的光伏发电用于给电池充电，减少光伏浪费。
 - 需量管理：主要适用于买电峰值功率受限场景。当负载用电总功率在短时间内超出用电配额时，可以利用电池放电减少超出配额部分的用电量。

9.3.5.1 系统快速设置（类型二）

步骤1：通过 主页 > 设置 > 快速配置 进入参数设置页面。

步骤2：输入登录密码进入安规设置界面。初始安装商密码：goodwe2010或1111。

步骤3：部分机型支持一键配置，选择**配置指引模式**快速配置系统。

步骤4：根据逆变器所在的国家或地区选择安规国家。设置完成后请点击**下一步**设置电池接入模式。

步骤5：根据电池接入实际情况，选择电池接入模式。若无电池接入，则基本参数设置到此结束。若有电池接入，设置完成后请点击**下一步**，设置电池型号。

步骤6：根据电池实际接入情况，选择电池型号。设置完成后请点击**下一步**，设置工作模式。

9 系统调测



SLG00CON0059

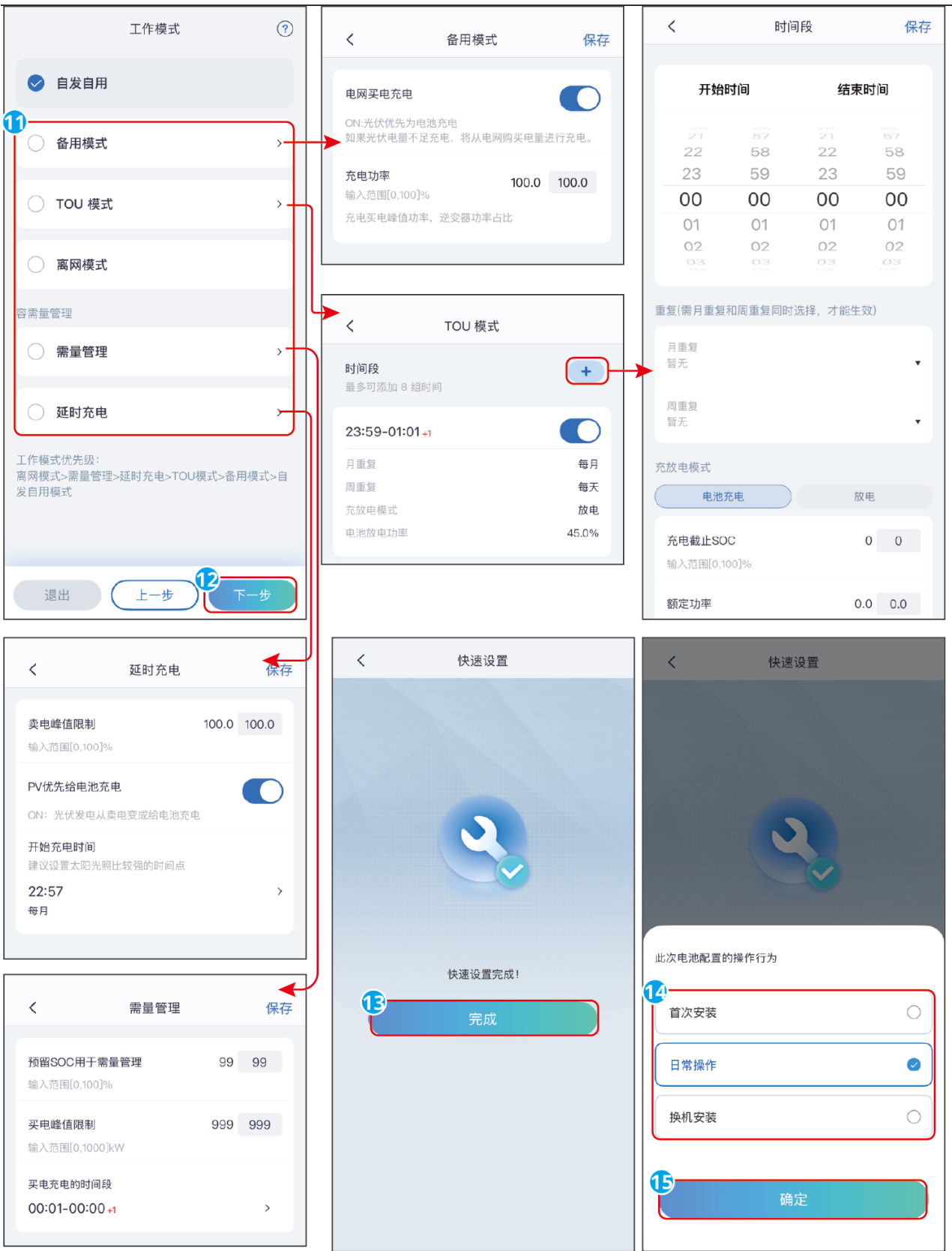
步骤7：根据实际需求，设置工作模式。设置完成后请点击**下一步**，完成工作模式配置。针对部分机型，工作模式配置完成后，自动进入CT/电表自检状态，此时逆变器会暂时脱网后

9 系统调测

自动重连。

步骤8：根据实际情况选择电池是**首次安装、日常操作或换机安装**。

9 系统调测



SLG00CON0060

9 系统调测

序号	参数名称	说明
备用模式		
1	电网买电充电	使能此功能，允许系统从电网买电。
2	充电功率	买电时的功率与逆变器额定功率的百分比。
TOU模式		
3	开始时间	在开始时间和结束时间之内，电池根据所设置的充放电模式以及额定功率进行充电或放电。
4	结束时间	
5	充放电模式	根据实际需求设置为充电或放电。
6	额定功率	充电或放电时的功率与逆变器额定功率的百分比。
7	充电截止SOC	电池电量达到设定SOC后，停止充电。
需量电费管理		
8	预留SOC用于需量管理	需量管理模式下，电池SOC低于预留SOC用于需量管理。当电池SOC高于预留SOC用于需量管理，需量管理功能失效。
9	买电峰值限制	设置允许从电网买电的最大功率限值。负载使用功率值超出光伏系统中产生的电量以及此限值之和时，由电池放电补足多余功率。
10	买电充电的时间段	在买电充电的时间段内，负载用电不超过买电配额时，可以通过电网给电池充电。时间范围外，只能利用光伏发电功率给电池充电。
延时充电模式		
11	卖电峰值限制	根据某些国家或地区的电网标准要求，设置峰值功率限值。峰值功率限制值必须低于当地规定输出功率限制值。
12	PV优先给电池充电	在充电时间范围内，光伏发电优先用于给电池充电。
13	开始充电时间	

9.3.6 设置基本参数

9.3.6.1 设置防雷告警功能

9 系统调测

使能SPD二级防雷告警功能后，防雷模块发生异常时，会有告警提示异常。

步骤1：通过 **主页 > 设置 > 基本设置 > 防雷告警**，设置防雷告警。

步骤2：根据实际需求打开或关闭此功能。



SLG00CON0062

9.3.6.2 设置备用电源参数

设置备用电源功能后，当电网断电时，逆变器BACK-UP端口所接负载可通过电池供电，确保负载不间断供电。

步骤1：通过 **主页 > 设置 > 基本设置 > 备用电源**，进入设置页面。

步骤2：根据实际需要设置备用电源功能。

9 系统调测



SLG00CON0064

序号	参数名称	说明
1	UPS模式-全波检测	检测电网电压是否过高或过低。
2	UPS模式-半波检测	检测电网电压是否过低。
3	EPS模式-支持低穿	关闭电网电压检测功能。
4	离网首次冷启动	仅单次生效。使能此功能后，可利用电池或光伏在离网模式下输出备用电源。
5	离网冷启动保持	多次生效。使能此功能后，可利用电池或光伏在离网模式下输出备用电源。
6	清除过载故障	当逆变器BACK-UP端口所接负载功率超过额定负载功率时，逆变器将重启并再次检测负载功率。若未及时处理，逆变器将多次重启并进行负载检测，每次重启间隔时间不断延长。BACK-UP端口负载功率减到额定功率范围内后，可点击此开关清除逆变器重启间隔时间，逆变器立即重启。

9.3.6.3 设置阴影扫描功能

当光伏板受到严重阴影遮盖时，打开阴影扫描功能可优化逆变器发电效率。

9 系统调测

步骤1：通过 主页 > 设置 > 基本设置 > 阴影扫描，进入设置页面。

步骤2：根据实际需求打开或关闭此功能。部分机型支持设置扫描间隔时间、MPPT阴影扫描等，请根据实际界面设置。



SLG00CON0063

9.3.6.4 设置功率调度参数

步骤1：通过 主页 > 设置 > 基本设置 > 功率调度，进入设置界面。

步骤2：根据实际情况设置有功功率调度或无功功率调度参数。

序号	参数名称	说明
有功调度		
1	有功调度模式	根据逆变器所在国家/地区电网公司的要求，按照所选调度模式对有功功率进行控制。支持： • 不启用：不启用有功调度。 • 固定值降额：按照固定值进行调度。 • 百分比降额：按照额定功率的百分比进行调度。

序号	参数名称	说明
2	有功功率	- 当有功调度模式设置为固定值降额时，有功功率设置为固定值。 - 当有功调度模式设置为百分比降额时，有功功率设置为有功功率与额定功率的百分比。
无功调度		
3	无功调度模式	根据逆变器所在国家/地区电网公司的要求，按照所选调度模式对无功功率进行控制。支持： - 不启用：不启用无功调度。 - 固定值补偿：按照固定值进行调度。 - 百分比补偿：按照额定功率的百分比进行调度。 - PF补偿。
4	状态	根据所在国家或地区的电网标准要求以及实际使用需求，设置功率因数为正数或负数。
5	无功功率	- 当无功调度模式设置为固定值降额时，无功功率设置为固定值。 - 当无功调度模式设置为百分比降额时，无功功率设置为无功功率与额定功率的百分比。
6	功率因数	当无功调度模式设置为PF补偿时，设置功率因数。

9.3.7 设置高级参数

注意
进入高级设置页面时，密码为goodwe2010或1111。

9.3.7.1 设置三相不平衡输出

三相逆变器连接不平衡负载，如L1、L2、L3分别连接不同功率的负载时，需打开三相不平衡输出设置功能。

步骤1：通过 **主页 > 设置 > 高级设置 > 三相不平衡输出**，设置此功能。

步骤2：根据实际需求打开或关闭此功能。

9 系统调测



SLG00CON0068

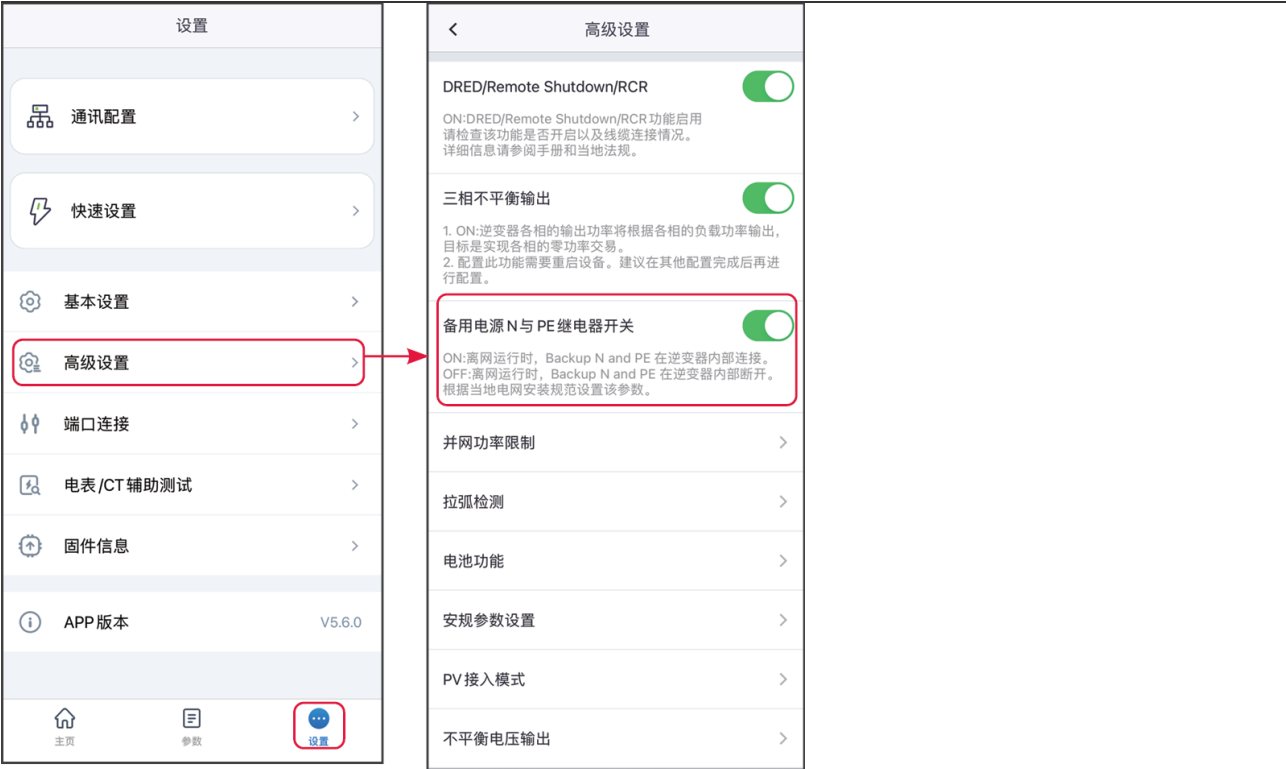
9.3.7.2 设置BACK-UP N与PE继电器开关

根据某些国家或地区的电网标准要求，需要在离网运行时，确保BACK-UP端口内部继电器保持闭合，从而连接N与PE线。

步骤1：通过 **主页 > 设置 > 高级设置 > 备用电源 N 与 PE 继电器开关**，进入参数设置页面。

步骤2：根据实际需求打开或关闭此功能。

9 系统调测



SLG00CON0069

9.3.7.3 设置DRED/Remote Shutdown/RCR/EnWG 14a功能

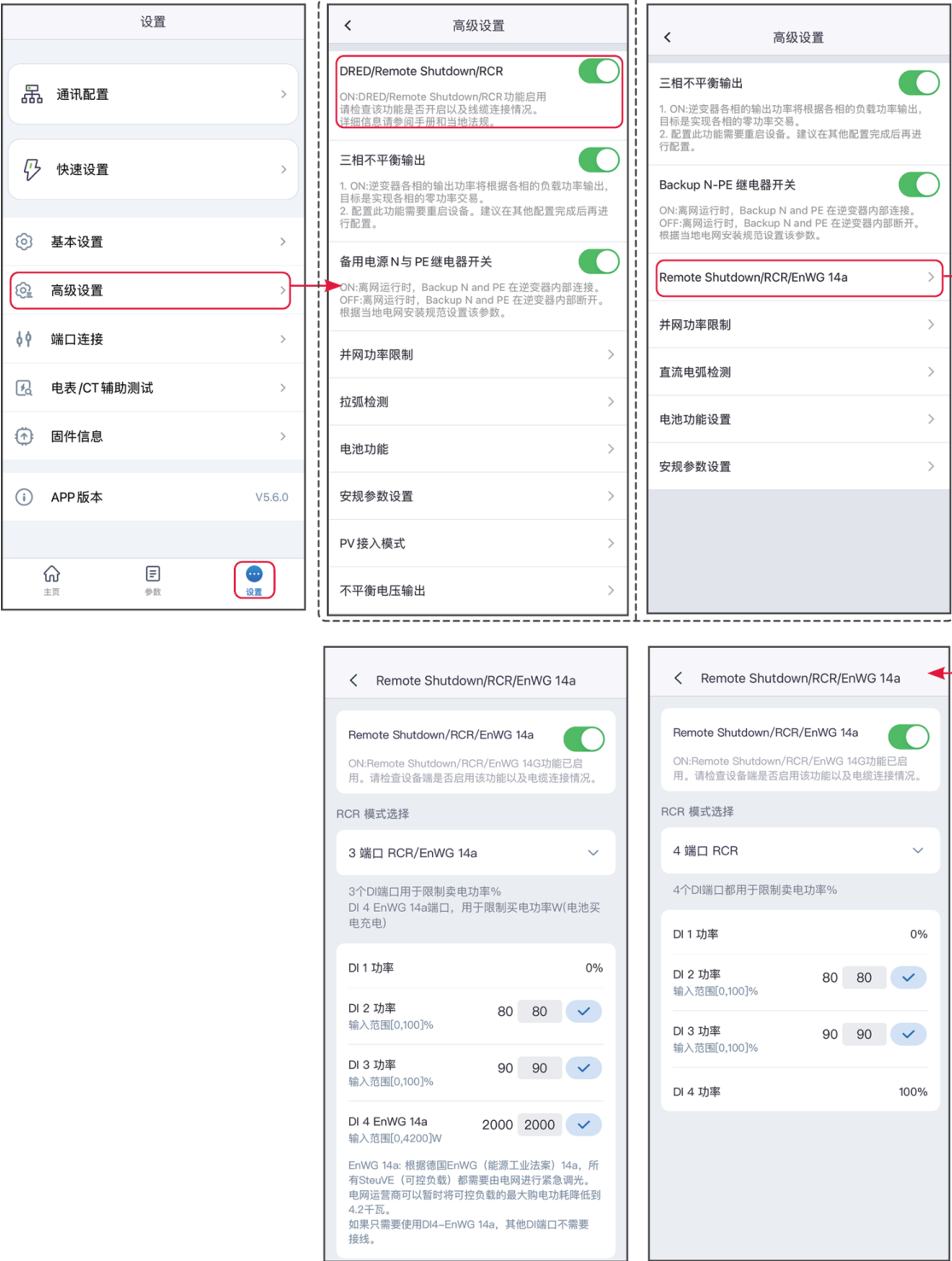
根据某些国家或地区的电网标准要求，需要连接第三方DRED/Remote Shutdown/RCR设备实现信号控制时，请打开DRED/Remote Shutdown/RCR功能。

步骤1：通过 主页 > 设置 > 高级设置 > DRED/Remote Shutdown/RCR， 设置此功能。

步骤2：根据实际需求打开或关闭此功能。

步骤3：针对适用EnWG 14a法规的地区，启用RCR功能时，需根据实际接入设备类型选择RCR模式，并设置DI端口功率百分比值。

9 系统调测



SLG00CON0067

9.3.7.4 设置并网功率限制参数

9.3.7.5 设置拉弧检测功能

步骤1：通过 主页 > 设置 > 高级设置 > 直流电弧检测，进入设置页面，设置AFCI检测功能。

步骤2：根据实际需要检测拉弧、清除故障报警或对AFCI进行自检。



SLG00CON0071

序号	参数名称	说明
1	拉弧检测	请根据实际需要选择开启或关闭逆变器拉弧功能。
2	拉弧检测状态	显示检测状态，如未检测、检测失败等。
3	清除AFCI故障警报	清除拉弧故障告警记录。
4	自检	点击设置可检测设备的拉弧模块功能是否正常。

9.3.7.6 设置电池功能

9.3.7.6.1 设置锂电池参数

步骤1：通过 主页 > 设置 > 高级设置 > 电池功能设置，进入参数设置界面。

步骤2：根据实际需要输入参数值。

9 系统调测



SLG00CON0072

序号	参数名称	说明
参数设置		
1	最大充电电流	适用于部分机型。根据实际需求设置电池充电时的最大充电电流。
2	最大放电电流	适用于部分机型。根据实际需求设置电池放电时的最大放电电流。

9 系统调测

序号	参数名称	说明
3	电池加热	选配，连接支持加热功能的电池时，界面显示该选项。开启电池加热功能后，当电池温度不支持电池启动时，将使用 PV 发电或购电对电池加热。 加热模式： • GW5.1-BAT-D-G20/GW8.3-BAT-D-G20 ○ 低功率模式：保持电池最小功率输入能力，温度小于 -9℃时开启，大于等于-7℃时关闭。 ○ 中功率模式：保持电池适度功率输入能力，温度小于 6℃时开启，大于等于 8℃时关闭。 ○ 高功率模式：保持电池较高功率输入能力，温度小于 11℃时开启，大于等于 13℃时关闭。 • GW14.3-BAT-LV-G10 ○ 低功率模式：保持电池最小功率输入能力，温度小于 5℃时开启，大于等于7℃时关闭。 ○ 中功率模式：保持电池适度功率输入能力，温度小于 10℃时开启，大于等于 12℃时关闭。 ○ 高功率模式：保持电池较高功率输入能力，温度小于 20℃时开启，大于等于 22℃时关闭。
4	电池唤醒	• 开启后，当电池因为欠压保护关机后，可以唤醒电池。 • 仅适用于不带断路器的锂电池。开启后，电池端口的输出电压为 60V 左右。
限值保护		
5	SOC保护	开启后，当电池容量低于设置的放电深度时，可对电池开启保护功能。
6	SOC上限	电池充电的上限值，电池SOC达到SOC上限后停止充电。
7	放电深度（并网）	逆变器并网运行时，电池允许放电的最大值。
8	备用电源SOC保持	为确保电池SOC足以维持系统离网时正常运行，系统并网运行时，电池会通过电网买电充电至设定的SOC保护值。

9 系统调测

序号	参数名称	说明
9	放电深度（离网）	逆变器离网运行时，电池允许放电的最大值。
10	离网恢复SOC	逆变器离网运行时，如果电池SOC降低至SOC下限，则逆变器停止输出，仅用于给电池充电，直至电池SOC恢复到离网恢复SOC值。如果SOC下限值高于离网恢复SOC值，则充电至SOC下限+10%。
电池即充		
11	电池即充	开启后，由电网立即给电池充电。仅单次生效。请根据实际需要选择开启或停止。
12	停止充电的SOC	电池即充开启时，当电池SOC达到充电截止SOC时，将停止对电池充电。
13	电池即充功率	电池即充开启时，充电功率与逆变器额定功率的百分比。例如，对于额定功率为10kW的逆变器，设置为60时，充电功率为6kW。
14	开始	立即开始充电。
15	停止	立即停止当前充电任务。

9.3.7.6.2 设置铅酸电池参数

步骤1：通过 主页 > 设置 > 高级设置 > 电池功能设置，进入参数设置界面。

步骤2：根据实际需要输入参数值。

9 系统调测

<

参数设置

保存

电池参数

额定容量200200

输入范围[25, 2000]AH

电池内阻3030

输入范围[1, 255]mΩ
多个电池串联：请输入当前使用电池系统的内部阻值的总和，用于过压保护。

温度补偿33

输入范围[-200, 200]-1mV/°C
温度对于充电电压判断阈值的影响因素，实际充电电压上限会受温度补偿影响。

放电参数

放电电压下限41.041.0

输入范围[0, 576]V

最大放电电流70.070.0

输入范围[0, 117]A

充电参数

最大充电电流60.060.0

输入范围[0, 70]A

恒充电压56.456.4

输入范围[40, 60]V
恒充模式下的充电电压上限

浮充电压54.054.0

输入范围[40, 60]V
进入浮充充电的电压上限

<

限值保护

SOC保护

并网

SOC下限9090

输入范围[0, 90]%
并网运行时，电池SOC保持的最低电量水平。

备用电源SOC保持

ON:在电网正常时，电池放电至SOC保护时，可维持电池电量不再继续下降，用于停电时备用供电。如果光伏能量较弱或者没有光伏，可以利用电网对电池充电以维持预留的SOC。

离网

SOC下限9090

输入范围[0, 90]%
离网运行时，电池SOC保持的最低电量水平。

离网恢复SOC2020

输入范围[20,96]%
系统离网运行后，电池通过光伏发电或其他发电方式逐渐恢复到最低电量的SOC。

<

电池即充

电池即充

充电完成

停止充电的SOC00

输入范围[0, 100]%

电池即充功率00

输入范围[0, 100]%

开始

停止

点击 [开始] 按钮，会立刻执行一次充电任务。
点击 [停止] 按钮，会立刻停止当前充电任务。
当电池SOC达到设置的 [停止充电的SOC] 参数值则停止充电。
[电池即充功率]为电池的充电功率。

SLG00CON0073

序号	参数名称	说明
参数设置		
1	额定容量	根据实际参数设置电池容量。
2	电池内阻	根据实际参数设置电池内阻。
3	温度补偿	电池温度变化时，电池充电电压会受影响。以25℃为基准，电池温度每变化一度，即按照设置值调整充电电压上限。 例如，设置充电温度影响系数为10，则电池温度上升至26度时，充电电压上限下降10mV。
4	放电电压下限	根据实际需求设置电池放电时的最低电压。
5	最大放电电流	根据实际需求设置电池放电时的最大放电电流。

186

9 系统调测

序号	参数名称	说明
6	最大充电电流	根据实际需求设置电池充电时的最大充电电流。
7	恒充电电压	根据实际需求设置电池恒充时的电压值。
8	浮充电压	根据实际需求设置电池浮充时的电压值。
9	转为浮动充电的最大电流	电池充电模式由恒充/均充转为浮充后的最大充电电流。
10	转为浮充充电的时间	电池充电模式由恒充/均充转为浮充所需时长。
11	均充周期	设置电池均充的间隔天数。
限制保护		
12	SOC保护	开启后，当电池容量低于设置的放电深度时，可对电池开启保护功能。
13	SOC下限（并网）	逆变器并网运行时，电池需要维持的最低电量。
14	备用电源SOC保持	为确保电池SOC足以维持系统离网时正常运行，系统并网运行时，电池会通过电网买电充电至设定的SOC保护值。
15	SOC下限（离网）	逆变器离网运行时，电池需要维持的最低电量。
16	离网恢复SOC	逆变器离网运行时，如果电池SOC降低至SOC下限，则逆变器停止输出，仅用于给电池充电，直至电池SOC恢复到离网恢复SOC值。如果SOC下限值高于离网恢复SOC值，则充电至SOC下限+10%。
电池即充		
17	停止充电的SOC	电池即充开启时，当电池SOC达到充电截止SOC时，将停止对电池充电。
18	电池即充功率	电池即充开启时，充电功率与逆变器额定功率的百分比。例如，对于额定功率为10kW的逆变器，设置为60时，充电功率为6kW。
19	开始	立即开始充电。

序号	参数名称	说明
20	停止	立即停止当前充电任务。

9.3.7.7 设置功率调度响应参数

步骤1：通过 主页 > 设置 > 高级设置 > 功率调度响应参数，进入参数设置页面。

步骤2：根据实际需求，在有功调度下拉菜单中选择不启用、斜率调度或一阶低通滤波模式。若选择斜率调度，请输入功率变化梯度值；若选择一阶低通滤波模式，请输入一阶低通滤波时间参数值。

步骤3：根据实际需求，在无功调度下拉菜单中选择不启用、斜率调度或一阶低通滤波模式。若选择斜率调度，请输入功率变化梯度值；若选择一阶低通滤波模式，请输入一阶低通滤波时间参数值。

步骤4：点击√保存设置。

<功率调度响应参数

有功调度响应模式

一阶低通滤波时间

一阶低通滤波时间11

输入范围[0,36000000]ms

无功调度响应模式

一阶低通响应时间

一阶低通响应时间11

输入范围[0,36000000]ms

SLG00CON0125

9 系统调测

序号	参数名称	说明
有功调度响应模式		
1	一阶低通滤波	在响应时间常数内，按照一阶低通曲线实现有功调度。
2	一阶低通滤波时间参数	有功功率按照一阶低通滤波曲线变化时的时间常数。
3	斜率调度	按照功率变化斜率实现有功调度。
4	功率变化梯度	设置有功功率调度变化斜率。
无功调度响应模式		
5	一阶低通滤波	在响应时间常数内，按照一阶低通曲线实现无功调度。
6	一阶低通滤波时间参数	无功功率按照一阶低通滤波曲线变化时的时间常数。
7	斜率调度	按照功率变化斜率实现无功调度。
8	功率变化梯度	设置无功功率调度变化斜率。

9.3.7.8 设置自定义安规参数

注意
安规参数需根据电网公司要求进行设置，如需更改，需征得电网公司同意。

9 系统调测



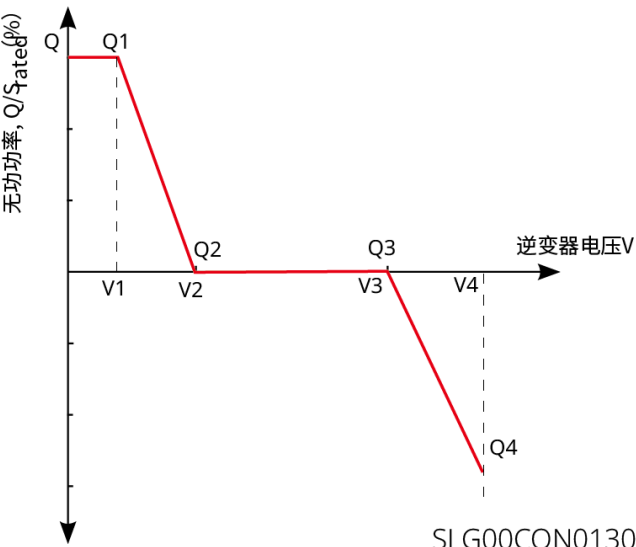
SLG00CON0076

9.3.7.8.1 设置无功曲线

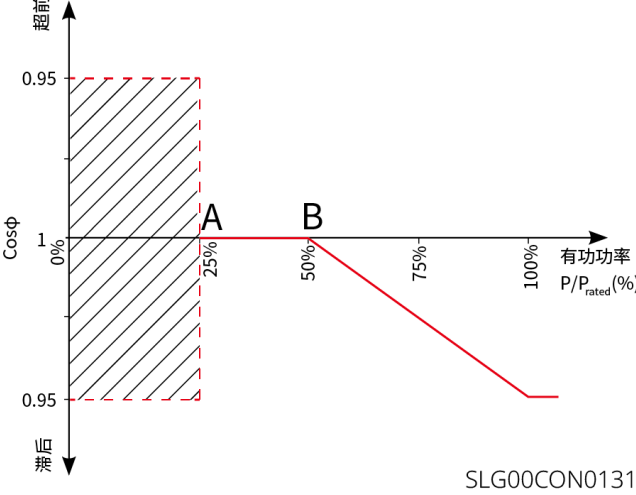
步骤1: 通过 主页 > 设置 > 高级设置 > 安规参数设置 > 无功曲线设置，进入参数设置页面。

步骤2: 根据实际需要输入参数。

Q(U)曲线



Cosφ曲线



序号	参数名称	说明
定PF		
1	定PF	根据某些国家或地区的电网标准要求，需要固定PF值时，打开此功能。参数设置成功后，逆变器运行过程中，功率因数保持不变。
2	欠励	根据所在国家或地区的电网标准要求以及实际使用需求，设置功率因数为正数或负数。
3	过励	
4	功率因数	根据实际需要设置功率因数，范围为-1到-0.8和+0.8到+1。
定Q		
1	定Q	根据某些国家或地区的电网标准要求，需要固定无功功率时，打开此功能。
2	过励/欠励	根据所在国家或地区的电网标准要求以及实际使用需求，设置无功功率为感性无功或容性无功。
3	无功功率	设置无功功率与视在功率的比值。
Q（U）曲线		
1	Q（U）曲线	根据某些国家或地区的电网标准要求，需要设置Q(U)曲线时，打开此功能。
2	模式选择	设置Q（U）曲线模式，支持基础模式、斜率模式。

