

招标编号：ZJTY-2026-07-22-002

浙能长兴电厂迁建项目汽机旁路装置项目
招 标 文 件

招标人：浙江天虹物资贸易有限公司

招标代理机构：浙江天音管理咨询有限公司（公章）

2026 年 07 月 22 日

第一章 招标公告/投标邀请函

浙能长兴电厂迁建项目汽机旁路装置招标公告

浙能长兴电厂迁建项目汽机旁路装置已具备招标条件，招标人为浙江天虹物资贸易有限公司，委托代理机构为浙江天音管理咨询有限公司，资金来源已落实，现采用公开招标资格后审方式进行采购。

一、本次招标内容

2 套高压汽机旁路装置、4 套低压汽机旁路装置及附属设备和相应备品备件、专用工具、技术资料以及有关的技术服务等。

二、投标资格条件、要求

1. 是能够独立承担民事责任的法人，或其他组织。

2. 至投标截止时间前 36 个月内，投标人存在以下情形之一的，不得参与本项目投标：

（1）经中国裁判文书网（网址：<http://wenshu.court.gov.cn>）检索确认，存在行贿罪、单位行贿罪、对单位行贿罪、对有影响力的人行贿罪、介绍贿赂罪（以下简称“行贿犯罪”）生效判决记录的；（2）投标人持有人民法院行贿犯罪的生效判决文书的；（3）经司法机关（法院、检察、公安）核实存在生效行贿犯罪判决的；（4）经其他途径确认投标人有行贿犯罪记录的。投标人提交《无行贿犯罪记录承诺函》，并附中国裁判文书网“单位全称 + 曾用名（如有）”检索截图（需显示检索时间、检索关键词、无对应犯罪记录结果）。

3. 在国家企业信用信息公示系统（网址：<https://www.gsxt.gov.cn/>）中列入严重违法失信企业名单的，不得参与本项目投标。

4. 在“中国执行信息公开网”网站（网址：<https://zxgk.court.gov.cn/>）、“信用中国”网站（网址：www.creditchina.gov.cn）或在“信用浙江”网站（网址：<https://credit.zj.gov.cn/>）中列入失信被执行人名单的，不得参与本项目投标。

5. 投标人在浙江省能源集团有限公司及其下属公司存在“不良行为”，被列入浙能集团供应商“黑名单”或作“暂停使用”处置的，且该处置仍在有效期内，不得参与本标段投标。

6. 投标人的法定代表人被列入浙能集团“人员黑名单”的，且该处置仍在有效期内，该投标人不得参与本标段投标。

7. 投标人所投品牌须具有《中华人民共和国特种设备生产许可证》压力管道元件制造（压力管道阀门 A1）。

8. 投标人所投产品具有 2 个国内发电工程（单机容量 1000MW 及以上超超临界机组）整套汽机旁路装置运行业绩（须包含高低旁，2024 年 7 月 1 日前投运，须提供合同复印件和运行证明文件，所提供材料需能体现机组规模、设备容量与型式、投运时间等信息）。

9. 是否接受代理商：

(1) 中国大陆境外生产：接受代理商。代理商须持设备制造商针对本项目的唯一授权代理书，以及技术支撑承诺函和连带责任书，且同一品牌只能以一家单位的名义申请投标，同一代理商只能参与一个品牌的投标。

(2) 中国大陆境内生产：不接受代理商。

是否接受联合体投标：否。

三、招标文件获取

1. 未取得“浙能集团智慧供应链一体化平台”用户名和密码的潜在投标人，请前往“浙能集团智慧供应链一体化平台”(<https://zsrn.zjenergy.com.cn/>)进行注册备选供应商或浙能供应商，并下载“浙江能源投标管家”，凭本企业用户名和密码登录“浙江能源投标管家”购买招标文件后，可下载招标文件和补充（答疑、澄清）、修改文件。

2. 招标文件下载时间：2026年07月29日09时00分至2026年08月05日17时00分。

四、投标文件递交

1. 投标文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）为2026年08月18日09时30分，投标人应在截止时间前通过“浙江能源投标管家”递交电子投标文件。

2. 本项目通过“浙江能源投标管家”进行远程开标，投标人无需至开标现场。

3. 逾期上传的投标文件，“浙能集团智慧供应链一体化平台”将予以拒收。

五、公告发布媒介

本次招标公告同时在浙能集团智慧供应链一体化平台,中国招标投标公共服务平台,中国采购与招标网,政采云上发布。

六、监督部门

监督部门：浙能集团招投标管理部

邮箱：ts@zntianyin.com

投诉电话：400-0571515

工作时间：周一至周五 9:00--11:30, 13:00--16:30

七、联系方式

招标人：浙江天虹物资贸易有限公司

联系人：王冬萌

联系电话：0571-86605216

招标代理机构：浙江天音管理咨询有限公司

招标代理地址：杭州市拱墅区华浙广场 1 号华浙大厦 906 室

招标文件出售、平台操作，客服联系电话：400-0571515

注：（1）各投标人需使用 CA 方可完成网上投标，由于办理 CA 需要较长时间，建议需要办理的投标人尽早办理，以免影响投标。CA 网上自助申报地址：<https://zsrn.zjenergy.com.cn/zjnycms/webfile/goCA.html>，各投标人可自由选择申请办理实体 CA 或扫码 APP。

（2）递交投标保证金时，需引用相等金额的银行流水，若递交多个标段保证金的，请按规定金额分别汇款。

（3）浙江能源投标管家、操作手册下载地址：<https://zsrn.zjenergy.com.cn/zjnycms/helpNew.html?math=4#>。

（4）各单位注册备选供应商无需缴纳会员费，审核通过后可参与招标代理公司发布的公开采购（招标、竞谈、询价等）项目，注册审核周期一般为 1 个工作日；注册浙能供应商需缴纳会员费 500 元/年，审核通过后可参与招标代理公司发布的公开采购（招标、竞谈、询价等）项目，以及业主单位发布的非招寻源采购项目，注册通过后如未缴纳会员费则自行转为备选供应商，注册审核周期一般为 3 个工作日。

