

国家电投集团河北电力有限公司（雄安公司）

二〇二五年度第六批集中招标

招标公告

招标编号 DNYZC-2025-03-01-504

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：国家电投集团河北电力有限公司（雄安公司）

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

立项情况：已立项

项目资金来源：自有资金及银行贷款

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

（1）北京公司所属 2 个新能源场站 2025-2027 年 220kV 送出线路运维

项目地点：天津

项目规模：北京公司所属 2 个新能源场站 2025-2027 年 220kV 送出线路运维

本项目服务期为：国电投岳丰风电场：自合同签订之日起 2 年；国电投艾林风电场：自风电场并网之日起 2 年。期满经招标方评价合格，可按照此次中标价续签 2 年，最多续签 1 次。投标人应根据本技术规范书中描述的项目范围及内容要求制定一份完整的项目实施进度计划，明确在各阶段的主要工作及其成果，说明各阶段工期安排的科学性、合理性和可行性。

(2) 鄯陵新能源、开封新能源 2.0MW 风机发电机维修框架招标

项目地点：鄯陵新能源位于河南省许昌市鄯陵县彭店镇洪沟村、开封新能源位于河南省开封市开封区罗王乡。

项目规模：鄯陵风电、祥符风电分别安装 25 台 2.0MW 风机发电机组（型号：华仪 HW2/S2000(121)-S-120(B)）。

服务期限：合同期限为两年。

(3) 鄯陵新能源、开封新能源 2.0MW 风机变桨轴承采购框架招标

项目地点：鄯陵新能源位于河南省许昌市鄯陵县彭店镇洪沟村、开封新能源位于河南省开封市开封区罗王乡。

项目规模：鄯陵风电、祥符风电分别安装 25 台 2.0MW 风机发电机组（型号：华仪 HW2/S2000(121)-S-120(B)）。

服务期限：自合同签订之日起两年。服务期限为：首套到货时间为合同签订后 50 天，后续到货时间为接甲方通知后 10 天。

(4) 鄯陵新能源、开封新能源 6 台风机大部件吊装及更换服务

项目地点：鄯陵新能源位于河南省许昌市鄯陵县彭店镇洪沟村、开封新能源位于河南省开封市开封区罗王乡。

项目规模：鄯陵新能源康沟河风电场和开封新能源丘堤风电场风机均为华仪 1HW2/S2000(121)-S-120(B) 双馈异步风力发电机，单机容量为 2MW，风轮直径为 121m，轮毂中心高度 120m，所采用吊车需满足现场工况。

服务期限：合同签订后 4 个月内完成招标范围内所有工作。

(5) 华中公司汝州光伏场站委托运维服务

项目地点：河南省平顶山市汝州市蟒川镇。

项目规模: 汝州光伏电站包含汝州鑫泰 20MWp 光伏和汝州华泰 100MWp 光伏, 属浅山丘陵区占地面积 7000 余亩。汇集站包括综合楼、35kV 综合配电室及变配电区域等。

汝州鑫泰光伏, 总装机容量 20MW, 于 2016 年 6 月全容量并网发电。支架采用固定 31° 倾角, 晶科 260Wp 组件, 共有 19 个光伏发电单元, 均采用河南森源 500kW 集中式逆变器。箱式变压器把逆变器 315V 交流电升压至 35kV, 箱式变压器高压侧并联在一起汇聚为 2 条集电线, 汇入 35kV 母线, 经 35kV 鑫蟒线接入国网 35kV 蟒川变。

汝州华泰光伏, 总装机容量 100MW, 于 2017 年 9 月全容量并网发电。支架采用固定 31° 倾角, 东方日升 270Wp/隆基乐叶 280Wp 组件, 共有 99 个光伏发电单元, 均采用河南森源 500kW 集中式逆变器。箱式变压器把逆变器 315V 交流电升压至 35kV, 箱式变压器高压侧并联在一起汇聚为 8 条集电线, 汇入 35kV I/II 母线, 通过 2 台 50000kVA 主变升压至 110kV 后汇聚 110kV 母线, 经 110kV 华魏线接入国网 220kV 王寨变。

服务期限: 服务期一年, 期满考核合格后, 最多可续签一次。

(6) 华中公司陕县及长葛光伏场站委托运维服务

项目地点: 陕县光伏: 河南省三门峡市陕州区观音堂镇; 长葛光伏: 河南省许昌长葛市区河南万顺包装材料有限公司。

项目规模: 陕县光伏包含陕县阮坪 19.8MWp 山地光伏和许昌长葛 2.5MWp 屋顶光伏, 其中陕县光伏含涵盖汇集站包括综合楼、35kV 综合配电室及变配电区域等。陕县光伏位于三门峡市陕州区观音堂镇, 光伏电站共有 20 个光伏发电单元, 安装东方日升 250Wp 多晶硅光伏组件 79200 块, 采用 44 台 500kW 集中式逆变器, 光伏发电单元汇流后接入 35kV 母线, 经 35kV 阮李线接入国网 220kV 李村变并网。电站共配置 1 台型号为 SSVG-5M-10kV/YBM 的静止型动态无功补偿装置经电抗器、联络变压器接入 35kV 母线。长葛光伏电站位于河南省许昌长葛市区境内, 属屋顶光伏电站, 建设一座 10kV 开关站, 总装机容量 2.5MW, 共安装华为厂家

