

# 吉林电力股份有限公司

## 2024年水电新能源生产（基建）工程第二批集中招标 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：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-2024-02-01-641-01	标段 01：吉电股份华中区域公司大水山、莲花山、老爷庙（笔架山）、江洲（新洲）风电	对大水山、莲花山、江洲、新洲、老爷庙、笔架山风电场开展仿真建模以满足电网要求；出具大水山、莲花山、江洲、新洲、老爷庙、笔架山风电场仿真建模报告并配合完成电网备案。	合同签订后 120 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)
		场仿真建模技术改造项目			
2.	DNYZC-2024-02-01-641-02	标段 02: 吉电股份华中区域公司江洲、大水山、莲花山风电场加装一次调频主动测试子系统技术改造项目	根据 2023 年《江西电力调度控制中心关于开展江西电网统调电厂加装一次调频主动测试系统的通知》，对江洲、大水山、莲花山风电场分别加装一套一次调频主动测试子系统，使其与调度主站具备一次调频在线测试能力，满足电网调度要求。	合同签订后 90 天	1000
3.	DNYZC-2024-02-01-641-03	标段 03: 吉电股份华中区域公司大岭风电场 5 台 Switch 变流器整体国产化升级技术改造项目	对大岭风电场 5 台 Switch 变流器进行整体国产化改造，含采购、设计、安装、调试、定值计算及整定，相关通信接口开发费用，提供高、低压穿越，运行适应性型式试验报告，配合 AGC/AVC、一次调频、电网仿真建模（提供模型控制器）试验，包括变流器需要增加的控制、通讯等线缆。	合同签订后 90 天	1000
4.	DNYZC-2024-02-01-641-04	标段 04: 吉电股份华中区域公司屏山风电场 SVG 无功补偿装置技术改造项目	对屏山风电场 SVG 无功补偿装置开展技术改造，保留屏山风电场现有 5MVar 风冷 SVG 设备，拆除 FC 装置，新增一套 10MVar 直挂式水冷 SVG。	合同签订后 90 天	1000
5.	DNYZC-2024-02-01-641-05	标段 05: 吉电股份华中区域公司矾山湖、长岭、大岭、老爷庙、笔架山、屏山风电场及九江集控中心风机视频消防监控系统升级项目	11 个风电场视频监控及火灾报警系统升级改造，其中矾山湖、长岭、大岭、长岭扩建、老爷庙、笔架山、屏山风电场 151 台风机机舱增加安消智慧摄像机、塔基增加高清球型摄像机；利用江洲（一期、二期）、大水山、莲花山 185 台风机的机舱和塔基原有摄像头配置消防智能分析仪。新增视频监控信号可通过现有光缆接入场站（包含对赣北 103 风机光缆终端盒光纤整理），共需安装 8 个升压站的智慧消防综合管理系统设备，同时九江集控中心应完善视频监控及火灾报警系统升级改造，确保各场站所增加风机视频监控及火灾报警信号全部实时接入九江集控中心（视频图像数据就地存储，不传输至九江集控中心存储）。	合同签订后 120 天	1000
6.	DNYZC-2024-02-01-641-06	标段 06: 吉电股份华中区域公司九江集控中心集中功率预测系统建设技术改造项目	在九江集控中心建设一套集中功率预测系统，所属风电场和光伏电站的功率预测数据进行集中管控，并实现与现货辅助决策系统的互联，为后续的电力交易提供数据支撑，并能实现远程监视、操作。	合同签订后 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)
7.	DNYZC-2024-02-01-641-07	标段 07: 吉电股份华中区域公司 2024 年笔架山、屏山风电场哈电机组备件框架维修项目	对笔架山、屏山风电场 PLC 模块、偏航减速器等价值较高的机组备件开展年度维修并出具检验报告或维修合格标识。	合同签订后的一年	1000
8.	DNYZC-2024-02-01-641-08	标段 08: 吉电股份华中区域公司屏山、江洲风电场 2 台风电机叶片气热除冰改造技术改造项目	对屏山、江洲风电场各 1 台机组开展叶片气热除冰改造,以满足屏山、江洲风电场 2 台风电机叶片除冰要求,机组可靠运行。	合同签订后 90 天	1000
9.	DNYZC-2024-02-01-641-09	标段 09: 吉电股份华中区域公司 2024 年矾山湖、长岭、大岭、大岭扩建、老爷庙风电场金风机组备件框架维修项目	对矾山湖、老爷庙、长岭、大岭、大岭扩建风电场网侧逆变器等价值较高的机组备件开展年度维修并出具检验报告或维修合格标识。	合同签订后的一年	1000
10.	DNYZC-2024-02-01-641-10	标段 10: 吉电股份华东区域公司所管肥西冠阳光伏项目安全目视化建设	依照招标人要求以现场实际情况,进行目视化设计,设计人员必须到项目现场进行实际勘测,出具设计图和效果图,分别附上全景图和局部特写图,标明设计的尺寸、材质和安装方式,制作标识牌;每次设备材料到货,必须经过三方验收,按要求施工安装。	地点:安徽省合肥市肥西县 交货期:合同签订后 90 天内完成	1000
11.	DNYZC-2024-02-01-641-11	标段 11: 吉电股份西北区域公司所管公司应急能力建设技术服务项目	1. 西北区域公司所辖 9 家场站的应急能力培训、评估和指导; 2. 察布查尔、和田赛维、徐闻昊能、延安吉电应急预案修编及评审,并出具应急能力评估报告、应急资源调查报告和风险评估报告,取得国家能源监管局、属地应急管理部的备案回执工作; 3. 甘肃中电投、张掖吉电、陕西定边清洁、定边光能、定边黄河、和田赛维、徐闻昊能、延安吉电环境应急预案编制及评审,并出具环境应急资源调查报告和环境风险评估报告,取得属地生态环保部门的备案回执工作。	交货地点:陕西西安 交货期:2 个月	1000