招标代理机构项目负责人：俞寅超（签名）

招标代理机构：（公章）

2026 年 07 月 22 日

第二章 投标人须知前附表及投标人须知

第一节 投标人须知前附表

条款号	条款名称	编列内容
1.1.2	招标人	名称：浙江天虹物资贸易有限公司 联系人： 王冬萌 电话： 0571-86605216
1.1.3	招标代理机构	名称：浙江天音管理咨询有限公司 地址：杭州市拱墅区华浙广场 1 号华浙大厦 906 室 联系人：俞寅超 电话：0571-85271292 邮箱：YUYINCHAO@ZNTIANYIN.COM
1.1.4	采购项目名称	浙能长兴电厂迁建项目
1.1.5	项目建设地点	
1.2.1	资金来源及比例	其他
1.2.2	资金落实情况	已落实
1.3.1	招标范围	2 套高压汽机旁路装置、4 套低压汽机旁路装置及附属设备和相应备品备件、专用工具、技术资料以及有关的技术服务等。
1.3.2	交货期及进度要求	1 号机组 2027 年 11 月 30 日，2 号机组 2028 年 1 月 30 日 （具体要求详见第五章 技术标准和要求）
1.3.3	交货地点	详见合同条款
1.3.4	质量要求	
1.4.1	投标人资格条件、要求	见招标公告内容
1.4.2	是否接受 联合体投标	☒ 否 应满足下列要求：
1.9.1	投标预备会	☒ 不召开 ☐ 召开，召开时间：____ 召开地点：____
1.9.2	投标人在投标预备会前 提出问题	同 2.2.1 投标人要求招标文件的截止时间形式

条款号	条款名称	编列内容
1.9.3	招标文件澄清发出形式	同 2.2.1 投标人要求招标文件的澄清、修改、补充
1.10.1	分包	☒ 否 要求如下：
1.11.2	偏差	☐ 不允许 ☒ 允许，要求如下：投标人对招标文件有偏差，若评标委员会认定该偏差属于实质性内容，则否决其投标；若评标委员会认定为非实质性偏差，有权对投标价格进行调整或在评标分数作相应体现。
2.1	构成招标文件的其他资料	/
2.2.1	投标人要求澄清招标文件的截止时间与形式	时间：2026 年 08 月 10 日 16 时 30 分
		形式：潜在投标人应通过“浙江能源投标管家”-“本标段项目-澄清疑问-我的问题”，在线提出。
2.2.2	招标文件 澄清、修改、补充	一、澄清、补充、修改的内容影响投标文件编制的，招标人将在投标截止时间 15 日前，通过“浙能集团智慧供应链一体化平台”通知所有购买招标文件的投标人，不足 15 天的，招标人将顺延递交投标文件的截止时间。 澄清、补充、修改的内容不影响投标文件编制的，将在投标文件递交截止时间 3 天前，以上款相同的形式发布。 二、潜在投标人应自行关注“浙江能源投标管家”-“本标段项目的澄清疑问-澄清补疑”进行查阅下载，招标人不再一一通知。投标人因自身贻误行为导致投标失败的，责任自负。
3.1.1	构成投标文件的其他资料	/
3.2.4	最高投标限价	是否设置最高限价：☒否 最高投标限价或其计算方法：
3.2.5	投标报价的其他要求	投标总价为多种税率报价合计的，须对各项报价注明增值税率。
3.3.1	投标有效期	90 天
3.4.1	投标保证金	☐不要求递交投标保证金。 ☒要求递交投标保证金。

条款号	条款名称	编列内容
		一、投标保证金的金额：22 万元。 二、投标保证金有效期：投标保证金有效期与投标有效期一致。 三、投标人须在投标截止时间前通过“浙江能源投标管家”递交本标段的投标保证金，完成保证金关联。若未完成保证金递交的，则会影响商务标的递交。以本文件规定以外形式递交的投标保证金的或未在规定时间内通过“浙江能源投标管家”成功关联投标保证金的，视为未递交投标保证金。 四、投标保证金的缴存方式：电汇、网银或保证保险。 （一）电汇、网银方式缴纳投标保证金流程 1. 登陆“浙江能源投标管家”，进入本标段，在“投标-投标保证金”页面中，点击“关联流水”支付本标段的保证金，完成支付后，下载回执，放入投标文件中。 备注：银行流水说明 （1）通过电汇或网银的形式从投标单位基本账户汇至其在“浙能智慧供应链一体化平台”的指定账号（汇款账号须与注册时所留的基本户信息一致），且与保证金金额一致的银行流水才可用于递交投标保证金。汇款信息如下： 账户名称：浙江天音管理咨询有限公司 开户行：工商银行杭州市分行西湖支行 银行帐号：1202 0204 1990 0157 384 （二）保证保险方式缴纳流程（购买保险的费用须从基本账户支出） 1. 登陆“浙江能源投标管家”，进入本标段，在“投标-投标保证金”页面中，点击“申请保函”后，自行选择保险公司进行投保。保单购买成功后，在“投标-投标保证金”页面中，点击“保函信息”，下载保证金回执，放入投标文件中。备注： （1）保险责任开始前，投保人符合退保要求的，请按《投标保证金保险保险单及保险条款》要求及时办理退保手续。投保人可登陆“浙江能源投标管家”，进入本标段，在“投标-投标保证金”页面中，点击“退回保函”申请退回保险费用，保险公司按《投标保证金保险保险单及保险条款》要求收取一定比例的退保手续费。投保人未及时办理退保手续的，导致无法退回保险费用的，投保人自行负责。 （2）若投标人存在相关法律法规及招标文件规定的投标保证金可不予退还的情形，被保险人可向保险人提出索赔，保险人在接到被

条款号	条款名称	编列内容
		保险人索赔通知后，在保险责任确定前先行支付保险理赔金额至被保险人指定账户，同时保险人有权向投保人进行追偿。 被保险人指定账户名称：浙江天音管理咨询有限公司 被保险人指定账户账号：1202002119100068952 被保险人指定账户开户行：中国工商银行杭州白马支行 (3) 招标人指定浙江天音管理咨询有限公司作为本标段的被保险人（受益人），并委托其办理相关索赔事宜；浙江天音管理咨询有限公司在扣除相关招标代理服务费后，剩余索赔金额退还招标人。 (4) 保险责任开始后，保险费用不再退回。 (三) 重新招标项目，参与投标的投标人仍需按上述规定要求重新递交投标保证金。 招标人授权采购代理机构浙江天音管理咨询有限公司全权负责投标保证金保险的相关事宜，包括但不限于保险理赔等。
3.4.2	投标保证金的退还	一、投标保证金退还（电汇或网银形式） （一）投标保证金退还（沿原路退回交款账户） 1. 未中标的投标人投标保证金在招标结果通知书发出后5日内退还。 2. 中标人的投标保证金在中标人签订书面合同后5日内退还。招标代理服务费默认在中标人的投标保证金中扣除，差额部分在签订书面承包合同后5日内退还。 3. 若招标人终止招标并且已实际收取投标保证金的，在招标人通知投标人终止招标之日起5日内向所有投标人退还投标保证金。 4. 投标人在投标截止时间前书面通知招标人撤回已递交投标文件或放弃投标，招标人已收取投标保证金的，在开标后，收到投标人撤回保证金的书面通知后5日内退还。 5. 投标人汇款后，由于各种原因未与标段关联成功的，收到投标人书面通知后5日内退还。 6. 投标保证金有效期到期前，招标人认为有必要延长投标有效期的，应在投标有效期内将希望延长有效期的意向书面通知所有投标人。投标人同意延长的，投标保证金有效期按延长后计算。 7. 投标保证金退还时，投标人开具保证金利息发票后，同时退还银行同期存款利息。 （二）联系人及联系方式：

