**福建福海创石油化工有限公司**

**热电厂机组锅炉增压风机性能试验 项目**

**比选文件**

（文件编号： FHC-PTCG20190928005 ）

**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 热电厂机组锅炉增压风机性能试验项目 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．必须具有中华人民共和国独立法人资格，具备有效的企业法人营业执照；

2．必须具有安全生产许可证；

3．电力设施承试二级及以上资质；

4. 电力工程和调试企业能力资格等级二级及以上；

5．近五年内承担过同类工程，并有良好的履约记录及相关业绩证明材料；

6．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31日15时30分。**

**三、本自主比选采用固定总价，在控制价格（420000.00元）范围内，资格审查合格参选人报价最低为中选的评标办法。**

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 hzji@fhcpec.com.cn

技术联系人：沈德兴 0596-6311271 dxshen@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

2019年10月21日

# 第二章 比选须知

**一、比选内容**

(一)项目名称： 热电厂机组锅炉增压风机性能试验项目

(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，采用固定总价包干的方式。

(四)比选范围：

1.项目概况： 见附件1“技术规范书”

2.项目范围及内容： 详见附件1“技术规范书”

3.相关要求标准、规范及规定：本项目采用的技术标准按现行国家标准（GB）、行业标准（DL）要求的规范、规程等执行。

(五)服务质量：符合国家现行电力行业有关标准、规范及技术规范书的要求。

(六) 服务期限：合同生效后30天

**备注：参选人必须对同一个合同包中的全部货物与服务进行投标，不得仅对合同包中的部分货物或服务进行投标，否则其投标文件将被拒绝。**

# 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》详见附件二。

# 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。

4.比选人所作的一切有效补充、修改文件，均被视为比选文件不可分割的部分。

# 六、参选人资格

1．必须具有中华人民共和国独立法人资格，具备有效的企业法人营业执照；

2．必须具有安全生产许可证；

3．电力设施承试二级及以上资质；

4. 电力工程和调试企业能力资格等级二级及以上；

5．近五年内承担过同类工程，并有良好的履约记录及相关业绩证明材料；

# 6．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29日14 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。

# 九、异议

中选人确定后，比选人不对未中选人就比选过程以及未能中选的原因做出任何解释。

潜在参选人或参选人及其他利害关系人对比选文件或比选结果有异议的，应当在规定的期限内以书面的形式向比选人提出。对比选文件有异议的，应当在参选截止时间5日前提出；对比选结果有异议的，应在本比选项目中标候选人公示期间提出。异议的内容应当包括下列内容：

（1）异议人的名称、地址及有效联系方式；

（2）被异议人的名称（仅适用于对比选结果的异议）；

（3）异议事项的基本事实；

（4）相关请求及主张；

（5）有效线索和相关证明材料。

异议人是法人的，异议必须由其法定代表人签字并盖公章；与本比选活动有利害关系的自然人提出的，异议必须由异议人本人签字，并附有效身份证明复印件以及与本比选项目有利害关系的证明材料。

有下列情形之一的异议，不予受理：

（1）对比选结果有异议的异议人不是本项目的参与者，或者与本项目无任何利害关系；

（2）异议事项不具体，且未提供有效线索，难以查证的；

（3）异议未签署异议人真实姓名、签字和有效联系方式的；以法人名义提出异议的，异议未经法定代表人签字并加盖公章的；

（4）超过异议时效的。

# 十、履约担保

履约担保：中选人在中标通知书发出后14天内或在合同签订前，以银行转账、电汇或银行保函的方式向比选人提交 3 万元（人民币）的履约担保。

履约担保有效期：从签订合同之日起至本项目最终结束后的28天。比选人将在签署最终验收证书之日起28天内，向中标人无息返还履约担保。

如果中选人未能履行合同，那么比选人可按履约银行保函的内容向中选人追偿损失。

注：履约担保若以银行转账或电汇的形式缴纳的，中标人应从中标人所在地银行的投标人企业基本账户以电汇或银行转账的形式汇到比选人指定的履约保证金账户，并应在电汇或银行转账单上注明用途：**锅炉增压风机性能试验履约保证金**。履约担保若以银行保函形式缴纳的，则银行保函必须由参选人基本户开户银行出具。

## 十一、最高控制价及投标报价要求

1、本项目最高限价为人民币42万元。参选人所填报的参选总价高于本项目最高限价的，其参选将被评标委员会予以否决。

2、本比选项目采用固定总价方式执行。

参选人应以完成本比选文件“技术规范书”所述的所有内容所涉及的全部费用进行报价。中标后，参选报价不予调整。参选人在填报参选报价单时，应充分考虑合同实施过程中因人力成本的增加、原材料的价格上涨、国家宏观调控、经济环境变化等因素所产生费用的增加。比选文件中要求列入参选的费用，漏（缺）报的视同已含在参选总价中。

