**福建福海创石油化工有限公司**

**低压开关柜及控制箱采购 项目**

**比选文件**

（文件编号： FHC-PTCG20190917002 ）

**福建福海创石油化工有限公司编制**

**二〇一九年十月**

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）

**第一章 比选公告**

福建福海创石油化工有限公司拟对本公司 低压开关柜及控制箱采购项目 进行公开比选。为了“公开、公平、公正、透明”，引导参选人进行正确参选，特制定本规定文件。

福建福海创石油化工有限公司承诺本次自主比选不存在任何障碍，保证本公告的内容不存在任何重大遗漏、虚假陈述或严重误导，并对其内容的真实性、完整性和有效性负责。

## 一、参选人资格要求：

1. 具备独立的企业法人资格、具备有效的企业法人营业执照，信誉良好，并在人员、设备、资金等方面具有承担本项目的能力；

2. 具备ISO认证证书、CCC证书、生产秩序与产品质量整顿合格证书等；

3. 提供近二年业绩表；

4. 本项目采用资格后审方式对参选人进行资格审查，经资格审查合格的参选人才可能有机会中选。

**二、参选文件递交的截止时间：2019年10月24日15时30分。**

**三、本自主比选采用总价包干方式，在控制价格（430000.00元）范围内，资格审查合格且报价最低中选。**

福建福海创石油化工有限公司承诺本次自主比选不存在任何障碍，保证本公告的内容不存在任何重大遗漏、虚假陈述或严重误导，并对其内容的真实性、完整性和有效性负责。

为了“公开、公平、公正、透明”，引导参选人进行正确参选，特制定本规定文件。

联 系 人：纪捍政 0596-6311823

技术联系人：黄百志 0596-6311627

喻念常 0596-6311626

联系地址：漳州市漳浦县杜浔镇杜昌路9号（福海创办公楼二楼，企管部）

邮 编：363216

福建福海创石油化工有限公司

2019年10月13日

# 第二章 比选须知

**一、比选内容**

(一)项目名称： 低压开关柜及控制箱采购项目

(二)项目地点：漳州市漳浦县古雷开发区腾龙路86号

(三)承包方式：本合同参选人在承包范围内，采用总价包干方式。

(四)比选范围：

1.项目概况： 见附件“技术规范书”

2.项目范围及内容： 见附件“技术规范书”

3.相关要求、标准、规范及规定：本项目采用的技术规范标准按现行国家标准（GB或GB/T）、国际电工委员会标准（IEC）及国际单位制（SI）要求的规范、标准、规程等执行。

(五)产品质量：符合国家现行行业有关标准、规范的合格标准及技术规范书要求。

(六) 交货时间：合同签订后30日内货到现场。

# 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. 具备独立的企业法人资格、具备有效的企业法人营业执照，信誉良好，并在人员、设备、资金等方面具有承担本项目的能力；

2. 具备ISO认证证书、CCC证书、生产秩序与产品质量整顿合格证书等；

3. 提供近二年业绩表；

4. 本项目采用资格后审方式对参选人进行资格审查，经资格审查合格的参选人才可能有机会中选。

# 七、参选保证金

# 本项目无参选保证金。

# 八、参选文件的递交

## 1.参选文件递交的截止时间：2019年10月24日15 时30分。

## 2.递交参选文件的地点为：漳州市漳浦县杜浔镇杜昌路9号

## 联 系 人：纪捍政

## 联系电话：0596-6311823

**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：**

①参选单位企业概况（企业简介、经营状况、业绩）、营业执照、资质证书、组织机构代码证、税务登记证（经年检或年审合格的）等。

②有良好业绩的证明及相关材料；凡弄虚作假的，一经查实，比选人有权取消其中选资格。

③参选单位出具业务联系人的授权代表证明，业务联系人或被授权代表变更时应取得相应的具有法律效力的证明材料。

④提供参选报价表(详见附件二)。

⑤以上①至④项内容**装订**密封并加盖公章。**（注：报价表须单独密封）**

# 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，参选单位的报价作为比选要件。比选人将先对参选人进行资质评审，在控制价格范围内，资格审查合格且报价最低的为中选单位。

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：**

评选委员会将对通过资格及实质响应性审查的各合格参选人，在控制价格（430000.00元）范围内，报价最低者作为第一候选人，次之为第二候选人。

**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.在开选时有启封和没读出的参选文件，在评选时将不予考虑。

3.比选人将做开选记录。

# 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公司集团官网。

3.中选通知对比选人和参选人具有法律效力。中选单位需在比选人通知中选后 10 个工作日内与比选人签订合同。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设计项目等相关工作，则比选人有权单方面取消中选单位的资格。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。

7. 比选人将根据本公司具体子公司情况，由子公司腾龙芳烃（漳州）有限公司与中选人签订设备采购合同。

# 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低压开关柜及控制箱采购项目合同（详见附件一）、《承诺函》（详见附件二）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：**

**采 购 合 同**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | 合同编号： |  |
| 甲方：腾龙芳烃（漳州）有限公司 |  | 签订地点：漳州市漳浦县古雷开发区 |  |
| 乙方： |  | 签订日期： |  |

