

山东地区光伏四可产品

杭州领祺科技有限公司
<http://www.linkqi.cn>

2026年04月



杭州领祺科技有限公司是一家专注于物联网数据通讯及网络安全设备的研发、生产、销售的国家高新技术企业，浙江省专精特新企业，获得ISO9001、ISO14001、ISO45001体系认证，拥有近60项专利软著等知识产品，为工厂数字化系统、工业互联网平台、电力能源系统、电力调度系统等提供底层数据基座，包括工业智能网关/边缘计算网关/通讯管理机/通信网关机/多合一5G融合终端/分布式电源协调装置/群控群调装置/AGC/AVC/一次调频/光功率预测/南网边缘网关/逆变器配套数采/网络安全产品等在内的多款行业创新产品，全自研、自主可控，覆盖工业/电力等多个行业超过400种设备通讯协议，公司服务于包括浙江华云、中海油、正泰、林洋、树根互联、涂鸦智能等在内的上百家企业，为平台型企业、设备厂商、系统集成商、EPC总包方、投资/运维企业、OEM客户提供全方位的物联网数据通讯硬件及软件系统解决方案。

国家高新技术企业		
省专精特新企业		科技型、创新型企业
质量管理体系	发明专利	专业、专注
产品齐全	行业口碑	业绩众多

国家能源局发布《**关于加强电力安全治理 以高水平安全保障新型电力系统高质量发展的意见**》。意见指出：进一步加强新型电力系统安全特性研究，推进新能源涉网模型库统一管理与参数开放，掌握高比例可再生能源、高比例电力电子设备接入电力系统、特高压交直流混联运行的稳定机理和运行特征。强化规划阶段电网安全稳定计算分析，通过优化电源布局、完善电网结构、强化电网合理分区运行及黑启动能力等措施提升电网安全韧性，支持服务大型新能源基地规划建设，从源头消减大面积停电安全风险和隐患。

健全配电网安全运行风险管控机制，推动大电网安全风险识别、监视、控制体系向配电网延伸。深化有源配电网运行风险管控，加强并网管理，规范新能源涉网控制保护配置。完善配电网调度运行机制，推动各电压等级分布式新能源实现“**可观、可测、可调、可控**”，提升配电网资源调配、故障处理和用户供电快速恢复能力。加强设备双向重过载、电压越限等风险智能监视与预警，做好分布式电源出力及电压管控。建立基于运行风险的网架动态完善机制，针对性补强薄弱环节。

当前新增10kV及以上和380V低压并网但公共接入点为10KV的电站，全国各地电力局，要求四可能力是必须满足，即必须支持群控群调功能，实现厂电站调度可管控，主要是针对有功，无功，电压，频率进行实时可调。针对老电站，各地方电力局要求逐步改造，以满足要求。

可观：对光伏系统的运行状态进行实时观测。通过先进的监测设备和技术，运营者或电网端可以随时了解光伏系统的发电量、设备状态、气象条件等信息。

可测：可以对光伏电站进行功率预测，短期及超短期功率预测。

可调：运营者或电网端可以对光伏系统的有功，无功、功率因素、电压、频率进行调节。

可控：是指可以对光伏系统进行全面控制，包括并网点、进线柜分合闸控制、逆变器开关机控制等。

山东省能源局

鲁能源新能〔2026〕15号

关于开展 2026 年集中式光伏发电项目
申报工作的通知

各市发展改革委（能源局），国网山东省电力公司，各有关企业：
根据《光伏电站开发建设管理办法》《国家能源局关于促进
新能源集成融合发展的指导意见》（国能发新能〔2025〕93号）
等有关文件精神，现组织开展 2026 年集中式光伏发电项目申报
工作，有关事项通知如下：

一、申报流程

本次申报以线上为主，通过“国网新能源云平台”（以下简
称新能源云平台）进行填报和审核，具体网址为：
https://sgnec.sgcc.com.cn/。

（一）企业填报。项目开发企业可于 3 月 28 日起，登录新
能源云平台，填写项目基本信息，上传项目开发建设方案、备案

附件

山东省新能源机制电价竞价实施细则

第一章 总 则

第一条 【制定依据】根据国家发展改革委、国家能源局《关
于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知
》（发改价格〔2025〕136号）等文件规定，制定本实施细则。

第二条 【实施范围】本实施细则新能源项目，是指 2025 年
6 月 1 日及以后投产（即全容量并网，下同）的风电、光伏项目
（以下简称新能源项目）。

任何单位不得将配置储能作为 6 月 1 日及以后投产风电、光
伏项目核准、并网、上网等的前置条件。

第三条 【全容量认定方式】新能源项目全容量规模，以项
目核准（备案）装机容量（交流侧，下同）为准。

第四条 【并网时间认定方式】新能源项目全容量并网时间，
以项目首次并网时间为准。其中风电、集中式光伏和 10 千伏及
以上分布式光伏项目，为电网企业发电设备自动试运票中标注的
“开工时间”；10 千伏（不含）以下分布式光伏项目，为
电网企业现场验收调试并网时间。首次并网前，新能源项目需全
容量建成。

第五条 【分布式项目并网条件】分布式项目全容量并网时
应满足“四可”（可观、可测、可调、可控）条件，具备在参与
电力系统调节能力。

第六条 【分期项目全容量认定方式】分期（批）并网的项目，
应在核准（备案）文件中明确分期建设规模和建设内容，或
分期办理核准（备案）文件。投产规模与核准（备案）文件中分
期（批）建设内容一致的，视同为当期（批）项目按期核准（备
案）文件全容量并网。对于分期（批）建设的项目，国网山东省
电力公司按程序组织并网验收。

第七条 【分期项目机制电价认定方式】分期（批）并网项目
可按期（批）参加机制电价竞价，按期（批）确定全容量并网
时间。新能源项目获得机制电量后分期（批）并网的，按未全容
量并网处置。对于具有多个机制电量、机制电价的同一个场站，
若分期（批）分别参与市场交易，其每期（批）发电设备应具备
独立计量、独立控制、独立预测等功能。

