邕宁那楼风电场二期工程项目涉网试验及验收工程

服务分包标段谈判采购公告

（采购编号：PC-0128-26J5-FS0082）

1.采购条件

中国电建集团江西省水电工程局有限公司已成交邕宁那楼风电场二期工程项目，项目业主为广西吉投智慧能源科技有限公司，资金已落实。其中邕宁那楼风电场二期工程项目包含的涉网试验及验收工程标段已得到业主认可，具备采购条件，中国电建集团江西省水电工程局有限公司作为采购人，现对该项目进行涉网试验及验收工程采购,凡具备承担本项目的资质条件、能力和信誉且有意响应的企业法人，均可向采购人获取涉网试验及验收工程采购文件参与本项目涉网试验及验收工程采购。

2.项目概况与采购范围

2.1 建设地点:广西壮族自治区南宁市邕宁区那楼镇境内。

2.2 工程概况及标段概况

工程概况：工程规划总装机容量100MW，拟安装16台单机容量为6.25MW的风电机组，本工程自建一座220kV那楼风电二期升压站（该升压站在220kV满天星升压站站内空余场地建设），新建1回那楼风电二期升压站~那楼中山升压站的220kV线路接入主网，新建那楼风电二期升压站~那楼中山升压站220kV线路，采用架空架设，本工程在那楼中山升压站汇集后通过那楼中山升压站～民歌站220kV线路接入电网。本工程共安装16台单机容量6250kW风力发电机组，总装机容量为100MW。风机出口电压为0.69kV，经电缆引接至机组升压变低压侧，通过机组升压变升压至35kV，再通过4回35kV集电线路送入风电场的220kV升压站的35kV母线上。本工程在220kV满天星升压站预留场地进行扩建，220kV侧的接线形式采用单母线接线形式，本期建设1台主变，1个主变进线间隔，1个出线间隔，1个PT间隔。

2.3 工期要求

计划开工日期为2026年11月30日，最终以甲方开工通知为准，竣工日期：2027年6月30日。合同工期总日历天数213天，具体开工以采购人（中国电建集团江西省水电工程局有限公司）发出的开工通知为准，且满足业主要求工期（与主合同或变更工期一致）。

2.4 质量要求

响应人须严格遵照国家、行业、电力电网现行有效技术标准、规范规程及本采购文件要求开展全部服务工作，不得降低服务标准、删减工作内容及试验验证流程，确保所有工作成果满足风电场并网、备案、验收的各项硬性要求；响应人作为本项目技术服务、试验检测、仿真建模、资料报审、验收闭环等全部工作的第一责任主体，全权负责资质机构委托、全过程技术统筹、资料编制、技术答疑、问题整改及验收闭环等所有配套工作，承担全部技术责任、合规责任及验收责任，同时需严格匹配项目建设、并网投产及电网备案验收关键节点统筹推进工作进度，全程主动配合采购人、属地电网公司及行业主管部门开展各类核查、抽检、评审及整改工作。

2.5 采购范围

本次采购为邕宁那楼风电场二期工程项目涉网试验及验收工程服务采购，响应人须严格遵循国家现行风电行业标准、电力系统并网技术规范、属地电网公司管理规定及项目建设要求，独立完成全部服务工作，确保所有技术成果、试验报告、建模资料合规有效，圆满通过电网官方审核备案及项目竣工验收。其中涉网试验需满足电网公司要求的试验范围和质量要求，仿真建模需满足除链接库验证外所有的电网公司要求。本项目各专项服务分片区实施，部分服务覆盖全场区，具体采购工作内容及实施范围如下：

2.5.1 单机建模：

本项试验范围为邕宁那楼风电场二期工程项目。响应人须完成二期项目风力发电机组、变频器、SVG无功补偿设备等核心并网设备的单机建模工作，包含风机机电暂态模型验证、风机电磁暂态仿真模型验证、SVG 机电暂态模型验证、SVG 电磁暂态模型验证。负责全套建模文件、仿真数据、验证资料的编制、校核、修订及完善，全程负责与属地电网运维、审核部门对接，完成资料报送、技术答疑、问题整改、成果复核等全部工作，确保设备单机模型及仿真验证结果完全满足电网并网技术标准，顺利通过电网审核备案。

2.5.2 全站电能质量测试：

本项试验范围为邕宁那楼风电场二期工程项目。响应人可自行组织实施（若响应人自身具备相应资质）或委托具备相应资质的机构开展本期项目电能质量专项检测试验，全权负责试验方案报审、现场测试组织、工况协调、数据核验、问题排查及整改配合等全流程工作。试验完成后，及时归集正式合规检测报告，整编全套并网报审资料并提交电网公司，全程跟进审核流程，配合技术答疑、缺陷整改、复核验收，确保项目电能质量指标满足并网要求，通过电网专项验收。