备注：如依据我国法律法规及税收政策，本合同项下服务所涉及的增值税税率发生调整，双方一致同意按照调整后的增值税税率相应调整合同价款。

# 第三章 参选文件的编制

参选人应严格按照比选文件的要求和格式编制参选文件。参选人可以根据需要增加说明或描述性文字。参选人必须提交证明其有资格进行参选和有能力履行合同的资格证明文件，作为参选文件的一部分。若未提供比选文件所要求的证明文件，可能导致废标的结果。

**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、业绩等）、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近五年内承担过同类工程，并有良好的履约记录及相关业绩证明材料；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。即**参选文件正本及副本密封在一个信封**，并标明比选编号、参选名称及正本或副本。信封上注明“于年月日时之前（指参选规定的开标日期及时间）不准启封”的字样。**（注：报价表须独立密封）**

# 二、参选书格式内容

参选人应仔细阅读比选文件的所有内容，按照比选文件的要求提交参选文件。参选文件应对比选文件的要求作出实质性响应，并保证所提供的全部资料的真实性，否则，**其参选将被拒绝。**参选人应按附件二格式内容要求进行参选文件的编制，完整提供比选文件附件二所规定的全部资格证明文件并按规定盖章和签署。

备注：参选人应向比选人提供内容一致的 3套 参选文件。

# 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

1.参选人承担所有与准备和参加比选有关的费用。无论比选过程中的作法和结果如何，比选机构和比选人均无义务和责任承担这些费用，参选人应自行承担所有与参加投标有关的全部费用。

2.参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。

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。

4. 本比选文件（含资格、商务和技术要求等材料）规定的各相关条款要求，如果参选人在参选文件中没有以书面方式对比选文件规定的各项要求和条款提出不满足或不响应或负偏离，则视为参选人能够完全理解并满足本比选文件规定的各相关条款要求。如有不满足或不响应或负偏离，不管是多么微小，参选人都应在参选文件中的“技术或商务偏离表”中加以如实详细说明，否则，参选人中标后才提出或者被比选人发现的任何负偏离或不响应或不满足均视为中标人违约，按参选人虚假承诺骗取中标处理，比选人将取消其中标人资格，给比选人造成损失的，还必须进行赔偿并负相关责任。

5.参选人必须对其参选文件中提供各种资料、说明、承诺的真实性负责。比选人有权在评标过程中或签订合同之前对参选人参选文件中的各种资料、说明、承诺的真实性进行核查，参选人应无条件配合比选人的核查工作，不得托词拒绝核查或隐瞒真实情况。若在评标过程中，发现参选人有为谋取中标而提供虚假资料和承诺欺骗比选人的行为，将取消其中标资格。若在中标后或执行合同过程中发现有为谋取中标而提供虚假资料和承诺欺骗比选人的行为，比选人将取消其中标资格，给比选人造成损失的，还必须进行赔偿并负相关责任。

6. 参选文件对比选文件未提出异议的条款，均被视为参选人已接受和同意。参选文件与比选文件有差异之处，均应按“偏离表”的格式统一汇总说明。

7. 参选报价

7.1 参选人应在参选文件所附的参选报价表上写明参选项目的参选总价。

7.2 参选报价将按照参选文件第**4**章“评选规则”的规定进行。

7.3 除非另有规定或许可，国内参选人应用人民币报价。

7.4参选人对每项内容只允许有一个报价，比选人不接受有任何选择的报价。

7.5 若参选人的报价明显低于其他参选报价，使得其参选报价可能低于其个别成本的，参选人应按要求作出书面说明并提供相关证明材料。参选人不能合理说明或不能提供相关证明材料的，由评标小组认定该参选人以低于成本报价竞标，其应作废标处理。

8. 参选人必须提交证明其有资格进行参选和有能力履行合同的资格证明文件，作为参选文件的一部分。

9.参选文件的正本和副本均需打（复）印或使用不褪色的蓝、黑墨水笔书写，字迹应清晰易于辨认，并应在投标文件封面上清楚的注明“正本”或“副本”。正本与副本如有不一致之处，则以正本为准。

