

国家电投集团江西电力有限公司 二〇二四年度第三十批集中招标 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	招标信息服 务费（元）
1.	CPCECFD- JXGS-2024- 30-01	D30-01 钓鱼台风 电场 2024 年风机 叶片变桨轴承及附 件采购	钓鱼台风电场巡检发现 3 台风机出现变桨轴承开裂 情况，为降低风机运行风险，保证机组运行安全，拟 对钓鱼台风电场 3 台风机变桨轴承进行更换，对 3 台 风机变桨轴承及附件进行采购。具体详见第五章供货 要求。	交货期/工期：合同签订 30 天内 交货地点/服务地点：国家电投江西 吉安新能源有限公司钓鱼台风电场	1000
2.	CPCECFD- JXGS-2024- 30-02	D30-02 渝水区罗 坊风电项目 220kV 外送线路勘察设计 服务	渝水区罗坊风电项目 220kV 外送线路建设内容的初 步设计（含初步设计评审）、施工图设计阶段勘察、 设计以及施工阶段现场服务（验收）、协助项目单位 与当地国网开展启委会及相关材料和竣工图编制等 工作。	在合同签订并通过江西公司投资决 策、投资计划后生效，项目单位提供 所有必须基础资料后，投标人应在 15 个工作日内完成初步设计，并组织专 家评审，协助项目单位取得政府部 门批复文件，并按照属地管理原则进 行备案，如因非投标人的其他原因使 咨询服务工作延迟，经双方协商，可 适当延长完成时间。 1. 主要设备技术规范书交付时间：取 得初设评审意见后 15 天内完成。 2. 施工图交付时间：取得初设评审意 见后 15 个工作日内内完成。 3. 竣工图交付时间：竣工蓝图应在竣 工验收启委会后 1 个月内提交并完 成归档。	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	招标信息服务费（元）
3.	CPCECFD-JXGS-2024-30-03	D30-03 渝水区罗坊风电项目勘察设计服务	<p>从渝水区罗坊风电项目初步设计直至工程竣工验收全过程的勘察、设计及服务工作。具体勘测设计内容包括但不限于以下内容：</p> <p>工程勘测、风机场区和 220kV 升压站详勘、初步设计（升压站部分，含对应的勘测）、施工图设计（含对应的勘测、升压站设计、集电线路设计、场区内道路设计、电站整体布置设计和优化，竣工图编制，风机本体，编制所有设备、材料采购及建筑、安装工程施工招标文件技术规范书，包括技经部分（包括但不限于初步设计概算、协助业主与施工方进行结算等）。</p> <p>不包括：</p> <p>（1）220kV 送出输电线路工程</p> <p>详见发包人要求</p>	<p>在合同签订并通过投资决策、投资计划后生效，得到项目单位提供的必要材料起 20 天内完成可供审查初版设计文件及勘测报告，工程竣工验收 45 天内完成竣工图编制。</p>	1000
4.	CPCECFD-JXGS-2024-30-04	D30-04 景德镇电厂集控楼暖通系统管道改造	<p>景德镇电厂集控楼暖通系统安装 3 台广东申菱 LSRF730 为核心的螺杆式风冷热泵空调冷水机组，本项目对集控楼暖通系统管阀、泵组及风柜进行改造，更新锈蚀腐烂严重的管道阀门，更新冷冻水泵及补水系统设备，更新风管系统及冷冻水泵控制系统，并在现场需要的地方加装多台多联机组中央空调。集控楼暖通系统管道阀门，主要采用的是碳钢 DN100 的管道系统，阀门主要为常用的 DN100 的手动蝶阀，表冷器需要更换为优质的铜管亲水铝翅片材质，提高热交换</p>	<p>交货期/工期：合同签订后 90 天内完成项目的供货与施工，具体时间以招标方通知为准。（详见第二卷第五章供货要求）</p> <p>交货地点/服务地点：国家电投江西电力有限公司景德镇发电厂集控楼（详见第二卷第五章供货要求）</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	招标信息服务费（元）
			<p>效率。原冷冻水泵及相应控制系统，无法满足现场使用要求，需要进行更新处理。</p> <p>本标段为景德镇电厂集控楼暖通系统管道改造，招标范围为采购4套多联机组中央空调，包括中央空调电源的增设，制冷管道的增加，安装与调试及现场装潢结构改变后的相关恢复工作。满足现场使用要求，具体详细内容见第五章技术要求。</p>		
5.	CPCECFD-JXGS-2024-30-05	D30-05 新昌发电分公司#2 机组燃烧器改造	<p>新昌发电分公司建设有两台700MW超超临界对冲锅炉，燃烧器采用东锅OPCC II，每层6只。本标段为新昌发电分公司#2机组30只煤粉燃烧器（包含A层等离子燃烧器）所有一次风扩锥全部更换；内、外二次风组件进行局部优化改造、材质升级；更换二次风外筒前端（含扩锥），增设三次风扩锥；12套燃烧器中心风管，含煤粉浓缩器更换备件；原燃烧器其余组件和火检系统等全部利旧，含所有设备供货及更换施工，新更换的组件预留相应的开孔，保证设备安装到位；电气仪控、钢架、保温利旧。本工程包工包料，但架子和保温材料及其施工均不在本标段内。</p>	<p>交货期/工期：要求在2024年12月15日之前完成供货，在2025年#2机组等级检修当中实施，#2机组计划在2025年2月7日开始C修，具体日期已招标方通知为准，具备条件后需在20天内完成安装调试工作。</p> <p>交货地点/服务地点：江西省南昌市经开区樵舍镇新昌发电分公司</p> <p>技术性能指标 1)改造后，锅炉出力及主要运行参数达到设计值，不低于改造前；2)改造后，锅炉原有优点保持不变，能够保证锅炉经济运行，锅炉效率不低于改造前的效率；3)燃烧器结构可靠性得到大幅提升，一次风扩锥、稳焰环（采用螺栓连接）等维护</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	招标信息服务 费（元）