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《中华人民共和国合同法》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：

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 设备名称 | 型号规格 | 数量 | 单价（元） | 合计（元） | 备注 |
| 1 | 进线柜 |  | 1面 |  |  | 见附件1 |
| 2 | 电容器补偿柜 |  | 1面 |  |  | 见附件1 |
| 3 | 馈线柜 |  | 4面 |  |  | 见附件1 |
| 4 | 变频器柜 |  | 2面 |  |  | 见附件1 |
| 5 | 控制箱 |  | 4面 |  |  | 见附件2 |
| 总计（含税）：人民币 元整（含 %增值税） | | | | | | |

上述金额为含税价格（税率 %），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： 汽运，货到现场

2.2 交货地点：运送到 腾龙芳烃（漳州）有限公司

2.3 交货时间： 合同生效后30天内货到现场

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 预付款：无

3.2 乙方交付的产品按合同约定到货，经甲方验收合格后，且收到乙方全额增值税专用发票，15个工作日内甲方向乙方支付合同价款总额的 95 %（即￥ 元）。

3.3 合同价款总额的5%为质保款，质保期1年，质保期满后，无任何质量问题，甲方10个工作日内无息支付乙方尾款（即￥ 元）

4、质量要求和技术标准

4.1 乙方所提供的产品必须是原包装（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制造厂出厂标准（以说明书为准），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（质量保证期自货物验收合格之日起计算 1 年）内，乙方应当对其交付的产品承担质量保证责任并提供产品售后服务，所需费用由乙方承担。

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

安装调试：乙方应在产品到货后 / 日内安装完毕，并提请甲方进行调试验收；

技术服务： 有

人员培训： 有

技术资料： 有

6、验收

6.1 按照技术规范书中要求验收，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及合格证等资料等交付给甲方；乙方不能完整交付货物及本款规定的单证的，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 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。

6.5 产品无需安装调试的，到货开箱验收合格视为产品验收合格；产品需安装调试的，调试验收合格视为产品验收合格。但无论采取何种验收方式，均不免除乙方按照本合同约定应承担的质量保证责任。

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 20 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 10 %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，甲方可从应付给乙方的货款中直接扣除。

8.2 乙方交付的产品经甲方验收不合格的，应根据甲方要求进行更换或采取其他补救措施。累计 3 次验收不合格的，甲方还有权解除合同、拒绝支付任何费用。

8.3 甲方无故逾期付款的，按照银行同期贷款利率标准支付利息。

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、本合同一式陆份，经双方盖章后生效，甲方执肆份、乙方执贰份，具有同等效力。

13、附件

附件1：低压开关柜技术规范书

附件2：控制箱发包说明

**（以下无正文）**

**甲方： 乙方：**

**腾龙芳烃（漳州）有限公司**

**法定代表人/委托代理人： 法定代表人/委托代理人：**

地 址：福建省漳州市古雷开发区腾龙路86号 地 址：

开户行：中国农业银行股份有限公司 开户行：

漳浦古雷石化支行

帐 号： 13641501040004550 帐 号：

税 号： 91350600717866709A 税 号：

电 话： 0596-6311083 电 话：

# 附件1：

低压开关柜

技术规范书

2019年10月

目 录

**1** **工作范围**

**2 技术要求**

**3 供货商提供的图纸交付和时间要求**

**4 售后服务承诺和质保期限**

**5 设备到货、调试**

**6 交货进度和交货地点1 工作范围**

**1.1 目的**

本技术规范书适用于漳州腾龙芳烃VOC治理配套电气工程低压开关柜本体及附属设备的功能设计、结构、性能、安装和试验等方面的技术要求。

**1.2 工作范围**

低压开关柜一览表

| **序号** | **描述** | **技术参数** | **数量** | **备注** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **进线柜** | **2000A** | **1套** |  |
| **2** | **电容器补偿柜** | **200Kvar** | **1套** |  |
| **3** | **电动机馈线** | **数量见图纸。** |  |  |
| **4** | **其它馈线** | **数量见图纸。** |  |  |

注：

1. 低压系统的详细资料请参考：

低压系统供订货（档案号180008D-07-D-2）

(2) 技术参数参考单线图及用电负荷表。电动机功率为额定功率，非轴功率。

(3) 电容补偿器或谐波滤波器单元，配置中应包括自动功率因数控制器。

(4) 投标厂商应提供详细的供货清单、单回路元器件配置表。

（5）系统方式：中性点直接接地（TN-S系统），标称电压(kV)：0.4kV

系统频率(Hz)：50

**2 技术要求**

**2.0 范围**

本技术规定为低压交流开关柜（以下简称开关柜）按GB7251.1-2005/IEC 60439-1:1999定义的低压开关柜型式试验组件设计、选材、制造、检查和试验的最基本要求

