西部管道独山子输油气分公司阿独线阿拉山口输油站、独乌线独山子成品油站油库地面防渗处理项目招标公告

一、招标条件

本招标项目西部管道独山子输油气分公司阿独线阿拉山口输油站、独乌线独山子成品油站油库地面防渗处理项目招标人为国家管网集团联合管道有限责任公司西部分公司（独山子输油气分公司），招标项目资金来自 企业自筹 ，出资比例为 100% 。该项目已具备招标条件，现对西部管道独山子输油气分公司阿独线阿拉山口输油站、独乌线独山子成品油站油库地面防渗处理项目工程进行公开招标。

二、项目概况与招标范围

2.1 项目概况：

两座场站罐区现有地坪均采用 50mm 豆石地面+砂垫层的简易结构，经现场检测，其渗透系数≥ 1.0×10^{-4}cm/s，未达到《石油化工工程防渗技术规范》（GB/T 50934-2013）中重点污染防治区渗透系数≤1.0×10^{-7}cm/s 的防渗要求。一旦发生油品泄漏，泄漏的原油或成品油极易通过地坪渗透至地下，污染地下土壤和水环境，同时泄漏油品积聚还可能引发火灾、爆炸等安全事故，项目的实施可有效消除该类长期存在的安全环保隐患，保障场站及周边环境安全；通过对罐区地面、埋地工艺管线等核心设施进行全面防渗改造，可有效防止油品泄漏，对储罐基础、管线外壁及周边构筑物的腐蚀损坏，延长罐区设备设施的使用寿命，降低设备维护成本，保障输油、储油系统长期、安全、稳定运行，为企业正常生产经营提供坚实保障。

2.2 招标范围：

一标段：阿拉山口输油站

（1）罐区地面防渗改造：对罐区地面（约 31320 平方米，含 4 座 50000 立方米原油储罐区）进行整体防渗改造。主要内容包括：拆除现有 50 毫米厚豆石地面及砂垫层；土方开挖约 37584 立方米至设计标高；自下而上依次铺设 200 毫米厚中粗砂保护层、600 克/平方米长丝土工滤布、2.0 毫米厚 HDPE 防渗膜（约 35000 平方米）、600 克/平方米长丝土工滤布、400 毫米厚细（中）砂保护层，回填原土分层碾压，面层恢复 200 毫米厚碎石地面；防渗层与防火堤、罐基础环墙采用锚固连接，膨胀螺栓间距 200—300 毫米；工艺管线、电缆穿越防火堤处采用筒靴结构通过；拆除现有排水沟并按原尺寸和标高原位新建（排水坡度约 3‰），防渗层铺设于新建排水沟基础下方，将排水沟全部包围。

（2）阀组间拆除及配套工程：拆除罐区内 3 座已建阀组间建筑及基础部分，改为露天模式；同步实施监控杆增设等配套工程。

（3）埋地工艺管线防渗及防腐：对罐区内埋地工艺管线采用抗渗钢筋混凝土管沟防渗层进行防渗，管沟顶部设置混凝土盖板、沟内填充砂；对开挖出的埋地工艺管线重新进行防腐处理（防腐面积约 500 平方米）；埋地管线焊口无损检测约 33 道（其中 DN700 约 18 道、DN500 约 12 道、DN300 约 3 道）。

（4）排水系统新建及改造：拆除现有含油污水池（14.5 米×14.5 米×5 米）；原位新建污水收集池 1 座，有效容积 1125 立方米（含 50 立方米含油污水池）；拆除重建 4 座雨水收集池；新建雨水监测井、清净雨水集水井、水封井、检查井、渗漏液监测井等；罐区排水管线疏通清扫约 400 米。