				简单；4)改造后锅炉的性能与功能不低于原设计，运行必须具备安全性、经济性及可操作性；5)改造后，飞灰含碳量、CO、NOx 等低于改造前；6)改造后锅炉的控制模式基本维持不变；7)锅炉其他性能指标与原设计保持一致，保证锅炉正常运行；8)喷嘴便于更换；燃烧器设计时，燃烧器扩锥、浓缩装置应采用防止烧坏和磨损的碳化硅材料或高于碳化硅材料制造，喷嘴应为整体铸造结构的耐热耐磨合金材料，喷口迎风面应采取防磨措施，喷嘴的使用寿命大于6年；	
6.	CPCECFD-JXGS-2024-30-06	D30-06 高新清洁能源分公司（水电检修）新能源场站 B 岗业务外包	高新清洁能源分公司（水电检修）管理的江西省内部分新能源场站的巡操及维检 B 岗业务。	计划开始日期：2025 年 1 月 1 日 计划结束日期：2026 年 12 月 31 日	1000
7.	CPCECFD-JXGS-2024-30-07	D30-07 艳阳天光伏电站 108MW 站 6 个方阵逆变器改造设备采购（二期）	140 台 40kW 集中式水面光伏电站并网逆变器，3 台配套数据采集器，详见招标文件第二卷第五章供货要求。	交货期/工期：合同签订后 30 天内 交货地点/服务地点：江苏省扬州市宝应县柳堡镇仁里村艳阳天光伏电站	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	招标信息服务费(元)
8.	CPCECFD-JXGS-2024-30-08	D30-08 甘家隘风电场 27 台风机运维委托服务项目	国家电投福建建宁甘家隘风电场位于福建省三明市建宁县里心镇清明 窠，风电场到里心镇约 15 公里，风电场的海拔高度约 833~1063 米，风电场场 地较为开阔，地势起伏不大，中心坐标约为东经 116° 34' 30"、北纬 26° 48' 15"。安装金风科技 GW121/2000 机组 15 台，GW130/2500 机组 12 台，总容量 60MW。预计 2024 年 12 月机组出质保，拟通过招标开展甘家隘风电场风机生产运维工作。	计划开始日期：2024 年 12 月 26 日 (需业主确定) 计划结束日期：2027 年 12 月 31 日 计划服务期：合同三年一签，如果服务期间出现安全、质量事故或招标方管理模式改变，招标方有权终止后续合同的签订。	1000
9.	CPCECFD-JXGS-2024-30-09	D30-09 河南区域风电场便携式运维网关采购	根据《河南电力调度控制中心关于下发 2024 年统调电厂电力监控系统网络安全重点工作的通知》要求，2025 年起，各场站二次运维作业必须使用便携式运维网关。此次招标的设备需通过中国电力科学研究院有限公司专业检测。具体详见第五章供货要求。	交货期/工期：合同签订 30 天内 交货地点/服务地点：河南省济源市王屋镇封门村长树岭风电场；河南省开封市杞县西寨乡西寨林场如风风电场；河南省新乡市延津县胙城乡兽医村创智风电场。	1000
10.	CPCECFD-JXGS-2024-30-10	D30-10 江西新能源分公司风机叶片检查、检测、维修框架服务	公司省内部分风电场已并网运行超 5 年，为及时发现风机叶片损伤情况，出具勘查报告，缩短叶片维修前期准备时间，特开展风机叶片检查、检测、维修框架服务。内容为叶片检查、检测、维修等，对象为：七琴城上风电场、泰和区域风电场、高山嶂风电场、禾源风电场、仙鹅塘风电场、基隆嶂风电场、定南云台山风电场所属 467 台风机叶片。	计划工期：有效期 1 年或至累计结算金额达到协议总金额上限时，二者以先到为准。 计划开工日期：2024 年 11 月 10 日 计划竣工日期：2025 年 11 月 10 日 合同签订后或按发标人开始工作通知中载明的开始工作时间为 365 天。	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	招标信息服务费（元）
11.	CPCECFD-JXGS-2024-30-11	D30-11 景德镇发电厂智慧燃料系统建设项目	智能分样封装系统、智能送样小车、机器人制样系统、气动传输系统、智能存查样系统、机器人化验系统、视频监控系统、门禁系统、智慧燃料管控系统、智慧燃料管控中心、计量系统改造、采样系统改造等。包含供货、安装及调试服务等工作内容（详见第二卷第五章供货要求）	交货期/工期 2025 年 6 月 30 日全部设备发运到指定地点，2025 年 9 月 30 日完成安装调试。 交货地点/服务地点：景德镇电厂	1000

