

大唐云南发电有限公司 2024 年度光伏项目 EPC 总承包框架采购
大唐云南勐佑（190MW）茶光互补光伏发电项目 EPC 总承包
采购公告

(仅面向大唐云南发电有限公司 2024 年度光伏项目 EPC 总承包
框架采购中标结果公示中的第一至第七中标人)

致: 大唐云南发电有限公司 2024 年度光伏项目 EPC 总承包框架
采购第一至第七中选人:

1. 采购条件

本采购项目是大唐云南发电有限公司 2024 年度框架采购光伏项目 EPC 总承包项目，招标人为大唐云南发电有限公司，采购人为大唐临沧新能源有限公司，采购项目资金来自企业自有资金及商业贷款。

2. 项目概况与采购范围

2.1 采购编号: CWEME-202407YNKJ-S001-001

2.2 项目名称: 大唐云南勐佑（190MW）茶光互补光伏发电项目 EPC 总承包

2.3 建设地点: 云南省凤庆县勐佑镇、德思里乡附近的山坡地带。

2.4 建设规模 大唐云南勐佑勐佑茶光互补光伏项目场址位于凤庆县勐佑镇、德思里乡附近的山坡地带，场址地理位置介于东经 99° 40' 50"~99° 52' 05"、24° 31' 15"~24° 36' 30"之间，场址高程介于 1530~2370m 之间。之间场址区域内植被覆盖率一般，主要为茶园地。场址地形开阔，适宜光伏建设，场址中心距凤庆县城直线距离约 11km，距昆明市 529km。项目交通较为便利。项目总用地面积 309.8027 公顷（4647 亩），本项目申报指标容量 190MW，规划布置直流侧容量 249.23808MWp，本项目容配比为 1.3118。

2.5 计划工期: 计划 2024 年 8 月 1 日前开工，2024 年 12 月 10 日前完成首投（9 万千瓦），2025 年 1 月 31 日前完成全容量并网，2025 年 4 月 15 日前完成现场所有工程施工。

2.6 采购范围：勐佑茶光互补光伏发电项目 EPC 总承包工程内容：包含光伏发电场、升压站（不含储能系统）、集电线路，送出线路及变电站对端间隔改扩建，进场（站）及场内道路 EPC 总承包工程。包括但不限于勘察、设计、采购、施工、调试、服务（含竣工及专项验收工作、各类协调配合工作、送出线路前期专题等）等。EPC 总承包工程具体包括但不限于以下内容：

（1）勘察：

（a）勘察人应当根据勘察目的和岩土特性，合理选择钻探、井探、槽探、洞探和地球物理 勘探等勘探方法，为完成合同约定的勘察任务创造条件。勘察人对于勘察方法的正确性、适用性和可靠性完全负责。

（b）勘察人布置勘探工作时，应当充分考虑勘探方法对于自然环境、周边设施、建构筑物、地下管线、架空线和其他物体的影响，采用切实有效的措施进行防范控制，不得造成损坏或中断运行，否则由此导致费用增加和（或）周期延误由勘察人自行承担。

（c）勘察人应在标定的孔位处进行勘探，不得随意改动位置。勘探方法、勘探机具、勘探记录、取样编录与描述，孔位标记、孔位封闭等事项，应当严格执行规范标准，按实填写勘探 报表和勘探日志。

（d）勘探工作完成后，勘察人应当按照规范要求及时封孔，并将封孔记录整理存档，勘探 场地应当地面平整、清洁卫生，并通知采购人、行政主管部门及使用维护单位进行现场验收。验收通过之后如果发生沉陷，勘察人应当及时进行二次封孔和现场验收。

（2）设计：光伏电站内所有的设备、安装、土建工程的设计。包括但不限于光伏组件、逆变器及升压站的设备选型及场区布置方案、光伏支架及基础、箱变、集电线路、道路、升压站、接地工程、送出线路、智慧数字化设计、环水保、消防专项优化设计等工程设计，涉及工程的设备技术规范书等编制，优化设计，按集团公司创建“四优工程”、中国电力优质工程管理办法创建优质工程，工程过程中的各项审查、检查，工程设计总结，竣工验收等。

（3）采购：

（a）光伏场区

光伏场区设备材料采购包括但不限于：除光伏组件、逆变器、电缆及电缆头、箱式变压器（甲供设备仅包含设备本体及专用附件，其余安装耗材，零星材料及设备基础预埋相关材料非甲供范围）外，其它所有设备材料采购；全部设备

