

国家电投集团新疆能源化工有限责任公司

二〇二四年度第二十五批集中招标

招标公告

招标编号：DNYZC-2024-07-01-1069

中国电能成套设备有限公司受招标人委托，对下述： 1. 国家电投集团新疆能源化工有限责任公司新能源发电项目气候可行性论证报告编制及备案；2. 国家电投木垒 30 万 kW 风电项目配套电池储能系统及附属设备采购；3. 国家电投额敏玛依塔斯 15 万千瓦储能配置 60 万千瓦风电项目一期 10 万千瓦风电项目电池储能系统及附属设备采购；4. 乌苏四棵树煤炭有限责任公司煤矿瓦斯抽采监测系统配件采购；5. 乌苏四棵树煤炭有限责任公司煤矿矿用小型设备采购；6. 乌苏四棵树煤炭有限责任公司通防综合材料采购；7. 乌苏四棵树煤炭有限责任公司瓦斯抽采钻机配件采购；8. 乌苏四棵树煤炭有限责任公司制氮机设备采购；9. 新疆公司本部及疆内所属单位驾驶服务外委项目；10. 金风科技南彰 50 兆瓦风力项目新增配套储能设施项目施工总承包；11. 中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司 1 号 2 号脱硫脱硝（CEMS）烟气在线监测设备采购更换项目；12. 中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司 2 号机组（660MW）2024 年度 203C 级检修项；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：新疆丝路浦元新能源有限公司、新疆电投盛元能源有限公司、新疆丝路启源牧光科技能源有限责任公司、乌鲁木齐电投能源科技有限公司、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责任公司、昌吉古尔班通古特沙漠基

地新能源开发有限公司奇台中电投分公司、乌苏四棵树煤炭有限责任公司、国家电投集团新疆能源化工有限责任公司、兰考沐霖新能源有限公司、中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司

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

(1) 标段 1-国家电投集团新疆能源化工有限责任公司新能源发电项目气候可行性论证报告编制及备案

1) 国家电投哈密北 100 万千瓦风储一体化项目

项目业主：新疆电投盛元能源有限公司。

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，新建一座 220 千伏升压站，配套建设 10 万千瓦/20 万千瓦时储能电站。

2) 国家电投木垒 30 万千瓦风电项目

项目业主：新疆丝路启源牧光科技能源有限责任公司。

项目地点：国家电投木垒 30 万千瓦风电项目位于新疆维吾尔自治区昌吉州木垒县，风电场场址中心距木垒县以北约 50km，东经 $90^{\circ} 17' 20.57'' \sim 90^{\circ} 26' 27.38''$ ，北纬 44°

13' 36.12" ~

44° 18' 23.84" 之间，场址海拔标高 790m~830m，风电场场址东侧 8km 处有 Z556 道路经过，对外交通条件较为便利。

建设规模：国家电投木垒 30 万千瓦风电项目总装机容量为 30 万千瓦，安装 54 台 5.6 兆瓦风电机组，叶轮直径 204 米，塔筒高度 110 米，配套建设 30 兆瓦/60 兆瓦时电化学储能电站一座；风电场区及储能电站共 14 回 35 千伏集电线路送至合建的州国投老君庙 220 千伏升压汇集站。

3) 国家电投乌鲁木齐托里乡 4.29 万千瓦分布式风电项目

项目业主：乌鲁木齐电投能源科技有限公司。

项目地点：国家电投乌鲁木齐托里乡 4.29 万千瓦分布式风电场项目均位于乌鲁木齐市乌鲁木齐县东北部，风电场中心西南距乌鲁木齐县约 20 千米，北距离乌鲁木齐市直线距离约 25.4 千米，东距达坂城约 60 千米。本风电场所处地域范围内公路交通较为发达，风电场西侧距 S116 省道 5 千米，北侧距 G312 京新高速约 9 千米，东侧距乌鱼线 S103 省道约 1 千米。

建设规模：国家电投乌鲁木齐托里乡 4.29 万千瓦分布式风电场项目总装机容量为 4.29 万千瓦，共安装 6 台 7.15 兆瓦风力发电机组，共 2 回 35 千伏集电线路接入新建一座 110 千伏升压站。以 1 回 110 千伏线路接入电网。

4) 国家电投乌鲁木齐乌拉泊村 3.575 万千瓦分布式风电项目

项目业主：乌鲁木齐电投能源科技有限公司。

项目地点：国家电投乌鲁木齐乌拉泊村 3.575 万千瓦分布式风电场项目均位于乌鲁木齐市乌鲁木齐县东北部，风电场中心西南距乌鲁木齐县约 20 千米，北距离乌鲁木齐市直线距离约 25.4 千米，东距达坂城约 60 千米。本风电场所处地域范围内公路交通较为发达，

风电场西侧距 S116 省道 5 千米，北侧距 G312 京新高速约 9 千米，东侧距乌鱼线 S103 省道约 1 千米。

建设规模：国家电投乌鲁木齐乌拉泊村 3.575 万千瓦分布式风电场项目总装机容量为 3.575 万千瓦，共安装 5 台 7.15 兆瓦风力发电机组，共 2 回 35 千伏集电线路接入国家电投乌鲁木齐托里乡 4.29 万千瓦分布式风电场新建 110 千伏升压站。