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.	D30-01 钓鱼台风电场 2024年 风机叶片 变桨轴承 及配件采 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) 变桨轴承同一货物/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；</p> <p>(2) 业绩要求：有近 5 年内（自投标截止日起往前推算）应具有至少 2 个风机变桨轴承供货业绩（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、签字页或其他有效证明资料）；</p> <p>(3) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(4) 本标段不接受分包；</p> <p>(5) 本标段接受代理商投标；</p>
2.	D30-02 渝水区罗坊风电项目 220kV 外送线路	<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</p>	<p>(1) 资质要求： 投标人具有电力工程设计甲级或工程设计电力行业送电工程专业乙级及以上资质，并具有工程勘察乙级及以上资质。</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</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
	勘察设计服务	<p>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>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: 投标人近五年内至少具有 1 个 220kV 及以上输电线路工程勘察设计类业绩或 3 个 110kV 及以上输电线路工程勘察设计类业绩; 业绩认定以符合业绩要求的合同复印件(合同封面、主要参数页、签字页)为准, 未提供相关证明材料视为无效业绩。以提供 2019 年 9 月 1 日-2024 年 9 月 1 日期间的业绩为准。</p> <p>(4) 项目负责人的资格要求: 项目负责人必须担任过至少 1 个 220kV 输电线路工程或 3 个 110kV 输电线路工程主设计。</p> <p>(5) 不接受联合体投标。</p>
3.	D30-03 渝水区罗坊风电项目勘察设计服务	<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>(1) 资质要求: 投标人具有电力工程设计甲级资质, 并具有工程勘察综合类甲级资质。</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: 投标人近五年内至少具有 2 个 100MWp 及以上规模风电站工程勘察和设计类业绩; 业绩认定以符合业绩要求的合同复印件(合同封面、主要参数页、签字页)为准, 未提供相关证明材料视为无效业绩。</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) 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>以提供 2019 年 9 月 1 日-2024 年 9 月 1 日期间的业绩为准。</p> <p>(4) 项目负责人的资格要求： 项目负责人必须担任过至少 2 个 100MWp 风力电站工程主设计。(4) 不接受联合体投标。</p>
4.	D30-04 景德镇电厂集控楼暖通系统管道改造	<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投标方涉案“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) 投标人应具有电力工程施工总承包贰级及以上或市政公用工程施工承包贰级及以上资质，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) 投标人近 5 年内(自投标截止日起往前推算)至少具有 2 个已完成的管道安装施工或检修业绩（管道长度大于 100 米或管径大于 DN250），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) 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
5.	D30-05 新昌发电分公司#2 机组燃烧器改造	<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) 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) 投标人是专业燃烧器设备制造商。施工允许分包（签订合同时提供分包方相关资料），施工方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贰级及以上资质，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）至少具有 3 个 600MW 等级及以上燃煤机组锅炉对冲燃烧旋流燃烧器的供货或改造业绩（至少应提供三家不同火电厂的供货或改造业绩），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、供货范围（规格和型号、主要技术参数、数量）、签字页等），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>
6.	D30-06 高新清洁能源分公司（水电检修）新 能源场站 B 岗业务	<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) 投标人应具有国家行政主管部门颁发的下列资质之一： 电力施工总承包二级及以上资质； 电力承修、承试二级及以上资质；</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>

