

# 国家电投集团江西电力有限公司 二〇二四年度第二十一批集中招标 招标公告

中国电能成套设备有限公司受招标人委托，对下述标段进行公开招标。

## 1. 招标条件

招标人：国家电投集团江西电力有限公司

业 主：国家电投集团江西电力有限公司及子公司（详见各招标文件）

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

资金来源：业主自筹及银行贷款

项目已具备招标条件，现进行公开招标。

## 2. 项目概况与招标范围

### 2.1 项目概况

详见各招标文件

### 2.2 招标范围

| 序号 | 招标编号                    | 标段名称                                   | 招标范围或技术规格及数量  | 交货期/交货地点/工期/服务期限/服务地点  | 招标信息<br>服务费(元) |
|----|-------------------------|--|---|--|----------------|
| 1. | CPCECFD-JXGS-2024-21-01 | D21-01 苍梧岭脚风电场二期集电线路故障预警与诊断装置采购(含安装调试) | 国家电投苍梧岭脚风电场二期工程位于广西壮族自治区梧州市苍梧县岭脚镇西北侧、京南镇西南部区域,总装机容量 100MW, 共有 20 台单机容量 5000kW 风力发电机组, 由 5 条 35kV 集电线路汇集到一期 110kV 升压站, 与一期共用 110kV 送出线路送至 220kV 翡翠站。本项目计划对苍梧岭脚风电场二期 5 条 35kV 集电线路安装故障预警与诊断装置, 以便监测集电线路运行状态, 及时发现并处理线路隐患, 减少线路故障。(详见第二卷第五章供货要求) | 交货期/工期: 合同签订后 30 天内完成  | 1000           |
| 2. | CPCECFD-JXGS-2024-21-02 | D21-02 跃洲电站 3#发电机改造                    | 提供跃洲电站 3#发电机改造设备及其所有附属设备和附件并完成国家电投江西公司跃洲电站 3 号机组定子、转子改造工程, 详见招标文件第二卷第五章供货要求。  | 详见招标文件第二卷第五章供货要求   | 1000           |
| 3. | CPCECFD-JXGS-2024-21-03 | D21-03 贵电公司三期化学预处理新增多介质过滤器             | 本标段为投标方提供多介质过滤器系统全套设备一套, 用于锅炉补给水预处理(超滤进水)。投标方负责设计、供货、安装、调试一揽子工程。该套设备过滤精度 20 微米, 悬浮物滤除率 98%。出力为 300 吨/h。   | 交货期/工期: 2024 年 10 月 30 日完成; 交货地点/服务地点: 贵溪发电有限责任公司厂区; 技术性能指标: 该套设备过滤精度 20 微米, 悬浮物滤除率 98%。出力为 300 吨/h。要求配备自动控制系统, 实现泵阀就地/远方控制及远方全自动运行。 | 1000           |

| 序号 | 招标编号                    | 标段名称                          | 招标范围或技术规格及数量  | 交货期/交货地点/工期/服务期限/服务地点  | 招标信息<br>服务费(元) |
|----|-------------------------|-------------------------------|---|--|----------------|
| 4. | CPCECFD-JXGS-2024-21-04 | D21-04 贵电公司二期#6 炉炉顶密封改造       | 采用立体柔性密封技术实施#6 炉炉顶密封改造,其工程量: #6 炉炉顶密封投影展开面积约 500m <sup>2</sup> 。主要工作内容包括: 炉顶内积灰清理, 原密封拆除与清理, 包墙管与顶棚管交接处护板拆除及恢复, 一次密封泄漏检查与修补, 立体柔性密封安装, 施工所产生的垃圾清运等工作, 包工包料。                         | 计划工期: #6 炉炉顶密封改造项目预计在 2024 年对应机组计划检修或调停中实施。施工工期 13 天, 最终计划检修时间以中调批复时间为准。投标方在接到招标方开工的通知后 2 天内到厂, 并满足招标方整体施工节点进度的要求。   | 1000           |
| 5. | CPCECFD-JXGS-2024-21-05 | D21-05 贵电公司二、三期引风机进出口烟道治理     | 本标段为贵电公司二、三期引风机进出口烟道治理,其工程量: 预计烟道治理面积 1500m <sup>2</sup> 。主要工作内容包括: 二、三期四台机组引风机进出口烟道更换, 局部烟道、支撑挖补、加固; 本标段所有主材和辅材由投标方负责, 施工主材需提供武钢等同类大型钢厂出厂证明, 验收涉及材料需正规厂家出具相关证明, 脚手架搭设以及保温工作由招标方负责。 | 计划工期: 贵电公司二、三期引风机进出口烟道治理项目预计在 2024 年机组计划检修和临停中实施。最终计划检修和临停时间以中调批复时间为准。投标方在接到招标方开工的通知后 2 天内到厂办理开工, 并满足招标方整体施工节点进度的要求。本项目工程量在没完成情况下, 如遇机组临时停运, 投标方应无条件响应招标方工作安排, 继续进行现场施工。全厂四台炉引风机进出口烟道更换<br>计划工期: 20 天。 | 1000           |
| 6. | CPCECFD-JXGS-2024-21-06 | D21-06 贵电公司 #1 炉空预器冷端蓄热元件采购安装 | 本标段为提供对#1 炉空预器冷端蓄热元件进行结构改进设计, 供货、现场更换安装及其相关部件的检修工作, 包括设计、制造、运输、拆卸、二次搬运、安  | 2024 年#1 机组计划检修时间安排:<br>#1 机组 B 修工期: 2024 年 10 月 01 日~11 月 08 日, 工期 39 天, 最终计  | 1000           |