10. 参选文件正本应按要求由经正式授权的参选人代表签字并加盖参选人公章。副本可以用复印件。

# 第四章 评选规则

# 一、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小组负责。

2.在开选时有启封和没公章的参选文件，在评选时将不予考虑。

3.比选人将做开选记录

**二、规则：**

1.比选人在评选时，对于资格审查合格的参选人，中选人的报价为比选唯一要件。

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。

# 三、资格审查：

由比选人依法组建的评选小组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小组予以否决。

四、**评选办法：**

评选小组将对通过资格审查合格的各参选人，在控制价格（420000.00元）范围内，报价最低者作为第一候选人，次之为第二候选人。

**五、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。

# 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，比选人将通知中选人，并将中选结果公示在比选人公司集团官网。

3.比选人将以书面形式通知中选人，确认其参选文件被接受。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 15 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．中标通知书发出后，中标人放弃中标项目的，无正当理由不与比选人签订合同的，在签订合同时提出附加条件或者更改合同实质性条款的，比选人可取消其中标资格，给比选人造成损失的，中标人应予以赔偿。

8. 本合同将授予其参选文件在实质上响应比选文件要求和按本比选文件规定所确定的中选人。比选人在授予合同之前有权对参选人递交的参选文件资料进行核实，参选**人应对参选文件资料的真实性负责**，如发现其所提交的资料不真实，比选人将视其为以弄虚作假方式骗取中选，其中选无效。参选人给比选人造成损失的，应依法承担赔偿责任。

9. 比选人将根据本公司具体子公司情况，与中选人签订权利和义务转让协议书。

# 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热电厂机组锅炉增压风机性能试验项目合同（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. 参选人提交的文件将给予保密，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：**

**技术服务合同**

合同编号：

签订时间：

委托方（甲方）：腾龙芳烃（漳州）有限公司

住 所 地：福建省漳州市古雷开发区腾龙路86号

法定代表人：

项目联系人：沈德兴

通讯地址：福建省漳州市漳浦县古雷经济开发区腾龙路86号

电 话：19959614030

电子信箱：dxshen@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：

电子信箱：

本合同由甲方委托乙方就 腾龙芳烃（漳州）有限公司热电厂机组锅炉增压风机性能试验项目进行技术服务，并支付技术服务报酬。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《中华人民共和国合同法》的规定，达成如下协议，并由双方共同恪守。

**第一条**　乙方进行技术服务的内容、要求、方式：

1.技术服务内容： 腾龙芳烃（漳州）有限公司热电厂机组锅炉增压风机性能试验项目

2.技术服务要求： 详见附件1“技术规范书”

**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.技术服务地点： 腾龙芳烃（漳州）有限公司热电厂

2.技术服务期限： 合同生效后30天

3.技术服务进度： 依据甲方现场情况执行，乙方须无条件根据甲方厂区大修进度计划的总体安排开展相关技术服务工作，并满足工期调整的要求。

4、技术服务质量要求：按DL469-2004《电站锅炉风机现场性能试验》进行试验；

**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： 详见技术规范书

提供工作条件： 详见技术规范书

其他： 无

甲方提供上述协作事项的时间及方式： 甲方负责

**第四条** 甲方向乙方支付技术服务报酬及支付方式为：

1、技术服务报酬总价款为：人民币 元整（￥ 元）税率 %

本合同的技术服务费为包干制，费用包括乙方工作涉及到的劳务费、管理费、工具费、劳保费、所有税费、各种保险、安全费用、利润、食宿费、加班费、饮用水、办公费、运输费、耗材费及合同涉及到的所有风险、责任、义务等费用。乙方根据实际需要增加或者减少工程人员数量，本合同总价不变。

2、合同签订生效后5个工作日内，乙方提交履约保证金**叁万元整**，保证金缴纳后，由收款方财务部门出具收款收据。保证金将于合同周期完成后15个工作日内，甲方无息退还履约保证金叁万元。

3、具体支付方式和时间分配如下：

1）预付款：无；

2）验收款：工作完成提交试验报告，并经甲方验收合格后，甲方收到乙方全额增值税专用发票15个工作日内，支付合同总价的100%作为验收款。

3）乙方应在甲方付款期限届满 15 日前提供相应的 %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服务工作成果进行验收：

1、乙方提交技术服务工作成果的形式：热电厂机组锅炉增压风机性能试验报告

2、技术服务工作成果的验收标准：

乙方应依照相关国家、行业标准提供用于本试验项目的合格设备、材料及组织施工。以下所列仅为完成本试验项目所需的基本标准及规范，如在执行中需引用其他标准或规范，则该标准或规范同样是乙方工作所遵循的依据，若当技术标准、规范、工程图等出现矛盾时，除特别规定外，其余依照要求高的规范执行，并及时通知甲方审核确认。以下标准若在施工前有更高版本时，按更高版本来执行。

