

# 石头寨光伏发电项目送出线路 EPC 总承包工程招标公告

## 一、招标条件

石头寨光伏发电项目已由昌宁县发展和改革局完成备案，建设资金已落实。招标人为云绿能（昌宁）新能源开发有限公司。云南元大工程咨询有限责任公司受云绿能（昌宁）新能源开发有限公司的委托，就石头寨光伏发电项目送出线路 EPC 总承包工程进行公开招标。

## 二、项目概况和招标范围

2.1 项目名称：石头寨光伏发电项目送出线路 EPC 总承包工程。

2.2 项目地点：云南省保山市昌宁县鸡飞镇。

2.3 项目概况：

### 2.3.1 光伏电站概况

石头寨光伏发电项目场址位于云南省保山市昌宁县鸡飞镇南部的英韬村和八甲村之间的缓坡地带，该光伏电站直流侧装机容量 64.97624MWp，交流侧装机容量 53MW，容配比约为 1.22，电站年平均等效满负荷运行小时数为 1410 小时，年均上网电量 0.9164 亿 kW.h。

### 2.3.2 接入系统方案

线路长度：线路全长 34km，其中 110kV 柯街变出线段 1km 为沿用已停运的 110kV 立得同塔双回线中右边 1 回线（站在变电站面向出线），本期新建线路长度约 33km（其中第一段新建线路长约 11.5km，第二段新建线路长约 21.5km），线路采用单回路架设。

第一段：从石头寨升压站新建一回 110kV 线路 T 接湾甸-田园 110kV 线路，新建线路导线截面选择 185mm<sup>2</sup>，长度约为 11.5km（最终长度以线路专业为准）。

第二段：将石头寨升压站至湾田线的 T 接线断开，将石头寨升压站改接入 110kV 柯街变，新建线路导线截面选择 185mm<sup>2</sup>，长度约为 21.5km（最终长度以线路专业为准）。

2.4 标段划分：本工程仅一个标段。

2.5 本项目投资估算约 3227.70 万元。

### 2.6 招标范围

本次招标为石头寨光伏发电项目送出线路的前期专题工作、初步设计、勘察设计、设备及材料采购、线路及相关工程施工、全过程所有协调工作、移交生产及质保期两年内的全部工作（包括但不限于）

2.6.1 光伏发电项目送出工程前期专题工作、初步设计，包括但不限于送出线路工程的核准等前期手续及林勘、水保、环保、地灾、矿压等专题报告编制、报审、获批等，直至满足开工条件；

2.6.2 送出线路工程勘察设计及施工，包括但不限于：施工图设计及设计优化，所需的所有设备及材料的采购、运输、储管、安装、调试、试验、验收、试运行、消缺等（所有设备及材料需满足电网公司及云南保山电力股份有限公司的接入要求），所有建筑及安装工程施工，环水保等专题工程措施，建设管理，试验及检查测试，系统调试，调度接入，集控接入，试运行，并网，消缺，培训，验收（含各项专题、阶段验收、竣工等），移交生产，性能质量保证，工程质量保修等内容，同时也包括质保期内所有备品备件、专用工具采购供应以及相关的技术资料整理提供服务；

其中，第一段线路招标范围包含 110kV 田园变电站、110kV 湾甸变电站等站点根据接入系统批复及电网公司要求的包括但不限于设备及材料的采购、施工、安装、调试等工作内容，最终满足云南电网及云南保山电力股份有限公司的要求。

第二段线路招标范围包含“T”接点改接过程所涉及相关设施设备及材料的采购及施工安装，最终满足云南电网及云南保山电力股份有限公司的要求。

2.6.3 负责该线路路径交差跨越协调工作、补偿工作、迁改工作，并负责相关费用（包含在合同线路施工总价中），包括但不限于：涉及跨越、钻越不同电压等级电力线路，涉及跨越、钻越各种等级铁路、高速公路、公路等，直至线路正常投运；

2.6.4 负责本工程所涉及的所有专题验收和图纸会审，并负责专家费用，包括但不限于环保验收、消防验收、水保验收、投运前验收、并网试验、联调联试等，直至满足需要投产要求；

2.6.5 负责征地协调、通道清理及相关手续办理工作，并支付永久、临时等征地补偿、青苗补偿、附（构）筑物补偿等费用；

2.6.6 负责送出工程所有涉网、并网手续的办理工作；

2.6.7 负责办理质量监督手续，配合业主组织质量监督验收，并承担相关费用；

2.6.8 负责所有与本工程相关的协调工作，并支付相关费用，包括但不限于环保、水保、林业、云南电网及云南保山电力股份有限公司、自然资源局等部门及各乡镇、村委会、村民小组等；

