

曲靖市会泽县轿子光伏发电项目、披嘎打厂箐光伏发电项目招标公告

1. 招标条件

曲靖市会泽县轿子光伏发电项目、披嘎打厂箐光伏发电项目已由会泽县发展和改革局批准建设，备案编号：2501-530326-04-01-226695、2501-530326-04-01-362862，项目业主为会泽云能清洁能源有限公司，建设资金来自银行贷款和企业自筹，项目出资比例为 8:2。项目已具备招标条件，现对轿子光伏发电项目、披嘎打厂箐光伏发电项目的总承包工程进行公开招标。

2. 招标项目概况与招标范围

轿子光伏发电项目：

2.1.项目名称：轿子光伏发电项目工程总承包。

2.2.项目建设地点：曲靖市会泽县。

2.3.项目概况：轿子光伏发电项目位于云南省曲靖市会泽县，场址位于青云村、以则村、披嘎村和石龙村附近的坡地上，场址地理坐标介于东经 $103^{\circ} 15'24'' \sim 103^{\circ} 18'07''$ 、北纬 $26^{\circ} 28'09'' \sim 26^{\circ} 31'42''$ 之间，海拔高程在 2180m \sim 2800m 之间。场址位于青云村、以则村、披嘎村和石龙村附近的坡地上，额定容量 50MW，安装容量 62.0906MWp，容配比 1.24。拟采用 650Wp 单晶硅 N 型双面光伏组件进行开发，根据场址地形地貌进行布置，共建设 19 个光伏发电子方阵。局部施工难度较大，最终以项目实际需求为准。

项目经 2 回集电线路接入金钟风电场一期严峰山 220kV 升压站已建 35kV 集电线路进线柜，通过现有主变升压后一同送出至 220kV 金钟变（严峰山 220kV 升压站基本情况详见可研）。最终接入系统方案将在下阶段设计中进一步研究，并服从于电网整体规划。

披嘎打厂箐光伏发电项目：

2.4.项目名称：披嘎打厂箐光伏发电项目工程总承包。

2.5.项目建设地点：曲靖市会泽县。

2.6.项目概况：

披嘎打厂箐光伏发电项目位于云南省曲靖市会泽县，场址位于以则村、披嘎村和石龙村附近的坡地上，场址地理坐标介于东经 $103^{\circ} 13'12'' \sim 103^{\circ} 14'56''$ 、北纬 $26^{\circ} 29'22'' \sim 26^{\circ} 31'24''$ 之间，海拔高程在 2100m \sim 2740m 之间。场址位于以则村、披嘎村和石龙村附近的坡

地上，额定容量 35MW，安装容量 43.5006MWp，容配比 1.24。拟采用 650Wp 单晶硅 N 型双面光伏组件进行开发，根据场址地形地貌进行布置，共建设 12 个光伏方阵。局部施工难度较大，最终采购量以项目实际需求为准。

项目经 2 回集电线路接入金钟风电场一期严峰山 220kV 升压站已建 35kV 集电线路进线柜，通过现有主变升压后一同送出至 220kV 金钟变（严峰山 220kV 升压站基本情况详见可研）。最终接入系统方案将在下阶段设计中进一步研究，并服从于电网整体规划。

2.7 标段划分：本工程不划分标段，轿子光伏发电项目工程总承包、披嘎打厂箐光伏发电项目工程总承包两个项目作为一个标段发包。

2.8.招标范围：轿子光伏发电项目工程总承包、披嘎打厂箐光伏发电项目工程总承包在招标人办理的用地红线范围内开展全部施工图勘察设计；满足项目并网发电所必须的全部设备和材料采购供应；建筑及安装工程施工，项目管理，环境保护及水土保持，生态植被恢复，试验及检查测试，并网前涉网试验（并网后涉网试验由招标人负责，投标配合），系统调试，试运行，消缺，培训，验收（配合招标人完成各项专题、阶段验收、竣工等验收）；与工程相关的保险、移交生产、性能质量保证、工程质量保修期限的服务等内容。同时也包括缺陷责任期内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，配合招标人办理并网手续、调度及供电手续、砍伐证办理、地方关系协调并承担相关配合协助费用等，完成所有施工资料档案的收集、审核、整理归档工作，满足档案管理部门的验收要求，配合招标人完成档案的验收。包括（但不限于）：