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

项目业主：中电投新疆能源化工集团托里有限责任公司。

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西北部，场址共分为东西两片，省道 S318、县道及乡道从风电场东侧穿过，对外交通便利。东片区位于东经 84° 01' 21"~84° 19' 37"，北纬 46° 04' 55"~46° 10' 39"，西北距塔城市中心约 120km，西南距托里县中心约 29km，西片区位于东经 83° 44' 13"~83° 57' 47"，北纬 46° 03' 41"~46° 11' 53"，西北距塔城市中心约 97 千米，西南距托里县中心约 55 千米。

项目概况：国家电投塔城 250 兆瓦/1000 兆瓦时储能配套 1000 兆瓦风电项目共安装 160 台单机容量为 6.25 兆瓦风力发电机组，总装机容量为 100 万千瓦；项目分为东、西两个风电场区，东场区建设 20 万千瓦风电场，配套 110 千伏升压站，50 兆瓦/200 兆瓦时储能系统，及 45 公里 110 千伏送出线路；西场区建设 80 万千瓦风电场，配套 220 千伏升压站，200 兆瓦/800 兆瓦时储能系统，及 50 公里 220 千伏送出线路。

6) 国家电投塔城丁香变之额敏 15 万千瓦储能配套 60 万千瓦风电项目

项目业主：新疆丝路源元新能源有限责任公司。

项目地点：国家电投塔城丁香变之额敏 15 万千瓦储能配套 60 万千瓦风电项目项目位于新疆塔城地区额敏县玛依塔斯风区，距离额敏县约 45 千米，距离塔城市约 105 千米，场

站坐标在东经 83° 40' 57.35"~84° 13' 7.84", 北纬 46° 15' 26.59"~46° 19' 22.03" 之间。风电场站区有 S201 省道及 G3015 高速公路通过。

项目概况: 国家电投塔城丁香变之额敏 15 万千瓦储能配套 60 万千瓦风电项目安装 96 台单机容量为 6.25 兆瓦风力发电机组, 总装机容量为 60 万千瓦; 配套新建一座 220 千伏升压站及 50 公里 220 千伏送出线路, 及 25 万千瓦/60 万千瓦时储能系统; 增容扩建 110 千伏升压站一座及 30 公里 110 千伏送出线路。

7) 国家电投古尔班通古特沙漠新能源基地 60 万千瓦光储外送项目

项目业主: 昌吉古尔班通古特沙漠基地新能源开发有限公司奇台中电投分公司。

项目地点: 国家电投古尔班通古特沙漠新能源基地 60 万千瓦光储外送项目位于新疆昌吉回族自治州奇台县境内奇台县古尔班通古特沙漠新能源基地。场址中心点坐标为: 东经 89°23' 50.27"、北纬 44°30' 54.67"。拟建场区位于奇台县北侧约 50km, 场区东侧距 S240 公路约 17km, 西侧距 S239 公路约 17km, 对外交通较为方便。

项目概况: 国家电投古尔班通古特沙漠新能源基地 60 万千瓦光储外送项目规划建设装机容量为交流侧容量为 60 万千瓦, 直流侧容量为 660MWp, 配套建设 25 兆瓦/100 兆瓦时电化学储能系统, 共集电线路汇集至 220 千伏汇集站。光伏电站场址范围坐标范围内面积约 12.67 平方公里, 规划用地约 1113.4126 公顷, 合 16599.45 亩, 升压储能站用地约 4.32625 公顷。

8) 国家电投和田地区昆冈经济技术开发区有色金属产业园低碳转型 100 万千瓦光伏项目

项目业主: 新疆丝路浦元新能源有限公司。

项目地点: 本项目拟建场区位于和田地区洛浦县城区西南约 32 公里处, 距离和田地区策勒县城区 34 公里, 距离国网和田 750 千伏变电站约 75 公里, 位于 G315 国道南侧, 交通

便利

项目概况：本项目装机容量为 100 万千瓦光伏配套 10 万千瓦/20 万千瓦时储能系统，容配比 1:1.1，实际暂按规划容量建设，超出的 10%本次不建设。项目组件拟采用 575 峰瓦双面双玻单晶硅光伏组件，逆变器拟采用 300 千瓦组串式逆变器，箱变拟采用 3300 千伏安的升压箱变。同时新建一座 220 千伏汇集升压站，接入和田 750 千伏变并网。

服务期限：合同签订后 60 天内完成气候可行性论证报告编制及备案。

(2) 标段 2-国家电投木垒 30 万 kW 风电项目配套电池储能系统及附属设备采购

2.1 项目名称

国家电投木垒 30 万千瓦风电配套 30 兆瓦/60 兆瓦时储能项目；

2.2 电气主接线

拟新建的 30 万千瓦风电项目配套一座储能电站，储能系统规模为 30 兆瓦/60 兆瓦时，推荐由不小于 5MW/10MWh 储能子系统构成。储能电站拟通过 2 回 35kV 集电线路接入拟新建的州国投老君庙 220kV 升压汇集站 35kV 侧。