| 序号 | 招标编号                    | 标段名称                    | 招标范围或技术规格及数量  | 交货期/交货地点/工期/服务期限/服务地点  | 招标信息<br>服务费(元) |
|----|-------------------------|-------------------------|---|--|----------------|
|    |                         |                         | 装、检修、三向密封供货、拆除安装和调整、调试及人员培训、售后服务以及此标段安装、检修施工涉及的主、辅材料等。现场施工中涉及的脚手架搭设、保温的拆除与恢复由招标方负责。（详见第二卷第五章供货要求）   | 划检修时间以中调批复时间为准。投标方在接到招标方开工的通知后 2 天内到厂，并满足招标方整体施工节点进度的要求。<br>项目施工计划工期：20 日历天。<br>计划开工日期：2024 年 10 月 10 日<br>计划竣工日期：2024 年 10 月 28 日<br>（详见第二卷第五章供货要求） |                |
| 7. | CPCECFD-JXGS-2024-21-07 | D21-07 松湖新能源分公司逆变器改造    | 松湖光伏电站#11-#21 集中式逆变器，运行近 7 年，存在 IGBT 模块过温、死机、频繁启停等现象，原生产厂家中能公司已经倒闭，无备品备件供应，缺陷无法及时消除造成电站电量损失。需更换为新型可兼容的集中式逆变器，提高设备可靠性。本标段采购 4 台 500kW 逆变器，含安装调试及与监控系统通讯。<br>（详见第二卷第五章供货要求） | 交货期：2024 年 9 月 30 日前；<br>交货地点：国家电投江西公司松湖新能源分公司松湖光伏电站   | 1000           |
| 8. | CPCECFD-JXGS-2024-21-08 | D21-08 新昌发电分公司汽动给水泵配件采购 | 国家电投集团江西电力有限公司新昌发电分公司给水泵发生故障，根据解体情况，采购汽动给水泵叶轮、导叶、导叶衬套、泵壳、密封轴套、平衡鼓、油封组件、节流衬套等给水泵配件进行更换。  | 交货期/工期：合同签订日起，100 天内完成供货；技术性能指标 1、给水泵配件的性能要求与原设备一致，所供配件质量标不低于原制造厂质量标准，给水泵配件装配数据均在厂家图纸要求范围。给水泵组出口压力、流量参数必须满足新昌现场生产实                                   | 1000           |

| 序号  | 招标编号                    | 标段名称                            | 招标范围或技术规格及数量  | 交货期/交货地点/工期/服务期限/服务地点   | 招标信息<br>服务费(元) |
|-----|-------------------------|---------------------------------|---|---|----------------|
|     |                         |                                 |   | <p>际。给水泵配件安装后，同工况下给水泵组出口压力数值变化在±1%范围内，给水泵组的效率等参数不发生变化。</p> <p>2、转动部件组装后按标准做动平衡试验，动平衡精度不低于 GB9239 标准 G2.5 级</p> <p>3、给水泵配件装配后运行各工况下，汽动给水泵密封水回水不能渗入到泵组润滑油中，泵组润滑油的含水量不能超过 100mg/L。</p> |                |
| 9.  | CPCECFD-JXGS-2024-21-09 | D21-09 江西新能源省内场站安全生产二级标准化建设服务项目 | <p>新能源分公司江西省内场站安全生产二级标准化建设服务项目范围包括现场调研、培训、建立安全标准化评审组、制定计划和方案、按照查评标准逐项自查评、指导风险隐患整改、编写二级标准化评审报告、组织专家评审打分、确保场站最终通过江西省应急管理协会评审定级审核并发布决定公告，发放证书牌匾，详见委托人要求附件。</p> | <p>服务期限 自合同签订之日起一年内，出具通过江西省应急管理协会评审且得分达到二级标准化的评审报告、并于江西省应急管理协会官方网站上发布评审定级审核决定公告、证书牌匾之日为止。项目地点：新能源分公司所辖江西省内各新能源场站（11个）</p>   | 1000           |
| 10. | CPCECFD-JXGS-2024-21-10 | D21-10 洪门光伏 SVG 更换              | <p>更换为同电压等级，±5Mvar 户内降压水冷设备，5000KVA 降压变及配套隔离开关，投标厂家包含施工，旧设备拆除、基础施工、新设备就位（详见第二卷第</p>   | <p>交货期/工期：合同签订后的 40 天内<br/>交货地点/服务地点：江西省抚州市南城县洪门镇洪门光伏电站内</p>  | 1000           |

