

国家电投集团新疆能源化工有限责任公司

二〇二五年度第八批集中招标

招标公告

招标编号：DNYZC-2025-02-01-625

中国电能成套设备有限公司受招标人委托，对下述：1. 中电投新疆能源化工集团阿克苏有限公司七座光伏电站综自改造；2. 国家电投集团新疆能源化工新能源项目分布式调相机成套设备采购标段 I；3. 国家电投集团新疆能源化工新能源项目分布式调相机成套设备采购标段 II；4. 中电投新疆能源化工集团哈密有限公司四座风电场风机全年检修项目；5. 中电投新疆能源化工集团哈密有限公司场站消防设备设施检测与维护服务项目；6. 南疆塔克拉玛干沙漠新能源大基地开发消纳方案研究项目；7. 国家电投塔城 250 兆瓦 1000 兆瓦时储能配套 1000 兆瓦风电项目 35kV 机舱变压器采购；8. 中电投柯坪 220 千伏光伏汇集站 110 千伏间隔扩建 EPC 总承包；9. 国家电投乌鲁木齐乌拉泊村 3.575 万千瓦分散式风电项目 35 千伏开关站综合自动化系统、通信系统、调度数据网及二次安防设备采购；10. 国家电投塔城 250 兆瓦 1000 兆瓦时储能配套 1000 兆瓦风电项目升压汇集站综合自动化系统、通信系统、调度数据网及二次安防设备采购；11. 国家电投额敏 15 万千瓦储能配套 60 万千瓦风电二期 50 万千瓦风电项目 220 千伏升压汇集站综合自动化系统、通信系统、调度数据网及二次安防设备采购；标段进行公开招标。

1. 招标条件

招标人：国家电投集团新疆能源化工有限责任公司

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目业主：中电投新疆能源化工集团阿克苏有限公司、中电投新疆能源化工集团托里

有限责任公司、新疆丝路源元新能源有限公司、新疆电投盛元能源有限公司、中电投新疆能源化工集团哈密有限公司、新疆丝路乾元能源有限责任公司、乌鲁木齐电投科技能源有限公司、

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) 标段 1-中电投新疆能源化工集团阿克苏有限公司七座光伏电站综自改造

2.1 项目概况

2.1.1 柯坪光伏电站项目概况

柯坪光伏一电站，装机容量 20 兆瓦，由 20 个 1 兆瓦光伏方阵组成。该项目光伏区通信、站控层通信、后台监控、远动通信、AGC 系统、站控层通信装置等综自系统均为金智科技股份有限公司产品，因设备超期服役，无法保证安全运行，须全部更换。柯坪光伏二三期电站后台监控系统为南瑞继保工程技术有限公司产品，同时本次拟对柯坪二三期、四五期 AGC 升级改造，并增加备机。

现场踏勘地点：阿克苏柯坪县启浪乡柯坪光伏园区。现场踏勘费用自理。

现场联系人：王刚 联系电话：18196297317

2.1.2 阿克陶光伏一电站（昌晟）项目概况

阿克陶光伏一电站（昌晟）装机容量 20 兆瓦，由 20 个 1 兆瓦光伏方阵组成。该项目光伏区通信、站控层通信、后台监控、远动通信、AGC 系统、站控层通信装置等综自系统均为长园共创公司产品，因设备超期服役，无法保证安全运行，须全部更换。

现场踏勘地点：新疆克孜勒苏克尔克孜自治州阿克陶县奥依塔克镇奥依塔克村喀拉塔什路。现场踏勘费用自理。

现场联系人：王宁 联系电话：15894707573

2.1.3 阿克陶光伏二电站（益鑫）项目概况

阿克陶光伏二电站（益鑫）光伏电站，装机容量 20 兆瓦，该项目后台监控系统、AGC 系统、远动通信装置、时钟同步装置、开关柜保护测控装置等综自设备均为国电南自公司产品，因设备老旧存须全部

更换。

现场踏勘地点：新疆克孜勒苏克尔克孜自治州阿克陶县奥依塔克镇奥依塔克村喀拉塔什路。现场踏勘费用自理。

现场联系人：王宁 联系电话：15894707573

2.1.4 麦盖提光伏一电站(金坛) 项目概况

麦盖提光伏一电站(金坛) 光伏电站，装机容量 20 兆瓦，该项目后台监控系统、远动通信装置、时钟同步装置、开关柜保护测控装置等综自设备均为北京四方产品，AGC 系统、箱变测控通讯为旻投电力产品，因设备超期服役，无法保证安全运行，须全部更换。

现场踏勘地点：新疆喀什地区麦盖提县城西工业园光伏路。现场踏勘费用自理。

现场联系人：王宁 联系电话：15894707573

2.1.5 中电投洛浦光伏一电站项目概况

中电投洛浦光伏一电站装机容量 60 兆瓦，分三期建设，该项目一二期后台监控系统、保护测控装置、AGC/AVC 均为南自维美德产品；三期后台监控系统、保护测控装置设备为南自电网产品；微机五防系统为长园共创公司产品，因设备超期服役，无法保证安全运行，须全部更换。

现场踏勘地点：新疆和田地区洛浦县北京工业园区南园区。现场踏勘费用自理。

现场联系人：马伟伟 联系电话：18719958528

2.1.6 和田光伏一电站项目概况

中电投和田光伏一电站装机容量 80 兆瓦，分四期建设，该项目一二三四期后台监控系统、二三四期 AGC 为南自电网产品、一期 AGC/AVC 均为国能日新科技股份有限公司产品、一期保护测控装置设备陕西银河网电科技有限公司产品、二期、三期、四期保护测控装置为国电南京自动化股份有限公司产品，微机五防系统为长园共创公司产品，因设备超期服役，无法保证安全运行，须全部更换。

现场踏勘地点：新疆和田地区和田县昆仑工业园区。现场踏勘费用自理。

现场联系人：马伟伟 联系电话：18719958528

2.1.7 和静光伏二电站（正信）项目概况

和静光伏二电站（正信）项目概况装机容量 20 兆瓦。该项目后台监控系统和站控层通信保护装置为北京四方产品、AGC/AVC 南京天谷系统、微机五防系统为长园共创公司产品，因设备超期服役，无法保证安全运行，须对电站远动、后台监控设备、AGC、AVC 等系统全部更换。

现场踏勘地点：新疆巴州和静县工业园区新兴产业园。现场踏勘费用自理。

现场联系人：叶永强 联系电话：18099965852

***由于本次招标项目涉及电站数量多且需要到现场实施安装调试工作，投标人在投标前必须进行现场勘测，并在投标文件中提供项目单位踏勘联系人出具的现场勘测证明，如投标文件中未提供现场勘测**

证明，将否决其投标。（踏勘联系人详见招标公告）

交货期/工期 合同签订后 15 个工作日内完成提资，20 个工作日内设备运输至相关场站，45 个工作日内完成综自改造、调试接入省调工作。

（2）标段 2-国家电投集团新疆能源化工新能源项目分布式调相机成套设备采购标段 I

2.1 项目概况

1) 国家电投塔城 250 兆瓦/1000 兆瓦时储能配套 1000 兆瓦风电项目

项目地点：国家电投塔城 250 兆瓦/1000 兆瓦时储能配套 1000 兆瓦风电项目位于塔城地区托里县玛依塔斯规划区域，风场中心距离托里县 30 公里，位于省道 S318 线附近，交通较为便利。