(注：招标人仅提供储能电站与升压站开关柜相连的 35 千伏集电线路电缆，其余电缆均由投标人提供)。

2.3 厂址所在地

国家电投木垒 30 万千瓦风电配套 30 兆瓦/60 兆瓦时储能项目位于新疆维吾尔自治区昌吉州木垒县境内，场址中心距木垒县以北约 50km，储能站进站道路由县道 Z556 引接，引接长度约为 100m。

2.4 运输

场址区域位于木垒县境内县道 Z556 侧，与 G7 京新高速及省道 335 公路连接，场址距木垒县以北约 50km，对外交通便利。大件运输限高 4.5 米。

2.5 接入系统概况

本项目最终接入系统方案及建设规模应以电力部门下发的接入系统审查意见为准。

交货期 2024 年 9 月 15 日开始交货，2024 年 10 月 5 日前完成交货（详见第二卷第五章供货要求）

(3) 标段 3-国家电投额敏玛依塔斯 15 万千瓦储能配置 60 万千瓦风电项目一期 10 万千瓦风电项目电池储能系统及附属设备采购

2.1 项目名称

国家电投塔城丁香变之额敏玛依塔斯 15 万千瓦储能配置 60 万千瓦风电一期 10 万千瓦项目

2.2 电气主接线

升压站 110kV 侧接单母线接线设计、设两段母线，规划 2 回出线、每段 1 回，初期建成 I 段母线及 1 回出线，本期扩建 110kV 侧 II 段母线及 1 回出线；升压站 35kV 侧接单母线接线设计、设两段母线，规划 10 回出线、每段 5 回，本期新建 II 段母线及 5 回出线，其中 4 回至风电场、1 回至储能（注：招标人仅提供储能电站与升压站开关柜相连的 35 千伏集电线路电缆，其余电缆均由投标人提供）。

2.3 厂址所在地

国家电投塔城丁香变之额敏玛依塔斯 15 万千瓦储能配置 60 万千瓦风电一期 10 万千瓦项目（额敏玛依塔斯 90 万千瓦风电二期 10 万千瓦项目）疆塔城，距离额敏县城直线距离约 60km，紧邻 G3015 国道。工程厂址区为荒漠戈壁滩，土地性质为国有未利用荒地，土地较为平整开阔。

2.4 运输

运输：公路运输场址位于新疆塔城，距离额敏县城直线距离约 60km，紧邻 G3015 国道。

对外交通便利;铁路运输:额敏县有铁路通过;大件运输条件:限高 4.5 米。

交货期 2024 年 9 月 15 日开始交货,2024 年 10 月 30 日前完成交货(详见第二卷第五章供货要求)

(4) 标段 4-乌苏四棵树煤炭有限责任公司煤矿瓦斯抽采监测系统配件采购

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。

本此采购的瓦斯抽采监测设备件材料主要用于井下 B51302 轨道、运输顺槽瓦斯抽采钻场管道数据计量、B51302 工作面瓦斯抽采达标评判数据计量、井下瓦斯抽采管道数据人工检测比对等。

交货期/工期 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 10 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)

(5) 标段 5-乌苏四棵树煤炭有限责任公司煤矿用小型设备采购

乌苏四棵树煤炭有限责任公司位于乌苏市西南 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。

1) 矿用气动清淤排污泵适用于八号井副井底水仓及三采区水仓清淤(三采区水仓设计+1000m 水平水仓净宽 3.5m,净断面 10.0m²,水仓采用锚网喷支护,喷砼厚度 100mm,总长 230m,有效容量为 2300m³);

2) 煤矿用图像复核双校验型计量系统适用于井下运输系统称重,主要由主秤体、副秤

体、砝码加载机构、计量仪表、高精度测速传感器、图像识别装置等构成高精度、高稳定的图像复核双检验型计量系统；

- 3) 煤矿用转子式湿式混凝土喷射机适用于井下混凝土搅拌和喷浆；
- 4) 液压推车机适用于八号井副井口矿车辅助推车系统；
- 5) 热饭饮水一体机适用于节假日期间井下巡检人员自带饭菜预热及开水饮用。
- 6) 煤质化验设备适用于煤炭质量控制及煤炭市场销售等业务。
- 7) 矿用隔爆兼本质安全型多回路真空电磁起动机。

交货期/工期 合同签订后 45 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矿区（详见第二卷第五章供货要求）

(6) 标段 6-乌苏四棵树煤炭有限责任公司通防综合材料采购

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，2018 年被评为国家一级安全生产标准化煤矿，2022 年被评为高新技术企业。

本次采购通防综合材料主要用于矿井一通三防灾害防治使用。

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

(7) 标段 7-乌苏四棵树煤炭有限责任公司瓦斯抽采钻机配件采购

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。

本项目采购的瓦斯抽采钻机配件主要用于煤矿用 ZYWL-6000DS 履带式全液压定向钻机、煤矿用 ZYWL-2000 型矿用履带式坑道钻机、ZYWL—4000 型矿用履带式全液压坑道钻机使用。

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

(8) 标段 8-乌苏四棵树煤炭有限责任公司制氮机设备采购

乌苏四棵树煤炭有限责任公司位于乌苏市西南 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，易燃煤层，水文地质类型中等。

