

石家庄输油气分公司智能场站(无人站、少人站)建设项目工程施工

招标公告

招标编号：ZY25-TJ02-GC021

一、招标条件

本工程项目已按要求履行了相关报批及备案等手续，资金已落实，具备招标条件，现对其进行公开招标。

二、工程建设项目概况与招标范围

2.1 项目概况：

根据集团公司总体安排，各所属单位结合所辖油气管道实际技术条件，稳妥推进站场提升改造工作，原则上 2026 年底实现全部站场智能化运行。

在此背景下，石家庄输油气分公司开展管辖范围内场站的智能场站建设。涉及六条管线，分别为：锦郑线、石太线、石邯线、河石线、安济线、冀宁线。根据项目立项特点和资产主体，将石家庄输油气分公司 2025 年度智能化场站建设统一进行招标，分为 5 个标段。

2.2 建设地点：各场站所在地，详见 2.3 招标范围。

2.3 招标范围：

标段	工程名称	实施场站
1	石家庄输油气分公司锦郑线石家庄站、邯郸站智能站场（无人站、少人站）建设	锦郑线石家庄站、邯郸站
2	石家庄输油气分公司石邯线邢台站、石太线高庄站智能站场（无人站、少人站）建设	石邯线邢台站、石太线高庄站
3	石家庄输油气分公司沧河石线安平站、石家庄站智能站场（无人站、少人站）建设	沧河石线安平站、石家庄站

标段	工程名称	实施场站
4	石家庄输油气分公司安济线衡水站、安平站智能站场（无人站、少人站）建设	安济线衡水站、安平站
5	石家庄输油气分公司冀宁线衡水站智能站场（无人站、少人站）建设	冀宁线衡水站

工作内容：

标段 1：石家庄输油气分公司锦郑线石家庄站、邯郸站智能站场(无人站、少人站)建设项目

智能站场建设项目的改造范围为：锦郑管道石家庄站和邯郸站共 2 座站智能站场建设涉及工艺、仪表、电气、土建等专业的改造、调控中心改造及北方管道集中监视与应急指挥中心改造等。

体系架构：利用现有系统优化生产控制区通信网络、生产辅助区通信网络，生产控制区通信网络与生产辅助区通信网络实现网络隔离，各站增设远程维护单元，将部分诊断数据直接上传至远程维护单元。

自控系统：站场自动控制逻辑优化、设备诊断改造及各专业改造配套的自动化系统改造等。

供配电系统：各专业改造配套电气系统改造(包括信专业新增设备的供配电、接地设计)。

安全防护系统：各站新建门禁系统、周界入侵报警系统等。

建筑土建：石家庄站增加专门人员通道，各专业改造配套的设备基础及地面恢复等。

标段 2：石家庄输油气分公司石邯线邢台站、石太线高庄站智能站场（无人站、少人站）建设

智能站场建设项目的改造范围为：石太线高站和石邯线邢台站共 2 座站智能站场建设涉及工艺、仪表、电气、土建等专业的改造、调控中心改造及北方管道集中监视与应急指挥中心改造等。

体系架构：利用现有系统优化生产控制区通信网络、生产辅助区通信网络，生产控制区通信网络与生产辅助区通信网络实现网络隔离，增设隔离网关。

自控系统：站场自动控制逻辑优化、设备诊断改造及各专业改造配套的自动化系统改造等。

供配电系统：各专业改造配套电气系统改造（包括通信专业新增设备的供配电、接地设

计)。

安全防护系统：各站新建门禁系统、扩音广播系统等；完善工业电视监控系统。

建筑土建：在高庄站和邢台站生产区增加围栏，各专业改造配套的设备基础及地面恢复等。

标段 3：石家庄输油气分公司沧河石线安平站、石家庄站智能站场（无人站、少人站）建设

智能站场建设项目的改造范围为：沧河石管道石家庄站和安平站共 2 座站智能站场建设涉及工艺、仪表、电气、土建等专业的改造、调控中心改造及北方管道集中监视与应急指挥中心改造等。

体系架构：利用现有系统优化生产控制区通信网络、生产辅助区通信网络，生产控制区通信网络与生产辅助区通信网络实现网络隔离，各站增设远程维护单元，将部分诊断数据直接上传至远程维护单元。

