

吉林电力股份有限公司

2024 年水电新能源生产（基建）工程第八批集中招标

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：吉林电力股份有限公司

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目业主：吉林电力股份有限公司所属各项目单位，具体详见各标段招标文件。

立项情况：已立项

项目资金来源：企业自筹

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

项目地点：吉林电力股份有限公司所属各项目单位所在地，具体详见招标文件。

建设规模：具体详见招标公告第 2.2 招标范围表。

项目整体进度：具体详见招标公告第 2.2 招标范围表。

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	服务期限/工期要求/ 交货地点及交货期	招标信 息服务 费（元）
1.	DNYZC-20 24-08-01 -855-01	标段 01：吉电股 份华中区域公司 笔架山风场叶片 治理项目	笔架山风场 23 台机组中航惠 腾品牌叶片，对 19 台（57 支） 叶片开展风机叶片根部鼓包 维修服务并提供 2 台风机叶 片的方案及加固。	合同签订后 90 天	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/ 交货地点及交货期	招标信 息服务 费（元）
2.	DNYZC-20 24-08-01 -855-02	标段 02: 吉电股份华东区域公司安徽池州东至风电水土保持整改修复施工项目	<p>本次招标范围为安徽池州东至风电项目水土保持整改及修复工程（以下简称“本项目”）EPC 总承包，主要包括但不限于：1、招标人提供的设计图纸（第一册：工程总体设计图，第二册：下边坡生态修复设计图，第三册：水土流失带治理设计图）内容仅供参考，不作为现场实际施工依据，投标人可根据东至风电项目现场实际情况自行聘请有资质的设计单位出具本项目水土保持整改及修复设计图（含施工图、竣工图设计）（以下简称“投标人出具设计图”）；2、投标人出具的设计图需经第三方机构评审，投标单位须确保按照投标人出具的设计图施工完毕后通过安徽省水利厅验收取得备案回执并通过为期 1 年的核查期，如果核查不通过，视认为此项目验收不通过，由此产生的一切后果（包括但不限于后续整改费用、可能产生的行政处罚等）均由施工单位承担；3、招标人提供的图纸内容包括但不限于：上边坡生态修复治理、水土流失带治理、下边坡生态修复、路侧平台绿化、植物养护及为通过水保验收所采取的其他措施（详见招标人提供的设计图）。4、植被养护：养护持续时间为通过核查期。5、投标人负责本项目水土保持整改及修复施工图（含施工图、竣工图及第三方评审）设计，并组织人员按照第三方评审后的设计图纸进行施工。6、本项目水保过程监测、水保验收（含组织专家评审）、地质勘探勘测、政府及施工协调、安全文明施工、环境保护、临时措施（物料倒运、特殊天气赶工措施）等均包含在本标段内，由投标人负责。</p>	82 日历天	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/ 交货地点及交货期	招标信 息服务 费（元）
3.	DNYZC-20 24-08-01 -855-03	标段 03: 吉电股份西北区域公司瓜州风电场光纤环网整改项目	1、集电线路光纤更换修复、更换 134 台风机环网交换机, 同时配套更换风电场通讯室内 3 台核心网络交换机; 134 台风机尾纤重新熔接并粘贴尾纤标识; 安装网络管理软件, 软件可清晰的显示网络中的断点。2、按照二次安防要求, 完成接入网监、配置微型纵向加密等涉及工作, 确保各项业务正常运行。	地点: 甘肃省酒泉市瓜州县干河口第八风电场 期限: 60 个日历日	1000
