

国家电投集团河北电力有限公司（雄安公司）

二〇二四年度第六批集中招标

招标公告

招标编号 DNYZC-2024-04-01-1225

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）国家电投集团河北电力有限公司所属 5 个场站光伏逆变器升级改造

交货期/工期：合同签订后 4 周。

交货地点/服务地点：1. 保定公司易县太和庄光伏电站、涞源祁家峪光伏电站；2. 邯郸公司涉县台村光伏电站、广宗柏城光伏电站；3. 张家口公司宣化区春光光伏电站。

（2）张家口公司新能源智慧运维系统扩建

计划工期：2024 年 5 月-2024 年 11 月（具体时间以甲方通知为准）

交货地点：张家口

（3）张家口公司新能源智慧巡检系统扩建

计划工期：2024年5月至2024年11月（具体开工时间以甲方通知为准）

服务地点：亿源德胜光伏场电站、正利红崖沟光伏电站、野马亥风电场、正利春光光伏电站、正利甘泉庄光伏电站、中核康卜诺光伏电站

(4) 阳城子风光电站风机基础维修

计划工期：2024年5月至2024年10月，计划工期：164日历天，以甲方通知为准。

质量要求：1. 基础纠偏后，基础环上法兰水平度调整为5mm以内。2. 注浆材料性能应满足GB50728-2011《工程结构加固材料安全性鉴定技术规范》中I类胶A级的相关技术要求。

主要指标：抗压强度 $\geq 65\text{MPa}$ ，抗拉强度 $\geq 30\text{MPa}$ ，与混凝土的粘结强度 $\geq 2.5\text{MPa}$ ，受拉弹性模量 $\geq 2500\text{MPa}$ （压注胶），伸长率 $\geq 1.2\%$ ，耐湿热老化能力、耐冻融能力、耐疲劳应力作用能力、耐长期应力作用能力符合I类胶A级要求等。3. 高强无收缩灌浆料材料性能应满足GB/T 50448-2015《水泥基灌浆材料应用技术规范》的相关技术要求，其中主要指标：流动度初始值 $\geq 340\text{mm}$ ，流动度30min保留值 $\geq 310\text{mm}$ ，抗压强度（1d） $\geq 20.0\text{MPa}$ ，抗压强度（3d） $\geq 40.0\text{MPa}$ ，抗压强度（28d） $\geq 60.0\text{MPa}$ ，竖向膨胀率3h在0.1%~3.5%，竖向膨胀率24h与3h的膨胀值之差在0.02%~0.50%等。4. PMMA防水材料主要性能指标：完全固化时间（+20℃）为30min。满足长期耐积水和抗水解性，长期耐紫外线、红外线，耐根穿刺性。低温动态裂缝连接性能为1mm（-20℃），常温动态位移连接性能为10mm~30mm等。

(5) 宣化风电、龙洞山光伏场站基础设施提升改造

计划工期：120日历天

计划开工日期：2024年5月

计划竣工日期：2024年8月（具体开工日期以甲方通知为准）

质量标准：1. 土质路基压实度不得低于95%。2. 三合土材质符合建筑相关规范要求，铺筑前应取样，材质为石灰、砂（含黏土）、碎砖，一般体积配合比为1：2：4。三合土密实程度

符合规范要求，夯实遍数不少于4遍。三合土的厚度不得低于10cm。3. 做好水平标记，以控制填土的高度和厚度，设置合理坡度，雨时雨后不积水。4. 沥青混合料面层压实密度不应小于95%，面层厚度为10cm，允许偏差为-5mm-10mm。沥青平整度标准差 ≤ 2.4 。5. 不饱和聚酯树脂或环氧树脂；玻璃纤维增强材料制成，符合GB/T 8237的规定，环氧树脂应符合GB/T 13657的规定，满足国家电力行业绝缘要求，具有抗疲劳、抗压、抗变形、防火、防水、耐腐蚀等要求。

