

上利普光伏发电项目 EPC 总承包工程

招标公告

1. 招标条件

上利普光伏发电项目已由武定县发展和改革局完成备案（备案号【项目代码】：2409-532329-04-01-416099），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元大工程咨询有限责任公司。项目已具备招标条件，现对上利普光伏发电项目 EPC 总承包工程进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目概况

2.1.1 项目名称：上利普光伏发电项目 EPC 总承包工程。

2.1.2 建设地点：云南省楚雄州武定县狮山镇古柏村和麦岔村周边的山坡上。

2.1.3 工程规模：

上利普光伏发电项目位于云南省楚雄州武定县狮山镇古柏村和麦岔村周边的山坡上，额定容量 200MW，安装容量 243.16MWp，容配比为 1.2125，场址多年平均上网电量总计为 34980 万 kWh，年等效利用小时数应为 1439 小时。拟安装 392196 块 620Wp 光伏组件，由 14007 个组串 87 个光伏阵列组成，配置逆变器 667 台，箱式变压器 87 台。考虑光伏电站装机容量、地理位置及附近区域电网规划情况，结合光伏电站本身特点，以及就近上网、节约投资的原则，拟定接入系统方案为：拟在光伏场区内新建一座 220kV 升压站，主变规模为 200MVA，电站以 1 回 220kV 线路接入 220kV 富民三朵变电站，线路长度约 35km，导线截面暂按 400mm² 导线选择。系统接入方案最终以电网公司审定意见为准。

2.1.4 工程静态总投资：约 130000.00 万元；本次招标规模 **56557.59** 万元。

2.1.5 标段划分：本工程仅一个标段。

2.2 招标范围及要求

上利普光伏发电项目 EPC 总承包工程，包含勘察、设计及其他服务（升压站的设计达到施工图深度）、光伏场区设备采购及安装、建筑安装工程、35kV 集电线路、生态植被恢复、项目协调等。其中，组件、箱变、逆变器由招标人通过公开招标进行采购，并分别由招标人、组件、箱变、逆变器中标人与 EPC 总承包单位签订三方供货合同，合同金额包含在 EPC 总承包合同中。

主要工作内容包括但不限于：在招标人办理的用地范围内开展全部施工图勘察、设计，除组件、箱变、逆变器、送出线路工程及升压站建设以外的设备（详见招标文件中的技术要求）和材料采购供应，工程施工（不含送出线路工程及升压站建设）、项目管理、交接试验、复核性试验、系统调试、涉网试验（按照云南省电网公司要求的全部试验进行）、试运行、消缺、培训、验收（含各项专题、阶段验收、竣工等验收）、移交生产、达标投产验收，性能质量保证，生产准备相关工作以及工程质量保修期限的服务等内容，同时也包括开展质保范围所需所有专用工具采购供应以及相关的技术资料整理提供服务，办理并网手续、调度及供电

手续。项目征租地协调并承担相关协调费用、地方关系协调并承担相关配合协助工作等，在原有用地方案变化（或不足）的情况下，投入足够资源重新寻找和排查用地并根据要求进行用地优化布置，不含业主单位按照地方政府或行政主管部门要求业主单独缴纳的行政性费用。具体详见招标文件“第五章 招标人要求”。

2.3 计划工期：

本项目计划工期 8 个月，项目具体开工日期以监理开工通知为准。

2.4 质量标准及要求

2.4.1 勘察成果文件必须符合现行工程建设国家标准、行业标准的规定。

2.4.2 设计质量标准：符合国家能源局电力可靠性管理和工程质量监督中心发布的《电力建设工程现行管理文件及技术标准名录(2023 版)》相关内容、国家、地方及行业现行的设计标准、规范和规程的要求，确保设计成果资料完整、真实准确、清晰有据、符合项目实际，且确保设计成果资料通过相关行政主管部门的审批，并取得批复文件，并对所提供的成果质量负终身责任。

2.4.3 施工要求的质量标准：符合国家、地方及电力行业、电网公司现行相关的强制性标准、质量验收（或检验评定）标准及规范的要求，工程经最终质量验收评定，所有建筑安装工程合格率 100%，保证电力设施的正常运行及设施设备的安全，并确保一次性验收合格。还应符合国能发安全规〔2023〕41 号《光伏发电工程质量监督检查大纲》2023 版相关要求。

2.4.4 采购要求的质量标准：提供的设备和材料是全新的、符合国家及行业现行质量标准、有关手续完备、具有生产厂家质量合格证明，实现高水平达标投产，主要技术经济指标达到设计值，满足接入电网要求，创国内同地区、同期、同类型工程先进水平，同时满足招标文件各项技术要求。