乌苏四棵树煤炭有限责任公司采购 2 套 2000m³/min 制氮机用于防灭火，制氮设备采用微电脑控制系统和全自动变频运行及加载/卸载调节，相关配套辅助设备采购；包括设备的设计、制造、指导安装、检验/取证、包装、运输、交货验收、技术服务等。

交货期/工期 合同签订后 45 天内交货（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矿区（详见第二卷第五章供货要求）

(9) 标段 9-新疆公司本部及疆内所属单位驾驶服务外委项目

招标范围 根据日常工作需要，为 12 家单位提供 193 车辆（含公务车辆、生产车辆）的驾驶服务。【详见招标文件委托人要求附件 A】。

计划服务期：730 日历天

计划开始日期：2024 年 9 月 1 日

计划结束日期：2026 年 8 月 31 日，合同一年一签。

(10) 标段 10-金风科技南彰 50 兆瓦风力项目新增配套储能设施项目施工总承包

(一) 概述

本项目建设 5MW/10MWh 配套储能电站，与兰考 110kV 升压站 35kV 母线连接，配套储能系统须具备四遥功能、具备集中监控功能，满足行业及电网公司要求。

本期在兰考 110kV 升压站 35kV 配电室新增 1 面储能进线柜。35kV 配电装置选用三相交流 KYN-40.5 型户内铠装式金属封闭手车式开关柜。

(二) 工程范围

招标范围：建设一座 5MW/10MWh 储能电站，与项目工程建设及并网发电有关的一切工作，包括工程前期合规手续、相关报告编制申报审批、项目勘察设计、设备采购、施工、安装、调试验收等的交钥匙工程。确保建成一座功能齐全，满足质监、电网及国家电投集团安全稳定运行要求的 5MW/10MWh 储能系统所有工作。（详见招标文件第五章）

计划工期 计划 2024 年 9 月 10 日开工建设，工期 30 天。项目停工及复工不增加任何费用。（详见第二卷第五章招标方要求）

建设地点：河南省兰考县南彰镇金风科技南彰 50 兆瓦风电场南侧

(11) 标段 11-中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司 1 号 2 号脱硫脱硝(CEMS) 烟气在线监测设备采购更换项目

中电投五彩湾发电公司在运两台 660MW 火力发电机组，两台机组先后于 2020 年 1 月、7 月投入生产运行，同步建设脱硫、脱硝、电除尘环保主体设施。（烟气污染物排放标准执行超低排放要求：二氧化硫排放限值为 35mg/Nm³；氮氧化物排放限值为 50mg/Nm³；烟尘排放限值为 10mg/Nm³。）目前使用的烟气连续监测系统（烟气分析仪）为北京雪迪龙科技股份有限公司生产制造的产品。产品型号为 SCS-900。

交货期/工期 总工期要求 75 天。（暂定计划开工时间为 2024 年 8 月 30 日，竣工时

间为 2024 年 11 月 15 日)

交货地点/服务地点 新疆准东五彩湾北二电厂（彩北社区）中电投五彩湾发电公司厂区

(12) 标段 12-中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司 2 号机组（660MW）2024 年度 203C 级检修项

招标范围 五彩湾发电公司 2 号机组 C 级检修各项检修工作（包括标准检修项目、非标项目、设备缺陷消除、技术监督项目及配合项目，主要 ABC 磨热风插板门安装、引风机、一次风机、送风机、捞渣机检修、汽轮机轴承箱标高调整、中压缸孔探检查及高主门、中调门滤网更换等检修项目），包含从施工准备、检修标准化布置、施工材料验收、项目施工、直到项目竣工验收、资料归档过程中涵盖的所有工作；包含本专业脚手架搭设、拆卸及保温拆卸恢复工作。详见《第五章 委托人要求》。

