**福建福海创石油化工有限公司原料适应性技改项目一期工程职业病危害预评价报告书编制、安全条件论证报告与安全预评价报告书编制**

**比选文件**

（文件编号：FHC-PTCG20210901001 ）

**福建福海创石油化工有限公司编制**

**二〇二一年九月**

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原料适应性技改项目一期工程职业病危害预评价报告书编制、安全条件论证报告与安全预评价报告书编制 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原料适应性技改项目一期工程职业病危害预评价报告书编制、安全条件论证报告与安全预评价报告书编制（项目编号：FHC-PTCG20210901001）”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原料适应性技改项目一期工程职业病危害预评价报告书编制、安全条件论证报告与安全预评价报告书编制

2.比选项目简要说明：

2.1福建福海创石油化工有限公司（以下简称福海创）拟在古雷石化基地投资建设原料适应性技改项目一期工程。

2.2福海创原料适应性技改项目一期工程包括主体装置工程和现有装置消缺改造项目工程。

（1）主体装置工程范围包括厂内新建生产装置、配套储运、公用工程和相应配套设施，不含热电改造、空分空压、火炬、码头及新建动力站。

（2）装置消缺改造项目工程范围包括减压装置、凝析油分离装置的扩能改造，连续重整装置的重整生成油加氢脱烯烃改造和重整加热炉节能改造、加氢裂化装置的双相钢改造以及制氢装置的转化炉猪尾管改造，以及续建90万吨/年芳烃抽提装置。

3.比选控制价：80万元（含税包干总价）

4.工期要求：

4.1参选人在合同签订50日内完成本项目安全条件论证报告和安全预评价报告书初稿，提交比选人审查；比选人提出审查意见后参选人于10日内修编完成，出具报审版安全预评价报告。参选人在接到专家评审会专家修改意见后10日内完成修改，出具报批版安全条件论证报告和安全预评价报告，并将项目安全条件论证报告和安全预评价报告书正式稿提交甲方。

4.2参选人在合同签订50日内完成本项目职业病危害预评价报告书初稿，提交比选人审查。初稿出具后由参选人于10日内组织专家评审。参选人在接到专家评审会专家修改意见后7日内完成修改，并将项目职业病危害预评价报告书正式稿提交甲方。

**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。

2.参选人具有甲级石油化工医药行业安全评价资质，且资质在有效期内。

3.参选人具有在近3年（2018-2020）主持完成2个及以上大型石化新、改、扩建设项目（投资总额在10亿元以上）的安全预评价技术服务业绩，并获得应急管理部门批复。

4.参选人须具有职业卫生技术服务机构资质（提供资质证书或政府部门出具的资质证明文件），具备石化行业、放射评价资质（放射评价可委托）。

5. 参选人具有在近3年（2018-2020）主持完成2个及以上大型石化新、改、扩建设项目（投资总额在10亿元以上）的职业卫生预评价技术服务业绩,并通过专家评审。

6.参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）。

7.与比选人无诉讼纠纷。

**三、获取比选文件**

1.报名时间：2021年9月8日至2021年9月17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hjzhang@fhcpec.com.cn，报名文件包含：

（1）法定代表人授权委托书（扫描件，格式详见“附件：法定代表人授权委托书”）；

（2）营业执照（加盖单位公章的扫描件）；

（3）资质文件（加盖单位公章的扫描件）。

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，福海创办公楼二楼企业管理部。

2. 参选文件递交截止时间（以送达时间为准）：2021年9月22日14时0分。

**五、联系方式**

商务联系人：张华娟 电话：0596-6311821 邮箱：hjzhang@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

2021年9月7日

附件、法定代表人授权书

本人 （姓名）系 （参选单位名称）的法定代表人，现授权委托本单位在职员工 （姓名，职务）（身份证号码： 、手机号码： 、EMAIL： ）作为参选人代表以我方的名义参加贵单位组织的 福建福海创石油化工有限公司原料适应性技改项目一期工程职业病危害预评价报告书编制、安全条件论证报告与安全预评价报告书编制（项目编号：FHC-PTCG20210901001）的比选活动，并代表我方全权处理一切与之有关的具体事务和签署相关文件，我均予以承认。

代理人无权转让委托权。

本授权书于 年 月 日签字生效，本授权书至参选有效期结束前始终有效。

特此声明。

参选人（公章）：

法定代表人（授权人）签字或盖章：

参选人代表（被授权人）签字或盖章：

日期：

参选人代表（被授权人）身份证正面和反面复印件

# 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原料适应性技改项目一期工程职业病危害预评价报告书编制、安全条件论证报告与安全预评价报告书编制

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

5.项目联系人

技术联系人：游坤宾0596-6311105，kbyou@fhcpec.com.cn

商务联系人：张华娟 0596-6311821，hjzhang@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，如果参选人代表不是参选人的法定代表人，须持有《法定代表人授权委托书》详见附件。

**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。

2.参选人具有甲级石油化工医药行业安全评价资质，且资质在有效期内。

3.参选人具有在近3年（2018-2020）主持完成2个及以上大型石化新、改、扩建设项目（投资总额在10亿元以上）的安全预评价技术服务业绩，并获得应急管理部门批复。

