**福建福海创石油化工有限公司**

**电气团队#2主变油中气体在线监测系统设备更新项目采购**

**比选文件**

（文件编号：FHC-PTCG20220318005）

**福建福海创石油化工有限公司编制**

**二〇二二年四月**

目 录

第一章 比选公告

第二章 比选须知

第三章 参选文件的编制

第四章 评比规则

第五章 合同授予

第六章 中选后相关履约要求

第七章 其它

附件一：合同条款

附件二：参选文件（范本）

1. **比选公告**

**福建福海创石油化工有限公司电气团队#2主变油中气体在线监测系统设备更新项目采购比选公告**

福建福海创石油化工有限公司就“福建福海创石油化工有限公司电气团队#2主变油中气体在线监测系统设备更新项目采购（项目编号：FHC-PTCG20220318005 ）”进行国内公开比选，欢迎国内符合条件的供应商积极参选。

**一、项目概况**

1.项目名称：福建福海创石油化工有限公司电气团队#2主变油中气体在线监测系统设备更新项目采购

2.比选项目说明：详见发包说明及清单。

3.比选控制价：22万元

**二、参选人资格要求**

1.参选人必须具备有效的企业法人营业执照，具有ISO质量管理体系认证证书。

2.参选人没有失信黑名单记录（以最高院失信被执行人系统发布信息为准）。

3.与比选人无诉讼纠纷。

4.参选人具有提供售后服务支持能力及承诺。

**三、获取比选文件**

1.报名时间：2022年 月 日至2022年 月 日（共10天）

2.报名方式：参选人在报名时间内将报名文件发送至邮箱xydai@fhcpec.com.cn，报名文件包含：

（1）法定代表人身份证复印件（正反面）（加盖单位公章的扫描件）；

（2）营业执照（加盖单位公章的扫描件）；

（3）资质文件及相关业绩。

（4）按照要求填写的标准技术参数表（技术参数表见附件）。

报名成功后，参选人须与现场技术人员进行前期技术交流，需详细阅读附件发包说明，并按照相关要求填写标准技术参数表。技术交流后经比选人技术人员确认合格并签订技术协议书后，参选人方可参与后续比选，未进行报名和技术交流确认，未签订技术协议书的参选人不能参加比选。技术交流及技术协议签订时间暂定为报名截止后15天内完成。

3.获取比选文件：本项目比选文件请有意向参选人自行下载，不收取费用。（特别声明：未进行登记报名的参选人，其递交的参选文件将被拒收。）

**四、参选文件递交要求**

1. 参选文件递交地点：漳州市漳浦县杜浔镇杜昌路9号，福海创办公楼三楼设备及服务团队。

2. 参选文件递交截止时间（以送达时间为准）：根据技术交流情况，技术合格单位后续统一通知报价。

**五、参选保证金**

1.参选单位应缴纳参选保证金，保证金金额4400元整，参选单位应按照要求从参选单位基本账户转入比选单位的账户，比选单位账户信息如下：

开户名称：福建福海创石油化工有限公司

开户银行：中国银行漳州古雷支行

帐  号：406574816628

注明用途：#2主变油中气体在线监测系统设备更新项目参选保证金

参选保证金有效期：90日历天。

注：开户许可证上账号应与参选保证金转账回单上账号一致，否则视为未按规定提交参选保证金,所造成的一切后果由参选人自行负责。参选保证金转入后，将相关凭证放在商务比选文件中。

**六、联系方式**

商务联系人：戴小玉 电话：15259629857 邮箱：xydai@fhcpec.com.cn

纪检监察室电话：0596-6311774

联系地址：漳州市漳浦县杜浔镇杜昌路9号

邮    编：363216

福建福海创石油化工有限公司

2022年4月6日

# 第二章 比选须知

**一、比选内容**

1.项目名称：福建福海创石油化工有限公司电气团队#2主变油中气体在线监测系统设备更新项目采购

2.项目地点：福建福海创石油化工有限公司

3.承包方式：固定总价包干

4.项目工作范围及技术要求：见附件发包说明及清单

5.项目联系人

技术联系人：陈重炫 0596-6311292,chenzx@fhcpec.com.cn

商务联系人：戴小玉 15259629857，xydai@fhcpec.com.cn

**二、定义和解释**

1.“比选人”系福建福海创石油化工有限公司，即业主方。

2.“参选人”系指向比选人报名并接受邀请，领取比选文件，且已经提交或准备提交本次参选文件的法人。

3.“参选人代表”系指全权代表参选人参加本次比选活动并签署参选文件的人。

**三、比选文件组成**

1.比选文件包括下列内容：比选公告、比选须知、项目内容、合同书格式、报价单、承诺函等。

2.比选文件除 1 中内容外，比选人在比选期间发出的书面文件和其他修改或补充函件，均是比选文件不可分割的组成部分。

3.参选人应认真阅读、并充分理解比选文件的全部内容（包括所有的补充、修改内容、重要事项、格式、条款和技术规范、参数及要求等）。参选人没有按照比选文件要求提交全部资料，或者没有对比选文件在各方面都做出实质性响应是参选人的风险，有可能导致其参选被拒绝，或被认定为无效参选或被确定为参选无效。

**四、比选文件的澄清**

参选人获取比选文件后，应仔细检查比选文件的所有内容，如有残缺等问题应在获得比选文件 3 日内向比选人提出。参选人若对比选文件有任何疑问，应在参选截止时间前 5 日，按参选须知载明的地址以书面形式（包括书面、传真、电子邮件下同）通知到比选人。比选人将视情况确定采用适当方式予以澄清或以书面形式予以答复，澄清文件作为比选文件的组成部分，具有约束作用。

**五、比选文件的修改、补充**

1.在参选截止日期前，比选人可主动地或依据参选人要求澄清的问题而修改比选文件，并以书面形式通知所有报名参加比选项目的每一参选人，对方在收到该通知后应立即以书面形式予以确认；参选人未按规定时间予以确认或未按规定时间地点领取书面文件的，视比选通知已收到。

2.为使参选人在准备参选文件时有合理的时间考虑比选文件的修改，比选人可酌情推迟参选截止时间和开评时间，并以书面形式通知已获得比选文件的每一参选人。

3.比选文件的修改书将构成比选文件的一部分，对参选人具有约束作用。

**六、参选人资格**

1.参选人必须具备有效的企业法人营业执照，具有ISO质量管理体系认证证书。

2.参选人没有失信黑名单记录（以最高院失信被执行人系统发布信息为准）。

3.与比选人无诉讼纠纷。

4.参选人具有提供售后服务支持能力及承诺。

**七、参选保证金**

1.参选单位应缴纳参选保证金，保证金金额4400元整，参选单位应按照要求从参选单位基本账户转入比选单位的账户，比选单位账户信息如下：

开户名称：福建福海创石油化工有限公司

开户银行：中国银行漳州古雷支行

帐  号：406574816628

注明用途：#2主变油中气体在线监测系统设备更新项目参选保证金

参选保证金有效期：90日历天。

注：开户许可证上账号应与参选保证金转账回单上账号一致，否则视为未按规定提交参选保证金,所造成的一切后果由参选人自行负责。参选保证金转入后，将相关凭证放在商务比选文件中。

