

临涣中利（淮北涣城）发电有限公司新增 GIS 出线间隔和 220kV 母差及线路光纤差动保护升级改造项目设计施工总承包 包（二次）

招标公告（评定分离）

1.招标条件

- 1.1 项目名称：临涣中利（淮北涣城）发电有限公司新增 GIS 出线间隔和 220kV 母差及线路光纤差动保护升级改造项目设计施工总承包（二次）
- 1.2 项目审批、核准或备案机关名称：淮北市发展和改革委员会
- 1.3 批文名称及编号：淮北市发展改革委项目备案表、无
- 1.4 招标人：淮北涣城发电有限公司
- 1.5 项目业主：淮北涣城发电有限公司、临涣中利发电有限公司
- 1.6 资金来源：企业自筹
- 1.7 项目出资比例：100%
- 1.8 资金落实情况：已落实

2.项目概况与招标范围

- 2.1 招标项目名称：临涣中利（淮北涣城）发电有限公司新增 GIS 出线间隔和 220kV 母差及线路光纤差动保护升级改造项目设计施工总承包（二次）
- 2.2 招标项目编号：HBGC26067-2
- 2.3 标段划分：一个标段
- 2.4 招标项目标段编号：HBGC26067-2
- 2.5 建设地点：安徽省淮北市新型煤化工合成材料基地临涣中利（淮北涣城）发电有限公司
- 2.6 建设规模：（1）电厂总装机容量为 2*320+2*300MW 机组，工程分二期

建设,其中一期工程建设二台 2*320MW 循环流化床机组(临涣中利发电有限公司),二期工程建设二台 2*300MW 循环流化床机组(淮北涣城发电有限公司);(2)电厂主系统为 220kV 开关站,220kV 开关站是室内 GIS 布置, GIS 为双母线结构,共 11 个间隔:1-4 号主变间隔、4713 和 4714 线路间隔、1 号和 2 号启备变间隔、母联间隔、I 母和 II 母 PT 及母线避雷器间隔;(3)在 GIS 开关站西侧设有网络继电器室,电厂的母线、线路开关、母联开关的保护,各 220kV 设备的测量控制装置(NCS),电能表及电量采集装置远动装置,网络直流系统等均布置在网络继电器室内;(4)电厂所发电能经过两条同杆(同塔)架设 220kV 出线送出至对侧文昌宫变电站,送电线路总约长度 17.6KM。

2.7 合同估算价:963.2 万元。

2.8 计划工期:工期及节点计划详见技术规范书。注:整个工期包括但不限于施工图设计及相关评审及其审查、工程施工等全过程工作内容,直至项目竣工验收合格的时间,投标人自行合理考虑工期进度。

2.9 招标范围:临涣中利(淮北涣城)发电有限公司新增 GIS 出线间隔及配套设备,现有 220kV 母线保护、线路光纤差动保护升级改造项目。

(1)项目第一部分:新增加一路至藕池变电站的 220kV 出线工作内容。情况介绍:在原有 220kV 母线扩建一个 220kV 出线间隔,就近接入距离本公司约 13 公里的藕池变电站,扩建的间隔至室外第一基杆塔部分为电缆敷设方式;项目分界点为 GIS 设备与电缆接口处。新增间隔工作范围:本项目负责电厂内 GIS 新增一个 220kV 出线间隔一、二次部分设计、设备采购、安装、调试(含配套土建部分的建设)等工作,主要包括:①一次部分:断路器(含储能机构)、隔离开关、接地开关、电流互感器、线路电压互感器、避雷器、电缆沟、电缆等;②二次部分:就地汇控柜,线路保护屏,电缆、线路光纤的接入,远动,计量,电测,通讯等(如:故障录波装置、PMU、保信子站、NCS、五防闭锁等),并负责与原设备及送出电缆接口的对接、通信完成等工作。

注:①220kV 一次电缆由电网公司负责,不在本工程范围内。但本工程需负责 220kV 一次电缆在 GIS 配电室内的电缆沟(井)项目(包括穿墙部位),并负责 220kV 一次电缆接口、试验、对接的相关配合工作。