4.	DNYZC-20 24-08-01 -855-04	标段 04: 吉电股份西北区域公司瓜州风电场超导变流器控制板国产化替代项目	甘肃瓜州干河口第八风电场 67 台风机 PM3000W 逆变器控制板国产化替代改造。1、提供全新的国产化变流器控制板 67 台, 并安装调试, 同时确保改造后的机组与现场其他控制系统完全兼容, 技术要求满足国家、行业及电网标准要求 (特别是涉网电压频率适应, 一次调频等)。2、拆除后的原变流器主控板维修保养并经验收后留作备件。3、改造完成后变流器故障率降低 30%。	甘肃省酒泉市瓜州县干河口第八风电场, 交货期 120 天	1000
5.	DNYZC-20 24-08-01 -855-05	标段 05: 吉电股份西北区域公司瓜州风电场风机超级双馈改造项目	1、对风电场 15 台机组进行超级双馈改造, 将风机切入风速降低至 2.5m/s, 提高 3.5 m/s -6.5 m/s 区间风速最优 Cp 追踪, 提高机组低风速时段发电利用小时不低于 45 小时。2、开展项目方案设计、设备材料供应、现场安装、调试运行及质保等。3、项目完成后, 保证风电机组运行正常, 与各业务系统、控制系统兼容, 设备性能满足国家、行业及电网的技术标准及要求。	甘肃省酒泉市瓜州县瓜州协合风电场, 60 天	1000
6.	DNYZC-20 24-08-01 -855-06	标段 06: 吉电股份长春吉电能源科技有限公司电力设备试验检验仪器采购项目	吉电股份长春吉电能源科技有限公司电力设备试验检验仪器采购项目招标范围详见招标书第二卷第五章供货要求。	交货期: 中标通知书下发后 60 日内 (详见第二卷第五章供货要求)	1000
7.	DNYZC-20 24-08-01 -855-07	标段 07: 吉电股份重大风险深化研究、量化建模与系统实施项目	按照公司总体发展战略、管控模式、功能定位等, 进一步分析公司面临的风险环境, 形成公司重大风险顶层设计; 针对绿色氢基能源产业类型、行业特征、管理需求等, 完成专项	自合同签订之日起 6 个月内完成	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/ 交货地点及交货期	招标信 息服务 费（元）
			<p>风险评估；在识别并归集公司重大风险特征的基础上，构建与公司实际相符、可落地的多维度量化风险指数评价模型体系及管理机制，并实现信息化应用。</p> <p>一是结合集团管控、产业特点深入研究集团型企业重大风险框架与基本内容，指导形成重大风险应对方案与措施；</p> <p>二是针对绿色氢基能源产业项目开展深入研究，开展产业链多维风险分析，运用项目全生命周期风险分析框架，有效评估示范项目各阶段可能面临的市场进入、资金筹措、成本控制、商业模式及安全管理等多重风险，提出相应的风险管理策略与应对机制；</p> <p>三是研究集团型企业风险评估量化机制，细化并丰富新形势、新方法下三道防线下风险管理职责与流程，以及配套的工作与管理机制；</p> <p>四是开发重大风险评估量化模型，并实现相应的信息化应用。</p>		
8.	DNYZC-20 24-08-01 -855-08	标段 08：大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目分析化验楼装修施工	分析化验楼建筑面积：2244 m ² 。装修范围包括：装饰装修、给排水、电气等室内装饰装修等（具体内容详见设计图纸及参考清单）。	开工日期：2024 年 10 月 1 日，竣工时间：2024 年 11 月 30 日。具体开工日期以招标人通知为准，绝对工期不变。	1000