2.对于未能按要求提交保证金的参选文件，比选单位可以视为不符合上面比选要求而予以拒绝；

3.比选结束退还未中选者的比选保证金（无息），最迟不超过规定的比选有效期满后的20天；

**4.中选者的参选保证金将直接转为履约保证金；**

5.如有下列情况发生，将被没收参选保证金：

（1）参选单位在参选有效期内撤回参选文件；

（2）参选单位未能按接到中标通知书后规定的时间内签定合同。

**八、参选文件的递交**

## 1.参选文件递交的截止时间：根据技术交流情况技术合格单位后续统一通知报价

## 2.递交参选文件的地点为：福建福海创石油化工有限公司办公楼（漳州市漳浦县杜浔镇杜昌路9号），联系人：戴小玉 联系电话：15259629857。

## 注：请使用顺丰快递或中国邮政 EMS 快递，其他快递不能保证送达目的地。

3.只允许参选人有一个参选方案，否则将被视为无效参选。

4.逾期送达的或未送达指定地点或参选文件密封不符合规定要求的参选文件，比选人不予受理。参选人所提交的比选文件在评选结束后，无论中选与否都不退还。

5.参选人收到比选文件后，如有疑问需要澄清，请以书面形式在规定时间内报比选人汇总。

6.参选人对比选人提供的比选文件所做出的推论、解释和结论，比选人概不负责。参选人由于对比选文件的任何推论和误解以及比选对有关问题的口头解释所造成的后果，均由参选人负责。

# 第三章 参选文件的编制

**一、参选文件的组成：**

技术报价文件，见附件参选书格式，可不胶装。

商务报价文件，见附件商务报价函格式, 可不胶装。

**二、参选书格式内容**

参选人应按附件二格式内容要求进行参选书的编制。

**三、参选报价**

参选人须按要求进行报价，对参选报价负责。参选报价应加盖参选人印章，字迹清晰，否则视为无效。

**四、特别说明**

1.参选人应承担所有与准备和参加比选有关的费用。不论比选的结果如何，比选机构和比选人均无义务和责任承担这些费用。

2.参选收到比选文件后，如有疑问需要澄清，请以书面形式在规定时间内报比选人汇总。

3.参选人对比选人提供的比选文件所做出的推论、解释和结论，比选人概不负责。参选人由于对比选文件的任何推论和误解以及比选对有关问题的口头解释所造成的后果，均由参选人负责。

# 第四章 评比规则

**一、规则**

1.比选人在评选时，将优先对技术参选文件进行评选，技术参选文件符合业主要求方可进行下一轮商务报价评选。

2.参选人串选、相互勾结故意压低标价以排挤竞争对手的公平竞争的，其参选无效。

3.替补候选人的设定与使用：在合同签订前，比选单位发现参选人的参选报价或供货范围有缺漏、实际应标产品或服务存在重大偏差、或参选材料存在欺诈行为时、或参选人因不可抗力或自身原因不能履行合同的，将有理由取消中选人资格，保留依法追究的权利；并将依法确定排名第二名的中选候选人为本项目的中选人。

**二、资格审查**

由比选人依法组建的评选委员会将按照第二章比选须知第六点“参选人资格”的要求对参选人进行资格审查，以确定是否为符合比选文件规定要求的合格参选人，同时，评选委员会将依据参选人提供的资格证明文件审查参选人的法人资格、营业范围、财务，以确定参选人是否有资格履行合同。经上述资格审查合格的参选人进入下一程序的评审，经上述资格审查不合格的参选文件，其参选资格将被评选委员会予以否决。

**三、评选办法**

**本项目设置最高控制价22万元整（含税包干总价）**。参选人所填报的报价高于本项目最高限价的，其参选将被比选小组予以否决。[如参选人对控制价存疑请于报价截止前发邮件至xydai@fhcpec.com.cn](mailto:如参选人对控制价存疑请于报价截止前发邮件至hjzhang@fhcpec.com.cn)。

采用综合评选的方式，从商务和技术两部分进行综合评价。商务分与技术分的比例为80：20。综合得分最高者作为第一中选人。

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 评议内容 | 分值 | 评审标准 |
| 一 | **技术标（满分20分）** | | |
| 1 | 注册资金 | 2 | 1）注册资金≥2000万元（2分）；  2）注册资金＜2000万元（1分）。 |
| 2 | 知识产权证书 | 4 | 拥有发明专利得3分，拥有软著得1分，没有不得分 |
| 3 | 服务业绩 | 4 | 近三年有国家电网公司或石油化工行业类似业绩，每提供1项得1分，最高得4分。（以提供的合同复印件为准，并加盖单位公章，原件备查）。 |
| 4 | 质保期 | 4 | 系统更新的软硬件，提供1年质保期得3分，  1）每增加半年加0.5分，最高4分；  2）不满足发包文件质保期不得分。 |
| 5 | 质保期内服务响应时间 | 4 | 1. 接到通知后，针对本项目维护服务响应时间24小时内到达现场（3～4分）； 2. 接到通知后，针对本项目维护服务响应时间48小时内到达现场（2～3分）； 3. 接到通知后，针对本项目维护服务响应时间72小时内到达现场（0～1分）。 |
| 6 | 工期 | 2 | 合同签订后满足工期要求得1分，工期可提前完成，每提前5天加0.5分，最高得2分。 |
| 二 | **商务标（满分80分）** | | |
| 1 | 设备更新报价单 | 80 | A=（a1+a2+……+an）/N  注：A=评标基准价 a=有效投标价 N=有效投标人的数  计算得分：80-（|有效报价-评标基准价|÷评标基准价×100×Q）  ①当a>A时，Q=1；当a<A时，Q=0.5；  ②计算分数时四舍五入取小数点后两位 |

**四、以下情况作废选处理**

1.对比选文件提出的实质性要求和条件，参选文件未能在实质上响应的。

2.参选文件存在重大偏差的。

3.违反规定影响开选评选工作或采取其他方式对比选人施加影响的。

4.参选人串标、相互勾结故意压低标价以排挤竞争对手的公平竞争的，其参选无效。

**五、评选**

1.比选人将在参选文件截止日期后另行择日组织比选会，参选人选定工作在比选人有关部门监督下，由比选人依法组建的评选委员会负责。

2.在开选时没有启封和读出的参选文件，在评选时将不予考虑。

3.比选人将做开选记录。

4.业主将根据评选结果与中选人签订合同。

**第五章 合同授予**

1.比选人将把合同授予中选人；在授予前，仍需进行资格审查。

2.中选人确定后，比选将通知中选人，并将中选结果公示在比选人集团官网。

3.中选通知对比选人和参选人具有法律效力。**福建福海创石油化工有限公司指定由其权属子公司“腾龙芳烃（漳州）有限公司”作为本合同执行主体，将于中选结果公示流程结束之日起30日内与中选人完成合同签订事宜**。若因中选单位原因未在规定的时间和地点与比选人签署合同，比选人有权单方取消中选单位的资格。同时，由此给比选人造成的损失，比选人有权追究中选单位的全部责任。

