

曹妃甸油田2023年调整井修井项目井口装置招标评审细则

标段编号：23-CNCCC-HW-GK-5196/01

评标方法：综合评分法

序号	评审环节	评审因素	评审标准
1	清标评审	硬件信息	对比各投标文件所使用的电脑硬件信息，看是否存在共用电脑的情况
2	清标评审	标书相似度	检查各投标文件之间文本内容的相似度
3	清标评审	标书文件信息检查	对标书文件作者的审查，作为判断围串标的依据之一
4	形式评审标准	投标人名称	与营业执照、资质证书一致
5	形式评审标准	投标函签字盖章	有法定代表人（单位负责人）或其委托代理人签字或加盖单位章。由法定代表人（单位负责人）签字的，应附法定代表人（单位负责人）身份证明，由代理人签字的，应附授权委托书，身份证明或授权委托书应符合第六章“投标文件格式”的规定
6	形式评审标准	投标文件格式	符合第六章“投标文件格式”的规定
7	形式评审标准	备选投标方案	不允许备选方案
8	形式评审标准	选择性报价	本次招标不接受选择性报价或附加条件的报价
9	形式评审标准	报价唯一	只能有一个有效报价，本次招标不接受选择性报价或附加条件的报价，不接受备选方案。除非国家税法修改，投标报价表中标明的价格和增值税税率在合同执行过程中是固定不变的，不得以任何理由予以变更。以可调整的价格提交的投标将作为非响应性投标而予以拒绝。
10	形式评审标准	联合体投标	不接受联合体投标
11	形式评审标准	报价文件特征码	若发现不同投标人在采办信息系统上“报价文件特征码”环节里“文件制作机器码、文件创建标识码和MAC地址”中的任何一类内容一致时，否决所有涉及投标人的投标
12	形式评审标准	投标人不得存	不存在招标文件第二章“投标人须知前附表表中1.4.3，3.1.1和10.3其它里的第8项

序号	评审环节	评审因素	评审标准
		在的其他情形	”规定的任何一种情形。
13	形式评审标准	分包要求	不允许分包
14	形式评审标准	投标保证金	10万元人民币，应符合投标人资料表中3.4.1条款内容及10.3需要补充的内容。
15	形式评审标准	投标有效期	投标截止之日起120天内保持有效。
16	资格评审标准	营业执照	投标人具有合法有效的企业法人营业执照、税务登记证及组织机构代码证或证照合一的营业执照，投标时需提供原件扫描件（原件备查）。
17	资格评审标准	投标人要求	本项目仅接受投标人为制造商，不接受代理商投标。
18	资格评审标准	体系认证	投标人所投产品的制造商须同时具备有效的GB/T24001（ISO14001）环境管理体系认证证书、GB/T28001(OHSAS18001)或GB/T45001(ISO45001)职业健康安全管理体系认证证书，并可在中国国家认证认可监督管理委员会网站(http://www.cnca.gov.cn/)核实。如果有国家相关部门发布的最新体系标准，以最新体系标准为准。
19	资格评审标准	资质要求（API Spec6A、API 20E认证开标时需要资质信息公开）	投标人应具有以下有效的证书，投标时需提供原件扫描件（原件备查）。1)石油天然气行业质量管理体系认证 API Spec Q1;2) API Spec 6A证书，所投货物的资质要求和设计制造均须满足 API Spec 6A。（开标时需要资质信息公开）3)螺栓、螺母制造商应具备 API 20E（用于石油和天然气工业的合金和碳钢螺栓规范）证书。（开标时需要资质信息公开）
20	资格评审标准	财务要求	投标人须提供经会计师事务所或审计机构审计的2019-2021年度财务会计报表，包括资产负债表、现金流量表、利润表。投标人的成立时间少于规定年份的，应提供成立以来的财务状况表。
21	资格评审标准	业绩要求（开标时需要信息公开）	<p>1)2018年1月1日至投标截止日（以合同签署时间为准），投标人所投产品的制造商应同时满足：a)至少1个海上油气田同类业务合同（如果提供1个合同，则该合同需满足10套井口业绩；如果提供多个合同，多个合同需凑足10套井口即满足业绩要求。1套采油树和1套油管四通的组合即可计作1套井口）的供货业绩;b)至少包含1套3000psiBB或以上耐压防腐级别的单筒双井海上油气田供货业绩。其中，同类是指：整套井口装置，压力及材质满足技术要求（采油树和油管四通压力级别不低于3000psi,材质不低于BB级）。</p> <p>2)投标人须按规定格式提交业绩表，并提交相关业绩证明文件。业绩证明文件包括但不限于：a)销售合同复印件（含相关技术附件），若合同为年度费率合同须同时提供该合同项下的采购订单和b)到货验收证明材料（双方代表签字或盖章）。投标人所提交的业绩证明文件必须至少体现以下内容：合同封面、合同签署时间、制造商名称、供货明细、供货数量及到货验收证明材料（双方代表签字或盖章）。</p>

