

国家电投集团新疆能源化工有限责任公司

二〇二五年度第三十批集中招标

招标公告

招标编号：DNYZC-2025-08-01-019

中国电能成套设备有限公司受招标人委托，对下述：1. 国家电投哈巴河县风电基地建设项目（城南 50 万千瓦风电项目）工程监理；2. 国家电投哈巴河县风电基地建设项目（城南 50 万千瓦风电项目）主变压器、接地变及其附属设备采购；3. 国家电投集团新疆能源化工有限责任公司场站电力监控系统二次安防与通讯维护服务项目（标段 I）；4. 国家电投集团新疆能源化工有限责任公司场站电力监控系统二次安防与通讯维护服务项目（标段 II）；5. 国家电投集团新疆能源化工有限责任公司场站电力监控系统二次安防与通讯维护服务项目（标段 III）；6. 定边风电一场电力监控系统网络安全监测升级改造项目；7. 中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司三座风电场风功率预测系统改造项目；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：新疆丝路泰元能源有限责任公司、中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司、中电投新疆能源化工集团木垒新能源有限公司、中电投新疆能源化工集团博州有限责任公司、国家电投集团新疆能源化工有限责任公司兰州分公司、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达坂城风电有限公司、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有限责任公司南疆分公司、阿勒泰盛元能源有限公司、

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-国家电投哈巴河县风电基地建设项目（城南 50 万千瓦风电项目）工程监理

1. 项目概况

项目地点：国家电投哈巴河县风电基地建设项目（城南 50 万千瓦风电项目）50 万千瓦风电项目，位于新疆维吾尔自治区阿勒泰地区哈巴河县，属额尔齐斯河谷风区。拟建风电场距哈巴河县公路里程约 25km；场址区周边有县乡道路通过，交通便利。

建设规模：国家电投哈巴河县风电基地建设项目（城南 50 万千瓦风电项目）规划建设风电装机容量 50 万千瓦，一座 220 千伏升压站增容扩建、1 台±50 兆乏调相机设备安装调试及配套建筑工程、5 万千瓦/10 万千瓦时储能电站。

气象情况：哈巴河县属于北温带寒凉区大陆性气候，其特点是气候寒冷，春季干旱升温快，秋季降温快，冬季严寒而漫长，夏季短少炎热，多风少雨，蒸发强烈，年际变化大，昼夜温差大。具体为年平均气温 4.8℃，年极端最高气温 39.4℃，年极端最低气温-41.2℃，年平均降水量 150.4mm，最长降水连续日数 9d，年平均蒸发量 1679.3mm，年平均气压 964.4hPa，年平均相对湿度 62%，年最小相对湿度 0%，最大冻土深度 160cm，年平均风速 4.2m/s，年最大积雪深度 46cm。

工程地质情况：本工程重要性等级为二级，场地复杂程度为二级，地基复杂程度为二级，因此综合判定场地岩土工程勘察等级为乙级。风电场地貌特征较单一，为戈壁沙丘场地呈戈壁景观。海拔高程在 450m~480m 之间。根据现场钻探揭露，在勘察深度 15.0~30.0m 范围内，拟建场地地层主要由细砂、圆砾、全风化砂质泥岩构成。在风电场勘察范围内无滑坡、崩塌、采空区、地下天然洞穴等不良地质作用，适宜工程建设。场区地下水类型为潜水，含水层为①层细砂。地下水补给方式主要为大气降水和地表水入渗补给；排泄方式为径流排泄和地面蒸发；场地地下水埋深：1.6~4.7m。

监理服务期限 从合同签订之日开始到工程移交生产后 12 个月（详见招标文件第二卷第五章委托人要求）

(2) 标段 2-国家电投哈巴河县风电基地建设项目（城南 50 万千瓦风电项目）主变压器、

接地变及其附属设备采购

1.2 工程概况

建设规模：国家电投哈巴河县风电基地建设项目（城南 50 万千瓦风电项目）风电总装机 50 万千瓦，拟安装 59 台单机容量为 8500 千瓦风电机组，风机与箱变采用一机一变接线方式，升压后通过 20 回集电线路接入国家电投泰元哈巴河 220kV 升压汇集站。国家电投泰元哈巴河 220kV 升压汇集站规划 3×240MVA 主变，一期正在建设 2 台 240MVA 主变。为满足本期 50 万千瓦 风电项目、一台±兆乏调相机及 5 万千瓦/10 万千瓦时储能项目接入，本期扩建 1 台 240MVA 主变，选用三相三卷有载调压变压器，电压比:242+8x1.25%/115+2x2.5%/36.5kV，容量比:100%/100%/100%，接线组别为YN，yn0，d11。220kV 配电系统采用 GIS 双母线接线方式，一期已建成双母线，本期扩建 1 回主变进线间隔；110kV 配电系统采用 GIS 双母线接线方式，一期已建成双母线，本期扩建 1 回主变进线间隔；35kV 侧采用扩大单元接线形式，本期扩建两段母线，35kV 开关柜包括主变柜、集电线路柜、SVG 进线柜、PT 柜、接地变进线柜、储能系统进线柜、调相机系统进线柜。

