

SP60-30HCG2M系列混合储能逆变器

产品规格书

版本: V1.1

日期: 2025年10月16日



目录

1. 产品介绍	1
1.1 主拓扑	1
1.2 产品特点	1
2. 产品型号及尺寸	2
2.1. 产品型号	2
2.2. 产品外观及尺寸	3
3. 规格参数	4
3.1. 参数	4
3.2. 功率降额曲线（电池电压）	5
3.3. 功率降额曲线（电网电压）	6
3.4. 温度降额曲线	7
3.5. 安全防护	7
4. 端口定义	8
5. 散热	11
5.1. 进出风方式	11
5.2. 散热要求	11
6. 应用场景	12
6.1. 小型工商业储能	12
6.2. 离网型微电网解决方案	12
6.3. 三相不平衡及低电压治理	13
6.4. 储能+应急备电	14
6.5. 多台并机方案	14
7. 外部EMS调度功能（选配）	15
7.1. 微电网EMS介绍	15
7.2. EMS功能	15
7.3. 其它EMS参数信息	16

1. 产品介绍

主要针对中小型储能微电网开发的一款高效、高可靠混合储能逆变器，支持光伏接入，内含并离网切换装置，支持多台并联运行，支持油机混动运行，支持并离网快速切换工作。适用于小型工商业、小型海岛微电网、农场、别墅、电池梯次利用等多种场景，满足不同用户的需求。

1.1 主拓扑

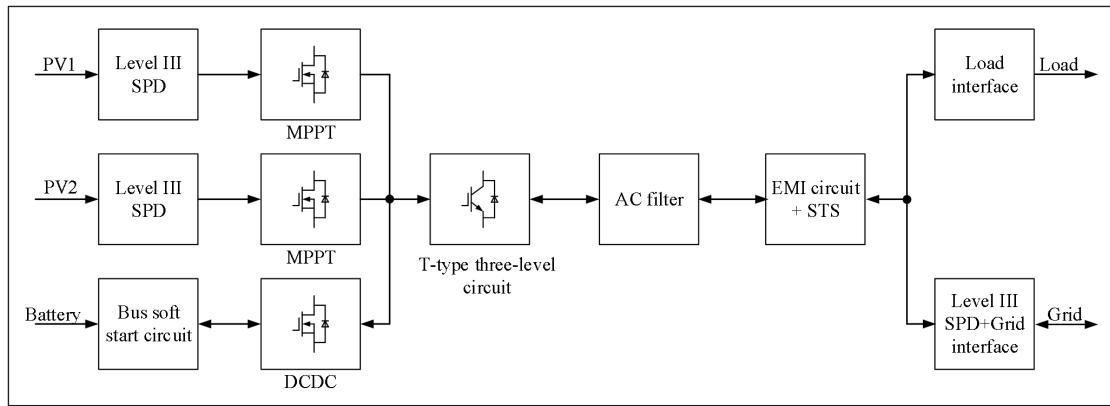


图 1

1.2 产品特点

(1) 高效、高可靠：

- **低功耗：**待机功耗低≤15W，空载运行损耗小于160W；
- **高效率：**最高转化效率98.2%；
- **高防护：**核心控制部分具备IP5X的防护等级，能在恶劣环境下稳定工作，如沙尘、高盐雾等；
- **风道隔离设计：**采用隔离风道设计，提高了产品的安全性和可靠性；
- **高过载能力：**具备 150%的瞬时过载能力，增强了系统的适应性和耐用性；
- **无缝切换功能：**支持并离网无缝切换，确保了电力供应的连续性和稳定性。

(2) 功能：

- **油机混动模式：**支持油机混动运行，提供灵活的能源组合方式，提高能源利用效率；
- **三相独立并网控制技术：**实现了三相独立控制，优化了电力分配，提高了系统的灵活性和效率；

- **无缝切换:** 并离网无缝切换（小于10ms）；
- **电网适应性:** 完善的高低压穿越功能、孤岛保护、黑启动等功能；
- **并机功能:** 交流侧支持15台并联并网或离网运行；
- **灵活的应用场景:** 适用于小型工商业、小型海岛微电网、农场、别墅等多种场景，满足不同用户的特定需求。

(3) 便捷性:

- **通信与监控:** 支持多种通信协议，支持主流的BMS协议，便于远程监控和管理；
- **可维护性高:** 前接线、前维护；
- **故障保护:** 完善的故障保护和故障记录功能；
- **宽电压范围:** 适用于多种电池配置的电压输入，适应性强，能够满足不同容量需求的能源需求。电池适配性更好，性价比更高，低至200V，例如50kW/100kWh(280AH)、60kW/120kWh(314AH)。