（1）勘察设计：材料清单、工程量清单、施工图设计阶段的测量（1:500 地形图招标人提供）、地勘、设计、计算书、竣工图编制；进行施工图技术交底、派驻设计代表解决现场施工出现的与设计相关的技术问题等现场服务工作。

（2）光伏电站场区全部土建工程，包括但不限于：发电场工程（含发电设备基础工程，箱变及电缆分接箱基础，集电线路工程（架空+电缆直埋），围栏工程，接地工程等）；道路工程（含场内改扩建施工道路，场内新建道路，进场道路改扩建，原有道路因运输破坏后的修复、运输线路清障、加固等）；其他建筑工程（除劳动安全与工业卫生工程外的供电工程、供水工程、环境保护工程、水土保持工程（含植被恢复，满足林业主管部门的验收要求）等）；为实施本项目施工前准备进退场、临时设施工程、树木砍伐等所有需要进行配套的土建工作。

（3）光伏电站全部设备采购及安装工程，包括但不限于：光伏组件（不低于 650Wp 单晶硅 N 型双面光伏组件）、支架、逆变器、箱变、电缆分接箱、集电线路（架空+电缆直

埋)、防雷及设备接地、安防系统,以及严峰山 220kV 升压站内满足本工程所需的变配电设备及安装工程、控制保护设备及安装工程等所有设备材料采购、安装、系统集成、试验、调试、催交、运输、保险、接车、卸车、仓储保管等;光伏阵列施工调试、场内集电线路施工调试,光伏电站整体调试及各系统间联调、验收、试运行、消缺、240 小时试运行等。

(4) 配合招标人完成项目水土保持、环境保护、安全、消防、防雷系统、职业健康设施的设计、监测、验收(包括“三同时”、专项验收及相应所有前置工作)、竣工验收等工作。

(5) 施工期供电、供水工程。

(6) 建设相关用地

a.招标人负责光伏发电场阵列区红线范围内用地租用手续办理(投标人配合),承担该土地租赁费用、地上及地下附着物(青苗、建构筑物、坟墓等)赔偿费用及耕地占用税。

b.投标人负责包括不限于发电场阵列区红线范围以外集电线路(架空+电缆直埋)、新建及扩建场外道路用地征/租用工作;负责施工、设备材料运输、生产生活、存储、临建用地、弃土场用地等临时用地的手续办理及征/租用工作,负责施工过程中与当地政府和村民的协调等工作;负责征地、施工红线放样、记录、钉桩、拉线及影像留存等;负责征/租用地的地上及地下附着物(青苗、建构筑物、坟墓等)清理、土地复原、复耕、复绿、恢复工作。

除集电线路(架空+电缆直埋)、新建及扩建场外道路用地征/租用及附着物赔偿由招标人承担外(投标人负责推进用地征/租工作),其他费用由投标人承担(包括但不限于其他临时设施的征/租用地、补偿、复原、复耕、复绿、恢复地上及地下附着物赔偿、土地流转工作中发生的土地测绘费、勘测定界费、管理费、人员配合等相关税费)。

C. 投标人负责发电场红线范围内以及承包范围内的全部复原、复耕、复绿及恢复工作。

(7) 投标人在设计、施工中须充分考虑光伏电站原有水系的影响,新设计的排水系统确保所涉及的村庄、矿山、水库、土地、水源、水电站等不受影响;排水系统顺畅,符合水保环保要求,不影响村民生产生活,并承担相关费用,不造成滑坡、坍塌、水淹等事件。

(8) 投标人负责规划运输方式及运输路线,解决运输路线上的障碍物(如光缆、输电线路等)、改造、迁移、桥梁加固、路面加宽、维护、临时用地等涉及的协调工作并承担相关费用。并负责一切运输手续、交通道路许可手续办理,解决施工现场与城乡公共道路的通道,确定运输方式和运输通道,满足施工运输要求和寻找设备堆放场地,设备运输车辆的拖拽、牵引,综合协调设备生产、运输、存放、倒运、保管,满足设备连续吊装要求并承担相关费用。

(9) 投标人向环保部门缴纳施工期间粉尘、噪音、废水、废物排放费用，采取洒水、降尘、降噪等措施。

(10) 投标人负责施工期水环保监测，编制施工期水环保监测报告以满足水环保验收要求。

(11) 投标人负责施工中发生阻工等的协调以及其它不可预见的事件的处理并承担相关费用。

(12) 配合项目前期专题报批。

(13) 投标人负责设备损坏险、建筑安装工程一切险、第三责任险。

(14) 招标文件中未列出但是为本工程所必需的相关设备、材料、试验检测、施工及协调、相关手续办理及变更等均属于本招标范围。对本招标范围内，如果某些分项在招标文件中未专门提到，但它对于本光伏电站的功能、安全、稳定运行、并网是必不可少的，那么这些建筑、设备或服务，也应由投标人提供，其费用包括在总价中。