建设规模：国家电投塔城 250 兆瓦/1000 兆瓦时储能配套 1000 兆瓦风电项目规划建设风电装机容量 100 万千瓦，其中东区建设 200MW，西区建设 800MW，新建一座 220kV 升压汇集站，建设 4 台 240MVA 的三相三卷有载调压变压器。220kV 侧按双母线接线设计，规划建设 4 回主变进线间隔，4 回 220kV 线路出线间隔，本期新建 4 回主变进线间隔及 1 回 220kV 出线间隔，预留 3 回线路出线间隔。110kV 侧按双母线接线设计，规划建设 6 回线路出线间隔，本期新建 2 回，预留 4 回；规划建设 4 回主变进线间隔。35 千伏侧采用双受电扩大单元接线方式，共 8 段母线。2 台主变 35 千伏侧各装设 1 组±48 兆乏 SVG 动态无功补偿装置，另 2 台主变 35 千伏侧各装设 1 组±48 兆乏 SVG 动态无功补偿装置和 1 台 50 兆乏分布式调相机。

本标段为 2×50Mvar 分布式调相机成套设备。

项目整体进度：计划开工时间 2025 年 4 月，计划竣工时间 2025 年 10 月。

2) 国家电投额敏 15 万千瓦储能配套 60 万千瓦风电二期 50 万千瓦风电项目

项目地点：国家电投额敏 15 万千瓦储能配套 60 万千瓦风电二期 50 万千瓦风电项目位于新疆维吾尔自治区西北部、塔城地区额敏县。拟建风电场位于新疆九大风区之一的老风口-玛依塔斯风区，项目厂址距额敏县公路里程约 45km；距塔城市公路里程约 105km，距乌鲁木齐市公路里程约 450km。项目场区东西跨度 37km，南北跨度 15 公里，地势高低起伏，总体看，北部高，南部低，属山地丘陵项目，厂址区海拔高度集中在 630~1430m 之间。拟建风电场址区有 S201、G3015 通过，交通条件较为便利。

建设规模：国家电投额敏 15 万千瓦储能配套 60 万千瓦风电二期 50 万千瓦风电项目规划装机容量 50 万千瓦，配套建设 12.5 万千瓦/50 万千瓦时储能电站。新本项目新建 1 座 220 千伏升压汇集站，50 万千瓦风电及 12.5 万千瓦/50 万千瓦时储能通过 25 回集电线路接至升压汇集站 35 千伏侧升压后通过单回 220 千伏线路接至额敏东 220 千伏变电站，新建送出线路采用 LGJ-2X630 导线，长约 50km，额敏东 220 千伏变电站新建 1 个 220 千伏出线间隔。本期建成 2 台 240 兆伏安主变，220 千伏电气原则主接线按

双母线接线设计,规划出线4回,本期建成双母线接线及1回出线间隔至额敏东220千伏变电站;110千伏侧电气原则主接线按双母线接线设计,规划6回出线,1号主变35千伏侧各装设1组±48兆乏SVG动态无功补偿装置,2号主变其中一段35千伏侧装设1组±48兆乏SVG动态无功补偿装置,另一段装设1台50兆乏分布式调相机。

本标段为1台50Mvar分布式调相机成套设备。

项目整体进度:计划开工时间2025年4月,计划竣工时间2025年10月。

交货期/工期 (1) 国家电投塔城250兆瓦/1000兆瓦时储能配套1000兆瓦风电项目:供货时间:土建开工时间2025年4月,2025年7月15日前具备主体设备安装条件;设备供货时间:2025年6月开始供货,2025年7月30日前全部到货;

(2) 国家电投额敏15万千瓦储能配套60万千瓦风电二期50万千瓦风电项目:供货时间:土建开工时间2025年4月,2025年7月15日前具备主体设备安装条件;设备供货时间:2025年6月开始供货,2025年7月30日前全部到货;

(3) 标段3-国家电投集团新疆能源化工新能源项目分布式调相机成套设备采购标段II

2.1 项目概况

项目地点:国家电投哈密北100万千瓦风储一体化项目位于哈密市巴里坤县境内,场址位于巴里坤县东北部117千米,距离三塘湖镇48千米,地貌地形平坦开阔,场区地表植被不发育,呈戈壁荒滩地貌。海拔高度在550~600米之间,场区西侧有国道G575通过,交通较为便利。

建设规模:国家电投哈密北100万千瓦风储一体化项目规划建设风电装机容量100万千瓦。配套建设10万千瓦/20万千瓦时储能电站。新建一座220千伏升压站,安装4台240兆伏安主变,选用三相三绕组有载调压变压器。220千伏侧本期建成双母线接线、1回出线;110千伏侧本期建成双母线接线、1回备用出线间隔;35千伏侧本期建成双受电断路器单母线分段接线、44回出线。2台主变35千伏侧各装设2组±48兆乏SVG动态无功补偿装置,另2台主变35千伏侧各装设1组±48兆乏SVG动态无功补偿装置和1台50兆乏分布式调相机。

本标段为2×50Mvar分布式调相机成套设备。

项目整体进度:计划开工时间2025年4月,计划竣工时间2025年12月。

交货期/工期 土建开工时间2025年4月,2025年7月15日前具备主体设备安装条件

设备供货时间:2025年6月开始供货,2025年7月30日前全部到货

(4) 标段4-中电投新疆能源化工集团哈密有限公司四座风电场风机全年检修项目

2.1 项目概况

项目地点 1：三塘湖第一风电场（丰源）位于新疆维吾尔自治区哈密地区巴里坤县东北部，距离三塘湖乡约 36 公里，距离哈密市公路里程约 263 公里。项目装机容量为 49.5MW，安装 33 台 GW82/1500 的风力发电机组。

建设规模 金风科技 33 台 GW82/1500 的风力发电机组全年检修工作，主要包括机组各部位卫生清扫、高强度螺栓力矩紧固、电气部分检查、缺陷处理、油脂加注等。

项目地点 2：三塘湖第二风电场位于新疆维吾尔自治区哈密地区巴里坤县北部约 85 千米，距三塘湖乡约 48 千米。本工程装机容量 100MW，安装 67 台 GW82/1500 的风力发电机组。

建设规模 金风科技 67 台 GW82/1500 的风力发电机组全年检修工作，主要包括机组各部位卫生清扫、高强度螺栓力矩紧固、电气部分检查、缺陷处理、油脂加注等。

项目地点 3：三塘湖第三风电场（弘毅）位于新疆维吾尔自治区哈密地区巴里坤县西北部，场址中心位置与巴里坤县直线距离约 69 公里，与哈密市直线距离约 162 公里。安装 66 台 GW82/1500 的风力发电机组。

建设规模 金风科技 66 台 GW82/1500 的风力发电机组全年检修工作，主要包括机组各部位卫生清扫、高强度螺栓力矩紧固、电气部分检查、缺陷处理、油脂加注等。

项目地点 4：三塘湖第四风电场（东豪）位于新疆维吾尔自治区哈密地区巴里坤县西北部，场址中心位置与巴里坤县直线距离约 66 公里，与哈密市直线距离约 161 公里。本项目安装 66 台 GW82/1500kW 型风电机组。