2.1 DL469-2004《电站锅炉风机现场性能试验》

2.2 GB10178—2006《工业通风机现场性能试验》

3、验收地点： 腾龙芳烃（漳州）有限公司热电厂

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。在技术服务成果运用过程中，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 沈德兴 为甲方项目联系人，乙方指定 为乙方项目联系人。项目联系人承担以下责任：

联系具体项目进度并实施

一方变更项目联系人的，应当及时以书面形式通知另一方。未及时通知并影响本合同履行或造成损失的，应承担相应的责任。

**第九条** 甲乙方的责任和义务

详见附件1“技术规范书”

**第十条** 保险

除非合同另有规定，在本合同试验项目的执行过程中，甲方对乙方的人身死亡或伤残，或财产的损失或损害不予赔偿。甲方也不对乙方与此有关的索赔、损害、赔偿及诉讼等费用和其他开支承担责任。

**第十一条** 违约责任

1．乙方逾期提交试验报告的，每日应向甲方支付违约金为合同价格的1‰，逾期超过 15 日的，甲方还有权解除本合同，乙方还需支付甲方合同总额5%的违约金。

2．乙方提交的试验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 壹万 元；并赔偿由此给对方造成的损失。

4、任何一方无正当理由单方解除合同的，应向对方支付合同总额5%的违约金，并赔偿对方的损失。

5、若乙方在履行合同过程中存在弄虚作假的情形，甲方有权单方解除合同，乙方支付甲方合同总额5%的违约金。

6、乙方进入甲方现场服务期间，因不可归责于甲方的原因造成甲方、乙方或任何第三方人身财产损失的，由乙方承担全部责任。

**第十二条** 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。

**第十三条** 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．乙方提交的试验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。乙方不得自用或将试验报告提供给第三方使用，如有违反按照泄密处理。

**第十四条** 本合同经双方盖章后生效。本合同一式 陆 份，甲方执 肆 份，乙方执 贰 份，具有同等法律效力。

**第十五条** .附件及双方往来的有效书面文件与合同共同具备法律效力。

本合同未尽事宜，如需更改经双方协商后可另签补充协议。

附件一、技术规范书

附件二、安全环保协议书

**（以下为签署栏，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、**

**福海创石油化工有限公司**

**热电厂#1-#4炉增压风机性能及烟道阻力特性测试试验技术规范书**

**编 制：**

**初 审：**

**审 核：**

**核 准：**

**福海创石油化工有限公司**

**2019年10月**

**机组锅炉增压风机性能试验技术规范**

依照《中华人民共和国合同法》及其有关法律、行政法规，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就本项目具体事项协商达成一致，订立本协议。

1. 项目概况

1.1 项目名称：机组锅炉增压风机性能试验

1.2 项目地点：福建省漳州市古雷经济开发区腾龙路84号

1.3 工期：30天或根据现场运行方式调整。

1.4 项目质量：按DL469-2004《电站锅炉风机现场性能试验》进行试验。

1.5 锅炉主要技术规范

1.5.1 主蒸汽和给水的压力、温度、流量等要求与汽轮机参数相匹配。

1.5.2 锅炉最大连续蒸发量（BMCR）相当于汽轮机调节汽门全开（VWO）时的蒸汽流量。

1.5.3 锅炉容量和主要参数

锅炉型号：SG-670/13.7-MXXX

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 过热蒸汽 | 最大连续蒸发量（B-MCR） | 670 | t/h |
| 额定蒸汽压力（B-MCR） | 13.7 | MPa·g |
| 额定蒸汽温度（B-MCR） | 540 | ℃ |
| 给水温度 |  | 230.0 | ℃ |
| 汽包工作压力 |  | 15.2 | MPa·a |
| 汽包工作温度 |  | 343 | ℃ |
| 额定排烟温度 |  | 139 | ℃ |