2.6.9 投标人应认真开展现场踏勘，对项目线路征地风险、征地协调、交叉跨越等应充分考虑，并包括在投标报价中，因承包人原因导致的费用增加发包人不予认可。

2.6.10 本工程质保期时间为 2 年。

有关工作边界条件详见本招标文件第四章合同专用条款第 25.6 条“发包人与承包人具体责任划分”。相关技术要求详见本招标文件第七章。

**招标文件中存在的与数据、规格或方法有关的任何缺陷、错误或疏漏，均不能减轻或解除投标人应承担的责任。**

## 2.7 计划工期

石头寨光伏发电项目送出线路 EPC 总承包工程计划工期：第一段为 3 个月，第二段为 5 个月（各段线段具体开工日期以监理发出的开工令为准）。

## 2.8 质量标准及要求

2.8.1 设计质量标准：符合国家、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。

2.8.2 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，满足接入云南电网及云南保山电力股份有限公司要求，同时满足招标文件各项技术要求。

2.8.3 施工要求的质量标准：符合国家、地方及电力行业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。

## 三、投标人资格要求

### 3.1 投标人资格条件

#### 3.1 投标人资质要求（以下条件需同时具备）：

（1）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法人，具有独立承担民事责任能力及独立订立合同的权利，提供有效的营业执照；

（2）独立投标人或联合体投标人施工方应具备国家建设主管部门核发的电力工程施工总承包三级（含三级）及以上资质或输变电工程专业承包三级（含三级）及以上资质；同时具备承装（修、试）电力设施许可证承装三级、承修三级、承试三级（含三级）及以上资质；具有建设行政主管部门核发的安全生产许可证且在有效期内；

（3）独立投标人或联合体投标人设计方应具有工程勘察（岩土工程和工程测量）专业类丙级及以上或工程勘察综合资质甲级；同时具备工程设计电力行业丙级（含丙级）及以上资质或工程设计电力行业（送电工程）专业丙级（含丙级）及以上资质或工程设计综合资质甲级。

### 3.2 投标人业绩要求:

(1) 独立投标人: 自 2021 年 1 月 1 日至今具有至少 3 个国内新建 110kV 及以上输电(送电)线路 EPC 总承包业绩, 其中: ①如以独立投标人身份参与的提供 EPC 总承包业绩; ②如以联合体身份参加的提供至少 3 个线路设计业绩及 3 个线路施工业绩。

#### (2) 联合体投标人:

投标联合体中承担施工任务的单位自 2021 年 1 月 1 日至今具有至少 3 个国内新建 110kV 及以上输电(送电)线路施工业绩或 EPC 总承包业绩。

投标联合体中承担勘察、设计任务的单位自 2021 年 1 月 1 日至今具有至少 3 个国内新建 110kV 及以上输电(送电)线路设计业绩或 EPC 总承包业绩。

联合体投标人设计方、施工方提供的业绩仅分别适用于自身使用。

以上业绩均须提供合同文件扫描件(以合同签订时间为准)及业主提供的完工(或验收)证明(提供材料的扫描件并对其真实性负责)

### 3.3 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) 项目经理的资格要求: 拟任项目经理应具有注册一级建造师执业证书(须注册在本单位), 专业为机电工程, 及有效的安全生产考核合格证书(B 证); 自 2021 年 1 月 1 日至今(以合同签订时间为准)至少具有 1 个担任国内 110kV 及以上电压等级新建线路工程施工项目经理的业绩(须提供合同或完工(或竣工)验收证明或业主方开具的相关证明文件或企业任命文件等证明材料, 证明材料中需体现职务为“项目经理”或“项目总负责人”)。

(2) 设计负责人的资格要求: 拟任设计负责人应具有勘察设计类执业资格注册证书或高级工程师(含高级工程师)及以上职称证书; 自 2021 年 1 月 1 日至今(以合同签订时间为准)至少具有 1 个担任国内新建 110kV 及以上输电(送电)线路设计负责人(或设总或副设总)的业绩(须提供合同或完工(或竣工)验收证明或业主方开具的相关证明文件或企业任命文件等证明材料, 证明材料中需体现职务为“设计负责人”或“设总”或“副设总”)。

(3) 技术负责人的资格要求: 拟任技术负责人应具有电气或机电或工程类专业高级工程师(含高级工程师)及以上职称; 自 2021 年 1 月 1 日至今(以合同签订时间为准)至少具有 1 个担任国内 110kV 及以上电压等级新建线路工程技术负责人的业绩(须提供合同或完工(或竣工)验收证明或业主方开具的相关证明文件或企业任命文件等证明材料, 证明材料中需体现职务为“技术负责人”)。

