

国家电投集团新疆能源化工有限责任公司

二〇二四年度第二十三批集中招标

招标公告

招标编号：DNYZC-2024-07-01-477

中国电能成套设备有限公司受招标人委托，对下述： 1. 国家电投哈密北 100 万千瓦风储一体化项目 I 标段 PC 总承包工程；2. 国家电投哈密北 100 万千瓦风储一体化项目 II 标段 PC 总承包工程；3. 国家电投塔城 250 兆瓦 1000 兆瓦时储能配套 1000 兆瓦风电项目 I 标段 200 兆瓦 EPC 总承包工程；4. 乌苏四棵树煤炭有限责任公司 2024 年八号井地质灾害治理工程施工；5. 乌苏四棵树煤炭有限责任公司 2024 年修缮工程施工；6. 乌苏四棵树煤炭有限责任公司八号井补充勘探项目；7. 乌苏四棵树煤炭有限责任公司矿用隔爆兼本安型摄像仪及配套电源箱采购；8. 乌苏四棵树煤炭有限责任公司煤矿用电气配件采购；9. 乌苏四棵树煤炭有限责任公司煤矿用全液压钻机采购；10. 乌苏四棵树煤炭有限责任公司铁厂沟一号井田水文地质调查项目；11. 中电投新疆能源化工集团木垒新能源有限公司诉哈电风能有限公司强制执行案件法律服务中介机构；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：新疆电投盛元能源有限公司、中电投新疆能源化工集团托里有限责任公司、乌苏四棵树煤炭有限责任公司、中电投新疆能源化工集团木垒新能源有限公司

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-国家电投哈密北 100 万千瓦风储一体化项目 I 标段 PC 总承包工程

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，采用一机一变，所发电量经 40 条 35 千伏集电线路送入新建 220 千伏升压站。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，建设 4 台 240 兆伏安的三相三卷有载调压变压器，220 千伏侧按双母线接线设计，规划 4 回出线，本期建成双母线接线及 1 回出线。110 千伏侧按双母线接线设计，规划 6 回出线，本期建成双母线和 1 回备用出线。35 千伏侧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 8 段母线，规划 56 回出线（35 千伏 I、III、V、VII 段各 6 回，II、IV、VI、VIII 段各 8 回），其中 I 母、III 母、V 母、VII 母每段母线中 4 回至风电场，分别预留 2 回，升压站配置 2 台 50Mvar 调相机接入主变 35 千伏侧；II 母、IV 母、VI 母、VIII 母每段母线中 6 回至风电场，1 回至储能电站，预留 1 回，本期建成 8 段母线和 44 回出线。220kV 侧按经隔直装置接地设计；35kV 侧按经接地电阻接地设计，每台主变 35kV 侧装设 1 组接地电阻接地设备；每台主变 35kV 侧母线侧装设 2 组（-48~+48）Mvar 动态无功补偿装置（SVG），具体接入方式以最终批复接入系统审查意见为准。

本标段为项目 I 标段，建设规模：50 万千瓦风电场项目，配套建设 10 万千瓦/20 万千瓦时储能电站及一座 220 千伏升压站工程。

项目整体进度: 计划于 2024 年 8 月开工建设, 拟计划 2025 年 6 月 30 日前建成。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、停工期间及复工过程中所产生的全部费用包含在投标总价中。

本项目组织集中踏勘, 投标人在递交投标文件时须提供由项目业主踏勘联系人签字盖章的《投标人参与踏勘确认单》, 未提交确认单的投标人将被否决投标。

(2) 标段 2-国家电投哈密北 100 万千瓦风储一体化项目 II 标段 PC 总承包工程

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, 所发电量经 40 条 35 千伏集电线路送入场内新建 220 千伏升压站。配套建设 10 万千瓦/20 万千瓦时储能电站。

本标段为项目 II 标段, 建设内容包含 50 万千瓦风电场区风电场道路、风机吊装平台、风机基础和箱变基础施工, 风机和箱变安装及调试, 35kV 集电线路工程。

项目整体进度: 计划于 2024 年 8 月开工建设, 计划 2025 年 6 月 30 日前建成。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、停工期间及复工过程中所产生的全部费用包含在投标总价中。

本项目组织集中踏勘, 投标人在递交投标文件时须提供由项目业主踏勘联系人签字盖章的《投标人参与踏勘确认单》, 未提交确认单的投标人将被否决投标。

(3) 标段 3-国家电投塔城 250 兆瓦 1000 兆瓦时储能配套 1000 兆瓦风电项目 I 标段 200 兆瓦 EPC 总承包工程

项目地点：项目位于塔城地区托里县玛依塔斯区域，分为东西两个场区（相距 20 公里），场区中心距离托里县 30 公里、距离额敏县 50 公里，邻近省道 S318、S201 线，对外交通便利。

建设规模：建设 250 兆瓦/1000 兆瓦时集中储能电站和 1000 兆瓦风电及一座 110 千伏升压站（含生产用房）、2 条 110 千伏送出线路，一座 220 千伏升压站（含生产用房）等工程。

