**福建福海创石油化工有限公司**

**南部供热中心220KV总降站增设35KV关口表屏**

**采购安装项目**

**比选文件**

（文件编号： FHC-PTCG20200507002 ）

**福建福海创石油化工有限公司编制**

**二〇二〇年五月**

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 南部供热中心220KV总降站增设35KV关口表屏采购安装项目 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。

## 参选人资格要求：

1.必须具有中华人民共和国独立法人资格；具有完善的质量保证体系及其质量认证证明等；

2.参选人企业营业执照（年检合格）；

3.参选人法定代表人身份证证明或投标单位法人代表对其委托代表的授权委托书；

4.参选人应具备能源局电力监管机构颁发的有效的《中华人民共和国承装（修、试）电力设施许可证》，且承装类、承修类、承试类等级均为不低于三级；或中华人民共和国建设部颁发的电力工程施工总承包资质三级及以上资质。

5.与参选人存在利益关系可能影响招标公正性的法人，不得参加投标；

6.参选人近3年完成的电力工程业绩证明（如：签字盖章的合同封面或甲方出具的证明资料）。

7. 参选人必须对同一个合同包中的全部物资与服务进行参选，不得仅对合同包中的部分物资或服务进行参选，否则其比选文件将被拒绝；

**二、参选文件递交的截止时间：2020年06月08日15时30分。**

**三、本自主比选采用总价包干方式，在控制价格（250000.00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。

商务联系人：纪捍政 0596-6311823 hzji@fhcpec.com.cn

技术联系人：谭海华 0596-6311274 hhtan@fhcpec.com.cn

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

2020年05月29日

# 第二章 比选须知

**一、比选内容**

(一)项目名称： 南部供热中心220KV总降站增设35KV关口表屏采购安装项目

(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60日内完成。

# 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、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.必须具有中华人民共和国独立法人资格；具有完善的质量保证体系及其质量认证证明等；

2.参选人企业营业执照（年检合格）；

3.参选人法定代表人身份证证明或投标单位法人代表对其委托代表的授权委托书；

4.参选人应具备能源局电力监管机构颁发的有效的《中华人民共和国承装（修、试）电力设施许可证》，且承装类、承修类、承试类等级均为不低于三级；或中华人民共和国建设部颁发的电力工程施工总承包资质三级及以上资质。

5.与参选人存在利益关系可能影响招标公正性的法人，不得参加投标；

6.参选人近3年完成的电力工程业绩证明（如：签字盖章的合同封面或甲方出具的证明资料）。

# 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：2020年06月08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③项内容**装订**密封并加盖公章。**（注：报价表须单独密封, 参选文件及报价表需提供电子版。）**

# 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（250000.00元）范围内，报价最低者作为中选候选人。

**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。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.福建福海创石油化工有限公司的权属子公司“腾龙芳烃（漳州）有限公司”作为合同执行主体，将于中选通知书发出之日起15日内与中选人完成合同签订事宜。

# 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南部供热中心220KV总降站增设35KV关口表屏采购安装项目合同（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 | 35kV关口表屏（柜体） | 2260×800×600（mm） | 1面 |  |  |  |
| 1.1 | 三相电子式多功能关口表 |  | 3只 |  |  | 甲方提供，乙方预留位置 |
| 1.2 | 多功能失压、断流计时仪 | JSY-A03T型 | 3只 |  |  |  |
| 1.3 | 试验接线盒 | DYF-1 | 3只 |  |  |  |
| 1.4 | RS485防雷器 |  | 3只 |  |  |  |
| 1.5 | 交流微型断路器 | S263-C1 | 3只 |  |  | 附件S2-H11 |
| 1.6 | 直流微型断路器 | S262UC-C2 | 3只 |  |  | 附件S2-H11 |
| 1.7 | 标签框 |  | 6只 |  |  |  |
| 1.8 | 其他附件 |  | 1套 |  |  |  |
| 2 | RS485屏蔽双绞线 | 120Ω | 300m |  |  |  |
| 3 | 控制电缆 | ZR-KVVP22 5\*4mm2  0.45/0.75kV | 200m |  |  |  |
| 4 | 控制电缆 | ZR-KVVP22 8\*1.5mm2  0.45/0.75kV | 50m |  |  |  |
| 5 | 安装调试 |  | 1套 |  |  | 含屏柜安装；电缆敷设；电能采集装置、计费小主站、调度端接入等 |
| 6 | 辅材 |  | 1套 |  |  | PVC管等按需配置 |
| 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技术规范书中要求相应服务的全部价格，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 服务期限： 合同生效后60天内完成

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，现场安装调试经甲方验收合格后，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 20 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 乙方逾期完成合同约定的，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1：220kV总降站增设35kV关口表屏供货及安装工程技术规范书

附件2：安全环保协议书

**（以下无正文）**

**委托方（甲方）： 受托方（乙方）：**

**腾龙芳烃（漳州）有限公司**

地 址：福建省漳州市古雷开发区 地 址：

腾龙路84号

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：

**\_\_\_\_年\_\_\_\_月\_\_\_\_日**

# 附件1：

**220kV总降站增设35kV关口表屏供货及安装工程**

**技术规范书**

**腾龙芳烃（漳州）有限公司**

**2020年4月**

**目 录**

1.总则...................................................................................................................1

2.工程概况及项目内容.......................................................................................2

3.资质要求...........................................................................................................2

4.施工工期要求....................................................................................................3.