2. 产品型号及尺寸

2.1. 产品型号

SP60HCG2M、SP50HCG2M、SP40HCG2M、SP30HCG2M

本文档适用于SP**HC**系列产品的型号说明

序号	代码	含义
1	公司名称	SP: 中腾微网
2	交流额定功率	60: 交流额定输出功率 60kW 50: 交流额定输出功率 50kW 40: 交流额定输出功率 40kW 30: 交流额定输出功率 30kW
3	直流电压等级	H: 直流侧输入电压在 200~850V 内
4	装配方式	C: 插框
5	模块分类	G2: 混合储能逆变器 PS: 储能变流器 DC: 直流变流器 PV: 直流 MPPT IV: 逆变器

2.2. 产品外观及尺寸

(1) 产品外观



图 2

(2) 产品尺寸

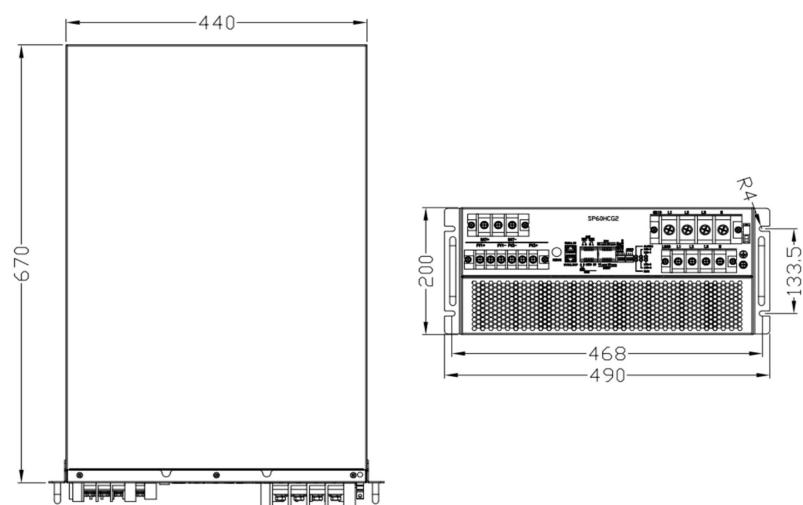


图 3

3. 规格参数

3.1. 参数

参数	SP60HCG2M	SP50HCG2M	SP40HCG2M	SP30HCG2M		
电池参数						
最高电池电压	850V					
最低电池电压	200V					
支持电池类型	磷酸铁锂电池、三元锂电池、铅酸电池等					
额定电池电压范围	420V-850V	350V-850V	270V-850V	210V-850V		
最大电池电流	150A					
PV参数						
最大功率	38.4kW+38.4kW					
最高PV电压	850V					
PV启动电压	250V					
MPPT电压范围	200V-800V					
最大PV电流	64A+64A					
交流侧（并网）						
额定功率	31kVA	26kVA	20kVA	15kVA		
额定电流	87A	72.5A	58A	43.5A		
最大旁路电流	174A	145A	116A	87A		
额定电网电压	208V/120V					
电网电压范围	-20%~15%					
电网频率范围	50Hz/47Hz~52Hz(60Hz/57Hz~62Hz)					
电流谐波	<3% (大于30%负载)					
功率因数	-1~1					
交流侧（离网）						
额定输出功率	31kVA	26kVA	20kVA	15kVA		
最大输出功率	34kVA	28.6kVA	22kVA	16.5kVA		
额定输出电流	87A	72.5A	58A	43.5A		
最大输出电流	95.7A	79.8A	63.8A	47.9A		
额定电压	208V/120V					
输出电压谐波	<3%(阻性负载)					
不平衡度	100%					
频率范围	50/60Hz					
输出过载(电流)	$I_e * 1.1 < I_{load} \leq I_e * 1.25$		100s			
I _e : 额定输出电流	$I_e * 1.25 < I_{load}$		300ms			
系统参数						
通讯口	EMS: RS485 电池: CAN或RS485					
DIDO	DI: 2路; DO: 2路					

最大效率	97.8%
安装方式	插框
损耗	待机<15W, 空载功率<160W
重量	≤50kg
尺寸	W*L*H: 440*670*200mm
防护	IP20
温度范围	-30--60℃(45℃降额)
湿度范围	5-95%
冷却方式	智能强制风冷
海拔	4000m (2000m以上降额使用)
认证	CE, IEC62019, IEC62477, IEC6100, EN50549

