

## 国家电投集团新疆能源化工有限责任公司

### 二〇二五年度第十九批集中招标

### 二次公告

招标编号：DNYZC-2025-05-01-468

中国电能成套设备有限公司受招标人委托，对下述： 5. 国家电投集团新疆能源化工有限责任公司八座光伏电站汇流箱通讯改造项目；6. 国家电投博乐市 4.2 万千瓦分散式风电 EPC 工程总承包项目；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南疆分公司、中电投新疆能源化工集团博州有限责任公司

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

##### (5) 标段 5-国家电投集团新疆能源化工有限责任公司八座光伏电站汇流箱通讯改造项目

##### 2.1 项目概况

2.1.1 和田光伏一电站位于和田县布扎克乡以南 6 千米处，距和田市区约 16 千米，装机容量 20MW，后台监控系统厂家是南自维美德，光伏区通讯管理机厂家是南京卓高。光伏区有 20 个方阵，280 台特变 H1610/1000-A 型汇流箱，每台汇流箱接入 12-16 支路不等，系统电压 DC1000V，系统电流 200A，防护等级 IP65，尺寸（宽×高×深）630x200x500，汇流箱数据通过通讯管理机传输。现因通讯模块故障，导致

现场有 140 台汇流箱通讯故障。计划采购 160 块汇流箱通讯模块,完成现场汇流箱通讯模块更换,剩余的留作备件,实现汇流箱(电压、支路电流、总电流、总功率、温度、当日发电量等)数据接入后台监控系统。包含设备的供货、配送、旧设备拆除,新设备安装更换,通讯调试。

现场踏勘地点:新疆和田地区中电投和田光伏一电站。投标人自行踏勘,勘察现场所发生的费用自理。

2.1.2 和田光伏二电站位于和田县布扎克乡以南 6 千米处,距和田市区约 16 千米,总装机容量 20MW,后台监控系统厂家是南自维美德,光伏区通讯管理机厂家是南京卓高。该项目光伏区有 20 个方阵,280 台珠海瓦特 WGHX-Z-16 型汇流箱,每台汇流箱接入 12-16 支路不等,系统电压 DC1000V,系统电流 200A,防护等级 IP65,尺寸(宽×高×深)850x680x216,汇流箱数据通过通讯管理机传输。现因通讯模块故障,导致现场有 85 台汇流箱通讯故障。计划采购 110 块汇流箱通讯模块,完成现场汇流箱通讯模块更换,剩余的留作备件,实现汇流箱(电压、支路电流、总电流、总功率、温度、当日发电量等)数据接入后台监控系统。包含设备的供货、配送、旧设备拆除,新设备安装更换,通讯调试。

现场踏勘地点:新疆和田地区中电投和田光伏二电站。投标人自行踏勘,勘察现场所发生的费用自理。

2.1.3 洛浦光伏一电站位于新疆维吾尔自治区和田地区洛浦县北京工业园区南园区洛浦光伏电站,电站总装机容量 20MW,后台监控系统厂家是南自维美德,光伏区通讯管理机厂家是南京卓高。该项目光伏区有 20 个方阵,280 台金海星源 PVB 汇流箱,每台汇流箱接入 12-16 支路不等,系统电压 DC1000V,系统电流 200A,防护等级 IP65,尺寸(宽×高×深)850x680x216,汇流箱数据通过通讯管理机传输。现因通讯模块故障,导致现场有 138 台汇流箱通讯故障。计划采购 160 块汇流箱通讯模块,完成现场汇流箱通讯模块更换,剩余的留作备件,实现汇流箱(电压、支路电流、总电流、总功率、温度、当日发电量等)数据接入后台监控系统。包含设备的供货、配送、旧设备拆除,新设备安装更换,通讯调试。