本标段为项目 I 标段，包括但不限于：负责 1000 兆瓦风电场区、集电线路、110 千伏升压站、110 千伏送出线路、220 千伏汇集站、储能电站、进场道路、检修道路、施工用电、施工总平面布置图及施工道路等全部勘察设计工作；负责 20 万千瓦风电场、锚栓、锚板、集电线路全部设备与施工材料（不包括甲供设备）的采购，负责全部设备（含甲供设备）的保管、仓储和转运，全部设备及材料的到货验收等工作；负责 20 万千瓦风电场区风电场道路、风机吊装平台、风机基础、箱变基础、35 千伏集电线路基础施工，负责风电机组、箱变、35kV 集电线路安装及调试工程。

项目整体进度：计划于 2024 年 8 月开工建设，计划 2025 年 8 月 30 日前建成。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、停工期间及复工过程中所产生的全部费用包含在投标总价中。

本项目组织集中踏勘，投标人在递交投标文件时须提供由项目业主踏勘联系人签字盖章的《投标人参与踏勘确认单》，未提交确认单的投标人将被否决投标。

(4) 标段 4-乌苏四棵树煤炭有限责任公司 2024 年八号井地质灾害治理工程施工

1.1 概述

八号井地质灾害治理: 1. 治理地表采空区沉降区、裂缝区及塌陷区, 就近取黄土挖掘, 回填土方 550 立方米, 平整, 覆土厚度 0.4m; 2. 八号井工业广场边坡挖掘一般土方 40000 立方米, 一般石方 3000 立方米, 运输到指定区域; 3. 防洪渠、沉淀池清理淤泥, 具体详工程量清单全部内容。

1.1 总平面布置概述

1.1.2 本工程施工场地(以下简称“现场”)具体地理位置如下:

新疆乌苏市白杨沟镇乌苏四棵树煤炭有限责任公司八号井。

1.1.3 地质及水文资料

乌苏四棵树煤炭有限责任公司八号井位于新疆塔城地区乌苏市西南的白杨沟镇, G30 连霍高速和 G312 国道由东向西横穿乌苏市行政区, 沿 G312 国道由乌苏市向南西沿 X793 县道行驶 43km 到达白杨沟镇, 乌苏市与奎屯市、独山子区等县市为邻, 距离乌鲁木齐市 260km、独山子区 22km、奎屯市 23km, 交通条件十分便利, 项目站址地形开阔平坦, 自西向东微倾, 地形坡度 4° , 海拔高度 1420~1445m。

1.1.4 气象资料

拟建场地与外界由乌白段公路与连霍高速及国道 312 线相接, 交通较为便利。拟建区 6~8 月为夏季。7 月份平均气温 30°C 。6~7 月多雨, 经常雷雨交加形成山洪, 冰雹直径可达 1cm。10 月份中上旬开始降雪, 次年 3 月底至 4 月初消融。年平均降水量 245.6mm, 最高年份达 426.2mm, 年平均均蒸发量为 1857.7mm, 最大冻土深度约 1.5m。冬季常大雾迷漫, 能见度极差。

计划工期: 540 天

(5) 标段 5-乌苏四棵树煤炭有限责任公司 2024 年修缮工程施工

1.1.1 本工程基本情况如下：

2024 年修缮工程项目分 8 个小项：1、八号井 35KV 变电所维修； 2、八号井生产辅助类建筑维修； 3、八号井地面设施维修； 4、八号井工业场道路维修；5、八号井大门改造；6、八号井改造施工危废库房；7、八号井修理间后方绿化。8、八号井职工技能服务中心地面硬化和防洪渠维修；

1.1.2 本工程施工场地（以下简称“现场”）具体地理位置如下：

新疆乌苏市白杨沟镇乌苏四棵树煤炭有限责任公司八号井工业广场旁。

1.1.3 地质及水文资料

乌苏四棵树煤炭有限责任公司八号井位于新疆塔城地区乌苏市西南的白杨沟镇，G30 连霍高速和 G312 国道由东向西横穿乌苏市行政区，沿 G312 国道由乌苏市向南西沿 X793 县道行驶 43km 到达白杨沟镇，乌苏市与奎屯市、独山子区等县市为邻，距离乌鲁木齐市 260km、独山子区 22km、奎屯市 23km，交通条件十分便利，项目站址地形开阔平坦，自西向东微倾，地形坡度 4°，海拔高度 1420~1445m。

1.1.4 气象资料

拟建场地与外界由乌白段公路与连霍高速及国道 312 线相接，交通较为便利。拟建区 6~8 月为夏季。7 月份平均气温 30℃。6~7 月多雨，经常雷雨交加形成山洪，冰雹直径可达 1cm。10 月份中上旬开始降雪，次年 3 月底至 4 月初消融。年平均降水量 245.6mm，最高年份达 426.2mm，年平均均蒸发量为 1857.7mm，最大冻土深度约 1.5m。冬季常大雾迷漫，能见度极差。

计划工期：80 日历天

(6) 标段 6-乌苏四棵树煤炭有限责任公司八号井补充勘探项目

1.1 矿井概况

乌苏四棵树煤炭有限责任公司位于新疆维吾尔自治区乌苏市西南 43 公里处的白杨沟镇，隶属于国家电投集团新疆能源化工有限责任公司，现有八号井一个生产矿井，八号井核定生产能力 120 万吨/年。