4.中选人签署合同后必须履行合同要求。若因中选单位原因未在规定的时间内完成土建修缮项目等相关工作，则比选人有权单方面取消中选单位的资格。并取消参选人三年内在比选人的业务中的参选资格，由此给比选人造成的损失，比选人有权追究中选方的全部责任。

5.比选文件与合同附件作为签订合同的条款，比选文件合同条款中没有规定的内容， 比选人、参选人认为有必要进行补充，可另行商定解决。

6.接受和拒绝任何或所有参选的权利：比选机构和比选人保留在授标之前任何时候接受或拒绝任何比选，以及宣布比选程序无效或拒绝所有参选的权利，对受影响的参选人不承担任何责任。

**第六章 中选后相关履约要求**

1.中选单位要服从比选人的管理规定，不得影响比选人的生产运行，如有违反，取消中选单位的继续履行合同的资格，同时，由此给比选人造成的损失，比选人有权追究中选单位的全部责任。

2.中选单位必须严格执行采购合同（详见附件一）的规定。

3.中选单位需遵守比选人的各项管理规章制度。如违反相关条例者则按福建福海创石油化工有限公司相应条款进行处罚。

**第七章 其它**

1.参选人的参选文件无论其是否中选，均不退回。

2.比选人郑重承诺：参选人所提交的参选文件及相关资料不向第三方泄露。

3.本比选文件的解释权归福建福海创石油化工有限公司。

**附件一、**

**腾龙芳烃（漳州）有限公司**

**电气团队#2主变油中气体在线监测系统设备更新项目采购合同**

(合同编号： )

甲方：腾龙芳烃（漳州）有限公司

乙方：

日 期: 2022年 月 日

根据甲方采购项目需求，经双方友好协商，就甲方向乙方采购本合同第1条所列产品相关事宜，依据《中华人民共和国民法典》及其他相关法律法规规定，双方签订如下协议：

1、合同标的和合同价格

**A-522中间轴承改造项目采购价格清单**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 物品名称 | 规格 | | 型号 | 数量 | 单价 | 总价 | 备注 |
| 1 | #2主变油中气体在线监测系统设备更新 | 见附件技术协议 | |  | 1项 |  |  |  |
| (含13%增值税) | | |

上述金额为含税价格，包含了乙方提供本合同约定的产品及相应服务（如有）的全部价格，除非另有约定，甲方不再承担其他费用。

2、交货：

2.1交货方式： 乙方送货上门

2.2交货地点：运送到 甲方现场 （以甲方提供的送货清单和地址明细为准）

2.3交货时间：合同签订之日起 个月内，现场收货、验收及发票接收联系人：陈重炫 0596-6311292。

2.4乙方承担运输过程中发生的一切费用。在产品交付给甲方之前，相关的毁损、灭失等风险均由乙方自行承担。

3、付款方式与条件

3.1 乙方交付的产品按合同约定标准经甲方验收合格后，甲方 60 日内向乙方支付合同价款总额的90%，质量保证期期满后如无质量问题，甲方向乙方支付剩余货款。

3.2 乙方应根据甲方要求在甲方支付到货款前 60 日内提供全额增值税专用发票（税率 13 %），否则甲方有权顺延付款。

4、质量要求和技术标准

4.1乙方所提供的产品必须是原厂原包装（含货物质量合格证书）产品，质量必须符合国家标准或行业标准以及原厂出厂标准（以说明书为准），且乙方所提供的产品的技术参数必须与官方网站中所列设备的技术参数一致，如产品不符合本合同中约定的要求，甲方有权拒绝接受。

4.2乙方应保证货物是全新、未使用过的原装合格正品，并完全符合合同规定的质量、规格和性能的要求。乙方应保证其提供的货物在正确安装、正常使用和保养条件下，在其使用寿命内具有良好的性能。在质量保证期（最后一批零件到货后18个月或设备投用12个月内，以先到日期为准）内，重要零件因设计和制造质量问题等非甲方原因损坏的，乙方负责免费更换。更换后机械保证自更换之日起一年内有效。在此期间因发生制造质量问题或其他设备故障的，乙方免费予以修理，乙方应在2小时内给予答复，24小时内赶至现场无偿解决，直至问题消除。

4.3除合同另有规定外，乙方提供的全部货物均应按甲方要求的标准采取保护措施进行包装。该包装应适应于远距离运输、防潮、防震、防锈和防野蛮装卸，以确保货物安全无损运抵指定地点。由于包装不善所引起的货物损失均由乙方承担。

4.4乙方不按本合同约定交付产品所产生的任何费用由乙方自己承担。

5、安装调试、技术服务、人员培训及技术资料

5.1乙方为甲方提供下列服务（具体以在□内打“√”为准）

√安装调试指导： 见技术协议

√技术服务： 见技术协议

√人员培训： 见技术协议

√技术资料： 见技术协议

5.2除第5.1款约定外，乙方还应根据甲方要求为甲方工作人员以及使用人员进行必要的现场免费技术培训，使甲方人员及使用人员能独立使用该产品，完成日常操作。

6、验收

6.1货物的货到验收包括：型号、规格、数量、外观质量、及货物包装是否完好。

6.2乙方对一次开箱不合格（产品有质量故障）的产品予以换新，承担一切与之有关的费用。

6.3乙方应将所提供货物的装箱清单、用户手册、原厂保修卡、随机资料及配件、随机工具等交付给甲方；乙方不能完整交付货物及本款规定的单证和工具的，视为未按合同约定交货，乙方负责补齐，因此导致逾期交付的，由乙方承担相关的违约责任。

6.4对于安装质量，乙方保证标准时、正确安装好设备，保证设备良好运行。产品调试验收的标准：按照附件技术协议的验收标准执行。

6.5调试验收结果经甲方确认后，双方代表必须按规定的验收交接单上的项目对照本合同填好验收结果并签名盖章。

6.6其他验收条件详见技术协议或发包说明。

7、质量保证

除本合同另有约定外，本合同产品售后服务按厂家标准提供有关质量保证和售后服务的承诺执行，国家有规定的按国家规定执行。

8、违约责任

8.1乙方逾期交货的，每日按照合同总额的 0.1 %向甲方支付违约金，逾期超过 10 日的，甲方还有权解除合同，并要求乙方一次性支付合同总额 20 %的违约金。乙方部分交货、交货不合格的，均按照逾期交货处理。

8.2 乙方交付的产品经甲方验收不合格的，每次应向甲方支付违约金人民币 2000 元，并应根据甲方要求进行修理、更换或采取其他补救措施。累计 2 次验收不合格的，甲方还有权解除合同、拒绝支付任何费用，并要求乙方支付合同总价20%的违约金。

