

大唐宣化光伏发电平价上网试点项目主体工程 PC 总承包-2024 年 2 月大唐中合 (张家口市宣化区) 能源有限公司

招标公告

1. 招标条件

本招标项目大唐宣化光伏发电平价上网试点项目主体工程 PC 总承包-2024 年 2 月大唐中合(张家口市宣化区)能源有限公司项目已由张家口市宣化区行政审批局备案(宣行审备字(2023)100号)批准建设,项目业主为大唐中合(张家口市宣化区)能源有限公司,建设资金来自企业自筹和银行贷款(资金来源)出资比例为企业自筹 30%,银行贷款 70%,大唐国际发电股份有限公司控股 51%,张家口中合新能源集团有限公司参股 49%,招标人为大唐中合(张家口市宣化区)能源有限公司。项目已具备招标条件,现对该项目进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 建设地点:河北省张家口市宣化区

2.2 建设规模:拟建光伏场区位于河北省张家口市宣化区塔儿村乡,建设规模为 50MW(直流侧容量 63.73MW_p),新建一座 110kV 升压站,通过 1 回 110kV 线路送至大唐崞村风电升压站。光伏场区规划总占地面积约 1600 亩,海拔 900m~1350m。场址区域多为山地,地形有一定的起伏。光伏阵列运行方式拟采用地面固定式光伏支架。根据太阳能资源条件、地形条件、交通运输条件,规划装机容量 50MW,一次建成。

站用工作电源由一段 35kV 母线取得,经站用变送入低压配电柜;备用电源由附近 10kV 线路引入,经备用变降压后送入低压配电柜,备用电源具备自动切换功能。

2.3 招标编号: CWEME-202402DTJC-SG8010

2.4 计划工期:2024 年 4 月 10 日至 2024 年 9 月 30 日,实际开工日期按照招标人在开始施工通知中载明的开始施工日期为准。

2.5 招标范围:

2.5.1 光伏电站项目:本工程作为 PC 总承包工程,工作范围包括(但不限于):

(1) 招标人提供设备材料:详见招标工程量清单。

(2) 投标人工作范围:

1) 本工程作为施工总承包工程,包括光伏场区、110kV 升压站、场内集电线路、场内外检修道路、防雷及接地、施工用电和用水等临建设施、基建期(设备及材料由投标人提供)及

生产运营阶段所有视频监控系统等工程安装施工、安全设施、项目管理等，以及为满足本工程投产发电所需的所有建筑工程（含预制舱等甲供设备建筑和安装工程）均由投标人负责。负责进行光伏场区、升压站“五通一平”、清表、道路修整等。

2) 光伏发电项目设备：除招标人提供设备和材料外，其余设备和材料由投标人采购、供货，所有设备和材料（含发包人提供的设备和材料）由投标人负责卸车、保管、二次倒运、检验、安装、施工、调试、消缺等。

3) 试验（含特殊试验和电网公司要求的建模实验等）及检查测试（含设备到货、安装前、调试中和投产后测试。

包括但不限于：

110kV 系统交接试验（110kV GIS、110kV PT、110kV 避雷器、主变）；

35kV 系统交接试验（35kV 电缆、35kV 母线、35kV 开关柜、35kV PT、35kV 过电压保护器、35kV CT、站用变、接地变、箱变）；

SVG 交接试验交接试验；

组件投用后检测，含热斑、隐患、EL、功率等检测内容，并提供正式的检测实验报告。

调试内容包括但不限于：光伏场区部分主要为发电方阵系统调试、发电场电气整套启动调试，升压站电气一次调试主要为主变压器系统调试、配电装置系统调试、站用电系统调试、变压器局放试验、变压器交流耐压试验、GIS 交流耐压试验、电气整套启动调试、变电站整体调试、变电站电压等级 110KV，升压站电气二次调试主要为 NCS 系统调试、PMU 系统调试、一次调频系统调试、涉网自动化设备与冀北电网中调和张家口区调的联调、所有表计的校验、继电保护（包括 110KV 线路保护、主变保护、35KV 母线保护、35KV 综保、35KV 的 PT）单体校验与系统联调、所有 CT（包括 110KV 间隔 CT、主变套管 CT、35KV 所有间隔 CT）的校验、所有 PT（包括 110KV 线路 CVT 和 35KV 母线 PT）的校验、故障录波系统调试、保信子站调试、视频监控系统调试、事故照明系统调试、直流分系统调试、UPS 系统调试。