和材料（包括采购人提供设备、材料）卸车、验收、保管及二次搬运等。

（b）升压站

升压站设备材料采购包括但不限于：除主变压器、GIS、无功补偿、升压站高低压开关柜（含主变低压侧管型母线）、电缆及电缆头、预制舱（甲供设备仅包含设备本体及专用附件，其余安装耗材，零星材料及设备基础预埋相关材料非甲供范围）外，其它所有设备材料采购全部设备和材料（包括采购人提供设备、材料）卸车、验收、保管及二次搬运等。

（c）集电线路

集电线路采购包括但不限于：除电缆及电缆头外，其余电缆分接箱（或防爆中间头）、塔材、导线等采购；全部设备和材料（包括采购人提供设备、材料）卸车、验收、保管及二次搬运等。

（d）送出线路

送出线路采购包括但不限于：所有设备、材料的采购全部设备和材料卸车、验收、保管及二次搬运等。

（e）集控

光伏场站满足云南公司集控中心及云南电网调控中心数据接入的要求，电力监控系统建设以及电网调度、集控中心的数据送出相关软硬件设备等建设内容须按照《电力监控系统安全防护规定》（国家发改委 14 号令）、《电力监控系统安全防护总体方案》（国家能源局[2015]36 号）文件的网络安全防护要求同步建设完成，采用自主可控产品，完善安全防护、隔离、加密设备，并按要求完成网络安全等级保护测评工作，及通过系统上线前的安全风险评估后方可投入运营。

（f）视频监控

视频监控系统的设备采购及建设由应答人负责

项目基建管理采用采购人智慧基建管理系统，项目并网后实现生产无线网络覆盖并接入采购人生产信息集中控制管理系统（符合南网云南省电力公司新能源场站调度控制管理要求）及采购人集控中心主站。

（注：项目所需设备、材料除上述甲供范围的以外，其余所有为乙供，如出现应答漏项，缺项的视为已包含在其他项目的综合单价中。为保证设备性能和质量，应答人采购的主要设备和材料须在采购人提供的供应商短名单（若有）中选择，且不得是集团公司不良供应商名录企业。）

（4）施工：包含光伏发电场区、升压站、集电线路（含现场所有高中低压

电缆施工)、道路工程、送出线路、变电站对端间隔改扩建的所有施工内容及配套设施等(含场区梯坡改造修整、护坡治理、防洪、消能设施),施工检测部分包含升压站、光伏区试桩、工程桩检测、地基检测、施工期的地基沉降观测等。施工主要包括但不限于:场地平整,施工用电和用水等临建设施,光伏组件、支架、逆变器、箱变、电缆分接箱基础及安装工程,接地工程,环水保工程,道路工程(含大件运输进场所必要的场内及进场道路的修整、牵引费用),集电线路工程,送出线路工程、变电站对端间隔改扩建、场区围栏、升压站土建及所有安装工程(含甲供设备),消防系统,生活给排水系统,污水处理系统、10kV 备用变等。也包含为落实环评、水保、消防、安全设施等相关专题及行政批复文件要求而实施的其它未一一列出的工程项目。

(5) 调试、试验: 承包人负责包含为实现项目并网发电所需的设备单体调试(含甲供)、试验(含特殊试验、一次调频试验、电网要求并网试验等)及检查测试(含组件安装前性能测试和验收检测、箱变检测等)、系统调试、整套试运; 工程并网前后以发包人的名义联系省或市电网公司进行并网或涉网试验, 包括但不限于机电暂态仿真建模及有效性验证、电磁暂态仿真建模及有效性验证、机电暂态仿真建模及有效性验证(SVG)、电磁暂态仿真建模及有效性验证(SVG))、电能质量、有功无功功率控制、故障穿越(单机)、故障穿越(整场)、电网适应性(单机)、电网适应性(整场)、一次调频与惯量响应、AGC、AVC、SVG 并网性能、并网安全性评价、二次系统复核、等保测评、网络风险评估报告、差距性评估报告、自动化新设备现场测试、主接地网接地电阻测试、电度表送检、计量互感器送检等试验, 满足电网公司要求, 费用以暂估价计入合同总价中, 以实际发生为准。按要求在并网前或试运行 6 个月内完成所有涉网试验并提交最终试验报告。