第二章 竞价主体

第八条 【竞价组织主体】新能源竞价工作由省委发展改革委
会同省能源局负责组织，国网山东省电力公司负责承担具体事务
性工作。

山东省新能源机制电价竞价实施细则

第一章 总 则

第一条 【制定依据】根据《关于印发〈山东省新能源上网电价市场化政策实施方案〉的通知》（鲁发改价格〔2025〕576号）等有关
规定，制定本实施细则。

第二条 【实施范围】本实施细则新能源项目，是指 2025 年 6 月 1 日以后投产（即全容量并网，下同）的风电、光伏发电（以下
简称新能源项目）。

任何单位不得将配置储能作为 6 月 1 日以后投产风电、光伏发电核准、并网、上网等的前置条件。

第三条 【全容量认定方式】新能源项目全容量规模，以项目核准（备案）装机容量（交流侧，下同）为准。

第四条 【并网时间认定方式】新能源项目全容量并网时间，以项目首次并网时间为准。其中风电、集中式光伏和 10 千伏及以上分布
式光伏项目，为电网企业发电设备验收票中标注的“开工时间”；10 千伏（不含）以下分布式光伏项目，为电网企业现场验收
调试并网时间。首次并网前，新能源项目需全容量建成。

第五条 【分布式项目并网条件】分布式项目全容量并网时

应满足“四可”（可观、可测、可调、可控）条件，具备在参与电力系统调节能力。

第六条 【分期项目全容量认定方式】分期（批）并网的项目，应在核准（备案）文件中明确分期建设规模和建设内容，或分
期办理核准（备案）文件。投产规模与核准（备案）文件中分期（批）建设内容一致的，视同为当期（批）项目按期核准（备案）文件全
容量并网。对于分期（批）建设的项目，国网山东省电力公司按程序组织并网验收。

第七条 【分期项目机制电价认定方式】分期（批）并网项目可按期（批）参加机制电价竞价，按期（批）确定全容量并网时
间。新能源项目获得机制电量后分期（批）并网的，按未全容量并网处置。对于具有多个机制电量、机制电价的同一个场站，若分期
（批）分别参与市场交易，其每期（批）发电设备应具备独立计量、独立控制、独立预测等功能。

第二章 竞价主体

第八条 【竞价组织主体】新能源竞价工作由省委发展改革委员会同省能源局负责组织，国网山东省电力公司负责承担具体事务性工作。

第九条 【竞价申报主体】竞价申报主体为已投产并计划于 2025 年 12 月 31 日前投产（首次投产为 2025 年 6 月 1 日、12 月 31 日前投产），且未
纳入过市场化购电的新能源项目。

第十条 【竞价申报主体和范围】竞价申报、审核范围包括新能源场站所属的风电、光伏发电，以及 2025 年 6 月 1 日（含）以后
投产的一般工商业光伏。2025 年 6 月 1 日（含）以后投产的大工业工商业分布式光伏项目，除自用发电电量以外并上网电量全部参与电力
市场交易，不纳入机制电价的竞价范围。



山东省发展和改革委员会
SHANDONG DEVELOPMENT AND REFORM COMMISSION

请输入关键词查询

搜索

首页

新闻动态

政府信息公开

政务服务

互动交流

当前位置： 首页 > 机关处室 > 基础处 > 能源建设

【中国发展网】扛牢央企责任，国网山东电力全力确保新能源“量增率稳”高质量发
展

发布日期：2025-05-16

浏览次数：85

字体：大 中 小

5月15日，山东省政府新闻办举行了介绍山东深入实施“八大行动”，推动新能源高水平消纳的新闻发布会。据悉，本次促进新能源
高水平消纳的行动，聚焦电网网荷协同发力，目标清晰、措施有力，对做好山东省今年新能源消纳利用工作具有积极的指导作用。在任务已明确
、关键在于落实，国网山东电力为深刻认识保障新能源高效利用对促进能源转型发展的重要性作用，将坚决扛牢央企责任，全力确保山东省
新能源“量增率稳”高质量发展。

全力加大投资力度，夯实新能源消纳的坚强电网基础。加快推进超特高压、500千伏输电、渤海等各电压等级电网配套电网工程建
设，系统构建山东电网“东电西送”“北电南送”的输电格局，全面提升山东电网资源配置水平和灵活适应能力，确保山东省2025年新
能源建设项目顺利并网、可靠送出，启动抽水蓄能“蓄势开鲁”系列工程，加快推进蒙东外送输变电项目建设，全力提升山东省新能源
消纳的调节能力。

全力提升调度水平，确保各类电源资源最优利用。持续深化“清风暖阳”专项行动，保障绿电、火电灵活性改造等调峰、促消的原
目早并网、早见效。持续完善基于人工智能大模型的新型调度体系建设，扎实推进分布式新能源“四可”能力，全面提升电网对高比例
新能源的调峰水平，全力配合政府做好新能源增量入市政策研究、规则制定等工作，支撑新能源上网电价市场化改革在山东顺利落地，以
现货市场为主主导促进各类型调节性资源精准调用、最优利用。

全力加快创新创效，最大化拓展新能源消纳的途径。公司建成了国网首个适应现货市场的省级虚拟电厂服务中心，全力服务山东省虚拟
电厂规模化发展，推动调节能力年内突破百万千瓦，发挥济南起步区“五型”充换电站示范作用，开展多场景的现货市场车网互动，引领
充换电资源规模化参与电网削峰填谷，持续深化省网电力现货市场建设，最大化推动富余新能源消纳常态化退出，拓展山东省新能源消纳的途
径。

下一步，国网山东电力将坚决贯彻落实省、市政府决策部署，全面落实促进新能源高水平消纳行动各项任务，统筹项目、政策、市场等
各项措施，服务新能源高水平消纳的目标如期必成，为服务山东省绿色低碳高质量发展先行区建设贡献力量。

