

国家电投集团河北电力有限公司（雄安公司）

二〇二四年度第十五批集中招标

招标公告

招标编号 DNYZC-2024-07-01-109

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) 国家电投宁晋县 150MW 风电项目（一期 50MW）工程建设监理服务

项目建设地点：河北省邢台市宁晋县耿庄桥镇

项目建设规模：国家电投宁晋县 150MW 风电项目（一期 50MW），包括 50MW 风力发电系统及配套设施，110kV 升压站及相关配套设施，新建 1 回电压等级为 110kV 送出线路。

工程项目施工预计开工日期和建设周期：计划开工时间 2024 年 10 月，计划竣工时间 2025 年 10 月 30 日之前全容量并网发电。

监理服务期限：计划开始监理日期：2024 年 9 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。

(2) 承德公司电力设备状态参量在线监测与诊断分析系统的应用研究

项目地点：河北省承德市承德县正北沟光伏电站

项目规模：国家电投承德正北沟 100MWp 光伏电站位于承德县三沟镇二沟村，装机容量 100MWp，2013 年 12 月 31 日并网发电，是冀北地区首个投产的光伏电站。年平均利用小时数 1300 小时，年发电量约 1.3 亿 kWh。在正北沟光伏电站开展电力设备状态参量在线监测与诊断分析系统研究，涉及 110kV 单台容量 50MW 主变 2 台，35kV 开关柜 15 台，35kV 干式变压器 3 台。

项目进度（工期）要求：本期项目的全部工作任务应在合同签订后 40 天内完成供货，2 个月内完成实施。并完成初验，投标人应根据本研发要求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。

(3) 衡水公司电力设备温升异常监测系统的研究与应用

项目地点：河北省衡水市枣强县王常乡辉煌风电场

项目规模：枣强风电(150MW)位于河北省衡水市枣强县境内,为平原风电项目,升压站(110kV)位于河北衡水市枣强县王常乡政府东行 1000 米，其中风电场共建设 75 台风机、5 条集电线路，全长 99.86 公里，共计 385 个铁塔。

交货期：计划工期：100 日历天，以甲方通知为准。

(4) 良村热电生产区域道路及室外其它零散构筑物目视化提升

建设地点：石家庄经济技术开发区工业大街 37 号

计划工期：计划工期：75 日历天，以甲方通知为准。

(5) 良村热电脱硫废水零排放改造项目可行性研究技术咨询服务

项目地点：石家庄经济技术开发区工业大街 37 号

服务期限：计划服务期：60 日历天，以甲方通知为准。

(6) 山西能源风电机组大部件吊装更换服务

项目地点：1. 国家电投集团和顺东方新能源发电有限公司麒麟沟风电场位于山西省晋中市和顺县横岭镇、马坊乡境内；2. 灵丘县太重新能源风力发电有限公司驭风岭风电场位于山西省大同市灵丘县柳科乡、石家田乡境内；3. 大同市华阳智慧能源有限公司左云风力发电分公司智阳风电场位于山西省大同市左云县马道头乡境内。

项目规模：完成国家电投集团山西可再生能源有限公司所管理的三座风电场风机发电机组（其中双馈型机组：太重 2.0MW TZ2000/116 机型、太重 2.5MW TZ2500/133 机型。直驱型机组：金风 2.2MW GW115/2200 机型，金风 3.4MWGW140/3400 机型）大部件（发电机、轮毂、叶片、齿轮箱、机舱整机）吊装更换项目。

服务期限：计划服务期：2 年，具体服务时间以甲方通知为准。

(7) 张家口公司所属 6 个场站预防性试验服务

项目地点：1. 张家口市宣化区深井镇阳城子电站、龙洞山电站；2. 张家口市张北县大囿囿镇中宝风场；3. 张家口市沽源县黄盖淖镇战石沟电站；4. 张家口市张北县丁家营光伏场站；5. 张家口市张北县野马亥风场。