4.参选人须具有职业卫生技术服务机构资质（提供资质证书或政府部门出具的资质证明文件），具备石化行业、放射评价资质（放射评价可委托）。

5. 参选人具有在近3年（2018-2020）主持完成2个及以上大型石化新、改、扩建设项目（投资总额在10亿元以上）的职业卫生预评价技术服务业绩,并通过专家评审。

6.参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）。

7.与比选人无诉讼纠纷。

**七、参选保证金**

1.参选单位应缴纳参选保证金，保证金金额1.5万元整，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：职业病危害预评价报告书编制、安全条件论证报告与安全预评价报告书编制参选文件保证金

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（无息），将在合同签订后归还；

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：2021年9月22日14时0分。

## 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：张华娟 联系电话：0596-6311821 。

## 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：**

1.技术参选文件

（1）参选单位企业概况（企业简介、经营状况、近3年业绩）、营业执照、资质证书等。

（2）提供近3年（2018-2020）主持完成2个及以上大型石化新、改、扩建设项目（投资总额在10亿元以上）的职业卫生预评价技术服务业绩,并通过专家评审。（提供体现项目投资的合同和报告书专家评审意见）。

（3）提供近3年（2018-2020）主持完成2个及以上大型石化新、改、扩建设项目（投资总额在10亿元以上）的安全预评价技术服务业绩，并获得应急管理部门批复。（提供体现项目投资金额的合同和政府批复）。

（4）项目服务人员情况简介、进度计划表。

2.商务参选文件

商务报价文件，见附件商务报价函格式, 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80万元整（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hjzhang@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)。

本项目采用商务报价决标的评标办法，经技术评选合格后选择未税包干总价最低者作为中选单位。

**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。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技术咨询服务合同（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、**

**福建福海创石油化工有限公司**

**原料适应性技改项目一期工程职业病危害预评价报告书编制、安全条件论证报告与安全预评价报告书编制**

**技术咨询服务合同**

(合同编号： )

委托方：福建福海创石油化工有限公司

受托方：

日 期: 2021年9月 日

委托方（甲方）： 福建福海创石油化工有限公司

住 所 地：漳州市古雷经济开发区腾龙路86号

法定代表人：方向阳

项目联系人：游坤宾

通讯地址：漳州市古雷经济开发区腾龙路86号

电 话：18250225536

传 真：/

电子信箱：kbyou@fhcpec.com.cn

受托方（乙方）：

住 所 地：

法定代表人：

项目联系人:

通讯地址：

电 话：

传 真：

电子信箱：

本合同由甲方委托乙方就原料适应性技改项目一期工程职业病危害预评价报告书编制、安全条件论证报告与安全预评价报告书编制进行技术服务及咨询，并支付技术服务及咨询报酬。双方经过平等协商，在真实、充分地表达各自意愿的基础上，根据《中华人民共和国民法典》的规定，达成如下协议，并由双方共同恪守。

第一条　乙方进行技术咨询的内容、要求、方式：

1.技术服务及咨询内容： 见附件发包说明

2.技术服务及咨询要求： 见附件发包说明

第二条 乙方按照下列要求进行本合同项目的技术咨询工作：

1.技术服务及咨询地点： 甲方所在地

2.技术服务及咨询期限： 合同签订之日起至合同执行完毕止

3.技术服务及咨询进度：3.1 乙方在合同签订50日内完成本项目职业病危害预评价报告书初稿，提交甲方审查。初稿出具后由乙方于10日内组织专家评审。乙方在接到专家评审会专家修改意见后7日内完成修改，并将项目职业病危害预评价报告书正式稿提交甲方。3.2乙方在合同签订50日内完成本项目安全条件论证报告和安全预评价报告书初稿，提交甲方审查；甲方提出审查意见后乙方于10日内修编完成，出具报审版安全预评价报告。乙方在接到专家评审会专家修改意见后10日内完成修改，出具报批版安全条件论证报告和安全预评价报告，并将项目安全条件论证报告和安全预评价报告书正式稿提交甲方。

4、技术服务及咨询质量要求： 见附件发包说明

5、技术服务及咨询质量期限要求： 合同签订之日起至合同执行完毕止

第三条 为保证乙方有效进行技术咨询工作，甲方应当向乙方提供下列协作事项：

提供技术资料： 编制报告所需要的相关资料

第四条 甲方向乙方支付技术服务及咨询报酬及支付方式为：

1. 技术服务及咨询报酬总价款为：人民币 元（含6%增值税），其中职业病危害预评价报告书编制技术服务费用为：人民币 元，安全条件论证报告与安全预评价报告书编制技术服务费用为：人民币 元。

具体支付方式和时间分配如下：

2.职业病危害预评价报告书编制技术服务费用的支付方式：

（1）乙方按照合同约定提供完整的服务，并出具经甲方认可的正式 职业病危害预评价报告书后 15个工作日内，甲方支付该部分总费用的 70 %，即人民币 整（￥ 元）。

（2）在乙方报告经政府有权部门或专家审批通过且提供正式稿后 15 个工作日内，甲方支付剩余款，即人民币 整（￥ 元）。

3. 安全条件论证报告与安全预评价报告书编制技术服务费用的支付方式：

（1）乙方按照合同约定提供完整的服务，并出具经甲方认可的正式 安全条件论证报告和安全预评价报告书后 15个工作日内，甲方支付该部分总费用的 70 %，即人民币 整（￥ 元）。