1.2.1 升压站址所在地

国家电投泰元哈巴河 220kV 升压汇集站位于新疆维吾尔自治区阿勒泰地区哈巴河县城南侧约 25 千米处，站址西侧有 S229 省道通过，东侧有阿布吉高速路通过，交通便利。本项目站址区域海拔高度集中在 445~465m 之间，场区地势平坦开阔。

交货期/工期： 2026 年 3 月 15 日前

(3) 标段 3-国家电投集团新疆能源化工有限责任公司场站电力监控系统二次安防与通讯维护服务项目（标段 I）

项目概况：场站清单及具体位置详见下表：

2.1.1 中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司所属电站

序号	项目实施场站	场站地址
1	吐鲁番永盛光伏电站	位于吐鲁番市七泉湖镇光伏园区。
2	中电投七泉湖光伏一电站	位于吐鲁番市七泉湖镇光伏园区。
3	中电投大河沿分散式风电一场	位于托克逊县大河沿镇。
4	五凌鄯善东风电场	位于新疆吐鲁番市鄯善县连霍高速沙尔湖服务区东侧。
5	五凌小草湖南风电场	位于新疆吐鲁番托克逊县。
6	特变电工小草湖风电一场	位于新疆吐鲁番大河沿镇
7	特变电工小草湖光伏一电站	位于新疆吐鲁番大河沿镇。

序号	项目实施场站	场站地址
8	连木沁光伏一电站	位于新疆吐鲁番市鄯善县连木沁镇。
9	中电投鄯善东风电一场	位于吐鲁番市鄯善县连霍高速沙尔湖服务区东侧。
10	库米什光伏电站	位于吐鲁番托克逊县库米什镇。
11	中利尼勒克光伏一电站	位于新疆尼勒克县乌赞镇什布克奇村。
12	埃菲生福海光伏一电站	位于阿勒泰福海喀拉玛盖镇。
13	小草湖风电一场（申源/远新）	位于新疆托克逊县北 25 km 处。
14	申源红岭分散式风电一场	位于托克逊县黑山煤矿 10 公里处。
15	中利腾晖七泉湖光伏三电站	位于吐鲁番市七泉湖镇光伏园区。
16	海鑫七泉湖光伏一电站	位于吐鲁番市七泉湖镇光伏园区。
17	福海埃菲生福海光伏一电站	位于新疆阿勒泰市福海县喀拉马盖镇西 7 公里处

2.1.2 中电投新疆能源化工集团木垒新能源有限公司所属电站

序号	项目实施场站	场站地址
1	220 千伏老君庙风电汇集站	位于新疆昌吉州木垒县 X197 线乌孜别克乡至鸣沙山公里 95 号路碑向西两公里处
2	220 千伏老君庙南风电汇集站	位于新疆昌吉州木垒县 X197 线乌孜别克乡至鸣沙山公里 99 号路碑转 X192 线 75 公里路碑向东 9 公里处。
3	220 千伏大石头北风电汇集站	位于新疆昌吉回族自治州木垒县 X197 线乌兹别克乡至鸣沙山 99 号路牌向西 70 公里路碑向处
4	老君庙风电二场	位于新疆昌吉州木垒县 X197 线乌孜别克乡至鸣沙山公里 95 号路碑向西两公里处。
5	老君庙风电三场	位于新疆昌吉州木垒县 X197 线乌孜别克乡至鸣沙山公里 95 号路碑向西两公里处。
6	老君庙风电四场	位于新疆昌吉州木垒县 X197 线乌孜别克乡至鸣沙山公里 99 号路碑转 X192 线 75 公里路碑向东 9 公里处。
7	四十个井子风电五场	位于新疆昌吉回族自治州木垒县 X197 线乌兹别克乡至鸣沙山 99 号路牌向西 70 公里路碑向处
8	老君庙风电六场（启源）	新疆昌吉州木垒哈萨克自治县 X197 线乌孜别克乡至鸣沙山公路约 50 公里处
9	乌什光伏三电站（金华）	新疆阿克苏地区乌什县阿合雅镇 16 村
10	木垒海元老君庙风电一场	位于昌吉州木垒县城北约 120 公里处
11	新特吉木萨尔光伏一电站	位于新疆昌吉州吉木萨尔县红旗农场
12	特变电工土墩子光伏一电站	位于昌吉州阜康市土墩子农场三连