信息来源：省能源局、中国发展网

山东省发展和改革委员会

关于征求《山东省新能源机制电价竞价实施
细则（修订稿）》等两项实施细则意见的函

山东能源监管办，省能源局，国网山东省电力公司，山东电力交
易中心，有关市场主体：

前期征求有关单位意见的基础上，我委对《山东省新
能源机制电价竞价实施细则》（鲁发改价格〔2025〕577号）《山
东省电力零售市场价格风险防控实施细则》（鲁发改价格〔2025〕
872号）作了进一步修改完善，现再次征求意见建议，请于4月
30日前反馈至邮箱 cuike@shandong.cn，山东电力交易中心需征
求售电公司、用电户代表对《山东省电力零售市场价格风险防控
实施细则（修订稿）》的意见，汇总后一并反馈。

附件：1. 山东省新能源机制电价竞价实施细则（修订稿）
2. 山东省电力零售市场价格风险防控实施细则（修订稿）



“一发双收” 逆变器控制棒 PBC-K800（山东地区户用）

PBC-K800 系列逆变器数据控制棒是一款应用于户用光伏电站场景下逆变器的数据采集与控制的通讯设备，支持采集多种接口的逆变器数据，采用RS485，RS232，TTL 接口与逆变器通信，上行采用 4G Cat-1 通讯，最大 5Mbps 上行，15Mbps 下行，内置国产硬件安全芯片，基于 国产商用密码算法对通信数据进行加密通信和身份认证，采用国密算法（SM2/SM3/SM4）对通信 数据进行加密与身份认证，确保数据传输安全，符合电力行业安全规范，满足各级电网对网络安全要求。单 SIM 卡支持 APN 专网+公网并行通讯，可将数据同时发送至电网调度主站与用户光伏云平台实现“一发双收”，满足秒级采集与控制能力，即满足“四可”能力。

规格参数：1路RS485/232/TTL接口

支持协议：Modbus/DLT645/CDT/IEC101/102/各厂家103/104/MQTT/E文件/单向隔离104/61850/Goose/CDT/DNP3.0/水表188/各类PLC/CNC协议/各类逆变器协议等。

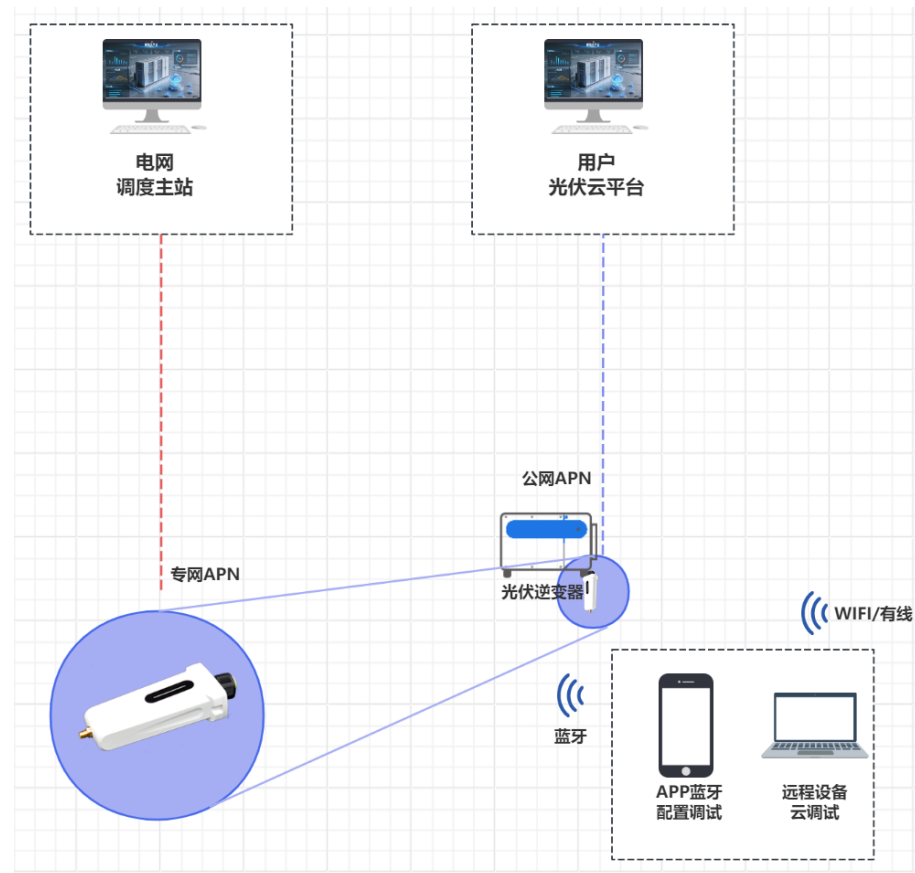
操作系统：嵌入式系统，默认Ubuntu，可选国产凝思/麒麟系统。

调度通信：双APN（1路专网+1路公网）。

加密：内置国产硬件安全芯片，对通信数据进行加密与身份认证。

主要功能：数据采集转发、双APN（1路专网+1路公网），可以本地APP（蓝牙）调试或设备云远程调试。

应用场景：针对于山东地区户用光伏电站接入调度主站，满足四可要求。



分布式电源协调装置PBox6220-PQCT

规格参数： Intel J1900 四核2.0GHz, 4G内存（可扩展）, 128G固态（可扩展）, VGA, 6网8串。

支持协议： Modbus/DLT645/CDT/IEC101/102/各厂家103/104/E文件/单向隔离104/61850/Goose/CDT/DNP3.0/水表188/各类PLC/CNC协议/各类逆变器协议等。