（2）在乙方报告经政府有权部门或专家审批通过且提供正式稿后 15 个工作日内，甲方支付剩余款，即人民币 整（￥ 元）。

4.乙方应在甲方付款期限届满 15个工作 日前提供增值税专用发票，否则甲方有权顺延付款。上述技术服务及咨询报酬直接支付至乙方指定的下列账号：

乙方开户银行：

公司名称：

账号：

第五条 双方确定因履行本合同应遵守的保密义务如下：

甲方：

1.保密内容：乙方提供的资料，服务咨询报告及该服务咨询报告的附件资料除外。

2.涉密人员范围：甲方及甲方工作人员

3.泄密责任： 按本合同约定及国家有关保密法的规定执行

乙方：

1.保密内容：甲方提供的资料以及乙方在提供本合同约定服务过程中知悉的甲方技术信息、经营信息、生产工艺、操作流程等。

2.涉密人员范围：乙方及乙方工作人员

3.泄密责任：按本合同约定及国家有关保密法的规定执行

第六条 本合同的变更必须由双方协商一致，并以书面形式确定。

第七条 双方确定，按以下标准和方式对乙方提交的技术咨询工作成果进行验收：

1、乙方提交技术工作成果的形式：正式版本一式20套及包括WORD版（内容不设置复制权限）、PDF版电子文档（含图件、附件)的硬拷贝2份。

2、技术工作成果的验收标准： 审批通过。

3、验收地点： 甲方所在地

4、双方确认，甲方的验收仅作为付款依据，不代表甲方对乙方工作成果的最终认可。在技术咨询成果运用过程中，如有证据表明乙方存在弄虚作假等违反合同约定的情形，甲方仍有权要求乙方承担由此造成的损失和法律后果。

第八条 双方确定，甲方指定 游坤宾 甲方项目联系人，乙方指定 为乙方项目联系人。

第九条 违约责任

1．乙方逾期提交服务咨询报告的，每日应向甲方支付违约金人民币 1000元，逾期超过 10 日的，甲方还有权解除本合同并要求乙方退还已经收取的费用。

2．乙方提交的服务咨询报告不符合合同约定的，应在甲方指定期限内修改完善直至符合合同约定为止，由此造成逾期提交的，按照第1款约定执行。

3．任何一方违反保密义务的，应向对方支付违约金人民币 10000 元；赔偿由此给对方造成的损失。

第十条 双方因履行本合同而发生的争议，可协商、调解解决，也可直接采取下列第 2种方式解决：

1．向 仲裁委员会申请仲裁；

2．向甲方所在地人民法院提起诉讼。

第十一条 其他

1、双方重要文件往来应当以书面形式进行，由双方联系人（或双方另行书面指定的人员）当场签收或者以特快专递方式送达。如以特快专递方式送达至本合同所列地址，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。

2．乙方提交的服务咨询报告及其所包含的技术成果的所有权归甲方所有，甲方在此基础上可以进行技术创新和改进并对创新和改进的结果享有知识产权。乙方不得自用或将服务咨询报告提供给第三方使用，如有违反按照泄密处理。

第十二条 本合同经双方盖章后生效。本合同一式4份，甲方执3份，乙方执 1 份，具有同等法律效力。

甲方（公章）: 　 乙方：（公章）

2021年9月 日 2021年9月 日

附件1：

福建福海创石油化工有限公司原料适应性技改项目一期工程安全条件论证报告与安全预评价报告书编制发包说明

1. **项目简介**

1、福建福海创石油化工有限公司（以下简称福海创）拟在古雷石化基地投资建设原料适应性技改项目一期工程。

2、福海创原料适应性技改项目一期工程包括主体装置工程和现有装置消缺改造项目工程。

（1）主体装置工程范围包括厂内新建生产装置、配套储运、公用工程和相应配套设施，不含热电改造、空分空压、火炬、码头及新建动力站。

（2）装置消缺改造项目工程范围包括减压装置、凝析油分离装置的扩能改造，连续重整装置的重整生成油加氢脱烯烃改造和重整加热炉节能改造、加氢裂化装置的双相钢改造以及制氢装置的转化炉猪尾管改造，以及续建90万吨/年芳烃抽提装置。

1. **项目定义**

项目名称：原料适应性技改项目一期工程

项目地点：福建省漳州市古雷港经济开发区

业 主：福建福海创石油化工有限公司

1. **招标内容**

甲方提供可行性研究报告，乙方负责编制《福建福海创石油化工有限公司原料适应性技改项目一期工程安全条件论证报告与安全预评价报告书》，本项目涉及装置情况详见表一和表二。以所提供的项目最终可行性研究报告为准：

