

SolarGo App

用户手册

前言

- 本文档主要介绍了SolarGo App的常用操作。
- 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，参数设置错误可能影响设备使用。
- 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。

适用人员

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

符号定义

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

 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。
 警告
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。
 小心
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。

目录

1 App介绍	9
1.1 配套产品	9
1.2 下载与安装App	9
1.3 连接方式	10
1.4 登录界面介绍	11
2 设置并网逆变器参数	13
2.1 连接并网逆变器	13
2.2 并网逆变器界面介绍	16
2.3 设置通讯参数	19
2.3.1 设置隐私与安全参数	19
2.3.2 设置WLAN/LAN参数	21
2.3.3 设置APN参数	22
2.3.4 设置RS485通信参数	23
2.3.5 设置PLC通信参数	24
2.3.6 检测WLAN	25
2.4 设置基本参数（业主/安装商）	26
2.5 设置高级参数	28
2.5.1 设置远程关断/DRED/RCR功能	28
2.5.2 设置EPO功能	28
2.5.3 设置PID功能	29
2.5.4 设置并网功率限制参数（安装商）	30

2.5.4.1 设置并网功率限制参数（通用）	30
2.5.4.2 设置并网功率限制参数（澳洲）	32
2.5.4.3 设置并网功率限制参数（英国）	33
2.5.5 设置N-PE电压检测	34
2.5.6 设置直流电弧检测功能（安装商）	34
2.5.7 设置功率调度响应参数	35
2.5.8 设置自定义安规参数（安装商）	36
2.5.8.1 设置有功曲线	37
2.5.8.2 设置无功曲线	41
2.5.8.3 设置电网保护参数	44
2.5.8.4 设置电网连接参数	45
2.5.8.5 设置电压故障穿越参数	47
2.5.8.6 设置频率故障穿越参数	48
2.5.9 导出安规参数	48
2.5.10 设置PV接入模式	49
2.6 设置负载控制	50
2.7 启动/停止逆变器	51
2.8 查看固件信息/固件升级	52
2.9 修改登录密码	54
2.10 设置限功率并网参数（并机）	55
3 设置储能逆变器参数	58
3.1 连接储能逆变器	58

3.2 储能逆变器界面介绍	60
3.3 设置通讯参数	61
3.3.1 设置隐私与安全参数	62
3.3.2 设置WLAN/LAN参数	65
3.3.3 设置APN参数	66
3.3.4 设置RS485通信参数	67
3.3.5 检测WLAN	68
3.4 设置接线模式	69
3.5 系统快速设置	70
3.5.1 系统快速设置（类型一）	71
3.5.2 系统快速设置（类型二）	75
3.5.3 系统快速设置（类型三）	80
3.5.4 系统快速设置（类型四）	86
3.6 设置基本参数	89
3.6.1 设置防雷告警功能	89
3.6.2 设置阴影扫描功能	90
3.6.3 设置备用电源参数	91
3.6.4 设置自动测试功能	92
3.6.5 设置相序连接参数	93
3.6.6 设置功率调度参数	94
3.7 设置高级参数	96
3.7.1 设置DRED/Remote Shutdown/RCR/EnWG 14a功能	96

3.7.2 设置三相不平衡输出	97
3.7.3 设置BACK-UP N与PE继电器开关	98
3.7.4 设置并网功率限制参数	99
3.7.4.1 设置并网功率限制参数（通用）	99
3.7.4.2 设置并网功率限制参数（澳洲）	100
3.7.5 设置拉弧检测功能	101
3.7.6 设置电池功能	102
3.7.6.1 设置锂电池参数	102
3.7.6.2 设置铅酸电池参数	105
3.7.7 设置PV接入模式	108
3.7.8 设置不平衡电压输出功能	109
3.7.9 设置功率调度响应参数	109
3.7.10 恢复出厂设置	111
3.8 设置自定义安规参数	111
3.8.1 设置有功曲线	112
3.8.2 设置无功曲线	116
3.8.3 设置电网保护参数	119
3.8.4 设置电网连接参数	120
3.8.5 设置电压故障穿越参数	121
3.8.6 设置频率故障穿越参数	122
3.9 导出参数	123
3.9.1 导出安规参数	123

3.9.2 导出日志参数	123
3.10 设置发电机/负载控制参数	124
3.10.1 设置负载控制参数	124
3.10.2 设置发电机参数	126
3.10.3 设置微网参数	128
3.11 设置电表参数	130
3.11.1 绑定/解绑电表	130
3.11.2 电表/CT辅助检测	131
3.12 设备维护	132
3.12.1 查看固件信息/固件升级	132
3.12.1.1 常规升级固件	132
3.12.1.2 一键升级固件	133
3.12.1.3 自动升级固件	134
3.13 修改登录密码	134
4 设置微型逆变器参数	136
4.1 连接微型逆变器	136
4.2 微型逆变器界面介绍	137
4.3 设置通讯参数	139
4.3.1 设置WLAN参数	139
4.3.2 配置WLAN组网	140
4.4 设置基本参数	141
4.5 设置高级参数	144

4.5.1 设置功率调度响应参数	144
4.5.2 设置自定义安规参数	146
4.5.2.1 设置有功曲线	146
4.5.2.2 设置无功曲线	150
4.5.2.3 设置电网保护参数	153
4.5.2.4 设置电网连接参数	154
4.5.2.5 设置电压故障穿越参数	156
4.5.2.6 设置频率故障穿越参数	157
4.6 启动/停止逆变器	157
4.7 查看固件信息/固件升级	158
4.8 修改登录密码	160
5 设置充电桩参数	161
5.1 连接充电桩	161
5.2 充电桩界面介绍	161
5.3 设置充电桩参数（HCA系列）	163
5.3.1 设置充电模式	163
5.3.2 修改登录密码	164
5.3.3 设置WiFi通讯参数	165
5.3.4 恢复出厂设置	166
5.3.5 设置最小充电功率	167
5.4 设置充电桩参数（HCA G2系列）	168
5.4.1 设置充电模式	168

5.4.2 设置WiFi通讯参数	170
5.4.3 设置动态负载管理参数	171
5.4.4 切换单三相模式	172
5.4.5 设置功率参数	173
5.4.6 管理充电桩卡片	175
5.4.7 设置换算单位	176
5.4.8 查看固件信息/固件升级	177
5.4.9 修改登录密码	178
5.4.10 恢复出厂设置	179
6 故障处理	181
6.1 App故障处理	181
6.2 逆变器告警处理	181
6.3 电池告警处理	187
7 附录	189
7.1 安规国家	189

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。

1.1 配套产品

SolarGo App适用于固德威逆变器和充电桩系列。

1.2 下载与安装App

手机要求：

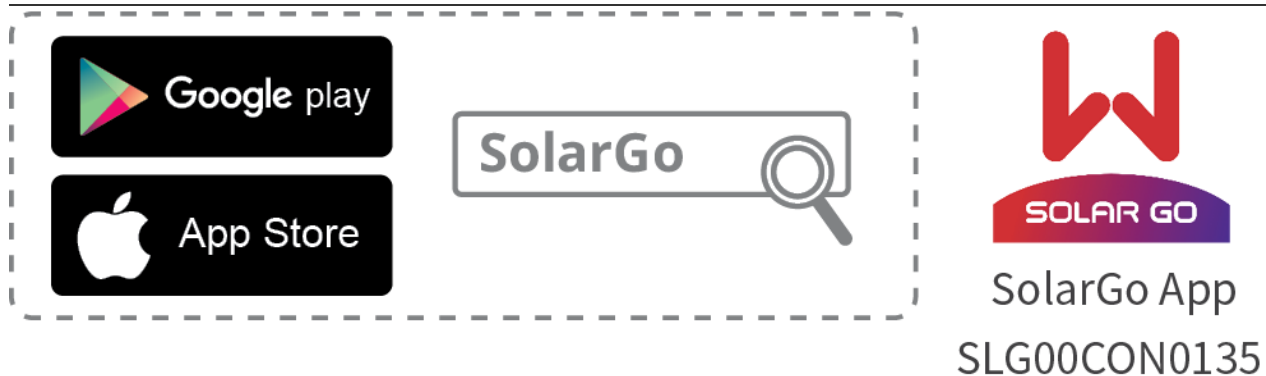
- 手机操作系统要求：安卓 5.0 及以上，iOS 13.0及以上。
- 手机支持网络浏览器，连接 Internet。
- 手机支持 WLAN/蓝牙功能。

注意

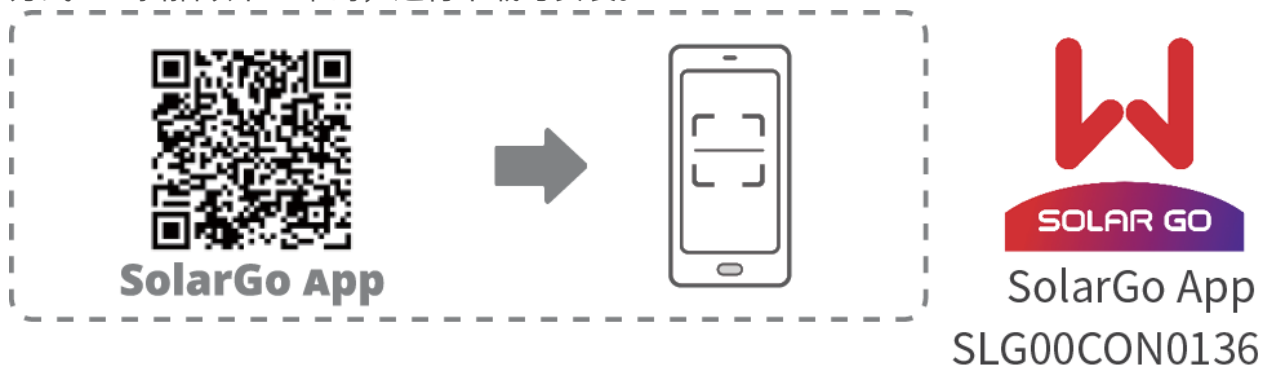
SolarGo App安装完成后，后续如有版本更新，可自动提示软件更新。

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

1 App介绍



方式二：扫描以下二维码，进行下载与安装。



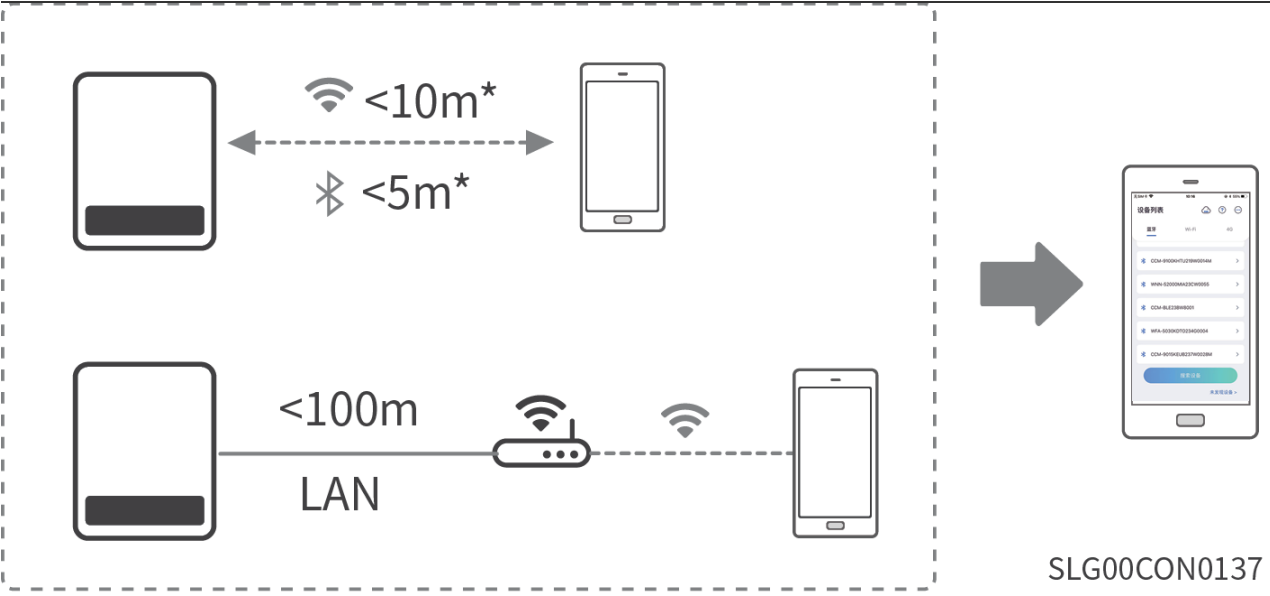
1.3 连接方式

设备上电以后，可与App通过以下方式连接：

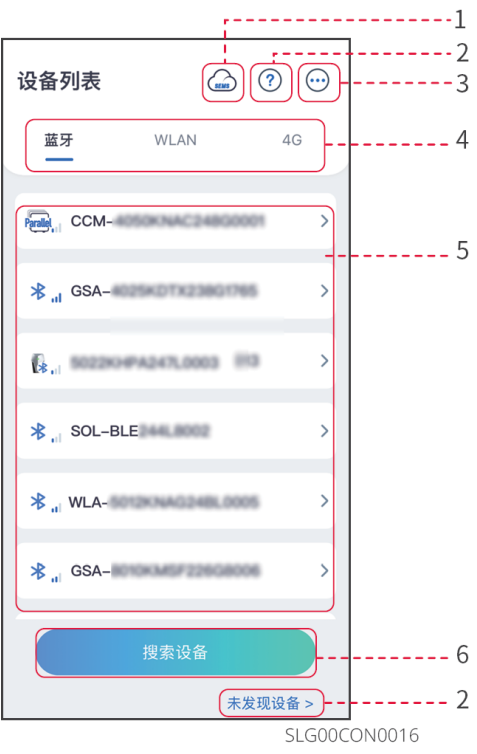
注意

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。

1 App介绍



1.4 登录界面介绍



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。

1 App介绍

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。

2 设置并网逆变器参数

2.1 连接并网逆变器

方式一：通过WLAN或蓝牙登录

注意

- 首次登录请使用初始密码，并尽快修改密码，密码需牢记。为保证账户安全，推荐定期修改密码。
- 手册中涉及的并网逆变器界面操作图片均为通过WLAN或蓝牙登录时的图片。

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（可选）：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。

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。

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。

2 设置并网逆变器参数



通过蓝牙登录

2 设置并网逆变器参数



SLG00CON0018

方式二：通过4G登录

2 设置并网逆变器参数

注意

- 扫描设备二维码，可自动填充设备S/N号、校验码以及登录密码。
- 扫描二维码添加设备失败时，可手动输入设备S/N号，请咨询售后获取校验码以及登录密码。
- 为保证账户安全，推荐定期修改密码。

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：在SolarGo App首页界面中选择**4G**页签。

步骤3：点击**添加设备**，进入添加设备页面。

步骤4：单击  扫描逆变器机身二维码。

步骤5：点击提交，返回设备列表即可查看新增4G通信设备。

步骤6：点击设备名称，进入设备详情页面。

2.2 并网逆变器界面介绍

单机界面

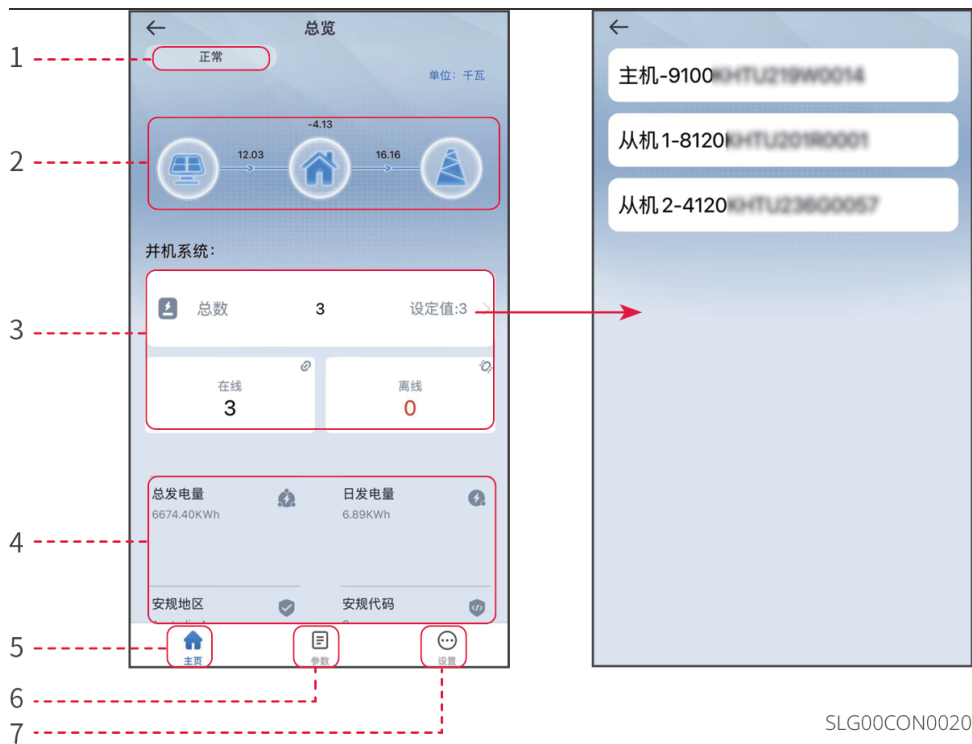
2 设置并网逆变器参数



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，如发电量、安规地区、交流电压、交流电流等。
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。点击可查看逆变器实时数据，或查看告警信息。
7		设置界面。点击可设置逆变器安规参数、通讯设置、防逆流、固件升级、拉弧检测、开始/停止并网等。

并机界面

2 设置并网逆变器参数



序号	名称/图标	说明
1	系统状态	显示系统状态，如正常、故障等。
2	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。
3	并机系统	• 总数：并机系统中逆变器总数量。 • 在线：并机系统中在线逆变器数量。 • 离线：并机系统中离线逆变器数量。 • 点击总数可查看所有逆变器序列号，点击逆变器序列号可进入该逆变器的单机设置界面。
4	系统运行状态	显示当前系统运行状态，如系统发电量，主机安规地区、交流电压、交流电流等。
5		主页界面。点击可查看工作状态、能量流图、系统运行状态等信息。
6		参数界面。点击可查看逆变器实时数据，如并机系统中主机及从机设备型号和在线状态，主机的固件版本、系统PV总功率、交流电压、交流总功率、交流频率等，或查看主机及从机告警信息，如电网断电、电网电压欠压等。

2 设置并网逆变器参数

序号	名称/图标	说明
7		• 设置界面。点击可设置逆变器数量、选择安规、输出方式、并网开关、DRED等。 • 设置对并机系统中的逆变器同步生效。

2.3 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。

2.3.1 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。

2 设置并网逆变器参数



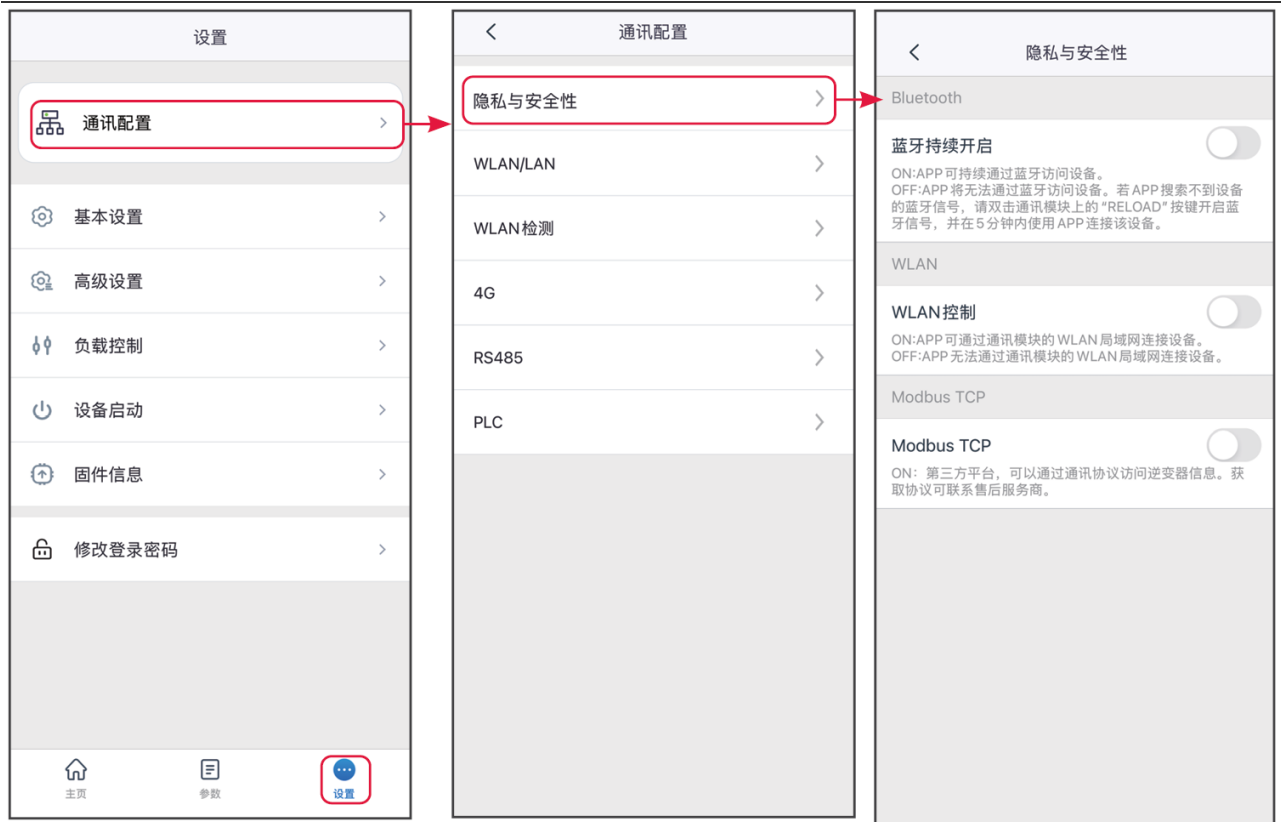
SLG00CON0021

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: 根据实际需求使能蓝牙持续开启及WLAN控制功能。

2 设置并网逆变器参数



SLG00CON0022

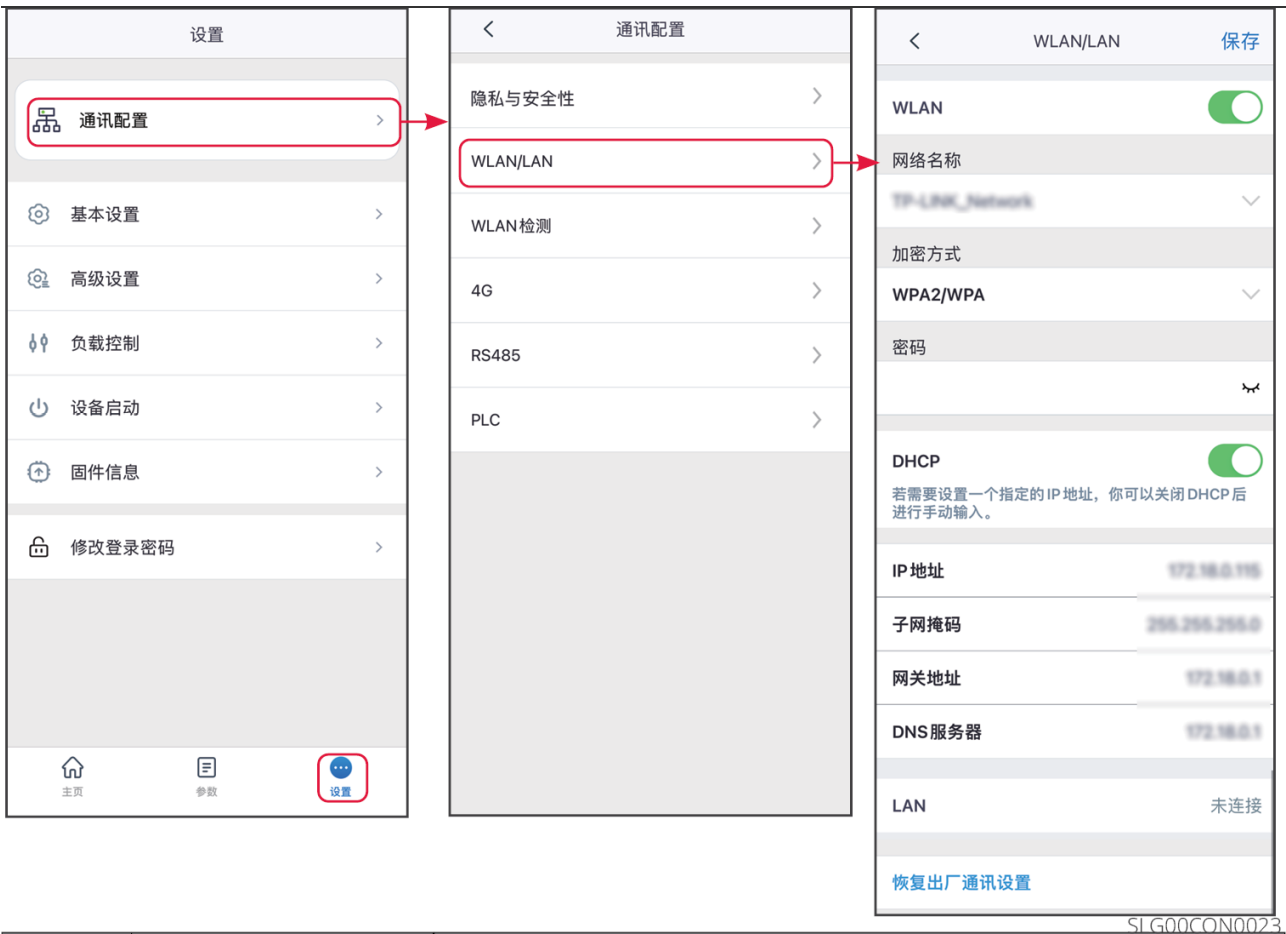
序号	参数名称	说明
1	蓝牙持续开启	默认关闭。使能此功能后，设备蓝牙持续开启，保持与SolarGo连接。否则，设备蓝牙将会在5分钟后关闭，断开与SolarGo的连接。
2	WLAN控制	默认关闭。使能此功能后，当SolarGo与设备在同一局域网内时，可通过WLAN连接，否则即使处于同一局域网也无法连接。
3	Modbus-TCP	使能此功能后，第三方平台可通过Modbus TCP协议访问逆变器，实现监控功能。

