

# 大唐国际大唐国际发电股份有限公司下花园热电分公司辛庄子 90MW 光伏发电项目 110kV 线路送出工程 EPC 总承包

## 招标公告

### 1. 招标条件

大唐国际大唐国际发电股份有限公司下花园热电分公司辛庄子 90MW 光伏发电项目 110kV 线路送出工程 EPC 总承包项目已由大唐国际发电股份有限公司批准建设，项目业主为大唐国际发电股份有限公司下花园热电分公司，建设资金来自企业自筹，出资比例 100%，招标人为大唐国际发电股份有限公司下花园热电分公司。项目已具备招标条件，现对该项目的 EPC 总承包进行公开招标。

### 2. 项目概况与招标范围

2.1 招标编号：CWEME-202410DTJC-SG8072

2.2 项目名称：大唐下花园辛庄子 90MW 光伏发电项目

2.3 建设地点：河北省张家口市下花园区

2.4 建设规模：90MW

2.5 计划工期：2024 年 11 月 1 日至 2024 年 12 月 20 日，共计 50 日历天。

2.6 招标范围：（1）工程勘察设计，包括但不限于：以大唐下花园辛庄子 90MW 光伏发电项目 110kV 升压站 GIS 出口为界（含电缆头连接），至鸡鸣驿（下花园）110kV 变电站#5 母线 113 间隔为止的送出线路、OPGW 光缆等的勘察、地下设施勘探、地质详勘、地基处理、试桩及桩基检测（如有）、初步设计（含审查，取得本项目初步设计涉网审查意见，满足电网并网申请要求）、施工图设计及评审、竣工图编制等项目所需全部设计内容（所有设计需按电网公司入网标准和要求执行）。设计方案须严格遵照政府相关主管部门关于本项目路径、选址批复意见。包含电气设备技术规范编制、相关招标文件的编制、提供技术交底、并安排有经验工代在项目开工至完工期间驻场进行技术服务工作、配合进行竣工验收、档案验收等。

（2）工程施工，包括但不限于：大唐下花园辛庄子 90MW 光伏发电项目 110kV 升压站 GIS 出口为界（含电缆头连接），至鸡鸣驿（下花园）110kV 变电站#5 母线 113 间隔为止的送出线路范围内电气、土建、安装、通讯工程施工及其相关调试、试验（试验工作包括但不限于：线路工频参数测量，光纤损耗测试等并出具

相关试验报告。试验结果需满足电网公司线路保护定值计算及场站并网需求)、验收;通信通道业务的安装调试(包含大唐下花园辛庄子 90MW 光伏发电项目升压站及鸡鸣驿(下花园)110kV 变电站#5 母线 113 间隔光缆终端盒的熔纤、通信通道安装调试、上传调度数据网、远动信息的业务通道开通及调试等);(注意:本项应通过电网公司验收。)

按照工期要求,制定冬季施工方案,综合考虑为了满足工期要求需要增加的人工、设备和冬季施工的成本。

(3) 物资供应:由投标人完全提供。包括但不限于:110kV 送出线路施工所需所有设备和材料的供货;含导线、电缆及电缆终端头(需合资或外资一线品牌)、地线光缆、杆塔、金具、塔基标识(按电网公司标准编号并挂标识牌)等,以及本工程施工范围内所需的全部材料(含临时设施需用的材料)、消耗性物资、技术资料、专用工具、备品备件的采购、供应、检测、催交、运输、验收、现场卸车、装车、倒运、仓储保管、发放、专用工器具及备品配件的管理与移交等均由投标人负责。

(4) 工程服务:投标人负责临时用地手续办理,施工过程中需要的临时占地以及电缆通道、部分临时占地的征租费用、水土保持补偿费、林草地占地补偿费、林草地植被恢复及费用、土地复垦费、架空线路跨越基本草原和生态红线保护性施工费及相关税费,以及土地所有者要求的各项赔偿和补偿(包括但不限于土地补偿、地上附着物补偿等费用)。投标人办理项目国有土地使用证(如有)、建设用地规划许可证、建设工程规划许可证、建设工程施工许可证的手续办理工作。投标人负责项目实施及实施过程中产生的措施费及手续办理、施工过程中的相关协调费用(包含税费)。

投标人负责线路通道上(含塔基础部分、地理电缆终端平台及工井)的青苗赔偿、林木赔偿、地上附着物清理及补偿、相关税费及手续办理等相关费用。

投标人负责与电网公司和当地电力主管部门的协调及手续办理;负责办理开工手续前各项专题的编制及审查(110kV 送出线路项目各项专题为:林草地可研及林草地用地手续、水土保持方案、环境保护方案(含电磁辐射)、压覆矿调查报告、地质灾害调查报告、劳动安全与职业卫生、防洪评价报告、防雷措施、消防、土地预审、节能报告等所有有关送出线路专题报告);负责设计成果的所有评审。