9 系统调测

序号	参数名称	说明
3	Vn电压	Vn点电压实际值与额定电压的比值，n=1、2、3、4。 例如：设置为90时，表示：V/Vrated%=90%。
4	Vn无功	Vn点逆变器输出的无功功率与视在功率的比值，n=1、2、3、4。 例如：设置为48.5时，表示：Q/Srated%=48.5%。
5	电压死区宽度	Q（U）曲线模式设置为斜率模式时设置电压死区，在死区范围内，无无功输出的要求。
6	过励斜率	Q（U）曲线模式设置为斜率模式时，设置功率变化斜率为正数或者负数。
7	欠励斜率	
8	Vn无功	Vn点逆变器输出的无功功率与视在功率的比值，n=1、2、3、4。 例如：设置为48.5时，表示：Q/Srated%=48.5%。
9	Q(U)曲线响应时间常数	功率需在3个响应时间常数之内按照一阶低通曲线达到95%。
10	扩展功能使能	使能扩展功能，设置对应参数。
11	进入曲线功率	当逆变器输出无功功率与额定功率的比值在进入曲线功率和退出曲线功率之间时，满足Q(U)曲线要求。
12	退出曲线功率	
cosφ（P）曲线		
1	cosφ（P）曲线	根据某些国家或地区的电网标准要求需要设置Cosφ曲线时，选择此功能。
2	模式选择	设置cosφ（P）曲线模式，支持基础模式、斜率模式。
3	N点功率	N点逆变器输出有功功率/额定功率百分比。N=A, B, C, D, E。
4	N点cosφ值	N点功率因数。N=A, B, C, D, E。
5	过励斜率	cosφ（P）曲线模式设置为斜率模式时，设置功率变化斜率为正数或者负数。
6	欠励斜率	
7	n点功率	N点逆变器输出有功功率/额定功率百分比。N=A, B, C。

序号	参数名称	说明
8	n点cosφ值	N点功率因数。N=A, B, C。
9	cosφ（P）曲线 响应时间常数	功率需在3个响应时间常数之内按照一阶低通曲线达到95%。
10	扩展功能使能	使能扩展功能，设置对应参数。
11	进入曲线电压	当电网电压在进入曲线电压和退出曲线电压之间时，电压满足Cosφ曲线要求。
12	退出曲线电压	
Q（P）曲线		
1	Q（P）曲线使能	根据某些国家或地区的电网标准要求，需要设置Q(P)曲线时，打开此功能。
2	模式选择	设置Q（P）曲线模式，支持基础模式、斜率模式。
3	Pn点功率	Pn点无功功率与额定功率的比值，n=1、2、3、4、5、6。 例如：设置为90时，表示：Q/Prated%=90%。
4	Pn点无功	Pn点有功功率与额定功率的比值，n=1、2、3、4、5、6。 例如：设置为90时，表示：P/Prated%=90%。
5	过励斜率	Q（P）曲线模式设置为斜率模式时，设置功率变化斜率为正数或者负数。
6	欠励斜率	
7	Pn点功率	Pn点无功功率与额定功率的比值，n=1、2、3。 例如：设置为90时，表示：Q/Prated%=90%。
8	Pn点无功	Pn点有功功率与额定功率的比值，n=1、2、3。 例如：设置为90时，表示：P/Prated%=90%。
9	响应时间常数	功率需在3个响应时间常数之内按照一阶低通曲线达到95%。

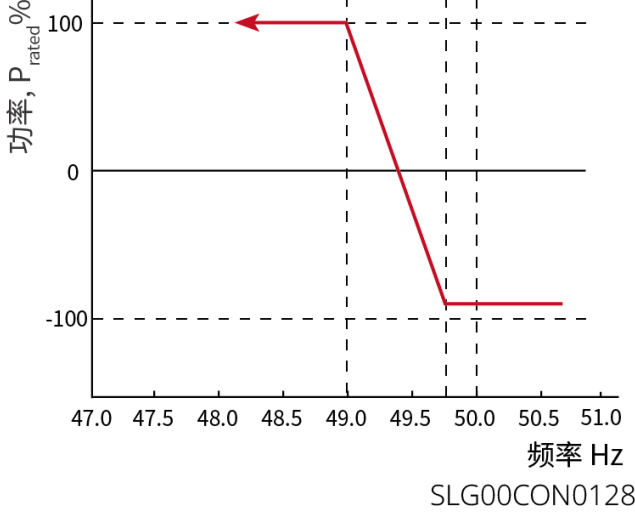
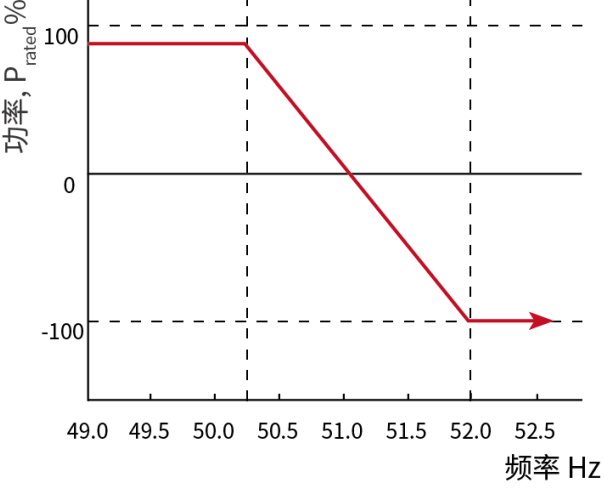
9.3.7.8.2 设置有功曲线

步骤1：通过 主页 > 设置 > 高级设置 > 安规参数设置 > 有功曲线设置，进入参数设置页面。

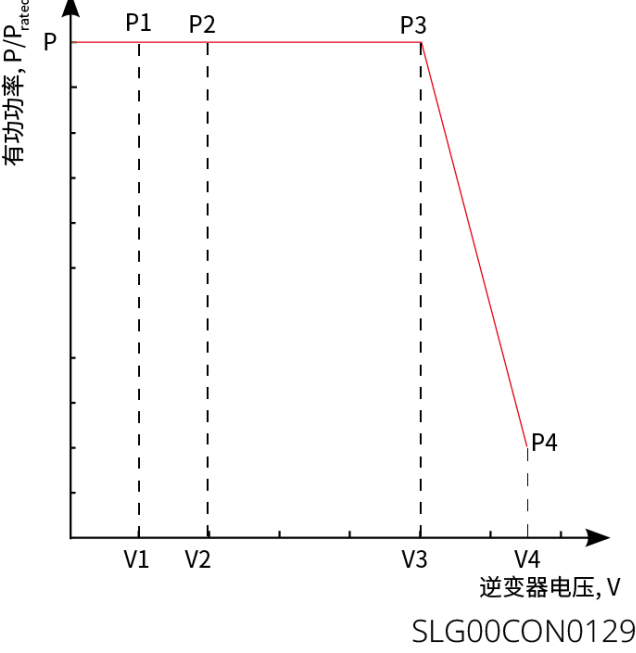
步骤2：根据实际需要输入参数。

9 系统调测

P(F)曲线



P(U)曲线



序号	参数名称	说明
1	输出有功设置	设置逆变器输出功率限定值。
2	功率变化梯度	设置有功输出功率升高或降低时的变化斜率。
过频降载		

9 系统调测

序号	参数名称	说明
1	P (F) 曲线	根据某些国家或地区的电网标准要求，需要设置P(F)曲线时，使能此功能。
2	过频降载模式	根据实际需求设置过频降载模式。 - Slope模式：基于过频点和降载斜率调节功率。 - Stop模式：基于过频起点和过频终点调节功率。
3	过频起点	电网频率过高时，逆变器输出有功功率降低。电网频率大于该值时逆变器输出功率开始降低。
4	买卖电转换频率	当达到设置的频率值，系统由卖电转为买电。
5	过频终点	电网频率过高时，逆变器输出有功功率降低。电网频率大于该值时逆变器输出功率不继续降低。
6	过频功率斜率基准功率	以额定功率、当前功率、视在功率或最大有功功率为基准，调整逆变器输出有功功率。
7	过频功率斜率	电网频率高于过频点时，逆变器输出功率按照斜率降低输出功率。
8	静默时间	电网频率高于过频点时，逆变器输出功率变化延时响应时间。
9	滞回功能使能	使能滞回功能。
10	频率滞回点	在过频降载过程中，如果频率变小，功率按照降载功率的最低点输出功率，直至频率小于滞回点，功率恢复。
11	滞回等待时间	对于过频降载、频率变小，当频率小于滞回点时，功率恢复等待的时间，即需等待一定的时间，功率才进行恢复。
12	滞回功率回复斜率基准功率	对于过频降载、频率变小，当频率小于滞回点时，功率恢复时的基准，即按照恢复斜率*基准功率的变化率进行功率恢复。支持：Pn额定功率、Ps视在功率、Pm当前功率、Pmax最大功率、功率差值 (ΔP)。
13	滞回功率恢复斜率	对于过频降载、频率变小，当频率小于滞回点时，功率恢复时的功率变化斜率

9 系统调测

序号	参数名称	说明
欠频加载		
1	P (F) 曲线	根据某些国家或地区的电网标准要求，需要设置P(F)曲线时，使能此功能。
2	欠频加载模式	根据实际需求设置欠频加载模式。 • Slope模式：基于欠频点和加载斜率调节功率。 • Stop模式：基于欠频起点和欠频终点调节功率。
3	欠频起点	电网频率过低时，逆变器输出有功功率升高。电网频率小于该值时逆变器输出功率开始升高。
4	买卖电转换频率	当达到设置的频率值，系统由卖电转为买电。
5	欠频终点	电网频率过低时，逆变器输出有功功率升高。电网频率小于该值时逆变器输出功率不继续升高。
6	过频功率斜率基准功率	以额定功率、当前功率、视在功率或最大有功功率为基准，调整逆变器输出有功功率。
7	欠频功率斜率	电网频率过低时，逆变器输出有功功率升高。逆变器输出功率上升时的斜率。
8	静默时间	电网频率低于欠频点时，逆变器输出功率变化延时响应时间。
9	滞回功能使能	使能滞回功能。
10	频率滞回点	在欠频加载过程中，如果频率变大，功率按照加载功率的最低点输出功率，直至频率高于滞回点，功率恢复
11	滞回等待时间	对于欠频加载、频率变大，当频率高于滞回点时，功率恢复等待的时间，即需等待一定的时间，功率才进行恢复
12	滞回功率回复斜率基准功率	对于欠频加载、频率变大，当频率高于滞回点时，功率恢复时的基准，即按照恢复斜率*基准功率的变化率进行功率恢复。支持：Pn额定功率、Ps视在功率、Pm当前功率、Pmax最大功率、功率差值 (ΔP)。

序号	参数名称	说明
13	滞回功率恢复斜率	对于欠频加载、频率变大，当频率高于滞回点时，功率恢复时的功率变化斜率
14	P (U) 曲线使能	根据某些国家或地区的电网标准要求，需要设置P(U)曲线时，使能此功能。
15	Vn电压	Vn点电压实际值与额定电压的比值，n=1,2,3,4。 例如：设置为90时，表示：V/Vrated%=90%。
16	Vn有功	Vn点逆变器输出的有功功率与视在功率的比值，n=1,2,3,4。 例如：设置为48.5时，表示：P/Prated%=48.5%。
17	输出响应模式	设置有功输出响应模式。支持： • 一阶低通滤波，在响应时间常数内，按照一阶低通曲线实现输出调节。 • 斜率调度，按照所设功率变化斜率实现输出调节。
18	功率变化梯度	输出响应模式设置为斜率调度时，按照功率变化梯度实现有功调度。
19	一阶低通滤波时间参数	输出响应模式设置为一阶低通滤波时，有功功率按照一阶低通滤波曲线变化时的时间常数。

9.3.7.8.3 设置电网保护参数

步骤1：通过 主页 > 设置 > 高级设置 > 安规参数设置 > 电网保护参数，进入参数设置页面。

步骤2：根据实际需要输入参数值。

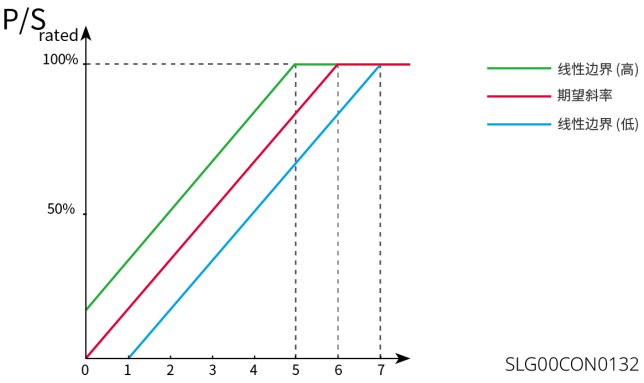
序号	参数名称	说明
1	过压触发n阶值	设置电网过压触发n阶保护点，n=1,2,3,4。
2	过压触发n阶跳脱时间	设置电网过压触发n阶跳脱时间，n=1,2,3,4。
3	欠压触发n阶值	设置电网欠压触发n阶保护点，n=1,2,3,4。
4	欠压触发n阶跳脱时间	设置电网欠压触发n阶跳脱时间，n=1,2,3,4。
5	10min过压触发值	设置10min过压触发值。

序号	参数名称	说明
6	10min过压跳脱时间	设置10min过压触发跳脱时间。
7	过频触发n阶值	设置电网过频触发n阶保护点，n=1,2,3,4。
8	过频触发n阶跳脱时间	设置电网过频触发n阶跳脱时间，n=1,2,3,4。
9	欠频触发n阶值	设置电网欠频触发n阶保护点，n=1,2,3,4。
10	欠频触发n阶跳脱时间	设置电网欠频触发n阶跳脱时间，n=1,2,3,4。

9.3.7.8.4 设置电网连接参数

步骤1：通过 主页 > 设置 > 高级设置 > 安规参数设置 > 电网连接参数，进入参数设置页面。

步骤2：根据实际需要输入参数值。



序号	参数名称	说明
启机并网		
1	连接电压上限	逆变器首次与电网连接时，若电网电压高于此值，逆变器将无法与电网连接。
2	连接电压下限	逆变器首次与电网连接时，若电网电压低于此值，逆变器将无法与电网连接。
3	连接频率上限	逆变器首次与电网连接时，若电网的频率高于此值，逆变器将无法与电网连接。

序号	参数名称	说明
4	连接频率下限	逆变器首次与电网连接时，若电网的频率低于此值，逆变器将无法与电网连接。
5	并网等待时间	逆变器首次与电网连接时，电网电压和频率满足并网要求后等待与电网连接时间。
6	启机加载斜率使能	开启启机斜率功能。
7	启机加载斜率	根据某些国家或地区的标准要求，逆变器首次开机时，每分钟可输出的功率增量百分比。
故障重连		
8	连接电压上限	逆变器发生故障后与电网重新连接时，若电网电压高于此值，逆变器将无法与电网连接。
9	连接电压下限	逆变器发生故障后与电网重新连接时，若电网电压低于此值，逆变器将无法与电网连接。
10	连接频率上限	逆变器发生故障后与电网重新连接时，若电网频率高于此值，逆变器将无法与电网连接。
11	连接频率下限	逆变器发生故障后与电网重新连接时，若电网频率低于此值，逆变器将无法与电网连接。
12	并网等待时间	逆变器发生故障后与电网重新连接时，电网电压和频率满足并网要求后等待与电网连接时间。
13	重连加载斜率使能	开启启机斜率功能。
14	重连加载斜率	根据某些国家或地区的标准要求，逆变器非首次并网时，每分钟可输出的功率增量百分比。例如：设置为10时，表示重连加载斜率为：10%P/Srated/min。

9.3.7.8.5 设置电压故障穿越参数

步骤1：通过 主页 > 设置 > 高级设置 > 安规参数设置 > 电压故障穿越，进入参数设置页面。

9 系统调测

步骤2：根据实际需要输入参数值。

序号	参数名称	说明
低压穿越		
1	UVn点电压	低压穿越过程中，低穿特征点的穿越电压与额定电压的比值。 n=1,2,3,4,5,6,7。
2	UVn点时间	低压穿越过程中，低穿特征点的穿越时间。n=1,2,3,4,5,6,7
3	进入低穿阈值	电网电压处于进入低穿阈值与退出低穿阈值之间时，逆变器不立即与电网断电。
4	退出低穿阈值	
5	斜率K1	低压穿越过程中，无功功率支撑的K值系数。
6	零电流模式使能	使能后，在低压穿越过程中，系统输出零电流。
7	进入阈值	进入零电流模式的阈值。
高压穿越		
1	OVn点电压	高压穿越过程中，高穿特征点的穿越电压与额定电压的比值。 n=1,2,3,4,5,6,7。
2	OVn点时间	高压穿越过程中，高穿特征点的穿越时间。n=1,2,3,4,5,6,7。
3	进入高穿阈值	电网电压处于进入高穿阈值与退出高穿阈值之间时，逆变器不立即与电网断电。
4	退出高穿阈值	
5	斜率K2	高压穿越过程中，无功功率支撑的K值系数。
6	零电流模式使能	在高压穿越过程中，系统输出零电流。
7	进入阈值	进入零电流模式的阈值。

9.3.7.8.6 设置频率故障穿越参数

步骤1：通过 主页 > 设置 > 高级设置 > 安规参数设置 > 频率故障穿越，进入参数设置页面。

步骤2：根据实际需要输入参数值。

9 系统调测

序号	参数名称	说明
1	频率穿越使能	使能频率穿越功能。
2	UFn点频率	设置欠频n点的频率。n=1,2,3。
3	UFn点时间	设置欠频n点的欠频时间。n=1,2,3。
4	OFn点频率	设置过频n点的频率。n=1,2,3。
5	OFn点时间	设置过频n点的过频时间。n=1,2,3。

9.3.7.9 设置PV接入模式

针对部分机型，可以手动设置逆变器MPPT端口的光伏组串接入方式，避免组串接入方式识别错误。

步骤1：通过 **主页 > 设置 > 高级设置 > PV接入模式**，进入设置页面。

步骤2：根据光伏组串实际接入方式，设置为独立接入、部分并联接入或并联接入。



9 系统调测

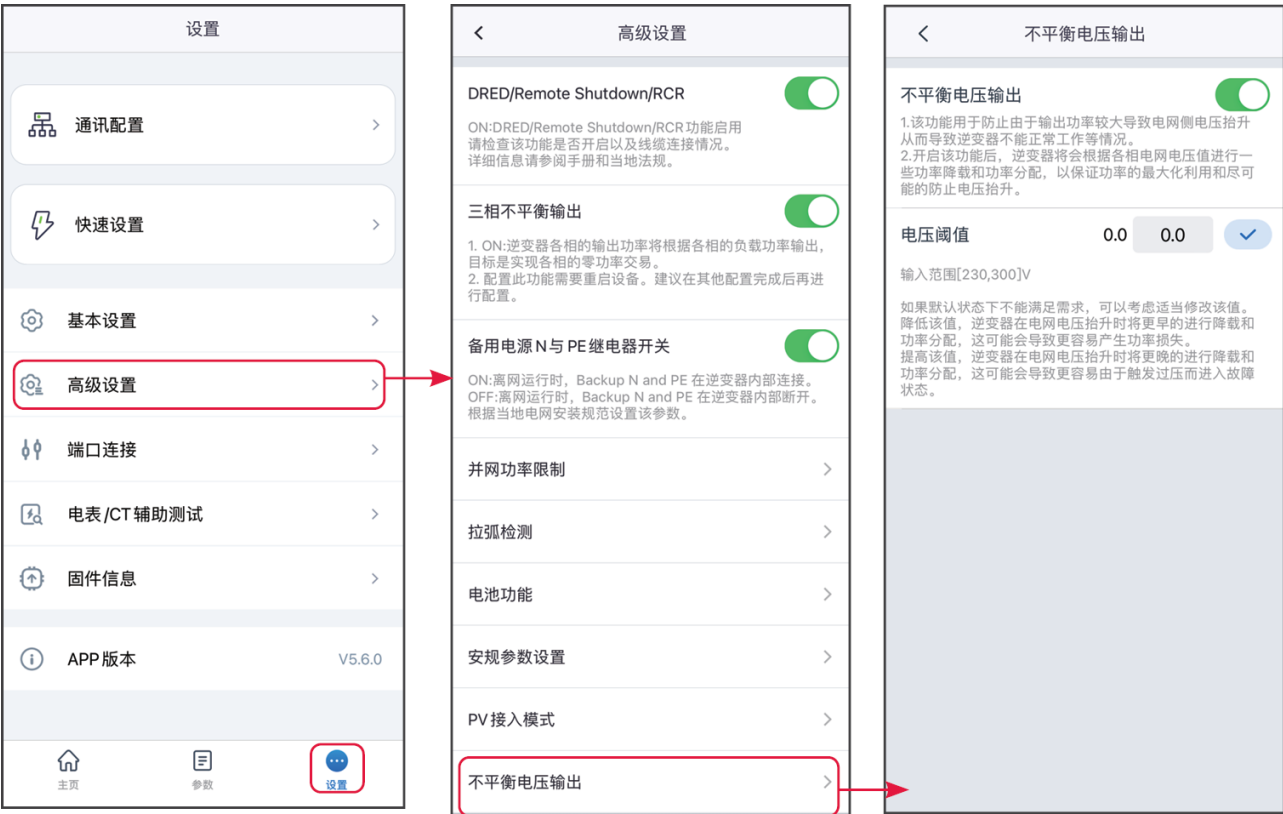
序号	参数名称	说明
1	独立接入	外部光伏组串与逆变器侧光伏输入端口一一对应连接。
2	部分并联接入	一路光伏组串与逆变器侧多路MPPT端口连接时，同时存在其他光伏组件连接连接至逆变器侧其他MPPT端口。
3	并联接入	外部光伏组串与逆变器侧光伏输入端口连接时，一路光伏组串连接至多个光伏输入端口。

9.3.7.10 设置不平衡电压输出功能

步骤1：通过 主页 > 设置 > 高级设置 > 不平衡电压输出，进入设置页面。

步骤2：根据实际需求打开或关闭此功能。

步骤3：打开不平衡相电压功能后，根据实际需求输入参数值，点击“√”，参数设置成功。



SLG00CON0075

9.3.7.11 恢复出厂设置

如需将设备恢复出厂默认设置，请执行下列操作。

步骤1：通过 主页 > 设置 > 高级设置 > 恢复出厂设置，进入设置页面。

步骤2：点击恢复出厂设置，即可将界面提示部分功率恢复出厂设置。

9 系统调测



SLG00CON0122

9.3.7.12 导出参数

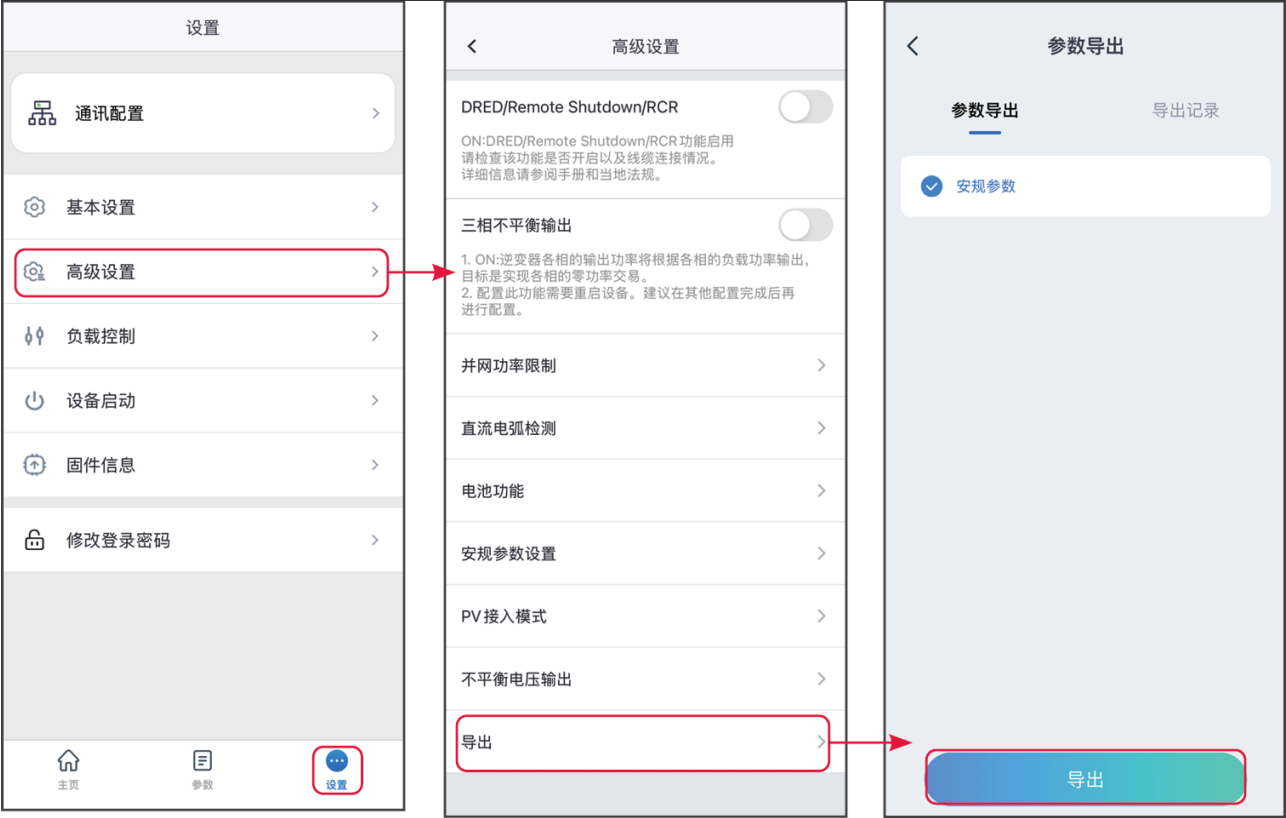
9.3.7.12.1 导出安规参数

部分机型在选择安规国家后，支持导出安规参数文件。

步骤1：通过 **主页 > 设置 > 高级设置 > 导出**，进入安规参数导出页面。

步骤2：选择安规参数后点击**导出**即可开始下载当前安规参数文件。导出完成后点击**分享**，根据实际需求选择如何打开导出文件。

9 系统调测



SLG00CON0077

9.3.7.12.2 导出日志参数

- 步骤1:** 通过 主页 > 设置 > 高级设置 > 导出，进入参数导出页面。
- 步骤2:** 选择需要导出日志的设备类型，如逆变器日志、通讯模块日志等。
- 步骤3:** 选择需要导出的日志类型，下载并导出日志文件。导出完成后点击**分享**，根据实际需求选择如何打开导出文件。

9 系统调测



SLG00CON0126

9.3.8 设置电表参数

9.3.8.1 电表/CT辅助检测

使用电表检测功能，可检测电表CT是否连接正确以及当前运行状态。

步骤1：通过**主页 > 设置 > 电表功能 > 电表/CT辅助检测**，进入检测页面。

步骤2：点击**开始检测**，等待检测完成后，查看检测结果。

9 系统调测



SLG00CON0086

9.3.9 设置发电机/负载控制参数

9.3.9.1 设置负载控制参数

注意

- 当逆变器支持负载控制功能时，可通过SolarGo App控制负载。
- 针对ET40-50kW系列逆变器，仅当逆变器搭配 STS 使用时，支持负载控制功能。逆变器支持对 GENERATOR 端口负载控制或BACKUP LOAD 端口负载控制。

步骤1：通过 主页 > 设置 > 端口连接，进入设置页面。

步骤2：根据实际界面，选择**负载控制**，进入负载控制界面设置控制模式。

- 干接点模式：当开关状态选择为ON时，开始给负载供电；当开关状态设置为OFF时，停止给负载供电。请根据实际需要设置开关状态为ON或OFF。

9 系统调测



SLG00CON0080

- 时间模式：在设定时间段内负载将自动给负载供电或断电。可选择标准模式或智能模式。



SLG00CON0081

序号	参数名称	说明
1	标准模式	将在设定的时间段内给负载供电。
2	智能模式	在设定的时间段内，当光伏产生的剩余能量超过预设的负载额定功率时，开始给负载供电。
3	开启时间	时间模式将在开启时间以及关闭时间之间的时间段内开启。
4	关闭时间	

9 系统调测

序号	参数名称	说明
5	重复	设置重复频率。
6	负载最小运行时间	负载开启后运行的最短时间，避免负载因能量波动频繁开关。仅适用于智能模式。
7	负载额定功率	当光伏产生的剩余能量超过此负载额定功率时，开始给负载供电。仅适用于智能模式。

- SOC模式：逆变器内置继电器干接点控制端口（ET40-50kW系列逆变器为STS内置控制端口），可控制是否给负载供电。在离网模式下，若检测到 BACK-UP端、GENERATOR 端过载或触发电池 SOC 保护功能时，可停止给连接至端口上的负载供电。



9.3.9.2 设置发电机参数

注意

- 当逆变器支持发电机控制功能时，可通过SolarGo App控制发电机。
- 针对ET40-50kW系列逆变器，仅当逆变器搭配 STS 使用时，支持接入和控制发电机。

- 步骤1：**通过 **主页 > 设置 > 端口连接**，进入设置页面。
- 步骤2：**根据实际界面提示，进入发电机控制界面，根据实际需求设置发电机参数。
- 步骤3：**设置发电机控制功能时，请根据实际接入情况选择发电机类型，当前支持：**未连接发电机、手动启停发电机、自动启停发电机**。并根据选定的发电机类型设置对应参数。
- 未连接发电机：当没有发电机连接至储能系统中时，请选择未连接发电机。

9 系统调测

- 手动控制发电机（不支持干节点连接）：需手动控制发电机启停，逆变器无法控制发电机启停。
- 自动控制发电机（支持干接点连接）：当发电机有干接点控制端口并连接至逆变器时，需在SolarGo App 将逆变器的发电机控制模式设置为开关控制模式或自动控制模式。
 - 开关控制模式：当开关状态打开时，发电机工作；发电机工作至设置运行时间后可自动停止工作。
 - 自动控制模式：在设定禁止工作时间段内禁止发电机工作，运行时间段内发电机工作。