条款号	条款名称	编列内容
		联系单位：浙江天音管理咨询有限公司 联系电话：400-0571515 联系地址：杭州市拱墅区华浙广场 1 号华浙大厦 1107 室
3.4.3	投标保证金 可不予退还的情形	投标保证金可不予退还的情形： （一）投标人在投标有效期内撤销或修改其投标文件的。 （二）中标人无正当理由不与招标人订立合同，或在签订合同时向招标人提出附加条件，或未按招标文件要求提交履约担保的。 （三）投标人在投标过程中串通投标或弄虚作假的。 （四）合同签署后，中标人无正当理由不按招标文件要求支付招标代理服务费的。 出现上述不予退还情形的，招标人告知投标人后，可不再退还给投标人投标保证金。投标人采用保证保险方式缴纳保证金的，则由保险人代位行使被保险人对投保人请求赔偿的权利。
3.5.1	资格审查资料	一、企业法人营业执照。 二、法定代表人资格证明或授权委托书。 三、联合体各方签订的共同投标协议（联合体投标的提供）。 四、招标公告投标人资格条件、要求及否决投标的情形中需要投标人提供的其他资料。 以上附证书证件、资料等证明材料须用原件扫描件，并加盖投标人公章，原件备查。上述证书、资料均应在有效期内，已在有效期外尚在办理延期过程中的视为无效（国家行政管理部门特别规定允许延长有效期的除外）。 如评标委员会要求核查原件时，投标人必须在评标委员会规定的时间内送达。若投标文件中未附上述资料或未能在规定的时间内将要求的资料原件送到的，评标委员会将按相关证明资料缺少或无效处理。
3.5.2	否决投标的情形	一、凡评标委员会拟作出否决投标认定的，应先向投标人进行书面询问核实。未进行询问核实程序的，不得做出否决投标的认定，投标人放弃接受询问核实机会的除外（投标人所留联系方式无法联系上、在规定的时限内投标人不参加询问核实或不予答复的）。 二、招标文件中的投标资格条件、要求是资格审查通过的强制性

条款号	条款名称	编列内容
		资格条件，经核实有一项不符合要求，则投标人的资格为不通过，对不通过的投标人其投标文件不进行后续评审，作否决投标处理。 三、投标文件存在以下情形之一的，由评标委员会审核并经过询标程序，其投标文件将被否决。 （一）投标人资格条件不符合国家有关规定的。 （二）投标人的资质、业绩、人员、设备等条件未满足招标文件实质性响应要求的。 （三）投标文件未按招标文件的要求（以投标人须知前附表第 373 项规定为准）签字或盖章的。 （四）存在投标人须知第 1.4.3 条“投标人不得存在下列情形之一”的。 （五）联合体投标时未提供联合体协议的。 （六）投标文件载明的交货期不响应招标文件要求的。 （七）投标人不以自己的名义或未按招标文件要求提供投标保证金，或提供的投标保证金有缺陷而不能接受的。 （八）投标报价高于招标文件设定的最高投标限价的。 （九）同一投标人提交两个以上不同的投标文件或者投标报价的（招标文件要求提交备选投标的除外）。 （十）投标函与开标一览表价格不一致的（小数点错误除外） （十一）投标函及投标函附录载明的投标报价或其它关键内容字迹模糊或无法辨认的或未提供的。 （十二）评标委员会认定属投标人自身原因有重大漏项的。 （十三）采用的验收标准和方法、主要技术指标达不到国家强制性标准的或要求的。 （十四）投标有效期不满足招标文件要求的。 （十五）报价评审时，投标人拒绝按第三章评标办法的条款修正投标报价的。 （十六）经评标委员会认定投标人的投标报价低于成本价，且投标人对其报价不能充分说明理由，或提供的相关资料无法证明报价不低于其成本价的。

条款号	条款名称	编列内容
		（十七）若投标人供货范围少报的需核增的部分总价值超过其投标总价 10%的。 （十八）若投标人供货范围少报的需核增的部分总价值未超过投标总价 10%，经询标后，投标人未承诺少报的部分已含在投标总价中的。 （十九）招标文件第三章评标办法《关键部件品牌规格表》（若有）中规定的部件，若投标人在投标文件中未明确唯一品牌或评标委员会判定投标人所投品牌与招标文件列明品牌“不相当于”的。 （二十）招标文件第三章评标办法《重要部件品牌规格表》（若有）中规定的部件，若评标委员会判定投标人所投品牌与招标文件列明品牌“不相当于”的。 （二十一）投标人对招标文件有偏差，若评标委员会认定该偏差属于实质性内容的。 （二十二）投标人有串通投标、弄虚作假、行贿等违法行为的，或存在投标人须知前附表“串通投标补充说明条款”规定情形之一的。 （二十三）投标承诺书未按招标文件要求提供的。 （二十四）存在法律、法规、规章规定的其它无效投标情况的。 （二十五）1. 不满足以下要求则否决 （1）高、低压旁路阀阀体要求采用 F92 材料，F92 材料的许用应力满足 ECCC2005 的推荐数据的要求。针对设计温度达到 615℃的高压旁路阀门及附件、630℃的低压旁路阀门及附件，投标人应提供材料各金属成分含量的具体数值，该数值的选择应保证高、低压旁路阀门及附件在相应的介质温度下正常运行，并附相关的专题论述 （2）执行机构型式：液动 （3）容量：高旁容量≥45%BMCR（一套/机组），低压旁路容量为高压旁路流量加减温水量（两套/机组）。同时低压旁路容量应满足所有启动工况下的高压旁路流量加减温水量；（4）阀体应采用锻焊结构，以提高抗热冲击能力和确保其质量。高、低压旁路阀阀体与阀盖密封采用自密封结构，阀座为可拆卸式结构。 除本条规定以外，招标文件中其他条款均不得作为否决投标文件