的 48 台单机容量为 50KW 逆变器，河南森源电气厂家的 11 台汇流箱，晶科厂家的 9096 片单片容量为 275W 光伏板，光伏板组件采用多晶硅；于 2018 年 8 月 1 日全容量并网发电。

服务期限：服务期一年，期满考核合格后，最多可续签一年。

(7) 华中公司广东区域分布式光伏场站委托运维服务

项目地点：惠州比亚迪光伏位于广东省惠州市大亚湾响水河比亚迪工业园；佛山群志光伏位于广东省佛山市南海区狮山镇兴业北路群志光电厂。

项目规模：佛山群志光伏属于屋顶光伏电站。总装机容量为 15.2MW，共安装阳光电源逆变器 31 台，其中 27 台单机容量为 500KW、1 台 250KW、1 台 100KW 及 2 台 30KW，阳光电源汇流箱 164 台，东方日升与天合光能厂家 57156 片单片容量为 260W 光伏板，光伏板组件采用多晶硅。项目于 2015 年 12 月 18 是并网发电，电压等级最高 10kV。惠州光伏电站属厂房水泥屋顶光伏电站。总装机容量为 9.5MWp，项目主要使用的是比亚迪 BYD305P6C-36、BYD310P6C-36 型号的多晶组件及中节能 CEC6-72-325P 型号的多晶组件，合计安装 30680 块。项目共分为 13 个光伏方阵，使用华为 SUN2000-40KTL 型号的组串式逆变器 256 台，深圳拓邦交流汇流箱 52 台，宁波天安箱变 13 台。所发电量通过 4 回集电线路分别汇集至比亚迪一期 10kV 开关站及比亚迪二期 10kV 开关站。于 2016 年 10 月 27 日并网发电，电压等级最高 10kV。

服务期限：服务期一年，期满考核合格后，最多可续签一次。

(8) 华中公司汝州鑫泰光伏接入系统改造

项目地点：河南省平顶山市汝州市蟒川镇半西村

项目规模：汝州鑫泰光伏电站，总装机容量 20MW，通过鑫蟒 1 开关经 35kV 鑫蟒线输送至 35kV 蟒川变-蟒 35kV 北母，全长 6.07 公里；35kV 蟒川变-蟒 35kV 北母经 35kV 汝蟒线输送至 110kV 汝河变；35kV 蟒川变-蟒 35kV 北母与蟒 35kV 南母经联络开关；35kV 蟒川变-蟒

35kV 南母经 35kV 寄蟒线输送至 35kV 寄料变。

服务期限：90 日历天。

(9) 固阳大营子风电场一期风力发电机组涉网性能改造

项目地点：内蒙古包头市固阳县银号镇大营子村北 2 公里处固阳大营子风电场。

项目规模：固阳虹景大营子风电场总装机容量 99MW，配套建设一座 110kV 升压站，共设 5 回 35kV 集电线路，以单回 110kV 线路接入固北 220kV 变，分两期建设。一期装机容量 49.5MW，25 台三一 2.0MW 风机。无功补偿装置（1 套特变 TSVG-12.5/35 型）。

服务期限：自合同签订日起，至 2025 年 11 月 10 日。具体开工日期以甲方通知为准。

(10) 固阳大营子风电场一期 SVG 采购及更换安装

项目地点：内蒙古包头市固阳县银号镇固阳大营子风电场

项目规模：固阳虹景大营子风电场总装机容量 99MW，配套建设一座 110kV 升压站，共设 5 回 35kV 集电线路，以单回 110kV 线路接入固北 220kV 变电站，分两期建设。一期装机容量 49.5MW，25 台三一 2.0MW 风机。无功补偿装置（1 套特变 TSVG-12.5/35 型）。

服务期限：自合同签订日起，至 2025 年 11 月 10 日。具体开工日期以甲方通知为准。

(11) 华中公司所属 7 个光伏场站汇流箱加装防护罩

项目地点：1、汤阴光伏位于河南省安阳市汤阴县宜沟镇；2、遂平光伏位于河南省驻马店市遂平县嵯峨山镇；3、汝州光伏位于河南省平顶山市汝州市蟒川镇；4、长葛光伏位于河南省许昌长葛市区；5、永新光伏位于江西省吉安市永新县高市乡；6、惠州光伏位于广东省惠州市惠阳区大亚湾响水河比亚迪工业园；7、陕县光伏位于河南省三门峡市陕州区马头山。