1.1.1 环境条件

海拔高度：950-1400m；含有爆炸性气体（甲烷、煤尘）的环境中；井下温度：有滴水或水侵，+9℃ ~ +13℃；相对湿度：≤90%；周围介质中无破坏金属和绝缘的气体；

1.1.2 地震烈度：8 度（中国 12 级度标准）；

1.1.3 运输

1.1.3.1 公路运输

矿井距国道 321 线、G30 高速公路 30km，沿县乡公路可直接到达矿区，公路状况较好，交通便利。

拟定计划施工水文地质钻孔 2 个，1 号孔距风井工业广场 70m，位于工业广场简易道路南，施工用电、用水较便利；2 号孔距工业广场约 2km，位于三采区下部 B I 勘探线以东，有简易公路可以到达施工位置；实测垮落带、导水裂隙带发育高度钻孔距工业广场约 0.8km，位于二采区 B51205 综放工作面地表，有简易公路可以到达施工位置，地面钻孔施工饮用水及工程用水均可就近自工业广场取水。

1.1.3.2 铁路运输

距奎屯火车站 55km，奎屯货运站主要装卸机械 50t 龙门吊一台，汽车吊可租赁。

1.1.4 矿区水文地质条件（详见招标文件第五章）

勘察服务期限：合同签订后 120 天内，详见第二卷第五章发包人要求

(7) 标段 7-乌苏四棵树煤炭有限责任公司矿用隔爆兼本安型摄像仪及配套电源箱采购

乌苏四棵树煤炭有限责任公司位于新疆维吾尔自治区乌苏市西南 43 公里处的白杨沟

镇，隶属于国家电投集团新疆能源化工有限责任公司，现有生产矿井一对，八号井核定生产能力 120 万吨/年，2022 年被评为高新技术企业。

依据《新疆煤矿工业视频联网接入技术指南》的通知要求（矿安新[2024]102 号），新疆辖区内煤矿要求 2024 年 7 月 30 日前完成煤矿工业视频联网接入工作，乌苏四棵树煤炭有限责任公司八号井现有摄像机数量不能满足文件要求，需采购一批矿用隔爆兼本安型摄像机及配套电源箱。

交货期：合同签订后按照买方需求分批交货，并在接收到买方发货通知单后 15 日内交货。（详见第二卷第五章供货要求）

交货地点：新疆乌苏市乌苏四棵树煤炭有限责任公司八号井矿区（详见第二卷第五章供货要求）

(8) 标段 8-乌苏四棵树煤炭有限责任公司煤矿用电气配件采购

1.1 工程概况

乌苏四棵树煤炭有限责任公司八号井位于乌苏市西南 43km 的白杨沟镇，核定生产能力 120 万吨/年，井田面积约 5.18km²，斜井开拓，单水平上下山开采，采用走向长壁综合机械化放顶煤采煤方法，通风方式为中央分列式，高瓦斯矿井，水文地质类型中等。

本次采购 18 个月内使用的电气配件（详见采购范围清单）。

1.1.1 使用环境条件

海拔高度：1500m；井下含有爆炸性气体（甲烷、煤尘）的环境中；周围介质中无破坏金属和绝缘的气体；

1.1.2 矿区工程条件

矿区的地层岩性为粉砂岩。

1.1.3 地震烈度

地震烈度：8 度（中国 12 级度标准）；

1.1.4 运输

1.1.4.1 公路运输

从乌鲁木齐沿国道 G312 或乌奎高速 G30 至乌苏市，从乌苏市沿县乡道路 X795 可直接至煤矿区，目前公路状况较好，对外交通较为便利。

1.1.4.2 铁路运输

铁路货运车站为新疆铁路货运车站为新疆奎屯站。铁路运输的限制条件：奎屯货运站主要装卸机械有：50t 龙门吊一台；80t 汽车吊、50t 汽车吊可租赁。

1.1.4.3 海运 无

1.1.4.4 大件运输条件 宽×高=3.5×4.5

1.1.5 气象条件 井下温度：有滴水或水侵，+9℃ ~ +13℃；相对湿度：≤90%

1.1.7 矿井电系统电压 6KV、3300、1140V、660V、127V、36V、24V

1.1.8 厂内压缩空气 略

交货期：合同签订后按照买方需求分批交货，并在接收到买方发货通知单后 15 日内交货。（详见第二卷第五章供货要求）

交货地点：新疆乌苏市乌苏四棵树煤炭有限责任公司矿区（详见第二卷第五章供货要求）

（9）标段 9-乌苏四棵树煤炭有限责任公司煤矿用全液压钻机采购

乌苏四棵树煤炭有限责任公司八号井核定年生产能力 1.2Mt/a，矿井采用斜井开拓，沿煤层底板布置有主斜井、副斜井、斜风井，采区单水平上、下山布置。副斜井井筒斜长 740m，井筒倾角 25°，净断面 8.62 m²，砌碛及锚喷支护，提升采用单钩提升，地面安装有 JK-3.5×3 型提升机，最大静张力 170kN，用于生产物资和设备出入井运输。

三采区构造简单，三采区范围内为一向斜构造。煤层倾角 $7^{\circ} \sim 32^{\circ}$ ，大部分为 20° 左右。三采区内未发现断层，其构造属简单~中等矿床，主要为 B5 煤层。