建设规模 金风科技 66 台 GW82/1500 的风力发电机组全年检修工作，主要包括机组各部位卫生清扫、高强度螺栓力矩紧固、电气部分检查、缺陷处理、油脂加注等。

服务期限：合同签订生效后 7 天内检修人员入场，90 天内完成机组全年检修，质保期 1 年。

（5）标段 5-中电投新疆能源化工集团哈密有限公司场站消防设备设施检测与维护服务项目

2.1 项目概况

2.1.1 烟墩第一风电场位于新疆维吾尔自治区哈密市东南约 100 公里，骆驼圈子东南的戈壁滩上。场址区北端与明哈高速公路相邻，由十家风电企业共建的公用道路与风电场相通，交通较便利。装机容量为 200 兆瓦，风电场安装 80 台（GW106/2500）风力发电机组。场址东侧设置一个监控中心，并与烟墩第二风电场合建一座烟墩西 220 千伏升压站。

2.1.2 景峡西风电光伏场站项目位于哈密市东南约 120 公里连霍高速（G30 国道）西侧的戈壁滩上，距离烟墩收费站直线距离约 25 公里。风电场设计安装 134 台单机容量为 1500 千瓦的金风科技公司 GW87/1500-75 型风力发电机组，建有 1 座 110 千伏升压站。

2.1.3 三塘湖第一（丰源）风电场位于新疆维吾尔自治区哈密地区巴里坤县东北部，距离三塘湖乡约 36 公里，距离哈密市公路里程约 263 公里。项目装机容量为 49.5 兆瓦，安装 33 台单机容量为 1500 千瓦的风力发电机组。场址内建有综合楼和 110 千伏升压站。

2.1.4 三塘湖第二（3D）风电场位于新疆维吾尔自治区哈密地区巴里坤县北部约 85 千米，距三塘湖乡约 48 千米。装机容量 100 兆瓦，风电场安装 67 台 GW82/1500KW 型风力发电机组，场址北侧建造一综合楼和 110 千伏升压站。

2.1.5 三塘湖第三（弘毅）风电场位于新疆维吾尔自治区哈密地区巴里坤县西北部，场址中心位置与巴里坤县直线距离约 69 公里，与哈密市直线距离约 162 公里。项目安装 66 台 1500 千瓦风电机组，总装机容量 99 兆瓦。场址内建有一综合楼和 110 千伏汇集站。

2.1.6 三塘湖第四（东豪）风电场位于新疆维吾尔自治区哈密地区巴里坤县西北部，场址中心位置与巴里坤县直线距离约 66 公里，与哈密市直线距离约 161 公里。本项目安装 66 台 GW82/1500kW 型风电机组，总装机容量 99 兆瓦。场址内建造一综合楼和 110 千伏升压站。

2.1.7 淖毛湖第一风电场位于新疆维吾尔自治区哈密地区伊吾县境内，位于淖毛湖镇西南约 35 千米的戈壁滩上，风电场距伊吾县公路 65 千米，交通较便利。本项目安装 33 台 GW82/1500 型风力发电机组，总装机容量 49.5 兆瓦。场址内建有一座综合楼和 110 千伏升压站。

2.1.8 十三间房风电一场位于哈密市西北约 136 公里，北邻 312 国道和 G30 高速公路，南邻兰新铁路，电场占地面积约 17 平方公里，场站安装 10 台 EN156-5.0-95 型风电机组，总装机容量 50 兆瓦，场址内建造一综合楼和 110 千伏升压站。

2.1.9 盛天麻黄沟西风电一场位于哈密地区巴里坤哈萨克自治县三塘湖乡以西 28 公里西侧的戈壁滩上，距离巴里坤哈萨克自治县约 110km，距离新疆哈密市约 246 公里。场址区域地形较为平坦，海拔高度在 1060m~1160m 之间。该风电场总装机容量为 97.5MW，安装 49 台中国海装生产的 H93L-2.0MW 双馈风力发电机组，场址内建造一综合楼和 110 千伏升压站。

2.1.10 景峡风电二场（盛新）位于哈密东南部，距离哈密市约 210 公里，紧邻连霍高速。该风电场装机容量 200 兆瓦，安装 100 台中国海装生产的 2.0 兆瓦双馈风力发电机组，场址内建造一座 110 千伏升压站，选用两台 100 兆伏安主变。

2.1.11 盛坤望洋台风电一场位于新疆维吾尔自治区哈密地区巴里坤县三塘湖区域，场址中心距离巴里坤县西北约 100km。项目装机容量为 50MW，安装 8 台单机容量为 6250 千瓦的风力发电机组。场址内建有综合楼和 110 千伏升压站。

2.1.12 淖毛湖风电二场（天润）位于伊吾县淖毛湖镇以南 26km 处，风场中心距伊吾县行政中心约 93km，风电场区域的海拔高度约在 480~603m，场地开阔，场址区地形较平坦，地势北部低、南部高。总装机容量 99 兆瓦，安装有 10 台实验机组 56 台合同通用机组（机型：93/1650kW-2 台、82/1650kW-2 台、87/1650kW-2 台、93/1500kW-1 台、87/1500-1 台、77/1500-1 台、70/1500-1 台、82/1500kW-56 台）。场址内建造一综合楼和 110 千伏升压站，110 千伏升压站采用两台主变压器运行。

2.1.13 石城子一期（特许权）光伏电站位于哈密市东北约 20 千米。总装机容量 15 兆瓦，通过一回 35 千伏架空线路“T”接至 35 千伏北天线送出。项目采用分块发电、集中并网，共分为 15 个 1 兆瓦的发电单元，选用 TBEA3235T 型 235 峰瓦多晶硅电池组件。

2.1.14 石城子二三期光伏电站项目位于哈密市石城子光伏园区内东南角，距哈密市约 23 千米，占地面积约 0.309 平方千米，特许经营期 25 年。总装机容量 40 兆瓦，通过 4 回 35 千伏线路接入石城子华电 220 千伏汇集站送出。

2.1.15 石城子四期（特变电）光伏电站位于哈密市东北约 18 公里，省道 S203 和 S303 之间，距 303 省道西北侧约 2 公里，离市区较近，交通便利。装机容量 20 兆瓦。

2.1.16 石城子五期（佳灵）光伏电站位于新疆哈密市东北约 20 公里处，S303 省道西北约 2 公里，距市区较近，交通便利。项目装机容量 20 兆瓦。

2.1.17 石城子南（碱业）光伏一电站位于新疆哈密市东北约 20 公里处，S303 省道西北约 4.5 公里，距市区较近，交通便利。项目装机容量 20 兆瓦。

2.1.18 柳树泉一期（新特）光伏电站位于新疆哈密地区柳树泉农场北 6 公里处，厂区东侧距离哈密市约 60 公里。项目总装机容量 20 兆瓦。

2.1.19 红星二场一期（天行健）光伏电站项目位于哈密市以西农十三师红星二场，距场部约 3 千米，总装机容量 20 兆瓦。

2.1.20 东南部山口（天利恩泽）光伏电站位于哈密市东南部山口雅满苏光伏区域，距哈密市约 140 公里，交通便利，总装机容量 50 兆瓦。

2.1.21 红星二场二期（宣力）光伏电站位于红星二场一期（天行健）光伏电站南侧，项目总装机容量 50 兆瓦。

2.1.22 红星四场光伏一电站（东仪）位于新疆生产建设兵团第十三师红星四场，连霍高速红星四场立交桥以北约 5 千米处。距离红星四场团部约 8 千米，距离哈密市区约 50 千米，装机容量 50 兆瓦。