项目规模：汤阴光伏位于河南省安阳市汤阴县宜沟镇（岱远光伏 40MW）；遂平光伏位于河南省驻马店市遂平县嵯峨山镇（遂平光伏 30MW）；汝州光伏位于河南省平顶山市汝州市蟒川镇

（汝州光伏 120MW）；长葛光伏位于河南省许昌长葛市区（长葛光伏 2.5MW）；永新光伏位于江西省吉安市永新县高市乡（永新光伏 20MW）；惠州光伏位于广东省惠州市惠阳区大亚湾响水河比亚迪工业园（惠州光伏 9.5MW）；陕县光伏位于河南省三门峡市陕州区马头山（陕县光伏 19.8MW）。

服务期限：本合同工期【90】天，以甲方通知之日起计算，如因乙方原因未按期完工的，本合同自动延期至完工之日，本合同约定质保期为（两）年，质保期内出现（裂纹、变形、弯曲、松动）等，乙方需免费提供维修服务。

（12）鄱陵、祥符风电 110kV 送出线路及网侧变电设备运行维护

项目地点：鄱陵新能源位于河南省许昌市鄱陵县彭店镇洪沟村；开封新能源位于河南省开封市祥符区罗王村委院内。

项目规模：开封新能源 110kV 送出线路包含单回架空线路 6.8 公里、双回架空线路 6.5 公里、架空 OPGW 光缆 13.3 公里、铁塔 45 基；鄱陵新能源 110kV 送出线路包含单回架空线路 5.5 公里、双回架空线路 7.94 公里，架空 OPGW 光缆 13.44 公里、JYFTZY 光缆 0.12 公里，铁塔 45 基。