序号	评审环节	评审因素	评审标准
			3)未提交业绩证明文件，或所提供的业绩证明文件无法体现合同封面、合同签署时间、制造商名称、供货明细、供货数量及到货验收证明材料（双方代表签字或盖章），均视为无效业绩。
22	资格评审标准	公开信息评审	投标人务必确保开标环节“资质、业绩信息及对招标文件星号条款响应情况”中公开的资质、业绩内容与投标文件中提供的资质、业绩内容一致。未按要求在开标环节“资质、业绩信息及对招标文件星号条款响应情况”中进行公开的资质、业绩信息，评标阶段不予认可。
23	响应性评审标准	投标报价	符合第二章“投标人须知”第3.2款规定
24	响应性评审标准	投标内容	符合第二章“投标人须知”第1.3.1项和第五章“供货要求”的规定
25	响应性评审标准	交货期	符合第二章“投标人须知”第1.3.2项规定：套管头及其配件接到甲方通知后30天；其他部分接到甲方通知后50天。实际交货期以招标人书面通知为准，分批次交货
26	响应性评审标准	权利义务	符合第二章“投标人须知”第1.11.1项规定和第四章“合同条款及格式”中的实质性要求和条件
27	响应性评审标准	技术性能指标	符合第五章“供货要求”中的实质性要求和条件
28	响应性评审标准	HSE政策	提供详细的HSE政策描述。
29	响应性评审标准	制造加工执行标准	设计和制造标准 GB/T 22513和API SPEC 6A 机械密封试验方法 GB/T 14211 石油天然气工业油气开采中用于含硫化氢环境材料 GB/T 20972 石油天然气工业 钻井和采油设备 井口装置和采油树 GB/T 22513-2013 运输包装件性能测试规范 GB/T 35774-2017 热采井口装置 SY/T 5328-1996 采油（气）井口装置采购规定 SY/T 6136-1996 承压设备无损检测 第1部分：通用要求 JB/T 4730.1-2019 海洋钻井井控规范 Q/HS 2028-2016 海上热采井口和采油树性能及使用要求 Q/HS 14036-2019 油田设备用抗硫化物应力开裂的金属材料 NACE MR0175 石油天然气行业制造企业质量管理体系规范 API Spec Q1 套管、油管 and 管线管螺纹的加工、测量及检验规范 API Spec 5B 井口装置和采油树设备规范 ANSI/API Spec 6A（最新版） 高温用合金钢和不锈钢螺栓材料 ASTM A 193 高温高压用碳钢和合金钢螺栓用螺母 ASTM A 194 大型钢锻件超声波检验的标准作法 ASTM A 388 液体渗透 检验的标准试验方法 ASTM E 165