现场踏勘地点:新疆和田地区洛浦县北京工业园区南园区洛浦光伏电站。投标人自行踏勘,勘察现场所发生的费用自理。

2.1.4 洛浦光伏二电站位于新疆维吾尔自治区和田地区洛浦县北京工业园区南园区洛浦光伏电站,电站总装机容量 20MW,后台监控系统厂家是南自维美德,光伏区通讯管理机厂家是南京卓高。该项目光伏区有 20 个方阵,280 台特变 H1610/1000-A 型汇流箱,每台汇流箱接入 12-16 支路不等,系统电压 DC1000V,系统电流 200A,防护等级 IP65,尺寸(宽×高×深)680x530x210,汇流箱数据通过通讯管理机传输。现因通讯模块故障,导致现场有 125 台汇流箱通讯故障。计划采购 150 块汇流箱通讯模块,完成现场汇流箱通讯模块更换,剩余的留作备件,实现汇流箱(电压、支路电流、总电流、总功率、温度、当日发电量等)数据接入后台监控系统。包含设备的供货、配送、旧设备拆除,新设备安装更换,通讯调试。

现场踏勘地点:新疆和田地区洛浦县北京工业园区南园区洛浦光伏电站。投标人自行踏勘,勘察现场所发生的费用自理。

2.1.5 洛浦光伏三电站位于新疆维吾尔自治区和田地区洛浦县北京工业园区南园区洛浦光伏电站，电站总装机容量 20MW，后台监控系统厂家是南自维美德，光伏区箱变测控厂家是安徽正广电。该项目光伏区有 20 个方阵，280 台特变 H1610/1000-A 型汇流箱，每台汇流箱接入 12-16 支路不等，系统电压 DC1000V，系统电流 200A，防护等级 IP65，尺寸（宽×高×深）850x680x216，汇流箱数据通过箱变测控传输。现因通讯模块故障，导致现场有 176 台汇流箱通讯故障。计划采购 200 块汇流箱通讯模块，完成现场汇流箱通讯模块更换，剩余的留作备件，实现汇流箱（电压、支路电流、总电流、总功率、温度、当日发电量等）数据接入后台监控系统。包含设备的供货、配送、旧设备拆除，新设备安装更换，通讯调试。

现场踏勘地点：新疆和田地区洛浦县北京工业园区南园区洛浦光伏电站。投标人自行踏勘，勘察现场所发生的费用自理。

2.1.6 共和光伏一电站(蓝天)位于青海省海南藏族自治州共和县恰卜恰镇光伏工业园区，电站总装机容量 20MW，后台监控系统及光伏区通讯管理机厂家均是许继集团。该项目光伏区有 16 个方阵，224 台无锡市长江电器设备有限公司 CJPVA-20/1-JF 型汇流箱，每台汇流箱接入 14-16 支路不等，系统电压 DC1000V，系统电流 200A，防护等级 IP65，尺寸（宽×深×高）1000x580x195mm，汇流箱数据通过通讯管理机传输。现因汇流箱通讯模块故障，汇流箱监控装置故障导致现场有 128 台汇流箱通讯故障，剩余 96 台通讯不稳定。计划采购 224 台通讯模块，将站内汇流箱通讯模块全部更换，拆下来的留作备件，实现汇流箱（电压、支路电流、总电流、总功率、温度、当日发电量等）数据接入后台监控系统。包含设备的供货、配送、旧设备拆除，新设备安装更换，通讯调试。