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
	外包	<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>(3) 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有效的安全生产考核合格证书;</p> <p>(4) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有注册安全工程师证或具有有效的安全生产考核合格证书;</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p>
7.	D30-07 艳阳天光伏电站 108MW 站 6 个方阵逆变器 改造 设备采购 (二期)	<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</p>	<p>(1) 投标人或生产厂商具有设计、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。</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, 通用物资、生活用品、劳保用品、带安装改造以及系统集成产品配套供应商除外;</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)应具有同类设备 1 个及以上项目均超过 1 年的成功运行业绩。(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</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>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>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) 本标段接受代理商投标；</p> <p>(6) 其他要求</p> <p>投标人为代理商投标时，须获得设备生产厂商关于本项目的投标授权。</p>
8.	D30-08 甘家隘风电场 27 台风机运维委托服务项目	<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；</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) 投标人应通过 ISO9001 质量管理标准认证、ISO14001 环境管理体系、OHSAS18001 职业健康安全管理体系认证等。</p> <p>(2) 承装（修、试）三级及以上资质及安全生产许可证。</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) 业绩要求： 近 5 年应具有 2 个及以上单机容量 2MW 及以上机组，容量 60MW 及以上风电场的整体维护服务的业绩。（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页）或其他有效证明资料（竣工验收证明或业主出具的证明文件等））；</p> <p>(5) 投标人拟派项目经理必须与投标人签定 3 年及以上劳动合同（提供劳动合同和缴纳社保证明）项目经理应有 5 年以上类似新能源项目管理经验，担任过 3 年以上的项目经理，需具有中级以上职称，提供证明材料。</p> <p>(6) 主要人员资格要求：拟参与的运维人员应具备 3 年以上同类型</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
			风机运维经验；运维人员进场前必须全部持有电工作业合格证、登高证。 (7) 本标段不接受联合体投标； (8) 其他要求 无
9.	D30-09 河南区域 风电场便携式运维 网关采购	(1) 投标人具有独立订立合同的资格； (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； (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； (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； (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”； (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。	(1) 投标人应为便携式运维网关制造商或代理商，若为代理商的，应提供制造商针对该项目的唯一授权书和售后服务承诺函（3 年保修）。 (2) 制造商需具备中国网络安全审查认证和市场监管大数据中心颁发的信息系统安全集成服务三级及以上资质； (3) 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； (4) 业绩要求：有近 5 年内（自投标截止日起往前推算）应具有）应具有至少 2 个便携式运维网关供货业绩（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、签字页或其他有效证明资料）； (5) 本标段不接受联合体投标； (6) 本标段不接受分包； (7) 本标段接受代理商投标；

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
10.	D30-10 江西新能源分公司 风机叶片检查、检测、维修 框架服务	<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）投标人应必须持有国家认定的资质机构颁发的质量管理体系认证证书。</p> <p>（2）投标人需为风机主机厂家或风机叶片制造厂家。</p> <p>（3）投标人应具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算。以合同签订时间为准）完成至少 2 个及以上的风机叶片维修合同业绩（单个业绩不少于 50 支叶片的维修工作）（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页））。</p> <p>（4）投标人需具备第三方认证机构颁发的风力发电机组风轮叶片维修能力评估证书或风电叶片维修服务认证证书。</p> <p>（5）人员资质：投标人拟投入人员中，需具有有效期内的高处作业证的不少于 20 人；提供所有人员与本公司签订的劳动合同及社保缴纳证明。</p> <p>投入本项目的登高设备具有合格证。</p> <p>投标人公司安全员具有安全员证书。</p> <p>投标人作业人员使用的个人防坠落用品具有合格证。</p> <p>（6）本标段不接受联合体投标。</p> <p>（7）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>（8）投标人拟派项目负责人须至少具有 1 个担任风电场叶片维修的项目负责人的经历，投标人须提供能证明项目负责人业绩的证明文件，同时须提供项目负责人在投标单位的至少近 12 个月（最后一</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
			次缴费月至少在投标截止日所在月前1个月)的社保缴费证明或劳动合同。
11.	D30-11 景德镇发电厂智慧燃料系统建设项目	<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) 投标人具有火力发电专业工程设计乙级及以上资质或机电工程施工总承包叁级及以上或电力工程施工总承包叁级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人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年内集团在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(4) 业绩要求: 投标方近5年(自投标截止日起往前推算)在国内至少具有2个不同火电企业签订燃料智能化建设合同(合同应包含5个模块: 全自动制样系统、机器人化验系统、气动传输系统、智能存取样系统、燃料智能化管控系统), 或在国内至少具有1个火电企业燃料智能化建设且已正常投运的业绩(含上述5个模块, 需提供验收报告)。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、合同范围、签字页、投运证明材料等), 否则视为无效业绩。</p> <p>(5) 本标段接受联合体投标;</p> <p>(6) 本标段不接受代理商投标;</p> <p>(7) 其他要求: 本次投标技术方案中提供的5个智能模块至少4个模块为同一厂家。</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 11 月 8 日至 2024 年 11 月 15 日 11:00（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（一个工作日内一般均会完成审核）。

(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

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)

二〇二四年十一月八日