8.3 甲方无故逾期付款的，按照全国银行间同业拆借中心公布的贷款市场报价利率支付利息。

8.4 一方的违约行为给对方造成的损失超过本合同约定的违约金数额的，超出部分，违约方应予以赔偿。

9、法律的适用及争议解决方式

9.1、本合同的效力、解释及履行均适用中华人民共和国法律。

9.2、因本合同履行过程中引起的任何争议，双方应及时友好协商解决。协商不成的，向甲方所在地的人民法院提起诉讼。

10、 合同变更与解除：

除本合同另有约定或法律规定外，非经双方协商一致，任何一方均不得擅自变更或解除合同。合同变更或解除须采取书面形式。

11、通知

双方重要文件往来应当以书面形式（含传真、电子邮件等）进行。如以特快专递方式送达至本合同所列地址，则：双方地址在同一个地市级行政区域内的，自特快专递寄出之日起算第3日即视为已有效送达（有证据证明对方已经提前签收除外）；双方地址不在同一个地市级行政区域内的，自特快专递寄出之日起算第5日即视为已有效送达（有证据证明对方已经提前签收除外）；双方应主动做好信函接收工作，无论信函是否被拒收、无人签收、他人签收等，均不影响有效送达的认定。如送达地址变更，变更方应第一时间通知另一方，否则，通知方按对方变更前地址寄出的，仍然视为有效送达，地址变更方对此无异议。

12、本合同一式肆份，经双方盖章后生效，甲方执叁份、乙方执壹份，具有同等效力。

附件1、#2主变油中气体在线监测系统设备更新发包说明

附件2、安全环保协议书

以下无正文，为合同盖章页。

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  | | --- | --- | | 甲方：腾龙芳烃（漳州）有限公司 | 乙方： | | 联系地址：漳州市古雷港经济开发区腾龙路84号 | 联系地址： | | 电子邮箱:xydai@fhcpec.com.cn | 电子邮箱： | | 授权委托人： 戴小玉 | 法定代表人： | | 电话：0596-6311078 | 电话： | | 开户银行：兴业银行漳州古雷支行 | 开户银行： | | 账号：162070100100021071 | 账号： | |  |

附件1、

福建福海创石油化工有限公司

#2主变油中气体在线监测系统设备更新发包说明

**一、工程概况**

1、工程名称：#2主变油中气体在线监测系统系统设备更新项目

2、工程地点：福建省漳州古雷开发区福海创石油化工有限公司PX厂区

3、工程位置：福建省漳浦县古雷经济开发区腾龙路84号

3.1 海拔高度: ≤1000m

3.2 气候：临海盐雾，Ⅲ级腐蚀环境

3.3 环境温度：

运行温度：-15oC～+55oC

最大日温差：20oC

保证精度温度：-5oC～+50oC

3.4湿度

多年平均相对湿度：小于80%

日平均值: 小于95％

月平均值: 小于90%

3.5 耐震能力

水平加速度：0.3g；垂直加速度： 0.15 g；同时作用。

3.6 电源与抗干扰

3.6.1间隔层设备（现场监测单元）采用AC220V电源供电，站控层微机设备（后台机）采用AC220V 电源供电。额定电压为AC220V，额定频率为50Hz。

3.6.2在线监测单元要有足够的抗干扰能力, 应满足《变电设备在线监测系统技术导则(征求意见稿) 》的要求,并能在这种恶劣的环境下正常工作。尤其在发生雷击过电压、操作过电压及一次设备出现短路故障时,所有设备应能正常工作。在线监测监测单元应满足下列最低要求：

静电放电抗扰度：4级；

射频电磁场辐射抗扰度：3级；

电快速瞬变脉冲群抗扰度：4级；

浪涌(冲击) 抗扰度：4级；

射频场感应的传导骚扰抗扰度:3级；

工频磁场抗扰度:4级；

脉冲磁场抗扰度:4级；

阻尼振荡磁场：4级；

电压暂降和短时中断抗扰度:60%UT。

4、工程工期：

4.1开工日期：从双方签订合同之日起计算工期

4.2完工日期：90天，如因发包人原因导致工期延后，经双方协商确认后顺延完工日期。

5、发包形式：采用总包方式。

**二、投标人资质要求**

2.1 投标人必须具有中华人民共和国独立法人资格；具有ISO质量管理体系认证证书；

2.2投标单位法定代表人身份证证明；

2.3 投标人售后服务承诺情况。

**三、标准技术参数**

投标人应认真逐项填写标准技术参数表（见表3.1）中投标人保证值，不能空格，也不能以“响应”两字代替，不允许改动招标人要求值。如有差异，请填写表7投标人技术偏差表。