B5 煤层概况：为本区西山窑组煤层主要可采煤层，煤层可采厚 4.31 m~17m，平均 8.28m，夹矸一般 1-2 层，多为高炭泥岩、炭质泥岩，局部为泥岩、粉砂质泥岩、泥质粉砂岩，煤层结构较简单。煤层可采面积为 3.44 平方千米。总体评价为全区可采的较稳定的厚煤层。

B5 煤层煤质情况：B5 煤层均为长焰煤。各煤层具有低灰-中灰、特低硫、特低磷、特低氟、低氯、含砷低、高热值、富油等煤质特征，良好的动力用煤和民用煤，亦可作为炼油及气化用煤。

煤层顶底板情况：B5 煤层顶板以高炭泥岩、炭质泥岩、泥岩为主，局部为泥质粉砂岩和粉砂质泥岩；底板炭质泥岩、高炭泥岩为主，其次为泥岩、泥质粉砂岩。

工作面布置情况：根据煤层顶底板围岩情况，结合其它类似矿井顺槽的布置方式，设计 B5 煤层工作面顺槽为矩形断面，工作面运输顺槽净宽 5.2m，高 3.5m，净断面积 18.2m²；工作面回风顺槽净宽 4.5m，高 3.5m，净断面积 15.75m²。工作面运输和回风顺槽均采用锚杆+金属网联合支护的方式。工作面开切眼为矩形断面净宽 7.2m，高 3.0m，净断面积 21.6m²，采用锚杆+金属网联合支护的方式。

由于矿井三采区主采煤层瓦斯含量较高，为提升矿井瓦斯治理效果，有效降低煤层瓦斯含量，减少采掘期间瓦斯涌出量，拟采购一台煤矿用履带式液压定向钻机在八号井综放工作面顺槽施工定向高位长钻孔（工作面轨道顺槽走向长度 900-1500m，巷道宽度 4-5.2m，高度 2.8-4m），掘进工作面施工本煤层预抽钻孔，提高瓦斯抽采效果。

交货期/工期：合同签订后 60 天内（详见第二卷第五章供货要求）

交货地点/服务地点：新疆乌苏市白杨沟镇乌苏四棵树煤炭有限责任公司八号井矿区

(详见第二卷第五章供货要求)

(10) 标段 10-乌苏四棵樹煤炭有限责任公司铁厂沟一号井田水文地质调查项目

铁厂沟一号矿井面积 72.08km²，由 6 个拐点坐标圈定。本次水文地质调查工作的目的是在充分利用以往地质勘探成果的基础上，进行环境水文地质条件调查，详细查明铁厂沟井田水文地质条件、第四系孔隙潜水含水层富水性、基底、边界及地下水流场，井田内、外河流与矿区煤系地层之间的水力联系及导水通道的发育特征，查明井田南北隔水层缺失的天窗区域及开展地下水污染源调查。评价地质环境为白杨河矿区环评及铁厂沟一号建设项目环评地下水环境影响专题评价提供可行性研究和设计提供依据。

勘察服务期限 合同签订后 120 天内，详见第二卷第五章发包人要求

项目建设地点 新疆塔城地区托里县铁厂沟镇

(11) 标段 11-中电投新疆能源化工集团木垒新能源有限公司诉哈电风能有限公司强制执行案件法律服务中介机构

中电投新疆能源化工集团木垒新能源有限公司诉哈电风能有限公司案件，已于 2024 年 3 月 27 日取得二审终审胜诉判决，哈电风能有限公司未履行判决义务，中电投新疆能源化工集团木垒新能源有限公司现通过分阶段风险代理方式开展哈电风能诉讼案件强制执行工作（详见招标文件第五章）