2.1.23 阿特斯石城子南光伏一电站位于新疆哈密市石城子光伏发电园区内，园区位于哈密市东北约 22km 处，项目容量为 20MWp。

2.1.24 哈密常晖光伏电站位于新疆哈密市伊州区十三师兵团红星四场光伏产业园区内，园区位于哈密市东北约 50km，项目容量为 30MWp。

2.1.25 天宏阳光红星四场光伏三电站位于新疆哈密市伊州区十三师兵团红星四场光伏产业园区内，园区位于哈密市东北约 50km，项目容量为 20MWp。

服务期限：两年

(6) 标段 6-南疆塔克拉玛干沙漠新能源大基地开发消纳方案研究项目

2.1 项目概况

项目地点：新疆巴音郭楞蒙古自治州若羌县

建设规模：约 2000 万千瓦

服务期限：暂定 2025 年 4 月，1 个月内完成服务工作，具体服务开始时间以招标人书面通知为准。

2.2 招标范围

本次南疆塔克拉玛干沙漠新能源大基地开发消纳方案研究服务包括但不限于以下内容，以实际委托为准：项目主要研究提出南疆塔克拉玛干沙漠新能源大基地开发消纳方案，研究内容包括南疆地区若羌风光资源研究，新能源场站项目选址研究，支撑电源选址研究，电源配置及汇集方案研究，受端市场分析研究，送电形式及方案研究，生态治理方案研究等。最终编制完成《南疆塔克拉玛干沙漠新能源大基地开发消纳方案研究》专题报告，并提供测算依据，包括但不限于：风电 8760 小时出力数据、光伏 8760 出力数据、综合考虑矢量化地类、三调数据、三区三线、林草等限制性因素，合理确定项目厂址、提供送受端电网安全稳定的相关计算及其电网加强方案等。（详见招标文件第二卷第五章委托人要求）

(7) 标段 7-国家电投塔城 250 兆瓦 1000 兆瓦时储能配套 1000 兆瓦风电项目 35kV 机舱变压器采购

2.1 项目概况

项目地点：塔城地区托里县玛依塔斯规划区域，风场中心距离托里县 30 公里，位于省道 S318 线附近，交通较为便利。

建设规模 本工程为国家电投塔城 250MW-1000MWh 储能配套 1000MW 风电项目规划建设风电装机容量 100 万千瓦，其中东区建设 200MW，西区建设 800MW，新建一座 220kV 升压汇集站，建设 4 台 240MVA 的三相三卷有载调压变压器，主变容量：240MVA；电压比：242±8×1.25%/115±2×3.5%/36.5kV；接线组别 YN，yn0，d11。220kV 侧按双母线接线设计，规划建设 4 回主变进线间隔，4 回 220kV 线路出线间隔，本期新建 4 回主变进线间隔及 1 回 220kV 出线间隔，预留 3 回线路出线间隔。110kV 侧按双母线接线设计，规划建设 6 回线路出线间隔，本期新建 2 回，预留 4 回；规划建设 4 回主变进线间隔。新建一座 110kV

升压汇集站，建设 2 台 100MVA 的三相双卷有载调压变压器，主变容量：100MVA；电压比：115 ± 8x1.25%/36.5kV；接线组别：YN，d11。采用单母线接线形式。本期新建 2 回主变进线间隔、2 回线路出线间隔，一次建成。具体接入方式以最终批复接入系统审查意见为准。

交货期/工期 2025 年 5 月 30 日开始交货，8 月 30 日前全部交付完成，随主机同步到货，最终以业主及总包方通知为准。（详见第二卷第五章供货要求）

(8) 标段 8-中电投柯坪 220 千伏光伏汇集站 110 千伏间隔扩建 EPC 总承包

本项目业主（或发包人）：中电投新疆能源化工集团阿克苏有限公司（牵头方），新疆晨元新能源有限公司、柯坪县柯特新能源有限公司、华电柯坪新能源有限公司、三峡新能源柯坪发电有限公司、柯坪海鑫光伏发电有限公司、柯坪粤水电能源有限公司、中节能太阳能科技柯坪有限公司、柯坪天华新能源电力有限公司、柯坪县中建材光伏发电有限公司（投资分摊方），共 10 家单位。

2.1 项目概况

项目地点：新疆维吾尔自治区阿克苏地区柯坪县启浪乡光伏产业园。

建设规模：扩建中电投柯坪 220 千伏升压汇集站自西向东第一回 110 千伏出线间隔：开展扩建工程涉及的电气一次设备、二次设备、通信、计量、保护、测控及扩建部分与原有设备接口的全部设计、设备采购、土建工程及设备安装调试、并网协调及工程竣工验收前相关的全部工作。

包括根据现有 110 间隔布局，对 110 千伏间隔扩建进行一、二次系统设计，扩建部分与原有设备、系统接入设计；设备技术方案编制审核及采购供货、运输及储存、设备安装、调试试验及检查、竣工、还包括系统 240 小时试运行（含联调计划的申请、电网验收、停电协调及进站施工的各项手续办理，并承担此过程中发生的各项费用）、消缺、性能试验、整套系统的性能保证的考核验收、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 EPC 总承包工作，按发包人标准收集、整理、归档施工过程中各类资料，经档案专项验收合格后将档案室整体移交给发包人。

项目整体进度：本工程暂定 2025 年 5 月 31 日前设备带电运行。因政策调整、接入系统变化和发包人投资决策等原因，导致项目取消、开工延误、工期延长等情况，承包人应无偿响应发包人要求；开工、并网时间以项目业主书面通知为准。

招标结束后，合同由 10 家合资共建方共同与中标人签订。

(9) 标段 9-国家电投乌鲁木齐乌拉泊村 3.575 万千瓦分散式风电项目 35 千伏开关站综合自动化系统、通信系统、调度数据网及二次安防设备采购

国家电投乌鲁木齐乌拉泊村 3.575 万千瓦分散式风电项目位于新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市乌鲁木齐县东北部，地处天山北麓，准噶尔盆地南缘，东经 $86^{\circ} 37' 56''$ 、 $88^{\circ} 58' 22''$ ，北纬 $43^{\circ} 01' 08''$ 、 $44^{\circ} 06' 11''$ 。东与达坂城区接壤，南以天山吐格塔格达坂为界与托克逊县、和静县相依，西以头屯河为界与昌吉市为邻，北和米东区毗连。风电场中心西南距乌鲁木齐县约 20km，北距离乌鲁木齐市直线距离约 25.4km，东距达坂城约 60km。交通较为便利。