2.1.3 中电投新疆能源化工集团博州有限责任公司所属电站

序号	项目实施场站	场站地址
----	--------	------

序号	项目实施场站	场站地址
1	博乐光伏一电站	新疆博尔塔拉蒙古自治州博乐市西 5 公里
2	博乐光伏二电站	新疆博尔塔拉蒙古自治州精河县五台镇
3	博乐光伏三电站	新疆博尔塔拉蒙古自治州精河县五台镇
4	220kV 皂角树汇集站	新疆博尔塔拉蒙古自治州精河县五台镇
5	精河光伏一电站	新疆博尔塔拉蒙古自治州 83 团
6	精河光伏二电站	新疆博尔塔拉蒙古自治州 91 团
7	精河光伏三电站（海润）	新疆博尔塔拉蒙古自治州精河市大河沿子镇
8	库什塔依水电站	新疆伊犁州特克斯县约 20 千米
9	北屯蓝天光伏一电站	位于新疆阿勒泰市新疆生产建设兵团十师 184 团屯南光伏产业园区内，距和布克赛尔蒙古自治县 81 公里，距克拉玛依市 190 公里
10	北屯屋顶分布式光伏电站	位于新疆北屯市小微创业园一期、二期
11	布尔津风电一场（国源天立）	新疆阿勒泰地区布尔津县城约 25 千米
12	布尔津风电二场（天润）	新疆阿勒泰地区布尔津县城约 15 千米
13	阿勒泰风电一场（利源天业）	新疆阿勒泰地区布尔津县城约 20 千米
14	富蕴风电一场（天润）	新疆阿勒泰地区富蕴县城城约 20 千米
15	老君庙风电五场（国源天立）	位于新疆昌吉州木垒县 X197 线乌孜别克乡至鸣沙山公里 95 号路碑向西 5 公里处
16	淖毛湖天润风电场	位于淖毛湖镇，距淖毛湖镇 35 公里
17	达坂城风电三场（晋商）	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市达坂城区柴窝铺管委会北 18 公里处

***由于本次招标项目涉及电站数量较多，投标人需对已有的防火墙、入侵监测系统、企业杀毒软件、防病毒网关、日志审计等系统的特征库进行升级，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。**

交货地点及交货期：合同签订生效后一年

(4) 标段 4-国家电投集团新疆能源化工有限责任公司场站电力监控系统二次安防与通讯维护服务项目（标段 II）

2.1 项目概况：场站清单及具体位置详见下表：

2.1.1 国家电投集团新疆能源化工有限责任公司兰州分公司所属电站

序号	项目实施场站	场站地址
1	万林光伏电站（合肥昇阳）	项目位于安徽省合肥市肥东县杨店乡
2	石嘴山第九光伏电站 （宁夏腾晖）	项目位于宁夏石嘴山市惠农区
3	中利腾晖大河沿光伏一电站	项目位于新疆吐鲁番市大河沿镇东侧
4	中利腾晖七泉湖光伏二电站	项目位于新疆吐鲁番市东北约 15KM 处
5	伊犁矽美仕光伏电站	项目位于新疆伊犁地区农四师 61 团地界
6	邱渠第三风电场（小罗山）	项目位于宁夏同心县下马关镇上垣村境内
7	嘉泽第五风电场（张家庄）	项目位于宁夏同心县预旺镇境内
8	中卫第五十二光伏电站（中自）	项目位于宁夏同心县河西镇河东光伏园区
9	宁夏中民投光伏电站	项目位于宁夏回族自治区吴忠市盐池县高沙窝镇
10	博雅风电场	项目位于河南省开封市杞县泥沟乡

2.1.2 中电投新疆能源化工集团哈密有限公司所属电站

序号	项目实施场站	场站地址
1	景峡西风光电场	位于距离烟墩收费站直线距离约 25 公里。
2	东南部山口（天利恩泽）光伏电站	位于距离烟墩收费站直线距离约 70 公里。
3	烟墩第一风电场	位于哈密市东南部，距离骆驼圈子 30 公里。
4	三塘湖第一（丰源）风电场	位于巴里坤县东北部，距三塘湖乡约 36 公里。
5	三塘湖第二风电场	位于巴里坤县北部约 85 千米，距三塘湖乡约 48 千米。
6	三塘湖第三（弘毅）风电场	位于巴里坤县西北部，距巴里坤县距离约 69 公里。
7	三塘湖第四（东豪）风电场	位于巴里坤县西北部，距巴里坤县直线距离约 66 公里。
8	淖毛湖第一风电场	位于淖毛湖镇，距淖毛湖镇 30 公里。
9	石城子一期（特许权）光伏电站	位于哈密市石城子光伏园区，距哈密市约 20 千米。
10	石城子二、三期光伏电站	位于哈密市石城子光伏园区，距哈密市约 20 千米
11	石城子四期（特变电）光伏电站	位于哈密市石城子光伏园区，距哈密市约 20 千米
12	石城子五期（佳灵）光伏电站	位于哈密市石城子光伏园区，距哈密市约 20 千米
13	红星二场一期（天行健）光伏电站	位于哈密市农十三师红星二场，距场部约 3 千米。
14	红星二场二期（宣力）光伏电站	位于哈密市农十三师红星二场，距场部约 3 千米。
15	柳树泉一期（新特）光伏电站	位于新疆哈密地区柳树泉农场北 6 公里处
16	中电投石城子南光伏一电站	位于哈密市石城子光伏园区，距哈密市约 20 千米
17	国网红星四场光伏一电站	位于新疆哈密市红星四场园艺场
18	嘉泽鄯善东风电一场	位于吐鲁番市鄯善县嘉泽风电场
19	哈密能源公司远程集控中心	位于哈密市新民六路翰林华苑能源大厦 7 楼
20	220KV 中润烟墩西风电汇集站	位于哈密市东南部，距离骆驼圈子 30 公里
21	景峡风电二场（盛新）	位于距离烟墩收费站直线距离约 35 公里。
22	三塘湖风电五场（盛天）	位于巴里坤县西北部，距巴里坤县距离约 66 公里。
23	三塘湖风电六场（盛坤）	位于巴里坤县西北部，距巴里坤县距离约 69 公里。
24	中电投东沟风电一场	位于十三间房区域
25	红星四场光伏三电站（宏华）	位于新疆哈密市红星四场园艺场