服务期限：自签订合同之日起 1 年。（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 合同签订事宜

招标结束后，合同由各项目公司与中标人签订合同。

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-2024-07-01-477-01	国家电投哈密北100万千瓦风储一体化项目 I 标段 PC 总承包工程	<p>本次项目工程招标范围包括（但不限于以下）：</p> <p>1) 50 万千瓦风电场区包括：风电场道路、风机吊装平台、风机基础和箱变基础施工，风机和箱变安装及调试，35 千伏集电线路工程等设计图纸范围内的全部建筑安装、调试、试验工作，负责设备、线缆、材料等采购以及甲供设备（包含甲供设备：风电机组、箱变、塔筒、电缆）、材料的卸车、验收、转运、仓储及保管等工作。</p> <p>2) 220 千伏升压汇集站包括：综合楼、生产楼、地下水泵房（含蓄水池）、警卫室、危废品库、辅助用房等构筑物，主变、接地变、站用变、GIS 预制舱、SVG 预制舱、调相机预制舱、储能设备预制舱、避雷针等户外设备及辅助设施基础，电缆沟，道路、绿化、围墙及地面工程等，施工图范围内所有土建工程；220 千伏升压站设备、施工材料等采购以及甲供设备（SVG、高低压开关柜、调相机、储能设备、电缆）、材料的卸车、验收、转运、仓储及保管等工作；电气一、二次设备安装、调试、所有试验、特殊试验、校验等；</p> <p>3) 其他：负责临建施工（含业主营地）、施工电源、施工用水、临时进场道路，通讯、智慧化工地；负责本项目（含 100 万千瓦风电场、220 千伏升压站、储能电站）所需电能质量测试、SVG 动态试验、AGC/AVC、一次调频、稳控、全景监控、储能电站并网试验、仿真建模等电网规定的相关工作；协助本项目有关的所有行政许可证书办理、消防验收、临时用地复垦及验收、技术监督检查、质量监督（新疆质监站、可再生能源质监）并网手续办理、专项验收办理、并网验收及工程验收等；完成试运行、达标投产、创建优质工程、配合专项验收、竣工验收所有工作等。</p> <p>（详见第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准和要求）</p>	1000
2	DNYZC-2024-07-01-477-02	国家电投哈密北100万千瓦风储一体化项目 II 标段 PC 总承包工程	<p>本标段为 50 万千瓦风电场 PC 总承包工程包括但不限于：风电场道路、风机吊装平台、风机基础和箱变基础施工，风机和箱变安装及调试，35kV 集电线路工程等设计图纸范围内的全部建筑安装、调试工作，设备卸车、保管及倒运，以及进场道路维护、并网验收、试运行、达标投产、创建优质工程、专项验收、竣工验收等工作。</p> <p>（详见第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准和要求）</p>	1000
3	DNYZC-2024-07-01-477-03	国家电投塔城250兆瓦1000兆瓦时储能配套1000兆瓦风电项目 I 标段 200兆瓦 EPC 总承包工程	<p>国家电投塔城 250 兆瓦/1000 兆瓦时配套 1000 兆瓦风电项目 I 标段 200 兆瓦风电场区 EPC 总承包包含但不限于：</p> <p>(1) 勘察设计：1000 兆瓦风电场区、集电线路、110 千伏升压站、110 千伏送出线路、220 千伏汇集站、储能电站、进场道路、检修道路、施工用电、施工总平面布置图及施工道路勘察设计全部工作。</p> <p>(2) 负责 200 兆瓦风电场、锚栓、锚板、集电线路全部设备与施工材料（不包括甲供设备）的采购，负责全部设备（含甲供设备）的保管、仓储和转运，全部设备及材料的到货验收等工作。</p> <p>(3) 负责 200 兆瓦风电场、35 千伏集电线路所有建安施工，包含但不限于进站道路、场平及场内检修道路、箱变基础、风机基础、杆</p>	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
			<p>塔基础、接地、电缆敷设、光缆铺设及熔接、施工电源、防洪工程施工等。</p> <p>(4) 负责 200 兆瓦风电场、35 千伏集电线路所有设备调试安装，包含风力发电机、箱变、集电线路设备和附属设备的安装、接线、试验、调试。</p> <p>(5) 负责编制总设计范围内设备采购技术规范书、建安工程施工招标文件技术要求、工程量清单，包括但不限于设计概算、执行概算、施工图预算、协助业主与施工方进行结算等。</p> <p>(6) 协助完成 200 兆瓦风电场质量监督（可再生能源、技术监督、电能质量检测、防雷检测、水土保持验收、环境保护验收、档案验收、安全设施验收、并网验收、启委会、移交生产、达标投产、竣工验收等，协助发包方完成项目生产准备及工程检验、生产人员培训、试运行和移交生产等工作。</p> <p>(7) 负责外围协调（包括地方政府、村民）、地貌恢复、临建设施建设等工作。</p> <p>(8) 负责 200 兆瓦风电场的永久设备标识牌及安全标识制作。</p> <p>（具体要求详见招标文件第二卷第五章发包人要求）</p>	
4	DNYZC-2024-07-01-477-04	乌苏四棵树煤炭有限责任公司 2024 年八号井地质灾害治理工程施工	<p>1. 投标人负责国家电投新疆能源化工集团乌苏四棵树煤炭有限责任公司 2024 年八号井地质灾害治理工程施工工作。负责 1. 治理地表采空区沉降区、裂缝区及塌陷区，就近取黄土挖掘，回填土方 550 立方米，平整，覆土厚度 0.4m；2. 八号井工业广场边坡挖掘一般土方 40000 立方米，一般石方 3000 立方米，3. 防洪渠、沉淀池清理淤泥等工作，详情见 2024 年八号井地质灾害治理工程量清单。</p> <p>2. 投标人提供实施所有工作的材料及机械。</p> <p>（详见第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准及要求）</p>	1000
5	DNYZC-2024-07-01-477-05	乌苏四棵树煤炭有限责任公司 2024 年修缮工程施工	<p>1. 投标人负责国家电投新疆能源化工集团乌苏四棵树煤炭有限责任公司 2024 年修缮工程施工工作。负责 1、八号井 35KV 变电所维修；2、八号井生产辅助类建筑维修；3、八号井地面设施维修；4、八号井工业场道路维修；5、八号井大门改造；6、八号井改造施工危废库房；7、八号井修理间后方绿化；8、八号井职工技能服务中心地面硬化和防洪渠维修；等工作，详情见 2024 年修缮工程工程量清单。</p> <p>2. 投标人提供实施所有工作的材料及机械。</p> <p>（详见第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准及要求）</p>	1000
6	DNYZC-2024-07-01-477-06	乌苏四棵树煤炭有限责任公司八号井补充勘探项目	<p>包括：1：5000 地质填图（修测）5.18km²、1：2000 勘探线剖面地形地质测量 4 条 6080m、生产井及老窑调查 9 处、1：5000 瞬变电磁控制面积 3.26km²、二维地震 8 条/17260m（871 物理点）、三维地震控制 0.91km²（1264 物理点，施工面积 2.14km²）、磁法探测 6.1km²、钻孔工程 31 个（其中 6 个钻孔作为抽水孔、1 个钻孔作为煤层气探井、5 个钻孔开展静止水位观测、4 个钻孔开展地下水动态长观，15 个钻孔开展抽水试验，31 个钻孔均开展测井和机械岩芯钻</p>	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
			探) 共计 12520m (含其中地下水动态长观孔 2 孔、煤层气探井 1 孔 (机动)) 取样 720 件。编制物探报告和补充勘探报告评审通过, 补充勘探报告取得省级主管部门备案文件等工程。 详见第二卷第五章发包人要求	
7	DNYZC-2024-07-01-477-07	乌苏四棵树煤炭有限责任公司矿用隔爆兼本安型摄像机及配套电源箱采购	采购一批矿用隔爆兼本安型摄像机及配套电源箱 (详见第二卷第五章供货要求)	1000
8	DNYZC-2024-07-01-477-08	乌苏四棵树煤炭有限责任公司煤矿用电气配件采购	采煤矿用电气配件 1 批次。详见招标文件第二卷第五章。	1000
9	DNYZC-2024-07-01-477-09	乌苏四棵树煤炭有限责任公司煤矿用全液压钻机采购	煤矿用全液压定向钻机 1 台, 最大额定转矩: ≥ 12000 N.m, 配套泥浆泵车 1 台、随钻测量装置 2 套、钻具钻头 1 套、打捞系统 1 套、配套矿井安全监控系统机载式甲烷断电仪、矿用本安型钻机开孔定向仪 1 台、矿用打钻管理系统 1 套。包括钻孔设计、钻孔施工现场培训、设备维修现场培训。(详见第二卷第五章供货要求)	1000
10	DNYZC-2024-07-01-477-10	乌苏四棵树煤炭有限责任公司铁厂沟一号井田水文地质调查项目	包括: 1. 生产井及老窑调查 8 处; 2. 物探: (1) 1: 2000 高密度直流电法物理点 10816 个 (长度 104km); (2) 1: 2000 自然电位法物理点 1160 个 (长度 11km); (3) 1: 2000 核磁共振物理点 104 点; 3. 化探: 剖面布设 104km; 4. 钻孔工程 21 个共计 2650m (其中 12 孔分层抽水、11 孔动态长观、21 孔均开展测井和机械岩芯钻探); 5. 水质分析 28 件/组 (包含污染源样 3 件、同位素水样 5 件、地表水污染源调查 2 组、地下水污染源调查 2 组、全分析 16 件); 6. 工程点测量 21 点; 7. 断面测流 3 次; 8. 包气带渗水试验 9 组; 9. 地下水污染源调查 72.08km ² ; 10. 水文观测系统 1 套 (包含 11 套长观孔仪器) 安装及观测数据分析; 11. 编制物探报告和《铁厂沟一号井田开发地下水环境影响专题论证报告》及其图件并通过有资质的第三方单位组织的专家评审, 取得评审意见书。 详见第二卷第五章发包人要求	1000
11	DNYZC-2024-07-01-477-11	中电投新疆能源化工集团木垒新能源有限公司诉哈电风能有限公司强制执行案件法律服务中介机构	界定范围为强制执行相关工作。 中电投新疆能源化工集团木垒新能源有限公司诉哈电风能有限公司强制执行案件法律服务中介机构工作包括但不限于: (1) 为委托人向被执行人执行回判决金额; (2) 协助法官开展异地执行; (3) 搜集并向法官提供可用于强制执行的资料及证据; (4) 进行案件法律调研, 拟定案件解决方案, 向委托人提供法律咨询; (5) 从事需要律师身份进行的调查取证; (6) 代为签收有关司法文书; (7) 代为申请强制执行、线索查询; (8) 与法院进行沟通、发表代理意见; (9) 代为协商、谈判、和解; (10) 代为签收法律文书; (11) 代为收取或收转执行标的; (12) 经双方同意的其他事项。(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	国家电投哈密北 100 万千瓦风储一体化项目 I 标段 PC 总承包工程	<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”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) 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电力工程施工总承包壹级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人应具有二级及以上承装(修、试)电力设施许可证;</p> <p>(3) 投标人应具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(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事故;</p> <p>(5) 投标人近 3 年内未发生拖欠劳务工资情况;</p> <p>(6) 投标人在近 3 年内未发生过一般及以上质量事故;</p> <p>(7) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算,以竣工验收时间为准)完成至少 2 个 10 万千瓦及以上容量风电项目施工或施工总承包业绩,且近 5 年内(自投标截止日起往前推算,以竣工验收时间为准)完成至少 1 个 220 千伏及以上电压等级升压站施工业绩或施工总承包业绩(*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);</p> <p>(8) 投标人拟派项目经理必须具有一级注册建造师资格(机电工程或建筑工程)且具有安全生产考核合格证书(B 证);承担过至少 1 个 220 千伏及以上电压等级升压站施工管理项目经理的经验,且承担过至少 2 个 10 万千瓦及以上容量风电场施工管理项目经理的经验(*须在本单位注册的员工,并提供社保证明,项目经理任命文件);</p> <p>(9) 投标人拟派项目安全管理部门主要负责人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;承担过至少 1 个 220 千伏及以上电压等级升压站施工管理经验,且承担过至少 2 个 10 万千瓦及以上容量风电场施工管理经验(*须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具有有效安全资格证书(*须在本单位注册的员工,并提供社保证明)。</p> <p>(11) 本标段不接受联合体投标。</p>
2	国家电投哈密北 100 万千瓦风储一体化项目 II 标段 PC 总承包工程	<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”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>