投标人负责编制跨径施工方案，取得电网、高速公路、铁路、国道、省道等相关单位施工许可批复，若线路通道需进行树木砍伐要按照林业部门的批复报告执行，投标方支付由此引发的相关费用（跨越高速、铁路两项已列入暂估价）。

投标人负责施工期的电缆输电线路工程、架空输电线路工程、水保工程、环保工程、协调地方关系（地方林业部门、农业、公安（涉及基坑爆破时）、当地村民、县局直属职能部门的关系等发生的费用）、电网关系（线路验收整改协调，由此发生的供电部门工作人员的相关费用、接入鸡鸣驿（下花园）110kV 变电站的手续协调和保证费用、停送电资料报备及停电相关手续办理）和有关投入运行所需的手续等及相关费用范围，应包含但不限于此；

投标人负责办理建设期工程保险（不含建安一切险），相关费用由投标人承担（包含税费）。负责本工程建设的监督检测及费用。

（5）试验、调试及验收：投标人负责项目所涉及全部的调试、试验、试运及检测等，包括并不局限于塔基检测、电气设备试验（包含电缆、电气等设备的试验及其他特殊试验）、线路工频参数测量；系统调试（包含运行前所有调试项目）、试运行、带电前检测、带电后试验；负责配合主体工程标段进行系统调试、特殊试验，配合设备厂家调试以及有关技术服务；负责组织地方电网接入验收并根据其出具的意见完成整改，完成全部设备、材料的第三方检验。

投标人负责本工程相关的专项验收及各阶段验收、安全设施标准化、消缺、试运行、转商业运行、移交以及质保期内的服务，专项验收含安全设施、防雷检测、消防（含检测）、环评验收、水保验收、土地复垦、劳动安全和职业卫生等各项专项验收（配合档案验收）、质检；安全、环保、职业健康等“三同时”相关内容立项所需的支持性材料的编制及审查并取得相关职能部门的验收批复。

投标人负责本工程质量监督相关报审资料准备、工作协调、阶段验收、竣工验收及相应整改，取得同意并网通知书；若因投标人未完成手续办理，造成不能涉网施工所产生的后果由投标人负责，招标人将按程序追究投标人责任。

投标人负责协调并按电网公司要求办理线路工程所涉及的与现状线路交叉跨越、进站施工、线路带电等相关措施、方案编制及执行，以及相关手续的办理，相关费用由投标人承担（包含税费）。

投标人负责项目开工至完工期间驻场进行技术服务工作、配合进行竣工验收、档案验收等。满足大唐集团公司四优工程管理办法要求并通过集团公司验收，最终达到达标投产要求。

(6) 培训工作范围：投标人应当按照有关规定编制安全技术措施或者专项施工方案，建立安全生产责任制度、治安保卫制度及安全生产教育培训制度，并按安全生产法律规定及合同约定履行安全职责，如实编制工程安全生产的有关记录，接受招标人、监理人及政府安全监督部门的检查与监督。

(7) 保修工作范围：在工程移交招标人后，因投标人原因产生的质量缺陷，投标人应承担质量缺陷责任和保修义务。缺陷责任期届满，投标人仍应按合同约定的工程各部位保修年限承担保修义务。

(8) 工作界面划分

施工界面：以大唐下花园辛庄子 90MW 光伏发电项目 110kV 升压站 GIS 出口为界（含电缆头连接），至鸡鸣驿（下花园）110kV 变电站#5 母线 113 间隔为止。

(9) 招标人负责范围：塔基础部分永久用地征租费用、地理电缆终端平台及工井永久用地征租费用、送出线路可研报告编制、路径协议、送出线路核准、文物调查、社会稳定风险报告。

不论招标文件是否提及、投标报价高低，凡涉及本工程勘察设计、设备材料采购、建筑安装、试验、检查测试、调试试运、质量监督、相关证件办理、水保、安全设施、环保、土地复垦、消防、职业卫生等所有工程阶段内容、竣工验收等，本工程项目涉及的所有工作内容均属于承包人的工作范围，相关费用均已含在投标人报价中。

### 3. 投标人资格要求

#### 3.1 通用资格条件：

3.1.1 投标人须具有独立法人资格或其他组织。

3.1.2 财务要求：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，也未被司法机关采取财产保全或强制执行措施。

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投标截止日的；

(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。

3.1.4 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的，评标委员会将否决其投标。

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 企业资质要求：

(1) 须具有电力行业设计（送电、变电）专业乙级及以上资质，

(2) 电力工程施工总承包二级或输变电工程专业承包二级或水利水电施工总承包二级及以上资质；

(3) 安全生产许可证；

(4) 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》（中华人民共和国国家发展和改革委员会令第 36 号）相关要求

