

国家电投集团江西电力有限公司 二〇二四年度第二十二批集中招标 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-2024-22-01	D22-01 吉安县登龙乡光伏一期发电并网性能试验服务项目	吉安县登龙乡光伏一期发电项目一次调频、AVC、AGC、电能质量测试等涉网试验项目。	计划服务期: 项目并网后 6 个月完成试验并汇编报告, 通过省涉网试验验收, 报告经电科院审核合格。 质量标准: 吉安县登龙乡光伏一期发电项目一次调频、AVC、AGC、电能质量测试等涉网试验项目, 试验合格, 出具检测报告, 通过江西省电网调度认可。	1000
2.	CPCECFD-JXGS-2024-22-02	D22-02 江口水电站左岸溢洪道闸墩及进水闸前胸墙碳化防腐处理	江口水电站左岸溢洪道闸墩及进水闸前胸墙碳化防腐处理(详见招标文件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: 60 日历天 计划开工日期: 2024 年 9 月 1 日 计划竣工日期: 2024 年 10 月 30 日	1000
3.	CPCECFD-JXGS-2024-22-03	D22-03 阳新浮屠光伏电站智能巡检协同作业管理系统研究与应用	阳新光伏电站位于湖北省阳新县浮屠镇境内, 分一、二、三期建成, 共占地面积约 2000 亩, 由五回集电线路 35 个发电方阵组成, 以一回 110kV 线路 T 接入黄石电网的姜白线。本项目计划采用大数据理念, 提供集中监控、智能诊断服务; 依托大数据分析、人工智能等先进技术, 在阳新浮屠光伏电站开展智能巡检协同作业管理系统建设, 其中包含: (1) 开发一套智能巡检协同作用管理系统; (2) 开发智能穿戴和手持巡检设备管控系统, 人员定位、远程指导、视频采样、作业记录等功能; (3) 数字孪生 3D 建模达到	交货期/工期: 项目工期为合同签订之日起 6 个月内完成 交货地点/服务地点: 国家电投集团黄石新能源有限公司阳新浮屠光伏电站现场	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)
			设计要求：（4）实现巡检管理的数字化、智慧化、标准化，技术、管理、效果达到一流光伏电站水平； （5）完成项目结题报告编写，申请发明专利1项（在2024年10月31日前取得国家知识产权局专利申请受理书（每延迟1天按3000元/天累计考核），在5年内取得国家专利局授权书），在三大核心期刊上发表论文2篇（获得论文录用通知书并见刊，见刊时间为2025年5月31日前）。		
4.	CPCECFD-JXGS-2024-22-04	D22-04 贵电 IT 综合运维管理平台采购	建设一套 IT 综合运维管理平台：平台能直观的展示贵电公司信息外网的网络拓扑、设备资产，对网络中发生的问题能及时的在拓扑上进行展示和告警，方便运维人员的日常维护管理。同时，通过运维平台的部署，梳理贵电公司信息外网信息提升贵电公司信息外网的安全性。	交货期：合同签订后 1 个月 交货地点：贵溪发电有限责任公司	1000
5.	CPCECFD-JXGS-2024-22-05	D22-05 贵电公司程控交换机扩容改造	贵溪发电有限责任公司拟新建一套程控交换机（限国内品牌程控交换机），替换原程控电话系统，新建程控交换机需满足日渐增长的容量需求、可以实现模拟电话、IP 电话、视频电话等多种终端接入方式，可以实现网管等。保留原来的用户侧话机通信线路，不需要重新施工放线。	交货期：中标后 15 个工作日内交货 （详见第二卷第五章供货要求） 交货地点：贵溪发电有限责任公司	1000
6.	CPCECFD-JXGS-2024-22-06	D22-06 景德镇发电厂视频监控、门禁考勤、计算机外设系统运维	景德镇发电厂视频监控、门禁、考勤系统维护范围：负责所承包范围设备、系统的巡检、维护检修、消缺抢修工作修涉及到工业电视、门禁系统需要配合的工	计划服务期：1095 日历天 计划开始日期：2025 年 1 月 15 日 计划结束日期：2028 年 1 月 14 日	1000

中国电能成套设备有限公司

CHINA POWER COMPLETE EQUIPMENT CO., LTD.