序号	标段名称	资格要求
		<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) 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电力工程施工总承包壹级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人应具有二级及以上承装（修、试）电力设施许可证；</p> <p>(3) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>(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；</p> <p>(5) 投标人近 3 年内未发生拖欠劳务工资情况；</p> <p>(6) 投标人在近 3 年内未发生过一般及以上质量事故；</p> <p>(7) 投标人应具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准）完成至少 2 个 10 万千瓦及以上容量风电项目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）；</p> <p>(8) 投标人拟派项目经理必须具有一级注册建造师资格（机电工程或建筑工程）且具有安全生产考核合格证书（B 证）；承担过至少 2 项 10 万千瓦及以上容量风电场施工管理项目经理的经验（*须在本单位注册的员工，并提供社保证明，项目经理任命文件）；</p> <p>(9) 投标人拟派项目安全管理部门主要负责人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；承担过至少 2 项 10 万千瓦及以上容量风电场施工管理项目施工管理经验（*须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具有有效安全资格证书（*须在本单位注册的员工，并提供社保证明）；</p> <p>(11) 本标段不接受联合体投标。</p>
3	国家电投塔城 250 兆瓦 1000 兆瓦时储能配套 1000 兆瓦风电项目 I 标段 200 兆瓦 EPC 总承包工程	<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（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（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的，则负责勘</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>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一级及以上资质；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一级及以上资质；</p> <p>(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；</p> <p>(4) 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(若投标人为联合体的应包含联合体各方在内)；</p> <p>(5) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准)完成至少 2 个 20 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 220 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；并且投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准)完成至少 2 个 20 万千瓦及以上容量风电项目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>(6) 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 20 万千瓦及以上容量风电项目设计业绩且完成至少 1 个 220 千伏及以上电压等级变电站工程设计业绩。主要土建工程设计人需具有一级注册建筑类资格(*需在本单位注册的员工，并提供社保证明，提供合同封面、施工范围、合同签字页等证明材料)；</p> <p>(7) 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>(8) 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 20 万千瓦及以上容量风电工程管理工作(*需在本单位注册的员工，并提供社保证明，提供合同封面、施工范围、合同签字页等证明材料)；</p> <p>(9) 投标人拟派专职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>(10) 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	乌苏四棵树煤炭有限责任公司 2024 年八号井地质灾害治理工程施工	<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”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) 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>(5) 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>(6) 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) 投标人须具有建筑工程施工总承包三级及以上或建筑工程施工总承包三级及以上资质，应具有有效的安全生产许可证；</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</p>