条款号	条款名称	编列内容
		的依据。
3.6.1	是否允许递交 备选投标方案	☒ 不允许 ☐ 允许
3.7.3	投标文件 签字或盖章要求	一、投标函和报价表须加盖单位公章或法定代表人签字。 二、由投标人的法定代表人加盖单位公章的，应附法定代表人身份证明；由代理人加盖单位公章的，应附授权委托书，授权委托书应加盖单位公章或法定代表人签字。
3.7.4	投标文件份数	加密电子投标文件一份，作为投标文件正本。 请在门户首页（ https://zsrcm.zjenergy.com.cn/ ）下载中心下载“浙江能源投标管家”，编制电子投标文件，并加密上传。
4.2.1	投标截止时间	2026 年 08 月 18 日 09 时 30 分
4.2.2	递交投标文件	一、在投标截止时间前通过“浙江能源投标管家”进行加密上传，递交时间以投标回执中递交时间为准。
4.2.5	投标文件的拒收情形	一、逾期未上传的投标文件。 二、未加密的投标文件。 三、投标保证金未与所投标段关联的投标文件 四、开标后未在规定时间内完成解密成功的投标文件。
5.1	开标时间和地点	开标时间：2026 年 08 月 18 日 09 时 30 分 开标地点：通过“浙江能源投标管家”远程开标。
5.1	参加开标会议的要求	采用“不见面”开标方式，投标人的代表必须通过“浙江能源投标管家”-“远程开标”在线参加开标会议，并在开标后 60 分钟内完成解密投标文件的工作。 开标期间，各交易主体使用数字证书（CA）在各自的电脑终端上的所有操作、音视频及文字交互均被视为各交易主体的行为，并各自承担相应的法律责任。 不见面开标软硬件要求：投标人电脑终端的硬件设备和软件系统配置必须符合不见面开标技术要求并运行正常，否则投标人自行承担不利后果。

条款号	条款名称	编列内容
5.2	开标	一、开标程序 （一）投标人参加开标须携带加密投标文件的 CA 证书用于解密投标文件。（未携带 CA 证书的，可用“投标保障数字信封”解密） （二）投标截止时间后，招标人宣布开标。投标人须通过“浙江能源投标管家”进行签到，并在开标后 60 分钟内完成解密投标文件的工作。 （三）所有投标人均解密完成或投标人解密时间结束后，招标人宣布唱标，公布开标结果。 （四）开标结果公布后，投标人应在 10 分钟内对开标结果进行确认，未进行确认的视为自动确认。结果确认后，开标结束。 （五）投标人对开标有异议的，应通过“浙江能源投标管家”提出。 二、开标特别说明 （一）开标解密使用投标人上传的电子投标文件。 （二）因投标人原因造成其电子投标文件未解密的，视为撤销其投标文件（招标人可以不退还投标保证金）；因投标人之外的原因造成电子投标文件未解密的，视为撤回其投标文件。 （三）部分投标人的电子投标文件无法解密的，其他投标文件的开标可以继续进行。 （四）投标人必须使用生成电子投标文件的 CA 数字证书或者用编制投标文件的电脑导出“投标保障数字信封”解密电子投标文件。 （数字证书办理地址：https://zsrm.zjenergy.com.cn/zjnycms/w ebfile/goCA.html） 三、特殊情况处理 （一）如遇网络故障、网络安全问题等意外情况，所有投标人均无法解密，导致解密环节出现问题，招标人可延长开标时间或推迟时间重新开标，具体安排另行通知。 （二）因电子交易系统故障非投标人原因，导致投标文件不能在规定时间内完成解密的，招标人可延长解密时间，并告知在线的投标人。

条款号	条款名称	编列内容
		（三）因电子交易系统故障非投标人原因，导致投标人无法上传投标文件，在开标前招标人有权延长投标截止时间和开标时间或者宣布招标失败。
6.1.1	评标委员会的组建	评标委员会由招标人的代表和有关技术、经济等方面的专家组成，成员人数为五人及以上单数。
6.3.2	评标委员会推荐中标候选人的人数	1 名
7.1	中标候选人公示媒介及期限	中标候选人是否公示：是 公示期限：3 日 公示媒介：浙能集团智慧供应链一体化平台, 浙江省公共资源交易服务平台, 中国招标投标公共服务平台, 中国采购与招标网, 政采云 中标候选人业绩情况及招标失败情况一并在以上媒介网站公示，投标人请自行关注相关标段公示内容及后续流程，招标人不再另行通知。
7.3	定标	是否授权评标委员会确定中标人：☒是 ☐否 招标人依据评标委员会推荐的中标候选人确定中标人。国有资金占控股或者主导地位的依法必须进行招标的项目，招标人应当确定排名第一的中标候选人为中标人。排名第一的中标候选人放弃中标、因不可抗力不能履行合同、不按照招标文件要求提交履约担保，或者被查实存在影响中标结果的违法行为等情形，不符合中标条件的，招标人可以按照评标委员会提出的中标候选人名单排序依次确定其他中标候选人为中标人，也可以重新招标。
7.5.1	履约担保	是否要求中标人提交履约担保： ☐要求。履约担保的形式：现金、银行保函、保险公司保函或融资担保公司保函。履约担保金额：合同总价的____%。 ☒不要求。
10	异议与投诉	一、异议 （一）潜在投标人或者其他利害关系人对招标文件有异议的，应当在投标截止时间 10 日前通过“浙江能源投标管家”向招标人或