SLG00CON0079

序号	参数名称	说明
1	干节点控制方式	开关控制模式/自动控制模式。
开关控制模式		
2	发电机干节点开关	仅适用开关控制模式。

9 系统调测

序号	参数名称	说明
3	运行时间	发电机持续运行时间，到达时间后发电机停止运行。
自动控制模式		
4	禁止工作时间	设置禁止发电机运行时间段。
5	运行时间	发电机启动运行后持续运行时间，到达时间后发电机停止运行。若发电机启动运行时间内包含禁止工作时间，则此时间段内发电机停止运行；禁止工作结束后，发电机重新开始运行和计时。

序号	参数名称	说明
发电机信息设置		
1	额定功率	设置发电机运行的额定功率。
2	运行时间	设置发电机的持续运行时间，持续运行时间结束后发电机即被关闭。
3	电压上限	设置发电机运行的电压范围。
4	电压下限	
5	频率上限	设置发电机运行的频率范围。
6	频率下限	
7	预热时间	设置发电机空载预热时间。
发电机给电池充电的参数设置		
8	开关	选择是否使用发电机发电给电池充电。
9	最大充电功率 (%)	发电机发电给电池充电时的充电功率。
10	开始充电 SOC	电池 SOC 低于此值时，发电机发电给电池充电。
11	停止充电 SOC	电池 SOC 高于此值时，停止给电池充电。

9.3.9.3 设置微网参数

9 系统调测

注意

当逆变器支持微网功能时，可通过SolarGo App设置微网参数。

- 步骤1：**通过 **主页 > 设置 > 端口连接**，进入设置页面。
- 步骤2：**根据实际界面提示，进入微网控制界面，根据实际需求设置微网参数。



SLG00CON0078

序号	参数名称	说明
1	充电最大SOC	设置充电SOC上限，达到上限值后停止充电。
2	手动唤醒	• 电网故障时，如果电池电量较低，无法支持储能逆变器离网工作。点击此按钮即可强制启动储能逆变器输出电压给并网逆变器，从而启动并网逆变器。 • 单次生效。

序号	参数名称	说明
3	自动唤醒	• 电网故障时，如果电池电量较低，无法支持储能逆变器离网工作。使能此功能后，系统会在固定时间强制启动储能逆变器输出电压给并网逆变器，从而启动并网逆变器。 • 多次生效。
4	电网买电功率限制偏置	设置设备实际可从电网买入的最大功率的可调整区间。

9.3.10 设备维护

9.3.10.1 查看固件信息/固件升级

通过固件信息，可查看或升级逆变器的DSP版本、ARM版本、BMS版本、AFCI版本、STS版本、通讯模块软件版本。部分设备不支持通过SolarGo App升级软件版本，请以实际为准。

注意

逆变器登录后，若弹出固件升级对话框，点击固件升级可直接跳转至固件信息查看界面。

9.3.10.1.1 常规升级固件

注意

- 固件信息右侧有红点提示时，请点击查看固件更新信息。
- 升级过程中，请确保网络稳定、设备与SolarGo保持连接状态，否则升级可能失败。

步骤1：通过 **主页 > 设置 > 固件信息**，进入固件信息查看界面。逆变器登录后，若弹出固件升级对话框，点击**固件升级**可直接跳转至固件信息查看界面。

步骤2：（可选）点击**检查更新**，确认是否有最新版固件版本待更新。

步骤3：根据界面实际提示，点击**固件升级**，即可进入固件升级界面。

9 系统调测

步骤4：（可选）点击**了解更多**，查看固件相关信息，如当前版本、最新版本、固件更新记录等。

步骤5：点击**升级**，根据界面提示完成升级。



SLG00CON0087

9.3.10.1.2 一键升级固件

注意

- 固件信息右侧有红点提示时，请点击查看固件更新信息。
- 升级过程中，请确保网络稳定、设备与SolarGo保持连接状态，否则升级可能失败。

- 步骤1：**通过 **主页 > 设置 > 固件信息**，进入固件信息查看界面。逆变器登录后，若弹出固件升级对话框，点击**固件升级**可直接跳转至固件信息查看界面。
- 步骤2：**点击**固件升级**，根据界面提示操作，可升级所有待更新的固件版本。如果仅需要升级指定的固件版本，请点击**进一步了解**，点击需要升级的固件版本下方的**固件升级**，根据界面提示完成操作。
- 步骤3：**（可选）点击**进一步了解**，查看当前所有固件版本信息。
- 步骤4：**（可选）点击

9 系统调测



9.3.10.1.3 自动升级固件

注意

- 使用WiFi/LAN Kit-20或WiFi Kit-20模块通信，且模块固件版本为V2.0.1及以上时，可开启设备自动升级功能。
- 开启设备自动升级功能后，若模块版本有更新，且设备已配网，即可自动升级对应固件版本。

步骤1：通过 主页 > 设置 > 固件信息，进入固件信息查看界面。

步骤2：根据实际需求打开或关闭设备自动升级功能。

9.3.10.2 修改登录密码

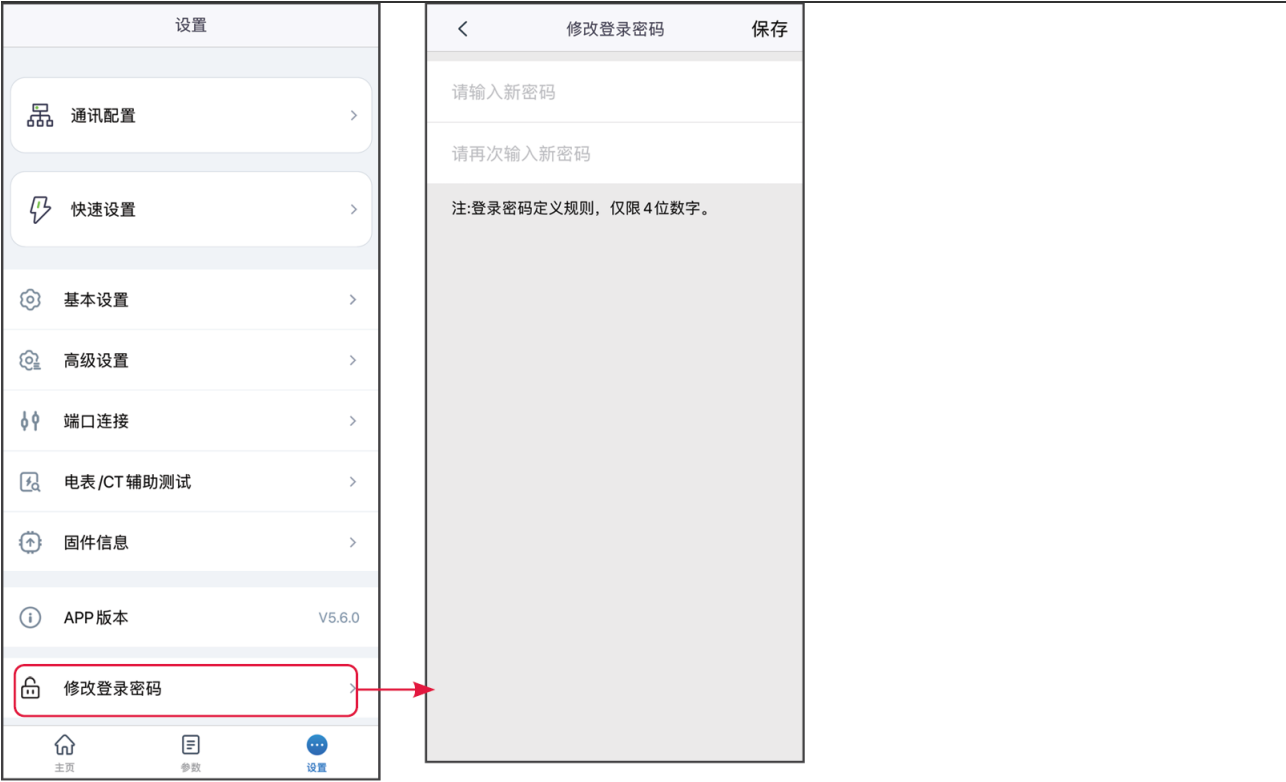
注意

SolarGo App连接逆变器时的登录密码支持修改。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。

步骤1：通过 主页 > 设置 > 修改登录密码，进入设置页面。

步骤2：根据实际情况修改密码。

9 系统调测



SLG00CON0088

10 电站监控

注意
登录账号类型不同或电站类型不同，界面显示、能查看或设置的参数不同，请以实际为准。

10.1 App介绍

SEMS+ App是一款用于电站监控的软件，可远程管理电站和设备，查看电站的运行数据、告警信息等。

10.1.1 配套产品

支持监控、管理固德威品牌的相关设备，如逆变器、智能电表、数据采集器、充电桩、电池等。

10.1.2 下载与安装App

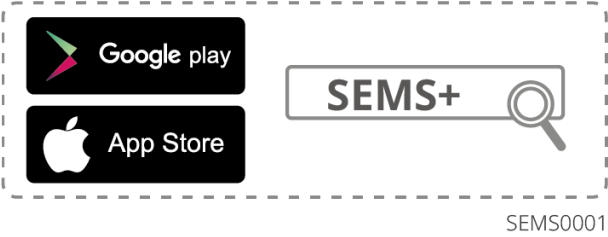
手机要求：

- 手机操作系统要求：安卓 6.0 及以上，iOS 13.0 及以上。
- 手机支持网络浏览器，连接 Internet。
- 手机支持 WLAN/蓝牙功能。

下载方式：

方式1：

在Google Play（Android）或App Store（iOS）中搜索SEMS+，进行下载与安装。



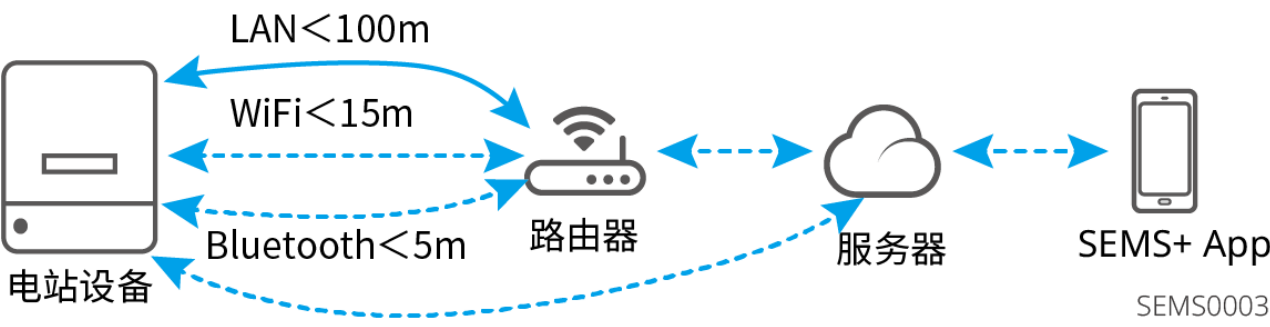
方式2：

扫描以下二维码，进行下载与安装。

10 电站监控



10.1.3 连接方式



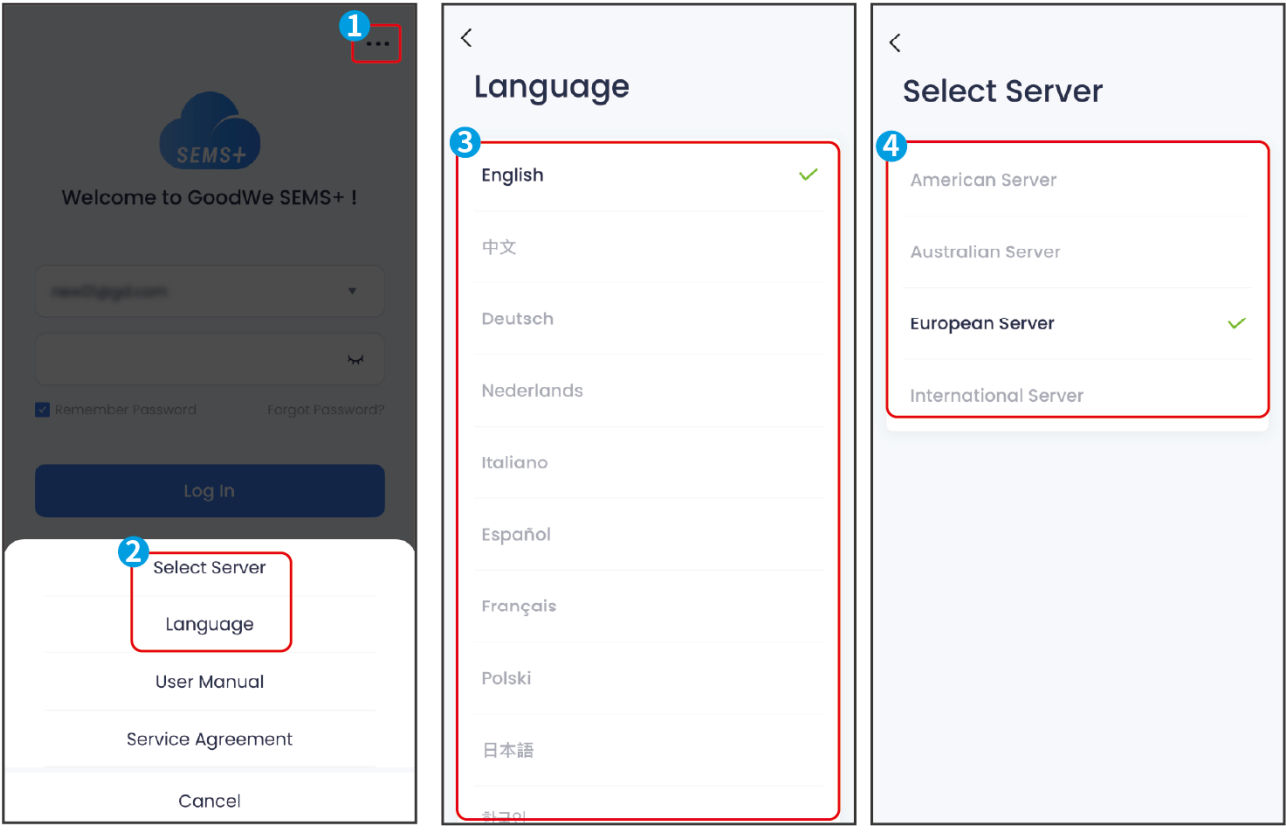
10.1.4 设置语言和服务

注意
支持根据登录账号信息自动适配Server。如需自行设置，选择Server时，请确认所选地区与账号所涉地区相符，否则无法登录。

请根据实际需求选择App显示语言，并根据实际地区选择对应服务器。

10 电站监控

SEMS0004



10.2 账号管理

10.2.1 注册账号

- 步骤1：在App首页点击**Register**，进入注册账号界面。
- 步骤2：根据实际需求选择账号类型，点击**Next**。
- 步骤3：根据实际情况输入账号信息，点击**Register**完成注册。

10 电站监控

SEMS0005

SEMS+

Welcome to GoodWe SEMS+ !

☒ Remember Password

Forgot Password?

Log In

1 Register

Demo

Network Link

Account Type

01 Please select your server

Please select the relevant server for your area; if not available, please select the international server

2 International Server

02 Please select your identity

3

Owner

Users who will own or already own stations

Dealer/Installer

Users who provide services for owners

4 Next

Account Details

5 Country/Region

Please Select

User Name

First NameLast Name

Email

Please Enter

>> Drag the slider to the far right

Verification Code

Please Enter

Send

Password

Password

Repeat Password

☐ I have read and agreed to the [Service Agreement](#)

6 Register

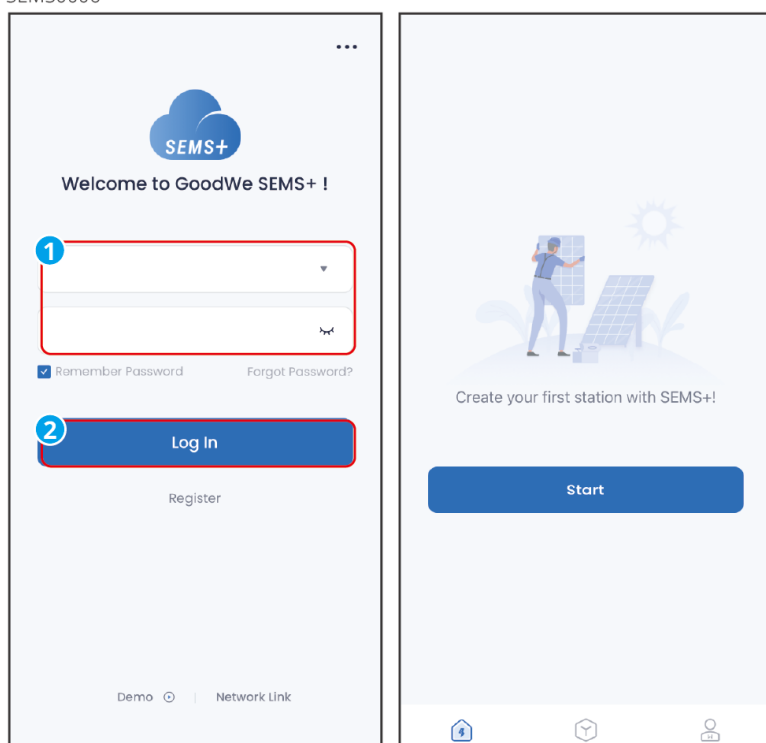
10.2.2 登录账号

注意
登录App前，请先注册或通过经销商获取账号及密码。 登录账号后即可查看或管理电站信息，具体界面请以实际为准。

步骤1： 输入账号及密码，阅读并勾选登录协议，点击**Log In**。

10 电站监控

SEMS0006

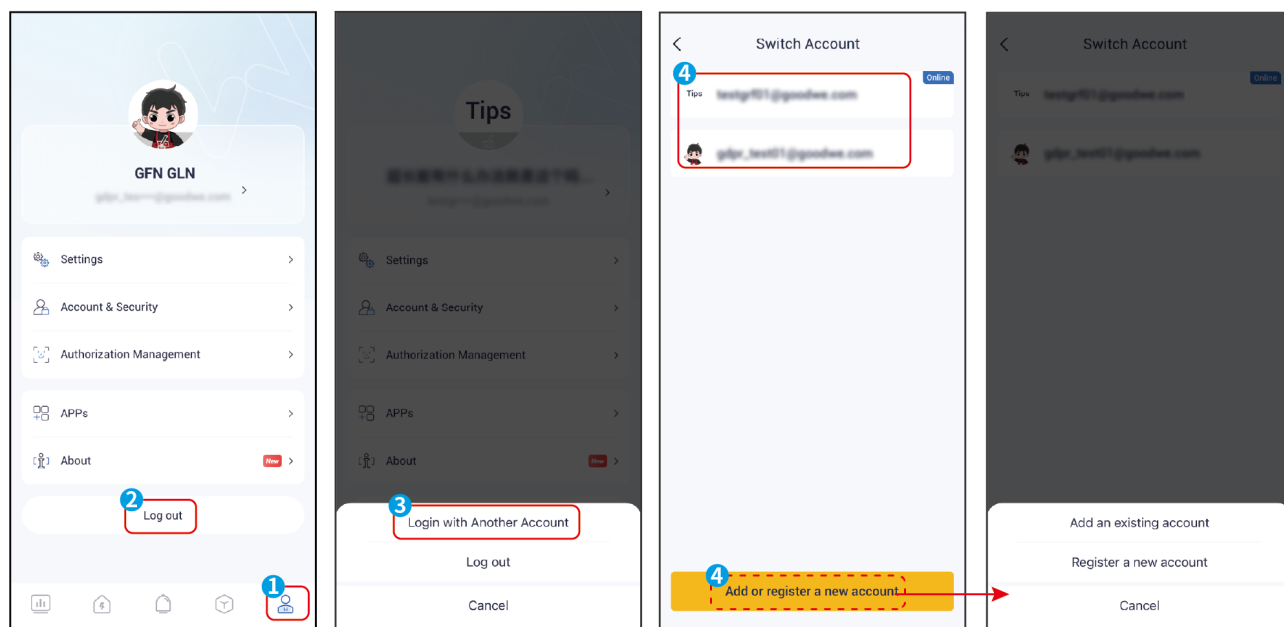


10.2.3 切换账号

步骤一：在My界面，点击Log Out > Log with Another Account。

步骤二：根据实际需求选择已添加账号或添加新账号。

SEMS0007



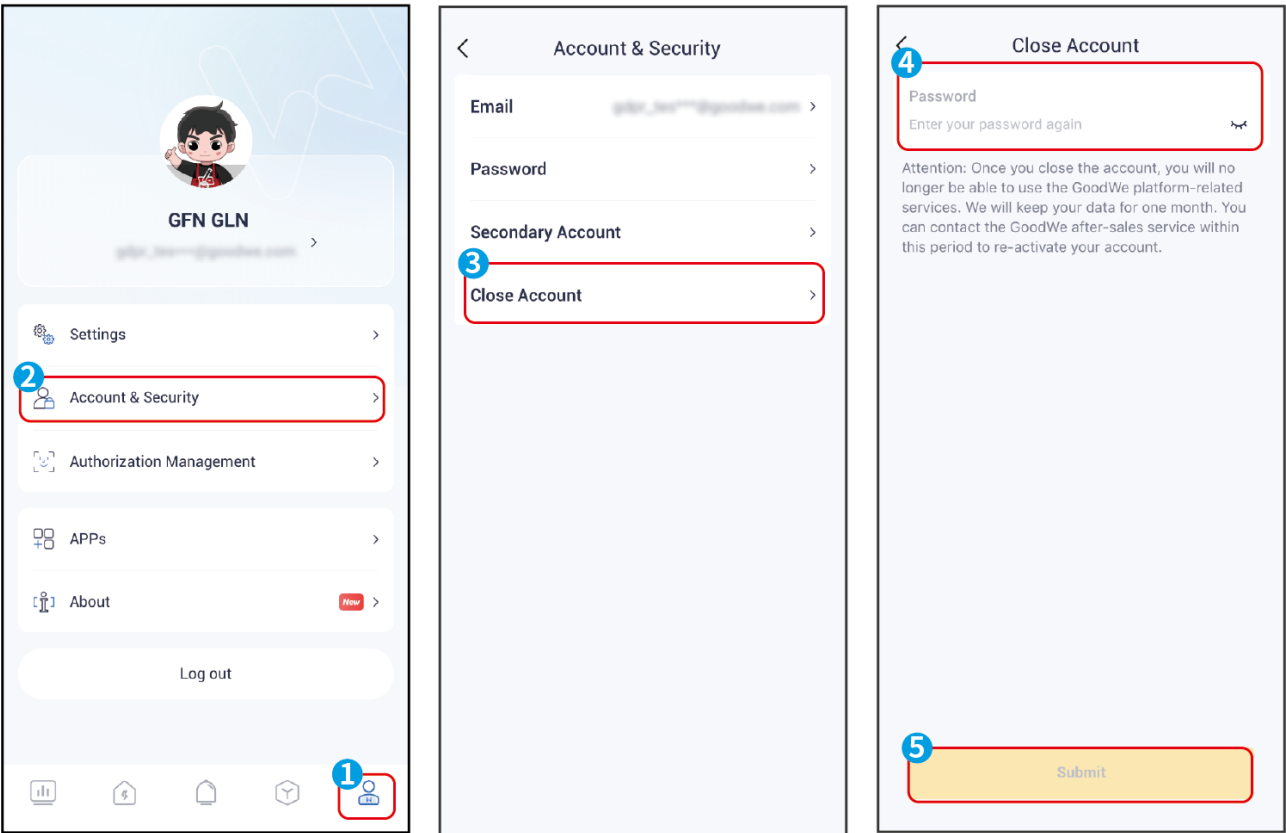
10.2.4 注销账号

步骤一：在My界面，点击Account&Security。

10 电站监控

步骤二：点击Close Account并输入账号密码，点击Submit。

SEMS0008



10.2.5 账号权限说明

SEMS+ App支持不同权限的账户类型，不同类型账户的操作权限不同，具体请参考下表。

一级菜单	二级菜单	三级菜单	四级菜单	五级菜单	权限说明
Login & Register	-	-	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
Overview	Monitoring Information	-	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
	Create Station	-	-	-	管理员、安装人员、业主、访客
Station	Station List	-	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
	Station Details	Monitoring	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
		Device	Add Device	-	管理员、安装人员、业主
			Device List	Search	管理员、安装人员、市

10 电站监控

				Device	场人员、业主、访客
				Replace Device	管理员、安装人员、业主
				Edit Device	管理员、安装人员、业主
				Delete Device	管理员、安装人员、业主
			Device Details	Device Monitoring Info	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
				Device Remote Control	管理员、安装人员、业主
				Device Remote Upgrade	管理员、安装人员
		Alarms	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
		Station Configuration	Edit Station	-	管理员、安装人员、业主
			Delete Station	-	管理员、安装人员、业主
			Replacement History	-	管理员、安装人员、市场人员、业主
			User Information	-	管理员、安装人员、业主
			Home Configuration	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
	Create Station	-	-	-	管理员、安装人员、业主、访客
Alarm	-	-	-	-	管理员、安装人员、市场人员
Services	Services	Warranty	-	-	管理员、安装人员、市

10 电站监控

					场人员、业主、访客
		Report Center	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主
		GoodWe News	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
		Announcements	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
		Community	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
	Tools	Create Station	-	-	管理员、安装人员、业主、访客
		Network Link	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
		DNSP	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
	Help	-	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
My	User Profile	-	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
	User Information	-	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
	Setting	-	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
	Account Security	Email	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
		Password	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
		Secondary Account	-	-	管理员、安装人员、市场人员
		Close Account	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
	Auth Management	Remote Control Auth	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
		Monitoring	-	-	业主

10 电站监控

		Auth			
	Apps	-	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
	About	-	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
	Logout	Logout	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客
		Login another Account	-	-	管理员、安装人员、市场人员、业主、访客

10.3 设置通信参数

SEMS+ App支持通过蓝牙或WiFi连接设备，并配置设备网络参数，实现远程监控或设备管理。

注意
设备型号或智能通信棒类型不同时，显示的设备名称不同，***为设备序列号： • Wi-Fi/LAN Kit; Wi-Fi Kit; Wi-Fi Box: Solar-WiFi*** • WiFi/LAN Kit-20: WLA-*** • WiFi Kit-20: WFA-*** • Ezlink3000: CCM-BLE***; CCM-***; *** • 4G Kit-CN-G20/4G Kit-CN-G21: GSA-***; GSB-*** • 充电桩: ***

10.3.1 通过蓝牙设置通信参数

注意
• 连接前，请确认：手机蓝牙已开启；设备已上电，且通信正常。 • 设备类型不同或使用的智能通信棒不同时，界面显示及需要设置的参数不同，请以实际为准。

步骤1：在App首页点击**Network Link**，或在**Service**界面点击**Network Link**。

步骤2：在**Bluetooth**页签下，通过序列号选择需要连接的设备。

步骤3：如有登录提示，根据实际角色登录App，输入登录密码即可进入通信设置界面。初始登录密码：1234。如没有登录提示，可直接进入通信设置界面。

10 电站监控

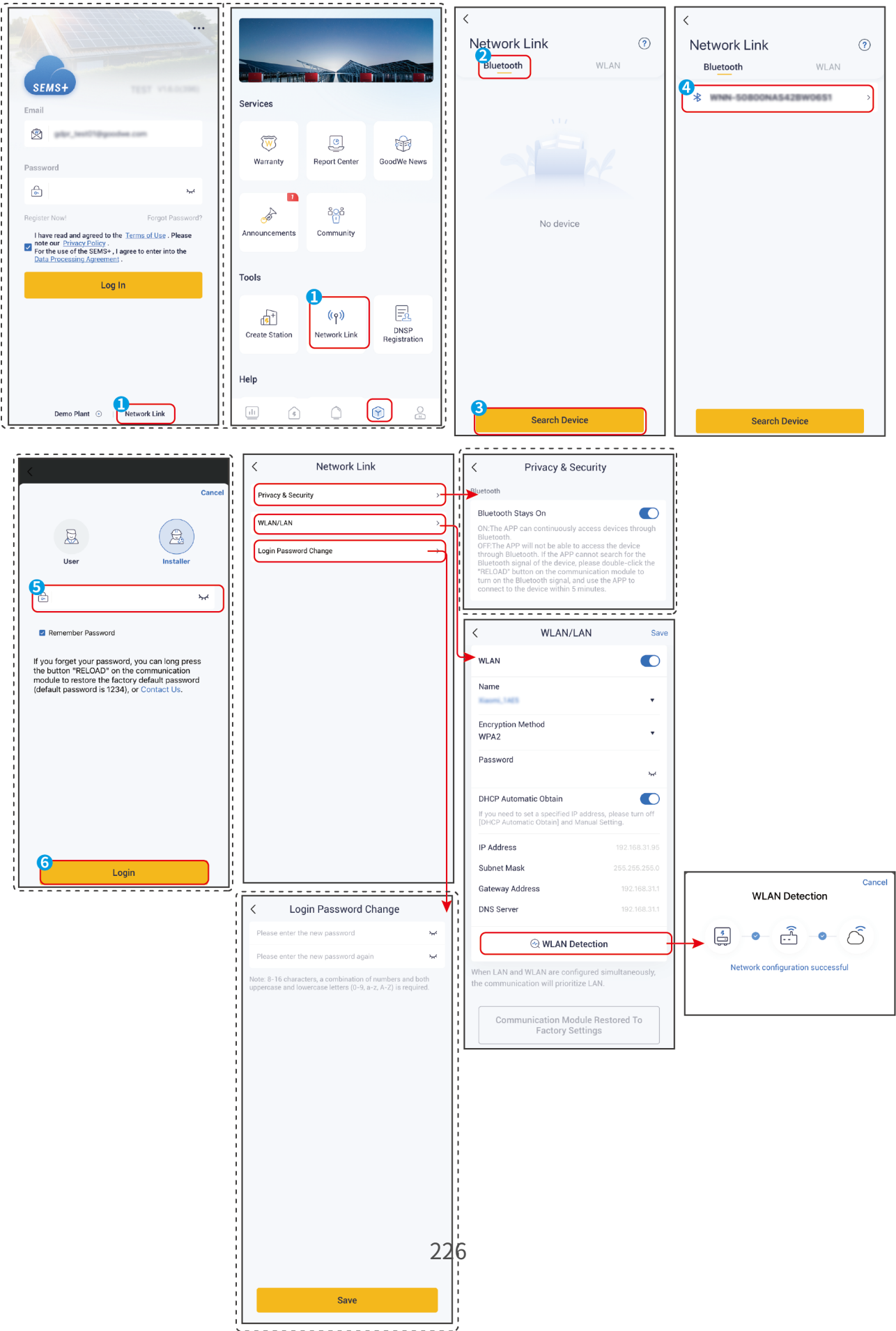
步骤4：（可选）根据实际需求使能**Bluetooth Stays ON**，否则本次连接结束后，蓝牙信号将关闭。

