

## 国家电投集团新疆能源化工有限责任公司

### 二〇二四年度第二十六批集中招标

### 招标公告

招标编号：DNYZC-2024-08-01-271

中国电能成套设备有限公司受招标人委托，对下述：1. 渭源县 10 万千瓦集中式风电项目 35kV 机舱变压器采购；2. 国家电投集团新疆能源化工有限责任公司智慧化场站建设目标段 I；3. 国家电投集团新疆能源化工有限责任公司智慧化场站建设目标段 II；4. 中电投新疆能源化工集团哈密有限公司所属场站调度数据网升级改造项目；5. 库什塔依水电站同步向量测量装置技改项目；6. 中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司测量仪表及配件类备件采购项目；7. 中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司电气控制系统类备件采购项目；8. 中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司橡胶制品类备件采购项目；9. 中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司化学系统分析仪表类备件采购项目；10. 中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司磨煤机备件采购项目；11. 阿克苏公司及一体化管理公司物业服务委托管理；12. 中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司办公楼及生产构建筑物维护消缺项目；13. 中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司 660MW 机组检修锅炉受热面换管服务项目；14. 中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司全厂伺服阀备件清洗检测维修项目；15. 中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司 2024 年磨煤机辊套、磨盘瓦采购项目；16. 中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司移动式在线化学仪表检验装置采购项目；17. 中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司水平烟道积灰结焦控制技术研究及应用项目；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五彩湾发电有限责任公司、甘肃疆能渭元新能源有限责任公司、中电投新疆能源化工集团哈密有限公司、中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司、国家电投集团新疆能源化工额敏有限责任公司、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博州有限责任公司、新疆伊犁库克苏河水电开发有限公司

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-渭源县 10 万千瓦集中式风电项目 35kV 机舱变压器采购

##### 1.2 工程概况

甘肃省定西市渭源县 10 万千瓦风电项目位于甘肃省定西市渭源县境内，本期建设 100MW，安装 20 台三一重能 SI-20050HH115 型风机，风机所发电量经 35 千伏集电线路送入新建 110 千伏升压站，新建 1 回 110 千伏线路接至会川镇新建的 330kV 渭河源变电站 110kV 侧间隔。

##### 1.2.1 场址所在地

甘肃省定西市渭源县境内。

##### 1.2.2 工程地质

工程区地处西北黄土高原和青藏高原交接地带，风电场工程重要性等级为二级，场地

复杂程度为二级；地基复杂程度为一级，属二阴温寒山区，风电机组呈带状零星分布在渭源县西北部黄土梁上。

### 1.2.3 交通

风电场区域中心点南距渭源县约 19km，东北距定西市约 42km。场址西南侧距离国道 G310 约 17km，省道 S229 由东南向西北穿过风场，风场周边有多条县乡道路通过，区域交通便利。

### 1.2.4 接入系统概况

项目总装机容量为 100MW，安装 20 台 5MW 风力发电机组，风电场以 4 回集电线路接入新建 110kV 升压站，升压站布置 1 台 110 千伏安主变（ $115\pm 8\times 1.25\%/37/10.5\text{kV}$ ；连接组别为 YN,yn0, d11），110kV 侧和 35kV 侧均采用单母线接线，35kV 侧安装 1 套  $\pm 30\text{MVar}$  动态无功补偿装置，新建 1 回 110kV 线单回路接至会川镇新建的 330kV 渭河源变电站。

交货期/工期 2024 年 10 月开始分批次交货，最后一批 11 月底前，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）

交货地点/服务地点 甘肃省定西市渭源县境内（详见第二卷第五章供货要求）

## (2) 标段 2-国家电投集团新疆能源化工有限责任公司智慧化场站建设目标段 I

### 2.1. 项目概况

本次国家电投集团新疆能源化工有限责任公司智慧化场站建设目标段 I 共涉及中电投新疆能源化工集团哈密有限公司天利恩泽智慧化场站建设、中电投新疆能源化工集团哈密有限公司石城子区域智慧化场站建设、中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司库米什光伏一电站智慧化场站建设，其中哈密区域光伏电站六座、吐鲁番区域光伏电站一座，共计光伏电站七座，具体场站概况如下：

#### 2.1.1 哈密有限公司天利恩泽智慧化场站建设项目

天利恩泽雅满苏光伏一电站位于哈密东南部山口区域，装机容量为 50MW，用地面积 1449700m<sup>2</sup>，总体呈巨型布置，位于哈密东南部 120km 处，东侧紧邻兰新铁路，东南方向 50km 为山口火车站。于 2016 年 6 月并网发电，设计年发电量 7336 万千瓦时，等效利用小时为 1439.6h。电池组件选用 EG-260P60-C 型 255Wp 多晶硅电池组件，共 196100 块电池板；逆变器选用 48 台 TBEA-GC-500KTL 型 500kW 特变逆变器,68 台 SUN2000-40KTL 华为组串式逆变器和 48 台 SG500-MX 的阳光逆变器。太阳能电池阵列由 50 个 1MWp 多晶硅电池子方阵组成，光伏阵列的运行方式采用最佳倾角 40 度固定式安装（方位角为 0 度），每 10 台（汇集 5 线为 9 台箱变，汇集 1 线为 11 台箱变，其余线路为 10 台箱变）35kV 升压箱变在高压侧并联为 1 回电源进线，50MWp 共计 5 回电源进线，分别接入生产楼 35kV 开关柜室母线，再以 2 回 35kV 出线送至哈密东南部山口雅满苏 220kV 升压站。现场由光伏阵列区域和生产管理区域组成，站内无升压站，现场变电设备统计清单见下表：

光伏场站设备清单

类别	数量/容量	规格
光伏阵列区	光伏发电单元	203840 块 /50.96MWp
	组串逆变器	68 台
	集中逆变器	96 台
	双绕组箱变	2 台
	双分裂箱变	48 台
生产管理区	40.5kV 金属铠装手车开关柜	10 台 KYN61-40.5
	35kV SVG 成套装置	1 台 ±10MVar
	厂用变压器	1 台 160KVA-35/0.4kV
	低压开关柜	3 台 GCS 型

工期要求：合同签订后 20 天内设备到货、60 天内完成安装调试工作。

## 2.1.2 哈密有限公司石城子区域光伏电站智慧化场站建设项目

2.1.2.1 石城子光伏一电站（特许权）用地面积 840000m<sup>2</sup>，总体呈矩型布置，位于哈密市东北约 20km 处，西距 S249 约 4.5km，东距 S303 省道约 3.5km。电站于 2011 年 12 月

并网发电，设计年发电量 3712.29 万千瓦时，等效利用小时为 1814.5h。电池组件选用 TBEA-3235T 型 235Wp 多晶硅电池组件，共 65160 块电池板；逆变器选用 2 台 EP-0500-A 型 500kW 上能逆变器，28 台 TBEA-GC-500KTL 型 500kW 特变逆变器。太阳能电池阵列由 15 个 1MWp 多晶硅电池子方阵组成，光伏阵列的运行方式 10MWp 采用最佳倾角 40 度固定式安装（方位角为 0 度），5MWp 单轴跟踪系统采用南北向单轴（倾角 20°）每日自东向西跟踪太阳轨迹，单轴跟踪器的自旋转角度为±60°，每 5 台 35kV 升压箱变在高压侧并联为 1 回电源进线，15MWp 共计 3 回电源进线，分别接入生产楼 35kV 开关柜室母线，再以 1 回 35kV 出线送至 110kV 轻工业园变。现场由光伏阵列区域和生产管理区域组成，站内无升压站，设备统计清单见表下表：

光伏场站设备清单

类别		数量/容量	规格
光伏阵列区	光伏发电单元	65160 块/15MWp	235Wp 多晶硅组件
	集中逆变器	2 台	EP-0500-A（上能）
	集中逆变器	28 台	TBEA-GC-500KTL（特变）
	双绕组箱变	15 台	双绕组箱变 S11-1000/35
生产管理区	40.5kV 金属铠装手车开关柜	10 台	KYN61-40.5
	35kV SVG 成套装置	1 台	±4MVar
	厂用变压器	2 台	S11-100/35
	低压开关柜	1 台	GCS 型