3.2.2 企业业绩要求：近 5 年须具有 2 个及以上 110kV 及以上输电线路已竣工 EPC 总承包（包含联合体形式）业绩。

3.2.3 人员资质要求：拟派项目经理须具有机电工程专业一级注册建造师执业资格，须具有有效的安全生产考核合格证书（B 证）。

3.2.4 人员业绩要求：拟派项目经理须具有 1 个及以上 110kV 及以上输电线路已竣工 EPC 总承包（包含联合体形式）业绩的项目经理业绩。

3.2.5 本次招标接受联合体投标。联合体投标的，应满足下列要求：

3.2.5.1 联合体允许最多 2 家单位联合组成，联合体各成员单位应当具备与联合体协议中约定的分工相适应的资质和业绩，联合体各方不得再单独参加或者与其他投标方另外组成联合体参加本项目的投标。须提交符合招标文件要求的联合体协议书，明确各方承担连带责任，并明确联合体牵头人，联合体协议书须有法定代表人或其委托代理人签字并加盖单位章，由法定代表人签字的应附法定代表人身份证明，由代理人签字的应附授权委托书，身份证明或授权委托书应符合“投标文件格式”的规定。

3.2.5.2 联合体设计单位须具有：

(1) 电力行业设计（送电、变电）专业乙级及以上资质；

(2)近 5 年须具有 2 个及以上 110kV 及以上送出线路设计业绩或已竣工 EPC 总承包业绩。

#### 3.2.5.3 联合体施工单位须具有：

(1) 电力工程施工总承包二级或输变电工程专业承包二级或水利水电施工总承包二级及以上资质；

(2) 安全生产许可证；

(3) 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》（中华人民共和国国家发展和改革委员会令第 36 号）相关要求。

(4) 近 5 年须具有 2 个及以上 110kV 及以上输电线路已竣工施工业绩或已竣工 EPC 总承包业绩。

#### 3.2.6 其他特殊要求：

(1) 业绩证明材料须包含：合同（至少包含合同首页、签字盖章页和合同主要内容页）、竣工验收证明（EPC 业绩或施工业绩的竣工验收证明必须经建设单位和施工单位盖章齐全，否则不予认可；其余业绩可提供用户证明）。

(2) 拟派项目经理业绩证明材料须包含：合同（至少包含合同首页、签字盖章页和合同主要内容页）、竣工验收证明（竣工验收证明必须经建设单位和施工单位盖章齐全，竣工验收证明中须有拟派项目经理姓名，否则不予认可）。

(3) 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。

(4) 首台(套)装备、首批次材料、首版次软件参与投标时，属于工业和信息化部等部门相关名录所列首台(套)装备、首批次材料、首版次软件的，以及《中央企业科技创新成果推荐目录》成果的，仅需提交正式印发的名录文件并说明本次投标属于名录中的哪一项，即视同满足市场占有率、使用业绩等要求。

### 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 业绩时间以竣工验收证明上的竣工验收时间为准。竣工验收证明上没有竣工验收时间的，以签字盖章中的最晚时间为准；签字盖章无时间的，以竣工时间为准；竣工验收证明上没有上述时间的不予认可。

3.3.3 业绩证明材料必须能证明业绩类型及规模，否则不予认可。

3.3.4 用户证明须由最终用户盖章，可以是验收证明、使用证明、回访记录。

3.3.5 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。

3.3.6 如发现拟派任项目经理在投标阶段存在其他在建工程情况，评标委员会将启动澄清程序，投标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。

3.3.7 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（与本次招标的工程属于同一工程相邻分段发包或分期施工的除外）。

3.3.8 本次招标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，投标商务文件、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招标文件所有签字盖章要求。并按照规定的时间上传加密的投标文件即可，无需逐页签字盖章。

#### 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 09 月 30 日至 2024 年 10 月 15 日 17 时 00 分（北京时间，下同），登录大唐电子商务平台（网址：<http://www.cdt-ec.com>），下载电子招标文件。

4.2 招标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 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（电子招投标交易平台），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）为2024年10月22日09时00分整（如有变化，另行通知），投标人应在截止时间前通过大唐电子商务平台递交电子投标文件。

5.2 逾期上传的投标文件，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投标操作不熟悉的投标人，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 本次招标以大唐电子商务平台(<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、技术投标文件和价格投标文件的总大小不能超过800M，投标文件（含商务、技术和价格投标文件）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，投标人须在大唐电子商务平台上传加密的投标文件。

## 6. 发布公告的媒介

本次招标公告仅在中国招标投标公共服务平台([www.cebpubservice.cn](http://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

招 标 人：大唐国际发电股份有限公司下花园热电分公司

地 址：河北省张家口市下花园区

招标代理机构：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6号院1号楼B座

邮编：100040

联系人：王曦

电话：010-68777007

电子邮件：[wangxi@cweme.com](mailto:wangxi@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、投诉路径：登录大唐集团电子商务平台  
(<https://www.cdt-ec.com>) 后在平台首页-菜单栏-“异议投诉”-“异议投诉提交”-采购异议投诉栏“异议提交”中提出书面异议。

## 9. 监督部门

本招标项目的监督部门为：大唐国际发电股份有限公司供应链管理部

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)