

吐哈油田2024年-2025年吐鲁番采油管理区新投配套及成本类维护等辅助配合施工 招标公告 (G202300938/G202300937)

1. 招标条件

本招标项目 吐哈油田2024年-2025年吐鲁番采油管理区新投配套及成本类维护等辅助配合施工 已按要求履行了相关报批及备案等手续,项目业主为 中国石油吐哈油田公司,建设资金来自 自筹,项目出资比例为 100%,招标人为 中国石油吐哈油田公司。项目已具备招标条件,现对该项目的施工进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1建设地点

新疆吐鲁番区域。

2.2建设规模及主要建设内容

吐哈油田2024年-2025年吐鲁番采油管理区新投配套及成本类维护等辅助配合施工

2.3计划工期

2.3.1工期:根据不同类型工作量按甲方要求完成,正式节假日包括在合同工期之内(不可抗力因素除外)。

2.3.2履行期限:2024年5月1日至2026年4月30日。甲方根据吐哈油田公司考核年度有效的供应商考核实施细则,对基建工程施工类承包商(乙方)进行考核,考核结果为观察使用或不合格,则本合同自考核结果公布之日起终止,由此引起的后果由乙方自行承担,甲方不承担任何责任。

2.4标段划分及各标段具体内容:本招标项目划分2个标段。

标段1:葡北、轻烃、雁木西区域;

标段2:胜北、红连、神泉区域;

同一家投标人可兼投不可兼中。

2.5招标范围:

标段1:葡北、轻烃、雁木西区域:完成2024年-2025年吐鲁番采油管理区葡北、轻烃、雁木西区域(包括葡北采油中心管理区域、轻烃生产中心管理区域及神泉采油中心所属雁木西区块及站点)新投配套及成本类维护等辅助配合施工。包括安装和土建工程施工主要施工内容包括新井投产投注、钻井配套、土方开挖及回填、管线焊接、安装、防腐保温、抽油机基础、垫层、道路建设、单井场站建设、井口预制、探井试采等产能建设项目地面配套施工;所属区块成本类转抽转注,零星维修,应急抢险,装置设备检维修、新钻井及高压注水井临时放压流程连接、拆除,锅炉及压力容器检验辅助施工及检验配合,轻烃装置检修,工艺流程改造维修,防腐保温、非金属管道维修维护、简易巡检路及桥涵维修维护、污油清理、房顶维修、单井管线及井口安装、特种车辆配合、办公、宿舍、食堂维修维护、改造等目施工。包工、部分包料。

标段2:胜北、红连、神泉区域:完成2024年-2025年吐鲁番采油管理区胜北、红连、神泉区域(包括胜北、红南、连木沁等区块和神泉采油中心所属神泉区块及吐鲁番采油管理区所属鄯善火车站区块)新投配套及成本类维护等辅助配合施工。包括安装和土建工程施工主要施工内容包括新井投产投注、钻井配套、土方开挖及回填、管线焊接、安装、防腐保温、抽油机基础、垫层、道路建设、单井场站建设、井口预制、探井试采等产能建设项目地面配套施工;所属区块成本类转抽转注,零星维修,应急抢险,装置设备检维修、新钻井及高压注水井临时放压流程连接、拆除,锅炉及压力容器检验辅助施工及检验配合,轻烃装置检修,工艺流程改造维修,防腐保温、非金属管道维修维护、简易巡检路及桥涵维修维护、污油清理、房顶维修、单井管线及井口安装、特种车辆配合、办公、宿舍、食堂维修维护、改造等目施工。包工、部分包料。

因吐鲁番采油管理区生产需求或乙方施工力量满足不了生产需要,甲方可从其他区块调剂施工力量,按实际工作量签证+施工图结算。

甲方对乙方的资源投入、施工进度、施工质量和HSE实行动态管理,可根据甲方生产需求及乙方实际施工能力、质量与安全管理能力、协作配合等情况对工作量做相应调整。对进度严重滞后不能满足施工计划要求,质量、HSE管理和资源投入不能达到甲方要求的,甲方有权调减乙方的工作量,直至终止施工合同,同时乙方应承担由此造成的经济损失。

3. 投标人资格要求

3.1信誉要求:

3.1.1投标人未被“国家企业信用信息公示系统”网站(www.gsxt.gov.cn)列入严重违法失信企业名单;

3.1.2投标人、法定代表人或者项目负责人未被人民法院在“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)列入失信被执行人;

3.1.3投标人在中国裁判文书网(wenshu.court.gov.cn)查询2021年至2023年无行贿记录(以法院通知书发布日期为准);