步骤5：根据实际情况配置**WLAN**或**LAN**网络，点击**Save**即可完成设置。点击**WLAN Detetion**查看通信是否正常。

步骤6：（可选）点击**Login Password Change**输入新密码，点击**Save**即可修改登录密码。

10 电站监控

SEMS0009



序号	参数名称	说明
----	------	----

10 电站监控

序号	参数名称	说明
1	Bluetooth Stays ON	使能此功能后，设备蓝牙持续开启，保持与SEMS+连接。否则，设备蓝牙将会在5分钟后关闭。
WLAN/LAN		
2	WLAN	使能或禁能WLAN功能。
3	Name	根据实际使用的路由器网络信息设置此参数。
4	Encryption Method	
5	Password	
6	DHCP Automatic Obtain	当路由器使用动态IP模式时，请开启此功能。 当使用路由器为静态IP模式或使用交换机时请关闭此功能。
7	IP Address	当DHCP开启时，无需配置此参数。 当DHCP关闭时，请根据路由器或交换机信息，配置此参数。
8	Subnet Mask	
9	Gateway Address	
10	DNS Server	

10.3.2 通过WiFi设置通信参数

注意
• 连接前，请确认：手机WiFi已开启；设备已上电，且通信正常。 • 设备类型不同或使用的智能通信棒不同时，界面显示及需要设置的参数不同，请以实际为准。

步骤1：打开手机WiFi设置，连接逆变器的WiFi信号(Solar-WiFi***)。默认连接密码：12345678。

步骤2：在App首页点击**Network Link**，或在**Service**界面点击**Network Link**。

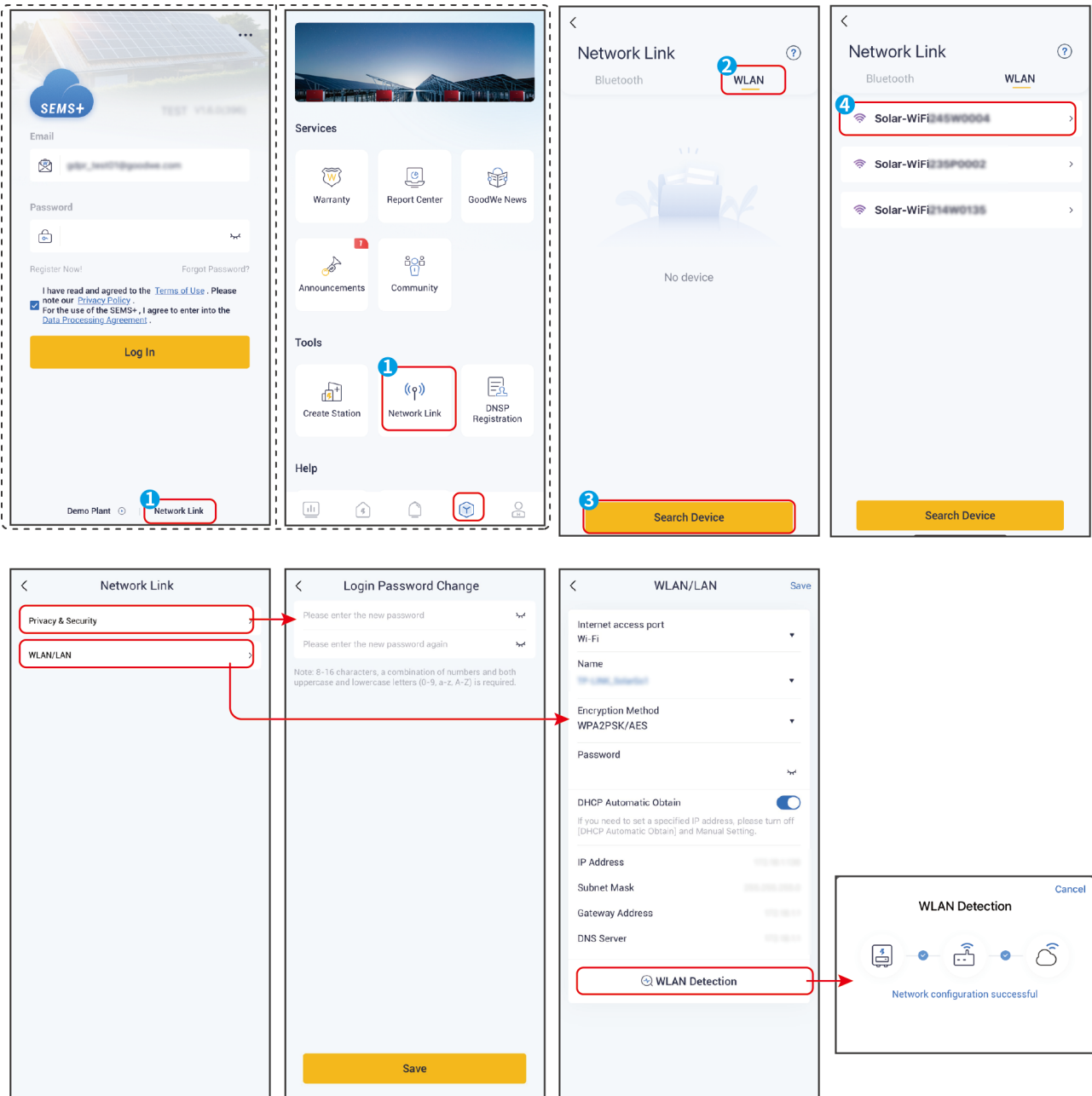
步骤3：在**WLAN**页签下，通过序列号选择需要连接的设备。

步骤4：根据实际需求修改WiFi热点密码。如果修改密码，修改后需要打开手机WiFi设置，使用新密码连接逆变器的WiFi信号。

步骤5：根据实际情况配置**WLAN**或**LAN**网络，点击**Save**即可完成设置。点击**WLAN Detetion**查看通信是否正常。

10 电站监控

SEMS0010



序号	参数名称	说明
Privacy&Security		
1	Login Password Change	修改WiFi热点密码。修改后，需在手机WiFi连接设置界面，使用新密码重新连接逆变器WiFi信号。
WLAN/LAN		
2	Internet Access Port	根据实际接入的通信模式，可选择Wi-Fi或LAN。
3	Name	根据实际使用的路由器网络信息设置此参数。

10 电站监控

序号	参数名称	说明
4	Encryption Method	
5	Password	
6	DHCP Automatic Obtain	当路由器使用动态IP模式时，请开启此功能。 当使用路由器为静态IP模式或使用交换机时请关闭此功能。
7	IP Address	当DHCP开启时，无需配置此参数。 当DHCP关闭时，请根据路由器或交换机信息，配置此参数。
8	Subnet Mask	
9	Gateway Address	
10	DNS Server	

10.4 电站监控

注意
登录账号类型不同或电站类型不同，界面显示、能查看或设置的参数不同，请以实际为准。

10.4.1 查看电站信息

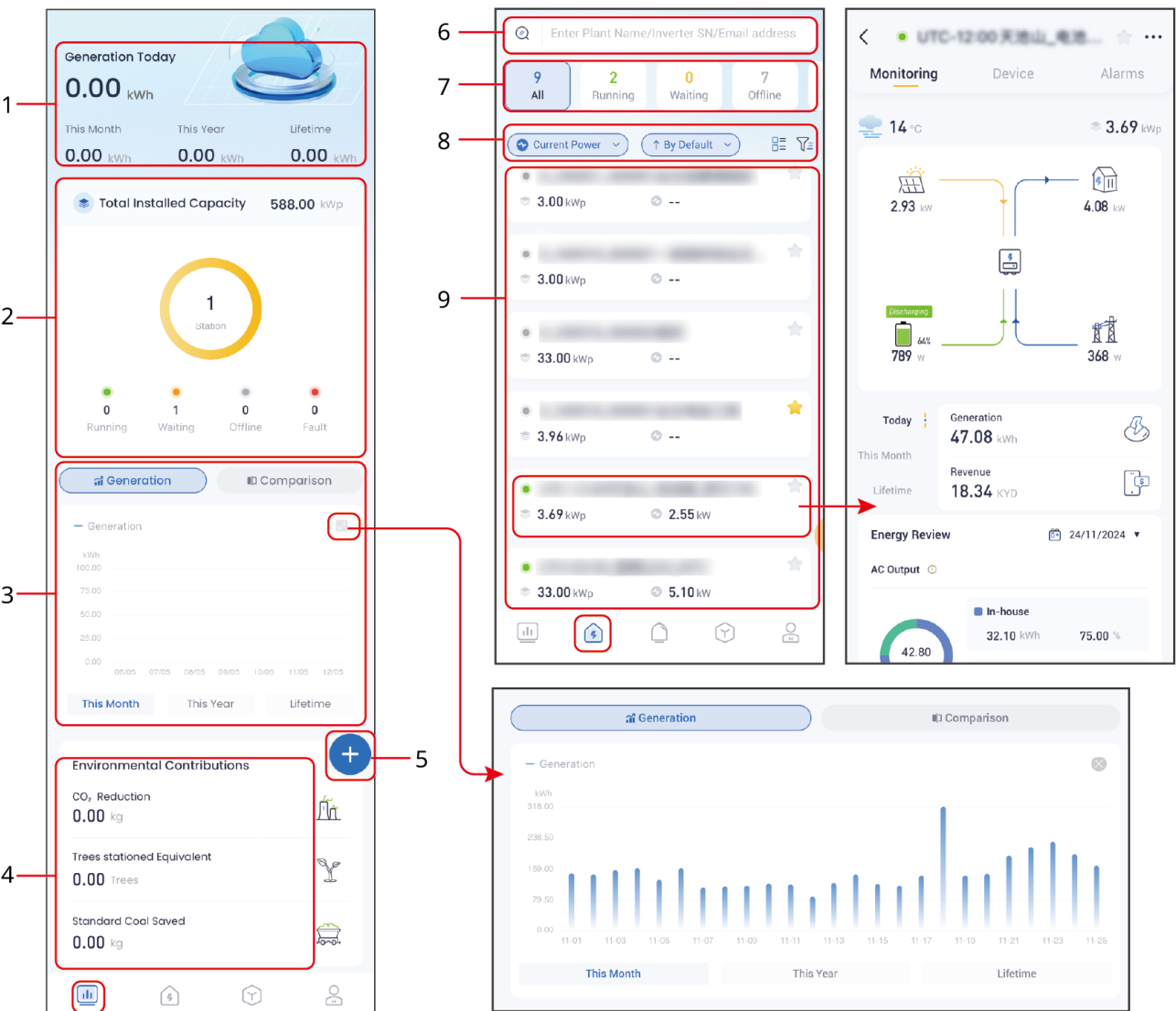
10.4.1.1 查看所有电站概览信息

使用账号密码登录SEMS+ App后，可在监控页面查看当前账号中所有电站的发电状况概览。

或在电站页面通过不同排序及筛选条件排列所有电站列表，查看电站详细信息。

10 电站监控

SEMS0018



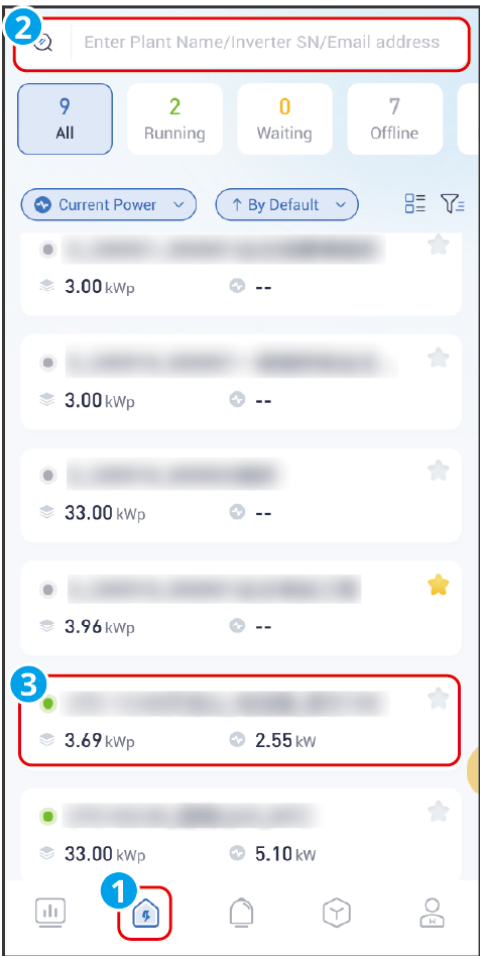
序号	说明
1	显示所有电站的整体发电量，包括：今日发电量、本月发电量、当年发电量以及总发电量。当电站数量大于等于10个时，不展示当年发电量。
2	显示装机总容量以及电站运行状态。电站运行状态分为：Running, Waiting, Offline, Faulted。只有当电站中所有设备运行状态均正常时，电站状态才为Running。
3	显示电站本月发电量、当年发电量或总发电量统计图表，或与上一年的发电量对比统计图表。点击  可放大统计图表。
4	显示环境贡献数据，如 CO₂ Reduction ， Trees Stationed Equivalent ，和 Standard Coal Saved 。
5	创建新电站。
6	查询电站。输入设备SN、电站名称或邮箱地址，快速搜索对应的电站。

序号	说明
7	电站运行状态。显示当前电站运行状态以及各状态下运行电站的数量。点击运行状态可以筛选对应运行状态下的电站。
8	• 设置电站列表显示KPI指标：Current Power, Rev. Today, Rev. Total, Gen. Today, Gen. Total • 设置电站列表排序方式：By Default, By Capacity • 设置电站列表显示方式：Station Card, Station List • 设置电站列表筛选条件：Scope, Category, Capacity
9	电站列表。点击电站名称，可查看该电站详细信息。不同类型电站显示内容不同，请以实际为准。

10.4.1.2 查看单电站详细信息

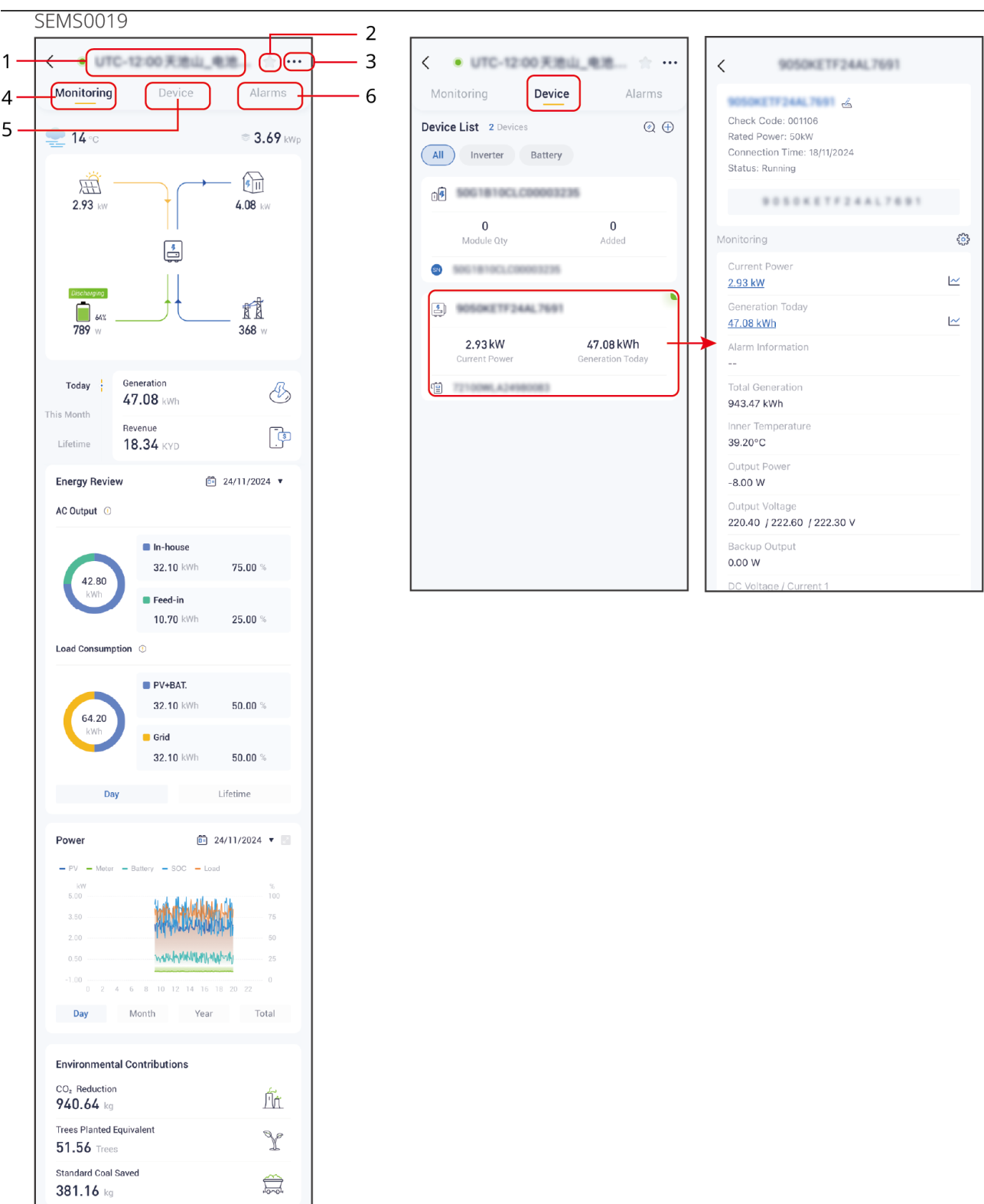
步骤1：如有多个电站，可在电站页面通过输入设备SN、电站名称或邮箱地址，快速搜索电站。

步骤2：点击电站名称，即可进入电站详情界面查看详细信息。



10.4.1.2.1 查看电站详细信息（传统模式）

10 电站监控



序号	说明
1	当前电站名称。

序号	说明
2	收藏电站。
3	配置电站信息。支持：配置电站基本信息、修改用户信息、添加电站照片、设置PV组件布局等。
4	图表形式显示当前电站运行信息，如能量流图、发电量、负载用电量、交流输出等信息。
5	- 设备列表。展示当前电站中的设备，如逆变器、电池、数据采集器、充电桩等。 - 点击设备卡片即可查看设备详细信息。
6	电站告警信息。

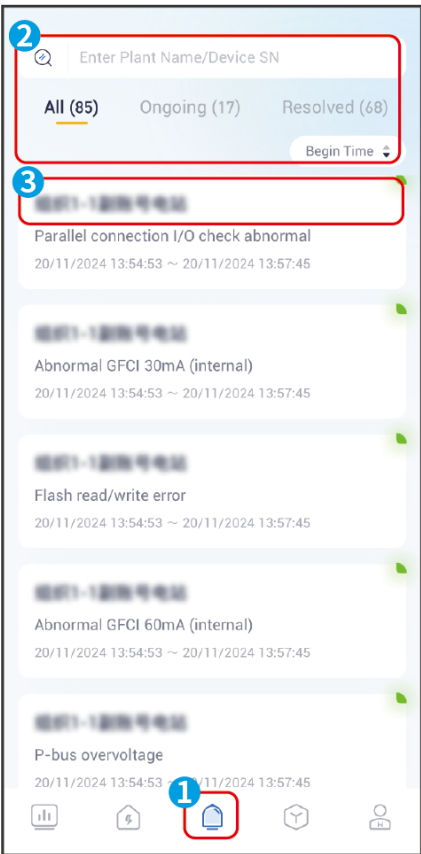
10.4.1.3 查看告警信息

10.4.1.3.1 查看所有电站的告警信息

- 步骤一：点击告警页签，进入告警查询界面。
- 步骤二：（可选）在搜索框中输入电站名称或设备SN号，可快速定位需要查看的电站或设备。
- 步骤三：点击告警名称，查看告警详情。

10 电站监控

SEMS0020

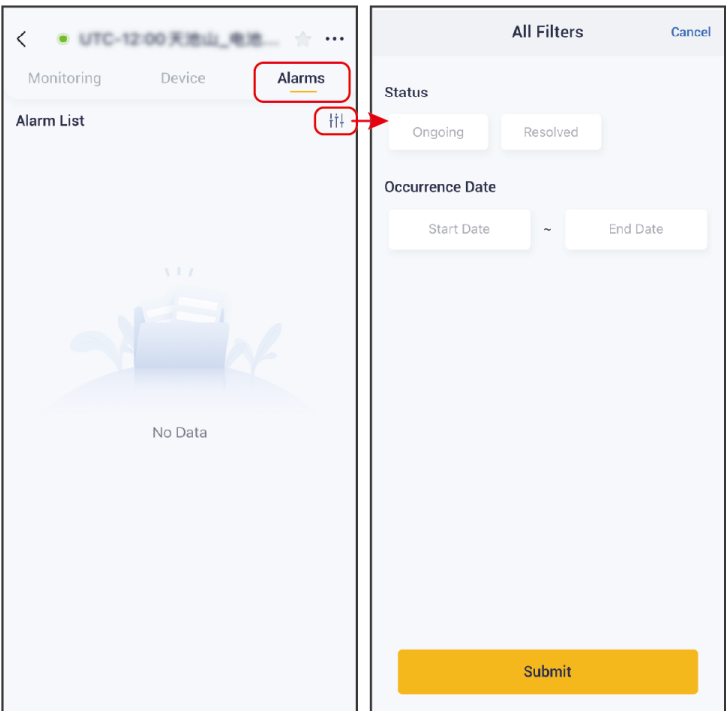


10.4.1.3.2 查看当前电站的告警信息（传统模式）

- 步骤1:** 如有多个电站，在电站列表页面点击电站名称，进入电站详情页面。
- 步骤2:** 点击**Alarms**进入告警页面查看告警详情。点击  可根据实际需求筛选告警信息。

10 电站监控

SEMS0021



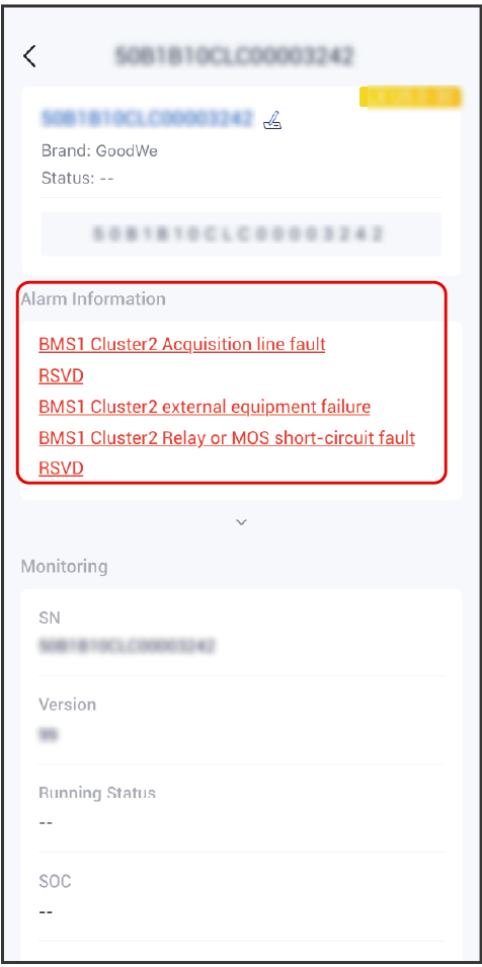
10.4.1.3.3 查看当前设备的告警信息

步骤1：如有多个电站，在电站列表页面点击电站名称，进入电站详情页面。

步骤2：在设备列表中选择设备，进入设备详情页面。如有告警，设备详情页面可直接查看10条正在发生的最新告警。

10 电站监控

SEMS0022



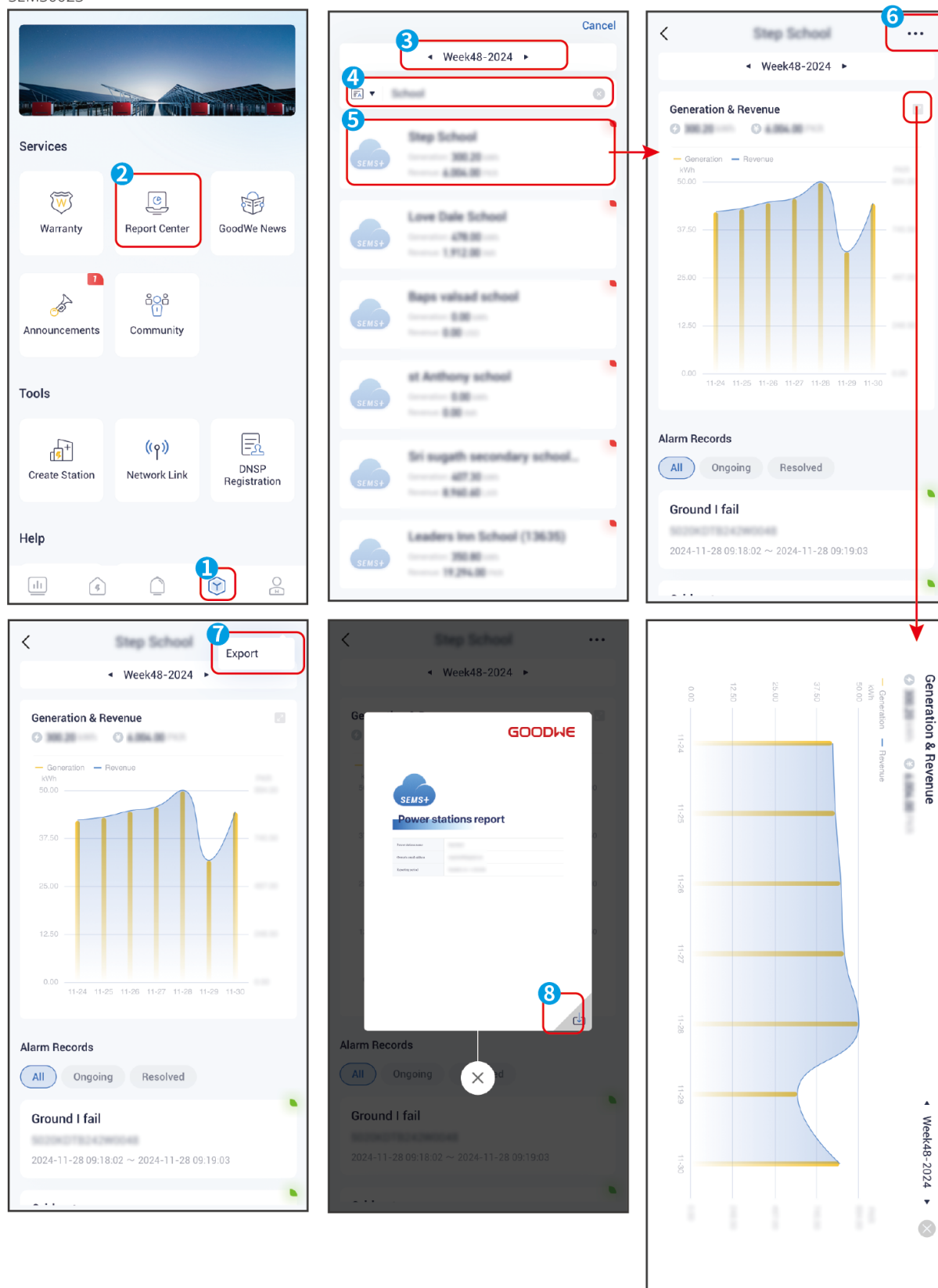
10.4.1.4 查看电站报表信息

查看电站报表

- 步骤一：** 点击**Service > Report Center** 进入报表中心界面。
- 步骤二：** 选择需查询的时间段，搜索需要查询的电站，点击电站名称进入报表界面。如需下载报表，点击 **...** > **Export**即可下载。

10 电站监控

SEMS0023

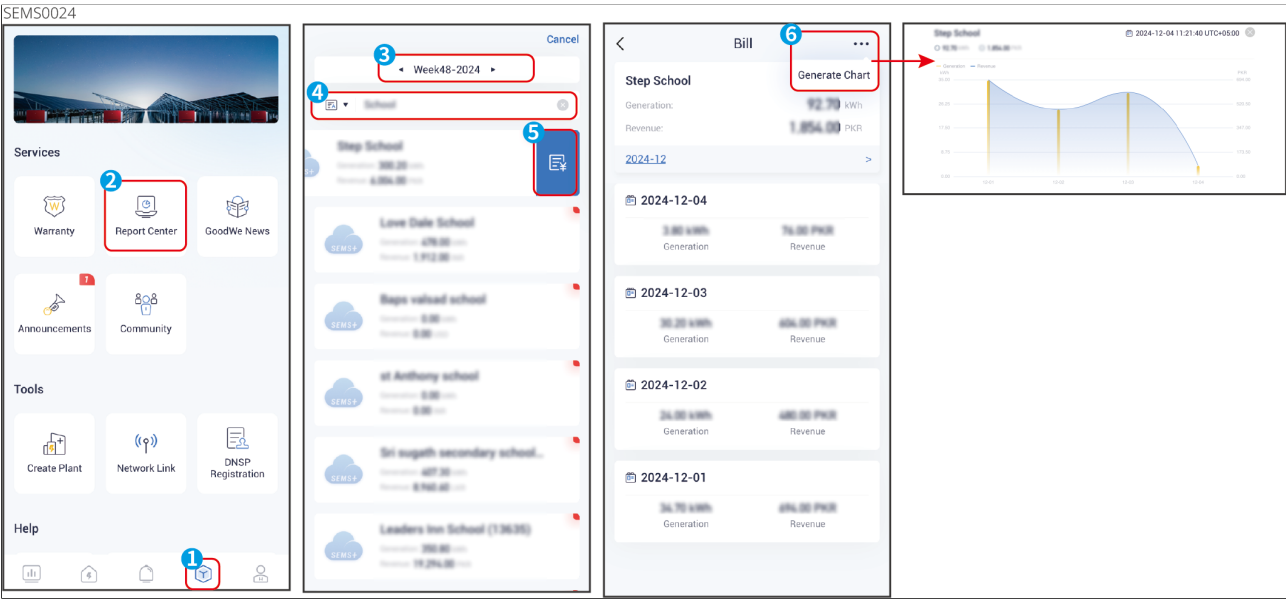


查看电站账单

步骤一：点击Service > Report Center 进入报表中心界面。

10 电站监控

步骤二：选择需查询的时间段，搜索需要查询的电站，左滑并点击进入Bill界面查看账单。



10.4.2 管理电站

10.4.2.1 创建电站

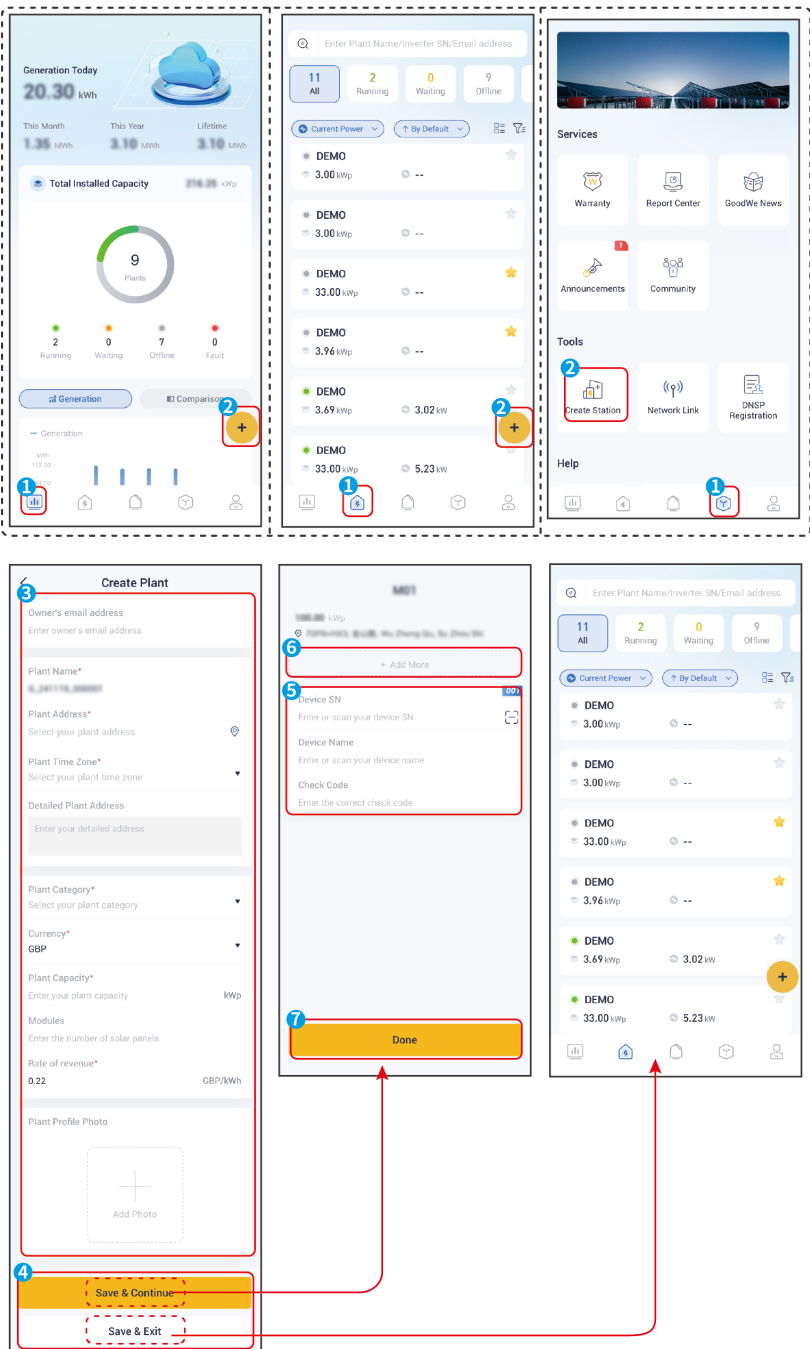
步骤一：在首页或电站列表页点击, 或通过账号页面点击**Create Station**。