招标公告

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)
			作)；负责所承包设备、系统的日常维护保养及定期检查和试验工作；（增加内容如下）保养内容包括： 1) 摄像机保养：每年至少两次摄像机表面清洁、除垢，对遮挡物进行清理。 2) 系统保养：每年至少上下半年各一次对系统全面检测保养。 3) 其他保养：对立杆、设备箱等设施的损坏和自然锈蚀进行修复和表面翻新，在摄像机位置需进行移位时进行迁移，以及其他没有罗列相关设施的保养。 4) 每周、每月定期上报工业电视监控和门禁系统点检及工作总结报告、材料计划及下周检修计划。按要求建立设备台帐，做好维护检修记录，同时承包设备的评级工作； 5) 负责所承包范围内设备的全部支吊架、标牌、设备铭牌的配置及维修工作； 6) 负责所承包范围内所需的起重和电火焊工作； 7) 按要求，做好废旧物资的回收管理工作； 8) 参加电厂方各项安全检查活动，并负责对承包范围内的问题进行落实整改。 9) 要求现场长驻人员至少 3 人，提供现场系统缺陷和检查保养服务。	合同一年一签	

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)
7.	CPCECFD-JXGS-2024-22-07	D22-07 景德镇发电厂 2025 年-2027 年 IT 系统运维服务项目	1、景德镇发电厂网络 III 区、IV 区、招待所、侯班楼内所有硬件包括服务器、存储、光交、网络路由、安全设备、无线设备等硬件设备巡检、故障处理、重大保障等运维工作； 2、景德镇发电厂网络 III 区、IV、招待所、侯班楼区内软件系统，包括虚拟化、超融合、备份、操作系统、数据库、中间件、准入、防病毒等软件系统巡检、故障处理、重大保障等运维工作； 3、配合景德镇发电厂网络 III 区、IV 区、招待所、侯班楼内信息系统业务变更升级等流程操作。完善防火墙、路由、网管系统、日志审计、VPN 等安全配置，定期查漏补缺，形成安全闭环管理； 4、配合应用厂家系统基础软件层变更操作,例如 OAERP、燃料系统、SIS 系统等系统； 5、景德镇发电厂网络 III 区、IV 区环动系统设备巡检、故障处理、重大保障等运维工作；	计划服务期：1095 日历天 计划开始日期：2025 年 1 月 29 日 计划结束日期：2028 年 1 月 28 日 合同一年一签	1000
8.	CPCECFD-JXGS-2024-22-08	D22-08 景德镇电厂集中供能项目 EPC 总承包	本项目自#1 机和#2 机热再蒸汽管道上分别接出一根抽汽管道，经减温减压向外供热。在靠近热段的引出支管上均设有电动闸阀、动力驱动的逆止门和液动快关阀等隔离措施，可实现两台机供热的切换。动力驱动逆止门前的管道上预留 DN200 备用抽气口，抽气口通过手动闸阀和封头封堵。减温减压器考虑布置在主	建设地点：景德镇电厂； 计划工期 供热管道部分 2024 年 11 月 30 日，除盐水部分根据后续热用户情况（详见第二卷第五章发包人要求） 质量标准 质量标准：本工程对外供汽	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)
			厂房内。两根管道减温减压后汇入分汽缸，同时原厂已建设的#1/#2 机组低温再热抽气管道减温减压后的供气管（$\phi 530 \times 10$），也汇入分汽缸。 除盐水制水系统选用“过滤+超滤+两级反渗透+EDI 电除盐”工艺。本工程新增化学水泵，从化学水池吸水后引至化水车间。从 AB 及 CD 沉淀池出水槽底部分别接出一根 DN300 钢管，汇合为一根 DN300 的母管后沿水池顶部分别接至工业/消防水池及化学水池的人孔处，作为 E、F 沉淀池的备用水源，增加工业/消防、化学水供水水源的可靠性。在接入工业/消防水池及化水水池前的分支管上分别安装 DN300 的闸阀，平时常闭。（详见招标文件第二卷第五章发包人要求）	参数为：供汽温度：235~300℃，供汽压力：1.5MPa。外网新增需求汽量为 102t/h，最大供汽量为 192t/h，对外供汽疏水不回收。	
9.	CPCECFD-JXGS-2024-22-09	D22-09 宁都石上光储电站运维检委托服务	1. 技术监督工作、2. 安健环管理、3. 运行监控管理（含委托运行）、 4. 维护检修管理、5. 资产、财务管理、6. 物资采购管理、7. 其他综合管理、8. 石上光储电站日常（见附表）、9. 宁都雪炭 N 一期运维工作、10. 国家电投南昌运营中心集控运行委托、集控中心通道租赁、集团数据中台数据治理、巡飞等相关工作。详见见第五章 委托人要求	计划服务期：365 日历天 计划开始日期：2024 年 7 月 30 日 计划结束日期：2025 年 7 月 30 日 项目地点：江西省赣州市宁都县石上镇 质量要求：质量保证体系健全，质量目标响应招标文件规定或有更高要求，管理手段先进，不发生一般及以上设备和质量事故（含火灾、交通事故），在最近三年内无重大工程质量问题的或在最近三年内未发生	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)