表一：原料适应性技改项目一期主体装置

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 主项名称 | 设计规模 万吨/年 | 说明 |
| 1 | 生产装置 |  |  |
| 1.1 | 300 万吨/年减压装置 | 300 | 利旧，最大加工 340 万吨/年 |
| 1.2 | 550 万吨/年凝析油分离装置 | 550 | 利旧 |
| 1.3 | 130 万吨/年减粘裂化装置 | 130 | 停用 |
| 1.4 | 500 万吨/年凝析油预加氢 | 500 | 利旧 |
| 1.5 | 316 万吨/年加氢裂化装置 | 316 | 利旧 |
| 1.6 | 150 万吨/年预加氢装置 | 150 | 利旧 |
| 1.7 | 270 万吨/年连续重整装置 | 270 | 利旧 |
| 1.8 | 90 万吨/年抽提装置 | 90 | 利旧 |
| 1.9 | 90 万吨/年抽提装置 II | 90 | 利旧 |
| 1.10 | 160 万吨/年 PX 装置 | 160 | 利旧 |
| 1.11 | 16 万标立/小时 PSA 装置 | 16 万标立/小时 | 利旧 |
| 1.12 | 4 万标立/小时制氢装置 | 4 万标立/小时 | 利旧 |
| 1.13 | 3000 标立/小时高纯氢装置 | 0.3 | 停用 |
| 1.14 | 2\*3 万吨/年硫磺回收装置 | 2\*4 | 利旧 |
| 1.15 | 200 万吨/年芳烃吸附分离装置 | 200 | 新增 |
| 1.16 | 50 万吨/年重芳烃轻质化装置 | 50 | 新增 |
| 1.17 | 150 万吨/年沸腾床渣油加氢装置 | 150 | 新增 |
| 1.18 | 60 万吨/年液化气分离装置 | 60 | 新增 |
| 1.19 | 50 万吨/年干气分离装置 | 50 | 新增 |
| 1.20 | 2\*6 万吨/年硫磺回收装置Ⅱ | 2\*6 | 新增 |
| 2 | 总图运输 |  |  |
| 2.1 | 工厂总平面 |  |  |
| 2.2 | 工厂场地平整 |  |  |
| 2.3 | 工厂竖向及道路 |  |  |
| 2.4 | 厂区围墙、大门及守卫室 |  |  |
| 2.5 | 全厂性普通物品仓库 |  |  |
| 2.6 | 全厂危险化学品仓库 |  |  |
| 2.7 | 固废暂存设施 |  |  |
| 2.8 | 厂区公共卫生间 |  |  |
| 3 | 油品储运 |  |  |
| 3.1 | 原料罐区 |  | 常渣罐区改造，凝析油罐区改造  日罐区改造 |
| 3.2 | 中间原料罐区 |  | 减渣油罐区改造，中间罐区改造  球罐区改造，日罐区改造，新建 中间罐区 |
| 3.3 | 成品油罐区 |  | 成品轻油罐区改造，球罐区改造  中间罐区改造，常渣罐区改造， 成品重油罐区改造，燃料油罐区 改造 |
| 3.4 | 火炬设施 |  | 新建可拆卸式火炬 1 座，不在本  项目之内 |
| 3.5 | 汽车装车设施 |  | 扩建改造 |
| 3.6 | 工艺及热力管网 |  | 扩建改造 |
| 3.7 | 厂外储运工程 |  |  |
|  | 厂区至芒果项目管网 |  | 新建 |
|  | 厂区至海腾码头管网 |  | 改造 |
|  | 福海创至新建空分管网 |  | 改造 |
|  | 腾龙化学至福海创管网； |  | 新建 |
|  | 芒果项目至海腾码头管网 |  | 新建 |
|  | 芒果项目至园区火炬管网 |  | 新建 |
|  | 芒果项目至园区南北污水处理厂管网 |  | 新建 |
|  | 芒果项目至 C5C9 项目管网 |  | 新建 |
| 4 | 给排水 |  |  |
| 4.1 | 给水泵站 |  |  |
| 4.2 | 净水场 |  | 新建一座 5000 m3/h 规模的净水场 |
| 4.3 | 循环水场 |  | 新建循环水场：设计规模  30000m3/h |
| 4.4 | 污水处理场 |  | 新增 10000m3 污水调节罐 2 座 |
| 4.5 | 厂区雨水监控及事故排水储存设施 |  | 利旧 |
| 4.6 | 污水提升设施 |  | 5 座 |
| 4.7 | 泡沫站 |  | 一座 |
| 4.8 | 消防水泵站 |  | 一座 |
| 4.9 | 气防站 |  |  |
| 5 | 供电电信 |  |  |
| 5.1 | 35kV 总开闭所 |  |  |
| 5.2 | 区域变电所 |  |  |
| 5.3 | 全厂供电 |  |  |
| 5.4 | 全厂照明 |  |  |
| 5.5 | 全厂电气监控系统 |  |  |
| 5.6 | 通信中心 |  |  |
| 5.7 | 全厂电信 |  |  |
| 6 | 供热供风 |  |  |
| 6.1 | 动力站 |  | 不在本项目之内 |
| 6.2 | 除盐水站 |  |  |
| 6.3 | 空分空压站 |  | 新建部分不在本项目之内，现有  部分改造 |
| 6.4 | 余热回收站 |  |  |
| 6.5 | 制冷站 |  |  |
| 6.6 | 凝结水站 |  |  |
| 7 | 工厂管理 |  |  |
| 7.1 | 中控室 |  |  |
| 7.2 | 中心化验室及环保检测站 |  | 新增分析仪器，利旧原建筑 |
| 7.3 | 综合办公楼 |  |  |
| 8 | 辅助设施 |  |  |
| 8.1 | 现场机柜间 |  |  |
| 8.2 | 综合维修 |  |  |
| 9 | 厂外工程 |  |  |
| 9.1 | 厂外事故池 |  | 利旧 |
| 9.2 | 厂外管廊 |  |  |
| 9.3 | 厂外输煤皮带管廊 |  | 利旧 |
| 9.4 | 码头工程 |  | 不在本项目之内 |
| 10 | 智能工程建设 |  | 数字化交付 |