(6) 宣化春光、下花园光伏电站光伏组件支架加固施工

计划工期：150 日历天

计划开工日期：2024 年 5 月

计划竣工日期：2024 年 10 月（具体开工时间、完工日期以甲方要求为准）

质量标准：满足《建筑结构荷载规范》、《冷弯薄壁型钢结构技术规范》、《光伏发电站设计规范》、《钢结构工程施工质量验收规范》、《多功能钢铁表面处理液通用技术条件》、《金属覆盖层钢铁制件热浸镀锌层技术要求及试验方法》等法律法规及标准文件的要求，质保期1年。保证合同标的95%组支架桩基础能够抵御光伏场区20m/s风速，保证桩基础稳固不从地面脱出、混凝土不开裂。

(7) 下花园光伏电站直流电缆及怀来光伏电站交、直流电缆安全防护提升改造

建设地点：张家口市下花园区定方水乡徐家窑村正利红崖沟光伏电站光伏场区。张家口市怀来县西八里镇西八里村正利甘泉庄光伏电站光伏场区。

计划工期：120 日历天

计划开工日期：2024 年 6 月；

计划竣工日期：2024 年 10 月；

具体开工日期以甲方通知为准。

(8) 海滨光伏电站、海兴领跑者光伏电站组件功率提升改造

建设地点：海滨光伏电站（河北省黄骅市中捷盐场）、海兴光伏电站（河北省海兴县小山乡及苏基镇）

计划工期：60 日历天

计划工程开工时间：2024 年 5 月（详见第二卷第五章发包人要求）

设计要求的质量标准：满足现行法律法规，满足国家、行业 and 地方的规范和标准，并符合发包人要求

施工要求的质量标准：达到国家或电力行业 合格 标准，质量零事故，工程质量合格率 100%。

(9) 巨鹿东能 100MW 风电项目工程建设监理服务

项目建设地点：巨鹿县

项目建设规模：本风电场规划建设 100MW，共安装单机容量为 6.25MW 的风力发电机组 16 台。风电场采用一机一变的单元接线，风机经机端出口箱式变压器升压至 35kV，分 4 回 35kV 架空集电线路接入新建 220kV 升压站 35kV 侧（含配套储能 20MW/40MWh），经场建 220kV 升压站升压后，拟以 1 回 220kV 线路接入 220kV 信秋站。

开工日期：预计 2024 年 7 月，建设周期：12 个月。

计划开始监理日期：2024 年 7 月，计划有效监理服务期 12 个月。实际开始日期以发包人书面通知日期为准，到期工程未完工监理服务期限免费延长 6 个月。

质量标准：满足现行法律、法规、行业标准及技术规范要求。质量零事故、达标投产。达到国家或电力行业 合格 标准，满足国家电投集团公司和创优工程的规定标准要求。

(10) 衡水故城 100 兆瓦风电项目工程建设监理服务

项目建设地点：河北省衡水市故城县建国镇

项目建设规模：本风电场规划建设 100MW，共安装单机容量为 5MW 的风力发电机组 20 台。

风电场采用一机一变的单元接线，风机经机端出口箱式变压器升压至 35kV，分 4 回 35kV 架空集电线路接入 220kV 升压站 35kV 侧，经场建 220kV 升压站升压后，拟以 1 回 220kV 线路接入新投共建 220kV 开关站，最终采用 1 回共建 220kV 线路接入张田站 220kV 侧。