（5）罐区电缆防护改造：新建电缆沟约 500 米、电缆井 12 座；更换 1#、2#储罐接地扁铁。

（6）基础及结构防腐：对开挖暴露的储罐基础等混凝土结构进行防腐处理，环氧沥青涂层厚度不小于 500 微米（中等腐蚀环境）。

二标段：独山子成品油站

（1）罐区地面防渗改造：对罐区地面（约 21660 平方米，含 8 座储罐区：4 座 10000 立方米和 4 座 20000 立方米成品油储罐）进行整体防渗改造。主要内容包括：拆除现有地坪及砂垫层；土方开挖约 26100 立方米至设计标高；铺设 2.0 毫米厚 HDPE 防渗膜（约 25000 平方米）及土工滤布、砂保护层，回填原土分层碾压，面层恢复 200 毫米厚碎石地面；防渗层与防火堤、罐基础环墙采用锚固连接，膨胀螺栓间距 200—300 毫米；工艺管线、电缆穿越防火堤处采用筒靴结构通过；拆除现有排水沟并按原尺寸和标高原位新建（排水坡度约 3‰）。

（2）工艺阀组区防渗改造：对工艺阀组区（约 25 米×25 米）地面采用防渗膜防渗，HDPE 防渗膜约 720 平方米，四周设置 300 毫米高防溢围堰约 100 米；面层采用 60 毫米厚预制成品砖，下设 30 毫米厚水泥砂浆、150 毫米厚级配碎石层、150 毫米厚中粗砂垫层、600 克/平方米长丝无纺土工布等；阀组区排水方向为向四周排水，排水坡度约 3‰。

（3）埋地工艺管线防渗及防腐：对罐区内埋地工艺管线采用抗渗钢筋混凝土管沟防渗层进行防渗，管沟顶部设置混凝土盖板、沟内填充砂；对开挖出的埋地工艺管线重新进行防腐处理（防腐面积约 3000 平方米）；埋地管线焊口无损检测约 100 道（其中 DN400 约 18 道、DN600 约 82 道）。

（4）排水系统新建及改造：拆除重建 4 座雨水收集池；改造现有蒸发池（20 米×20 米×3.65 米），采用聚脲涂层重新进行池体防水（池底防水面积约 121 平方米、池壁约 560 平方米）；新建检查井、水封井、雨水监测井等；罐区排水管线疏通清扫约 200 米。

（5）罐区电缆防护改造：新建电缆沟约 260 米、电缆井 14 座。

（6）基础及结构防腐：对开挖暴露的储罐基础等混凝土结构进行防腐处理，环氧沥青涂层厚度不小于300微米（弱腐蚀环境）。

2.3 标段划分：

本项目划分为两个标段，即一标段（阿拉山口输油站）、二标段（独山子成品油站）。标段划分情况如下：

一标段：阿拉山口输油站：罐区地面防渗改造（约31320平方米，2.0毫米厚HDPE防渗膜整体防渗）、埋地工艺管线防渗及防腐处理、排水系统新建及改造（含新建污水收集池，有效容积1125立方米）、3座阀组间拆除及配套、罐区电缆防护改造等。

二标段：独山子成品油站：罐区地面防渗改造（约21660平方米）、工艺阀组区防渗改造、埋地工艺管线防渗及防腐处理、排水系统新建及改造（含蒸发池聚脲涂层防水改造）、罐区电缆防护改造等。

本项目兼投不兼中，投标人可兼投两个标段但不能兼中。开标后按照两个标段最高限价的金额大小，由大到小依次开展评标工作，前序标段完成评标工作并推荐第一中标候选人后方能开展下一标段的评标及推荐第一中标候选人等工作，以此类推；前序标段被推荐为第一中标候选人的不得在后序标段被推荐为中标候选人。

2.4 项目实施地点：

一标段：阿拉山口输油站。

二标段：独山子成品油站。

2.5 计划工期：

一标段：自开工报告审批完成之日起210日历日。

二标段：自开工报告审批完成之日起210日历日。

三、投标人资格要求

3.1 本次招标不接受联合体投标。

3.2 投标人必须是依照中华人民共和国法律在国内注册的独立法人或其他组织，具备有效的营业执照；投标人若为事业单位的，提供事业单位法人证书。

3.3 资质要求：

投标人须具有**建筑工程施工总承包资质及有效的安全生产许可证**。

3.4 人员要求：

3.4.1 项目经理（项目负责人）要求：

（1）配备 1 名现场项目经理（项目负责人），须具有相关专业 贰 级及以上注册建造师资格及安全生产考核合格证书（建安 B 类），投标人提供的人员及其证书必须人证合一，即人员及证书注册单位保持一致，不-致的视同未提供。