服务期限：计划工期 3 个月，以甲方通知为准。

(8) 遂平光伏电站 2024 年检修维护服务

项目地点：河南省驻马店市遂平县崆峒山镇

项目规模：在运项目总装机容量 30MWp，为山地光伏项目，2016 年 6 月 27 日全容量并网发电。

计划服务期：一年

(9) 祥符、郾陵新能源 2024 年 110kV 送出线路运维服务

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。

(10) 永新光伏加装一次调频装置

项目地点：江西省吉安市永新县高市乡樟木山村

服务期限：2024 年内完成一次调频设备采购安装调试及相关配套设备安装调试，且完成一次调频性能检测。

(11) 吐鲁番风电 2 台风机齿轮箱维修

项目地点：新疆维吾尔自治区吐鲁番市高昌区大河沿镇荣风风电场

项目规模：吐鲁番风电 2 台 1.5MW 九鼎风机齿轮箱维修、其中 1 台吊装及安装调试

计划服务期：184 日历天，以甲方通知为准

(12) 左权县 200MW” 光伏+ “发电项目 8.1MW 光伏区施工总承包

建设地点：山西省左权县石匣乡

计划工期：60 日历天。

计划开工时间 2024 年 8 月 1 日，计划竣工时间 2024 年 9 月 30 日，合同签订后 15 日开工。

(13) 左权县 200MW” 光伏+ “发电项目升压站西边坡防护施工

建设地点：山西省左权县石匣乡

计划工期：50 日历天。

计划开工时间 2024 年 8 月 1 日，计划竣工时间 2024 年 9 月 20 日。合同签订后 15 日内开工。

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 24-07-01 -109-01	国家电投宁晋县 150MW 风电项目 (一期 50MW) 工 程建设监理服务	国家电投宁晋县 150MW 风电项目（一期 50MW）风力发电系统（风电机组、箱变、集电线路等）、升压站建设及配套装置、送出线路及对端站系统改造、道路工程、辅助和配套工程等全部工程建设期监理，包括施工准备（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、工程结算、工程资料档案管理、监理资料归档与移交、竣工验收、质量保修、创优等全方位、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，负责工程结算及创优等工作。	1000
2	DNYZC-20 24-07-01 -109-02	承德公司电力设备 状态参量在线 监测与诊断分析 系统的应用研究	<p>在正北沟光伏电站开展电力设备状态参量在线监测与诊断分析系统研究，研究内容：</p> <p>1、电力设备状态参量在线监测与故障诊断分析后台软件开发 采用机器深度学习、通信传输、计算机信息管理、人工智能算法模型等技术，开发电力设备状态参量在线监测与故障诊断分析系统，实现对电站主要电气设备的相关运行数据全景信息收集与建模、全景数据共享、集中管理功能。设置主变压器在线监测模块、箱变在线监测模块、干式变压器在线监测模块、开关柜在线监测模块。分别采集运行设备的多特征参量，实现状态参数在线监测，并将感知数据上传至系统平台进行模型评估，实现系统实现快速及准确的故障定位、故障模式识别、设备的状态评估、故障诊断。</p> <p>2、电力设备状态参量在线监测与故障诊断分析系统搭建 根据正北沟电站设备实际运行状况及特征，配置安装状态参量在线监测与故障诊断分析系统相关硬件设备，实现定制化监测解决方案的应用与研究。保证信号采集的可靠性、数据处理的精确性、监测设备的抗干扰性。对前端传感器智能化程度、精度和可靠性进行研究。</p> <p>3、其他工作要求 (1)新建各类系统全部需提供标准接口，支持对接后期部署的智慧场站一体化管控系统。通过广域网与集控中心侧搭建的多场站智慧场站管理主站系统进行数据与业务传输，实现张家口运营中心对现场功能模块的远程监视与控制。本项目开发的所有系统在后期接入集控中心过程产生的所有费用包含在本项目内。</p>	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	招标信息 服务费 (元)
