

## 招标公告（适用于公开招标）

### 输气管理处磨铜线等7条智能检测集约化服务采购招标公告

招标编号：ZY23-XN213-FW0859

#### 1.招标条件

本招标项目 输气管理处磨铜线等7条智能检测集约化服务采购 已由中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司批准建设，项目业主/招标人为中国石油西南油气田分公司输气管理处。项目已具备招标条件，现对该项目进行公开招标。

#### 2.项目概况与招标范围

2.1招标项目名称：输气管理处磨铜线等7条智能检测集约化服务采购。

2.2项目概况：本招标项目为磨铜线等7条输气管道智能检测集约化服务采购，已具备招标条件。资金来源：中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司。执行标准及依据详见招标文件第五章“主要技术要求或技术方案”。本次招标为年度集中招标，输气管理处根据实际情况与中标人签订单项委托合同，具体合同及定价以项目批复为准，招标人不作任何工作量承诺，单个项目具体工作量以招标人委托为准，开展管道智能检测工作。项目估算总金额870万元。

2.3招标范围：本招标项目由西南司管道〔2023〕03号文件下达，包括磨铜线等7条（10段）共614.66km管线进行智能检测。招标工作内容主要包括验证清管、几何检测、漏磁检测、中心线惯性测量（IMU）检测，提交相应的检测报告和数据查看软件。

标段划分：本次招标共3个标段。

一标段：威江线（D1016/D1219，211km，3段几何检测），磨铜线（D813×8.8，64.7km，1段几何+漏磁+IMU）、江纳线（D813×8.8；127.5km，江津输气总站—纳溪西输气站，1段几何+漏磁+IMU）管道内检测服务

二标段：威青线智能检测（D720×8，84.11公里，2段几何+漏磁+IMU）、两佛复线（D711×7.1；25.19km，1段几何+漏磁+IMU）管道内检测服务。

三标段：芦绵线（D406.4×6.3，38.48km，1段几何检测）、连彭线（D660×11，63.62km，1段几何+漏磁+IMU）管道内检测服务。

2.4本项目最高投标限价：详见招标文件附件。

2.5服务地点：四川省、重庆市。

2.6服务期限：单条管段招标人书面通知入场起30个日历日内完成现场检测工作。

2.7服务要求（质量标准）：详见招标文件第五章“主要技术要求或技术方案”。

2.8定标原则（授标原则）：

评标委员会按标段顺序评标。中标候选人按综合得分高低排序，每标段推荐中标候选人：1~3人，投标人可以投多个标段，按标段顺序评标，第一标段排名第一的中标候选人，不再推荐该投标人为标段二、标段三中标候选人，其他投标人依次递补；第二标段排名第一的中标候选人，不再推荐该投标人为标段三中标候选人，其他投标人依次递补。招标人确定各标段排名第一的中标候选人为中标人。

发出中标通知书前，招标人有权对所有中标候选人进行现场考察，考察投标文件各项内容是否属实，是否满足招标文件要求。若中标候选人的实际情况与投标文件内容不一致或弄虚作假，能明确判定其不满足招标文件实质性要求，则取消中标人资格，投标保证金不予退还，其中标人资格由后续的中标候选人依次递补或重新招标。相关情况报西南油气田招标管理部门进行处理；对招标人造成损失的，依法追究该投标人的法律责任。

#### 3.投标人资格要求

\*1、投标人具备合格有效的加载统一社会信用代码的营业执照。若为事业单位投标，提供事业单位法人证书。

\*2、本次招标接受代理商投标；不允许分包、联合体投标。

\*3、若投标人是代理服务商的，必须提供以下资料：

- （1）代理资格授权委托书及针对本项目的唯一代理资格且拥有合同签订授权委托书；
- （2）被代理公司对招标人就有关该项目服务及质量保证的书面承诺；
- （3）代理服务商与被代理公司签订的内检测技术约定；

同一检测公司只能授权一家代理商参加本次投标，出现多家代理商代理同一检测公司时，该检测公司的所有代理商均将被否决投标。出现检测公司与其授权代理商同时投标时，该检测公司及其授权代理商均被否决投标。若提供的资料为外文，另须提供与外文原文相对应的中文翻译，评审时以中文翻译为准，若招标人在确定中标人前，发现中文翻译与外文原文内容有实质性差异且不利于招标人时，将取消其中标资格。