2.3.2 设置WLAN/LAN参数

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。

2 设置并网逆变器参数



序号	参数名称	说明
1	网络名称	适用于WiFi。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WiFi。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	

2.3.3 设置APN参数

2 设置并网逆变器参数

注意

- APN设置仅适用于配置4G通信设备SIM卡信息。
- 如果需要利用4G模块实现4G通信，请先通过蓝牙模块或WiFi模块配置APN参数。
- 中国地区无需配置APN参数。

步骤1：通过 **主页 > 设置 > 通讯配置 > 4G**，进入设置页面。

步骤2：根据实际情况配置APN信息。



SLG00CON0024

2.3.4 设置RS485通信参数

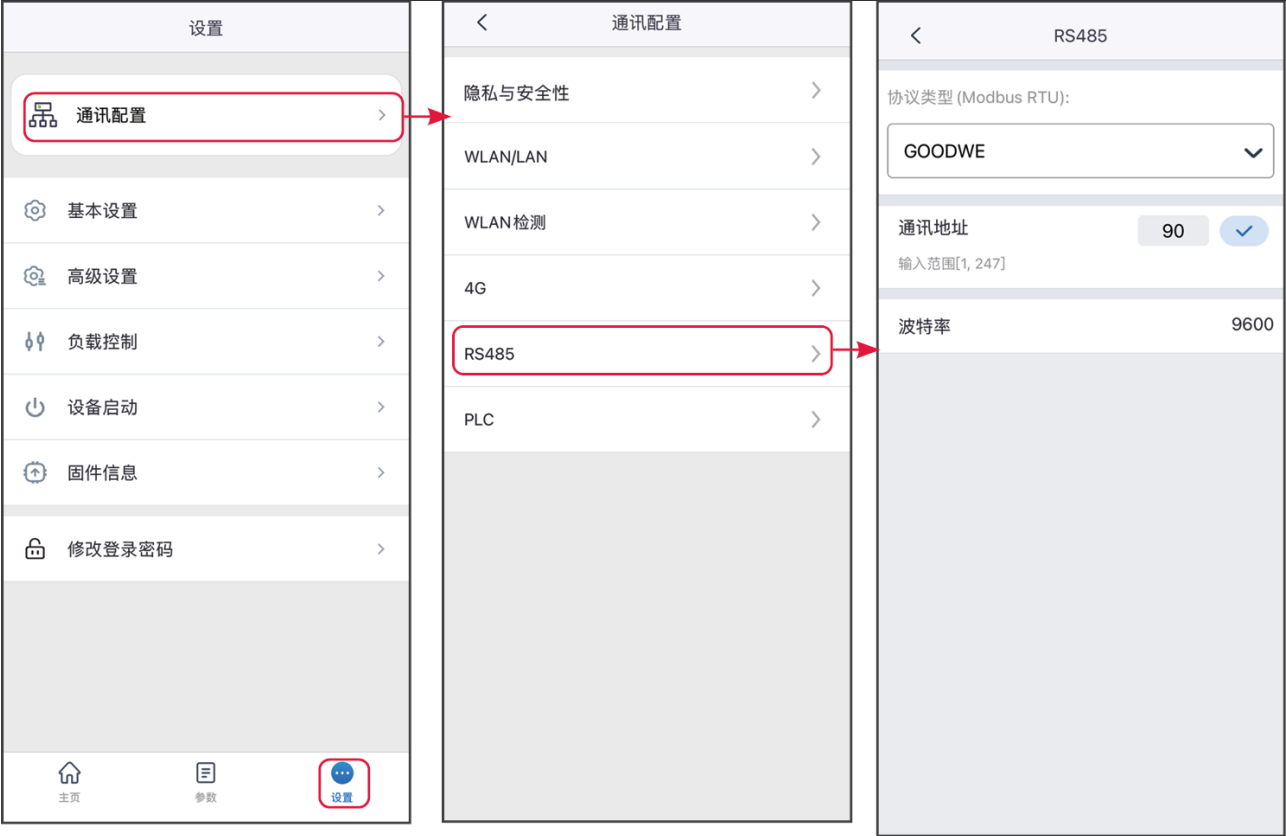
注意

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RS485设置页面。

步骤2：根据实际情况配置协议类型、通讯地址及波特率。

2 设置并网逆变器参数



SLG00CON0025

2.3.5 设置PLC通信参数

注意

仅适用于通过PLC通信的设备。根据逆变器实际接入的箱式变压器进行设置。

- 步骤1:** 通过 主页 > 设置 > 通讯配置 > PLC，进入设置页面。
- 步骤2:** 根据实际情况配置箱变号。

2 设置并网逆变器参数



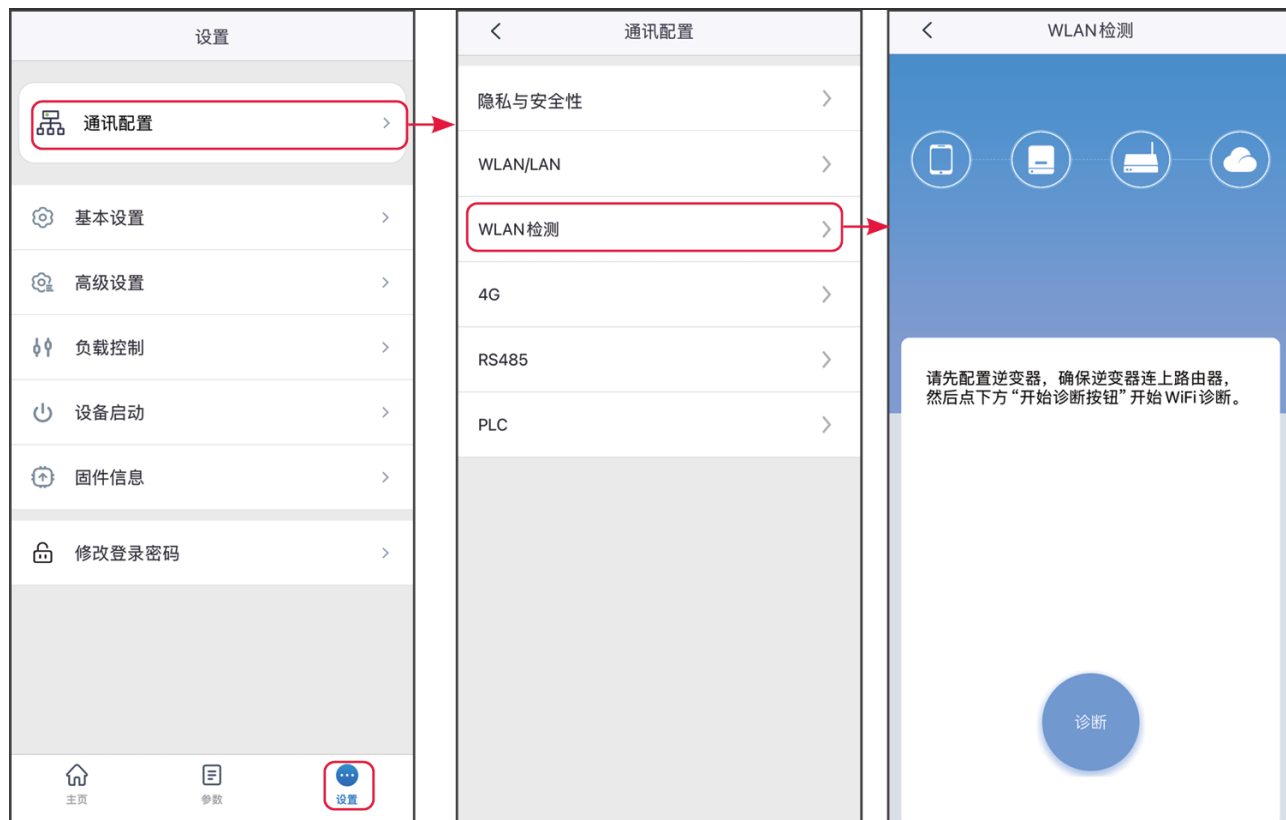
SLG00CON0026

2.3.6 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。

2 设置并网逆变器参数

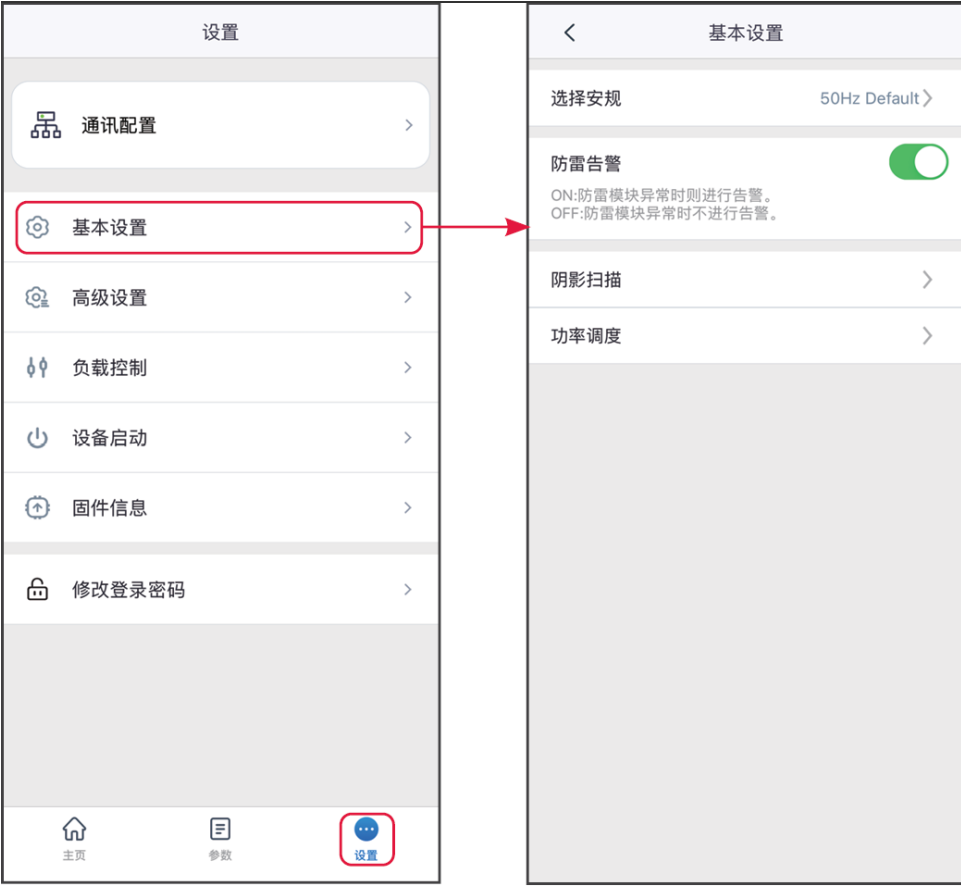


SLG00CON0027

2.4 设置基本参数（业主/安装商）

步骤1：通过主页 > 设置 > 基本设置，进入参数设置页面，根据逆变器所在的国家/地区，以及逆变器实际应用场景设置基本参数。

2 设置并网逆变器参数



SLG00CON0028

序号	参数名称	说明
1	选择安规	- 安规国家需根据逆变器所在的国家/地区的电网标准，以及逆变器的应用场景进行设置。选择安规后，逆变器的参数默认值会根据安规类型配置，如需修改，可进入安规参数页面进行修改。 - 通过选择安规 > 导出，可导出逆变器相关参数默认值。 - 变更安规参数时所需密码为goodwe2010或1111。
2	防雷告警	使能此功能后，防雷模块异常时，会有SPD模块异常告警提示。
3	输出方式	根据逆变器实际接入的电网类型进行设置，当前支持星形和三角形电网类型。
4	阴影扫描	如果PV面板有严重遮挡，可开启阴影扫描功能，并根据实际界面设置扫描间隔时间、MPPT阴影扫描等。
5	DC脱扣功能	使能此功能后，机器故障时，逆变器直流开关可自动脱扣断开连接。

2 设置并网逆变器参数

序号	参数名称	说明
6	功率调度	设置逆变器输出功率值。
7	AUTO TEST	根据某些国家或地区的电网标准要求，需要设置入网自动测试时，打开此功能。

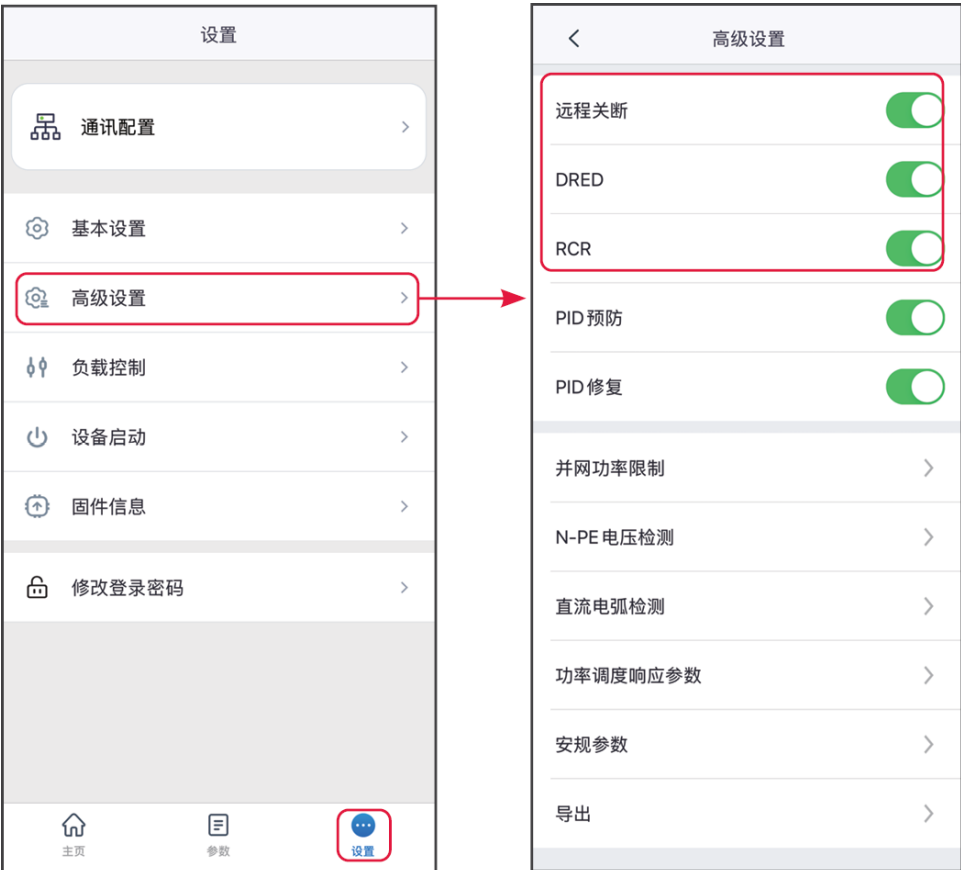
2.5 设置高级参数

2.5.1 设置远程关断/DRED/RCR功能

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

步骤1：通过**主页 > 设置 > 高级设置**，进入参数设置页面。

步骤2：根据实际需求，使能远程关断、DRED或RCR功能。



SLG00CON0029

2.5.2 设置EPO功能

2 设置并网逆变器参数

仅针对印度市场的部分逆变器型号。在紧急开关发出关断信号后，逆变器的交流侧自动断开，停止并网。

步骤1：通过**主页 > 设置 > 高级设置>其他参数设置**，进入参数设置页面。

步骤2：根据实际需求，使能EPO功能。

其它参数设置	
输入范围[-60,60]%Pn	
启机缓慢加载设置	☒
ON:输出功率缓慢增加	
启机加载斜率	0.0 0.0 ✓
输入范围[5,100]% /min	
启机自检时间	60 60 ✓
输入范围[30,5000]s	
重连加载斜率	0.0 0.0 ✓
输入范围[5,100]% /min	
重连自检时间	60 60 ✓
输入范围[30,5000]s	
ISO	50 50 ✓
输入范围[0,1000]kOhm	
LVRT	☐
HVRT	☐
DRED	☒
Remote Shutdown	☒
EPO	☐

SLG00CON0030

2.5.3 设置PID功能

注意

PID预防及PID修复功能仅适用于部分机型，请以实际界面为准。

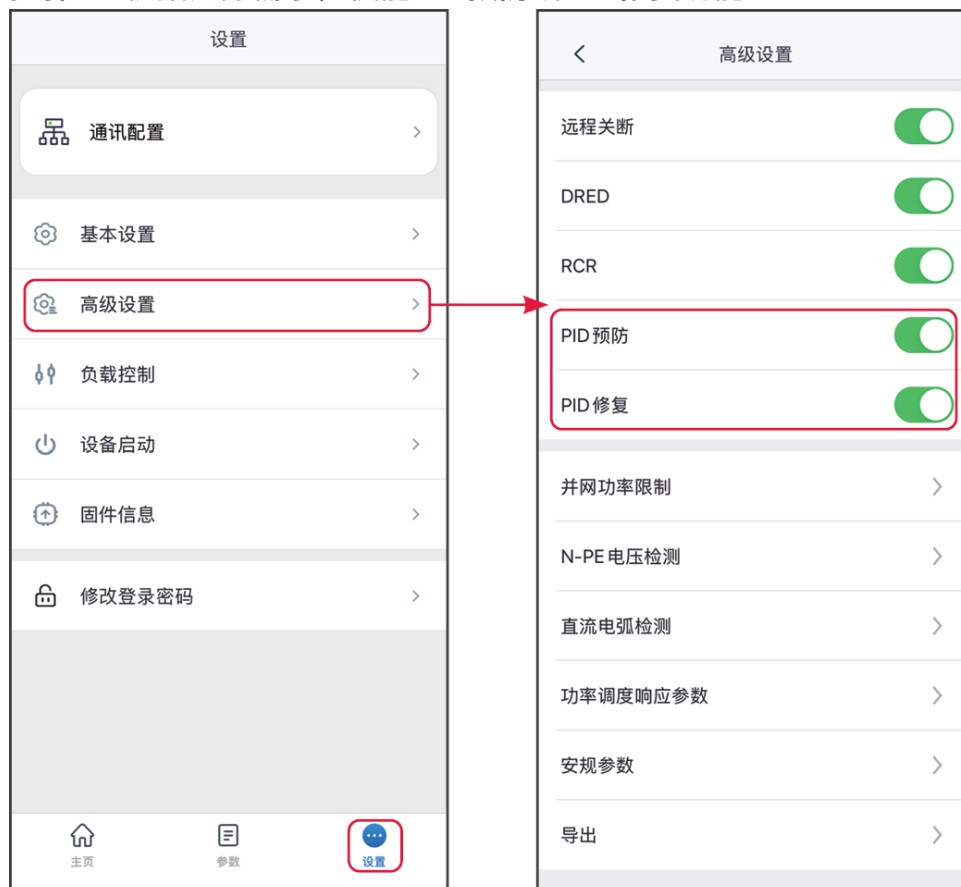
光伏电池板在运行时，由于输出电极与电池板接地边框间存在电位差，长期可导致电池板发电效率衰减，即电势诱导衰减效应(PID)。

固德威产品PID功能是通过抬升光伏电池板对边框的压差，使之呈正压差(称之为抬升正压)，达到PID抑制的效果，适用于P型电池板和需要抬升正压来抑制PID效应的N型电池板。对于需要降低负压来抑制PID效应的N型电池板，建议关闭此功能。N型组件是否属于需要抬升正压进行PID抑制的类型，请咨询组件供应商。

2 设置并网逆变器参数

步骤1：通过**主页 > 设置 > 高级设置**，进入参数设置页面。

步骤2：根据实际需求，使能**PID预防**或**PID修复**功能。



SLG00CON0031

2.5.4 设置并网功率限制参数（安装商）

根据某些国家或地区的电网标准要求，需要限制馈入电网的电量时，请打开功率限制功能，设置馈入电网电量。

步骤1：通过**主页 > 设置 > 高级设置 > 并网功率限制**，进入参数设置页面。

步骤2：使能并网功率限制功能，根据实际需要设置**模式选择**（如有），并输入**功率限值**和**外接Meter CT比例**等参数后，点击“√”，完成参数设置。

2.5.4.1 设置并网功率限制参数（通用）

2 设置并网逆变器参数

<

并网功率限制

并网功率限制

外接电表 CT 比例

0

0

✓

输入范围[0,3000]

1.如果选用的 CT 一次侧和二次侧的电流为 3000A:5A, 则请输入 CT 比例值 600, 以此类推。

2.外接 CT 的二次侧电流应 ≤5A。

仅支持电表 GM330/GM3000C 的 CT 比例可以设置, 其它型号 (如 GM3000) 禁止设置 CT 比例, 否则电表无法正常工作。

SLG00CON032

序号	参数名称	说明
1	并网功率限制	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。
2	模式选择	- 部分机型需选择功率限制模式。支持: 分相功率、总功率。 - 设置为分相功率时, 限制每相功率; 使用三相电表时, 设置为总功率, 限制三相总功率。
3	功率限值	- 根据实际可向电网输入的最大功率进行设置。 - 支持设置功率固定值或百分比。设定的百分比为限制功率与逆变器额定功率的百分比。 - 设置固定值后, 百分比随之自动变化; 设置百分比后, 固定值随之自动变化。

2 设置并网逆变器参数

序号	参数名称	说明
4	外接电表 CT比例	设置为外接CT一次侧与二次侧电流的比值。

2.5.4.2 设置并网功率限制参数（澳洲）

<

并网功率限制

并网功率限制

软件并网功率限制

功率限值

✓

单位:W

0

0

对应百分比:0%

硬件并网功率限制

如果同时打开两个功率限制开关，系统将激活发电限制功能。

外接电表 CT比例

0

0

✓

输入范围[10,5000]

1.如果选用的 CT 一次侧和二次侧的电流为 3000A:5A，则请输入 CT 比例值 600，以此类推。

2.外接 CT 的二次侧电流应 ≤5A。

SLG00CON0133

序号	参数名称	说明
1	软件并网功率限制	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。
2	模式选择	- 部分机型需选择功率限制模式。支持：分相功率、总功率。 - 设置为分相功率时，限制每相功率；使用三相电表时，设置为总功率，限制三相总功率。

2 设置并网逆变器参数

序号	参数名称	说明
3	功率限值	- 根据实际可向电网输入的最大功率进行设置。 - 支持设置功率固定值或百分比。设定的百分比为限制功率与逆变器额定功率的百分比。 - 设置固定值后，百分比随之自动变化；设置百分比后，固定值随之自动变化。
4	硬件并网功率限制	使能此功能后，当馈入电网的电量超过限制值后，逆变器会自动断网。
5	外接电表CT比例	设置为外接CT一次侧与二次侧电流的比值。

2.5.4.3 设置并网功率限制参数（英国）

<

并网功率限制

并网功率限制

选择模式

单相电流限制

▼

总电流限制：
限制电网侧总电流，电网侧总电流不超过所设定的目标值。
(仅支持两相/三相电表)

单相电流限制：
限制电网侧电流，电网侧电流不超过所设定的目标值。(仅支持单相电表)

电流限值

0.00

0.00

✓

输入范围[0,500]A

CLS 状态

--

外接电表 CT 比例

0

0

✓

输入范围[10,5000]

1.如果选用的 CT 一次侧和二次侧的电流为 3000A:5A，则
请输入 CT 比例值 600，以此类推。

2.外接 CT 的二次侧电流应 ≤5A。

SLG00CON0134

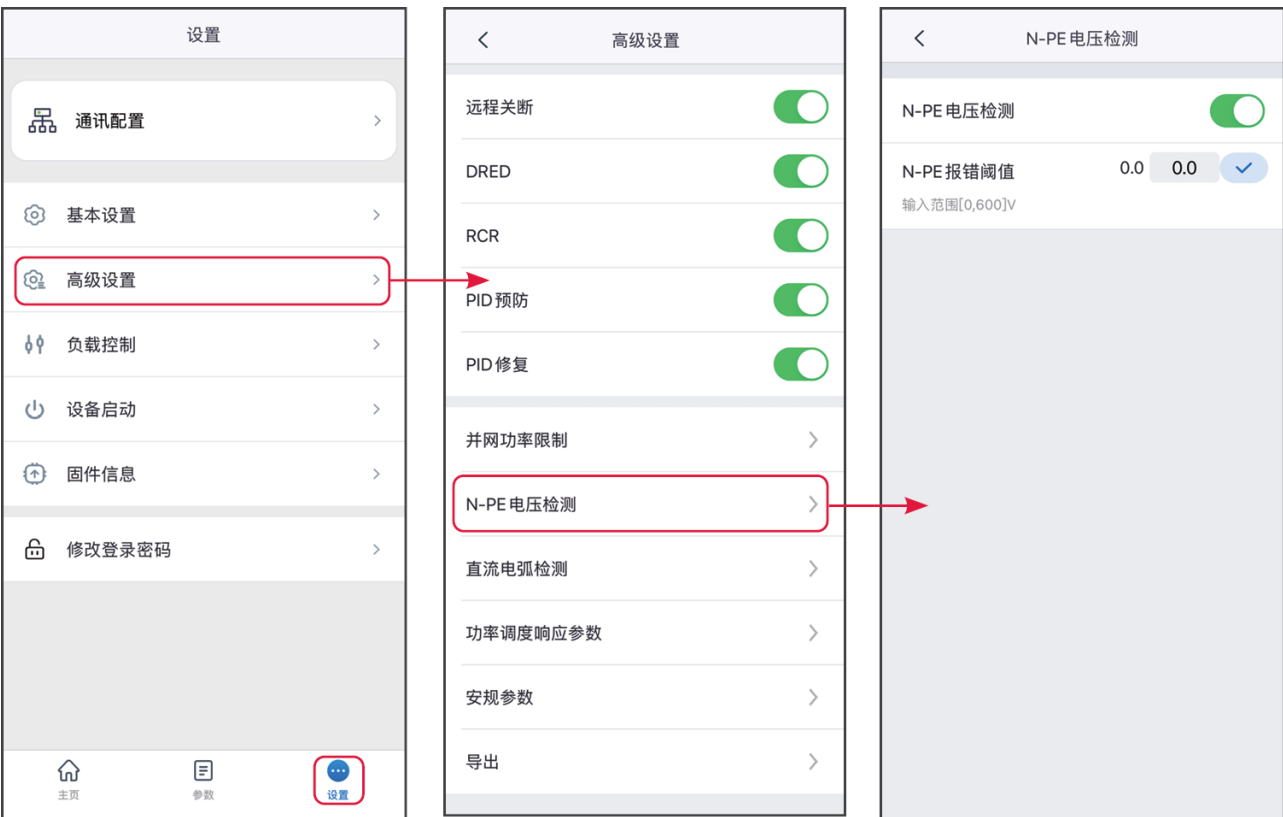
2 设置并网逆变器参数

序号	参数名称	说明
1	并网功率限制	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。
2	模式选择	- 部分机型需选择电流限制模式。支持：分相电流、总电流。 - 设置为分相电流时，限制每相电流；设置为总电流时，限制三相总电流。
3	电流限值	根据实际可向电网输入的最大电流进行设置。
4	外接电表 CT比例	设置为外接CT一次侧与二次侧电流的比值。