条款号	条款名称	编列内容
		招标代理机构提出。招标人将在收到异议之日起 3 个工作日内作出答复；作出答复前，暂停招标投标活动。 （二）投标人认为开标不符合有关规定的，应在开标过程中通过“浙江能源投标管家”提出异议。招标人将当场通过“浙能集团智慧一体化供应链平台”对异议给予处理或者告知处理的办法。 （三）投标人或者其他利害关系人对评标结果有异议的，应当在中标候选人公示期间向招标人或招标代理机构提出。投标人应通过“浙江能源投标管家”提出异议，其他利害关系人可通过书面方式提出。招标人将在收到异议之日起 3 个工作日内作出答复；作出答复前，暂停招标投标活动。 二、投诉 （一）投标人或者其他利害关系人进行投诉应当有明确的请求和必要的证明材料。 （二）投标人或者其他利害关系人就招标文件、开标和评标结果投诉的，应当先向招标人提出异议，异议答复期间不计算在前款规定的期限内。未先向招标人提出异议或逾期提出异议，视为放弃投诉权利。 （三）投标人或者其他利害关系人认为招标投标活动不符合法律、行政法规和招标文件规定的，可以自知道或者应当知道之日起 10 日内通过“浙江能源投标管家”向浙能集团招投标管理部提出书面投诉。 （四）投诉邮箱：ts@zntianyin.com 三、异议和投诉注意事项 （一）异议或投诉提出人是法人的，提交材料必须由其法定代表人或者授权代表签字并盖章；其他组织或者自然人投诉的，提交材料必须由其主要负责人或者投诉人本人签字，并附有效身份证明复印件。有关材料是外文的，应当同时提供其中文译本。 （二）有下列情形之一的异议，招标人有权不予受理 1. 异议发起人不是投标人、潜在投标人或者其他利害关系人。 2. 未在规定的异议期限内提出的。

条款号	条款名称	编列内容
		3. 异议书未按照要求签字盖章的。 4. 异议书未提供有效联系人及联系方式的。 5. 异议事项不明确具体，且未提供有效线索，难以查实确认的。 6. 涉及招标或评标过程具体细节、其他投标人商业秘密及投标文件相关具体内容，但未能提供上述信息具体来源的。 7. 异议书内容不符合规定，提交的异议证明材料不全，经招标代理机构或招标人要求仍须补充而未能在规定时间内提供的。 8. 招标人已经作出明确答复，没有新事实证据，就同一问题重复提出异议的。 （三）有下列情形之一的投诉，监督部门不予受理 1. 投诉人不是所投诉招标投标活动的参与者，或者与投诉项目无利害关系。 2. 投诉事项不具体，且未提供有效线索，难以查证的。 3. 投诉书未署具投诉人真实姓名、签字和有效联系方式的，以法人名义投诉的，投诉书未经法定代表人签字并加盖公章的。 4. 超过投诉时效的。 5. 已经作出处理决定，并且投诉人没有提出新的证据。 6. 投诉事项应先提出异议没有提出异议、异议已进入处理程序的。 （四）提出投诉的应当知道起始时间界定 1. 对招标文件公告资格条件的投诉以出售招标文件的第一天为准。 2. 对除公告资格条件外招标文件其他内容的投诉以出售招标文件最后一天为准。 3. 对开标的投诉以开标时间为准。 4. 对评标结果的投诉以中标候选人公示期的起始时间为准。
11	是否采用 电子招标投标	☒是，具体要求：请在门户首页(https://zsrcm.zjenergy.com.cn/)下载中心下载“浙江能源投标管家”，编制电子投标文件。 ☐否
12	招标代理费	收取对象：按标段向中标人收取

条款号	条款名称	编列内容
13	需要补充的其他内容	一、前附表中以“□”标识的表示此条款不适用本次招标，以“☑”标识的表示此条款适用本次招标。 二、招标文件前后不一致的，以前附表内容为准；投标函与投标函附录不一致的，以投标函为准；除招标文件另有规定外，投标函的投标报价与报价清单汇总报价不一致时，以投标函报价为准。 三、标书费发票通过“浙能投标管家”“我的订单”下载。代理服务费等发票通过“浙能投标管家”-“定标”-“通知书”下载。投标人如有疑问，请联系客服电话：400-0571515。 四、串通投标补充说明条款 评标委员会在评标过程中，发现投标人有下列情形之一的，且经询标澄清投标人无令人信服的理由和可靠证据证明其合理性的，经评标委员会半数以上成员确认，其投标文件按否决投标处理。评标结束后，投标人能证明其不属于串通投标行为的，也不影响对其按否决投标处理的结果。 （一）不同投标人的投标文件由同一单位或者个人编制。 （二）不同投标人的电子投标文件记录编制时的计算机网卡 MAC 地址、硬盘序列号和 IP 地址信息有一条及以上相同的。 （三）不同投标人委托同一单位或者个人办理投标事宜。 （四）不同投标人从同一投标单位或同一自然人的 I P 地址下载招标文件、上传投标文件或参加投标活动的人员为同一标段其他投标人的在职人员。 （五）不同投标人的投标文件载明的项目管理成员为同一人。 （六）不同投标人的投标文件异常一致或者投标报价呈规律性差异。 （七）不同投标人的投标文件相互混装。 （八）不同投标人的投标保证金从同一单位或者个人的账户转出。 （九）投标人之间协商投标报价等投标文件的实质性内容。 （十）投标人之间约定中标人。 （十一）投标人之间约定部分投标人放弃投标或者中标。 （十二）属于同一集团、协会、商会等组织成员的投标人按照该

条款号	条款名称	编列内容
		组织要求协同投标。 （十三）投标人之间为谋取中标或者排斥特定投标人而采取的其他联合行动。 五、关于品牌部件的评审说明：详见第三章评标办法。 六、因本项目招标投标阶段产生或与此相关的任何争议，未能通过协商、异议或投诉等方式解决的，招标人、投标人、中标人及招标代理人均应将争议提交至招标代理机构所在地（杭州市拱墅区）有管辖权的人民法院诉讼解决。中标后合同履行阶段发生的争议，按已签约合同的争议解决条款之约定执行。 七、其它说明： <u>本项目允许多种货币报价，报价货币限于人民币、美元、欧元，但不允许两种及以上货币同时报价。价格转换按以下规则：</u> <u>（1）所报货币为人民币的，无特殊说明，为 DDP 人民币到现场含税价格。</u> <u>（2）所报货币非人民币的，无特殊说明的，为 CIF 中国主要港口价格，最终到货口岸由采购人在商务合同中明确。CIF 到中国主要港口与 DDP 人民币到现场含税价格之间的其他费用明确为关税、增值税、货代费用（含港区费用及运输费用）及保险费用。</u> <u>（3）汇率采用开标当天中国人民银行公布的人民币汇率中间价。</u> <u>（4）本次采购设备的关税根据《商品编码协调制度》，评标所采用的编码为：</u> <u>8481201090，关税税率为 5%。关税计算方法为：关税=CIF 到中国主要港口外币价格*开标当天中国人民银行公布的人民币汇率中间价*关税税率 5%。</u> <u>（5）其他特别关税等，根据开标当天的国家税务总局公布的编码为：8481201090</u> <u>关税情况确定。计算方法与关税一致。</u> <u>（6）进口增值税税率为 13%，进口增值税计算方法为：进口增值税=（CIF 到中国主要港口外币价格*开标当天中国人民银行公布的人民币汇率中间价+关税）*13%。</u>