				重大产品质量问题（以相关行业主管部门的行政处罚决定或司法机关出具的有关法律文书为准）。	
10.	CPCECFD-JXGS-2024-22-10	D22-10 钓鱼台风电场（天湖山项目）风机叶片气热抗冰技改设备（含安装调试）采购	使用气热抗冰科技项目成果，对结冰严重、时长较长的风机进行叶片气热抗冰技改，在天湖山风电场一条集电线路上 8 台风机进行叶片气热抗冰改造，含设备采购、施工和调试，并接入升压站风机叶片气热防除冰监控系统后台具体详见第五章供货要求。	交货期/工期：合同签订后 3 个月内完成 交货地点/服务地点：江西省吉安市新干县城上乡吴家村钓鱼台风电场。	1000
11.	CPCECFD-JXGS-2024-22-11	D22-11 跃洲电站清污门机改造	跃洲电站清污门机改造增设液压自动抓梁	见招标文件	1000
12.	CPCECFD-JXGS-2024-22-12	D22-12 峡山电站 3F 水轮机转轮室改造	峡山电站 3F 水轮机转轮室改造	交货期/工期：合同签订后 70 天	1000
13.	CPCECFD-JXGS-2024-22-13	D22-13 红星光伏、丰产光伏、龙口光伏智能锁管理系统（含安装调试）采购	红星光伏二期、丰产光伏、龙口光伏各场站分别采购一套智能锁具系统，用于箱变、集中逆变器以及其他重要的区域，生产人员需进入设备间等需开锁区域时，做到生产过程安全可控 本改造项目为交钥匙项目，包含一切设备采购、安装调试费用。（详见第二卷第五章供货要求）	交货期/工期：三个场站 2 个月内全部完成安装调试 交货地点/服务地点：江西省共青城南湖新区江益镇帅家村共青城共青红星光伏场站指定地点 江西省上饶市铅山县汪二镇丰产水库光伏电站指定地点 江西省乐平市鸬鹚乡龙口村乐平光	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)
				伏项目工地指定地点，	
14.	CPCECFD-JXGS-2024-22-14	D22-14 国家电投集团江西电力有限公司湖北分公司目视化建设	拟采购定制品用于江西电力有限公司湖北分公司所属场站安全目视化建设项目，主要类型有交通安全警示牌、道路交通标识、升压站安全标识牌、光伏场站安全标识牌、班组建设展板；操作提示卡、场站内定制图等，详情见工程量清单，百里荒风电场场址位于湖北省宜昌市夷陵区、当阳市、远安县三地交界处；云台荒风电场场址位于湖北省宜昌市长阳县榔坪镇北部；阳新光伏电站场址位于湖北省黄石市阳新县浮屠镇；岭脚风电场场址位于广西省梧州市苍梧县岭脚镇西北侧；纳雍风电场场址位于贵州省毕节市纳雍县龙场镇北部；冷溪山风电场场址位于湖南省邵阳市隆回县金石桥镇。	计划服务期： 60 日历天 计划开始日期：2024 年 08 月 30 日 计划结束日期：2024 年 10 月 30 日	1000
15.	CPCECFD-JXGS-2024-22-15	D22-15 高新公司七琴城上风电场 72 台风机（含常规备件）运维项目	高新公司七琴城上风电场 72 台风机（含常规备件）运维	项目地点 江西省吉安市新干县七琴城上风电场； 计划服务期：合同期两年 计划开始日期：2024 年 10 月 08 日 （时间以发包方实际要求时间为准）	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)
16.	CPCECFD-JXGS-2024-22-16	D22-16 乐平龙口光伏电站逆变器电容采购(含安装调试)	乐平龙口光伏电站全部逆变器电容更换(含安装调试)	交货期/工期: 合同签订后 45 日内完成完成逆变器电容更换(含安装调试)工作; 交货地点/服务地点: 江西省乐平市鸬鹚乡龙口村乐平光伏项目工地指定地点,	1000
17.	CPCECFD-JXGS-2024-22-17	D22-17 新能源发电分公司危废暂存间采购	泰和、万安、遂川、上犹、寻乌、定南、共青城、乐平、铅山、翁源、新干项目 12 台室外危废暂存间采购。	交货期/工期: 合同签订 60 天内 交货地点/服务地点: 国家电投泰和、万安、遂川、上犹、寻乌、定南、共青城、乐平、铅山、翁源、新干风电场升压站指定位置	1000
18.	CPCECFD-JXGS-2024-22-18	D22-18 艳阳天光伏电站 108MW 站 6 个方阵逆变器改造设备采购	40kW 集中式水面光伏电站并网逆变器, 8 台配套数据采集器	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