2.5.5 设置N-PE电压检测

步骤1：通过主页 > 设置 > 高级设置 > N-PE电压检测，进入参数设置页面。

步骤2：使能N-PE电压检测功能，根据实际需要输入N-PE报错阈值后，点击“√”，完成参数设置。

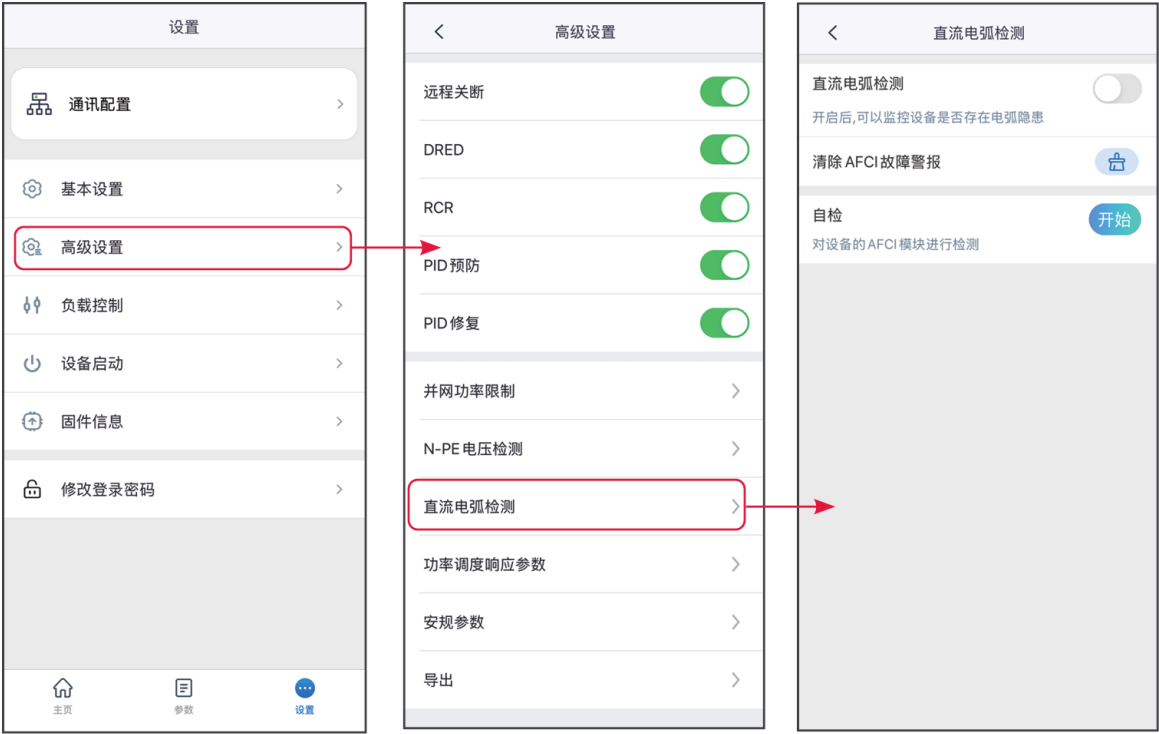


SLG00CON0033

2 设置并网逆变器参数

2.5.6 设置直流电弧检测功能（安装商）

步骤1：通过主页 > 设置 > 高级设置 > 直流电弧检测，进入参数设置页面，设置直流电弧检



测功能。

SLG00CON0034

序号	参数名称	说明
1	拉弧检测	逆变器拉弧功能为选配，默认关闭。请根据实际需要选择开启或关闭。
2	清除AFCI故障警报	清除拉弧故障告警记录。
3	自检	点击开始可检测设备的拉弧模块功能是否正常。

2.5.7 设置功率调度响应参数

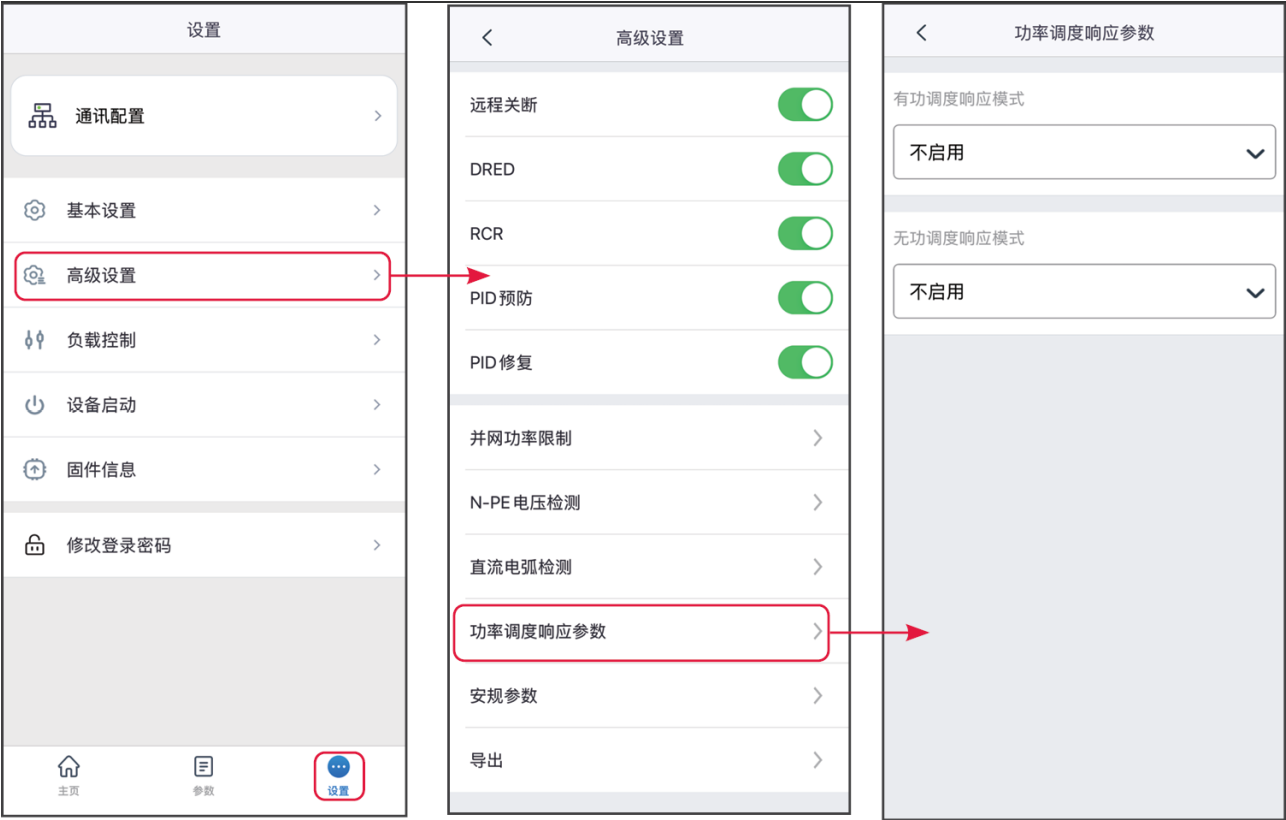
步骤1：通过 主页 > 设置 > 高级设置 > 功率调度响应参数，进入参数设置页面。

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。

2 设置并网逆变器参数



SLG00CON0035

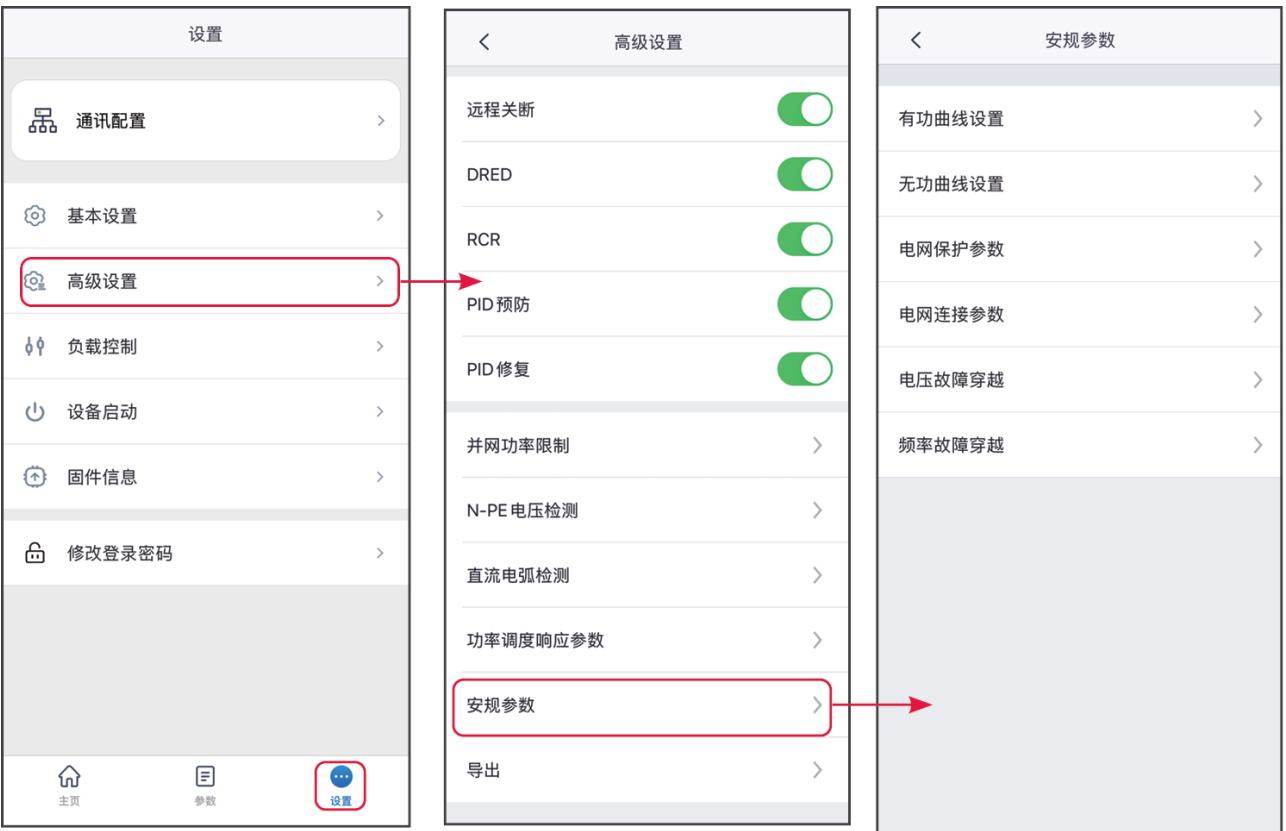
序号	参数名称	说明
有功调度响应模式		
1	一阶低通滤波	在响应时间常数内，按照一阶低通曲线实现有功调度。
2	一阶低通滤波时间参数	有功功率按照一阶低通滤波曲线变化时的时间常数。
3	斜率调度	按照功率变化斜率实现有功调度。
4	功率变化梯度	设置有功功率调度变化斜率。
无功调度响应模式		
5	一阶低通滤波	在响应时间常数内，按照一阶低通曲线实现无功调度。
6	一阶低通滤波时间参数	无功功率按照一阶低通滤波曲线变化时的时间常数。
7	斜率调度	按照功率变化斜率实现无功调度。
8	功率变化梯度	设置无功功率调度变化斜率。

2 设置并网逆变器参数

2.5.8 设置自定义安规参数（安装商）

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。



SLG00CON0036

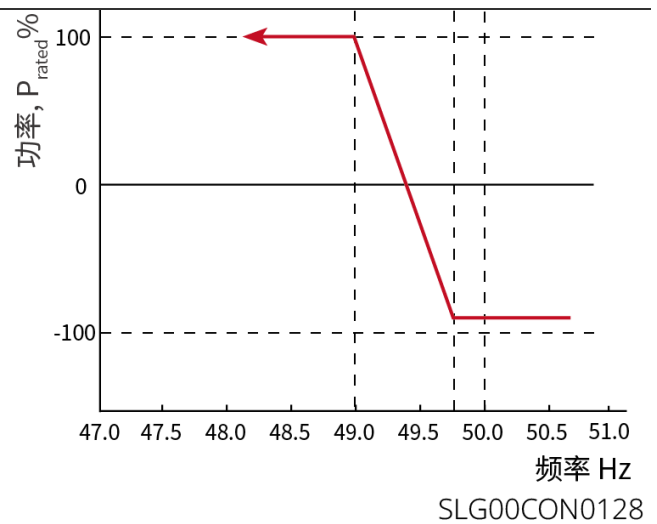
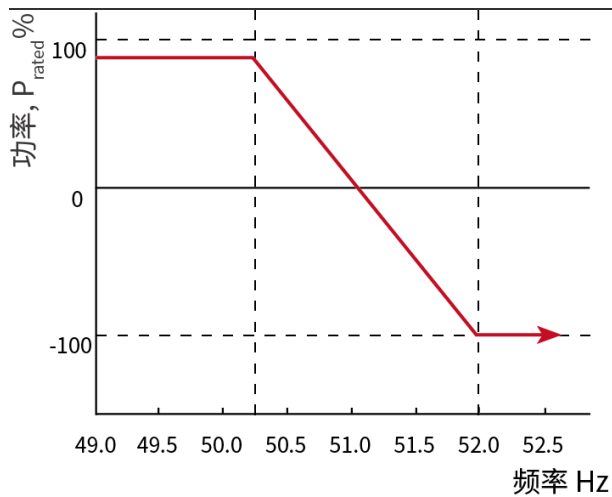
2.5.8.1 设置有功曲线

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。

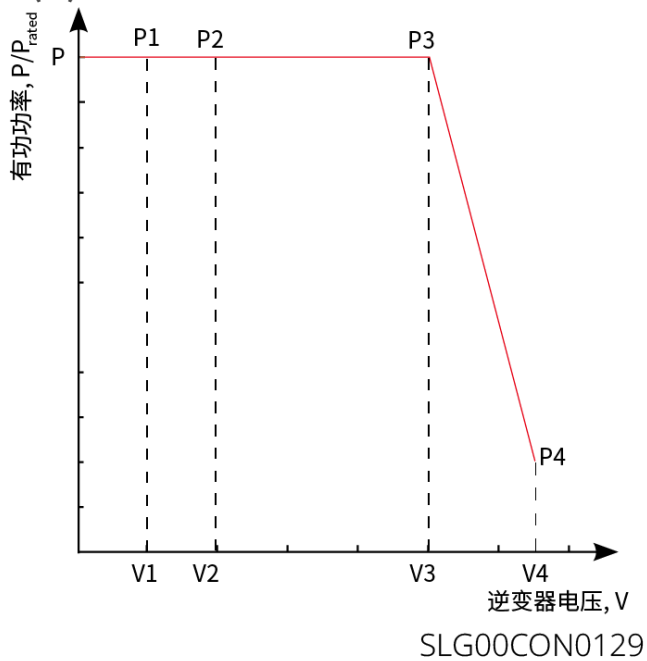
步骤2：根据实际需要输入参数。

P(F)曲线

2 设置并网逆变器参数



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		
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 设置并网逆变器参数

序号	参数名称	说明
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
欠频加载		

2 设置并网逆变器参数

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	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)。
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

2 设置并网逆变器参数

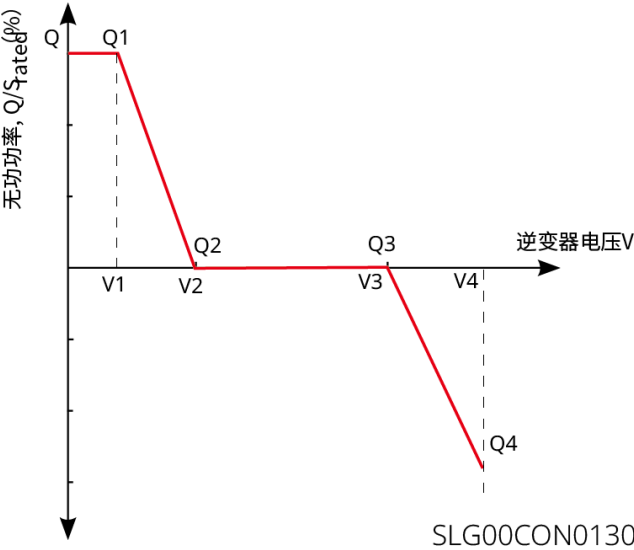
序号	参数名称	说明
14	P (U) 曲线使能	根据某些国家或地区的电网标准要求，需要设置P(U)曲线时，使能此功能。
15	Vn电压	Vn点电压实际值与额定电压的比值，n=1,2,3,4。 例如：设置为90时，表示： $V/V_{rated}\%=90\%$ 。
16	Vn有功	Vn点逆变器输出的有功功率与视在功率的比值，n=1,2,3,4。 例如：设置为48.5时，表示： $P/P_{rated}\%=48.5\%$ 。
17	输出响应模式	设置有功输出响应模式。支持： - 一阶低通滤波，在响应时间常数内，按照一阶低通曲线实现输出调节。 - 斜率调度，按照所设功率变化斜率实现输出调节。
18	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。

2.5.8.2 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。

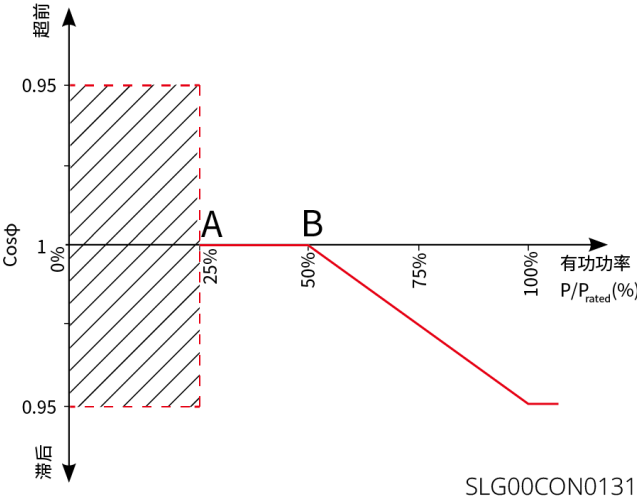
步骤2：根据实际需要输入参数。

Q(U)曲线



2 设置并网逆变器参数

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。

2 设置并网逆变器参数

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。

2 设置并网逆变器参数

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%。

2.5.8.3 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。

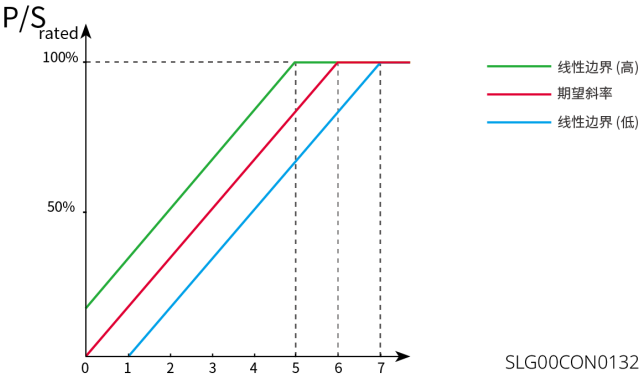
2 设置并网逆变器参数

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。
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。

2.5.8.4 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		

2 设置并网逆变器参数

序号	参数名称	说明
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。
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。

2 设置并网逆变器参数

序号	参数名称	说明
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。

2.5.8.5 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。

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。

2 设置并网逆变器参数

序号	参数名称	说明
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。

2.5.8.6 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。

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。

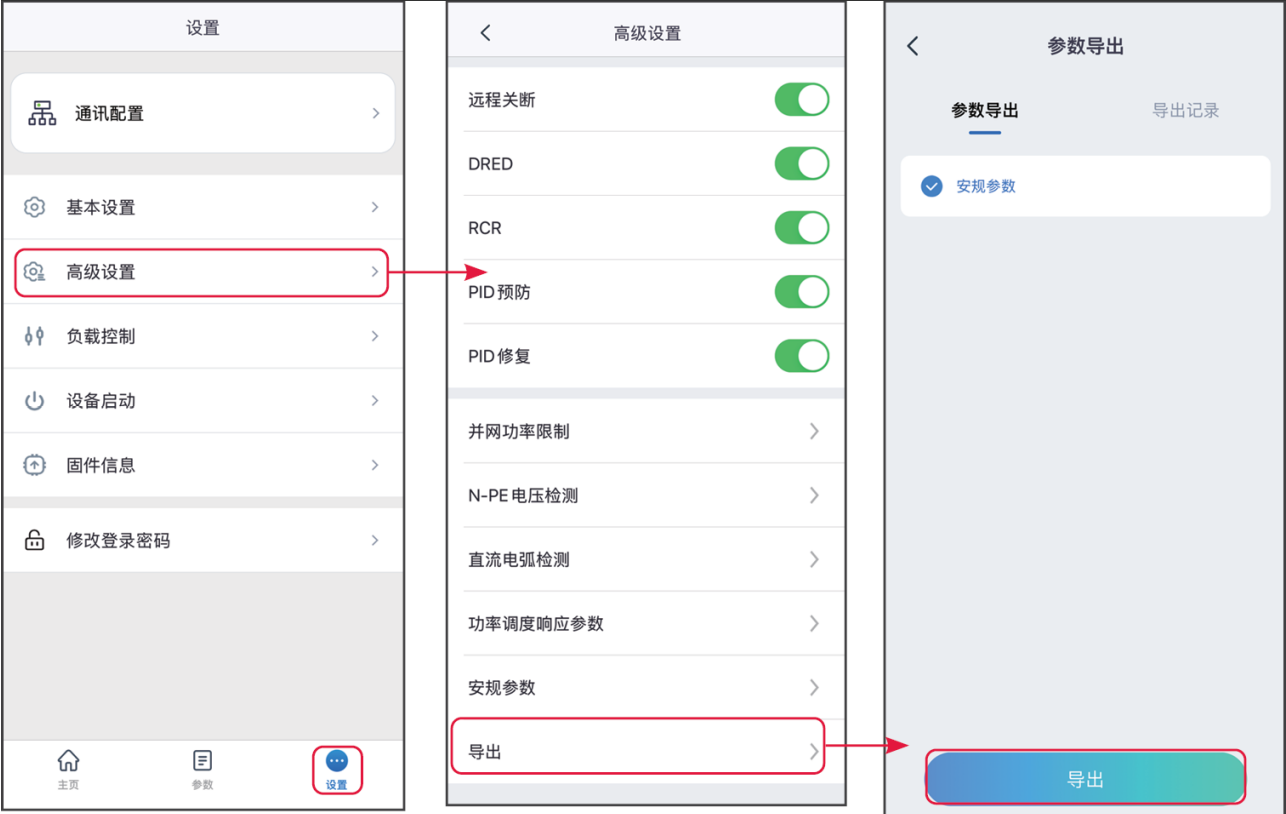
2.5.9 导出安规参数

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。

2 设置并网逆变器参数



SLG00CON0037

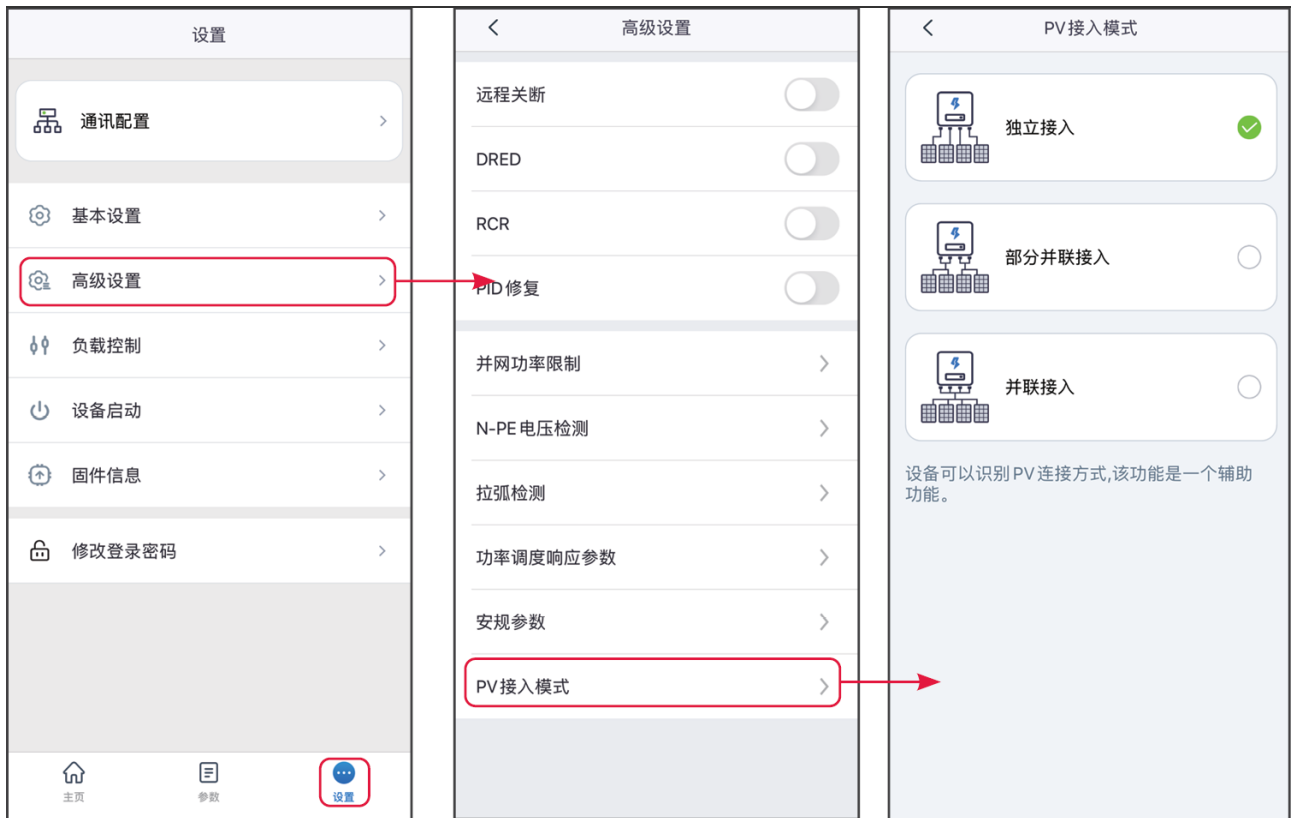
2.5.10 设置PV接入模式

针对部分机型，需要手动设置逆变器MPPT端口的光伏组串接入方式。

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。

2 设置并网逆变器参数



SLG00CON0039

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。

2.6 设置负载控制

当逆变器支持负载控制功能时, 可通过SolarGo App控制负载。

步骤1: 通过 **主页 > 设置 > 负载控制**, 进入设置页面。

步骤2: 使能负载控制功能。

步骤3: 根据实际需求设置控制方式, 当前支持干接点模式、时间模式、功率设置模式。

2 设置并网逆变器参数



- 干接点模式：当开关状态选择为打开时，开始给负载供电；当开关状态设置为关闭时，停止给负载供电。请根据实际需要设置开关状态。
- 时间模式：在设定时间段内负载将自动给负载供电或断电。