②线路接入后应根据电网公司、调度的要求完善通信网络。

(2) 原有线路及母线保护升级改造工作内容。因电网公司将电厂现有的两条出线由接入文昌宫变转接入上德开关站,需本项目进行两条线路保护装置换新升级改造。因原有母线保护装置超年限服役,需本项目对电厂 220kV 母线保护屏、220kV 母联保护屏保护装置换新升级改造。主要负责以下原装置升级改造部分的设计、设备采购、安装、调试等一切配套相关工作:

① 项目第二部分:两条线路保护装置升级改造部分的工作内容。主要工作范围为对以下设施进行换新升级改造(均含屏柜内所有设备及配线):目前已有的两条 220kV 线路保护屏内所有设备及配线(包含共计四套差动保护保护装置、两套失灵保护装置、两套操作箱、四台打印机等),两条线路 GIS 配电室内就地汇控柜,关口表计量屏内元件(含电能表及电压切换装置等),安全稳控柜(若有)。

②项目第三部分:220kV 母线保护屏、220kV 母联保护屏保护装置换新升级改造部分的工作内容。主要工作范围为对以下设施进行换新升级改造(均含屏柜内所有设备及配线):目前已有的 220kV 两套母线保护屏(含屏内所有设备及配线)保护装置、模拟盘、打印机;母线 PT 就地汇控柜;220kV 母联开关保护屏内母联操作箱、电压并列装置等。改造方案为在原保护柜中进行升级改造。

③原远动部分以及线路改迁后与对侧通讯等部分升级改造等相关一切配套工作。

(3) 投标方负责将本项目中保护电压、电流及保护信息根据要求接入故障录波器中。

(4) 根据电网公司对设备的命名完成对现场设备及各操作系统标牌的更换(更改)。

(5) 本工程涉及的与电网公司、调度等各相关部门协调接口、协调方案、停电及配合调试等所有工作及费用均由投标方负责(包括各方沟通、协调工作)。

本工程采用工程总承包建设模式。投标方负责本项目的深化设计、施工图纸设计、现场交底、设备采购、施工(包括设备基础施工和原屏柜的拆除)、安装、调试、试运行等全部现场工作、售后服务和竣工图完整移交等工作。具体详见招标文件及技术规范书。

2.10 项目类别:工程总承包

2.11 质量标准：设计质量标准：满足国家及地方相关法律法规以及相关规范要求，设计成果通过政府相关部门及招标人委托的第三方机构的审查，达到施工图要求；施工质量标准：满足国家及地方的相关法律法规以及相关规范要求，达到合格标准；

2.12 其他：___/___

3.投标人资格要求

3.1 投标人应依法设立并具备承担本招标项目的如下条件：

3.1.1 投标人资质要求：

（1）设计资质要求：工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计综合甲级资质

（2）施工资质要求：具有电力设施许可证承装、修、试类二级及以上资质且具备有效的安全生产许可证，同时具备下列资质之一：

①电力工程施工总承包二级及以上资质；

②输变电工程专业承包二级及以上资质。

3.1.2 总承包项目经理、设计负责人、施工负责人要求：

（1）总承包项目经理要求：备有效的二级注册建造师（机电工程专业）及以上执业资格，具备建设行政主管部门颁发的有效 B 类安全生产考核合格证书（建安 B 证）目前未在其他项目上任职或虽在其他项目上任职但须承诺在本招标项目中标后能够从其他项目撤离并至本招标项目全面到岗履约；

（2）设计负责人要求：具备有效的设计注册工程师执业资格【注册电气工程师（发输变电专业）】；

（3）施工负责人要求：具备有效的二级注册建造师（机电工程专业）及以上执业资格，具备建设行政主管部门颁发的有效 B 类安全生产考核合格证书（建安 B 证）目前未在其他项目上任职或虽在其他项目上任职但须承诺在本招标项目中标后能够从其他项目撤离并至本招标项目全面到岗履约。

注：本项目设计负责人、施工负责人须独立设置，不得兼任；本项目总承包项目经理可由施工负责人兼任。

3.1.3 投标人业绩要求：自 2020 年 1 月 1 日以来(以合同签订时间为准)，投标人具备单个合同金额不少于 200 万元的 220kV 及以上输变电 GIS 线路间隔新增或扩建项目的已完工业绩；或单个合同金额不少于 200 万元的火电厂 220kV 及以上 GIS 线路间隔新增或扩建项目的已完工业绩。