在线监测设备的通讯线路必须保证物理隔离，为防止误操作，禁止一切带有触摸屏、可移动式无线设备直接访问在线监测设备。

**3.1技术参数**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 项目单位：见货物清单 | | | | | 项目名称：见货物清单 | | |
| 序号 | 参数名称 | | | | 单位 | 项目单位需求值 | 投标人响应值 |
| 1 | 油色谱在线监测系统 | | | | — | — |  |
| 1.1 | 特性气体 | | | | — | 即氢气（H2）、甲烷（CH4）、乙烷（C2H6）、乙烯（C2H4）、乙炔（C2H2）、一氧化碳（CO）、二氧化碳（CO2） |  |
| 1.2 | 氢气（H2） | | 最低检测限值 | | μL/L | ≤5 |  |
| 最高检测限值 | | μL/L | 2000 |  |
| 准确度要求 | |  | 最低检测限值或±15%，测量误差取两者最大值 |  |
| 1.3 | 甲烷（CH4） | | 最低检测限值 | | μL/L | ≤5 |  |
| 最高检测限值 | | μL/L | 2000 |  |
| 准确度要求 | |  | 最低检测限值或±15%，测量误差取两者最大值 |  |
| 1.4 | 乙烷（C2H6） | | | 最低检测限值 | μL/L | ≤5 |  |
| 最高检测限值 | μL/L | 2000 |  |
| 准确度要求 |  | 最低检测限值或±15%，测量误差取两者最大值 |  |
| 1.5 | 乙烯（C2H4） | | | 最低检测限值 | μL/L | ≤2 |  |
| 最高检测限值 | μL/L | 2000 |  |
| 准确度要求 |  | 最低检测限值或±15%，测量误差取两者最大值 |  |
| 1.6 | 乙炔（C2H2） | 最低检测限值 | | | μL/L | ≤0.5 |  |
| 最高检测限值 | | | μL/L | 500 |  |
| 准确度要求 | | |  | 最低检测限值或±15%，测量误差取两者最大值 |  |
| 1.7 | 一氧化碳 （CO） | 最低检测限值 | | | μL/L | ≤10 |  |
| 最高检测限值 | | | μL/L | 5000 |  |
| 准确度要求 | | |  | 最低检测限值或±15%，测量误差取两者最大值 |  |
| 1.8 | 二氧化碳 （CO2） | 最低检测限值 | | | μL/L | ±25 |  |
| 最高检测限值 | | | μL/L | 15000 |  |
| 准确度要求 | | |  | 最低检测限值或±15%，测量误差取两者最大值 |  |
| 1.9 | 总烃 （C1+C2） | 最低检测限值 | | | μL/L | ±2 |  |
| 最高检测限值 | | | μL/L | 4000 |  |
| 准确度要求 | | |  | 最低检测限值或±15%，测量误差取两者最大值 |  |
| 1.10 | 最小检测周期 | | | | h | ≤2 |  |
| μL/L | (1)可实现在主控室人工远程调整监测周期及报警阈值  (2)在不同监测周期下的检测限值和准确度满足标准参数值要求 |  |
| 1.11 | 载气发生器 | | | | — | 无载气，配置气源发生器；宜同时具备普通钢瓶载气工作模式功能，当自产气装置发生故障时，可自动切换为有载气装置供气工作模式。 |  |
| 1.12 | 油样采样 | | | | — | 循环油工作方式 |  |
| 1.13 | 系统设计使用寿命 | | | | 年 | ≥8 |  |
| 1.14 | 监测数据远传功能要求 | | | | — | 采用DL/T860协议与站端监测单元通信，原始谱图上传 |  |
| 1.15 | 油气分离脱气原理 | | | | — | 恒温条件下脱气，宜采用真空或顶空方式，不宜采用渗透膜方式 |  |
| 1.16 | 柜体要求 | | | | — | 外壳防护等级：IP55，SUS304不锈钢，机柜前后门加装密封条，防潮隔热板，温湿度控制并配置循环风扇 |  |
| 1.17 | 质保期 | | | | 年 | 1 |  |
| 1.18 | 故障处理时间 | | | | h | ＜24 |  |
| 1.19 | 故障反馈 | | | | — | 具有故障自动复位、检测装置故障原因的功能，且能提供反馈数据 |  |
| 选填  规定 | 1、招标文件：投标单位填写本表附表，即表3.1《技术参数选填表》，无需也不得删减、增列本表的任何“参数名称”条目，无需也不得变更本表“项目货物需求”的具体内容。  2、投标文件：  （1）投标人在阅读和理解全部招标技术文件（包括被招标文件引用的相应产品国家、行业技术标准，国家电网公司公开出版发行的相应产品《物资采购标准》，以及招标文件专用技术规范编列给定的其他技术文件、参数、条件）的基础上，填写“投标人（既有验证）响应值”；其中，“项目货物需求”栏规定“投标人提供”的事项，投标人应答响应信息数值应当满足通用（被招标文件引用的相应产品国家、行业技术标准，国家电网公司公开出版发行的相应产品《物资采购标准》）和专用招标技术规范的技术规定要求。  （2）作出应答填写时，应当填写具体内容、信息、数值，不得填写表3.1《技术参数选填表》等表图中某事项内容的代码（ABC……）或“项目货物需求”的描述性表述。  （3）”投标人响应（既有验证）值”栏须填写投标人本人生产过的同型式规格产品的“报告值”或“实测值”，属于型式试验等国家、行业产品标准试验检测项目的，填写与投标产品对应产品的国家级检验检测机构出具的型式试验等检验检测报告数值，在备注栏写明“报告值”；不属于标准试验项目的，填写对应既有产品实测数值，在备注栏写明“实测值”。除标注“—”的外，投标人须针对所有参数项一一对应的作出点对点响应。  （4）投标人投标文件须依据并抄录对应货物清单行信息，分别在项目单位、项目名称栏填写投标产品对应的具体项目单位名称和项目名称。 | | | | | | |

注 1. 投标单位对标准技术参数表中参数有差异时，可在项目需求部分的项目单位技术差异表中给出，投标人应对该差异表响应。差异表与标准技术参数表中参数不同时，以差异表给出的参数为准。

2. 参数名称栏中带\*的参数为重要参数。如不能满足要求，将被视为实质性不符合招标文件要求。

**四、项目需求部分**

**4.1 货物需求及供货范围一览表**

表2 货物需求及供货范围一览表

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 项目单位：见货物清单 | | | 项目名称：见货物清单 | | | |
| 序号 | 货物规格型号 |  | | | 投标人响应值 | |
| 元件名称 | 项目单位需求值 | | |
| 规格型式 | 单位 | 数量 | 规格型式 | 数量 |
| 1.1 | 油中溶解气体在线监测装置 | 主机性能满足3.1参数要求，后台装置需带有数据采集、分析诊断、WEB浏览、通信远传等软件 | 套 | 1 |  |  |
| 1.2 | 色谱柱 | 与主机型号配套 | 个 | 1 |  |  |
| 1.3 | 工控主板 | 与主机型号配套 | 个 | 1 |  |  |
| 1.4 | 后台主机通信板 | 与原主机型号配套 | 个 | 1 |  |  |
| 1.5 | 光电转换器 | 与主机型号配套 | 对 | 1 |  |  |
| 1.6 | 辅材 | 与主机型号配套相关辅材 | 批 | 1 |  |  |
| 1.7 | 现场服务 | 含旧设备拆除、新设备安装调试 | 套 | 1 |  |  |

注意：

1、油中溶解气体在线监测装置技术性能应符合国网公司《变电设备在线监测系统技术导则(征求意见稿) 》、《变电设备在线监测系统管理规范(征求意见稿) 》、《变压器油中融解气体分析和判断导则》GB/T 7252-2001的要求,并能在这种恶劣的环境下正常工作。

2、油中溶解气体在线监测装置采用成熟可靠产品。

3、以上设备均由中标厂家负责安装、调试，且卖方需派专业技术人员赴现场完成以上所有设备调试及联调。

3、设备厂家短名单：宁波理工环境能源科技股份有限公司、北方控制电力技术（北京）有限公司、宁波智电物联网有限公司。

**4.2 必备的备品备件、专用工具和仪器仪表供货表**

表3 必备的备品备件、专用工具和仪器仪表供货表

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 名　　称 | 项目单位要求 | | | 投标人响应 | | |
|  |  | 规　格 | 单位 | 数量 | 规　格 | 单位 | 数量 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

**4.3 图纸资料提交单位及其接收单位**

经确认的图纸资料应由卖方提交表4所列单位。

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 提交图纸、资料名称 | 接收图纸单位名称、地址、邮编、收件人、电话 | 提交份数 |
| 认可图、最终图、 （附电子文档） | 福建福海创石油化工有限公司，福建省漳州市古雷经济开发区腾龙路84号 ，363200 ，陈重炫，05926311292 | 一式三份 |
| 认可图、最终图、 说明书、试验报告 （附电子文档） | 福建福海创石油化工有限公司，福建省漳州市古雷经济开发区腾龙路84号 ，363200 ，陈重炫，05926311292 | 一式三份 |

**4.4 技术差异表**

投标单位原则上不能改动通用部分条款及专用部分固化的参数。根据工程实际情况，使用条件及相关技术参数有差异时，应逐项在“表5 项目单位技术差异表”中列出。本表是对技术规范的补充和修改，如有冲突，应以本表为准。

表5 技术差异表

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 项　　目 | 标准参数值 | 项目单位要求值 | 投标人保证值 |
| 1 |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |
|  | …… |  |  |  |
| 序号 | 项　　目 | 变更条款页码、款号 | 原表达 | 变更后表达 |
|  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |
|  | …… |  |  |  |