			<p>(2) 系统数据实时接入河北公司云数智一体化融合平台，过程产生的所有费用包含在本项目内。</p> <p>(3) 投标方若使用了部分第三方提供的软件或硬件，投标方应支付本项目全生命周期所需的授权和租借费用。</p> <p>(4) 包含交付后5年内的免费软件运维。</p> <p>(5) 协助业主方开展知识产权申报工作，完成1项发明专利受理1项，实用新型专利1项，项目产生的知识产权成果归业主方所有。</p>	
3	DNYZC-20 24-07-01 -109-03	衡水公司电力设备温升异常监测系统的研究与应用	<p>针对枣强风电场现状，开发并部署一套电力设备温升异常监测系统，包含系统的算法研究、软件开发、施工调试等工作内容。主要研究内容包括以下几方面：</p> <p>(1) 研发出一套基于比较统计学精准的温升算法，集计算机数据管理技术、无线通信技术、光通信技术、温度传感技术等于一体，全天候监测高压电力设备关键部位的温升异常监测诊断分析系统，研究风电场高压电气设备异常温升故障分类、机理与模型；</p> <p>(2) 基于枣强电站地处位置环境、设备安装位置等特征，采用多传感数据融合技术开展适宜电站高压电气设备异常温升智能采集的技术研究、采用荧光光纤测温技术在强电磁、特高压、耐腐蚀等环境下在线监测的应用研究；</p> <p>(3) 利用现有物联网技术，针对多类型设备温度实时监测，通过LTE DTU通信技术开展户外铁塔电缆头无线通信远距离传输信号干扰、数据无法上传问题的传输技术研究；</p> <p>(4) 结合枣强新能源实际情况，集电线路易发生超温的位置为电缆终端头，因此需要实现对集电线路所有电缆终端头进行在线温度监测，现场5条35KV集电线上共有120基铁塔符合条件，其中118基塔每个电缆头设置3个测温点，2基双回塔设置6个测温点。箱变易发生超温的位置为进线电缆头，因此需要对箱变高压侧3个进线电缆头实现在线温度监测。将上述两处设备的测温装置信号及升压站开关柜原有测温设备信号集成至新的温升监测系统中，进行温度数据在线监测、分析、评估诊断等。并具备展示界面，在枣强辉煌新能源主控室进行系统展示；</p> <p>(5) 对以上测温系统的光纤、传感器的安装位置、固定方式、安全可靠性进行研究，提出安装荧光光纤测温设备的位置、布线方式、选型指导建议，形成运维智能决策成套解决方案。</p> <p>其他工作要求：</p> <p>(1) 项目含设备供货及安装、调试服务，系统免费软件升级服务，系统终身故障分析和诊断服务及10年的通信费用；</p> <p>(2) 协助业主方开展知识产权申报工作，完成1项发明专利授权，及1项实用新型专利授权，项目产生的知识产权成果归业主方所有。</p> <p>(3) 协助业主方开展集团、省级科技进步奖申报工作，并获得奖项。</p>	1000
4	DNYZC-20 24-07-01 -109-04	良村热电生产区域道路及室外其它零散构建筑物目视化提升	<p>石家庄良村热电有限公司生产区域道路及室外其它零散构建筑物目视化提升项目施工范围：生产区域道路地面修整、道路道牙整修及更新、便道整修、道路划线、透水砼面层着色喷涂、道牙刷漆、电灯杆/管架基座、井坑台座整修等。全部工作内容</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 24-07-01 -109-05	良村热电脱硫废水零排放改造项目可行性研究技术咨询	石家庄良村热电有限公司脱硫废水零排放改造项目可行性研究报告编制，满足火力发电厂可行性研究报告内容深度的规定，行成制式报告。并组织、通过专家评审、取得评审意见。可研报告的内容包括但不限于：项目必要性、总平面布置、主要经济技术指标、工艺设计、建筑设计、给排水及采暖通风设计、电气设计、基础设施设计、环保与安全生产设计、项目工程概算和资金筹措方案、项目实施组织管理与实施进度、项目效益分析、技术路线比较论证、推荐方案、各种附表及图纸等。项目投资风险分析(含技术风险、政策风险、市场风险等)。根据本次改造增加设备的电负荷，对改造前后的厂用电负荷进行统计核算，若不能满足规范要求，出具解决方案。	1000