12.	DNYZC-2024-02-01-641-12	标段 12: 吉电股份西北区域公司所管大格勒、大雪山、三塘湖风电场风机发电电机框架	西北区域公司所管大格勒风电场南汽轮 DASAA 5025-4UD、大雪山风电场南汽轮 DASAA 5025-4UEB、三塘湖风电场中船电机 FDYS2.0-4KS 发电机三年框架维修服务(注:本项目预估服务期 3 年,在此期限内如遇招标	预估 3 年	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)
		维修项目	人上级单位管理模式调整,合同按招标人要求随时无条件终止。)		
13.	DNYZC-2024-02-01-641-13	标段 13: 吉电股份西北区域公司所管大格勒、大雪山、三塘湖风电场风机大部件吊装框架服务项目	西北区域公司所管大格勒、大雪山、三塘湖风电场风机大部件吊装框架服务项目。其中大格勒风电场 33 台明阳 1.5 机组; 大雪山风电场 33 台远景 1.5 机组三塘湖风电场 50 台海装 2.0 机组。	合同签订之日起三年框架维修服务	1000
14.	DNYZC-2024-02-01-641-14	标段 14: 吉电股份西北区域公司延安风电场一期风机双模改造项目	延安云山风电场 23 台远景能源 EN-131/2.2 机组部署双模发电系统,负责变频器改造所需硬件供货,对现场机组实施技术改造服务,完成变频器及主控系统进行双模发电系统功能程序开发,并升级调试,实现双模发电功能。	陕西省延安市宝塔区榆树卯村延安云山风电场,工期 60 天	1000
15.	DNYZC-2024-02-01-641-15	标段 15: 吉电股份西北区域公司临泽光伏电站逆变器改造项目	1、更换 36 台 500KW 集中式逆变器,并完成组件改接工作(由 20 块一串改为 24 块一串); 2、负责完成逆变器与电站各业务系统、国家电投甘肃生产运营中心、国家电投数据中台及西北区域公司监管中心业务联调; 3、改造工作中出现的其他工作消缺及标识牌更换。	工期 60 天	1000
16.	DNYZC-2024-02-01-641-16	标段 16: 吉电股份西北区域公司和田赛维光伏、察县光伏电站、霍城光伏电站 SVG 水冷改造项目	1、电站 4 台 SVG 设备水冷改造更换 2、负责协调相关厂家开展设备联调及 AVC 系统测试; 3、开展第三方 SVG 性能试验及 AVC 闭环实验。	工期 60 天	1000
17.	DNYZC-2024-02-01-641-17	标段 17: 吉电股份西北区域公司定边光伏电站组件清洗项目	定边清洁 120MW 光伏组件清洗; 定边光能 50MW 光伏组件清洗; 定边黄河 50MW 光伏组件清洗。	1 年或连续完成 8 次清洗(以先到者为准)	1000
18.	DNYZC-2024-02-01-641-18	标段 18: 吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司华东区域公司广东仁化光伏电站除草	2024 年广东仁化(一、二期)光伏场站场区除草	2024 年 3 月 1 日至 2025 年 2 月 28 日	1000
19.	DNYZC-2024-02-01-641-19	标段 19: 吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司华中区域公司广西邕	2024 年广西邕宁(一、二期)光伏场站场区除草	2024 年 3 月 1 日至 2025 年 2 月 28 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)
		宁光伏电站除草			
20.	DNYZC-2024-02-01-641-20	标段 20: 吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司华东区域公司广东仁化组件清洗	2024 年广东仁化(一、二期)光伏电站组件清洗	2024 年 3 月 1 日至 2025 年 2 月 28 日	1000
21.	DNYZC-2024-02-01-641-21	标段 21: 吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司华中区域公司广西邕宁组件清洗	2024 年广西邕宁(一、二期)光伏电站组件清洗	2024 年 3 月 1 日至 2025 年 2 月 28 日	1000
22.	DNYZC-2024-02-01-641-22	标段 22: 吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司内蒙古新能源公司京运通定检物资	歌美飒 G114 风机主碳刷 BRUSH SGL 40*20*50 RC42L: 3500 只	交货地点: 内蒙古京运通哈日阿图风电场内。 交货期: 合同签订后 45 天内到达甲方要求的指定地点。	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](http://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”; 近 18 个月内