序号	标段名称	资格要求
		责任事故； (3) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准)完成至少 2 个及以上建筑工程施工合同业绩（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（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）； (4) 投标人拟派项目经理必须具有二级（含）以上的注册建造师执业资格（建筑工程专业）且具有安全生产考核合格证书（B 证），以及 1 年以上的社保证明，项目经理需提供至少 2 个建筑工程施工合同业绩（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（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）（*须在本单位注册的员工，并提供本单位社保证明、项目经理任命文件）； (5) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书； (6) 本标段不接受联合体投标； (7) 投标人须提供营业执照、安全生产许可证、安全资格证等有效的资质证明资料。
5	乌苏四棵树煤炭有限责任公司 2024 年修缮工程施工	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) 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； (5) 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”； (6) 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) 投标人须具有建筑工程施工总承包三级及以上资质，应具有有效的安全生产许可证； (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； (3) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准)完成至少 2 个及以上建筑工程施工合同业绩（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（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）； (4) 投标人拟派项目经理必须具有二级（含）以上的注册建造师执业资格（建筑工程专业）且具有安全生产考核合格证书（B 证），项目经理需提供至少 2 个建筑工程施工合同业绩（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（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）（*须在本单位注册的员工，并提供本单位社保证明、项目经理任命文件）； (5) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书； (6) 本标段不接受联合体投标； (7) 投标人须提供营业执照、安全生产许可证、安全资格证等有效的资质证明资料。
6	乌苏四棵树煤炭有限责任公司八号井补充勘探项目	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

