

第一章 招标公告

2022年零散气回收技术服务三次招标公告

招标编号：ZY23-XN604-FW0710

1.招标条件

本招标项目2022年零散气回收技术服务三次招标已由四川长宁天然气开发有限责任公司以西南司招审（2023）字第274号批准建设，项目业主为四川长宁天然气开发有限责任公司，建设资金来自自筹，出资比例为100%，招标人为四川长宁天然气开发有限责任公司。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：2022年零散气回收技术服务三次招标。

2.2 项目估算金额及招标范围：

项目估算金额：602.297894万元（不含税）。

招标范围：根据现场实际情况，对以下两种场景提供1套以上满足实际工况需求的回收装置、附属设施及人员配备等，开展零散气回收作业。

场景一（场站、管线、脱水装置停气碰口或检维修作业前零散气，气井见气后有管线但不具备进管网条件的零散气）：

移动式车载零散气回收增压装置1套（含气体过滤分离装置、燃气发动机、压缩机组、分离器、空冷器、控制系统）；移动作业车载平台车1辆（车长≤12米）；现场作业管汇、施工与辅助设施保障车1辆；现场办公协调车1辆；现场管汇、阀门管件1批；施工工具辅助设备1批；消防、安全HSE设施1批；机油、滤芯、设备备件等1批；水压试压装置1套。

场景二（气井无配套管线的零散气）：

移动式车载CNG压缩回收装置1套（含气体除砂、过滤、分离装置，燃气发动机、压缩机组、分离器、空冷器、控制系统）；移动作业车载平台车1辆（车长≤12米）；现场作业管汇、施工与辅助设施保障车1辆；现场办公协调车1辆；CNG运输车辆4辆（可采用合作租赁方式，车长≤12米）；外输管网减压卸气撬1套；现场管汇、阀门管件1批；施工工具辅助设备1批；机油、滤芯、设备备件等1批；消防、安全HSE设施1批；水压试压装置1套。

负责以上两种回收场景回收机组及配套设备运输至井场、设备安装、试压；负责对回收机组及配套设备进行调试、操作、维护保养、检修、报表报告的编制（包括但不限于巡检记录、故障记录、开停机记录、维保记录、故障分析报告）；负责压力容器注册；负责回收机组撬上仪表、安全阀、压力容器、控制系统的定期校检以及机组故障处理；负责提供机组正常运行所需辅助设备，维修、维保所需配件，以及运行所需滤芯、机油、润滑油、润滑脂、防冻液（如有）等物品。负责回收作业区域属地管理，配合场站主要属地管理单位开展场站应急处置。

2.3标段（标包）划分：一个标段。

2.4服务地点：长宁公司所属页岩气区块。

2.5服务期限：服务期自合同签订之日起两年，合同每年一签。

2.6服务要求：详见第五章。

2.7招标控制单价及报价：详见第五章。

2.8定标原则：

评标委员会根据综合得分由高到低对各投标人进行排名，综合得分相同的，价格得分高者排名优先；价格得分相同的，技术得分高者排名优先，若价格得分和技术得分均相同的，依照商务、服务及其他评价内容的分项得分优先次序类推。

评标委员会算出综合得分并按由高到低排序，推荐1-3名为中标候选人，并标明排序。招标人确定排名第一的中标候选人为中标人。

中标候选人放弃中标、因不可抗力不能履行合同、不按照招标文件要求提交履约保证金，或者被查实存在影响中标结果的违法行为等情形，不符合中标条件的，招标人可以按照评标委员会提出的中标候选人名单排序依次确定其他中标候选人为中标人，也可以重新招标。如所有投标人均不符合推荐条件的，则本次招标无效。

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，招标人可以按照评标委员会提出的中标候选人名单排序依次确定其他中标候选人为中标人，也可以重新招标。相关情况报西南油气田招标管理部门，由管理部门进行处理；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