26	红星四场光伏二电站（常辉）	位于新疆哈密市红星四场园艺场
27	石城子光伏七电站（阿特斯）	位于哈密市石城子光伏园区，距哈密市约 20 千米

2.1.3 中电投新疆能源化工集团达坂城风电有限公司所属场站

序号	项目实施场站	场站地址
1	达坂城风电一场	位于达坂城区西北约 14 公里，312 国道北侧约 3.5 公里
2	达坂城风电二场	位于达坂城区西北约 14 公里，312 国道北侧约 3.5 公里
3	鑫垣北塔山风电一场	位于新疆五家渠是北塔山牧场
4	风阳北塔山风电场	位于新疆昌吉州奇台县北塔山牧场

*由于本次招标项目涉及电站数量较多，投标人需对已有的防火墙、入侵监测系统、企业杀毒软件、防病毒网关、日志审计等系统的特征库进行升级，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。

交货地点及交货期：合同签订生效后一年

(5) 标段 5-国家电投集团新疆能源化工有限责任公司场站电力监控系统二次安防与通讯维护服务项目（标段III）

2.1 项目概况：场站清单及具体位置详见下表：

2.1.1 中电投新疆能源化工集团阿克苏有限公司所属电站

序号	项目实施场站	场站地址
1	中电投柯坪 220kV 汇集站	新疆阿克苏地区柯坪县启浪乡光伏园区
2	中电投柯坪光伏电站（1-5 期）	新疆阿克苏地区柯坪县启浪乡光伏园区
3	华光阿瓦提光伏一电站	新疆阿克苏地区阿瓦提县新兴产业光伏园区（丰收灌区二号闸与三号闸之间）
4	华光乌什光伏一电站	新疆阿克苏乌什县阿克托海乡阿克博孜村 3-94 号
5	乌什龙柏光伏电站	新疆阿克苏乌什县阿克托海乡阿克博孜村 3-94 号
6	华光乌什光伏二电站	新疆阿克苏地区乌什县阿合雅镇工业园区
7	汉能新和光伏电站	新疆阿克苏地区新和县新材料工业园区
8	荣信图木舒克光伏电站	新疆图木舒克市达坂山工业园区荣信电站
9	欣荣图木舒克光伏电站	新疆喀什地区岳普湖县 42 团 2 连欣荣电站
10	振发岳普湖电站	新疆喀什地区岳普湖县色也克乡喀勒塔亚依拉克村

11	莎车光伏电站（一、二期）	新疆喀什地区莎车县恰热克镇光伏产业区
12	源光叶城光伏电站	新疆喀什地区叶城县光伏园区 219 国道 20 公里处
13	疏附中建材光伏电站	新疆喀什地区疏附县广州工业园区（拱拜孜萨依）
14	昌晟阿克陶光伏电站	新疆克州阿克陶县奥依塔格镇江西工业园区
15	益鑫阿克陶光伏电站	新疆克州阿克陶县奥依塔格镇江西工业园区
16	和田光伏一电站（1-4 期）	新疆和田地区和田县布扎克乡阿依玛克村南 3km 处
17	洛浦光伏电站（1-3 期）	新疆和田地区洛浦县北京工业园区东南 5km 处
18	丝路洛浦光伏一电站	新疆和田地区洛浦县北京工业园区东南 10km 处
19	洛浦光伏二电站	新疆和田地区洛浦县北京工业园区东南 5km 处
20	中电投 220kV 唐来光伏汇集站	新疆和田地区洛浦县北京工业园区东南 5km 处
21	策勒光伏一电站	新疆和田地区策勒县光伏产业园区
22	阿拉尔光伏一电站	新疆阿拉尔市一师十团黄沙梁
23	国家电投芦管光伏汇集站	新疆阿拉尔市一师十团黄沙梁
24	中电投阿克苏生产运营中心	新疆阿克苏是南大街信合大厦 B 座 14 楼
25	金坛麦盖提光伏一电站	新疆喀什地区麦盖提县希依提墩乡城西工业园区光伏路
26	五家渠振发芳草湖光伏电站	位于新疆昌吉州呼图壁县兵团 105 团十连
27	五家渠伟业芳草湖光伏电站	位于新疆昌吉州呼图壁县兵团一零六团三连
28	吐鲁番华光七泉湖光伏电站	位于吐鲁番市七泉湖镇光伏园区。
29	吐鲁番中富旺光伏电站	位于吐鲁番市七泉湖镇光伏园区。
30	鄯善安培琪光伏电站	位于新疆吐鲁番市鄯善县连木沁镇。