服务期限：自合同签订之日起 1 年。

2.2 招标方式：公开招标

2.3 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围	招标信息 服务费 (元)
1	DNYZC-2025-03-01-504-01	北京公司所属 2 个新能源场站 2025-2027 年 220kV 送出线路运维	2025-2027 年 220kV 国电投岳丰风电场（岳龙二期项目）、220kV 国电投艾林风电场（东棘坨风电项目）2 个新能源场站送出线路及铁塔、光缆、绝缘子等所属设备的运行维护消缺及设备预试工作。 1、220kV 国电投岳丰风电场 （1）220kV 国电投岳丰风电场送出线路全长 25 公里，单回路铁塔 68 基，其中：单回路耐张塔 30 基，单回路直线塔 38 基。导线采用 2×JL1/G1A-240/30 钢芯铝绞	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	招标信息 服务费 (元)
			线, 电缆选用 ZC-YJLW03-Z-127/220kV-1x1200mm² 型铜芯电力电缆, 地线采用两根 48 芯 OPGW 光纤复合架空地线。 (2) 线路边界: 国电投岳丰风电场 2211 间隔至服新站 2219 间隔下口。 2、220kV 国电投艾林风电场 (1) 220kV 国电投艾林风电场送出线路全长 4 公里, 单回路杆塔 1 基, 导线采用 2×JL/G1A-185/30 钢芯铝绞线, 电缆采用 ZC-YJLW03-Z-127/220kV-1x800mm² 型铜芯电力电缆, 地线采用两根 48 芯 OPGW 光纤复合架空地线。 (2) 线路边界: 国电投艾林风电场线路运维边界由国电投艾林风电场 2211 间隔至服新站 2224 间隔下口。	
2	DNYZC-2025-03-01-504-02	鄱陵新能源、开封新能源 2.0MW 风机发电机维修框架招标	鄱陵新能源康沟河风电场、开封新能源丘堤风电场共计 50 台华仪 HW2/S2000(121)-S-120(B) 2.0MW 风机, 其中中船电气发电机 (型号: FDYS2.0-4KK-Z.008 IEC60034) 39 台、上海电气发电机(型号: YFSKY500-4) 10 台、永济电机发电机 1 台。对现场风机发电机三相引出线、过桥线采购及更换, 前后端轴承检查清洗或采购及更换, 涨紧套的采购及更换, 发电机端盖、主轴磨损修复, 以及发电机的整体下塔后定子接地维修。修复后检查三相直阻, 检查滑环室情况, 检查配合部位轴的磨损情况, 机组对中, 恢复到正常并网运行状态, 包括但不限于以上内容。 注: 在接到现场维修任务的 1 天内需进场并提供满足甲方要求的场内维修服务的四措两案等相关资料, 进行修复或更换服务。	1000
3	DNYZC-2025-03-01-504-03	鄱陵新能源、开封新能源 2.0MW 风机变桨轴承采购框架招标	负责鄱陵新能源、开封新能源风机变桨轴承采购及提供吊装过程中变桨轴承更换的技术指导。(两年内预计采购风机变桨轴承 14 套, 3 个变桨轴承为一套) 原变桨轴承品牌及型号为 (北京京冶 033.60.2430.03K), 新采购变桨轴承需适配华仪 2.0MW121 柔塔型风机, 具体技术参数详见《供货要求》中技术参数条款内容。	1000
4	DNYZC-2025-03-01-504-04	鄱陵新能源、开封新能源 6 台风机大部件吊装及更换服务	1. 鄱陵新能源康沟河风电场#7、#8、#9、#10 风机大部件吊装, 吊装工程质保期 1 年, 包括但不限于: 1.1. 负责进出场道路的加固、临时征地、清障及复垦, 保证进出场道路畅通; 负责吊装平台的征地、修整及复垦, 进行吊装平台承载力试验且满足要求; 负责吊装机械进出场、转运、安拆、机械及人员等费用; 吊装方案编写、审查、专家论证等工作; 1.2. 负责对鄱陵新能源康沟河风电场#7、#8、#9、#10 风机 (型号: 1HW2/S2000(121)-S-120(B)) 风力发电机组轮毂、叶片及舱内附件的吊装、拆装、负责变桨轴承、高强螺栓的拆装; 对#10 发电机进行更换: 旧发电机拆除, 新发电机 (新发电机由甲方提供) 更换安装。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	招标信息 服务费 (元)
			1.3. 负责对鄱陵新能源康沟河风电场#7、#8、#9、#10 风机变桨轴承、高强度螺栓及#10 风机发电机更换完成后的动、静态调试，调试应满足华仪风机 2.0 机型性能要求，完成机组空转测试、变流器测试、风机运行测试并做好机组运行状态记录，出具相关机组验证报告，并负责发电机对中，将风机恢复至正常运行状态，满足华仪风机 2.0 机型安装质量要求。 2. 开封新能源丘堤风电场#1、#20 风机大部件吊装，包括但不限于： 2.1 负责进出场道路的加固、临时征地、清障及复垦，保证进出场道路畅通；负责吊装平台的征地、修整及复垦，进行吊装平台承载力试验且满足要求；负责吊装机械进出场、转运、安拆、机械及人员等费用；吊装方案编写、审查、专家论证等工作； 2.2 负责对开封新能源丘堤风电场#1、#20 风机（型号：1HW2/S2000(121)-S-120(B)）风力发电机组轮毂、叶片及舱内附件的吊装、拆装、负责变桨轴承、高强螺栓的拆装； 2.3 负责对开封新能源丘堤风电场#1、#20 风机变桨轴承及高强度螺栓更换完成后的动、静态调试，调试应满足华仪风机 2.0 机型性能要求，完成机组空转测试、变流器测试、风机运行测试并做好机组运行状态记录，出具相关机组验证报告，并负责发电机对中，将风机恢复至正常运行状态，满足华仪风机 2.0 机型安装质量要求。	