**4.5 使用条件**

表6 使用条件表

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 名称 | 项目需求值或表述 | 投标人保证值 |
| 1 | 环境温度 | | |
| 1.1 | 日最高温度（℃） | 55 |  |
| 1.2 | 日最低温度（℃） | -15 |  |
| 1.3 | 日最大温差（℃） | 20 |  |
| 2 | 湿度 | | |
| 2.1 | 日相对湿度平均值（%）（≤） | 95 |  |
| 2.2 | 月相对湿度平均值（%）（≤） | 90 |  |
| 3 | 最大海拔高度（m）（≤） | 1,000 |  |
| 4 | 耐受地震能力 | | |
| 4.1 | 水平加速度（g） | 0.3g |  |
| 4.2 | 垂直加速度（g） | 0.15g |  |

**五、投标人响应**

投标人需填写专用部分的第1和第2部分的相应表格。标准技术参数表和项目单位技术差异表中要求值不同时，以项目单位技术差异表为准。投标人保证值，不能空格，也不能以“响应”两字代替，不允许改动招标人要求值。如有差异，应填写投标人技术差异表。“投标人保证值”应与型式试验报告及其他性能试验报告相符。

**5.1 投标人技术偏差表**

投标人提供的产品技术规范应与本技术规范中规定的要求一致。若有偏差投标人应如实、认真地填写偏差值；若无技术偏差则视为完全满足本技术规范的要求，且在投标人技术偏差表中填写“无偏差”。

表7 投标人技术偏差表

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 项　　目 | 对应条款编号 | 技术招标文件  要求 | 偏　　差 | 备　　注 |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |

**5.2 销售及运行业绩表**

表8 销售及运行业绩表

| 序号 | 产品型号 | 运行单位 | 投运数量 | 投运时间 | 联系人及电话 | 备注 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

**5.3 推荐的备品备件、专用工具和仪器仪表供货**

表9 推荐的备品备件、专用工具和仪器仪表供货

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 名　　称 | 型号和规格 | 单　　位 | 数　　量 |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

**5.4 最终用户的使用情况证明**

**5.5 投标人提供的试验检测报告表**

表10 投标人提供的试验检测报告表

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 产品型号名称 | 试验报告类别和内容 | 依据标准 | 试验时间 | 试验单位 |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |

**5.6 投标人提供的鉴定证书表**

表11 投标人提供的鉴定证书表

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 鉴定产品型号名称 | 组织鉴定单位 | 依据标准 | 鉴定时间 |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

**六、包装、运输和储存要求**

6.1所有货物要符合“GB191-2000”包装储运图示标志的规定，设备应具有适合长途搬运、装卸的坚固包装，不能造成运输过程中箱件破损，设备和零件散失。并应根据设备特点，按需要分别加上防潮、防霉、防锈、防腐蚀的保护措施，以保证货物在没有任何损坏和腐蚀的情况下安全运抵合同设备安装现场。

6.2应对包装箱内和包扎捆内的各散装部件在装配图中的部件号、零件号标记清楚。

6.3应在每件包装箱的两个侧面上，用不褪色的油漆以明显易见的中文自样印刷以下标记。

（1）合同号；

（2）目的站/码头；

（3）供货收货单位名称；

（4）设备名称、图号；

（5）箱号和件号；

（6）毛重/净重（公斤）；

（7）体积（长X宽X高，以毫米表示）。

凡重量超过2吨的货物，应在包装箱的侧面以运输常用的标记和图案标明重量及挂绳位置，以便于装卸搬运。按照货物的特点及装卸和运输上的不同要求，包装箱上应明显地印刷“轻放”、“勿倒置”和“防雨”等字样。

6.4每件包装箱（含外购件包装箱）内，应附有详细装箱清单，包括分件名称数量、编号、图号、技术说明书、合格证（复印件）各1份。

此外还应另提交装箱清单两份给招标方。

6.5 备品备件应单独装箱，并在包装箱外加以注明“备品备件”，一次性发货。

6.6 投标方交付的技术资料应使用适合于长途运输、多次搬运、防雨和防潮的包装。

6.7 每一包资料内应附有技术资料的详细清单一式二份，标明技术资料的序号、文件项号、名称和页数。

**七、评审方式**

本项目采取综合评审方式，资质符合要求且经详细评审技术标与商务标综合得分最高的投标人作为中标人。资格（含资质）审查不合格的投标人，不进入详细评审。

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 评议内容 | 分值 | 评审标准 |
| 一 | **技术标（满分20分）** | | |
| 1 | 注册资金 | 2 | 1）注册资金≥2000万元（2分）；  2）注册资金＜2000万元（1分）。 |
| 2 | 知识产权证书 | 4 | 拥有发明专利得3分，拥有软著得1分，没有不得分 |
| 3 | 服务业绩 | 4 | 近三年有国家电网公司或石油化工行业类似业绩，每提供1项得1分，最高得4分。（以提供的合同复印件为准，并加盖单位公章，原件备查）。 |
| 4 | 质保期 | 4 | 系统更新的软硬件，提供1年质保期得3分，  1）每增加半年加0.5分，最高4分；  2）不满足发包文件质保期不得分。 |
| 5 | 质保期内服务响应时间 | 4 | 1. 接到通知后，针对本项目维护服务响应时间24小时内到达现场（3～4分）； 2. 接到通知后，针对本项目维护服务响应时间48小时内到达现场（2～3分）； 3. 接到通知后，针对本项目维护服务响应时间72小时内到达现场（0～1分）。 |
| 6 | 工期 | 2 | 合同签订后满足工期要求得1分，工期可提前完成，每提前5天加0.5分，最高得2分。 |
| 二 | **商务标（满分80分）** | | |
| 1 | 设备更新报价单 | 80 | A=（a1+a2+……+an）/N  注：A=评标基准价 a=有效投标价 N=有效投标人的数  计算得分：80-（|有效报价-评标基准价|÷评标基准价×100×Q）   1. 当a>A时，Q=1；当a<A时，Q=0.5；   ②计算分数时四舍五入取小数点后两位 |