本工程风电装机规模 3.575 万千瓦，计划采用 2 台 6.7MW 风电机组和 3 台 7.5MW 风电机组，风电场场区拟以 2 回 35kV 线路接入新建的 35 千伏开关站；本期按风电场容量 20%，2 小时建设电化学储能系统，规模为 0.715 万千瓦/1.43 万千瓦时。各储能单元接入相配套的储能变流器后，汇流至 35kV 升压变压器，再通过 1 回 35kV 集电线路接入新建的 35 千伏开关站 35kV 母线。新建的 35 千伏开关站通过 1 回 35kV 线路接入 110kV 菊花台变电站，导线选用 LGJ-300 型，线路长度约 25km，以最终接入批复意见为准。

交货期/工期 计划交货时间为 2025 年 4 月 15 日前，具体交货时间以招标方通知为准。

(10) 标段 10-国家电投塔城 250 兆瓦 1000 兆瓦时储能配套 1000 兆瓦风电项目升压汇集站综合自动化系统、通信系统、调度数据网及二次安防设备采购

2.1 项目概况

项目地点：位于塔城地区托里县西北部

建设规模：1000MW 风电，配套 250MW/1000MWh 储能，分为东区、西区，东区装机容量 200MW、西区装机容量 800MW，**东区新建 1 座国家电投托里 110kV 升压站，西区新建 1 座国家电投托里 220kV 升压汇集站（含配套储能系统）。**

国家电投托里 220kV 升压汇集站规划建设 4 台 240 兆伏安主变，本期一次建成，主变采用三相三卷有载调压变压器，电压比为 $242 \pm 8 \times 1.25\% / 115 \pm 2 \times 2.5\% / 36.5$ 千伏，容量比为 100%/100%/100%，连接组别为 YN，yn0，d11。

220 千伏电气主接线规划为双母线接线及 4 回出线，本期建成双母线接线及 1 回出线，至塔额 750 千伏变电站，预留 3 回。

110 千伏电气主接线规划为双母线接线及 6 回出线，本期建成双母线接线及 2 回出线，2 回均至国家电投托里 110 千伏升压站，预留 4 回。

35 千伏侧电气主接线规划为双受电断路器单母线分段接线，共设 8 段母线，规划 56 回出线，其中 I、III、V、VII 段母线各 6 回，II、IV、VI、VIII 段母线各 8 回，本期建成 8 段母线及 42 回出线，其中 II、IV 段母线各 6 回，其余每段母线各 5 回，预留 14 回。西区装机容量 800MW 风电接入 35kV 侧，配套

250MW/1000MWh 储能。

国家电投托里 110kV 汇集站本期建设 2 台 100 兆伏安主变，采用三相双卷有载调压变压器。110 千伏侧本期建成单母线单元接线、2 回出线，35 千伏侧本期建成单母线单元接线、8 回出线。每台主变 35 千伏侧各配置 1 组±20 兆乏 SVG 动态无功补偿装置。国家电投托里 110 千伏升压站通过 2 回 110 千伏线路接至塔城国家电投托里 220 千伏升压汇集站 110 千伏母线侧。

交货期/工期 计划交货时间为 2025 年 7 月 30 日前，具体交货时间以招标方通知为准。

(11) 标段 11-国家电投额敏 15 万千瓦储能配套 60 万千瓦风电二期 50 万千瓦风电项目 220 千伏升压汇集站综合自动化系统、通信系统、调度数据网及二次安防设备采购

2.1 项目概况

项目地点：国家电投额敏 15 万千瓦储能配套 60 万千瓦风电二期 50 万千瓦风电项目位于新疆维吾尔自治区西北部、塔城地区额敏县。拟建风电场位于新疆九大风区之一的老风口-玛依塔斯风区，项目厂址距额敏县公路里程约 45km；距塔城市公路里程约 105km，距乌鲁木齐市公路里程约 450km。项目场区东西跨度 37km，南北跨度 15 公里，地势高低起伏，总体看，北部高，南部低，属山地丘陵项目，厂址区海拔高度集中在 630~1430m 之间。拟建风电场址区有 S201、G3015 通过，交通条件较为便利。

建设规模：国家电投额敏 15 万千瓦储能配套 60 万千瓦风电二期 50 万千瓦风电项目规划装机容量 50 万千瓦，配套建设 12.5 万千瓦/50 万千瓦时储能电站。本项目新建 1 座 220 千伏升压汇集站，50 万千瓦风电及 12.5 万千瓦/50 万千瓦时储能通过 25 回集电线路接至升压汇集站 35 千伏侧升压后通过单回 220 千伏线路接至额敏东 220 千伏变电站，新建送出线路采用 LGJ-2X630 导线，长约 50km，额敏东 220 千伏变电站新建 1 个 220 千伏出线间隔。本期建成 2 台 240 兆伏安主变，220 千伏电气原则主接线按双母线接线设计，规划出线 4 回，本期建成双母线接线及 1 回出线间隔至额敏东 220 千伏变电站；110 千伏侧电气原则主接线按双母线接线设计，规划 6 回出线，本期建成双母线及 1 回备用出线，预留 5 回；35 千伏侧电气原则主接线按双受电断路器单母线分段接线设计，每台主变规划 2 段母线，共规划 6 段母线（I、II、III、IV、V、VI），共 42 回出线。本期建成 I、II、III、IV 段母线及 25 回出线（20 回至风电，5 回至储能）。最终接入系统方案以项目接入系统批复意见为准。