计划开工时间：2024 年 6 月，计划建设周期 18 个月。

计划开始监理日期：2024 年 6 月，计划监理服务期 18 个月。实际开始日期以发包方书面通知日期为准。（详见第二卷第五章委托人要求）

设计要求的质量标准：主要技术、经济指标、整套试运综合质量主要指标和施工工艺达到同期、同类型、同地区工程建设先进水平。

施工要求的质量标准：达标投产，质量零事故，创电力工程优质奖项。（详见第二卷第五章委托人要求）

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-20 24-04-01 -1225-01	国家电投集团河北电力有限公司所属 5 个场站光伏逆变器升级改造	1. 保定公司易县太和庄光伏电站 2 台集中式逆变器（500kW, 315V） 保定公司涞源祁家峪光伏电站 4 台集中式逆变器（500kW, 315V） 2. 邯郸公司涉县台村光伏电站 2 台集中式逆变器（630kW, 315V） 邯郸公司广宗柏城光伏电站 2 台集中式逆变器（500kW, 315V） 3. 张家口宣化春光 8 台集中式逆变器（630kW, 360V）。 工作内容包括但不限于设备采购、运输、安装、调试试验及检查、消缺、性能试验、通讯调试需与原箱变和监控后台兼容、提供逆变器机电暂态和电磁暂态模型，配合完成逆变器建模服务、完成售后服务、人员培训等工作，以及原有设备拆除、倒运等工作。	1000
2	DNYZC-20 24-04-01 -1225-02	张家口公司新能源智慧运维系统扩建	张家口公司新能源智慧运维系统扩建所需软硬件设备采购、安装、调试，接入公司所属亿源德胜光	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	招标信息 服务费 (元)
			<p>伏场电站、正利红崖沟光伏电站、野马亥风电场、正利春光光伏电站、正利甘泉庄光伏电站、中核康卜诺光伏电站数据,实现上述场站的集中展示、数据分析、光伏及风机的故障诊断、智能预警、集中功率预测功能,提供技术和售后服务、人员培训、完成验收所涉及到的所有工作,投标方应对上述工作范围内的工作负全部责任,投标方应为达到本目标而履行合同。本项目为软件系统扩建项目,应基于当前已建成系统的架构进行扩容,确保与现有系统的组件完全兼容,系统扩容后,应保证与现有系统在数据源、应用功能、界面展示和权限管理等方面保持统一,涉及到与原厂家协调事宜由投标方负责,相关费用包含在投标总价。</p>	
3	DNYZC-20 24-04-01 -1225-03	张家口公司新能源智慧 巡检系统扩建	<p>张家口公司新能源智慧巡检系统扩建项目软硬件设备采购、安装、调试,包含无人机设备的采购、智慧巡检系统及作业管控系统扩容升级;开展张家口公司所属6个风光电站的光伏电站组件、风电机组以及电站的集电线路和输电塔架的建模及智慧巡检数据接入服务,提供技术和售后服务、人员培训、完成验收所涉及到的所有工作。本项目为软件系统扩建项目,应基于当前已建成系统的架构进行扩容,确保与现有系统的组件完全兼容,系统扩容后,应保证与现有系统在数据源、应用功能、界面展示和权限管理等方面保持统一,涉及到与原厂家协调事宜由投标方负责,相关费用包含在投标总价。</p>	1000
4	DNYZC-20 24-04-01 -1225-04	阳城子风光电站风机基 础维修	<p>本次主要维修包括以下6项,分别是场区风机基础纠偏、压溃修复、注浆加固、防水修复、加固后监测及基础检测服务。本次维修的风机基础编号为:19#、26#、27#、29#、31#、32#、33#、38#、40#、42#、45#、60#、64#、68#及70#(共15台)。</p> <p>1 基础纠偏:将出现水平度偏差超差的基础的基础环上法兰水平度调整为5mm以内。</p> <p>2 压溃修复:针对基础混凝土表面压溃进行修复处理。</p> <p>3 注浆加固:采用改性环氧基注浆料对风机基础进行注浆,达到溢浆效果。</p> <p>4 防水修复:对风机基础进行防水修复,达到防水效果。</p> <p>5 加固后监测:采用风机基础健康视觉监测智能设备对加固后的风机基础进行监测。</p> <p>6 基础检测服务:按现行规范或标准要求,为此次修复15台风机进行基础检测服务,由中标方委托具有相应资质的检测单位出具检测报告。</p>	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	招标信息 服务费 (元)