表二：消缺改造项目情况

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 主项名称 | 原设计规模 万吨/  年 | 说明 |
| 1 | 生产装置 |  |  |
| 1.1 | 300 万吨/年减压装置 | 300 | 扩能改造，最大加工能力 340 万  吨/年 |
| 1.2 | 550 万吨/年凝析油分离装置 | 400 | 扩能改造，最大加工能力 550 万  吨/年 |
| 1.3 | 130 万吨/年减粘裂化装置 | 130 | 停用 |
| 1.4 | 500 万吨/年凝析油预加氢 | 500 | 利旧 |
| 1.5 | 316 万吨/年加氢裂化装置 | 316 | 双相钢改造 |
| 1.6 | 150 万吨/年预加氢装置 | 150 | 利旧 |
| 1.7 | 270 万吨/年连续重整装置 | 270 | 重整生成油加氢脱烯烃改造；重  整加热炉节能改造； |
| 1.8 | 90 万吨/年抽提装置 | 90 | 利旧 |
| 1.9 | 90 万吨/年抽提装置 II | 90 | 续建 |
| 1.10 | 160 万吨/年 PX 装置 | 160 | 利旧 |
| 1.11 | 16 万标立/小时 PSA 装置 | 16 万标立/小时 | 利旧 |
| 1.12 | 4 万标立/小时制氢装置 | 4 万标立/小时 | 转化炉猪尾管改造 |
| 1.13 | 3000 标立/小时高纯氢装置 | 0.3 | 停用 |
| 1.14 | 2\*3 万吨/年硫磺回收装置 | 2\*4 | 利旧 |
| 1.15 | 芳烃节能改造 |  | 可研编制中 |
| 1.16 | 乙苯吸附分离 |  | 可研编制中 |

**备注：上述主体装置、消缺改造项目及芳烃节能改造项目分开编制可研。具体装置内容以最终可研为准。**

1. **资质要求**

1、独立法人，不能以挂靠形式投标。（提供营业执照）

2、乙方须具有甲级石油化工医药行业安全评价资质，且资质在有效期内。（提供资质证书）

3、乙方在近3年（2018-2020）主持完成2个及以上大型石化新、改、扩建设项目（投资总额在10亿元以上）的安全预评价技术服务业绩，并获得应急管理部门批复。（提供体现项目投资金额的合同和政府批复）

1. **发包要求**

1、根据建设项目设立安全审查的有关技术导则，编制本项目设立安全条件论证报告和安全预评价报告书，组织专家评审并根据评审会专家审查意见及各行业主管部门的审查意见在要求期限内完成修订工作，直至通过专家和地方政府相关主管部门的审批为止。

2、编制的项目安全条件论证报告和安全预评价报告书须符合国家和地方政府相应的各项法律、法规、标准和规范。安全预评价报告中需有安全条件论证专门章节和安全条件论证结论。

3、乙方负责组织专家评审会，乙方负责报告评审时汇报和解释评审专家提出的问题，甲方协助完成评审工作。乙方报价需包含专家评审会专家费、会议费、餐费、交通费、住宿费等全部费用。

4、乙方需全程参与本项目评审工作，并根据评审意见对报告进行修改。

5、本项目工作成果的验收方法:通过专家评审及政府相关监管部门认可，由甲方审查确认。

6、本项目安全条件论证报告和安全预评价报告书评审通过并经修改后获专家及政府监管部门认可均为验收合格。如因编制不规范致使本项目报告书未被地方相关政府机关批准的则视为验收不合格。

7、如甲方在开展相关工作过程中，需乙方进一步完善或重新提交的，乙方应在合同规定的责任范围内无条件配合开展相关工作，直到符合要求为止，完成时间以双方商定为准，由此造成的拖延以逾期完工论。

8、乙方提交技术咨询工作成果的形式:全部成果以书面报告书及相关图件方式提交甲方使用，通过审批后，除去已提交政府部门及专家评审用的报告，还应提交成果报告数量为:正式版本一式20套及包括WORD版（内容不设置复制权限）、PDF版电子文档（含图件、附件)的硬拷贝2份。

1. **进度计划**

1、乙方在合同签订50日内完成本项目安全条件论证报告和安全预评价报告书初稿，提交甲方审查；甲方提出审查意见后乙方于10日内修编完成，出具报审版安全预评价报告。

2、乙方在接到专家评审会专家修改意见后10日内完成修改，出具报批版安全条件论证报告和安全预评价报告，并将项目安全条件论证报告和安全预评价报告书正式稿提交甲方。

1. **保密:**

由甲方提供给乙方的文件、资料和数据，乙方应当承担保密义务，未经甲方同意，乙方不得以任何形式向第三方透露。上述第三方不包括对该项目进行审查的政府机构和人员。一经完成合同中规定的工作，乙方应返还所有甲方提供的资料。

