

# 国家电投五凌电力宁夏事业部下辖各场站 2025 年土建维护 项目招标公告

## 1. 招标条件

项目资金来源：本项目资金已落实。

本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 工程概况

五凌电力有限公司（以下简称五凌电力）是按现代企业制度组建的中外合资企业，成立于 1995 年，总部设在长沙市。经过 20 多年的发展，已成为以水电为主，水电、火电、风电、光伏等多种电源并举互补的能源开发经营企业。公司在运总装机 1014.528 万千瓦。其中水电 482.108 万千瓦，火电 120 万千瓦，光伏 191.27 万千瓦，风电 221.15 万千瓦。产业分布在湘、黔、新、宁、甘等全国 14 个省（市）。

五凌电力有限公司宁夏事业部（简称“宁夏事业部”）成立于 2017 年 9 月，为五凌电力二级机构，负责宁夏回族自治区、内蒙古自治区、甘肃省的项目开发、工程建设等工作；负责阿拉善基地项目规划等相关工作；根据五凌电力授权，负责宁夏、内蒙、甘肃的新能源场站运营管理。为消除建筑设施及场区道路缺陷，保障宁夏事业部下辖各场站安全稳定运行，开展宁夏事业部下辖各场站 2025 年土建维护项目。

#### (1) 中宁光伏电站

中宁光伏电站地处宁夏回族自治区中宁县西南方向喊叫水乡境内，距中宁县 80 公里，同心县 50 公里，位于两县交界处，建有一座 110kV 升压站，以 1 回 110kV 线路接入穆和 330kV 变电站。电站装机容量 200MWp，光伏厂区占地面积约 6905 亩。

#### (2) 宣和天得光伏电站

宣和天得光伏电站位于宁夏回族自治区中卫市沙坡头区宣和镇境内，总占地面积为 4785.7 亩，场址区域中心坐标 E105° 32' 42"，N37° 16' 58"，电站东北侧 17 公里处有京藏高速长山头收费站及 109 国道通过。北边 17 公里处是中宁县大战场镇，长山头镇及大战场镇与光伏电站均有乡村路连接，交通较为便利。电站

装机容量为 200MWp，光伏场区由 3 块区域构成，分 57 个发电单元进行布置，采用平单轴跟踪系统，电站地形相对较平坦，局部略有起伏，整体地势南高北低，场区海拔高程约为 1528m。

### **(3) 宣和旭卫光伏电站**

宣和旭卫光伏电站位于宁夏回族自治区中卫市沙坡头区宣和镇境内，总占地面积为 1241.53 亩，场址区域中心坐标 E105° 32' 42"，N37° 16' 58"，电站东北侧 17 公里处有京藏高速长山头收费站及 109 国道通过。北边 17 公里处是中宁县大战场镇，长山头镇及大战场镇与光伏电站均有乡村路连接，交通较为便利。电站装机容量为 50MWp，分 15 个发电单元进行布置，采用平单轴跟踪系统，电站地形相对较平坦，局部略有起伏，整体地势南高北低，场区海拔高程约为 1528m。

### **(4) 余丁佳阳光伏电站**

余丁佳阳光伏电站场址位于宁夏回族自治区中宁县余丁乡西北，场址距中宁县直线距离约 15.2km，距余丁乡直线距离约 5.6km；本工程规划容量为 200MWp，接入新建升压站，光伏厂区占地面积约 4677 亩。场区地形比较复杂，地貌属于山地丘陵。主要由中生界、古生界碎屑岩和少量碳酸盐岩组成，山坡多数较平缓。光伏场区南侧 3.3km 处有 S201 省道通过，场区北侧 150m 处有愚公路通过，场区范围内有多条乡村路通过，对外交通便利。

### **(5) 余丁欣文光伏电站**

余丁欣文光伏电站场址位于宁夏回族自治区中宁县余丁乡西北，场址距中宁县直线距离约 15.2km，距余丁乡直线距离约 5.6km；本工程规划容量为 200MWp，接入新建升压站，光伏厂区占地面积约 4677 亩。场区地形比较复杂，地貌属于山地丘陵。主要由中生界、古生界碎屑岩和少量碳酸盐岩组成，山坡多数较平缓。光伏场区南侧 3.3km 处有 S201 省道通过，场区北侧 150m 处有公路通过，场区范围内有多条乡村路通过，对外交通便利。