2.1.2.2 石城子光伏二三电站用地面积 1449071m<sup>2</sup>，总体呈矩型布置，位于哈密市东北约 20km 处，西距 S249 约 4.5km，东距 S303 省道约 3.5km。二三电站于 2013 年 6 月并网发电，二电站设计年发电量 3288.75 万千瓦时，三电站设计年发电量 3166.43 万千瓦时，二三电站等效利用小时为 1538.1h。二电站电池组件选用 TBEA-235T 型 235Wp 多晶硅电池组件，共 21200 块电池板，JKM-245M 型 245Wp 单晶硅电池组件，共 41620 块电池板，JKM-250M 型 250Wp 单晶硅电池组件，共 64640 块电池板；三电站电池组件选用 EG-250M60-C 型 250Wp 单晶硅电池组件，共 84560 块电池板；二电站逆变器选用 2 台 EP-0500-A 型 500kW

上能逆变器,40台 TBEA-GC-500KTL 型 500kW 特变逆变器,10台 SSL0500 型 500kW 艾默生逆变器。太阳能电池阵列由 26 个 1MWp 单、多晶硅电池子方阵组成,光伏阵列的运行方式 10MWp 采用最佳倾角 40 度固定式安装(方位角为 0 度);三电站逆变器选用 12 台 EP-0500-A 型 500kW 上能逆变器,28 台 SSL0500 型 500kW 艾默生逆变器,10 台 EP-0500-A 型 500kW 日风逆变器。太阳能电池阵列由 25 个 1MWp 单、多晶硅电池子方阵组成,光伏阵列的运行方式 10MWp 采用最佳倾角 40 度固定式安装(方位角为 0 度);二电站 35kV1 号汇集线(1 至 7 号箱变)、35kV2 号汇集线(8 至 14 号箱变)、35kV3 号汇集线(15 至 26 号箱变)共计 3 回电源进线,分别接入生产楼 35kV 开关柜室母线,再以 1 回 35kV 出线送至光伏园区华电 220 千伏汇集站,三电站 35kV5 号汇集线(1 至 6 号箱变、21 号箱变)、35kV6 号汇集线(7 至 13 号、22-25 号箱变)、35kV7 号汇集线(14 至 20 号箱变)共计 3 回电源进线,分别接入生产楼 35kV 开关柜室母线,再以 1 回 35kV 出线送至光伏园区华电 220 千伏汇集站,现场由光伏阵列区域和生产管理区域组成,站内无升压站,设备统计清单见表下表:

光伏场站设备清单

类别		数量/容量	规格
光伏阵列区	光伏发电单元	21200 块/5MWp	235Wp 多晶硅组件
		41620 块/10MWp	245Wp 多晶硅组件
		149200 块/36MWp	250Wp 单晶硅组件
	集中逆变器	14 台	EP-0500-A (上能)
		40 台	TBEA-GC-500KTL (特变)
		10 台	EP-0500-A (日风)
		38 台	SSL0500 (艾默生)
单绕组箱变	51 台	单绕组箱变 SCB10-1000/36.5	
生产管理区	40.5kV 金属铠装 手车开关柜	14 台	KYN61-40.5
	35kV SVG 成套装置	2 台	±2MVar
	厂用变压器	4 台	SC10-80/10

2.1.2.3 石城子光伏四电站(特变电)用地面积 540000m<sup>2</sup>,总体呈矩型布置,位于哈密市东北约 20km 处,西距 S249 约 4.5km,东距 S303 省道约 3.5km。电站于 2013 年 7 月并

网发电，设计年发电量 3042 万千瓦时，等效利用小时为 1376h。电池组件选用 TBEA-3235T 型 235Wp 多晶硅电池组件，共 4320 块电池板，TBEA-240T 型 240Wp 多晶硅电池组件，共 79360 块电池板；逆变器选用 10 台 EP-0630-FZ 型 630kW 上能逆变器，28 台 TBEA-GC-500KTL 型 500kW 特变逆变器。太阳电池阵列由 17 个 1MWp 多晶硅电池子方阵组成，光伏阵列的运行方式 19MWp 采用最佳倾角 39 度固定式安装（方位角为 0 度），1MWp 单轴跟踪系统采用南北向单轴（倾角 20°）每日自东向西跟踪太阳轨迹，1 号集电线路（带 1 号、2 号方阵箱变）、2 号集电线路（带 3 号、4 号、7 号、8 号、12 号、13 号方阵箱变）、3 号集电线路（5 号、6 号、9 号、10 号、17 号箱变）、4 号集电线路（11 号、14 号、15 号、16 号），20MWp 共计 4 条集电线路，分别接入生产楼 35kV 开关柜室母线，再以 1 回 35kV 出线送至光伏园区华电 220 千伏汇集站。现场由光伏阵列区域和生产管理区域组成，站内无升压站，设备统计清单见表下表：

光伏场站设备清单

类别		数量/容量	规格
光伏阵列区	光伏发电单元	4320 块/1MWp	235Wp 多晶硅组件
		79360 块/19MWp	240Wp 多晶硅组件
	集中逆变器	10 台	EP-0630-FZ（上能）
		28 台	TBEA-GC-500KTL（特变）
	双绕组箱变	2 台	双绕组箱变 ZGS-ZG-2500 / 36.5
		15 台	双绕组箱变 ZGS-ZG-1000 / 36.5
生产管理区	40.5kV 金属铠装手车开关柜	9 台	KYN61-40.5
	35kV SVG 成套装置	1 台	±1.5MVar
	厂用变压器	2 台	SC10-160/36.5
	低压开关柜	4 台	GGD 型

2.1.2.4 石城子光伏五电站（佳灵）用地面积 594800m<sup>2</sup>，总体呈矩形布置，位于哈密市东北约 20km 处，西距 S249 约 4.5km，东距 S303 省道约 3.5km。电站于 2014 年 12 月并网发电，设计年发电量 3380 万千瓦时，等效利用小时为 1539h。电池组件选用

LN300(36)P-3-305 型 305Wp 多晶硅电池组件，共 72000 块电池板；逆变器选用 40 台 TBEA-TC500KH 型 500kW 特变逆变器。太阳电池阵列由 20 个 1MWp 多晶硅电池子方阵组成，光伏阵列的运行方式采用最佳倾角 40 度固定式安装（方位角为 0 度），每 5 台 35kV 升压箱变在高压侧并联为 1 回电源进线，20MWp 共计 4 条集电线路，分别接入生产楼 35kV 开关柜室母线，再以 1 回 35kV 出线送至光伏园区华电 220 千伏汇集站。现场由光伏阵列区域和生产管理区域组成，站内无升压站，设备统计清单见表下表：

光伏场站设备清单

类别	数量/容量	规格
光伏阵列区	光伏发电单元	72000 块/20MWp
	集中逆变器	40 台
	双绕组箱变	20 台
生产管理区	40.5kV 金属铠装手车开关柜	8 台
	35kV SVG 成套装置	1 台
	厂用变压器	1 台
	低压开关柜	4 台

2.1.2.5 石城子光伏六电站（碱业）用地面积 553240m<sup>2</sup>，总体呈四边型布置，位于哈密市东北约 20km 处，西距 S249 约 4.5km，东距 S303 省道约 3.5km。电站于 2019 年 10 月并网发电，设计年发电量 2892.5 万千瓦时，等效利用小时为 1446.5h。电池组件选用 EG-260P60-C 型 260Wp 多晶硅电池组件，共 76912 块电池板；逆变器选用 36 台 TBEA-GC-500KTL 型 500kW 特变逆变器。太阳电池阵列由 18 个 1MWp 多晶硅电池子方阵组成，光伏阵列的运行方式采用最佳倾角 39 度固定式安装（方位角为 0 度），每 6 台 35kV 升压箱变在高压侧并联为 1 回电源进线，20MWp 共计 3 条集电线路，分别接入生产楼 35kV 开关柜室母线，再以 1 回 35kV 出线送至光伏园区国投南 220 千伏汇集站。现场由光伏阵列区域和生产管理区域组成，站内无升压站，设备统计清单见表下表：

光伏场站设备清单

类别		数量/容量	规格
光伏阵列区	光伏发电单元	76912 块/20MWp	260Wp 多晶硅组件
	集中逆变器	36 台	TBEA-GC-500KTL (特变)
	双绕组箱变	18 台	双绕组箱变 ZGSFB11-H-1000/38.5
生产管理区	40.5kV 金属铠装手车开关柜	7 台	KYN61-40.5
	35kV SVG 成套装置	1 台	±2MVar
	厂用变压器	1 台	SC10-160/38.5
	低压开关柜	3 台	GCS 型