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.	D22-01 吉安县登龙乡光伏一期发电并网性能试验服务项目	(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) 投标人应具有国家能源局颁布的电力业务许可证承试类三级及以上资质或住建部颁布的电力工程施工总承包三级资质及以上资质。 (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； (3) 投标人近 5 年内至少具有 2 个已完成且通过验收的 110kV 及以上电压等级的新能源场站涉网性能试验服务(涵盖电能质量测试、AGC、AVC 及一次调频性能试验等)业绩，以提供 2019 年 8 月 1 日至 2024 年 7 月 31 日期间签订的服务合同复印件为准，复印件应包含合同封面、签字页、合同内容等相关的所有信息，否则视为无效业绩。 (4) 本标段不接受联合体投标
2.	D22-02 江口水电站左岸溢洪道闸墩及进水闸前胸墙碳	(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；	(1) 投标人应具有防水防腐保温工程专业承包二级及以上资质； (2) 投标人应具有有效的安全生产许可证； (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；

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
	化防腐处理	(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。	(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 1-2 个同类型同等级或同规模及以上的工程业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、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)); (5) 投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书(B 证); (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; (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。 (8) 本标段不接受联合体投标; (9) 材料必须对水质无污染, 且满足《生活饮用水输配水设备及防护材料的安全评价标准》GB/T17219-1998。
3.	D22-03 阳新浮屠光伏电站智能巡检协同作业管理系统研究与应用	(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	1. 资质要求: (1) 投标人须具有有效期内的 CMMI3 资质。 2. 业绩要求: (1) 业绩要求: 具有三年内至少 1 个电力行业科技类相关业绩或基于物联网应用系统建设业绩。以提供 2021 年 01 月至 2023 年 12 月签订的合同复印件为准。需提供合同复印件(包括合同首页、供货范围页、签字页等); (2) 不接受联合体投标; (3) 不接受代理商投标;

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
		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。	（4）投标人 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。 （5）其他要求 无
4.	D22-04 贵电 IT 综合运维 管理平台 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）投标人应具有相应的信息系统集成项目或软件、平台和数字技术服务项目业绩，近 5 年内(自投标截止日起往前推算)完成至少 2 个同类型或同规模及以上的项目业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、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））。

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.	D22-05 贵电公司 程控交换机扩容改造	(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) 投标人具有完善的质量保证体系（国家认定的有资质机构颁发的 GB/T 19001 系列证书或等同的质量管理体系认证证书），通过第三方认证审核，并获得认证证书。	(1) 同一程控交换机（同一品牌）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。 (2) 投标人在投标基准日期的近 5 年内，在国内承担并实施过至少 3 套行政交换设备的供货合同业绩（附合同复印件及特检部门出具的通信设备入网安装检验报告。所附合同业绩证明材料至少包含：设备规格、型号、主要技术参数、性能及指标、设备容量等），其中代理企业可提供所投行政软交换设备生产制造企业的供货合同业绩； (3) 投标人所报价的产品需提供原厂商3 年免费质保的售后服务承诺函。
6.	D22-06 景德镇发电厂视频监控、门禁考勤、计算机外设系统运	(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； (3) 投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存	(1) 投标人具有电子与智能化工程专业承包贰级及以上资质和安防工程企业设计施工维护能力壹级证书； (2) 投标人具有安全生产许可证； (3) 投标人拥有近五年内国内火电厂监控和门禁系统安装、调试、维护业绩（至少 2 个合同）。以提供 2019 年 8 月至 2024 年 8 月合同复印件为准，提供相关用户使用证明等文件，合同复印件必须包