5.规范和标准.........................................................................................................4

6.运行条件.............................................................................................................5

7.技术参数及性能要求.........................................................................................6

8.供货范围..............................................................................................................7

9.施工要求..............................................................................................................9

10.技术资料.........................................................................................................10

11.验收.................................................................................................................11

12.售后服务要求.................................................................................................12

13.其他要求.........................................................................................................13

14.施工条件及要求.............................................................................................14

15.文明施工.........................................................................................................15

16.考核细则..........................................................................................................16

17.差异表..............................................................................................................17

**1.总则**

1.1 本技术规范规定了腾龙芳烃(漳州)有限公司220kV总降站增设35kV关口计量表屏及其附件的设计、结构、性能、安装、调试和试验等方面的技术要求。

1.2 本技术规范提出的是最低限度的技术要求，并没有对一切技术细节做出规定，也未充分引述有关标准及规范的条文。投标方应保证提供符合本技术规范和有关最新工业标准的产品。

1.3 投标方应提供的产品应具有国家或电力行业级检验检测机构试验合格的证明文件。

1.4 如果投标方没有以书面的形式对本规范书的条文提出异议，则表示应答人提供的设备完全符合本规范书的要求；如有与本规范书要求不一致的地方，必须逐项在“差异表”中列出。如果没有不一致的地方，必须在“差异表”中写明为“无差异”。

1.5 本规范书所使用的标准如遇与投标方所执行的标准不一致按较高的标准执行。

1.6 在签订合同之后，招标方保留对本技术规范提出补充要求和修改的权利，投标方应承诺予以配合。如提出修改，具体项目和条件由买、卖双方商定。

1.7 本规范书将作为订货合同的附件，与合同具有同等的法律效力。本规范书未尽事宜，由合同签约双方在合同谈判时协商确定。

1.8 本技术规范设备的主要工作为外购设备进行集成、组屏、安装和调试。

1.9 投标方职责

投标方的工作范围将包括但不限于下列内容：

1.9.1 提供标书内所有设备及设计说明书及制造方面的说明。

1.9.2 提供设备安装、使用的说明书。

1.9.3 提供试验和检验的标准，包括试验报告和试验数据。

1.9.4 提供图纸，制造和质量保证过程的一览表以及标书规定的其它资料。

1.9.5 提供设备管理和运行所需有关资料。

1.9.6 所提供设备应发运到规定的目的地。

1.9.7 如标准、规范与本规范书的条文有明显的冲突，则投标方应在制造设备前，用书面形式将冲突和解决办法告知招标方，并经招标方确认后，才能进行设备制造。

1.9.8 在更换所用的准则、标准、规程或修改设备技术数据时，投标方有责任接受招标方的选择。

1.9.9 现场服务。

**2.工程概况及项目内容**

2.1工程概况

腾龙芳烃（漳州）有限公司220kV总降站，地址位于福建省漳州市古雷半岛，220kV总降站有4台220kV主变，8段35kV母线，为福海创石油化工有限公司芳烃化工装置、PTA装置、码头供电的任务，同时向当地电网输送部分电力。

2.2项目内容

本次招标项目内容是在35kV保护小室增设一面关口表计量屏，2个35kV PT的拆卸、安装、及相应35kV开关柜测量回路（CT、PT回路）的改造，并出关口表屏及改造等的设计图纸，还包含本项目所有的试验、送检费用。主要目的是为了满足漳州国网公司对海腾码头2个35kV开关用电量结算的要求并且通过漳州国网公司的验收。其中主要包括设备的设计、制造、供应、运输、送货、安装、调试及售后服务等,本次招标项目为EPC总包工程项目。

投标人在投标前应勘查现场，了解现场实践情况及要求。本工程总价不变，不管何种情况不得追加费用及延缓工期。

**3.资质要求**

投标方资质要求：

3.1必须具有中华人民共和国独立法人资格；具有完善的质量保证体系及其质量认证证明等。

3.2投标单位企业营业执照（年检合格）；

3.3投标单位法定代表人身份证证明或投标单位法人代表对其委托代表的授权委托书；

3.4投标人应具备能源局电力监管机构颁发的有效的《中华人民共和国承装（修、试）电力设施许可证》，且承装类、承修类、承试类等级均为不低于三级；或中华人民共和国建设部颁发的电力工程施工总承包资质三级及以上资质。