步骤二：根据实际情况，在**Creat Station** 界面填入电站相关信息。

步骤三：点击**Save&Exit** 完成电站创建，此时电站内未添加设备；或点击**Save&Continue**进入添加设备界面，根据实际情况输入设备相关信息，支持添加多台设备。

10 电站监控

SEMS0011



10.4.2.2 配置电站信息

注意

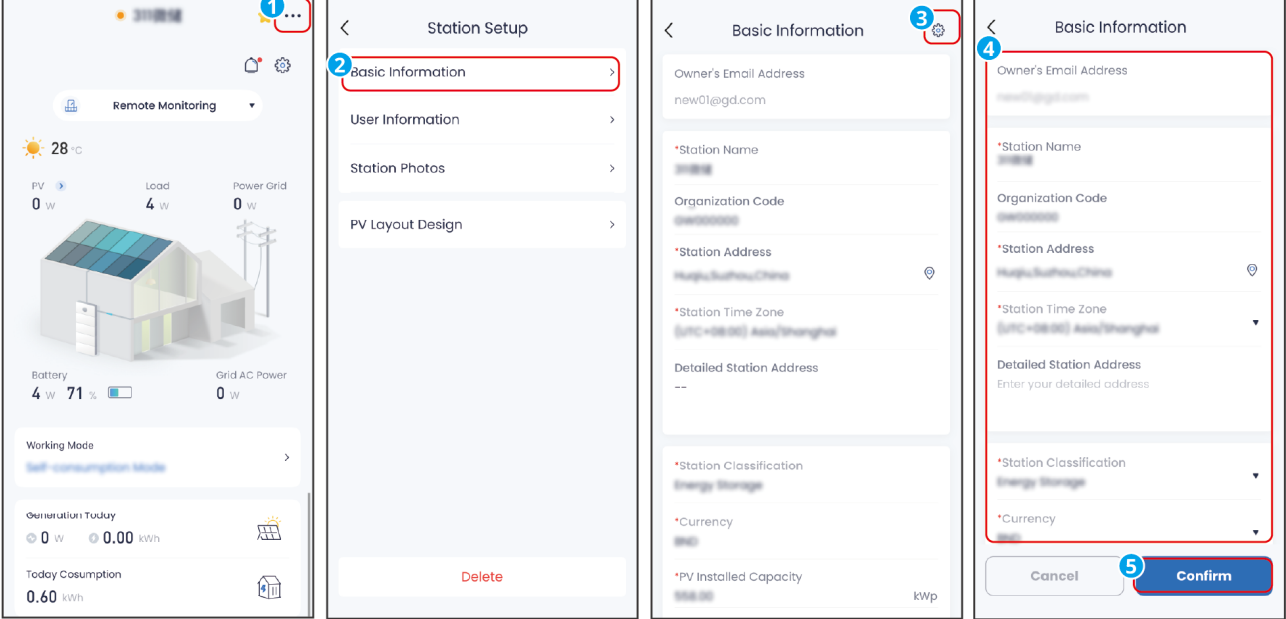
电站创建成功后，可以根据实际需求更新电站配置信息。填写的配置信息与电站实际情况相悖时，以电站实际为准，此处基本信息仅供参考。

步骤1: (可选) 如有多个电站，在电站列表界面选择需要设置的电站。

步骤2: 在电站详情界面，通过 **...** > **Basic Information** 进入信息查看界面。

10 电站监控

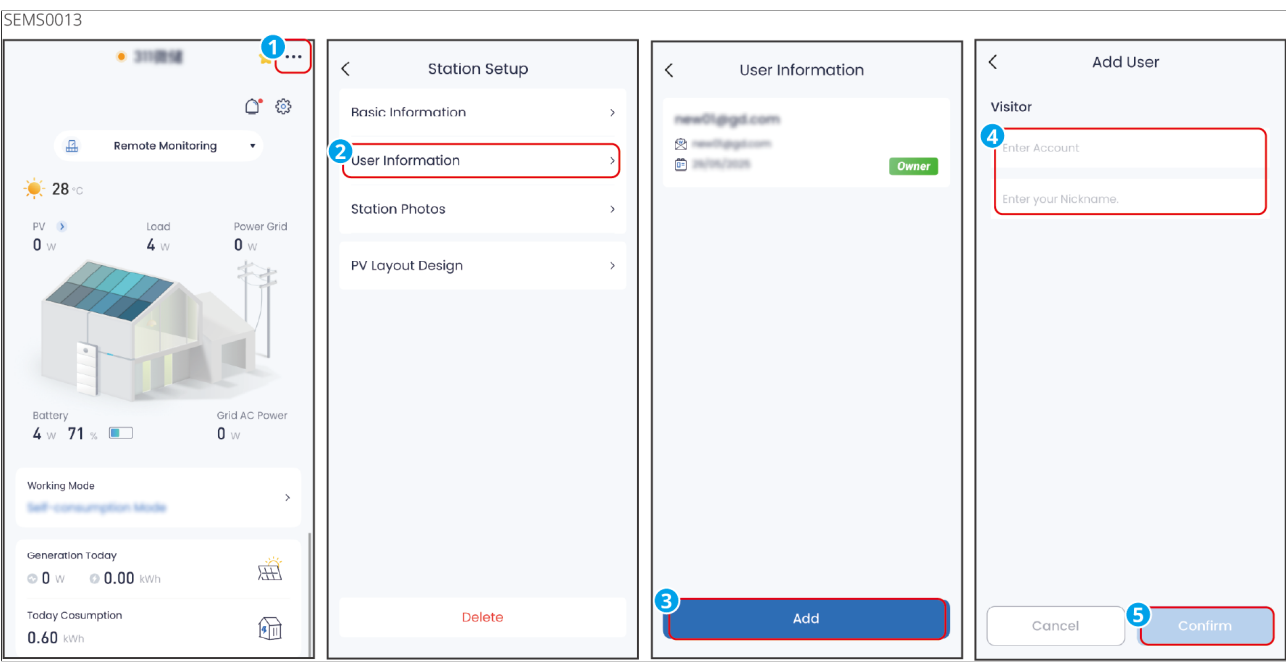
步骤3: 点击  进入信息修改界面，根据实际需求修改信息，点击**Confirm**即可保存修改。
SEMS0012



10.4.2.3 管理电站访客

支持添加电站访客查看电站基本信息。电站访客无法查看所有界面，请以实际界面为准。

- 步骤1:** (可选) 如有多个电站，在电站列表界面选择需要设置的电站。
- 步骤2:** 在电站详情界面，通过  > **User Information** > **Add** 进入添加访客界面。
- 步骤3:** 输入访客信息后点击**Confirm**即可完成添加。

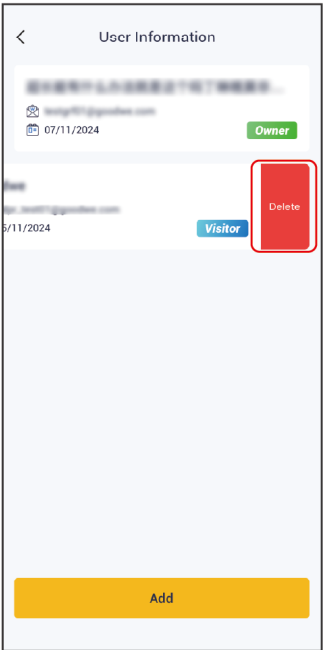


如需删除已添加访客，在User Information 界面选择需要删除的访客，右滑并点击

10 电站监控

Delete。

SEMS0054



10.4.2.4 管理电站照片

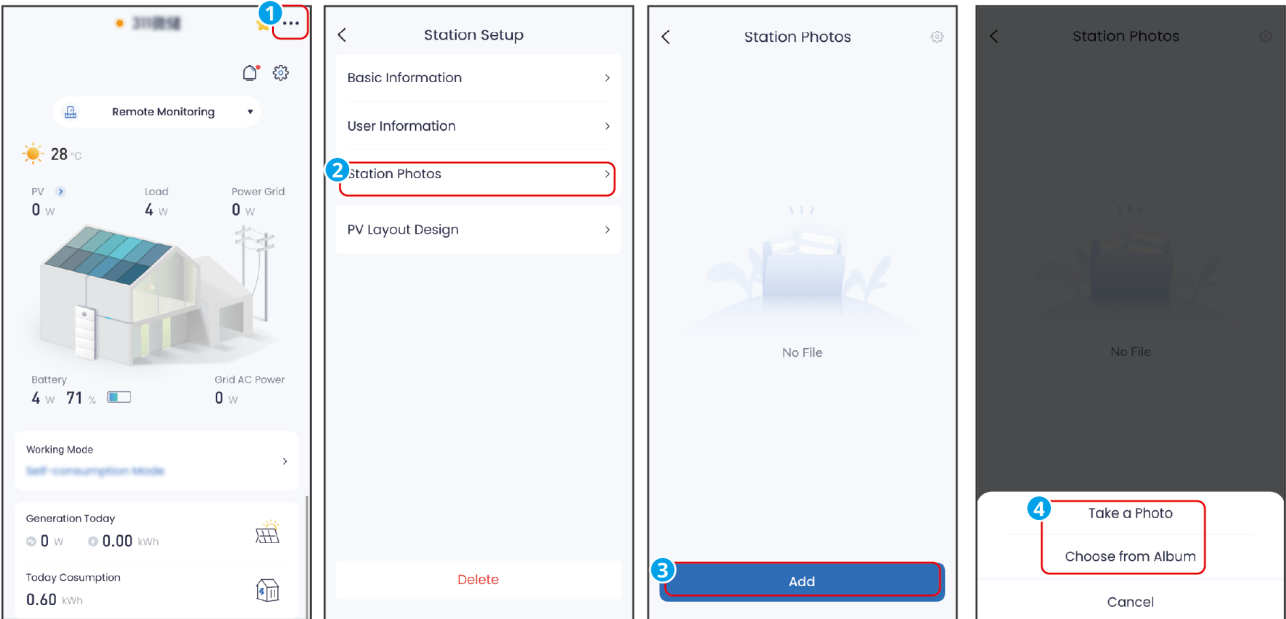
添加电站照片，可用于快速识别不同电站。

步骤1：（可选）如有多个电站，在电站列表界面选择需要设置的电站。

步骤2：在电站详情界面，点击 **...** > **Station Photos** > **Add** 进入添加电站照片界面。

步骤3：根据界面提示选择通过**Take a Photo** 或 **Choose from Album**添加照片。

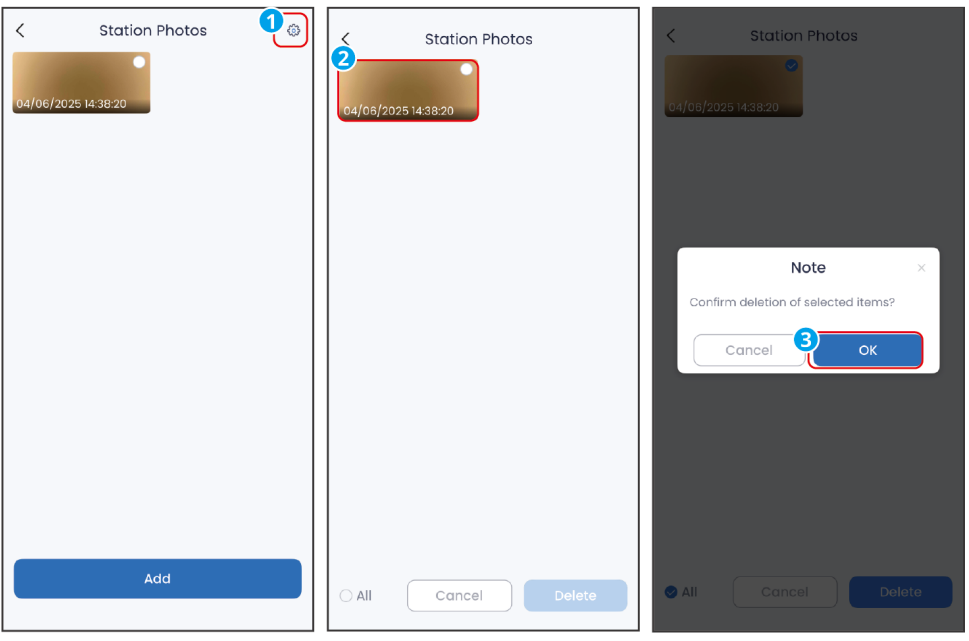
SEMS0014



如需删除电站照片，请参考下列步骤。

10 电站监控

SEMS0055



10.4.2.5 调整电站详情页显示信息

电站详情页显示内容可根据实际需求调整，如显示或隐藏Energy Flow Chart，或将Energy Flow Chart置于界面最顶部或最下端等。

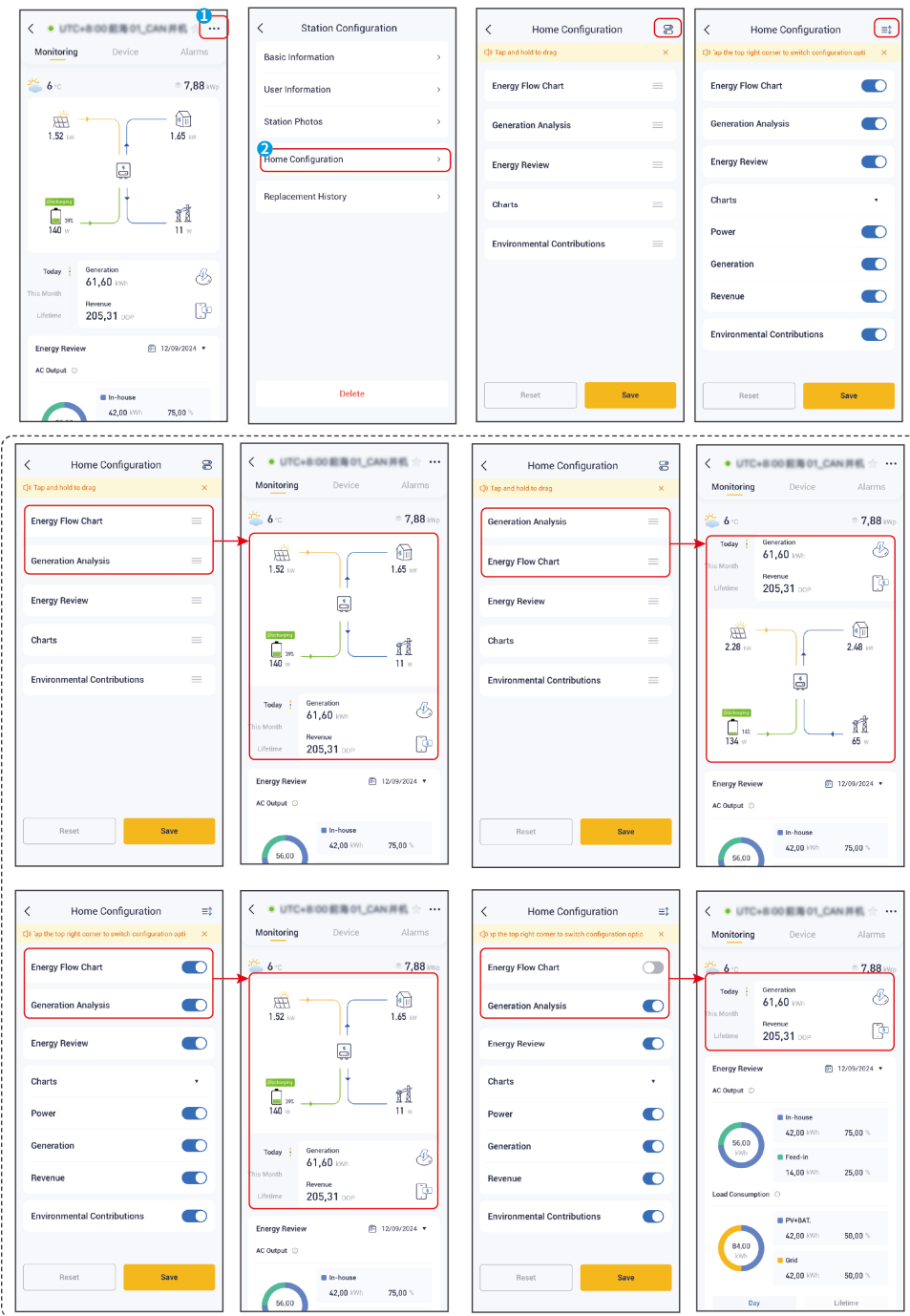
步骤1：（可选）如有多个电站，在电站列表界面选择需要设置的电站。

步骤2： 在电站详情页面，点击 **...** > **Home Configuration**。

步骤3： 根据实际需求，参考界面提示选择显示信息内容，或调整各项信息显示顺序。

10 电站监控

SEMS0015



10.4.2.6 设置PV组件布局

根据实际的PV组件情况设置PV Layout Design 参数。此处信息仅供记录PV布局情况，不会更改实际的PV布局。

步骤1: (可选) 如有多个电站，在电站列表界面选择需要设置的电站。

步骤2: 通过 **...** > **PV Layout Design** 进入调整界面。

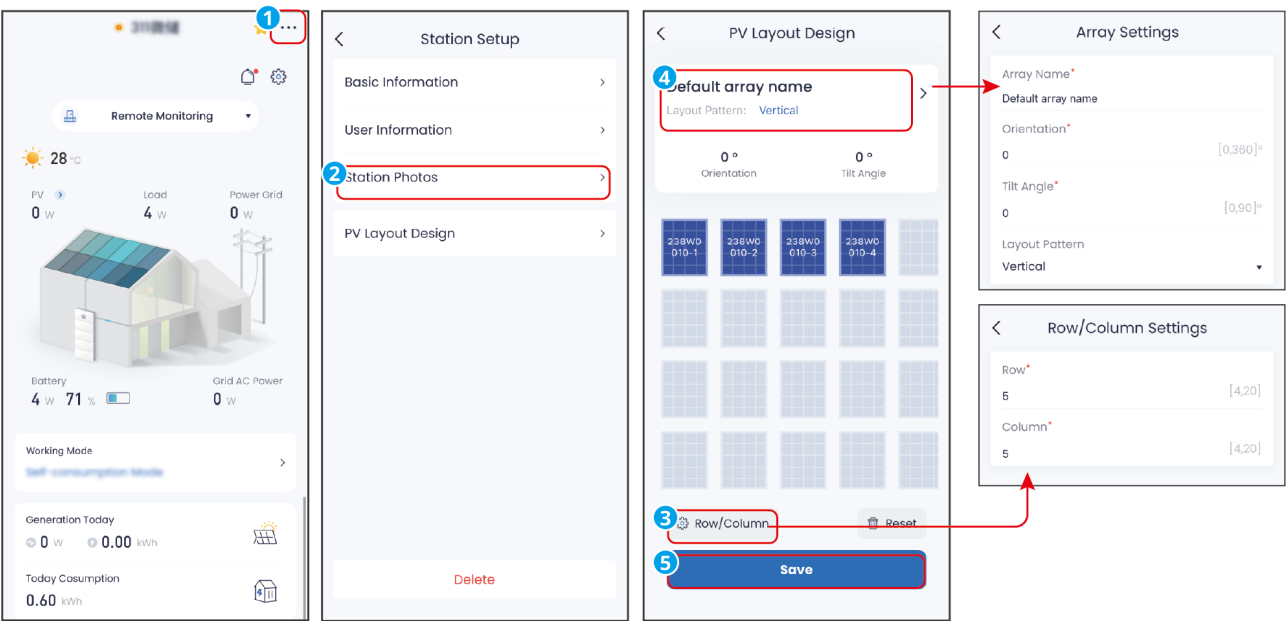
步骤3: 点击**Row/Column**，根据实际的PV组件安装情况每行及每列组件排布情况。

步骤4: 点击**Array Name**进入**Array Settings**界面，根据实际情况设置PV阵列的名字、角

10 电站监控

度、朝向信息。

SEMS0056



10.4.2.7 删除电站

注意

对于电站访客，删除电站仅代表从访客账号中解绑此电站。

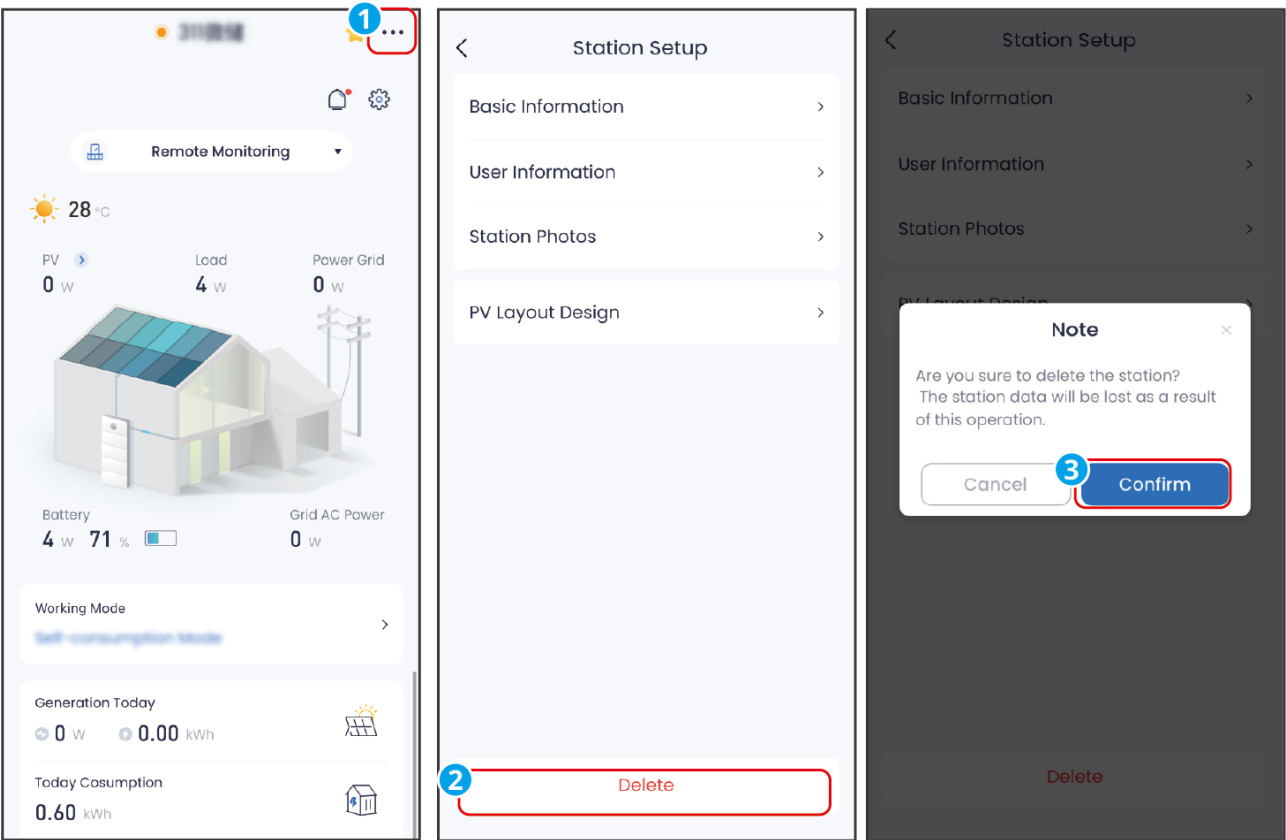
步骤1: (可选) 如有多个电站，点击电站名称进入电站详情页面。

步骤2: 在电站详情界面点击 **...**。

步骤3: 点击**Delete**，点击**Confirm**即可删除当前电站。

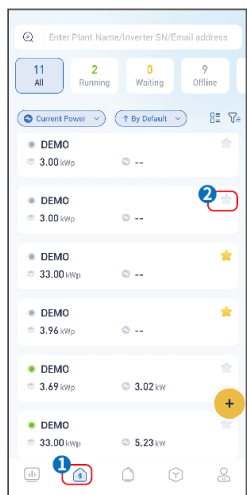
10 电站监控

SEMS0016



10.4.2.8 收藏电站

如有需要关注的电站，点击电站右侧的★即可收藏电站。再次点击即可取消收藏。点击🔍，选择筛选Scope中的Favorited，可以展示所有收藏的电站。



10.4.3 管理电站设备

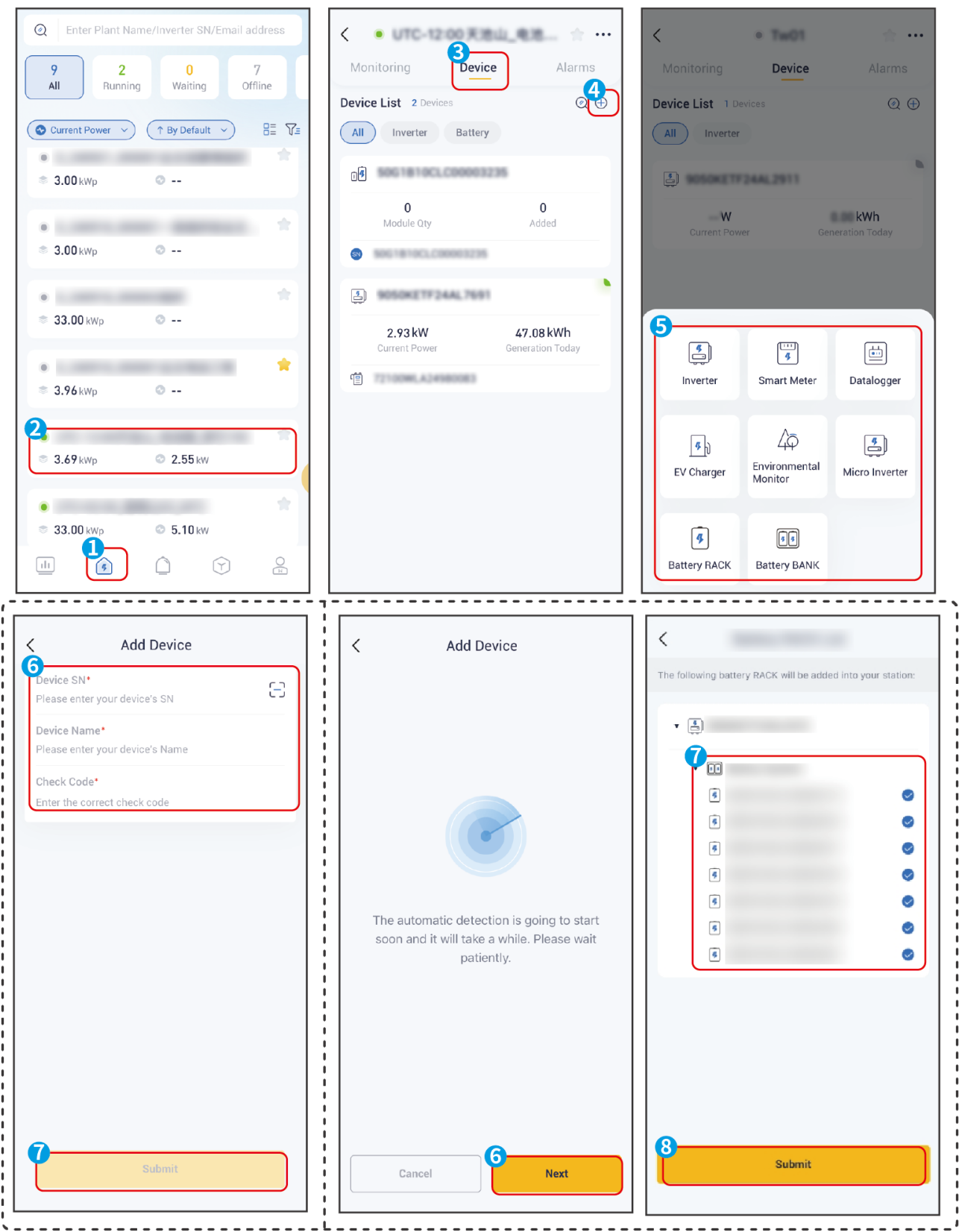
10.4.3.1 新增设备

注意
• 电站类型不同时，支持添加的设备类型不同，请以实际界面为准。 • Environmental Monitor连接至数据采集器时，可添加至电站中，查看Environmental Monitor采集的数据。

- 步骤一：**在电站列表页面点击电站名称，进入电站详情页面。
- 步骤二：**点击**Device** > ⊕ 进入添加设备界面。
- 步骤三：**根据实际需求选择需要添加的设备类型。
- 步骤四：**根据界面提示，扫描设备或手动添加设备。扫描添加时，从扫描到的设备中选择需要的设备即可添加该设备。手动添加时，通过扫描设备二维码或手动输入设备信息添加设备。设备类型不同，添加设备界面不同，请以实际为准。
- 步骤五：**手动添加设备时，如果有添加多台设备的需求，返回电站详情界面，重复步骤三及步骤四。

10 电站监控

SEMS0025



10.4.3.2 编辑设备信息

10 电站监控

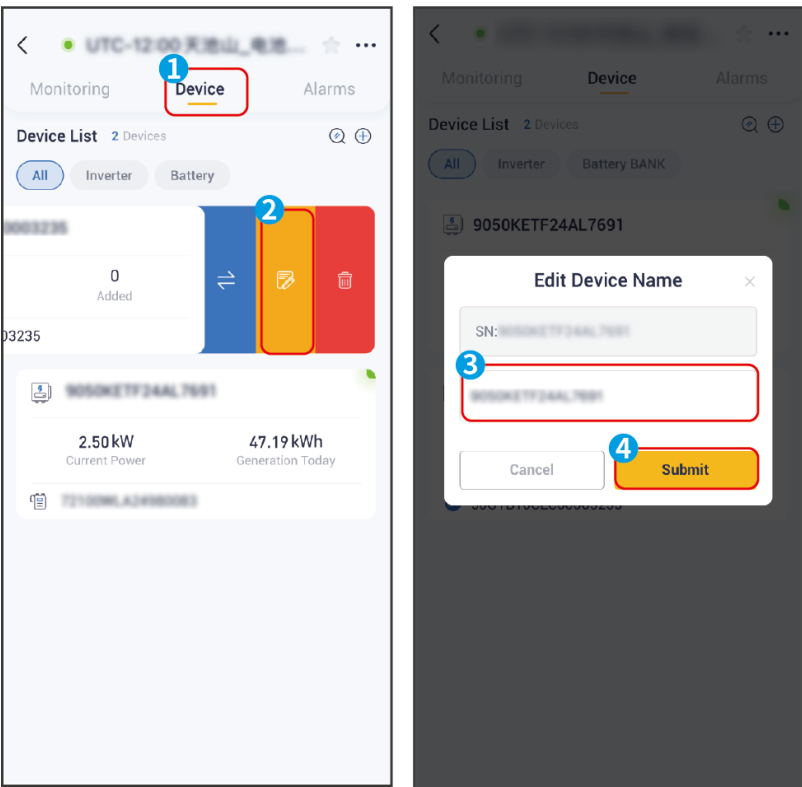
支持修改电站中的设备名称。

步骤1：（可选）如有多个电站，点击电站名称进入电站详情页面。

步骤2：在电站详情界面，点击**Device**进入设备信息页面。选择需要编辑的设备并左滑，点击.