附件2、

福建福海创石油化工有限公司

原料适应性技改项目一期工程职业病危害预评价报告书编制发包说明

**一、项目简介**

1、福建福海创石油化工有限公司（以下简称福海创）拟在古雷石化基地投资建设原料适应性技改项目一期工程。

2、福海创原料适应性技改项目一期工程包括主体装置工程和现有装置消缺改造项目工程。

（1）、主体装置工程范围包括厂内新建生产装置、配套储运、公用工程和相应配套设施，不含热电改造、空分空压、火炬、码头及新建动力站。

（2）、装置消缺改造项目工程范围包括减压装置、凝析油分离装置的扩能改造，连续重整装置的重整生成油加氢脱烯烃改造和重整加热炉节能改造、加氢裂化装置的双相钢改造以及制氢装置的转化炉猪尾管改造，以及续建90万吨/年芳烃抽提装置。

**二、项目定义**

项目名称：原料适应性技改项目一期工程

项目地点：福建省漳州市古雷港经济开发区

业 主：福建福海创石油化工有限公司

**三、招标内容**

甲方提供可行性研究报告，乙方负责编制《福建福海创石油化工有限公司原料适应性技改项目一期工程职业病危害预评价预评价报告书》（中文），本项目涉及装置情况详见表一。以所提供的项目最终可行性研究报告为准：

表一：原料适应性技改项目一期工程主体装置

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 主项名称 | 设计规模 万吨/年 | 说明 |
| 1 | 生产装置 |  |  |
| 1.1 | 300 万吨/年减压装置 | 300 | 利旧，最大加工 340 万吨/年 |
| 1.2 | 550 万吨/年凝析油分离装置 | 550 | 利旧 |
| 1.3 | 130 万吨/年减粘裂化装置 | 130 | 停用 |
| 1.4 | 500 万吨/年凝析油预加氢 | 500 | 利旧 |
| 1.5 | 316 万吨/年加氢裂化装置 | 316 | 利旧 |
| 1.6 | 150 万吨/年预加氢装置 | 150 | 利旧 |
| 1.7 | 270 万吨/年连续重整装置 | 270 | 利旧 |
| 1.8 | 90 万吨/年抽提装置 | 90 | 利旧 |
| 1.9 | 90 万吨/年抽提装置 II | 90 | 利旧 |
| 1.10 | 160 万吨/年 PX 装置 | 160 | 利旧 |
| 1.11 | 16 万标立/小时 PSA 装置 | 16 万标立/小时 | 利旧 |
| 1.12 | 4 万标立/小时制氢装置 | 4 万标立/小时 | 利旧 |
| 1.13 | 3000 标立/小时高纯氢装置 | 0.3 | 停用 |
| 1.14 | 2\*3 万吨/年硫磺回收装置 | 2\*4 | 利旧 |
| 1.15 | 200 万吨/年芳烃吸附分离装置 | 200 | 新增 |
| 1.16 | 50 万吨/年重芳烃轻质化装置 | 50 | 新增 |
| 1.17 | 150 万吨/年沸腾床渣油加氢装置 | 150 | 新增 |
| 1.18 | 60 万吨/年液化气分离装置 | 60 | 新增 |
| 1.19 | 50 万吨/年干气分离装置 | 50 | 新增 |
| 1.20 | 2\*6 万吨/年硫磺回收装置Ⅱ | 2\*6 | 新增 |
| 2 | 总图运输 |  |  |
| 2.1 | 工厂总平面 |  |  |
| 2.2 | 工厂场地平整 |  |  |
| 2.3 | 工厂竖向及道路 |  |  |
| 2.4 | 厂区围墙、大门及守卫室 |  |  |
| 2.5 | 全厂性普通物品仓库 |  |  |
| 2.6 | 全厂危险化学品仓库 |  |  |
| 2.7 | 固废暂存设施 |  |  |
| 2.8 | 厂区公共卫生间 |  |  |
| 3 | 油品储运 |  |  |
| 3.1 | 原料罐区 |  | 常渣罐区改造，凝析油罐区改造  日罐区改造 |
| 3.2 | 中间原料罐区 |  | 减渣油罐区改造，中间罐区改造  球罐区改造，日罐区改造，新建 中间罐区 |
| 3.3 | 成品油罐区 |  | 成品轻油罐区改造，球罐区改造  中间罐区改造，常渣罐区改造， 成品重油罐区改造，燃料油罐区 改造 |
| 3.4 | 火炬设施 |  | 新建可拆卸式火炬 1 座，不在本  项目之内 |
| 3.5 | 汽车装车设施 |  | 扩建改造 |
| 3.6 | 工艺及热力管网 |  | 扩建改造 |
| 3.7 | 厂外储运工程 |  |  |
|  | 厂区至芒果项目管网 |  | 新建 |
|  | 厂区至海腾码头管网 |  | 改造 |
|  | 福海创至新建空分管网 |  | 改造 |
|  | 腾龙化学至福海创管网； |  | 新建 |
|  | 芒果项目至海腾码头管网 |  | 新建 |
|  | 芒果项目至园区火炬管网 |  | 新建 |
|  | 芒果项目至园区南北污水处理厂管网 |  | 新建 |
|  | 芒果项目至 C5C9 项目管网 |  | 新建 |
| 4 | 给排水 |  |  |
| 4.1 | 给水泵站 |  |  |
| 4.2 | 净水场 |  | 新建一座 5000 m3/h 规模的净水场 |
| 4.3 | 循环水场 |  | 新建循环水场：设计规模  30000m3/h |
| 4.4 | 污水处理场 |  | 新增 10000m3 污水调节罐 2 座 |
| 4.5 | 厂区雨水监控及事故排水储存设施 |  | 利旧 |
| 4.6 | 污水提升设施 |  | 5 座 |
| 4.7 | 泡沫站 |  | 一座 |
| 4.8 | 消防水泵站 |  | 一座 |
| 4.9 | 气防站 |  |  |
| 5 | 供电电信 |  |  |
| 5.1 | 35kV 总开闭所 |  |  |
| 5.2 | 区域变电所 |  |  |
| 5.3 | 全厂供电 |  |  |
| 5.4 | 全厂照明 |  |  |
| 5.5 | 全厂电气监控系统 |  |  |
| 5.6 | 通信中心 |  |  |
| 5.7 | 全厂电信 |  |  |
| 6 | 供热供风 |  |  |
| 6.1 | 动力站 |  | 不在本项目之内 |
| 6.2 | 除盐水站 |  |  |
| 6.3 | 空分空压站 |  | 新建部分不在本项目之内，现有  部分改造 |
| 6.4 | 余热回收站 |  |  |
| 6.5 | 制冷站 |  |  |
| 6.6 | 凝结水站 |  |  |
| 7 | 工厂管理 |  |  |
| 7.1 | 中控室 |  |  |
| 7.2 | 中心化验室及环保检测站 |  | 新增分析仪器，利旧原建筑 |
| 7.3 | 综合办公楼 |  |  |
| 8 | 辅助设施 |  |  |
| 8.1 | 现场机柜间 |  |  |
| 8.2 | 综合维修 |  |  |
| 9 | 厂外工程 |  |  |
| 9.1 | 厂外事故池 |  | 利旧 |
| 9.2 | 厂外管廊 |  |  |
| 9.3 | 厂外输煤皮带管廊 |  | 利旧 |
| 9.4 | 码头工程 |  | 不在本项目之内 |
| 10 | 智能工程建设 |  | 数字化交付 |