3.5与投标人存在利益关系可能影响招标公正性的法人，不得参加投标；

3.6投标单位近3年完成的电力工程业绩证明（如：签字盖章的合同封面或甲方出具的证明资料）。

3.7所有投标材料为复印件的都应加盖公章。

**4.施工工期要求**

本工程总工期为60天。

4.1 设计阶段：从甲、乙双方合同签订生效起计算工期，在合同签订后10天内提供满足工程施工图设计的正式资料和图纸，包括但不限于此：调度数据网络及电量采集柜的接线图、端子排等有关的电气图纸，并提供给招标方及漳州国网公司审核。

4.2设备生产采购阶段：设计完成后30日内完成 ,并送达到招标方指定的现场。

4.3现场施工阶段：根据招标方设备停运情况双方商定施工开始日期，应在施工开始后10天内完成。

4.4验收交接阶段：施工完成、调试及试验正常后10天内。

**4.5验收是以通过漳州国网公司的验收为准，质保期一年（验收合格并交接完成后一年）。**

**5.规范和标准**

5.1 总体要求

除本技术规范特殊规定外，投标方所提供的设备均按下列标准和规程进行设计、制造、检验和安装。要求所用标准必须是最新版本，如果这些标准有矛盾时，应按最高标准的条款执行或按双方商定的标准执行，如果投标方选用本技术规范规定以外的标准时，需提交替换标准相当或优于技术规范规定的标准的证明。

5.2 引用标准

|  |  |
| --- | --- |
| 标准（文件）号 | 标准（文件）名称 |
| GB 4208 | 外壳防护等级（IP代码） |
| GB/T 5582 | 高压电力设备外绝缘污秽等级 |
| GB/T 7267 | 电力系统二次回路控制、计量屏及柜基本尺寸系列 |
| GB 50171 | 电气装置安装工程盘、柜及二次回路结线施工及验收规范 |
| GB/T 16934 | 电能计量柜 |
| GB 1207 | 电压互感器 |
| GB 1208 | 电流互感器 |
| GBJ 63 | 电力装置的电测量仪表装置设计规范 |
| DL/T 448 | 电能计量装置技术管理规程 |
| DL/T 621 | 交流电气装置的接地 |
| DL/T 825 | 电能计量装置安装接线规则 |
| DL/T 5136 | 火力发电厂、变电所二次接线设计技术规程 |
| DL/T 5137 | 电测量及电能计量装置设计技术规程 |
| DL/T 5202 | 电能计量系统设计技术规程 |
| DL 460 | 电能表检定装置检定规程 |
| JB/T 5777.2 | 电力系统二次回路控制及计量屏(柜、台)通用技术条件 |
| DLGJ 166 | 电能计量系统设计内容深度规定 |
| 福建省电力公司营计〔2010〕70号 | 《关于印发关口电能计量装置等技术规范的通知》 |
| 福建省电力公司营计〔2013〕73号 | 《国网福建省电力有限公司营销部关于加强智能变电站电能计量装置配置管理的通知》 |
| 福建电力公司闽电营规（2013）68号 | 《国网福建省电力有限公司电能计量装置运行管理办法》 |

**6.运行条件**

本工程35kV关口计量电能表组柜安装，放置在35kV保护小室内。其外形尺寸及结构、颜色应与其相邻的屏柜保持一致。电能表与试验接线盒采用一表一盒接线方式，试验接线盒安装在电能表下侧对应位置，**电能计量屏按满屏6只布置**。

计量表计的电量信息应该能够上传至电量现货交易系统，并在计费小主站显示。上传的数据信息应能满足调度部门的要求。

6.1周围环境

6.1.1 平均气压：990.8 hPa；

6.1.2 周围空气温度

最高温度：55 ℃；

最低温度：-10 ℃；

全年平均温度：19.4 ℃；

6.1.3 环境相对湿度： 78 %；

6.1.4 震烈度：8 度；

地震峰值加速度为：0.05g 度；

6.1.5 防护等级 IP42 级；

6.2 设备主要参数

6.2.1 计量用CT二次交流额定电流：1A；

计量用PT二次交流额定电压：100/V；

PT二次接地方式：N相接地；

额定频率：50Hz；

6.2.2 直流电源额定电压:DC220V；

6.3投标方提供的设备应考虑防静电、防电火花干扰、防雷击，防过电压和防电磁辐射等要求。

**7.技术参数及性能要求**

7.1 35kV关口表屏设备技术规范

7.1.1关口表屏内主要设备技术要求：

（1）关口电能表采用国家电网公司统一招标的关口表产品（投标方提供）。

（2）计量用电压、电流互感器二次回路所有接线端子、试验接线盒等应具备实施铅封条件，计量端子施加铅封后应不影响其它接线端子日常运维。

（3）计量用电压、电流互感器的额定二次负载应与实际负载相适应。

（4）配备多功能失压、断流计时仪。

（5）关口表电流规格应为过载4倍及以上。

（6） 关口表应具有2个及以上独立RS485输出接口，其通信规约应符合国家及行业标准。

7.1.2二次回路

（1）电流回路

电流互感器应有计量专用的二次绕组，应采用三相六线的接线方式。电流互感器的二次回路接线应直接至试验接线盒，中间不得有任何辅助接点、接头或连接端子，经试验接线盒后再接至电能表。

