

# 云南省楚雄州大姚县涧水塘梁子风电场项目勘察设计服务公

## 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云南省楚雄州大姚县涧水塘梁子风电场项目核准的批复》（云发改能源〔2022〕740号）批准建设，项目代码：2110—530000—04—01—564520，招标人为大姚云能投新能源开发有限公司，招标代理机构为广东宏茂建设管理有限公司。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，现对本项目的勘察设计服务进行公开招标。

### 2. 项目概况与招标范围

2.1 项目名称：云南省楚雄州大姚县涧水塘梁子风电场项目勘察设计服务。

2.2 项目地点：云南省楚雄州大姚县。

2.3 项目概况：楚雄州大姚县涧水塘梁子风电场（以下简称“涧水塘梁子风电场”）为《云南省发展和改革委员会 云南省能源局关于印发“保供给促投资”新能源项目实施方案和计划的通知》（云能源水电〔2021〕210号）的项目之一，规划总装机规模 50MW，年上网电量 13788 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、进场及场内施工道路等组成。涧水塘梁子风电场与已建成的大中山风电场共用一个升压站，统一送出。大中山风电场已配套建设 110kV 升压站 1 座，最终建设主变容量 2×50MVA，110kV 出线 1 回，接至保顶山风电场容量为 220kV 升压站。升压站已建设 1 台容量为 50MVA 的主变压器和 1 回 110kV 线路；本工程预建设 1 台容量为 50MVA 的主变压器，已建设的 110kV 送出线能满足本工程送出要求。

2.4 项目总投资：项目动态总投资 30942.21 万元，静态总投资 30350.25 万元。

2.5 招标范围：大姚县涧水塘梁子风电场项目建设工程（包括道路、集电线路、风机基础、箱变基础、风机机位、升压站设备基础、电气配套设施等）的施工图勘察设计，满足勘察设计深度及施工规范相关要求的地形图测量、竣工图审核及招标文件编制等勘察设计相关服务。

云南省楚雄州大姚县涧水塘梁子风电场项目可行性研究报告已完成，设计方必须按可行性研究报告及业主方要求进行设计优化。具体勘察设计内容包括但不限于以下内容：

2.5.1 依据项目可行性研究报告及业主方要求，以成本控制及提升发电效益为目标，复核微观选址，编制施工图设计优化方案并指导施工图设计。

2.5.2 满足本风电场设计需要的工程测量及地质水文勘察工作：本风电场装机规模的所有风机基础、箱式变压器基础、进场道路、场内道路（包括但不限于计划修建的至大中山风电场连接道路、保顶山升压站至大中山升压站沥青硬化部分及涧水塘村委会至大中山风电场检修便道）、边坡治理等工程的地质详勘、地形地貌测绘。出具风电场地质勘察报告、1:500 地形图测量。

2.5.3 满足风电场建设及运营需要的施工图设计：场内外道路（包括但不限于计划修建的至大中山风电场连接道路、保顶山升压站至大中山升压站沥青硬化部分及涧水塘村委会至大中山风电场检修便道）、风机吊装平台及基础、箱变、集电线路、升压站设备及土建、其他相关土建及电气、消防、水保等专业配套齐全的施工图设计及植被恢复初步设计。

2.5.4 竣工图：配合施工单位的竣工图编制，对竣工图进行审查。

2.5.5 勘察设计全过程配套技术服务，包括但不限于：编制工程施工、设备采购招标技术文件及配合编制上网电价申报等专篇文件；参加发包人要求的与本项目工程有关的设计联络、交底、评审、评标、合同谈判、验收等会议及相关考察调研等活动；施工期派驻现场设计代表，参与基槽验收、解决施工图纸相关问题；审核审查包括竣工图在内的验收资料。

2.5.6 配合开展接入及送出线路设计相关工作。

2.5.7 充分考虑与大中山风电场项目升压站共用工程的配套设计。

注：具体的招标范围招标人在项目实施过程中可根据项目具体情况进行调整，中标人需配合招标人工作且不得以此作为索赔、调整价格的理由。

2.6 勘察设计服务期限：招标人与中标人签订的合同生效后开始勘察设计服务，至本工程整体完成竣工验收、全部竣工资料归档止。

2.7 质量标准：满足国家、行业规范以及合同约定所要求的设计标准。

2.8 标段划分：本项目仅为 1 个标段。

2.9 投标人资格审查方式：本次招标采用资格后审方式，开标后由评标委员会对投标人的资质进行审查。资格条件没有达到招标文件规定要求，评标委员会将否决其投标。

### 3. 投标人资格要求

#### 3.1 资质要求

3.1.1 投标人必须是在中华人民共和国境内依法成立，具有独立法人资格。投标人须同时具备工程设计电力行业乙级及以上资质和工程勘察综合资质；投标人须在人员、设备、资金等方面具有承担本项目勘察设计的能力。