**2.1 卖方的责任**

**2.1.1 本技术规定与相关法规、标准、数据表、图纸、询价文件等之间的任何矛盾应由买方负责澄清。**

**2.1.2 不允许用假设来掩盖数据的不足。卖方有责任由买方或其它渠道获取可靠数据。**

**2.1.3 为确保设备正确的安装、操作及维修，卖方应提供所有必须的或附加的设备、专用工具和备件的清单。即使这些设备在图纸、技术规定或数据表中未列出。**

**2.1.4 卖方应提供对公用工程的要求和消耗量表。如辅助的交流电源、直流电源等。**

**2.1.5 卖方应列出并充分描述此技术规定与相关标准的不同点。**

**2.1.6 开关柜应根据买方最终的认可图纸来制造，买方的认可并不能解除卖方对其图纸的完整性及正确性应负的责任。**

**2.1.7 卖方有责任保证所提供的产品符合相关的国家标准和国际标准要求，确保所采用的国家标准和国际标准都是最新的版本。**

**2.2 产品设计要求**

2.2.1 使用条件

1）环境条件

开关柜通常工作于划为非爆炸危险环境的封闭的工厂变配电所内。如无特殊规定，则其环境条件为在IEC 60439-1，第6.1条中陈述的工业应用条件。一般安装在变配电所混凝土地面上的基础槽钢底座上。

海拔高度低于1000米。

2）电气使用条件

在电压变化为±10%，频率变化为±1%的条件下，开关柜应能在无损伤的情况下，满足额定技术参数连续正常运行，除非在询价文件中规定了其它参数。

2.2.2电气特性

1）在提供的单线图和数据表中应给出开关柜的电气额定值，即电压、电流、频率、动热稳定电流等。此额定值为在自然通风条件下装于柜体内设备的额定值。设备的额定值应充分考虑柜体内的热源影响。温升值应控制在IEC 60439所规定的值内。

2）开关柜主接线方式一般为单母线分段或单母线，应适于IEC 60364-3规定的TN-S系统，除非另有规定。

3）为保证供电的连续性，保护装置间的配合应有选择性。

4）一个柜架单元有若干主回路，其额定分散系数均为1。此系数应用于按照IEC 60439-1第8.2.1条进行的温升试验中。

5）所有的电气元件应能承受可能通过的过负荷电流和短路电流。所有机械构件应能承受冲击短路电流的影响。

6）开关柜的内部故障电弧保护至少按II类故障电弧保护设置,对人身保护标准按IEC 1641规定。

2.2.3 安全要求

1）根据IEC 60529，最低的外壳防护等级为：

·开关柜外部：IP 4X

·开关柜内部：IP 2X

2）抽出式部件应具有工作、试验和抽出三个位置，并且在每个位置都应与开关柜保持机械上的锁定，在开关本体处于断开位置时，能关好门。

2.2.4 结构

**1）开关柜型式为直立式、落地安装的金属封闭型抽出式/固定插拔式，它由具有公用母线系统的若干个标准柜组装而成。**

**2）开关柜外形应平整美观，柜架应采用优质敷铝锌板弯制后用螺栓组装而成，面板采用冷轧钢板(厚度不小于2mm)静电喷塑。当柜后门宽大于800mm时应开双扇门。柜架和面板应有足够机械强度和刚度，应能承受所安装元件及短路时所产生的机械应力和热应力，并应考虑防止构成足以引起较大涡流损耗的磁性通路，不能因设备的吊装、运输等情况而影响设备的性能。**

**3）可利用挡板或隔板（金属的或非金属的）将开关柜分成单独的隔室或封闭的防护空间，如果买方没有特别规定，则内部的隔离至少应符合IEC 60439-1第7.7条形式3b的要求。**

**4）采用通风孔散热时，通风孔设计和安装应使得当熔断器、断路器在正常工作或短路情况时没有电弧或可溶金属喷出，通风孔设置不应降低设备的外壳防护等级。**

**5）设备的布置应方便操作，在任何情况下不应妨碍良好的运行性能，柜内空间应满足电缆接线、检修要求。开关柜端部结构、母线排和电线电缆敷线槽的布置，应考虑便于扩建。**

**6）开关柜组件内相同的部件和元件应可互换。**

**7）按买方规定的要求提供空间隔及备用单元。空间隔应带有母线连接装置和面板；备用单元应完全配备有规定功能和额定值的元件。**

**8）开关柜底部应带密封板，电缆进线孔应有密封措施。开关柜出线方式一般为下出线，且应采用后接线，具体出线方式由买方确定并在低压开关柜数据表中规定。**

**9）母线**

（1）正常的温升、绝缘材料的老化和正常工作时所产生的振动不应造成载流部件的连接有异常变化，尤其应考虑到不同金属材料的热膨胀和电解作用以及实际温度对材料耐久性的影响。