工期要求：合同签订后 20 天内设备到货、60 天内完成安装调试工作。

### 2.1.3 吐鲁番公司库米什光伏一电站智慧化场站建设项目

库米什光伏一电站项目位于吐鲁番市托克逊县库米什镇，建设规模为 60MW，共 19 个子阵 01-19#子阵组件均采用竖向 4×13 的排列方式，根据多晶硅组件电气特性每 26 块串联，并形成 1 路直流输出，根据组件布置情况相应路数的直流输出就近接入 12 路汇流箱，09#子阵根据组件布置情况相应路数的直流输出就近接入 11 路汇流箱，汇流后接至逆变器直流柜后经逆变升压后接至电站配电室。共计光伏组件 136460 块光伏组件，安装 19 台 3125kW 箱逆变一体机，经过 4 回 35kV 馈线接入 35kV 开关柜。本站共有 9 面 KYN61-40.5 高压开关柜，通过 SFZ11-63000/110 型号主变升压至 110kV，再经 GIS 气体绝缘系统及一回 110kV 架空线路送出至 220kV 库米什变电站，坤能库米什光伏一电站于 2020 年 12 月 26 日正式并网发电。设备统计清单见表下表：

#### 光伏场站设备清单

类别		数量/容量	规格
光伏阵列区	光伏发电单元	136460 块/60MWp	440/445Wp 双面双玻组件
	箱逆变器一体机	19 台	阳光 SG3125HV-MV
生产管理区	主变	1 台	SFZ11-63000/110
	40.5kV 金属铠装手车开关柜	9 台	KYN61-40.5
	35kV SVG 成套装置	1 台	±18MVar
	厂用变压器	1 台	SC10-160/38.5

工期要求：合同签订后 20 天内设备到货、60 天内完成安装调试工作。

## 2.2 项目范围

根据现场实际需求，在哈密天利恩泽光伏电站、石城子区域光伏电站、库米什光伏电站建设场站安防、智能巡检、火情预警等智能化系统，并搭建边缘计算平台，实现智能设备传感数据、视频安防、火情预警等数据采集、汇聚、数据处理、边缘计算、就地智能分析及数据转发上送；在哈密市集控中心搭建智慧场站区域一体化管理平台，实现天利恩泽光伏电站、石城子区域光伏电站区域集控与场站侧系统智能监控、智能巡检、智能检修、智能安防、智能预警等业务的云边协同，有效解决场站侧应用系统碎片化现状，实现各类系统有机整合与数据贯通。区域一体化管理平台满足国家电投集团数字化顶层设计要求，具备开放的统一数据接口，可对接集团产业数据中台、“工业互联网+安全生产”平台、ERP及集控中心 SOAM 等管理系统，库米什光伏一电站预留接口接入乌鲁木齐生产运营中心一体化管控系统，详见第五章工程量清单，质保期两年。

交货期/工期 合同签订后 20 天内设备到货、60 天内完成安装调试工作。（详见招标文件第二卷第五章供货要求）

交货地点/服务地点 甲方指定地点（详见招标文件第二卷第五章供货要求）

### (3) 标段 3-国家电投集团新疆能源化工有限责任公司智慧化场站建设目标段 II

#### 2.1. 项目概况

##### 2.1.1 额敏公司 220kV 安泰变汇集站智慧场站建设项目

项目地点：新疆维吾尔自治区塔城地区额敏县喇嘛昭乡西 6.5 公里处。

建设规模：玛依塔斯风电一场总装机容量：10 万；主要设备设施：3 台主变、两台 SVG、6 条 35 千伏线路，2 条 220 千伏线路。

工期要求：合同签订后 20 天内设备到货、60 天内完成安装调试工作

##### 2.1.2 阿克苏公司阿拉尔光伏电站智慧化改造项目

项目地点：国家电投兵团一师阿拉尔光伏电站，场区位于新疆阿拉尔市（农一师）10团黄沙梁附近。

建设规模：电站总规模为 400MWp，光伏场区东西向跨度约为 2.5 公里，南北向跨度约为 4 公里，总占地面积约为 1.26 万亩。布置 128 个 3.755MW 光伏发电矩阵，配置一座 35kV 开关站，同时配套建设 60MW/180MWh 磷酸铁锂电池储能电站，通过新建 1 座 220 千伏升压汇集站及 220kV 线路上网。

工期要求：合同签订后 20 天内设备到货、60 天内完成安装调试工作

### 2.1.3 博州公司博乐光伏三电站智慧场站建设项目

项目地点：博州公司博乐光伏三电站位于博乐市西南侧约 29km 处。

建设规模：装机容量为 600MW，电池组件选用 GCL-M10/72GDF-545W 595487EG-550M72-HL/BF-D、JKM580N-72HL4-BDV 单晶硅电池组件，共 1197379 块电池板；逆变器选用 590 台 SUN2000-300KTL-H0 型 300kW 华为组串式逆变器，1320 台 SG320HX 型 320kW 阳光组串式逆变器。本光伏场区采用分块发电、集中并网方案，共设置 191 个 3.15MW 光伏发电单元，安装 545-550-580Wp 单晶硅双面双玻光伏组件；光伏阵列的运行方式采用最佳倾角 40 度固定式安装（方位角为 0 度），每 8 个光伏发电单元箱变高压侧并联成 1 回 35kV 集电线路，共设置 24 回集电线路接入 35kV 开关站 35kV 侧母线，集电线路以直埋电缆方式敷设，接入 220kV 皂角树汇集站。

工期要求：合同签订后 20 天内设备到货、60 天内完成安装调试工作

## 2.2 项目范围

### 2.2.1 额敏公司 220kV 安泰变汇集站智慧场站建设项目

根据现场实际需求，在 220kV 安泰变汇集站建设智能门禁、智能巡检、表计数字化等智能化系统，并搭建站端边缘计算节点，实现智能设备传感数据、视频安防、智能表计、

智能门禁等数据采集、汇聚、数据处理、边缘计算、就地智能分析及数据转发上送；在集控中心搭建智慧场站区域一体化管理平台，实现区域集控与场站侧系统智能监控、智能巡检、智能安防等业务的云边协同，有效解决场站侧应用系统碎片化现状，实现各类系统有机整合与数据贯通。区域一体化管理平台满足国家电投集团数字化顶层设计要求，具备开放的统一数据接口，可对接集团产业数据中台、“工业互联网+安全生产”平台、ERP 等管理系统 SAOM 等管理系统的功能。

### 2.2.1 阿克苏公司阿拉尔光伏电站智慧化改造项目

根据实际使用需求，在阿克苏生产运营集控中心建设部署智慧场站区域一体化管理平台，并将新建火情监测预警、场站安防、视频巡检、灰尘监测预警、无人机巡检等智能化系统接入一体化管理平台实时监控。电站侧并搭建边缘计算节点，实现智能设备传感数据、视频安防、火情预警等数据采集、汇聚、数据处理、边缘计算、就地智能分析及数据转发上送；智慧场站建设须满足国家电投集团数字化顶层设计要求，具备开放的统一数据接口，具备通过区域的一体化管控平台对接集团产业数据中台、“工业互联网+安全生产”平台、ERP 及集控中心 SAOM 等管理系统的功能

### 2.2.1 博州公司博乐光伏三电站智慧场站建设项目

本项招标内容，基于红外热成像双光谱摄像机构建设火情监测预警系统，系统集视频监控技术、网络传输技术、图像智能识别技术于一体，可以通过内置烟火识别算法的热成像双光谱相机，对烟雾、火点进行双重识别，使火情发现更快速、火情报警更准确、误报率更低，实现光伏电站火灾隐患的全方位、立体化监测。系统支持远程人工调阅视频监控画面，在白天或夜晚进行视频巡视，实现区域内人员的远程监测。

交货期 合同签订后 20 天内设备到货、60 天内完成安装调试工作。（详见招标文件第二卷第五章供货要求）

交货地点 甲方指定地点（详见招标文件第二卷第五章供货要求）

#### （4）标段 4-中电投新疆能源化工集团哈密有限公司所属场站调度数据网升级改造项目

##### 2.1 项目概况

国家能源局《关于印发电力监控系统安全防护总体方案等安全防护方案和评估规范的通知—附件 1—电力监控系统安全防护总体方案》（国能安全 2015136 号）和国调中心《关于印发国家电网公司电力监控系统等级保护及安全评估工作规范（试行）》等文件要求，新能源场站必须遵循“安全分区、网络专用、横向隔离、纵向认证”的安全防护要求。

中电投新疆能源化工集团哈密有限公司所属场站大部分都是 2010 至 2015 年并网发电，站内设备不能满足国家能源局和国调中心下发文件要求，且设备已运行已多年，存在设备运行异常造成调度数据上传中断的风险。