4) 服务：投标人负责办理工程投产所需验收手续，包含但不限于办理项目临时用地相关合规手续，桩基检测，试运行、消缺，培训，最终交付投产等，同时也包括所有乙供设备材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关的技术资料等；工程质量保修期的服务及配合电网接入工程等内容；招标人承担升压站永久占地征地费及光伏场区、新建进场道路租赁费；投标人负责施工过程中与政府相关部门、乡镇、村民委员会、村民的外部关系协调工作，费用含在报价里面（土地相关税费由招标人承担）。投标人负责本标段范围内大件运输道（S314 洋新公路）

出口至场区路沿途涉及通讯、电力等杆塔的迁移改造，负责进场运输道路的整修，负责场内道路的大件（含甲供设备）运输牵引以及临时堆放场地的租用和平整等相关工作，项目通过行业达标投产验收；协助招标人按照《大唐集团公司项目后评价管理办法》完成项目后评价工作。

5) 工程验收（含消防、职业病防护、职业病危害、劳动生产条件和设施综合分析、安全设施、安全验收专项验收和竣工验收）及投产交付、档案移交以及质保期内的服务；专用工具、消耗品以及相关的技术资料移交；培训、审计配合等。

6) 负责质量监督检查工作（防雷）产生的相关的费用。

7) 建设期工程保险：招标人负责建筑工程一切险、安装工程一切险及第三者责任险，其他保险由投标人负责。

8) 工作界面划分

① 设备界面

招标人所供设备详见招标工程量清单，其余设备材料包含但不限于固定支架、防雷接地、光缆、监控摄像头（施工阶段）、升压站设备舱内外部接线等以及满足光伏场区运行的所有辅助材料、消耗材料等均由投标人采购及安装。投标人采购的设备要满足合同质量要求和电网并网要求。

② 施工界面

土建部分：为满足本工程投产发电所需的所有建筑工程及其配套设施均由投标人负责。

电气部分：按电网输电规划要求，同期新建1座110kV升压站，安装1台容量为50MVA的三相双绕组铜芯油浸自冷、有载调压变压器。110kV侧本期采用线变组接线型式，进线1回，出线1回，110kV开关设备采用预制舱式GIS设备。35kV侧接线方式为单母线接线方式，35kV母线上安装6面35kV高压开关柜（其中：1面主变进线开关柜、2面集电线路开关柜、1面无功补偿开关柜、1面接地变兼站用变柜及1面PT柜）。

本项目110kV升压站与送出线路的分界点为升压站出线架构（含与送出侧连接跳线），以升压站出线架构第一个接线节点为界，包括与送出线路电缆的连接与光纤熔接等相关接口工作，升压站内侧为本标段投标人范围，外侧为送出线路标段负责。光伏电场及升压站内所有电气系统均为本标段投标人范围。

9) 本工程作为PC总承包工程，投标单价是投标人全面实质响应招标文件规定的项目的所有责任和风险的固定单价。

投标人须配合完成光伏项目的电网接入工作。

10) 投标人应在踏勘现场后了解工程场地和相关的周边环境情况，并在报价中充分考虑施工难度。

2.6 其他：无

3. 投标人资格要求

投标人应具备承担本招标项目的资质条件、能力和信誉。

3.1 投标人须具有独立法人资格或其他组织，具有有效的安全生产许可证。

3.2 投标人须具有电力工程施工总承包二级及以上资质；近 5 年内具有独立承担 2 个及以上同规模及以上并网型光伏电站的施工总承包投运业绩，并附业绩证明。（业绩证明需提供合同首页、范围页、签章页，发电证明或项目验收或服务评价等相关证明材料；业绩以合同签订时间在 2019 年 2 月至今为有效业绩）。