（2）电压回路

电压互感器应有计量专用的二次绕组，应采用三相四线的接线方式。

（3） 二次回路导线及长度

计量点电压二次回路A、B、C各相导线应分别采用黄、绿、红色线，零线应采用黑色线；电流互感器极性端至试验接线盒之间的二次回路A、B、C各相导线应分别采用黄、绿、红色线，非极性端至试验接线盒之间的二次回路A、B、C各相导线应采用黑色线。

（4）二次回路编号

电压、电流互感器至接线盒之间的二次回路导线均应加装与设计图纸相符的端子编号，导线排列应按正相序（即黄、绿、红色线为自左向右或自上向下）排列。

（5）电压空开失压告警回路

电压回路空开应带有辅助接点，提供计量电压空开失压告警信号。

7 .1.3 试验接线盒

（1）试验接线盒的盒盖必须是透明的。

（2）试验接线盒靠近关口电能表侧的接线端子应与关口电能表连接，另一侧端子与互感器等连接。

7.1.4 屏柜的技术要求

（1）关口电能表安装在柜前面的上部，关口电能表下方开一个长形、足够宽的导线接线槽口。接线试验盒统一安装在柜前面的下部，每个电能表与每个接线试验盒安装位置一一对应。电能表采用屏后线槽方式布线。

（2）关口表屏的顶部、左右侧及底部应紧固、密封，可防止从外部对其进行拆卸，进出线部位应密封。关口表屏前后门应采用内嵌式设计。柜前门采用单门， 后门采用双门；前门内嵌整块玻璃，可通过玻璃观察表计设备的运行情况。

（3） 关口表屏的前后每门均应设置两对带有铅封眼的铅封柱，并有柜门锁紧装置。铅封柱的高度尽量在距门上端1/4，距门下端1/4高度处。在柜门关闭并施加铅封状态下，关口表屏外壳防护等级应满足IP32的要求，且应能有效防止被拆卸。

（4）关口表屏前门观察窗应采用无色透明防爆材料，观察窗框应能有效防止从外部进行拆卸。通过观察窗应能清晰观察到关口表等计量器具及试验接线盒的整体情况。观察窗应为内嵌式。

（5）关口表屏应有相应标识，并在屏面醒目位置设置“未经许可，严禁开启封印”警示标志。标志长120mm，宽80mm，红色初号（小初）黑体。

（6）各组计量回路端子排均设有TA、TV回路，应设置有供本计量点电能表工作用的外加电源端子，外加电源端子采用带报警接点的空气开关。

（7） TA和TV端子排间设有分隔的绝缘端子；所有端子采用额定电压为1000V、额定电流为10A，带磁性的不锈钢镀镍端子。

（8）每个计量单元的端子排，设置有电能表失压报警信号脉冲输出的接线端子和电表处理器通讯的端子。

（9）二次回路导线应采用单股绝缘铜质线，导线的线中间不应有接头。电流互感器二次回路导线截面积应不小于4mm2，电压互感器二次回路导线截面积应不小于4mm2。计量电压空开失压告警回路导线截面积不应小于1.5mm2。

（10） 关口表屏底部应设有截面不小于100mm2的接地铜排，并与接地网可靠连接。要求接地铜排有2根，1根与柜体绝缘，1根与柜体不绝缘。

（11）盘柜尺寸为 800mm(宽)× 600mm(长)×2260mm(高)，颜色RAL7032。

7.2 设备标识

投标方提供的所有设备都应在显眼处安装永久性的、雕刻的不锈钢铭牌，铭牌标志应醒目、整齐、美观，并且用防腐钢螺钉固定。每台设备铭牌上提供与设备有关的所有必要的资讯，至少包括下述内容：制造厂名、设备型号、系列号、工厂订货号、工程项目识别符号、重量。任何特殊的维护说明也在此铭牌或其它合适的地方标明。

如果招标方设备的识别符号或标签号不能放在设备铭牌上的话，那么将另一块写有招标方标号的永久性标签紧固在设备上。

重要部件应根据图纸规定，在一定位置上标有装配编号，使用材料和检验合格的标志。所有继电器、控制开关、控制电路熔断器、辅助电源断路器等都贴上铭牌，铭牌装在每个部件的上方和牢牢地固定在断路器的正面或柜门内部。