注：需提供业绩合同（应体现合同签订时间、合同金额）、竣工验收资料等；如投标人提供的前述业绩证明材料未能完整或充分反映评审因素（如合同内容等特征）的，须另附其他证明材料【如业主（甲方）证明文件、技术协议、核准相关材料等】作为佐证。

3.1.4 总承包项目经理、设计负责人、施工负责人业绩要求：

总承包项目经理业绩要求：自___/___年___/___月___/___日以来（以___/___时间为准），设计负责人具备___/___业绩。

（2）设计负责人业绩要求：自___/___年___/___月___/___日以来（以___/___时间为准），设计负责人具备___/___业绩。

（3）施工负责人业绩要求：自___/___年___/___月___/___日以来（以___/___时间为准），施工负责人具备___/___业绩。

3.1.5 财务要求：___/___

3.1.6 信誉要求： 投标时投标人企业、企业法定代表人、拟派总承包项目经理、设计负责人、施工负责人在中国执行信息公开网站未被列入失信人名单。

3.1.7 本招标项目 接受 联合体投标。

联合体投标的，应满足下列要求：

（1）联合体各方应签订联合体投标协议，确定联合体牵头人和各方权利义务。

（2）联合体各方不得再以自己名义单独或加入其他联合体在本项目中参加投标。

（3）联合体各方应按招标文件提供的格式签订联合体协议书，明确联合体牵头人和各方权利义务，并承诺就中标项目向招标人承担连带责任；联合体成员中具有相同资质且按照联合体分工承担相同工作的，按照资质等级较低的成员确定资质等级；联合体成员按照联合体分工承担不相同工作的，应分别具备符合相

应要求的资质

(4) 联合体参与投标的，下载招标文件、递交投标保证金、电子投标文件签字盖章或签章(字)、上传电子投标文件均以联合体牵头人名义完成，投标文件中须放入联合体协议书，联合体协议书须联合体全部成员签字盖章。

(5) 联合体成员（含牵头人）数量不应大于 3 家。

3.2 其他要求：（1）投标人营业执照、资质证书、安全生产许可证、项目负责人注册证书，可自主选择以下方式提交：①使用传统影印件上传；②使用全国公共资源交易平台成交记录、国家企业信用信息公示系统企业基本信息、全国建筑市场监管公共服务平台、省电子证照库管理系统等接口获取政务数据。（2）同一证明材料使用两种方式重复提供时，以传统影印件为准。

3.3 每个投标人最多允许中标 / 个标段（适用于分标段的项目）。

4.招标文件的获取

4.1 获取时间：2026 年 8 月 25 日 17 时 30 分至投标截止时间。

4.2 获取方式：

（1）本招标项目实行全流程电子化交易。

（2）潜在投标人可登录淮北市公共资源交易中心电子服务系统查阅招标文件，如参与投标，则须在本条第 4.1 款规定的招标文件获取时间内通过淮北市公共资源电子交易系统获取招标文件。

（3）招标文件获取过程中有任何疑问，请在工作时间拨打技术支持热线（非项目咨询）：0512-58188516，项目咨询请拨打招标代理电话：0551-63733826、63739509。

4.3 招标文件价格：0 元。

5.投标文件的递交

投标文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）为2026 年 9 月 16 日 9 时 00 分，投标人应在投标截止时间前通过淮北市公共资源交易中心电子交易系统递交电子投标文件。

6.资格审查方式

本招标项目采用资格后审方式进行资格审查。

7.评标办法

本招标项目评标办法采用综合评估法，见招标文件第三章“评标办法”。

8.开标时间及地点

8.1 开标时间：2026年9月16日09时00分。

8.2 开标地点：

淮北市公共资源交易中心（淮北市人民路 197 号，市招商大厦二楼）开标四室。

本招标项目采用“不见面开标”方式开标，投标人请在投标截止时间前使用 CA 锁登录淮北市公共资源交易中心“不见面开标”栏参与开标会议。

9.招标文件的异议、投诉

9.1 投标人或者其他利害关系人对招标文件有异议的，应当在规定的时间内通过电子交易系统在线提出或以其他书面形式提出。

9.2 投标人或者其他利害关系人对招标人、招标代理机构的答复不满意，或者招标人、招标代理机构未在规定的时间内作出答复的，可以在规定的时间内通过网上投诉系统或以其他书面形式向监管部门提出投诉。