3.2. 功率降额曲线（电池电压）

SP60HCG2M电池侧充放电功率与电池电压的曲线

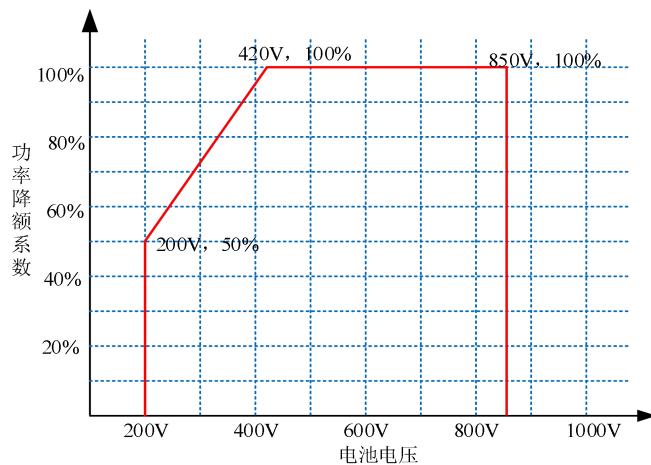


图 4

SP50HCG2M电池侧充放电功率与电池电压的曲线

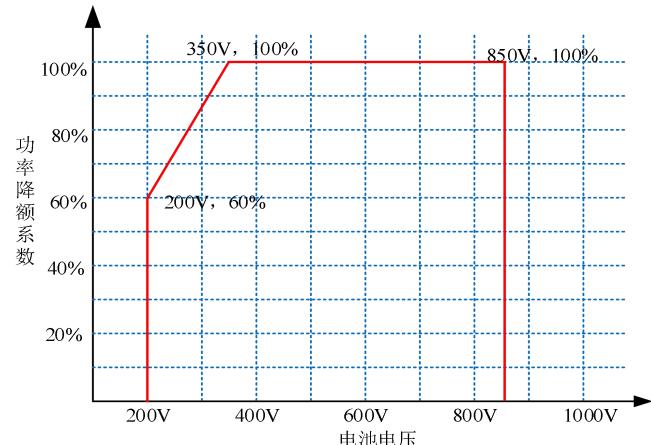


图 5

SP40HCG2M电池侧充放电功率与电池电压的曲线

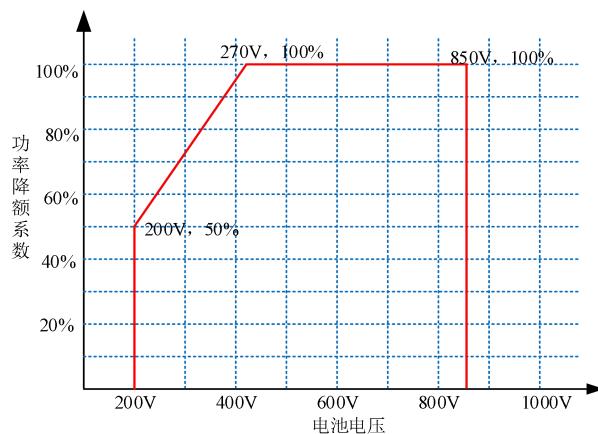


图 6

SP30HCG2M电池侧充放电功率与电池电压的曲线

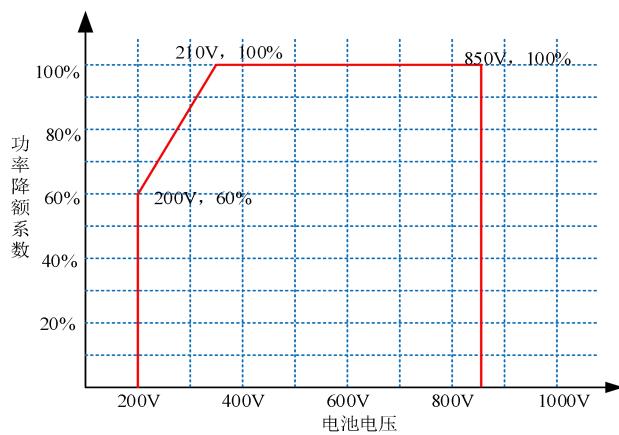


图 7

3.3. 功率降额曲线（电网电压）

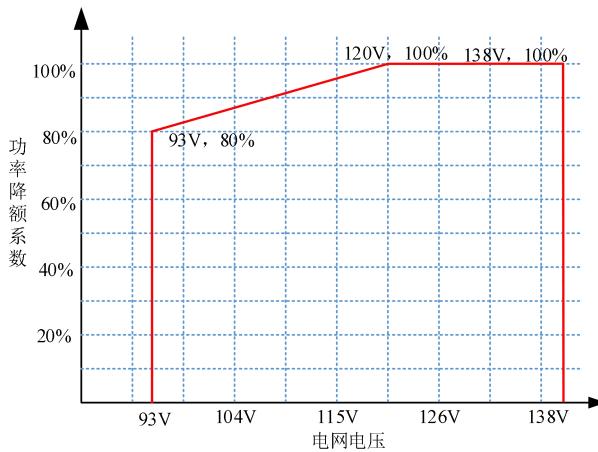


图 8

3.4. 温度降额曲线

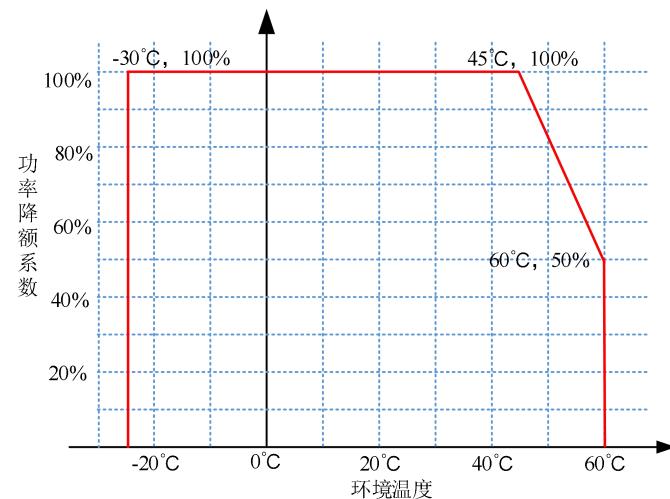


图 9