不存在较大及以上生产安全责任事故，近1年内在国家电投集团有限公司所属项目不得存在人身死亡事故。

### 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大水山、莲花山、老爷庙（笔架山）、江洲（新洲）风电场仿真建模技术改造项目	2. 业绩要求： 投标人须具有近5年内至少完成1个及以上风电场仿真建模业绩必须包含合同范围、合同签订时间、甲乙双方盖章页等，未按上述要求提供的业绩证明文件为无效证明文件。
2.	标段 02: 吉电股份华中区域公司江洲、大水山、莲花山风电场加装一次调频主动测试子系统系统技术改造项目	2. 专项资格要求： 投标人须为一次调频响应设备制造商或经授权的代理商。 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) 投标人须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。 3. 业绩要求： 投标人须具有近5年内至少完成1个及以上风电场一次调频响应设备供货或改造业绩。业绩必须包含合同范围、合同签订时间、甲乙双方盖章页等，未按上述要求提供的业绩证明文件为无效证明文件。
3.	标段 03: 吉电股份华中区域公司大岭风电场5台Switch变流器整体国产化升级技术改造项目	2. 业绩要求： 投标人须具有近3年内完成至少完成1个及以上1.5MW及以上直驱机组变流器整体改造合同业绩；必须包含施工范围、合同签订时间、甲乙双方盖章页等，良好运行1年及以上证明文件，未按上述要求提供的业绩证明文件为无效证明文件。
4.	标段 04: 吉电股份华中区域公司屏山风电场SVG无功补偿装置技术改造项目	2. 专项资格要求： (1) 投标人须为SVG无功补偿装置制造商或经授权的代理商。 (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. 业绩要求： 投标人须具有近5年内至少完成2个及以上均超过1年的成功运行的电站SVG无功补偿装置供货业绩。业绩必须包含合同范围、合同签订时间、甲乙双方盖章页等，未按上述要求提供的业绩证明文件为无效证明文件。
5.	标段 05: 吉电股份华中区域公司矾山湖、长岭、大岭、老爷庙、笔架山、屏山风电场及九江集控中心风机视频消防监控系统升级项目	2. 业绩要求： 投标人须具有近5年内至少完成2个及以上电站风机视频监控系统安装或维修、改造业绩。业绩必须包含合同范围、合同签订时间、甲乙双方盖章页等，未按上述要求提供的业绩证明文件为无效证明文件。