9.	DNYZC-20 24-08-01 -855-09	标段 09：吉电股份华北公司所管光伏电站电磁暂态模型建设项目	对华北区域公司所管定州一期和二期光伏电站、张北能环光伏电站、康保光伏电站开展逆变器单机建模（不同型号的设备分别出模型和报告），SVG 无功补偿装置单机建模（不同型号的设备分别出模型和报告）以及光伏电站机电和电磁暂态建模等所有工作，达到华北调控【2022】87号文件要求后提供“bpa 机电建模报告”、“宽频震荡报告”、“adpss 电磁建模报告”，电磁暂态模型应通过具有相关资质的机构验证。张北能环光伏电站和康保光伏电	60 个自然日	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/ 交货地点及交货期	招标信 息服务 费(元)
			站检测报告必需通过冀北电科院审核(中国电科院)及冀北电网公司并完成备案;定州一期和二期光伏电站检测报告必须通过河北省电科院(中国电科院)及冀南电网公司审核并完成备案。		
10.	DNYZC-20 24-08-01 -855-10	标段 10: 镇赉吉电新能源有限公司国电投六合光伏电站场区道路修复施工项目	对现场道路路面进行加高,地基基础高出地面 0.6 米,道路底部采用建筑废墟材料,建筑废墟尺寸大小 20cm,路宽 4 米,路肩道路两侧各 0.6 米左右,长度 28km,作为路基基础,利用专业压路机压实,顶部铺设山皮石,山皮石厚度约为 0.2 米,道路的纵向坡度结合地形设计,横向坡度为 1.5%,及场区 1200 米集电线路电缆的排迁工作。	2024 年 10 月 22 日, 计划结束时间 2024 年 12 月 31 日	1000
11.	DNYZC-20 24-08-01 -855-11	标段 11: 吉电股份华东区域公司云南丰晟风电接入昆明生产运营中心远控功能技术改造项目	华东区域公司五台山风电接入昆明生产运营中心,实现远控功能。	云南省曲靖市麒麟区珠街街道五台山风电场	1000
12.	DNYZC-20 24-08-01 -855-12	标段 12: 吉电股份华东区域公司云南丰晟风电 61 台变流器网侧交流熔丝、直流母线熔丝进行优化改造项目	61 台变流器网侧模块、直流母线增加熔断器保护以及熔断器状态接入变流器 P2 板, DSP 相应故障检测功能恢复。	云南省曲靖市麒麟区珠街街道五台山风电场合同签订后 60 天	1000
13.	DNYZC-20 24-08-01 -855-13	标段 13: 吉电股份华东区域公司黄山分布式光伏接入合肥生产运营中心改造项目	进行黄山分布式光伏场站侧数据采集所需的采集装置、交换机、防火墙、纵向加密等设备的采购,对逆变器、电能量及开关站的数据采集与上送所需的采集软件、转发软件的部署与调试,数据接入合肥生产运营中心三区实现远程监视、数据查询、自动报警等功能数据接入与功能调试。对场站视频监控硬盘刻录机及非正常可用的视频摄像头改造替换。	黄山光伏电站; 合同签订后 1 个月	1000
14.	DNYZC-20 24-08-01 -855-14	标段 14: 吉电股份东北区域公司安众光伏电站一次调频及惯量响应改造	安众光伏电站一次调频及惯量响应改造,改造包含光伏电站一次调频(含惯量响应)改造及应用。	30 天	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/ 交货地点及交货期	招标信 息服务 费（元）
		应改造项目			
15.	DNYZC-20 24-08-01 -855-15	标段 15: 吉电股份东北区域公司基于 VR 技术的电力安全生产培训系统优化及创新应用项目	三井子风电场建设实训平台基地, 汪清光伏电站建设 VR 仿真电力安全生产培训系统。	3 个月	1000
16.	DNYZC-20 24-08-01 -855-16	标段 16: 吉电股份东北区域公司正泰电缆分接箱改造项目	1、35kV 120 套铜铝过渡肘型接头供应、安装及更换; 2、35kV 60 套单通套管供应、安装及更换; 3、35kV 20 组避雷器供应、安装及更换。	吉林省白城市洮南县	1000
17.	DNYZC-20 24-08-01 -855-17	标段 17: 吉电股份东北区域公司汪清光伏电站 1 号 SVG 动态无功补偿装置改造项目	汪清 1 号风冷型 SVG (±24Mvar) 改造为水冷型 SVG。	吉林省延吉市汪清县 服务期限: 合同签订后, 1 个月内完成物料准备并发至现场, 实际安装工期以招标方通知之日起 3 天内完成施工。(详见第二卷第五章供货要求)	1000