3.1.2 认证体系：投标人须持有有效的质量管理体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系认证。

3.1.3 本次招标不接受联合体投标。

#### 3.2 项目人员配备要求

3.2.1 拟投入本项目的项目负责人应具备高级及以上技术职称。

3.2.2 拟派往本项目的勘察设计人员（含项目负责人）均须为本投标单位人员，并提供身份证、学历证、职称证、劳动合同、以及本单位缴纳的近 12 个月社保缴费证明材料等原件扫描件，如未提供以上材料或发现造假，一律按否决投标处理，并承担相应的法律责任。

#### 3.3 财务要求

投标人财务状况良好，具有顺利完成本招标项目勘察设计的能力，提供近三年（2019 年-2021 年）经会计师事务所或其他审计机构审计的财务报表（含资产负债表、利润表或损益表、现金流量表）及审计报告。近三年内新成立企业（以营业执照成立日期为准）提供成立年度至今经会计师事务所或其他审计机构审计的财务报表及审计报告，本年度内新成立企业（以营业执照成立日期为准）提供公司财务情况说明。

#### 3.4 业绩要求

3.4.1 企业业绩要求：至少承担过 2 项装机容量不小于 35MW 的陆上风电场设计项目，业



绩证明材料须提供合同协议书等原件扫描件，业绩证明材料须直接反映项目装机容量，否则不予认可。

3.4.2 拟任项目负责人业绩要求：至少担任过 1 项装机容量不小于 35MW 的陆上风电场设计项目的项目负责人，业绩证明材料须提供合同协议书等原件扫描件，业绩证明材料须直接反映项目装机容量及项目负责人信息，否则不予认可。

### 3.5 信誉要求

3.5.1 投标人当前没有处于被责令停产、投标资格取消、财产被接管或冻结、破产等状态；投标人 2019 年 01 月至今未曾骗取中标或严重违约，没有被建设行政主管部门列入黑名单的情况。如未出现上述情况，须提供书面承诺，并承担相应的法律责任。

3.5.2 投标人 2019 年 01 月至今，企业、企业法定代表人、拟派项目负责人无行贿犯罪记录，投标人应自行在“中国裁判文书网”查询，提供查询结果网页截图（截图内容应清晰可辨）。

3.5.3 投标人 2019 年 01 月至今，企业、企业法定代表人、拟派项目负责人无失信被执行人记录，投标人应自行在“信用中国网站”、“中国执行信息公开网”查询，提供查询结果网页截图（截图内容应清晰可辨）。

3.5.4 诉讼及仲裁：投标人须如实说明 2019 年 01 月至今发生的诉讼及仲裁相关情况，并说明当前有无因投标人违约或不恰当履约引起的合同终止、纠纷、争议、仲裁和诉讼，并承诺涉及诉讼事件不影响投标人在本投标项目的履约能力。

3.5.5 各投标人应诚信投标，并签署《诚信投标承诺书》（格式详见招标文件第六章“投标文件格式”），确保电子投标文件提交的所有材料真实、准确、有效和完整，若投标人提供虚假材料，一经查实，即取消投标资格；对伪造、变造有关证件、材料、信息，骗取投标资格或中标的，将按照相关法律、法规进行严肃处理。

## 4. 招标文件的获取

凡有意参加投标者，请于 2022 年 9 月 28 日 09 时 00 分至 2022 年 10 月 9 日 23 时 59 分登录全国公共资源交易平台（云南省）（<https://ggzy.yn.gov.cn/#/homePage>）选择“楚雄州”，凭企业数字证书（CA）在网上进行报名并获取电子招标文件（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），并在楚雄州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：2022 年 10 月 25 日 09 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>）选择“楚雄州”，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：楚雄州公共资源交易中心。

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>）选择“楚雄州”，点击【智能开标系统】，进入网上开标大厅，至投标截止时间后能找到对应项目，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，操作步骤可登录云南省公共资源交易中心在线培训与考核系统

(<http://ggzy.yn.gov.cn/#/jyzy?title=%E6%93%8D%E4%BD%9C%E6%8C%87%E5%8D%97&type=9>)

，选择投标人，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》。

6.3.6 有关电子化远程解密网上开标未尽事宜，按照楚雄州公共资源交易电子服务系统“政策法规—市级规范性文件”公布的《楚雄州公共资源交易管理局关于印发楚雄州公共资源交易电子化远程解密网上开标管理制度的通知》（网址：

<http://www.cxggzy.cn/jyzk/zcfgDetail?guid=18alc70-ca96-4262-bfe4-aefd35aaa3e6>)

执行。

## 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>)选择“楚雄州”网站上发布，并由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>)选择“楚雄州”，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：广东宏茂建设管理有限公司

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：广州市天河区燕岭路123号建设大厦第四层

联系人：马老师

联系人：龚老师

电 话： 18608745395

电 话： 19116155117

行政监督部门：楚雄州发展和改革委员会

电话：0878-3369086