3. 投标人资格要求

3.1 通用资格条件

3.1.1 营业执照：独立投标人或联合体投标人各成员方均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）独立投标人或联合体投标人各成员方目前均没有处于被责令停产、停业或进入破产程序，且资产未被重组、接管，也未被司法机关采取财产保全或强制执行措施（提供书面承诺或相关证明材料）。

（2）独立投标人或联合体投标人各成员方均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）独立投标人或联合体投标人各成员方 2021 年 1 月 1 日起至今，在大型基础设施、公用事业等关系社会公共利益、公众安全的项目中，未因出现重大质量或违约等问题被通报并停止或暂停授权（提供书面承诺或相关证明材料）。

（4）独立投标人或联合体投标人各成员方均在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）未被列入“严重失信主体名单”、“失信被执行人”、“重大税收违法失信主体”（被禁止在一定

期限内参加投标活动但期限届满的除外，以招标人或招标代理机构在开标之后查询的结果为准）。

3.1.3 财务要求：独立投标人或联合体投标人各成员方财务状况良好，具有顺利完成本招标项目的服务能力，提供近三年（2021 年～2023 年）经会计师事务所或其他审计机构审计的财务报表（财务报表仅需提供资产负债表、利润表或损益表、现金流量表）及审计报告。成立不满 3 年的（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。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（财务报表仅需提供资产负债表、利润表、现金流量表），若无法提供经第三方审计的财务报表，需详细说明原因，并提供本单位财务报表同时出具报表数据真实性承诺书。

3.1.4 安全要求：独立投标人或联合体投标人各成员方近三年（2022 年 1 月 1 日起至今）未发生政府安全监管部门通报的较大及以上安全事故（投标人负主要或次要责任的），提供书面承诺或相关证明材料，并对其真实性负责。

3.2 专用资格条件：

3.2.1 资质要求（以下条件须同时具备）：

（1）独立投标人或联合体投标人勘察方应具有工程勘察综合资质甲级或工程勘察岩土工程专业（岩土工程勘察）乙级及以上资质；

（2）独立投标人或联合体投标人设计方具有工程设计电力行业乙级及以上资质或具有工程设计电力专业（新能源）乙级及以上资质或工程设计综合资质甲级（提供扫描件并加盖公章）；

（3）独立投标人或联合体投标人施工方应具有电力工程施工总承包贰级及以上资质或按《施工总承包企业特级资质标准实施办法》（建市[2010]210 号）可承接电力工程施工总承包的施工总承包特级资质（提供扫描件并加盖公章）；

（4）独立投标人或联合体投标人施工方应具备有效的《安全生产许可证》（提供电子版含项目名称的扫描件并加盖公章）。

3.2.2 投标人业绩要求：

（1）独立投标人：

提供近 5 年（2020 年 1 月 1 日起至今，以合同签订之日为准）承担过至少 1 项不小于 40MW 光伏发电工程设计施工总承包或 EPC 总承包（含设计、施工）业绩（类似业绩证明材料为 EPC 总承包合同或设计施工总承包合同的扫描件，合同须包含签字盖章页、签订时间页、工程范围页、合同金额页，未提供或提供不全的视为无效业绩）。

（2）联合体投标人须同时满足以下要求：

①投标联合体中承担施工任务的单位提供近 5 年（2020 年 1 月 1 日起至今，以合同签订之日为准）承担过的至少 1 项不小于 40MW 光伏发电工程施工业绩（类似业绩证明材料为施工承包合同或协议书的扫描件，内容须包含签字盖章、签订时间、工程范围、合同金额，未提供或提供不全的视为无效业绩）。

②投标联合体中承担设计任务的单位提供近 5 年（2020 年 1 月 1 日起至今，以合同签订之日为准）

承担过的至少 1 项不小于 40MW 光伏发电工程设计业绩（业绩证明材料为合同或协议书的扫描件，内容须包含签字盖章、签订时间、设计范围、合同金额，未提供或提供不全的视为无效业绩）。

注：联合体投标人设计方、施工方提供的类似业绩仅分别适用于自身使用。

3.2.3 拟派本项目的主要人员要求（投标人应同时满足以下要求）：

（1）投标人拟派本项目总负责人（在项目管理机构组成表中职务应明确“项目总负责人”，未备注视为不满足资质要求）：

①须取得建设部颁发的一级注册建造师（机电工程或建筑工程专业）资格证书和省级及以上行政主管部门颁发的《安全生产考核合格证书》（B 类）；

②必须为本公司的在职员工，须提供劳动合同和近期（2024 年 1 月至今任意连续 3 个月）社保证明材料；

③提供近 5 年（2020 年 1 月 1 日起至今）以项目负责人身份完成过至少 1 个 40MW 及以上（含 40MW）容量国内光伏电站 EPC 总承包工程或设计施工总承包业绩（业绩证明材料为公司任命文件或合同，须能证明其是项目负责人）。