18.	DNYZC-20 24-08-01 -855-18	标段 18: 吉电股份东北区域扶余市 41 兆瓦风电项目(安图、汪清、图们新能源乡村振兴风电项目) 工程指挥中心建设项目	建设范围: 基于现有吉林电力股份有限公司工程管控智慧云平台, 建设工程指挥中心应用, 加强施工安全管理, 提高文明施工水平。部署摄像头、无人机、人员定位等相关设备, 开发视频传输、无人机智图、安全教育培训接口接入现有吉林电力股份有限公司工程管控智慧云平台, 并基于此平台, 扩展开发项目驾驶舱、视频监控、无人机巡航、人员管理、安全教育培训功能模块。定制预制舱, 尺寸: 7000MM/3000MM/2900MM, 外部材质碳钢钢板内部镀锌板材质底部镀锌方管。	合同签订后按甲方通知 30 天内完成硬件设备的供货, 60 天内完成平台实施。	1000
19.	DNYZC-20 24-08-01 -855-19	标段 19: 吉电股份吉林长岭 10 万千瓦风电工程仿真数据搭建及检测评价服务项目	项目开展风电场全部风电机组、无功补偿装置 SVG 以及风电场站机电和电磁暂态建模工作; 电能质量、故障穿越能力测试、电压频率适应性能力评价、功率控制联调性能测试; 以上检测报告/评价需通过吉林省电网公司、吉林省电科院或中国电力科学院审核或备案。	服务期限 2 月, 签订合同后待甲方通知。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/ 交货地点及交货期	招标信 息服务 费(元)
20.	DNYZC-20 24-08-01 -855-20	标段 20: 吉电股份吉林长岭 10 万千瓦风电工程并网性能试验项目	包括但不限于: 动态无功补偿装置性能测试; 有功功率调节测试; 自动电压控制 (AVC) 系统试验; 自动发电控制 (AGC) 系统试验; 频率调节和惯量响应性能测试; 以上检测报告/评价需通过吉林省电网公司、吉林省电科院审核或备案	签订合同后待甲方通知, 按照电网要求时间内完成本次并网性能试验工作。	1000
21.	DNYZC-20 24-08-01 -855-21	标段 21: 华中区域公司赣南、赣北区域新增便携式运维网关和 USB 保护设备项目	对华中区域公司赣南、赣北所属新能源场站新增 4 套便携式运维网关, 8 套 USB 保护设备, 以满足电网涉网性能网络安全要求。	合同签订后 90 天	1000
22.	DNYZC-20 24-08-01 -855-22	标段 22: 矾山湖、大岭、沙岭涉网设备接入调度主站及数据网业务转移、屏山保信子站升级改造、老爷庙、长岭、江洲及东乡中万部分数据网整改、省内各统调电站 AGC/AVC 系统理论功率技改	对矾山湖、大岭风电场、沙岭光伏电站相关涉网设备及数据网业务按要求接入地调主站 D5000 平台, 老爷庙、长岭、江洲及东乡中万部分数据网国产密码算法升级, 省内各统调场站 AGC/AVC 系统理论功率应按要求更改为可用功率数据报送。	合同签订后 90 天	1000
23.	DNYZC-20 24-08-01 -855-23	标段 23: 华中区域公司长岭、老爷庙、屏山远动装置更新改造项目	对老爷庙、长岭、屏山 6 台远动装置进行供货并配合调试; 并拆除老爷庙、长岭、屏山 6 台旧的远动装置。	合同签订后 90 天	1000
24.	DNYZC-20 24-08-01 -855-24	标段 24: 吉电股份吉林松花江热电有限公司向吉林化纤供汽管网租赁服务项目	1. 向吉林化纤股份有限公司供汽管网租赁。 2. 蒸汽管线约 11.5 公里 (桩长), 管径 DN600 压力 2.8MPa; 3. 投标人应在中标后向投标人账户汇入壹千万元项目保证金, 项目建成投产并经过招标人验收合格后按原账户返还。	合同签订后 360 日供汽	1000