\*4、投标人或其代理的检测公司应具有国家市场监督管理总局核准颁发的漏磁检测（MFL）资质证书。

\*5、投标人或其代理的检测公司业绩要求：

须满足2020年1月1日至投标截止日累计完成国内外天然气管道漏磁检测不少于500km。原始技术服务商及其代理商业绩均视为有效业绩。业绩需提供合同相关页，且项目成功完成的证明材料（项目成功完成的证明材料须由业主出具，具体形式不限）。投标人提供的业绩证明资料须反映出项目名称、用户名称、联系人及联系方式、服务内容、服务地点、服务期限、天然气管道漏磁检测里程、项目已成功完成、合同签章等内容。业绩有效时间范围以验收时间为准。外文合同和证明文件必须提供中文翻译。招标人有权在中标通知书发出前对拟确定中标人投标文件中的外文合同和证明文件和中文翻译实质性内容一致性进行核查。若经招标人核查发现，拟确定的中标人提供的外文合同和证明文件和中文翻译实质性内容不一致，取消其中标资格。

\*6、投标人须承诺拟派往本项目的主要管理人员（项目经理或技术负责人）2020年1月1日至投标截止日担任过石油天然气管道智能检测服务项目的管理人员，允许同一管理团队参与所有标段投标。

\*7、投标人须满足主要技术要求或技术方案中“智能检测质量基本要求”。

\*8、财务状况：投标人须提供会计师事务所对投标人出具的2021年度或2022年度的审计报告扫描件（含会计师事务所及注册会计师签章页、资产负债表页、现金流量表页、利润表页、报表附注页、会计师事务所营业执照页、会计师事务所执业证书页、注册会计师职业资格证书页等组成审计报告的所有内容），经测算若投标人为资不抵债的，投标将被否决。

\*9.信誉要求

\*9.1投标人没有处于被责令停业、财产被接管、冻结、破产等状态；

\*9.2投标人具有良好的商业信誉，投标人2020年1月1日至投标截止日生产经营活动中无直接影响本项目履约能力的违法、违规等不良记录；未被国家、招标人及其上级部门明文规定暂停、中止或取消交易资格的。不良记录包括但不限于受到行政处罚、因违法涉嫌犯罪被办案机关立案调查、追查、审查起诉、被法院判决有罪以及在企业信用系统中显示有直接影响本项目履约能力的异常、有违法违规记录等情形。

\*9.3投标人在2020年1月1日至投标截止日，没有因检验检测质量问题、出具虚假报告等情形致使管道发生泄漏等事故事件，或被政府有关部门、业主单位处罚或通报等不良记录。

\*9.4投标人在开标当日不得存在以下情形：

- (1) 投标人被“国家企业信用信息公示系统”网站（[www.gsxt.gov.cn](http://www.gsxt.gov.cn)）列入严重违法失信企业名单。
- (2) 投标人、法定代表人或者负责人被人民法院在“信用中国”网站（[www.creditchina.gov.cn](http://www.creditchina.gov.cn)）列入失信被执行人。
- (3) 开标当日被中国石油招标投标网暂停或取消投标资格。

\*9.5投标人没有法律、行政法规规定的其他限制参与招投标活动的情形。

以上\*9.1-9.3条款、\*9.5条款投标人在投标文件中提供书面承诺，\*9.4条约定要求以开标当日在相应网站的查询结果为准。评标委员会将通过“信用中国”、“国家企业信用信息公示系统”、“中国裁判文书网”和资质、资格强制要求的政府发证机关官方网站方式核查投标人信誉及所提供的证书、资料的真实性、有效性；核查投标人有无直接影响本项目履约能力的异常、有无违法违规记录等情形。

以上“\*”号条款，如不满足，其投标将被否决。

#### 4 招标文件的获取

4.1凡有意参加投标的潜在投标人，请于2023年7月31日至2023年8月7日23:59:59（北京时间，下同）内完成以下步骤后登录中国石油电子招标投标交易平台下载电子招标文件。

##### ① 投标登记

登录中国石油电子招标投标交易平台，搜索本项目，在拟投标标包处点击“报名”，网址：<http://ebidmanage.cnpcebidding.com/bidder/ebid/base/login.html>。

（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注册并通过平台审核。具体操作请参考中国石油招标投标网操作指南中“投标人用户手册”相关章节。）

##### ② 支付标书费

登陆中国石油招标中心招标文件购买平台，在可购买的订单列表下支付标书费，网址：<http://www2.cnpcebidding.com/#/wel/index>。

（登陆账号和中国石油电子招标投标交易平台一致，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。详见附件《中国石油招标中心投标商用户操作手册》。）

4.2招标文件按项目售价为200元人民币/标包（标段）（本项目仅支持电汇支付），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。

4.3本次招标文件采取线上发售的方式。潜在投标人在4.1规定的时间内完成4.1规定的2项工作（投标登记和支付标书费）后，潜在投标人可在中国石油电子招标投标交易平台下载招标文件。