应答人应负责对材料(含光伏组件支架及甲供材料)进行检测检验和负责升压站、送出线路工程、光伏区工程桩检测、试桩、地基检测、基建期及质保期的沉降观测, 工程所有检测费用由应答人负责。所有试验标准按国家最新发布执行

根据质监站规范要求由发包人开展的所有检测项目(如组件、支架等), 委托有资质的第三方检测机构发生的费用包含在合同总价中, 以应答时质监站具体要求为准, 检测费用由承包人负责。所有试验标准按国家最新发布时间执行。

场站所有设备数据接入大唐云南发电有限公司大数据集控中心, 包含光伏场站接入昆明集控所需硬件、软件设备的采购、安装和调试(包括集控侧和场站

侧)、集控侧配合电站所需费用(大唐昆明集控侧厂家为南京南瑞水利水电科技有限公司)列支暂估价,根据实际发生费用支付。

(6) 服务(含前期专题、竣工及专项验收工作、各类协调工作等):

采购人负责部分:

(a) 取得项目备案、环评、水保、压覆矿、气候可行性论证、地灾评估、接入系统设计报告和电能质量分析报告、社会稳定评价的审批意见,完成安全预评价、职业病危害预评价;

(b) 签订融资协议或意向书、项目用地预审与选址意见书、使用林(草)地审核同意书、光伏场区土地(水域)租赁协议;

(c) 土地(水域)勘测定界报告及土地手续办理。

应答人负责部分:

(a) 应急预案(编制、评审、备案)、消防(备案、验收)、突发性环境事件应急预案(施工期(编制、评审、备案))、防雷检测等法律法规规定的各项专项验收、工程档案竣工移交、验收和竣工验收,施工所需临时用水及永久性生活用水、用电、中断道路交通等许可和批准以及其它相关所有手续办理的工作(包括前期专题报告编制并取得最终批复或备案手续);

(b) 人身意外伤害险、施工设备险、工伤保险等(除建筑工程一切险、安装工程一切险、第三者责任险)手续办理;

(c) 负责配合采购人完成水保、环保、质量监督(含工程质量安全咨询服务)专项验收、档案验收、消防验收、安全专项验收、职业病专项验收的迎检接待、会务等(此类费用应答人承担);

(d) 负责开展网络安全等保测评、网络风险评估报告、差距性评估报告,并完成备案,满足大唐云南公司《关于规范网络安全等级保护相关工作的通知》(办综〔2020〕6号)要求;

(e) 送出线路的核准、环水保、生物多样性评估、社稳、林土地等专题和征占地手续(征占地费用由发包人承担);

(f) 配合采购人完成并网前各项工作协调及手续办理;

(g) 工程所涉及的升压站、光伏区、场内道路及集电线路占用土地征占用、林(草)地征占用、青苗补偿、拆迁、矿产压覆等由应答人配合采购人办理;应答人须严格按照采购人提交的《项目使用林(草)地可行性报告》及《项目勘测定界报告》等成果性文件安排工程用地,超出范围用地由应答人负责处理并承担

费用（非应答人原因除外）。项目施工过程中发生除采购人已办理的林（草）土地用地范围外临时占地（包括集电线路、施工道路、复耕、甲供设备进场发生临时土地占用等）外，有关林（草）地、土地征占用、迁移由应答人负责处理、并承担费用。

(h) 应答人负责施工现场安保（每个施工作业面及材料堆放区安保人员不少于 1 人），并设置 24 小时值班门岗，进行不间断巡逻；建设期施工区域现场监控，现场布置远程无线视频监控终端，满足大唐集团公司智能视频调度融合平台视频数据接入要求（详见采购文件附件关于印发《中国大唐集团有限公司电力建设项目视频监控指导意见（试行）》的通知（大唐集团工[2024]38 号）文件）；

(i) 按照集团公司《中国大唐集团有限公司电力建设项目“四优工程”创建指导意见（试行）》文件要求开展“四优”工程策划及实施，影像资料收集、制作。按照中国电力优质工程评审及推荐办法开展工程策划及实施，影像资料收集、制作、申报。

工程可研设计所涉及的升压站、光伏区、场内道路及集电线路占用土地征占用、林（草）地征占用、青苗补偿、拆迁、矿产压覆等由应答人配合采购人办理，应答人须严格按照采购人提交的《项目使用林（草）地可行性报告》及《项目勘测定界报告》等成果性文件安排工程用地，超出范围用地由应答人负责处理并承担费用（非应答人原因除外）。项目施工过程中发生除采购人已办理的林（草）土地用地范围外临时占地（包括集电线路、施工道路、复耕、甲供设备进场发生临时土地占用等）外，有关林（草）地、土地征占用、迁移由应答人负责处理、并承担费用。