3. 投标人资格要求

3.1 基本资格条件:

- (1) 投标人应经国家工商行政管理部门登记注册, 具有独立订立合同的法人资格;
- (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), 未被工商行政管理机关在全国企业信用信息公示系统中列入严重违法失信企业名单; 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(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) 投标人没有处于吉林电力股份有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。

3.2 专项资格条件:

序号	标段名称	资格要求
1.	标段 01: 吉电股份华中区域公司笔架山风场叶片治理项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应提供作业人员有效的高处作业证及电工作业证;</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; 近 12 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算, 以履约完成时间为准)完成至少 2 个风电场叶片维修的服务业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页)、履约证明(结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料));</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>
2.	标段 02: 吉电股份华东区域公司安徽池州东至风电水土保持整改修复施工项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人须具备水利水电施工总承包二级及以上资质;</p> <p>(2) 投标人须具备地质灾害治理工程施工乙级及以上资质;</p> <p>(3) 投标人应具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(4) 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; 近 12 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(5) 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 2 个水保施工(或工作内容含水保施工)业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页)、竣工证明(竣工验收证明、完工验收鉴定书或竣工验收鉴定书或业主出具的证明文件或其他有效证明资料));</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>(6) 投标人拟派项目经理必须水利水电工程专业二级及以上建造师注册证书，持有 B 类安全生产考核合格证书；项目经理职称：具备水利水电相关专业中级以上职称。</p> <p>(7) 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；</p> <p>(8) 本标段不接受联合体投标。</p>
3.	标段 03：吉电股份西北区域公司瓜州风电场光纤环网整改项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 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；</p> <p>(2) 投标人须具有并提供电力工程施工总承包三级及以上；</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算，以投运时间为准）应具有不少于 2 份新能源场站通信自动化运维或光纤环网改造项目业绩。（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）。</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>
4.	标段 04：吉电股份西北区域公司瓜州风电场超导变压器控制板国替代项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 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；</p> <p>(2) 投标人须具有并提供承装（修、试）电力设施许可证，许可范围为承装、承试四级及以上；</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算，以投运时间为准）应具有不少于 2 份风机变频器改造的合同业绩（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> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>
5.	标段 05：吉电股份西北区域公司瓜州风电场风机超级双馈改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 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；</p> <p>(2) 投标人应具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算，以投运时间为准）应具有不少于 2 份风电机组超级双馈改造或者发电量提升改造的合同业绩。（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> <p>(3) 本标段不接受联合体投标。</p>
6.	标段 06：吉电股份长春吉电能源科技有限公司电力设备试验检验仪器采购项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人需具有完善的质量保障体系，必须持有国家认定的有资质机构颁发的 ISO9001 系列认证证书或等同的质量保障体系认证证书。</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) 投标人需提供近 5 年内 2 份及以上已完成的电力行业检验检测仪器、设备供货业绩，投标人须随投标文件同时提供相关业绩证明（合同封面复印件、供货范围、产品参数、签字页、结算证明（验收报告或其他能够证明项目结算的证明材料）），以证明投标人满足招标业绩要求。</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>
7.	标段 07：吉电股份重大风险深化研究、量化建模与系统实施项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准)为吉电股份、国家电投集团系企业或其他央企及同等规模、级别、影响力的大型企业（含所属企业）提供类似项目（包括：风险管理、风险评估、风险量化、风险管理系统实施等咨询服务）的服务业绩至少 2 项（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>页))；</p> <p>(2) 投标人拟派项目负责人必须具有至少 15 年以上咨询经验，并具备近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准)完成类似项目(包括：风险管理、风险评估、风险量化、风险管理系统实施等咨询服务)的服务业绩至少 1 项(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页))；</p> <p>(3) 投标人拟派项目经理必须具有至少 12 年以上咨询经验，并具备近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准)完成类似项目(包括：风险管理、风险评估、风险量化、风险管理系统实施等咨询服务)的服务业绩至少 1 项(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页))；</p> <p>(4) 投标人拟派项目团队成员人数应为 4 至 6 人，且均具有 2 年以上咨询经验；</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p>
8.	标段 08：大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目分析化验楼装修施工	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人具有建筑装饰装修工程专业承包贰级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人具有在有效期内的安全生产许可证。</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；近 12 个月(含，自投标截止日起往前推算)在国家电力投资集团有限公司系统未发生人身死亡事故。</p> <p>(4) 投标人近 5 年内具有至少 2 项合同额 200 万元及以上装饰装修项目施工业绩(包含封面、合同范围、合同金额、签字盖章页)。</p> <p>(5) 投标人拟派项目经理具有建筑工程二级及以上建造师执业资格证书且具有安全生产考核合格证书(B 证)，近 5 年内具有至少 1 个类似工程担任项目经理的业绩，且不得同时担任两个及以上建设工程的项目经理，并注册于本公司(提供社保证明)。</p> <p>(6) 本项目不接受联合体投标。</p>
9.	标段 09：吉电股份华北公司所管光伏电站电磁暂态模型建设项目	<p>1. 通用资格要求</p> <p>(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；</p> <p>2. 专项资格要求</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；近 12 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(2) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准)完成至少 2 个机电和电磁暂态模型建设项目的服务业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页)、履约证明(结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料))；</p> <p>(3) 本标段不接受联合体投标。</p>
10.	标段 10：镇赉吉电新能源有限公司国电投六合光伏电站场区道路修复施工项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有市政公用工程施工总承包叁级或电力施工总承包叁级或公路工程施工总承包叁级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人应具有有效期内的安全生产许可证。</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；近 12 个月(含，自投标截止日起往前推算)在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(2) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准)完成至少 2 个类似的道路或线路排迁工程业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页)、履约证明(结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料))</p> <p>(3) 不接受联合体投标。</p>

