

2024-2025年西北油田FF级采气井口框架协议采购招标公告

1. 招标条件

本招标项目2024-2025年西北油田FF级采气井口框架协议(WZ20240129-2009-678-B1)招标人为中国石油化工股份有限公司西北油田分公司，招标项目资金来自企业自有资金，出资比例为100%。该项目已具备招标条件，现对FF级采气井口采购进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目已通过审批，资金已落实。

2.2 招标范围：

| 序号 | 物资 | 数量 | 计量单位 | 备注 |
|-----|---|------|------|---------|
| 1 | 采气井口上半套\KQ 105MPa/103mm-78mm FF-NL PR2 PSL3 下法兰为BX158- 140MPa | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 2 | 采气井口上半套\KQ 105MPa/103mm-78mm FF-NL PR2 PSL3G 下法兰为BX159- 140MPa | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 3 | 采气井口下半套\KQ 140MPa/200mm-103mm FF PR2 8-5/8" 下法兰105MPa 4- 1/2"油管 配单级芯轴套管头 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 4 | 采气井口下半套\KQ 140MPa/200mm-103mm FF PR2 8-5/8" 下法兰105MPa 4- 1/2"油管 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 5 | 采气井口下半套\KQ 140MPa/200mm-103mm FF PR2 8-5/8" 下法兰105MPa 配单 级芯轴套管头 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 6 | 采气井口下半套\KQ 140MPa/200mm-103mm FF PR2 8-5/8" 下法兰105MPa | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 7 | 采气井口下半套\KQ 140MPa/168mm-103mm FF PR2 7-5/8" 下法兰105MPa 4- 1/2"油管 配双级芯轴套管头 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 8 | 采气井口下半套\KQ 140MPa/168mm-103mm FF PR2 7-5/8" 下法兰105MPa 4- 1/2"油管 配双级7"卡瓦芯轴套管 头 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 9 | 采气井口下半套\KQ 140MPa/168mm-103mm FF PR2 7-5/8" 下法兰105MPa 4- 1/2"油管 配双级卡瓦芯轴套管头 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 10 | 采气井口下半套\KQ 140MPa/168mm-103mm FF PR2 7-5/8" 下法兰105MPa 4- 1/2"油管 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 11 | 采气井口下半套\KQ 140MPa/168mm-103mm FF PR2 7-5/8" 下法兰105MPa 配双 级7"卡瓦芯轴套管头 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 12 | 采气井口下半套\KQ 140MPa/168mm-103mm FF PR2 7-5/8" 下法兰105MPa 配双 级卡瓦芯轴套管头 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| ... | 采气井口下半套\KQ | ... | 台 | 包1-采气井口 |

| | | | | |
|----|---|------|---|---------|
| 13 | 140MPa/168mm-103mm FF PR2 7-5/8" 下法兰105MPa | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 14 | 采气井口下半套\KQ 105MPa/200mm-103mm FF PR2 8-5/8" 配单级芯轴套管头 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 15 | 采气井口下半套\KQ 105MPa/200mm-103mm FF PR2 8-5/8" | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 16 | 采气井口下半套\KQ 105MPa/168mm-103mm FF PR2 7-5/8" 配双级7"芯轴套管头 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 17 | 采气井口下半套\KQ 105MPa/168mm-103mm FF PR2 7-5/8" 配双级7"卡瓦芯轴套 管头 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 18 | 采气井口下半套\KQ 105MPa/168mm-103mm FF PR2 7-5/8" 配双级卡瓦芯轴套管 头 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 19 | 采气井口下半套\KQ 105MPa/168mm-103mm FF PR2 7-5/8" | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 20 | 采气井口下半套\KQ 105MPa/168mm-103mm FF PR2 7-5/8" 下法兰70MPa 配双级 7"卡瓦芯轴套管头 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 21 | 采气井口下半套\KQ 105MPa/168mm-103mm FF PR2 7-5/8" 下法兰70MPa 配单级 7"芯轴套管头 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 22 | 采气井口下半套\KQ 105MPa/168mm-103mm FF PR2 7" 下法兰70MPa 配单级芯轴 套管头 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 23 | 采气井口下半套\KQ 105MPa/168mm-103mm FF PR2 7-5/8" 下法兰70MPa | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 24 | 采气井口下半套\KQ 70MPa/168mm-103mm FF PR2 7-5/8" 配双级7"卡瓦芯轴套管头 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 25 | 采气井口下半套\KQ 70MPa/168mm-103mm FF PR2 7-5/8" 配单级7"芯轴套管头 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 26 | 采气井口下半套\KQ 70MPa/168mm-103mm FF PR2 7-5/8" 配单级芯轴套管头 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 27 | 采气井口下半套\KQ 70MPa/168mm-103mm FF PR2 7-5/8" | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 28 | 采气井口下半套\KQ 70MPa/160mm-103mm FF PR2 7" 配双级卡瓦芯轴套管头 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 29 | 采气井口下半套\KQ 70MPa/160mm-103mm FF PR2 7" 配单级芯轴套管头 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 30 | 采气井口下半套\KQ 70MPa/160mm-103mm FF PR2 7" | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 31 | 采气井口上半套\KQ 140MPa/103mm-78mm FF PR2 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |

| | | | | |
|----|---------------------------------------|------|---|---------|
| 32 | 采气井口上半套\KQ 140MPa/78mm-78mm FF PR2 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 33 | 采气井口上半套\KQ 105MPa/78mm-78mm FF PR2 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |
| 34 | 采气井口上半套\KQ 70MPa/78mm-65mm FF PR2 | 1.00 | 台 | 包1-采气井口 |

2.3 技术规格：技术规格见具体招标文件

3. 投标人资格要求

3.1 本次招标要求投标人须具备本款提出的资质、业绩等要求，并具有与本招标项目相应的供货能力。

3.1.1 投标人具有营业执照、税务登记证、组织机构代码证，或按照“三证合一”登记制度登记，执照有效。

3.1.2 投标截止日投标人未被工商行政管理机关在国家企业信用信息公示系统列入严重违法失信企业名单；且未被“信用中国”网站列入失信被执行人名单。

3.1.3 投标人未处于被中国石化给予风险停用、违约停用处理期内。

3.1.4 投标人不存在被责令停产停业、暂扣或者吊销许可证、暂扣或者吊销执照；不存在进入清算程序，或者被宣告破产，或者其他丧失履约能力的情形。须提供由法定代表人或授权代表签署并加盖公章的承诺书。

3.1.5 投标人近两年内没有发生重大安全责任事故。须提供由法定代表人或授权代表签署并加盖公章的承诺书。

3.1.6 投标人须书面承诺接到用户服务要求后，响应时间不超过4小时，根据需要保证在48小时内到达现场，提供由法定代表人或授权代表签署并加盖公章的承诺书。

3.1.7 投标人标书所提供的设备供货范围应满足技术规格书的要求，投标商对设备正常运行所需配件齐全性负责。投标商的投标文件必须严格按照技术规格书的要求完成，投标文件中必须分别提供商务、技术偏离表，偏离表中应填写具体的偏离项目，如没有偏离项应填写声明无偏离，不接受未列入偏离表的任何偏离。所有对技术规格书的偏离必须经过业主确认，并且承诺不会影响整机的工艺性能和操作性能，业主不接受投标商偏离表以外的偏离，如果没有技术偏离，需在投标文件中明确。

3.1.8 投标人须提供API 6A证书且在有效期内。

3.1.9 投标人要按照技术要求在标书中提供产品示意图，并明确列出供货配套明细表。

3.1.10 提供国家质检总局颁发的《压力管道元件制造许可证》限井口装置和采油树A级资质；对于2019年6月1日以后换发的新证，以市场监督管理局颁发《特种设备生产许可证》为准，其许可项目中应包含“压力管道（金属阀门）（B级）”内容，并提供相应的井口阀门型式试验报告。

3.1.11 有完善的气密封实验设备，提供设备照片、铭牌标识图片及购置合同、发票的复印件（发票须按照标书制作要求成功提交或录入，否则不予认可），因兼并、重组、更名等原因无法提供投标人名称购置发票的，须提供相关有法律效力的证明文件。

3.1.12 必须提供国家级检测机构颁发的 140MPa（138MPa或20000psi）PSL3G 级井口的型式试验报告或证书。

3.1.13 必须提供国际认证机构或国家认可有资质的阀门检测机构颁发的压力等级140MPa（138MPa或20000psi）同等或以上级别的阀门PR2或PR2F性能检测证书。

3.1.14 提供标的物 140MPa（138MPa或20000psi）FF 级 PSL3G 及以上井口装置业绩证明，要求提供业主证明（必须为终端用户提供，经销商、流通商证明不认可，须为三年以内出具的且必须注明用户联系人和联系电话，能反应现场服役满两年即投入生产满两年，没有出现故障、业主投诉等不良记录），并提供相应合同、发票复印件等相关证明文件（发票须按照标书制作要求成功提交或录入，否则不予认可）。