应答人负责施工现场安保（每个施工作业面及材料堆放区安保人员不少于 1 人），并设置 24 小时值班门岗，进行不间断巡逻；建设期施工区域现场监控，现场布置远程无线视频监控终端，满足大唐集团公司智能视频调度融合平台视频数据接入要求（详见采购文件附件关于印发《中国大唐集团有限公司电力建设项目视频监控指导意见（试行）》的通知（大唐集团工[2024]38 号）文件）；按照集团公司《中国大唐集团有限公司电力建设项目“四优工程”创建指导意见（试行）》文件要求开展“四优”工程策划及实施，影像资料收集、制作。

应答人负责光伏组件现场抽检、并网、试运、移交、质保、培训、后评估、审计配合工作以及其它相关联的各项工作。

工作分界点：

(a) 与接入变电站分界点：送出线路及对端间隔改扩建设备、材料、附件及其建筑安装调试工程均含在本标段内。

(b) 以升压站、光伏场区、道路、集电线路征租地界限为界面，升压站征地红线、光伏场区、道路、集电线路征租地界限以内的所有施工工程。

3. 应答人资格要求

3.1 通用资格要求：

3.1.1 应答人须为大唐云南发电有限公司 2024 年度光伏项目 EPC 总承包框架采购中标结果公示中的第一至第七中标人（联合体入围的不得更换联合体任一成员）。

3.1.2 大唐云南发电有限公司 2024 年度光伏项目 EPC 总承包框架采购的招标文件及投标应答文件均为本次采购的前置条件，框架招标阶段的入围供应商（联合体入围的不得更换联合体任一成员）在本次框架招标有效期内进行单个光伏项目 EPC 总承包的报价。在本项目询价阶段应答人报价时，各入围供应商根据采购文件进行最终详细报价，且单价不得高于该供应商第一轮对应项目单价核算后的限价，否则予以否决。

3.1.3 否决项包括供应商的以下情形：

(1) 在信用中国网站（查询网址：<https://www.creditchina.gov.cn/>）被列入严重失信主体名单，且有效期结束时间晚于应答截止日的；

(2) 按照中国大唐集团有限公司供应商管理相关规定，应在规定范围内停止授标或取消采购活动参与资格（“灰名单”、“黑名单”供应商等），且有效期结束时间晚于应答截止日的。

对于中标候选人/中标人，将在采购评审、中标公示、合同签订等关键环节进行复核，如存在违反上述否决应答条款情形的，不予授标或不签订合同。上述否决应答条款所涉及的事项，接受社会监督，应答人及其利害关系人可按照采购文件载明的方式进行举证。

3.1.4 本次采购采用资格后审方式，开标后由评标委员会对应答人的资质进行审查，资格条件没有达到采购文件规定要求的，评标委员会将否决其应答。

3.1.5 符合法律、法规规定的其他条件。

3.2 专用资格条件：

3.2.1 人员资质要求: 拟派项目经理须具有一级注册建造师证书, 须具有有效的安全生产考核合格证书 (B 证), 且在应答阶段未担任其他在建工程项目经理职务。

3.2.2 人员业绩要求: 拟派项目经理须具有 1 个及以上 50MW (或 MWp) 及以上光伏工程施工总承包项目的项目经理业绩 (业绩范围至少包含光伏场站部分, 业绩证明至少包含合同首页、签字盖章页和合同主要内容页, 竣 (完) 工类证明材料及本项目与拟派项目经理的关联性文件, 否则视为无效业绩; 国外业绩证明需提供对应的中文译本等)。

3.2.3 本次采购 (接受) 联合体应答。

3.2.4 其他特殊要求:

一级注册建造师证满足建办市 (2021) 40 号《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》相关要求。一级建造师电子证书应在个人签名处手写本人签名, 电子证书上已标明使用期限, 超出使用期限的电子证书无效。

3.3 注意事项:

3.3.1 以上资质要求均需提供相关证书扫描件或电子证书。

3.3.2 业绩证明材料必须能证明业绩类型及规模, 否则不予认可。

3.3.3 提供的相关证明材料应清晰可辨, 不能识别有效信息的不予认可。

3.3.4 如发现拟派任项目经理在采购阶段存在其他在建工程情况, 评标委员会将启动澄清程序, 应答人应按澄清要求提供经建设单位同意的项目经理变更说明或在建工程竣工验收证明, 否则不予认可。

3.3.5 在建工程是指处于中标结果公示到合同约定的工程全部完成且竣工验收合格期间的工程 (与本次采购的工程属于同一工程相邻分段发包或分期施工的除外)。

3.3.6 本次采购采用电子方式开评标, 除联合体协议书 (如有)、法定代表人身份证明、法定代表人授权委托书需要满足签字盖章要求外, 应答商务文件、技术文件、价格文件和其他文件首页由有法定代表人或其委托代理人电子签字并加盖电子单位公章后即视为满足采购文件所有签字盖章要求。并按照规定的时间上传加密的应答文件即可, 无需逐页签字盖章。

4. 采购文件的获取

4.1 获取采购文件的时间及地点：凡有意参加应答者，请于 2024 年 6 月 27 日至 2024 年 7 月 3 日 17 时（北京时间，下同），登录大唐电子商务平台（网址：<http://www.cdt-ec.com>），下载电子采购文件。

4.2 采购文件每套售价详见大唐电子商务平台（网址：<http://www.cdt-ec.com>），标书费汇款账户按大唐电子商务平台提示信息为准。

4.3 采购文件获取须知：为保障电子招标投标交易平台数据安全，潜在应答单位在下载采购文件时需企业 CA 证书电子钥匙，《CA 证书电子钥匙办理指南》详见（电子招应答交易平台），咨询电话：400-888-6262。

4.4 其他注意事项：

4.4.1 即日起，我公司开具的标书费发票实行电子发票。潜在应答人在购买采购文件时，请正确填写手机号码，在备注中填写邮箱地址。发票开具成功后，系统会以邮件和短信的形式通知，请在邮件中查看、保存电子发票，或者点击短信中的链接即可下载。未收到短信或邮件的，请拨打 400-888-6262，告知客服人员手机号码或邮箱地址，待客服人员重新发送后，即可查看、保存电子发票。

5. 应答文件的递交

5.1 递交应答文件的截止时间及地点：应答文件递交的截止时间（应答截止时间，下同）为 2024 年 7 月 4 日 9 时整（如有变化，另行通知），应答人应在截止时间前通过大唐电子商务平台递交电子应答文件。

5.2 逾期上传的应答文件，大唐电子商务平台将予以拒收。

5.3 开标场所：大唐电子商务平台“电子开标大厅”

5.4 本次开标评标均在大唐电子商务平台进行，对于大唐电子商务平台应答操作不熟悉的应答人，请与平台客服人员联系 400-888-6262 或大唐电子商务平台在线客服。

5.5 本次采购以大唐电子商务平台（<http://www.cdt-ec.com>）应答人上传加密的应答文件为准，商务应答文件、技术应答文件和价格应答文件的总大小不能超过 800M，应答文件（含商务、技术和价格应答文件）总数量不能超过 20 个，且单个文件的大小不能超过 100M。应答文件递交截止时间前，应答人须在大唐电子商务平台上传加密的应答文件。

6. 发布公告的媒介

本次采购公告仅在中国招标投标公共服务平台 (www.cebpubservice.cn)、大唐电子商务平台 (<http://www.cdt-ec.com>) 上发布。未经许可，其它任何网站不得转载；如有发现，将追究非法转载单位的责任。

7. 联系方式

采购人：大唐临沧新能源有限公司

地址：云南省昆明市广福路南悦城 A 栋

采购代理机构：北京国电工程招标有限公司

地址：北京市石景山区银河大街银河财智中心北楼 4 层

邮编：100040

联系人：李岑

电话：010-68777299

电子邮件：licen@cweme.com

8. 提出异议、投诉的渠道和方式

接收单位：中国水利电力物资武汉有限公司

采购业务异议、投诉电话：4008886262-3

采购业务异议、投诉邮箱：cgts@cweme.com

9. 监督部门

本采购项目的监督部门为：大唐云南发电有限公司物资管理部

人员违规违纪行为投诉邮箱：jiujianjubao@china-cdt.com

采购人或其采购代理机构主要负责人(项目负责人)：_____ (签名)

采购人或其采购代理机构：_____ (盖章)