项目地点：中电投新疆能源化工集团哈密有限公司所属 19 座新能源场站

项目整体进度：合同签订后 90 日完成所有场站软硬件供货及安装调试工作，通过终验后进入 2 年质保期。

**\*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：赵杰，联系电话：13209023926**

#### （5）标段 5-库什塔依水电站同步向量测量装置技改项目

库什塔依水电站总装机容量 100MW，距特克斯县 20km，距伊宁市 139km，距乌鲁木齐市 831km。于 2013 年 1 月全部投产发电，目前正在生产运营。

库什塔依水电站采购最新同步向量测量装置，将现有厂房继保间 11D1 柜 2 台同步向量测量装置、1 台交换机、GIS 室 12B8 柜的 2 台同步向量测量装置、1 台交换机、1 台北斗时钟同步装置拆除更换并对同步向量测量装置及交换机安装探针软件接入网络安全监测装置。

将励磁关键信号和 PSS 关键信号通过库什塔依水电站发电机层的四台下位机分别接入继保间 11D1 柜同步向量测量装置。继保间 11D1 柜同步向量测量装置新增接入信号如下：电压给定值、PSS 输出信号、励磁调节器输出电压、导叶接力器行程、一次调频投入/退出信号、一次调频动作/复归信号、AGC 功率给定值、导叶开度、导叶控制、PSS 投入/退出信号、励磁调节器自动/手动运行方式及各类限制器动作信号，以上信号根据要求需要上送省调侧。同步向量测量装置现有信号应全部接入：发电机机端电压/电流、励磁电压、励磁电流、发电机转速。

项目地点： 新疆伊犁特克斯县库什塔依水电站

建设规模： 100MW

项目整体进度：合同签订后 15 天内设备到货；设备到货后 20 天内完成新设备的安装工作；2024 年 10 月 30 日前完成系统整体调试等全部工作。

## (6) 标段 6-中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司测量仪表及配件类备件采购项目

### 1.2 工程概况

本项目装机容量为 2×660MW 超超临界燃煤机组，同步建设脱硝、脱硫装置。

#### 1.2.1 厂址所在地

本工程厂址位于新疆昌吉州准东经济技术开发区彩北社区，东距奇台县边界约 22km，西距 216 国道 22km，北距富蕴县边界约 25km，南距吉木萨尔县城 80km。

#### 1.2.2 运输

1.2.2.1 厂址区域内铁路主要依托乌（乌鲁木齐）—准（准东）铁路。

1.2.2.2 区域公路：昌吉州境内有 312、216 两条国道，228、303、201 三条省道，呼克公路等高等级公路，乌奎高速公路及其它省、县、乡道路，将全州八县市相连。

1.2.2.3 进厂道路：从五彩湾工业园区吉彩路引接，从厂区固定端进入厂区。长约220m，路面宽7m，城市型混凝土路面。

### 1.2.3 气象条件

本工程厂址位于新疆昌吉州准东经济技术开发区彩北社区，东距奇台县边界约22km，西距216国道22km，北距富蕴县边界约25km，南距吉木萨尔县城80km，属于北半球中纬度地区，其特征是冬季寒冷，夏季炎热，降水量少，日照充足，空气干燥，昼夜温差大，春夏季多风。

交货期 合同签订后，投标人在收到招标人通知后30日内完成备货，具体供货日期及数量由招标人通知为准。详见第二卷第五章供货要求。

交货地点 新疆昌吉州准东经济技术开发区彩北社区中电投五彩湾北二电厂

## (7) 标段7-中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司电气控制系统类备件采购项目

### 1.2 工程概况

本项目装机容量为2×660MW超超临界燃煤机组，同步建设脱硝、脱硫装置。

#### 1.2.1 厂址所在地

本工程厂址位于新疆昌吉州准东经济技术开发区彩北社区，东距奇台县边界约22km，西距216国道22km，北距富蕴县边界约25km，南距吉木萨尔县城80km。

#### 1.2.2 运输

1.2.2.1 厂址区域内铁路主要依托乌（乌鲁木齐）—准（准东）铁路。

1.2.2.2 区域公路：昌吉州境内有312、216两条国道，228、303、201三条省道，呼克公路等高等级公路，乌奎高速公路及其它省、县、乡道路，将全州八县市相连。

1.2.2.3 进厂道路：从五彩湾工业园区吉彩路引接，从厂区固定端进入厂区。长约

220m，路面宽 7m，城市型混凝土路面。

### 1.2.3 气象条件

本工程厂址位于新疆昌吉州准东经济技术开发区彩北社区，东距奇台县边界约 22km，西距 216 国道 22km，北距富蕴县边界约 25km，南距吉木萨尔县城 80km，属于北半球中纬度地区，其特征是冬季寒冷，夏季炎热，降水量少，日照充足，空气干燥，昼夜温差大，春夏季多风。

交货期 合同签订后，投标人在收到招标人通知后 30 日内完成备货，分为二批次供货，具体供货日期及数量由招标人通知为准。详见第二卷第五章供货要求。

交货地点 新疆昌吉州准东经济技术开发区彩北社区中电投五彩湾北二电厂

## (8) 标段 8-中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司橡胶制品类备件采购项目

### 1.2 工程概况

本项目装机容量为 2×660MW 超超临界燃煤机组，同步建设脱硝、脱硫装置。

#### 1.2.1 厂址所在地

本工程厂址位于新疆昌吉州准东经济技术开发区彩北社区，东距奇台县边界约 22km，西距 216 国道 22km，北距富蕴县边界约 25km，南距吉木萨尔县城 80km。

#### 1.2.2 运输

1.2.2.1 厂址区域内铁路主要依托乌（乌鲁木齐）—准（准东）铁路。

1.2.2.2 区域公路：昌吉州境内有 312、216 两条国道，228、303、201 三条省道，呼克公路等高等级公路，乌奎高速公路及其它省、县、乡道路，将全州八县市相连。

1.2.2.3 进厂道路：从五彩湾工业园区吉彩路引接，从厂区固定端进入厂区。长约 220m，路面宽 7m，城市型混凝土路面。

### 1.2.3 气象条件

本工程厂址位于新疆昌吉州准东经济技术开发区彩北社区，东距奇台县边界约 22km，西距 216 国道 22km，北距富蕴县边界约 25km，南距吉木萨尔县城 80km，属于北半球中纬度地区，其特征是冬季寒冷，夏季炎热，降水量少，日照充足，空气干燥，昼夜温差大，春夏季多风。

交货期 合同签订后，投标人在收到招标人通知后 30 日内完成备货，分为四批次供货，具体供货日期及数量由招标人通知为准。详见第二卷第五章供货要求。

交货地点 新疆昌吉州准东经济技术开发区彩北社区中电投五彩湾北二电厂

### **(9) 标段 9-中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司化学系统分析仪表类备件采购项目**

#### 1.2 工程概况

本项目装机容量为 2×660MW 超超临界燃煤机组，同步建设脱硝、脱硫装置。

##### 1.2.1 厂址所在地

本工程厂址位于新疆昌吉州准东经济技术开发区彩北社区，东距奇台县边界约 22km，西距 216 国道 22km，北距富蕴县边界约 25km，南距吉木萨尔县城 80km。

##### 1.2.2 运输

1.2.2.1 厂址区域内铁路主要依托乌（乌鲁木齐）—准（准东）铁路。

1.2.2.2 区域公路：昌吉州境内有 312、216 两条国道，228、303、201 三条省道，呼克公路等高等级公路，乌奎高速公路及其它省、县、乡道路，将全州八县市相连。

1.2.2.3 进厂道路：从五彩湾工业园区吉彩路引接，从厂区固定端进入厂区。长约 220m，路面宽 7m，城市型混凝土路面。

##### 1.2.3 气象条件

本工程厂址位于新疆昌吉州准东经济技术开发区彩北社区，东距奇台县边界约 22km，

西距 216 国道 22km，北距富蕴县边界约 25km，南距吉木萨尔县城 80km，属于北半球中纬度地区，其特征是冬季寒冷，夏季炎热，降水量少，日照充足，空气干燥，昼夜温差大，春夏季多风。

交货期 合同签订后，投标人在收到招标人通知后 30 日内完成备货，分为四批次供货，具体供货日期及数量由招标人通知为准。详见第二卷第五章供货要求。

交货地点 新疆昌吉州准东经济技术开发区彩北社区中电投五彩湾北二电厂

### (10) 标段 10-中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司磨煤机备件采购项目

#### 1.2 工程概况

本项目装机容量为 2×660MW 超超临界燃煤机组，同步建设脱硝、脱硫装置。

##### 1.2.1 厂址所在地

本工程厂址位于新疆昌吉州准东经济技术开发区彩北社区，东距奇台县边界约 22km，西距 216 国道 22km，北距富蕴县边界约 25km，南距吉木萨尔县城 80km。