项目整体进度：项目开工时间 2025 年 4 月，计划竣工时间 2025 年 10 月。

交货期/工期 计划交货时间为 2025 年 7 月 30 日前，具体交货时间以招标方通知为准。

2.2 招标方式：公开招标

2.3 合同签订事宜

招标结束后，合同由各电站对应的项目公司或管理单位与中标人分别签订合同。

2.4 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
1	DNYZC-2025-02-01-625-01	中电投新疆能源化工集团阿克苏有限公司七座光伏电站综自改造	7座光伏电站运动通信装置、后台监控装置、AGC系统、保护装置、故障录波装置等二次设备更换、升级。 质保期为2年。 (详见招标文件第二卷第五章供货要求)	1000
2	DNYZC-2025-02-01-625-02	国家电投集团新疆能源化工新能源项目分布式调相机成套设备采购标段 I	1. 国家电投塔城 250 兆瓦/1000 兆瓦时储能配套 1000 兆瓦风电项目：包括但不限于以下： 1、2×50Mvar 分布式调相机成套设备的整体设计、设备供货、运输、卸车、转运、仓储及保管等工作，不限于主机、辅机、励磁系统、SFC 系统、DCS 监控系统、保护装置、安全自动装置、检修装置、消防系统和安防视频系统、备品备件、专用工具、消耗品以及相关的技术资料等所需全套设备和材料。投标方应确保采购的设备齐全且满足投产的需求（含消防设施）； 2、负责提供调相机配套建构筑物设计方案，配合设计单位复核方案及接口等相关工作； 3、完成调相机配套建构筑物材料采购及建筑物施工； 4、完成调相机成套设备及建构筑物配套设施设备安装工作； 5、调试工作，包括但不限于调相机内部调试、交接试验、投产前分析计算和涉网试验、涉网方案第三方委托评审、委托第三方编制调相机启动调试报告、委托第三方开展调相机仿真建模、完成涉及的保护定值计算及备案工作等，具体项目内容以电网公司要求为准。 6、调相机应具备接收 AVC 系统稳态无功指令的接口。DCS 系统应接收电网调度指令、电网调度端所需要的运行数据的上传，满足建设单位远程集控平台的数据接入要求。 2. 国家电投额敏 15 万千瓦储能配套 60 万千瓦风电二期 50 万千瓦风电项目：包括但不限于以下： 1、50Mvar 分布式调相机成套设备的整体设计、设备供货、运输、卸车、转运、仓储及保管等工作，不限于主机、辅机、励磁系统、SFC 系统、DCS 监控系统、保护装置、安全自动装置、检修装置、消防系统和安防视频系统、备品备件、专用工具、消耗品以及相关的技术资料等所需全套设备和材料。投标方应确保采购的设备齐全且满足投产的需求（含消防设施）； 2、负责提供调相机配套建构筑物设计方案，配合设计单位复核方案及接口等相关工作； 3、完成调相机配套建构筑物材料采购及建筑物施工； 4、完成调相机成套设备及建构筑物配套设施设备安装工作； 5、调试工作，包括但不限于调相机内部调试、交接试验、投产前分析计算和涉网试验、涉网方案第三方委托评审、委托第三方编制调相机启动调试报告、委托第三方开展调相机仿真建模、完成涉及的保护定值计算及备案工作等，具体项目内容以电网公司要求为准。 6、调相机应具备接收 AVC 系统稳态无功指令的接口。DCS 系统应接收电网调度指令、电网调度端所需要的运行数据的上传，满足建设单位远程集控平台的数据接入要求。 详见招标文件第二卷第五章供货要求	1000
3	DNYZC-2025-02-01-625-03	国家电投集团新疆能源化工新能源项目分布式调	包括但不限于以下： 1、2×50Mvar 分布式调相机成套设备的整体设计、设备供货、运输、卸车、转运、仓储及保管等工作，不限于主机、辅机、励磁系统、SFC 系统、DCS	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
		相机成套设备采购标段 II	监控系统、保护装置、安全自动装置、检修装置、消防系统和安防视频系统、备品备件、专用工具、消耗品以及相关的技术资料等所需全套设备和材料。投标方应确保采购的设备齐全且满足投产的需求(含消防设施); 2、负责提供调相机配套建构筑物设计方案,配合设计单位复核方案及接口等相关工作; 3、完成调相机配套建构筑物施工; 4、完成调相机成套设备及建构筑物配套设施设备安装工作; 5、调试工作,包括但不限于调相机内部调试、交接试验、投产前分析计算和涉网试验、涉网方案第三方委托评审、委托第三方编制调相机启动调试报告、委托第三方开展调相机仿真建模、完成涉及的保护定值计算及备案工作等,具体项目内容以电网公司要求为准。 6、调相机应具备接收 AVC 系统稳态无功指令的接口。DCS 系统应接收电网调度指令、电网调度端所需要的运行数据的上传,满足建设单位远程集控平台的数据接入要求 详见招标文件第二卷第五章供货要求	
4	DNYZC-2025-02-01-625-04	中电投新疆能源化工集团哈密有限公司四座风电场风机全年检修项目	三塘湖第一(丰源)风电场 33 台金风科技 1.5MW 机组、三塘湖第二风电场 67 台金风科技 1.5MW 机组、三塘湖第三(弘毅)风电场 66 台金风科技 1.5MW 机组、三塘湖第四(东豪)风电场 66 台金风科技 1.5MW 机组,共计 232 台机组全年检修,主要包括机组各部位卫生清扫、高强度螺栓力矩紧固、电气部分检查、缺陷处理、油脂加注等。详见招标文件第二卷第五章委托人要求	1000
5	DNYZC-2025-02-01-625-05	中电投新疆能源化工集团哈密有限公司场站消防设备设施检测与维护服务项目	烟墩第一风电场、景峡风电光伏场站、三塘湖第一风电场(丰源)、三塘湖第二风电场、三塘湖第三风电场(弘毅)、三塘湖第四风电场(东豪)、淖毛湖第一风电场、十三间房风电一场、东南部山口光伏电站(天利恩泽)、红星二场光伏二电站(宣力)、红星四场光伏一电站(东仪)、石城子光伏一电站(特许权)、石城子光伏二、三电站、石城子光伏四电站(特变电)、石城子光伏五电站(佳灵)、石城子光伏六电站(碱业)、红星二场光伏一电站(天行健)、柳树泉光伏电站(新特)、三塘湖风电光伏场站(盛坤)光伏电站石城子光伏七电站(阿特斯)、景峡风电二场(盛新)、三塘湖风电五场(盛天)、淖毛湖风电二场(天润)、红星四场光伏二电站(常晖)、红星四场光伏三电站(宏华)共计 25 座场站消防设备设施检测与维护,每月并出具维护报告。 详见招标文件第二卷第五章委托人要求	1000
6	DNYZC-2025-02-01-625-06	新疆塔克拉玛干沙漠新能源大基地开发消纳方案研究项目	新疆塔克拉玛干沙漠新能源大基地开发消纳方案研究,详见第五章委托人要求	1000
7	DNYZC-2025-02-01-625-07	国家电投塔城 250 兆瓦 1000 兆瓦时储能配套 1000 兆瓦风电项目 35kV 机舱变压器采购	国家电投塔城 250 兆瓦 1000 兆瓦时储能配套 1000 兆瓦风电项目 80 台 35kV 机舱干式变压器设备设计、生产、供货、运输,技术指导等。(详见第二卷第五章供货要求)	1000
8	DNYZC-2025-02-01-625-08	中电投柯坪 220 千伏光伏汇集站 110 千伏间隔扩建 EPC 总承包	包括根据现有 110 间隔布局,开展 110 千伏扩建间隔一、二次系统设计;设备采购供货、运输及储存、设备安装、调试试验及检查、竣工、还包括系统 240 小时试运行(含联调计划的申请、电网验收、停电协调及进站施工的各项手续办理,并承担此过程中发生的各项费用)、消缺、性能试验、整套系统的性能保证的考核验收、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	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
			包人责任造成的任何缺陷等全过程的EPC总承包工作,按发包人标准收集、整理、归档施工过程中各类资料,经档案专项验收合格后将档案室整体移交给发包人。 具体要求详见招标文件第二卷第五章发包人要求。	
9	DNYZC-2025-02-01-625-09	国家电投乌鲁木齐泊村 3.575 万千瓦分散式风电项目 35 千伏开关站综合自动化系统、通信系统、调度数据网及二次安防设备采购	包含 35 千伏开关站计算机监控系统、继电保护装置、相量测量装置、故障录波系统、SF6 气体泄漏监控报警系统、H2 浓度检测探测器、控制电源系统设备、视频监控及安防系统、火灾自动报警系统设备、全景监控系统、安全稳定控制装置、一次调频系统、调度通信、调度数据网及二次安防设备及附属设备和附件;每套设备的机柜、每套设备内部及各盘柜之间连接所需要的通讯线、其它必要的配套设备、规定的备品备件、规定的专用工具和仪器仪表。 详见招标文件第二卷第五章供货要求。	1000
10	DNYZC-2025-02-01-625-10	国家电投塔城 250 兆瓦 1000 兆瓦时储能配套 1000 兆瓦风电项目升压汇集站综合自动化系统、通信系统、调度数据网及二次安防设备采购	包含 220 千伏升压汇集站及 110 千伏升压站计算机监控系统、继电保护装置、相量测量装置、故障录波系统、保护及故障信息子站、控制电源系统设备、视频监控及安防系统、火灾自动报警系统设备、全景监控系统、安全稳定控制装置、风功率预测系统、AGC、AVC、一次调频系统、调度通信、调度数据网及二次安防设备及附属设备和附件;每套设备的机柜、内部及各盘柜之间连接所需要的通讯线、其它必要的配套设备、规定的备品备件、规定的专用工具和仪器仪表。 详见招标文件第二卷第五章供货要求。	1000
11	DNYZC-2025-02-01-625-11	国家电投额敏 15 万千瓦储能配套 60 万千瓦风电二期 50 万千瓦风电项目 220 千伏升压汇集站综合自动化系统、通信系统、调度数据网及二次安防设备采购	包含 220 千伏升压汇集站计算机监控系统、继电保护装置、相量测量装置、故障录波系统、保护及故障信息子站、控制电源系统设备、视频监控及安防系统、火灾自动报警系统设备、全景监控系统、安全稳定控制装置、AGC、AVC、一次调频系统、调度通信、调度数据网及二次安防设备及附属设备和附件;每套设备的机柜、内部及各盘柜之间连接所需要的通讯线、其它必要的配套设备、规定的备品备件、规定的专用工具和仪器仪表。 详见招标文件第二卷第五章供货要求。	1000