步骤3：输入新的设备名称，点击**Submit**。

SEMS0027



10.4.3.3 删除设备

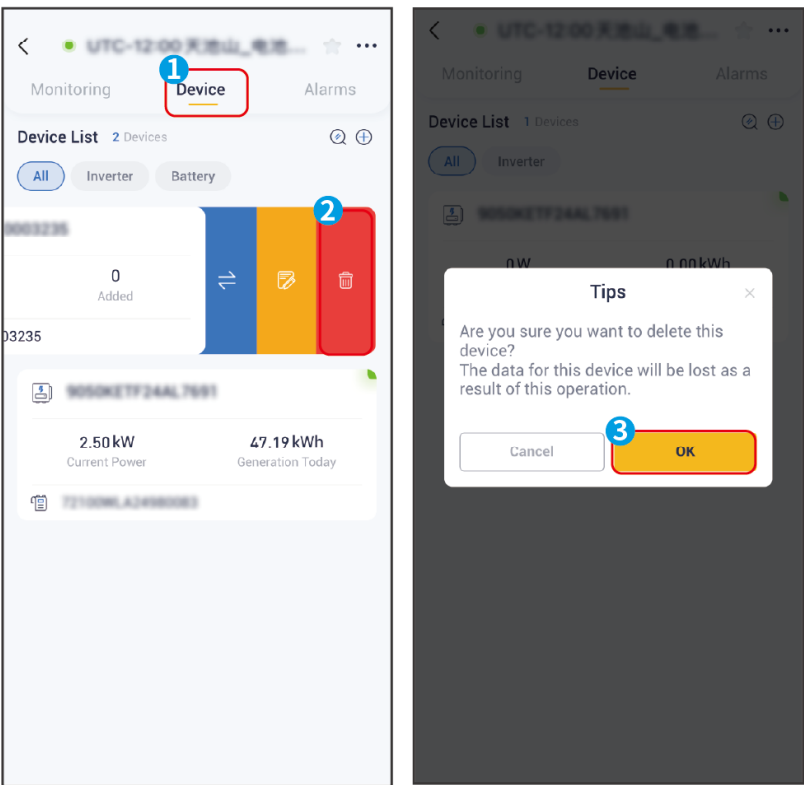
步骤1：（可选）如有多个电站，点击电站名称进入电站详情页面。

步骤2：在电站详情界面，点击**Device**进入设备信息页面。选择需要替换的设备并左滑，点击.

步骤3：阅读弹窗提示，点击**OK**即可删除当前设备。

10 电站监控

SEMS0028

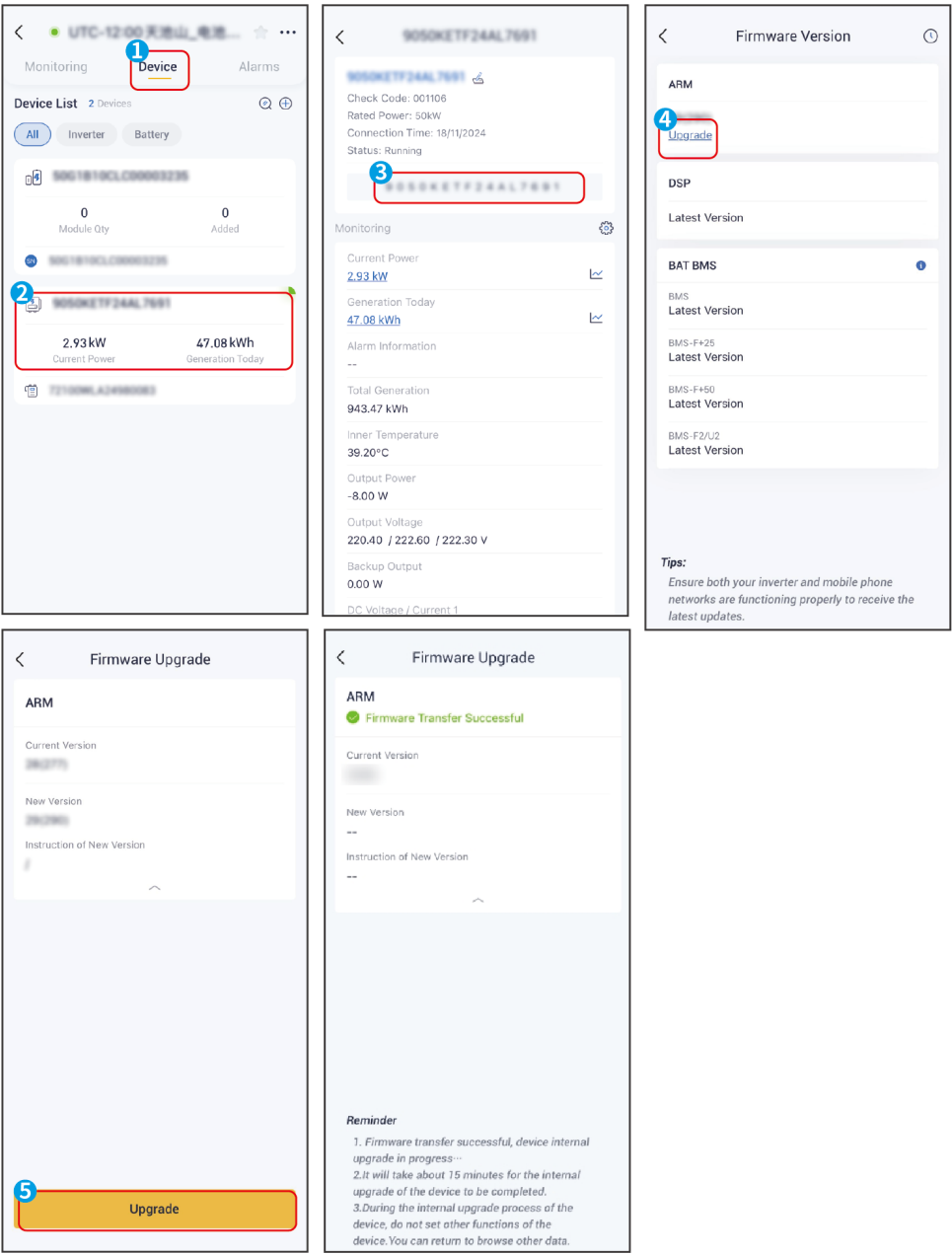


10.4.3.4 升级设备固件版本

- 步骤1：**（可选）如有多个电站，在电站列表界面选择需要设置的电站。
- 步骤2：** 点击**Device**进入设备信息页面，选择需要升级固件版本的设备。
- 步骤3：** 点击页面中间的设备序列号，进入**Firmware Version**页面。如有需要升级的版本，点击**Upgrade**，根据界面提示完成设备升级。点击🕒可查看固件升级历史记录。

10 电站监控

SEMS0029



10.4.4 远程管理设备

注意

- 完成创建电站并将设备添加至电站中后，可通过SEMS+ App远程设置设备参数。
- 在设置参数前，请认真阅读本手册及对应型号的设备用户手册，熟悉产品的功能和特点。电网参数设置错误，对设备下发开始并网、停止并网等操作可能导致设备无法并网或未按照电网要求并网，影响发电量。
- 仅适用于熟悉当地法规标准和电器系统、经过专业培训、熟知本产品相关知识的专业人员。
- 不同账户权限可远程设置的参数不同，界面根据实际使用账户显示，请以实际界面为准。
- 设备型号不同，设置参数界面不同，请以实际为准。

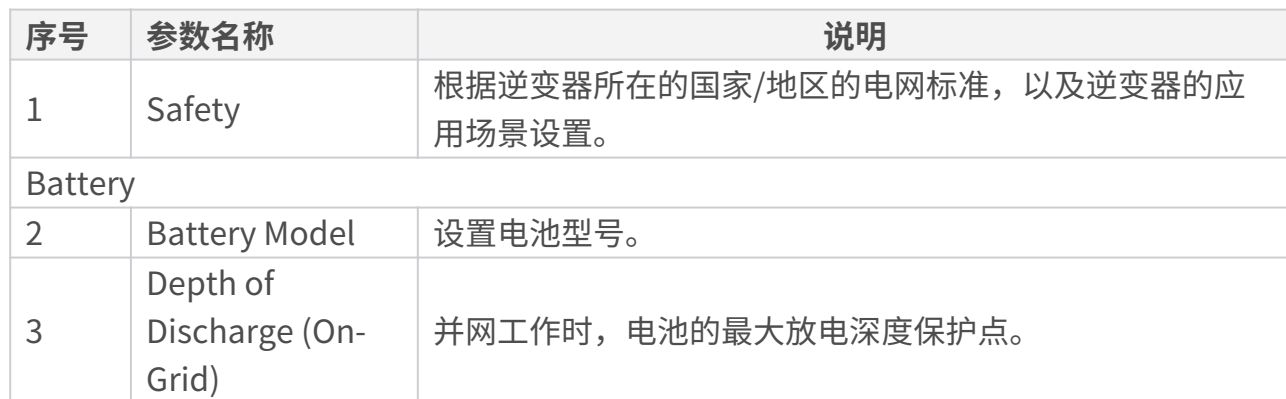
10.4.4.1 设置储能逆变器参数

步骤1：（可选）如有多个电站，在电站列表界面选择需要设置的电站。

步骤2：点击**Device**进入设备信息页面，选择需要设置参数的设备。

步骤3：点击，阅读界面提示并根据实际需求设置逆变器参数。

SEMS0031



10 电站监控

序号	参数名称	说明
4	Depth of Discharge (Off-Grid)	离网工作时，电池的最大放电深度保护点。
5	Backup SOC Holding	为确保电池SOC足以维持系统离网时正常运行，系统并网运行时，电池会通过电网或PV充电至设定的SOC保护值。
6	SOC Protection	开启后，当电池容量低于设置的放电深度时，可对电池开启保护功能。
7	Battery Heating	连接支持加热功能的电池时，界面显示该选项。开启电池加热功能后，当电池温度不支持电池启动时，将使用 PV 发电或购电对电池加热。 加热模式： • GW5.1-BAT-D-G20/GW8.3-BAT-D-G20 ○ 低功率模式：保持电池最小功率输入能力，温度小于 -9°C时开启，大于等于-7°C时关闭。 ○ 中功率模式：保持电池适度功率输入能力，温度小于 6°C时开启，大于等于 8°C时关闭。 ○ 高功率模式：保持电池较高功率输入能力，温度小于 11°C时开启，大于等于 13°C时关闭。 • GW14.3-BAT-LV-G10 ○ 低功率模式：保持电池最小功率输入能力，温度小于 5°C时开启，大于等于7°C时关闭。 ○ 中功率模式：保持电池适度功率输入能力，温度小于 10°C时开启，大于等于 12°C时关闭。 ○ 高功率模式：保持电池较高功率输入能力，温度小于 20°C时开启，大于等于 22°C时关闭。
8	Daily Heating Period	根据实际需求设置电池加热时间段。
9	Battery Wake-up	开启后，当电池因为欠压保护关机后，可以唤醒电池。
10	Battery Breathing Light	• 仅适用于ESA 3-10kW系列逆变器。设置设备呼吸灯闪烁时长。支持：常亮、常闭、3min。 • 默认模式为上电亮三分钟后自动熄灭。

10 电站监控

序号	参数名称	说明
Mode		
11	Working Mode	根据实际需求设置逆变器的工作模式。 - 自用模式： - 备用模式：建议电网不稳定地区使用。当电网断电时，逆变器转为离网工作模式，电池放电给负载供电确保BACKUP负载不断电；当电网恢复时，逆变器工作模式切换至并网工作。 - 经济模式：在满足当地法律法规的情况下，根据电网峰谷电价差异，设置不同时间段买卖电。根据实际需求，在电价谷时段，可将电池设置为充电模式，从电网买电充电；在电价峰时段，可将电池设置为放电模式，通过电池给负载供电。 - 延时充电：适用于有并网功率输出限制地区。设置峰值功率限制以及充电时间段，可将超过并网限值的光伏发电用于给电池充电，减少光伏浪费。 - 需量电费管理：主要适用于买电峰值功率受限场景。当负载用电总功率在短时间内超出用电配额时，可以利用电池放电减少超出配额部分的用电量。
12	On-Grid Power Limitation	根据某些国家或地区的电网标准要求，需要限制输出功率时，打开此功能。
13	Maximum On-Grid Output Power	根据实际可向电网输入的最大功率进行设置。
14	Power Factor	根据实际需要设置功率因数。
15	Q(U)	根据某些国家或地区的电网标准要求，需要设置Q(U)曲线时，打开此功能。
16	COS(ϕ)	根据某些国家或地区的电网标准要求，需要设置Cos ϕ 曲线时，打开此功能。
17	P(F)	根据某些国家或地区的电网标准要求，需要设置P(F)曲线时，打开此功能。
Others		
18	Backup Supply	设置备用电源功能后，当电网断电时,逆变器BACK-UP端口所接负载可通过电池供电，确保负载不间断供电。

10 电站监控

序号	参数名称	说明
19	Shadow Scan	当光伏板受到严重阴影遮盖时，打开阴影扫描功能可优化逆变器发电效率。

11 系统维护

11.1 系统下电



危险

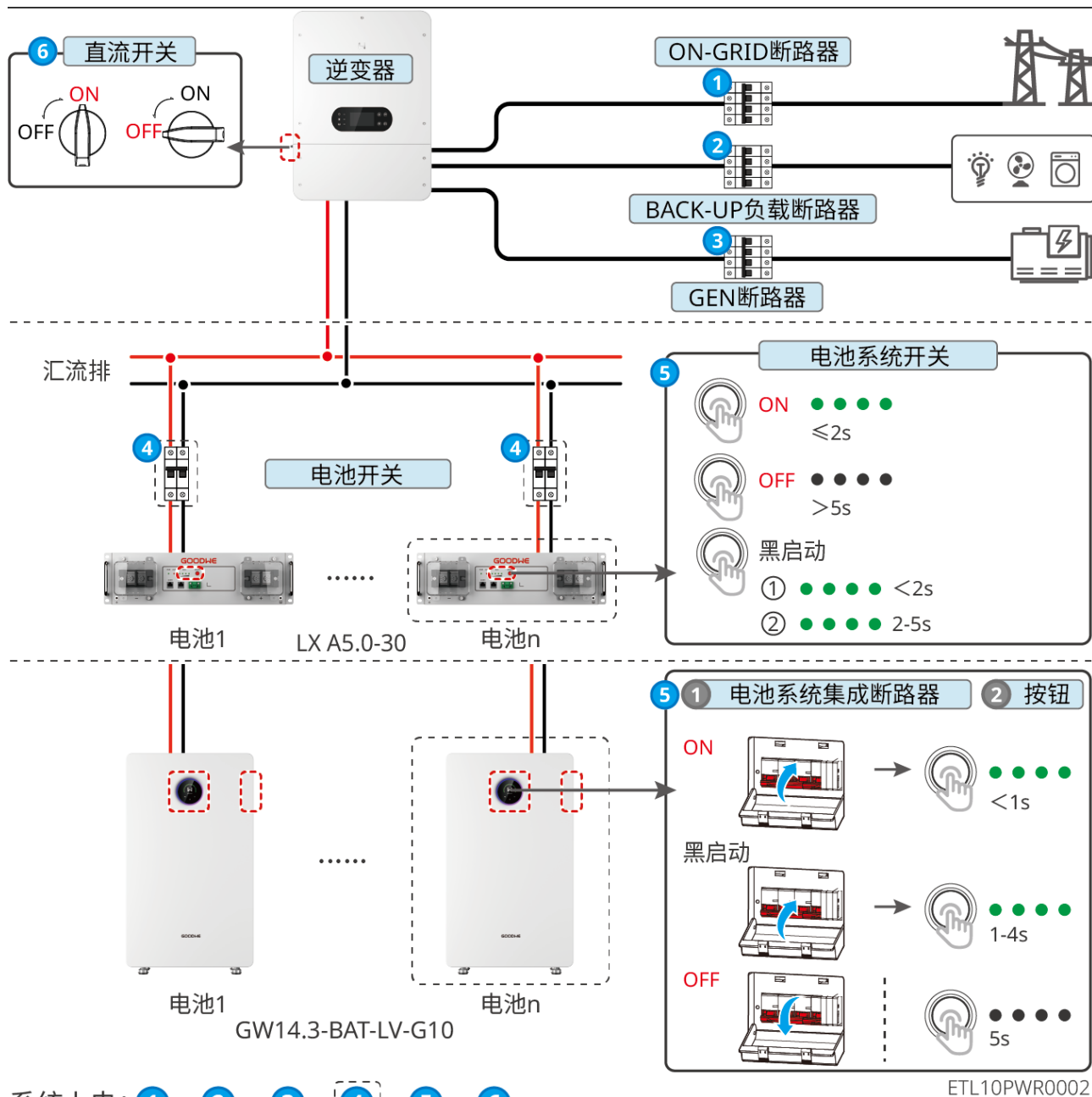
- 对系统中设备进行操作维护时，请将系统下电处理，带电操作设备可能导致设备损坏或发生电击危险。
- 设备断电后，内部元器件放电需要一定时间，请根据标签时间要求等待至设备完全放电。
- 重启电池应使用空气开关上电方式进行重启。
- 关闭电池系统时，请严格遵守电池系统下电要求防止损坏电池系统。
- 系统中有多台电池时，下电任意一台电池则可下电所有电池。

注意

- 逆变器与电池之间的断路器、电池系统之间的断路器需根据当地法律法规要求进行安装。
- 为了确保电池系统有效防护，电池系统开关的盖板保持闭合状态，防护罩打开后可自动闭合。若长期不使用电池系统开关，需使用螺钉紧固。

下电流程

11 系统维护



1. 将ON-GRID断路器断开。
2. 将BACK-UP断路器断开。
3. (可选) 将GEN断路器断开。
4. (根据当地法规选取) 将逆变器与电池之间的开关断开。
5. 将电池系统开关断开。
 - GW14.3-BAT-LV-G10：将电池系统开关断开，或长按多功能开关3s。

11 系统维护

- LX A5.0-30：长按多功能按钮1-4s。

6. 将逆变器的直流开关断开。

11.2 设备拆除



危险

- 确保设备已断电。
- 操作设备时，请佩戴个人防护用品。
- 拆除接线端子时请使用规范的拆卸工具，以免损坏端子或设备。
- 如无特殊说明，设备拆卸方法与安装方法顺序相反，本文档不再赘述。

1. 将系统进行下电。
2. 将系统中连接的线缆使用标签进行标记线缆类型。
3. 断开系统中逆变器、电池、智能电表的连接线缆，如：直流线、交流线、通信线、保护地线。
4. 拆除智能通信棒、逆变器、电池、智能电表等设备。
5. 妥善保存设备，如果后续还需投入使用，确保存储条件满足要求。

11.3 设备报废

设备无法继续使用，需要报废时，请根据设备所在国家/地区法规的电气垃圾处理要求进行处置设备，不能将设备当生活垃圾处理。

11.4 定期维护



警告

- 如发现可能对电池或储能逆变器系统造成影响的问题，请联系售后人员，禁止私自拆解。
- 如发现导电线内部铜丝外露，禁止触碰，高压危险，请联系售后人员，禁止私自拆解。
- 如发生其他突发情况，请第一时间联系售后人员，在售后人员指导下进行操作，或等待售后人员现场操作。

11 系统维护

维护内容	维护方法	维护周期	维护目的
系统清洁	检查散热片、进/出风口是否有异物、灰尘。 检查安装空间是否满足要求，检查设备周围是否有杂物堆积。	1次/半年	防止散热故障。
系统安装	检查设备安装是否稳固、紧固螺钉是否松动 检查设备外观是否有破损、变形。	1次/半年 ~1次/一年	确认设备安装稳固性。
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	确认电气连接可靠性。
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	确认机器密封，防水性能完好。
电池维护	若电池长时间未使用或未充满，推荐定期对电池进行充电。	一次/15天	保护电池使用寿命。

11.5 故障

11.5.1 查看故障/告警详细信息

储能系统所有的故障、告警详细信息均显示在[SolarGo App]、[SEMS+ APP]以及LCD显示屏中，若您的产品出现异常，且未在[SolarGo App]、[SEMS+ APP]或者LCD显示屏中看到相关故障信息，请联系售后服务中心。

• 方式一：LCD屏幕

点击或选中屏幕上的故障信息图标，查看储能系统告警或故障信息。

• 方式二：SolarGo App

通过[主页] > [参数] > [告警]，查看储能系统告警信息。

• 方式三：SEMS+ APP

1. 打开SEMS+ App，使用任意账号登录。
2. 通过[电站] > [告警]可查看所有电站故障信息。
3. 点击具体的故障名称可查看故障详发生的时间、可能的原因和解决方法。

11.5.2 故障信息及处理方法

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。

1. 产品信息，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。
2. 设备安装环境，如：天气情况、组件是否被遮挡，有阴影等，安装环境推荐可以提供照片、视频等文件辅助分析问题。
3. 电网情况。

11.5.2.1 系统故障

如果系统发生了未列出的问题，或者按照指示操作仍然不能阻止问题或异常，请立刻停止系统操作，并立刻联系您的经销商。

序号	故障	解决措施
1	无法搜索到智能通信棒无线信号	1. 请确保没有其他设备连接至智能通信棒无线信号。 2. 请确保SolarGo app已升级至最新版本。 3. 确保智通信棒供电正常，蓝色信号灯处于闪烁或常亮状态。 4. 确保智能设备在智能通信棒的通信范围内。 5. 重新刷新App设备列表。 6. 重启逆变器。
2	无法连接至智能通信棒无线信号	1. 请确保没有其他设备连接至智能通信棒无线信号。 2. 重启逆变器或通信棒，尝试再次连接智能通信棒无线信号。 3. 确保蓝牙已加密配对成功。
3	无法找到路由器SSID	1. 将路由器靠近智能通讯棒放置，或者增加WiFi中继设备来增强WiFi信号。 2. 减少接入路由器的设备。
4	所有配置完成后，智能通讯棒与路由器连接失败	1. 重启逆变器。 2. 检查WiFi配置中的网络名称、加密方式和密码是否与路由器的相同。 3. 重启路由器。 4. 将路由器靠近智能通讯棒放置，或者增加WiFi中继设备来增强WiFi信号。

11 系统维护

序号	故障	解决措施
5	所有配置完成后，智能通讯棒与服务器连接失败	重新启动路由器和逆变器。

11.5.2.2 逆变器故障

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
1	电网断电/Grid Power Outage	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/Grid Overvoltage	电网电压高于允许范围，或高压持续时间超过高电压穿越设定值。	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 - 如果电网电压超出允许范围，请联系当地电力运营商。 - 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、HVRT或关闭电网过压保护功能。 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。

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
3	电网欠压保护/Grid Undervoltage	电网电压低于允许范围，或低压持续时间超过低电压穿越设定值。	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 • 如果电网电压超出允许范围，请联系当地电力运营商。 • 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、LVRT或关闭电网欠压保护功能。 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。

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
4	电网过压快速保护/Grid Rapid Overvoltage	电网电压检测出现异常或者超高电压触发故障。	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 • 如果电网电压超出允许范围，请联系当地电力运营商。 • 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、LVRT或关闭电网欠压保护功能。 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/Grid 10min Overvoltage	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。 • 如果电网电压超出允许范围，请联系当地电力运营商。 • 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。

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
6	电网过频保护/Grid Overfrequency	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 - 如果电网频率超出允许范围内，请联系当地电力运营商。 - 如果电网频率在允许范围内，需要在征得当地电力运营商同意后，修改电网过频保护点。
7	电网欠频保护/Grid Underfrequency	电网异常：电网实际频率低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 如果电网频率超出允许范围内，请联系当地电力运营商。 如果电网频率在允许范围内，需要在征得当地电力运营商同意后，修改电网过频保护点。

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
8	电网频移保护/Grid Frequency Unstable	电网异常：电网实际频率变化率不符合本地电网标准。	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。 • 如果电网频率超出允许范围内，请联系当地电力运营商。 • 如果电网频率在允许范围内，请联系您的经销商或售后服务中心。
9	电网相移保护/Grid Phase Unstable	电网异常：电网电压相位变化率不符合本地电网标准。	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。 • 如果电网频率超出允许范围内，请联系当地电力运营商。 • 如果电网频率在允许范围内，请联系您的经销商或售后服务中心。

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
10	孤岛保护/Anti-islanding Protection	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	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。 - 如果电网频率超出允许范围内，请联系当地电力运营商。 - 如果电网频率在允许范围内，请联系您的经销商或售后服务中心。
11	电压穿越欠压故障/LVRT Undervoltage	电网异常：电网电压异常的时间超过高低穿规定的时间。	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，请检查电网电压及频率是否在允许范围内且稳定。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。
12	电压穿越过压故障/HVRT Overvoltage	电网异常：电网电压异常的时间超过高低穿规定的时间。	
13	电压波形检测异常/Grid Waveform Abnormal	电网异常：电网电压检测出现异常触发故障。	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，请检查电网电压及频率是否在允许范围内且稳定，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。
14	电网缺相保护 Grid Phase Loss	电网异常：电网电压有单相跌落。	
15	电网电压不平衡/Grid Voltage Imbalance	电网相电压差异过大。	

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
16	电网相序故障/Grid Phase Sequence Abnormal	逆变器和电网接线异常：接线非正序	1.检查逆变器和电网接线是否为正序，接线正常（如交换任意连根火线）后故障自动消失。 2.若接线无误故障依然存在，请联系经销商或固德威客户服务中心。
17	电网断电快速保护/Grid Rapid Shutdown Protection	测到电网断电工况后快速关闭输出	1. 电网供电恢复后故障自动消失
18	电网零线丢失（Split电网）/Neutral Line Loss（Split Grid）	分相电网零线丢失	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。
19	EMS/强制离网	EMS下发强制离网，但离网功能没有开启	开启离网功能
20	30mAGfci保护/GFCI Protection (30mA)	逆变器运行过程中输入对地绝缘阻抗变低。	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。 2. 如果频繁出现或长时间无法恢复，请检查光伏组串对地阻抗是否过低。

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
21	60mAGfci保护/GFCI Protection (60mA)	逆变器运行过程中输入对地绝缘阻抗变低。	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。 2. 如果频繁出现或长时间无法恢复，请检查光伏组串对地阻抗是否过低。
22	150mAGfci保护/GFCI Protection (150mA)	逆变器运行过程中输入对地绝缘阻抗变低。	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。 2. 如果频繁出现或长时间无法恢复，请检查光伏组串对地阻抗是否过低。
23	Gfci缓变保护/GFCI Protection (300mA)	逆变器运行过程中输入对地绝缘阻抗变低。	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。 2. 如果频繁出现或长时间无法恢复，请检查光伏组串对地阻抗是否过低。

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
24	DCI一级保护/DCI Protection Level 1	逆变输出电流的直流分量高于安规或者机器默认允许范围。	1. 如果是由于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。 2. 如果该告警频繁出现，影响到电站正常发电，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
25	DCI二级保护/DCI Protection Level 2	逆变输出电流的直流分量高于安规或者机器默认允许范围。	1. 如果是由于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。 2. 如果该告警频繁出现，影响到电站正常发电，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
26	绝缘阻抗低/Low Insulation Resistance	1. 光伏组串对保护地短路。 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。	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。 2. 检查逆变器的保护地线是否正确连接。 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。