序号	参数名称	说明
1	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。
2	关闭时间	
3	重复	设置重复频率。

- 功率设置模式：设置逆变器输出功率，当逆变器的实际输出功率值达到设置值时，开始给负载供电。

2.7 启动/停止逆变器

步骤1：通过**主页 > 设置 > 设备启动**进入设置界面。

步骤2：点击**开始启动**逆变器、点击**重启**重启逆变器或点击**停止**关闭逆变器。

2 设置并网逆变器参数



2.8 查看固件信息/固件升级

注意

- 升级逆变器的DSP版本、ARM版本以及通信模块固件版本。部分设备不支持通过SolarGo App升级软件版本，请以实际为准。
- 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。

升级方式一

本地固件升级要求：

- 已通过您的经销商或售后服务中心获取升级包。
- 已将升级包复制到手机中。

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：点击界面右上角 **...** > **上传固件**，导入本地文件。点击**升级**，根据界面提示完成升级。

步骤3：（可选）点击界面右上角 **...** > **升级记录**，即可查看固件版本升级记录。

升级方式二

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。

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。

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。

升级方式三

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，若模块固件版本有更新，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。

2 设置并网逆变器参数



SLG00CON0042

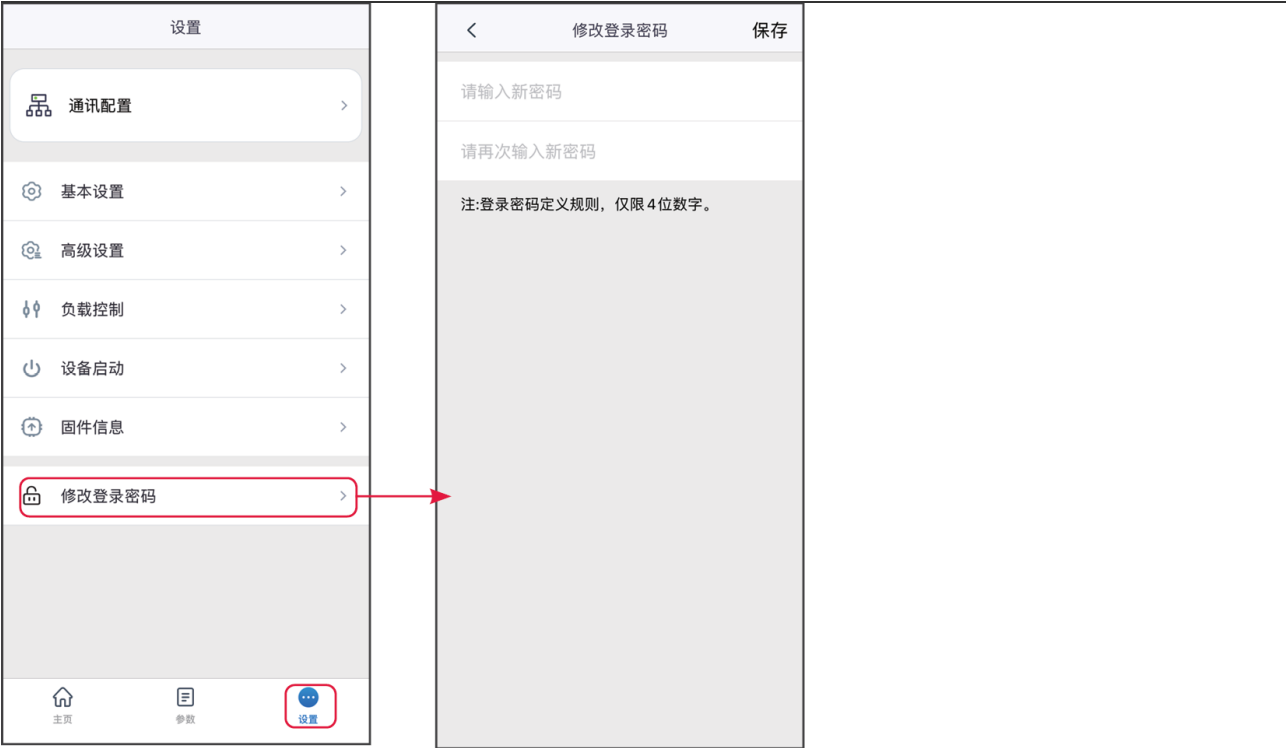
2.9 修改登录密码

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。

2 设置并网逆变器参数



SLG00CON0041

2.10 设置限功率并网参数（并机）

注意

- 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。通过设置限功率并网参数，可以控制馈入电网的发电量。
- 仅适用于多台逆变器组成并机系统场景。

步骤1：连接并机系统中的主逆变器，通过**主页 > 设置 > 限功率并网**，进入参数设置页面。

步骤2：使能**限功率并网**功能，根据实际需要输入参数值，点击**提交**，完成参数设置。

2 设置并网逆变器参数

<

限功率并网

限功率并网

限制方式

总功率

分相功率

系统装机容量

0

0

输入范围:[0,5600]kW

并网功率限制

0

0

[并网功率限值]需在[系统装机容量]范围内。
例:[系统装机容量]设置1000kW, 则[并网功率限值]输入范围为[-1000,1000]kW。

并网功率限制偏移值

0

0

输入范围:[-2000,2000]kW

功率调节周期

0

0

输入范围:[0,30000]ms

最长保护时间

0

0

输入范围:[0,60]s

保护异常处理

停机

并网功率限制

输入范围:[0,100]%

0

0

电表通讯异常处理

逆变器通讯异常处理

外接 Meter CT 比例

0

0

输入范围[10,5000]
1.所选用的 CT 一次侧和二次侧的电流为 3000A:5A, 则请
输入 CT 比例值 600, 以此类推。
备注: 外接 CT 的二次侧电流应 $\leq 5A$

仅支持电表 GM330/GM3000C 的 CT 比例可以设置, 其
它型号 (如 GM3000) 禁止设置 CT 比例, 否则电表无法
正常工作。

提交

SLG00CON0043

2 设置并网逆变器参数

序号	参数名称	说明
1	限制方式	根据实际情况选择控制设备输出功率的方式。 - 总功率：控制并网点总功率不超过输出功率限制值。 - 分相功率：控制并网点各相功率均不超过输出功率限制值。
2	系统装机容量	设置系统中所有逆变器的总容量。
3	并网功率限制	根据某些国家或地区的要求，设置设备实际可向电网输入的最大功率。
4	并网功率限制偏移值	设置设备实际可向电网输入的最大功率的可调整区间。
5	功率调节周期	设置逆变器调节功率的最小时间间隔。
6	最长保护时间	- 根据某些国家或地区的要求，允许设备馈送电网功率在规定时间内超过限制值。 - 设置从检测到馈送电网功率超过限制值到将功率调整至限制值的最长时间。
7	保护异常处理	逆变器出现保护异常、通信异常或电表通信异常时，可采取以下保护措施： - 停机：设备停机 - 并网功率限制：设备按额定功率的百分值继续运行。
8	电表通讯异常处理	
9	逆变器通讯异常处理	
10	逆变器通讯超时时间	逆变器通信异常超过设置时间后，采取相应保护措施。
11	外接Meter CT比例	设置为外接CT一次侧与二次侧电流的比值。

3 设置储能逆变器参数

3.1 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。

3 设置储能逆变器参数



SLG00CON0044

方式二：通过蓝牙登录

3 设置储能逆变器参数



SLG00CON0045

3.2 储能逆变器界面介绍

3 设置储能逆变器参数



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。

3.3 设置通讯参数

3 设置储能逆变器参数

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。

3.3.1 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。

3 设置储能逆变器参数



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。

3 设置储能逆变器参数



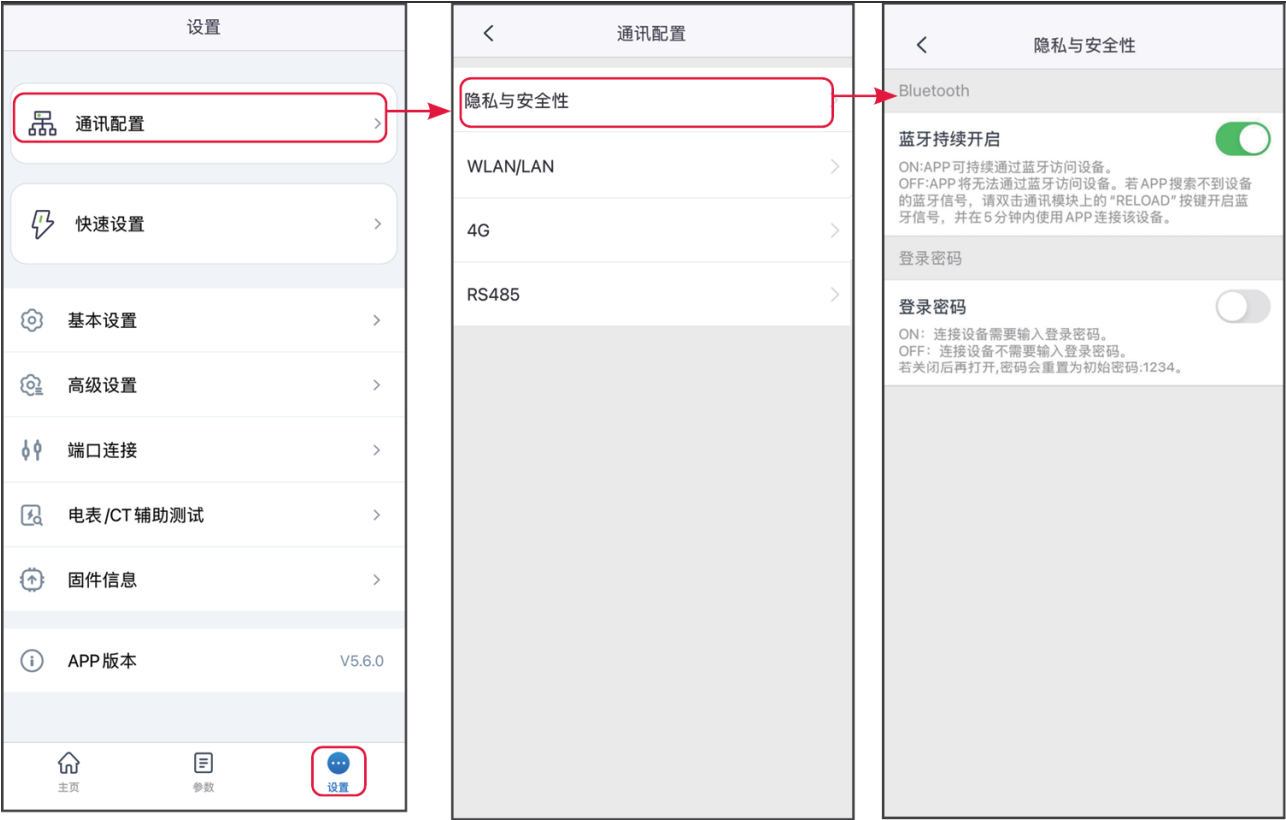
序号	参数名称	说明
1	蓝牙持续开启	默认关闭。使能此功能后，设备蓝牙持续开启，保持与SolarGo连接。否则，设备蓝牙将会在5分钟后关闭，断开与SolarGo的连接。
2	WLAN控制	默认关闭。使能此功能后，当SolarGo与设备在同一局域网内时，可通过WLAN连接，否则即使处于同一局域网也无法连接。
3	Modbus-TCP	使能此功能后，第三方平台可通过Modbus TCP协议访问逆变器，实现监控功能。
4	SSH control Ezlink	使能此功能后，第三方平台可连接并控制EzLink的Linux系统。

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。

3 设置储能逆变器参数



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。

3.3.2 设置WLAN/LAN参数

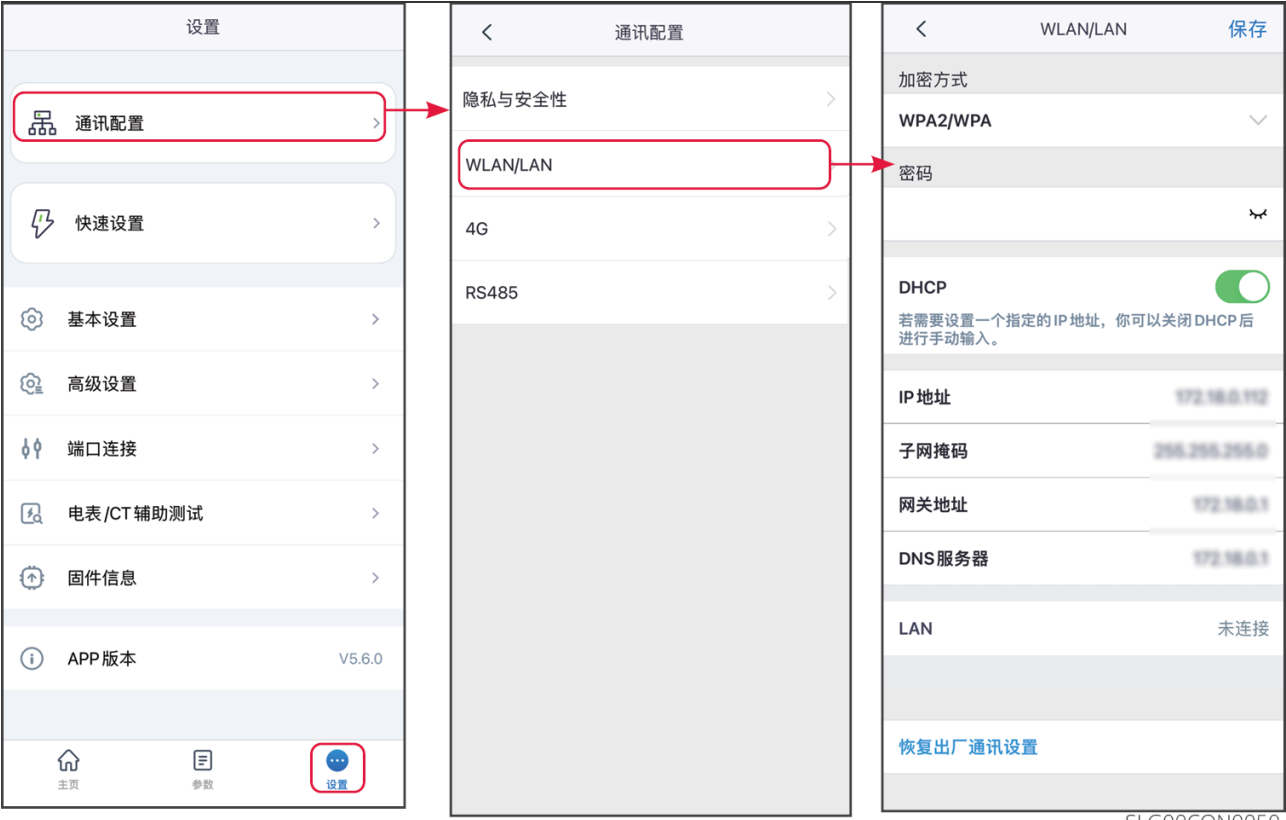
注意

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。

3 设置储能逆变器参数



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	

3.3.3 设置APN参数

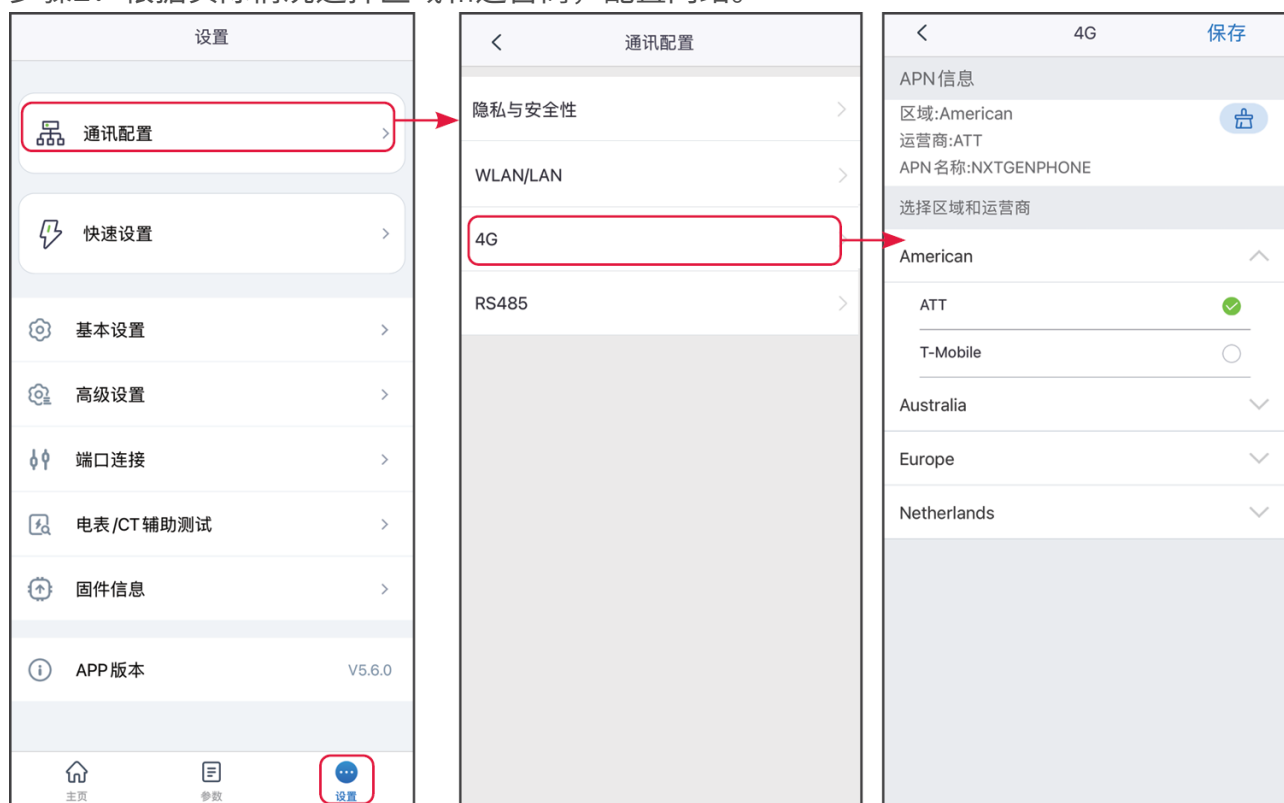
3 设置储能逆变器参数

注意

- APN设置仅适用于配置4G通信设备SIM卡信息。
- 如果需要利用4G模块实现4G通信，请先通过蓝牙模块或WiFi模块配置APN参数。

步骤1：通过 **主页 > 设置 > 通讯配置 > 4G**，进入设置页面。

步骤2：根据实际情况选择区域和运营商，配置网络。



SLG00CON0051

3.3.4 设置RS485通信参数

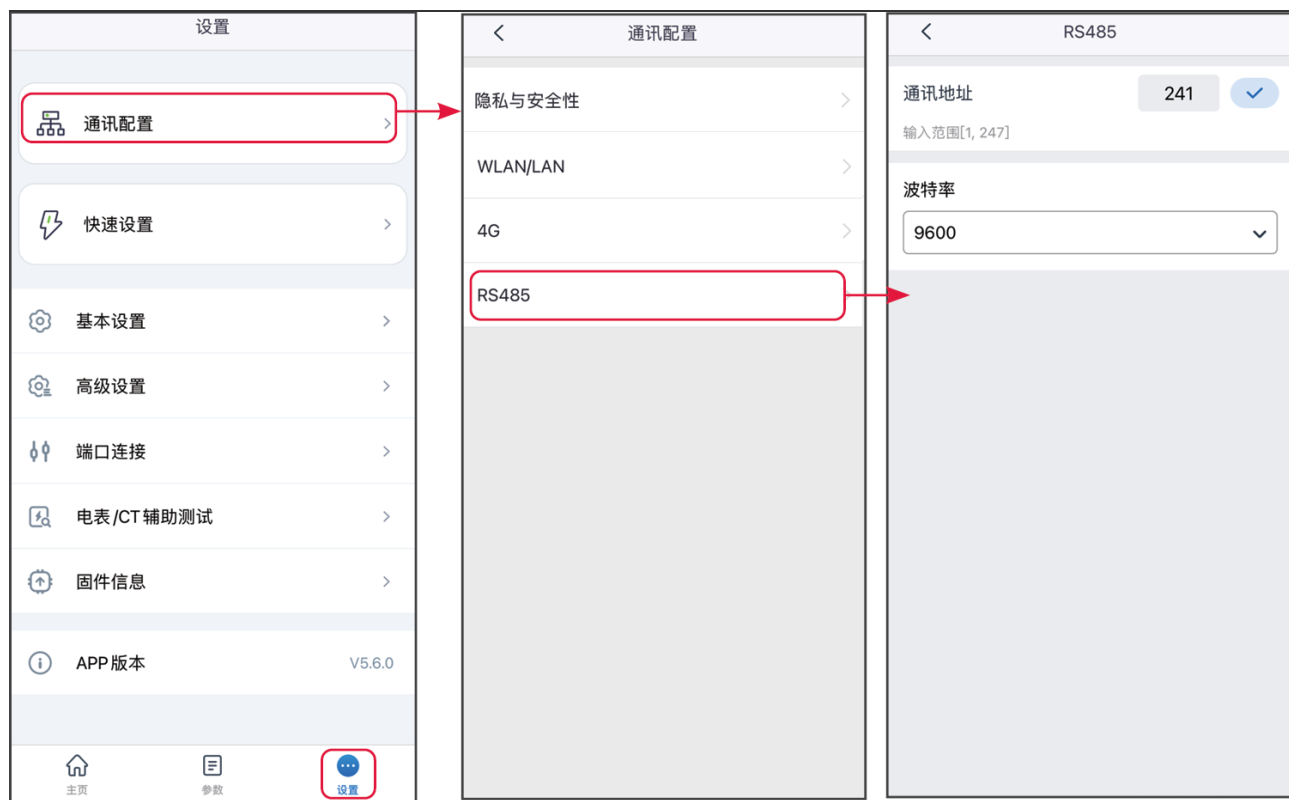
注意

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。

3 设置储能逆变器参数



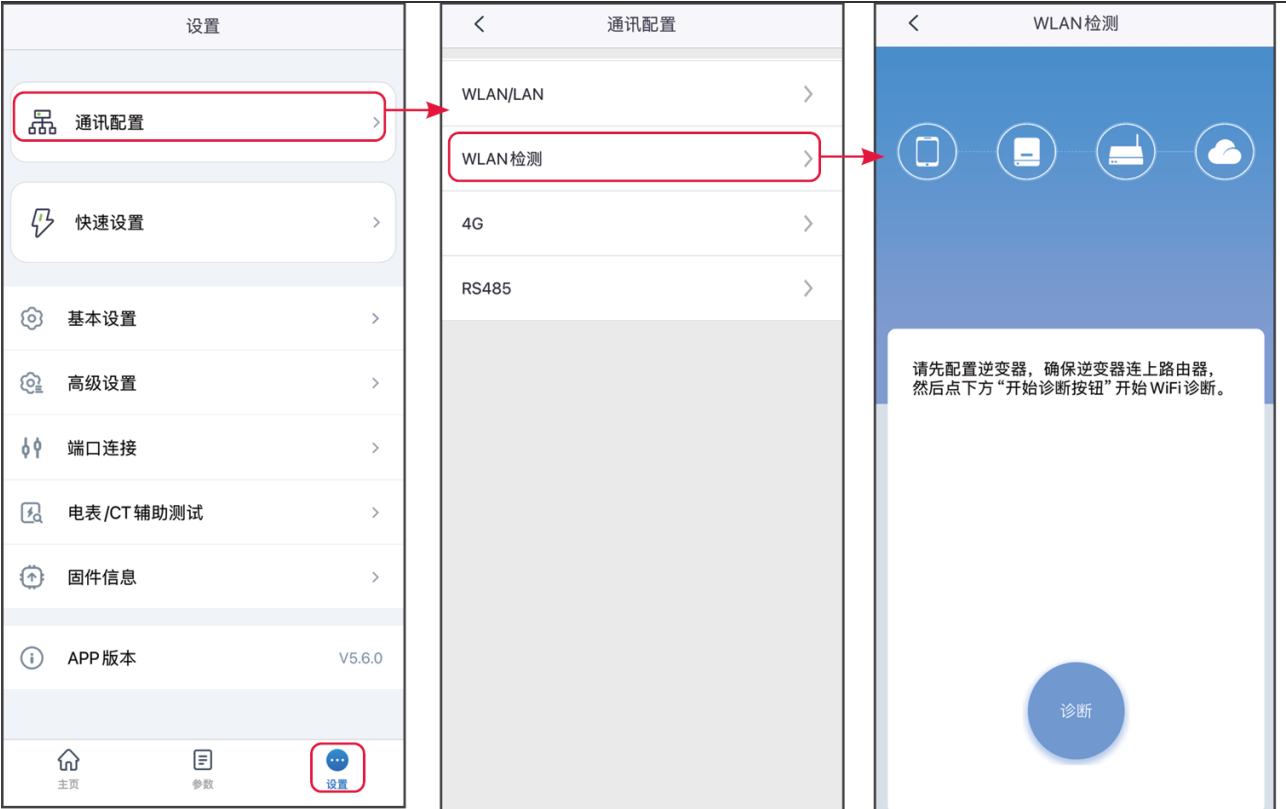
SLG00CON0052

3.3.5 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。

3 设置储能逆变器参数



SLG00CON0053

3.4 设置接线模式

注意

- 仅适用于ET40-50kW系列逆变器。
- 逆变器首次安装且安装场景为单机运行时，无需设置接线模式。

- 步骤1:** 通过 **主页 > 设置 > 接线模式**，进入设置页面。
- 步骤2:** 若当前系统为单机系统，则选择**单机独立运行**；若当前系统为并机系统，则选择**多机并联运行**,并根据实际情况设置具体接线方式。
- 当系统为并网及离网均并机的系统时，选择**STS-BACKUP端口合并连接**。
 - 当系统为并网并机、离网不并机系统时，选择**STS-BACKUP端口独立连接**。
 - 当系统中未接入STS时，选择**无STS盒子**。
- 步骤3:** 点击**保存**完成设置，并在弹窗提示中点击确定重启设备。