盘柜的标识牌的规范要求在技术谈判时由招标方提出。

7.3 抗震要求

设备抗震能力(按8度设防)

水平分量 0.25g

垂直分量 0.125g

本设备应能承受用五周正弦波的0.25g水平加速度和0.125g垂直加速度同时施加于设备结构最弱部分时，在共振条件下所发生的动态地震应力，并且安全系数应大于1.67。

**8.供货范围**

8.1 一般要求

8.1.1 本章节规定了招标设备的供货范围。投标方保证提供设备为全新的、先进的、成熟的、完整的和安全可靠的，且设备的技术经济性能符合技术规范的要求。

8.1.2 投标方应提供详细供货清单，清单中依次说明型号、数量、产地、生产厂家等内容。对于属于整套设备运行和施工所必需的部件，如果本章节未列出和/或数量不足，投标方仍需在执行合同时补足。

8.1.3 投标方应提供所有安装和检修所需专用工具和消耗材料等，并提供详细供货清单。

8.1.4 提供随机备品备件和（一个大修期） 5 年运行所需的备品备件，并在技术规范中给出具体清单。

8.1.5 投标方提供所供设备中的进口件清单。

8.2 供货范围

投标方应确保供货范围完整，应满足招标方对安装、调试、运行和设备性能的要求，并提供保证设备安装、调试、投运相关的技术服务和配合。在技术规范中涉及的供货要求也作为本供货范围的补充，若在安装、调试、运行中发现缺项，投标方应补充供货。

8.2.1 设备范围

投标方应根据表8.2-1 供货范围表提供供货设备清单，至少应包括附表一：供货设备清单的内容，但不限于此。 表8.2.1-1 供货范围表

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 名称 | 型号 | 单位 | 数量 | 备注 |
| 1 | 35kV关口表屏（内含：） | 2260\*800\*600mm（高\*宽\*深） | 面 | 1 |  |
| 1.1 | 三相电子式多功能关口表 |  | 只 | 3 | 招标方提供，投标方预留位置 |
| 1.2 | 多功能失压、断流计时仪 | JSY-A03T型 | 3 | 只 |  |
| 1.3 | 试验接线盒 | DYF-1 | 只 | 3 |  |
| 1.4 | RS485防雷器 |  | 只 | 3 |  |
| 1.5 | 交流微型断路器 | S263-C1 | 只 | 3 | 附件S2-H11 |
| 1.6 | 直流微型断路器 | S262UC-C2 | 只 | 3 | 附件S2-H11 |
| 1.7 | 标签框 |  | 只 | 6 |  |
| 1.8 | 其他附件 |  | 套 | 1 |  |
| 2 | RS485屏蔽双绞线 | 120Ω | 米 | 300 |  |
| 3 | 控制电缆 | ZR-KVVP22 5\*4mm2 | 米 | 200 | 额定电压：0.45/0.75kV（品牌：福建南平太阳、远东、埃克森） |
| 4 | 控制电缆 | ZR-KVVP22 8\*1.5mm2 | 米 | 50 | 额定电压：0.45/0.75kV（品牌：福建南平太阳、远东、埃克森） |
| 5 | 安装调试 |  | 套 | 1 | 含屏柜安装；电缆敷设；电能采集装置、计费小主站、调度端接入等 |
| 6 | 辅材 |  | 套 | 1 | PVC管等按需配置 |
| 不限于此 | | | | | |

8.2.2 备品备件及专用工具

（1） 投标方应提供用于设备安装调试及商业运行前的必需备品备件，并提供一份明细表；明细表参照表8.2.2-1的格式填写。

（2）投标方还应列出一个大修期（五年）的推荐备品备件清单，并单独报价；清单参照表8.2.2-1的格式填写。

（3）投标方应供给所必需的安装﹑检修及调整用专用工具，并提供清单及说明书；清单参照表8.2.2-1的格式填写。

表8.2.2-1 备品、备件及工具清单

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 名称 | 规格和型号 | 单位 | 数量 | 产地 | 生产厂家 | 备注 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

**9.施工要求**

9.1投标方必须有完整的施工记录、签证、验收报告。开工前必须办理开工报告、施工许可证；分部工程和隐蔽工程必须提供完整的验收报告；施工技术文件、主要施工技术资料、施工记录、质量检验记录、原材料、成品、半成品、设备的出厂证件及试验资料和各种签证手续齐全；投标方资质文书、完整的管理组织机构及质量保证体系，人员上岗证，相关报备证等相关部门要求审核的文件、证书、资料必须完整、装订成册，协助相关部门审查。