3.5. 安全防护

- 风道隔离、防盐雾、控制仓密封；
- 湿度范围 5%-95%；
- 抗扰 2KV 对地，III 级防雷，PCS 应用过程中交流侧需要或者配电单元增加 II 级防雷；
- 运行振动测试、带包材运输测试。

4. 端口定义

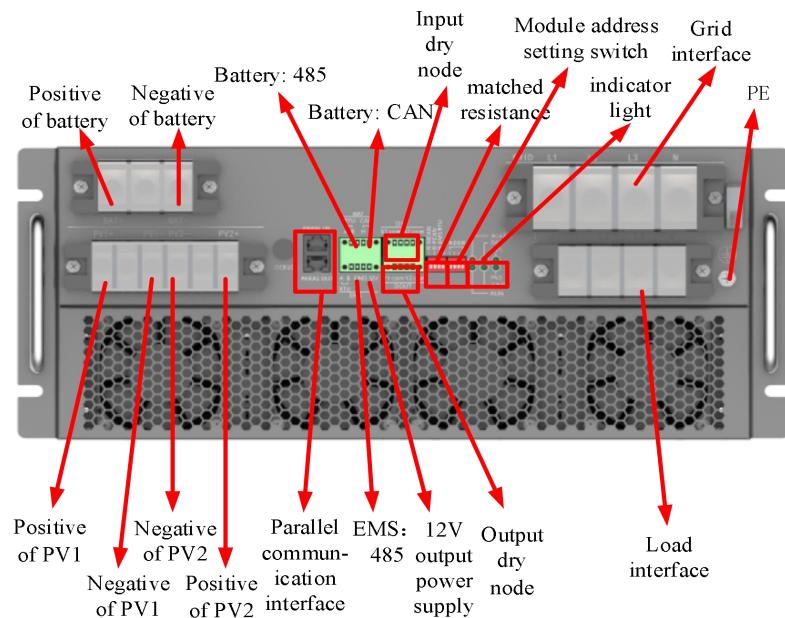


图 10 端口定义示意

功率端口定义：

名称	功能	备注
BAT+/BAT-	电池输入端接线端子	OT端子(RNB38-6), 推荐35mm ² 线缆
LOAD (L1/L2/L3/N)	交流负载端接线端子	OT端子(RNB22-6S), 25mm ² 线缆
GRID (L1/L2/L3/N)	交流电网端接线端子	OT端子(RNB60-8), 推荐50mm ² 线缆
PV1+/PV1-/PV2V-/PV2+	光伏输入接线端子	OT端子(RNB22-6S), 推荐16mm ² 线缆
PE	接地端子	OT端子(RNB22-6S), 推荐10mm ² 线缆