3 设置储能逆变器参数

设置

通讯配置

2 接线模式

快速设置

基本设置

高级设置

端口连接

电表/CT辅助测试

固件信息

1 设置

4 保存

当前系统模式

单机独立运行

3 多机并联运行

请选择当前并机系统的通讯模块

Ezlink3000

SEC3000C

请选择当前并机系统的接线方式

ST-Backup 端口合并连接

ST-Backup 端口独立连接

无 STS 盒子

提示

接线方式设置成功后，设备需要进行重新启动，APP会跳转至【设备列表】重新连接设备。确定保存吗？

5 确定

当系统为并网及离网均并机的系统时，选择ST-Backup端口合并连接

当系统为并网并机、离网不并机系统时，选择ST-Backup端口独立连接

当系统中未接入STS时，选择无STS盒子。

SLG00CON0054

3.5 系统快速设置

3 设置储能逆变器参数

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。

3.5.1 系统快速设置（类型一）

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电网标准码。设置完成后请点击**下一步**设置工作模式。

3 设置储能逆变器参数

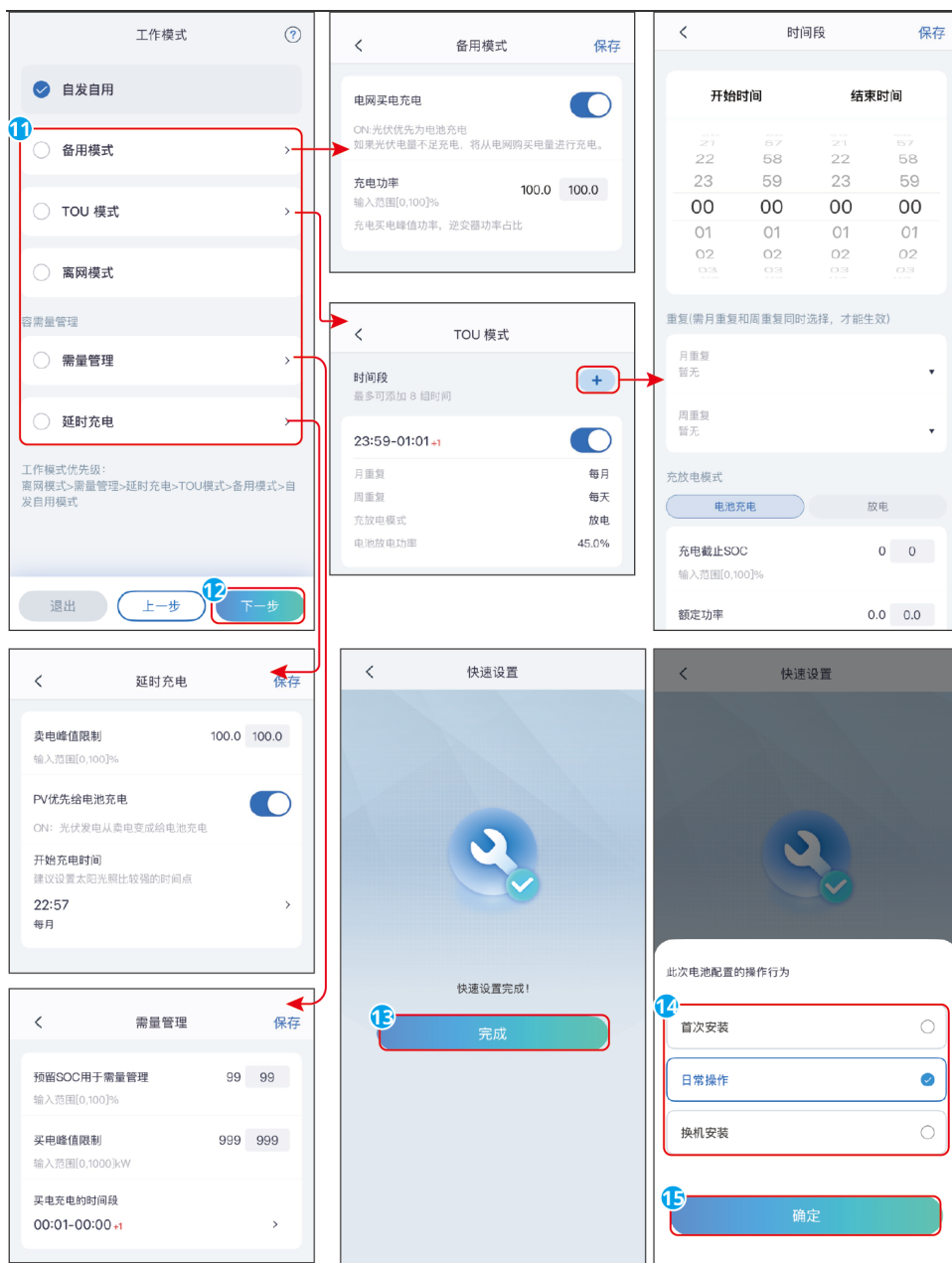


SLG00CON0121

步骤5：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自动重连。

步骤6：根据实际情况选择电池是**首次安装**、**日常操作**或**换机安装**。

3 设置储能逆变器参数



SLG00CON0060

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	

3 设置储能逆变器参数

序号	参数名称	说明
4	结束时间	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。
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	

步骤7：对于支持一键配置的设备，可根据已完成的配置生成模板。

3 设置储能逆变器参数



步骤8：如果已有一键配置模板，可以使用现有模板直接导入模式，快速完成配置。



3.5.2 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。

3 设置储能逆变器参数

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。

3 设置储能逆变器参数



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

3 设置储能逆变器参数

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**。

3 设置储能逆变器参数

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

电池放电功率

45.0%

+

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

3 设置储能逆变器参数

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，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	

3.5.3 系统快速设置（类型三）

步骤1：通过 **主页 > 设置 > 快速配置** 进入参数设置页面。

3 设置储能逆变器参数

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：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4：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5：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。

3 设置储能逆变器参数



SLG00CON0055

3 设置储能逆变器参数

步骤6：根据实际需求，设置工作模式。设置完成后请点击**下一步**，进入设备自检。

- 选择需量电费管理模式时，请点击设置，进入参数设置界面，设置需量管理相关参数。



序号	参数名称	说明
需量电费管理		
1	开始时间	在开启时间和结束时间之内，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。
2	结束时间	
3	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。
4	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。

- 选择自用模式时，请点击设置，进入自用模式设置界面，设置自用模式下的并网放电深度与离网放电深度。并点击高级设置，根据实际需求设置备用模式、TOU模式或延时充电。如果选择TOU模式，需点击新增设置电池工作组的工作时间以及工作模式。

3 设置储能逆变器参数



SLG00CON0057

序号	参数名称	说明
自用模式		

3 设置储能逆变器参数

序号	参数名称	说明
1	并网放电深度	并网工作时，电池的最大放电深度保护点。
2	离网放电深度	离网工作时，电池的最大放电深度保护点。
备用模式		
3	电网买电充电	使能此功能，允许系统从电网买电。
4	额定功率	买电时的功率与逆变器额定功率的百分比。
TOU模式		
5	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。
6	结束时间	
7	充放电模式	根据实际需求设置为充电或放电。
8	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。
9	充电截止SOC	电池电量达到设定SOC后，停止充电。
延时充电模式		
10	月重复	根据实际需要设置延时充电的月份，可以选择多个月份。
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	充电时间	

步骤7：根据实际需求执行设备自检或跳过设备自检。

步骤8：根据实际需求点击**重新检测**或**下一步**完成检测。如需导出检测结果，请点击导出。

步骤9：点击**完成**，完成快速配置。

3 设置储能逆变器参数



SLG00CON0058

3.5.4 系统快速设置（类型四）

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：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。

3 设置储能逆变器参数



SLG00CON0061

步骤4: 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5: 根据电池接入实际情况，选择电池型号。设置完成后请点击**下一步**，设置工作模式。

步骤6: 根据实际需求，设置工作模式。设置完成后请点击**下一步**，完成设置。

3 设置储能逆变器参数



3 设置储能逆变器参数

序号	参数名称	说明
TOU模式		
1	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。
2	结束时间	
3	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。
4	选择模式	根据实际需求设置为充电或放电。
5	充电截止SOC	电池电量达到设定SOC后，停止充电。
延时充电模式		
6	卖电峰值限制	根据某些国家或地区的电网标准要求，设置卖电峰值限值。卖电限制值必须低于当地规定输出功率限制值。
7	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。
8	开始充电时间	
需量电费管理		
9	开始时间	在开启时间和结束时间之内，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。
10	结束时间	
11	买电功率限制	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。
12	电池电量（SOC）	需量管理模式下，电池SOC低于设置的电池电量（SOC）。当电池SOC高于设置值，需量管理功能失效。

3.6 设置基本参数

3.6.1 设置防雷告警功能

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。

3 设置储能逆变器参数



3.6.2 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。

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。

3 设置储能逆变器参数



SLG00CON0063

3.6.3 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。

3 设置储能逆变器参数



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。

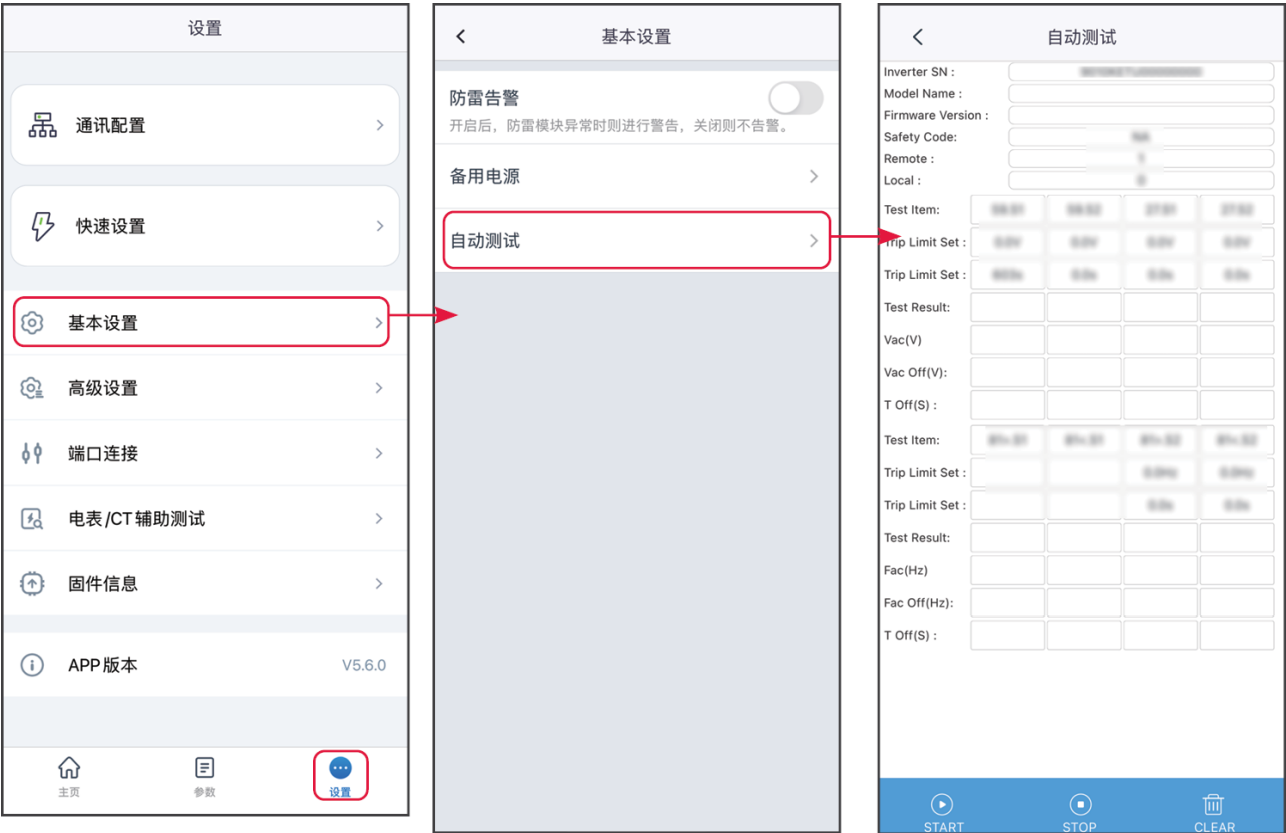
3.6.4 设置自动测试功能

3 设置储能逆变器参数

根据某些国家或地区的电网标准要求，需要设置入网自动测试时，打开此功能。

步骤1：通过 **主页 > 设置 > 基本设置 > 自动测试**，进入设置页面。

步骤2：根据实际需要设置自动测试功能。



SLG00CON0065

3.6.5 设置相序连接参数

根据某些国家或地区的电网标准要求，三台单相逆变器组成三相设备使用时，需设置单台设备对应的相序。

步骤1：通过 **主页 > 设置 > 基本设置 > 相序连接设置**，进入设置界面。

步骤2：根据实际情况设置当前设备所连接相序。点击**保存**完成设置。

3 设置储能逆变器参数



SLG00CON0066

3.6.6 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。

3 设置储能逆变器参数



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。
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 设置储能逆变器参数

序号	参数名称	说明
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。

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。

3.7.1 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。

3 设置储能逆变器参数



SLG00CON0067

3.7.2 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。

3 设置储能逆变器参数

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。



SLG00CON0068

3.7.3 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。

3 设置储能逆变器参数



SLG00CON0069

3.7.4 设置并网功率限制参数

- 步骤1:** 通过 主页 > 设置 > 高级设置 > 并网功率限制，进入参数设置页面。
- 步骤2:** 根据实际需求打开或关闭防逆流功能。
- 步骤3:** 开启防逆流功能后，根据实际需要输入参数值，点击“√”，参数设置成功。

3.7.4.1 设置并网功率限制参数（通用）

3 设置储能逆变器参数



SLG00CON0070

序号	参数名称	说明
1	并网功率限制	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。
2	功率限值	根据实际可向电网输入的最大功率进行设置。
3	外接MeterCT比例	设置为外接CT一次侧与二次侧电流的比值。

3.7.4.2 设置并网功率限制参数（澳洲）

3 设置储能逆变器参数

<

并网功率限制

并网功率限制

软件并网功率限制

功率限值

✓

单位:W

0

0

对应百分比:0%

硬件并网功率限制

如果同时打开两个功率限制开关，系统将激活发电限制功能。

外接电表CT比例

0

0

✓

输入范围[10,5000]
1.如果选用的CT一次侧和二次侧的电流为3000A:5A，则请输入CT比例值600，以此类推。
2.外接CT的二次侧电流应≤5A。

SLG00CON0133

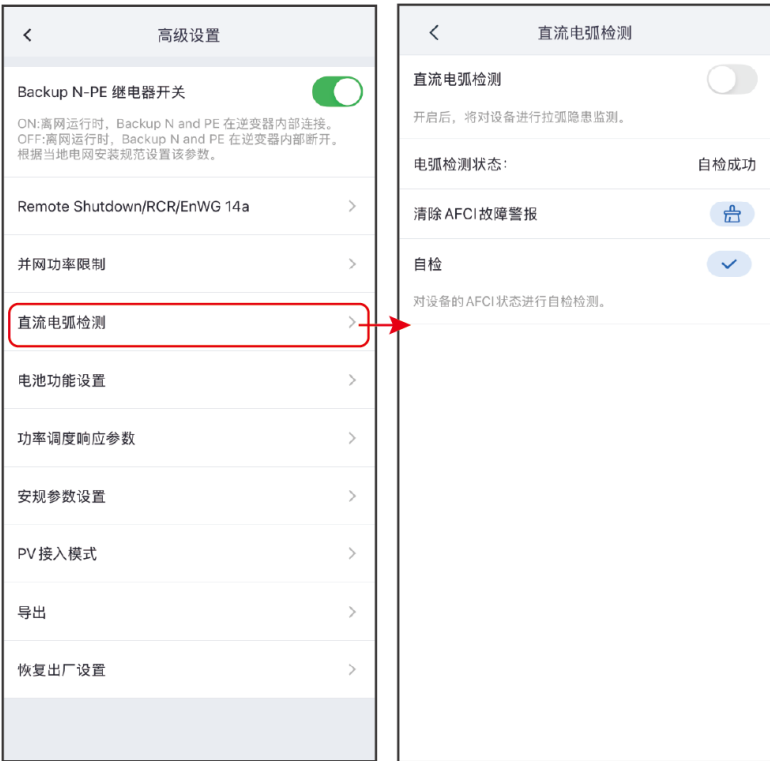
序号	参数名称	说明
1	软件并网功率限制	根据某些国家或地区的电网标准要求，需要限制输出功率时，打开此功能。
2	功率限值	- 根据实际可向电网输入的最大功率进行设置。 - 支持设置功率固定值或百分比。设定的百分比为限制功率与逆变器额定功率的百分比。 - 设置固定值后，百分比随之自动变化；设置百分比后，固定值随之自动变化。
3	硬件并网功率限制	使能此功能后，当馈入电网的电量超过限制值后，逆变器会自动断网。
4	外接电表CT比例	设置为外接CT一次侧与二次侧电流的比值。

3.7.5 设置拉弧检测功能

3 设置储能逆变器参数

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故障报警	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。

3.7.6 设置电池功能

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。

3 设置储能逆变器参数



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。

3 设置储能逆变器参数

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。

3 设置储能逆变器参数

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。

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。

3 设置储能逆变器参数

<

参数设置

保存

电池参数

额定容量

200

200

输入范围[25, 2000]AH

电池内阻

30

30

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

3

3

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

41.0

41.0

输入范围[0, 576]V

最大放电电流

70.0

70.0

输入范围[0, 117]A

充电参数

最大充电电流

60.0

60.0

输入范围[0, 70]A

恒充电电压

56.4

56.4

输入范围[40, 60]V
恒充模式下的充电电压上限

浮充电压

54.0

54.0

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

90

90

✓

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

90

90

✓

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SOC

20

20

✓

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SOC

0

0

输入范围[0, 100]%

电池即充功率

0

0

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。

3 设置储能逆变器参数

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。

3 设置储能逆变器参数

序号	参数名称	说明
20	停止	立即停止当前充电任务。

3.7.7 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。



SLG00CON0074

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 设置储能逆变器参数

序号	参数名称	说明
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。

3.7.8 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

3.7.9 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**。

3 设置储能逆变器参数

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

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。

3 设置储能逆变器参数

序号	参数名称	说明
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。

3.7.10 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。



SLG00CON0122

3.8 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。

3 设置储能逆变器参数



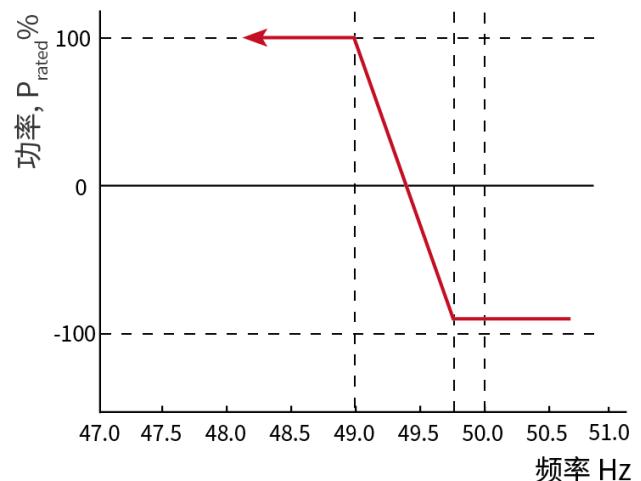
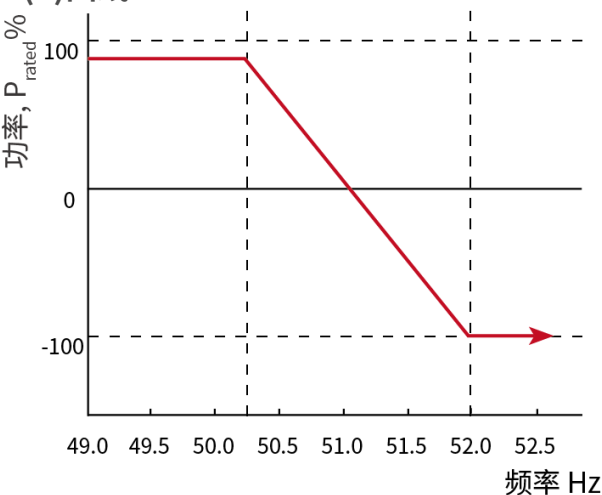
SLG00CON0076

3.8.1 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。

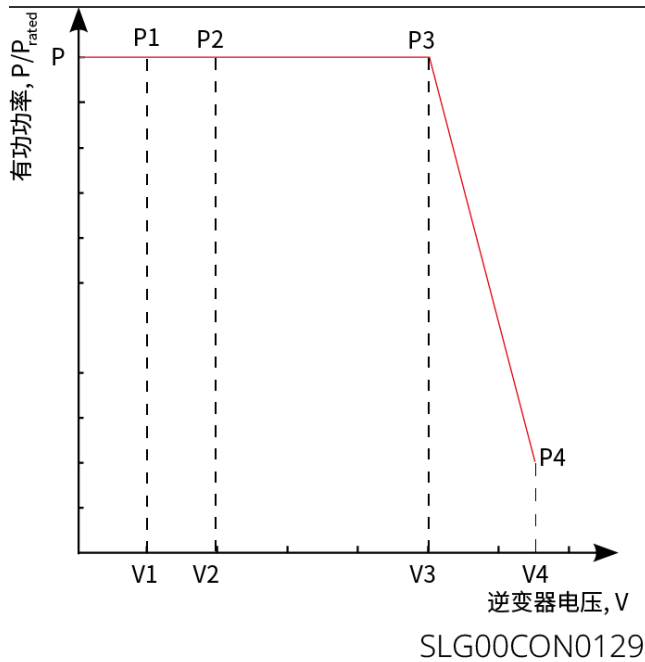
P(F)曲线



SLG00CON0128

P(U)曲线

3 设置储能逆变器参数



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		
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。

3 设置储能逆变器参数

序号	参数名称	说明
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
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。

3 设置储能逆变器参数

序号	参数名称	说明
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)。
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。

3 设置储能逆变器参数

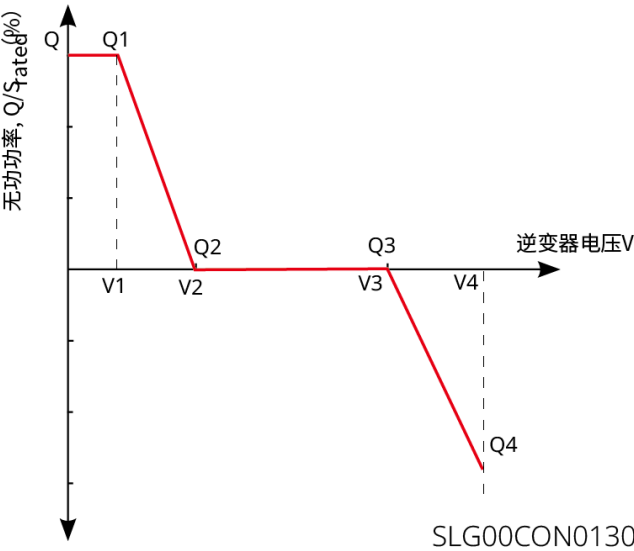
序号	参数名称	说明
18	功率变化梯度	输出响应模式设置为斜率调度时，按照功率变化梯度实现有功调度。
19	一阶低通滤波时间参数	输出响应模式设置为一阶低通滤波时，有功功率按照一阶低通滤波曲线变化时的时间常数。

3.8.2 设置无功曲线

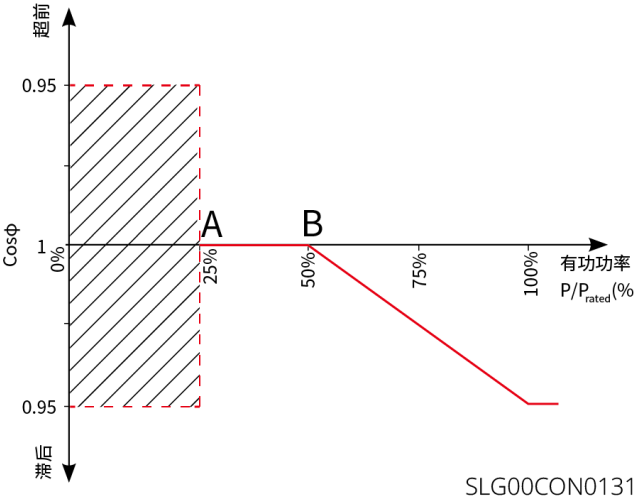
步骤1：通过 主页 > 设置 > 高级设置 > 安规参数设置 > 无功曲线设置，进入参数设置页面。

步骤2：根据实际需要输入参数。

Q(U)曲线



Cosφ曲线



3 设置储能逆变器参数

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。
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	

3 设置储能逆变器参数

序号	参数名称	说明
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。
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。

3 设置储能逆变器参数

序号	参数名称	说明
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%。

3.8.3 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。
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。

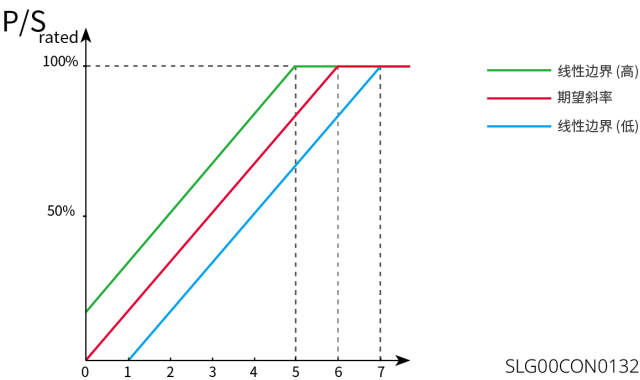
3 设置储能逆变器参数

序号	参数名称	说明
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。

3.8.4 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。
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。