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
27	系统接地异常 /Grounding Abnormal	1. 逆变器的保护地线未连接。 2. 光伏组串的输出接地时，逆变器输出侧未接隔离变压器。	1. 请确认逆变器的保护地线是否未连接正常。 2. 如果在光伏组串的输出接地的场景下，请确认逆变器输出侧是否连接隔离变压器。
28	火线对地短路/L-PE Short Circuit	输出相线对PE阻抗低或者短路	检测输出相线对PE阻抗，找出阻抗偏低的位置并修复。
29	DCV一级保护/DCV Protection Level 1	负载异常波动	1. 如果是由于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。 2. 如果该告警频繁出现，影响到电站正常发电，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
30	DCV二级保护/DCV Protection Level 2	负载异常波动	1. 如果是由于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。 2. 如果该告警频繁出现，影响到电站正常发电，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
31	硬件防逆流保护/Hard Export Limit Protection	负载异常波动	1. 如果是由于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。 2. 如果该告警频繁出现，影响到电站正常发电，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
32	内部通讯断链/Internal Comm Loss	参考具体子码原因	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
33	漏电流 (GFCI) 多次故障停机/Multiple GFCI Failures	北美安规要求多次故障后不能自动恢复, 需手动或者等待24h后恢复	1.请检查光伏组串对地阻抗是否过低。
34	直流拉弧 (AFCI) 多次故障停机/Multiple AFCI Failures	北美安规要求多次故障后不能自动恢复, 需手动或者等待24h后恢复	1. 机器重新并网后检查各路电压电流是否异常减少变零; 2. 检查直流侧端子是否牢固连接
35	外部通讯断链/External Comm Loss	逆变器外部设备通讯丢失, 可能为外设供电问题, 通讯协议不匹配, 没有配置相应的外设等。	根据实际机型及检测使能位进行判断, 部分机型不支持的外设则不会去检测
36	Back-up端口过载故障/Back-up Output Overload	1.防止逆变器持续过载输出。	1.关闭部分离网负载, 减小逆变器离网输出功率。
37	Back-up端口过压故障/Back-up Output Overvoltage	2.防止逆变器输出过压导致负载损坏。	1. 如果偶然出现, 可能是负载投切导致, 不需要人工干预。 2. 如果频繁出现, 请联系经销商或者固德威售后服务中心。
38	并网中同步超时故障 On-grid PWM Sync Fault	载波同步并网中出现异常	1、检查同步线连接是否正常 2、检查主从设置是否正常; 3、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, 请联系经销商或者固德威售后服务中心。
39	外接Box故障/External Box Failure	并网切离网时等待Box切继电器时间过长	1.检查Box是否正常工作; 2.检查Box通讯接线是否正确;

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
40	发电机故障/Generator Failure	1.在未连接发电机的情况下会一直显示该故障 2.发电机工作情况下，不满足发电机安规会触发该故障	1.发电机未接入的情况下，忽略该故障； 2.在发电机出现故障时出现该故障属于正常情况，发电机恢复后等待一段时间机器，故障会自动清除； 3.该故障不会影响离网模式的正常运行 4.发电机和电网同时接入且满足安规要求，电网优先并网，会工作在电网并网状态。
41	外接STS故障/External STS Failure	逆变器和STS连接线缆异常	检查逆变器和STS之间的线束连接线序是否一一顺序对应。
42	CT丢失故障/CT Loss	CT连接线断开（日本安规要求）	1.检查CT接线是否正确；
43	防逆流故障/Export Limit Protection	1 逆变器报错脱网 2 meter通信不稳定 3 出现逆流工况	1 检查逆变器是否存在其他报错信息。如果有，则进行针对性处理 2 检查meter连接是否可靠 3.如果该告警频繁出现，影响到电站正常发电，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
44	Bypass过载/Bypass Over Load		
45	黑启动故障		
46	并机IO自检异常/Paralell I/O Check Abnormal	并机通讯线没接牢或并机IO芯片损坏	检查并机通讯线是否接牢，再检查IO芯片是否损坏，若是，替换IO芯片
47	并机CAN通讯异常/Paralell CAN Comm Abnormal	并机通讯线没接牢或者有机器的没在线	检查各机器是否都上电，并机通讯线是否接牢
48	并机电网接反/Paralell Grid Line Reversed	部分机器电网线与其他接反	重新接电网线

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
49	并机Back-up接反 /Paralell Back-up Line Reversed	部分机器backup线与其他接反	重接backup线
50	逆变软启动失败 /Inverter Soft Start Failure	离网冷启动时逆变软启动失败	检查机器逆变模块是否损坏
51	离网输出瞬时过压故障 /Off grid AC Ins Volt High		
52	交流传感器自检异常 /AC HCT Check Abnormal	交流传感器存在采样异常	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
53	交流传感器故障/AC HCT Failure	HCT传感器存在异常	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
54	漏电流传感器自检异常 /GFCI HCT Check Abnormal	漏电流传感器存在采样异常	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
55	漏电流传感器故障 /GFCI HCT Failure	漏电流传感器存在异常	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
56	继电器自检异常/Relay Check Abnormal	继电器异常，原因： 1、继电器异常（继电器短路） 2、继电器采样电路异常。 3、交流测接线异常（可能存在虚接或短路现象）	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
57	继电器故障/Relay Failure	1、继电器异常（继电器短路） 2、继电器采样电路异常。 3、交流测接线异常（可能存在虚接或短路现象）	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
58	直流拉弧故障（组串 17~32）/AFCI Failure (String 17~32)	1、直流侧连接端子松脱； 2、直流侧连接端子虚接； 3、直流线缆线芯破损虚接	1、机器重新并网后检查各路电压电流是否异常减少变零； 2、检查直流侧端子是否牢固连接
59	直流拉弧故障（组串 33~48）/AFCI Failure (String 33~48)	1、直流侧连接端子松脱； 2、直流侧连接端子虚接； 3、直流线缆线芯破损虚接	1、机器重新并网后检查各路电压电流是否异常减少变零； 2、检查直流侧端子是否牢固连接
60	Flash读写错误/Flash R/W Abnormal	可能原因： flash内容发生变更；flash寿命用尽；	1.升级最新版程序 2.联系经销商或者固德威售后服务中心。

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
61	直流拉弧故障（组串1~16）/AFCI Failure (String 1~16)	1、直流侧连接端子松脱； 2、直流侧连接端子虚接； 3、直流线缆线芯破损虚接	1、机器重新并网后检查各路电压电流是否异常减少变零； 2、检查直流侧端子是否牢固连接
62	直流拉弧自检故障/AFCI Check Failure	在拉弧自检过程中拉弧模块没有按检测出拉弧故障	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
63	交流端子温度过高/AC Terminal Overtemperature	交流端子温度过高，可能原因： 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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
64	腔体温度过高/Cabinet Overtemperature	腔体温度过高，可能原因： 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。	
65	INV模块温度过高/Inv Module Overtemperature	逆变模块温度过高，可能原因： 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。	

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
66	Boost模块温度过高 /Boost Module Overtemperature	Boost模块温度过高，可能原因： 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。	
67	输出滤波电容过温/AC Capacitor Overtemperature	输出滤波电容温度过高，可能原因： 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。	
68	继电器故障2/Relay Failure 2	继电器异常，原因： 1、继电器异常（继电器短路） 2、继电器采样电路异常。 3、交流测接线异常（可能存在虚接或短路现象）	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
69	PV IGBT 短路故障/PV IGBT Short Circuit	可能原因： 1、IGBT短路 2、逆变器采样电路异常	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
70	PV IGBT开路故障/PV IGBT Open Circuit	1.软件问题导致未发波： 2.驱动电路异常： 3.IGBT开路	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
71	NTC异常/NTC Abnormal	NTC温度传感器发生异常	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
72	发波异常故障/PWM Abnormal	PWM出现异常波形	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
73	CPU中断异常/CPU Interrupt Abnormal	CPU中断出现异常	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
74	微电子故障/Microelectronic Failure	功能安全检测到异常	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
75	PV HCT故障/PV HCT Failure	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
76	1.5V基准异常/1.5V Ref Abnormal	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
77	0.3V基准异常/0.3V Ref Abnormal	基准电路故障	

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
78	CPLD版本识别错误 /CPLD Version Error	CPLD版本识别错误	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
79	CPLD通信故障/CPLD Comm Failure	CPLD与DSP通讯内容错误或超时	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
80	机型识别故障/Model Type Error	关于机型识别错误的故障	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
81	SVG预充失效SVG Precharge Failure	SVG预充硬件失效	联系经销商或者固德威售后服务中心。
82	夜间SVG PID预防故障 /SVG Mode PID Prevention Failure	PID预防硬件异常	联系经销商或者固德威售后服务中心。
83	DSP版本识别错误/DSP Version Error	DSP软件版本识别错误	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
84	母线过压/BUS Overvoltage		
85	上半母线过压/P-BUS Overvoltage		
86	下半母线过压/N-BUS Overvoltage		

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
87	BUS过压（副CPU1） BUS/Overtoltage(Slave CPU 1)	BUS过压，可能原因： 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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
88	PBUS过压（副CPU1）/P-BUS Overtoltage(Slave CPU 1)		
89	NBUS过压（副CPU1）/N-BUS Overtoltage(Slave CPU 1)		
90	BUS过压（副CPU2）/BUS Overtoltage(Slave CPU 2)		
91	PBUS过压（副CPU2）/P-BUS Overtoltage(Slave CPU 2)		
92	NBUS过压（副CPU2）/N-BUS Overtoltage(Slave CPU 2)		
93	PBUS过压(CPLD)/P-BUS Overtoltage(CPLD)		
94	NBUS过压(CPLD)/N-BUS Overtoltage(CPLD)		

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
95	MOS持续过压/MOS Continuous Overvoltage	1.软件问题导致关闭逆变驱动早于关闭反激驱动： 2.逆变驱动电路异常导致无法开通： 3.PV电压过高； 4.Mos电压采样异常；	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
96	BUS短路故障/Bus Short Circuit	1.硬件损坏	如发生BUS短路故障后，逆变器持续处于脱网状态，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
97	BUS采样异常/Bus Sample Abnormal	1.Bus电压采样硬件故障	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
98	DC侧采样异常/DC Sample Abnormal	1.Bus电压采样硬件故障 2.电池电压采样硬件故障 3.Dcrly继电器故障	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
99	PV输入过压/PV Input Overvoltage	PV输入电压过高，可能原因： 光伏阵列配置错误，组串串联的光伏电池板个数过多，导致组串的开路电压高于逆变器的最大工作电压	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。光伏阵列配置正确后，逆变器告警自动消失。
100	PV持续硬件过流/PV Continuous Hardware Overcurrent	1.组件配置不合理 2.硬件损坏	

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
101	PV持续软件过流/PV Continuous Software Overcurrent	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
102	飞跨电容软件过压 /FlyCap Software Overvoltage	飞跨电容过压，可能原因： 1、PV电压过高； 2、逆变器飞跨电容电压采样异常；	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
103	飞跨电容硬件过压 /FlyCap Hardware Overvoltage	飞跨电容过压，可能原因： 1、PV电压过高； 2、逆变器飞跨电容电压采样异常；	
104	飞跨电容欠压/FlyCap Undervoltage	飞跨电容欠压，可能原因： 1、PV能量不足； 2、逆变器飞跨电容电压采样异常；	
105	飞跨电容预充失败 /FlyCap Precharge Failure	飞跨电容预充失败，可能原因： 1、PV能量不足； 2、逆变器飞跨电容电压采样异常；	
106	飞跨电容无法预充 /FlyCap Precharge Abnormal	1.控制环路参数不合理 2.硬件损坏	

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
107	组串过流(组串 1~16)/PV String Overcurrent (String 1~16)	可能原因： 1.组串过流； 2.组串电流传感器异常	
108	组串过流(组串 17~32)/PV String Overcurrent (String 17~32)	同上	
109	组串反接(组串 1~16)/PV String Reversed (String 1~16)	PV组串反接	检查组串是否反接
110	组串反接(组串 17~32)/PV String Reversed (String 17~32)	PV组串反接	检查组串是否反接
111	组串丢失(组串 1~16)/PV String Loss (String 1~16)	组串熔丝断开（如果有）	检查熔丝是否断开
112	组串丢失(组串 17~32)/PV String Loss (String 17~32)	组串熔丝断开（如果有）	检查熔丝是否断开

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
113	PV接入模式设置错误 /PV Input Mode Error	PV接入模式共有三种模式，以四路MPPT为例： 1.并联模式：即AAAA模式(同源模式)，PV1-PV4同源，4路PV连接同一光伏板 2.部分并联模式：即AACC模式，PV1与PV2同源连接，PV3与PV4同源连接 3.独立模式：即ABCD模式(非同源)，PV1、PV2、PV3、PV4独立连接，4路PV各自连接一光伏板 如果PV实际的接入模式与设备设置的PV接入模式不相符就会报此故障	检查PV接入模式是否正确设置（ABCD、AACC、AAAA），重新按正确的方式设置PV接入模式。 1.确认实际接入的各路PV是否正确连接。 2.若PV已正确连接，通过APP或屏幕检查当前设置的“PV接入模式”是否与实际的接入模式对应。 3.若当前设置的“PV接入模式”与实际的接入模式不符，需要通过APP或屏幕将“PV接入模式”设置为与实际情况一致的模式，设置完成后将PV与AC供电断开重启。 4.设置完成后，若当前的“PV接入模式”与实际的接入模式一致，但仍然报此故障，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
114	组串反接(组串33~48)/PV String Reversed (String 33~48)	PV组串反接	检查组串是否反接
115	组串丢失(组串33~48)/PV String Loss (String 33~48)	组串熔丝断开（如果有）	检查熔丝是否断开 同上

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
116	组串过流(组串33~48)/PV String Overcurrent (String 33~48)	可能原因： 1.组串过流； 2.组串电流传感器异常	
117	电池1预充故障/BAT 1 Precharge Failure	电池1预充电路故障（预充电阻烧坏等）	检查预充电路是否良好，仅电池上电后电池电压和母线电压是否一致，如不一致，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
118	电池1继电器故障/BAT 1 Relay Failure	电池1继电器无法正常动作	电池上电后检查电池继电器是否工作，是否听到闭合声响，如不动作，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
119	电池1接入过压/BAT 1 Overvoltage	电池1接入电压超过机器额定范围	确认电池电压是否在机器额定范围内
120	电池2预充故障/BAT 2 Precharge Failure	电池2预充电路故障（预充电阻烧坏等）	检查预充电路是否良好，仅电池上电后电池电压和母线电压是否一致，如不一致，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
121	电池2继电器故障/BAT 2 Relay Failure	电池2继电器无法正常动作	电池上电后检查电池继电器是否工作，是否听到闭合声响，如不动作，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
122	电池2接入过压/BAT 2 Overvoltage	电池2接入电压超过机器额定范围	确认电池电压是否在机器额定范围内
123	电池1反接故障/BAT 1 Reversed	电池1正负极反接	检查电池和机器接线端正负是否一致
124	电池2反接故障/BAT 2 Reversed	电池2正负极反接	检查电池和机器接线端正负是否一致
125	电池异常接入/BAT Connection Abnormal	电池异常接入	检查电池工作是否正常

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
125	电池散热器温度过高 /Bat Overtemperature	电池温度过高，可能原因： 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。	
127	基准电压异常/Ref Voltage Abnormal	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
128	AC侧SPD故障/AC SPD Fault	AC侧防雷器件失效	更换AC侧防雷器件
129	DC侧SPD故障/DC SPD Fault	DC侧防雷器件失效	更换DC侧防雷器件
130	内部风扇异常/Internal Fan Abnormal	内部风扇异常，可能原因： 1、风扇供电异常； 2、机械故障(堵转)； 3、风扇老化损坏。	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，请联系经销商或者固德威售后服务中心。
131	外部风扇异常/External Fan Abnormal	外部风扇异常，可能原因： 1、风扇供电异常； 2、机械故障(堵转)； 3、风扇老化损坏。	
132	PID诊断异常/PID Abnormal	PID硬件故障或者PV电压过高PID暂停	PV电压过高引起的PID暂停警告无需处理，PID硬件故障可通过关闭PID开关再开启清除PID故障，更换PID装置

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
133	脱扣开关跳脱警告 /Trip-Switch Trip Warning	可能原因： 1 发生过流或PV反接导致脱扣开关跳开；	请联系经销商或者固德威售后服务中心。脱开原因，为发生PV短路或者反接，需要检查是否存在历史PV短路警告或历史PV反接警告，若存在需要维修人员检查对应PV情况。检查完毕没有故障后可以手动合上脱扣开关，并通过APP界面清除历史故障操作清除该警告。
134	历史PV IGBT 短路警告 /PV IGBT Short Circuit Warning	可能原因： 1 发生过流导致脱扣开关跳开；	请联系经销商或者固德威售后服务中心。维修人员需依照历史PV短路警告子码，检查发生短路的Boost硬件和外接组串是否存在故障；检查完毕没有故障后可以通过APP界面清除历史故障操作清除该警告。
135	历史PV反接警告(组串1~16)/PV String Reversed Warning (String 1~16)	可能原因： 1 发生PV反接导致脱扣开关跳开；	联系经销商或者固德威售后服务中心。维修人员需依照历史PV反接警告子码，检查对应的组串是否发生反接，检查PV面板配置是否存在压差；检查完毕没有故障后可以通过APP界面清除历史故障操作清除该警告。
136	历史PV反接警告(组串17~32)/PV String Reversed Warning (String 17~32)	可能原因： 1 发生PV反接导致脱扣开关跳开；	联系经销商或者固德威售后服务中心。维修人员需依照历史PV反接警告子码，检查对应的组串是否发生反接，检查PV面板配置是否存在压差；检查完毕没有故障后可以通过APP界面清除历史故障操作清除该警告。
137	Flash读写错误警告 Flash R/W Error	可能原因： flash内容发生变更；flash寿命用尽；	1.升级最新版程序。 2.联系经销商或者固德威售后服务中心。

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
138	电表通信异常告警 /Meter Comm Loss	使能防逆流功能后才 可能会报此警告，可 能原因： 1 电表未接； 2 电表与逆变器连接的 通讯线接线错误。	检查电表接线，正确接入电 表，检查完毕若故障依然存 在，请联系经销商或者固德威 售后服务中心。
139	PV面板类型识别失败 /PV Type Identification Failure	PV面板识别硬件异常	联系经销商或者固德威售后服 务中心。
140	组串失配/PV String Mismatch	PV组串失配，同一路 MPPT下两组串开路电 压配置不同	检查两组串开路电压，将开路 电压相同的组串配置到同一路 MPPT下，长时间组串失配存 在安全隐患
141	CT未接/CT Loss	CT未接	检查CT接线
142	CT反接/CT Reversed	CT反接	检查CT接线
143	地线缺失警告/PE Loss	地线未接	检查地线
144	组串端子温度高(组串 1~8)/PV String Terminal Overtemperature (St ring 1~8)	37176寄存器PV端子 温度告警子码1有置位	
145	组串端子温度高(组串 9~16)/PV String Terminal Overtemperature (St ring 9~16)	37177寄存器PV端子 温度告警子码2有置位	
146	组串端子温度高(组串 17~20)/PV String Terminal Overtemperature (St ring 17~20)	37178寄存器PV端子 温度告警子码3有置位	

11 系统维护

序号	故障名称	故障原因	故障处理建议
147	历史PV反接警告(组串33~48)/PV String Reversed Warning (String 33~48)	可能原因: 1 发生PV反接导致脱扣开关跳开;	请联系经销商或者固德威售后服务中心; 维修人员需依照历史PV反接警告子码, 检查对应的组串是否发生反接, 检查PV面板配置是否存在压差; 检查完毕没有故障后可以通过APP界面清除历史故障操作清除该警告。
148	电池1电压低	电池电压低于设定值	
149	电池2电压低	电池电压低于设定值	
150	电池电源电压低	电池非充电模式, 电压低于关机电压	

11.5.2.3 电池故障 (LX A5.0-30)

告警状态

● 当电池ALM指示灯显示红色时, 结合SOC指示灯显示状态定位排查故障。

序号	SOC指示灯	故障名称	解决措施
1	○○○●	电池过压保护 电池欠压保护	1. 通过SolarGo查看逆变器充电电流限制是否为0, 若为0, 请确认电池与逆变器之间的通信线连接是否可靠、通信正常 2. 关机静置5分钟, 重启后确认故障是否持续存在 3. 若故障未恢复, 请联系售后服务中心
2	○○●●	电池过流保护	1. 通过SolarGo查看电池型号是否正确, 确认电池实时电流是否大于充电电流限制或放电电流限制值, 请联系售后服务中心 2. 小于时, 将电池关机或者升级程序, 重启确认故障是否持续发生 3. 若故障未回复, 请联系售后

11 系统维护

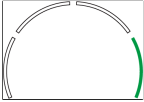
序号	SOC指示灯	故障名称	解决措施
3	○○●○	电池过温保护 电池低温保护 电池极柱过温保护	关机静置60分钟，等待温度恢复，重启后若问题仍存在，请联系售后服务中心
4	○●○○	电池不均衡保护 SOH过低故障	关机静置30分钟，重启后若问题仍存在，请联系售后服务中心
5	●○○●	预充失败故障	1、确认电池输出端与逆变器是否接反 2、关机静置5分钟，重启后若问题仍存在，请联系售后服务中心
6	○●○○	采集线故障	确认电池开关是否闭合，电池开关已闭合且问题仍存在，请联系售后服务中心
7	●●○○	继电器或MOS过温 分流器过温	关机静置30分钟，重启后若问题仍存在，请联系售后服务中心
		BMS其他故障：输出端口过温故障	1. 检查电池动力线是否锁紧 关机静置5分钟，重启后若问题仍存在，请联系售后服务中心
8	○●●○	其他保护：MOS不能闭合	关机静置5分钟，重启后若问题仍存在，请联系售后服务中心
9	○●●●	其他保护：MOS粘连	
10	●○○○	其他保护：并簇故障	1. 确认终端电阻使用的类型和安装位置是否正确 2. 确认电池与电池之间的通信线、电池与逆变器之间的通信线连接是否可靠、通信正常 3. 若故障未恢复，请联系售后服务中心
11	○○○○	其他保护：与逆变器通讯丢失	1. 确认电池与电池之间的通信线、电池与逆变器之间的通信线连接是否可靠、通信正常 2. 若故障未恢复，请联系售后服务中心

11 系统维护

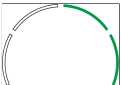
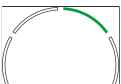
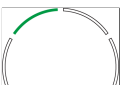
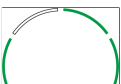
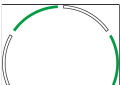
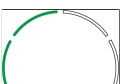
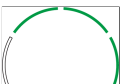
序号	SOC指示灯	故障名称	解决措施
12		其他保护：BMU通讯故障	1. 确认终端电阻使用的类型和安装位置是否正确 2. 确认电池与电池之间的通信线、电池与逆变器之间的通信线连接是否可靠、通信正常 3. 关机静置5分钟，重启后若问题仍存在，请联系售后服务中心
13		其他保护：空开粘连故障	关机静置5分钟，重启后若问题仍存在，请联系售后服务中心
14		其他保护：软件故障	重启电池，重启后若问题仍存在，请联系售后服务中心
15		其他保护：硬件过流故障	
16		其他保护：微电子故障	
		加热膜三端异常	1. 升级软件 2. 关机静置5分钟，重启后若问题仍存在，请联系售后服务中心

11.5.2.4 电池故障（GW14.3-BAT-LV-G10）

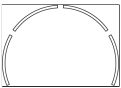
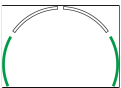
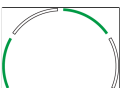
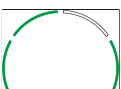
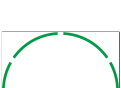
当电池告警指示灯显示红色，外圈跑马灯显示红色闪烁,运行灯熄灭时，结合SOC指示灯显示状态定位排查故障。

序号	SOC指示灯	故障名称	解决措施
1		电池过压保护	1.通过SolarGo查看逆变器充电电流限制是否为0，若为0，请确认电池与逆变器之间的通信线连接是否可靠、通信正常 2.关机静置5分钟，重启后确认故障是否持续存在 3.若故障未恢复，请联系售后服务中心
		电池欠压保护	

11 系统维护

2		电池过流保护	1.通过SolarGo查看电池型号是否正确，确认电池实时电流是否大于充电电流限制或放电电流限制值，请联系售后服务中心 2.小于时，将电池关机或者升级程序，重启确认故障是否持续发生 3.若故障未恢复，请联系售后
3		电池过温保护 电池低温保护 电池极柱过温保护	关机静置60分钟，等待温度恢复，重启后若问题仍存在，请联系售后服务中心
4		电池不均衡保护 SOH过低故障	关机静置30分钟，重启后若问题仍存在，请联系售后服务中心
5		预充失败故障	1.确认电池输出端与逆变器是否接反 2.关机静置5分钟，重启后若问题仍存在，请联系售后服务中心
6		采集线故障	确认电池空开是否闭合，电池空开已闭合且问题仍存在，请联系售后服务中心
7		继电器或MOS过温 输出端口过温	关机静置30分钟，重启后若问题仍存在，请联系售后服务中心 1.检查电池动力线是否锁紧 2.关机静置5分钟，重启后若问题仍存在，请联系售后服务中心
8		MOS不能闭合	关机静置5分钟，重启后若问题仍存在，请联系售后服务中心
9		MOS粘连	
10		并簇故障	1.确认终端电阻使用的类型和安装位置是否正确 2.确认电池与电池之间的通信线、电池与逆变器之间的通信线连接是否可靠、通信正常 3.若故障未恢复，请联系售后服务中心

11 系统维护

11		软硬件版本不一致	重启电池，重启后若问题仍存在，请联系售后服务中心
12		BMU通讯故障	
13		空开粘连故障	关机静置5分钟，重启后若问题仍存在，请联系售后服务中心
14		软件故障	重启电池，重启后若问题仍存在，请联系售后服务中心
15		硬件过流故障	
16		微电子故障	
		加热膜三端异常	1.升级软件 2.关机静置5分钟，重启后若问题仍存在，请联系售后服务中心

11.5.3 故障清除后处理

储能系统中，部分故障处理完成后，需处理后系统才能恢复正常工作。

11.5.3.1 清除AFCI故障警告

【使用软件】：SolarGo App

【清除方法】：

1. 通过[主页] > [设置] > [高级设置] > [电弧检测]。
2. 点击[清除AFCI故障警报]按钮。

11 系统维护



12 技术参数

12.1 逆变器技术参数

Technical Data	GW6K-ET-L-G10	GW8K-ET-L-G10	GW10K-ET-L-G10
Battery Side			
Battery Type ^{*1}	LFP (LiFePO ₄) /Lead-acid	LFP (LiFePO ₄) /Lead-acid	LFP (LiFePO ₄) /Lead-acid
Nominal Battery Voltage (V)	48	48	48
Battery voltage range (V)	40~60	40~60	40~60
Start-up Voltage(V)	30	30	30
Number of Battery Input	1	1	1
Max. Continuous Charging Current (A)	135	175	220
Max. Continuous Discharging Current (A)	135	175	220
Max Charging Power (kW)	6	8	10
Max Discharging Power (kW)	6.6	8.8	11
PV Side			
Max. Input Power (kW)	12	16	20

12 技术参数

Technical Data	GW6K-ET-L-G10	GW8K-ET-L-G10	GW10K-ET-L-G10
Max. Input Voltage (V) ^{*2}	1000	1000	1000
MPPT Operating Voltage Range (V) ^{*3}	150-850	150-850	150-850
MPPT Operating Voltage Range at Nominal Power (V)	300~850	300~850	300~850
Start-up Voltage (V)	180	180	180
Nominal Input Voltage (V)	620	620	620
Max. MPPT Current (A)	20/20	20/20	20/20/20
Max. MPPT Short Circuit Current(A)	26/26	26/26	26/26/26
Number of MPPTs	2	2	3
Number of Strings per MPPT	1+1	1+1	1+1+1
AC Side (On-grid)			
Nominal Power (kW)	6.0	8.0	10.0
Max. Power (kW)	6.6	8.8	11.0
Nominal Power at 40 °C (kW)	6.0	8.0	10.0

12 技术参数

Technical Data	GW6K-ET-L-G10	GW8K-ET-L-G10	GW10K-ET-L-G10
Max. Power at 40 °C (kW) *5	6.0	8.0	10.0
Nominal Apparent Power Output to Grid (kVA)	6.0	8.0	10.0
Max. Apparent Power to Utility Grid (kVA)	6.6	8.8	11.0
Nominal Apparent Power from Grid(kVA)	6.0	8.0	10.0
Max. Apparent Power from Grid (kVA)	48.3	48.3	48.3
Nominal Voltage (V)	400/380, 3L/N/PE	400/380, 3L/N/PE	400/380, 3L/N/PE
Voltage Range (V)	170~290	170~290	170~290
Nominal Frequency (Hz)	50/60	50/60	50/60
Frequency Range (Hz)	45~65	45~65	45~65
Max. Current to Grid (A)	9.6@230V 10@220V	12.8@230V 13.4@220V	15.9@230V 16.7@220V
Max. Current From Grid (A)	70	70	70
Nominal Current From Grid (A)	9.1@220V 8.7@230V	12.1@220V 11.6@230V	15.2@220V 14.5@230V

12 技术参数

Technical Data	GW6K-ET-L-G10	GW8K-ET-L-G10	GW10K-ET-L-G10
Max. Output Fault Current (Peak and Duration) (A)	99	99	99
Inrush Current (Peak and Duration) (A)	300A/2ms	300A/2ms	300A/2ms
Nominal Current to Grid (A)	9.1@220V 8.7@230V	12.1@220V 11.6@230V	15.2@220V 14.5@230V
Power Factor	~1 (Adjustable from 0.8 leading~0.8 lagging)	~1 (Adjustable from 0.8 leading~0.8 lagging)	~1 (Adjustable from 0.8 leading~0.8 lagging)
THDI	<3%	<3%	<3%
Maximum Output Overcurrent Protection (A)	70	70	70
Type of voltage	a.c.	a.c.	a.c.
Back-up Side			
Nominal Output Apparent Power (kVA)	6.0	8.0	10.0
Max. Output Apparent Power (VA)	6.6 (12.0, 10s)	8.8 (16.0, 10s)	11.0 (20.0, 10s)
Max. Output Apparent Power with Grid (kVA)	48.3	48.3	48.3

12 技术参数

Technical Data	GW6K-ET-L-G10	GW8K-ET-L-G10	GW10K-ET-L-G10
Nominal Output Current (A)	9.1@220V 8.7@230V	12.1@220V 11.6@230V	15.2@220V 14.5@230V
Max Output Current(Byapss)	70	70	70
Max. Fault Current (Peak and Duration) (A)	99A/100ms	99A/100ms	99A/100ms
Inrush Current (Peak and Duration) (A)	300A/2ms	300A/2ms	300A/2ms
Maximum Overcurrent Protection (A)	70	70	70
Nominal Output Voltage (V)	400/380, 3L/N/PE	400/380, 3L/N/PE	400/380, 3L/N/PE
Nominal Output Frequency (Hz)	50/60	50/60	50/60
Generator Side			
Nominal Apparent Power (kVA)	20.0	20.0	20.0
Max. Apparent Power (kVA)	20.0	20.0	20.0
Nominal Voltage (V)	400/380	400/380	400/380
Input Voltage Range (V)	170~290	170~290	170~290

