

# 罗海营光伏发电项目监理服务招标公告

已审核同意发布

## 1. 招标条件

罗海营光伏发电项目已由禄丰市发展和改革局完成备案（备案号【项目代码】：2409-532331-04-01-463655），建设资金为企业自筹、资金已落实，招标人为云南绿能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。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，现对罗海营光伏发电项目监理服务进行公开招标。

## 2. 项目概况与招标范围

2.1 项目名称：罗海营光伏发电项目监理服务。

2.2 项目地点：位于云南省楚雄州禄丰市，场址位于碧城镇西山村和西河村附近的坡地上。

2.3 项目概况：

2.3.1 罗海营光伏发电项目位于云南省楚雄州禄丰市，场址位于碧城镇西山村和西河村附近的坡地上，额定容量 35MW，安装容量 43.9208MWp。新建一座 35kV 开关站，本期配置储能容量为 3.5MW/7MWh。电站以 1 回 35kV 线路接入 110kV 果园变 35kV 侧。系统接入方案最终以电网公司审定意见为准。

2.3.2 本项目分标方案：本项目主要施工和设备拟划分为光伏场区 EPC、送出线路 EPC、组件采购、逆变器采购、箱变采购等主要标段，分标方案以招标人最终实施为准。

2.3.3 计划工期：本项目在可研阶段的初拟的工期计划为从施工准备到工程竣工总工期 6 个月，最终以实际实施工期为准。由投标人在投标阶段结合自身实际和类似项目进行综合研判，风险包干。

2.4 工程静态总投资：约 13585.10 万元，本次招标规模 60 万元。

2.5 招标范围（包括但不限于）：

2.5.1 主持或参加由委托人主持的图纸会审和设计交底会议。

2.5.2 项目从合同签订之日起开始到施工准备、土建、安装、调试至工程所有项目竣工验收合格、交付、且缺陷责任期届满之日止的全过程监理。监理范围

包括：光伏场区部分（包括但不限于施工准备，支架、组件、箱变、逆变器、集电线路等全部设备及材料的建筑安装等工程、调试、验收）；开关站部分（包括但不限于施工准备、保护测控一体装置、主变、SVG、GIS 等全部设备材料的建筑安装等工程、调试、验收）；场内外交通部分（包括但不限于场内外道路施工准备、新建或改扩建等全部的建筑安装等工程）；送出线路部分（包括但不限于送出线路施工准备、全部设备及材料的建筑安装等工程、调试、验收）。监理内容包括但不限于开工前准备阶段、施工图设计、审查、工程施工及调试，试运行、竣工验收及交付生产阶段、质保等全过程直至竣工验收合格之日止的全过程监理，包括施工监理和调试监理。包括但不限于：

（1）协助招标人审定本项目的勘察设计成果、设计变更等（如有）。

（2）项目全部土建工程监理，包括但不限于：基础工程（包括施工材料、土方开挖与回填、基础施工等）；变配电工程（包括开关站工程、配电设备基础工程、配电设备构筑物等）；管理站建筑工程（包括电气综合楼、生产办公楼、站内回车坪及道路、排水沟、进站道路等）；送出线路土建工程；环境保护及水土保持工程；施工辅助工程（其他辅助工程等）。

（3）项目全部设备及材料安装工程监理，包括但不限于：光伏组件、支架安装、站内电气设备安装、消防系统安装、送出线路架设及配套设备安装、其他设备（包括照明系统、接地防雷、供排水设备等）的安装、试验、调试等工作的监理。

（4）配合招标人参加所有设备到场后验收。

（5）主持分部分项工程验收、积极参加配合完成各单位工程验收、各专项工程验收和工程竣工验收等各项验收工作。

2.5.3 本工程达标投产、全过程监理工作的策划和服务。

2.5.4 本工程环境监理、水土保持监理均在本标招标范围内。

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 监理服务期限：招标人与中标人签订的合同生效后，招标人发布进场通知之日起至本项目整体竣工验收合格、全部工程竣工资料归档备案完成为止。监理服务到期后，自到期之日起 2 个月内，因工程需要监理人继续提供服务的，监理服务报酬不予调整。缺陷责任期监理服务自工程通过竣工验收之日起计算 2



年。

2.7 质量标准：确保施工质量满足国家及行业设计与施工验收规范、标准及质量检验评定标准要求，一次性验收合格，并且工程合格率 100%。

2.8 标段划分：本项目仅为 1 个标段。

2.9 资格审查方式：资格后审。

### **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，具有独立法人资格和独立承担民事责任的能力的法人或其他组织，并具有合法有效的营业执照。

3.1.2 投标人须具备电力工程监理乙级(含乙级)及以上或工程监理综合资质，并在人员、设备、资金等方面具有承担本项目工程监理服务的能力。

#### **3.2 项目人员配备要求**

3.2.1 拟派总监理工程师应具备住房和城乡建设部门颁发的全国注册监理工程师执业证书，并在本投标单位注册，且具备高级工程师(含高级工程师)及以上职称。

3.2.2 拟派安全监理工程师须具备全国注册安全工程师资格证书，并在本投标单位注册，且具备工程师(含工程师)及以上职称。

注：拟派监理组织机构应人员齐备、专业配套、年龄结构合理、具有与本项目相匹配的执(从)业资格和能力；上述人员均须为本投标单位人员，应提供身份证、学历证、职称证、执业资格证书(完整执业证书的扫描件)以及本单位 2025 年 1 月至 3 月缴纳的社保缴费证明等材料原件的扫描件，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的服务能力，提供近三年(2021 年至 2023 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)及审计报告的扫描件；成立不满 3 年的企业(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的扫描件。成立不满 1 年的企业(以营业执照成立日期为准)，提供自成立至投标截止日止的财务报表(包括资产负债表、利润表、

