

国家电投五凌电力大蛇头（高唐）风电场等十个风电场 2024 年生产生活建筑设施检修项目询价公告

1. 询价条件

项目资金来源：本项目资金已落实。

本项目已具备询价条件，现进行公开询价。

2. 项目概况与询价范围

2.1 工程概况

1. 大蛇头（高唐）风电场位于山西省吕梁市岚县，装机容量 75MW，一期安装 25 台 2.0MW 的风电机组，二期安装 6 台 3.65MW 及 1 台 3.35MW 风电机组，配套建设 110kV 升压站 1 座，风机出口电压 0.69kV，经箱式变升压至 35kV 后，通过 3 回 35kV 架空集电线路送至升压站，再以 1 回 110kV 送出线路接入电网。

2. 仙翁山风电场位于长治市长子县，装机容量 91MW，安装 9 台 3.0MW 及 20 台 3.2MW 的风电机组，配套建设 220kV 升压站 1 座，风机出口电压 0.69kV，经箱式变升压至 35kV 后，通过 4 回 35kV 架空集电线路送至升压站，再以 1 回 220kV 送出线路接入电网。

3. 蒲县（程野）风电场位于临汾市蒲县，装机容量 50MW，安装 20 台 2.5MW 的风电机组，配套建设 110kV 升压站 1 座，风机出口电压 0.69kV，经箱式变升压至 35kV 后，通过 3 回 35kV 架空集电线路送至升压站，再以 1 回 110kV 送出线路接入电网。

4. 静乐一期（驸马滩）风电场位于山西忻州市静乐县王村乡、辛村乡及段家寨乡，装机容量为 99.5MW，安装 22 台 3.2MW、11 台 2.65MW 风电机组，配套建设 220kV 升压站 1 座，风机出口电压 0.69kV，经箱式变升压至 35kV 后，通过 4 回 35kV 架空集电线路送至升压站，再以 1 回 220kV 送出线路接入电网。

5. 静乐二期（帅家岩）风电场位于忻州市静乐县，横跨康家会、娑婆等六个乡镇，装机容量为 200MW，安装 32 台 3.2MW、37 台 2.65MW 风电机组，配套建设 220kV 升压站 1 座，风机出口电压 0.69kV，经箱式变升压至 35kV 后，通过 8 回 35kV 架空集电线路送至升压站，再以 1 回 220kV 送出线路接入电网。

6. 代县（槐树梁）风电场位于山西省忻州市代县滩上镇，装机容量为 150MW，安装 47 台 3.2MW 风电机组，配套建设 220kV 升压站 1 座，风机出口电压 0.69kV，经箱式变升压至 35kV 后，通过 6 回 35kV 架空集电线路送至升压站，再以 1 回 220kV 送出线路接入电网。

7. 神池（贺职）风电场位于忻州市神池县境内，装机容量为 100MW，安装 33 台 2.65MW、4 台 3.2MW 风电机组，配套建设 220kV 升压站 1 座，风机出口电压 0.69kV，经箱式变升压至

35kV后，通过4回35kV架空集电线路送至升压站，再以1回220kV送出线路接入电网。

8. 润宏（达木河）一、二期风电场位于忻州市神池县境内，装机容量共148MW，安装40台2.6MW、20台2.5MW、3台2.0MW风电机组，配套建设220kV升压站1座，风机出口电压0.69kV，经箱式变升压至35kV后，通过6回35kV架空集电线路送至升压站，再以1回220kV送出线路接入电网。

9. 金润（磨石山）风电场位于忻州市神池县境内，装机容量为50MW，安装20台2.5MW风电机组，配套建设110kV升压站1座，风机出口电压0.69kV，经箱式变升压至35kV后，通过2回35kV架空集电线路送至升压站，再以1回110kV送出线路接入电网。

10. 浑源（荞麦川）风电场位于山西省浑源县境内，装机容量为50MW，安装12台3.65MW、2台3.35MW风电机组，配套建设110kV升压站1座，风机出口电压0.69kV，经箱式变升压至35kV后，通过2回35kV架空集电线路送至升压站，再以1回110kV送出线路接入电网。