12 技术参数

Technical Data	GW6K-ET-L-G10	GW8K-ET-L-G10	GW10K-ET-L-G10
Nominal Frequency (Hz)	50/60	50/60	50/60
Frequency Range (Hz)	45~55/55~65	45~55/55~65	45~55/55~65
Max. Current (A)	30.3	30.3	30.3
Efficiency			
Max. Efficiency	97.8%	97.8%	97.8%
European Efficiency	97.0%	97.1%	97.3%
Max. Battery to AC Efficiency	95.5%	95.5%	95.5%
MPPT Efficiency	99.9%	99.9%	99.9%
Protection			
PV String Current Monitoring	Integrated	Integrated	Integrated
PV Insulation Resistance Detection	Integrated	Integrated	Integrated
Residual Current Monitoring	Integrated	Integrated	Integrated
PV Reverse Polarity Protection	Integrated	Integrated	Integrated
Battery Reverse Polarity Protection	Optional	Optional	Optional
Anti-islanding Protection	Integrated	Integrated	Integrated

12 技术参数

Technical Data	GW6K-ET-L-G10	GW8K-ET-L-G10	GW10K-ET-L-G10
AC Overcurrent Protection	Integrated	Integrated	Integrated
AC Short Circuit Protection	Integrated	Integrated	Integrated
AC Overvoltage Protection	Integrated	Integrated	Integrated
DC Switch	Integrated	Integrated	Integrated
AC Switch	NA	NA	NA
DC Surge Protection	Type II	Type II	Type II
AC Surge Protection	Type II	Type II	Type II
AFCI *8	Optional	Optional	Optional
Rapid Shutdown	Optional	Optional	Optional
Remote Shutdown	Integrated	Integrated	Integrated
General Data			
Operating Temperature Range (°C)	-35~+60	-35~+60	-35~+60
Operating Environment	Outdoor	Outdoor	Outdoor
Relative Humidity	0~95%	0~95%	0~95%
Max. Operating Altitude (m)	4000	4000	4000
Cooling Method	Smart Fan Cooling	Smart Fan Cooling	Smart Fan Cooling
User Interface	LCD	LCD	LCD
Communication with BMS	CAN	CAN	CAN

12 技术参数

Technical Data	GW6K-ET-L-G10	GW8K-ET-L-G10	GW10K-ET-L-G10
Communication	WIFI+LAN+Bluetooth, 4G, RS486, CAN	WIFI+LAN+Bluetooth, 4G, RS487, CAN	WIFI+LAN+Bluetooth, 4G, RS488, CAN
Communication Protocols	Modbus RTU(RS485), Modbus TCP/IP(Ethernet), Sunspec Modbus RTU	Modbus RTU(RS485), Modbus TCP/IP(Ethernet), Sunspec Modbus RTU	Modbus RTU(RS485), Modbus TCP/IP(Ethernet), Sunspec Modbus RTU
Weight (kg)	42.2	42.2	45.3
Dimension (W×H×D mm)	756**551*258	756**551*258	756**551*258
Noise Emission (dB)	<45	<45	<45
Topology	Non-isolated	Non-isolated	Non-isolated
Power Self-consumption at Night (W)	<15	<15	<15
Ingress Protection Rating	IP66	IP66	IP66
Anti-corrosion Class	C4	C4	C4
DC Connector	MC4	MC4	MC4
AC Connector	Tube Terminal	Tube Terminal	Tube Terminal
Environmental Category	4K4H	4K4H	4K4H
Pollution Degree	III	III	III
Overvoltage Category	DC II / AC III	DC II / AC III	DC II / AC III
Protective Class	I	I	I

12 技术参数

Technical Data	GW6K-ET-L-G10	GW8K-ET-L-G10	GW10K-ET-L-G10
Storage Temperature (°C)	-40~+85	-40~+85	-40~+85
Decisive Voltage Classification (DVC)	Battery: A PV: C AC: C Com: A	Battery: A PV: C AC: C Com: A	Battery: A PV: C AC: C Com: A
Mounting Method	Wall Mounted	Wall Mounted	Wall Mounted
Active Anti-islanding Method	AFDPF + AQDPF *9	AFDPF + AQDPF *9	AFDPF + AQDPF *9
Type of Electrical Supply System	Three phase Grid	Three phase Grid	Three phase Grid
Country of Manufacture	China	China	China
Certification			
Grid Standards	NRS 097-2-1, IEC 62116, IEC 61727, IEC 61683, IEC 62891, IEC 60068, EN50530		
Safety Regulation	IEC 62109-1, IEC 62109-2		
EMC	IEC 62920, IEC 61000-6-2, IEC 61000-6-4, IEC 61000-2-2, EN300328, EN 301489, EN IEC 62311, EN62479		

Technical Data	GW12K-ET-L-G10	GW15K-ET-L-G10	GW20K-ET-L-G10
Battery Side			
Battery Type *1	LFP (LiFePO ₄) /Lead-acid	LFP (LiFePO ₄) /Lead-acid	LFP (LiFePO ₄) /Lead-acid
Nominal Battery Voltage (V)	48	48	48

12 技术参数

Technical Data	GW12K-ET-L-G10	GW15K-ET-L-G10	GW20K-ET-L-G10
Battery voltage range (V)	40~60	40~60	40~60
Start-up Voltage(V)	30	30	30
Number of Battery Input	1	2	2
Max. Continuous Charging Current (A)	250	165/165	208/208
Max. Continuous Discharging Current (A)	250	165/165	208/208
Max Charging Power (kW)	12	15	20
Max Discharging Power (kW)	13.2	16.5	22
PV Side			
Max. Input Power (kW)	24	30	40
Max. Input Voltage (V) *2	1000	1000	1000
MPPT Operating Voltage Range (V) *3	150-850	150-850	150-850
MPPT Operating Voltage Range at Nominal Power (V)	300~850	350~850	350~850

12 技术参数

Technical Data	GW12K-ET-L-G10	GW15K-ET-L-G10	GW20K-ET-L-G10
Start-up Voltage (V)	180	180	180
Nominal Input Voltage (V)	620	620	620
Max. MPPT Current (A)	20/20/20	20/20/20/20	20/20/20/20
Max. MPPT Short Circuit Current(A)	26/26/26	26/26/26/26	26/26/26/26
Number of MPPTs	3	4	4
Number of Strings per MPPT	1+1+1	1+1+1+1	1+1+1+1
AC Side (On-grid)			
Nominal Power (kW)	12.0	15.0	20.0
Max. Power (kW)	13.2 ^{*4}	16.5 ^{*4}	22.0 ^{*4}
Nominal Power at 40 °C (kW)	12.0	15.0	20.0
Max. Power at 40 °C (kW) ^{*5}	12.0	15.0	20.0
Nominal Apparent Power Output to Grid (kVA)	12.0	15.0	20.0
Max. Apparent Power to Utility Grid (kVA)	13.2	16.5	22.0

12 技术参数

Technical Data	GW12K-ET-L-G10	GW15K-ET-L-G10	GW20K-ET-L-G10
Nominal Apparent Power from Grid(kVA)	12.0	15.0	20.0
Max. Apparent Power from Grid (kVA)	48.3	48.3	48.3
Nominal Voltage (V)	400/380, 3L/N/PE	400/380, 3L/N/PE	400/380, 3L/N/PE
Voltage Range (V)	170~290	170~290	170~290
Nominal Frequency (Hz)	50/60	50/60	50/60
Frequency Range (Hz)	45~65	45~65	45~65
Max. Current to Grid (A)	19.1@230V *6 20@220V	23.9@230V *6 25@220V	31.9@230V*6 33.3@220V
Max. Current From Grid (A)	70	70	70
Nominal Current From Grid (A)	18.2@220V 17.4@230V	22.7@220V 21.7@230V	30.3@220V 29@230V
Max. Output Fault Current (Peak and Duration) (A)	99	99	99
Inrush Current (Peak and Duration) (A)	300A/2ms	300A/2ms	300A/2ms
Nominal Current to Grid (A)	18.2@220V 17.4@230V	22.7@220V 21.7@230V	30.3@220V 29.0@230V

12 技术参数

Technical Data	GW12K-ET-L-G10	GW15K-ET-L-G10	GW20K-ET-L-G10
Power Factor	~1 (Adjustable from 0.8 leading~0.8 lagging)	~1 (Adjustable from 0.8 leading~0.8 lagging)	~1 (Adjustable from 0.8 leading~0.8 lagging)
THDI	<3%	<3%	<3%
Maximum Output Overcurrent Protection (A)	70	70	70
Type of voltage	a.c.	a.c.	a.c.
Back-up Side			
Nominal Output Apparent Power (kVA)	12.0	15.0	20.0
Max. Output Apparent Power(VA)	13.2 (24.0, 10s)	16.5 (30.0, 10s)	22.0 (40.0, 10s)
Max. Output Apparent Power with Grid (kVA)	48.3	48.3	48.3
Nominal Output Current (A)	18.2@220V 17.4@230V	22.7@220V 21.7@230V	30.3@220V 29@230V
Max Output Current(Byapss)	70	70	70
Max. Fault Current (Peak and Duration) (A)	99A/100ms	99A/100ms	99A/100ms

12 技术参数

Technical Data	GW12K-ET-L-G10	GW15K-ET-L-G10	GW20K-ET-L-G10
Inrush Current (Peak and Duration) (A)	300A/2ms	300A/2ms	300A/2ms
Maximum Overcurrent Protection (A)	70	70	70
Nominal Output Voltage (V)	400/380, 3L/N/PE	400/380, 3L/N/PE	400/380, 3L/N/PE
Nominal Output Frequency (Hz)	50/60	50/60	50/60
Generator Side			
Nominal Apparent Power (kVA)	20.0	20.0	20.0
Max. Apparent Power (kVA)	20.0	20.0	20.0
Nominal Voltage (V)	400/380	400/380	400/380
Input Voltage Range (V)	170~290	170~290	170~290
Nominal Frequency (Hz)	50/60	50/60	50/60
Frequency Range (Hz)	45~55/55~65	45~55/55~65	45~55/55~65
Max. Current (A)	30.3	30.3	30.3
Efficiency			
Max. Efficiency	97.8%	97.9%	97.8%
European Efficiency	97.3%	97.3%	97.4%
Max. Battery to AC Efficiency	95.5%	95.5%	95.5%

12 技术参数

Technical Data	GW12K-ET-L-G10	GW15K-ET-L-G10	GW20K-ET-L-G10
MPPT Efficiency	99.9%	99.9%	99.9%
Protection			
PV String Current Monitoring	Integrated	Integrated	Integrated
PV Insulation Resistance Detection	Integrated	Integrated	Integrated
Residual Current Monitoring	Integrated	Integrated	Integrated
PV Reverse Polarity Protection	Integrated	Integrated	Integrated
Battery Reverse Polarity Protection	Optional ^{*7}	Optional ^{*7}	Optional ^{*7}
Anti-islanding Protection	Integrated	Integrated	Integrated
AC Overcurrent Protection	Integrated	Integrated	Integrated
AC Short Circuit Protection	Integrated	Integrated	Integrated
AC Overvoltage Protection	Integrated	Integrated	Integrated
DC Switch	Integrated	Integrated	Integrated
AC Switch	NA	NA	NA
DC Surge Protection	Type II	Type II	Type II
AC Surge Protection	Type II	Type II	Type II
AFCI ^{*8}	Optional	Optional	Optional

12 技术参数

Technical Data	GW12K-ET-L-G10	GW15K-ET-L-G10	GW20K-ET-L-G10
Rapid Shutdown	Optional	Optional	Optional
Remote Shutdown	Integrated	Integrated	Integrated
General Data			
Operating Temperature Range (°C)	-35~+60	-35~+60	-35~+60
Operating Environment	Outdoor	Outdoor	Outdoor
Relative Humidity	0~95%	0~95%	0~95%
Max. Operating Altitude (m)	4000	4000	4000
Cooling Method	Smart Fan Cooling	Smart Fan Cooling	Smart Fan Cooling
User Interface	LCD	LCD	LCD
Communication with BMS	CAN	CAN	CAN
Communication	WIFI+LAN+Bluetooth, 4G, RS489, CAN	WIFI+LAN+Bluetooth, 4G, RS490, CAN	WIFI+LAN+Bluetooth, 4G, RS492, CAN
Communication Protocols	Modbus RTU(RS485), Modbus TCP/IP(Ethernet), Sunspec Modbus RTU	Modbus RTU(RS485), Modbus TCP/IP(Ethernet), Sunspec Modbus RTU	Modbus RTU(RS485), Modbus TCP/IP(Ethernet), Sunspec Modbus RTU
Weight (kg)	45.3	49.7	51.2
Dimension (W×H×D mm)	756**551*258	756**551*258	756**551*258
Noise Emission (dB)	<45	<45	<45

12 技术参数

Technical Data	GW12K-ET-L-G10	GW15K-ET-L-G10	GW20K-ET-L-G10
Topology	Non-isolated	Non-isolated	Non-isolated
Power Self-consumption at Night (W)	<15	<15	<15
Ingress Protection Rating	IP66	IP66	IP66
Anti-corrosion Class	C4	C4	C4
DC Connector	MC4	MC4	MC4
AC Connector	Tube Terminal	Tube Terminal	Tube Terminal
Environmental Category	4K4H	4K4H	4K4H
Pollution Degree	III	III	III
Overvoltage Category	DC II / AC III	DC II / AC III	DC II / AC III
Protective Class	I	I	I
Storage Temperature (°C)	-40~+85	-40~+85	-40~+85
Decisive Voltage Classification (DVC)	Battery: A PV: C AC: C Com: A	Battery: A PV: C AC: C Com: A	Battery: A PV: C AC: C Com: A
Mounting Method	Wall Mounted	Wall Mounted	Wall Mounted
Active Anti-islanding Method	AFDPF + AQDPF *9	AFDPF + AQDPF *9	AFDPF + AQDPF *9
Type of Electrical Supply System	Three phase Grid	Three phase Grid	Three phase Grid

12 技术参数

Technical Data	GW12K-ET-L-G10	GW15K-ET-L-G10	GW20K-ET-L-G10
Country of Manufacture	China	China	China
Certification			
Grid Standards	NRS 097-2-1, IEC 62116, IEC 61727, IEC 61683, IEC 62891, IEC 60068, EN50530		
Safety Regulation	IEC 62109-1, IEC 62109-2		
EMC	IEC 62920, IEC 61000-6-2, IEC 61000-6-4, IEC 61000-2-2, EN300328, EN 301489, EN IEC 62311, EN62479		

*1: The Li-Ion battery usually contain two mainstream type: LFP and Ternary Lithium battery.

*2: When the input voltage is greater than 980V, the inverter will enter standby mode, and when the voltage returns to below 950V the inverter will return to normal operation.

*3: Please refer to the user manual for the MPPT Voltage Range at Nominal Power.

*4: For Brazil, the Max. power is the same with the Nominal Power.

*5: For Brazil, the Active Output Power is not allowed to exceed the Nominal Power.

*6: For Brazil, for GW12K-ET-L-G10, GW15K-ET-L-G10 and GW20K-ET-L-G10, the Max. Current to Grid is 18.2A@220V, 22.7A@220V and 30.3A@220V respectively.

*7: For Brazil, for GW12K-ET-L-G10, GW15K-ET-L-G10 and GW20K-ET-L-G10, the Battery Reverse Polarity Protection is integrated.

*8: AFCI is integrated in Brazil.

*9: AFDPF: Active Frequency Drift with Positive Feedback, AQDPF: Active Q Drift with Positive Feedback.

12.2 电池技术参数

12.2.1 LX A5.0-30

技术参数	LX A5.0-30
电池标称能量 (kWh)	5.12
可用能量 (kWh)*1	5
电芯类型	LFP (LiFePO4)
工作电压范围 (V)	43.2 ~58.24

12 技术参数

技术参数	LX A5.0-30
标称充电电流 (A) *2	60
最大充电电流 (A) *2*3	90
标称放电电流 (A) *3	100
最大放电电流(A)*2*3	150
最大脉冲放电电流 (A)*2*3	<200 (30s)
最大放电功率(W)*2*3	7200
通讯	CAN
工作温度(°C)	Charge: $0 < T \leq 55^{\circ}\text{C}$ Discharge: $-20 < T \leq 55^{\circ}\text{C}$
最大存储时间	12 Months (免维护)
最高工作海拔(m)	4000
重量 (kg)	44
尺寸 (宽×高×厚 mm)	442*133*520 (核心部件) 483*133*559 (最大尺寸)
防护等级	IP20
可拓展性	最大30 并机(150kWh) (手拉手 /汇流箱/汇流排)
安装方式	标准机架式,落地叠加, 壁挂
循环效率*1	$\geq 96\%$
循环次数	$> 6000 @ 25 \pm 2^{\circ}\text{C} 0.5\text{C} 70\%\text{SOH} 90\%\text{DOD}$
安全	IEC62619, IEC63056, N140
EMC	EN IEC 61000-6-1, EN IEC 61000-6-2, EN IEC 61000-6-3, EN IEC 61000-6-4
运输	UN38.3, ADR
环保	ROHS
安全使用寿命 (年)	≥ 25
*1: 测试条件: 100% DOD (深度放电), 0.2C 充电与放电, 温度为$25^{\circ}\text{C} \pm 2^{\circ}\text{C}$, 并且在电池寿命初期进行。 *2: 系统工作电流和功率值将与温度和SOC相关。 *3: 最大充放电电流和功率值可能因逆变器型号而异。	

12.2.2 GW14.3-BAT-LV-G10

12 技术参数

技术数据	GW14.3-BAT-LV-G10	
额定能量 (kWh)	14.3	
可用能量(kWh)*1	≥ 13.8 Kwh	
电池类型	LFP (LiFePO4)	
额定电压 (V)	51.2	
最大持续充电电流 (A)	224	
最大持续放电电流 (A)	260	
最大输入功率 (系统) (kW) *2	12KW	
最大输出功率 (系统) (kW) *2	12KW @13.2KW(10min)	
输出功率峰值 (系统) (kW) *2	20KW (15S)	
充电温度范围 (°C)	$0^{\circ}\text{C} < T \leq 55^{\circ}\text{C}$	
放电温度范围 (°C)	$-20^{\circ}\text{C} < T \leq 55^{\circ}\text{C}$	
相对湿度	5~85%	
最高工作海拔 (m)	4000	
噪音指数 (dB)	≤ 45	
通信	CAN RS485	
重量 (kg)	125	
尺寸 (宽×高×厚 mm)	885*530*246mm 918.6mm*530*246mm (包含底座)	
可选功能配置	加热模块、导轮	
防护等级	IP20	
存储温度 (°C)	$-20 \sim +45$	
环境温度	$0^{\circ}\text{C} < T \leq 45^{\circ}\text{C}$ (标准配置支持环温) $10^{\circ}\text{C} < T \leq 35^{\circ}\text{C}$ (推荐环温) $-20^{\circ}\text{C} < T \leq 45^{\circ}\text{C}$ (选配装置系统支持环温)	
最大存储时间	$-20-35^{\circ}\text{C} \leq 12\text{months}$ $35-45^{\circ}\text{C} \leq 6\text{ months}$	
可拓展性	16P	
安装方式	落地，壁挂	
制造国家	中国	
标准及认证	安全	IEC 62619、IEC 63056、IEC 60730-1、N140、RETIE

12 技术参数

技术数据	GW14.3-BAT-LV-G10	
	EMC	EN IEC61000-6-1、EN IEC61000-6-2、 EN IEC61000-6-3、EN IEC61000-6-4
	运输	UN38.3、ADR、危分、MSDS
*1:测试条件：电池系统在使用寿命初期，于 $25\pm 2^{\circ}\text{C}$ 的环境温度下，以 0.2P 的倍率进行 100% 深度放电（放电电压范围为 2.85V 至 3.6V）。可用能量由其初始设计值确定。然而，实际可用能量可能因充放电速率、环境条件（如温度变化）、运输及存储过程中的影响因素而产生差异。		
*2: 最大输入功率、最大输出功率以及峰值输出功率可能会由于温度变化和荷电状态（SOC）的影响而有所降低。		

12.3 智能电表技术参数

12.3.1 GM330

技术参数			GM330
输入参数	电网类型		三相
	电压	额定电压L-N (V)	220/230
		额定电压L-L (V)	380/400
		电压范围	0.88Un-1.1Un
		额定电压频率 (Hz)	50/60
	电流	CT变比	nA:5A
通信			RS485
通信距离（m）			1000
人机交互			4 LED，重置按钮
精度	电压/电流		Class 0.5
	有功电能		Class 0.5
	无功电能		Class 1
功耗（w）			<5
机械参数	尺寸（宽*高*厚）		72*85*72
	重量 (g)		240
	安装方式		导轨安装
环境参数	IP等级		IP20
	工作温度范围 (°C)		-30~70
	存储温度范围(°C)		-30~70

12 技术参数

技术参数		GM330
	相对湿度 (无凝露)	0~95%
	最高工作海拔 (m)	3000

12.4 智能通信棒技术参数

12.4.1 WiFi/LAN Kit-20

技术参数		WiFi/LAN Kit-20
输出电压 (V)		5
功耗 (W)		≤2
通讯接口		USB
通讯参数	以太网	10M/100Mbps 自适应
	无线	IEEE 802.11 b/g/n @2.4 GHz
	蓝牙	蓝牙V4.2 BR/EDR和蓝牙LE标准
机械参数	尺寸 (宽×高×厚 mm)	48.3*159.5*32.1
	重量 (g)	82
	防护等级	IP65
	安装方式	USB端口插拔
工作温度范围 (°C)		-30~+60
存储温度范围 (°C)		-40~+70
相对湿度		0-95%
最高工作海拔 (m)		4000

13 附录

13.1 FAQ

13.1.1 如何进行电表/CT辅助检测？

电表检测功能，可检测电表CT是否连接正确以及电表和CT当前运行状态。

- 方式一：

1. 通过[主页] > [设置] > [电表/CT辅助检测]，进入检测页面。
2. 点击开始检测，等待检测完成后，查看检测结果。

- 方式二：

1. 点击 > [System Setup] > [Quick Setting] > [Meter/CT Assisted Test]，进入检测页面。
2. 点击开始检测，等待检测完成后，查看检测结果。

13.1.2 如何升级设备版本

通过固件信息，可查看或升级逆变器的DSP版本、ARM版本、BMS版本以及通讯模块软件版本。部分通信模块不支持通过SolarGo App升级软件版本，请以实际为准。

- 提示升级：

用户打开APP，主页弹出升级提示，用户可以选择是否升级。如果选择升级，根据界面提示即可完成升级。

- 常规升级：

通过[主页] > [设置] > [固件信息]，进入固件信息查看界面。
点击检查更新，如果有新版本，根据界面提示完成升级。

- 强制升级：

APP推送升级信息，用户需要按照提示进行升级，否则无法使用APP。根据界面提示即可完成升级。

逆变器软件版本升级

- 逆变器支持通过U盘升级软件。
- 使用U盘升级设备前,请联系售后服务中心获取软件升级包和升级方法。

13.2 缩略词

简写	英文描述	中文描述
Ubatt	Battery Voltage Range	电池电压范围
Ubatt,r	Nominal Battery Voltage	额定电池电压
Ibatt,max (C/D)	Max. Charging Current Max. Discharging Current	最大充/放电电流
EC,R	Rated Energy	额定能量
UDCmax	Max.Input Voltage	最大输入电压
UMPP	MPPT Operating Voltage Range	MPPT 电压范围
IDC,max	Max. Input Current per MPPT	每路 MPPT 最大输入电流
ISC PV	Max. Short Circuit Current per MPPT	每路 MPPT 最大短路电流
PAC,r	Nominal Output Power	额定输出功率
Sr (to grid)	Nominal Apparent Power Output to Utility Grid	额定并网输出视在功率
Smax (to grid)	Max. Apparent Power Output to Utility Grid	最大并网输出视在功率
Sr (from grid)	Nominal Apparent Power from Utility Grid	从电网买电额定输出视在功率
Smax (from grid)	Max. Apparent Power from Utility Grid	从电网买电最大输出视在功率
UAC,r	Nominal Output Voltage	额定输出电压
fAC,r	Nominal AC Grid Frequency	输出电压频率
IAC,max(to grid)	Max. AC Current Output to Utility Grid	最大并网输出电流
IAC,max(from grid)	Max. AC Current From Utility Grid	最大输入电流
P.F.	Power Factor	功率因数
Sr	Back-up Nominal apparent power	离网额定视在功率

13 附录

简写	英文描述	中文描述
Smax	Max. Output Apparent Power (VA) Max. Output Apparent Power without Grid	最大输出视在功率
IAC,max	Max. Output Current	最大输出电流
UAC,r	Nominal Output Voltage	最大输出电压
fAC,r	Nominal Output Frequency	额定输出电压频率
Toperating	Operating Temperature Range	工作温度范围
IDC,max	Max. Input Current	最大输入电流
UDC	Input Voltage	输入电压
UDC,r	DC Power Supply	直流输入
UAC	Power Supply/AC Power Supply	输入电压范围/交流输入
UAC,r	Power Supply/Input Voltage Range	输入电压范围/交流输入
Toperating	Operating Temperature Range	工作温度范围
Pmax	Max Output Power	最大功率
PRF	TX Power	发射功率
PD	Power Consumption	功耗
PAC,r	Power Consumption	功耗
F (Hz)	Frequency	频率
ISC PV	Max. Input Short Circuit Current	最大输入短路电流
Udcmin-Udcmax	Range of input Operating Voltage	工作电压范围
UAC,rang(L-N)	Power Supply Input Voltage	适配器输入电压范围
Usys,max	Max System Voltage	最大系统电压
Haltitude,max	Max. Operating Altitude	最高工作海拔高度
PF	Power Factor	功率因数
THDi	Total Harmonic Distortion of Current	电流谐波
THDv	Total Harmonic Distortion of Voltage	电压谐波
C&I	Commercial & Industrial	工商业

13 附录

简写	英文描述	中文描述
SEMS	Smart Energy Management System	智慧能源管理系统
MPPT	Maximum Power Point Tracking	最大功率点跟踪
PID	Potential-Induced Degradation	电位诱发衰减
Voc	Open-Circuit Voltage	开路电压
Anti PID	Anti-PID	防PID
PID Recovery	PID Recovery	PID修复
PLC	Power-line Commucation	电力线载波通信
Modbus TCP/IP	Modbus Transmission Control / Internet Protocol	基于TCP/IP层的modbus
Modbus RTU	Modbus Remote Terminal Unit	基于串行链路的modbus
SCR	Short-Circuit Ratio	短路比
UPS	Uninterruptable Power Supply	不间断电源
ECO mode	Economical Mode	经济模式
TOU	Time of Use	使用时间
ESS	Energy Stroage System	储能系统
PCS	Power Conversion System	电能转换系统
RSD	Rapid shutdown	快速关断
EPO	Emergency Power Off	紧急关断
SPD	Surge Protection Device	防雷保护
ARC	zero injection/zero export Power Limit / Export Power Limit	防逆流
DRED	Demand Response Enabling Device	命令响应设备
RCR	Ripple Control Receiver	-
AFCI	AFCI	AFCI直流拉弧保护
GFCI	Ground Fault Circuit Interrupter	接地故障分断器
RCMU	Residual Current Monitoring Unit	残余电流监控装置
FRT	Fault Ride Through	故障穿越
HVRT	High Voltage Ride Through	高电压穿越
LVRT	Low Voltage Ride Through	低电压穿越

简写	英文描述	中文描述
EMS	Energy Management System	能量管理系统
BMS	Battery Management System	电池管理系统
BMU	Battery Measure Unit	电池采集单元
BCU	Battery Control Unit	电池控制单元
SOC	State of Charge	电池的荷电状态
SOH	State of Health	电池健康度
SOE	State Of Energy	电池剩余能量
SOP	State Of Power	电池充放电能力
SOF	State Of Function	电池的功能状态
SOS	State Of Safety	安全状态
DOD	Depth of discharge	放电深度

13.3 术语解释

- **过电压类别释义**
 - **过电压类别 I**：连接至具有限制瞬时过电压至相当低水平措施的电路的设备。
 - **过电压类别 II**：由固定式配电装置供电的耗能设备。此类设备包含如器具、可移动式工具及其它家用和类似用途负载，如果对此类设备的可靠性和适用性有特殊要求时，则采用电压类别 III。
 - **过电压类别 III**：固定式配电装置中的设备，设备的可靠性和适用性必须符合特殊要求。包含固定式配电装置中的开关电器和永久连接至固定式配电装置的工业用设备。
 - **过电压类别 IV**：使用在配电装置电源中的上设备，包含测量仪和前缀过流保护设备等。
- **潮湿场所类别释义**

环境参数	级别		
	3K3	4K2	4K4H
温度范围	0~+40℃	-33~+40℃	-33~+40℃
湿度范围	5%至85%	15%至100%	4%至100%

- **环境类别释义：**
 - **户外型逆变器**：周围空气温度范围为-25~+60℃，适用于污染等级3的环境；
 - **户内 II 型逆变器**：周围空气温度范围为-25~+40℃，适用于污染等级3的环境；
 - **户内 I 型逆变器**：周围空气温度范围为0~+40℃，适用于污染等级2的环境；
- **污染等级类别释义**
 - **污染等级1**：无污染或仅有干燥的非导电性污染；
 - **污染等级2**：一般情况下仅有非导电性污染，但是必须考虑到偶然由于凝露造成的短暂导电性污染；

- **污染等级3**：有导电性污染，或由于凝露使非导电性污染变长导电性污染；
- **污染等级4**：持久的导电性污染，例如由于导电尘埃或雨雪造成的污染。

13.4 电池SN编码含义



LXD10DSC0002

产品SN编码的11-14位为生产时间代码。
上图的生产日期为2023-08-08

- 第11、12位为生产年份的后两位，如2023年以23表示；
 - 第13位为生产月份，如8月以8表示；
- 具体如下：

月份	1~9月	10月	11月	12月
月份代码	1~9	A	B	C

- 第14位为生产日期，如8日以8表示；
优先使用数字表示，如 1~9 表示第 1~9 日，A 表示第 10 日以此类推。其中，不使用字母 I 和 O，以免造成混淆。具体如下：

生产日	1	2	3	4	5	6	7	8	9
代码	1	2	3	4	5	6	7	8	9

生产日	10	11	12	13	14	15	16	17	18
代码	A	B	C	D	E	F	G	H	J

生产日	21	22	23	24	25	26	27	28	29
代码	M	N	P	Q	R	S	T	U	V