6	DNYZC-20 24-07-01 -109-06	山西能源风电机组大部件吊装更换服务	完成国家电投集团山西可再生能源有限公司所管理的三座风电场风机发电机组（其中双馈型机组：太重 2.0MW TZ2000/116 机型、太重 2.5MW TZ2500/133 机型。直驱型机组：金风 2.2MW GW115/2200 机型，金风 3.4MWGW140/3400 机型）大部件（发电机、轮毂、叶片、齿轮箱、机舱整机）吊装更换项目。 每一项项目的工作内容应包含设备起重吊装工作、设备本体及辅件管路的拆装工作、检修后回装、对中工作、检修前必要的场平工作、检修后现场清理工作等直至设备满足恢复正常运行前的所有工作。	1000
7	DNYZC-20 24-07-01 -109-07	张家口公司所属 6 个场站预防性试验服务	张家口公司所属 6 个电站预防性试验 1. 中宝风场升压站主变、110KV 断路器、隔离刀闸、避雷器、电压互感电流互感器、35KV 断路器及开关柜内避雷器、连接变、接地变一、二次设备清扫、开展预防性试验，66 台箱变油样检测、蓄电池充放试验、升压站接地网测试、仪器仪表校验，提供试验报告； 2. 阳城子电站 75 台风机机组变、70 台光伏箱变、龙洞山电站 80 台箱变油样检测、升压站接地网测试、仪器仪表校验，提供试验报告。 3. 战石沟电站 75 台箱变油样检测、升压站接地网测试、仪器仪表检测、75 台箱变高压侧避雷器试验，提供试验报告； 4. 丁家营光伏 35KV 断路器及开关柜避雷器、电流互感器、接地变、连接变一、二次设备清扫、开展预防性试验，21 台箱变油样检测、安全工器具检测，提供实验报告； 5. 野马亥电站 23 台机组变油样检测、升压站接地网测试、仪器仪表校验，提供试验报告。	1000
8	DNYZC-20 24-07-01 -109-08	遂平光伏电站 2024 年检修维护服务	本次主要对遂平（温泉）光伏电站在运 30MWp 光伏项目整体的运行、维护、涉外沟通等服务进行招标，包括但不限于： (1) 30MWp 光伏电站日常运行、检修、维护服务：负责光伏电站所有运行、检修、维护、安全文明生产及日常工作，包括光伏厂区的基础、构（建）筑物、支架、太阳能电池方阵、逆变器、箱式变压器、视频设备、围栏、接地与防雷系统、光伏区全部 35kV 集电线路、厂区道路等设备、设施的检修、维护及消缺工作；同时负责光伏区杂草、灌木等垃圾清运、山区防火与安保、站内设备故障处理及消缺等工作。以上服务内容未包含的，但属于光伏区内的设备设施，且与光伏电站运行相关的日常检修、维护等工作	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	招标信息 服务费 (元)
			<p>内容均包含在本项工作范围内，其费用均由投标人承担。</p> <p>(2) 年度定期专项维护服务：光伏电站（含光伏区）全部电气设备年度电气一次、二次预防性试验、蓄电池充放电试验、设备及线路的年度集中停电检修、清扫及消缺等工作；变压器年度油检测分析（含箱变及主变）；光伏电站表计定期校验、仪器仪表、绝缘工器具及电动工器具等年度定期检测检验；光伏电站年度光伏区域全面除草（一年至少两次）、光伏组件全面清洗（一年至少两次）工作；35kV送出线路（含对侧站间隔）及10kV农网线路的年度检修维护工作；光伏电站年度调度自动化、通讯设备维护工作；光伏电站年度全站防雷检测服务。</p> <p>(3) 维护材料：检维周期年度内产生的消耗性材料和易损件，维护材料：检维周期年度内产生的消耗性材料和易损件，小于5000元（不含税）的生产零购费用由投标人承担，超出部分由招标人承担。</p> <p>(4) 涉外协调：投标人负责对遂平（温泉）光伏电站停（送）电、电力交易、两个细则考核减免、减少限电等事宜与电力监管部门、电网公司等单位进行协调，招标人根据实际予以考核，最大限度保障电站运行效益；投标人负责协调与光伏区所在乡镇、村委、村民关系，避免因项目经营或服务外包导致出现阻工、争议和纠纷问题。</p> <p>(5) 故障抢修：当遂平（温泉）光伏电站站内及本次检维服务范围内的设备出现突发故障或线路跳闸等问题时，投标人负责及时抢修并恢复设备或线路的正常运行。</p>	