##### 1.2.2 运输

1.2.2.1 厂址区域内铁路主要依托乌（乌鲁木齐）—准（准东）铁路。

1.2.2.2 区域公路：昌吉州境内有 312、216 两条国道，228、303、201 三条省道，呼克公路等高等级公路，乌奎高速公路及其它省、县、乡道路，将全州八县市相连。

1.2.2.3 进厂道路：从五彩湾工业园区吉彩路引接，从厂区固定端进入厂区。长约 220m，路面宽 7m，城市型混凝土路面。

##### 1.2.3 气象条件

本工程厂址位于新疆昌吉州准东经济技术开发区彩北社区，东距奇台县边界约 22km，西距 216 国道 22km，北距富蕴县边界约 25km，南距吉木萨尔县城 80km，属于北半球中纬度地区，其特征是冬季寒冷，夏季炎热，降水量少，日照充足，空气干燥，昼夜温差大，

春夏季多风。

交货期 合同签订后，投标人在收到招标人通知后 30 日内完成备货，分为三批次供货，具体供货日期及数量由招标人通知为准。详见第二卷第五章供货要求。

交货地点 新疆昌吉州准东经济技术开发区彩北社区中电投五彩湾北二电厂

### **(11) 标段 11-阿克苏公司及一体化管理公司物业服务委托管理**

#### 1. 总体说明

物业服务概况：委托人公司（含一体化管理公司）机关办公区、职工食堂、宿舍及场站的物业服务管理，委托人有权根据实际需求对承包人提供的服务内容和工作量实行动态管理和调整，对服务内容和工作量进行调整后，承包方服务费用按报价进行相应的调整。

#### 2. 服务范围

包括：委托人公司（含一体化管理公司）的机关办公楼、职工食堂、员工宿舍及场站的物业服务、综合安保等服务管理。

2.1 服务区域：委托人公司所在地区（含一体化管理公司所在地区）自有办公区、职工食堂、员工周转公寓及管理场站。委托人公司所在地为新疆阿克苏地区、喀什地区、和田地区、巴州地区及兵团一师、三师。

计划服务期： 730 日历天

计划开始日期：2024 年 9 月 15 日；计划结束日期：2026 年 9 月 14 日，合同一年一签。

### **(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办公楼及生产构建筑物维护消缺项目**

招标范围 1. 投标人负责中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司办公楼及生产车间土建消缺项目区域配套设施施工，项目承包范围内包含化粪池修建、管沟砌筑、卫生间修复、室内墙面修复、室内地砖修复、房间整体装修、供排水管道改造等工作。

2. 投标人提供实施所有工作的材料及机械。

(详见第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准及要求)

计划工期：3月 计划开工日期：2024年9月15日；计划完工日期：2024年12月15日

**(13) 标段 13-中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司 660MW 机组检修锅炉受热面换管服务项目**

招标范围 中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司 660MW 机组检修锅炉受热面消缺服务，在机组等级检修期间，针对防腐防爆检查结果，对“四管”存在的缺陷进行消除，主要内容包括：管道更换及换管过程中涉及到需要拆除、恢复的附件（如防腐瓦、密封片、管卡、鳍片等）、刚性梁等；以及管道热处理工作；防腐瓦、管排梳型卡等更换恢复工作；部分管道补焊及延伸裂纹处理等工作；编制焊接工艺卡及焊工自检报告；根据消缺结果出具锅炉“四管”消缺专项报告等。（具体以技术规范部分为准）

计划服务期：365 日历天

计划开始日期：2024年9月10日 计划结束日期：2025年9月10日

**(14) 标段 14-中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司全厂伺服阀备件清洗检测维修项目**

本项目装机容量为 2×660MW 超超临界燃煤机组，汽轮机制造厂商为北重阿尔斯通（北京）电气装备有限公司，660MW 超超临界、一次中间再热、单轴、四缸四排汽、间接空冷凝汽式，汽轮机额定转速为 3000 转/分。

**1.2.1 厂址所在地**

本工程厂址位于新疆昌吉州准东经济技术开发区彩北社区，东距奇台县边界约 22km，西距 216 国道 22km，北距富蕴县边界约 25km，南距吉木萨尔县城 80km，属于北半球中纬度地区，其特征是冬季寒冷，夏季炎热，降水量少，日照充足，空气干燥，昼夜温差大，

春夏季多风。

### 1.2.3 运输

1.2.3.1 厂址区域内铁路主要依托乌（乌鲁木齐）—准（准东）铁路。乌准铁路是新疆维吾尔自治区准东矿区煤电基地的重点基础设施配套工程，主要为矿区及工业园区生产、原材料及产品运输服务；近期主要是为沿线电厂、工业园区服务，运量以地方到发为主，主要是与乌鲁木齐及兰新线之间的交流；远期规划的哈密至乌鲁木齐三、四线及天山北线即引入本线。电厂大件设备通过铁路、公路联合运输进厂。

1.2.3.2 区域公路：昌吉州境内有 312、216 两条国道，228、303、201 三条省道，呼克公路等高等级公路，乌奎高速公路及其它省、县、乡道路，将全州八县市相连。州府距乌鲁木齐国际机场、乌鲁木齐火车西站、北站均在 18km 以内。交通发达，便利。

1.2.3.3 进厂道路：从五彩湾工业园区吉彩路引接，从厂区固定端进入厂区。长约 220m，路面宽 7m，城市型混凝土路面。

计划服务期：1.5 年

计划开始日期：2024 年 9 月 30 日；计划结束日期：2026 年 2 月 28 日

## **(15) 标段 15-中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司 2024 年磨煤机辊套、磨盘瓦采购项目**

### 1.2 工程概况

本项目装机容量为 2×660MW 超超临界燃煤机组，同步建设脱硝、脱硫装置。

#### 1.2.1 厂址所在地

本工程厂址位于新疆昌吉州准东经济技术开发区彩北社区，东距奇台县边界约 22km，西距 216 国道 22km，北距富蕴县边界约 25km，南距吉木萨尔县城 80km。

#### 1.2.2 运输

1.2.2.1 厂址区域内铁路主要依托乌（乌鲁木齐）—准（准东）铁路。

1.2.2.2 区域公路：昌吉州境内有 312、216 两条国道，228、303、201 三条省道，呼克公路等高等级公路，乌奎高速公路及其它省、县、乡道路，将全州八县市相连。

1.2.2.3 进厂道路：从五彩湾工业园区吉彩路引接，从厂区固定端进入厂区。长约 220m，路面宽 7m，城市型混凝土路面。

### 1.2.3 气象条件

本工程厂址位于新疆昌吉州准东经济技术开发区彩北社区，东距奇台县边界约 22km，西距 216 国道 22km，北距富蕴县边界约 25km，南距吉木萨尔县城 80km，属于北半球中纬度地区，其特征是冬季寒冷，夏季炎热，降水量少，日照充足，空气干燥，昼夜温差大，春夏季多风。

交货期 合同签订后，投标人在收到招标人通知后 5 个月内完成备货。详见第二卷第五章技术规范。

交货地点 新疆昌吉州准东经济技术开发区彩北社区中电投五彩湾北二电厂

## **(16) 标段 16-中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司移动式在线化学仪表检验装置采购项目**

1.1 五彩湾发电公司厂址位于新疆昌吉州吉木萨尔县北部准东五彩湾煤电煤化工工业园区内，距吉木萨尔县城直线距离约 88.5km，公路里程约 161km，准东五彩湾煤电煤化工工业园北面，距昌吉回族自治州首府昌吉市 290km。距自治区首府乌鲁木齐约 262km。

招标范围 移动式在线化学仪表检验装置供货、安装、调试、培训、人员取证等工作，详见第二卷第五章技术规范

交货期 合同签订后，投标人在收到招标人通知后 30 日内完成备货，具体供货日期及数量由招标人通知为准。详见第二卷第五章技术规范。

交货地点 新疆昌吉州准东经济技术开发区彩北社区中电投五彩湾北二电厂

### (17) 标段 17-中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司水平烟道积灰结焦控制技术及应用项目

项目内容和范围：通过数值模拟与试验手段，研究含钠蒸汽及其浓度对煤灰烧结的影响，揭示碱金属与积灰、沾污、结焦现象的内在关联性以及影响规律，为后续进一步解决高钠煤的积灰结渣提供理论指导；收集实炉水平烟道积灰样品，对其物理、化学特性进行表征，通过数值模拟与试验手段来研究准东高碱煤的成灰特性。研究不同频率、压力下的压缩空气炮对飞灰的清理效果，最终选择合适的低频以及高压声波，来引发飞灰聚集物的共振和流化作用，通过气流或重力作用从受热面清除，实现水平烟道积灰的在线治理；收集实炉水平烟道结焦样品，对其物理、化学特性进行表征，通过数值模拟与试验手段来研究准东高碱煤的烧结特性，基于成熟的高压水射流技术，利用纯水作为射流工作介质，探索合适的压力等级参数，研究和开发自动化控制的机电一体化水射流装备，利用高速水流的动能来实现受热面结焦治理。项目的成果形式：（1）研发 1 套低频高压空气炮吹灰系统；（2）研发 1 套自动化控制的机电一体化水射流系统；（3）技术研究报告 1 份；（4）项目研究相关的论文 3 篇；受理发明专利 2 项。