④本项目在建期间，不得担任其他项目的项目负责人，须提供书面承诺（格式自拟）。

（2）投标人拟派本项目设计负责人资格：

①具有工程类专业高级工程师（含高级工程师）及以上职称；

②设计负责人必须为本单位正式职工，需提供劳动合同及近期（2024 年 1 月至今任意连续 3 个月）社保证明材料；

③提供近 5 年（2020 年 1 月 1 日起至今）至少具有 1 个 40MW 及以上（含 40MW）容量国内光伏电站工程担任设计负责人业绩（业绩证明材料为公司任命文件或合同，须能证明其是项目设计负责人）。

（3）投标人拟派本项目技术负责人：

①具有工程类专业高级工程师（含高级工程师）及以上职称；

②必须为本单位正式职工，需提供劳动合同及近期（2024 年 1 月至今任意连续 3 个月）社保证明材料；

③提供近 5 年（2020 年 1 月 1 日起至今）至少具有 1 个 40MW 及以上（含 40MW）容量国内光伏电站工程技术负责人业绩（业绩证明材料为公司任命文件或合同，须能证明其是技术负责人）。

（4）投标人拟派本项目安全负责人：

①具有工程师（含工程师）及以上职称；

②有效的《安全生产考核合格证书》C 证；

③必须为本单位正式职工，需提供劳动合同及近期（2024 年 1 月至今任意连续 3 个月）社保证明材料；

④提供近 5 年（2020 年 1 月 1 日起至今）至少具有 1 个 40MW 及以上（含 40MW）容量国内光伏电站工程安全负责人业绩（业绩证明材料为公司任命文件或合同，须能证明其是安全负责人）。

3.3 本项目接受联合体投标。联合体的成员不得超过 3 家，联合体应满足下列要求：

(1) 联合体由一家勘察单位、一家设计单位及一家施工单位（勘察与设计可以为同一单位）组成，各方签订《联合体协议》，明确约定各方拟承担的工作和责任，联合体必须明确牵头人，由投标人自行确定。并将《共同投标协议》随投标文件一并提交。

(2) 联合体中标后，联合体各方应当共同与招标人签订合同，合同对联合体各方均具有法律约束力，为履行合同向招标人承担连带责任。

(3) 联合体各方签订共同投标协议后，不得再以自己名义单独投标，也不得组成新的联合体或参加其他联合体在本项目中投标。

(4) 由同一专业的单位组成的联合体，按照资质等级较低的单位确定资质等级。

(5) 拟派往本项目的设计负责人、技术负责人、安全负责人与项目总负责人不能为同一人。

3.4 其他要求：

(1) 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（提供书面承诺或相关证明材料）。

(2) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位，不得参加同一标段投标或者未划分标段的同一招标项目投标（提供书面承诺或相关证明材料）

(3) 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 2025 年 2 月 26 日 00 时 00 分至 2025 年 3 月 2 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>），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>）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 20 日 8 时 30 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>），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）2025 年 3 月 20 日 8 时 30 分。

6.2 开标地点：武定县公共资源交易中心。

6.3 本项目采用网上开标远程解密方式：

6.3.1 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(各投标单位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)；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）云南省公共资源交易信息网（网址：<https://ggzy.yn.gov.cn/homePage#/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，可以在线发起异议，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。

6.3.4 在开标系统下达电子签名命令后，投标单位点击上方【签名确认】按钮进行签名确认，各投标单位必须在系统下达的时间内完成签名确认工作，签名确认成功之后，右下角会出现“签名确认成功”提示，投标人的网上开标远程解密操作即完成。

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

6.3.6 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。

7. 异议（质疑）及投诉

7.1 根据系统功能和要求，直接参与具体项目交易的投标人线上异议及投诉，使用CA 数字证书通过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>）“投标人”模块进行提交（详见招标文件投标人须知前附表 10.7.6 条）。

7.2 招标人及招标代理机构和行政监管部门对线上异议（质疑）及投诉的，采用线上方式受理答复。鉴于已经实行全流程电子化交易和在线监督，鼓励异议及投诉通过线上方式进行，也可采用线下纸质方式进行。

8. 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>)、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。

9. 联系方式

招 标 人: 云南绿能新能源开发有限公司

地 址: 云南省昆明市西山区日新中路391号广福路A10地块办公楼9楼

联 系 人: 罗工

联系电话: 18725161287



同发部. 招标公告已发
李

2025.2.25

招标代理机构: 云南元大工程咨询有限公司

地 址: 云南省昆明市盘龙区联盟路与万宏路交汇处万宏嘉园泮苑(地块三)B座15层
(奥斯迪商务中心B座15楼)

联 系 人: 张如传

电 话: 13294936275



行政监督部门: 武定县发展和改革局

电 话: 0878-8712350

联系人: 陈富平