现金流量表)。

### 3.4 类似业绩要求

#### 3.4.1 企业业绩 (同时具有):

(1) 投标人须满足的业绩要求: 投标人自 2020 年 1 月 1 日至今, 至少承担过 1 项装机容量 20MW(含 20MW)及以上等级的光伏电站施工监理服务业绩, 业绩证明材料须提供合同协议书或监理手册等原件扫描件;

(2) 投标人自 2020 年 1 月 1 日至今至少承担过 1 项国内 35kV (含 35kV) 及以上输电 (送电) 线路工程施工监理服务业绩, 业绩证明材料须提供合同协议书或监理手册等原件扫描件。

#### 3.4.2 项目团队业绩要求:

(1) 拟任总监理工程师业绩要求: 2020 年 1 月 1 日至今, 至少担任过 1 项装机容量 20MW(含 20MW)及以上等级的光伏电站施工监理总监理工程师业绩, 业绩证明材料须提供合同协议书或监理手册等原件扫描件 (证明材料应能显示总监理工程师姓名)。

(2) 项目团队成员业绩要求: 拟派项目团队成员 (含总监理工程师在内) 中, 至少 1 名成员满足以下要求: 自 2020 年 1 月 1 日至今, 至少担任过 1 项国内 35kV (含 35kV) 以上输电 (送电) 线路工程施工监理, 业绩证明材料须提供合同协议书等原件扫描件 (证明材料应能显示对应团队成员的姓名)。

### 3.5 信誉要求

3.5.1 投标人当前没有处于被责令停产、停业、投标资格取消、财产被接管或冻结、破产等状态; 投标人 2022 年 1 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 投标人应具有良好信誉, 未被列入 “信用中国” 网 ([www.creditchina.gov.cn](http://www.creditchina.gov.cn)) “严重失信主体名单”、“重大税收违法失信主体名单”; 未被列入 “中国执行信息公开网” (<http://zxgk.court.gov.cn/shixin/>) “失信被执行人” 名单。(相关查询结果以招标人、招标代理机构开标当天现场查询结果为准。)

3.5.3 诉讼及仲裁: 投标人须如实说明 2022 年 1 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，

3.5.4 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。

3.6 本项目不接受联合体投标。

#### 4. 招标文件的获取

凡有意参加投标者，请于2025年4月16日18时00分至2025年4月23日23时59分登录全国公共资源交易平台(云南省)云南省公共资源交易信息网（网址：<https://ggzy.yn.gov.cn/homePage#/homePage>）选择“楚雄州”找到所投项目标段进行投标，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），并在全中国公共资源交易平台(云南省)云南省公共资源交易信息网（网址：<https://ggzy.yn.gov.cn/homePage#/homePage>）选择“楚雄州”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5月9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）云南省公共资源交易信息网（<https://ggzy.yn.gov.cn/homePage#/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：2025 年 5 月 9 日 9 时 00 分（同投标文件递交截止时间）。

6.2 开标地点：禄丰市公共资源交易中心。

6.3 本项目采用网上开标远程解密方式：

6.3.1 参加远程开标解密文件的各投标单位无须到现场提供电子投标文件光盘、纸质投标文件及其他材料，应按开标现场要求时限参加远程解密，否则，拒绝其投标。

6.3.2 投标人应提前熟悉网上开标远程解密有关操作事项，电子投标文件的解密具体操作流程详见云南省公共资源交易中心《云南省公共资源交易电子化平台智能开标系统培训教材（适用投标人和供应商）》，投标人登录全国公共资源交易平台（云南省）/云南省公共资源交易信息网（网址：<http://ggzy.yn.gov.cn/>），选择地区“楚雄州”，切换至“楚雄州公共资源交易电子服务系统/全国公共资源交易平台（云南省·楚雄州）”，在截标时间前须提前进入到“网上开标室”，根据网上远程签到、解密、开标的要求，须在规定时间内完成在线签到、解密、开标一览表确认等相关操作。若投标人没有在规定时间内完成以上相关操作，则视为撤销其投标文件，不再进入评标阶段。开标过程中如有问题，可以发起在线异议，由代理机构给予对应的回复。由禄丰市公共资源交易中心和北京筑龙信息技术有限责任公司提供咨询服务。技术支持：电子投标文件制作及上传技术支持电话：010-86483801。

6.3.3 各投标人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见，若如评标过程中，评标委员会无法辨别影响投标的，责任由投标人自行承担），若招标人发现提供虚假的资料，一经查实取消投标资格，并依据相关法律、法规进行处罚。

6.3.4 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）云南省公共资源交易信息网(<https://ggzy.yn.gov.cn/homePage#/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。

## 7. 发布公告的媒介

本次招标公告同时在全国公共资源交易平台（云南省）云南省公共资源交易

信息网（网址：<https://ggzy.yn.gov.cn/homePage#/homePage>）“楚雄州”、中国招标投标公共服务平台（网址：<http://www.cebpubservice.com/>）上公开发布。

招标人及招标代理机构对其他网站或媒体转载的公告及公告内容不承担任何责任。

## 8. 联系方式

招 标 人：云南绿能新能源开发有限公司

地 址：昆明市西山区日新中路391号渤海银行9楼

联 系 人：罗工

联系电话：18725161287

招标代理机构：云南西南咨询有限公司

地 址：昆明市西山区云山路6号云投景苑12栋1楼

联 系 人：李斐然、王闻简、段雨薇、王青、符智云、冯光勋、刘伟

电 话：0871-65875016

行政监督部门：禄丰市发展和改革局

电 话：0878-6080025