注：压力单位中“g”表示表压；“a”表示绝对压力（以后均同）。

1.5.4 锅炉热力特性（B-MCR工况）

按ASME PTC4.1各项损失为：

| 项目 | 单位 | BMCR数值 |
| --- | --- | --- |
| 排烟损失，q2 | % | 6.41 |
| 化学未完全燃烧损失，q3 | % | 0 |
| 机械未完全燃烧损失，q4 | % | 1.0 |
| 散热损失，q5 | % | 0.32 |
| 灰渣热损失，q6 | % | 0 |
| 计算热效率（按收到基低位发热量） | % | 92.27 |
| 制造厂裕度 | % | 0.27 |
| 保证热效率（按收到基低位发热量） | % | 92.0 |
| 锅炉排污率 | % | 2 |
| 炉膛容积热负荷 | KW/m3 | 106.7 |
| 炉膛截面热负荷 | MW/m2 | 3.47 |
| 炉膛有效的投影辐射受热面热负荷 | MW/m2 | 0.167 |
| 燃烧器区域面积热负荷 | MW/m2 | 0.90 |
| 空气预热器出口热一次风温度 | ℃ | 314.4 |
| 空气预热器出口热二次风温度 | ℃ | 321.1 |
| 炉膛出口过剩空气系数 | / | 1.2 |
| 省煤器出口空气过剩系数 | / | 1.23 |
| 空气预热器出口空气过剩系数 | / | 1.34 |
| 省煤器出口烟气温度 | ℃ | 355.6 |
| 空气预热器出口烟气修正前温度 | ℃ | 139 |
| 空气预热器出口烟气修正后温度 | ℃ | 130.6 |
| 空气预热器入口空气温度 | ℃ | 20 |
| 省煤器进口压力 | MPa | 15.5 |
| 锅筒压力 | MPa | 15.1 |

1.6 引风机参数

1.6.1 单台引风机参数：

| 工况/煤种参数 | TB工况 | BMCR工况 |
| --- | --- | --- |
| 设计煤种 | 设计煤种 |
| 引风机入口流量（t/h） |  | 492.62 |
| 引风机入口压力（Pa） |  |  |
| 引风机入口温度（℃） | 121 | 121 |
| 烟气密度（kg/m3） | 0.90 | 0.90 |
| 引风机全压（Pa） | 6488 | 5407 |
|  |  |  |

1.6.2 引风机技术性能参数

| 序号 | 名称 | 单位 | TB工况 | BMCR工况 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 设计煤种 | 设计煤种 |
| 1 | 引风机型号 |  | AYX670-2×NO24F | |
| 2 | 引风机入口容积流量 | m3/s | 190.80 | 152.04 |
|  | 引风机入口质量流量 | kg/s | 171.72 | 136.84 |
| 3 | 引风机入口温度 | ℃ | 121 | 121 |
| 4 | 引风机入口密度 | kg/m3 | 0.9 | 0.9 |
| 5 | 引风机入口全压 | Pa | -5701 | -4786 |
| 6 | 引风机入口静压 | Pa | -6122 | -5053 |
| 7 | 引风机出口全压 | Pa | 864 | 621 |
| 8 | 引风机出口静压 | Pa | 200 | 200 |
| 9 | 引风机出口温度 | ℃ | 126 | 126 |
| 10 | 引风机全压（包括附件损失） | Pa | 6565 | 5407 |
| 11 | 引风机静压（包括附件损失） | Pa | 5901 | 4986 |
| 12 | 引风机轴功率 | kW | 1471 | 1104 |
| 13 | 引风机全压效率 | % | 86.9 | 76.0 |
| 14 | 引风机转速 | r/min | 950 | 950 |
| 15 | 引风机附件损失 | Pa | 已含于风机全压中 | |

1. 试验工作的目的及内容：

2.1 试验研究工作目的

为了了解增压风机的性能及运行状况，为后续的增压风机改造提供详实的风机运行参数，现对增压风机及烟风系统#1-4锅炉增压风机（共4台）性能及烟道阻力特性测定，并取得各项性能数据，进行相关性能试验。

2.2 试验研究工作内容：

2.2.1 试验内容

试验主要测试增压风机的运行特性，并测试烟气系统的沿程阻力，以便了解沿程设备实际运行情况，并对DCS显示的静压数据进行标定，结合古雷南部供热中心的实际运行情况，试验分别在#1、#2、#3、#4炉上进行，试验工况为：

1. 100%负荷运行工况；
2. 75%负荷运行工况；
3. 50%负荷运行工况。

**特别注意：试验时调整至试验负荷过程中时刻监测增压风机的各项运行参数：开度、电流、进出口压力、振动值等，若有异常，立即中止试验。若某一试验负荷时，风机运行不正常，可调整试验负荷为60%、80%、100%负荷。**

| **序号** | **测点名称** | **温度** | **压力** | **流量** | **密度** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 引风机入口 |  |  |  |  |
| 2 | 引风机出口 |  |  |  |  |
| 3 | 增压风机入口 |  |  |  |  |
| 4 | 增压风机喘振点 |  |  |  |  |
| 5 | 增压风机出口 |  |  |  |  |
| 6 | 吸收塔入口 |  |  |  |  |
| 7 | 吸收塔出口 |  |  |  |  |