以上投标报价不完整的，超过最高限价的，均视为无效投标。

**八、项目服务条件及安全**

8.1 在工程服务过程中，必须严格遵守相应的国家颁布的有关工艺规程和安全操作规程，杜绝一切事故。工程服务过程中如造成招标方设备损坏，应由投标单位负责赔偿或修复。

8.2 服务人员应在批准的检修期内完成，并主动办理开工手续，履行福建福海创石油化工有限公司标准工作流程。

8.3 服务人员应遵纪守法，自觉遵守福建福海创石油化工有限公司的规章纪律。

8.4 服务人员的疾病、人身事故、设备事故均自行负责。

8.5 工程服务时间应严格遵守福建福海创石油有限公司设备检修时段，不能影响附近其他设备检修工作的正常开展。

8.6 服务人员进入工作现场，必须穿戴合格工作服、工作鞋和其他劳保用具。

8.7 服务人员进入工作现场，必须戴好安全帽、高处作业必须穿戴自备的安全带。

8.8 进入工作现场的人员必须精神状态良好，不得饮酒、严禁吸烟。

8.9 进入现场之前，服务人员负责人必须组织学习相关安全规程、学习技术方案及质量验收标准；交代所有工作任务、安全注意事项。

**九、HSE管理**

事故处罚：

9.1因承包人原因，造成福海创《事故等级划分》中的事件（未遂事故）。承包人按直接损失赔偿发包人外，另扣款5000元/次。

9.2因承包人原因，造成福海创《事故等级划分》中的1级事故。承包人按直接损失赔偿发包人外，另扣款10000元/次。

9.3因承包人原因，造成福海创《事故等级划分》中的2级事故。承包人按直接损失赔偿发包人外，另扣款30000元/次。

9.4因承包人原因，造成福海创《事故等级划分》中的3级事故。承包人按直接损失赔偿发包人外，另扣款50000元/次。

9.5因承包人原因，造成福海创《事故等级划分》中的 4 级事故。承包人按直接损失赔偿发包人外，终止合约，另扣款80000元。

**十、违约解除条款**

承包人方有下列情形之一，发包人可终止或解除本合同：

10.1承包人技术服务人员、施工作业人员、机具设备不足，发包人认为不能依合同完工时。

10.2承包人违反本合同条款规定或发生事故不能履行合约。

10.3承包人人员有偷窃、破坏甲方财产等违章、违法行为时。

10.4承包人有其他违反约定的行为3次以上。

10.5承包人提供的设备、材料严重不符约定标准，经两次纠正仍达不到标准时。

10.6承包人不执行合同约定的义务。

10.7承包人未能按时提供质保服务，给甲方或者第三方遭受人身或经济损失的。

10.8承包人违反福海创相关管理规定。

承包人若因上述原因被终止或解除合约时，在福海创书面通知中止合同后，承包人必须无条件配合交接，否则造成的一切损失由承包人承担。

**十一、附件：**

油色谱在线监测柜基础图。

**附件2：**

**安全环保协议书**

发包单位（以下简称甲方）：腾龙芳烃（漳州）有限公司

承包单位（以下简称乙方）：

双方就 福海创19台立式金属罐协助检定服务项目签订了 委托检定服务 合同，为进一步明确甲乙双方在工程承包合同履行过程中的权利和义务及责任，保障人身安全和企业财产安全，依据《中华人民共和国安全生产法》、《中华人民共和国环境保护法》等相关法规及甲方HSE管理制度，经双方协商，双方自愿签订本安全环保协议，作为主合同的附件。

**一、甲方的权利和义务：**

1、 甲方有权对乙方的资质进行审查，确认其符合且具备进厂条件，方可进厂施工。

2、 甲方有权要求乙方维护好甲方相关的安全环保设施、设备和器材。

3、 甲方有权全程检查乙方施工作业现场，对乙方人员在施工作业中违反有关安全生产规章制度的行为予以制止、纠正和处罚，并发出书面整改通知书；对严重违章的行为立即勒令其停止工作。

4、 甲方有权要求乙方制定施工方案，对危险性较大的分项工程，乙方必须制定专项安全环保施工方案，明确组织措施、安全环保措施、技术措施，经甲方各相关管理部门审查合格后方可进行施工作业。

5、 甲方有权对乙方不服从管理和严重违章者，驱除施工现场。

6、 甲方负责对乙方进行厂级和部门级安全培训教育和考核，合格方可办理入厂手续。

7、 甲方负责各装置的工艺处理、退料、置换、吹扫及盲板隔离工作，为本项目提供安全的施工条件。

8、 甲方应乙方要求，向乙方提供与乙方作业相关甲方有毒有害、易燃易爆物品的数据。

9、 甲方在开工前必须对乙方进行全面的安全技术及文明施工交底。

**二、乙方的权利和义务：**

1、乙方必须严格执行国家有关安全生产的方针、政策、法令、法规，遵守国家、行业及甲方各项HSE管理制度。现场施工作业时按照甲方的各项HSE管理制度等规定办理作业许可证，服从甲方的监督管理。对甲方检查提出的安全整改通知，必须按照甲方要求及时整改。

2、 乙方有权对甲方安全管理工作提出合理化建议或改进措施。

3、 乙方对甲方管理人员违章指挥、强令冒险作业、有权拒绝执行。对打击和报复行为有权向上级和有关部门汇报。

4、 乙方对危及生命安全和身体健康的施工作业条件和环境，有权提出整改建议或拒绝施工作业。

5、 乙方施工过程中在发生严重危及作业人员生命安全的不可抗拒紧急情况时，有权采取必要的避险措施，并立即向管理部门报告。

6、 乙方有权要求甲方提供相关的安全资料。

7、 乙方必须建立健全HSE管理网络、HSE保证体系和HSE责任制，成立专职HSE管理机构，依照《安全生产法》的要求配备专职或兼职安全生产管理人员；施工队伍超过50人的应按比例配足专职安全员，并佩戴明显标志；编制和实施各安全环保施工方案和专项应急预案。

8、 乙方必须按照国家安全生产的要求及甲方的HSE管理制度的要求提供相关资料，接受安全资质和条件审查，签订安全承诺书等。人员和机动车辆入厂必需按甲方HSE管理制度办理入场证。特种作业人员必需持证上岗。

9、 在工程开工前，乙方必须对全体施工作业人员分工种进行安全教育、技能考试，合格后方可进行施工作业。施工作业前，必须向作业人员进行安全环保技术交底，掌握工程特点及施工安全环保措施。

10、乙方开工前应对施工机械、工器具及安全防护设施进行检查，确保符合安全规定并不超过检验周期。 乙方施工人员应对所在的施工区域、作业环境、操作设施、设备、工器具等进行认真检查，发现隐患立即停止施工，并经落实整改后方准继续施工。在施工期间所使用的各种设备及工用器具等均应符合施工要求。同时乙方应遵守相关法规，根据作业现场的实际需要，设置各类安全防护设施、遮栏、安全标志牌、警告牌等。

11、乙方应按《中华人民共和国劳动法》等法律、法规、规定用工，严禁使用未成年工和有职业禁忌的人员进行施工作业。

12、 乙方必须按国家有关规定，为施工人员办理工伤保险、意外伤害保险（施工人员较多的承包商建议购买建筑工程团体意外险），为施工人员配备合格的劳动防护用品及安全用具，并保证施工工具、器械使用安全。

13、 乙方需建立安全检查制度，指定专人负责现场安全监督检查工作，认真开展安全检查，发现作业过程中不安全行为、隐患、重大险情，应采取有效措施及时处理并报告甲方。

14、 发生事故时，乙方必须及时向甲方报告。同时根据指令迅速组织实施现场人员疏散和抢救工作、采取相应的措施保护好现场，并要积极配合甲方或上级有关部门对事故的调查和现场勘查。

15、 乙方进入现场的施工人员，严禁动用装置区机泵、容器、塔、加热炉等任何部位阀门，防止误开误关，造成意外事故。如确实需用，经与装置有关人员联系，同意后，由操作人员启闭阀门。

16、 乙方未经允许，不准占用消防通道和使用消防设施，确需占用或破路工程和使用消防设施，必须取得甲方同意并按照甲方有关规定办理手续；在规定时间内完工（使用）后，立即恢复道路（消防设施）正常使用，以保证消防通道畅通无阻和消防设施处于完好状态。

17、 乙方负责组织施工作业的危害辨识、风险评估，编制吊装方案、作业程序、安全措施，提交相应的部门审查、备案。并组织吊装方案、作业程序、安全措施的交底和落实。负责编制吊装相关应急预案，并组织相关人员进行学习培训。