现场踏勘地点：青海省海南藏族自治州共和县恰卜恰镇光伏工业园区。投标人自行踏勘，勘察现场所发生的费用自理。

2.1.7 疏附光伏二电站（中建材）位于新疆喀什地区疏附县广州工业园区，电站总装机容量 20MW。该项目光伏区有 20 个方阵，360 台深圳科士达科技股份有限公司 GSC12 型汇流箱，每台汇流箱接入 4-12 支路不等，系统直流电压 200-1000Vdc，系统电流 9A，防护等级 IP65，尺寸（宽×高×深）660x600x195。此汇流箱无通讯单元，无法实现对汇流箱信息采集，汇流箱系统成为电站的信息孤岛和监控盲区。箱变测控装置厂家为：湖北天睿智电科技有限公司，型号：RPS-6105；逆变器通讯管理机厂家为南京鼎臻自动化科技有限公司；AGC、后台监控厂家为南瑞继保电器有限公司。计划采购 360 套无线通讯单元及配套附属材料，完成现场 360 台汇流箱增加通讯功能，恢复通讯，实现汇流箱（电压、支路电流、总电流、总功率、温度等）数据接入后台监控系统，接入阿克苏集控中心（南瑞继保），接入乌鲁木齐集控中心（金风科技）。包含现场设备的供货、配送、安装、通讯调试。

现场踏勘地点：新疆喀什地区疏附县广州工业园区。投标人自行踏勘，勘察现场所发生的费用自理。

2.1.8 青海乌兰光伏电站位于青海省海西州乌兰县柯柯北村，县城西北侧老315国道线北侧，老虎口以北的戈壁荒漠上，距县城10公里，西南紧邻清新公路，占地面积约29公顷，海拔约3100多米，交通运输便利。电站总装机容量10MW。该项目光伏区有10个方阵，353台苏州阳丰科技有限公司汇流箱（YF-HL-C4N型汇流箱39台、YF-HL-C6N型汇流箱124台、YF-HL-C8N型汇流箱143台、YF-HL-C10N型汇流箱27台、YF-HL-C5N型汇流箱20台），额定电压：800V，额定电流：80A，尺寸（长x宽x高mm）：550\*200\*370，此汇流箱无通讯单元，无法实现对汇流箱信息采集，汇流箱系统成为电站的信息孤岛和监控盲区。箱变无箱变测控装置；逆变器通讯管理机厂家为金智科技股份有限公司，型号为：iPACS-5792；AGC厂家为国能日新科技股份有限公司；后台监控厂家为金智科技股份有限公司。计划采购353套无线通讯单元及配套附属材料，完成现场353台汇流箱增加通讯功能，恢复通讯，实现汇流箱（电压、支路电流、总电流、总功率、温度等）数据接入后台监控系统。并将数据通过金智科技远动转发至青海大数据中心西宁集控中心，包含现场设备的供货、配送、安装、通讯调试。

现场踏勘地点：青海省海西州乌兰县柯柯北村，县城西北侧老 315 国道线北侧。投标人自行踏勘，勘察现场所发生的费用自理。

和田光伏一电站、和田光伏二电站、洛浦光伏一电站、洛浦光伏二电站、洛浦光伏三电站、共和光伏一电站（蓝天）、疏附光伏二电站（中建材）：

现场联系人：王智伟                      联系电话：18999588279

青海乌兰光伏电站：

现场联系人：张荣东                      联系电话：18129021770

项目整体进度：合同签订后 60 天内完成安装调试并传至集控中心。

## （6）标段 6-国家电投博乐市 4.2 万千瓦分散式风电 EPC 工程总承包项目

### 2.1 项目概况

项目地点：国家电投博乐市 4.2 万千瓦分散式风电项目风电场场址位于新疆维吾尔自治区西北部、博尔塔拉蒙古自治州博乐市三台区域。场址中心点坐标为东经 81° 31' 15.7008"，北纬 44° 35' 30.7121"。风电场位于博乐市市区西南侧约 52 千米，场址北侧有 G30 连霍高速通过，交通条件便利。

建设规模：规划总装机容量 4.2 万千瓦，拟安装 7 台 6.25 兆瓦风力发电机组，新建一座 35 千伏开关站，开关站位于风场西北侧。风电场由 2 回集电线路接入 35 千伏开关站，35 千伏开关站通过 2 回 35 千伏线路接入星海 110 千伏变电站，2 回送出线路路径总长约 10 千米，星海 110 千伏变电站扩建 2 个 35 千伏配电间隔。本项目配置一套 0.42 万千瓦/0.84 万千瓦电化学储能系统。具体接入方式以最终接入系统审查意见为准。