- 电池接口、负载接口和光伏接口的功率端子使用M6的螺钉固定，请使用随机所带的螺钉固定功率线缆，且固定螺钉力矩为3N.m (30kgf· m)，过大导致端子损坏，过小导致接触不良。
- 电网的功率端子使用M8的螺钉固定，请使用随机所带的螺钉固定功率线缆，且固定螺钉力矩为4.9N.m (49kgf· m)，过大导致端子损坏，过小导致接触不良。
- 模块运行时需可靠接地，接地不良可能导致触电危险和模块损坏，固定螺钉力矩为5N.m。

信号端子接口定义如图 11所示

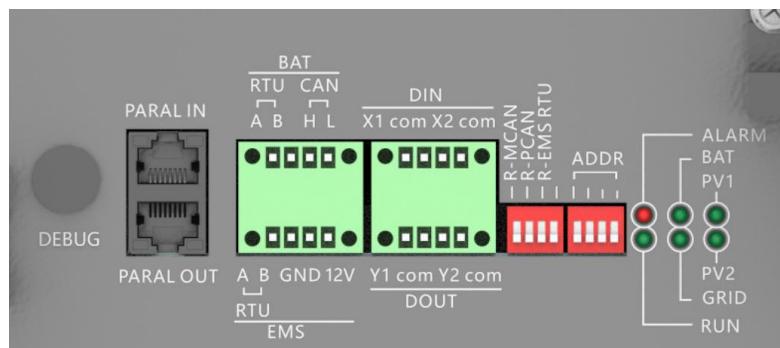


图 11 信号端子接口定义

名称	功能	备注
PARAL IN	并机线输入	并机线
PARAL OUT	并机线输出	并机线
BAT_RTU	电池RS485接口	BAT通讯接口
BAT_CAN	电池CAN接口	
RTU(A-B)	与EMS通信接口	上位机或EMS或SAEMS100(选配)协调控制系统
12V-GND	SAEMS供电端口	输出能力12V/0.5A
X1	输入干节点	
X1_com	输入干节点	急停按钮
X2	输入干节点	预留
X2_com	输入干节点	预留
Y1	输出干接点	
com		输出能力: 端口最高电压不高于24V, 最大电流不超过200mA
Y2	输出干接点	
com		
R-MCAN	并机通信匹配电阻	ON: 表示通讯匹配电阻接入
R-PCAN	并机通信匹配电阻	1号模块和最后一个模块需接入并机通信匹配电阻(拨码拨至ON的位置), 即首尾需要并机通信匹配电阻, 其余不需要。
R-EMS RTU	EMS RTU通讯匹配电阻	
ADDR	模块地址拨码	ON: 表示1, 反之表示为0 采用二进制的方式表示模块地址, 左边为高位, 右边为低位, 即1号模块表示为0001; 3号模块表示为0011。
DEBUG	调试接口	仅供内部调试使用
ALARM	故障指示灯	变流器发生故障时常亮, 无故障时常灭。
RUN	状态指示灯	变流器正常运行常亮, 无故障待机时每秒闪烁1次, 变流器故障时常灭。

BAT	电池状态指示灯	电池端电路功能运行时常亮，电池无异常时每秒闪烁1次，电池异常时常灭。
GRID	电网状态指示灯	并网运行时常亮，电网无异常时每秒闪烁1次，电网异常时常灭。
PV1	PV1状态指示灯	PV1运行时常亮，PV1无异常时每秒闪烁1次，PV1异常时常灭。
PV2	PV2状态指示灯	PV2运行时常亮，PV2无异常时每秒闪烁1次，PV2异常时常灭。