序号	标段名称	资格要求
11.	标段 11: 吉电股份华东区域公司云南丰晟风电接入昆明生产运营中心远控功能技术改造项目	<p>1. 通用资格要求</p> <p>7) 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;</p> <p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有相应的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, 以竣工验收时间为准)完成至少 2 个新能源场站数据接入集控项目的业绩。(需提供合同复印件(包括合同首页、供货范围、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));</p> <p>(2) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>(3) 项目经理要求: 具有项目管理专业资格证书。</p>
12.	标段 12: 吉电股份华东区域公司云南丰晟风电 61 台变流器网侧交流熔丝、直流母线熔丝进行优化改造项目	<p>1. 通用资格要求</p> <p>7) 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;</p> <p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 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>(2) 投标人具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算。以合同签订时间为准)至少提供 2 个风机变频器供货或改造业绩, 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> <p>(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, 否则相关投标均作无效处理, 通用物资、生活用品、劳保用品以及系统集成产品配套供应商除外;</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>
13.	标段 13: 吉电股份华东区域公司黄山分布式光伏接入合肥生产运营中心改造项目	<p>1. 通用资格要求</p> <p>7) 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;</p> <p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 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 2 个新能源场站接入生产运营中心业绩或类似业绩, 业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、供货范围、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));</p> <p>(2) 本标段不接受联合体投标。</p>
14.	标段 14: 吉电股份东北区域公司安众光伏电站一次调频及惯量响应改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 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 个一次调频改造的服务业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页));</p> <p>(2) 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;</p> <p>(3) 本标段不接受联合体投标。</p>
15.	标段 15: 吉电股份东北区域公司基于 VR 技术的电力安全生产培训系统优化及创新应用项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有近 5 年内完成至少 2 个电力培训系统建设的服务业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页));</p> <p>(2) 本标段不接受联合体投标。</p>

序号	标段名称	资格要求
16.	标段 16: 吉电股份东北区域公司正泰电缆分接箱改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 承装(修、试)电力设施许可证(四级及以上)</p> <p>(2) 投标人应具有近 5 年内应具有 2 个 35 千伏及以上电气设备安装或改造业绩。(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> <p>(3) 本标段不接受联合体投标。</p>
17.	标段 17: 吉电股份东北区域公司汪清光伏电站 1 号 SVG 动态无功补偿装置改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算,以投运时间为准)应具有 2 个及以上 SVG 改造项目业绩。(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);</p> <p>(2) 本标段不接受联合体投标。</p>
18.	标段 18: 吉电股份东北区域扶余市 41 兆瓦风电项目(安图、汪清、图们新能源乡村振兴风电项目)工程指挥中心建设项目	<p>1. 通用资格要求</p> <p>7) 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;</p> <p>2. 专项资格要求</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;近 12 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(2) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算,以履约完成时间为准)应具有电力工程管理、生产管理类系统项目业绩至少 2 个类似工程指挥中心应用的服务业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页);</p> <p>(3) 本标段不接受联合体投标。</p>
19.	标段 19: 吉电股份吉林长岭 10 万千瓦风电工程仿真数据搭建及检测评价服务项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有国家行政主管部门颁发的承装(修、试)电力设施许可三级及以上资质,并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;近 12 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算,以履约完成时间为准)完成至少 2 个新能源场站试验检测或建模的服务业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页)、履约证明(结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料));</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>(5) 其他要求:投标单位需提供承诺函,承诺出具的实测建模报告能够通过吉林省电网公司、吉林电科院审核,并承诺建模报告在吉林电科院完成入库。</p>
20.	标段 20: 吉电股份吉林长岭 10 万千瓦风电工程并网性能试验项目	<p>1. 通用资格要求</p> <p>7) 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;</p> <p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有国家行政主管部门颁发的承装(修、试)电力设施许可叁级及以上资质;</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;近 12 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算,以履约完成时间为准)完成至少 2 个并网性能检测试验的服务业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页)、履约证明(结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料));</p>