项目整体进度: 本工程暂定 2025 年 8 月 1 日开工建设, 计划于 2025 年 12 月 30 日前完成全容量并网发电。项目开工、停工、复工日期以发包人书面通知为准, 同时若因政策调整、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、工期延长及赶工等情况, 承包人应无偿响应发包人要求, 项目的停工、停工期间、复工及赶工过程中所产生的全部费用包含在总价中。

**工期要求: 暂定开工时间 2025 年 8 月 1 日, 计划 2025 年 12 月 30 日前建成。**

2.2 招标方式: 公开招标

2.3 合同签订事宜

招标结束后, 合同由各场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-2025-05-01-468-05 | 国家电投集团新疆能源化工有限责任公司八座光伏电站汇流箱通讯改造项目 | 1. 和田光伏一电站采购 160 块汇流箱通讯模块, 完成现场 140 台汇流箱通讯模块安装调试, 剩余 20 块留作备件。<br>2. 和田光伏二电站采购 110 块汇流箱通讯模块, 完成现场 85 台汇流箱通讯模块安装调试, 剩余 25 块留作备件。<br>3. 洛浦光伏一电站采购 160 块汇流箱通讯模块, 完成现场 138 台汇流箱通讯模块安装调试, 剩余 22 块留作备件。<br>4. 洛浦光伏二电站采购 150 块汇流箱通讯模块, 完成现场 125 台汇流箱通讯模块安装调试, 剩余 25 块留作备件。<br>5. 洛浦光伏三电站采购 200 块汇流箱通讯模块, 完成现场 176 台汇流箱通讯模块安装调试, 剩余 24 块留作备件。<br>6. 共和光伏一电站(蓝天)采购 224 块汇流箱通讯模块, 完成现场全部汇流箱 224 台通讯模块安装调试, 拆下来的留作备件。<br>7. 疏附光伏二电站(中建材)采购 360 套无线通讯单元及配套附属材料, 完成现场 360 台汇流箱增加通讯功能; 接入阿克苏集控中心(南瑞继保), 接入乌鲁木齐集控中心(金风科技)。<br>8. 青海乌兰光伏电站采购 353 套无线通讯单元及配套附属材料, 完成现场 353 台汇流箱增加通讯功能; 将数据通过金智科技运动转发至青海大数据中心西宁集控中心。<br>9. 完成以上电站恢复通讯, 包含现场设备的供货、配送、旧设备拆除, 新设备安装、通讯调试等工作。<br>质保期: 两年。(详见招标文件第二卷第五章供货要求) | 1000     |
| 2  | DNYZC-2025-05-01-468-06 | 国家电投博乐市 4.2 万千瓦分散式风电 EPC 工程总承包项目  | 1. 勘察、设计范围<br>(1) 负责 4.2 万千瓦风电场区、35 千伏集电线路、35 千伏开关站、35 千伏送出线路、0.42 万千瓦/0.84 万千瓦时储能电站、进场道路、检修道路、临建设施、10 千伏线路电源、防洪工程、智慧化工地及智慧化场站等项目范围内全部的(符合国标和电网公司要求)勘察、设计、地形图测量(测量精度满足规范要求)、施工图、竣工图编制; 提供勘察和施工规划报告;<br>(2) 负责编制所有设备、材料采购技术规范书, 及建筑、安装工程施工招标文件技术要求及工程量清单, 参加设计联络会、评标、合同谈判等; 完成施工图审查合格证办理及项目消防验收。<br>(3) 设计资料符合安全三同时、环境保护三同时和职业健康三同时对设                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | 1000     |