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	资格要求
1	中电投新疆能源化工集团阿克苏有限公司七座光伏电站综自改造	投标人基本要求 (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(投标人不得连续两年亏损),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;

序号	标段名称	资格要求
		(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新疆能源化工有限责任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) 投标人应为综合自动化系统的生产制造商、集成商、销售商 (集成商、销售商须取得生产厂家授权委托书),在专业技术、设备设施、人员组织、业绩经验等方面具有综合自动化系统安装、调试、改造等方面的相应资格和能力; (2) 投标人提供的产品应具有中华人民共和国国家版权局颁发的软件著作权登记证书; (3) 投标人应具有承装(修、试)电力设施许可证四级及以上资质(其中承装、承试类两项必须为四级及以上); (4) 投标人近5年内(自投标截止日起往前推算,以投运时间为准)具有至少3个及以上成功运行的电力系统综合自动化系统升级改造业绩,并提供符合业绩条件的证明材料(*需提供合同封面、主要参数页、签字页、投运证明(如用户出具的产品运行证明或报告等))。 (5) 拟派项目负责人必须具有二级及以上注册建造师(机电工程专业)执业资格,且具有安全生产考核合格证书(B证)(*需在本单位注册的员工,并提供社保证明); (6) 投标人拟派安全管理人员必须具有注册安全工程师执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书(*需在本单位注册的员工,并提供社保证明); (7) 投标人近36个月内(含,自投标截止日起往前推算)不存在一般及以上生产安全责任事故,并提供证明材料; (8) 本项目不接受联合体投标。
2	国家电投集团新疆能源化工新能源项目分布式调相机成套设备采购标段 I	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(投标人不得连续两年亏损),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新疆能源化工有限责任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) 投标人应具有50Mvar及以上容量的调相机主机或调相机核心控制系统(必须具备调相机励磁系统和调相机SFC系统两项)生产制造能力,须提供国际或国家级权威专业检测机构出具的投标同等规格及以上技术产品的真实、有效、针对具体型式规格型式试验报告,且报告结论数据满足本次招标技术规范要求; (2) 投标人应具有电力施工总承包二级及以上资质,且具有有效的安全生产许可证;

序号	标段名称	资格要求
		(3) 投标人近 5 年内, 在国内具有至少 2 个 50Mvar 及以上容量的调相机成套设备供货业绩 (自投标截止日起往前推算, 以合同签订时间为准), 并提供符合业绩要求的证明材料 (*需包括合同首页、供货范围 (规格和型号、主要技术参数、数量)、签字页等证明材料; 以及提供投运证明或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); (4) 投标人近 36 个月内 (含, 自投标截止日起往前推算) 不存在一般及以上生产安全责任事故; (5) 本标段不接受联合体投标。
3	国家电投集团新疆能源化工新能源项目分布式调相机成套设备采购标段 II	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 (投标人不得连续两年亏损), 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新疆能源化工有限责任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) 投标人应具有 50Mvar 及以上容量的调相机主机或调相机核心控制系统 (必须具备调相机励磁系统和调相机 SFC 系统两项) 生产制造能力, 须提供国际或国家级权威专业检测机构出具的投标同等规格及以上技术产品的真实、有效、针对具体型式规格的形式试验报告, 且报告结论数据满足本次招标技术规范要求; (2) 投标人应具有电力施工总承包二级及以上资质, 且具有有效的安全生产许可证; (3) 投标人近 5 年内, 在国内具有至少 2 个 50Mvar 及以上容量的调相机成套设备供货业绩 (自投标截止日起往前推算, 以合同签订时间为准), 并提供符合业绩要求的证明材料 (*需包括合同首页、供货范围 (规格和型号、主要技术参数、数量)、签字页等证明材料; 以及提供投运证明或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); (4) 投标人近 36 个月内 (含, 自投标截止日起往前推算) 不存在一般及以上生产安全责任事故; (5) 本标段不接受联合体投标。
4	中电投新疆能源化工集团哈密有限公司四座风电场风机全年检修项目	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 (投标人不得连续两年亏损), 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”;

序号	标段名称	资格要求
		(7) 投标人没有处于国家电投集团新疆能源化工有限责任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) 投标人应具有承装（修、试）电力设施许可证四级及以上资质； (2) 投标人近 36 个月内（自投标截止日起往前推算）不存在一般及以上生产安全责任事故； (3) 投标人近 5 年内（自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准）至少完成 4 个金风 1.5MW 及以上单机容量风电机组全年检修服务业绩（单个业绩容量不小于 49.5MW 风电场），并提供符合业绩条件的证明材料（*需提供合同首页、服务范围、签字页、履约证明、业主出具的证明材料等有效证明材料）； (4) 投标人现场服务人员须持有有效的低压电工证及高处作业证； (5) 投标人现场安全管理人员须具有注册安全工程师执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书（*需在本单位注册的员工，并提供社保证明）； (6) 本标段不接受联合体投标。
5	中电投新疆能源化工集团哈密有限公司场站消防设备设施检测与维护服务项目	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（投标人不得连续两年亏损），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新疆能源化工有限责任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) 投标人须取得“社会消防技术服务信息系统”备案及注册“小蜜蜂消防维保服务系统”，并提供证明材料； (2) 投标人项目负责人必须具有二级及以上注册消防工程师执业资格（*须在本单位注册的员工，并提供社保证明）； (3) 投标人现场服务人员必须具有消防设施操作员资格证（维保检测）； (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）4 个及以上风电场或光伏电站消防设施检测与维护服务相关的业绩，并提供符合业绩要求的证明材料（*需提供合同封面、服务范围、签字页、业主证明等材料）； (5) 投标人近 36 个月内（自投标截止日起往前推算）不存在一般及以上生产安全责任事故； (6) 本标段不接受联合体投标。
6	南疆塔克拉玛干沙漠新能源大基地开发消纳方案研究项目	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（投标人不得连续两年亏损），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；