2.5.3 全站无功功率/电压控制测试：

本项试验范围为邕宁那楼风电场二期工程项目。响应人可自行组织实施（若响应人自身具备相应资质）或委托具备相应资质的机构开展本期项目无功补偿装置整机性能专项试验，统筹负责试验方案落地、现场试验实施、技术对接、进度管控、设备缺陷协调整改等全部工作。试验结束后归集官方正式试验报告，完成资料汇总、校核、整编及报审工作，全力配合电网单位开展资料核查、现场核验及技术评审，确保无功补偿装置性能达标，顺利通过电网专项验收。

2.5.4 全站有功功率控制能力测试：

本项试验范围为邕宁那楼风电场二期工程项目。响应人可自行组织实施（若响应人自身具备相应资质）或委托具备相应资质的机构开展本期项目有功功率控制能力专项试验，负责试验工况确认、现场测试实施、全过程沟通协调、技术答疑及数据复核等工作。试验完成后取得合法有效的试验报告，整编全套并网报审资料报送电网公司，全程跟进审核验收进度，严格落实各项整改及优化要求，确保机组有功功率控制性能符合电网并网技术规范，验收合格。

2.5.5 惯性响应与全场一次调频测试：

本项试验范围为邕宁那楼风电场二期工程项目。响应人可自行组织实施（若响应人自身具备相应资质）或委托具备相应资质的机构开展一期项目机组惯性响应与一次调频性能专项测试，统筹负责测试方案落实、现场测试组织、进度管控、技术问题处置及数据校核等全流程工作。测试完成后归集正式试验报告，整编全套并网报审资料报送电网公司，积极配合审核答疑、缺陷整改、成果复核等工作，确保机组调频性能满足并网标准，通过电网审核验收。

2.5.6 全站机电暂态仿真模型评价：

本项试验范围同步邕宁那楼风电场二期工程项目风电场全场区实施。响应人可自行组织实施（若响应人自身具备相应资质）或委托具备相应资质的机构同步完成风电场场站整体建模及模型合规性验证工作，全权负责建模方案对接、模型搭建、仿真验证、技术校核、进度管控及问题整改配合等全过程工作。工作完成后获取完整合规的场站仿真模型及官方验证报告，规范整编全套并网报审资料报送电网公司，全程跟进审核、答疑、整改、复核流程，确保场站模型符合电网调度及并网要求，顺利通过电网备案验收。

2.5.7 全站故障穿越能力仿真评价：

本项试验范围同步覆盖邕宁那楼风电场二期工程项目风电场全场区实施。响应人可自行组织实施（若响应人自身具备相应资质）或委托具备相应资质的机构同步完成项目机组故障穿越能力仿真验证工作，负责仿真方案评审、仿真工况设置、仿真试验实施、技术校核、问题分析及整改闭环等全部工作。取得合规有效的仿真验证报告后，汇总整编全套报审资料报送电网主管部门，全力配合官方资料审核、技术核查及专项验收，确保机组故障穿越性能满足电网并网技术要求，顺利通过电网备案验收。

2.5.8 全站电压、频率适应性能力仿真评价：

本项试验范围同步覆盖邕宁那楼风电场二期工程项目风电场全场区实施。响应人可自行组织实施（若响应人自身具备相应资质）或委托具备相应资质的机构开展项目机组电压、频率适应性仿真验证工作，统筹负责仿真方案落地、全流程技术对接、仿真工况调试、现场及技术配合、进度管控等工作。完成仿真验证后归集合规验证报告，整编全套并网报审资料报送电网公司，全程跟进审核验收工作，落实各项技术整改要求，确保机组电压、频率耐受及适应能力达标，验收合格。

2.5.9 动态无功补偿装置的并网性能测试（除故障穿越能力与电网适应性外）：

本项试验范围同步覆盖邕宁那楼风电场二期工程项目风电场全场区实施。响应人可自行组织实施（若响应人自身具备相应资质）或委托具备相应资质的机构完成动态无功补偿装置的并网性能测试（除故障穿越能力与电网适应性外）工作，具体负责试验前期资料核查、现场安全及仪器准备；开展稳态特性、动态响应、控制通讯与保护联锁、电能质量测试；多机协同联调及小扰动稳定性试验；采集录波数据，完成指标判定，试验后恢复现场，编制试验报告并出具结论，取得试验报告后，报送电网公司审核并通过验收。