服务期限 计划服务期：25 日历天

计划开始日期：2024 年 10 月 19 日 计划结束日期：2024 年 11 月 12 日

具体检修时间以甲方通知为准。

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-2024-07-01-1069-01	国家电投集团新疆能源化工有限责任公司新能源发电项目气候可行性论证报告编制及备案	取得符合项目所在地的气象资料，分别编制 8 个新能源发电项目气候可行性论证报告，并通过评审机构评审，取得评审意见，并协助项目建设单位完成气象主管部门备案，提供评审后电子版与纸质版气候可行性论证报告。（详见招标文件第二卷第五章委托人要求）	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
2	DNYZC-2024-07-01-1069-02	国家电投木垒30万kW风电项目配套电池储能系统及附属设备采购	<p>招标范围为 30 兆瓦/60 兆瓦时储能系统（储能电池采用磷酸铁锂电池），电池设备、变流升压设备及其附属设施，包括但不限于储能磷酸铁锂电池及直流系统、变流器（PCS）、干式变压器、数据采集系统、储能本地控制单元、储能测量计量、电池管理系统 BMS、能量管理系统 EMS 及其就地监控设备 EMU、汇流设备、集装箱及内部配套设施（液冷散热系统、供暖、环境监测、配电、气体灭火系统、水消防系统、温度控制系统、通风系统、消防自动报警、安防、照明、视频监控等，箱体内所有电气元件、电缆和通信线缆等，同时考虑防火阻燃及屏蔽等要求）和安装附件、箱体间相关电力电缆及通信线缆、纵向加密装置、储能协调控制系统、储能建模、储能系统调试及定值计算。供货范围内设备元件的选择、设计、制造、提供图纸资料、出厂试验、供货、包装、发运、现场交货、指导安装、现场调试、配合交接试验、配合相关单位验收等。全套储能系统内所有设备（包括相关控制系统硬软件设备等）电缆及通信线缆、光缆均由投标人负责（包括储能电站内变压器之间连接电缆），并网侧升压变压器高压侧接入升压站开关柜的电缆、电缆头及附件由招标人提供，投标人应向招标人提供设备和电缆等清册。预留全景监控系统源控终端、纵向加密装置安装位置。供货范围应包括但不限于上述内容。</p> <p>详见招标文件、第五章供货要求、技术规范 1.3.1</p>	1000
3	DNYZC-2024-07-01-1069-03	国家电投额敏玛依塔斯 15 万千瓦储能配置 60 万千瓦风电项目一期 10 万千瓦风电项目电池储能系统及附属设备采购	<p>2.5 万千瓦/10 万千瓦时储能系统（储能电池采用磷酸铁锂电池），电池设备、变流升压设备及其附属设施，包括但不限于储能磷酸铁锂电池及直流系统、双向变流器（PCS）、干式变压器、数据采集系统、储能本地控制单元、储能测量计量、电池管理系统 BMS、能量管理系统 EMS 及其就地监控设备 EMU、汇流设备、集装箱及内部配套设施（液冷散热系统、供暖、环境监测、配电、气体灭火系统、水消防系统、温度控制系统、通风系统、消防自动报警、安防、照明、视频监控等，箱体内所有电气元件、电缆和通信线缆等，同时考虑防火阻燃及屏蔽等要求）和安装附件、箱体间相关电力电缆及通信线缆、纵向加密装置、储能协调控制系统、储能系统仿真建模、储能系统调试及定值计算。供货范围内设备元件的选择、设计、制造、提供图纸资料、出厂试验、供货、包装、发运、现场交货、指导安装、现场调试、配合交接试验及并网试验、配合相关单位验收等。</p> <p>（详见第二卷第五章供货要求）</p>	1000
4	DNYZC-2024-07-01-1069-04	乌苏四棵树煤炭有限责任公司煤矿瓦斯抽采监测系统配件采购	<p>采购一批煤矿瓦斯抽采监测系统配件，包括瓦斯抽放综合参数测定仪、矿用瓦斯抽放多参数传感器、煤矿管道用高浓度激光甲烷传感器、煤矿管道用一氧化碳传感器、矿用隔爆兼本安直流电源、矿用本安型安全监控分站等。详见第二卷第五章供货要求。</p>	1000
5	DNYZC-2024-07-	乌苏四棵树煤炭有限责任公司煤	<p>采购 1 批小型设备，包括 1 台矿用气动清淤排污泵 QYF10-7；1 套煤矿用图像复核双校验型计量系统；1 套煤矿用湿式混凝土喷射机</p>	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
	01-1069-05	矿用小型设备采购	PS7I-J; 1套液压推车机WTBC6、600轨距; 1套热饭饮水一体机(YBHZD-3/127F(B))、ZJZ2-4.0/1140(660)M 127V; 1套煤质化验设备(含化验室数据管理系统、全自动水分仪5E-MW6522、全自动工业分析仪5E-MAG6700); 3台矿用隔爆兼本质安全型多回路真空电磁起动器, 2台高压真空开关柜KYN28A-12 6kV, 包括设备设计、制造及指导安装等内容。(详见第二卷第五章供货要求)	
6	DNYZC-2024-07-01-1069-06	乌苏四棵树煤炭有限责任公司通防综合材料采购	采购1批煤矿用通防物资材料, 包括风门、放水器、消防桶、消防铁锹、压风自救装置、压缩氧自救器、气动扳手、麻袋、便携式瓦斯检测仪、差压传感器等物资。(详见第二卷第五章供货要求)	1000