输出干节点内部原理图如图 12所示：

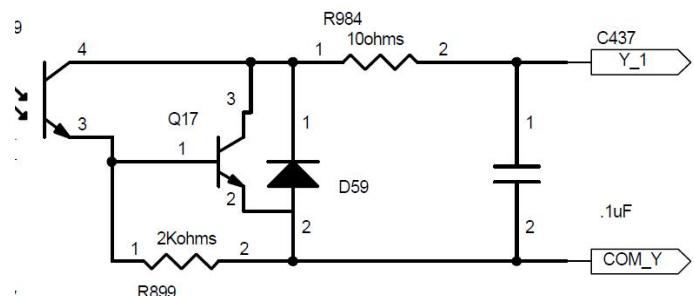


图 12 输出干节点内部原理

端口最高电压不高于24V，最大电流不超过200mA。

输入干节点内部原理图如图 13所示：

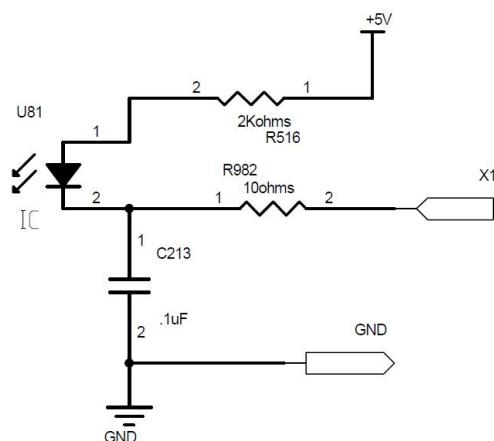


图 13输入干节点内部原理图

输入干节点已内置电源，外部仅需提供开关进行短接即可，开关短接阻抗与线路阻抗之和应小于 0.1Ω 。

5. 散热

5.1. 进出风方式



图 14

5.2. 散热要求

模块的冷却方式为智能风扇调速风冷，前面板为进风口，后面板为出风，模块的额定进风量为500CFM（14.1m³/min），装在集成系统中时，机柜的进风口要正对模块前面板的进风口，且模块的进风口与柜体的距离需大于110mm；在机柜上也需增加相应的风道和出风口，该风道应正对模块出风口和机柜的出风口，且模块出风口与柜体的距离需大于110mm，从而直接将热风送到机柜外，避免热风在柜内回流。若没有相关的出风口风道，应在柜体出风口处增加排风扇，风扇的风量应为模块进风量要求的2倍。考虑进风口需增加防尘棉，故机柜的进风口面积应大于模块进风口面积的3倍，防尘棉建议采用40PPI密度的聚氨酯网状泡沫棉，且阻燃等级需满足94V0。机柜出风口面积应为模块出风口面积的2倍，同时在出风口建议采用10目防虫钢网。进风参考如图14。

6. 应用场景

- **小型工商业:** 适用于小型工厂、商业建筑、办公楼等，用于优化能源消耗，实现峰谷电价管理，降低电费支出，同时提供应急备电功能，确保关键设备在电网不稳定时仍能正常运行；
- **小型海岛微电网:** 在偏远海岛或无稳定电网覆盖的地区，可以与太阳能光伏板、风力发电机等可再生能源结合，构建独立的微电网，提供稳定的电力供应；
- **农场和农业设施:** 在农业领域，该逆变器可以与太阳能和储能系统结合，为灌溉、温室控制、自动化设备等提供电力，同时支持油机混动模式，确保在能源不足时仍能维持运营；
- **农场:** 为农场提供能源解决方案，实现太阳能发电与储能的结合，提高能源自给自足率，同时提供农场应急电源，确保在电网故障时农场用电不受影响；
- **临时用电和施工场地:** 在建筑工地、户外活动、临时设施等场景中，可以作为移动电源使用，提供必要的电力支持，同时支持油机混动，确保电力供应的连续性；
- **偏远地区和紧急救援:** 在偏远地区或紧急救援场景中，重量轻、集成度高、Allinone 可以快速部署，提供稳定的电力供应，支持通信设备、医疗设备等关键设施的运行；
- **电池梯次利用:** 参与国家或地区的能源优化项目，如风光柴储海岛示范项目，展示在实际应用中的性能和效益。