（2）主母线和分支母线应由螺栓连接的高导电率的铜排制成，符合规定的载流量，并应包括下列特性：

a. 螺栓连接的方法，应在不限制使用寿命的期间内，从标准的额定环境温度到额定满载温度范围内(满足IEC60439中关于允许温升的规定)，螺孔周围的初始接触压力应大体保持不变。

b. 主母线支持件和母线绝缘物，应为不吸潮、阻燃、长寿命的并能耐受规定的环境条件产品。在设备的使用寿命内，其机械强度和电气性能应基本保持不变。

c. 所有导体的支持件，应能耐受相当于它所接的断路器的最大额定开断电流所引起的应力等动热稳定的要求。

d. 母线规格应按买方电气单线图进线开关框架额定电流的1.25倍选用，同时还应考虑以下条件：

* + - 导体长期发热允许载流量
    - 热稳定性的校验
    - 动稳定性的校验
    - 导体共振的校验

（3）接地母线应由螺栓连接的高导电率的铜排制成，截面应按GB 7251.2选择，并应包括下列特性：

a.铜接地母线应延伸至整段结构，并应用螺栓接在每一面开关柜的框架上。

b.在每个接地母线的端头应提供L型压接型端子，供买方连接接地线用。

**10) 进线单元**

（1）采用固定分隔式柜型，断路器采用可摇出式框架断路器。

（2）如果买方没有特殊规定，则每个进线单元一般应提供下列内容：

a. 电涌保护器SPD

b. 跳闸、合闸控制开关；

c. 指示灯（表示合－分－故障的指示灯颜色分别为红－绿－黄色）；

d 框架式断路器应有储能控制开关及储能指示灯(白色)；

e. 具有LSIG功能的电子脱扣器；

f. 多功能表（通讯数据至少包括电流、电压、有功、无功、功率因数、视在功率、频率、电度、开关状态、报警等，通讯协议为RS485 MODBUS RTU）；

g. 电压表（指针式）能够检测三相电压；

h. 3个电流表（指针式）；

**11) 馈线单元**

（1）800A及以上馈电单元采用固定分隔式结构，采用塑壳式断路器，可插拔式；其余单元采用抽屉式。电流160A及以上的断路器采用电子式脱扣器，电流160A以下的塑壳式断路器可采用热磁式脱扣器。装设柜上电流表，采用双针型，指针式。

（2）馈电备用回路规格、数量应在用电负荷表及单线图中具体注明。

框架断路器和塑壳断路器品牌要求：ABB、西门子、施耐德

**12）变频器单元**

（1）A6、A7为变频器柜。变频器品牌要求：ABB、西门子、Danfoss；

（2）每套变频器系统包含变频器本体、EMC 滤波器、输入电抗器、输出电抗器，并将所有上述元器件进行完整联结组成完整的变频器单元，投标商应考虑到变频器单元所需所有附件，若在安装和调试过程中发现附件不齐，卖方应无偿补齐。

1. 变频器柜体结构要求

a.变频器并排安装在低压开关柜体内，并且为独立结构且表面平整的统一的设计。

b.安装在柜体外壁上的元件安装高度应在距地面750 mm到1800 mm的范围内。

c.变频器柜体要求具有：散热系统，变频器上级的空气开关和电抗器。柜体表面需要有运行、停止、故障指示灯和频率、电流显示、起/停按钮、远方/就地选择开关。

d.所有柜门和可拆卸的盘应防止未经许可的进入，必须满足 IEC 的防护等级要求，用钥匙或特殊工具才能打开柜门，且不应由于自身重量及装配设备重量导致下垂。

e.在变频器测量、调节、复位等正常操作过程及柜门打开操作时，在变频器低压隔室内的暴露部分可能被触及，因而必须有防护等级不低于IP20的保护罩以防止可能的触碰。所有变频器内高电压元件与变频器外元件完全隔离。

f.采用强制冷却方式，制造商提供强制冷却的故障报警和空气过滤器

g.柜内主回路连接线可以采用电缆连接或母排连接方式，电缆、母排应有识别的标记，所有连接处应压接紧密，内部电缆连接应采用线鼻子，电缆为铜芯线并具有较强的抗干扰能力，电缆、母排的选型符合变频器电动机工作的需要，符合国家动力电缆选型标准。

h.控制部分及动力部分电缆均要上端子排，控制部分的端子为Phoenix品牌，动力端子的选型根据电动机功率的大小进行选择

i.变频器控制部分均要上端子排，便于控制回路接线；柜内动力及控制线路整洁，控制线路采用电缆槽盒敷设

j.电子元件外壳内及外壳外的设备接地全部使用金属件，电缆压盖板和元件或组装部件的底盘与接地排连接。接地排的最小截面为25mm2，每个端点与内部的铜保护导体可靠连接，柜内二次线路选择屏蔽铜芯线，线径为2mm2及以上。

k.控制及动力电缆不得存在接头。

l.变频器带电机控制方式：电机进行两地控制（现场、操作室），装设进出线电抗器，两处启停控制信号传输至变频器，由变频器控制电机启停。在变频器柜面板上有电源、变频器工作、故障指示灯，并有紧急停车按钮。电机控制回路电压全部采用AC220V。