序号	标段名称	资格要求
		(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新疆能源化工有限责任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) 投标人须具有电力行业工程设计甲级及以上资质; (2) 投标人应具有丰富的外送通道大基地规划方案编制经验, 近 5 年内完成 9 项及以上外送新能源大基地咨询 业绩。(不接受转包、分包业绩), 提供符合业绩要求的证明材料 (*需提供合同扫描件, 包括合同首页、服务范围、签字页、业主出具的证明文件或其他有效证明资料); (3) 项目负责人和报告编制人员 (报告编制人员至少三人) 应具有高级工程师或副教授及以上职称 (*须在本单位注册的员工, 并提供社保证明); (4) 本标段不接受联合体投标。
7	国家电投塔城 250 兆瓦 1000 兆瓦时储能配套 1000 兆瓦风电项目 35kV 机舱变压器采购	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 (投标人不得连续两年亏损), 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新疆能源化工有限责任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) 投标人应为变压器制造厂家, 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; (2) 投标人应提供与所招标型号相同/相近的 11000kVA 及以上 35kV 干式变压器的型式试验报告, 报告中的主要参数应满足本次招标设备的技术要求, 报告应由具有资质的第三方权威检测机构出具, 须在投标文件中提供该报告的复印件 (至少包含报告首页、试验项目和试验结论页、元器件配置页等, 否则试验报告视为无效); (3) 投标人应具有近 3 年内 (自投标截止日起往前推算, 以合同签订时间为准) 至少 1 个 11000kVA 及以上容量电压等级为 35kV 的干式变压器供货业绩。(*需提供合同封面、主要参数页/设备供货清单页、有效签字页、设备投运时间证明或竣工验收报告等资料, 否则视为无效业绩); (4) 投标人近 36 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在一般及以上生产安全责任事故;

序号	标段名称	资格要求
		(5) 不接受代理商投标； (6) 不接受联合体投标。
8	中电投柯坪 220 千伏光伏汇集站 110 千伏间隔扩建 EPC 总承包	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（投标人不得连续两年亏损，若为联合体投标则以联合体牵头人经营状况为准），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（若投标人为联合体的应包含联合体各方在内）； (6) 未存在安全生产领域联合惩戒失信行为且处于安全生产领域联合惩戒期限内的企业； (7) 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”； (8) 投标人没有处于国家电投集团新疆能源化工有限责任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；且具有工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计综合资质甲级。若投标人为联合体投标的，以上施工资质应由联合体中承担施工任务的单位提供，设计资质应由联合体中承担设计任务的单位提供； (2) 投标人须具有承装（修、试）电力设施许可证三级及以上资质。若投标人为联合体投标的，以上资质应由联合体中承担施工任务的单位提供； (3) 投标人应具有有效的安全生产许可证，若投标人为联合体投标的，则有效的安全生产许可证应由联合体中承担施工任务的单位提供； (4) 投标人近 36 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 18 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故（若投标人为联合体的应包含联合体各方在内）； (5) 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）完成至少 2 个 110 千伏及以上电压等级变电站项目施工业绩或 110 千伏及以上电压等级变电站项目间隔改造施工业绩（*需提供业绩证明材料需提供合同复印件和竣工验收证书等，合同复印件至少包括以下内容：合同首页、服务范围页、签字盖章页）。若投标人为联合体投标的，以上业绩应由联合体中承担施工任务的单位提供； (6) 投标人拟派项目经理应具备二级及以上注册建造师执业资格（机电工程或建筑工程）及安全生产考核合格证书（B 证），且具有 1 项 110 千伏及以上电压等级升压站项目间隔改造施工管理业绩或 110 千伏及以上电压等级升压站项目施工管理业绩（*须在本单位注册的员工，并提供社保证明；提供资格证书、注册证书、安全生产考核合格证书；相关业绩证明材料）。 (7) 投标人拟派项目安全管理人员必须具有注册安全工程师执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书（*须提供资格证书）； (8) 本标段接受联合体投标。联合体成员不超过 2 家，其投标保证金由牵头人递交，并按要求提供联合体协议书明确联合体牵头人和各方权利义务。

序号	标段名称	资格要求
9	国家电投乌鲁木齐拉泊村 3.575 万千瓦分散式风电项目 35 千伏开关站综合自动化系统、通信系统、调度数据网及二次安防设备采购	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 (投标人不得连续两年亏损), 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新疆能源化工有限责任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) 投标人应为综合自动化系统的生产制造商; (2) 投标人提供的产品应具有中华人民共和国国家版权局颁发的软件著作权登记证书; (3) 投标人近 5 年内 (自投标截止日起往前推算, 以投运时间为准) 应具有 3 个及以上综合自动化系统且至少 1 年良好成功运行的业绩 (*需提供合同复印件, 包含合同首页、主要参数页、签字页、投运证明或业主出具的证明文件或其他有效证明材料); (4) 本标段不接受联合体投标。
10	国家电投塔城 250 兆瓦 1000 兆瓦时储能配套 1000 兆瓦风电项目升压汇集站综合自动化系统、通信系统、调度数据网及二次安防设备采购	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 (投标人不得连续两年亏损), 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新疆能源化工有限责任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) 投标人应为综合自动化系统的生产制造商。 (2) 投标人提供的产品应具有中华人民共和国国家版权局颁发的软件著作权登记证书。 (3) 投标人近 5 年内 (自投标截止日起往前推算, 以投运时间为准) 应具有 3 个及以上综合自动化系统且至少 1 年良好成功运行的业绩 (*需提供合同复印件, 包含合同首页、主要参数页、签字页、投运证明或业主出具的证明文件或其他有效证明材料); (4) 本标段不接受联合体投标。
11	国家电投额敏 15 万千瓦储能配套	投标人基本资格要求 (1) 投标人具有独立订立合同的资格;

序号	标段名称	资格要求
	60 万千瓦风电二期 50 万千瓦风电项目 220 千伏升压汇集站综合自动化系统、通信系统、调度数据网及二次安防设备采购	(2) 投标人经营状况良好（投标人不得连续两年亏损），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新疆能源化工有限责任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) 投标人应为综合自动化系统的生产制造商。 (2) 投标人提供的产品应具有中华人民共和国国家版权局颁发的软件著作权登记证书。 (3) 投标人近 5 年内（自投标截止日起往前推算，以投运时间为准）应具有 3 个及以上综合自动化系统且至少 1 年良好成功运行的业绩（*需提供合同复印件，包含合同首页、主要参数页、签字页、投运证明或业主出具的证明文件或其他有效证明材料）； (4) 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（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 3 日至 2025 年 3 月 9 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信息服务费，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→支付标书费（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 3 月 24 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“数

智签”或“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。

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：国家电投集团新疆能源化工有限责任公司

地 址：新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市

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：李经理

电 话：010-56995797

传 真：010-56995180

电子邮件：lijie01@spic.com.cn

电子招投标系统技术支持

电 话：4008107799 转 1 / 010-56995650 转 1

（签名） （招标代理机构盖章）

2025 年 3 月 3 日