序号	评审环节	评审因素	评审标准
			磁粉检验的标准指南ASTM E 709
30	响应性评审标准	公称口径	采油树全部采用分体式采油树，法兰连接，双翼结构，油管四通上法兰公称尺寸为11"或13-5/8"（具体尺寸见采办清单），下法兰公称尺寸为13-5/8"。采油树主口径和侧翼口径均为3-1/8"或4-1/16"（具体尺寸见采办清单），油嘴要求见采办清单，使用3-1/2"采油树主口径和侧翼口径均为3-1/8"，可调油嘴0~2"（刻度精确到0.79mm）；使用4-1/2"采油树主口径和侧翼口径均为4-1/16"，可调油嘴0~3"（刻度精确到0.79mm）；使用5-1/2"采油树主口径和侧翼口径均为5-1/8"，可调油嘴0~4"（刻度精确到0.79mm）。
31	响应性评审标准	压力级别	井口装置压力级别：3000psi，5000psi。
32	响应性评审标准	温度级别	井口装置额定温度：-29 ~ 121 （PU级）。
33	响应性评审标准	材料级别	不低于BB级别。
34	响应性评审标准	产品规范级别	采油树及油管四通产品规范级别不低于PSL2，套管头产品规范级别不低于PSL2。
35	响应性评审标准	产品性能级别	井口装置性能要求级别：采油树和油管四通不低于PR2，套管头不低于PR1。
36	响应性评审标准	采油树高度要求	为满足平台浮拖安装要求，单简单井的临时井口组合高度：套管头高度 + 油管四通高度+采油树主阀高度+采油树帽的高度 2.13m；单简双井的临时井口组合高度：套管头高度 + 油管四通高度+采油树主阀高度+采油树帽的高度 2.19m；单简单井的套管头高度 + 油管四通高度+采油树整体高度（包括油压表高度） 3.07m；单简双井的套管头高度 + 油管四通高度+采油树整体高度（包括油压表高度） 3.13m。
37	响应性评审标准	地面安全阀及驱动器要求	无人平台采油树配置两套液控地面安全阀，其中翼阀液动控制地面安全阀设置在手轮式生产翼阀之后；主阀液动控制地面安全阀，设置在手轮式主阀的上部；其中主地面安全阀要求具备剪切钢丝能力（钢丝按照渤海常用钢丝计算，即钢丝直径0.125"，拉断力3300磅），所有安全阀控制方式均为液控，安全阀驱动器需配易熔帽，操作压力 2500psi（清蜡阀使用常规手轮式阀门）；液动控制地面安全阀每个驱动器最大容积 0.72L。有人平台采油树配置1套气动地面安全阀，气动控制，操作压力 0.65MPa。
38	响应性评审标准	井口装置防腐采取措施要求	根据海上作业环境，螺栓、螺母表面镀锌处理，镀层厚度不小于12 μm，螺纹加工应考虑镀层厚度影响，保证螺纹装配适配性；垫环槽要求堆焊不锈钢，焊接工艺及性能评定满足API标准要求，并于标书中标明垫环槽用不锈钢的化学成分、处理工艺、性能检验及质量控制要求；压力表采用防锈防腐不锈钢外壳压力表。所有部件