序号	标段名称	资格要求
		(4) 本标段不接受联合体投标。
21.	标段 21: 华中区域公司赣南、赣北区域新增便携式运维网关和 USB 保护设备项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 本标段便携式运维网关装置参考电科院检测公告编号: CERPI-ZD1(S)-R-2022-008 内名录。</p> <p>(2) 本标段 USB 保护装置参考江西省电力有限公司电力科学研究院《2023 年度 USB 保护装置功能检测推荐产品公告》名单。</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内 (自投标截止日起往前推算, 以投运时间为准) 应具有 2 个及以上新能源场站便携式运维网关或 USB 保护设备供货业绩。(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)、投运证明 (验收证明或业主出具的投运证明文件或其他有效证明资料))。</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>
22.	标段 22: 矾山湖、大岭、沙岭涉网设备接入调度主站及数据网业务转移、屏山保信子站升级改造、老爷庙、长岭、江洲及东乡中万部分数据网整改、省内各统调电站 AGC/AVC 系统理论功率技改	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有近 5 年内 (自投标截止日起往前推算, 以投运时间为准) 应具有 2 个及以上新能源场站涉网设备接入电网调度主站或调度数据网整改业绩。(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)、投运证明 (验收证明或业主出具的投运证明文件或其他有效证明资料))。</p> <p>(2) 本标段不接受联合体投标。</p>
23.	标段 23: 华中区域公司长岭、老爷庙、屏山运动装置更新改造项目	<p>1. 通用资格要求</p> <p>7) 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;</p> <p>2. 专项资格要求</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>(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) 投标人应具有近 5 年内 (自投标截止日起往前推算, 以投运时间为准) 应具有 2 个及以上新能源场站运动装置供货业绩。(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)、投运证明 (验收证明或业主出具的投运证明文件或其他有效证明资料)) ;</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>
24.	标段 24: 吉电股份吉林松花江热电有限公司向吉林化纤供汽管网租赁服务项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人公司账户资金余额应不低于伍仟万元人民币以上, 并出具银行资信证明, 且书面承诺此资金为此项目建设的专项资金。</p> <p>(2) 投标人应在中标后 5 个工作日内向招标人账户汇入壹仟万元项目保证金, 待项目建成投产并经过招标人验收合格后按原账户返还。</p> <p>(3) 投标人需承担吉林化纤股份有限公司因市场因素变化造成年用汽量及用汽年限达不到设计值, 且能接受收益达不到预期风险的前提下参与竞标。</p>

序号	标段名称	资格要求
		(4) 投标人需承诺管线建成后 10 年内, 承担因施工质量问题造成松花江热电无法正常供汽的所有经济损失, 出具相应 承诺函 。 (5) 若新建管线, 投标人应委托具备相应资质的建设单位完成施工建设。 (6) 本标段不接受联合体投标。

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 08 月 25 日 22 时 00 分至 2024 年 09 月 01 日 00 时 00 分 (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 招标信息服务费

购买招标文件需支付招标文件工本费, 招标信息服务费详见《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

登录国家电投电子商务平台 (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“中招互连 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“中招互连 APP”）。

在国家电投电子商务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，请拨打国家电投电子商务平台服务支持电话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1。供应商注册审核问题支持电话：4008107799/010-56995650（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（**澄清提出截止时间已平台设置时间为准**）。

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）（北京时间）：**2024 年 09 月 23 日 17 时 00 分**（北京时间），投标人应在截止时间前通过（国家电投电子商务平台）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 国家电投电子商务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：吉林电力股份有限公司

地 址：吉林省长春市人民大街 9699 号

邮 编：130022

联 系 人：张士全

电 话：0431-81916809

电子邮件（主要联系方式）：zhangshiquan@spic.com.cn

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目负责人：冯巍增

地 址：北京市海淀区海淀南路 32 号

邮 编：100080

联 系 人：冯巍增

电 话：010-56995331

电子邮件（主要联系方式）：fengweizeng@spic.com.cn

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)

二〇二四年八月二十五日