

能投红河产业园分布式光伏发电项目 EPC 总承包工程 招标公告

1. 招标条件

能投红河产业园分布式光伏发电项目 EPC 总承包工程已由国家级蒙自经济技术开发区综合服务中心以云南省固定资产投资项目备案证 2401-532599-89-01-485160 批准建设，建设资金已落实，招标人为云南能投新能源投资开发有限公司，招标代理机构为云南元大工程咨询有限责任公司。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，现对能投红河产业园分布式光伏发电项目 EPC 总承包工程（招标编号：招标编号：YDZFG20240440）进行公开招标。

本项目招标结果确定后待项目通过国资国企决策审批流程后由招标人所属的项目公司与承包人正式签署 EPC 总承包合同。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目概况

2.1.1 项目名称：能投红河产业园分布式光伏发电项目 EPC 总承包工程

2.1.2 建设地点：云南省红河州蒙自市。

2.1.3 工程概况：

能投红河产业园分布式光伏发电项目场址位于云南省红河州蒙自市产业园。场址中心地理位置坐标为：东经 103.269°、北纬 23.449°。拟利用园区内建筑物屋顶、厂房布置光伏组件。光伏场区装机总容量为 5674.5kWp，交流测容量为 4746kW。采用“自发自用，余电上网”方式，10kV 电压等级接入。

经开区拟安装 585Wp 双面单晶硅光伏组件 3322 块，以 26/20/18/16/14 块为一个组串，共计 179 个组串。经开区设置 70/36/40/30/100/110kW 逆变器共 28 台。由于经开区装机容量较大，拟采用 10kV 电压等级接入主变电所 10kV 母线侧。采用 26 台逆变器接入一台 1600kVA 箱变升压后就近接入经开区 10kV 配电室新增开关柜中。最终接入系统方案将在下阶段设计中进一步研究，并服从电网整体规划。经开区共涉及 25 个屋顶，25 个屋顶均为混凝土屋顶，其中 19 栋建筑采

用混凝土基础配重钢支架方案安装光伏组件，9#、10#、11#、15#、16#、17#楼采用“阳光棚”方式安装光伏组件，逆变器安装通过构件安装在光伏支架上。

综保园区拟安装 585Wp 双面单晶硅光伏组件 6378 块，以 26/22/20/16/14 块为一个组串，共计 255 个组串。综保园区设置 250/280/320kW 逆变器共 11 台。综保园区光伏交流侧容量 3150kW，采用 1 回 10kV 电缆线路接入#1 配电室 10kV 段母线备用开关柜中。最终接入系统方案将在接入系统报告中进一步研究，并服从于电网整体规划。综合保税区共涉及 7 个屋顶，7 个屋顶均为混凝土屋顶，其中 7 栋建筑采用混凝土基础配重钢支架方案安装光伏组件，逆变器安装在屋顶墙面上。

2.1.4 标段划分：本工程仅一个标段，即项目全部作为一个标包发包。

2.2 招标范围

能投红河产业园分布式光伏发电项目 EPC 总承包工程，包含在项目园区用地范围内开展全部工程（含接入系统工程部分）的项目勘察设计、光伏场区设备及材料采购、建筑安装工程及其他服务。

主要工作内容包括但不限于：能投红河产业园分布式光伏发电项目 EPC 总承包工程在项目园区用地范围内开展全部工程（含接入系统工程部分）的施工图勘察设计，设备（详见招标文件中的技术要求）和材料采购供应，建筑及安装工程施工，项目管理，试验及检查测试，预防性试验、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，移交生产，达标投产验收，性能质量保证，生产准备相关工作，工程质量保修期限的服务等内容，同时也包括质保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，办理并网手续、调度及供电手续、施工期临时征地协调、地方关系协调并承担相关配合协助工作等，不含业主单位按照地方政府或行政主管部门要求单独缴纳的行政性费用。

2.2.1 按招标人提供的建筑物屋面、场地及建设规模等要求，完成项目的详细勘察、施工图设计（包含方案效果图）、竣工图编制及设计相关所有服务内容等。

2.2.2 所有设备、材料的采购、监造、运输；负责本标段项目的所有设备及材料的卸货、场内运输（含二次倒运）、保管、管理及剩余材料移交工作。

2.2.3 所有工程施工及准备工作，包含必要的检修通道、爬梯、防护围栏、防排水、照明、水清洗系统、安全围栏、安全网、工程形象美化等工程及原有配电室、电缆沟等必要改造工程，原有屋顶必要的加固、除锈、防水等处理，以及所有需要进行配套设备、标示、标牌的制作、安装。

2.2.4 组织消防验收、电站并网专项验收（含电力质监站验收、电网公司验收、防雷验收等）及相关手续办理，配合工程各类政府专项验收，配合生产移交，购买建设期工程保险等。

2.2.5 办理接入系统设计施工图及批复手续，办理项目开工的行政许可文件，包括但不限于规划许可、施工许可、消防报建和防雷报建等政府要求的所有手续。

2.2.6 办理涉及航空安全管理需开展的眩光安全评估及相应的手续（若有）。

2.2.7 系统调试、试运行、消缺、培训、工程验收、移交以及质保期内的服务。

上述范围中未列出但对于一个光伏电站的功能、安全、稳定运行必不可少的建筑、设备、材料及服务等也应由投标人提供，其费用包括在总价中。

具体详见招标文件“第五章 技术规范书”。

2.3 计划工期：

本项目计划工期 3 个月，项目具体开工日期以招标人或监理人开工通知为准。

2.4 质量标准及要求

2.4.1 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、《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。

2.4.2 采购要求的质量标准：提供的设备和材料是全新的、符合现行国家及行业质量标准、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。