7	DNYZC-2024-07-01-1069-07	乌苏四棵树煤炭有限责任公司瓦斯抽采钻机配件采购	采购一批瓦斯抽采钻机配件, 包括J型扣压式胶管、卡瓦、垫片、胶套、弹簧、压力表、USB数据线、测量数据线(带铜夹)、矿用本安型键盘、O型密封圈、通揽钻杆钻杆弹簧、燕尾、拉杆轴、垫板、手动换向阀、流量计组件、打捞钻头、打捞水辫、推进合流阀板组件、高压滤油器、单向阀、空滤器、滤芯、总回油过滤器、吸油滤油器、板式冷却器、直动式减压阀、微调阀板、换向阀板、单向阀、过滤器组件、控制油配油接头、工作油配油轴、刹车阀板、液控单向阀、刹车轴、碟簧、液控单向阀、支承环、压环、传扭盘、支撑环、液压锁、压环、夹持器阀板、铜套、吸油过滤器、回油过滤器、空滤器、过滤器组件、高压滤油器、弹簧连接座、弹簧固定座、变径接头、航插插座、打捞钻杆、凹槽式通揽钻杆、变径接头等。(详见第二卷第五章供货要求)。	1000
8	DNYZC-2024-07-01-1069-08	乌苏四棵树煤炭有限责任公司制氮机设备采购	采购2套2000m ³ /h制氮机及附属设备。包括设备设计、制造、指导安装等内容。(详见第二卷第五章供货要求)	1000
9	DNYZC-2024-07-01-1069-09	新疆公司本部及疆内所属单位驾驶服务外委项目	根据日常工作需要, 为12家单位提供193车辆(含公务车辆、生产车辆)的驾驶服务。【详见委托人要求附件A】。	1000
10	DNYZC-2024-07-01-1069-10	金风科技南彰50兆瓦风力项目新增配套储能设施项目施工总承包	(1)负责办理项目涉及的相关政府、电网公司合规性手续办理、土地(征地)手续、项目建设、开工等方面依法取得的全部支撑性文件和前期手续; (2)负责项目所涉及工程的勘察设计, 设计须满足行业、国家电网、国家电投集团等相关标准及规定; (3)负责储能系统设备材料物资采购供货, 所有设备须满足行业、国家电网、国家电投集团等相关标准及规定; (4)负责全部工程范围内设备设施的建筑安装施工, 建筑安装工程须满足国家、行业、国家电投集团等相关规定。 (5)负责本工程协调电网并网试运行, 对侧升压站改扩建工程的调	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
			<p>试及性能试验,设备通过河南电网公司各项检测和验收直至并网投产的全部工作,承担可能出现的各类相关手续办理和工作协调费用等。</p> <p>(6)负责本工程移交生产、竣工验收。 (具体详见第二卷第五章招标方要求)</p>	
11	DNYZC-2024-07-01-1069-11	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司1号2号脱硫脱硝(CEMS)烟气在线监测设备采购更换项目	<p>1、负责对1号2号两台机组脱硫出口烟气污染物在线监测系统整体更换。烟气污染物监测系统主要包括气态污染物监测单元、颗粒物监测单元以及烟气参数监测单元(包括颗粒物、二氧化硫、氮氧化物(NO及NO2)、一氧化碳、二氧化碳、温度、压力、流速、湿度以及氧含量等参数)、取样单元、预处理单元以及站房配套的上位机、两套UPS电源、两套稳压电源及2套双电源切换装置(每套切换装置各配制一个电源箱)。</p> <p>2、负责对1号2号脱硫出口要求更换的所有仪器仪表、备品备件以及配套设施进行采购、运输、安装、调试和验收,并负责对原有仪器仪表及配套设施进行拆除。</p> <p>3、负责对1号2号机组脱硫出口两套烟气污染物在线监测系统(包括但不限于气态污染物、烟尘(均要求为双量程)以及温压流湿等所有设备设施)进行前、后168小时试运行、72小时调试以及开展比对监测,并出具环保主管部门认可的前、后168小时无故障运行记录、72小时调试报告、比对测试报告等;负责在设备安装、试运行、调试以及验收完成前按照环保主管部门要求对两台机组烟气监测数据开展手工监测并出具监测报告;对1号2号两台机组粉尘仪信号传输实现与DCS同步。负责对1号2号脱硫出口整套在线监测系统(包括但不限于气态污染物、烟尘以及温压流湿等设备设施、门禁系统、视频监控系统进行验收并出具固定污染源CEMS技术验收监测报告。</p> <p>4、将烟气污染物在线监测数据按照要求上传至DCS系统以及当地环保主管部门烟气污染物在线监测系统,除符合HJT 75-2017技术规范外,还应满足动态管控相关要求。</p> <p>详见第二卷第五章供货要求</p>	1000
12	DNYZC-2024-07-01-1069-12	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司2号机组(660MW)2024年度203C级检修项目	五彩湾发电公司2号机组C级检修各项检修工作(包括标准检修项目、非标项目、设备缺陷消除、技术监督项目及配合项目,主要ABC磨热风插板门安装、引风机、一次风机、送风机、捞渣机检修、汽轮机轴承箱标高调整、中压缸孔探检查及高主门、中调门滤网更换等检修项目),包含从施工准备、检修标准化布置、施工材料验收、项目施工、直到项目竣工验收、资料归档过程中涵盖的所有工作;包含本专业脚手架搭设、拆卸及保温拆卸恢复工作。详见《第五章委托人要求》。	1000