3.1.15 机加工（特殊扣除外）、组装不允许外协。提供由法定代表人或授权代表签署并加盖公章的承诺书。

3.1.16 投标人须提供由法定代表人或授权代表签署并加盖公章的《绿色采购承诺书》（承诺书模板格式详见附件）。

3.1.17 接受中国石化储物于商的储备方式。提供由法定代表人或授权代表签署并加盖公章的承诺书。

3.1.18 符合法律、法规规定的其他条件。

3.1.19 详细要求具体见招标文件。

3.2 本次招标不接受联合体投标。

3.3 本次招标接受生产商/制造商申请，不接受代理商投标，不接受流通商投标。

4. 招标文件的获取

4.1 凡有意参加投标者，请于2024年1月20日 14:00时至2024年1月26日 16:00时(北京时间，下同)，登录中国石化物资

电子招标投标交易平台 (<https://bidding.sinopec.com>) 下载电子招标文件。

4.2 招标文件每套售价350.00元，售后不退。

4.3 尚未注册的投标申请人须在中国石化物资电子招标投标交易平台 (<https://bidding.sinopec.com>) 注册，填报基本信息（基本信息包括营业执照、税务登记证、组织机构代码证、银行账户信息等）。投标人务必确保注册信息准确。如注册信息有误，可能导致投标人无法购买招标文件、缴付投标保证金、收回投标保证金、取得费用发票、签约等。

5. 投标文件的递交

5.1 投标文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）为2024年02月22日09:30时，投标人应在截止时间前通过中国石化物资电子招标投标交易平台 (<https://bidding.sinopec.com>) 递交电子投标文件。

本次招标不接受纸质版投标文件。

开标时间：2024年02月22日09:30

开标地点：中国石化物资电子招标投标交易平台

5.2 逾期送达的投标文件，电子招标投标交易平台将予以拒收。

6. 发布公告的媒介

6.1 本次招标公告在中国招标投标公共服务平台 (<http://www.cebpubservice.com>)、中国石化物资电子招标投标交易平台 (<https://bidding.sinopec.com>) 上发布。公告信息同时推送至中国石化物资采购电子商务平台 (<https://ec.sinopec.com>) 和易派客电子商务平台 (<https://www.epec.com>)。

6.2 凡对本次招标提出询问，请在2024年02月22日09:30前与招标联系人联系，技术咨询请与技术咨询联系人联系（技术方面的询问请以信函的形式）。

6.3 其他投标说明：

(1) 本项目为电子CA标，首次参加的投标人，请尽快向网站购买U-KEY，并下载标书制作软件用于打开招标文件和编制投标文件。操作流程见网站说明。购买CA数字证书、招标文件下载、投标文件制作、模拟解密、网站网页问题以及相关系统软件操作，请咨询400-8198786；标书费支付、保证金支付出现问题，请咨询95388-5。

(2) 购买标书须通过本招标公告网页最下方“我要投标”直接支付标书费，不接受其他方式支付。标书一经售出，不予退还。招标项目中含“（重招）”二字的，为重新招标项目，第一次招标已购买的投标人，一般可免于支付重新招标的标书费，但须在招标文件售卖期内进入系统完成报名方可直接下载标书。保证金支付须按标（包）分开支付至对应的广发银行账户。识别第一次购买招标文件投标人，不需要招标人勾选。

(3) 请在开标前上传加密的技术和商务电子标书，无特殊说明的不接受纸质投标文件和 U盘。无特别通知的各投标人无须到开标现场投标，但需安排授权代表在线处理解密及答疑等相关事宜。由于投标人自身原因未按时解密的，视为撤销投标。

(4) 注意事项：1) 招标人对招标公告和招标文件的修改和澄清（包括但不限于对招标公告的修改、对招标文件的修改和澄清、开标时间调整等）均以澄清的方式在招标平台系统中发布，投标人应及时关注和查阅招标平台中的澄清内容，如认为影响投标文件编制或有其他疑问的，应在接到澄清后按照澄清规定的时间向招标机构提出，因投标人未及时查看招标文件澄清导致的损失和责任由投标人自行承担。2) 购买招标文件后不参加本次投标的，须在售卖截止后3日内将加盖公章的放弃投标函及购买招标文件的证明截图发至项目投标咨询联系人邮箱，如出现未在规定时间内发出放弃投标函并且不参与投标的，影响招标人采购进度，相关投标人将纳入中石化供应商诚信体系考核。3) 投标发票要求：本次招标采用发票信息核验功能，仅接受通过投标文件制作工具中“供应商发票”功能选择的发票。请在投标截止时间前完成发票信息维护和核验发票的维护和核验操作步骤详见中国石化物资电子招标投标交易平台系统(<https://bidding.sinopec.com>) 首页“操作指南”中“投标发票管理操作手册”。除招标文件中有特别规定的，对投标文件中的发票评审以通过“供应商发票”功能选择的发票为准。

7. 联系方式

| | | | |
|--------|---------------------|---------|-----------------|
| 招 标 人： | 中国石油化工股份有限公司西北油田分公司 | 招标代理机构： | 国事重庆招标中心 |
| 地 址： | 乌鲁木齐市长春南路466号 | 地 址： | 重庆市渝中区环球金融中心46楼 |
| 邮 编： | 830011 | 邮 编： | 400010 |
| 联 系 人： | 杨海涛 | 联 系 人： | 路鹏 |
| 电 话： | 18909966155 | 电 话： | 0991-3161454 |

电子邮件:

yanght.xbsj@sinopec.com

电子邮件:

wz1up@sinopec.com