履行地点：中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司

计划服务期：1 年

计划开始日期：2024 年 10 月 1 日；计划结束日期：2025 年 9 月 30 日

## 2.2 招标方式：公开招标

### 2.3 合同签订事项

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	DNYZ C-2024 -08-01- 271-01	渭源县 10 万千瓦集中式风电项目 35kV 机舱变压器采购	渭源县 10 万千瓦集中式风电项目 20 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
2	DNYZ C-2024 -08-01- 271-02	国家电投集团新疆能源化工有限责任公司智慧化场站建设项目标段 I	根据现场实际需求，在天利恩泽、石城子区域、库米什光伏一电站场站建设场站安防、智能巡检、火情预警等智能化系统，并搭建边缘计算节点，实现智能设备传感数据、视频安防、火情预警等数据采集、汇聚、数据处理、边缘计算、就地智能分析及数据转发上传；在哈密市集控中心搭建智慧场站区域一体化管理平台，实现区域集控与场站侧系统智能监控、智能巡检、智能检修、智能安防、智能预警等业务的云边协同，有效解决场站侧应用系统碎片化现状，实现各类系统有机整合与数据贯通。区域一体化管理平台满足国家电投集团数字化顶层设计要求，具备开放的统一数据接口，可对接集团产业数据中台、“工业互联网+安全生产”平台、ERP 及集控中心 SOAM 等管理系统，质保期两年。 (详见招标文件第二卷第五章供货要求)	1000
3	DNYZ C-2024 -08-01- 271-03	国家电投集团新疆能源化工有限责任公司智慧化场站建设项目标段 II	根据现场实际需求，在额敏公司 220kV 安泰变汇集站、阿克苏公司阿拉尔光伏电站、博州公司博乐光伏三电站建设智能门禁、智能巡检、表计数字化等智能化系统，并搭建站端边缘计算节点，实现智能设备传感数据、视频安防、智能表计、智能门禁等数据采集、汇聚、数据处理、边缘计算、灰尘监测预警、无人机巡检等智能化系统，就地智能分析及数据转发上传；在集控中心搭建智慧场站区域一体化管理平台，实现区域集控与场站侧系统智能监控、智能巡检、智能安防等业务的云边协同，有效解决场站侧应用系统碎片化现状，实现各类系统有机整合与数据贯通。区域一体化管理平台满足国家电投集团数字化顶层设计要求，具备开放的统一数据接口，可对接集团产业数据中台、“工业互联网+安全生产”平台、ERP 等管理系统 SAOM 等管理系统的功能，质保期两年。(详见招标文件第二卷第五章供货要求)	1000
4	DNYZ C-2024 -08-01- 271-04	中电投新疆能源化工集团哈密有限公司所属场站调度数据网升级改造	中电投新疆能源化工集团哈密有限公司所属 19 座新能源场站省调调度数据网安全一区、安全二区、地调调度数据网安全一区、安全二区的路由器、交换机、纵向加密装置及设备配件等系统升级改造，质保期 2 年。 详见招标文件第二卷第五章 供货要求	1000
5	DNYZ C-2024 -08-01- 271-05	库什塔依水电站同步向量测量装置技改项目	库什塔依水电站同步向量测量系统的采购、运输、安装与调试、旧设备拆除、安装探针软件并接入网络安全监测装置、技术服务等工作，上述设备需满足电网最新要求，并将所有接入的信号上传至调度主站。拆除的设备有 GIS 室 12B8 柜的 2 台同步向量测量装置、1	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
			<p>台交换机、1 台北斗时钟同步装置和继保间 11D1 柜 2 台同步向量测量装置、1 台交换机。安装的设备有 GIS 室 12B8 柜的 2 台同步向量测量装置、1 台交换机、1 台北斗时钟同步装置和继保间 11D1 柜 2 台同步向量测量装置、1 台交换机（同步向量测量装置目前使用的是南瑞继保 PCS-996 型）。</p> <p>将励磁关键信号和 PSS 关键信号通过库什塔依水电站发电机层的四台下位机分别接入继保间 11D1 柜同步向量测量装置。继保间 11D1 柜同步向量测量装置新增接入信号如下：电压给定值、PSS 输出信号、励磁调节器输出电压、导叶接力器行程、一次调频投入/退出信号、一次调频动作/复归信号、AGC 功率给定值、导叶开度、导叶控制、PSS 投入/退出信号、励磁调节器自动/手动运行方式及各类限制器动作信号，以上信号根据要求需要上送省调侧。同步向量测量装置现有信号应全部接入：发电机机端电压、发电机机端电流、励磁电压、励磁电流、发电机转速。</p> <p>配备一台 OTDR 光纤测试仪。</p> <p>（详见招标文件第二卷第五章供货要求）</p>	
6	DNYZ C-2024 -08-01- 271-06	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司测量仪表及配件类备件采购项目	测量仪表及配件类备件，详见“第二卷第五章供货要求”相关内容及具体要求”。	1000
7	DNYZ C-2024 -08-01- 271-07	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司电气控制系统类备件采购项目	电气控制系统相关备件，详见“第二卷第五章供货要求”相关内容及具体要求”。	1000
8	DNYZ C-2024 -08-01- 271-08	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司橡胶制品类备件采购项目	氟橡胶条、O 型密封圈、橡胶膨胀节等橡胶制品类备件，详见“第二卷第五章供货要求”相关内容及具体要求”。	1000
9	DNYZ C-2024 -08-01- 271-09	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司化学系统分析仪表类备件采购项目	化学系统分析仪表类备件采购项目，详见“第二卷第五章供货要求”相关内容及具体要求”。	1000
10	DNYZ C-2024	中电投新疆能源化工集团五彩湾	磨煤机备件相关备件，详见“第二卷第五章供货要求”相关内容及具体要求”。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
	-08-01-271-10	发电有限责任公司磨煤机备件采购项目		
11	DNYZ C-2024-08-01-271-11	阿克苏公司及一体化管理公司物业服务委托管理	委托人公司(含一体化管理公司)的机关办公楼、职工食堂、员工宿舍及场站的物业服务、综合安保等服务管理	1000
12	DNYZ C-2024-08-01-271-12	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司办公楼及生产构筑物维护消缺项	1. 投标人负责中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司办公楼及生产车间土建消缺项目区域配套设施施工,项目承包范围内包含化粪池修建、管沟砌筑、卫生间修复、室内墙面修复、室内地砖修复、房间整体装修、供排水管道改造等工作。 2. 投标人提供实施所有工作的材料及机械。 (详见第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准及要求)	1000
13	DNYZ C-2024-08-01-271-13	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司660MW机组检修锅炉受热面换管服务项目	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司660MW机组检修锅炉受热面消缺服务,在机组等级检修期间,针对防磨防爆检查结果,对“四管”存在的缺陷进行消除,主要内容包括:管道更换及换管过程中涉及到需要拆除、恢复的附件(如防磨瓦、密封片、管卡、鳍片等)、刚性梁等;以及管道热处理工作;防磨瓦、管排梳型卡等更换恢复工作;部分管道补焊及延伸裂纹处理等工作;编制焊接工艺卡及焊工自检报告;根据消缺结果出具锅炉“四管”消缺专项报告等。(具体以技术规范部分为准)	1000
14	DNYZ C-2024-08-01-271-14	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司全厂伺服阀备件清洗检测维修项目	五彩湾发电公司全厂伺服阀检测、清洗、维修,AST中央控制模块清洗等工作,详见第二卷第五章技术规范“二、供货范围及技术要求”。详见《第五章技术规范》。	1000
15	DNYZ C-2024-08-01-271-15	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司2024年磨煤机辊套、磨盘瓦采购项目	磨煤机陶瓷辊套、磨盘瓦,详见第二卷第五章技术规范“二、供货范围及技术要求”。	1000
16	DNYZ C-2024-08-01-271-16	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司移动式在线化学仪表检验装置采购项目	移动式在线化学仪表检验装置供货、安装、调试、培训、人员取证等工作,详见第二卷第五章技术规范	1000
17	DNYZ	中电投新疆能源	通过数值模拟与试验手段,研究含钠蒸汽及其浓度对煤灰烧结的影响	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
	C-2024-08-01-271-17	化工集团五彩湾发电有限责任公司水平烟道积灰结焦控制技术研究和应用项目	响,揭示碱金属与积灰、沾污、结焦现象的内在关联性以及影响规律,为后续进一步解决高钠煤的积灰结渣提供理论指导;收集实炉水平烟道积灰样品,对其物理、化学特性进行表征,通过数值模拟与试验手段来研究准东高碱煤的成灰特性。研究不同频率、压力下的压缩空气炮对飞灰的清理效果,最终选择合适的低频以及高压声波,来引发飞灰聚集物的共振和流化作用,通过气流或重力作用从受热面清除,实现水平烟道积灰的在线治理;收集实炉水平烟道结焦样品,对其物理、化学特性进行表征,通过数值模拟与试验手段来研究准东高碱煤的烧结特性,基于成熟的高压水射流技术,利用纯水作为射流工作介质,探索合适的压力等级参数,研究和开发自动化控制的机电一体化水射流装备,利用高速水流的动能来实现受热面结焦治理。项目的成果形式:(1)研发1套低频高压空气炮吹灰系统; (2)研发1套自动化控制的机电一体化水射流系统; (3)技术研究报告1份; (4)项目研究相关的论文3篇;受理发明专利2项 具体招标范围详见“第二卷 第五章 招标人要求”相关内容。	