操作系统： 默认Ubuntu, 可选国产凝思/麒麟系统。

探针： 支持探针接入网安。

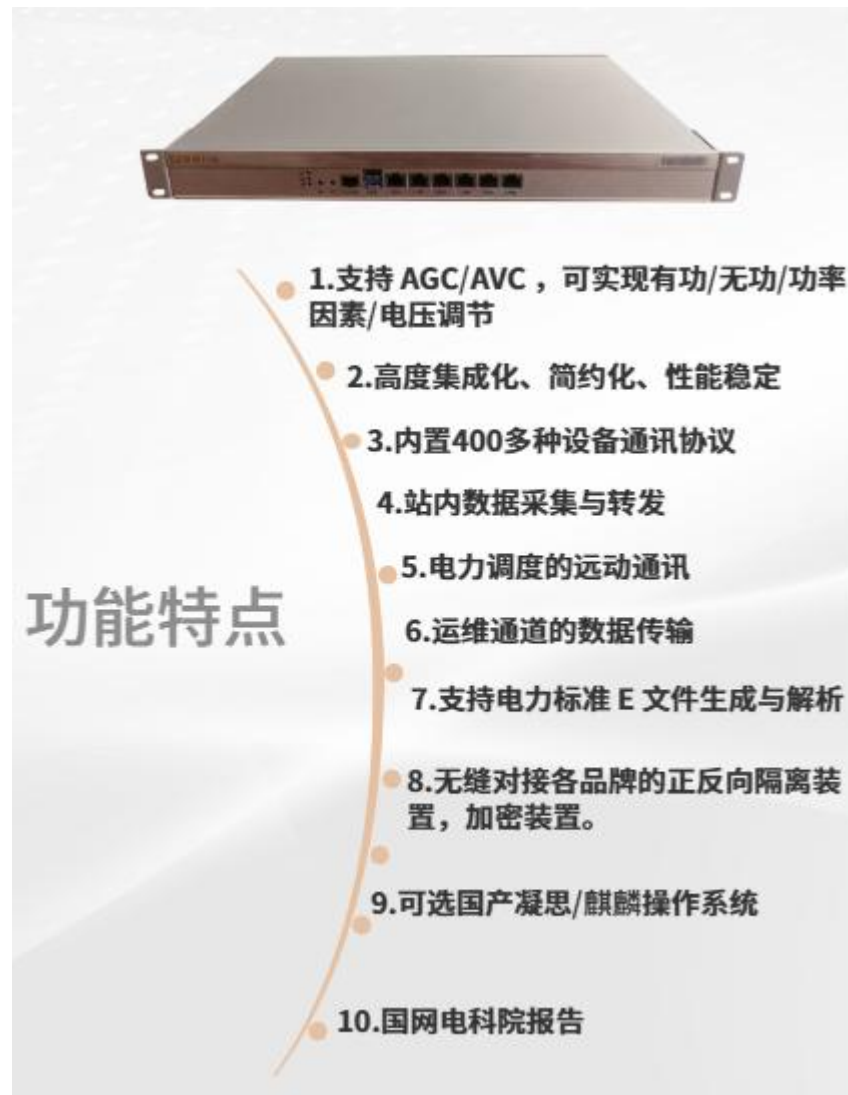
电源： DC 100~370V, AC85~264V 可选双电源。

加固： 默认已加固处理, 快捷、高效处理加固问题。

主要功能： AGC/AVC, 有功/无功/功率因数/电压调节以及无功阶梯控制。

应用场景： 380V、10KV及以上AGC/AVC装置。

检测报告： 权威机构-国网电科院检测报告。



多合一5G融合终端PBox6218E (高压10kV)

规格参数：Cortex-A7 800MHz, 512MB内存, 8GB存储, 2网8串, 可选双电源。

支持协议：Modbus/DLT645/CDT/IEC101/102/各厂家103/104/E文件/单向隔离104/61850/Goose/CDT/DNP3.0/水表188/各类PLC/CNC协议/各类逆变器协议等。

操作系统：嵌入式系统, 默认Linux, 可选国产凝思/麒麟系统。

5G通信：支持路由、NAT、VPN (IP SEV L2TP等) 。

加密：纵向加密/国网加密。

主要功能：数据采集转发、5G、加密通信、有功/无功/功率因数/电压/频率手动自动调节。

应用场景：380V、10KV以及上电站接入调度主站, 群控群调、AGC/AVC。

检测报告：权威机构-国网电科院检测报告。



功能特点

1. 内置400多种设备通讯协议
2. 高度集成化、简约化、性能稳定
3. 功能强大(数据采集转发、5G路由、远动、加密、AGC/AVC)
4. 内置纵向加密模块, 可选国密
5. 硬件+软件双看门狗, 确保稳定运行
6. 支持 LUA 脚本自定义计算, 控制及数据分发处理
7. 无缝对接调度主站系统
8. 工业级宽温度-40~80℃
9. 可选国产凝思/麒麟系统
10. 电科院报告

多合一5G融合终端PBox6218Ee (低压400V)

多合一5G融合终端是一款集5G通信、纵向加密、远动通信、AGC/AVC功能为一体的控制终端，他采用先进的嵌入式Linux操作系统和灵活的模块化设计，从集约化部署、节约设备投资成本，节省安装空间等方面考虑，是具备多功能、一体化的采集通信设备，它融合了5G通信终端、纵向加密、远动机和AGC/AVC控制功能，满足380V、10千伏及以上分布式电站以直采方式接入调度主站，同时进行自动功率控制的功能，采用5G无线接入方式，亦可有线接入，可以实现电力调度中心对所有地方电厂和分布式光伏的统一调度，实现分布式光伏电站的电力系统接入，满足分布式电源“可观、可测、可调、可控”的要求。

规格参数：国产RK3506J 3核1.2Hz处理器，512MB内存，8GB存储，2网6串。

支持协议：Modbus/DLT645/CDT/IEC101/102/各厂家103/104/E文件/IEC61850/Goose/CDT/DNP3.0/电表/水表188/气象站/各类逆变器协议等超400种。

操作系统：嵌入式系统Linux。

5G通信：调度专网，5G/4G/向下兼容，支持路由、NAT、VPN（IP SEV L2TP等）。

4G通信：公网4G全网通，支持远程调试，远程管理，远程运维，数据上云平台。

加密：可选纵向加密/国网加密。

主要功能：数据采集转发、5G、加密通信、有功/无功/功率因数/电压/频率手动自动调节。

应用场景：380V、10KV以及上电站接入调度主站，群控群调、AGC/AVC。

检测报告：权威机构-国网电科院检测报告。

10 大功能特点

- 
- 1.高度集成化、简约化、性能稳定
 - 2.功能强大(调度通信、纵向加密、5G路由、AGVC)
 - 3.内置400多种设备通讯协议
 - 4.自主研发、生产、销售（全程自主可控）
 - 5.具有电科院报告
 - 6.有远程调试平台，提升调试效率、节省人工成本
 - 7.全国各地有大量业绩和丰富项目经验
 - 8.可直传云平台，无需新增设备
 - 9.工业级标准，无惧严苛环境
 - 10.接口丰富，不限逆变器数量