m.变频器柜体要求：与低压开关柜颜色一致。变频器柜为统一型号，统一宽、深、高尺寸，柜内除主要电器元件外，要配置必要的散热系统，风量要求能够满足变频器正常工作的需要，控制柜内温度在变频器运行时不大于50℃。散热系统应随变频器运行，并具有相应的保护。全部柜内二次接线做到准确无误。每柜前后两面均设有柜列序号及回路名称，变频器柜前后均可开启，以便于操作和维护检修。柜面、侧板钢板厚度不得小于2.5毫米，多孔骨架采用新式凸式型钢以加强柜体强度。变频器柜控制及动力线路均采用下进出线方式；

n.变频器柜带有接地螺栓，以便通过采用最小截面为25 mm2的电缆连接至接地排。

o.母排有识别的标记，所有接合连接处作防腐处理，接合连接处的固定要防止松动。

供方还需提供所有柜体内邻近的电子设备之间内部连接所需要动力和控制电缆的压盖和电缆接头。

（4）按变频器厂商要求提供试验条件，并与变频器技术人员一同进行出厂试验，最终组成低压开关柜成套设备，出具出厂合格证。

**13） 断路器**

（1）断路器应符合IEC 60947-2的要求。

（2）框架式断路器的操作机构为电动机及手动操作的弹簧储能型，断路器的额定和开断电流应在供方提供的数据表或单线图中详细列出，塑壳式断路器为手动操作机构，所有的操作手柄应为原厂配套。

（3）为了提高备品备件利用率，降低备品备件库存，要求框架式断路器的附件（辅助开关、分励线圈、失压线圈等）全系列通用。

（4）框架式断路器控制单元功能包括：可调整长延时过载保护、可调整短延时保护、可调整瞬时脱扣及中性线保护。在短延时保护和瞬时保护要求具有可关断功能以适用区域选择性联锁。

**14） 接线**

（1）端子

1. 每个单元的控制元件均应接到该单元内的端子排上。端子排选用凤凰或魏德米勒防尘型端子。
2. 控制、测量表计和继电器等端子排均应为防潮、防过电压、阻燃、长寿命端子排。端子排的额定值不小于20A、500V，并具有隔板、标志牌和接线螺钉。供电流互感器用的端子排应设计成短接型。当柜内有二个及以上单元时，端子排应按单元分开排列，避免混排。每单元端子至少应有20%的备用端子。连接到一个端子桩头的导线不应多于一根。对内部连线，在需要跳线的地方，可以接两根导线。端子排上的导线固定采用平头铜螺丝。

c)供买方外部连接用的端子，应按能连贯地连接一根电缆内的所有缆芯来布置，一根外部连线应接至各自的引出端子桩头上。在所有端子的正前方，应留出足够的、无阻挡的接近空间。

（2）柜内主回路电缆截面应不小于2.5mm2，额定耐压为0.6/1kV，并具有耐热、防潮、阻燃性能。要求有挠性的地方，应采用多股导线。布线应没有磨损和刀痕，并应有足够的弯曲半径。所有电线应绑扎固定，并在线束的两端使用导线标识牌。

（3）控制回路的导线均应选用绝缘电压不小于0.45/0.75kV，截面不小于1.5mm2的多股铜绞线，其中电流互感器二次侧电流导线截面不小于2.5mm2，导线两端均要标以编号，导线任何的连接部分不能焊接。对外引接电缆均应通过端子排，出线端子用压接式连线鼻子。

（4）抽屉二次接线采用插入式结构，并且柜内设备机械配合和间隙应符合机械和电气距离的要求，控制和操作灵活、可靠。对于抽屉柜内电气联锁，控制回路的接线应进行严格检查，以保证回路的接线正确性、完整性。控制回路与母线间应有适当的间距。

（5）所有单元均应有足够的接线空间，便于买方电缆的接线；630A及以上的馈线单元按3根4×300mm²、90kW及以上的电动机单元按2根3×185mm²电缆的接线空间考虑；柜内电缆室设有安装支架便于电缆的固定。