2.1.2 中电投新疆能源化工集团有限责任公司南疆分公司所属电站

序号	项目实施场站	场站地址
1	若羌光伏一电站	若羌依吞布拉克光伏一电站位于巴州若羌县，距离若羌县城 300 公里。
2	铁门关光伏一电站（鑫晶）	铁门关光伏一电站位于铁门关市 29 团，距离铁门关市 15 公里。
3	和静光伏一电站（天宏）	和静光伏一电站位于巴州和静县，距离和静县城 18 公里。
4	和静光伏二电站（正信）	和静光伏二电站位于巴州和静县，距离和静县城 27 公里。
5	和静光伏三电站（振和）	和静光伏三电站位于巴州和静县，距离和静县城 27 公里。
6	博湖光伏一电站（中船）	博湖光伏一电站位于新疆巴州博湖县，距离博湖县城 46 公里。
7	尉犁光伏一电站（浚鑫）	尉犁光伏一电站位于新疆巴州尉犁县，距离尉犁县城 19 公里。
8	焉耆光伏一电站（新奥）	焉耆光伏一电站位于巴州焉耆县，距离焉耆县城 60 公里。
9	焉耆光伏二电站（华光）	焉耆光伏一电站位于巴州焉耆县，距离焉耆县城 68 公里。
10	张北光伏一电站（苏龙）	张家口张北光伏一电站位于河北省张家口市张北县，距离张北县城 25 公里。

序号	项目实施场站	场站地址
11	和硕光伏一电站（光储项目）	和硕光伏一电站位于巴州和硕县，距离和硕县城 40 公里。
12	乌兰光伏一电站（尚德）	青海尚德乌兰光伏电站位于海西地州乌兰县柯柯北村，东距离乌兰县城 10 公里。

2.1.3 阿勒泰盛元能源有限公司所属电站

序号	项目实施场站	场站地址
1	布尔津风电三场	位于新疆阿勒泰地区布尔津城南约 9 公里。
2	吉木乃风电一、二场	位于新疆阿勒泰地区吉木乃县恰勒仕海乡东约 30 公里。

2.1.4 新疆丝路泰元能源有限责任公司所属电站

序号	项目实施场站	场站地址
1	五凌布尔津风电一场	位于新疆阿勒泰地区布尔津县城南 5 公里
2	新特吉木乃风电一场	位于新疆阿勒泰地区吉木乃县恰勒仕海乡东约 25 公里
3	五凌青河光伏一电站	位于新疆阿勒泰地区青河县萨尔托海乡北 14 公里处

***由于本次招标项目涉及电站数量较多，投标人需对已有的防火墙、入侵监测系统、企业杀毒软件、防病毒网关、日志审计等系统的特征库进行升级，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。**

服务期限：合同签订生效后 1 年。

(6) 标段 6-定边风电一场电力监控系统网络安全监测升级改造项目

2.1 项目概况

项目地点：定边风电一场位于陕西省榆林市定边县姬塬镇左团庄村

建设规模：定边风电一场全场共 49 台风机，装机容量 99.5 兆瓦，一期采用金风科技 GW121/2000 风力发电机组 24 台，GW93/1500 风力发电机组 1 台；二期采用金风科技 GW130/2500 风力发电机组 4 台，GW121/2000 风力发电机组 20 台。

服务期限：合同签订后 20 日内完成硬件供货，合同签订后 45 个工作日内完成系统安装调试，合同签订后 2 个月内竣工验收。

***本次招标项目需投标人到现场核实设备实际情况，以满足服务要求，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：王文虎 电话：18791214939

(7) 标段 7-中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司三座风电场风功率预测系统改造项目

2.1 项目概况

(1) 申源小草湖南风电一场位于新疆吐鲁番市托克逊县，距离托克逊县约 50 公里，总装机 49.5 兆瓦，2021 年 1 月并网发电，风电场采用 MYSE3.6-135 机型 14 台，风电场工程期建设一座测风塔运行至今，功率预测系统厂家：北京东润环能科技有限公司。

(2) 远新小草湖南风电一场位于托克逊县，距离托克逊县约 20 公里，总装机 49.5 兆瓦，风电场采用三一重能生产 SE-14630 机型 17 台，2021 年 1 月并网发电，风电场工程期建设一座测风塔运行至今，功率预测系统厂家：北京金风慧能技术有限公司。

(3) 鄯善东风电一场位于鄯善县往哈密方向 3230 处，距离鄯善县约 88.4 公里，总装机 49.5 兆瓦，2014 年 12 月并网发电。风电场采用联合动力 up86-1500 机型 33 台，风电场工程期建设一座测风塔运行至今（测风塔已进行国产化改造），功率预测系统厂家：北京金风慧能技术有限公司。

吐鲁番公司三座风电场功率预测系统两个细则“短期”、“超短期”预测准确率考核分较高，厂家多次修改优化预测模型，仍有较高的考核分，严重影响场站收益，且不满足自主可控的要求。为提升风功率预测的准确性，现需对风功率预测系统软硬件进行全面技术改造。