### 3. 投标人资格要求

序号	标段名称	资格要求
1	渭源县10万千瓦集中式风电项目35kV机舱变压器采购	<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;</p> <p>(3) 投标人近36个月内(含,自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形;</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系,通过第三方认证审核,并获得认证证书;</p> <p>(5) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标;</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内;未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电投集团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) 投标人应为干式变压器制造厂家,有自己的制造加工场地;</p> <p>(2) 投标人应提供与所招标型号相同/相近的5500kVA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</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>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，否则试验报告视同为无效）；</p> <p>（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）至少 2 个 20 台及以上容量为 5500kVA 及以上 35kV 干式变压器的供货业绩，并成功投运 1 年及以上。（*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；单个业绩少于 20 台或容量不满足 5500kVA 视为无效业绩）；</p> <p>（4）投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在一般及以上生产安全责任事故；</p> <p>（5）不接受代理商投标；</p> <p>（6）不接受联合体投标。</p>
2	<p>国家电投集团新疆能源化工有限责任公司智慧化场站建设项目标段 I</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；</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）投标人须具有电子与智能化工程专业承包二级及以上资质（提供证书扫描件）；</p> <p>（2）投标人须具有 CMMI3 级及以上资质证书（提供证书扫描件及核验方式，核验不到的按无效处理）；</p> <p>（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）至少 2 个新能源场站智能巡检等类似智慧化场站建设项目业绩（*总承包项目业绩中包含类似工作范围也认可；须提供有效的业绩证明文件，包括合同封面页、范围页、签字页等扫描件及有效联系方式）；</p> <p>（4）投标人须提供所采用主要设备（视频巡视、智能门禁）的原厂授权书及售后服务承诺函；</p> <p>（5）投标人拟派安全管理人员应具有国家注册安全工程师资格证书或具有有效的安全资格证书（*需提供本单位社保证明及资格证书）；</p> <p>（6）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且近 12 个月(含，自投标截止日起往前推算)在国家电力投资集团有限公司系统未发生人身死亡事故，并提供证明材料；</p>

序号	标段名称	资格要求
		(7) 本标段不接受联合体投标。
3	国家电投集团新疆能源化工有限责任公司智慧化场站建设项目标段 II	<p>投标人基本资格要求</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(2) 投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单），没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态；</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形；</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书；</p> <p>(5) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标；</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电投集团新疆能源化工有限责任公司（二级单位名称）相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> <p>投标人专项资格要求</p> <p>(1) 投标人须具有电子与智能化工程专业承包二级及以上资质（提供证书扫描件）；</p> <p>(2) 投标人须具有 CMMI3 级及以上资质证书（提供证书扫描件及核验方式，核验不到的按无效处理）；</p> <p>(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）至少 2 个新能源场站智能巡检等类似智慧化场站建设项目业绩（*总承包项目业绩中包含类似工作范围也认可；须提供有效的业绩证明文件，包括合同封面页、范围页、签字页等扫描件及有效联系方式）；</p> <p>(4) 投标人须提供所采用主要设备（视频巡视、智能门禁）的原厂授权书及售后服务承诺函；</p> <p>(5) 投标人拟派安全管理人员应具有国家注册安全工程师资格证书或具有有效的安全资格证书（*需提供本单位社保证明及资格证书）；</p> <p>(6) 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且近 12 个月(含，自投标截止日起往前推算)在国家电力投资集团有限公司系统未发生人身死亡事故，并提供证明材料；</p> <p>(7) 本标段不接受联合体投标。</p>
4	中电投新疆能源化工集团哈密有限公司所属场站调度数据网升级改造项目	<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；</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>

序号	标段名称	资格要求
		<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) 投标人须具有中国信息安全测评中心颁发的信息系统安全集成一级及以上的服务资质或中国网络安全审查技术与认证中心颁发的信息系统安全集成三级及以上资质；</p> <p>(2) 投标人须提供本次供应设备、板卡配件的制造厂商针对本项目的授权文件；</p> <p>(3) 投标人近5年内(自投标截止日起往前推算,以竣工验收时间为准)具有2个及以上项目均超过2年的成功运行调度数据网设备销售业绩(*需提供合同复印件,包括合同首页、供货范围、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资料)；</p> <p>(4) 项目技术人员要求:投标人负责本项目的技术人员须取得中国网络安全审查技术与认证中心颁发的CISAW-运维人员认证或中国信息安全测评中心颁发的CISP-信息安全专业人员资质(*需提供证书扫描件)；</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p>
5	库什塔依水电站同步向量测量装置技改项目	<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；</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) 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) 投标人应为提供硬件、软件、平台和数字技术服务的供应商,供应商应当具备相应硬件、软件、平台的技术支持及维护能力。</p> <p>(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。</p> <p>(3) 投标人应具有近3年内(自投标截止日起往前推算,以合同签订时间为准)完成至少2个同步向量测量系统业绩(*需提供合同复印件,包括合同首页、服务范围、签字页等证明材料)。</p> <p>(4) 本项目不接受代理商投标；</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p>
6	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司测量仪表及配件类备件采购项目	<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；</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>(若投标人为经销商或代理商的, 质量保证体系认证证书可由所授权的制造商提供)</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) 根据国家或相关行政部门要求, 投标人应具有招标材料货品的生产或经营许可证;</p> <p>(2) 根据国家或相关行政部门要求, 投标人对招标范围中须通过国家强制性认证的产品, 须提供相应产品的强制性认证资料;</p> <p>(3) 投标人应具备招标材料的生产或经营能力, 在相关供货业绩中未发现重大产品质量问题;</p> <p>(4) 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, 以履约完成时间为准)2 个及以上火电厂热工类备件供货合同业绩, 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>(5) 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>(6) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>(7) 允许代理商或经销商投标, 并按本项目招标范围要求提供产品合格证、相关产品报关单(如有)等资料;</p> <p>(8) 其他要求</p> <p>投标产品的性能和质量由投标人对招标人进行保证, 严格执行合同条款; 同时应提供投标人的技术支持方(如有)就本项目的标的性能和质量进行保证的文件。</p>
7	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司电气控制系统类备件采购项目	<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(若投标人为经销商或代理商的, 质量保证体系认证证书可由所授权的制造商提供)</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) 根据国家或相关行政部门要求, 投标人应具有招标材料货品的生产或经营许可证;</p> <p>(2) 根据国家或相关行政部门要求, 投标人对招标范围中须通过国家强制性认</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>证的产品，须提供相应产品的强制性认证资料；</p> <p>(3) 投标人应具备招标材料的生产或经营能力，在相关供货业绩中未发现重大产品质量问题；</p> <p>(4) 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，以履约完成时间为准)2个及以上火电厂电气类备件供货合同业绩，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>(5) 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>(6) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(7) 允许代理商或经销商投标，并按本项目招标范围要求提供相应的产品合格证等资料；</p> <p>(8) 其他要求</p> <p>投标产品的性能和质量由投标人对招标人进行保证，严格执行合同条款；同时应提供投标人的技术支持方(如有)就本项目的标的性能和质量进行保证的文件。</p>
8	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司橡胶制品类备件采购项目	<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(若投标人为经销商或代理商的，质量保证体系认证证书可由所授权的制造商提供)；</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) 投标人没有处于中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) 根据国家或相关行政部门要求，投标人应具有招标材料货品的生产或经营许可证；</p> <p>(2) 根据国家或相关行政部门要求，投标人对招标范围中须通过国家强制性认证的产品，须提供相应产品的强制性认证资料；</p> <p>(3) 投标人应具备招标材料的生产或经营能力，在相关供货业绩中未发现重大产品质量问题；</p> <p>(4) 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，以履约完成时间为准)2个及以上火电厂橡胶制品类备件供货合同业绩，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>(5) 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>(6) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(7) 允许代理商或经销商投标，并按本项目招标范围要求提供投标产品的产品</p>