| 序号  | 招标编号                            | 标段名称  | 招标范围或技术规格及数量   | 交货期/交货地点/工期/服务期限/服务地点  | 招标信息<br>服务费(元) |
|-----|---------------------------------|---|--|--|----------------|
|     |                                 |   | 五章供货要求)  |  |                |
| 11. | CPCECFD-<br>JXGS-2024-<br>21-11 | D21-11 洪门区域<br>场站供电线路维护                         | 抚州市廖坊水电厂：110KV 建廖线、10KV 东馆线全线路维护；<br>上饶市铅山县区域：110KV 高永线、35KV 铁一至铁二联络线、35KV 铁紫线、35KV 谢紫线、10KV 铁二大坝线、铁一大坝线共六条线路全线维护。<br>新能源光伏场站：东乡九信光伏、乐安龚坊光伏，抚州青泥光伏、广昌头陂光伏、石城琴江光伏 35KV 供电线路、铅山洲上光伏 110KV 洲河线及洲峰线、泰和栖龙光伏 110KV 栖上线共七条线路全线维护。以上线路维护工作以升压站出线柜出线电缆为界。（详见第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准及要求） | 计划工期： 365 日历天<br>计划开工日期：2024 年 11 月 1 日<br>计划竣工日期：2025 年 10 月 31 日 | 1000           |
| 12. | CPCECFD-<br>JXGS-2024-<br>21-12 | D21-12 石城琴江<br>光伏防火智能预警<br>监测系统建设设备<br>(含安装) 采购 | 石城琴江光伏防火智能预警监测系统建设(含安装调试)  | 交货期/工期：合同签订后 1 个月内   | 1000           |
| 13. | CPCECFD-<br>JXGS-2024-<br>21-13 | D21-13 洪门、高店<br>电站泄洪闸门远程<br>控制改造                | 对洪门电站 3 扇泄洪闸门、高店电站 3 扇泄洪闸门远程控制改造（详见招标文件第二卷第五章供货要求）   | 交货期/工期 签订合同后 30 日内到货。交货地点/服务地点：洪门电站、高店电站大坝。                        | 1000           |

| 序号  | 招标编号                            | 标段名称  | 招标范围或技术规格及数量  | 交货期/交货地点/工期/服务期限/服务地点  | 招标信息<br>服务费(元) |
|-----|---------------------------------|---|---|--|----------------|
| 14. | CPCECFD-<br>JXGS-2024-<br>21-14 | D21-14 七琴城上<br>风电场风机叶片安<br>全智能监测预警系<br>统项目设备（含安<br>装调试）采购 | 七琴城上风电场 36 套风机叶片安全智能监测预警系<br>统项目设备采购及安装调试；在实施叶片运行安全监<br>测系统前，为确保目标机组叶片处于运行气动平衡状<br>态，叶根连接件处于安全、完好、紧固状态，先对 36<br>台机组进行叶轮不平衡和叶根螺栓 3D 探伤检测。<br>具体详见第五章供货要求。  | 交货期/工期 合同签订后 3 个月内<br>完成<br>交货地点/服务地点 江西省吉安<br>市新干县城上乡吴家村七琴城上风<br>电场。      | 1000           |
| 15. | CPCECFD-<br>JXGS-2024-<br>21-15 | D21-15 定南云台<br>山风电场集电 I 线<br>故障预警与诊断装<br>置设备（含安装调<br>试）采购 | 定南云台山风电场集电 I 线加装 5 套集电线路故障<br>预警与诊断装置，装置采集故障数据后通过物联卡无<br>线网络传输至服务器，监控系统后台接收数据并进行<br>分析。（本项目采用云平台、云存储方式，乙方无需<br>提供硬件设备）<br>1、5 台故障预警和诊断装置的供货、安装、调试（包<br>至少 3 年网络通讯费用）；<br>2、监控管理系统云平台（提供网址、账号，包含系<br>统维护、设备隐患预警、故障报警分析、信息统计、<br>短信提醒服务）；<br>3、云服务器数据存储服务 | 交货期/工期：合同签订后 30 天内完<br>成，按照场站实际情况安排<br>交货地点/服务地点：江西省赣州市<br>定南县岭北镇云台山风电场风电场 | 1000           |
| 16. | CPCECFD-<br>JXGS-2024-<br>21-16 | D21-16 新能源发<br>电分公司风电场风<br>机发电机修理框架<br>招标                 | 1. 江西新能源公司目前区域内哈电风能有限公司 196<br>台风力发电机组，对出现故障的风力发电机开展机组<br>发电机修理工作。本项目为框架采购，框架采购时限 1<br>年，框架修理数量不超过 5 台，如超过合同执行周期 1<br>年或修理数量达到 5 台，合同自动终止。双方依据发   | 交货期/工期：见招标文件第二卷第<br>五章供货要求   | 1000           |