5	DNYZC-20 25-03-01 -504-05	华中公司汝州光伏 场站委托运维服务	汝州光伏 120MW 场站委托运维服务： 负责场站的运行监视、远程控制、调度对接、指标分析、生产协调、报表统计及年度计划编制等工作；场站安健环管理；巡视操作、消缺维护、检修试验、年度预试、除草（至少 3 次/年）、抢修、设备管理、缺陷管理、报表统计、年度计划编制、技术监督、应急管理工作；现场运维车辆由受托方配置、管理；负责单个采购成本小于 5000 元（不含税）的物资采购；与政府、电力监管部门、电网公司等协调工作。主要运行、维护设备设施包括： 升压站内的变压器、开关、互感器、无功补偿装置等一次设备，保护、测控、监控、通讯等二次设备，消防、给排水系统等附属设备，综合楼、库房、设备基础、生产生活器具等配套设施，以及升压站内补充电量计量系统、工业电视监控系统、通风空调系统、直流系统、照明系统、设备设施标识等设备。 升压站外的光伏组件、逆变器、汇流箱、支架、集电线路、送出线路（及对侧委托方资产设备）、变压器、电缆、场内道路、设备基础、观测设备、护坡、挡墙，以及场内给排水设施、电缆沟或电缆、桥架及盖板、工业电视监控系统、隔离围栏、设备设施标识、外送线路、进场道路等设备设施。临时堆场、站外生活水设施、外来备用电源等设施。	1000
6	DNYZC-20 25-03-01 -504-06	华中公司陕县及长 葛光伏场站委托运 维服务	陕县光伏 22.3MW（含长葛光伏 2.5MW）场站委托运维服务： 负责场站的运行监视、远程控制、调度对接、指标分析、生产协调、报表统计及年度计划编制等工作；场站安健环管理；巡视操作、消缺维护、检修试验、年度预试、除草（至少 3 次/年）、组件清洗（长葛至少 4 次/年）、抢修、	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	招标信息 服务费 (元)
			设备管理、缺陷管理、报表统计、年度计划编制、技术监督、应急管理工作；现场运维车辆由受托方配置、管理；负责单个采购成本小于 5000 元（不含税）的物资采购；与政府、电力监管部门、电网公司等协调工作。主要运行、维护设备设施包括： 1. 升压站内的变压器、开关、互感器、无功补偿装置等一次设备，保护、测控、监控、通讯等二次设备，消防、给排水系统等附属设备，综合楼、库房、设备基础、生产生活器具等配套设施，以及升压站内补充电量计量系统、工业电视监控系统、通风空调系统、直流系统、照明系统、设备设施标识等设备。 2. 升压站外的光伏组件、逆变器、汇流箱、支架、集电线路、送出线路（及对侧委托方资产设备）、变压器、电缆、场内道路、设备基础、观测设备、护坡、挡墙，以及场内给排水设施、电缆沟或电缆、桥架及盖板、工业电视监控系统、隔离围栏、设备设施标识、外送线路、进场道路等设备设施。临时堆场、站外生活水设施、外来备用电源等设施。	
7	DNYZC-2025-03-01-504-07	华中公司广东区域分布式光伏场站委托运维服务	本次主要对惠州比亚迪光伏 9.5MW、佛山群志光伏 15.2MW 场站委托运维，包括但不限于： 电站所有设备运行、维护、值守、保洁，组件日常清洗（组件日常清洗为组件有鸟粪、异物、局部脏污等情况，按发包方要求开展清洗，属运维日常工作，不限次数）、光伏组件全面清洗、检修、应急抢险、年度定检预试。工器具、仪表仪器、消防设施（包含灭火器等）由承包方提供使用并负责校验相关费用；现场运维车辆由承包方配置；消耗性材料由承包方负责采购。双方的界限：以并网点为界，并网点至光伏组件以内的所有设备（包括通讯设备）全部设备归承包方负责运行、维护，主要包括（但不限于）：配电室、车间变及开关、太阳能板组件及配件、逆变器、并网柜、箱变、电源盘柜（或开关柜）及通讯柜、保护柜、电缆及集电线路、机房、空调、仓库管理、围栏、道路、视频监控、通讯光缆设备、巡检通道、爬梯、临边防护、屋面及排水沟清理、屋面堵漏、屋面维修、以及日常工作中与厂区的沟通协调、运维工作造成的纠纷处理等运维的工作。	1000
8	DNYZC-2025-03-01-504-08	华中公司汝州鑫泰光伏接入系统改造	汝州鑫泰光伏电站接入系统改造包括:: 一、设计：按照平供电【2015】201 号《国网平顶山供电公司关于印发汝州市蟒川半西村 20 兆峰瓦太阳能并网光伏电站项目接入系统设计（二次部分）审查意见的通知》中继电保护和自动装置的要求，对接入系统所涉及的变电站的缺陷按电网公司要求进行完善设计，设计范围包括但不限于如下内容： 1. 35kV 蟒川变： （1）35kV 汝蟒线光差保护缺陷改造设计； （2）110kV 汝河变故障联切蟒川变光伏并网线路保护装置联切光伏线路缺陷改造设计； （3）35kV 蟒川变母差保护缺陷改造设计； 2. 110kV 汝河变： （1）35kV 汝蟒线光差保护改造设计；	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	招标信息 服务费 (元)
			(2)完善汝河变 110kV I、II 魏汝线故障及汝河变#1、#2 主变故障联切光伏送出线路改造设计； 3. 满足当地电网公司的其他设计要求 二、改造内容：按改造设计图纸，完成汝州鑫泰光伏接入系统缺陷改造。主要工作内容含 35kV 蟒川变、110kV 汝河变的改造施工、国网公司调度自动化点表设计及联调、停送电手续办理、协调、设备采购供货、材料及辅材、设备调试及联调、保护定值计算及备案、通讯方式单办理、国网公司验收、国网备案等手续的办理，以确保改造的顺利开展和后续的稳定运行。 应答人应对上述工作范围内的的工作负全部责任。	