9	DNYZC-20 24-07-01 -109-09	祥符、鄢陵新能源2024年110kV送出线路运维服务	<p>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；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</p>	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	招标信息 服务费 (元)
			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。	
10	DNYZC-20 24-07-01 -109-10	永新光伏加装一次调频装置	根据国网江西省电力公司电力调度控制中心要求，对江西吉安永新光伏电站提供一次调频系统设备采购（含安装、调试）及相关配套设备安装调试。完成 AGC、AVC 等联调接入调度站。委托第三方开展验证试验，出具试验报告，经当地电网调度审核认可。详见第二卷第五章委托人要求	1000
11	DNYZC-20 24-07-01 -109-11	吐鲁番风电 2 台风机齿轮箱维修	吐鲁番风电安装 33 台九鼎 TD-1500KW 机组，装机容量 49.5MW。风机原齿轮箱为中国中车南车威墅堰机车车辆工艺研究所有限公司生产的 G609。本此招标范围为吐鲁番风电 2 台风机齿轮箱维修，其中 1 台维修后进行现场吊装及安装调试，1 台维修后返回吐鲁番场站作为备件存放。2 台齿轮箱需根据返厂拆解后的检测结果确定需维修或更换的项目，并依据分项报价据实结算。 质保期：3 年	1000
12	DNYZC-20 24-07-01 -109-12	左权县 200MW” 光伏+“发电项 目 8.1MW 光伏区 施工总承包	<p>(1) 建设交流侧容量 6.49MWp（暂估），直流侧容量按照不低于 1.248:1 的容配比，容量 8.1MWp（暂估）的光伏方阵的土建、安装（放点、桩基采购加工、浇筑、支架安装、组件安装、电气接线、逆变器安装、方阵调试、并网发电）。</p> <p>(2) 包含本标段内光伏场区设备单体调试、消缺、性能试验、试运、（乙供材）技术和售后服务等工作；</p> <p>(3) 负责除光伏组件、逆变器、箱变外其余全部（设备）及材料的采购。</p> <p>(4) 本标段工程所需全部设备及材料（含甲供）的运输车辆牵引、卸车、保管、倒运，投标人需建设所必须的设备材料堆场，并对所有设备、材料的安全性负责，如有损坏、丢失需无偿补充并不得影响工程进度。</p> <p>(5) 负责完成本标段内竣工验收涉及到的各阶段所有验收工作，包括达标投产验收。</p> <p>(6) 负责本标段施工范围内的所有协调工作（光伏区租地除外）。</p> <p>(7) 负责本标段档案验收工作，通过国家电投集团的验收。</p> <p>(8) 负责本标段范围内所有清障、拆迁、青苗补偿工作，并承担相关费用。</p> <p>(9) 投标人应对上述工作范围内的工作负全部责任。</p>	1000
13	DNYZC-20 24-07-01 -109-13	左权县 200MW” 光伏+“发电项 目升压站西边坡 防护施工	<p>(1) 建设升压站西边坡防护施工（含削坡及马道、排水沟、消力池砌石、植被恢复等）；其它剩余边坡削坡、种植植被等。</p> <p>(2) 施工中所需石料、植被等材料均含在本合同中。</p> <p>(3) 负责解决弃土场（弃土场容量满足升压站施工全部余土堆放）和本标段余土外运并承担全部费用。</p> <p>(4) 负责护坡防护施工全部材料的采购、运输、卸车、保管。</p> <p>(5) 负责完成本标段内竣工验收涉及到的各阶段所有验收工作。</p> <p>(6) 负责本标段档案验收工作，通过国家电投集团的验收。</p> <p>(7) 投标人应对上述工作范围内的工作负全部责任。</p>	1000