3.1.4投标人未被中国石油招标投标网(www.cnpcbidding.com)暂停或取消投标资格的,或在吐哈油田被暂停准入(过期除外)、列入黑名单且尚未恢复的。

3.2本次招标不接受联合体投标。

3.3资质要求：具有石油化工工程施工总承包三级及以上资质，具有政府部门颁发的许可范围为建筑施工的有效的安全生产许可证。

3.4近三年（2020年1月1日以来）有相近或相似工程（类似项目合同）完（竣）工施工业绩至少一项。资料提供形式：①合同关键页复印件（至少包括4个：封面、工作内容、合同金额及双方签字盖章页）；②提供本业绩合同对应的结算发票扫描件（至少一份），所提供发票须在国家税务总局全国增值税发票查验平台（inv-veri.chinatax.gov.cn）查询到结果，如无法查询到的发票会被视为弄虚作假，否决其投标，并依据投标人失信管理办法处理。

3.5财务要求：投标人近三年财务状况良好，具有有效履行合同的资产能力。提供2020年至2022年会计师事务所出具的审计报告（审计报告必须有注册会计师的签字并加盖执业印章，投标人成立时间不足三年的，提供成立之后的审计报告）。

3.6人员要求：

3.6.1投标人项目经理具有类似项目工作业绩，且具备机电工程二级及以上注册建造师执业资格，具备有效的安全生产考核合格证书（B类）。

3.6.2投标人需提供电工作业、焊接与热切割作业、高处作业、起重作业等特种作业人员的资格证，每项特种作业人员至少提供2人。

4．招标文件的获取

4.1凡有意参加投标者，请于2023年12月6日19:00:00至2023年12月11日23:59:59（北京时间，下同），登录<http://www2.cnpcbidding.com>网址进行报名、并购买招标文件后，登录<https://ebidmanage.cnpcbidding.com/bidder/ebid/base/login.html>中国石油电子招标投标交易平台先在线报名后下载电子招标文件。

①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。

②办理本目标标书费缴纳事宜。登录<http://www2.cnpcbidding.com>网址使用电子钱包进行标书费和保证金的缴纳。

③此次采购招标项目为全流程网上操作，投标人需要使用中国石油电子招标投标平台的U-key才能完成投标工作，因此要求所有参与本次采购招标的投标人必须办理U-key（具体操作请参考中国石油招标投标网首页----操作指南---《关于招标平台U-KEY办理和信息注册维护通知》）。其他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”的相关章节，有关注册、报名等电子交易平台的操作问题也可咨询技术支持团队相关人员，咨询电话:4008800114转电子招标平台。

4.2招标文件每套售价200元/标段，售后不退。获取招标文件电子发票：业务管理平台——我的订单——订单详情，下载招标文件电子普通发票。

5．投标文件的递交

5.1 本次招标采取网上全流程电子招标，通过中国石油电子招标投标交易平台接受投标文件。

5.2 投标文件递交的截止时间为：2023年12月27日9时00分，投标人应在截止时间前通过中国石油电子招标投标交易平台递交电子投标文件；投标截止时间前未完成投标文件传输的，视为撤回投标文件。（提交时间建议：受网速影响以及考虑到网站技术支持的时间，建议投标截至时间前24小时完成网上电子版的提交。）

5.3 潜在投标人在提交投标文件时，提交¥0万元人民币的投标保证金，投标保证金的形式为电汇，应从投标人基本账户通过企业网银支付向昆仑银行电子招投标保证金专户汇出，投标人通过中国石油招标中心(<http://www2.cnpcbidding.com>)使用投标保证金缴纳功能，从电子钱包向所投项目递交投标保证金。

6．发布公告的媒介

本次招标公告同时在中国石油招标投标网和中国招标投标公共服务平台（<http://www.cebpubservice.com>）发布，并同步推送至招标人企业信息公示平台。

7.开标

7.1 开标时间：同投标文件递交截止时间。

7.2 开标地点及地址：本次招标采取网上开标方式，所有投标人可准时进入中国石油电子招标投标交易平台开标大厅参加在线开标仪式，开标平台：中国石油电子招标投标交易平台。

8. 联系方式

招标人：中国石油吐哈油田公司

招标机构：中国石油物资有限公司新疆分公司

地 址：新疆哈密吐哈石油基地

地 址：新疆哈密市吐哈石油基地井控培训中心

联系人：田钰婷

联系人：许丽玉

电 话：0902-2769124

电 话：0991-7890696

邮 箱：xj_xuliyu@cnpc.com.cn