条款号	条款名称	编列内容
		<u>(7) 货代费用 (含港区费用及运输费用), 根据本次采购设备的情况, 评标按照 50000 人民币计算。</u> <u>(8) 保险费用按照货值的万分之五计算。其中, 保险费为进口物资从报关港到浙能长兴电厂项目现场的保险费用。</u> <u>(9) 价格评议统一按照 DDP 人民币到现场含税价格进行评议。</u> <u>(10) 评标价格不包括招标人至工厂检验费。。</u>

第二节 投标人须知

1. 总则

1.1 项目概况

1.1.1 根据《中华人民共和国招标投标法》、《中华人民共和国招标投标法实施条例》等有关法律、法规和规章的规定，本项目已具备招标条件，现对本货物采购标段进行招标。

1.1.2 招标人：见投标人须知前附表。

1.1.3 招标代理机构：见投标人须知前附表。

1.1.4 采购项目名称：见投标人须知前附表。

1.1.5 项目建设地点：见投标人须知前附表。

1.2 招标项目的资金来源和落实情况

1.2.1 资金来源及比例：见投标人须知前附表。

1.2.2 资金落实情况：见投标人须知前附表。

1.3 招标范围、交货期及进度要求、交货地点和质量要求

1.3.1 招标范围：见投标人须知前附表。

1.3.2 交货期及进度要求：见投标人须知前附表。

1.3.3 交货地点：见投标人须知前附表。

1.3.4 质量要求：见投标人须知前附表。

1.4 投标人资格要求

1.4.1 投标人资格要求：见投标人须知前附表。

1.4.2 联合体投标的，除应符合本章第 1.4.1 项和投标人须知前附表的要求外，还应遵守以下规定：

（1）联合体各方应按招标文件提供的格式签订联合体协议书，明确联合体牵头人和各方权利义务；

（2）由同一专业的单位组成的联合体，按照资质等级较低的单位确定资质等级；

（3）联合体各方不得再以自己名义单独或参加其他联合体在本招标项目中投标。

1.4.3 投标人（投标人是联合体的，指联合体各方）不得存在下列情形之一：

（1）为招标人不具有独立法人资格的附属机构（单位）；

（2）为本标段的代建人；

（3）为本标段提供招标代理服务的；

- (4) 与本标段的监理人或代建人或招标代理机构同为一个法定代表人的；
- (5) 与本标段的监理人或代建人或招标代理机构相互控股或参股的；
- (6) 投标人及其法定代表人与本标段其他投标人及其法定代表人（组成同一联合体的除外）存在控股或被控股关系的；
- (7) 与招标人存在利害关系且可能影响招标公正性；
- (8) 被暂停或取消投标资格的；
- (9) 被责令停产停业、暂扣或者吊销许可证、暂扣或者吊销执照；
- (10) 进入清算程序，或被宣告破产，或其他丧失履约能力的情形；
- (11) 在最近三年内有骗取中标或发生重大产品质量问题（以相关行政主管部门《行政处罚决定书》或司法、仲裁机构等出具的生效法律文书为准；最近三年指自投标截止之日向前追溯 3 年，以生效法律文书的落款时间为准）；
- (12) 被国家市场监督管理总局在全国企业信用信息公示系统中列入严重违法失信企业名单；
- (13) 被最高人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）或各级信用信息共享平台中列入失信被执行人名单；
- (14) 至投标截止时间前 3 年内，投标人及拟派项目负责人有行贿犯罪记录的，具体以中国裁判文书网查询结果为准（网址 <http://wenshu.court.gov.cn>），或以法院判决书为依据；
- (15) 因投标人原因，近 2 年内在浙能集团及其下属企业中造成人身死亡事故的（以浙能集团事故（事件）通报为准）。

1.5 费用承担

投标人准备和参加投标活动发生的费用自理。

1.6 保密

参与招标投标活动的各方应对招标文件和投标文件中的商业和技术等秘密保密，否则应承担相应的法律责任。

1.7 语言文字

招标投标文件使用的语言文字为中文。专用术语使用外文的，应附有中文注释。

1.8 计量单位

所有计量均采用中华人民共和国法定计量单位。

1.9 投标预备会

1.9.1 投标人须知前附表规定召开投标预备会的,招标人按投标人须知前附表规定的时间和地点召开投标预备会,澄清投标人提出的问题。

1.9.2 投标人应按投标人须知前附表规定的时间和形式将提出的问题送达招标人,以便招标人在会议期间澄清。

1.9.3 投标预备会后,招标人将对投标人所提问题的澄清,以投标人须知前附表规定的形式通知所有购买招标文件的投标人。该澄清内容为招标文件的组成部分。

1.10 分包

1.10.1 投标人拟在中标后将中标项目的部分非主体、非关键性的勘察、设计或施工工作进行分包的,应符合投标人须知前附表规定的分包内容、分包金额和资质要求等限制性条件。

对主设备本体/整机/整系统的设计、加工制造、施工安装等其中一个或多个项目的主要服务或实施范围、责任有明确要求的情形。对于向主制造商提供原材料、零组件、或加工等服务的仅视为外购(外协)件,不视为本条所限制的投标人分包情形。

1.10.2 中标人不得向他人转让中标项目,接受分包的人不得再次分包。中标人应当就分包项目向招标人负责,接受分包的人就分包项目承担连带责任。

1.11 偏差

1.11.1 投标文件应当对招标文件的实质性要求和条件作出满足性或更有利于招标人的响应。

1.11.2 投标人须知前附表规定了可以偏差的范围的,偏差应当符合投标人须知前附表规定的偏差范围。

1.11.3 投标文件对招标文件的全部偏差,均应在投标文件的商务和技术偏差表中列明,除列明的内容外,视为投标人响应招标文件的全部要求。

2. 招标文件

2.1 招标文件的组成

本招标文件包括:

- (1) 招标公告(或投标邀请书);
- (2) 投标人须知;
- (3) 评标办法;
- (4) 合同条款及格式;
- (5) 技术规范;