3 设置储能逆变器参数

序号	参数名称	说明
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。

3.8.5 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。

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		

3 设置储能逆变器参数

序号	参数名称	说明
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。

3.8.6 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。

3 设置储能逆变器参数

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。

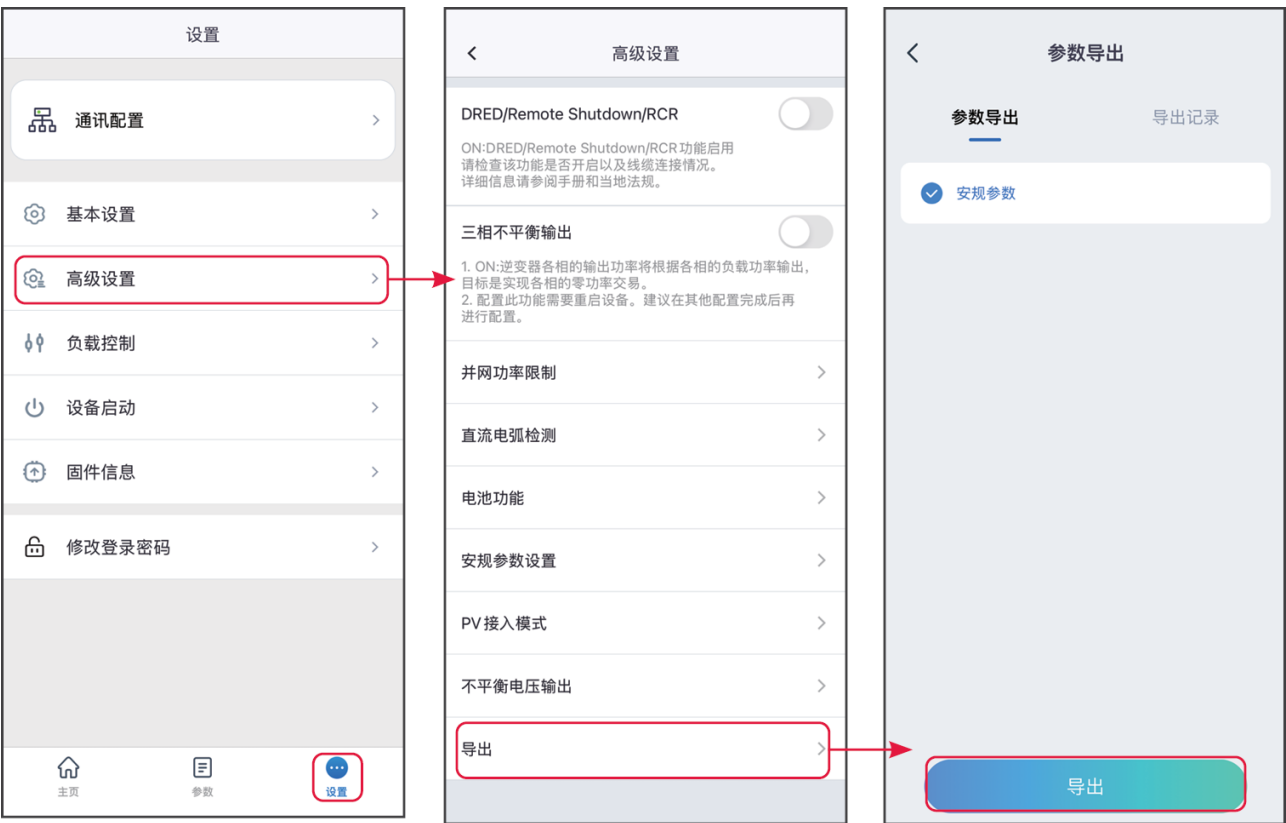
3.9 导出参数

3.9.1 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。



SLG00CON0077

3 设置储能逆变器参数

3.9.2 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。



SLG00CON0126

3.10 设置发电机/负载控制参数

3.10.1 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。

3 设置储能逆变器参数

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。



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。

3 设置储能逆变器参数

序号	参数名称	说明
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	
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。



SLG00CON0082

3.10.2 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。

3 设置储能逆变器参数

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。
- 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。

发电机控制

发电机类型:

未安装发电机

发电机控制

发电机类型:

手动控制发电机
(不支持干节点连接)

发电机信息设置

额定功率100.00100.00

输入范围 [0,650]kW

电压上限280280

输入范围 [80,280]V

电压下限180180

输入范围 [80,280]V

频率上限65.0065.00

输入范围 [45,65]Hz

频率下限45.0045.00

输入范围 [45,65]Hz

预热时间1010

输入范围 [10,300]s
发电机带载前空载的预热时间

发电机给电池充电的参数设置

开关

最大充电功率 (%)10001000

发电机额定功率 %

开始充电 SOC8080

输入范围 [20,90]%

停止充电 SOC9090

输入范围 [40,95]%

发电机控制

发电机类型:

自动控制发电机
(支持干节点连接)

干节点控制方式

开关控制模式

自动控制模式

禁止工作时间

00:00-00:00

永不

发电机信息设置

额定功率9.009.00

输入范围 [0,650]kW

运行时间8.08.0

输入范围 [0,24]h
发电机的连续运行时间。
连续运行时间结束后，发电机将自动关闭。

电压上限280280

输入范围 [80,280]V

电压下限180180

输入范围 [80,280]V

频率上限55.0055.00

输入范围 [45,65]Hz

频率下限45.0045.00

输入范围 [45,65]Hz

预热时间1010

输入范围 [10,300]s
发电机带载前空载的预热时间

发电机给电池充电的参数设置

开关

最大充电功率 (%)11

发电机额定功率 %

开始充电 SOC2020

输入范围 [20,90]%

停止充电 SOC9090

输入范围 [40,95]%

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。

3 设置储能逆变器参数

序号	参数名称	说明
开关控制模式		
2	发电机干节点开关	仅适用开关控制模式。
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；禁止工作时间后，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。

3 设置储能逆变器参数

3.10.3 设置微网参数

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。

3 设置储能逆变器参数

序号	参数名称	说明
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。
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。

3.11 设置电表参数

3.11.1 绑定/解绑电表

注意

- 当光伏系统中同时使用并网逆变器及储能逆变器实现耦合或微网功能时，可能会在系统中使用双电表，请根据实际使用情况设置电表绑定信息。
- 仅适用于固德威电表。

步骤1：通过 **主页 > 设置 > 电表功能 > 电表绑定**，进入绑定界面。

步骤2：点击**电表数量/位置**下拉选择实际应用场景。支持选择：电表1(内置) 无电表2；电表1(外置) 无电表2；电表1(内置) 电表2(外置)；电表1(外置) 电表2(外置)。此处使用电表1(内置) 电表2(外置)界面为例介绍如何绑定电表。

步骤3：如下图所示，当选择使用外置电表时，需要手动添加外置电表信息。点击，通过手动输入电表SN或扫描电表SN二维码绑定电表。当绑定的电表型号为GM330时，请根据实际设置电表CT比例，点击完成设置。如使用其他电表，无需设置电表CT比例。

3 设置储能逆变器参数

步骤4：（可选）如需解绑外置电表，请点击**解绑**。



3.11.2 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。

3 设置储能逆变器参数



SLG00CON0086

3.12 设备维护

3.12.1 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。

3.12.1.1 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。

3 设置储能逆变器参数

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。

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

3.12.1.2 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

3 设置储能逆变器参数

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，查看版本升级记录。



3.12.1.3 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。

3.13 修改登录密码

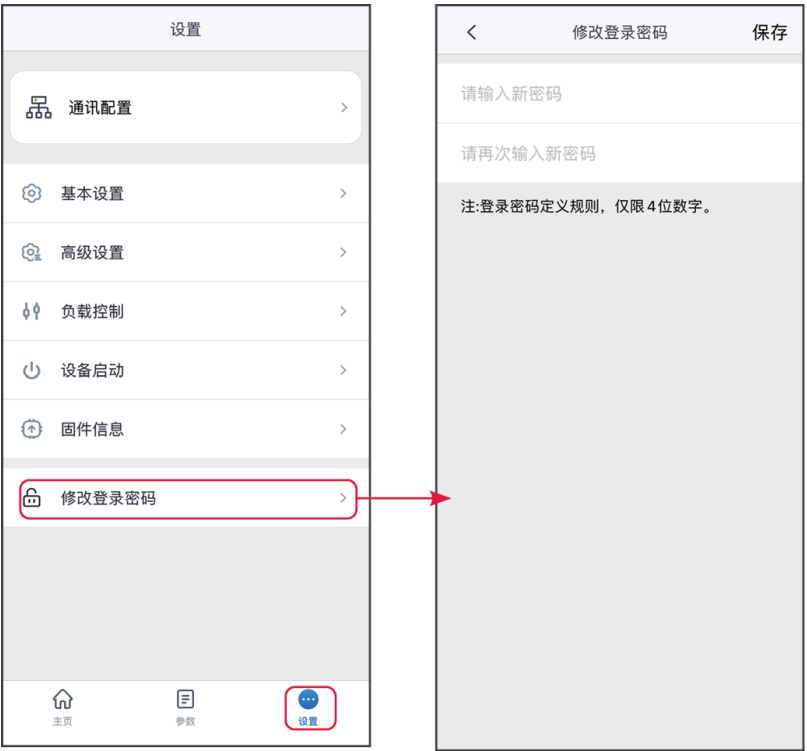
注意

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。

3 设置储能逆变器参数

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。



SLG00CON0041

4 设置微型逆变器参数

4.1 连接微型逆变器

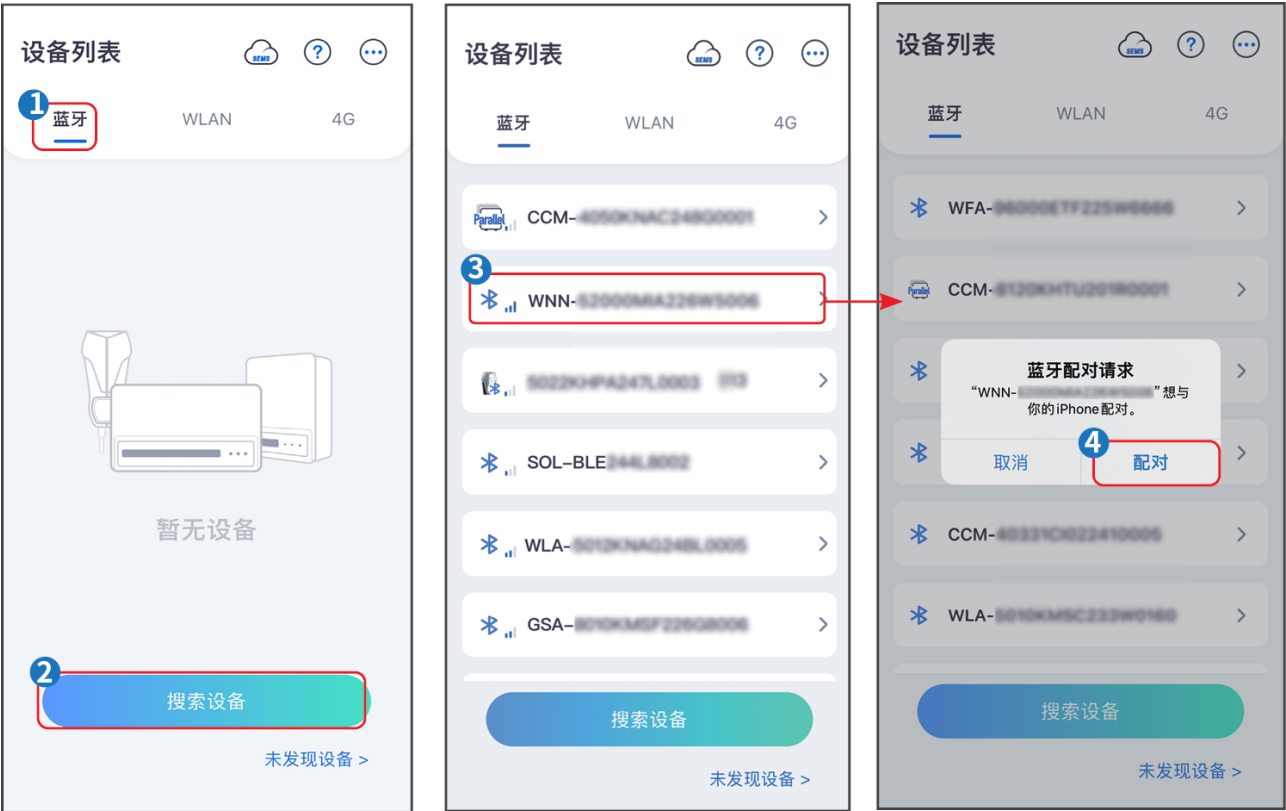
步骤1：确认逆变器已上电，且运行正常。

步骤2：在SolarGo App首页界面中选择蓝牙页签。

步骤3：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。

步骤4（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5：根据实际角色登录App。初始登录密码: 1234。



SLG00CON0089

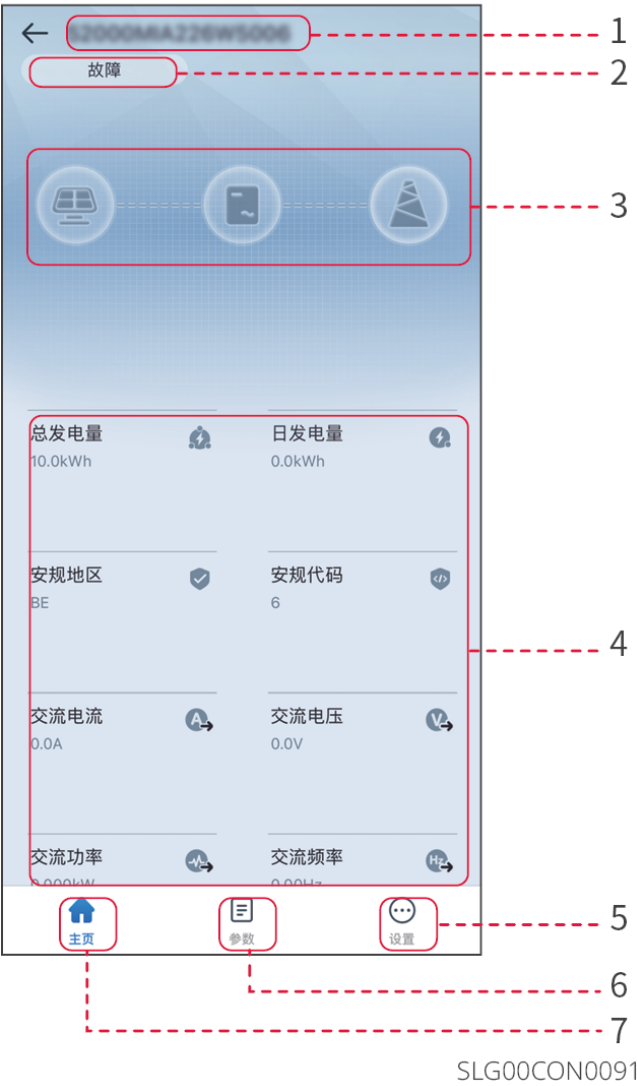
4 设置微型逆变器参数



SLG00CON0090

4.2 微型逆变器界面介绍

4 设置微型逆变器参数



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，如发电量、安规地区、交流电压、交流电流等。
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。点击可查看逆变器实时数据，或查看告警信息。

4 设置微型逆变器参数

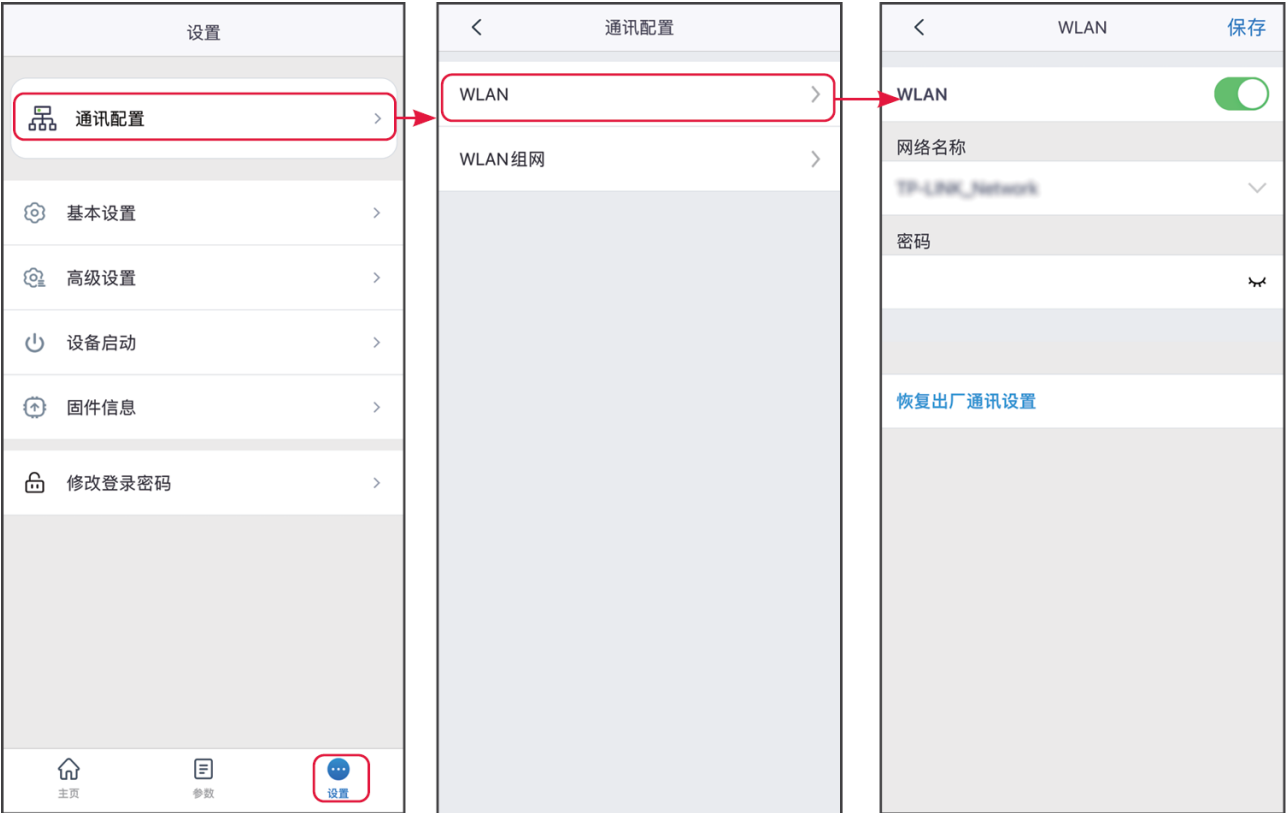
序号	名称/图标	说明
7		设置界面。点击可设置逆变器安规参数、功率限制、固件升级、拉弧检测、开始/停止并网等。

4.3 设置通讯参数

4.3.1 设置WLAN参数

如需连接逆变器至云端，请先配置与逆变器进行通信的路由器信息，确保逆变器与路由器通信正常。

- 步骤1：通过 **主页 > 设置 > 通讯配置 > WLAN**，进入参数设置页面。
- 步骤2：根据实际需要开启或关闭WLAN。
- 步骤3：点击网络名称下拉列表，选择需要连接的网络。
- 步骤4：输入连接网络的密码。
- 步骤5：根据实际需求开启或关闭DHCP功能。当关闭DHCP功能时，根据路由器或交换机信息配置IP地址、子网掩码、网关地址和DNS服务器信息。
- 步骤6：点击**保存**完成设置。



SLG00CON0096

4 设置微型逆变器参数

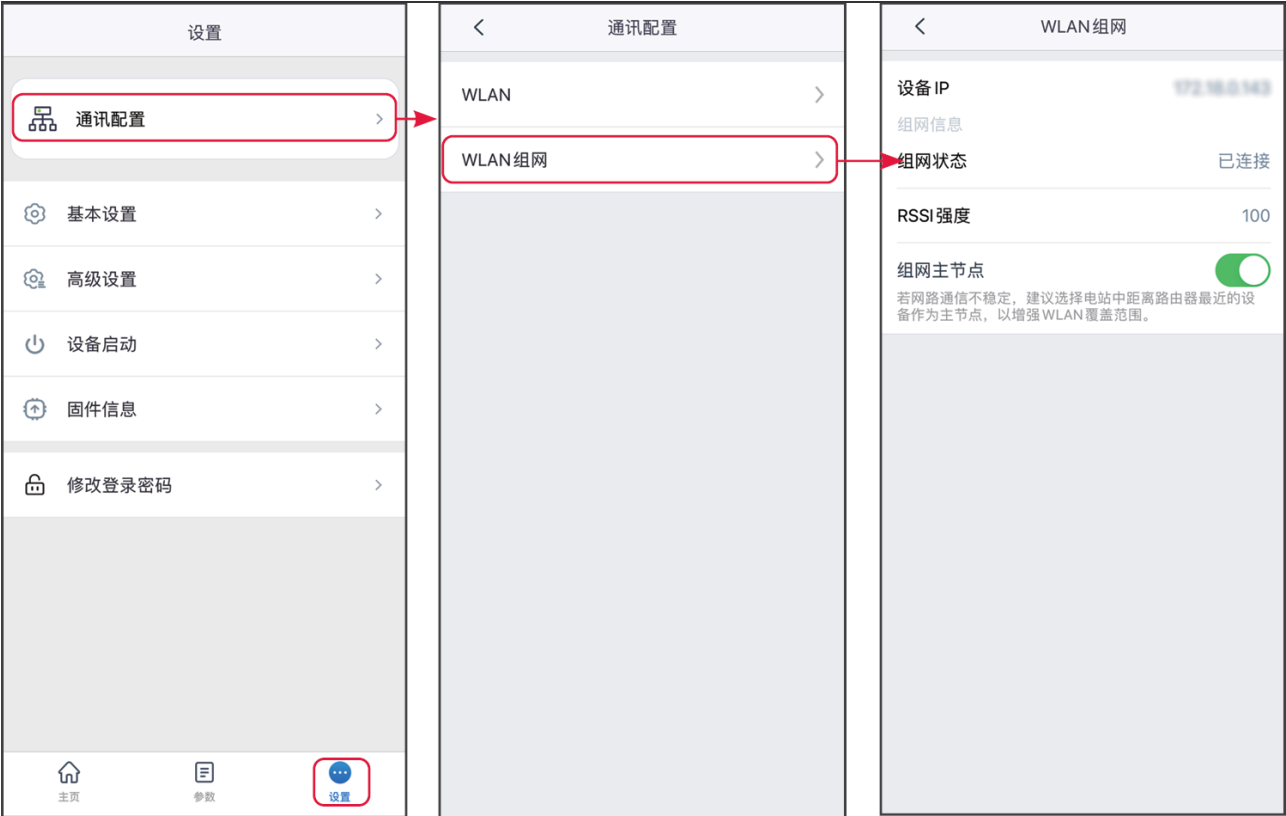
序号	参数名称	说明
1	网络名称	请根据实际选择对应的网络，将云板与路由器或交换机进行通信。
2	密码	输入实际选择的网络的密码。
3	DHCP	- 当路由器使用动态IP模式时，打开DHCP功能。 - 当使用路由器为静态IP模式或使用交换机时，关闭DHCP功能。
4	IP地址	- 当DHCP开启时，无需配置此参数。 - 当DHCP关闭时，请根据路由器或交换机信息，配置此参数。
5	子网掩码	
6	网关地址	
7	DNS服务器	

4.3.2 配置WLAN组网

步骤1：通过 **主页 > 设置 > 通讯配置 > WLAN组网**，进入参数设置页面。

步骤2：请根据实际情况将当前设备设置为组网主节点。建议选择RSSI强度高的逆变器为主节点。

4 设置微型逆变器参数



SLG00CON0097

4.4 设置基本参数

- 步骤1:** 通过**主页 > 设置 > 基本设置**, 进入参数设置页面, 根据逆变器所在的国家/地区, 以及逆变器实际应用场景设置基本参数。
- 步骤2:** (可选) 通过**选择安规 > 导出**, 进入安规导出界面, 可导出逆变器相关参数默认值。

4 设置微型逆变器参数



序号	参数名称	说明
1	选择安规	安规国家需根据逆变器所在的国家/地区的电网标准，以及逆变器的应用场景进行设置。选择安规后，逆变器的参数默认值会根据安规类型配置，如需修改，可进入并网参数以及曲线设置等页面进行修改。变更安规参数时所需密码为goodwe2010或1111。
2	功率调度	设置逆变器调度模式。支持：有功调度模式或无功调度模式。
3	日志导出	导出逆变器运行日志。

步骤3：（可选）通过**功率调度 > 有功调度**，进入有功调度设置界面。根据实际需求，在有功调度下拉菜单中选择不启用、固定值降额或百分比降额，并输入对应的有功功率值。点击√保存设置的有功功率值。

步骤4：（可选）通过**功率调度 > 无功调度**进入无功调度设置界面。根据实际需求，在无功调度下拉菜单中选择不启用、固定值补偿、百分比补偿或PF补偿。选择模式后，设置补偿状态为过励或欠励，并输入对应的无功功率值或功率因数。点击√保存设置的有功功率值。

4 设置微型逆变器参数



SLG00CON0093

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。
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		

4 设置微型逆变器参数

序号	参数名称	说明
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。

步骤4：（可选）通过**日志导出 > 下载日志**。下载完成后，根据界面提示决定是否对日志进行加密，如需加密，请设置密码。选中需要导出的日志，点击 导出，即可导出逆变器运行日志。