表二：消缺改造项目情况

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 主项名称 | 原设计规模 万吨/  年 | 说明 |
| 1 | 生产装置 |  |  |
| 1.1 | 300 万吨/年减压装置 | 300 | 扩能改造，最大加工能力 340 万  吨/年 |
| 1.2 | 550 万吨/年凝析油分离装置 | 400 | 扩能改造，最大加工能力 550 万  吨/年 |
| 1.3 | 130 万吨/年减粘裂化装置 | 130 | 停用 |
| 1.4 | 500 万吨/年凝析油预加氢 | 500 | 利旧 |
| 1.5 | 316 万吨/年加氢裂化装置 | 316 | 双相钢改造 |
| 1.6 | 150 万吨/年预加氢装置 | 150 | 利旧 |
| 1.7 | 270 万吨/年连续重整装置 | 270 | 重整生成油加氢脱烯烃改造；重  整加热炉节能改造； |
| 1.8 | 90 万吨/年抽提装置 | 90 | 利旧 |
| 1.9 | 90 万吨/年抽提装置 II | 90 | 续建 |
| 1.10 | 160 万吨/年 PX 装置 | 160 | 利旧 |
| 1.11 | 16 万标立/小时 PSA 装置 | 16 万标立/小时 | 利旧 |
| 1.12 | 4 万标立/小时制氢装置 | 4 万标立/小时 | 转化炉猪尾管改造 |
| 1.13 | 3000 标立/小时高纯氢装置 | 0.3 | 停用 |
| 1.14 | 2\*3 万吨/年硫磺回收装置 | 2\*4 | 利旧 |
| 1.15 | 芳烃节能改造 |  | 可研编制中 |
| 1.16 | 乙苯吸附分离 |  | 可研编制中 |

**备注：上述主体装置、消缺改造项目及芳烃节能改造项目分开编制可研。具体装置内容以最终可研为准。**

**四、投标资质要求**

1、独立法人，不能以挂靠形式投标。（提供营业执照）

2、乙方须具有职业卫生技术服务机构资质（提供资质证书或政府部门出具的资质证明文件），具备石化行业、放射评价资质（放射评价可委托）。

3、乙方在近3年（2018-2020）主持完成2个及以上大型石化新、改、扩建设项目（投资总额在10亿元以上）的职业卫生预评价技术服务业绩,并通过专家评审。（提供体现项目投资的合同和报告书专家评审意见）

**五、发包要求**

1、根据《职业病危害预评价导则》等法律法规，编制本项目职业病危害预评价报告书、职业病危害放射防护预评价报告书，组织召开专家评审会并根据评审会专家审查意见限期完成修订工作，直至最终通过专家评审。