（2）提供本单位近 6 个月内连续 3 个月社保缴纳证明材料，需体现清晰社保章，否则不予认可。

（3）2023 年 1 月 1 日起至投标截止日，项目经理（项目负责人）须至少具有 1 项工程施工项目作为项目经理（项目负责人）的业绩。业绩证明材料：需提供合同扫描件（合同首页、签章页、体现合同内容页、项目经理（项目负责人）名字等内容），当合同中未体现项目经理（项目负责人）姓名时需补充业主单位出具的对应业绩证明材料。业绩判定时间以合同签订时间为准。

（4）本项目负责人（项目经理）不得兼任其他在建建设工程项目负责人（项目经理）。**（须提供承诺书）**

3.4.2 技术负责人要求：

（1）配备 1 名现场技术负责人，提供本单位近 6 个月内连续 3 个月社保缴纳证明材料，需体现清晰社保章，否则不予认可。

3.4.3 HSE 负责人要求：

（1）配备 1 名现场 HSE 负责人，持有安全生产考核合格证书（建安 C 类），投标人提供的人员及其证书必须人证合一，即人员及证书注册单位保持一致，不-致的视同未提供，并提供本单位近 6 个月内连续 3 个月社保缴纳证明材料，需体现清晰社保章，否则不予认可。

3.5 业绩要求：

投标人自 2023 年 1 月 1 日起至投标截止日，具有 1 项**工程施工项目**业绩，须提供以下有效业绩证明文件：合同主要页扫描件（包括但不限于须有合同首页、签章页、体现合同内容页等内容），业绩判定时间以合同签订时间为准。

3.6 财务要求：

（1）提供近两年（2024 年、2025 年）经第三方会计事务所出具的审计报告，投标人的成立时间不足 2 年的，应提供成立以来所有经审计的财务审计报告；事业单位或成立不满一年的单位提供本单位财务报告。审计报告应满足以下要求：

①正文签署页须经两名注册会计师签名、盖章；

②正文签署页经过会计事务所盖章；

③审计报告附表须含资产负债表、现金流量表、利润表，报表须有会计事务所或投标人的盖章，

附表签字与否不做评审；

（2）投标人财务状况良好，未被责令停产停业、暂扣或者吊销许可证、暂扣或者吊销执照，没有进入清算程序或宣告破产或资不抵债等被认定其他丧失履约能力的情况。**（须提供承诺书）**

3.7 信誉要求（须提供承诺书）：

（1）投标人未被“国家企业信用信息公示系统”网站（www.gsxt.gov.cn）列入经营异常名录和列入严重违法失信企业名单，已移除按照未列入执行；

（2）投标人未被“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）或“中国执行信息公开网”（https://zxgk.court.gov.cn/shixin/）列入失信被执行人名单；

（3）2023 年 1 月 1 日至投标截止时间止，投标人、法定代表人（负责人）、拟委任的项目经理（项目负责人）无行贿犯罪行为（以中国裁判文书网 wenshu.court.gov.cn 发布为准）。

（4）投标人、拟委任的项目经理（项目负责人）未被“全国建筑市场监管公共服务平台”网站（http://jzsc.mohurd.gov.cn/asite/jsbpp/index）列入黑名单（已移出的除外）。

3.8 其他要求：

（1）与招标人存在利害关系可能影响招标公正性的法人、其他组织或者个人，不得参加投标。**（须提供承诺书）**

（2）单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位，不得参加同一标段投标或者未划分标段的同一招标项目投标。违反前两款规定的，相关投标均无效。**（须提供承诺书）**