序号	标段名称	资格要求
		<p>及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； (4) 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； (5) 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”； (6) 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 1. 投标人应具有地质灾害防治单位勘查乙级及以上资质（包括不限于地质灾害评估和治理资质）、乙级及以上测绘资质； 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； 3. 投标人应具有近 3 年内(自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准)完成至少 2 个同类型同等级或同规模及以上的地质勘查业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、勘查范围、签字页）、竣工验收证明（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，省级主管部门批复文件）； 4. 投标人拟委派项目负责人具有水文地质高级或地质矿产高级职称，应有主持过水文或地质勘查工程施工的工作业绩，不得同时担任两个及以上勘察工程的项目负责人，五年以内未发生因施工管理问题引起的重大质量安全事故【须在本单位注册的员工，并提供社保证明】 5. 投标人拟派专职安全管理人员必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书； 6. 必须有在本单位注册的钻探施工员工，并提供社保证明。 7. 本标段不接受中间代理单位； 8. 不接受联合体投标。</p>
7	<p>乌苏四棵树煤炭有限责任公司矿用隔爆兼本安型摄像机及配套电源箱采购</p>	<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（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、破产状态等； (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) 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； (5) 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”； (6) 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 (1) 投标人投标产品具有防爆合格证书、矿用产品安全标志证书、强制认证范围内的产品应有“3C”标志。 (2) 投标人近 3 年内应具有至少 2 项同类产品的业绩，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）； (3) 本标段不接受联合体投标； (4) 本标段接受代理商投标，代理商需要提供制造商授权证明文件，业绩为投标产品业绩。</p>
8	<p>乌苏四棵树煤炭有限责任公司煤矿用电气配件采购</p>	<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（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、</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>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) 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>(5) 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>(6) 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) 煤矿井下电气配件产品供货时必须出具有煤矿用产品应有煤安标志证、防爆合格证。</p> <p>(2) 投标人近 3 年内应具有至少 2 项同类产品的业绩，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>(4) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(5) 本标段接受代理商投标，业绩为投标产品业绩。</p>
9	<p>乌苏四棵树煤炭有限责任公司煤矿用全液压钻机采购</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（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) 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>(5) 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>(6) 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；</p> <p>(2) 同一货物/产品（同一品牌同一型号）只能有一家投标人。如为代理商投标，一个制造商对同一品牌同一型号的货物，仅能委托一个代理商参加投标，否则相关投标均作无效处理，通用物资、生活用品、劳保用品以及系统集成产品配套供应商除外；</p> <p>(3) 业绩要求：具有近 3 年内（自投标截止日起往前推算，以投运时间为准）应具有同类设备 2 个及以上项目均超过 1 年的成功运行业绩。（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）、投运证明（验收证明或业主出具的投运证明文件或其他有效证明材料））；</p> <p>(4) 投标人必须提供扭矩 10000N.m 以上定向钻机成功施工主孔深度为 1000 米以上的应用证明材料。</p> <p>(5) 提供投标产品在有效期内的煤安证书、防爆合格证书；</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(7) 本标段不接受代理商投标。</p>
10	<p>乌苏四棵树煤炭有限责任公司铁厂沟一号井田水文地质调查项目</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和安全生产许可证；</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”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</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； (4) 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； (5) 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”； (6) 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 1. 投标人应具有地质灾害防治单位勘查乙级及以上资质（包括不限于地质灾害评估和治理资质）、乙级及以上测绘资质； 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； 3. 投标人应具有近 3 年内(自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准)完成至少 2 个同类型同等级或同规模及以上的地质勘查业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、勘查范围、签字页）、竣工验收证明（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，省级主管部门批复文件）； 4. 投标人拟委派项目负责人具有水文地质高级或地质矿产高级职称，应有主持过水文或地质勘查工程施工的工作业绩，不得同时担任两个及以上勘察工程的项目负责人，五年以内未发生因施工管理问题引起的重大质量安全事故【须在本单位注册的员工，并提供社保证明】 5. 投标人拟派专职安全管理人员必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书； 6. 必须有在本单位注册的钻探施工员工，并提供社保证明。 7. 本标段不接受中间代理单位； 8. 不接受联合体投标。</p>
11	中电投新疆能源化工集团木垒新能源有限公司诉哈电风能有限公司强制执行案件法律服务中介机构	<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（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) 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； (5) 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”； (6) 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 (1) 投标人或项目牵头人需在国家电投集团公司法律服务机构库内（详见《国家电力投资集团有限公司公司法律合规与风险服务中介机构合格供应商名录》（2024-2026））； (2) 投标人近三年未受到司法行政部门的行政处罚或律师协会的行业处分；（提供相应证明文件） (3) 投标人或联合体各成员都应具有近 5 年内完成不少于 2 个 1000 万元及以上强制执行业绩（执行回金额达到 1000 万元），同时应具有近 5 年内不少于 2 个 5000 万元及以上诉讼案件（胜诉）业绩（*需提供合同扫描件，含合同首页、主要内容页、签字页等证明材料）； (4) 团队主负责律师至少需具备二级及以上律师职称，近 5 年内须至少具有 2 个 1000 万元及以上执行业绩；（提供证书扫描件及业绩证明材料） (5) 服务人员具有律师执业证书，服务团队人员不少于 5 人（需提供执业证明材料）；</p>

序号	标段名称	资格要求
		(6) 本标段接受联合体投标,但牵头人必须为国家电投集团公司法律服务机构库内律所。

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 12 日至 2024 年 7 月 19 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）2024年8月5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“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)

2024 年 7 月 12 日