5	DNYZC-20 24-04-01 -1225-05	宣化风电、龙洞山光伏场 站基础设施提升改造	包括但不限于以下内容： 1) 阳城子电站： 1. 升压站拆除透水砖 1365 平方。 2. 升压站南侧铺设沥青 3597 平方。 2) 龙洞山电站： 1. 升压站拆除透水砖 200 平方。 2. 升压站南侧铺设沥青 981 平方。 3. 电缆沟盖板更换，采购、运输、安装复合树脂绝缘盖板 218 块，盖板尺寸为 1500mm*500mm 共 101 块、1700mm *500mm 共 1 块、1740mm *505mm 共 22 块、1200mm *330mm 共 1 块、1200mm *594mm 共 20 块、1740mm *500mm 共 35 块、1700mm *730mm 共 1 块、1350mm *494mm 共 22 块、700mm *500mm 共 15 块，厚度不低于 50mm。盖板要求为咬合扣设计，具有一定防水功能，盖板正面设置集团 LOGO，电缆沟基础加高、找平和防水处理以及施工垃圾清理等。 垫层材质为三合土，厚度 10cm。沥青厚度 10cm，地面找平，设置合理坡度。施工材料的采购、运输、组织施工队伍、施工、协调、透水砖拆除和处理、施工垃圾清理等工作。	1000
6	DNYZC-20 24-04-01 -1225-06	宣化春光、下花园光伏电站 光伏组件支架加固施 工	1. 对招标文件中所指定的宣化春光电站光伏场区的 1300 组组串支架进行加固，采用 Q235B U41*41*2.0 U 型钢，以每个支架的两侧斜撑顶端为基点，前后共做四个混凝土地基基础，地面打孔直径 400mm，深度 700mm（地上 200mm，地下 500mm），安装预埋件，辅助配套三角连接件，以实现支架稳定性以及抗风压能力，包括但不限于材料采购、运输、施工及工程协调等。 2. 对招标文件中所指定的下花园光伏电站光伏场区的 525 组组串支架进行加固，采用 Q235B U41*41*2.0 U 型钢，以每个支架的两侧斜撑顶端为基点，前后共做四个混凝土地基基础，地面打孔直径 400mm，深度 700mm（地上 200mm，地下 500mm），安装预埋件，辅助配套三角连接件，以实现支架稳定性以及抗风压能力，包括但不限于材料采购、运输、施工及工程协调等。	1000
7	DNYZC-20 24-04-01 -1225-07	下花园光伏电站直流电 缆及怀来光伏电站交、直 流电缆安全防护提升改 造	包括但不限于以下内容： 下花园红崖沟电站： 针对直流电缆线路老化、损坏、接头布置不合理、存在短路及火灾风险部位进行整改，整改范围涉及 13 个光伏场区，设及容量 9.4743MWp。采购并更换直流汇线 12000 米；交流汇线 2850 米；电缆槽盒 4580 米；钢筋支架 3000 个；防火阻燃布 3800 米等。 怀来甘泉庄电站： 一是针对直流电缆线路老化、损坏、接头布置不合理、存在短路及火灾风险部位进行整改，整改范围涉及八宝山 23 个光伏区，整改容量 25.04448 MWp。采购并更换直流汇线 36300 米；交流汇线 2200 米；	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	招标信息 服务费 (元)
			电缆槽盒 21770 米；钢筋支架 14600 个；防火阻燃布 9600 米等。二是将 45 台箱变内的通讯机外移。在距离箱变低压侧 3 米处挖基础坑并浇筑（开孔 1m*1m 方坑，深度 0.7m（地上 0.2m，地下 0.5m）），将通讯箱固定于基础上，并将箱变内的通讯机外移（需熔光纤）。	