| 序号 | 招标编号 | 标段名称 | 招标范围或技术规格及数量     | 交货期/交货地点/工期/服务期限/<br>服务地点 | 招标信息<br>服务费(元) |
|----|------|------|------------------|---------------------------|----------------|
|    |      |      | 电机维修项目确认书按实际进行结算 |                           |                |

注：以上为参考参数和数量, 具体参数、数量及招标范围以招标文件为准。

3. 投标人资格要求

| 序号 | 标段名称  | 投标人基本资格要求  | 投标人专项资格要求  |
|----|---|--|--|
| 1. | D21-01<br>苍梧岭脚<br>风电场二期集电线路故障预警与诊断装置采购（含安装调试） | <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(2) 投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等；</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形；</p> <p>(4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标；</p> <p>(5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> | <p>(1) 投标人应具有有效的 ISO9001 系列质量保证体系认证证书；</p> <p>(2) 投标人必须为线路故障诊断产品、线路无线测温产品的制造商，需同时提供由第三方权威检测机构出具的线路故障诊断产品和线路测温产品的试验检测报告；</p> <p>(3) 业绩要求：投标人需提供近五年内至少一项 35kV 及以上电压等级电力线路故障诊断装置业绩，同时需提供至少一项线路无线测温同种装置业绩。（需提供合同复印件（包括合同首页、供货范围（规格和型号、主要技术参数、数量）、签字页）或其他有效证明材料（验收证明或业主出具的投运证明文件等））；</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(5) 本标段不接受代理商投标；</p> <p>(6) 其他要求</p> <p>无</p> |
| 2. | D21-02<br>跃洲电站<br>3#发电机<br>改造                 | <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(2) 投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等；</p>   | <p>(1) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(2) 业绩要求：应具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算）灯泡贯流式水轮发电机（额定出力 10MW 及以上）1 个及以上生产或改造</p>  |

| 序号 | 标段名称                                      | 投标人基本资格要求   | 投标人专项资格要求  |
|----|---|---|--|
|    |   | <p>(3) 投标人近 36 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形;</p> <p>(4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标;</p> <p>(5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p>   | <p>业绩。(需提供合同复印件(包括合同首页、供货范围(规格和型号、主要技术参数、数量)、签字页)和验收证明或业主出具的投运证明文件), 如投标单位为非制造厂家, 还需提供灯泡贯流式水轮发电机生产厂家授权书;</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>   |
| 3. | D21-03<br>贵电公司<br>三期化学<br>预处理新增多介质<br>过滤器 | <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用(以“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单), 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形;</p> <p>(4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标;</p> <p>(5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入国家电力投资集团</p> | <p>(1) 投标人是具有设计、制造水处理成套设备能力的生产厂家。施工(土建和安装)允许分包, 施工方应具有(签订合同时提供)国家建设行政主管部门颁发的机电工程施工总承包或环保工程施工专业承包叁级及以上资质, 且具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(2) 投标人近 18 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故, 或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(3) 业绩要求: 投标人近 5 年内(自投标截止日起往前推算)应至少具有 2 个 300MW 等级及以上燃煤机组锅炉补给水处理系统成套设备或多介质过滤器系统成套设备的供货或改造业绩(单个合同金额 100 万元及以上), 并成功投运 1 年及以上, 需提供合同复印件, 复印件应包含上述业绩要求的所有信息(合同首页、供货范围(规</p> |

| 序号 | 标段名称                              | 投标人基本资格要求  | 投标人专项资格要求  |
|----|-----------------------------------|--|--|
|    |                                   | <p>有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p>  | <p>格和型号、主要技术参数、数量)、签字页、验收证明或业主出具的投运证明文件等), 否则视为无效业绩。</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>(5) 本标段不接受代理商投标;</p> <p>(6) 其他要求: 无</p>  |
| 4. | D21-04<br>贵电公司<br>二期#6<br>炉炉顶密封改造 | <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用(以“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单), 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形;</p> <p>(4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标;</p> <p>(5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> | <p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的防水防腐保温工程专业承包壹级资质;</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故, 或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)完成至少 2 台 300MW 等级及以上机组燃煤锅炉炉顶柔性密封改造业绩, 需提供合同复印件, 复印件应包含上述业绩要求的所有信息(合同首页、承包范围、签字页等), 否则视为无效业绩;</p> <p>(5) 投标人拟派项目经理必须具有二级及以上注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书(B证);</p> <p>(6) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人(专职安全员)必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书;</p> <p>(7) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>(8) 其他要求: 无</p> |