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	资格要求
1	国家电投宁晋县150MW 风电项目（一期50MW）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) 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 7 月-2024 年 6 月，以竣工验收时间为准）完成至少 2 个 50MW 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）、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>(4) 总监理工程师：具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 50MW 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。</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>
2	承德公司电力设备状态参量在线监测与诊断分析系统的应用研究	<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) 投标人需通过 ISO9001 质量管理体系认证、ISO14001 环境管理体系认证、ISO45001 职业健康安全管理体系等认证。</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>

序号	标段名称	资格要求
		<p>(1) 投标人需具备电力承装修试四级及以上资质，必须具有有效安全生产许可证。</p> <p>(2) 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>(3) 投标人近 5 年内(2019 年 7 月-2024 年 6 月，以合同签订时间为准)具有至少 2 个电力设备状态监测软件开发和实施(含安装、调试)业绩(有效业绩中应包含以下项目中的至少 2 项内容: 光纤测温、油色谱在线监测、变压器局放在线监测、铁心接地在线监测、变压器在线监测)(需提供合同复印件(包括合同首页、供货范围、签字页))。</p> <p>(4) 投标人应提供计划投入本项目的项目经理负责过至少 2 个电力设备状态监测项目实施业绩(有效业绩中应包含以下项目中的至少 2 项内容: 光纤测温、油色谱在线监测、变压器局放在线监测、铁心接地在线监测、变压器在线监测)。项目经理须为投标人正式员工，并提供社保证明及专业职称证书。</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p>
3	衡水公司电力设备温升异常监测系统的研究与应用	<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、破产状态等。</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、职业健康安全、环境管理体系，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) 具有电力承装(修、试)电力设施许可证四级及以上，且在有效期内。</p> <p>(2) 具有安全生产许可证，且在有效期内。</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。(可自证)</p> <p>(4) 投标人近 5 年内(2019 年 7 月-2024 年 6 月，以合同签订日期为准)至少 2 个电力设备温升异常监测系统研发相关业绩。需提供合同复印件(包括合同首页、合同范围、签字页)。</p> <p>(5) 其他要求: 项目经理(现场负责人)必须具有安全生产考核合格证书(B 证)，安全员需要具有安全生产考核合格证书 C 证，现场施工人员必须具有高、低压电工证，及高处作业证和社保证明。</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标。</p>
4	良村热电生产区域道路及室外其它零散构筑物目视化提升	<p>投标人基本资格要求:</p> <p>(1) 投标人应具有独立订立合同资格的法人或其他组织;</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>

序号	标段名称	资格要求
		<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) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的建筑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(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 7 月至 2024 年 6 月）至少两个生产企业构筑物维修或现场目视化提升项目施工业绩（以签订时间为准），需提供合同证明文件，包括合同封面、承包范围主要内容、签字页等；</p> <p>(5) 项目经理应具有安全生产考核合格证（B 证）、二级及以上建造师证书，安监人员应具有安全生产考核合格证（C 证），拟派驻项目主要人员（项目经理、安监人员）应提供缴纳工伤保险证明等文件。</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标。</p>
5	良村热电脱硫废水零排放改造项目可行性研究技术咨询服务	<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(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) 投标人应同时具有工程咨询甲级资质、工程设计电力行业专业乙级（或环境工程设计专项甲级）及以上资质；</p> <p>(2) 投标人应具有近 5 年内(2019 年 7 月 1 日至 2024 年 6 月 30 日)完成至少 2 个 300MW 及以上火电机组脱硫废水零排放改造可行性研究技术咨询服务业绩（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>
6	山西能源风电机组大部件吊装更换服务	<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</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>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 BG/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，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) 投标人必须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。</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 7 月 1 日至 2024 年 6 月 30 日)至少两项 2.0MW 及以上机组大部件（包括轮毂、叶片、发电机、齿轮箱其中任意一项）吊装业绩。需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页）；</p> <p>(5) 其他要求</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 拟委派的施工人员中，高处作业人员必须具有高处作业证，电气系统拆装检修人员必须具备电工证； 2. 吊车操作人员需具备特种设备操作许可证； 3. 起重机械安装、拆卸人员应有特种设备操作资格。 4. 指挥人员需具备特种作业人员操作证：起重指挥。 5. 投标人须提供该项目项目经理、安全员社保证明。项目经理具备有效的二级及以上注册建造师资格证书和安全生产考核合格证书（B 证），安全员具备有效的安全生产考核（C 证）。 <p>(6) 本标段不接受联合体投标</p>
7	张家口公司所属 6 个场站预防性试验服务	<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(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>