2.2 服务要求：本次采购三座风电场风功率预测系统改造工作，通过更换自主可控的国产化服务器（含风功率预测服务器、气象下载服务器）、部署国产操作系统及配套软件、安装风功率预测系统程序，包含但不限于接入远动、调度数据网、AGC 系统、远程集控、网络安全检测装置并完成与调度机构的告警测试等，场站现有防火墙、反向隔离装置（配置为 E 文本传输方式）统一调试工作。同时引入具备快速技术响应能力、支持预测模型深度优化迭代的系统，建立基于场站三维地形模型特征与风资源特性的深度定制化预测模型，具备场站功率预测主动修正功能，即可根据限电/检修计划，考虑对具体的某个风机或某些风机的影响，自动修正这部分风机的功率预测结果，支持多源数据（如地面气象站、测风塔、气象预报模型数据）计算分析功能，通过建立不同插值模型，实现中尺度气象数据的降尺度，具备良好的气象数据兼容和扩展能力，切实提升预测精度。有效压降两个细则考核指标，实现场站发电效能提升与收益最大化，同步响应自主可控战略要求。还应满足本招标文件第五章供货要求内容。

项目整体进度：合同签订后 60 日内完成全部工作。

***由于本次招标项目涉及现场施工，需按照现场实际情况确定施工方案，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**

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
			审核、图纸审查,协调施工、见证取样及平行检测;组织验收;资料收集及移交,完成发包人另行委托在本项目范围内的工程监理,完成工程质保期内缺陷消除、竣工验收、临建、创优等全方位、全过程的监理服务内容。(详见招标文件第二卷第五章委托人要求)	
2	DNYZC-2025-08-01-019-02	国家电投哈巴河县风电基地建设(城南50万千瓦风电项目)主变压器、接地变及其附属设备采购	1台SFSZ20-240000/220三相三绕组油浸式升压变压器,电压比:242±8×1.25%/115±2×2.5%/36.5kV;容量比:100/100/100;接线组别:YN,yn0,d11。 1台35千伏接地变及小电阻成套装置,接地电阻为70.3Ω,接地变容量为630kVA。 详见招标文件第二卷第五章供货要求。	1000
3	DNYZC-2025-08-01-019-03	国家电投集团新疆能源化工有限责任公司场站电力监控系统二次安防与通讯维护服务项目(标段I)	1.场站、汇集站年度电力监控系统调度通信及二次安防维护服务。 2.场站、汇集站等保测评消缺服务。 3.场站、汇集站上级监管部门二次安防检查消缺服务。 4.场站、汇集站省地调度机构二次安防检查消缺服务。 5.场站、汇集站省地调度机构通讯检查消缺服务。 涉及单位:吐鲁番公司、木垒新能源公司、博州公司,以及上述公司的一体化管理公司 详见第五章 委托人要求	1000
4	DNYZC-2025-08-01-019-04	国家电投集团新疆能源化工有限责任公司场站电力监控系统二次安防与通讯维护服务项目(标段II)	1.场站、汇集站年度电力监控系统调度通信及二次安防维护服务。 2.场站、汇集站等保测评消缺服务。 3.场站、汇集站上级监管部门二次安防检查消缺服务。 4.场站、汇集站省地调度机构二次安防检查消缺服务。 5.场站、汇集站省地调度机构通讯检查消缺服务。 涉及单位:兰州分公司、哈密能源公司、乌鲁木齐生产运营中心(达坂城公司),以及上述公司的一体化管理公司 详见第五章 委托人要求	1000
5	DNYZC-2025-08-01-019-05	国家电投集团新疆能源化工有限责任公司场站电力监控系统二次安防与通讯维护服务项目(标段III)	1.场站、汇集站年度电力监控系统调度通信及二次安防维护服务。 2.场站、汇集站等保测评消缺服务。 3.场站、汇集站上级监管部门二次安防检查消缺服务。 4.场站、汇集站省地调度机构二次安防检查消缺服务。 5.场站、汇集站省地调度机构通讯检查消缺服务。 涉及单位:阿克苏公司、南疆分公司、阿勒泰盛元公司、丝路泰元公司,以及上述公司的一体化管理公司 详见第五章 委托人要求	1000
6	DNYZC-2025-08-01-019-06	定边风电一场电力监控系统网络安全监测升级改造	1.定边风电一场现场运行两台南瑞信通型号为ISG-3000电力监控系统网络安全监测装置(II型)。按照《国网陕西电力调控中心关于强化电力监控系统网络安全防护措施的通知》相关要求,定边风电一场需进行网络设备、涉网设备、安防设备升级、更换、加装,以满足接入网络安全监测装置需求,并接入网络安全监测平台、部署入侵检测系统、日志审计系统、USB安全隔离装置和便携式运维网关。完成本项目所需硬件和软件供货、升级、装置安装和接线、通信参数的收集、数据配置、单体调试、集控数据转出、网安接入、调度联合调试、相关设备和系统通信调试等(包含同步向量装置、远动装置、电能量采集装置、保信装置、交换机、防火墙、入侵检测装置、故障录波装置、日志审计装置、便携式运维网关、USB安全隔离系统等)。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
			2. 特别说明: 本项目涉及所有费用包括但不限于数据接入、通信接入、设备调试、设备更换、设备升级等所有费用由投标方承担。工作完成后, 需通过陕西电网测试验收, 投标方提供项目竣工验收报告。 质保期 2 年。 详见招标文件第二卷第五章供货要求。	
7	DNYZC-2025-08-01-019-07	中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司三座风电场风功率预测系统改造项目	本项目为中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司三座风电场风功率预测系统改造, 包括施工图设计、旧设备安全拆除并回收处理, 新设备供货、安装、调试, 质保期 1 年。 详见招标文件第五章供货要求内容。	1000