备注：投标人需对进场道路进行详细的道路勘察，以满足大件运输的需要。

具体技术要求及范围详见招标文件第二卷技术文件。

2.9.计划工期：

计划开工日期：以招标人或监理人通知为准。

全容量并网：开工后 6 个月内。

本项目总工期 12 个月，具体以招标人/监理签发的开工令为准，但工期总日历天不变。

2.10.质量要求及标准：

2.10.1 设计质量标准：符合《光伏发电工程设计导则》、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。

2.10.2 采购质量标准：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。关键设备的采购需通过招标人审核。

2.10.3 施工质量标准：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%，

单位工程优良率 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。

2.11 本次招标资格审查方式采用资格后审。

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，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，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间内（提供书面承诺或相关证明材料）。

（3）2021 年至投标截止日以来，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）未被列入严重失信主体名单、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。投标人须提供“信用中国（www.creditchina.gov.cn）”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）投标人未被工商行政管理机关在国家企业信用信息公示系统中列入严重违法失信企业名单（黑名单）。投标人须提供“国家企业信用信息公示系统（www.gsxt.gov.cn/）”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。）。)

3.1.3 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，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的投标或者未划分标段的同一招标项目的投标（提供书面承诺或相关证明材料）。

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) 投标人应具有工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计综合资质甲级。(提供扫描件)。

(2) 投标人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。(提供扫描件)。

(3) 投标人应具有电力工程施工总承包二级(含二级)及以上资质。(提供扫描件)。

(4) 投标人应具备有效的《安全生产许可证》。

3.2.2 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六个月社保等证明材料);具有一级注册建造师执业资格证书(建筑或机电工程专业),投标文件中提供的一级建造师电子证书须满足《住房和城乡建设部办公厅关于全面实行一级建造师电子注册证书的通知》(建办市〔2021〕40号)要求,同时提供四库一平台执业注册信息查询记录);具备有效的安全生产考核合格证书(B证);

3.2.3 设计负责人资格:拟委派的设计负责人必须为本单位正式职工,具有高级及以上职称(需提供劳动合同或近六个月社保、职称证书等证明材料);

3.2.4 项目安全负责人:拟委派的安全负责人必须为本单位正式职工(提供劳动合同或近六个月社保等证明材料),具有《安全管理人员资格证》C证。

3.2.5 财务要求:提供2021年~2023年或2022年~2024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,提供自成立至投标截止日止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)。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。

3.2.6 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5月29日18时00分至2025年6月6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“曲靖市”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“曲靖市”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。

5. 投标文件的递交及开标

5.1 投标文件递交的截止时间为 2025 年 6 月 19 日 9 时 00 分。

5.2 开标时间: 2025 年 6 月 19 日 9 时 00 分。

5.3 开标地点: 会泽县公共资源交易中心。

5.4 开标方式: 采用网上开标远程解密方式。

5.4.1 开标时投标单位无需到现场出席开标会。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)暨云南省公共资源交易信息网(点击切换至“曲靖市”)(网址: <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)。

5.4.2 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。

5.4.3 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, 时间截止后即开标结束。

5.4.4 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)暨云南省公共资源交易信息网(点击切换至“曲靖市”)(<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》。

5.4.5 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。

5.4.6 有关电子化远程解密网上开标未尽事宜，登录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（点击切换至“曲靖市”）（网址：<https://ggzy.yn.gov.cn/homePage#/homePage>）在首页交易指引自行学习交易规则、交易流程、操作指南等相关内容。

6. 公告发布的媒体

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>）“曲靖市”、中国招标投标公共服务平台（网址：<http://www.cebpubservice.com/>）上公开发布。

7. 联系方式

招标人：会泽云能清洁能源有限公司

地址：云南省曲靖市会泽县古城街道办事处青云村委会严峰山升压站

联系人：李博

电 话：18387117994

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、王雨薇、王倩、符智云、冯光勋、刘伟

电 话：0871-63875016，15887804744

8. 监督部门

行业监督部门：会泽县发展和改革局

电话：0874-5122749