

江苏省连云港市赣榆区东赣 200MW 渔光互补光伏发电项目光伏场区劳务 1 标、2 标、3 标、4 标公开谈判采购公告

江苏省连云港市赣榆区东赣200MW渔光互补光伏发电项目光伏场区劳务1标、2标、3标、4标已具备采购条件,相关建设资金已落实,现公开征集响应人参加竞争性谈判采购活动。

1. 采购条件

江苏省连云港市赣榆区东赣200MW渔光互补光伏发电项目地址位于连云港市赣榆区,采购人为中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司,本项目业主为连云港赣榆东赣光伏发电有限公司,建设资金来源项目业主自筹资金,资金已落实。

本项目施工已具备采购条件,现公开征集承包商参加竞争性谈判活动。采购人将根据报价、工期安排、技术方案等多方面综合考虑后择优选取中标单位。

采购人:中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司(以下或称“工程承包人”)

响应人:参与投标的各单位(以下或称“劳务分包人”)

业主单位:连云港赣榆东赣光伏发电有限公司(以下简称“业主”或“建设单位”)

x标:“x标”指1标、2标、3标、4标,响应人递交的响应文件需明确具体标段。

2. 项目简介

2.1 工程概况:本项目租用赣榆区墩尚镇总面积约 5000 亩坑塘水面开发建设“东赣 200MW 渔光互补光伏发电项目”装机容量为直流侧约 260MW_p,交流侧 200MW。项目拟使用双面双玻光伏高效单晶硅组件、组串式逆变器、箱变,通过多条 35kV 集电线路接入新建 220kV 新能源升压站。

2.2 建设地点:连云港市赣榆区。

3. 采购范围

3.1 计划工期:本项目计划工期 101 日历天,计划开工日期为 2025 年 9 月 15 日。包含的各项工作具体开工时间以工程承包人通知为准,实际施工工期以工程承包人现场制定的管理进度计划为准,劳务分包人应无条件配合。

3.2 质量标准：本工程质量标准必须达到《光伏发电项目工程验收规范标准》（GBT50796-2012）、电力行业工程质量标准和本项目建设验收要求，即符合国家施工验收规范和相关技术标准要求、采购文件和设计文件要求。

3.3 工作范围：江苏省连云港市赣榆区东赣200MW渔光互补光伏发电项目光伏场区劳务标，以箱变低压侧为分界点，劳务分包人负责65MWp光伏场区内的所有建筑工程和安装工程施工。

（1）负责本标段光伏阵列区土建工程施工：光伏阵列区场平施工、光伏阵列区电缆施工（除35KV集电线路工程）、光伏阵列区围栏及大门、光伏阵列区接地工程施工、场区道路施工、场区范围内线缆改迁、光伏阵列区排水和防洪设施的施工等全部土建工程施工，按照工程承包人要求完成项目施工期标段内所需的宣传标语、标识标牌等安装以及生产准备工作（包含但不限于安全工器具、安全设施及设备设施临时标识标牌等）。

（2）负责本标段光伏阵列区安装工程施工：光伏组件及支架安装、电缆、电缆头及辅助设施的敷设及安装（除35KV集电线路工程）、桥架材料（含桥架、桥架支架、桥架接地线等附件）安装、光伏阵列区电气设备（逆变器、数据采集器）安装、电缆穿管(含埋管)材料安装、光伏阵列区围栏防雷接地材料安装、防火封堵、其他甲供设备及材料的全部安装工程施工。

（3）负责本标段施工辅助工程及一般项目：四通一平、施工用电用水通讯接入、临建设施施工、临时道路的修建及维护、设备及材料临时堆场及仓库施工及维护、临时办公设施施工维护等为完成本工程所需要的一切临建设施，使用结束时按要求拆除。负责材料设备倒运方式及路线，解决倒运路线上影响运输的如架空线路（如 光缆、输电线路等）改造、迁移、桥梁加固、路面加宽、维护等涉及的协调工作并承担相关费用。

（4）负责倒运手续、交通道路许可手续办理，解决施工现场与城乡公共道路的通道，确定运输方式和运输通道，满足施工运输要求和寻找设备堆放场地，设备运输车辆的拖拽、牵引，综合协调设备生产、运输、存放、倒运、保管，满足设备连续安装要求并承担相关费用。

（5）除甲供设备和材料外，其它所需的设备和材料均由劳务分包人负责采购、运输、接货、卸货、保管、测试、试验、检验、消缺等。劳务分包人负责本项目甲供设备和材料的接货、卸货、到货清点、开箱验收、仓储、保管、二次转运、测试、试验、检验、消缺等，包括但不限于：光伏组件及支架、逆变器、光纤、电缆、桥架等。甲供设