3.3 投标人拟委派本项目的项目经理需具有中华人民共和国一级建造师注册证书（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，并严格按照通知要求提供相关的证明材料。特别注意，一级建造师打印电子证书后，应在个人签名处手写本人签名，未手写签名或与签名图像笔迹不一致的，该电子证书无效。）及安全生产考核合格证（B 证），具有从事类似项目管理工作经历并担任 1 个及以上 50MW 及以上国内光伏工程的项目经理（以上材料均须提供证明文件）。

3.4 投标人须具备承装二级和承试二级电力设施许可证，满足《承装（修、试）电力设施许可证管理办法》（国家电力监管委员会第 28 号令）相关要求。

3.3 财务要求：近三年每年净资产大于 0。

3.4 本次招标（不接受）联合体投标。

3.5 投标人不得存在下列情形之一：

3.5.1 近三年内被列入国家应急管理部（查询网址为：<https://www.mem.gov.cn/fw/cxfw/xycx/>）认定的安全生产失信联合惩戒“黑名单”，且有效期结束时间晚于投标截止日的；

3.5.2 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投标截止日的；

3.5.3 按照集团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，且有效期结束时间晚于投标截止日的；

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

存在违反上述否决投标条款情形的，不予授标或不签订合同。上述否决投标条款所涉及的事项，接受社会监督，投标人及其利害关系人可按照招标文件载明的方式进行举证。

3.6 本次招标采用资格后审方式，开标后由评标委员会对投标人的资质进行审查，资格条件没有达到招标文件规定要求，评标委员会将否决其投标。

4. 招标文件的获取

4.1 获取招标文件的时间及地点：凡有意参加投标者，请于**2024年02月06日至2024年02月20日17时**（北京时间，下同），登录中国大唐集团有限公司电子商务平台（网址：<http://www.cdt-ec.com>），下载电子招标文件。

4.2 招标文件每套售价详见中国大唐集团有限公司电子商务平台（网址：<http://www.cdt-ec.com>），标书费汇款账户按电子商务平台提示信息为准。

4.3 招标文件获取须知：为保障电子招标投标交易平台数据安全，潜在投标单位在下载招标文件时需企业CA证书电子钥匙，《CA证书电子钥匙办理指南》详见中国大唐集团有限公司电子商务平台，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。潜在投标人在购买标书时，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. 投标文件的递交

5.1 递交投标文件的截止时间及地点：投标文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）：**2024年02月27日09时整**（如有变化，另行通知），投标人应在截止时间前通过中国大唐集团有限公司电子商务平台递交电子投标文件。

5.2 逾期送达（上传）的投标文件，电子商务平台将予以拒收。

5.3 开标场所：北京石景山区银河大街6号院1号楼B座三层（银河财智中心开标大厅）

5.4 **纸质版投标文件递交：现阶段无需递交纸质版投标文件，开标评标均以电子商务平台上递交的电子投标文件为准。**

5.5 本次开标评标均在电子商务平台进行，对于电子商务平台投标操作不熟悉的投标人，请与平台客服人员联系。

5.6 本次招标以中国大唐集团有限公司电子商务平台 (<http://www.cdt-ec.com>) 投标人上传加密的投标文件为准, 商务投标文件、技术投标文件和报价文件的总大小不能超过 800M, 投标文件 (含商务、技术和报价文件) 总数量不能超过 20 个, 且单个文件的大小不能超过 100M。投标文件递交截止时间前, 投标人须在中国大唐集团有限公司电子商务平台上传加密的投标文件。

6. 发布公告的媒介

本次招标公告同时在“中国招标投标公共服务平台 (网址: <http://www.cebpubservice.com>)”、“中国大唐集团有限公司电子商务平台 (网址: <http://www.cdt-ec.com>)”上发布。

7. 联系方式

招 标 人: 大唐中合 (张家口市宣化区) 能源有限公司

招标代理: 北京国电工程招标有限公司

联系人: 刘博周

电 话: 010-68777007

邮 箱: wangxi@cweme.com

地 址: 北京石景山银河大街 6 号院 1 号楼银河财智中心 B 座

本项目监督部门: 大唐国际发电股份有限公司燃料物资部

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

招标人或其招标代理机构主要负责人 (项目负责人): _____ (签名)

招标人或其招标代理机构: _____ (盖章)

