

(新疆公司) 大唐第二师铁门关经济技术开发区轮台产业园 10  
万千瓦光伏项目标段二升压站 EPC 总承包

招标公告

1. 招标条件

本招标项目大唐(铁门关)新能源有限公司第二师铁门关经济技术开发区轮台产业园 10 万千瓦光伏项目,已由新疆生产建设兵团发展和改革委员会视同赋码备案(2406-000015-04-01-289174)批准建设,招标人为大唐(铁门关)新能源有限公司,最终用户为大唐(铁门关)新能源有限公司,建设资金来自银行贷款/企业自筹,银行贷款 80%,企业自筹 20%,项目已具备招标条件,现对上述项目升压站 EPC 工程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-202411XJTMG-S001

2.2 项目名称: 大唐第二师铁门关经济技术开发区轮台产业园 10 万千瓦光伏项目

2.3 建设地点: 大唐第二师铁门关经济技术开发区轮台产业园 10 万千瓦光伏项目位于新疆巴音郭楞蒙古自治州轮台县境内,场区中心点东距铁门关市约 97km,场区西距轮台县约 15.1km 处,场区位于阳霞镇西南侧约 21km 处。

2.4 建设规模: 本项目交流侧装机容量为 100MW,直流侧容量为 138.8137MWp (容配比约 1.3854),本工程拟选用 N 型 695Wp 单晶硅双面组件,共计安装电池组件 199732 块。光伏场区共划分为 30 个光伏方阵,全场划分成 30 个 3.3MW 及 1 个 1.2MW 的太阳能发电单元。配套建设 10MW/20MWh 储能系统。本期光伏电站新建 1 座 110kV 升压站,升压站以 1 回 110kV 线路接至都护府 110kV 变电站,导线选用 JL/G1A-240 型导线,送出线路长约 10km。接入系统最终方案根据电网主管部门批复的接入系统批复意见为准

2.5 计划工期: 本标段计划 2025 年 3 月 1 日开工,2025 年 6 月 30 日全容量并网,122 日历天。具体现场开工日期以招标人书面通知为准

2.6 招标范围: 设计部分(包括但不限于): 110kV 升压站、110kV 送出线路、配套 10MW/20MWh 储能系统、都护府 110kV 变电站扩建(扩建 1 回 110kV 间隔)的勘察设计、地质详勘、1:500 地形图测绘、初步设计、安全设施标准化(含围栏、标识、标牌,满足大唐安全设施标准化清单)、施工用电和用水等临建设施、环境保护及水土保持设施等整个工程项目的工程勘测设计、施工图设计、设计优化或者设计变更;施工部分(包括但不限于): 110kV 升压站建筑安装工程(含调试)、10MW/20MWh 储能系统建筑安装工程(含调试)、消防、升压站进站道路、施工临建、施工用电和用水引接;110kV 送出线路土石方开挖、杆塔基础、杆塔组立、导地线架设、杆塔接地、电缆敷设、配合线路整套启动调试、线路架设材料运输、工程临时用地征占用;都护府 110kV 变电站扩建间隔建筑安装工程(含调试);设备、材料采购部分:负责除招标方提供的设备材料(发包人提供的设备和材料详见附件二)以外的 110kV 升压站、配套