2.2.2 性能试验测点列表

2.2.3 试验标准

风机试验方法和有关数据计算方法依据国家标准GB10178—2006《工业通风机现场性能试验》和我国电力行业标准DL/T469—2004《电站锅炉风机现场性能试验》的规定进行。根据DL469-2004《电站锅炉风机现场性能试验》附录风机试验数据表记录相关数据。

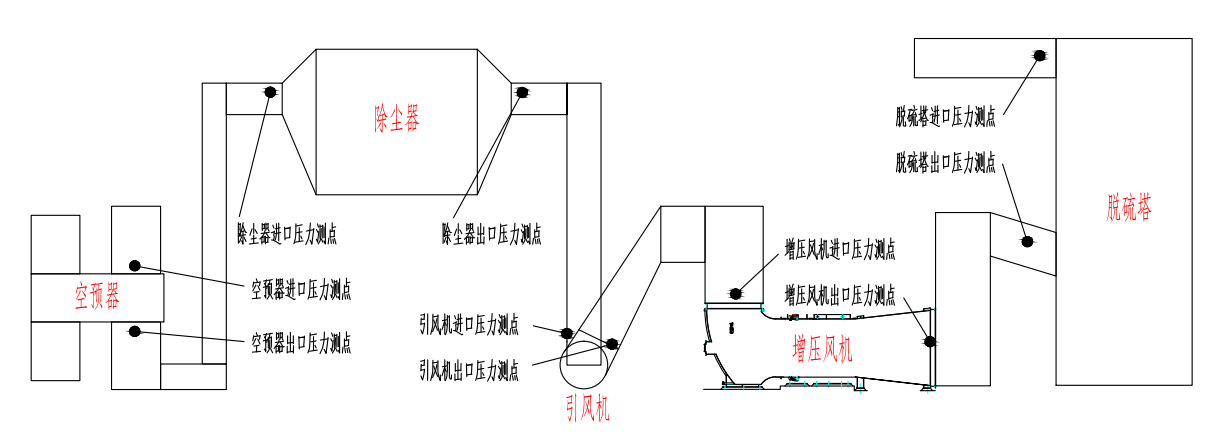
2.2.4 绘制增压风机效率曲线。

2.2.5 测点布置

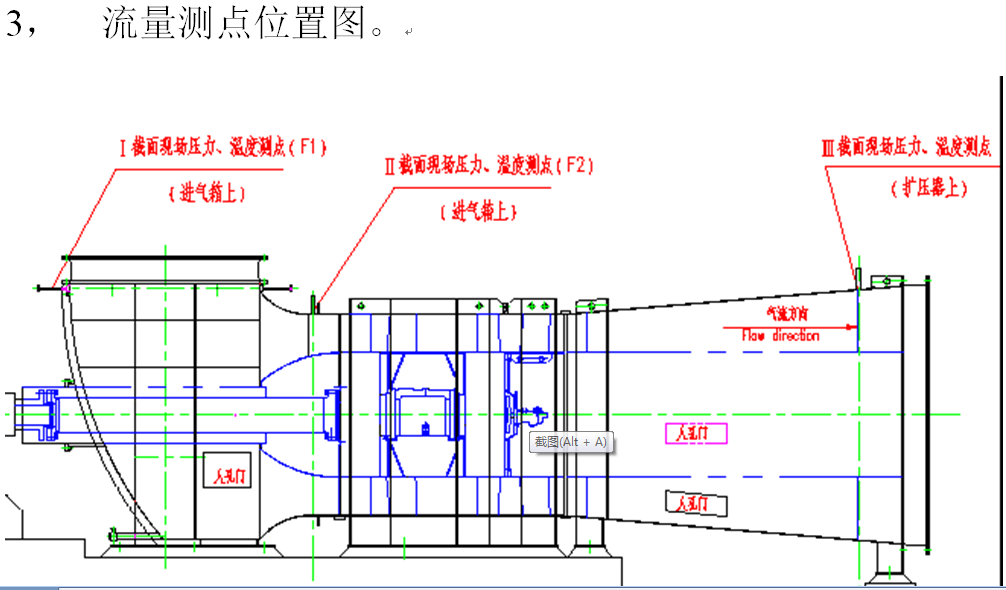
1. 流量测点

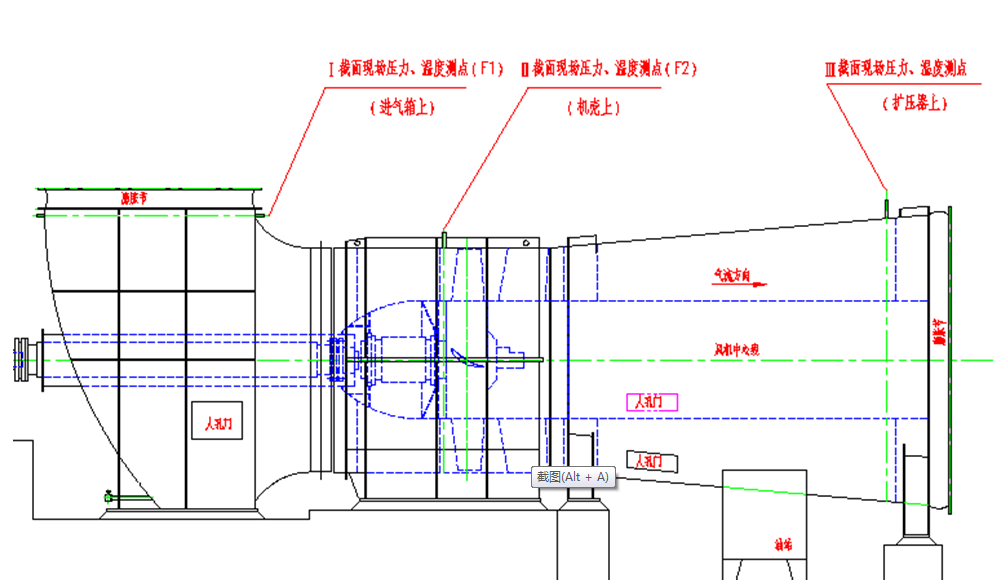
根据现场实际情况，增压风机入口上方的手工测点距离检修平台面太近，无法进行测量，因此在引风机入口烟道上测量烟气流量。

1. 压力测点

沿程压力测点包括引风机进出口、增压风机进出口、脱硫塔进出口。沿程压力测点如下图所示。

1. 增压风机测点布置





1. 测试项目及仪器

3.1测试项目

3.1.1 风机流量

流量测量采用等截面网格法测量。

计算公式为：

　　Pa　　　 　　　　　 　 （1）

式中：pd－流量测量截面处平均动压，Pa；

　　　pdi－流量测量截面内各个小面积上的时间平均动压，Pa；

采用大气压力表测量当地大气压力；采用水银棒式温度计测量流量测量面处的介质温度；采用微压计测量流量截面处的静压。流量测量截面处的流量按式（2）计算：

 m3/s　　　　 　 （2）

式中： qv－流量测量截面处流量，m3/s；

　　　 A －流量测量截面处面积，m2；

　　　 ρ－流量测量截面处介质密度，kg/m3；按式（3）计算：

　　　kg/m3　　 　　（3）

其中：ρo －标准状态下介质(空气)的密度，kg/m3，本试验按有关标准计算获得。