备材料交货界面为工程承包人指定堆场，劳务分包人负责材料设备由堆场至工作面的二次转运工作，若因劳务分包人倒运车辆无法抵达，需要进行道路加固、拓宽的由劳务分包人负责并承担相应费用，相关费用应包含在合同总价内。

(6) 负责配合工程承包人和项目业主完成本标段永久用地及租地手续办理及相关协调处理工作。负责红线外用林用地，包括超出红线施工用地，生产、生活临建等用地，弃土场用地，临时道路，直埋电缆及其他施工过程中所需的临时用地协议签订并支付相关的征租用地、复原、复耕、复绿等一切相关费用，工程承包人配合劳务分包人工作。

(7) 负责施工过程中与政府相关部门、乡镇、村民委员会、村民的协调工作，包括但不限于：超红线用地、迁坟、道路使用、材料机具临时堆放、施工临时踩踏、倾倒生活垃圾、堆放渣土、施工临时占用土地等并承担相关费用，工程承包人配合劳务分包人工作。

(8) 本标段施工过程中严格按照项目环水保批复及设计文件开展现场环水保施工工作，严禁乱抛乱弃，如野蛮施工（包含乱抛、乱弃）造成的环水保问题及安全文明处罚或验收不过，由劳务分包人负责处理并承担相应责任，同时项目有权根据相关合同条款进行处罚。开挖完成的坡面及时恢复植被，若造成二次水土流失、环境破坏，则由劳务分包人负责治理恢复并承担相应责任。负责向环保部门缴纳施工期间粉尘、噪音、废水、废物排放费用，采取洒水、降尘、降噪等措施，本项目若涉及环保税，环保税由劳务分包人承担，劳务分包人提交环保税票给工程承包人备案，作为结算支付的前置条件。

(9) 劳务分包人应在场内道路及施工中充分考虑光伏电站原有水系的影响，新施工的排水系统应确保所涉及的村庄、矿山、水库、土地、水源、水电站等不受影响；排水系统顺畅，符合水保环保要求，不影响村民生产生活，并承担相关费用，不造成滑坡、坍塌、水淹等事件。

(10) 按项目环保水保设计方案完成工程措施并承担费用，配合其它标段完成环保、水保、安全、职业病、接地等专项验收工作。

(11) 配合完成集电线路交流耐压试验、箱变试验、组件隐裂实验等。积极配合项目各项并网手续办理、质量监督，涉网试验，发电子系统调试等事宜，工程质量应达到业主验收标准，同时应负责项目光伏场区并网验收具体工作并承担相关费用。

(12) 配合业主或工程承包人委托的第三方检测机构完成本标段内第三方检测工作内容。

(13) 负责本标段内存在的质量监督问题整改、移交验收、工程消缺、遗留问题处理、质保期内的质量保证服务等工作并承担相关费用。

(14) 负责本标段光伏电站单位工程验收、启动验收、工程试运行和移交生产验收、专项验收、竣工验收和工程建设所涉及的质量监督配合、后评价配合、涉网、审计配合等相关工作，以及达标投产等相关工作。

(15) 负责本标段的竣工资料的收集、整理、移交。配置工程资料管理及归档经验的专职人员，按照法律规定、合同约定以及项目业主档案管理制度编制竣工资料，完成竣工资料立卷及归档。

(16) 负责本标段缺陷责任期及质保期内的服务。

(17) 劳务分包人须按图施工，本项目阵列区域以业主最终确定的红线图为准，劳务分包人需承担由此带来的不确定风险，相关风险及费用已包含在合同价格中。

(18) 劳务分包人应按照工程承包人现场管理要求，对施工现场难易程度不同的工作面进行统筹安排施工，因劳务分包人有针对性选择施工界面导致的施工进度缓慢甚至甩项等问题，工程承包人有权延时办理过程结算，并扣除已结算金额的10%作为罚款扣除。

4. 资格要求

(1) 具有独立法人资格，且为一般纳税人；

(2) 具有有效的“施工劳务（不分等级）资质”；

(3) 具有有效的营业执照；

(4) 具有2022年1月1日至今的劳务合同或工程施工合同业绩；

(5) 具有政府主管部门颁发的有效的安全生产许可证；

(6) 拟任的项目经理必须为注册在本单位的二级及以上建造师，不得同时在其他工程项目兼职；

(7) 拟任的项目技术负责人具有工程师或以上技术职称，不得同时在其他工程项目兼职；

(8) 拟任安全负责人应取得有效的安全资格证书，需具有类似规模项目管理经验（需提供管理经验业绩证明材料），且不得同时在其他工程项目兼职；

(9) 财务要求：响应人近2年财务状况无亏损（2023-2024年）。

(10) 信誉要求：响应人近3年无违法、违纪事件、重大质量事故等发生（在国家

企业信用信息公示系统平台中“无经营异常名录信息”、“未列入严重违法失信企业名单（黑名单）信息”、“近三年无产品质量和重大违法行为的行政处罚信息”，需提供查询截图）。