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
	维	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。	括合同封面、工程范围、设备参数、签字页等，否则视为投标方提供的业绩无效。
7.	D22-07 景德镇发电厂 2025 年-2027 年 IT 系统 运维服务项目	（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； （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）投标人具有完善的质量保证体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书； （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； （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	（1）投标人应具有投标人具有有效期内的 ISO9001 质量管理体系认证、ISO20000 信息技术服务管理体系认证、ISO27001 信息安全管理体系认证、ISO14001 环境管理体系认证且具有有效期内的 ITSS 信息技术服务标准认证证书； （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； （3）投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准)完成至少 3 个电力行业同类型信息系统集成运维维保的服务业绩（需提供带有合同签章及法人签字的合同复印件）； （4）投标人拟派项目负责人必须具有人社部 and 工信部颁发的高级信息系统项目管理师认证证书； （5）投标人拟派现场技术负责人应具有注册信息安全专业人员

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
		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”； （7）投标人没有处于国家电投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。	CISP、高级网络工程师（HCIE/H3CIE）认证、虚拟化 VMwareVCP 认证、操作系统 RHCE 认证、Oracle OCP 认证，以上认证人员至少提供一位技术人员认证证书以及投标人为其缴纳的近六个月社保证明； （6）项目负责人及技术负责人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。
8.	D22-08 景德镇电厂集中供能项目 EPC 总承包	（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； （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）资质等级：具有国家建设行政主管部门颁发的工程设计火力发电专业乙级及以上资质； （2）投标人应具有有效的安全生产许可证； （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； （4）投标人应具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算）完成 300MW 规模及以上火电机组 EPC 总承包业绩 1 个或 300MW 规模及以上火电机组供热改造业绩 1 个，投标人须提供符合本招标要求的业绩合同扫描件，必须包含合同封面、主要工作内容或技术协议、工期、合同签字/盖章页、以及能够反映出供热设计直径、管线长度参数的内容，未按上述要求提供的业绩证明文件为无效证明文件（须同时提供对应合同的用户证明文件）。 （5）投标人拟派项目经理必须具有二级注册建造师（机电工程专业）执业资格且具有安全生产考核合格证书（B 证）； （6）投标人拟派专职安全管理人员必须具有有效的安全生产考核合格证书；

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
			(7) 本标段不接受联合体投标。 (8) 本项目允许施工分包，投标人须提供分包人的资质要求：施工单位应具有电力工程施工总承包贰级及以上资质并具有有效的安全生产许可证。（施工分包资质在签订合同时提供。）
9.	D22-09 宁都石上光储电站 运维检委托服务	(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； (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) 资质要求： 电力工程施工总承包贰级及以上资质、且承装（修、试）电力设施许可证贰级及以上资质以及安全生产许可证，需经国家电投南昌运营中心签字盖章同意进行接入。 (2) 业绩要求： 必须在过去五年内，国内有 1 个场站容量 150MWp 及以上运维检或 220KV 变电站承建业绩，需提供合同、主要参数页、签字页等证明文件。 (3) 投标人须出具正式书面承诺函，配合农业公司板下经济耕种，同时承诺协调与项目有关及周边乡村组关系，要求协调阻止无关人员及家禽、牲口进入光伏场区内。
10	D22-10 钓鱼台风电场（天	(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	1. 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）； 1.1 承装、承修、承试四级及以上资质；