8	DNYZC-20 24-04-01 -1225-08	海滨光伏电站、海兴领跑者光伏电站组件功率提升改造	<p>海滨光伏电站约 0.5MW、海兴光伏电站约 1MW 组件更换为大容量组件，包括原部分组件及支架等拆除及倒运存储、工程设计、设备采购供货、运输及储存、接收及保管、建筑、施工安装（含施工用水、施工用电辅助工程）、调试试验及检查、竣工、还包括系统 240 小时试运行、消缺、技术和售后服务、人员培训、完成竣工验收所涉及到的所有工作和竣工验收通过后的质保期及完成修补其由承包人责任造成的任何缺陷等全过程的总承包工作，同时也包括提供所有材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关技术资料等。具体包括：</p> <p>(1) 进行项目勘察设计、优化，负责施工图与竣工图等设计文件编制。</p> <p>(2) 设备及材料采购供货，包括电缆、组件压块 MC4 插头及支架接地线等一切设备及施工辅材的采购、运输、到货、卸车、保管、二次倒运等，承包人负责组件采购、卸车、保管、二次倒运等；负责备品备件、专用工具及消耗品的提供。</p> <p>(3) 工程的施工、安装、调试试验及检查、竣工、还包括系统 240 小时试运行、消缺、技术和售后服务、人员培训、完成竣工验收所涉及到的所有工作和竣工验收通过后的质保期及完成修补其由承包人责任造成的任何缺陷等全过程的总承包工作；以及设备标识标牌采购、安装（如需）。</p> <p>(4) 负责工程内外部所有协调工作。</p> <p>(5) 负责项目前期、设计、设备、施工、调试及验收等一切项目资料收集归档等。</p> <p>(6) 配合项目所需支持性文件的办理（如有）。</p> <p>投标人应对上述工作范围内的工作负全部责任。（详见第二卷第五章发包人要求）</p>	1000
9	DNYZC-20 24-04-01 -1225-09	巨鹿东能 100MW 风电项目工程建设监理服务	<p>本风电场项目规划建设 100MW，新建 220kV 升压站（含配套储能系统）和送出线路系统（含配套新建 220kV 开关站、对端站改造工程），风场内建设 16 台 6.25MW 风力发电机组、集电线路、进场道路。本工程监理工作范围包括但不限于以下内容：</p> <p>220kV 升压站（含配套储能系统）和送出线路系统（含配套新建 220kV 开关站、对端站改造工程）、风力发电场（风机、箱变、集电线路、道路等）及相关配套设施等全部工程建设期监理，包括项目前期施工准备（含五通一平）、地基处理、土建施工、安装施工、调试、启动试运、工程阶段验收、工程移交、专项验收、达标投产、工程监理总结、工程资料归档管理、监理资料归档与移交、竣工验收、质量保修等全方位、全过程的监理服务内容。负责</p>	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	招标信息 服务费 (元)
			全部建设内容的质量、进度、造价控制以及安全、合同、信息管理和协调工作,配合项目公司完成工程结算、项目后评价等工作。	
10	DNYZC-20 24-04-01 -1225-10	衡水故城 100 兆瓦风电项目工程建设监理服务	本风电场项目规划建设 100MW,新建 220kV 升压站(含配套储能系统)和送出线路系统(含配套新建 220kV 开关站、对端站改造工程),风场内建设 20 台 5MW 风力发电机组、集电线路、进场道路。 本工程监理工作范围包括但不限于以下内容: 220kV 升压站(含配套储能系统)和送出线路系统(含配套新建 220kV 开关站、对端站改造工程)、风力发电场(风机、箱变、集电线路、道路等)及相关配套设施等全部工程建设期监理,包括项目前期施工准备(含五通一平)、地基处理、土建施工、安装施工、调试、启动试运、工程阶段验收、工程移交、专项验收、达标投产、工程监理总结、工程资料归档管理、监理资料归档与移交、竣工验收、质量保修等全方位、全过程的监理服务内容。负责全部建设内容的质量、进度、造价控制以及安全、合同、信息管理和协调工作,配合项目公司完成工程结算、项目后评价等工作。(详见第二卷第五章委托人要求)	1000