PBox6220-PQCT



中国认可
国际互认
检测
TESTING
CNAS L1379



180020252130

编号: GZN24010352

检 验 报 告

样品名称: PBox6220-PQCT 分布式电源协调装置

委托单位: 杭州领祺科技有限公司

制造单位: 杭州领祺科技有限公司

检验类别: 型式检验



国家输配电安全控制设备质量检验检测中心
国网电力科学研究院有限公司实验验证中心

2024 年 4 月 30 日

PBox6218E



中国认可
国际互认
检测
TESTING
CNAS L1379



180020252130

编号: GXT24010351

检 验 报 告

样品名称: PBox6218E 多合一 5G 融合终端

委托单位: 杭州领祺科技有限公司

制造单位: 杭州领祺科技有限公司

检验类别: 型式检验



国家输配电安全控制设备质量检验检测中心
国网电力科学研究院有限公司实验验证中心

2024 年 4 月 3 日

PBox6218Ee



中国认可
国际互认
检测
TESTING
CNAS L1379



240017340057

编号: GXT25110358

检 验 报 告

样品名称: PBox6218Ee 多合一 5G 融合终端

委托单位: 杭州领祺科技有限公司

制造单位: 杭州领祺科技有限公司

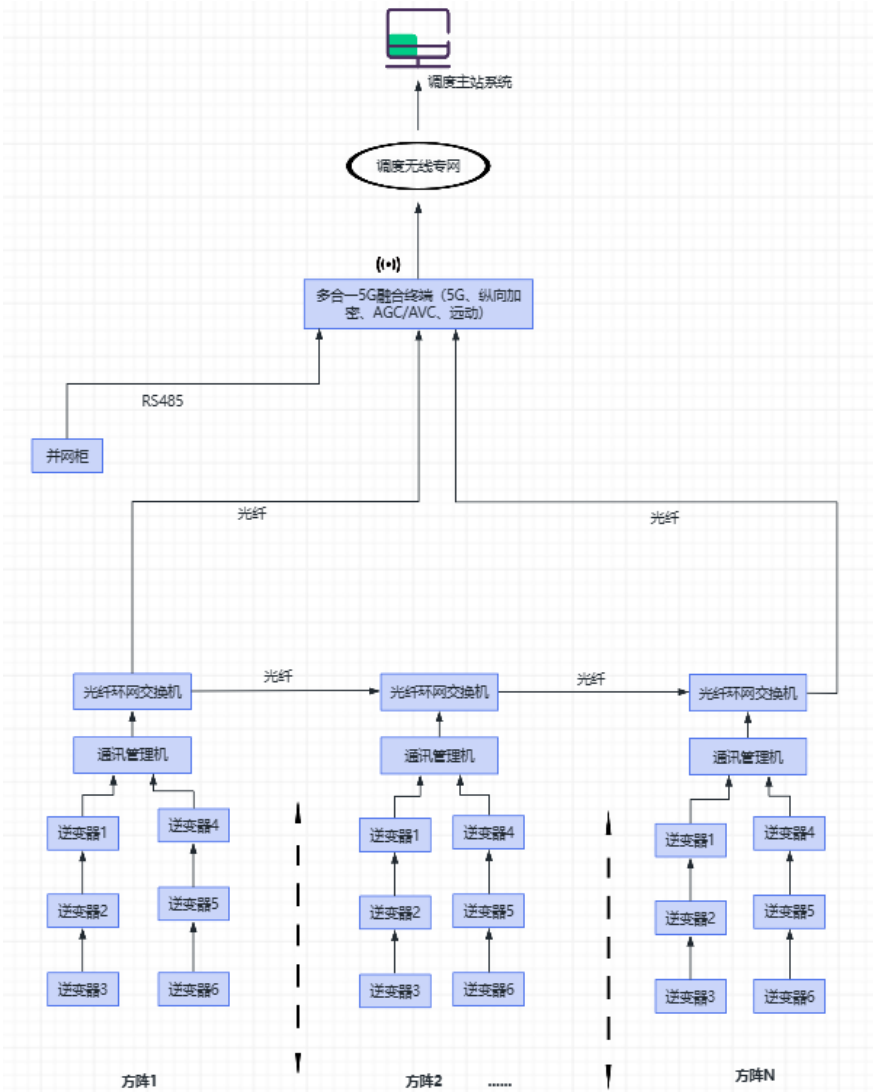
检验类别: 型式检验



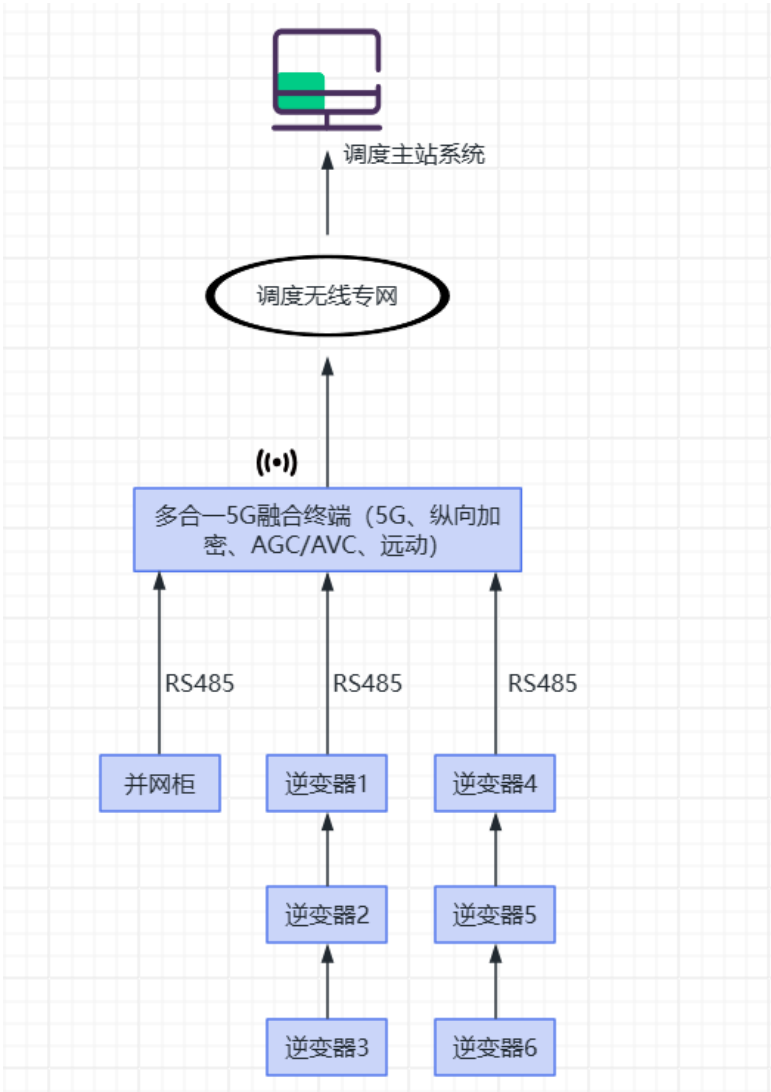
国家输配电安全控制设备质量检验检测中心
国网电力科学研究院有限公司实验验证中心

2026 年 2 月 5 日

新建或改造电站中，支持分散式采集与控制，通过部署多个数采（规约转换器/管理机）实现逆变器分散采集与控制，多个数采配合四可装置实现群调群控功能，满足调度四可要求。



新建或改造电站中，四可装置自带全隔离6路RS485串口，逆变器RS485线可直接接入四可装置进行数据采集与控制，支持广播控制逆变器，可快速实现有功，无功，电压调节功能，可实现四可能力，“稳、准、快”。



光伏四可产品-点表（能满足山东各地要求）



遥测、遥信、遥控、遥调

名称	物模型标识(测点描述)	功能码	读写属性	系数K	偏移B	变量单位	测点分组	地址	数据类型	高低位顺序	初始值
AGC_全站有功实时值	全站有功实时值	计算点	读写	1.0	0.0	--	0		16位有符号	12	0.0
AVC_全站无功实时值	全站无功实时值	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	@发电单元无功实时值+@SVG无功实时值	16位有符号	12	0.0
AGVC_功率因素实时值	功率因素实时值	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	25	16位有符号	12	0.0
AVC_母线电压实时值	母线电压实时值	计算点	读写	1.0E-4	10.0	--	0	@全站无功实时值	16位有符号	12	0.0
AGC_有功目标反馈值	有功反馈值	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	31	16位有符号	12	0.0
AVC_无功目标反馈值	无功反馈值	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	32	16位有符号	12	0.0
AGVC_功率因素目标反馈值	功率因素反馈值	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	33	16位有符号	12	0.0
AVC_电压目标反馈值	电压反馈值	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	34	16位有符号	12	0.0
AVC_发电单元无功实时值	发电单元无功实时值	计算点	读写	10.0	0.0	--	0	&NB1_WGTJ1	16位有符号	12	0.0
AVC_SVG无功实时值	SVG无功实时值	计算点	读写	1.0	0.0	KVar	0	&SVG_WG	16位有符号	12	0.0