### **(6) 余丁中禾光伏电站**

余丁中禾光伏电站场址位于宁夏回族自治区中宁县余丁乡西北，场址距中宁县直线距离约 15.2km，距余丁乡直线距离约 5.6km；本工程规划容量为 150MWp，接入新建升压站，光伏厂区占地面积约 3754 亩。光伏场区地形比较复杂，地貌属于山地丘陵。

### **(7)阿右旗光伏电站**

阿拉善右旗光伏电站位于阿拉善右旗巴丹吉林镇的西北方向,本工程规划容量为 100MWp,场址中心距离阿拉善右旗巴丹吉林镇的直线距离约 7km,地貌以沙漠地形为主,属暖温带荒漠干旱区,四季沙尘天气较多,总占地面积为 2786 亩。场区南侧有省道 S317,直线距离约 4.5km,西南方向有乡村混凝土道路,直线距离约 2.5km,进场及进站道路引接自西南侧乡村道路,交通较为便利。

### **(8)古浪风电场电站**

古浪风电场位于甘肃省武威市古浪县新堡乡境内,地处山地,距离古浪县城约 120km、天祝县城约 65km、景泰县城约 58km。共安装 46 台单机容量为 2.2MW 的远景 EN-110/2.2 型双馈风力发电机组,总装机容量 100MWp。风电场年等效满负荷利用小时数约 2273 小时,设计年上网电量 22730 万 kWh,项目于 2015 年 10 月开工建设,2016 年 6 月 30 日首批风机投产发电,2016 年 9 月 28 日 46 台风机全部投产发电。

### **(9)玛曲光伏电站**

玛曲光伏位于甘肃省甘南藏族自治州玛曲县境内,距玛曲县城 18 公里、距合作市 140 公里,平均海拔 3500 米,占地总面积 919.44 亩,一期装机 50MW,建有一座 110kV 升压站,以 1 回 110kV 送出线路接入玛曲 110kV 变电站。

### **(10)乌海光伏电站**

乌海光伏电站位于内蒙古自治区乌海市海南区公乌素镇万源煤矿渣山,海拔 1203m-1308m,占地总面积 1595 亩,工程总装机规模 50MWp。场址距乌海市海南区公乌素镇直线距离约 9km,土地为山地地形,建有一座 110kV 升压站,以 1 回 110kV 线路接入桃源 220kV 变电站。

### **(11)平罗光伏电站**

平罗光伏电站场址位于宁夏回族自治区石嘴山市平罗县高仁乡光伏园区内,占地总面积约 4960 亩。场址西域西侧 3KM 处有 203 省道通过,203 省道与光伏区之间有乡村路连接。站场所在地貌上属毛乌素沙漠最西缘,西与黄河冲击平原高阶地貌连接,海拔高程约为 1120 米,地形起伏较大,但地势比较开阔。电站建有一座 110kV 升压站,以 1 回 110kV 线路接入陶乐 220kV 变电站。电站共分 58 个发电子阵,12 回 35kV 集电线路,总装机容量 190MWp。

## (12) 平泰风电场

平泰风电场位于阿拉善高新技术产业开发区巴音敖包工业园内,以山地为主,海拔高程在 1550m~1650m。电场总装机容量 20MW,共安装 10 台单机容量为 2MW 的中国海装 H120-2.0MW 型风力发电机组,通过两条集电线路汇入 35kV 开关站,35kV 开关站通过一条 35kV 出线送至乌斯太 220kV 变电站。

现就五凌电力宁夏分公司下辖 12 个场站 2025 年土建维护项目,根据《中华人民共和国招标投标法》及公司相关规定通过公开招标方式选择中标人。**由各场站项目公司分别与中标单位签订服务合同。**

### 2.2 招标范围

本招标项目的招标范围主要包括(但不限于)以下内容:

2.2.1 路沿石、道路、硬化场地、地面沉降等修补。

2.2.2 围墙、栏杆、旗台修补、维护。

2.2.3 门、窗(含百叶窗、卷闸门)、玻璃、地板及五金维护。

2.2.4 屋面修复、防水补漏、排水管维护。

2.2.5 建筑物及周边散水土建修补、维护。

2.2.6 边坡、排水设施维护、修缮。

2.2.7 卫生间内所有设施修理、维护,排水系统修理、疏通、化粪池清理、污水池清理及污水处理。

2.2.8 电缆沟、管沟、排水沟、屋面及天沟清理、盖板整治更换。

2.2.9 雨水、污水、下水道、阀门井、工艺管道井清污、维护、盖板修复,下水道、排污管的疏通。

2.2.10 设备检修、抢修配合土建工作。

2.2.11 地下管线开挖、回填。

2.2.12 各种水池、沉淀池清理、生产生活垃圾处理。

2.2.13 冬季升压站及光伏场区道路铲雪。

2.2.14 光伏区围栏修复及管桩基础防风固沙治理。

完成以上工作所需的人工、施工设备和安全措施等均由承包方负责,且已含在投标报价中。具体内容详见招标文件第五章。

### 2.3 分标情况:

土建维护项目共分 3 个标段,包括:

**I 标段:** 宁夏区域新能源场站土建维护项目, 包括宣和天得、宣和旭卫、余丁佳阳、余丁欣文、余丁中禾、中宁 6 个场站。

**II 标段:** 甘肃区域新能源场站土建维护项目, 包括阿右旗、古浪、玛曲 3 个场站。

**III 标段:** 蒙西区域新能源场站土建维护项目, 包括乌海、平罗、平泰 3 个场站。

**2.4 注意事项:** 本项目由各场站项目公司分别与中标单位签订服务合同, 服务期内新增场站可按地域标段中标结果遵照执行。

#### 2.5 工期要求

2.5.1 合同期限: 合同签订之日起 1 年。

2.5.2 工期要求: 以发包人下达的施工委托单载明的工期为准。

2.5.3 承包人应提前派骨干人员到各电站就地熟悉现场情况, 办理进场、安全培训等手续。

2.5.4 本合同以施工委托单形式执行, 承包人按照签发的施工委托单在发\\包人工期要求范围内合理安排施工人员进场实施, 须满足六个场站同时开工的要求。

### 3. 投标人资格要求

3.1 投标人具有独立订立合同的资格。

3.2 资质条件:

3.2.1 投标人应具备建筑工程施工总承包三级及以上或市政公用工程施工总承包叁级及以上或电力工程施工总承包叁级及以上资质, 具备有效的安全生产许可证。

3.2.2 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, 18 个月内在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故。

3.3 业绩: 投标人近 3 年(2022-2024 年)具有与本招标项目 2 个及以上类似项目的施工业绩(必须提供业主/用户证明, 并附业主/用户联系方式, 否则不予采纳)。

3.4 财务状况

3.4.1 投标人近 3 年(2022 年-2024 年)财务能力稳定、可靠, 流动资金能满足本招标项目施工需要。

3.4.2 投标人应提交最近 3 个会计年度(2022 年-2024 年)经合法中介机构

审计的财务报表（包括资产负债表、现金流量表、损益表）、财务报表附注、审计报告。并按要求填写《投标单位主要财务指标表》（格式见第八章投标文件格式）。

### 3.5 服务项目所需的设备、材料

3.5.1 投标人应能保证及时提供本招标项目所需的施工设备，其数量和品种应能满足本招标项目主要的施工作业要求。

3.5.2 若中标，拟投入本招标项目的主要施工设备清单中的关键设备和数量应及时到场，并保证完好。

### 3.6 项目经理

3.6.1 与投标人签定正式劳动合同，必须提供经社保机构盖章的投标人为其缴纳连续 1 年及以上社保证明材料（时间自投标当月的上一个月起算）。

3.6.2 近 3 年（2022 年-2024 年）内负责过相同或类似项目的施工（要求提供业主/用户证明，并附业主/用户联系方式，否则不予采纳），担任过 3 个及以上的项目经理。未经招标人同意，不随意更换项目经理和项目负责人。