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	资格要求
1	国家电投哈巴河县风电基地建设 项目(城南 50 万千瓦风电项目) 工程监理	<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(自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形;</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系, 通过第三方认证审核, 并获得认证证书;</p> <p>(5) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标;</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电投集团新疆能源化工有限责任公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> <p>投标人专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程监理乙级及以上资质;</p> <p>(2) 投标人近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 18 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故。</p> <p>(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 10 万千瓦及以上容量风电项目监理业绩; 且应具有近 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 1 个 220 千伏及以上电压等级升压站新建或扩建监理业绩(*需提供合同扫描件, 包括合同首页、监理范围、签字页, 竣工接收证书或工程竣工验收证书或其他有效证明资料);</p> <p>(4) 拟派总监理工程师必须具有国家注册监理工程师执业证书(电力工程专业), 近 5 年内(自投标截止日起往前推算, 以竣工验收时间为准), 承担过至少 1 个 10 万千瓦及以上容量风电项目监理工作, 且承担过至少 1 个 220 千伏及以上电压等级升压站新建或扩建工程的监理工作(*须在本单位注册的员工, 并提供社保证明; 需提供合同首页、监理范围、签字页, 竣工接收证书或工程竣工验收证书或其他有效证明、总监任命文件资料);</p> <p>(5) 拟派安全负责人应具有国家注册安全工程师资格执业证书或具有有效的安全资格证书(*须</p>

序号	标段名称	资格要求
		在本单位注册的员工，并提供社保证明)； (6) 本标段不接受联合体投标。
2	国家电投哈巴河县风电基地建设项目(城南 50 万千瓦风电项目)主变压器、接地变及其附属设备采购	投标人基本资格要求 (1) 投标人具有独立订立合同的资格； (2) 投标人经营状况良好(投标人不得连续两年亏损)，具有良好的资信和信用(以“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单)，没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； (3) 投标人近 36 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； (4) 投标人具有完善的质量保证体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书； (5) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标； (6) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”； (7) 投标人没有处于国家电投集团新疆能源化工有限责任公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 投标人专项资格要求 (1) 投标人应为变压器制造厂家，具有设计、制造与招标设备相同或相近的设备的能力，在安装、调试和运行中未发现重大设备质量问题；对于必须通过强制性认证的产品需经过国家 3C 认证； (2) 投标人应提供 220 千伏 240MVA 变压器的型式试验报告； (3) 投标人应提供国内近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以投运时间为准)至少 3 个 220 千伏及以上电压等级 240MVA 及以上容量，且成功投运至少 1 年的变压器供货业绩(*需提供合同及投运证明复印件，包括合同首页、供货范围及主要参数页、签字页及投运证明或验收证明或业主出具的投运证明文件或其他有效证明资料)； (4) 本标段不接受联合体投标； (5) 本标段不接受代理商投标。
3	国家电投集团新疆能源化工有限责任公司场站电力监控系统二次安防与通讯维护服务项目(标段 I)	投标人基本资格要求 (1) 投标人具有独立订立合同的资格； (2) 投标人经营状况良好(投标人不得连续两年亏损)，具有良好的资信和信用(以“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单)，没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； (3) 投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； (4) 投标人具有完善的质量保证体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书； (5) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标； (6) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”； (7) 投标人没有处于国家电投集团新疆能源化工有限责任公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。 投标人专项资格要求 (1) 投标人须取得由中国信息安全测评中心颁发的信息系统安全运维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运维三级及以上资质；