AVC_发电单元无功上限	发电单元无功上限	计算点	读写	1.0	0.0	KVar	0	37	16位有符号	12	2000.0
AVC_发电单元无功下限	发电单元无功下限	计算点	读写	1.0	0.0	KVar	0	38	16位有符号	12	-2000.0
AVC_全站无功上限	全站无功上限	计算点	读写	1.0	0.0	KVar	0	43	16位有符号	12	0.0
AVC_全站无功下限	全站无功下限	计算点	读写	1.0	0.0	KVar	0	44	16位有符号	12	0.0
AGC_全站有功上限	有功上限	计算点	读写	1.0	0.0	KW	0	47	16位有符号	12	0.0
AGC_全站有功下限	有功下限	计算点	读写	1.0	0.0	KW	0	48	16位有符号	12	0.0
AGVC_功率因素上限	功率因素上限	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	49	16位有符号	12	0.0
AGVC_功率因素下限	功率因素下限	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	50	16位有符号	12	0.0
AVC_全站无功增幅	全站无功增幅	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	51	16位有符号	12	0.0
AVC_全站无功减幅	全站无功减幅	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	52	16位有符号	12	0.0
AGVC_运行额定功率	运行额定功率	计算点	读写	1.0	0.0	KW	0	53	16位有符号	12	4000.0
AGVC_PV总数量	PV总数量	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	54	16位有符号	12	0.0
AGVC_可调节PV数量	可调节PV数量	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	55	16位有符号	12	0.0
AGVC_PV日发电量	PV日发电量	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	56	16位有符号	12	0.0
AGVC_PV总发电量	PV总发电量	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	57	16位有符号	12	0.0
AGVC_Uab上限值	两灯纺织厂接地室最大无功下Uab上限值	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	58	16位有符号	12	0.0
AGVC_Uab下限值	两灯纺织厂接地室最大无功下Uab下限值	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	59	16位有符号	12	0.0

名称	物模型标识(测点描述)	功能码	读写属性	系数K	偏移B	变量单位	测点分组	地址
AVC_投运/退出	AVC投运/退出	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	0
AVC_远方就地	AVC远方就地	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	1
AVC_开环/闭环	AVC开环/闭环	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	2
AGC_有功控制点	有功控制	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	3
AVC_无功控制点	无功控制	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	4
AVC_电压控制点	电压控制	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	5