序号	标段名称	资格要求
6.	标段 06: 吉电股份华中区域公司九江集控中心集中功率预测系统建设技术改造项目	2. 业绩要求: 投标人须具有近 5 年内至少完成 2 个及以上电站集中功率预测供货或安装业绩。业绩必须包含合同范围、合同签订时间、甲乙双方盖章页等, 未按上述要求提供的业绩证明文件为无效证明文件。
7.	标段 07: 吉电股份华中区域公司 2024 年笔架山、屏山风电场哈电机组备件框架维修项目	2. 业绩要求: 投标人须具有近 5 年内至少完成 5 个及以上本标段涉及的备件维修业绩, 并提供符合业绩要求的合同复印件(合同封面、主要参数页、签字页)及用户反馈证明文件。 不接受联合体投标。 3. 其他要求: 本项目不接受联合体投标。
8.	标段 08: 吉电股份华中区域公司屏山、江洲风电场 2 台风机叶片气热除冰改造技术改造项目	2. 业绩要求: 投标人须具有近 5 年内至少完成 2 个及以上高山风电场气热除冰改造供货业绩, 其中至少有 1 套装置需提供良好运行证明材料业绩。业绩必须包含合同范围、合同签订时间、甲乙双方盖章页等, 未按上述要求提供的业绩证明文件为无效证明文件。
9.	标段 09: 吉电股份华中区域公司 2024 年矾山湖、长岭、大岭、大岭扩建、老爷庙风电场金风机组备件框架维修项目	2. 专项资质 投标人应具有有效期内的鉴衡认证风力发电机组电气部件维修能力评估资质。 3. 业绩要求 投标人须具有近 5 年内至少完成 5 个及以上本标段涉及的备件维修业绩, 并提供符合业绩要求的合同复印件(合同封面、主要参数页、签字页)及用户反馈证明文件。 4. 其他要求: 本项目不接受联合体投标。
10.	标段 10: 吉电股份华东区域公司所管肥西冠阳光伏项目安全目视化建设	2. 业绩要求: 投标人须具有近 5 年内至少完成 2 个及以上新能源风电或光伏项目安全目视化业绩(合同内容需体现安全目视化相关的规划、设计、制作及安装服务等主要信息)
11.	标段 11: 吉电股份西北区域公司所管公司应急能力建设技术服务项目	二、专项资格条件: (1) 投标人必须具备应急管理部门颁发的安全评价资质证书; (2) 投标人拟投入项目专家成员不少于 5 人, 应急预案评审专家成员资格需满足在国家能源局地方监管局下发的《电力安全监管专家库名单》通知内应急方面资格专家; (3) 投标人必须具有完善的三体系认证(质量管理体系, 环境管理体系, 职业健康安全管理体系), 通过第三方认证审核, 并获得认证证书; (4) 投标人须具有近 3 年内至少完成 10 个及以上电力企业应急预案、应急能力评估报告、事故风险评估报告、应急资源调查报告、(环境风险评估报告、环境应急资源调查报告) 报告编制、备案的业绩。(提供合同服务内容签字盖章页复印件及相应备案回执等相关证明文件); (5) 本项目不接受联合体投标。
12.	标段 12: 吉电股份西北区域公司所管大格勒、大雪山、三塘湖风电场风机发电机框架维修项目	二、专项资格条件: 1、投标人须具有近 5 年内至少完成 30 台及以上 1.5MW 或 2.0MW 风电机组发电机(风冷、水冷)塔上维修或塔下维修业绩(需提供合同首页、供货范围页、合同时间、合同签字页、联系人及联系方式等合同信息, 未按上述要求提供的业绩证明文件为无效证明文件); 2、本项目不接受联合体投标。

