

楚雄州大姚县老尖山风电场扩建项目集电线路工程公开招标公告

1. 招标条件

本招标项目已由云南省发展和改革委员会以《云南省发展和改革委员会关于楚雄州大姚县老尖山风电场扩建项目核准的批复》（云发改能源〔2024〕956号）批准建设，项目代码：2401-530000-04-01-329301，招标人为大姚云能投新能源开发有限公司，招标代理机构为云南西南咨询有限公司。资金来源为银行贷款和自筹，比例为8：2，已落实。根据《中华人民共和国招标投标法》、《中华人民共和国招标投标法实施条例》等有关法律法规的要求，项目已具备招标条件，现对本项目的集电线路工程进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目名称：楚雄州大姚县老尖山风电场扩建项目集电线路工程。

2.2 项目地点：云南省楚雄州大姚县。

2.3 项目概况：老尖山风电场扩建项目（以下简称“扩建项目”）为《云南省发展和改革委员会 云南省能源局关于印发云南省2023年第二批新能源项目开发建设方案的通知》（云能源水电〔2023〕322号）的项目之一，规划总装机规模75MW，年上网电量18549万kW·h。风电场主要由风电机组以及箱式变压器、35kV集电线路、110kV升压站及110kV送出线路进场及场内施工道路等组成。扩建项目分3回集电线路，新建电缆集电线路的路径总长度约15.25km，采用ZC-YJLV₂₂-26/35-3×95、ZC-YJLV₂₂-26/35-3×150、ZC-YJLV₂₂-26/35-3×240、ZC-YJLV₂₂-26/35-3×400和ZC-YJLV₂₂-26/35-3×500型的铝芯电缆、ZC-YJV₂₂-26/35-3×300、ZCYJV₂₂-26/35-3×400和ZCYJV₂₂-26/35-3×500型的铜芯电缆等电缆。其连接方式为：1UL集电线路共连接KLJS01#~04#，共计4台风机，输送容量为25MW；2UL集电线路共连接KLJS05#~08#，共计4台风机，输送容量为25MW；3UL集电线路共连接KLJS09#~12#，共计4台风机，输送容量为25MW。本工程最终建设方案以实际为准。

2.4 项目投资：项目动态总投资41836.09万元（不含送出线路工程），静态总投资41254.12万元（不含送出线路工程）。

2.5 招标范围：

2.5.1 负责集电线路工程涉及的所有设备材料的采购（包括但不限于电力电缆、电缆终端头、电缆中间头、电缆分接箱、镀锌钢管、光缆、导线地线、防雷接地、避雷器、标识标牌等相关材料器具）及安装调试（输电部分与风力发电机组及箱变侧的分界点为箱变高压出线侧，

含箱变高压侧电缆头采购、制作、安装、试验等；输电部分与升压站侧的分界点为 35kV 进线柜，含进柜电缆头采购、制作、安装、试验等；通讯光缆部分与风力发电机组及箱变侧的分界点为风力发电机组塔基控制柜（位于风机塔筒底部），含光缆及辅件的采购、光缆铺设、熔接等；通讯光缆部分与升压站侧的分界点为站内通讯柜（位于升压站继保室内），含光缆及辅件的采购、光缆铺设、熔接等。具体分界点见第二卷“技术标准和要求”）。

2.5.2 线路投运前的所有交接试验及特殊试验、调试、启动及试运行直至移交招标人的全部工作。

2.5.3 电缆光缆敷设（包括但不限于开挖、换填、埋设、铺砂盖砖、穿管、回填、电缆标志桩埋设等）、电缆接头井、电缆分接箱基础、接地等有关的土建工程。

2.5.4 负责集电线路所涉及的全部征地工作，包含永久征地、临时征地包括但不限于施工过程中临时性及措施性补偿等工作，包括但不限于永久征地费、树木砍伐补偿费、青苗补偿费、临时占地补偿费等费用以及因征地过程中产生的协调、规税费、用地办理、拆迁、施工场地清理恢复、复耕等费用。

2.5.5 配合发包人办理工程质量监督手续，组织各阶段质监现场检查、专家咨询、环保水保、评审会务安排、竣工图编制、其他资料编制；负责项目本体的工程验收、整套启动验收、移交生产验收、各类专项验收及竣工验收等。