站场工艺系统：对站场工艺系统、辅助系统的运行方式进行核实，将部分手动阀门增设电动执行机构。

自控系统：智能站场部分就地显示更换为具有远传仪表、站场自动控制逻辑优化、设备诊断改造及各专业改造配套的自动化系统改造等。

供配电系统：各专业改造配套电气系统改造（包括工艺专业新增电动执行机构、通信专业新增设备的供配电、接地设计）、各站供配电系统远程集中监视的调试。

安全防护系统：各站新建门禁系统、周界入侵报警系统等，更新工业电视监控系统

标段 4：石家庄输油气分公司安济线衡水站、安平站智能站场（无人站、少人站）建设

智能站场建设项目的改造范围为：安济管道衡水站和安平站共 2 座站场智能站场建设，涉及工艺、仪控、电气、通信等专业的改造，2）北方管道集中监视与应急指挥中心改造等。

体系架构：利用现有系统优化生产控制区通信网络、生产辅助区通信网络，生产控制区通信网络与生产辅助区通信网络实现网络隔离，各站增设远程维护单元，将部分诊断数据直接上传至远程维护单元。

站场工艺系统：对站场工艺系统、辅助系统的运行方式进行核实，将部分手动阀门增设电动执行机构。

自控系统：智能站场部分就地显示更换为具有远传仪表、站场自动控制逻辑优化、设备诊断改造及各专业改造配套的自动化系统改造等。

供配电系统：各专业改造配套电气系统改造（包括工艺专业新增电动执行机构、通信专

业新增设备的供配电、接地设计)、各站供配电系统远程集中监视的调试。

安全防护系统: 各站新建门禁系统, 更新工业电视监控系统等

标段 5: 石家庄输油气分公司冀宁线衡水站智能站场(无人站、少人站)建设

智能站场建设项目的改造范围为: 冀宁衡水站共 1 座站场智能站场建设, 涉及工艺、仪控、电气、通信等专业的改造 2) 北方管道集中监视与应急指挥中心改造等。

体系架构: 利用现有系统优化生产控制区通信网络、生产辅助区通信网络, 生产控制区通信网络与生产辅助区通信网络实现网络隔离, 各站增设远程维护单元, 将部分诊断数据直接上传至远程维护单元。

站场工艺系统: 对站场工艺系统、辅助系统的运行方式进行核实, 将部分手动阀门增设电动执行机构。

自控系统: 智能站场部分就地显示更换为具有远传仪表、站场自动控制逻辑优化、设备诊断改造及各专业改造配套的自动化系统改造等。

供配电系统: 各专业改造配套电气系统改造(包括工艺专业新增电动执行机构、通信专业新增设备的供配电、接地设计)、各站供配电系统远程集中监视的调试。

安全防护系统: 各站新建门禁系统, 更新工业电视监控系统等

各投标人均可就本招标项目上述标段投标, 但最多允许中标 2 个标段。授标顺序与标段顺序一致, 其中 1 标段的推荐中标候选人不得再被推荐为标段 2、3、4 的中标候选人。

若投标人同时参与多标段投标, 应为每个标段配置不同的项目经理、安全员及施工人员, 若投标人后序标段的人员配置与前序标段的人员配置有重复且在前序标段被推荐为中标候选人, 则后续标段的投标将被否决。

2.4 工期:

标段 1: 90 天, 计划开竣工日期为 2025 年 9 月 25 日 至 2025 年 12 月 24 日;

标段 2: 90 天, 计划开竣工日期为 2025 年 9 月 25 日 至 2025 年 12 月 24 日;

标段 3: 90 天, 计划开竣工日期为 2025 年 9 月 25 日 至 2025 年 12 月 24 日;

标段 4: 90 天, 计划开竣工日期为 2025 年 9 月 25 日 至 2025 年 12 月 24 日;

标段 5: 60 天, 计划开竣工日期为 2025 年 9 月 25 日 至 2025 年 11 月 24 日。

本项目原定开竣工日期已不符合招标活动实施日期, 投标人仅需响应“工期时间为__天, 具体开工时间以招标人通知为准”。

三、投标人资格要求

3.1 **联合体投标：**本次招标不接受联合体投标。

3.2 **资质要求：**本次招标要求投标人须具备电子与智能化工程专业承包（二级）及以上资质和有效的安全生产许可证，并在人员、设备、资金等方面具有相应的施工能力。

提供：有效的资质文件、安全生产许可证。

3.3 **项目经理资格：**投标人拟派项目经理须具备机电工程专业二级注册建造师执业资格，具备有效的安全生产考核合格证书（建安B类），且未担任其他在施建设工程项目的项目经理。