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	资格要求
1	国家电投集团新疆能源化工有限责任公司新能源发电项目气候可行性论证报告编制及备案	<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;投标人与招标人不存在现实的或潜在的利益冲突;</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) 应具备气象主管部门颁发的具备编制气候可行性论证报告确认证书或资质证书(*需提供备案证和资质证书,资质证书、备案证应与本单位营业执照一致);</p> <p>(2) 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;</p> <p>(3) 在近 36 个月内未发生过一般及以上质量事故;</p> <p>(4) 投标人近 5 年承担过疆内 2 个及以上新能源项目气候可行性论证报告编制及备案工作,并提供符合业绩要求的合同复印件及气象主管部门评审意见等佐证材料(*需提供合同封面、主要服务内容页、签字页、评审意见等证明材料);</p> <p>(5) 投标人拟派项目负责人应当具备气象类专业副高级及以上专业技术职称,且具有 1 个及以上新能源项目气候可行性论证报告编制及备案工作业绩。(*需提供业绩证明材料);</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标。</p>
2	国家电投木垒 30 万 kW 风电项目配套电池储能系统及附属设备采购	<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(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、环境管理、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。</p> <p>(2) 储能系统集成商近 5 年具备累计 100MWh 及以上的磷酸铁锂储能系统并网业绩。(需提供相关业绩证明包含中标通知书(如有)、合同封面、主要参数页及签字页、投运证明或用户评价等证明材料)。</p> <p>(3) 储能专用电芯具有权威机构出具的符合 GB/T36276-2023 标准的最终型式试验报</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>告, 不接受阶段性报告 (若投标产品正按《电力储能用锂离子电池》(GB/T 36276-2023) 开展型式试验, 则需提交正在开展型式试验报告的证明材料, 并承诺在电网并网验收前提交投标产品最终型式试验报告)。</p> <p>(4) 储能系统集成商所选择的 PCS 厂家需提供近 5 年在国内累计 100MW 及以上 PCS 供货业绩, 需提供相关业绩证明, 及具备 CNAS 或 CMA 资质的第三方检测机构的型式试验检测, 并提供检测报告 (若投标产品正按《电化学储能系统储能变流器技术要求》(GB/T 34120-2023) 开展型式试验, 则需提交正在开展型式试验报告的证明材料, 并承诺在电网并网验收前提交投标产品最终型式试验报告)。</p> <p>(5) 储能系统集成商须提交投标型号 EMS、BMS 相关业绩证明。</p> <p>(6) 投标人同类储能设备近 3 年内(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>(7) 本标段不接受联合体投标。</p>
3	<p>国家电投额敏玛依塔斯 15 万千瓦储能配置 60 万千瓦风电项目一期 10 万千瓦风电项目电池储能系统及附属设备采购</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(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、环境管理、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。</p> <p>(2) 储能系统集成商近 5 年具备累计 100MWh 及以上的磷酸铁锂储能系统并网业绩。(需提供相关业绩证明包含中标通知书 (如有)、合同封面、主要参数页及签字页、投运证明或用户评价等证明材料)。</p> <p>(3) 储能专用电芯权威机构出具的符合 GB/T36276-2023 标准的最终型式试验报告, 不接受阶段性报告 (若投标产品正按《电力储能用锂离子电池》(GB/T 36276-2023) 开展型式试验, 则需提交正在开展型式试验报告的证明材料, 并承诺在电网并网验收前提交投标产品最终型式试验报告)。</p> <p>(4) 储能系统集成商所选择的 PCS 厂家需提供近 5 年在国内累计 100MW 及以上 PCS 供货业绩, 需提供相关业绩证明, 及具备 CNAS 或 CMA 资质的第三方检测机构的型式试验检测, 并提供检测报告 (若投标产品正按《电化学储能系统储能变流器技术要求》(GB/T 34120-2023) 开展型式试验, 则需提交正在开展型式试验报告的证明材料, 并承诺在电网并网验收前提交投标产品最终型式试验报告)。</p> <p>(5) 储能系统集成商须提交投标型号 EMS、BMS 相关业绩证明。</p> <p>(6) 投标人同类储能设备近 3 年内(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>(7) 本标段不接受联合体投标。</p>
4	<p>乌苏四棵树煤炭有限责任公司煤矿瓦斯抽采监测系统配</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</p>