9	DNYZC-20 25-03-01 -504-09	固阳大营子风电场 一期风力发电机组 涉网性能改造	固阳大营子风电场一期 25 台三一 SE10020 型风电机组的涉网性能改造项目，具体改造方案设计及配套设备由投标人自行确定，包括但不限于以下内容： (1) 一次调频改造：按照蒙西电网要求提供，包含：所需的所有控制器、采集器、服务器、交换机、上位机和显示器及软件升级，以及供货、包装、发运、现场交货、现场安装、设备调试、试运行、竣工资料、培训；配合完成场站一次调频改造的检测、试验。 (2) 仿真建模：按照蒙西电网要求，提供风机的电磁暂态模型和半实物模型，完成风力发电机组建模测试验证，检测、试验报告满足蒙西电网要求。 (3) 高穿改造：完成高电压穿越能力改造及检测、试验，检测、试验报告满足蒙西电网要求。 (4) 包含与本项目有关的所有第三方厂家开口、配合及服务等工作（包括但不限于：AGC、SVG、风机、后台监控、调度自动化及通讯等）。	1000
10	DNYZC-20 25-03-01 -504-10	固阳大营子风电场 一期 SVG 采购及更 换安装	固阳大营子风电场一套 35kV 直挂水冷式无功补偿装置（12.5Mvar）采购及配套设备包括但不限于以下内容：（1）拆除原集装箱式 SVG 本体装置，更换 35kV 直挂水冷式、具备高穿功能的新 SVG 装置，性能满足蒙西电网要求。（2）仿真建模，包含建模、模型测试验证及配合场站模型整合，按照蒙西电网要求，提供电磁暂态模型和半实物模型，完成 SVG 建模测试验证及配合场站模型整合，检测、试验报告满足蒙西电网要求。（3）包含与本项目有关的所有第三方厂家开口、配合及服务等工作（包括但不限于：AVC、SVG、后台监控、、风机、调度自动化及通讯等）。	1000
11	DNYZC-20 25-03-01 -504-11	华中公司所属 7 个 光伏场站汇流箱加 装防护罩	7 个光伏场站汇流箱内加装防护罩：汇流箱防护绝缘挡板构件设计、采购、安装施工，加装项目要确保不改变原设备结构、不影响设备运行、能保证防腐满足 20 年运行期。包括但不限于 1. 岱远光伏场站直流汇流箱共计 156 台，许昌许继风电科技有限公司，型号：GHL1524，共计 144 台，北京国电瑞恒科技有限公司，型号：GR DBPV24S-24-20-1.5K，共计 12 台。 2. 遂平光伏共 349 台汇流箱，厂家为深圳市华力特电气有限公司，型号为 FM401-C 汇流箱 295 台，型号为 FM401-D 汇流箱 54 台。 3. 长葛光伏（屋顶光伏）共 11 台汇流箱，厂家为河南森源电气股份有限公司。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	招标信息 服务费 (元)
			4. 汝州光伏河南森源电气股份有限公司生产，需要改造702台汇流箱，其中型号为SYPV-16Z共626台，型号为SYPV-10Z共76台。 5. 永新光伏共237个汇流箱，由广东航粤电气有限公司生产，型号为HGHX-16。 6. 惠州光伏（屋顶光伏）共52台汇流箱，由深圳市拓邦股份有限公司生产，型号PowerSA-SUNac。 7. 陕县光伏：共265台。其中255台汇流箱，型号：SYPV-16Z，厂家为河南森源电	
12	DNYZC-2025-03-01-504-12	鄢陵、祥符风电110kV送出线路及网侧变电设备运行维护	开封新能源、鄢陵新能源110kV送出线路及网侧变电设备运行维护技术服务，包括但不限于： 开封新能源110kV送出线路包含单架空线路6.8公里、双回架空线路6.5公里、架空OPGW光缆13.3公里、铁塔45基； 鄢陵新能源110kV送出线路包含单架空线路5.5公里、双回架空线路7.94公里，架空OPGW光缆13.44公里、JYFTZY光缆0.12公里、铁塔45基； 涉及开封新能源及鄢陵新能源网侧相关变电站内电气一次、电气二次、通讯设备、计量设备及辅助材料的定期运行维护、巡视、消缺、抢修和检修施工、每年预防性试验工作（开封新能源包括但不限于110kV六氟化硫断路器（LW36A 1台）、110kV户外高压隔离开关（含接地刀闸型号：CJ6B 110隔离刀闸）、110KV户外电流互感器（LVB1-110W3 1组）、110KV户外电压互感器（TYD110/√3-0.01H 1组）、110kV送出线路，110kV丘丽1线路避雷器（JCQ-C1 1组）、110kV丘丽1线路避雷器中性点（JSYL-5 1只），设备防腐及相色标识，对端站设备预试。鄢陵新能源包括但不限于：110kV零序电流互感器LMZW 1个）、110kV六氟化硫断路器（LW36A—126/T1250-40 1台）、110kV户外高压隔离开关（含接地刀闸；GW126D2W/1250-31.5 1组）、110kV电流互感器（LVB-110W 1组）、110kV电压互感器（TYD110/√3—0.01H 1组）、110kV户外避雷器（Y10WZ-102/266W 1组）、110kV线路保护装置（WXH813 1台）、110kV线路测控装置（ISA-341GA 1台）、110kV线路故障解列（ISA-338G 1台）、设备防腐及相色标识、对端站设备预试）； 负责送出线路树障清理工作（包括祥符261棵，鄢陵851棵，包含树木的砍伐及农户协调、补偿）；负责国网公司相关协调工作及必要手续办理工作，维护检修后的相关调试、验收、工作满足国网公司相关要求；负责产权内目视化维护更新工作。	1000