（11）本次采购不接受联合体报价。

5. 采购文件的获取

5.1 凡有意参加的响应人，应当在“中国电建阳光采购网”（网址为 <https://bid.powerchina.cn>）右侧快捷入口，切换“新版登录”，选择“供应商登录”进行响应人注册。完成注册的响应人，请于 2025年8月25日09:30至2025年8月28日09:30（北京时间，下同），通过互联网登录“中国电建采购招标数智化平台”（网址为 <https://bid.powerchina.cn/bidweb/#/supplierLogin>），明确所投标段，自行下载采购文件。线下不予受理。响应人可在登录系统后，点击左侧“CA 办理”菜单，扫码下载“中招互联”在线办理移动证书制作电子响应文件。

5.2 本次招标将通过“中国电建采购招标数智化平台”（网址为 <https://bid.powerchina.cn/bidweb/#/supplierLogin>）全程在线开展，响应文件的加密、提交、解密等流程须各响应人在线进行操作。响应人可在登录系统后，点击左侧“CA 办理”菜单，扫码下载“中招互联”在线办理移动证书制作电子响应文件，并严格按照要求进行在线招标，因操作流程失误造成的招标失败，将由招标响应人自行承担后果。

5.3 采购文件不收取工本费。

5.4 未按照本招标公告 5.1、5.2、5.3 条要求的途径获取采购文件的，其投标将被否决。

6. 报价预备会和踏勘现场

采购人不组织报价预备会和踏勘现场。

7. 响应文件的递交

7.1 响应文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）为2025年9月1日上午10:30（北京时间），响应人应在截止时间前通过中国电建采购招标数智化平台递交电子响应文件。

（1）本次招标将通过“中国电建采购招标数智化平台”（网址为 <https://bid.powerchina.cn/bidweb/#/supplierLogin>）全程在线开展，响应文件的加

密、提交等流程须各响应人在线进行操作。响应人可在登录系统后，点击左侧“CA 办理”菜单，扫码下载“中招互联”在线办理移动证书制作电子响应文件，并严格按照要求进行在线投标，因操作流程失误造成的投标失败，将由响应人自行承担后果。

(2) 各响应人须登陆中国电建采购招标数智化平台使用数字证书进行电子响应文件的编制、加密和在线投递。请各响应人充分考虑文件大小、网络速度的影响并预留充足的时间，逾期将无法提交。（电子响应文件的在线投递建议至少提前 12 小时完成）。

7.2 投标截止时间及递交地点如有变动，采购人将及时通过“中国电建采购招标数智化平台”通知所有已购买采购文件的响应人。

8. 谈判时间和地点

8.1 谈判时间（预计）：2025年9月__1__日__15__时__00__分整（北京时间），与每一位响应人进行谈判的具体时间另行通知。

8.2 谈判地点：采购人另行通知。

8.3 递交响应文件的响应单位未准时参加某一轮次谈判的，视为其自动放弃该轮次谈判。

9. 发布公告的媒介

本次谈判公告在中国招投标公共服务平台（<http://www.cebpubservice.com/>）和中国电建阳光采购网（<http://bid.powerchina.cn>）上发布。

10. 成交人数量

每标段仅选择一个成交人。同一响应人可参与本项目多个标段的投标，为不同标段报出相同或不同的价格，但兼投不兼中，各标段响应文件分别评审，每个响应人最多只能中标一个标段。如同一响应人在多个标段评审得分均最高，评标委员会将按标段正顺序优先确定其中标标段（即该响应人优先中标编号最小的标段），同时该响应人失去其余标段中标候选人资格，其余标段根据评审总得分排名由高到低依次推荐中标候选人。

11. 提出异议的渠道和方式

电话：028-62683787

电子邮箱：2024038@chidi.com.cn

12. 纪检监督电话

电话：028-65712751

电子邮箱：chidijubao@chidi.com.cn

13. 联系人员及方式

联系人：杨先生

电话：15680623276

电子邮箱：443379804@qq.com

联系地址：四川省成都市温江区政和街8号成都院温江办公区。

2025年8月25日