9.2投标方应严格按照已确定的工期要求组织施工，接受业主的检查、监督，工程实际进展与之不符时，按工期奖罚措施进行奖罚。

9.3投标方应按约定工期要求确定开工日期、开工条件开始施工，因故不能如期开工的，应在约定的开工日期5天之前，向业主代表提出延期开工的理由和要求。承包商延期开工未征得业主同意，由承包商承担违约责任，按工期奖罚措施规定办理，竣工日不予顺延。

9.4 关口表屏柜的安装

9.4.1新柜体开箱检查：开箱前清理周围杂物，应在投标方、招标方在场的情况下进行。外包装不允许破坏性拆除，并在开箱前后对其外观进行拍照存档。

9.4.2外观检查应无损伤及变形，油漆完整无损。内部电气装置及元器件应无缺陷、绝缘器件齐全，无损伤，无裂纹。

9.4.3按照设备清单、施工图纸核对对应资料和备件。技术资料、说明书齐全，出厂合格证，测试报告、铭牌、附件、备件齐全。

9.4.4设备有损坏情况，由投标方负责联系生产厂家，并汇报招标方。确认设备完好后再将拆下的包装清理出现场。

9.4.5投标方采购的材料与设备与规范要求不符，业主拒绝会签验收，由承包商按业主要求的时间运出施工现场，重新采购符合要求的产品并承担由此发生的费用，工期不予顺延。

9.4.6箱柜体基础钢采用原有的基础钢，若有不匹配地方，需投标方负责改造和所需材料。安装处铺设有抗静电地板，施工时应做好防护措施，不得损坏。若防护措施不到位，招标方有权利要求停工整改。

9.4.7按工程需要装设施工电源、围栏及警示牌，并切实做好安全防护设施。投标方未履行上述义务造成工程、财产和人身伤害，由投标方自己承担责任。

9.4.8柜体的搬运应事先清理搬运路径。徒手搬运时应安装箱体标识的受力点搬运。不得将盘柜倒置搬运。

9.4.9柜体安装应符合相对应的国家标准。

9.4.10安装到位后应检查配电柜内部元件的螺母是否紧固，铜排、导线连接是否紧固。二次接线是否紧固。

9.4.11检查柜内器件绝缘情况、功能是否完备；接地电阻是否符合标准。

9.4.12完善设备标示、电缆标识。配电柜的输入和输出电缆连接完毕，根据空开的实际控制对象检查标签上的描述是否正确。标签粘贴牢固、整齐、不遮盖空开上印制的电气参数。电缆的两端应悬挂专用的电缆标识牌。线径6mm²及以下的电线穿打印标签管，按线路后端连接的设备名称、负载情况的编号打印标识。标签管的长度一致、安装整齐、位置醒目。

**9.5 投标方负责所有到新增关口表屏柜的电缆敷设。**乙方所提供的材料必须符合相应的规范要求，并经我公司相关人员现场检验合格后方可使用。

**9.6 投标方负责35kV开关柜计量用的端子的改造或增加铅封罩，满足国网公司铅封的要求。**

9.7本项目施工时应严格执行厂规厂纪，办理相关工作票，严禁无票作业。

**10.技术资料**

10.1 一般要求

10.1.1投标方提供的资料应使用国家法定单位制即国际单位制，语言为中文。

10.1.2资料的组织结构清晰、逻辑性强。资料内容要正确、准确、一致、清晰完整，满足工程要求。

10.1.3投标方资料的提交及时充分，满足工程进度要求。在合同签定后三周内给出全部技术资料清单和交付进度，并经招标方确认。

10.1.4投标方提供的技术资料一般可分为投标阶段，配合工程设计阶段，设备监造/检验阶段，施工调试试运、性能验收试验和运行维护等五个方面。投标方须满足以上五个方面的具体要求。

10.1.5投标方要及时提供与合同设备设计制造有关的资料。

10.2 资料提交的基本要求

10.2.1在设备投标阶段提供的资料：根据具体设备提供清单，投标方补充和细化所列技术资料须满足工程初设要求，盘面布置图、设备及其主要部件的技术说明书。

10.2.2配合工程设计的资料和图纸：签定合同后，投标方应及时提供满足工程设计的下列资料和图纸。外型图、结构图、盘面布置图、一次方案图、二次原理图、二次接线图、一次接线端子图、二次接线端子图、技术手册（描述设备的技术参数、技术性能）。具体清单招标方提出，投标方细化，招标方确认。

10.2.3设备监造检验所需要的技术资料：投标人应提供满足合同设备监造检验见证所需的全部技术资料。

10.2.4施工、调试、试运、机组性能试验和运行维护所需的技术资料包括但不限于：①提供设备安装、调试和试运说明书，以及组装、拆卸时所需用的技术资料；②安装、运行、维护、检修所需的详尽图纸和技术文件，包括设备总图、部件总图、分图和必要的零件图、计算资料等；③设备的安装、运行、维护、检修说明书，包括设备结构特点、安装程序和工艺要求、起动调试要领。运行操作规定和控制数据、定期检验和维护说明等；④应提供备品、配件总清单。

10.2.5投标方须提供的其他技术资料包括以下但不限于：①检验记录、试验报告及质量合格证等出厂报告；②投标方提供在设计、制造时所遵循的规范、标准和规定清单。

10.2.6提供以上技术资料电子版本

**11.****验收**

11.1 设备验收

11.1.1本合同设备双方根据本规范书的技术规格要求和质量标准，对其进行检查验收.