序号	标段名称	资格要求
	件采购	<p>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) 投标人应提供投标产品矿用产品安标证书、防爆合格证证书;</p> <p>(2) 投标人具有近 3 年内应具有至少 2 项同类材料的供货业绩,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>(3) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>(4) 本标段接受代理商投标,业绩为投标产品业绩。</p>
5	乌苏四棵树煤炭有限责任公司煤矿用小型设备采购	<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) 投标人近 3 年内应具有至少其中 1 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>(2) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>(3) 本标段接受代理商投标,业绩为投标产品业绩。</p>
6	乌苏四棵树煤炭有限责任公司通防综合材料采购	<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) 投标人提供的产品具有矿用产品安全标志证书、防爆合格证,强制认证范围内的产品应有“3C”标志</p> <p>(2) 投标人具有近 3 年内应具有至少 2 项同类材料的供货业绩,需提供合同复印件</p>

序号	标段名称	资格要求
		(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, 业绩为投标产品业绩。
7	乌苏四棵树煤炭有限责任公司瓦斯抽采钻机配件采购	<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) 投标人提供的产品具有矿用产品安全标志证书、防爆合格证, 强制认证范围内的产品应有“3C”标志</p> <p>(2) 投标人具有近 3 年内应具有至少 2 项同类材料的供货业绩, 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>(3) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>(4) 本标段接受代理商投标, 业绩为投标产品业绩。</p>
8	乌苏四棵树煤炭有限责任公司制氮机设备采购	<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的生产企业;</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, 特种设备应具有相应的改造、安装、修理资质;</p> <p>(2) 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资料));</p> <p>(3) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>(4) 本标段不接受代理商投标。</p>
9	新疆公司本部及疆内所属单位驾驶服务外委项目	<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), 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</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>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) 投标人应具有有《劳务派遣经营许可证》或《人力资源服务许可证》;</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>(3) 投标人应具有近 3 年内(自投标截止日起往前推算, 以履约完成时间为准)完成至少 3 个驾驶服务外包项目服务业绩(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>(4) 投标人委派的驾驶员队驾驶员必须持有正式有效驾驶证件(C1 照及以上)。</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标;</p>
10	金风科技南彰 50 兆瓦风力项目新增配套储能设施项目施工总承包	<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(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) 投标人须具有国家建设行政主管部门颁发的勘察、工程设计电力行业新能源发电乙级及以上资质、电力工程施工总承包三级及以上资质, 若投标人为联合体投标的, 则负责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勘察、工程设计电力行业新能源发电乙级及以上资质, 且负责施工部分的联合体的成员方需满足具备国家建设主管部门核发的电力工程施工总承包三级及以上资质, 并按要求提供联合体协议书及相关资质证明文件;</p> <p>(2) 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>(3) 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(若投标人为联合体的应包含联合体各方在内);</p> <p>(4) 非联合体投标的, 近 5 年内投标人应具有至少 2 个储能项目设计施工总承包业绩或新能源项目设计施工总承包业绩, 须提供符合要求的业绩合同扫描件(含首页、工程范围页、签字盖章页)。</p> <p>以联合体投标的, 近 5 年内投标人承担设计工作的联合体成员单位应具有至少 2 个储能项目总承包设计业绩或新能源项目总承包设计业绩且投标人承担施工工作的联合体成员单位应具有至少 2 个储能项目总承包施工业绩或新能源项目总承包施工业绩。(含首页、工程范围页、签字盖章页)。</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>(5) 设总具有高级工程师职称, 具有 5 年内 1 个及以上类似工程设计经验, 须在本单位注册的员工, 并提供社保证明。投标人项目经理必须具有二级及以上注册建造师资质(专业要求: 机电工程), 具有安全生产考核合格证书(B 证), 具有 5 年内 1 个及以上类似工程管理经验, 须在本单位注册的员工, 并提供社保证明。</p> <p>(6) 投标人拟派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;</p> <p>(7) 本标段接受联合体投标, 联合体成员不超过两家, 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>
11	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司 1 号 2 号脱硫脱硝(CEMS)烟气在线监测设备采购更换项目	<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), 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保证体系, 通过第三方认证审核, 并获得认证证书(备注: 如果投标人为代理商或经销商, 投标人可提供所供产品生产厂家的质量保证体系);</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) 投标人具有设计、制造与招标设备相同或相近设备的能力; 对于必须通过强制性认证的产品需经过国家 3C 认证(备注: 如果投标人为代理商或经销商, 则要求投标人所供主要产品制造厂家应具备设计、制造与招标设备相同或相近设备的能力);</p> <p>(2) 投标人须具备具备国家环境保护部环境监测仪器质量监督检验中心出具的产品适用性检测合格报告和国家环境保护产品认证证书(仅限于国家已开展认证的品目)(备注: 如果投标人为代理商或经销商, 则要求投标人所供产品制造厂家应具备国家环境保护部环境监测仪器质量监督检验中心出具的产品适用性检测合格报告和国家环境保护产品认证证书);</p> <p>(3) 业绩要求: 投标人须具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算, 以投运时间为准)2 个及以上 600MW 及以上火力发电机组供货、安装等类似项目业绩。(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) 同一货物/产品(同一品牌同一型号)只能有一家投标人。如为代理商或经销商投标, 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或经销商参加投标, 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>(5) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>(6) 本标段允许代理商或经销商投标, 代理商或经销商按本项目要求提供相应的业绩证明材料、产品合格证及相关产品报关单(如有)等资料。</p>
12	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司 2 号机组(660MW) 2024 年度	<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</p>

序号	标段名称	资格要求
	203C 级检修项目	<p>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、环境、职业健康安全管理体系认证，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) 投标人须具有完成本项目应具备的资质及能力，须具有住建部颁发（批准）的电力施工总承包二级及以上资质或具有承修电力设施许可证二级及以上资质；</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；</p> <p>(3) 投标人须具有近 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 3 个 600MW 等级及以上机组 C 级及以上等级检修业绩，(需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页、业主方评价表)；</p> <p>(4) 投标人须提供有效的安全生产许可证、中华人民共和国特种设备安装改造维修许可证；</p> <p>(5) 投标人选派的项目经理应具有丰富的相关专业技术知识、管理经验和责任心，要求担任过至少 1 个 660MW 级机组等级检修项目经理职务，年龄小于 50 周岁，且项目经理须具有机电工程二级注册建造师执业资格和安全生产考核合格证书（B 证）并提供真实有效的证明材料。投标人须为本项目配备专职安全员，并提供主要人员（项目经理、专职 安全员）的相关资料，包括但不限于：学历、职称、相关证书、业绩证明、简历等，否则其投标文件无效。</p> <p>(6) 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 26 日至 2024 年 8 月 2 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 19 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26日