| 序号 | 标段名称                             | 投标人基本资格要求   | 投标人专项资格要求  |
|----|----------------------------------|---|--|
| 5. | D21-05<br>贵电公司二、三期引风机进出口烟道治理     | <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用 (以“信用中国”网站 (www.creditchina.gov.cn) 网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单), 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内 (含, 自投标截止日起往前推算) 不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形;</p> <p>(4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标;</p> <p>(5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> | <p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包三级或机电工程总承包三级及以上资质;</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内 (含, 自投标截止日起往前推算) 不存在较大及以上生产安全责任事故, 或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内 (自投标截止日起往前推算) 完成至少 2 台 300MW 等级及以上燃煤火电机组钢结构施工业绩, 需提供合同复印件, 复印件应包含上述业绩要求的所有信息 (合同首页、承包范围、签字页等), 否则视为无效业绩;</p> <p>(5) 投标人拟派项目经理必须具有安全生产考核合格证书 (B 证);</p> <p>(6) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人 (专职安全员) 必须具有有效的安全生产考核合格证书;</p> <p>(7) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>(8) 其他要求: 无</p> |
| 6. | D21-06<br>贵电公司 #1 炉空预器冷端蓄热元件采购安装 | <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用 (以“信用中国”网站 (www.creditchina.gov.cn) 网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单), 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内 (含, 自投标截止日起往前推算) 不存</p>   | <p>(1) 投标人是燃煤电厂锅炉主机生产厂家或空预器专业生产厂家。施工允许分包 (签订合同时提供), 施工方应具有建筑机电安装工程专业承包三级及以上资质或电力施工总承包三级及以上资质, 且具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(2) 投标人近 18 个月内 (含, 自投标截止日起往前推算) 不存在较大及以上生产安全责任事故, 或近 1 年内在集团公司系统未发生人</p>  |

| 序号 | 标段名称                        | 投标人基本资格要求   | 投标人专项资格要求   |
|----|-----------------------------|---|---|
|    |                             | <p>在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形；</p> <p>(4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标；</p> <p>(5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p>   | <p>身死亡事故；</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)完成至少 4 台 600MW 等级及以上火电机组回转式空预器整机设计、供货业绩，需提供合同复印件，复印件应包含上述业绩要求的所有信息（合同首页、承包范围、签字页等），否则视为无效业绩；</p> <p>(4) 投标人拟派项目经理具有二级注册建造师及以上执业资格，且具有安全生产考核合格证书（B 证）；</p> <p>(5) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人（专职安全员）必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书；</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(7) 本标段不接受代理商投标；</p> <p>(8) 其他要求：无</p> |
| 7. | D21-07<br>松湖新能源分公司<br>逆变器改造 | <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(2) 投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等；</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形；</p> <p>(4) 投标人应具备招标材料货品的生产、经营能力，在相关供货业绩中未发现重大产品质量问题；</p> | <p>(1) 资质要求：</p> <p>1、投标人且具有设计、制造和提供本工程相类似设备的能力。</p> <p>2、具备权威机构颁发的 ISO-9000 系列的认证书。</p> <p>3、提供的产品应有国家权威机构出具的该同类产品的型式测试报告力。</p> <p>(2) 业绩要求</p> <p>近 5 年内（自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）至少具有两个 20MW 以上集中式新能源场站逆变器的供货业绩，需提供合同复印件（包括合同首页、供货范围（规格和型号、主要技术参数、数量）、签字页）；</p>   |

| 序号 | 标段名称                                   | 投标人基本资格要求  | 投标人专项资格要求   |
|----|--|--|---|
|    |  | <p>(5) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标；</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p>  | <p>(5) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(6) 本标段不接受代理商投标；</p>   |
| 8. | D21-08<br>新昌发电<br>分公司汽<br>动给水泵<br>配件采购 | <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(2) 投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等；</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形；</p> <p>(4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标；</p> <p>(5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> | <p>(1) 投标人是火电机组给水泵芯包生产厂家或其授权代理商（以提供产品授权书为准）；</p> <p>(2) 同一货物/产品（同一品牌同一型号）只能有一家投标人。如为代理商投标，一个制造商对同一品牌同一型号的货物，仅能委托一个代理商参加投标，否则相关投标均作无效处理；</p> <p>(3) 业绩要求：投标人近 5 年内（自投标截止日起往前推算）至少具有 2 个 600MW 等级及以上火电机组给水泵芯包配件供货业绩（合同额大于 20 万元），并成功投运 1 年以上，需提供合同复印件，复印件应包含上述业绩要求的所有信息（合同首页、供货范围（规格和型号、主要技术参数、数量）、签字页、验收证明、业主出具的投运证明文件等），否则视为无效业绩；</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(5) 其他要求：无</p> |