2.5.6 集电线路涉及范围的水保、环保施工及植被恢复工程（与发电场工程的分界点为风机平台口，与升压站工程的分界点为升压站进站道路路口；不含风机平台区域，包含电缆集电线路路径沿线的道路范围（不含升压站进站道路））。

2.5.7 购买项目本体的机器损坏保险、建安工程一切险、第三者责任险。

注：招标范围及其他工作范围详见招标文件第二卷“技术标准和要求”。

2.6 计划工期：120 日历天，具体以监理人发出的开工令为准。施工进度满足招标人项目整体推进要求。

2.7 质量要求：满足国家现行相关行业规范标准及招标文件第二卷“技术标准和要求”的规定，一次性验收合格。

2.8 标段划分：本次招标项目仅为 1 个标段。

2.9 投标人资格审查方式：资格后审。

3. 投标人资格要求

3.1 通用资格条件

3.1.1 营业执照：投标人为中华人民共和国境内合法注册的独立企业法人或其他组织，具有独立承担民事责任能力，具有独立订立合同的权利，提供有效的营业执照；

3.1.2 信誉要求：

1) 没有处于被责令停产、停业或进入破产程序，生产经营正常且具备合同履行能力（提供书面承诺或相关证明材料）；

2) 没有处于行政主管部门禁止投标的处罚期内（提供书面承诺或相关证明材料）；

3) 近三年没有骗取中标或严重违约，未发生较大及以上安全事故（投标人负主要或次要责任的）、未出现重大工程质量问题、没有被行政主管部门列入黑名单的情况（提供书面承诺或相关证明材料）；

4) 未被工商行政管理机关在全国企业信用信息公示系统中列入严重违法失信名单（黑名单）（由招标代理机构于开标后在上述网站查询并将查询结果提交评标委员会评审）；

5) 投标人应在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）未被列入失信被执行人记录（跳转至“中国执行信息公开网”（<https://zxgk.court.gov.cn/>）查询）、重大税收违法失信主体、拖欠农民工工资失信联合惩戒对象名单（由招标代理机构于开标后在上述网站查询并将查询结果提交评标委员会评审）；

6) 与招标人存在利害关系可能影响招标公正性的法人、其他组织或者个人，不得参加投标。法定代表人或单位负责人为同一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，不得在本招标项目中同时投标（提供书面承诺或相关证明材料）。

注：各投标人在编制投标文件时，须逐条对照上述信誉要求逐项作出书面承诺并确保其真实性。

3.2 专用资格条件

3.2.1 资质要求：

(1) 具有电力工程施工总承包三级及以上或输变电工程专业承包三级及以上资质，同时具有承装（修、试）电力设施许可证书（许可类别和等级为承装、承试四级及以上）。

(2) 具备合格有效的安全生产许可证。

3.2.2 项目人员配备要求：



(1) 项目经理资格：拟委派的项目经理必须为本单位正式职工（需提供劳动合同或近 6 个月社保证明材料），具备机电工程专业一级建造师注册证书，并在本单位注册，具备有效的安全生产考核合格证书（B 证）。**注：建造师电子证书需在个人签字处手写本人签名，未手写签名的，该电子证书无效。**

(2) 安全负责人资格：拟委派的安全负责人必须为本单位正式职工（需提供劳动合同或近 6 个月社保证明材料），具备有效的安全生产考核合格 C 证。

3.2.3 财务要求：提供 2021 年~2023 年经第三方审计的审计报告及财务报表(包括资产负债表、利润表、现金流量表)，成立不满 3 年的，提供自成立至今经第三方审计的审计报告及财务报表(包括资产负债表、利润表、现金流量表)，成立不满 1 年的，提供自成立至今的财务报表(包括资产负债表、利润表、现金流量表)。**若无法提供经第三方审计的财务报表扫描件，需详细说明原因，并提供本单位财务报表扫描件，同时出具报表数据真实性承诺书扫描件。**