9.3 受理异议的联系人和联系方式见招标公告 11.1 和 11.2。

10.发布公告的媒介

本次招标公告同时在淮北市公共资源交易中心网站、安徽省公共资源交易监管网、全国公共资源交易平台上发布。

11.联系方式

11.1 招标人

招 标 人：淮北涣城发电有限公司

地 址：安徽省淮北市临涣工业园区

邮 编：235000

联 系 人：刘琦

电 话：0561-4855670

11.2 招标代理机构

招标代理机构：安徽安天利信工程管理股份有限公司

地 址：安徽省合肥市蜀山区蜀鑫路 69 号（创业大道与蜀鑫路西南角）
804 室

邮 编：230088

联 系 人：欧泽江、周飞、吴旭森

电 话： 0551-63733826、63739509

11.3 公共资源交易监督管理部门

招标监督管理机构：淮北市公共资源交易监督管理局

地 址：淮北市人民路 199 号招商大厦 7 楼

电 话： 0561-3198613

12.其他事项说明

12.1 投标人应合理安排招标文件获取时间，特别是网络速度慢的地区防止在系统关闭前网络拥堵无法操作。如果因计算机及网络故障造成无法完成招标文件获取，责任自负。

12.2 其他事项：（1）本项目采用网上招投标方式，请投标人在“淮北市公共资源交易中心”下载“电子招投标系统平台操作手册”、“电子投标文件制作工具”等相关资料，仔细阅读招标文件要求和相关操作手册，联系电话：4006158899。投标人须使用最新版投标文件制作工具，以免造成标书制作错误。软件启动时也将进行提示（需在国际互联网络通畅状态），各投标人需注意更新，

如因此导致无效投标，责任自负。（2）投标人须用数字证书签章和加密投标文件，必须使用企业 CA 锁。如未办理数字证书请及时咨询淮北市公共资源交易中心。如加密电子标书无法被系统导入或投标人未能在规定时间内远程解密完成的，视为投标人未提交合格投标文件。（3）本项目招标的补遗、答疑等内容将在淮北市公共资源交易中心网发布，请投标人及时主动关注，因未及时关注而对投标造成的不利影响，由投标人自行承担。（4）本招标公告与招标文件不一致的，以招标文件为准。

13.投标保证金账户

1、是否要求投标人递交投标保证金： 不要求 ☒ 要求

2、投标保证金金额：10 万元人民币

3、投标保证金形式：

第一类： ☒ 银行转账 ☒ 银行汇款 ☒ 网银

第二类： ☒ 纸质银行保函

第三类： ☒ 电子保函（银行、保险、担保等）。

4、投标保证金提交方式：

（1）如采用第一类形式：

①投标保证金专用账户的户名、账号、开户行：

徽商银行： ; 开户名：淮北市公共资源交易中心；

开户行：徽商银行淮北相阳支行；

工商银行： ; 开户名：淮北市公共资源交易中心；

开户行：工行淮北淮海路支行；

建行： ; 开户名：淮北市公共资源交易中心；

开户行：建行淮北西城支行；

②投标保证金必须从投标人的基本账户足额转入招标公告指定账户。投标保证金必须在投标截止时间前到达指定账户，由于投标人迟汇、错汇、误汇等未按规定提交投标保证金而引起的风险由投标人自负。

（2）如采用第二类形式：①采用纸质银行保函的，应为投标人基本账户开户行出具的见索即付无条件银行保函；②投标人在投标文件中必须提供【基本账户

开户证明】复印件（或影印件）（或投标企业基本账户开户银行的基本存款账户信息），并按格式承诺真实有效。同时将纸质银行保函复印件（或影印件）提供在投标文件中。③投标人在投标文件中必须提供明确有效的查询途径（网址链接及查询方式），否则该纸质银行保函无效。④中标候选人须在中标候选人公示期满后 3 个工作日内，将其开具至本项目的纸质银行保函原件提交招标人，且原件须与投标文件中提供的复印件（或影印件）一致，如存在未按规定提交或提交内容不一致的，招标人有权取消其中标候选人资格；发现弄虚作假的，招标人将报监管部门依法处理。

（3）如采用第三类形式：投标人须在投标文件递交截止时间前提供与淮北市公共资源交易中心交易系统对接的电子保函，否则视为投标保证金未按规定要求缴纳，由评标委员会否决其投标。

注：采用第二类或第三类递交投标保证金的保函、保险、担保等有效期不得少于投标有效期。