4.4潜在投标人在中国石油招标中心招标文件购买平台上付款成功后，在“我的订单”中会生成一条购买记录，点击订单详情，自行下载招标文件电子发票，不再开具纸质发票。

4.5此次采购招标项目为全流程网上操作，需要使用U-key完成投标工作。

①所有首次参与中国石油招标项目投标人必须办理U-key。具体办理通知公告及操作手册下载方法如下：登录中国石油招标投标网首页：<https://www.cnpcbidding.com>“通知公告栏目”的“操作指南”中“电子招投标平台Ukey办理通知公告及操作手册”，即可下载“Ukey办理通知公告及操作手册.zip”。

②已办理U-key的投标人应复核U-key证书是否处于有效期内，如证书失效，需按上述程序购买新的U-key。

## 5.投标文件的递交

### 5.1本次招标采取网上递交电子投标文件的投标方式

网上电子投标文件提交：所有投标文件应于投标截止时间（投标截止时间及开标时间，下同）2023年8月21日08时40分（北京时间，24小时制）之前经加密后上传至中国石油电子招标投标交易平台。请投标人注意：为确保投标有效，对于使用“投标客户端”编制的投标文件，在按照操作要求进行信息关联、签章、加密和上传后，确保上传的文件的附件状态都是验签完成。点击验签确认，当前状态是“已确认”，并且下方出现“撤标”按键，才视为成功提交投标文件。其它状态都是投标不成功，请投标人密切关注！如在投标截止时间前未能成功上传投标文件，投标将被拒绝。（为避免投标人在投标文件递交截止时间前未能成功上传投标文件，建议投标人提前2日递交投标文件）具体操作流程参见“操作指南-投标人操作手册”。

### 5.2投标保证金

①潜在投标人应在投标截止时间前按标段提交投标保证金。其中，

第一标段：5万元人民币；第二标段：3万元人民币；第三标段：3万元人民币；

②投标保证金形式：电汇（不接受其他形式）；

③投标保证金电汇必须由投标人企业基本帐户单独汇出，账户名称需与投标人名称一致，且在投标截止时间前到达指定帐户；

④投标保证金电汇路径：投标人在中国石油招标中心招标文件购买平台（<http://www2.cnpcbidding.com/#/well/index>）支付本项目标书费后，从订单列表中找到想要缴纳保证金的项目，根据系统显示收款账号从企业账户汇出相对应项目要求金额的保证金，当已缴纳保证金金额满足应缴纳保证金金额时，认定该投标人已对项目缴纳了对应数额的保证金，保证金可分多次进行缴纳。（操作路径：登录商城→个人中心→订单列表→订单详情→投标保证金详情）。

（各投标人有唯一的汇款路径，汇款路径根据每个项目信息动态生成，未按照本项目指定路径汇款的保证金无效）。

提供：投标保证付款凭证、开户许可证（基本存款账户信息）（复印件）

注：1、投标保证金由投标人基本账户转出，否则其投标将被否决。（即投标文件中投标保证金付款凭证的付款账户、账号须与开户许可证（基本存款账户信息）账户、账号一致）

2、投标保证金须在投标文件递交截止时间前足额到达招标文件指定账户。不响应本条款，其投标将被否决。

5.3开标地点（网上开标）：中国石油电子招标投标平台（所有投标人可登录中国石油电子招标投标平台在线参加开标仪式）。

## 6.发布公告的媒介

本次招标公告在中国石油招标投标网(<http://www.cnpcbidding.com>)上发布。

## 7.联系方式

招标人：中国石油西南油气田分公司输气管理处

招标机构：中国石油招标中心西南分中心

地 址：四川省成都市天府新区华阳大道输气大厦

地 址：成都市青羊区小关庙街6号

邮 编：610000

邮 编：610000

联系人：曾先生

联系人：罗先生

电 话： 18584213887

电 话： 028-68250014

传 真： /

传 真： /

电子邮件： /

电子邮件： /

网 址： /

网 址： /

开户银行： /

开户银行： /

账 号： /

账 号： /

**网站注册、U-Key办理、招标管理平台（购买招标文件及投标保证金递交）及电子交易平台操作指导：**

**咨询电话：4008800114**

**交易平台运营机构：中油物采信息技术有限公司**

**能源一号网站邮箱：energyahead@cnpc.com.cn**

**请务必在操作前认真阅读操作手册，如有疑问再在工作时间咨询。**

中国石油物资有限公司西南分公司

（中国石油天然气集团有限公司招标中心西南分中心）

2023年7月31日