11.1.2设备的数量不足或表面瑕疵，招标方应在开箱安装时当面提出；对其它质量问题有异议的应在安装调试后7个工作日内提出。

11.1.3在验收过程中发现数量不足或有质量、技术等问题，投标方应负责按照招标方的要求采取补足、更换或退货等处理措施，并承担由此发生的一切费用和损失。

11.1.4验收标准：投标方应提供的设备、材料应符合相应的国际标准、设备、行业标准、制造厂商产品验收标准及设备出厂标准、国家及行业的安装规范以及招标文件规定的技术要求。

11.2 性能验收试验

11.2.1试验应满足国家及行业有关标准，并同时执行下列要求。

11.2.2投标方提供产品应按其技术条件规定的项目进行过型式试验。形式试验应在国家认定的试验站进行，并提供合格的型式试验报告供招标方查阅。

11.2.3设备出厂前必须进行例行（出厂）试验，并应具有出厂试验合格证书。

11.2.4招标方对投标方提供的全部或部分产品，进行现场验收试验。招标方在现场验收试验期间，损坏的元器件由投标方无偿补充。

11.2.5 投标方提供的设备必须满足国网公司的要求。

**12.****售后服务要求**

12.1 所有设备的保修期为：自验收合格后1年，所有产品在保修期内需要更换的零配件，由投标方负责并免费提供更换服务。

12.2 保修期内提供定期的上门维护、保养服务，具体方案由投标方根据自身情况做出承诺。

12.3 投标方应提供24小时服务的支持电话，对于招标方提出的技术支持要求能保证在48小时内到达故障现场，并在最短时间内解决。

12.4 设备在保修期内若发生故障或破损，投标方应免费予以更换（同一型号、产地），而更换部件的免费保修期从更换后再延长1年。

12.5 投标方应根据招标方要求的时间、地点提供免费的送货、指导安装、调试服务，免费为用户按照明确的内容及计划培训操作人员。

**13.其它要求**

招标方有权随时到产品制造商进行产品生产的监督、检验等活动，投标方必须给予积极配合。

**14.施工条件及安全**

14.1 在施工过程中，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。施工过程中如造成招标方设备损坏，应由施工单位负责赔偿或修复。

14.2 施工单位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。

14.3 施工单位的施工人员应遵纪守法，自觉遵守腾龙芳烃（漳州）有限公司的规章纪律。

14.4 施工期间施工人员的疾病、人身事故、设备事故均自行负责。

14.5 施工时间应严格遵守腾龙芳烃（漳州）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。

14.6 施工人员进入工作现场，必须穿戴合格工作服、工作鞋和其他劳保用具。

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

14.8 进入工作现场的施工人员必须精神状态良好，不得饮酒、严禁吸烟。

14.9 进入现场之前，施工单位施工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；交代所有施工人员工作任务、安全注意事项。

**15.文明施工**

15.1 施工期间，要始终保持现场卫生干净整洁，及时清除废弃物等，不得随意乱扔、乱堆、乱放。每天下班前应进行现场清理。

15.2 施工期间，要保持检修现场以外其它生产区域环境卫生的干净整洁，不得随意污损。确因施工而难于避免，也应完工后及时清理恢复原貌。

15.3 施工结束后进行整体验收前，对现场要进行彻底清扫，恢复原貌。

**16.考核细则**

16.1 遵守招标方有关规章制度，如违反则按招标方相关制度考核。

16.2 施工时应严格按工艺进行，如违反，发现一次扣款200元。

16.3 三级验收一次合格率需达到98%，未达到该项指标按每项扣款500元。

16.4 现场主要管理人员必须每天在施工现场，有事外出须向招标方请假，并另指定他人代为负责。否则，每人/次收取罚金200元。

16.5 施工中每道工序完成后均需要由招标方验收合格后方能进行下一道工序。若未经验收进行下一道工序除返工外，则罚扣人民币1000元/次。

16.6 工期要求：施工方必须在协议工期内完成，每推迟一天扣工程款5000元。

16.7 施工所用人员、机械必须保证满足招标方工程的安全、质量、进度要求。如不能达到以上要求，招标方有权更换施工队伍并另行委托，其一切费用由投标方承担。

16.8 因工程质量问题进行返工所产生的一切费用均由投标方承担。

16.9违犯GB26164.1《电业安全工作规程》及腾龙芳烃（漳州）有限公司相关的安全管理规定，发现一次扣款500元，发现3次，停工整顿并扣合同款5%。

**17.差 异 表**

投标人要将投标文件和招标文件的差异之处汇集成表。

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 招标文件 | | | 投标文件 | |
| 条目 | 简要内容 | 条目 | | 简要内容 |
|  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  | |  |