自2022年1月1日至投标截止日，至少具有1项仪表自动化通信项目施工或同类项目施工担任项目经理业绩。

提供：有效的项目经理执业资格证书、安全生产考核合格证书（建安B类）、项目经理无在施项目承诺书。

3.4 **业绩要求：**近3年（2022年1月1日至投标截止日）完成的仪表自动化通信项目施工或同类项目施工工程，业绩良好且无施工安全质量事故。

提供：须提供合同关键页，此外还应提供完成项目的年限按完工报告或工程接收证书（工程竣工验收证书）或业主出具的完工证明为准。无法证明上述信息的业绩视为无效业绩。

3.5 **财务要求：**近3年财务状况良好，不允许出现被责令停业、财产被接管、冻结、破产或其他关、并、转状态，不存在资不抵债情况（指负债大于资产的状况），有能力承担建设过程中可能面临的风险。投标人的成立时间少于要求年份的，应提供成立以来的财务状况表。

提供：2022年至2024年经审计的财务报告及报表（提供资产负债表、现金流量表、利润表和财务情况说明书（或报表附注））。

3.6 **信誉要求：**

（1）查询国家企业信用信息公示系统（<http://www.gsxt.gov.cn>）中（a）列入经营异常名录信息（b）列入严重违法失信企业名单（黑名单）信息，二项内容如仍出现异常或不良记录，将导致投标被否决（投标截止时间前已移出经营异常名录、严重违法失信企业名单〈黑名单〉的除外）。

（2）查询“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn），如被最高人民法院或各级信用信息共享平台在“信用中国”网站列入失信被执行人名单将导致投标被否决（投标截止时间

前已经解除失信被执行人的除外)。

(3) 单位负责人为同一人或存在控股、管理关系的投标人不能参与同一标段投标, 评标时将使用天眼查等系统进行检查。

(4) 提交最近 2 年 (2023 年 8 月 至投标截止日) 诉讼及仲裁情况说明, 承诺没有招标人认为影响其履约能力的诉讼及仲裁案件。

(5) 法人、法定代表人、项目经理自 2023 年 8 月至 投标截止日 无行贿犯罪 (以 “中国裁判文书网 ([wenshu. court. gov. cn](http://wenshu.court.gov.cn)) ” 查询结果为准, 时间以判决生效日为准) 。

(6) 投标人、拟委任的项目经理未被 “全国建筑市场监管公共服务平台” 网站 (<http://jzsc.mohurd.gov.cn/asite/jsbpb/index>) 列入黑名单, 或虽然被 “全国建筑市场监管公共服务平台” 网站 (<http://jzsc.mohurd.gov.cn/asite/jsbpb/index>) 列入黑名单但移除黑名单日期在投标截止时间之前的。

(7) 投标人、关键人员近 2 年未被国家管网集团及北方管道公司取消交易资格, 未被国家管网集团及北方管道公司列入黑名单。(已过处置期的除外)

评标委员会应在评标现场对以上 (1)、(2)、(3)、(5)、(6) 中涉及网站进行查询, 并以查询结果作为评价投标人信誉情况的依据。

3.7 其他要求:

(1) 投标人需提供承诺, 说明与北方管道公司从事业务相关人员中是否有亲属或其他利益关系人在北方管道公司任职等情况, 关键信息发生变动时应及时、主动告知招标人, 并对其实际控制人、股东、高级管理人员等个人身份信息进行如实申报。

提供: 企业无相关管理人员亲属及其他利益关系人声明。

(2) 配备符合项目安全管理需要数量的专职安全生产管理人员, 专职安全生产管理人员应具备安全生产考核合格证书 (C 类)。

四、招标文件的获取

4.1 投标人须在国家管网电子招标平台 (<https://iscm.pipechina.com.cn:8443/home/>) 完成注册。未经注册的投标人在国家管网电子招标平台首页进入 “投标人入口” 进行注册。

4.2 完成注册的投标人, 请于 2025 年 9 月 9 日至 2025 年 9 月 16 日 (北京时间) 内完成以下两个步骤:

① 登陆国家管网电子招标平台 (<https://iscm.pipechina.com.cn:8443/home/>) 在线报名。

② 投标人须登陆中国石油招标中心招标文件购买平台（网址：<http://www2.cnpcbidding.com>）选取报名项目后完成标书费支付手续，建议使用 Google Chrome 浏览器登录。登陆账号和中国石油电子招标投标交易平台招标平台一致，密码需要重新设置。投标人首次登录需通过手机验证码登录，登录后设置登录密码，提交成功后可以同时使用用户名密码或手机验证码登录。如未在中国石油电子招标投标交易平台上注册过的潜在投标人需要先登录“中国石油招标投标网”，进入中国石油电子招标投标交易平台注册并通过平台审核。如遇到中国石油电子招标投标交易平台注册操作问题可咨询技术支持团队相关人员。咨询电话：4008800114，根据语音提示直接说出“电子招标”（系统将自动转接至人工座席）。

③潜在投标人在购买招标文件时，应确认投标人名称、地址、联系人、联系人电话、联系人邮箱及邮编等基本信息准确无误，招投标全流程信息发布和联络以此为准。招标过程中因联络方式有误导致的一切后果由投标人自行承担。

4.3 招标文件每标段售价为 200 元 人民币，请有意参加投标的潜在投标人确认自身资格条件是否满足要求，售后不退，应自负其责。

4.4 本次招标文件采取线上发售的方式。潜在投标人在 4.2 规定的时间内完成 4.2 规定的 2 项工作（在线报名和支付标书费）后，将支付截图上传至国家管网电子招标平台，招标代理机构工作人员在网上解锁，潜在投标人可在国家管网电子招标平台下载招标文件。

4.5 潜在投标人在招标文件自助购买系统上付款成功后，可在个人中心-我的订单中，通过扫码下载标书费电子发票，不再开具纸质发票。

4.6 本次招标项目为国家管网电子招标平台全流程网上操作，完成本次投标工作投标人需要使用 CA，未办理 CA 的投标人，需进行企业 CA 注册。CA 注册有一定周期，请及时办理以免影响本次项目。CA 办理问题请致电在线客服（010-58515511），在线办理网址为：<https://online.bjca.org.cn/v2/#/?channelId=ekVET3dBVE0=#reloaded>。

五、投标文件的递交

5.1 本次招标采取电子招标投标方式，投标文件以网上电子版为准。

5.2 投标文件递交截止时间（详见 7.1），通过“国家管网电子招标平台”（<https://iscm.pipechina.com.cn:8443/home/>）上传加密电子投标文件（考虑投标人众多，避免受网速影响，以及网站技术支持的时间，建议提前完成电子版投标文件的提交）。

5.3 到达投标截止时间，未成功上传的电子版投标文件将不被系统接受，视为主动放弃

参加本项目投标。

5.4 潜在投标人应在投标截止时间前，为参与投标的每标段提交 **2 万元人民币**的投标保证金。

①投标保证金形式（二者选择其一）：电汇、银行保函。

六、发布公告的媒体

本次招标公告同时在中国招标投标公共服务平台 (<http://www.cebpubservice.com>) 和国家管网电子招标平台 (<https://iscm.pipechina.com.cn:8443/home/>) 上发布。

七、开标

7.1 投标截止时间和开标时间（网上开标）：2025 年 9 月 30 日 9 时 00 分（北京时间）；

7.2 开 标 地 点 （ 网 上 开 标 ）： 国 家 管 网 电 子 招 标 平 台
(<https://iscm.pipechina.com.cn:8443/home/>)。

7.3 本次招标采取网上开标方式，所有投标人可准时进入国家管网电子招标平台 (<https://iscm.pipechina.com.cn:8443/home/>) 开标大厅参加在线开标仪式，不再集中组织线下开标仪式。投标人应准时进入网上开标大厅，并在开标时间后 30 分钟内解密投标文件；所有投标文件解密完成后 20 分钟内确认开标结果。因投标人原因造成投标文件未解密的，视为撤销其投标文件；因投标人之外的原因造成投标文件未解密的，视为撤回其投标文件。

八、联系方式

招标人：国家管网集团北方管道有限责任公司石家庄输油气分公司

地址：石家庄市循环化工园区石炼西路石家庄油库

联系人：勾女士

电 话：0311-89651043

电子邮箱：gouhz@pipechina.com.cn

招标代理机构：中国石油物资有限公司

地 址：北京市西城区鼓楼外大街 5 号

联 系 人：马娅婷 王隆

电 话：022-66332279

电子邮件：tjwanglong@cnpc.com.cn