10MW/20MWh 储能系统设备材料采购，包括（不限于）：110kV 送出线路全部、通信系统、调度数据网、稳控装置、全景监控系统（含 31 台源控终端，紧急态控制装置、屏柜及附件）、都护府 110kV 变电站扩建设备等设备材料采购；专项验收服务部分（包含但不限于）：110kV 升压站、110kV 送出线路（包含所有协调工作及手续办理）、配套 10MW/20MWh 储能系统、都护府 110kV 变电站扩建间隔负责试验（并网性能检测包括电能质量测试、有功/无功功率控制能力测试、SVG/F-C 性能测试、并网性能评价、低电压穿越能力、一次调频检测、储能联调及性能试验）等，负责办理并网手续（包括购售电合同、并网调度协议、供用电合同、电力公司调度及供电手续等）和涉网试验；项目各系统工程和其他配套工程施工手续的办理（施工许可证、工程规划许可证，用地规划许可证、不动产证、工程质监站质量监督（电力/建设局质监站）、电科院技术监督、施工图审查、消防验收等）、施工准备、施工、调试试运和竣工验收、培训、移交生产、移交后的质保期服务；以发包人名义协调试验、验收、接入、租赁等（含电网公司、政府、企业）；建设期工程保险（除建筑工程一切险、安装工程一切险及第三者责任险）；甲供设备材料卸车、保管、场内二次倒运；办理工程验收（含水保、环保、安评、职业卫生、防雷检测、消防等各项专项验收），档案竣工移交归档、牵头负责委托具有档案验收资质单位对本项目档案验收，其他标段配合、电网公司设计审查、验收及并网有关手续办理的全部工作内容并承担相应费用；施工用水、施工用电、等保测评；负责 110kV 送出线路环评、水保；均属于承包人的工作范围。投标人负责电磁暂态建模工作，包含提供 SVG、PCS、逆变器电磁暂态单机模型，场站模型建模，宽频振荡风险评估及区域性电磁暂态评估建模以及验证工作，取得国网公司审查意见，通过验收。大唐第二师铁门关经济技术开发区轮台产业园 10 万千瓦光伏项目 110kV 送出线路工程、接入都护府 110kV 变电站及都护府 110kV 变电站扩建间隔工程范围内电气一、二次、远动、继电保护、计量、网络安全、土建、安装、通讯工程施工及其相关调试、验收工作应包含但不限于此：所有设计、供货范围内涉及的土建、安装工程施工及其相关调试、验收工作；与电网公司所有调试及工作协调，负责二次设备通信室配线架至送出工程光缆的熔纤，负责通信通道开通调试、上传调度数据网、远动信息的业务通道开通及调试。招标文件中未列出但是为本项目工程所必需的相关设计、设备、材料、施工、调试、验收及协调等均属于本招标范围。对本项目招标范围内，如果某些分项在招标文件中未专门提及，但它对于本工程的功能、安全、稳定运行是必不可少的，以上建筑、设备或服务，由投标人提供，其费用包括在总价中。升压站征租地工作由发包方完成，投标人配合。施工临时用地租赁费及相关的费用均由承包人承担（如土地补偿、青苗补偿、迁移补偿、其他地上附着物补偿、安置补偿、农网（通讯）线路改迁等）。本次招标不包括升压站及储能区永久土地征用费。与各标段分界点：1. 建筑工程与光伏区工程分界点为：升压站围墙或护栏以外一米（包含地面、地下工程）；其他区域为光伏区围栏外一米。2. 安装工程与光伏区工程分界点为：升压站 35kV 开关柜电缆进线下装口（含电缆头制作），光缆为二次设备间光缆熔接盒。

### 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: 须具有电力工程施工总承包二级或水利水电工程施工总承包二级或输变电工程专业承包二级及以上资质; 和工程勘察(岩土工程、工程测量)专业甲级及以上资质; 和工程设计电力行业(送电工程、变电工程)专业甲级及以上资质; 和有效的安全生产许可证; 和有效的承装类三级和承试类三级电力设施许可证, 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1个110kV及以上输电线路工程已竣工EPC总承包业绩和1个110kV及以上升压站工程已竣工EPC总承包业绩。

3.2.3 人员资质要求: 拟派项目经理须具有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), 且在投标阶段未担任其他在建工程项目经理职务。

3.2.4 人员业绩要求: 拟派项目经理须具有1个110kV及以上输电线路工程已竣工EPC总承包业绩或1个110kV及以上升压站工程已竣工EPC总承包业绩。

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工程勘察(岩土工程、工程测量)专业甲级及以上和工程设计电力行业(送电工程、变电工程)专业甲级及以上资质; 近5年须具有1个110kV及以上输电线路工程设计业绩或已竣工EPC总承包业绩, 和近5年须具有1个110kV及以上升压站工程设计业绩或已竣工EPC总承包业绩。

3.2.5.3 联合体施工单位须具有电力工程施工总承包二级及以上资质或水利水电工程施工总承包二级或输变电工程专业承包二级及以上资质；须具有有效的安全生产许可证；近5年须具有1个及以上110kV及以上输电线路工程已竣工施工总承包业绩或已竣工EPC总承包业绩，和近5年须具有1个110kV及以上升压站工程已竣工施工总承包业绩或已竣工EPC总承包业绩。

3.2.5.4 联合体承装、承试单位须具有有效的承装类三级和承试类三级电力设施许可证，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。

#### 3.2.6 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、监理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、设计单位、监理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11月5日至2024年11月19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11月26日9时整（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（铁门关）新能源有限公司

地址：新疆铁门关市轮台产业园产业基地融合路1号2-001

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银河财智中心北楼4层

邮编：100040

联系人：徐遥

电话：010-68777499

电子邮件: xuyao@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: 大唐新疆发电有限公司工程建设部(供应链管理  
部)

人员违规违纪行为投诉邮箱: jijianjubao@china-cdt.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)