| 序号 | 标段名称                               | 投标人基本资格要求  | 投标人专项资格要求  |
|----|------------------------------------|--|--|
| 9. | D21-09<br>江西新能源省内场站安全生产二级标准化建设服务项目 | <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(2) 投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等；</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形；</p> <p>(4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标；</p> <p>(5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> | <p>(1) 公司资质要求：具有安全评价机构资质。</p> <p>(2) 公司业绩要求：5 年内，投标人独立完成安全生产标准化企业技术服务不少于 2 项。以 2019 年 1 月 1 日至今签订的合同复印件为准，复印件应包含上述所包含的所有信息，否则视为无效业绩。</p> <p>(3) 项目负责人的资格要求：具备高级工程师职称或者注册安全工程师资格。</p> <p>(4) 其他参与人员资格要求：具备中级工程师职称或者注册安全工程师资格。</p> |
| 10 | D21-10<br>洪门光伏 SVG 更换              | <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(2) 投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等；</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的</p>  | <p>(1) 投标方需提供同电压等级、同类型设备的型式试验报告。</p> <p>(2) 投标方需提供所投标产品的高、低、零电压穿越检测合格报告。</p> <p>(3) 业绩要求：具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算）应具有同类设备 2 个及以上项目业绩；</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(5) 本标段不接受代理商投标；</p> <p>(6) 其他要求</p>                            |

| 序号 | 标段名称                           | 投标人基本资格要求  | 投标人专项资格要求  |
|----|--------------------------------|--|--|
|    |                                | <p>情形；</p> <p>(4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标；</p> <p>(5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p>   |  |
| 11 | D21-11<br>洪门区域<br>场站供电<br>线路维护 | <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(2) 投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态；</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形；</p> <p>(4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标；</p> <p>(5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相</p> | <p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包三级及以上资质；</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)完成至少 2 个同类型同等级或同规模及以上的工程业绩。</p> <p>(5) 投标人拟派项目经理必须具备机电专业二级（及以上）注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B 证）；</p> <p>(6) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书；</p> <p>(7) 项目负责人及技术负责人、安全负责人等管理人员必须是投标方的正式在职人员，以提供社保缴费为准。</p> |

| 序号 | 标段名称  | 投标人基本资格要求  | 投标人专项资格要求  |
|----|---|--|--|
|    |   | 关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。  | (8) 本标段不接受联合体投标;   |
| 12 | D21-12<br>石城琴江<br>光伏防火<br>智能预警<br>监测系统<br>建设设备<br>(含安装)<br>采购 | <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用 (以“信用中国”网站 (www.creditchina.gov.cn) 网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单), 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内 (含, 自投标截止日起往前推算) 不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形;</p> <p>(4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标;</p> <p>(5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> | <p>(1) 投标人具有设计、制造与招标设备相同或相近的设备的能力, 在安装、调试和运行中未发现重大设备质量问题; 对于必须通过强制性认证的产品需经过国家 3C 认证;</p> <p>投标供应商具备高新技术企业资质证书、CMMI3 级企业认证证书及有效的 ISO9001 质量管理体系、ISO14001 环境管理体系、ISO45001 职业健康安全管理体系及 IEC27001 信息安全管理体系认证;</p> <p>安装允许分包, 安装单位应具有国家建设行政主管部门颁发的工程施工总承包三级及以上资质, 投标时提供相应资料;</p> <p>(2) 同一货物/产品 (同一品牌同一型号) 只能有一家投标人。</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内 (含, 自投标截止日起往前推算) 不存在较大及以上生产安全责任事故, 或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(4) 业绩要求: 具有近 5 年内 (自投标截止日起往前推算) 应具有同类设备 2 个及以上项目的业绩。 (需提供合同复印件 (包括合同首页、供货范围 (规格和型号、主要技术参数、数量)、签字页) 或其他有效证明资料 (验收证明或业主出具的投运证明文件等));</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>(6) 本标段不接受代理商投标;</p> <p>(7) 其他要求</p> |