| 序号 | 招标编号 | 标段名称 | 招标范围                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | 信息服务费(元) |
|----|------|------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|
|    |      |      | <p>计的要求；符合国家电投集团新疆能源化工有限责任公司达标投产要求。</p> <p>(4) 负责采购项目气象数据，取得第三方气象论证报告；</p> <p>2. 设备采购</p> <p>负责 4.2 万千瓦风电场、35 千伏集电线路、35 千伏开关站、0.42 万千瓦/0.84 万千瓦时储能电站、35 千伏送出线路、星海（赛湖）变 35kV 侧间隔扩建安装工程、智慧化场站、智慧化工地的全部设备、材料（不包括甲供设备）的采购，负责全部设备（含甲供设备）的卸货、保管、仓储、保险和二次转运、自采设备的监造，全部设备（含甲供设备）及材料的到货验收等工作。</p> <p>3. 建筑安装及调试范围（设备、建筑物基础外露部分采用清水混凝土施工工艺倒角处理，一次性浇筑成型。）</p> <p>(1) 负责 4.2 万千瓦风电场、35 千伏集电线路、箱变、35 千伏开关站、0.42 万千瓦/0.84 万千瓦时储能电站、35 千伏送出线路、星海（赛湖）变 35kV 侧间隔扩建安装工程的所有建安工程，包括但不限于进场道路及道路维护、临建、场平、检修道路、风机基础（含地基处理）、箱变基础、吊装平台、杆塔基础、接地、电缆敷设、光缆铺设及熔接、施工电源、防洪工程等项目施工；所有设备安装、调试、试验。</p> <p>(2) 负责全场的所有建筑物、构筑物、设备基础、防洪设施、围墙、大门、10 千伏施工用电（永临结合）、临建、站内道路及电缆沟、暖通、视频监控设备、给排水、系统照明及接地电缆敷设、防雷接地等项目施工；开关站内一次设备、二次设备、集中监控系统、10 千伏施工用电、消防、通风、通讯、暖通及视频监控所有设备的安装调试、涉网试验、仿真建模。</p> <p>(3) 负责 35 千伏送出线路、星海（赛湖）变 35kV 侧间隔扩建安装工程的所有建安，包括但不限于所有土石方开挖、回填、穿管、铺砂盖砖、混凝土标示桩等项目施工；35 千伏送出工程所有设备的安装调试，包括但不限于电缆敷设、电缆中间接头、设备安装、接线、试验、调试，负责办理施工期间各项手续。</p> <p>4. 其他范围</p> <p>(1) 负责风机安装平台、35 千伏集电线路、35 千伏送出线路、发包人临建项目、施工自行所需（临建设施、堆放场、钢筋加工厂、临时道路）的临时用地手续办理、征占地附着物补偿、青苗赔偿、政府地方关系协调及相关手续办理等工作以及施工措施性临时租地的协调及费用等。</p> <p>(2) 负责办理建设项目并网前各项手续：住建局图纸审查、消防验收、技术监督、质量监督（可再生能源、新疆电力质检）、并网手续（三大协议签订、线路命名、设备命名、保护定值计算等工作）、电力公司验收及组织召开启委会、电能质量检测、防雷检测、安全验收评价（协助）、水土保持验收（协助）、环境保护验收（协助）、职业健康评价验收等权属类证件办理，取得验收文件；</p> <p>(3) 完成工程移交生产、档案、达标投产、竣工等专项验收工作并通过验收；配合生产准备工作，负责调试、生产人员培训工作。</p> <p>招标范围详见招标文件第二卷第五章发包人要求</p> |          |