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
	湖山项目) 风机叶片气热抗冰技改设备(含安装调试)采购	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。	1.2 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。 1.3 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 2. 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; 3. 具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)风力发电机组叶片气热抗冰系统改造同类业绩 2 个及以上项目且项目成功运行超过 1 年及以上的业绩(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、验收证明)或其他有效证明资料否则视为无效业绩; 4. 投标人具有风力发电机叶片气热除冰加热装置或风电叶片除冰系统或控制方法相关的国家专利所有权或使用权; 5. 投标人必须提供气热抗冰系统中的加热装置国家认可的第三方测试机构的性能实验报告, 包含盐雾、冲击、干烧指标; 6. 同一专利所有权(含使用权)只能有一家投标人参与投标。 7. 本标段不接受联合体投标; 8. 本标段不接受代理商投标;
11	D22-11 跃洲电站清污门机	(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	(1) 投标人需具有《中华人民共和国特种设备生产许可证》(许可项目需包含桥式或门式起重机安装、修理、改造(B 级及以上资质))。

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
	改造	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。	（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、带安装改造以及系统集成产品配套供应商除外； （3）业绩要求：具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算）应具有门式起重机（桥式起重机）生产或改造 2 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）、验收证明或业主出具的投运证明文件等）； （4）本标段不接受联合体投标；
12	D22-12 峡山电站 3F 水轮 机转轮室 改造	（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；	（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； （2）资质要求： 1) 业绩要求：投标人具有近 10 年内（自投标截止日起往前推算）单机容量≥5MW 水轮机生产或改造 2 个及以上项目且均超过 2 年成功运行的业绩。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）； 3) 本标段不接受联合体投标；

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
		(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。	
13	D22-13 红星光伏、丰产光伏、龙口光伏智能锁管理系统（含安装调试）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) 投标人应为投标产品制造商或代理商。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。 (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。 (3) 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； (4) 具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算）具有至少 2 个同类设备供货且成功运行 1 年业绩（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 (5) 本标段不接受联合体投标； (6) 本标段接受代理商投标；
14	D22-14 国家电投	(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	(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

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
	集团江西电力有限公司湖北分公司目视化建设	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。	身死亡事故； （2）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 3 个同类型 的服务业绩（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（履约证明、结算证明或业主出具的证明文件等））； （3）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。
15	D22-15 高新公司七琴城上风电场 72 台风机（含常规备件）运维项目	（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； （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	（1）投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的《承装电力设施许可证》三级及以上资质及安全生产许可证； （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； （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 3 个同类型同等级或同规模及以上的服务业绩（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）），至少有一个哈电机组出质

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
		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。	保后的运维业绩； （4）投标人拟派项目经理应有 5 年以上同类型风机机组运维经验，担任过 3 年及以上的项目经理（负责人），且有本项目同类型风机机组运维管理经验，必须与投标人签定 3 年及以上劳动合同（提供劳动合同和社保机构盖章的社保证明），且已经服务 2 年； （5）投标人拟派现场安全机构负责人（或专职安全员）必须具有注册安全工程师或具有有效的安全生产考核合格证书； （6）本标段不接受联合体投标；
16	D22-16 乐平龙口 光伏电站 逆变器电 容采购 (含安装 调试)	（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	投标人应为产品制造商或代理商，若为代理商的，应提供制造商针对本项目的唯一授权书和《质量、服务保证联合承诺函》（详见设备功能要求 2.2.1）， 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。 所投产品应具备电容型式试验报告（检测机构需具备 CMA 认证和 CNAS 认证资格） 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； 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) 5.1 承装、承修、承试四级及以上资质； 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

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。	有效期内安全生产许可证。 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 具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算）具有至少 1 个逆变器电容供货或更换业绩（1 个合同，供货数量达 1000 个及以上），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 本标段不接受联合体投标； 本标段接受代理商投标；
17	D22-17 新能源发电分公司 危废暂存间采购	（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	（1）投标人应为投标产品制造商或代理商。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。 （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； （3）业绩要求：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，并超过 1 年的成功运行业绩（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（验收证明或业主出具的投运证明文件等）代理商可提供投标产品的业绩）； （4）本标段不接受联合体投标；

序号	标段名称	投标人基本资格要求	投标人专项资格要求
		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。	(5) 本标段不接受分包； (6) 本标段接受代理商投标；
18	D22-18 艳阳天光伏电站 108MW 站6个方阵逆变器改造设备 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。 (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 (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 2 个及以上项目均超过 1-2 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的投运证明文件等））； (4) 本标段不接受联合体投标； (5) 本标段接受代理商投标； (6) 其他要求 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。

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 20 日至 2024 年 8 月 26 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）

二〇二四年八月二十日