**15） 备件**

提供两年易损备件。

**2.3 检查和试验**

2.3.1 型式试验

制造厂应提供本案相同或相似成套设备的型式试验报告，包含：

(1) 温升极限的验证；

(2) 介电性能验证；

(3) 短路耐受强度验证；

(4) 保护电路有效性验证；

(5) 电气间隙和爬电距离验证；

(6) 机械操作验证；

(7) 防护等级验证。

2.3.2 出厂试验

出厂试验应在每一台装配好的新的成套设备上或在每一个运输单元上进行，包括：

(1) 成套设备检查，包括查线及必要时进行的通电操作试验；

(2) 介电强度试验；

(3) 防护措施和保护电路的电连续性检查。

买方保留见证试验的权利，卖方应至少在做试验的前两周通知买方。

**2.4 防腐**

**2.4.1 所有金属部分应根据制造厂的防腐标准和指定的环境条件进行防腐处理。**

**2.4.2 柜的****面层颜色应由买方根据相关标准选定。表面涂层厚度不小于80微米。**

**2.5 铭牌及标志**

**2.5.1 开关柜应有坚固、耐久、清晰的铭牌，铭牌内容应符合IEC60439-1和GB7251.1-2005的要求,内容如下：**

(1) 制造厂名称及商标；

(2) 型号或标志号，或其它标记；

以下数据，如果适用的话，可以在铭牌上给出，也可以在卖方的技术文件中给出。

(1) 电流类型(以及在交流情况下的频率)；

(2) 额定工作电压；

(3) 额定绝缘电压；

(4) 辅助电路的额定电压（如适用）；

(5) 工作限值；

(6) 每条电路的额定电流（如适用）；

(7) 短路耐受强度；

(8) 防护等级；

(9) 对人身的防护措施；

(10) 使用条件；

(11) 系统接地型式；

(12) 外形尺寸；

(13) 重量；

(14) 内部隔离形式；

(15) 功能单元的电气连接形式；

(16) EMC环境2。

**2.5.2 每个回路用电负荷名称、编号应在塑料标牌上标出，塑料标牌的最小尺寸为40mm×**100mm**，标牌内容应与单线图和用电负荷表一致。**

**2.5.3 安装在柜内的每个设备、每根导线、每块端子板及每个指示和操作元件应用永久连接的标牌标记，所有文字符号应与买方确认的图纸上的文字符号一致，而且应符合IEC60750。**

**2.6 卖方文件**

**2.6.1 在投标阶段，应按买方的要求提供必要的文件，该文件至少应包含：**

(1) 技术规定偏差的详细汇总；

(2) 完整的数据表；

(3) 一次线路图、典型原理图、组柜图、外形尺寸、主要电气数据；

(4) 元器件及材料选择一览表；

(5) 适用的设计说明书；

(6) 涉及的试验；

(7) 外形和地板开孔尺寸；

(8) 电缆终端装置资料；

(9) 初步的正视图；

(10) 运输重量和尺寸和每台开关柜的发热量。

**2.6.2 提交给买方的最终版图纸和资料，至少应包含：**

(1) 所有适用的试验证明文件；

(2) 经认定的外形和地板开孔尺寸，基础安装图纸，包括安装、操作和维护所需的空间、低压柜的动静荷载以及母线及支架安装图；

(3) 母线、现场接线端子排和电缆连接终端的位置；

(4) 经确认的开关柜的排列图及盘面布置图，包含一次元件明细的单线系统图，含低压保护的控制原理图，变频系统控制原理图及接线图；

(5) 经更新的完整数据表；

(6) 联锁顺序和ATS逻辑图；

(7) 互感器数据；

(8) 保护继电器型号、曲线和设定范围；

(9) 指示装置和控制装置的布置；

(10) 电流互感器数据表；

(11) 测试一览表；

(12) 文件格式和数量；

(13) 装置位置图；

(14) 每个开关柜的材料清表，需有可更换部件的完整再订购信息，这些信息必须与所列装置上的标识一致；

(15) 备件位置、标识和价格一览表；

(16) 涂层漆说明书；

(17) 安装、操作和维护说明书。

**2.7 其它**

**2.7.1 以下条款为对上述技术条款的补充、说明，若两者间有矛盾，则以下面所列条款为准。**

1. 每台开关柜的低压微机综合保护装置在开关柜制造厂安装、接线。卖方应保证柜内接线的正确性，有关的各种开关量及模拟量由卖方接至开关柜内端子排上。
2. 低压开关柜及其元器件均应取得国家“3C”认证。
3. 开关柜母线电流以设计图纸为准。
4. 开关柜柜架及金属隔板应采用知名品牌敷铝锌板，并提供相关证明文件。
5. 进线与分段柜应利用挡板或隔板（非金属的、透明的）分成单独的隔室或封闭的防护空间，内部的隔离至少应符合IEC 60439-1第7.7条形式3b的要求，开关柜内部：IP 2X。
6. 进线及分段断路器应带LCD显示的电子脱扣器（无电流时应可显示）。
7. 如开关柜的出线为铜排与电缆连接时，连接处应加装绝缘护套。
8. 低压开关柜内一次元器件（断路器、接触器等）必须采用同一品牌的系列产品。
9. 电流互感器二次额定电流采用1A，外送用电流互感器，其容量不小于10 VA， 当传输线路较长时容量应为15VA。微机综合保护器，其配置的CT，应保证相匹配。
10. 抽屉单元内断路器与触头之间的连接线、触头等各元器件均应按接触器额定电流（接触器应按照二类配合考虑）进行配置，并应按温度系数进行修正；电动机回路断路器参数应按2极电动机参数配置。
11. 开关柜厂应考虑采取相应措施（如增设阻容吸收装置等），以有效抑制二次回路中因感应电压引起接触器、继电器等的误动作。
12. 一个柜架单元有若干主回路，其额定分散系数均为1（所有回路均在额定通电条件下），投标商应提供国家权威机构出具的型式试验报告。
13. 低压开关柜的铭牌及标牌应采用不小于0.5mm厚的哑光不锈钢板制作，铭牌及标牌文字应美观、醒目、清晰。
14. 技术规格书中要求卖方交付的资料均应同时提供可编辑的电子版文件(图形文件为AUTOCAD 2000，型文件分别为：汉字文件HZTXT.SHX，数字文件为 TXT.SHX；办公软件为OFFICE2003系列)。
15. 提供的图纸资料应包含现场开关、外部联锁等信息。
16. 开关柜自上而下的回路排列时，应按照容量从小到大排列。大小容量回路的排列应合理，应避免大容量的回路安装在同一面开关柜内。
17. 低压综合保护器规格型号，待技术澄清时通知。
18. 应按照综合保护器的安装要求，进行安装，安装综合保护器后的功能单元，其布置应合理，便于操作和维护。
19. 电涌保护器除了防雷，还应同时具有滤除感性负载等产生的高频谐波干扰的功能。
20. 电涌保护器需提供全模式保护。
21. 电压保护水平UP≤2，响应时间<1ns。
22. 电涌保护器采用一体化设计。
23. 警示系统：当电涌保护器有内部故障时，每一相应有警示接点。
24. 电涌保护器需选用ESC的LA-ST180、ASCO的451230Y200，EATON的EQX160-3Y201产品。
25. 若抽屉的控制电源取自主母线系统，则每面开关柜在母线引出处需配备熔断器。
26. **变压器与开关柜的联接：**正对着开关柜前面，进线柜的左边是干式变压器柜，开关柜与变压器的联接由开关柜厂负责采购，现场测绘，应考虑到铜排的支撑牢固，并出具相关施工图纸，指导安装及质量保证等。
27. 开关柜延伸至变压器的铜排与变压器低压出线铜排之间的连接采用软联接。
28. 母线电流与工作范围内中的进线单元电流相同。
29. 常规电度表计量精度0.5级。