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	资格要求
1	国家电投集团河北电力有限公司所属 5 个场站光伏逆变器升级改造	<p>投标人基本资格要求:</p> <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) 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>(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;</p> <p>(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”;</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电投集团有限公司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。</p> <p>投标人专项资格要求</p> <p>(1) 业绩要求:具有近 5 年内(2019 年 5 月 1 日-2024 年 4 月 30 日)应具有单台 500kW 及以上功率的集中式逆变器供货业绩,且累计数量不少于 100 台。(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) 投标人所提供逆变器应提供 CNAS 检测报告。</p> <p>(3) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>(4) 本标段不接受代理商投标。</p>

序号	标段名称	资格要求
2	张家口公司新能源智慧运维系统扩建	<p>投标人基本资格要求：</p> <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) 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>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电投集团有限公司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。</p> <p>投标人专项资格要求</p> <p>(1) 投标人须具有 ISO/IEC27001 信息安全管理证书。</p> <p>(2) 投标人近五年内（2019 年 5 月 1 日-2024 年 4 月 30 日）具有国内新能源风机或光伏智能故障预警诊断项目建设业绩 3 个及以上（其中风机、光伏至少各 1 个，含首页、合同范围页、签字盖章页）复印件或扫描件。</p> <p>(3) 本标段不接受联合体投标。</p>
3	张家口公司新能源智慧巡检系统扩建	<p>投标人基本资格要求：</p> <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) 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>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p> <p>投标人专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有近五年内（2019 年 5 月 1 日-2024 年 4 月 30 日）至少 2 个新能源场站无人机巡检系统项目实施业绩合同复印件（需提供合同首页、工作范围页、签字页复印件）</p> <p>(2) 本标段不接受联合体投标</p>
4	阳城子风光电站风机基础维修	<p>投标人基本资格要求：</p> <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、</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>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) 投标人具有完善的质量保证体系、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；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电投集团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。</p> <p>投标人专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有特种工程专业承包（限结构补强）或电力工程施工总承包三级及以上资质；</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>(3) 近 18 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内(2019 年 5 月 1 日-2024 年 4 月 30 日)至少承包过 2 项涉及风机基础加固维修业绩（需提供合同复印件包括合同首页、工作内容页、签字盖章页、签订时间）</p> <p>(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）；并提供社保证明。</p> <p>(6) 投标人拟派专职安全管理人员必须具有具有有效的安全生产考核合格证书（C 证）并提供社保证明。</p> <p>(7) 本标段不接受联合体投标。</p>
5	宣化风电、龙洞山光伏场站基础设施提升改造	<p>投标人基本资格要求：</p> <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) 投标人具有完善的质量保证体系、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；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(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。</p> <p>投标人专项资格要求</p> <p>(1) 投标人具备合格有效的市政公用工程施工总承包叁级及以上或建筑工程施工总承包叁级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>(3) 近 18 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月(在集团公司系统未发生人身死亡事故</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内(2019 年 5 月 1 日-2024 年 4 月 30 日)完成至少 2 个道路硬化工程或地面硬化工程业绩，需提供合同复印件（包括合同首页、工作内容页、签字盖章页、签订时间等）。</p> <p>(5) 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</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>有安全生产考核合格证书（B证），并提供社保证明。 （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（C证），需提供社保证明。 （7）本标段不接受联合体投标。</p>
6	宣化春光、下花园光伏电站光伏组件支架加固施工	<p>投标人基本资格要求： （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、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； （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力投资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。</p> <p>投标人专项资格要求 （1）投标人具有电力工程施工总承包叁级及以上资质； （2）投标人应具有有效的安全生产许可证； （3）近18个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近12个月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（2019年5月1日-2024年4月30日）至少2个光伏项目施工（含支架）业绩（需提供合同复印件包括合同首页、承包范围、签字页、签订时间等） （5）投标人拟派项目经理必须具二级及以上注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B证）并提供社保证明。 （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（C证）并提供社保证明。 （7）本标段不接受联合体投标。</p>