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	资格要求
1	北京公司所属2个新能源场站2025-2027年220kV送出线路运维	基本资格要求： (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

序号	标段名称	资格要求
		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管理体系、环境管理体系、职业健康管理体系，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河北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。 专项资格要求： (1) 投标人必须具备电力承装类二级、承修类二级、承试类二级(三者均必须具备)及以上的《承装(修、试)电力设施许可证》。 (2) 投标人必须具备安全生产许可证。 (3) 投标人近 3 年未发生责任性人身死亡事故。 (4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)至少 2 个 220kV 线路运维或建设业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页))； (5) 本标段不接受联合体投标。
2	鄱陵新能源、开封新能源 2.0MW 风机发电机维修框架招标	基本资格要求： (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，自首次响应截止日起往前推算)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) 投标人须通过 GB/T19001 质量管理体系、GB/T24001 环境管理体系、GB/T45001 职业健康安全管理体系认证或同等级及以上三标认证。 (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河北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 专项资格要求： (1) 投标人具有承装、承修、承试电力设施许可证四级及以上资质。 (2) 投标人近 3 年内(含，自投标截止日起往前推算)不存在责任性人身死亡事故。 (3) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准)具有至少 2 个风机发电机维修或供货业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页))。 (4) 拟委派项目经理必须具有安全生产考核合格证书(B 证)；(须提供拟派驻人员社保证明)专职安全管理负责人必须具有有效的安全生产考核合格证书(C 证)(须提供拟派驻人员社保证明)。 (5) 本标段不接受联合体报价。
3	鄱陵新能源、开封新能源 2.0MW 风机变桨轴	基本资格要求： (1) 独立投标人或联合体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

序号	标段名称	资格要求
	承采购框架招标	(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) 投标人具有质量管理体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系认证证书; (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河北电力公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 专项资格要求: (1) 投标人如为代理商需提供针对本标段变桨轴承厂家出具的授权销售书和售后服务承诺书; (2) 近 5 年内(自投标截止日起往前推算, 以合同签订时间为准)具有至少 2 个以上风电机组轴承类产品销售业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页)); (3) 本标段不接受联合体报价。
4	鄯陵新能源、开封新能源 6 台风机大部件吊装及更换服务	基本资格要求: (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) 投标人具有质量管理体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系认证证书; (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河北电力公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内 专项资格要求: (1) 投标人应具有住建部门颁发的合格有效的特种工程(特殊设备起重吊装)专业承包资质; (2) 投标人应具有电力工程施工总承包叁级及以上资质或具有机电工程施工总承包叁级及以上资质; (3) 投标人应具有有效的安全生产许可证(住建厅颁发); (3) 投标人近 3 年内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在责任性人身死亡事故; (4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算, 以合同签订时间为准)至少两项风电机组大部件(轮毂、变桨轴承、发电机、齿轮箱其中任意一项)安装、调试或更换业绩。需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页); (5) 投标人拟派遣项目经理必须具有安全生产考核合格证书(B 证); (须提供拟派驻人员社保证明) 专职安全管理负责人必须具有有效的安全

序号	标段名称	资格要求
		生产考核合格证书（C证）（须提供拟派驻人员社保证明）。 （6）本项目不接受联合体投标。
5	华中公司汝州光伏场站委托运维服务	基本资格要求： （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（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）投标人须通过质量管理体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系认证，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）投标人没有处国家电投集团河北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。 专项资格要求： （1）投标人应具有承装、承修、承试（三者均必须具备）三级及以上的《承装（修、试）电力设施许可证》。 （2）近三年不存在责任性人身死亡事故。 （3）投标人应具有近5年内（自投标截止日起往前推算。以合同签订时间为准）至少2个100MWp及以上光伏场站的运行维护业绩，以合同签订日期为准。同时提供业绩合同复印件（含首页、施工内容页、字盖章页）。 （4）本标段不接受联合体投标。
6	华中公司陕县及长葛光伏场站委托运维服务	基本资格要求： （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（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）投标人须通过质量管理体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系认证，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）投标人没有处国家电投集团河北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。 专项资格要求： （1）投标人应具有承装、承修、承试（三者均必须具备）四级及以上的《承装（修、试）电力设施许可证》。 （2）近三年不存在责任性人身死亡事故。 （3）投标人应具有近5年内（自投标截止日起往前推算。以合同签订时间为准）至少2个20MWp及以上光伏场站的运行维护业绩，以合同签订日期为准。同时提供业绩合同复印件（含首页、施工内容页、字盖章页）。 （4）本标段不接受联合体投标。