为保证各场站生产生活建筑设施满足安全生产需要，计划对上述十个风电场配电楼、生产综合用房、水泵房、围墙内外墙面、室内外电缆沟、排水沟、化粪池等生产生活建筑设施进行年度检修与消缺。

2.2 采购范围

本项目的询价范围主要包括（但不限于）以下内容（具体要求详见询价文件第七章“技术标准和要求”）：

1. 高唐（大蛇头）风电场生产生活区不锈钢隔离围栏大门制安；柴油发电机室外不锈钢挡雨棚制安；室外电缆沟、化粪池清污、变压器油污收集池清理；升压站大门印度红大理石的修复安装；配电楼、生产综合用房室内墙角及屋顶渗水处理；升压站后门防盗门（双开门）制作安装；地面五星标示线完善；配电楼、生产综合用房、水泵房楼顶爬梯及护栏门安装。

2. 仙翁山风电场升压站综合配电室、综合楼、附属用房、围墙内外墙面补刮涂料；升压站活动室内墙面开裂处修缮；综合楼一楼东西两侧房门更换；升压站内道路两侧损坏路沿石更换；停车场损坏花砖更换。

3. 蒲县（程野）风电场综合楼，电气楼墙面空鼓、破损修复，刷防水墙漆；综合楼、电气楼落水管损坏的进行更换修复；综合楼、电气楼四周散水台碎裂修复；升压站四周围墙排水沟坍塌补修并对沟内清淤；消防池清洗，沉淀物清理；消防井渗水堵漏；升压站大门墙壁铺设钢挂瓷砖；化粪池，污水池清淤；水泵房及电气楼铁楼梯除锈防腐；综合楼、电气楼楼顶防水处理；电气楼户外平台地面起皮修复。

4. 静乐一期（驸马滩）风电场配电楼、生产综合用房室内外墙面补刮涂料；站内标识牌更换完善；水泵房及污水处理室地面自流平漆面修补；厨房排烟管道清理；升压站内零星混

凝土修补；地面五星标示线完善；升压站围墙外排水沟清理及修复；配电室南门门框紧固；柴油发电机加装彩钢棚；空调设备加制冷剂。

5. 静乐二期（帅家岩）风电场仓库屋顶渗水处理；综合楼外墙电子屏维修；35kV 开关室地坪漆修补；升压站场区内路沿石损坏处更换及刷漆；井盖刷漆；配电楼外墙泛黄处理；升压站零星混凝土修补。

6. 代县（槐树梁）风电场升压站综合配电室、综合楼、附属用房、围墙内外墙面开裂处修缮；升压站综合配电室、综合楼、附属用房、围墙内外墙面补刮涂料；升压站电缆沟、水泵房水箱、化粪池、变压器油污收集池清污；升压站综合楼、生产区外路缘石补刷涂料；升压站大门等处墙砖、地砖脱落修缮。

7. 神池（贺职）风电场综合楼、蓄电池室、继电保护室漏水修缮；合楼、继电保护室窗户玻璃、百叶窗修缮跟换；升压站电缆沟、水泵房水箱、化粪池、变压器油污收集池清污；升压站综合楼、生产区路沿石补刷涂料；综合楼、大门等处墙砖、地砖脱落修缮；升压站综合楼卫生间修缮。

8. 润宏（达木河）一、二期风电场综合楼、35 千伏高压室漏水修缮；升压站综合楼门厅感应门维修；综合楼房间晾衣杆安装；升压站综合楼、水泵房散水修缮；升压站综合楼墙砖、楼梯地砖脱落修缮；升压站电缆沟、水泵房水箱、化粪池、变压器油污收集池清污；升压站综合楼卫生间修缮。

9. 金润（磨石山）风电场升压站门头大理石安装；配电楼、生产综合用房、水泵房楼顶爬梯安装；配电楼、生产综合用房室内开裂处修缮；升压站地面混凝土修补。

10. 浑源（荞麦川）风电场配电楼、生产综合用房、水泵房室内外墙面补刮涂料；升压站 SVG 登高平台楼梯制作；升压站区域地面沉陷，填土修复；升压站大门口损坏瓷砖更换维修；升压站综合楼屋顶与配电房屋顶避雷带整改与完善；化粪池、沉淀池、净水池清污。