6.1. 小型工商业储能

主要应用场景：工厂、别墅、超市、农场、野外施工等场景。

主要功能：光伏自发自用、应急备电等。

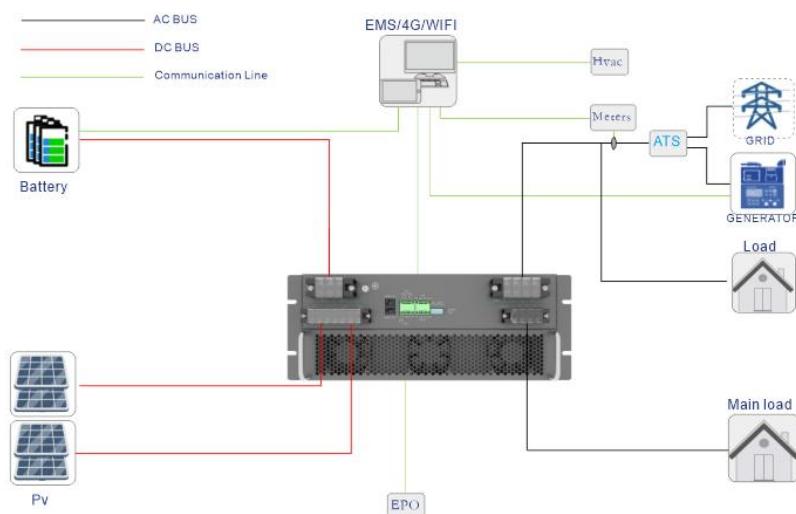


图 15

6.2. 离网型微电网解决方案

主要应用场景：电力不稳定地区、别墅、农场、海岛、采油、等无电区。

主要功能：自发自用、应急备电、油机管理、风机管理等。

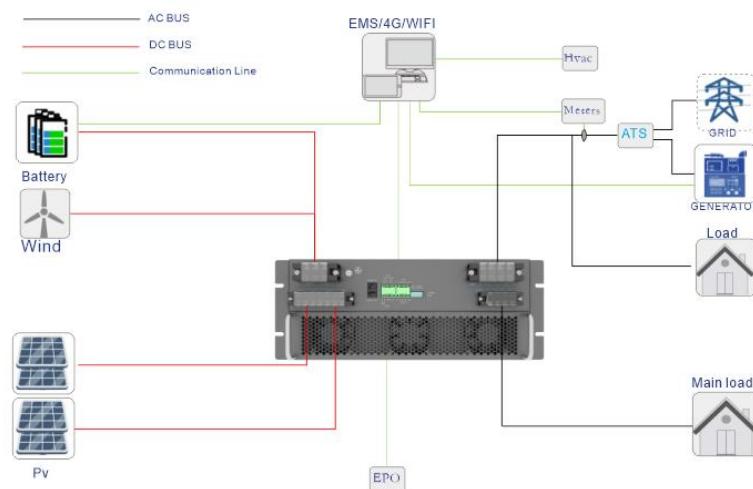


图 16

6.3. 三相不平衡及低电压治理

主要应用场景：由于新能源接入或负荷波动、线路阻抗等原因导致的末端电网电压高压、低压、不平衡等。

主要功能：三相独立并网独立控制，实现能量平衡，最大补偿 150%。

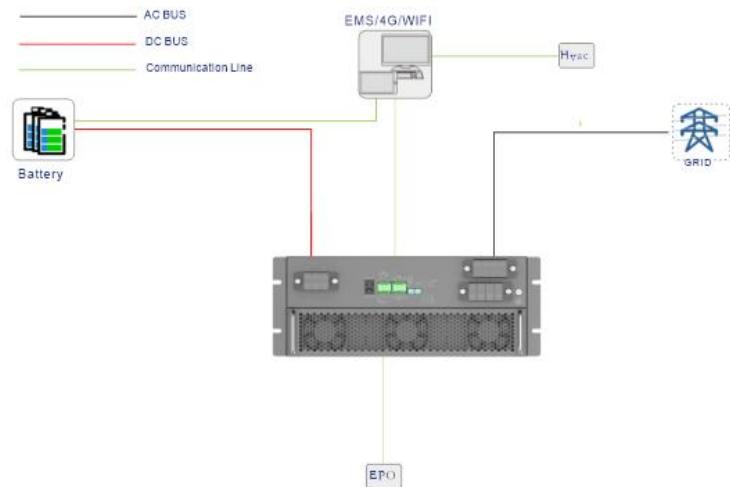


图 17

6.4. 储能+应急备电

主要应用场景：EPS 替代，移动电源、电池梯次利用、钠离子电池、燃料电池等。

主要功能：支持单相充电功能、电池功率满载范围宽，最大电流 150A。

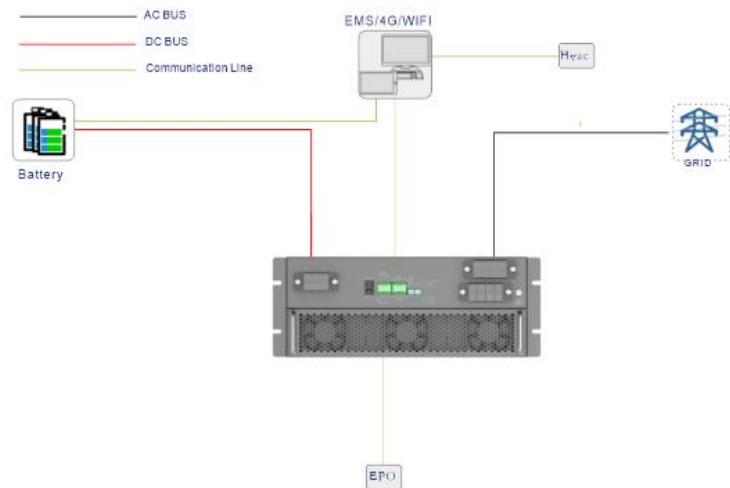


图 18

6.5. 多台并机方案

主要功能：支持多台并机、支持无变压器输出，支持变压器启动。

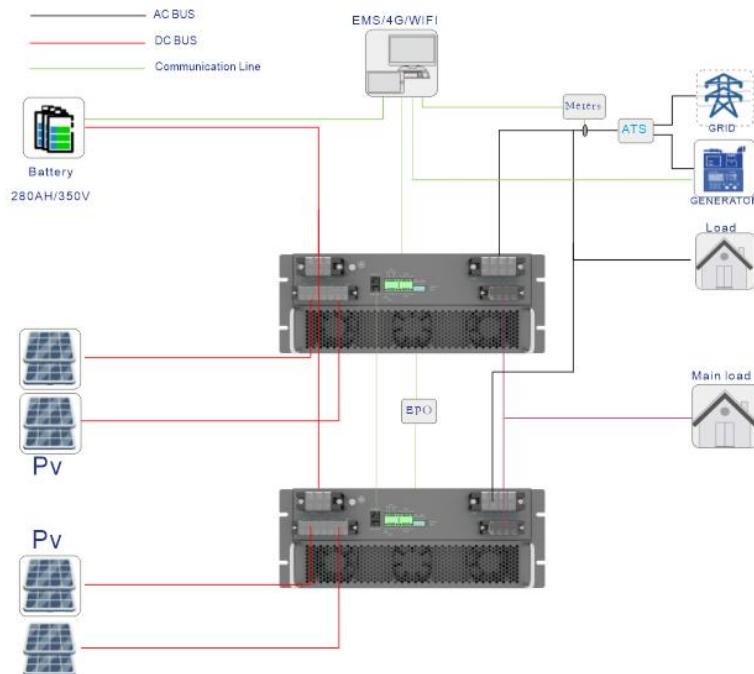


图 19

7. 外部EMS调度功能（选配）

7.1. 微电网 EMS 介绍

可选配配套的EMS系列产品，版本为光储柴版本微电网EMS。微电网EMS是确保微电网高效、可靠和经济运行的关键组成部分，负责调度和管理分布式发电资源、储能设备、负载和可能的并网、离网、防逆流操作，确保系统稳定和经济运行。



图 20

7.2. EMS 功能

- 监控与数据采集：实时监控微电网中的能源流动，包括发电、储能、光伏和负载情况。收集并记录关键参数，如电压、电流、功率、频率等，系统诊断，云平台对接等