（3）投标人被纳入国家管网及招标人供应商黑名单的或在招标人年度考评不合格的或被暂停投标资格的，以及投标人配备的项目人员被招标人列入承包商“黑名单”人员清单的，不得参与投标。**（须提供承诺书）**

（4）投标人投标文件所列证件、证明材料复印件或扫描件应与原件内容一致，如存在弄虚作假或无法证明其真实性等情况的，不得作为中标候选人。**（须提供承诺书）**

（5）投标人应符合法律法规规定的其他条件。

四、招标文件的获取

4.1 招标文件发售开始时间：2026 年 11 月 10 日 20:00:00（北京时间）

4.2 招标文件发售结束时间：2026 年 11 月 16 日 20:00:00（北京时间）

4.3 获取方法：在国家管网集团电子招标平台（https://iscm.pipechina.com.cn:8443/home/）上购买招标文件。（1）“注册”方式详见【数字供应链平台-操作指南-《国家管网集团电子招标平台操作手册-投标人》】；（2）“项目报名”方式详见《国家管网集团电子招标平台操作手册-投标

人》)；

4.4 本项目招标文件采取网上下载文件的发售方式。潜在投标人可在网上下载招标文件电子版，如未按上述要求获取招标文件，招标人/招标代理机构将不接收该潜在投标人所递交的投标文件。

4.5 此次招标项目为全流程网上操作，供应商需要使用 CA 才能完成投标工作，因此要求所有参与本次招标项目的投标人必须办理 CA（具体操作请见数字供应链平台-操作指南-《国家管网集团电子招标平台操作手册-数字证书及电子签章办理》)。

4.6 潜在投标人如遇到电子招标平台使用问题，可致电客服热线：057422762077。服务时间 8:00-18:00（工作日)。

五、投标文件的递交

5.1 投标文件递交截止时间：2026 年 12 月 2 日 09:30:00（北京时间）

5.2 递交方法：网上递交。本项目采用全流程电子招投标，投标人在“国家管网集团电子招标平台”上传电子投标文件。投标人不需来现场参加开标仪式。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，建议请于投标截止时间前 24 小时完成网上投标文件上传。

5.3 投标申请人在提交投标文件时，应提交投标保证金，投标保证金金额：一标段人民币 7 万元；二标段人民币 7 万元。

具体操作流程详见招标文件投标人须知前附表 3.4.1。

5.4 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。

六、开标

6.1 开标时间：同投标文件递交截止时间。

6.2 开标地点：国家管网集团电子招标平台（网址：https://iscm.pipechina.com. cn:8443/home/index.html)。

6.3 本次招标采取网上开标方式，所有投标人需准时进入国家管网集团电子招标平台（网址：https://iscm.pipechina.com.cn:8443/home/index.html）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 15 分钟内确认开标结果。在规定时间内未完成投标文件解密的，视为撤销其投标文件；在规定时间内未完成开标结果确认的，视为对开标结果无异议。

七、公告发布媒介

本项目公开发布的网站有：国家管网集团电子招标平台（网址：https://iscm.pi pechina.com

.cn:8443/home/)、中国招标投标公共服务平台（www.cebpubservice.com)、化云数智平台（https：//https://hyszpt.com/#/zcnotice)。对于因其他网站转载并发布的非完整版或修改版公告，而导致无法正常获取招标文件的情形，招标人及招标代理机构不承担责任。

八、联系方式

招标人：国家管网集团联合管道有限责任公司西部分公司（独山子输油气分公司）

地　址：新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市新市区创新广场 2 期 F 座

联系人：张倩

电　话：0991-7561533

招标代理机构（异议联系方式）：中化商务有限公司

地　址：北京市丰台区丽泽路 24 号院平安幸福中心 B 座

联系人：程蕙、姬夏雨

项目负责人：程蕙

电　话：15661267662

电子邮件：chenghui03@sinochem.com

监督人：李春泉

监督电话：18931685002

监督邮箱：13909566@qq.com

招标人或其招标代理机构主要负责人（项目负责人）：程蕙（签名）

招标人或其招标代理机构：（盖章）