*3.1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。

*3.2本次招标不接受联合体、代理商投标，CNG罐车车辆及运行允许分包。若投标人自有CNG罐车车辆并负责运行，要求投标人具备危险货物道路运输资质（营业执照），投标人具备危险货物道路运输经营许可证，每台参与运输的CNG罐车需具备危险品货物道路运输证，每台车辆必须配置押运人员，押运人员需取得道路危险货物运输押运从业资格证。若投标人分包CNG罐车车辆及运行，要求分包商具备危险货物道路运输资质（营业执照），分包商具备危险货物道路运输经营许可证，每台参与运输的CNG罐车需具备危险品货物道路运输证，每台车辆必须配置押运人员，押运人员需取得道路危险货物运输押运从业资格证。

*3.3资质要求：投标人具有有效的质量管理体系认证证书和HSE体系认证证书，证书认证范围符合本项目需要。

*3.4技术要求：投标人必须满足“第五章、主要技术要求”中第1、2条要求。

*3.5.服务团队要求：

每一套机组装置分别成立固定的服务团队，团队人员数量必须满足下述各场景最低配置要求，团队分工包括但不限于：

项目经理1名，维修工2名（机械1名，电气1名），作业队长1名，操作人员3人/班，三班制，专业人员需取得相关职业资格证书，操作人需取得HSE相关证书。

项目经理需具有机电或机械类中级及以上职称，具备2年及以上工作经验，附能够佐证文件复印件；专职安全员具有安监局颁发的有效资格证书。操作及维修人员具有电工证、压力容器操作证等中级及以上职业/技能资格证书，具备2年及以上工作经验。

*3.6.设备要求：设备须提供主体设备采购合同或租赁合同扫描件。

（1）设备到场要求：中标人必须承诺，自中标通知书签发之日起60天内完成设备到场安装调试，具备作业条件。如无法按照上述要求，甲方有权取消其中标资格。

（2）气体回收计量设备首次作业前必须具备有资质的第三方检测机构出具的有效证书，且必须按照计量规范开展定期检测。

*3.7.财务要求：

投标人为资不抵债的，投标将被否决。

需提供经审计的财务证明材料：投标人需提供投标截止之日前近两年中任意一年经会计师事务所或审计机构审计的财务会计报表，包括资产负债表、现金流量表、利润表等组成审计报告的内容；若为事业单位投标，提供相关财务证明材料。

*3.8.信誉要求：

*3.8.1投标人没有处于被责令停业、财产被接管、冻结、破产等状态；

*3.8.2投标人2019年至投标文件递交截止之日无直接影响本项目履约能力的违法、违规不良记录；不良记录包括但不限于以下情形（因涉嫌犯罪被办案机关立案追查、审查起诉、被法院判决有罪；在和招标人历史合同履行中存在因商业欺诈、产品质量问题等实质性侵害招标人权益的行为；被国家、招标人及其上级部门明文规定暂停或取消交易资格）

*3.8.3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）列入经营异常名录和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）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。

*3.8.4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3.8.1-3.8.2条款投标人在投标文件中提供书面承诺，3.8.3条约定要求以开标当日在相应网站的查询结果为准。招标专业机构协助评标委员会将通过“信用中国”、“国家企业信用信息公示系统”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。

评标委员会将通过国家企业信用信息公示系统（网址：<http://www.gsxt.gov.cn>）、信用中国（网址：<http://www.creditchina.gov.cn/>）、政府相关部门官方网站等方式核查投标人商业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。

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8月2日至2023年8月8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，在拟投标包处点击“报名”，网址：

<http://ebidmanage.cnpcbidding.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.cnpcbidding.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25日08时30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提交6万元人民币/标包(标段)的投标保证金；

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，帐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/#/wel/index>)支付本目标标书费后，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)。

注：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)

付款成功后，投标人应将投标保证金付款凭证、开户许可证(基本存款账户信息)(复印件)按照商务投标文件格式加入投标文件中备查。若未在投标文件中提供上述资料，由此带来的不利影响，由投标人自行承担。

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

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

□本次招标公告在中国招标投标公共服务平台(<http://www.cebpubservice.com>)、中国石油招标投标网(<http://www.cnpcbidding.com>)上发布。(适用于依法必须招标项目)

7联系方式

招标人：四川长宁天然气开发有限责任公司

招标机构：中国石油物资有限公司西南分公司

地 址：/

地 址：/

邮 编：/

邮 编：/

联系人：刘先生

联系人：陈女士

电 话：0831-2625259

电 话：028-68233733

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8月2日