名称	物模型标识(测点描述)	功能码	读写属性	系数K	偏移B	变量单位	测点分组	地址
AVC_投运/退出信号	AVC投运/退出信号	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	@AVC投运/退出
AVC_远方就地信号	AVC远方就地信号	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	@AVC远方就地
AVC_开环/闭环信号	AVC开环/闭环信号	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	@AVC开环/闭环
AVC_无功增/闭锁	无功增/闭锁	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	3
AVC_无功减/闭锁	无功减/闭锁	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	4
AVC_SVG无功投入信号	SVG投入/退出	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	5
AGC_有功控制状态	有功控制状态	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	6
AVC_无功控制状态	无功控制状态	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	7
AVC_电压控制状态	电压控制状态	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	8
AGC_有功实际值为0	有功实际值为0	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	@有功实时值
AVC_无功实际值为0	无功实际值为0	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	@无功实时值
AGVC_功率因素实际值为0	功率因素实际值为0	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	@功率因素实时值
AGC_有功控制完成	有功控制完成	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	0
AVC_无功控制完成	无功控制完成	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	1
AVC_电压控制完成	电压控制完成	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	2
AGC_有功控制无法完成	有功控制无法完成	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	3
AVC_无功控制无法完成	无功控制无法完成	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	4
AVC_电压控制无法完成	电压控制无法完成	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	5
AGC_有功满发	有功满发	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	6
AGC_有功目标值无效	有功目标值无效	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	7
AGVC_功率因素到边界	功率因素到边界	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	8

名称	物模型标识(测点描述)	功能码	读写属性	系数K	偏移B	变量单位	测点分组	地址
AVC_母线电压上限	母线电压上限	计算点	读写	1.0	0.0	kV	0	1
AVC_母线电压下限	母线电压下限	计算点	读写	1.0	0.0	kV	0	2
AVC_母线电压调节步长	母线电压调节步长	计算点	读写	1.0	0.0	kV	0	3
AVC_母线电压闭锁上限	母线电压闭锁上限	计算点	读写	1.0	0.0	kV	0	4
AVC_母线电压闭锁下限	母线电压闭锁下限	计算点	读写	1.0	0.0	kV	0	5
AVC_母线电压死区	母线电压死区	计算点	读写	1.0	0.0	kV	0	7
AVC_写命令间隔	写命令间隔	计算点	读写	1.0	0.0	ms	0	1
AVC_调频命令持续时间	调频命令持续时间	计算点	读写	1.0	0.0	s	0	2
AVC_控制周期	控制周期	计算点	读写	1.0	0.0	s	0	3
AVC_SVG无功上限	SVG无功上限	计算点	读写	1.0	0.0	KVar	0	17
AVC_SVG无功下限	SVG无功下限	计算点	读写	1.0	0.0	KVar	0	18
AVC_无功调节步长	无功调节步长	计算点	读写	1.0	0.0	KVar	0	19
AVC_SVG优先	SVG优先	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	25
AVC_系统阻抗	系统阻抗	计算点	读写	1.0	0.0	MVar/kV	0	3
AGC_有功目标值	有功目标值	计算点	读写	1.0	0.0	KW	0	/AGVC_运行额定功率
AVC_无功目标值	无功目标值	计算点	读写	1.0	0.0	KVar	0	/AGVC_运行额定功率
AGVC_功率因素目标值	功率因素目标值	计算点	读写	1.0	0.0	kV	0	6
AVC_电压目标值	电压目标值	计算点	读写	1.0	0.0	--	0	0