序号	标段名称	资格要求
7	华中公司广东区域分布式光伏场站委托运维服务	基本资格要求： (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（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) 投标人须通过质量管理体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系认证，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) 投标人没有处国家电投集团河北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。 专项资格要求： (1) 投标人应具有承修、承试(三者均必须具备)五级及以上的《承修、承试)电力设施许可证》。 (2) 近三年不存在责任性人身死亡事故。 (3) 投标人应具有近 5 年内(自响应截止日起往前推算，以合同签订时间为准)至少 2 个 10MWp 及以上光伏场站的运行维护业绩,以合同签订日期为准。同时提供业绩合同复印件(含首页、施工内容页、字盖章页)。 (4) 本标段不接受联合体投标。
8	华中公司汝州鑫泰光伏接入系统改造	基本资格要求： (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（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) 投标人须通过质量管理体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系认证，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) 投标人没有处国家电投集团河北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。 专项资格要求： (1) 投标人应具有承装、承修、承试(三者均必须具备)三级及以上的《承装(修、试)电力设施许可证》。 (2) 投标人应具有有效的安全生产许可证； (3) 近三年不存在责任性人身事故。 (4) 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)具有至少 2 个 110kV 及以上变电站二次系统施工业绩,以合同签订日期为准。同时提供业绩合同复印件(含首页、施工内容页、字盖章页)。 (5) 投标人拟派项目经理必须具有二级及以上建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B 证）。（须提供拟派驻人员社保证明）

序号	标段名称	资格要求
		(6) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人或专职安全员必须具有有效的安全生产考核合格证书 (C 证)。(须提供拟派驻人员社保证明)； (7) 本标段不接受联合体投标。
9	固阳大营子风电场一期风力发电机组涉网性能改造	基本资格要求： (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河北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。 专项资格要求： 1. 投标人具有近五年内(自投标截止日起往前推算)不少于 2 个风电机组涉网性能改造业绩（自投标截止日起往前推算，以合同签订日期为准，需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页）。） 2. 投标人近 36 个月内不存在责任性人身死亡事故。 3. 不接受联合体投标。
10	固阳大营子风电场一期 SVG 采购及更换安装	基本资格要求： (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河北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。 专项资格要求： (1)业绩要求：投标人需提供近 5 年内（自投标截止日起往前推算）至少 2 个 12.5Mvar 及以上容量 SVG 设备供货安装调试业绩，提供合同复印件（需提供合同首页、工作范围页、签字页复印件）； (2) 投标人需提供 12.5Mvar 及以上容量 SVG 设备型式试验报告； (3) 不接受联合体投标； (4) 不接受代理商投标。
11	华中公司所属 7 个光伏场站汇流箱加装防	基本资格要求： (1) 应答人具有独立订立合同的资格；

序号	标段名称	资格要求
	护罩	(2) 应答人经营状况良好, 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) 应答人近 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) 应答人具有完善的质量保证体系、职业健康安全管理体系和环境管理体系, 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) 应答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”; (7) 应答人没有处于国家电投河北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 专项资格要求: (1) 应答人应具有承装、承修、承试五级及以上的《承装(修、试)电力设施许可证》; 应答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叁级及以上资质; (2) 需要安全生产许可证。 (3) 近 36 个月未发生人身死亡事故; (4) 应答人应具有近 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 个光伏电站安装施工业绩 (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证明)) 5) 本标段不接受联合体报价。
12	鄱陵、祥符风电 110kV 送出线路及网侧变电设备运行维护	基本资格要求: (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管理体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系认证证书并通过第三方认证; (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河北电力公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 专项资格要求: (1) 应答人应具有合格有效的电力承装、承修、承修叁级及以上资质; (2) 近 36 个月内未发生人身死亡事故; (3) 应答人应具有近 5 年内 (自投标截止日起往前推算, 以签订时间为准) 至少 2 个 110kV 及以上输电线路运维业绩或者 2 个以上 110kV 及以上输电线路施工建设业绩 (需提供合同复印件 (包括合同首页、服务范围、签字页)); (4) 本标段不接受联合体报价。

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（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

2025 年 3 月 16 日至 2025 年 3 月 23 日 59 时 59 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→招标信息服务费（在线支付或上传缴费凭证）→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注册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：400-810-7799 转 1。

(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）2025 年 4 月 7 日 15 时 00 分（北京时间，暂定，如有变化另行通知），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“数智签”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。

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：国家电投集团河北电力有限公司

地 址：河北省石家庄市建华南大街 161 号

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：王文龙

电 话：010-56995878/18519618492

传 真：010-56995180

电子邮件：wangwenlong@spic.com.cn

电子招投标系统技术支持

电 话：400-810-7799 转 1

（签名）

（盖章）

2025 年 3 月 16 日