备注：投标方如对本规范书有偏差(无论多少或微小)都必须清楚地表示在本规范书的附件 “差异表”中。否则招标方将认为投标方完全接受和同意本招标文件的要求，擅自修改招标文件而为清除表示差异的条款均视为无效。

**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）：

双方就南部供热中心220KV总降站增设35KV关口表屏采购采购安装 项目签订了 《采购安装合同》 ，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》等相关法规及腾龙芳烃（漳州）有限公司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，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的甲方有毒有害、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）的正常使用，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**

**南部供热中心220KV总降站增设35KV关口表屏采购**

**采购安装 项目**

**参选文件**

**参选人： *（打印时请取消下划线）*有限公司**

**2020年5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.提交参选文件时提供两个包装，商务参选文件（报价单）一个包装、技术参选文件一个包装,封口处均需加盖骑缝章。商务参选文件和技术参选文件电子拷贝一份（随商务参选文件包装）。

6.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。

7.参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。

8.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：

9、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。

10、以下文件中红色字体部分，打印时请删除。

附件1、

1、参选单位企业概况（包含但不限于企业简介、营业执照、开户许可证、经营状况、拟投入本项目的人员信息、以往承揽类似业绩的合同等其他可以证明参选人具有良好业绩的相关材料及售后承诺应急服务等，凡弄虚作假的，一经查实，比选人有权取消其中选资格）。

2、参选单位针对本项目提出的方案书（根据发包说明书中产品目标、内容及技术性能要求编制）。

*本部分内容由参选单位自行编制，不做格式要求。*

附件2、

**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：

附件3、

**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南部供热中心220KV总降站增设35KV关口表屏采购采购安装项目公开自主比选，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2020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。

代理人无转委托权，特此委托。

附：法定代表人身份证明

|  |  |
| --- | --- |
| （正面） | （反面） |

代 理 人： （签字）性别： 年龄： ；

身份证号码： 职务： ；

委托期限： 年 月 日至 年 月 日。

代理人电话： 邮箱： ；

法定代表人： 签字）

参 选 人： （盖单位章）

年 月 日

附：代理人身份证明

|  |  |
| --- | --- |
| （正面） | （反面） |

附件4、

**承诺函**

致：福建福海创石油化工有限公司

我公司对 南部供热中心220KV总降站增设35KV关口表屏采购采购安装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。

单位名称：（公章）

附件5、

**参选报价单**

**报 价 单**

**（注：本报价单和附表需单独盖章密封）**

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

项目名称： 南部供热中心220KV总降站增设35KV关口表屏采购采购安装项目

参选报价：

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 | 35kV关口表屏（柜体） | 2260×800×600（mm） | 1面 |  |  |  |
| 1.1 | 三相电子式多功能关口表 |  | 3只 |  |  | 甲方提供，乙方预留位置 |
| 1.2 | 多功能失压、断流计时仪 | JSY-A03T型 | 3只 |  |  |  |
| 1.3 | 试验接线盒 | DYF-1 | 3只 |  |  |  |
| 1.4 | RS485防雷器 |  | 3只 |  |  |  |
| 1.5 | 交流微型断路器 | S263-C1 | 3只 |  |  | 附件S2-H11 |
| 1.6 | 直流微型断路器 | S262UC-C2 | 3只 |  |  | 附件S2-H11 |
| 1.7 | 标签框 |  | 6只 |  |  |  |
| 1.8 | 其他附件 |  | 1套 |  |  |  |
| 2 | RS485屏蔽双绞线 | 120Ω | 300m |  |  |  |
| 3 | 控制电缆 | ZR-KVVP22 5\*4mm2  0.45/0.75kV | 200m |  |  |  |
| 4 | 控制电缆 | ZR-KVVP22 8\*1.5mm2  0.45/0.75kV | 50m |  |  |  |
| 5 | 安装调试 |  | 1套 |  |  | 含屏柜安装；电缆敷设；电能采集装置、计费小主站、调度端接入等 |
| 6 | 辅材 |  | 1套 |  |  | PVC管等按需配置 |
| 总计（含税）：人民币 元整（含 %增值税） | | | | | | |

注： 1、价格为含税价，税率： % ；

2、付款方式： ；

3、服务期限：

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