- 控制与优化：根据能源需求和供应情况，优化微电网的运行。
- 保护与安全：确保微电网的安全运行，包括过载保护、短路保护、设备故障检测和响应措施。
- 能源管理：管理微电网中的能源分配，确保能源的有效利用，减少浪费，并可能包括需求响应和峰谷削平策略。
- 经济调度：基于电价变化和能源成本，进行经济调度以最小化整体运行成本。
- 用户交互：提供用户界面，允许用户查看能源使用情况、设定运行模式，运行参数。
- 并网与孤岛运行：管理微电网与主电网的并网和断开操作。
- 远程OTA：可远程诊断EMS、逆变器故障，远程对软件进行升级

EMS工作模式

(1) 自发自用:

适用于电价高, 上网 FIT 补贴低或无 FIT 补贴的地区。

将光伏多余的发电量存储在电池中, 在光伏发电不足或夜间无光伏发电时, 电池放电供负载用电, 提高光伏系统的自发自用率和家庭能源自给自足率, 节省电费支出。

例如:

1) 当 PV 光照充足时, PV 输出功率 35kW, 负载消耗 10kW, 电池充电 25kW。

2) 当 PV 光照变弱时, PV 输出功率 10kW, 负载消耗 20kW, 电池给负载放电 10kW。

(2) 经济模式:

适用于用电峰谷价差较大的场景。

该模式通过手动设置充放电时间段, 如夜间低电价时段设置为充电时间段, 系统在该时段以最大充电功率给电池充电, 需要在“储能控制”中使能“电网充电”功能, 高电价时段设为放电时间段, 电池只有在放电时间段才能放电, 节约用电成本。

(3) 优先上网:

适用于全额上网模式的并网场景。

光伏发电最大化上网, 白天光伏发电超过逆变器的最大输出能力时, 通过给电池充电存储能量; 当光伏发电小于逆变器最大输出能力时, 电池放电, 确保逆变器最大化输出能量到电网。

7.3. 其它 EMS 参数信息

详见 EMS 规格书