**3 供货商提供的图纸交付和时间要求**

卖方应提供纸质和电子档的文件给买方及设计院（必要时），终版图纸8份+电子版。

**3.1 提供的电子版包含可修改版和不可修改版各一套(图纸采用AUTOCAD2000以上版本)。**

| 代码 | 文件名称 | 备注 |
| --- | --- | --- |
|
|  | 资质文件：所有可证明的相关证书复印件、公司介绍、财务报表、业绩（重点石化行业）等 |  |
|  | 典型电路图（原理图） |  |
|  | 典型接线图 |  |
|  | 数据表 |  |
|  | 操作手册 |  |
|  | 开关柜排列布置图及系统图 | 包括：主要零部件、外协件等 |
|  | 配电室平面布置图 |  |
|  | 开关柜配置一览表（技术开标一览表） |  |
|  | 产品样本 (包括开关柜及其主要元器件) |  |
|  | 整柜型式试验报告及型号证书(包括3C认证） |  |
|  | 备品备件清单 |  |
|  | 技术差异表 |  |
|  | 质量保证、售后服务承诺 |  |

**3.2 中标后项目执行过程中需提供的技术文件**

| 代码 | 文件名称 | **备注** |
| --- | --- | --- |
|
|  | 开关柜排列布置图及系统图 |  |
|  | 开关柜基础开孔尺寸 |  |
|  | 开关柜配置一览表（技术开标一览表） |  |
|  | 二次原理图及接线图 |  |
|  | 开箱一览表 |  |
|  | 操作手册 |  |
|  | 螺栓安装扭矩参数表 |  |

**4 售后服务承诺和质保期限**

4.1组织专门的现场工作项目小组，免费进行设备安装和调试的指导及现场操作培训（至少3人工作日）

4.2 质保期内免费更换正常操作情况下出现故障的器件。

4.3在质保期内，如发生因产品质量原因引起的故障，免费及时派人排除解决，并保证在收到客户的书面通知后24小时内到达维护现场,并立即投入维护服务。

4.4提供终生技术支持、咨询。

**5 设备到货、调试**

**5.1 为确保设备安全、完整地交付客户，买方在收到卖方发出的产品之后，及时与卖方联系，售后工程师在约定时间赶到参与开箱验收工作，开箱验货过程一般由买方、施工单位、卖方三方人员参与，具体检查项目投标商提出合理建议，最终以合同要求为准，并对开箱后因运输过程中问题出现的设备缺损予以及时的补充、更换，做好开箱检验记录。**

**5.2 设备到现场后的就位、安装、调试、接线指导。**

针对设备安装单位的工作进度，售后工程师根据买方要求按时赶赴现场，指导现场搬运、就位、拼台、搭接一次母线，引接二次联锁线，指导集控系统人员对应的接线。

**5.3 设备送电投运时的现场协助与配合**

**现场服务于买方及安装单位，配合相关部门及施工方按送电程序投运开关柜系统，确保安全送电。**

**5.4 售后工程师将协助买方做好设备的维护和保养的技术支持工作。**

**6 交货进度和交货地点**

6.1 交货进度：买方在签订合同后30天内提供交货。

6.2 交货地点：福建省漳浦县古雷开发区，项目现场买方指定地点。

# 附件2：

**凝析油、减压加热炉火焰监测控制箱发包说明**

一、工程说明

凝析油、减压装置加热炉火焰监测控制箱，设备位号12-BA-101A/B,13-BA-101A/B,目前设备控制箱由于受潮和滴水，腐蚀严重，箱体盖门关不严，设备温控器损坏，设备启停按钮严重锈蚀，无法操作，设备运行非常不稳定可靠，因此需采购4台火焰监测控制箱予以更换，功能跟原有的系统功能一样。