2.4.3 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%，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。

2.5 投标人须在投标文件中承诺，施工配置满足本招标所有项目高峰期施工需要。

2.6 标段划分：本工程仅一个标段。

2.7 本次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：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）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间内（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”（被禁止在一定期限内参加投标活动但期限届满的除外）。（**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**）

（5）独立投标人或联合体投标人各成员方未被列入“中国执行信息公开网”

(<http://zxgk.court.gov.cn>) “失信被执行人”名单。(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)

3.1.3 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（2020 年、2021 年、2022 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。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。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）。

3.2 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设计方应具有工程勘察岩土工程专业（岩土工程勘察）乙级及以上资质或工程勘察综合资质甲级；同时应具有工程设计电力行业乙级及以上资质或电力行业（新能源发电）专业乙级及以上或工程设计综合资质甲级（提供扫描件并加盖公章）。

（2）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叁级及以上资质或按《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）。

（3）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（2019 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 1MW 光伏发电工程设计施工总承包或 EPC 总承包业绩。（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（2019 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 1MW 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，未提供视为无效业绩）。

2) 投标联合体中承担勘察、设计任务的单位提供近 5 年（2019 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 1MW 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。投标截止时间前一年内成立的新公司（以营业执照上成立日期为准），投标人业绩要求可不列入废标条款。

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”或“项目经理”，未备注视为不满足资质要求）：

①须取得建设部颁发的二级及以上注册建造师（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（2023 年 9 月至 2024 年 2 月）社保证明材料；

③提供近 5 年（2019 年 1 月 1 日起至今）以项目负责人（或项目经理）身份完成过至少 1 个 1MW 及以上容量国内光伏电站 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的扫描件，须能证明其是项目负责人）；

注：针对联合体投标人，项目总负责人可提供以项目负责人（或项目经理）身份完成的 1MW 及以上容量国内光伏电站的施工承包业绩。

（2）投标人拟派本项目设计负责人资格：

①具有电力类专业中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（2023 年 9 月至 2024 年 2 月）社保证明材料；

③提供近 5 年（2019 年 1 月 1 日起至今）至少具有 1 个 1MW 及以上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的扫描件，须能证明其是项目设计负责人）。

(3) **其他主要人员要求：**1 名技术负责人，1 名安全负责人。技术负责人具备中级及以上职称（机电、建筑电气、电气等电气电力相关工程专业），安全负责人需具有有效的《安全生产考核合格证书》C 证；

注：项目总负责人、设计负责人、技术负责人、安全负责人不得相同。

3.3 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。

3.4 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）。

4. 招标文件的获取

凡有意参加投标者，请于2024年4月16日8:00至2024年4月23日17时30分，登录红河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·红河州）（网址：<https://ggzy.yn.gov.cn/ynggfwpt-home-web/#/homePage>），凭企业数字证书（CA）在网上获取招标文件及其它招标资料。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），并在红河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·红河州）完成注册通过后，便可获取招标文件，此为获取招标文件的唯一途径。数字证书（CA）详见其办理流程，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：2024 年 5 月 14 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/ynggfwpt-home-web/#/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 递交投标文件截止时间（开标时间）为2024年5月14日9时00分；

6.2 投标文件的递交：在投标文件递交截止时间前，投标人应根据招标文件要求，登录红河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·红河州）（网址：<https://ggzy.yn.gov.cn/ynggfwpt-home-web/#/homePage>），在投标截止时间前完成所有电子投标文件的递交，且完成电子签名确认，并打印“上传投标文件回执”，以确保文件上传成功。投标文件在截止时间前未完成电子签名确认的，视为无效投标，不能进入开标阶段。

同时，投标人应自行下载已上传成功的投标文件，并进行查看、解密和核验投标文件，以确保上传投标文件的正确性。

6.3 其他要求：根据《云南省发展和改革委员会关于贯彻落实积极应对疫情创新做好招投标工作保障经济平稳运行有关要求的通知》（云发改办招投标〔2020〕108号）、《云南省公共资源交易中心关于推行网上智能开标的通知》的相关要求，本项目采用网上智能开标及远程解密：

（1）投标人登录红河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·红河州）（网址：<https://ggzy.yn.gov.cn/ynggfwpt-home-web/#/homePage>），按照《网上智能开标远程解密操作指南（投标人）》完成远程解密、查看开标一览表等相关操作。本项目解密时间为1小时，若投标人未在规定时间内完成所有投标文件解密，则视为无效投标，不再进入评标阶段。

（2）因开标系统、开标现场网络、设备及其他特殊原因，导致不能正常解密投标文件的，经核实和上报相关部门同意后，可再次下达网上解密指令来延长解密时间。

（3）开标过程中如有问题，可以在线提出异议，由代理机构给予回复。在

规定的异议询问时间内未提出异议的，则视为对开标结果无异议。

技术操作咨询：北京筑龙信息技术有限责任公司

服务热线：010-86483801，QQ：4009618998。

7. 异议（质疑）及投诉：

7.1 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。

7.2 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。

7.3 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。

8. 发布公告的媒介

本次招标公告同时在红河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·红河州）（地址：<https://ggzy.yn.gov.cn/ynggfwpt-home-web/#/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：云南能投新能源投资开发有限公司

地 址：云南省昆明市西山区日新中路 616 号云南能投集控综合楼 14 楼

联 系 人：王工

电 话：0871-64981214



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：沈灿、邱海旭、宁威、蔡慈进、夏晔、庄艳兰、曹魁、申靖、曾桂华、赵德武

电 话：（0871）63331741 转 7505

监督单位：红河哈尼族彝族自治州能源局

监督电话：（0873）3949205