### 3. 投标人资格要求

| 序号 | 标段名称                  | 资格要求                                                                                             |
|----|-----------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1  | 国家电投集团新疆能源化工有限责任公司八座光 | <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（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”</p> |

| 序号 | 标段名称                             | 资格要求                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|----|----------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|    | 光伏电站汇流箱通讯改造项目                    | <p>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。</p> <p>投标人专项资格要求</p> <p>（1）投标人应具备电力工程施工总承包三级及以上资质或承装（修、试）电力设施许可证四级及以上资质。</p> <p>（2）投标人近 3 年内应具有（自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准）2 个及以上光伏电站（容量 20 兆瓦及以上）汇流箱通讯改造业绩（*须提供相应的业绩证明文件，包括合同封面、主要参数页/设备供货清单页、有效签字页、竣工验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明材料，否则视为无效业绩）。</p> <p>（3）投标人拟派现场施工人员应持有有效的低压电工证，提供相关证明材料，提供本单位社保证明。</p> <p>（4）投标人近 36 个月内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；</p> <p>（5）本标段不接受联合体投标。</p> |
| 2  | 国家电投博乐市 4.2 万千瓦分散式风电 EPC 工程总承包项目 | <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（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；</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（若投标人为联合体的应包含联合体各方在内）；</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（若投标人为联合体的应包含联合体各方在内）；</p> <p>（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；</p> <p>（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”；</p> <p>（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。</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工程勘察专业类(岩土工程（勘察））甲级或综合甲级资质，并且具有电力行业工程设计甲级或工程设计综合甲级资质；若投标人为联合体投标</p>                                                              |

| 序号 | 标段名称 | 资格要求                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|----|------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|    |      | <p>的,则负责勘察、设计部分的联合体的成员方需满足具有国家建设行政主管部门颁发的工程勘察专业类(岩土工程(勘察))甲级或综合甲级资质,并且具有电力行业工程设计甲级或工程设计综合甲级资质;</p> <p>(2) 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贰级及以上资质;若投标人为联合体投标的,则负责施工部分的联合体的成员方需满足具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包贰级及以上资质;</p> <p>(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;若投标人为联合体投标的,则负责施工部分的联合体的成员方应具有承装(修、试)电力设施许可证四级及以上资质;</p> <p>(4) 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,则负责施工部分的联合体的成员方应具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(5) 投标人近 36 个月内(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);</p> <p>(6) 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)完成或在建至少 2 个 5 万千瓦及以上容量风电项目勘察、设计业绩,且完成至少 1 个 35 千伏及以上电压等级变电站勘察、设计业绩(*需提供合同扫描件,包括合同首页、承包范围、签字页,竣工验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明等资料);若投标人为联合体投标的,则以上业绩由负责勘察、设计部分的联合体的成员方提供;</p> <p>并且投标人应具有近 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 5 万千瓦及以上容量风电项目施工或施工总承包业绩和至少 1 个 35 千伏及以上电压等级变电站施工或施工总承包业绩(*需提供合同扫描件,包括合同首页、承包范围、签字页,竣工验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明等资料);若投标人为联合体投标的,则以上业绩由负责施工部分的联合体的成员方提供;</p> <p>(7) 投标人拟派项目经理必须具有一级注册建造师(机电工程或建筑工程专业)执业资格且具有安全生产考核合格证书(B 证),需承担过至少 2 个 5 万千瓦及以上容量风电项目工程和 1 个 35 千伏及以上电压等级变电站工程管理工作(*需在本单位注册的员工,并提供社保证明,提供合同封面、合同签字页,项目经理任命文件等证明材料);</p> <p>(8) 投标人拟派设计负责人(设总)需具有注册电气工程师资格,具有完成至少 2 个 5 万千瓦及以上容量风电项目设计业绩且完成至少 1 个 35 千伏及以上电压等级变电站工程设计业绩。(*需在本单位注册的员工,并提供社保证明,提供合同封面、合同签字页,项目经理任命文件等证明材料)。</p> <p>(9) 投标人拟派主要勘察人需具有一级注册岩土勘察类资格(需在本单位注册的员工,并提供社保证明)。</p> <p>(10) 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(*需在本单位注册的员工,并提供社保证明);</p> <p>(11) 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。</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

2025 年 6 月 23 日至 2025 年 6 月 29 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。

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 7 月 14 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”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](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：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 6 月 23 日