(6) 投标文件格式;

(7) 投标人须知前附表规定的其他资料。

根据本章第 1.9 款、第 2.2 款对招标文件所作的澄清、修改,构成招标文件的组成部分。招标文件、招标文件的澄清或修改等在同一内容的表述上不一致时,以最后发出的书面文件为准。

2.2 招标文件的澄清和修改

2.2.1 投标人应仔细阅读和检查招标文件的全部内容。如发现缺页或附件不全,应及时向招标人提出,以便补齐。如有疑问,应按投标人须知前附表规定的时间和形式将提出的问题送达招标人,要求招标人对招标文件予以澄清。

2.2.2 招标文件的澄清以投标人须知前附表规定的形式发给所有购买招标文件的投标人,但不指明澄清问题的来源。澄清发出的时间距本章第 4.2.1 项规定的投标截止时间不足 15 日的,并且澄清内容可能影响投标文件编制的,将相应延长投标截止时间。

2.2.3 投标人在收到澄清后,应按投标人须知前附表规定的时间和形式通知招标人,确认已收到该澄清。

2.2.4 除非招标人认为确有必要答复,否则招标人有权拒绝回复投标人在本章第 2.2.1 项规定的时间后的任何澄清要求。

3. 投标文件

3.1 投标文件的组成

3.1.1 投标文件应包括下列内容: 报价部分、商务部分、技术部分,具体详见投标文件格式。

3.1.2 投标人在评标过程中作出的符合法律法规和招标文件规定的澄清确认,构成投标文件的组成部分。

3.2 投标报价

3.2.1 投标报价应包括国家规定的增值税税金,除投标人须知前附表另有规定外,增值税税金按一般计税方法计算。投标人应按第六章“投标文件格式”的要求在投标函中进行报价并填写分项报价表。

3.2.2 投标人应充分了解该项目的总体情况以及影响投标报价的其他要素。

3.2.3 投标报价为各分项报价金额之和,投标报价与分项报价的合价不一致的,应以总价为准,修正分项报价;如分项报价中存在缺漏项,则视为缺漏项价格已包含在其他分项报价之中。投标人在投标截止时间前修改投标函中的投标报价总额,应同时修改投标文件“分

项报价表”中的相应报价。此修改须符合本章第 4.3 款的有关要求。

3.2.4 招标人设有最高投标限价的，投标人的投标报价不得超过最高投标限价，最高投标限价详见投标人须知前附表。

3.2.5 投标报价的其他要求见投标人须知前附表。

3.3 投标有效期

3.3.1 除投标人须知前附表另有规定外，投标有效期为 90 天。

3.3.2 在投标有效期内，投标人撤销投标文件的，应承担招标文件和法律规定的责任。

3.3.3 出现特殊情况需要延长投标有效期的，招标人以书面形式通知所有投标人延长投标有效期。投标人应予以书面答复，同意延长的，应相应延长其投标保证金的有效期，但不得要求或被允许修改其投标文件；投标人拒绝延长的，其投标失效，但投标人有权收回其投标保证金及以现金或者支票形式递交的投标保证金的银行同期存款利息。

3.4 投标保证金

3.4.1 投标人在递交投标文件的同时，应按投标人须知前附表规定的金额、形式和第六章“投标文件格式”规定的投标保证金格式递交投标保证金。

3.4.2 招标人投标保证金的退还：详见投标人须知前附表。

3.4.3 投标保证金将不予退还的情形：详见投标人须知前附表。

3.5 资格审查资料（适用于已进行资格预审的）

投标人在递交投标文件前，发生可能影响其投标资格的新情况的，应更新或补充其在申请资格预审时提供的资料，以证实各项资格条件仍能继续满足资格预审文件的要求，且没有实质性降低。

3.5 资格审查资料（适用于未进行资格预审的）

投标人应按前附表的要求提供资格审查及实质性响应资料。未提供或提供的资料不满足要求的，视为资格审查或实质性审查未通过，其投标将被否决。

3.5.1 资格审查资料：详见投标人须知前附表。

3.5.2 否决投标的情形：详见投标人须知前附表。

3.6 备选投标方案

3.6.1 除投标人须知前附表规定允许外，投标人不得递交备选投标方案，否则其投标将被否决。

3.6.2 允许投标人递交备选投标方案的，只有中标人所递交的备选投标方案方可予以考虑。评标委员会认为中标人的备选投标方案优于其按照招标文件要求编制的投标方案的，招

标人可以接受该备选投标方案。

3.7 投标文件的编制

3.7.1 投标文件应按第六章“投标文件格式”进行编写，如有必要，可以增加附页，作为投标文件的组成部分。

3.7.2 投标文件应当对招标文件有关供货期、投标有效期、供货要求、招标范围等实质性内容作出响应。投标文件在满足招标文件实质性要求的基础上，可以提出比招标文件要求更有利于招标人的承诺。

3.7.3 签字或盖章的具体要求见投标人须知前附表。

3.7.4 投标文件份数的具体要求见投标人须知前附表。

4. 投标

4.1 投标文件的密封和标记

4.1.1 投标人应当按照招标文件和浙江能源智慧供应链一体化平台的要求加密投标文件。

4.1.2 未按本章第 4.1.1 项要求密封的投标文件，招标人将拒收。

4.2 投标文件的递交

4.2.1 投标人应在投标人须知前附表规定的投标截止时间前递交投标文件。

4.2.2 投标人递交投标文件：见投标人须知前附表。

4.2.3 除投标人须知前附表另有规定外，投标人所递交的投标文件不予退还。

4.2.4 投标人完成电子投标文件上传后，“浙能集团智慧供应链一体化平台”即时向投标人发出递交回执通知。递交时间以递交回执通知载明的传输完成时间为准。

4.2.5 投标文件拒收的情形：见投标人须知前附表。

4.3 投标文件的修改与撤回

4.3.1 在投标截止时间前，投标人可以修改或撤回已递交的投标文件。

4.3.2 投标人修改已递交投标文件时，应先在“浙江能源投标管家”对原投标文件进行撤回操作，修改完成后再重新上传已修改的投标文件，“浙能集团智慧供应链一体化平台”将完整记录投标人的撤回修改情况。