(4) 拟任专职安全负责人应具有注册安全工程师执业资格(中级及以上)及有效的《安全生产考核合格证书》C 证。

以上人员按照要求提供相应资质证书；且必须为本单位正式职工，需提供劳动合同及近期（2024 年 1 月至今连续 3 个月）的社保证明材料。

3.4 财务要求：独立投标人或联合体投标人各成员方近三年财务状况良好，提供近三年（2020 年至 2022 年或 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）。

### 3.5 信誉要求：

（1）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、接管和冻结，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）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）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）投标人应在“信用中国”网站（[www.creditchina.gov.cn](http://www.creditchina.gov.cn)）未被列入“严重失信主体名单”、“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）。投标人须提供“信用中国”网站查询结果证明材料（查询时间为本公告发布之日起至投标文件提交截止时间止）。

（5）投标人及其法定代表人未被列入“中国执行信息公开网”（<http://zxgk.court.gov.cn>）“失信被执行人”名单。投标人须提供“中国执行信息公开网”网站查询结果证明材料（查询时间为本公告发布之日起至投标文件提交截止时间止）。

（6）投标人在“国家企业信用信息公示系统”（[www.gsxt.gov.cn/](http://www.gsxt.gov.cn/)）未被列入“严重违法失信名单”。投标人须提供“国家企业信用信息公示系统”网站查询结果证明材料（查询时间为本公告发布之日起至投标文件提交截止时间止）。

3.6 本项目接受联合体投标。联合体投标的，应满足下列要求：组成联合体的独立法人不得超过 2 家，由一个勘察设计单位和一个施工单位组成。联合体必须明确牵头人，由投标人自行确定。联合体资质按照联合体协议书约定的分工认定。联合体各方不得再以自己名义单独或参加其他联合体参与同一标段投标或者未划分标段的同一招标项目投标。

### 3.7 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）。

#### **四、招标文件的获取**

凡有意参加投标者，请于2024年4月29日08时30分至2024年5月8日17时30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>）选择“保山市”找到所投项目标段进行投标，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>）选择“保山市”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。

#### **五、现场踏勘**

投标人自行组织现场踏勘，对项目线路征地风险要充分估计，对征地协调、交叉跨越等费用要充分考虑。

#### **六、投标文件的递交**

6.1 投标文件递交的截止时间为：2024年5月23日9时00分。

6.2 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>）选择“保山市”，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）。

#### **七、开标**

7.1 开标时间：2024年5月23日9时00分

7.2 开标地点：昌宁县公共资源交易中心

7.3 本项目采用网上开标远程解密方式：

7.3.1 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材料真实性负责（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）云南省公共资源交易信息网（<https://ggzy.yn.gov.cn/#/homePage>）选择“保山市”，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）。

7.3.2 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。

7.3.3 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。

7.3.4 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（<https://ggzy.yn.gov.cn/#/homePage>），选择交易指引中的操作指南，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（适用投标人和供应商）》。

7.3.5 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，不及时联系筑龙客服检查问题或不及时联系招标人说明情况的，超过解密时长的视为无效投标，一切责任由投标人自行承担。

7.3.6 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>）选择“保山市”，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。

## 八、异议（质疑）及投诉

8.1 潜在投标人或者其他利害关系人对招标文件有异议的，应当在投标截止时间 10 日前提出。对开标有异议的应当在开标会上当场提出。对依法必须进行招标项目的评标结果有异议的，应当在中标候选人公示期间提出。

8.2 鉴于已经实行全流程电子化交易和在线监督，异议及投诉可以通过线上方式进行，也可采用线下纸质方式进行。直接参与具体项目交易的投标人线上异议及投诉，需使用 CA 数字证书通过全国公共资源交易平台（云南省）暨云南省公共资源交易信息网“投标人”模块进行提交，其他利害关系人通过全国公共资源交易平台（云南省）暨云南省公共资源交易信息网“交易监督”模块进行提交。

8.3 投诉人不得以投诉为名排挤竞争对手，不得进行虚假、恶意投诉，阻碍招标投标

活动的正常进行。投诉人可以直接投诉，也可以委托代理人办理投诉事务。代理人通过线上方式办理投诉事务的，应将授权委托书连同投诉书一并扫描上传。代理人采用纸质方式办理投诉事务的，应将授权委托书连同投诉书一并提交给行政监督部门，授权委托书应当明确有关委托代理权限和事项（昌宁县发展和改革局，联系电话：0875-7130202）。

## 九、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（地址：<https://ggzy.yn.gov.cn/#/homePage>“保山市”、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。

## 十、联系方式

招 标 人：云绿能（昌宁）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

电 话：18725161287

招标代理机构：云南元大工程咨询有限责任公司

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：王祥远、王庆、杨辉辉、段广超、陶泽强、毛冬慧、闫梅、熊媛、谷雨婷、蔡慈进、曹魁、申靖、曾桂华、赵德武

电 话：(0871)63335856