序号	标段名称	资格要求
13.	标段 13: 吉电股份西北区域公司所管大格勒、大雪山、三塘湖风电场风机大部件吊装框架服务项目	<p>二、专项资格条件:</p> <p>1. 投标人须具有特种工程（特殊设备起重吊装）专业承包资质（不分等级）；</p> <p>2. 投标人的现场施工队伍必须持有登高作业证，电工作业人员必须持有低压电工证，吊车司机、吊车指挥人员、丝索人员必须持有特种设备作业证；</p> <p>3. 业绩要求：投标人须具有近 5 年内至少完成 20 台及以上 1.5MW 或 2.0MW 风电机组整机吊装业绩或大部件（发电机、叶片、轮毂、齿轮箱、机舱等）吊装更换业绩。投标人须提供符合本采购要求的业绩合同扫描件，必须包含采购（服务）范围或技术协议、合同签订时间、甲乙双方盖章页、联系方式；</p> <p>4. 本项目不接受联合体投标。</p>
14.	标段 14: 吉电股份西北区域公司延安风电场一期风机双模改造项目	<p>二、专项资格条件:</p> <p>(1) 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) 投标人须具有近 5 年内至少完成 2 个及以上风机提质增效类技改项目的业绩并提供符合本采购要求的业绩合同扫描件，必须包含采购（服务）范围或技术协议、合同签订时间、甲乙双方盖章页、联系方式及业主验收证明材料；</p> <p>(3) 本项目不接受联合体投标。</p>
15.	标段 15: 吉电股份西北区域公司临泽光伏电站逆变器改造项目	<p>二、专项资格条件:</p> <p>(1) 投标人必须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) 投标人所提供的产品应满足《光伏制造行业规范条件》相关要求，并通过 CGC 或 CQC 或 PCCC 三项之一的认证或国外权威认证机构（TUV 或 UL 等）的认证，并提供相应证书。</p> <p>(3) 业绩要求：投标人须具有近 5 年内至少完成 500MW 及以上逆变器供货业绩（附合同复印件，内容中须体现逆变器容量、数量）。</p> <p>(4) 本项目不接受联合体投标。</p>
16.	标段 16: 吉电股份西北区域公司和田赛维光伏、察县光伏电站、霍城光伏电站 SVG 水冷改造项目	<p>二、专项资格条件:</p> <p>(1) 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) 投标人须具有近 5 年内至少完成 2 个及以上 SVG 改造项目业绩，并提交合同首页、签字页、工程范围页及业主验收证明材料；</p> <p>(3) 本项目不接受联合体投标。</p>
17.	标段 17: 吉电股份西北区域公司定边光伏电站组件清洗项目	<p>二、专项资格条件:</p> <p>1、投标人须具有近 5 年内至少完成 2 个及以上地面光伏组件清洗业绩，须随投标文件同时提供相关业绩证明（合同封面复印件、服务范围、签字页等），以证明投标人满足招标业绩要求。</p> <p>2、本项目不接受联合体投标。</p>
18.	标段 18: 吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司华东区域公司广东仁化光伏电站除草	<p>二、专项资格要求</p> <p>1. 投标人须具有近 3 年内至少完成 5 个及以上除草服务业绩，提供相关业绩证明材料，含合同影印件（首页、能反映服务范围、签字盖章页等）。</p> <p>2. 本项目不允许联合体投标</p>
19.	标段 19: 吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司华中区域公司广西邕宁光伏电站除草	<p>二、专项资格要求</p> <p>1. 投标人须具有近 3 年内至少完成 5 个及以上除草服务业绩，提供相关业绩证明材料，含合同影印件（首页、能反映服务范围、签字盖章页等）。</p> <p>2. 本项目不允许联合体投标</p>



序号	标段名称	资格要求
20.	标段 20: 吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司华东区域公司广东仁化组件清洗	二、专项资格条件: 1. 业绩要求: 投标人须具有近 3 年内至少完成 2 个及以上容量 50MW 及以上光伏电站光伏组件清洗业绩(投标人须提供符合要求的业绩合同扫描件, 包含工程范围、合同签订时间、合同双方盖章页)。 2. 本项目不允许联合体投标。
21.	标段 21: 吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司华中区域公司广西邕宁组件清洗	二、专项资格条件: (1) 投标人须具有近 3 年内至少完成 2 个及以上容量 50MW 及以上光伏电站光伏组件清洗业绩。 (投标人须提供符合要求的业绩合同扫描件, 包含工程范围、合同签订时间、合同双方盖章页) (2) 本项目不接受联合体投标。
22.	标段 22: 吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司内蒙古新能源公司京运通定检物资	二、专项资格条件: (1) 投标人须具有近 3 年内至少完成销售招标相同材料总金额 500 万元及以上的销售合同(合同扫描件须至少包含: 合同买卖双方盖章页、合同签订时间和业绩要求中的关键信息页、客户质量满意度反馈证明)。 (2) 本项目不接受联合体投标。

#### 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 02 月 28 日 19 时 00 分至 2024 年 03 月 05 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。

中招互连 app 办理: 国家电投电子商务平台使用中招互连 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 App Store 或安卓应用商店下载"中招互连"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。

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 03 月 25 日 15 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](http://www.cebpubservice.com)）、中国电力设备信息网（[www.cpeinet.com.cn](http://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：[zhangshiquan@spic.com.cn](mailto: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）

二〇二四年二月二十八日