3.7 主要人员：主要管理和技术人员应具备相应资格，并至少有 3 个以上相同或类似工程的施工经验。

3.8 本次招标 不接受 联合体投标。

### 3.9 其他

3.9.1 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和五凌电力有限公司供应商涉案“黑名单”。

3.9.2 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。

3.9.3 投标人不得存在下列情形之一：

（1）为招标人不具有独立法人资格的附属机构（单位）；

（2）法定代表人为同一个人的两个及两个以上法人，母公司、全资子公司及其控股公司不得参加同一标段投标或者未划分标段的同一招标项目投标；

（3）在国家权威机构或部门信息管理平台【《人民法院公告网》、《中国执行信息公开网》等】被曝光为失信执行人或存在严重不良行为的单位；

- (4) 被暂停或取消投标资格的；
- (5) 在最近三年内有骗取中标或严重违约的。
- (6) 被责令停业、暂扣或者吊销许可证、暂扣或者吊销执照的；
- (7) 被暂停或取消投标资格的；
- (8) 财产被接管或冻结的；
- (9) 在最近三年内有骗取中标的。
- (10) 进入清算程序，或被宣告破产，或其他丧失履约能力的情形；
- (11) 被有关国家机关在国家企业信用信息公示系统(<http://www.gsxt.gov.cn>)中列入经营异常名录信息、列入严重违法失信名单(黑名单)；
- (12) 被最高人民法院在“信用中国”网站([www.creditchina.gov.cn](http://www.creditchina.gov.cn))中列入严重失信主体名单；
- (13) 法律法规规定的其他情形。

#### 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电能易购招标采购平台官方网站(<https://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 7 月 2 日至 7 月 9 日

##### 4.3 招标信息服务费

购买招标文件需支付招标文件信息服务费，费用金额详见电能易购招标采购平台。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

登录电能易购招标采购平台(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→支付招标信息服务费(微信在线支付)→

下载查看招标文件。

数智签 app 办理：电能易购招标采购平台使用数智签 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 App Store 或安卓应用商店下载“数智签”APP。按照要求进行个人用户注册及实名认证、企业注册及企业关系建立、按照要求购买证书、单位签章制作等操作。

在电能易购招标采购平台上操作时遇到包括系统使用和投标管家客户端使用等技术问题，请拨打电能易购招标采购平台服务支持电话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1。供应商注册审核问题支持电话：010-56995591/5592（一个工作日内一般均会完成审核）。

（2）支付方式：线上支付。

（3）获取招标文件

招标信息服务费在线支付成功后，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. 现场踏勘

5.1 招标人统一组织各投标人于 2025 年 7 月 11 日上午 9 点在（余丁光伏电站）集中前往工地现场踏勘。（踏勘顺序按实际情况安排）投标人踏勘现场所需的交通车辆由投标人自备，踏勘发生的其他费用投标人自理。

5.2 招标人统一组织踏勘的项目，投标人必须参与现场踏勘。

## 6. 投标文件的递交

6.1 投标文件递交的截止时间（即投标截止时间）2025 年 7 月 25 日上午 10 点（北京时间），投标人应在截止时间前通过（电能易购招标采购平台）递交电子投标文件。

招标人将组织各投标人参加在线开标，届时请投标人代表持投标时所使用的“数智签”手机 APP，在电能 e 招采投标管家客户端中参与开标或查看开标结果（注：本项目投标文件解密，投标文件递交的截止时间（即开标时间）结束后，电能易购招标采购平台服务端集中解密。）。

6.2 电能易购招标采购平台不接收逾期传输的投标文件，开标前应按规定提交投标保证金。

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)）和电能易购招标采购平台（<https://ebid.espic.com.cn>）上公开发布。

## 8. 联系方式及地址

### 8.1 招标人

招标人：五凌电力有限公司

地 址：湖南省长沙市天心区五凌路 188 号

联系人：瞿宁

电 话：0731-85893338

电子邮件：[wlzbcg188@163.com](mailto:wlzbcg188@163.com)

### 8.2 项目单位

工地现场联系人：

祁正平，13975124571（乌海光伏电站、平罗光伏电站、平泰风电场）

丁 杰，19995520728（余丁光伏电站、宣和光伏电站）

刘兴辉，18153983633（古浪风电场、阿右旗光伏电站、玛曲光伏电站）

李喜成，18298550096（中宁光伏电站）

### 电子招投标系统技术支持

电 话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1

（签名）

（盖章）

2025 年 7 月 2 日