－测量处大气压力，Pa；

ps －流量测量截面处静压，Pa；

t －流量测量截面处介质温度，℃。

3.1.2 风机进、出口静压及风系统沿程静压

风机的入口静压测量利用流量测孔，用比托管和英国SOLOMAT公司生产的ZEPHYR II型电子微压计来测量静压。

风机出口的静压采用精度为10Pa的U型压力计在测量面上进行测量，该截面上的四个测量点通过若干三通连接至U型管压力计。

风系统沿程静压测量利用沿程压力测点，采用精度为10Pa的U型压力计和高精度压力计测量。

3.1.3大气压力

采用盒式大气压力计在现场测量。

3.1.4 电动机输入功率

增压风机电动机输入功率，利用10Kv控制室中风机的电量表进行测量，电动机输入功率Pe按式(4)计算。

Pe＝n\*CT\*PT\*3600/k\*t (kW )

（4）式中：n－电量表转盘转动的圈数，本试验电度表转盘每转动10圈用秒表记录一次时间；

CT－电流互感系数；

PT—电压互感系数；

K—电量表常数；

n—电度表转盘每转动10圈所需要的时间(秒)。

3.1.5 记录机组有关运行参数，按DCS系统有关画面上显示的数据实时记录。

3.2 测试仪器

试验仪器、仪表的名称、型号、规格、准确度等级见表5。

表5 试验所用的仪器仪表

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 仪器 名称 | 型号/规格 | 准确度等级 |
| 1 | 电子微压计 | ZEPHYR II | ±1％ |
| 2 | 毕 托 管 | 1500mm | ±1％ |
| 3 | 压 力 计 | U型 | 10Pa |
| 4 | 温 度 计 | 水银棒式 | 1℃ |
| 5 | 大气压力表 | DYM3盒式 | 1.0hPa |