序号	评审环节	评审因素	评审标准
			外表面喷涂防锈漆及面漆。
39	响应性评审标准	仪器仪表安装要求	仪器仪表安装要求：采油树除了配置常规油压表和套压表外，还需配置油压以及A和B环空套压共3个变送器（均为24vdc、4~20mA+hart、两线制仪表，并提供变送器填料函和堵头（隔爆型）；防护等级：不低于IP56；防爆等级：满足CLASS1 DIVISION1 的井口区域要求的EXD IIC T4；与采油树连接端口为1/2"NPT公扣，量程需满足0~3000psi的范围）；压力表及压力变送器采用防锈防腐不锈钢外壳压力表。
40	响应性评审标准	环空放气通道、穿越孔道和预留孔要求	3-1/8"和4-1/16"采油树及油管挂预留4#圆电缆通道，4条1/4"NPT液控管线、1条3/8"NPT化学药剂注入管线和1条3/8"NPT数据电缆接口。
41	响应性评审标准	尺寸要求	满足井口槽安装要求（2m×1.8m），油嘴一侧为双翼阀结构，另一侧为单翼阀结构，以节省空间。
42	响应性评审标准	阀门要求	套管头、采油树、油管四通、油管挂、组合阀体、所有配置的阀门的阀板及阀盖等主要承压部件均要求为锻件，阀门数量，位置，控制方式，功能，温度、压力、材料及密封结构等满足2.2器材采购清单的要求。
43	响应性评审标准	油管挂	上下扣型、穿越形式、预留通道、最大承重满足技术要求。
44	响应性评审标准	无人平台采油树油嘴要求	无人平台采油树要求配备电动油嘴，技术要求详见2.2器材采购清单。
45	响应性评审标准	现场核查	招标人保留通过现场考察等方式核查投标人响应招标文件实质内容真实性的权利。
46	响应性评审标准	服务技术要求	投标人委派有经验的工程技术人员到现场服务（人数不少于2人，所有工程技术人员应至少有10口井的作业经验），作业人数能够满足高峰期作业需求，在井口安装与试压，投产过程中进行所有井的免费技术服务，协同解决有关技术问题。在此服务后，对招标人在作业中所遇到的问题，投标人有责任免费进行技术指导。投标人委派的工程技术人员具备相应出海作业资质（如五小证、健康证、H2S证等）。投标时需进行响应。
47	响应性评审标准	采油树升高立管	为适应曹妃甸油田生产平台采油树安装需求，部分采油树需配套提供1根升高立管（以及衬套和配套螺栓螺母），将采油树抬高，升高立管高1m左右，具体型号、高度需现场调研。技术要求详见2.2器材采购清单，示意图见附件4。
48	响应性评审标准	商务、技术偏差	除招标文件规定的实质性要求和条件外，商务（除付款条款以外的其他合同条款具体到第二级别，例如第一条1.1）和技术分别允许的最高非星号负偏离项数为4项（含），商务和技术非星号负偏离分别超过4项的，其投标将被否决。
49	响应性评审标准	其它	不存在国家法规和招标文件明确否决投标的其它条款和要求

序号	评审环节	评审因素	评审标准
50	商务评分标准	对投标人履约能力的评价1：近三年（2019-2021年）平均净利润率（满分：10分）	（1）平均净利润率大于等于5%，得10分。 （2）平均净利润率大于等于3%小于5%，得8分。 （3）平均净利润率大于等于0%小于3%，得6分。 （4）平均净利润率小于0，得4分。
51	商务评分标准	对投标人履约能力的评价2：近三年（2019-2021年）平均资产负债率（满分：10分）	（1）平均资产负债率小于等于50%，得10分。 （2）平均资产负债率大于50%小于等于60%，得8分。 （3）平均资产负债率大于60%小于等于80%，得6分。 （4）平均资产负债率大于80%，得4分。
52	商务评分标准	对投标人履约能力的评价3：近三年（2019-2021年）平均速动比率（满分：10分）	（1）平均速动比率大于等于1.5，得10分。 （2）平均速动比率大于等于1小于1.5，得8分。 （3）平均速动比率大于等于0.8小于1，得6分。 （4）平均速动比率小于0.8，得4分。
53	商务评分标准	对投标人履约能力的评价4：近三年2019-2021年）平均营业额（满分：10分）	（1）平均营业额大于等于3亿元，得10分。 （2）平均营业额大于等于2亿元小于3亿元，得8分。 （3）平均营业额大于等于1亿元小于2亿元，得6分。 （4）平均营业额小于1亿元。得4分。
54	商务评分标准	对投标人履约能力的评价5：纳税及信用情况（满分：20分）	纳税及信用情况：提供纳税良好证明的，得10分；提供开立基本存款账户出具的信用（资信）等级证明的，得10分
55	商务评分标准	对招标文件商务条款的响应程度1：付款条款-A（满分：10分）	付款比例和进度无偏离的，得10分，不满足不得分；
56	商务评分标准	对招标文件商务条款的响应程度1：付款条款-B（满分：10分）	同意所有付款均通过电汇（T/T）支付的，得10分；不满足不得分。
57	商务评分标准	对招标文件商务条款的响应程度2：合同条款（满分：20分）	合同条款的其他一般性偏离（除付款条款以外的其他合同条款具体到第二级别，例如第一条1.1），无商务偏离得20分，偏离一项得15分，偏离两项的10分，偏离三项得5分，偏离四项不得分。
58	技术评分标准	套管头（满分：8分）	悬挂器类型（卡瓦式、芯轴式），形式简单坐挂方便的得2分，承载能力满足技术要求得2分；所有部件材料配置要求应满足GB/T 22513和API SPEC 6A要求得2分；套管