4.5 设置高级参数

4.5.1 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。

4 设置微型逆变器参数

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

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。

4 设置微型逆变器参数

序号	参数名称	说明
8	功率变化梯度	设置无功功率调度变化斜率。

4.5.2 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。



SLG00CON0076

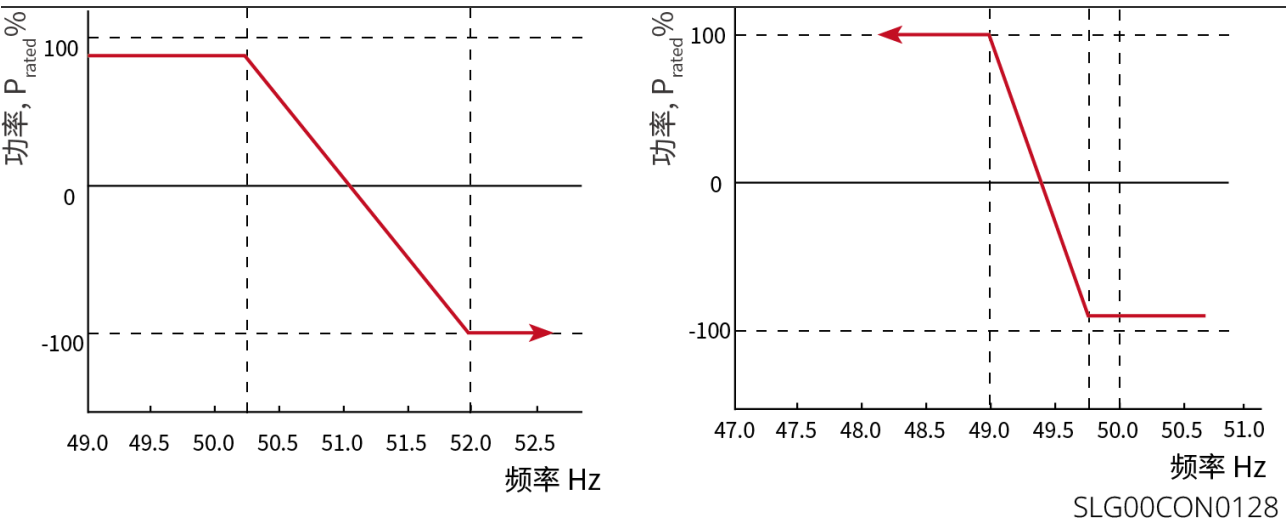
4.5.2.1 设置有功曲线

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。

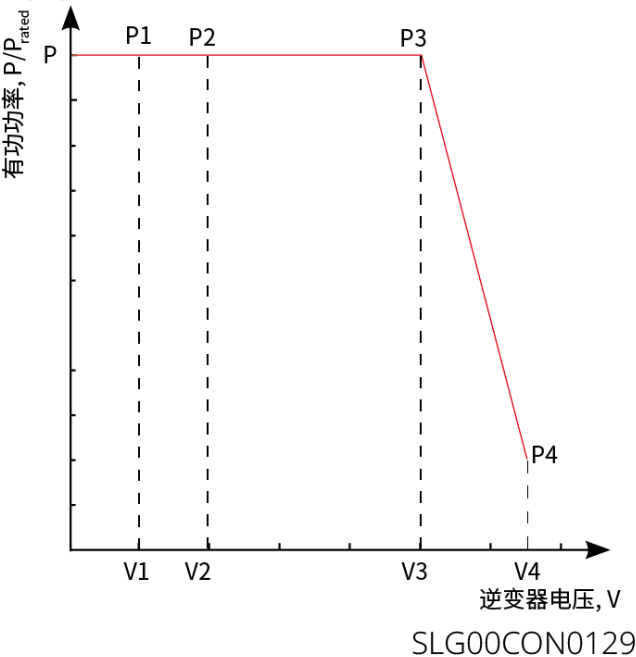
步骤2：根据实际需要输入参数。

P(F)曲线

4 设置微型逆变器参数



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		
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。

4 设置微型逆变器参数

序号	参数名称	说明
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
欠频加载		

4 设置微型逆变器参数

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	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)。
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

4 设置微型逆变器参数

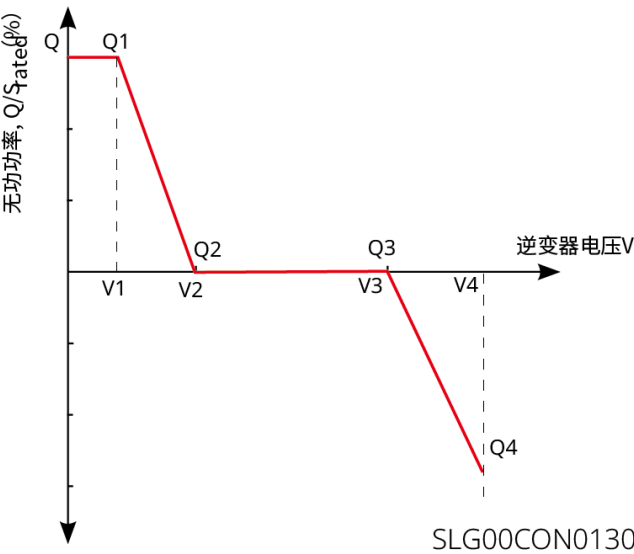
序号	参数名称	说明
14	P (U) 曲线使能	根据某些国家或地区的电网标准要求，需要设置P(U)曲线时，使能此功能。
15	Vn电压	Vn点电压实际值与额定电压的比值，n=1,2,3,4。 例如：设置为90时，表示： $V/V_{rated}\%=90\%$ 。
16	Vn有功	Vn点逆变器输出的有功功率与视在功率的比值，n=1,2,3,4。 例如：设置为48.5时，表示： $P/P_{rated}\%=48.5\%$ 。
17	输出响应模式	设置有功输出响应模式。支持： - 一阶低通滤波，在响应时间常数内，按照一阶低通曲线实现输出调节。 - 斜率调度，按照所设功率变化斜率实现输出调节。
18	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。

4.5.2.2 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。

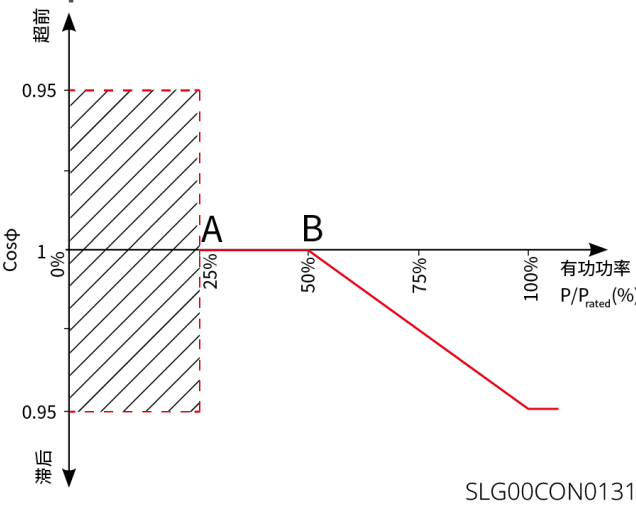
步骤2：根据实际需要输入参数。

Q(U)曲线



4 设置微型逆变器参数

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。

4 设置微型逆变器参数

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。

4 设置微型逆变器参数

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%。

4.5.2.3 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。

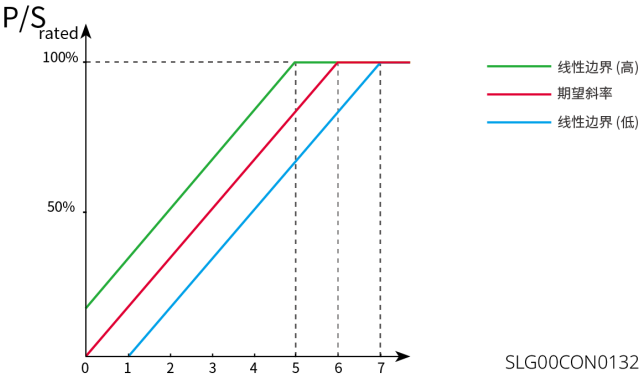
4 设置微型逆变器参数

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。
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。

4.5.2.4 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		

4 设置微型逆变器参数

序号	参数名称	说明
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。
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。

4 设置微型逆变器参数

序号	参数名称	说明
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。

4.5.2.5 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。

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。

4 设置微型逆变器参数

序号	参数名称	说明
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。

4.5.2.6 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。

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。

4.6 启动/停止逆变器

步骤1：通过 **主页 > 设置 > 设备启动**，进入开关页面。

步骤2：点击**开始**开始并网，或点击**停止**停止并网。

4 设置微型逆变器参数



SLG00CON0098

4.7 查看固件信息/固件升级

升级逆变器的DSP版本、ARM版本等。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。

4 设置微型逆变器参数



SLG00CON0099

升级方式一

本地固件升级要求：

- 已通过您的经销商或售后服务中心获取升级包。
- 已将升级包复制到手机中。

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：点击界面右上角 **...** > **上传固件**，导入本地文件。点击**升级**，根据界面提示完成升级。

步骤3：（可选）点击界面右上角 **...** > **升级记录**，即可查看固件版本升级记录。

升级方式二

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。

4 设置微型逆变器参数

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。

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。

4.8 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。



SLG00CON0088

5 设置充电桩参数

5.1 连接充电桩

注意

首次登录请使用初始密码，并尽快修改密码，密码需牢记。为保证账户安全，推荐定期修改密码。

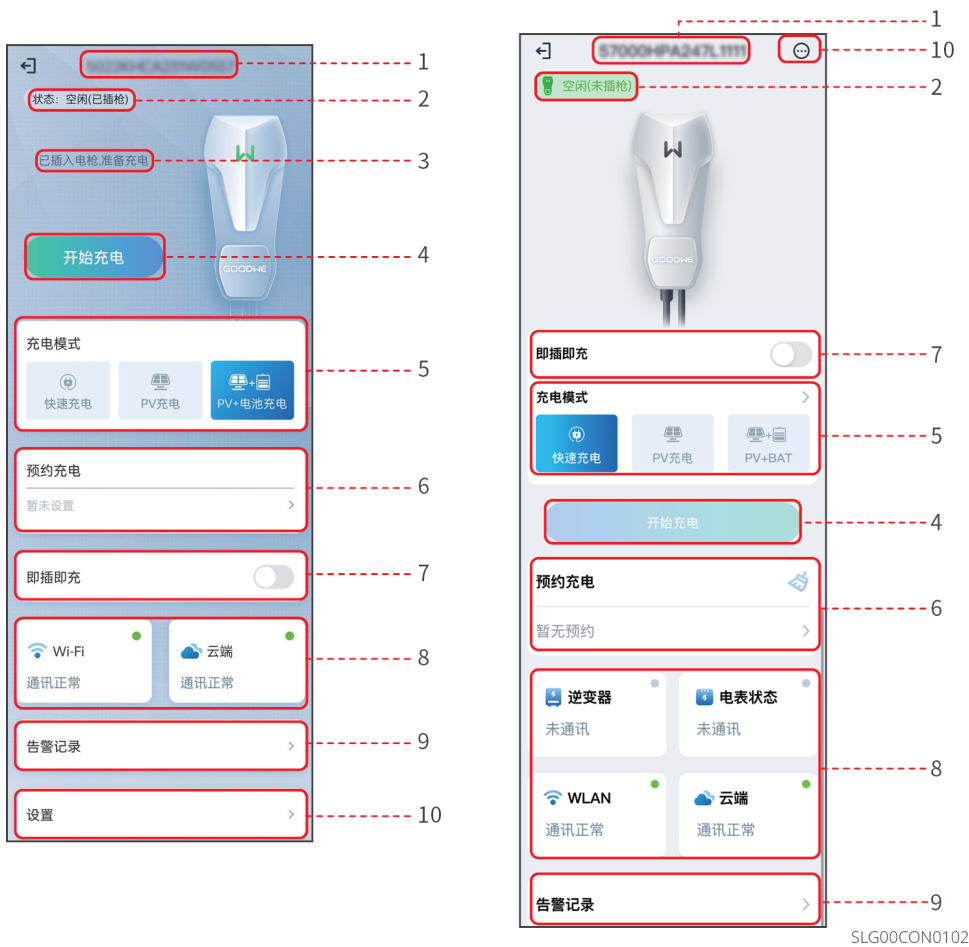
- 步骤1：**确认充电桩已上电，且运行正常。
- 步骤2：**在SolarGo App首页界面中选择**蓝牙**页签。
- 步骤3：**下拉或点击**搜索设备**刷新设备列表，根据充电桩序列号确认充电桩信号名称，点击充电桩信号名称进入登录界面。
- 步骤4：**输入登录密码，进入设备详情页面。初始登录密码: goodwe2022。
- 步骤5（可选）：**若使用初始密码，登录后界面会提示修改密码，请根据实际需求选择是否修改。



SLG00CON0101

5.2 充电桩界面介绍

5 设置充电桩参数



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	显示充电桩工作状态，如空闲（已插枪）、充电中等。
3	充电状态	- 显示充电桩充电状态，如已插入电枪，准备充电、当前已充***kWh等。 - 充电桩开始向电动汽车充电后显示充电信息，包含：充电桩向电动汽车充电的电量、时间、电流和功率。
4	开始/结束充电	- 开始充电：启动充电桩向电动汽车充电。 - 结束充电：暂停充电桩向电动汽车充电。
5	充电模式	设置充电桩向电动汽车充电的模式。
6	预约充电	根据实际需要选择单次充电的时间和循环多次充电的时间。

5 设置充电桩参数

序号	名称/图标	说明
7	即插即充	插上充电枪后即开始充电。
8	通信状态	• 逆变器：查看充电桩与逆变器是否通信正常。 • 电表：查看充电桩与电表是否通信正常。 • WiFi：查看充电桩是否连接至路由器。 • 云端：查看充电桩是否连接至云端。
9	告警记录	查询告警记录。
10	设置	设置充电桩相关配置。

5.3 设置充电桩参数（HCA系列）

5.3.1 设置充电模式

使用充电桩向电动汽车充电前，请根据实际需求设置充电模式、选择开启预约充电或即插即充。

步骤1：根据实际需求设置**充电模式**，选择**快速充电**、**PV充电**或**PV+电池充电**。

步骤2（可选）：若充电模式设置为**快速充电**，请点击**充电功率**，进入充电功率设置界面，输入所需充电功率数值后，点击√保存设置。

步骤3（可选）：如需提前预约充电时间，请点击进入**预约充电**设置界面，设置充电开始时间与结束时间，以及单次或循环重复。点击**保存**完成设置。

步骤4（可选）：根据实际需求开启或关闭**即插即充**功能。

步骤5：点击**开始充电**，启动充电桩向电动汽车充电。

5 设置充电桩参数



SLG00CON0103

序号	参数名称	说明
1	充电模式	选择充电桩向电动汽车充电的模式。 - 快速充电：以充电桩额定功率向电动汽车充电。 - PV充电：仅使用PV转化的电量向电动汽车充电,电量优先给负载供电，剩余电量给电动汽车充电。对于单相充电桩，PV功率需大于1.4kW，对于三相充电桩，PV功率需大于4.2kW。 - PV+电池充电：使用PV转化的电量和电池电量向电动汽车充电，电量优先给负载供电，剩余电量给电动汽车充电。
2	预约充电	根据实际需要选择单次充电的时间和循环多次充电的时间。
3	即插即充	插上充电枪后即开始充电。
4	开始/结束充电	充电参数设置完成后，即可选择开启给电动汽车充电。 - 开始充电：启动充电桩向电动汽车充电。 - 结束充电：暂停充电桩向电动汽车充电。

5.3.2 修改登录密码

为保证账户安全，推荐定期修改充电桩登录密码。

5 设置充电桩参数

步骤1：通过**设置 > 修改登录密码**进入修改登录密码界面。

步骤2：根据界面提示输入当前使用密码以及新密码。

步骤3：点击**保存**完成设置。



5.3.3 设置WiFi通讯参数

如需连接充电桩至云端，请先配置与充电桩进行通信的路由器或交换机信息，确保充电桩与路由器或交换机通信正常。

步骤1：通过**设置 > Wi-Fi配置**进入配置界面。

步骤2：点击**网络名称**下拉列表，选择需要连接的网络，并输入对应网络的密码。

步骤3：点击**保存**完成设置。

5 设置充电桩参数



SLG00CON0105

5.3.4 恢复出厂设置

如需将充电桩恢复出厂默认设置，请执行下列操作。

步骤1: 通过设置 > 恢复出厂默认值进入恢复出厂设置界面。

步骤2: 根据界面提示完成恢复出厂设置。

5 设置充电桩参数



SLG00CON0106

5.3.5 设置最小充电功率

光伏侧供电不足时，充电桩无法向电动汽车充电。如需在光伏供电不足时，利用电网或电池供电满足充电所需最低功率，可以使能**确保最小充电功率**功能。

步骤1： 点击**设置**进入设置界面。

步骤2： 根据实际需求，选择开启或关闭**确保最小充电功率**功能。

5 设置充电桩参数



SLG00CON0107

5.4 设置充电桩参数（HCA G2系列）

5.4.1 设置充电模式

注意

- 使用充电桩向电动汽车充电前，请根据实际需求设置充电模式、选择开启预约充电或即插即充。
- 在PV充电模式下，若PV能量不足，则暂停充电；若PV能量不足，但已开启确保最小充电功率，可以得到电网或电池的支持，以维持充电所需的最小功率。
- 在PV+BAT充电模式下，若PV+BAT能量不足，则暂停充电；若PV+BAT能量不足，但已开启确保最小充电功率，可以得到电网支持，以维持充电所需的最小功率。

步骤1：根据实际需求设置充电模式，选择快速充电、PV充电或PV+BAT充电。

步骤2（可选）：点击**充电模式**，进入充电模式设置界面，设置充电模式详细信息，点击保

5 设置充电桩参数

存完成设置。

步骤3（可选）：如需提前预约充电时间，请点击进入**预约充电**设置界面，设置充电开始时间、结束时间、循环方式、充电模式等。点击**保存**完成设置。

步骤4（可选）：根据实际需求开启或关闭**即插即充**功能。

步骤5：点击**开始充电**，启动充电桩向电动汽车充电。



SLG00CON0108

序号	参数名称	说明
快速充电:充电桩可使用PV、电池或电网给电动汽车充电。默认充电功率为额定功率。		
1	功率	设置充电桩的充电功率，若未设置，默认充电功率为额定功率。
2	电池电量（SOC）	当电池实际电量低于设置值时，电池停止为充电桩供电。
3	最大充电电量	达到设定值后，停止给电动汽车充电。

5 设置充电桩参数

序号	参数名称	说明
PV充电：仅使用PV的功率向电动汽车充电。PV功率优先给负载供电，剩余功率给电动汽车充电。		
4	最小充电电量	设置给电动汽车充电的最小充电电量。
5	完成时间	设置达到最小充电电量所需时间。
6	最大充电电量	达到设定值后，停止给电动汽车充电。
PV+BAT：使用PV的功率和电池功率向电动汽车充电。PV或电池的功率优先给负载供电，剩余功率给电动汽车充电。		
7	电池电量（SOC）	当电池实际电量低于设置值时，电池停止为充电桩供电。
8	最小充电电量	设置给电动汽车充电的最小充电电量。
9	完成时间	设置达到最小充电电量所需时间。
10	最大充电电量	达到设定值后，停止给电动汽车充电。

5.4.2 设置WiFi通讯参数

如需连接充电桩至云端，请先配置与充电桩进行通信的路由器或交换机信息，确保充电桩与路由器或交换机通信正常。

步骤1：通过  > **通讯配置** 进入配置界面。

步骤2：点击**网络名称**下拉列表，选择需要连接的网络，并输入对应网络的密码。

步骤3：根据实际情况选择开启或关闭**DHCP**。

步骤4：当关闭DHCP功能时，根据路由器或交换机信息配置IP地址、子网掩码、网关地址和DNS服务器信息。

步骤5：（可选）如果第三方平台需要通过Modbus TCP协议访问设备，实现监控功能，请使能Modbus TCP。

步骤6：点击**保存**完成设置。

5 设置充电桩参数



SLG00CON0109

5.4.3 设置动态负载管理参数

开启动态负载管理并设置入户空开额定电流后，充电桩根据获取的入户电表数据及设定的入户空开额定电流动态调整充电功率甚至暂停充电，防止引起入户空开跳闸。当入户实际买电电流接近用户设置的入户空开电流时，为了避免跳闸事故的发生，会逐渐降低充电桩的充电功率，直至停机。当充电桩停机后，等待一段时间，确认入户空开剩余电流满足充电桩启机条件后，自动启机。

步骤1： 通过  > **动态负载管理** 进入设置界面。

步骤2： 根据实际需求开启或关闭**动态负载管理**功能，若开启请同步设置**入户空开额定电流**

。

5 设置充电桩参数



SLG00CON0110

5.4.4 切换单三相模式

注意

- 仅三相充电桩支持单三相切换功能。
- 单三相切换等待时间大约为3分钟。

步骤1：通过  进入设置界面。

5 设置充电桩参数

步骤2：根据实际需求开启或关闭**单/三相切换**功能。

- 开启：当输入功率低于4.2时，充电桩自动切换到单相充电模式，避免从电网买电或者停机。单相充电模式下充电功率为1.4KW。
- 关闭：电动汽车充电器处于三相充电状态。



SLG00CON0111

5.4.5 设置功率参数

步骤1：通过  > **功率设置** 进入设置界面。

步骤2：根据实际需求设置功率相关参数。

5 设置充电桩参数



SLG00CON0112

序号	参数名称	说明
1	限制输出功率	设置输出功率上限。
2	确保最小充电功率	在 PV充电 和 PV+电池 充电模式下，充电桩启机后，当PV或者电池的能量不足时，若开启确保最小充电功率，电网或电池会补足能量，以维持充电所需的最小功率。
3	买电峰值限制	从电网买电的功率最大值。

5 设置充电桩参数

序号	参数名称	说明
4	EnWG 14a	根据某些国家或地区的电网标准要求，需要开启EnWG 14a功能，确保单台设备从电网买电的功率不超过4.2kW。请根据实际需求设置买电限制值。