序号	标段名称	资格要求
		(1) 投标人应具有承试三级及以上资质； (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 个月在国家电投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（2019 年 7 月 -2024 年 6 月）至少 5 个新能源场站设备预防性试验服务业绩。需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页）； (5) 本标段不接受联合体投标
8	遂平光伏电站 2024 年检修维护服务	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（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) 应答人应具有完善的质量保证体系、环境管理保证体系、职业健康安全管理体系认证证书，必须持有国家认定的有资质机构颁发的质量管理体系认证证书； (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。 投标人专项资格要求 (1) 投标人应具应答人应具有承装、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) 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(2019 年 7 月-2024 年 6 月)至少 5 个 20MWp 及以上光伏场站的检修、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)。 (3) 本标段不接受联合体投标。
9	祥符、鄢陵新能源 2024 年 110kV 送出线路运维服务	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投河北电力公司相关文件确认的禁止投标的

序号	标段名称	资格要求
		<p>范围和处罚期内。 投标人专项资格要求 (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 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)在集团公司系统未发生人身死亡事故； (3) 应答人应具有近 5 年内(2019 年 7 月-2024 年 6 月，以签订时间为准)至少 2 个 110kV 输电线路运维业绩（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。</p>
10	永新光伏加装一次调频装置	<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(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) 应答人应具有完善的质量保证体系，必须持有国家认定的有资质机构颁发的质量管理体系认证证书； (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公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内 投标人专项资格要求 (1) 一次调频装置的软件必须通过中国电科院或国网电科院专业检测机构检测并提供报告。 (2) 应答人应具有近 5 年内(2019 年 7 月-2024 年 6 月，以合同签订时间为准)至少 2 个一频装置供货及安装或改造业绩（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。</p>
11	吐鲁番风电 2 台风机齿轮箱维修	<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(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。 投标人专项资格要求</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>业绩要求：投标人须提供近5年（2019年7月-2024年6月，以合同签订时间为准）有不少于2个风力发电机组的齿轮箱下塔维修业绩（业绩以所附合同扫描件或复印件为准，需体现时间、合同范围、签字盖章页等主要内容、否则按无效业绩处理）</p>
12	左权县 200MW” 光伏+“发电项目 8.1MW 光伏区施工总承包	<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（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、环境保证体系、职业健康保证体系，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（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 (1) 资质等级：具有国家建设行政主管部门颁发的 电力 工程施工总承包三级及以上资质； (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； (4) 投标人应具有近5年内（2019年7月-2024年6月，以签订时间为准）至少2个50MW及以上光伏工程的施工业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、签字页））； (5) 投标人拟派项目经理必须具有注册一级建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B证）；提供社保证明文件。 (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）；提供社保证明文件。 (7) 本标段不接受联合体投标。</p>
13	左权县 200MW” 光伏+“发电项目 升压站西边坡防护施工	<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（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、环境保证体系、职业健康保证体系，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（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>

序号	标段名称	资格要求
		<p>投标人专项资格要求</p> <p>(1) 资质等级: 具有国家建设行政主管部门颁发的建筑工程施工总承包二级及以上资质;</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 7 月-2024 年 6 月, 以合同签订时间为准)至少 2 个护坡防护施工业绩(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注册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); 提供社保证明文件。</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); 提供社保证明文件。</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 7 月 3 日至 2024 年 7 月 10 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7月29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 7 月 3 日