序号	标段名称	资格要求
		<p>(2) 投标方需对我公司所属单位场站采用的防火墙、入侵监测系统、企业杀毒软件、防病毒网关、日志审计等特征库进行升级, 投标方须提供规则库升级的服务承诺函;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 18 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(4) 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 3 个电力行业场站二次安全防护或电厂网络安全加固的业绩 (*需提供合同复印件, 包括合同首页、服务范围、签字页等、履约证明或业主出具的验收证明、业主出具的近三年内无网络安全事件证明等有效材料);</p> <p>(5) 投标人现场服务人员必须具有 CISP 或 CISAW 的认证证书, 具有 CISP 或 CISAW 认证证书的人员不得少于 5 人, 且需提供人员证书及本投标单位社保证明;</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标。</p>
4	<p>国家电投集团新疆能源化工有限责任公司场站电力监控系统二次安防与通讯维护服务项目 (标段 II)</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(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) 投标人须取得由中国信息安全测评中心颁发的信息系统安全运维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运维三级及以上资质;</p> <p>(2) 投标方需对我公司所属单位场站采用的防火墙、入侵监测系统、企业杀毒软件、防病毒网关、日志审计等特征库进行升级, 投标方须提供规则库升级的服务承诺函;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 18 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(4) 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 3 个电力行业场站二次安全防护或电厂网络安全加固的业绩 (需提供合同复印件, 包括合同首页、服务范围、签字页等、履约证明或业主出具的验收证明、业主出具的近三年内无网络安全事件证明等有效材料);</p> <p>(5) 投标人现场服务人员必须具有 CISP 或 CISAW 的认证证书, 具有 CISP 或 CISAW 认证证书的人员不得少于 5 人, 且需提供人员证书及本投标单位社保证明;</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标。</p>
5	<p>国家电投集团新疆能源化工有限责任公司场站电力监控系统二次</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</p>

序号	标段名称	资格要求
	安防与通讯维护服务项目（标段 III）	<p>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) 投标人须取得由中国信息安全测评中心颁发的信息系统安全运维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运维三级及以上资质；</p> <p>(2) 投标方需对我公司所属单位场站采用的防火墙、入侵监测系统、企业杀毒软件、防病毒网关、日志审计等特征库进行升级，投标方须提供规则库升级的服务承诺函；</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 18 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(4) 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 3 个电力行业场站二次安全防护或电厂网络安全加固的业绩（需提供合同复印件，包括合同首页、服务范围、签字页等、履约证明或业主出具的验收证明、业主出具的近三年内无网络安全事件证明等有效材料）；</p> <p>(5) 投标人现场服务人员必须具有 CISP 或 CISAW 的认证证书，具有 CISP 或 CISAW 认证证书的人员不得少于 5 人，且需提供人员证书及本投标单位社保证明；</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标。</p>
6	定边风电一场电力监控系统网络安全监测升级改造项目	<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(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) 投标人需提供同步向量装置、运动装置、电能量采集装置、保信装置原生产厂家 1 年售后服务承诺函，需提供原生产厂家加盖公章的扫描件。</p> <p>(3) 投标人近 3 年内(自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准)具有 3 个及以上新能源场站电力监控系统网络安全监测装置销售或升级改造业绩，并提供相应的业绩证明文件（*需提</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>供合同封面、主要参数页/设备供货清单页、有效签字页、竣工验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料，否则视为无效业绩）；</p> <p>(4) 投标人拟派现场施工人员须具有有效的注册信息安全专业人员 (CISP) 证书提供相关证明材料（需提供本单位社保证明）；</p> <p>(5) 投标人近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 18 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(6) 本项目不接受联合体投标。</p>
7	中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司三座风电场风功率预测系统改造项目	<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（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) 投标人拟投标产品应具有中华人民共和国国家版权局软件著作权证书（风功率预测系统）。</p> <p>(2) 投标人近 5 年内（自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）应具有至少 2 个风功率预测系统销售业绩或改造业绩，并提供符合要求的业绩证明材料（*需提供合同封面、供货范围页、主要参数页、签字页等）；</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故，近 18 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(4) 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

2025 年 8 月 4 日至 2025 年 8 月 10 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‘慧智签 APP’。按照要求进行个人用户注册及实名认证、企业注册及企业关系建立、按照要求购买证书、单位签章制作等操作。

在国家电投电子商务平台上操作时遇到包括注册和投标管家客户端使用等技术问题，请拨打国家电投电子商务平台服务支持电话：400-810-7799 转 1。

(2) 支付方式：线上支付

(3) 获取招标文件

购买招标文件款项在线支付成功后，登录投标管家工具，进入招标项目在“招标→招标文件”处即可查看和导出招标文件，或进入“投标→投标响应”会自动下载招标文件。

5. 招标文件澄清

有关本项目招标文件的澄清问题，请登录投标管家并进入招标项目，在“澄清疑问→我的问题”页面进行提问和查看。

6. 投标文件的递交

6.1 投标文件递交的截止时间（即投标截止时间）2025年8月25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“慧智签”手机APP，在电能e招采投标管家客户端中参与开标或查看开标结果。

6.2 国家电投电子商务平台不接收逾期传输的投标文件。

6.3 未按照本公告要求购买招标文件的潜在投标人的投标将被拒绝。

7. 发布公告的媒介

本公告同时在中国招标投标公共服务平台（www.cebpubservice.com）和国家电投电子商务平台（<https://ebid.espic.com.cn>）上公开发布。

8. 联系方式

招标人委托招标代理机构组织本招标工作，如有问题，请与招标代理机构联系。

招 标 人：国家电投集团新疆能源化工有限责任公司

地 址：新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

地 址：北京市海淀区海淀南路32号

邮 编：100080

联 系 人：李经理

电 话：010-56995797

传 真：010-56995180

电子邮件：lijie01@spic.com.cn

电子招投标系统技术支持

电 话：4008107799 转 1 / 010-56995650 转 1

(签名) (招标代理机构盖章)

2025 年 8 月 4 日