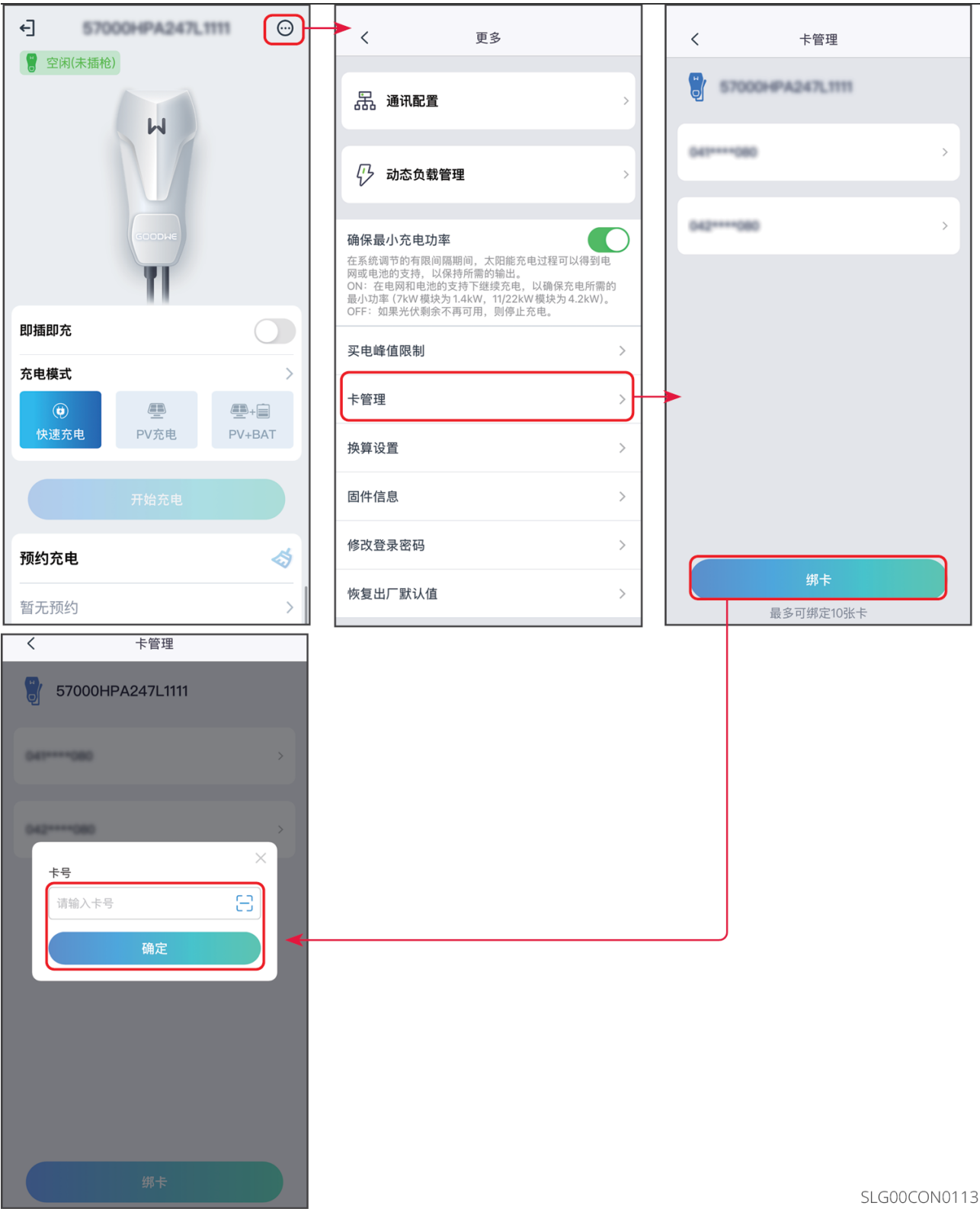
5.4.6 管理充电桩卡片

注意
- 绑定RFID卡片后，刷卡即可立即开始充电。 - 每台充电桩最多可绑定10个RFID卡片。

步骤1：通过  > **卡管理**进入卡片管理界面。

步骤2：根据实际添加或删除RFID卡片。

5 设置充电桩参数



SLG00CON0113

5.4.7 设置换算单位

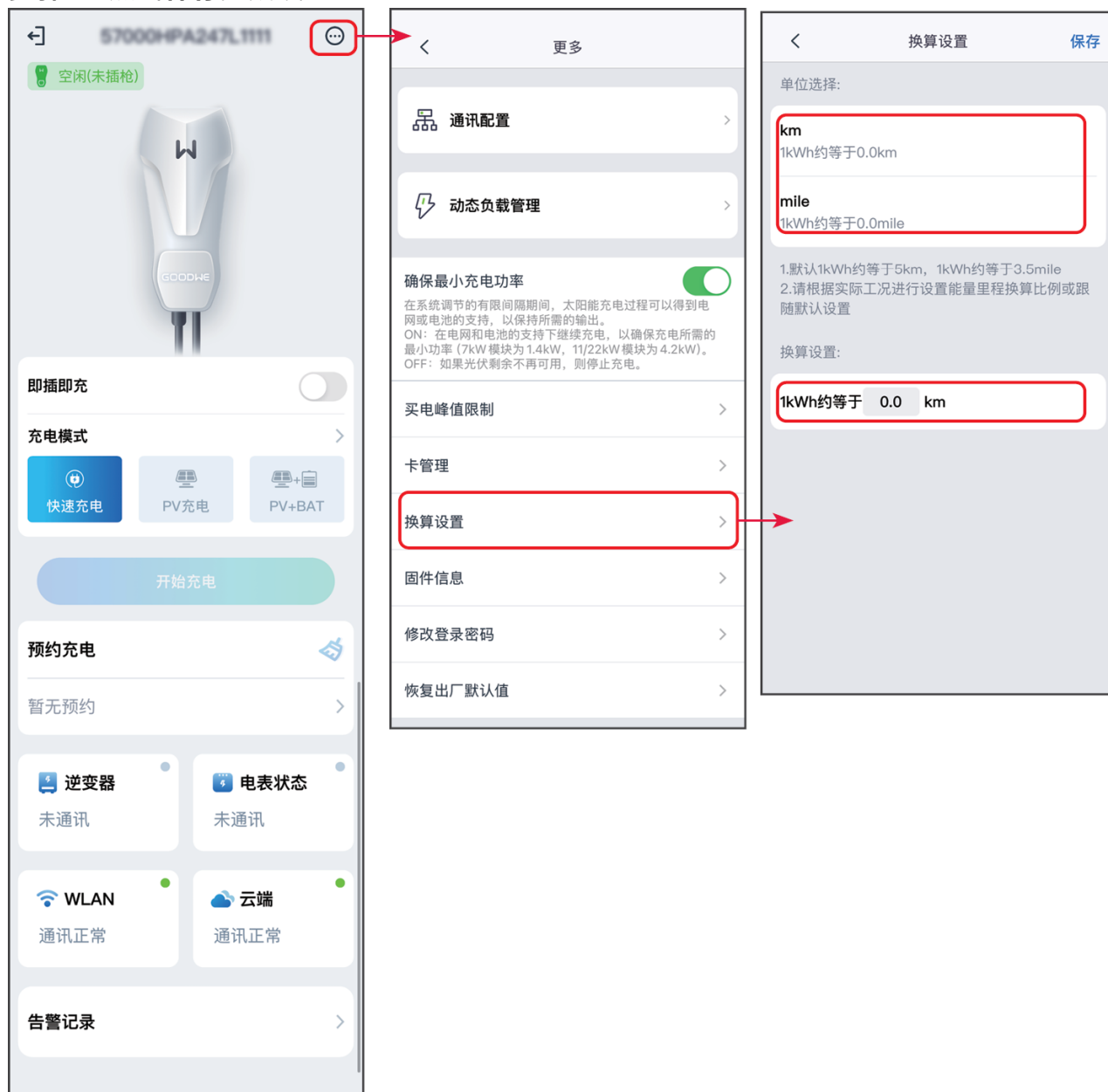
设置能量里程换算比例或保持默认设置。

5 设置充电桩参数

步骤1: 通过  > 换算设置进入单位换算界面。

步骤2: 根据实际需要将单位设置为km或mile，并设置换算值。

步骤3: 点击**保存**完成设置。



SLG00CON0114

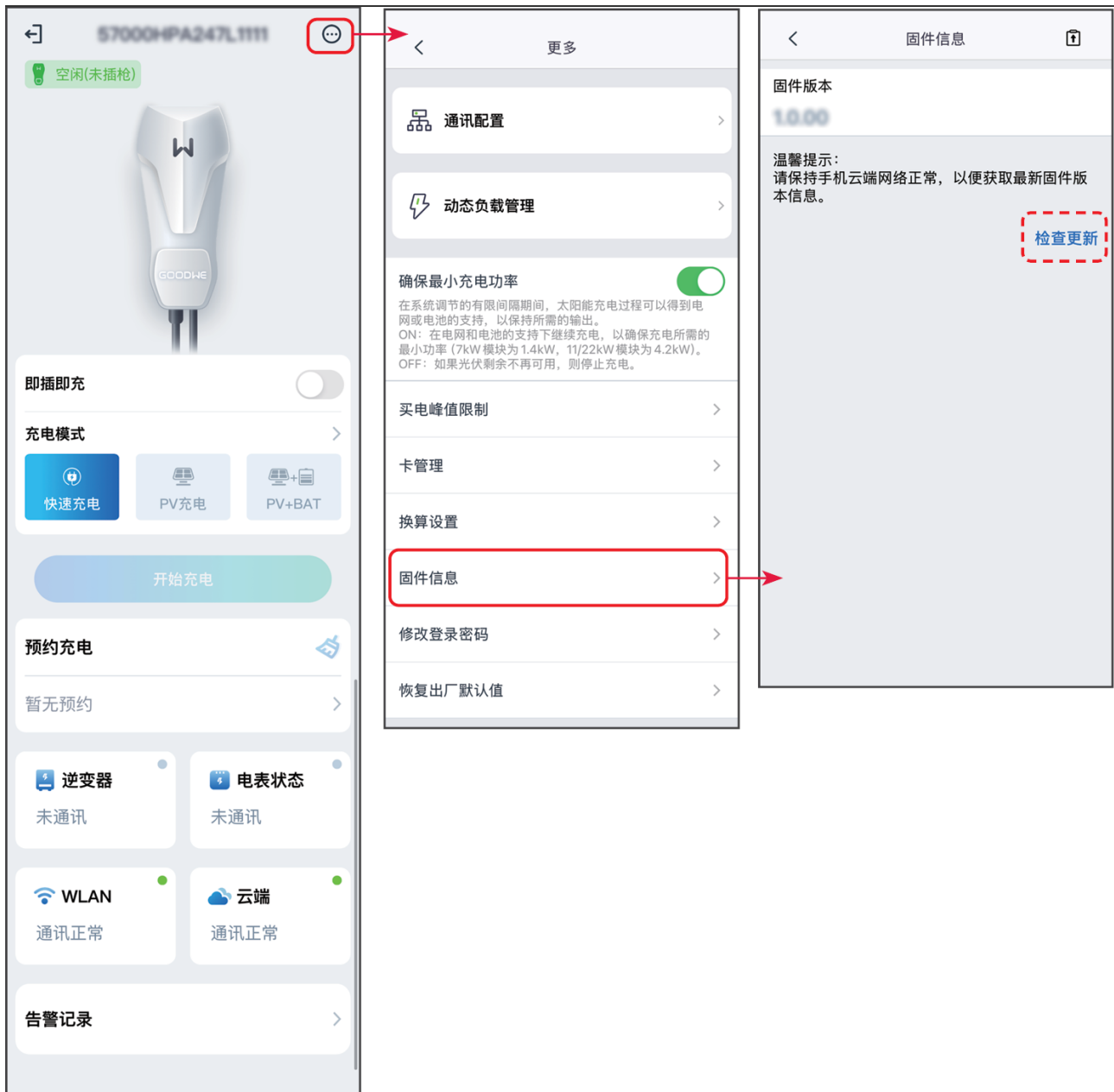
5.4.8 查看固件信息/固件升级

通过固件信息，可查看或升级充电桩的固件版本。

步骤1: 通过  > 固件信息进入固件信息查询界面。

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。如有，根据界面提示完成升级。

5 设置充电桩参数



SLG00CON0115

5.4.9 修改登录密码

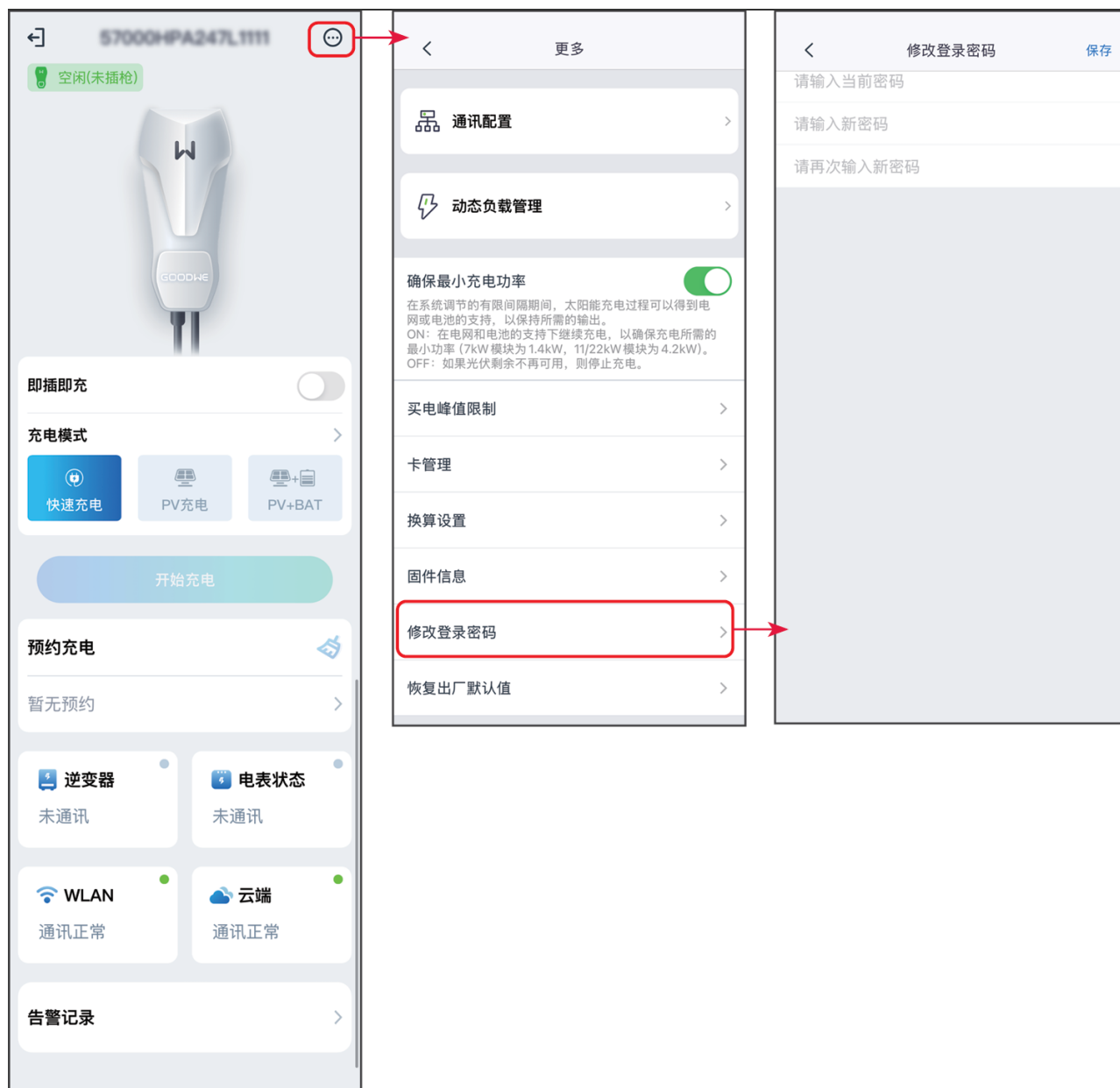
为保证账户安全, 推荐定期修改充电桩登录密码。

步骤1: 通过  > 修改登录密码进入修改登录密码界面。

步骤2: 根据界面提示输入当前使用密码以及新密码。

步骤3: 点击**保存**完成设置。

5 设置充电桩参数



SLG00CON0116

5.4.10 恢复出厂设置

如需将充电桩恢复出厂默认设置，请执行下列操作。

步骤1: 通过  > 恢复出厂默认值 进入恢复出厂设置界面。

步骤2: 根据界面提示完成恢复出厂设置。

5 设置充电桩参数



SLG00CON0117

6 故障处理

6.1 App故障处理

序号	故障名称	原因	处理措施
1	无法安装App	手机操作系统版本过低。 手机阻止安装软件包。	升级手机操作系统。 在手机的“设置” > “安全”，勾选“允许安装未知来源的应用程序”。
2	通信失败	手机与设备之间的通信距离超出范围。	将手机靠近设备，重新连接WiFi模块。
3	操作期间获取数据失败或WiFi与设备连接中断	设备与Solar-WiFi或蓝牙通信中断。	
4	设备WiFi信号未在App设备清单中显示	App未连接WiFi信号。	确认WiFi模块工作正常。 刷新设备列表，如仍无设备列表，退出App，重新登录App。

6.2 逆变器告警处理

序号	故障描述	常见原因	处理措施
1	内部通讯异常	- 受外部因素（如磁场影响等）引起的暂时性现象。 - 设备控制板异常。	- 重启设备，如果设备恢复正常，说明该报错只是偶然性事件，不会影响系统正常运行。 - 如果重启设备无法恢复正常，请联系售后服务中心。
2	存储读写异常	- 受外部因素（如磁场影响等）引起的暂时性现象。 - 设备控制板异常。	- 重启设备，如果设备恢复正常，说明该报错只是偶然性事件，不会影响系统正常运行。 - 如果重启设备无法恢复正常，请联系售后服务中心。

6 故障处理

序号	故障描述	常见原因	处理措施
3	电网频率超限	- 安规设置错误。 - 电网频率不稳定。	- 检查设备安规设置是否正确，如不正确，请关闭交流电源，更改安规后再重新连接。 - 如果设备安规设置正确，请查看电网频率（Fac）是否超出正常范围。 - 如果该报错只是偶尔出现，并很快恢复正常，则说明报错是因为电网频率偶尔的不稳定造成的，对系统正常运行不会造成影响。
4	直流拉弧故障	- PV组串接触不良。 - PV组串对地绝缘异常。	- 检查PV组串接线，若接线错误请整改。 - 如果设备仍然无法恢复正常，请联系售后服务中心。
5	夜间SPS异常	设备异常。	- 重启设备。 - 请联系售后服务中心升级设备软件版本。
6	火线对地短路	逆变器输出端火线接线异常。	- 检查电网接线，若接线错误请整改。 - 如果设备仍然无法恢复正常，请联系售后服务中心。
7	继电器自检异常	- 继电器异常（继电器短路） - 控制电路异常。 - 交流测接线异常（可能存在虚接或短路现象）。	- 用万用表测量AC端零地线之间的电压是否过高（一般不超过10V），如超过10V，则说明零地线接线异常。 - 重启设备。

6 故障处理

序号	故障描述	常见原因	处理措施
8	N线对地异常	- N线接地异常。 - 逆变器输出端N线接线异常。	- 检查N线接地情况，若异常请整改。 - 若设备输出端电网接线错误，请重新接线。 - 如果设备持续无法恢复正常，请联系售后服务中心。
9	硬件防逆流故障	防逆流功能异常（适用于澳洲安规）。	- 检查电网、电表接线，若接线错误请整改。 - 如果设备仍无法恢复正常，请联系售后服务中心。
10	PV反接故障	PV组串反接。	- 检查PV组串电缆接线，若接线错误请整改。 - 如果设备仍无法恢复正常，请联系售后服务中心。
11	组串电流过流	某一组串电流过大。	请检查组串连接情况。
12	LCD通讯异常	内部LCD数据线松动。	请联系售后服务中心。
13	直流分量高	设备检测到内部直流输入分量超出正常范围。	- 重启设备，如果设备恢复正常，说明该报错只是偶然性事件，不会影响系统正常运行。 - 如果设备仍无法恢复正常，请联系售后服务中心。

6 故障处理

序号	故障描述	常见原因	处理措施
14	绝缘阻抗低	• 光伏面板接地线未连接或连接有误。 • 直流线破损。 • 交流端零、地线接线有误。 • 发生在早晚或阴雨天气，空气湿度相对较高。	• 依次插拔每串组件，确定引发报错的组串 • 检查直流线是否有破损。 • 利用万用表测量交流端零地线之间的电压是否过高（一般不超过10V），如超过10V，则说明零地线接线异常。 • 检查组件接地线是否有异常，确保每串组件接地正常。
15	电网电压超限	• 安规设置错误。 • 市电电压不稳定。 • 交流线线径小，或者交流线较长导致交流线阻值较高，压降较高。 • 交流线接线有误，导致交流端电压异常。	• 检查设备安规设置是否正确，如不正确，请关闭交流电，更改安规后再重新连接。 • 如果安规设置正确，请用万用表测量交流侧火线对零线的电压值是否超出正常范围。 • 确认设备安装地区市电电压是否稳定。
16	外风扇异常	• 外部风扇设备被异物阻塞。 • 风扇内部接线有异常。	请检查风扇内部是否有异物阻塞。
17	面板电压过高	PV 组串电压（开路电压）超出逆变器最大直流输入电压。	• 用万用表测量直流侧实际电压，看是否超过设备正常电压范围。 • 如果直流电压超高，建议减少每个组串组件的数量，确保组串电压在最大直流输入电压范围内。

6 故障处理

序号	故障描述	常见原因	处理措施
18	过温保护	- 设备长时间在高温环境下运行。 - 安装环境不利于设备散热（如比较封闭的环境等）。	- 降低设备周围的温度。 - 检查设备安装是否满足设备用户手册要求 - 关闭设备，15分钟后再重新开启。
19	内风扇异常	- 内部风扇被卡住。 - 内部风扇接线异常。	- 重启设备，如果设备恢复正常，说明该报错只是偶然性事件，不会影响系统正常运行。 - 如果设备仍无法恢复正常，请联系售后服务中心。
20	母线电压高	- 光伏组串电压超过设备最大直流输入电压。 - 设备控制板异常。	- 用万用表测量直流侧实际电压，看是否超过设备正常电压范围。 - 如果直流电压超高，建议减少每个组串组件的数量，确保组串电压在设备最大直流输入电压范围内。
21	残余电流保护	- 交流测零地线接线有误。 - 报错发生在早晚或阴雨天气，空气湿度相对较高，也有可能引起报错。	用万用表测量设备外壳对地是否有电压，若有电压说明交流侧地线接线错误。

6 故障处理

序号	故障描述	常见原因	处理措施
22	电网断电	• 电网停电。 • 设备AC端接线异常。 • AC开关连接异常或开关损坏。 • AC端未连接。	• 确定电网是否停电。 • 用万用表测量设备交流端是否有电压。 • 检查交流开关是否损坏。 • 确认交流端接线是否有误（零火线是否接反）。 • 确认电网连接正常，确保交流开关闭合。 • 尝试关闭设备直流及交流端，5分钟之后重新连接直流及交流端。
23	交流传感器故障	• 受外部因素（如受磁场影响等）引起的暂时性现象。 • 设备控制板异常。	• 重启设备，如果设备恢复正常，说明该报错只是偶然性事件，不会影响系统正常运行。 • 如果设备仍无法恢复正常，请联系售后服务中心。
24	继电器故障	• 受外部因素（如受磁场影响等）引起的暂时性现象。 • 设备控制板异常。	• 重启设备，如果设备恢复正常，说明该报错只是偶然性事件，不会影响系统正常运行。 • 如果设备仍无法恢复正常，请联系售后服务中心。
25	漏电流设备故障	• 受外部因素（如受磁场影响等）引起的暂时性现象。 • 设备控制板异常。	• 重启设备，如果设备恢复正常，说明该报错只是偶然性事件，不会影响系统正常运行。 • 如果重启设备无法恢复正常，请联系售后服务中心。
26	直流防雷失效	逆变器遭遇雷击。	• 完善光伏逆变器周边的防雷设施，降低逆变器被雷击的风险。 • 如果不能再使用，请更换新的逆变器。

6 故障处理

序号	故障描述	常见原因	处理措施
27	直流开关超限	直流脱扣开关使用次数超出寿命。	请联系售后服务中心。
28	1.5V基准超限	- 受外部因素（如受磁场影响等）引起的暂时性现象。 - 设备控制板异常。	- 重启设备，如果设备恢复正常，说明该报错只是偶然性事件，不会影响系统正常运行。 - 如果重启设备无法恢复正常，请联系售后服务中心。
29	交流自检异常	交流传感器存在采样异常。	- 重启设备，如果设备恢复正常，说明该报错只是偶然性事件，不会影响系统正常运行。 - 如果重启设备无法恢复正常，请联系售后服务中心。
30	漏电流自检异常	漏电流传感器存在采样异常。	- 重启设备，如果设备恢复正常，说明该报错只是偶然性事件，不会影响系统正常运行。 - 如果重启设备无法恢复正常，请联系售后服务中心。

6.3 电池告警处理

序号	故障描述	常见原因及处理措施
1	锂电池高温警告	环境温度过低，电池不能使用。
2	锂电池低温警告	
3	锂电池单体电压不平衡	如故障无法解除，请联系售后服务中心。
4	锂电池高压警告	
5	锂电池放电过载警告	
6	锂电池充电过载警告	

6 故障处理

序号	故障描述	常见原因及处理措施
7	锂电池低电量	光伏发电正常时，如故障无法解除，请联系售后服务中心。
8	锂电池欠压警告	
9	通讯连接失败	请联系专业人员检查电池线路。
10	锂电池输出短路	
11	锂电池电量过高警告	如故障无法解除，请联系售后服务中心。
12	锂电池模组故障	
13	锂电池系统故障	
14	锂电池内部故障	
15	电池充电温度过高	
16	电池放电温度过高	• 电池工作负荷过大，需降低用电负荷。 • 如故障无法解除，请联系售后服务中心。
17	电池充电温度过低	环境温度过低，电池不能使用。
18	电池放电温度过低	

7 附录

7.1 安规国家

序号	安规名称	序号	安规名称
欧洲			
1	IT-CEI 0-21	43	CZ-C
2	IT-CEI 0-16	44	CZ-D
3	DE LV with PV	45	RO-A
4	DE LV without PV	46	RO-B
5	DE-MV	47	RO-D
6	ES-A	48	GB-G98
7	ES-B	49	GB-G99-A
8	ES-C	50	GB-G99-B
9	ES-D	51	GB-G99-C
10	ES-island	52	GB-G99-D
11	BE	53	NI-G98
12	FR	54	IE-16/25A
13	FR-island-50Hz	55	IE-72A
14	FR-island-60Hz	56	IE-ESB
15	PL-A	57	IE-EirGrid
16	PL-B	58	PT-D
17	PL-C	59	EE
18	PL-D	60	NO
19	NL-16/20A	61	FI-A
20	NL-A	62	FI-B
21	NL-B	63	FI-C
22	NL-C	64	FI-D
23	NL-D	65	UA-A1
24	SE-A	66	UA-A2
25	SE MV	67	EN 50549-1
26	SK-A	68	EN 50549-2

7 附录

序号	安规名称	序号	安规名称
27	SK-B	69	DK-West-B-MVHV
28	SK-C	70	DK-East-B-MVHV
29	HU	71	DK-West-C-MVHV
30	CH	72	DK-East-C-MVHV
31	CY	73	DK-West-D-MVHV
32	GR	74	DK-East-D-MVHV
33	DK-West-A	75	FR-Reunion
34	DK-East-A	76	BE-LV (>30kVA)
35	DK-West-B	77	BE-HV
36	DK-East-B	78	CH-B
37	AT-A	79	NI-G99-A
38	AT-B	80	NI-G99-B
39	BG	81	NI-G99-C
40	CZ-A-09	82	NI-G99-D
41	CZ-B1-09	83	IE-LV
42	CZ-B2-09	84	IE-MV
全球			
1	60Hz-Default	5	IEC 61727-50Hz
2	50Hz-Default	6	IEC 61727-60Hz
3	127Vac-60Hz-Default	7	Warehouse
4	127Vac-50Hz-Default		
美洲			
1	Argentina	30	US-ISO-NE-480Vac
2	US-208Vac	31	US-ISO-NE-208Vac-3P
3	US-240Vac	32	US-ISO-NE-220Vac-3P
4	Mexico-220Vac	33	US-ISO-NE-240Vac-3P
5	Mexico-440Vac	34	PR-208Vac
6	US-480Vac	35	PR-240Vac
7	US-208Vac-3P	36	PR-480 Vac
8	US-220Vac-3P	37	PR-208Vac-3P
9	US-240Vac-3P	38	PR-220Vac-3P

7 附录

序号	安规名称	序号	安规名称
10	US-CA-208Vac	39	PR-240Vac-3P
11	US-CA-240Vac	40	Cayman
12	US-CA-480Vac	41	Brazil-220Vac
13	US-CA-208Vac-3P	42	Brazil-208Vac
14	US-CA-220Vac-3P	43	Brazil-230Vac
15	US-CA-240Vac-3P	44	Brazil-240Vac
16	US-HI-208Vac	45	Brazil-254Vac
17	US-HI-240Vac	46	Brazil-127Vac
18	US-HI-480Vac	47	Brazil-ONS
19	US-HI-208Vac-3P	48	Barbados
20	US-HI-220Vac-3P	49	Chile-BT
21	US-HI-240Vac-3P	50	Chile-MT
22	US-Kauai-208Vac	51	Colombia
23	US-Kauai-240Vac	52	Colombia<0.25MW 1P
24	US-Kauai-480Vac	53	Colombia<0.25MW 3P
25	US-Kauai-208Vac-3P	54	IEEE 1547-208Vac
26	US-Kauai-220Vac-3P	55	IEEE 1547-20Vac
27	US-Kauai-240Vac-3P	56	IEEE 1547-240Vac
28	US-ISO-NE-208Vac	57	IEEE 1547-230/400Vac
29	US-ISO-NE-240Vac		
大洋洲			
1	Australia-A	4	Newzealand
2	Australia-B	5	Newzealand:2015
3	Australia-C	6	NZ-GreenGrid
亚洲			
1	中国 A	25	JP-420Vac-50Hz
2	中国 B	26	JP-420Vac-60Hz
3	中国较高压	27	JP-480Vac-50Hz
4	中国最高压	28	JP-480Vac-60Hz
5	中国电站	29	Sri Lanka

7 附录

序号	安规名称	序号	安规名称
6	中国 242 山东	30	Singapore
7	中国 242 河北	31	Israel-OG
8	中国 PCS	32	Israel-LV
9	臺灣	33	Israel-MV
10	香港	34	Israel-HV
11	中国 242 东北	35	Vietnam
12	Thailand-MEA	36	Malaysia-LV
13	Thailand-PEA	37	Malaysia-MV
14	Mauritius	38	DEWA-LV
15	Korea	39	DEWA-MV
16	India	40	Saudi Arabia
17	India-CEA	41	JP-690Vac-50Hz
18	Pakistan	42	JP-690Vac-60Hz
19	Philippines	43	Srilanka
20	Philippines-127Vac	44	IEC 61727-127Vac-50Hz
21	JP-50Hz	45	IEC 61727-127Vac-60Hz
22	JP-60Hz	46	JP-550Vac-50Hz
23	JP-440Vac-50Hz	47	JP-550Vac-60Hz
24	JP-440Vac-60Hz	48	India-Higher
非洲			
1	South Africa-LV	4	Ghana
2	South Africa-B-MV	5	Ghana-HV
3	South Africa-C-MV		