3.3 本次招标不接受联合体投标。

4. 招标文件的获取

凡有意参加投标者，请于 2025 年 3 月 3 日至 2025 年 3 月 10 日登录全国公共资源交易平台（云南省）(<https://ggzy.yn.gov.cn/#/homePage>)，凭企业数字证书（CA）在网上获取电子招标文件（格式为*.BZBJ）。未办理企业数字证书（CA）的企业需要按照云南省公共资源交易电子认证的要求，办理企业数字证书（CA），并在云南省公共资源交易电子服务系统完成注册通过后，便可获取电子招标文件，此为获取招标文件的唯一途径。交易平台技术支持服务电话：010-86483801；在线服务 QQ：4009618998。

5. 投标文件的递交

5.1 投标文件递交的截止时间为：2025 年 3 月 24 日 9 时 00 分。

5.2 递交方式：网上上传，投标人须在投标截止时间前登录全国公共资源交易平台（云南省）(<https://ggzy.yn.gov.cn/#/homePage>)，完成所有电子投标文件的上传，网上确认电子签名，并打印“上传投标文件回执”，投标截止时间前未完成投标文件传输的，视为撤回投标文件（如因修改重新上传投标文件后，需再次确认并打印回执）。

6. 开标

6.1 开标时间：同投标文件递交截止时间。

6.2 开标地点：云南省公共资源交易中心。

6.3 开标方式：本项目采用网上开标远程解密方式。

6.3.1 开标时投标单位无须到现场出席开标会。各投标单位对上传的相关证件及证明资料真实性负责（确保上传的相关资料清晰可辨，如评标过程中，评标委员会无法辨别影响评标的，责任由投标人自行承担），如发现提供虚假材料的，一经查实取消投标资格，并依据相关法律、法规进行处罚；在到达开标时间之后投标人自行登录全国公共资源交易平台（云南省）（<https://ggzy.yn.gov.cn/#/homePage>），点击【智能开标系统】，进入网上开标大厅，至投标截止时间后方能找到对应项目，点击项目后方的【进入】按钮进入开标室页面，进行系统自动签到（温馨提示：登录及电子签名时需要用企业 CA 锁，解密时需要用投标文件加密的 CA 锁，为了不频繁更换 CA 锁影响解密及签名确认，故建议投标文件加密时采用企业 CA 锁进行加密）。

6.3.2 开标系统下达网上解密指令后，投标单位点击上方【网上解密】进入网上解密界面，各投标单位必须在系统下达的时间内完成解密工作。

6.3.3 开标过程中，待全部投标单位解密成功唱标后投标单位如有问题，在系统默认 3 分钟内在线发起异议，点击右上角的【提出异议】按钮，填写异议详细内容之后进行提交，由招标人（招标代理机构）给予对应的回复，时间截止后即开标结束。

6.3.4 开标当天投标人无法正常登录系统、无法正常解密的，应及时联系筑龙客服说明问题并请求远程协助检查确认问题，同时联系招标人（招标代理机构）说明情况。

6.3.5 各投标人应当提前熟悉和掌握网上开标远程解密详细操作，操作步骤可登录全国公共资源交易平台（云南省）（网址：<https://ggzy.yn.gov.cn/#/homePage>）选择交易指引，自行学习《云南省公共资源交易电子化平台智能开标系统培训教材》。

7. 发布公告的媒介

本次招标公告在全国公共资源交易平台（云南省）（<https://ggzy.yn.gov.cn/#/homePage>）上发布，并由招标代理机构在中国招标投标公共服务平台（<http://www.cebpubservice.com/>）上发布。

各投标人在投标截止时间前可自行登录全国公共资源交易平台（云南省）（<https://ggzy.yn.gov.cn/#/homePage>），查看相关补遗书等文件，如不及时查看所造成的后果由投标人自行承担。

8. 联系方式



招标人：大姚云能投新能源开发有限公司

代理机构：

云南西南咨询有限公司

地 址：云南省楚雄州大姚县金碧镇涧水塘
村民委员会大中山风电场升压站

地 址：

昆明市西山区云山路6号云投景
苑12栋

联系人：马俊松

联 系 人：

王闻简、李斐然、段雨薇、王
倩、冯光勋、符智云

电 话：18608745395

电 话：

0871-65875016

行政监督部门：云南省能源局

电话：0871-64885602

招标人监督部门：云南能源投资股份有限公司纪委办公室

地址：云南省昆明市官渡区春城路276号

中共云南能源投资股份有限公司纪律检查委员会举报电话：0871-63135805