| 序号 | 标段名称                                    | 投标人基本资格要求  | 投标人专项资格要求   |
|----|---|--|---|
| 13 | D21-13<br>洪门、高店电站泄洪闸门远程控制改造             | <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用 (以“信用中国”网站 (www.creditchina.gov.cn) 网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单), 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内 (含, 自投标截止日起往前推算) 不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形;</p> <p>(4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标;</p> <p>(5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> | <p>(1) 投标人具有设计、制造与招标设备相同或相近的设备的能力, 在安装、调试和运行中未发现重大设备质量问题; 对于必须通过强制性认证的产品需经过国家 3C 认证; 提供的主要产品具有国家权威机构出具的该同类产品的型式试验报告; 投标人具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(2) 投标人近 18 个月内 (含, 自投标截止日起往前推算) 不存在较大及以上生产安全责任事故, 或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(3) 业绩要求: 具有近 5 年内 (自投标截止日起往前推算) 应具有闸门控制系统 2 个及以上项目业绩</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>(5) 本标段不接受代理商投标;</p> |
| 14 | D21-14<br>七琴城上风电场风机叶片安全智能监测预警系统项目设备 (含安 | <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用 (以“信用中国”网站 (www.creditchina.gov.cn) 网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单), 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内 (含, 自投标截止日起往前推算) 不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的</p>   | <p>(1) 投标人是叶片运行安全智能监测系统制造商或代理商或软件开发者。</p> <p>(2) 同一货物/产品 (同一品牌同一型号) 只能有一家投标人。如为代理商投标, 一个制造商对同一品牌同一型号的货物, 仅能委托一个代理商参加投标, 否则相关投标均作无效处理。</p> <p>(3) 若为代理商的, 应提供叶片运行安全智能监测系统制造商针对该项目的唯一授权书和售后服务承诺函。</p>   |

| 序号 | 标段名称       | 投标人基本资格要求  | 投标人专项资格要求   |
|----|------------|--|---|
|    | 装调试)<br>采购 | <p>情形；</p> <p>(4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标；</p> <p>(5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> | <p>(4) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(5) 投标人或安装单位（如安装分包）具有以下任一项(投标时提供)；</p> <p>5.1 承装、承修、承试四级及以上资质；</p> <p>5.2 电力工程总承包或机电工程施工总承包三级及以上资质，具备有效期内安全生产许可证。</p> <p>5.3 建筑机电安装工程三及以上资质，具备有效期内安全生产许可证</p> <p>(6) 近 5 年内（自投标截止日起往前推算）应具有 1 个及以上风电机组叶片安全智能监测预警系统或类似项目供货或安装业绩，及具备 1 个及以上叶轮不平衡视频检测服务或 3D 探伤检测服务项目业绩。（需提供合同复印件（包括合同首页、供货范围（规格和型号、主要技术参数、数量）、签字页）或其他有效证明资料否则视为无效业绩；</p> <p>(7) 人员要求：投标人或安装单位（如安装分包）具有需提供相关特种作业人员证书，其中 1 人应同时具备无损检测 UT II 级及以上证书和登高证；1 人具备登高证</p> <p>(8) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(9) 本标段接受代理商；</p> |

| 序号 | 标段名称   | 投标人基本资格要求  | 投标人专项资格要求   |
|----|--|--|---|
| 15 | D21-15<br>定南云台山风电场集电 I 线故障预警与诊断装置设备（含安装调试）采购 | <p>（1）投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>（2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等；</p> <p>（3）投标人近 36 个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形；</p> <p>（4）单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标；</p> <p>（5）投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>（6）投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> | <p>（1） 投标人应为设备制造商，制造商必须持有国家认定的有资质机构颁发的 ISO9000 系列证书或同等级及以上质量体系认证；</p> <p>（2） 同一货物/产品（同一品牌同一型号）只能有一家投标人，否则相关投标均作无效处理。</p> <p>（3） 投标人产品须具有由具备 CNAS 或 CMA 检测资质的机构出具的形式/性能试验报告，且在有效期内；</p> <p>（4） 投标人或安装单位（如安装分包）具有以下任一项（投标时提供）；</p> <p>4.1 承装、承修、承试四级及以上资质；</p> <p>4.2 电力工程总承包或机电工程施工总承包三级及以上资质，具备有效期内安全生产许可证。</p> <p>4.3 建筑机电安装工程或输变电工程专业承包三级及以上以上资质，具备有效期内安全生产许可证</p> <p>（5） 投标人近 18 个月内（自投标截止日起往前推算）不存在较大及以上生产安全责任事故，或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>（6） 具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算）具有至少 2 个风电场集电线路故障预警与诊断装置业绩（2 个合同），需提供合同复印件（包括合同首页、供货范围（规格和型号、主要技术参数、数量）、签字页、竣工证明（竣工验收证明或业主出具的证明文件）或其他有效证明资料否则视为无效业绩</p> <p>（7） 本标段不接受联合体投标；</p> |