序号	评审环节	评审因素	评审标准
			头为双翼结构的加2分。
59	技术评分标准	油管四通 (满分：10分)	密封结构性能满足要求(阀门、法兰、钢圈、BT密封、金属密封等密封结构)的得2分，其中一项不满足的不得分；油管四通内导向槽应满足结构设计，连接牢固，防止意外损坏或落井加2分；油管挂扶正块设计合理，安全可靠的加2分；油管四通阀门为双翼结构的加4分。
60	技术评分标准	采油树 (满分：10分)	密封结构性能满足要求(阀门、法兰、钢圈、BT密封、金属密封等密封结构)的得4分，其中一项不满足的不得分；采油树电缆穿越既满足橡胶填料又满足BIW密封加3分；采油树满足双翼结构加3分。
61	技术评分标准	地面安全阀 (满分：8分)	操作压力满足井口控制盘要求的得3分，可提供第三方性能测试认证的加5分。
62	技术评分标准	尺寸要求 (满分：5分)	井口装置整体尺寸小于技术要求中的槽口安装要求，并可提供井口装置图纸或者带尺寸标注示意图等支持证明文件，得5分。
63	技术评分标准	加工制造能力 (满分：10分)	提供相同或高于技术要求所需等级整套井口装置产品详细、真实、有效的加工制造及应用记录的得5分；投标人具备自有锻造公司(含全资子公司)并可提供营业执照或合作协议或控股证明等支持材料的加5分。
64	技术评分标准	产品标识 (满分：10分)	标识应至少包括以下几部分，全部满足得10分，缺少一项减1分：a) 制造商的名称和商标；b) 产品的尺寸和型号；c) 制造商的零件编号；d) 唯一识别序列号；e) 压力级别；f) 温度级别；g) 材料级别；h) 规范级别(PSL)；i) 性能级别(PR)；j) 公称通径。
65	技术评分标准	技术资料 (满分：15分)	技术资料齐全且对该产品的结构特点、工作原理、计算、各种试验过程及使用方法描述详细清楚的得5分，关键部分有剖面图的得3分，技术资料最详细的加3分，产品清单内容最详细的加2分，承诺出厂前提供试压检验程序报告的加2分。
66	技术评分标准	包装技术 (满分：4分)	对包装和标记完全按标书要求响应得1分，外包装适应陆地运输及海上作业环境的加2分，包装方案最优的再加1分。
67	技术评分标准	技术支持 (满分：14分)	为本项目配备有专门技术支持团队，有满足作业要求的专业现场作业工程师提供及时有效的现场安装和操作服务得3分。近5年在渤海油田有技术支持作业经验的加3分；提供具有出海资质且有10口井以上海上油田作业经验的现场服务人员人数最多的再加5分；天津有基地能够提供及时的售后技术咨询服务的再加3分。
68	技术评分标准	部件材料配置 (满分：6分)	提供试压塞、耐磨套及取送工具、钢圈、法兰、盲堵、仪表、升高管等资料的得2分，配套工具使用方法安全简单的得2分，部件清单最详细的加2分。
69	价格评审	是否需要评分：需要 满分：100分 是否二次报价：否 评标价计算规则	

序号	评审环节	评审因素	评审标准
		：评标价=算数修正 投标报价+偏离调整 评标价=投标报价- 专业工程暂估价 (含税)合计金额- 暂列金额(含税)合计金额	
70	价格评审	是否需要评分：需 要 满分：100分 是否二次报价：否 评标价计算规则 ：评标价=算数修正 投标报价+偏离调整	