1. 风机性能特性试验内容

4.1 进行风机出力特性试验；

4.2 测量管道阻力特性；

4.3 检查现有风机与系统阻力匹配状况；

4.4 测量风系统沿程静压。

5. 试验要求

5.1 机组运行稳定；

5.2 投料及燃煤性质基本不变；

5.3 风机出力均衡稳定；

5.4 试验前，有0.5—1小时的稳定时间。

6. 试验人员配置

试验人员配置如下：

协调指挥1人；

主控室 记录 1人；

现场测量试验，3人；

1. 双方职责

7.1 甲方职责：

7.1.1 提供《运行规程》及运行相关资料（常规运行方式、参数等），并试验前对机组存在的问题和计划进行的大修工作对乙方进行交底。

7.1.2 提供机组设计相关资料。

7.1.3 配合乙方进行现场试验。

7.1.4 负责试验的组织工作。

7.1.5 按乙方设置的试验工况进行机组运行调整，满足试验要求。

7.1.6 提供现场工作条件：

1. 现场试验提供电源、照明等配合。
2. 协助试验测点的加工和安装。
3. 负责现场试验工作全过程协调配合。
4. 根据乙方要求搭设试验所需脚手架。

7.2 乙方的职责：

7.2.1 负责制定本项目试验研究的方案。

7.2.2 负责试验的大纲编写。

7.2.3 负责试验的主要项目测量。

7.2.4 负责试验的全部技术工作。

7.2.5 负责测量相关设备及仪表安装。

7.2.6 提供试验专用测试仪器。

7.2.7 负责提供试验所需的元件、器件及配套设备。

7.2.8 负责试验数据的处理和试验报告的编写。

7.2.9 遵守甲方工厂各项安全规章制度要求，做好安全防护措施。

7.2.10 按照甲方工厂要求办理相关作业票（证）。

7.2.11 需佩戴相关安全防护用品和使用安全防护工具。

8. 技术服务验收标准：

8.1 DL469-2004《电站锅炉风机现场性能试验》进行试验。

8.2 进行现场试验，验研究报告，报告内容涵概乙方承担的全部研究工作内容。

9. 关于项目质量及验收的约定

9.1 验收指标：按第四条规定验收；

9.2 验收时间：乙方提供技术报告后进行验收；

9.3 验收方式：由甲方组织验收并认可。

10. 关于工期的约定

10.1 合同生效后15天内进行；

10.2 试验开始前5日，甲方通知乙方工作人员进入现场，乙方将向试验组织方的领导、试验协助人员、运行操作人员进行提交全部的试验技术措施和方案，并与甲方进行讨论，以利于试验的顺利进行。

10.3 试验开始前，乙方应提交试验大纲计划安排，便于甲方向调度申请负荷。

10.4 试验结束后20天内，乙方提交电子版试验报告；试验结束后30天内乙方提交正式试验报告10份及光盘两份。

10.5 提交试验研究报告后进行验收。

11. 关于安全文明管理的约定

11.1 乙方承诺与甲方的所有相关工作遵守国家法律法规。

11.2 乙方在甲方工作地工作期间，必须遵守甲方所有安全文明生产的规定，服从甲方安全文明生产管理。

11.3 试验过程中应严格遵守《工业安全工作规程》及福海创石油化工有限公司安全相关规定，不得有违规行为。

11.4 试验人员必穿工作服，戴好安全帽并系好安全带，将衣服整理好，不得让其它杂物钩住。

11.5 试验时，注意风门挡板开度及风压的变化不要突然变化，加强与远方操作盘人员的联系。

11.6 试验时应在试验负责人的统一领导下进行，任何人不得私自行动。

11.7 试验中如发生危及人身安全及设备的意外情况，应立即停止试验。

**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 热电厂机组锅炉增压风机性能试验项目工程签订了 技术服务 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、及吹扫隔离工作，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**

法人代表: 法人代表:

法人委托代理人 : 法人委托代理人:

签定日期： 年 月 日 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**

**热电厂机组锅炉增压风机性能试验 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热电厂机组锅炉增压风机性能试验项目公开自主比选，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：本报价单和附表需单独密封）**

**报 价 单**

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

项目名称：热电厂机组锅炉增压风机性能试验项目

参选报价：

报价: 元

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

**承诺函**

致：福建福海创石油化工有限公司

我公司对热电厂机组锅炉增压风机性能试验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