| 序号 | 标段名称   | 投标人基本资格要求  | 投标人专项资格要求   |
|----|--|--|---|
|    |  |  | (8) 本标段不接受代理商投标;  |
| 16 | D21-16<br>新能源发电分公司<br>风电场风机发电机<br>修理框架<br>招标 | <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用 (以“信用中国”网站 (www.creditchina.gov.cn) 网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单), 没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内 (含, 自投标截止日起往前推算) 不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形;</p> <p>(4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标;</p> <p>(5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团江西电力有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> | <p>(1) 投标人近 18 个月内 (自投标截止日起往前推算) 不存在较大及以上生产安全责任事故, 或近 1 年内在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(2) 业绩要求: 具有近 5 年内 (自投标截止日起往前推算) 应具有 10 台 2MW 及以上直驱型风力发电机组的制造或发电机维修或发电机改造工程业绩 (不限合同份数)。(需提供合同复印件 (包括合同首页、供货范围 (规格和型号、主要技术参数、数量)、签字页) 或其他有效证明资料 (验收证明或业主出具的投运证明文件等))</p> <p>(3) 投标方所提供的周转发电机需取得原发电机厂家 (湘潭电机股份有限公司) 或原主机厂家 (哈电风能有限公司) 的技术同意函 (盖公章), 技术同意函上应对发电机的技术参数可替代性及更换后的安全性进行说明;</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>(5) 本标段不接受分包。</p> |

#### 4. 招标文件的获取

##### 4.1 招标文件发售方式

本项目实行在线售卖招标文件。凡有意参加投标者，请于购买招标文件时间内进入国家电投电子商务平台官方网站（<https://ebid.espic.com.cn>），注册账号并下载【电能 e 招采投标管家】，在投标管家客户端报名参与购买招标文件，不接受现场购买。

##### 4.2 招标文件发售时间

2024 年 8 月 6 日至 2024 年 8 月 12 日 18:00（北京时间）。

热线服务：上午 9:00~11:30，下午 13:30~17:30（法定节日除外）。

##### 4.3 招标文件价格

购买招标文件需支付招标文件工本费，招标文件价格详见《招标范围》。招标文件自愿购买，一经售出，费用不退。

##### 4.4 招标文件购买和获取

###### （1）购买招标文件

登录电能易购招标采购平台（未注册用户请先免费注册，完善企业基本信息和发票信息等待审核通过）→在下载中心下载【电能 e 招采投标管家】客户端→扫码登录/用户名登录→查看招标公告→支付标书费（微信在线支付）→下载查看招标文件。

扫码签章 APP 办理：国家电投电子商务平台使用手机 APP 办理数字证书，完成扫码登录、电子签章及加解密等工作，投标人需通过苹果 AppStore、安卓应用商店下载‘数智签 APP’。按照要求进行个人用户注册及实名认证、企业注册及企业关系建立、按照要求购买证书、单位签章制作等操作。（已在“中招互联 APP”上办理证书且证书仍在有效期内的投标人仍然可以继续使用“中招互联 APP”）。

在电能易购招标采购平台上操作时遇到包括系统使用和投标管家客户端使用等技术

问题，请拨打电能易购招标采购平台服务支持电话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1。供应商注册审核问题支持电话：010-56995650 转 1（一个工作日内一般会完成审核）。

(2) 支付方式：线上支付。

(3) 获取招标文件

购买招标文件款项在线支付成功后，登录投标管家工具，进入招标项目在“招标→招标文件”处即可查看和导出招标文件，或进入“投标→投标响应”会自动下载招标文件。

## 5. 招标文件澄清

有关本项目招标文件的澄清问题，请登录投标管家并进入招标项目，在“澄清疑问→我的问题”页面进行提问和查看。

## 6. 投标文件的递交

6.1 投标文件递交的截止时间（即投标截止时间）另行提前书面通知，投标人应在截止时间前通过（电能易购招标采购平台）递交电子投标文件。

招标代理机构将组织各投标人参加在线开标，届时请投标人代表持投标时所使用的“中招互连”手机 APP，在电能 e 招采投标管家客户端中参与开标或查看开标结果（注：参加开标时请使用投标时所使用的同一代表的“中招互连”手机 APP 及账号参与开标解密工作）。

6.2 电能易购招标采购平台不接收逾期传输的投标文件。

6.3 未按照本公告要求购买招标文件的潜在投标人的投标将被拒绝。

## 7. 发布公告的媒介

本公告同时在中国招标投标公共服务平台（www.cebpubservice.com）、中国电力设备信息网（www.cpeinet.com.cn）和国家电投电子商务平台

(<https://ebid.espic.com.cn>) 上公开发布。

## 8. 联系方式

招标人委托招标代理机构组织本招标工作，如有问题，请与招标代理机构联系。

招标人：国家电投集团江西电力有限公司

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

地 址：北京市海淀区海淀南路 32 号

邮 编：100080

联 系 人：石洪岩

电 话：010-56995137

电子邮件：[shy2112531@163.com](mailto:shy2112531@163.com)

电子招投标系统技术支持

电 话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1

(签名)

(招标代理机构盖章)

二〇二四年八月六日