2.5.10 动态无功补偿装置的故障穿越能力与电网适应性仿真评价：

本项试验范围同步覆盖邕宁那楼风电场二期工程项目风电场全场区实施。响应人可自行组织实施（若响应人自身具备相应资质）或委托具备相应资质的机构开展动态无功补偿装置故障穿越能力与电网适应性仿真评价。建立装置电磁暂态仿真模型并完成模型验证；仿真低电压、高电压穿越工况，考核故障期间不脱网及无功支撑能力；模拟电压、频率、不同电网阻抗、三相不平衡等工况开展电网适应性分

析；汇总仿真波形数据，完成指标评估，编制仿真评价报告并给出结论，取得试验报告后，报送电网公司审核并通过验收。。

2.5.11 全站 AGC 控制性能测试：

本项试验范围同步覆盖邕宁那楼风电场二期工程项目风电场全场区实施。响应人可自行组织实施（若响应人自身具备相应资质）或委托具备相应资质的机构同步开展全站 AGC 控制性能测试。前期核查 AGC 系统、采集及通讯参数，落实试验条件；开展静态功能、主备机冗余切换试验；进行有功阶跃闭环测试，考核响应时间、调节速率、稳态精度；实施调度主站远方联调；模拟通讯、测点异常验证安全闭锁逻辑；采集录波数据分析指标，完成现场恢复并编制试验报告，报送电网公司审核并通过验收。

2.5.12 全站 AVC 控制性能测试：

本项试验范围同步覆盖邕宁那楼风电场二期工程项目风电场全场区实施。响应人可自行组织实施（若响应人自身具备相应资质）或委托具备相应资质的机构同步开展全站 AVC 控制性能测试。前期核查 AVC 子站、采集及通讯参数，落实试验条件；开展静态功能与主备机冗余切换试验；通过电压阶跃闭环测试，考核调压响应时间、调节速率与稳态精度，验证站内无功设备协调控制；完成调度远方联调；模拟异常工况验证安全闭锁逻辑；整理录波数据，编制试验报告，报送电网公司审核并通过验收。

2.5.13 保护定值计算：

本项试验范围同步覆盖邕宁那楼风电场二期工程项目风电场全场区实施。响应人负责开展电力系统保护定值计算工作。收集一次系统、设备及线路参数，完成最大、最小运行方式下短路电流计算；对线路、主变、母线、无功补偿装置等各类继电保护进行整定，计算电流、电压、时限、差动、零序等定值，校核保护选择性、灵敏度；编制定值计算书及定值单，提供技术交底，配合现场保护调试。

2.5.14 动态链接库验证（SVG）

响应人负责 SVG 动态链接库验证，对接电网完成资料报送，通过电网审核。

2.5.15 动态链接库验证（风机）

负责风力发电机组动态链接库验证，对接电网完成资料报送，通过电网审核。

总体服务要求：

响应人须严格遵照国家、行业、电力电网现行有效技术标准、规范规程及本采购文件要求开展全部服务工作，不得降低服务标准、删减工作内容及试验验证流程，确保所有工作成果满足风电场并网、备案、验收的各项硬性要求；响应人作为本项目技术服务、试验检测、仿真建模、资料报审、验收闭环等全部工作的第一责任主体，全权负责资质机构委托、全过程技术统筹、资料编制、技术答疑、问题整改及验收闭环等所有配套工作，承担全部技术责任、合规责任及验收责任，同时需严格匹配项目建设、并网投产及电网备案验收关键节点统筹推进工作进度，全程主动配合采购人、属地电网公司及行业主管部门开展各类核查、抽检、评审及整改工作。

3. 响应人资格要求

3.1 企业要求

3.1.1 企业资质要求：响应人必须具有中华人民共和国独立法人资格、增值税一般纳税人资格，并具有 CMA(中国计量认证)或 CNAS(中国合格评定国家认可委员会)资质。

3.1.2 企业资产（财务要求）：提供近三年财务报表等。

3.1.3 企业主要人员要求：人员调配充足、结构合理、满足施工进度需要。

3.1.4 企业工程业绩要求：近五年内至少具有 3 个已完成或正在施工的涉网试验及验收工程服务的类似工作内容业绩（需提供合同、完工证明文件），且近一年无劳务合同纠纷。