7	下花园光伏电站直流电缆及怀来光伏电站交、直流电缆安全防护提升改造	<p>投标人基本资格要求： （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、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； （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力投资集团河北电力公司）相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> <p>投标人专项资格要求</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>(1) 投标人应具有电力工程施工总承包三级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>(3) 近 18 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内（2019 年 5 月 1 日-2024 年 4 月 30 日）完成至少 2 个容量 10MW 及以上山地光伏场区施工业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、签字页））；</p> <p>(5) 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安全生产考核合格证书（B 证）并提供社保证明；</p> <p>(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（C 证）并提供社保证明；</p> <p>(7) 不接受联合体投标。</p>
8	<p>海滨光伏电站、海兴领跑者光伏电站组件功率提升改造</p>	<p>投标人基本资格要求：</p> <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（需提供 2020-2022 年财务报表）；</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内（2021 年 3 月-2024 年 2 月）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) 投标人须通过 ISO9001 质量管理体系、ISO14001 环境管理体系、ISO 45001 职业健康安全管理体系认证，并获得认证证书；</p> <p>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(7) 投标人没有处于河北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> <p>投标人专项资格要求</p> <p>(1) 投标人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；</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内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>(4) 投标人应具有近 5 年内（2019 年 5 月 1 日-2024 年 4 月 30 日，以竣工验收时间为准）完成至少 2 个 5MWp 及以上地面光伏电站施工承包业绩。（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（工程接收证书或工程竣工验收证书或其他有效证明资料））；</p> <p>(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）；具有近 5 年内在已完成的 5MWp 及以上地面光伏电站施工承包工程担任项目经理及以上职务的履历（需提供合同协议书复印件或企业文件或用户证明）。</p> <p>(6) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有有效的安全生产考核合格证书（C 证）</p> <p>(7) 提供项目经理及安全员的社保证明文件；</p> <p>(8) 本标段不接受联合体投标。</p>
9	<p>巨鹿东能 100MW 风电项目工程建设监理服务</p>	<p>投标人基本资格要求：</p> <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</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>管、冻结、破产状态；</p> <p>(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；</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>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电力投资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。</p> <p>投标人专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具国家主管部门颁发的电力工程甲级及以上监理资质。</p> <p>(2) 近 18 个月内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（2019 年 5 月 1 日-2024 年 4 月 30 日）完成至少 2 个 100MW 及以上的风电项目工程监理业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、监理范围、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>(4) 总监理工程师的资格要求：有国家住建部颁发的注册监理工程师资格和执业资格证书，并注册在投标人单位，近 5 年内具有至少担任过 1 个 100MW 及以上的风电工程总监理工程师经历（需提供担任职务的委托书、合同等相关证明材料）否则提供的业绩无效。</p> <p>(5) 其他主要人员要求：专职安全副总监必须有注册安全工程师资格、两个以上风电项目的电力工程安全监理经验，（需提供担任职务的委托书）否则提供的业绩无效。</p> <p>(6) 其他要求：报价人须提供总监和安全副总监经社保部门盖章的社保证明。</p> <p>(7) 本标段不接受联合体投标。</p>
10	衡水故城 100 兆瓦风电项目工程建设监理服务	<p>投标人基本资格要求：</p> <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(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) 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>(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；</p> <p>(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”；</p> <p>(7) 投标人没有处于河北公司（二级单位名称）相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> <p>投标人专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程乙级及以上监理资质；</p> <p>(2) 近 18 个月内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>

序号	标段名称	资格要求
		<p>(3) 投标人必须具有近 5 年(2019 年 5 月 1 日-2024 年 4 月 30 日)内至少 2 个 100 兆瓦及以上风电工程监理业绩 (需提供合同复印件 (包括合同首页、监理范围、签字页), 如投标人提供材料不完整、不真实、不符合招标文件要求, 招标人有权否决其投标;</p> <p>(4) 总监理工程师的资格要求: 持有国家住建部颁发的注册监理工程师资格和执业资格证书, 并注册在投标人单位, 近 5 年内具有至少担任过 2 个 100MW 及以上的风电工程总监理工程师经历 (需提供担任职务的委托书、合同等相关证明材料) 否则提供的业绩无效。</p> <p>(5) 其他主要人员要求: 专职安全副总监必须有注册安全工程师资格、2 个以上风电项目的电力工程安全监理经验。</p> <p>(6) 其他要求: 报价人须提供主要人员 (总监、安全副总监) 经社保部门盖章的社保证明。</p> <p>(7) 本标段不接受联合体投标。</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 (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 4 月 26 日至 2024 年 5 月 6 日 23 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)2024年5月20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：010-5699878/18519618492

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）

2024 年 4 月 26 日