2.3 计划工期

合同签订后 60 天内完成所有场站的工程量，具体工期以发包人通知为准。

3. 报价人资格要求

3.1 基本资格要求

3.1.1 报价人具有独立订立合同的资格；

3.1.2 报价人经营状况良好，具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）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；

3.1.3 报价人近 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；

3.1.4 报价人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故；

3.1.5 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或报价；

3.1.6 报价人没有处于国家电力投资集团有限公司和五凌电力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”。

3.2 资质等级：

3.2.1 报价人应具备**建筑工程施工总承包三级及以上**资质，并在人员、设备、资金等方面具有相应的施工能力。

3.2.2 报价人应具备有效的安全生产许可证。

3.3 业绩：报价人近 3 年具有与本询价项目相类似的业绩（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 施工设备：

3.4.1 报价人应能保证及时提供本询价项目所需的施工设备，其数量和品种应能满足本询价项目主要的施工作业要求。

3.4.2 若成交，拟投入本询价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。

3.5 项目经理

3.5.1 必须与报价人签定正式劳动合同 1 年以上（必须提供劳动合同和社保机构盖章的社保证明，否则不予采纳）。

3.5.2 应有 5 年以上施工经历，近 2 年内负责过相同或类似的工程施工（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 1 年以上的项目经理。

3.6 主要人员：主要管理和技术人员应具备相应资格，并至少有 1 个以上相同或类似工程的施工经验。

3.7 其他：

3.7.1 报价人应无行贿犯罪记录。

3.7.2 报价人不得存在下列情形之一：

- (1) 被依法暂停或者取消投标/报价资格；
- (2) 被责令停产停业、暂扣或者吊销许可证、暂扣或者吊销营业执照；
- (3) 在最近三年内有骗取中标或严重违约或重大工程质量问题的；

(4)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>)中列入严重违法失信名单(黑名单);

(5)被最高人民法院在“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)中列入严重失信主体名单;

(6)法律法规或报价人须知前附表规定的其他情形。

4. 采购文件的获取

4.1 采购文件发售方式

本项目实行在线售卖采购文件。凡有意参加报价人,请于购买采购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>),注册账号并登录网页报名(询价-可参与项目)参与购买采购文件,不接受现场购买。

4.2 采购文件发售时间

以电能易购招标采购平台设置为准。

4.3 采购文件价格

采购文件价格详见电能易购招标采购平台。采购文件自愿购买,一经售出,费用不退。

4.4 采购文件参与报名和获取

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)→进入采购项目在“询价-可参与项目(点参与项目)-进入正在参与项目(点开始报价)”→进入项目界面(可查看采购公告、如设置标书费则微信在线支付后查看采购文件及报价、如未设置标书费则可以直接获取采购文件及报价)。

在电能易购招标采购平台上操作时遇到包括系统使用等技术问题,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。

5. 现场踏勘

不适用于本项目。

6. 报价文件的递交

6.1 报价文件递交的截止时间(即报价截止时间)详见电能易购招标采购平台,报价人应在截止时间前通过(电能易购招标采购平台)进行报价。点击询价-进入正在参与项目(点开始报价)”→进入项目界面→报价大厅(进行相关报价操作)。

6.2 电能易购招标采购平台不接收逾期传输的报价文件。

6.3 未按照本公告要求购买或报名采购文件的潜在报价人的报价将被拒绝。

6.4 电子报价文件包括电子版(word 或 excel 格式)和签字盖章原件扫描件,报价文件原件落款页等由法定代表人(或其授权代表)签名并加盖报价人单位公章。

6.5 成交供应商在系统发出成交通知书后需根据系统要求向系统缴纳成交服务费。

7. 发布公告的媒介

本公告在中国电力设备信息网（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

商务联系人及电话： 陈果 0731-85893171

现场联系人及电话： 易英俊 18574947581

电子招投标系统技术支持

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

（盖章）

二〇二四年八月十二日