二、工程内容（承包商需完成）

1. 承包方需制作4台控制箱，防爆等级：ExdIICT4,防护等级要求IP65，箱体材质为不锈钢，厚度2毫米以上，表面拉丝，原色，顶部带防雨罩，PLC控制，品牌：SIEMENS，控制箱的尺寸厂家自行设计。继电器、开关、按钮、灯选用ABB或施耐德品牌，电源采用明纬导轨式安装电源。温控器采用宇电品牌，气液分离器采用SMC品牌。
2. 控制箱进线为下进线，进线开孔5个，配M25的防爆格兰5个，按钮、指示灯及选择开关，安装于前面板，气源进出口3个
3. 控制箱安装为左右支耳安装
4. 原4台控制箱的接线拆除和箱体拆除，4台新控制箱的就位安装以及接线。
5. 承包商负责调试，调试完成后功能必须满足控制要求
6. 控制说明：在出现下列二种情况之一时，具有自动退出功能，在前面板报警灯显示。
7. 探头罩内腔温度超过设定值（≥55℃）时
8. 2．压缩空气压力低于规定值（≤0.1Mpa）时
9. 在设备处于正常工作条件下

操作电气控制箱上“进入” 、“退出” 按钮能实现探头伸进、退出。

1. 原控制原理图见附件，供参考

三：施工要求

1. 承包商需自行运送设备到现场安装地点，自带安装工具与人工，发包方指导配合。
2. 承包方有必要到现场勘察，不明之处单面提出并有发包方作出解释说明，施工要求美观、整齐，施工范围内不做任何追加。
3. 承包商需遵守我公司的QHSE管理，注意人身和设备安全。
4. 承包商需全权负责施工现场卫生的清洁及施工人员安全，施工完后将现场清理干净，各种垃圾运送至公司指定存放场所。
5. 材料清单中所列材料承包商按要求购买，若出现材料不够由承包商自行负责。
6. 承包商施工前需与我司相关人员联系，经我司人员允许后方可施工，否则不得擅自动工。

四：施工地点和时间

福建古雷（福海创石油化工有限公司）

时间：2019.10.20（暂定）

五：材料

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 名称 | 规格 | 数量 |
| 1 | 控制箱 | 厂家规格(包含一个PLC，温控器一个，可调压力开关一个，直流电源二个，按钮、开关、灯、继电器) | 4 |
| 1 | 安装材料 | N/A | 一批 |

**附件二 参选文件范本**

**福建福海创石油化工有限公司**

**低压开关柜及控制箱采购 项目**

**参选文件**

**参选人： *（打印时请取消下划线）*有限公司**

**2019年10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、副本两份**，当正本与副本有不一致时，以正本为准。

2、参选文件的正本和副本均需A4纸打印或用不褪色墨水书写，由参选人的法定代表人或其授权的代理人按规定**手签，不得用签名章代替**。

3、参选文件的任何一页都不应涂改，不应有行间插字或删除。如果出现上述情况，不论何种原因造成，均由参选文件签字人在改动处签字或盖法人章。

4、每包参选文件的正本与副本应分别装订成册，不得采用活页夹，**必须装订，否则为无效参选文件。参选文件应编制目录，并且逐页标注连续页码。**

5、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。

**6、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 | 行业资质 |  |
| 8 | 业绩的证明 |  |
| 9 | 其他 |  |
| 10 | 参选报价单 |  |
| 11 | 承诺函 |  |
|  |  |  |

**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：如我司中选，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，如我司中选，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：

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低压开关柜及控制箱采购项目公开自主比选，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2019年 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**

**被授权代表人身份证复印件**

**企业概况**

**（如内容超过一页，可附页）**

**营业执照复印件**

**行业资质**

**（如内容超过一页，可附页）**

**业绩证明**

**（如内容超过一页，可附页）**

**其他**

**（参选人认为须要提交的其他资料，如内容超过一页，可附页）**

**参选报价单（注：需单独密封）**

**报 价 单**

参选单位： \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

项目名称：低压开关柜及控制箱采购项目

参选报价：\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_元\_（详见附表）

注：1、价格为含税价，税率： % ；

2、供货时间： ；

3、付款方式： ；

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

表：

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 设备名称 | 型号规格 | 数量 | 单价（元） | 合计（元） | 备注 |
| 1 | 进线柜 |  | 1面 |  |  | 见技术规范书 |
| 2 | 电容器补偿柜 |  | 1面 |  |  | 见技术规范书 |
| 3 | 馈线柜 |  | 4面 |  |  | 见技术规范书 |
| 4 | 变频器柜 |  | 2面 |  |  | 见技术规范书 |
| 5 | 控制箱 |  | 4面 |  |  | 见发包说明 |
| 总计（含税）：人民币 元整（含 %增值税） | | | | | | |

**承诺函**

致：福建福海创石油化工有限公司

我公司对 低压开关柜及控制箱采购 项目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：（盖单位公章）

年 月 日