3.1.5 企业资信要求：

（1）具有良好的银行资信和商业信誉,没有处于被责令停业，财产被接管、冻结及破产状态；

（2）响应人在近 3 年无违法、违纪事件、无质量和安全生产责任事故等发生；

（3）串标或其他违法行为废标的不允许再次参与响应；

（4）不被最高人民法院在“信用中国”网站（www.cerditchina,gov.cn）或各级信用信息共享平台中列入失信被执行人名单；财务账户以 及主要资产未被冻结、未被查封的(查询网址：http://wenshu.court.gov.cn/)；

（5）未被法院列为被执行人（查询网址：http://zxgk.court.gov.cn/zhixing/），且不能提供已经履行完毕相应生效判决确定的义务的；（被法院列为被执行人（查询网址：http://zxgk.court.gov.cn/zhixing/），采购人认为可能影响本采购项目执行且不能提供已经履行完毕相 应生效判决确定的义务的。）

3.2 其他要求

3.2.1 本次采购不接受联合体响应。

4. 采购文件的获取

4.1 凡满足本公告规定的投标人资格要求并有意参加投标者，请于 2026 年 11 月 30 日 23 时 00 分前（北京时间) 通过“ 中国电建采购采购数智化平台 ”（https://bid.powerchina.cn）获取采购文件。投标人可在登录系统后，点击左侧“CA 办理”菜单，扫码下载“中招互联”在线办理移动证书。

（1）已注册的供应商：明确投标标段，下载采购文件；

（2）未注册的供应商：登录“中国电建阳光采购网”（https://bid.powerchina.cn）右侧快捷入口-切换“新版登录”-“供应商登录”进行投标人注册，完成注册后，明确投标标段，下载采购文件；

（3）登录中国电建阳光采购网首页-服务中心，可下载《中国电建采购采购数智化平台操作手册_供应商管理手册（供应商端)》、《中国电建采购采购数智化平台操作手册_供应商投标操作手册》。

4.2 本次采购不提供纸质版采购文件，本次采购项目不收取标书费。

5. 响应文件的递交

5.1 响应文件递交的截止时间(投标截止时间，下同)为 2026 年 12 月 3 日 14 时 30 分，响应人应在截止时间前通过中国电建采购采购数智化平台递交电子响应文件。

投标工具下载：中国电建阳光采购网（https://bid.powerchina.cn）门户服务-下载中心-中国电建采购采购平台投标管家。

6. 开标时间、地点、方式

6.1 开标时间：2026 年 12 月 3 日 14 时 30 分，地点为:江西省南昌市青山湖区广州路 2088 号中国电建集团江西省水电工程局有限公司。

6.2 本次采购将通过中国电建采购采购数智化平台全程在线开展，电子响应文件的加密、提交等流程须各响应人在线进行操作。

6.3 响应人须提前办理数字证书用于在线响应。响应人登录中国电建采购采购数智化平台后，点击左侧“CA 办理”菜单，扫码下载“中招互联”在线办理移动证书制作电子响应文件，并严格按照要求进行在线制作，因操作流程失误造成的响应失败，将由响应人自行承担后果。

6.4 各响应人须登陆中国电建采购采购数智化平台使用数字证书进行电子响应文件的编制、加密和在线投递。请各响应人充分考虑文件大小、网络速度的影响并预留充足的时间，逾期将无法提交（电子响应文件的在线投递建议至少提前 12 小时完成）。

6.5 响应文件的开启通过中国电建采购采购数智化平台开标工具全流程远程在线开启。

6.6 响应截止时间及递交地点如有变动，响应人将及时通过中国电建采购采购数智化平台通知所有已获取响应文件的响应人。

6.7 中国电建采购采购数智化平台使用问题可咨询平台客服。咨询入口：网站首页-服务中心-“登录系统，联系您的专属业务顾问”。

7. 发布公告的媒介

本次采购公告在中国电建阳光采购网（https://bid.powerchina.cn/）上发布。

8. 成交人数量：

成交人数量：1 人。

9. 联系方式

采 购 人：中国电建集团江西省水电工程局有限公司

地　　址：江西省南昌市青山湖区广州路 2088 号中国电建集团江西省水电工程局有限公司

联 系 人：刘程诚

电　　话：15979115856

电子邮件： gcjzbbgs@126.com

10. 监督机构

监督机构：中国电建集团江西省水电工程局有限公司纪委办公室

监督电话：13870652644

11. 提出异议的渠道和方式

11.1 对以上文件内容有异议的响应人，请在公告发布期内通过本公告公布的联系方式向采购人提出反馈意见。逾期将不再受理。

11.2 异议须有明确的请求和必要的证明材料，且须实名形式并加盖单位公章。

中国电建集团江西省水电工程局有限公司

2026 年 11 月 27 日


中国电建集团江西省水电工程局有限公司新能源工程分公司