日照3MW光伏项目



德州齐河3MW光伏项目



德州平原3MW光伏项目



聊城3.4MW光伏项目



领祺科技
LINKQI
光伏四可装置通信箱



绍兴2.3MW光伏项目



济南5.9MW光伏项目



山东菏泽4MW光伏项目



项目案例超200座。

覆盖城市：济南、菏泽、泰安、聊城、德州、淄博、枣庄、潍坊、济宁、烟台、临沂、东营、日照等地。



- 济南多电新能源有限公司(黄老泰食品)1.2兆瓦分布式光伏发电项目（低压）

➢ 山东天邦粮油有限公司1.07MW分布式光伏电站（低压）

➢ 菏泽市天邦面制品有限公司4.32MW分布式光伏电站（低压）

➢ 泰安新华印刷6.8MW光伏项目

➢ 聊城卓越光伏700KW低压光伏电站

➢ 淄博淄江塑编有限公司185KW光伏电站

➢ 山东德州高铁开拓400KW光伏项目

➢ 山东济南山高低压光伏电站

➢ 山东德州五福天润低压光伏项目

➢ 山东德州禹城高速服务区低压光伏项目

➢ 山东德建建科低压光伏电站

➢ 山东天卫盈泰低压光伏电站

➢ 山东凯旭德邻低压光伏电站

➢ 山东电工配网科技公司低压光伏项目

➢ 山东枣庄蓝莓产业园3MW10KV接入光伏项目

➢ 淄博名义包装低压光伏项目

➢ 淄博国茂冶金低压光伏项目

➢ 聊城弘兆750KW低压光伏项目

➢ 衍和孚德1.59MW低压光伏项目

➢ 山东莱芜磁浮1.8MW低压项目

➢ 山东艾德森低压光伏电站

➢ 日照人民医院高新院区2130KW光伏项目

➢ 枣庄湘川源食品公司400KW光伏项目

➢ 枣庄绿电新能嘉钰200KW光伏项目

➢ 枣庄绿汇源塑编厂220KW光伏项目

➢ 济宁吾悦广场低压项目

➢ 烟台芝罘区吾悦广场光伏

➢ 泰安凤颐山庄焦桐静态光伏项目

➢ 泰安环聚体育场环聚静态光伏项目

➢ 枣庄联泓3.34MW分布式光伏项目

➢ 泰安新泰市 德泰科技光伏项目

➢ 泰安新泰市 德配港华光伏项目

➢ 肥城赵吕华电分布式10KV并网项目

➢ 德州德信新能源武城东分布式光伏发电项目

➢ 肥城邓庄华电光伏分布式10KV并网项目项目

➢ 肥城姜华华电光伏分布式10KV并网项目项目

➢ 肥城石横镇衡鱼村分布式10KV并网项目

➢ 德州德信新能源新材料项目

➢ 德州德信新能源夏津西项目

➢ 德州德信新能源宏海项目

➢ 德州德信新能源漳南项目

➢ 博兴睿畅鑫辉仓储4.16MW项目

➢ 肥城市湖屯镇1mw 分布式光伏项目

➢ 济南激光科技2145KW分布式光伏项目

➢ 临沂中核汇能919.3kW分布式光伏发电项目

➢ 恒台县唐山镇唐一村2591kw分布式光伏项目

➢ 潍坊土楼光伏项目

➢ 临沂市三合玩具股份有限公司分布式光伏

➢ 东营大孙村整村开发光伏发电项目

➢ 东营大孙村西付光伏发电项目

➢ 临淄金山镇田旺村 4000KW分布式光伏项目

➢ 潍坊三建建科光伏项目

➢ 绿智新能源分布式光伏项目

➢ 通达齿轮分布式光伏项目

➢ 潍坊奎文区(多合一)分布式光伏项目

➢ 临沂德嘉分布式光伏项目

➢ 山东德州格瑞德光伏项目

➢ 山东德州谭庄4.36MW光伏项目

➢ 山东齐河格莱机械光伏项目

➢ 山东淄博豪艺3MW光伏项目

➢ 临清三和纺织3MW光伏项目

➢ 国家能源济宁唐口光伏电站

➢ 泰山石膏（偃师）光伏电丫

➢ 华电山东泰安新泰13MW光伏项目一期

➢ 山东德州格瑞德一期光伏项目

➢ 山东潍坊鸢之味食品3MW分布式光伏项目

➢ 山东德州平原赛克瑞光伏项目

➢ 山东德州齐河华能项目

➢ 济南禾航新能源3.716MW分布式

➢ 山东枣庄智赢门窗科技2.47MW

➢ 德州恒诚聚兴4.844MW光伏项目

➢ 平原大董庄3300KW光伏项目

➢ 聊城莘县神农光伏项目

➢ 德州宁津汉光电气4.5MW项目

➢ 山东泰安金凯伦2099.35KWp

➢ 聊城北城街道4.73MW

➢ 平原晨旭新能源有限公司2MW

➢ 平原鼎耀环保光伏发电项目

➢ 平原王风楼镇1600kw

➢ 山东德州格瑞德金俊光伏项目

➢ 日照农用焊接光伏电站

➢ 济南莱芜瑞辰光伏科技

➢ 临清三和纺织3MW光伏项目

➢ 国家能源济宁唐口光伏电站

➢ 泰山石膏（偃师）光伏电丫

➢ 华电山东泰安新泰13MW光伏项目一期

➢ 华电山东泰安新泰13MW光伏项目二期

➢ 华电山东泰安新泰13MW光伏项目三期

➢ 华电山东泰安新泰13MW光伏项目四期

➢ 泰安市 岱岳区祝阳镇后上村光伏电站

➢ 德州齐河恒捷光伏

➢ 德州齐河雅士达光伏

➢ 华电山东泰安新泰13MW光伏项目二期

➢ 泰安新泰市 德集港华光伏项目

➢ 德州齐河普洛斯光伏

➢ 德州齐河振旭光伏

➢ 德州齐河天宇光伏

➢ 德州齐河华楼轨道光伏

➢ 山东临沂城发光伏

➢ 德州乐陵百枣光伏

➢ 山东菏泽东明菜园新村光伏电站

➢ 济宁嘉祥县万祥牧业5.1MW光伏电站

➢ 聊城临清华映太阳能发电中心1.2MW光伏

➢ 聊城临清圣尔轴承1.1MW光伏

➢ 德州齐河他山石新能源3.3MW光伏电站

➢ 聊成临清10kV华映迅力光伏电站

➢ 10kV鑫通钢构光伏电站

➢ 山东省菏泽东明县小井范屯280kW分布式

➢ 山东省菏泽东明县李屯新村270kW分布式

➢ 山东省菏泽东明县武胜新村230kW分布式

➢ 山东曲阜三合村天志新能源2.5MW整村回流光伏项目

➢ 山东泰维能源集团股份有限公司5899.92千瓦分布式光伏发电项目

➢ 日照市瑞锦电气有限公司2361.18kWp分布式光伏

➢ 潍坊临朐东铝光伏项目

➢ 潍坊临朐科晟分布式光伏项目

➢ 济南起步区太平街道药王庄村550KW渔光互补光伏项目

➢ 潍坊青州卓峰分布式光伏项目

➢ 东营原油终端厂0.8MW分布式光伏项目

➢ 山东济宁曲阜10KV白杨树天志1.2MW村级光伏电站

➢ 中铝山东有限公司

➢ 山东曲阜沃德虎标3.5MW分布式光伏项目

➢ 泰安恒信智能科技1.5MW光伏项目

➢ 山东淄博桓台县唐山镇2860KW光伏项目

➢ 山东淄博桓台县唐山镇3.9996WM光伏项目

➢ 10KV许由华润2.595MW光伏电站

➢ 临沂新汇丽鞋帽股份有限公司1.44MWp分布式光伏发电项目

➢ 德州乐陵市丁坞镇沟盘李村4.29兆瓦分布式光伏发电项目

➢ 济南沐宸光伏科技有限公司5950kw分布式光伏发电项目

➢ 山东聊城临清强光光伏西孙村1200KW渔光互补项目

➢ 临沂沂南县祎禾科技有限公司5.76MW光伏项目

➢ 聊城羽蒙新能源有限公司东昌府区堂邑镇0.7997兆瓦

➢ 华能新能源华能（莒南县）新能源科技有限公司1.635分布式光伏

➢ 淄博宝亚农业科技发展有限公司4.08WM星顶分布式光伏发电项目

➢ 潍坊睿晖新能源有限公司寿光圣都建设集团1250kW分布式光伏项目

➢ 晟阳烟台新能源科技有限公司4800kw分布式光伏

➢ 华电山东泰安新泰13MW光伏项目三期

➢ 华电山东泰安新泰13MW光伏项目四期

➢ 泰安市 岱岳区祝阳镇后上村光伏电站

➢ 德州齐河恒捷光伏

➢ 德州齐河雅士达光伏

➢ 山东曲阜三合村天志新能源2.5MW整村汇流光伏项目

➢ 山东济南泰维能源集团股份有限公司5899.92千瓦分布式光伏发电项目

➢ 泰安岱岳区祝阳镇分布式10KV并网项目

谢谢聆听!



关注领祺公众号