18、 乙方吊装作业单位的负责人及安全管理人员应对吊装区域内的安全状况进行检查（包括吊装区域的划定、标识、障碍）。警戒区域及吊装现场应设置安全警戒标志，并设专人监护，非作业人员禁止入内。安全警戒标志应符合《安全标志及其使用导则》（GB 2894-2008）的规定。

19、乙方施工用配电开关箱、电焊机等临时用电设备须距离容易发生泄漏的设备及下水井、油沟和隔油池不得少于15米，确因客观条件距离达不到15米的，必须覆盖严实并检测合格。电源线、电焊把线、电焊地线必须绝缘良好，并应避开下水井、油沟等危险区域，电焊地线应固定在焊件本体上。在可燃可爆区域动火所使用的电源线和地线不准用塑料铝线，要求使用胶皮铜线。

20、 乙方施工产生的任何有毒、有害物质，油类，化学品，废水，生活污水及其它污染物绝不能排入雨边沟、地井或污染地表土，必须按国家及地方的相关规定进行妥善处置。产生的废物应进行鉴别，一般固废和危险废物应妥善包装、分类堆放，并及时清理。不能任意排放和丢弃。

21、 乙方在施工过程中不得擅自更换工程技术管理人员、安全管理人员以及关系到施工安全及质量的特殊工种人员，特殊情况需要更换时，必须经甲方同意后方可更换，新更换人员的经验、资历等不低于原配备人员，并对新更换的人员进行相应的安全教育、培训和考核。

22、 两个以上承包商在同一作业区域内进行生产经营活动，可能危及对方生产安全的，应当签订安全生产管理协议，明确各自的安全生产管理职责和应当采取的安全措施，并指定专职安全生产管理人员进行安全检查与协调。

**三、违约责任及处理**

1. 乙方不得将工程违法转包、分包。

2、发生安全事故时，甲乙双方均有抢险、救灾的义务，所发生的费用由责任方承担。

3、发生安全事故，由甲方或者政府安全管理机构按事故调查处理的，乙方参与配合调查。因乙方主要责任造成的人身伤亡、设备损坏事故及其造成的经济损失,一切责任及损失由乙方承担，并由乙方上报有关政府部门调查处理、统计上报。

4、甲方违约造成的事故，甲方承担全部责任，并按规定追究有关人员责任及上报。

5、乙方在施工过程中如果有违法、违规和违章行为，甲方将按照按国家法律、法规和甲方的HSE管理制度进行处罚。处罚款由乙方现金形式交到甲方财务部，对不按时缴纳罚款的，甲方可以从乙方工程款双倍扣除。

6、乙方违约造成的事故，乙方承担全部责任，对于事故后果影响较大的承包商，由甲方主管部门下达停工通知单，勒令承包商停工整顿，在承包商问题隐患整改完毕、人员培训学习合格后方可重新准予开工，并按规定追究有关人员责任并报告甲方；由于乙方工程服务质量、检修质量及购买的原材料质量导致的事故，由乙方承担全部责任构成犯罪的，依法追究刑事责任。

7、对乙方发生事故后弄虚作假、隐瞒不报、迟报或谎报，一经查出，按有关规定处罚，并向所有在甲方范围内施工的其它承包商进行通报，并将通报送达承包商。情节严重的，取消其进入甲方的市场资格。

**四、 不可抗力：**

由于不可抗力造成合同项目施工作业事故及产生的损失，甲乙双方各自承担相应的损失。

**五、**本协议书一式两份，甲乙双方各执一份。

**六、**本协议书经双方盖章后生效。

**七、协议期限：**

本协议期限应与主合同期限一致。如果主合同因故需要变更期限，本合同应与主同变更至相同期限。

（以下无正文）

甲方 (章)： 乙方(章)：

腾龙芳烃（漳州）有限公司

签定日期： 年 月 日

**附件二、参选文件范本**

**福建福海创石油化工有限公司**

**电气团队#2主变油中气体在线监测系统设备更新项目采购**

**参选文件**

**参选人： *（打印时请取消下划线）*有限公司**

**2022年4月**

***参选文件编写说明***

***（本页无须打印）***

1．参选人应按规定，向比选人递交参选文件，正本一份。

2.所有纸质文件采用A4纸胶装或平装。所有参选文件应增加统一外层包封。

3.凡因参选文件不按规定填写，或填写不清晰、不完整、或密封不合要求而引起的一切后果，由参选人自行负责。

4.参选文件正本必须逐页或骑缝加盖参选人公章或由法人代表逐页签字方视为有效，同时应注明提交日期，否则视为废标。

5.技术文件与商务文件分开密封包装后一起邮寄，参选文件均需提供**U盘电子扫描文档**（与商务文件一起密封包装）。

6.在外层包封上应写明参选人的名称与地址、邮政编码，以便参选出现逾期送达时能原封退回。具体样式如下：

比选项目：

比选人名称：

本文件于 年 月 日 点 分（北京时间）（开标时间）前不得开封此文件

参选人名称： （公章）

参选人地址、邮编：

封装文件内容：

参选人联系人及联系电话：

7.以下文件中**绿色**字体部分，请各参选单位根据实际情况填写后，修改为**黑色（不加粗）**字体打印。目录页码请根据实际情况编写。

8.以下文件中红色字体部分，打印时请删除。

**目 录**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **序号** | **内容** | **页码** |
| 1 | 参选书 |  |
| 2 | 法定代表人身份证复印件 |  |
| 3 | 营业执照复印件 |  |
| 4 | 资质业绩证明 |  |
| 5 | 参选报价单 |  |

**参选书**

致：福建福海创石油化工有限公司

根据贵方的比选文件， 我公司单位名称递交下述文件，并对此负责。

（1）参选文件

（2）参选报价单

据此参选书，我公司及法人代表宣布同意如下：

1、所递交的文件真实合法有效，且不存在任何虚假陈述或记载。

2、我方将履行比选文件规定的每一项要求：如业主中选，将严格按照服务合同约定履行各项义务。

3、我公司报价有效期为比选文件收取时间截止期后30个工作日，如中选，有效期将延长至合同执行完毕。

参 选 人：（单位名称）

法定代表人：

**法定代表人身份证复印件（正反面）**

**营业执照复印件**

**资质业绩证明文件**

**商务报价函**

致：福建福海创石油化工有限公司

在充分研究福建福海创石油化工有限公司电气团队#2主变油中气体在线监测系统设备更新项目采购比选文件的全部内容后，我方愿以以下报价，严格按照自主比选文件的要求，交付本项目并维修其中的任何缺陷。

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 本项目含税包干固定总价（大写）：  （小写）： 元（增值税税率13%）  **电气团队#2主变油中气体在线监测系统设备更新项目采购价格清单**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 序号 | 物品名称 | 规格 | | 型号 | 数量 | 单价 | 总价 | 备注 | | 1 | #2主变油中气体在线监测系统设备 |  | |  | 1项 |  |  |  | | (含13%增值税) | | | |

参选人： （加盖参选单位章）

法定代表人： （签字）

编制时间： 年 月 日