序号	标段名称	资格要求
		合格证等资料； (8) 其他要求 投标产品的性能和质量由投标人对招标人进行保证，严格执行合同条款；同时应提供投标人的技术支持方（如有）就本项目的标的性能和质量进行保证的文件。
9	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司化学系统分析仪表类备品采购项目	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) 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（若投标人为经销商或代理商的，质量保证体系认证证书可由所授权的制造商提供） (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) 投标人没有处于中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) 根据国家或相关行政部门要求，投标人应具有招标材料货品的生产或经营许可证； (2) 根据国家或相关行政部门要求，投标人对招标范围中须通过国家强制性认证的产品，须提供相应产品的强制性认证资料； (3) 投标人应具备招标材料的生产或经营能力，在相关供货业绩中未发现重大产品质量问题； (4) 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，以履约完成时间为准）2 个及以上火电厂热工仪表类供货合同业绩，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）； (5) 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； (6) 本标段不接受联合体投标； (7) 允许代理商投标，代理商必须提供生产厂家有效的授权委托书，按本项目招标范围要求提供产品合格证等资料； (8) 其他要求 投标产品的性能和质量由投标人对招标人进行保证，严格执行合同条款；同时应提供投标人的技术支持方（如有）就本项目的标的性能和质量进行保证的文件。
10	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司磨煤机备件采购项目	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

序号	标段名称	资格要求
		<p>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；（若投标人为经销商或代理商的，质量保证体系认证证书可由所授权的制造商提供）</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) 根据国家或相关行政部门要求，投标人应具有招标材料货品的生产或经营许可证；</p> <p>(2) 根据国家或相关行政部门要求，投标人对招标范围中须通过国家强制性认证的产品，须提供相应产品的强制性认证资料；</p> <p>(3) 投标人应具备招标材料的生产或经营能力，在相关供货业绩中未发现重大产品质量问题；</p> <p>(4) 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，以履约完成时间为准)2 个及以上火电厂磨煤机备件供货合同业绩，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>(5) 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>(6) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(7) 允许代理商或经销商投标，并按本项目招标范围要求提供投标产品的产品合格证等资料；</p> <p>(8) 其他要求</p> <p>投标产品的性能和质量由投标人对招标人进行保证，严格执行合同条款；同时应提供投标人的技术支持方（如有）就本项目的标的性能和质量进行保证的文件。</p>
11	阿克苏公司及一体化管理公司物业服务委托管理	<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) 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>(2) 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)</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>完成至少 3 个物业、餐饮、安保等类似委托服务类相关的服务业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页）、履约证明（结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料）；</p> <p>（3）投标人拟派项目经理具备 3 年以上同类物业服务从业经历，主要管理人员应具备大专（及）以上文化程度。其他参加本项目的人员需具有相应的专业资格证书。（投标人须提供主要人员（项目经理、保安负责人）的相关资料，包括但不限于：学历、相关证书、业绩证明、简历等，否则其投标文件无效）</p> <p>（4）本标段不接受联合体投标。</p>
12	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司办公楼及生产构筑物维护消缺项	<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、环境、职业健康安全管理保证体系，通过第三方认证审核；</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）投标人没有处于中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）投标人须具有电力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责任事故；</p> <p>（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）；</p> <p>（4）投标人拟派项目经理必须具有（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），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）；</p> <p>（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；</p> <p>（6）本标段不接受联合体投标；</p> <p>（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。</p>
13	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司 660MW 机组检修锅炉受热面换管服务项目	<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；</p> <p>（3）投标人近 36 个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形；</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>(4) 投标人具有完善的质量、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) 投标人应具有国家行政主管部门颁发电力施工总承包三级及以上资质，并提供有效证明文件；</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) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准)完成至少 2 个 600MW 机组及以上锅炉受热面消缺检修服务项目业绩（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) 投标人拟派项目经理应具有至少 5 年内 2 个 600MW 机组及以上锅炉受热面检修消缺服务项目（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>(6) 本标段不接受联合体投标。</p>
14	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司全厂伺服阀备件清洗检测维修项目	<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；</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 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>(2) 投标人须至少具有近 3 年内(自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准)2 个 300MW 及以上汽轮发电机组伺服阀清洗项目合同业绩，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>
15	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司 2024 年磨煤机辊套、磨盘	<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、</p>

序号	标段名称	资格要求
	瓦采购项目	<p>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；(若投标人为经销商或代理商的，质量保证体系认证证书可由所授权的制造商提供)</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) 根据国家或相关行政部门要求，投标人应具有招标材料货品的生产或经营许可证；</p> <p>(2) 根据国家或相关行政部门要求，投标人对招标范围中须通过国家强制性认证的产品，须提供相应产品的强制性认证资料；</p> <p>(3) 投标人应具备招标材料的生产或经营能力，在相关供货业绩中未发现重大产品质量问题；</p> <p>(4) 投标人须至少具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准)须具备至少 3 个以上 660MW 火电机组磨煤机金属陶瓷复合辊套、衬板在国内使用的合同业绩，并成功运行两年以上，且用户产品评价报告应与供货业绩对应。提供合同复印件、联系人电话。</p> <p>(5) 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>(6) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(7) 允许代理商投标，代理商必须提供生产厂家有效的授权委托书，并按本项目业绩要求提供生产厂家相应的业绩证明材料、产品合格证、相关产品报关单等资料；</p> <p>(8) 投标人若是经销商，必须有制造商出具的授权书，同一制造商只能授权一家经销商参与投标；</p> <p>(9) 其他要求</p> <p>投标产品的性能和质量由投标人对招标人进行保证，严格执行合同条款；同时应提供投标人的技术支持方（如有）就本项目的标的性能和质量进行保证的文件。</p>
16	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司移动式在线化学仪表检验装置采购项目	<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；(若投标人为经销商或代理商的，质量保证体系认证证书可由所授权的制造商提供)</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>

序号	标段名称	资格要求
		<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) 根据国家或相关行政部门要求，投标人对招标范围中须通过国家强制性认证的产品，须提供相应产品的强制性认证资料；</p> <p>(2) 投标人应具备招标设备货品的生产或经营能力，在相关供货业绩中未发现重大产品质量问题；</p> <p>(3) 投标人须至少具有近5年内(自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准)2个及以上移动式在线化学仪表检验装置供货合同业绩，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>(5) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(6) 允许代理商投标，代理商必须提供生产厂家有效的授权委托书，并按本项目业绩要求提供生产厂家相应的业绩证明材料、产品合格证、相关产品报关单等资料；</p> <p>(7) 其他要求</p> <p>投标产品的性能和质量由投标人对招标人进行保证，严格执行合同条款；同时应提供投标人的技术支持方(如有)就本项目的标的性能和质量进行保证的文件。</p>
17	中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司水平烟道积灰结焦控制技术研究及应用项目	<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；</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、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) 投标人须具备电力行业火力发电乙级及以上设计资质，并提供有效的证明文件；</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) 投标人须至少具有近5年内有1项600MW机组规模以上火力发电机组锅炉技术服务或设备供货类业绩(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) 投标人拟派项目经理应具有工程师及以上职称，大学本科及以上学历，身体健康，年龄不超过55周岁(附社保)。项目经理至少具有600MW机组规模以</p>

序号	标段名称	资格要求
		上火力发电机组锅炉技术服务项目业绩（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）） （5）投标人拟派服务人员应具有大学本科及以上学历，身体健康，年龄不超过 50 周岁（附社保）。 （6）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](http://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 8 月 9 日至 2024 年 8 月 16 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 9 月 2 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](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)

2024 年 8 月 9 日