2、编制的项目职业病危害预评价报告书须符合国家和地方政府相应的各项法律、法规、标准和规范。

3、乙方负责组织专家评审会，乙方负责报告评审时汇报和解释评审专家提出的问题，甲方协助完成评审工作。乙方报价需包含专家评审会专家费、会议费、餐费、交通费、住宿费等全部费用。

4、乙方需全程参与本项目评审工作，并根据评审意见对报告进行修改。

5、本项目工作成果的验收方法:通过专家评审及政府相关监管部门认可，并由甲方审查确认。

6、本项目职业病危害预评价报告书评审通过或经修改后获专家及政府监管部门认可均为验收合格。如因编制不规范致使本项目报告书未通过专家评审或行政主管部门不认可则视为验收不合格。

7、如甲方在开展相关工作过程中，需乙方进一步完善或重新提交的，乙方应在合同规定的责任范围内无条件配合开展相关工作，直到符合要求为止，完成时间以双方商定为准，由此造成的拖延以逾期完工论。

8、乙方提交技术咨询工作成果的形式:全部成果以书面报告书及相关图件方式提交甲方使用，通过审批后，除去已提交政府部门及专家评审用的报告，还应提交成果报告数量为:正式版本一式20套及包括WORD版（内容不设置复制权限）、PDF版电子文档（含图件、附件)的硬拷贝2份。

**六、进度计划**

1、乙方在合同签订50日内完成本项目职业病危害预评价报告书初稿，提交甲方审查。初稿出具后由乙方于10日内组织专家评审。

2、乙方在接到专家评审会专家修改意见后7日内完成修改，并将项目职业病危害预评价报告书正式稿提交甲方。

**七、保密:**

由甲方提供给乙方的文件、资料和数据，乙方应当承担保密义务，未经甲方同意，乙方不得以任何形式向第三方透露。上述第三方不包括对该项目进行审查的政府机构和人员。一经完成合同中规定的工作，乙方应返还所有甲方提供的资料。

**附件二、参选文件范本**

**福建福海创石油化工有限公司**

**原料适应性技改项目一期工程职业病危害预评价报告书编制、安全条件论证报告与安全预评价报告书编制**

**参选文件**

**参选人： *（打印时请取消下划线）*有限公司**

**2021年9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纸平装。所有参选文件应增加统一外层包封，参选文件需要相应页码。

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或法人代表授权人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.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：

6.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。

7.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 | 法定代表人授权书 |  |
| 3 | 法定代表人身份证复印件 |  |
| 4 | 授权代表身份证复印件 |  |
| 5 | 企业概况 |  |
| 6 | 营业执照复印件 |  |
| 7 | 资质文件 |  |
| 8 | 业绩证明文件 |  |
| 9 | 项目服务人员情况简介 |  |
| 10 | 进度计划表 |  |
| 11 | 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， 被授权代表人姓名被我方正式授权并代表我公司单位名称递交下述文件，并对此负责。

（1）参选文件

（2）法定代表人授权委托书

（3）参选报价单

据此参选书，我公司及签字代表宣布同意如下：

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。

被授权代表姓名：

职 务：

联系方式及邮箱：

被授权代表签字：

参 选 人：（单位名称）

法定代表人：

**法定代表人授权书**

本授权书声明：注册于注册地址的公司名称的在下方签字（或签章）的法人代表姓名代表本公司授权被授权代表人姓名、职务为本公司的合法代理人，就福建福海创石油化工有限公司原料适应性技改项目一期工程职业病危害预评价报告书编制、安全条件论证报告与安全预评价报告书编制公开自主比选，以本公司名义参与报价、合同执行并处理与之有关的其他事务，相关责任及后果由本公司承担。

本授权书于2021年9月 日生效，本授权书有效期至此次报价，以及合同履行完毕时止。

特此声明。

法人代表（签字）：

被授权代表签字：

单位名称：（公章）

**法定代表人身份证复印件（正反面）**

**被授权代表人身份证复印件（正反面）**

**企业概况**

**（如内容超过一页，可附页）**

**营业执照复印件**

**资质文件**

**业绩证明**

**（如内容超过一页，可附页）**

**项目服务人员情况简介**

**进度计划表**

**承诺函**

致：福建福海创石油化工有限公司

我公司对贵司**福建福海创石油化工有限公司原料适应性技改项目一期工程职业病危害预评价报告书编制、安全条件论证报告与安全预评价报告书编制**招标文件中有关要求完全响应，完全满足供应商合格条件。如我公司能在本次中选，我公司郑重承诺如下：

1、我公司将按照用户需求至上原则，保证提供优质的服务。

2、我公司将严格按照比选文件、参选文件及合同的要求履行自身义务。

参选人：单位名称（盖单位公章）

年 月 日

**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原料适应性技改项目一期工程职业病危害预评价报告书编制、安全条件论证报告与安全预评价报告书编制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6%）  其中职业病危害预评价报告书编制技术服务费用为：人民币 元；  安全条件论证报告与安全预评价报告书编制技术服务费用为：人民币 元。  附上具体各项报价清单如下： |

参选人： （加盖参选单位章）

法定代表人： （签字）

或其授权委托代理人： \_（签字）

编制时间： 年 月 日