4.3.3 修改的内容为投标文件的组成部分。修改的投标文件应按照本章第 3 条、第 4 条规定进行编制、标记和递交。

5. 开标程序

5.1 开标时间和地点

招标人在本章第 4.2.1 项规定的投标截止时间（开标时间）和投标人须知前附表规定的地点公开开标。参加开标会议的要求详见投标人须知前附表。

5.2 开标

开标程序：见投标人须知前附表。

6. 评标

6.1 评标委员会

6.1.1 评标由招标人依法组建的评标委员会负责。评标委员会由招标人或其委托的招标代理机构熟悉相关业务的代表，以及有关技术、经济等方面的专家组成。评标委员会成员人数以及 技术、经济等方面专家的确定方式见投标人须知前附表。

6.1.2 评标委员会成员有下列情形之一的，应当回避：

- （1）投标人或投标人主要负责人的近亲属。
- （2）项目主管部门或者行政监督部门的人员。
- （3）与投标人有经济利益关系，可能影响对投标公正评审的。
- （4）曾因在招标、评标以及其他与招标投标有关活动中从事违法行为而受过行政处罚或刑事处罚的。

6.1.3 评标过程中，评标委员会成员有回避事由、擅离职守或者因健康等原因不能继续评标的，招标人有权更换。被更换的评标委员会成员作出的评审结论无效，由更换后的评标委员会成员重新进行评审。

6.2 评标原则

评标活动遵循公平、公正、科学和择优的原则。

6.3 评标

6.3.1 评标委员会按照第三章“评标办法”规定的方法、评审因素、标准和程序对投标文件进行评审。第三章“评标办法”没有规定的方法、评审因素和标准，不作为评标依据。

6.3.2 评标完成后，评标委员会应当向招标人提交书面评标报告和中标候选人名单。评标委员会推荐中标候选人的人数见投标人须知前附表。

7. 合同授予

7.1 中标候选人公示

招标人在收到评标报告之日起 3 日内，按照投标人须知前附表规定的公示媒介和期限公示中标候选人。

7.2 中标候选人履约能力审查

中标候选人的经营、财务状况发生较大变化或存在违法行为，招标人认为可能影响其履约能力的，将在发出中标通知书前提请原评标委员会按照招标文件规定的标准和方法进行审查确认。

7.3 定标

按照投标人须知前附表的规定，招标人或招标人授权的评标委员会依法确定中标人。

7.4 中标通知

在本章第 3.3 款规定的投标有效期内，招标人以书面形式向中标人发出中标通知书，同时将中标结果通知未中标的投标人。

7.5 履约担保

7.5.1 在签订合同前，中标人应按投标人须知前附表规定的形式、金额和招标文件第四章“合同条款及格式”规定的或者事先经过招标人书面认可的履约担保格式向招标人提交履约担保。联合体中标的，其履约担保以联合体各方或者联合体中牵头人的名义提交。

7.5.2 中标人不能按本章第 7.5.1 项要求提交履约担保的，视为放弃中标，其投标保证金不予退还，给招标人造成的损失超过投标保证金数额的，中标人还应当对超过部分予以赔偿。

7.6 签订合同

7.6.1 招标人和中标人应当在中标通知书发出之日起 30 日内，根据招标文件和中标人的投标文件订立书面合同。中标人无正当理由拒签合同，在签订合同时向招标人提出附加条件，或者不按照招标文件要求提交履约担保的，招标人有权取消其中标资格，其投标保证金不予退还，给招标人造成的损失超过投标保证金数额的，中标人还应当对超过部分予以赔偿。在中标通知书发出之后，若中标人因存在“不良行为”被列入浙能集团供应商“黑名单”的，招标人有权取消其中标资格。

7.6.2 发出中标通知书后，招标人无正当理由拒签合同，或者在签订合同时向中标人提出附加条件的，招标人向中标人退还投标保证金，给中标人造成损失的，还应当赔偿损失。

7.6.3 联合体中标的，联合体各方应当共同与招标人签订合同，就中标项目向招标人承担连带责任。

8. 重新招标和不再招标

8.1 重新招标

有下列情形之一的，招标人将重新招标：

- (1) 投标截止时间止，投标人少于 3 个；

- (2) 开标后，成功解密的投标人少于 3 个；
- (3) 经评标委员会评审后否决所有投标的。
- (4) 招标文件明确的其他情形。

8.2 不再招标（依法必须招标项目适用）

重新招标后投标人仍少于 3 个的，经项目审批或核准部门批准后可不再进行招标。

9. 纪律和监督

9.1 对招标人的纪律要求

招标人不得泄露招标投标活动中应当保密的情况和资料，不得收受他人的财物或者其他好处，不得与投标人串通损害国家利益、社会公共利益或者他人合法权益。

9.2 对投标人的纪律要求

投标人不得相互串通投标或者与招标人串通投标，不得向招标人或者评标委员会成员行贿 谋取中标，不得以他人名义投标或者以其他方式弄虚作假骗取中标；投标人不得以任何方式干扰、影响评标工作。

9.3 对评标委员会成员的纪律要求

评标委员会成员不得收受他人的财物或者其他好处，不得向他人透露对投标文件的评审和 比较、中标候选人推荐情况以及评标有关的其他情况。在评标活动中，评标委员会成员应当 客观、公正地履行职责，遵守职业道德，不得擅离职守，影响评标程序正常进行，不得使用第三章“评标办法”没有规定的评审因素和标准进行评标。

9.4 对与评标活动有关的工作人员的纪律要求

与评标活动有关的工作人员不得收受他人的财物或者其他好处，不得向他人透露对投标文件的评审和比较、中标候选人的推荐情况以及评标有关的其他情况。在评标活动中，与评标活动有关的工作人员不得擅离职守，影响评标程序正常进行。

10. 异议与投诉

见投标人须知前附表。

11. 是否采用电子招标投标

见投标人须知前附表。

12. 招标代理服务费

招标代理服务费是否由中标人支付，见投标人须知前附表。若向中标人收取的，招标代理机构将按招标代理服务费承诺函中约定的收费标准进行收取。

13. 需要补充的其他内容

见投标人须知前附表。

第三章 评标办法（技术标打分制的综合评估法）

根据《中华人民共和国招标投标法》、《中华人民共和国招标投标法实施条例》、《评标委员会和评标办法暂行规定》（国家发展计划委员会第 12 号）等有关规定，制定本办法。

一、评标原则

评标应遵循公平、公正、科学、择优的原则。

二、评标组织

评标工作由招标人依法组建的评标委员会负责，评标委员会由招标人的代表和有关技术、经济等方面的专家组成。

评标委员会应推举产生评标委员会负责人（招标人代表不得担任评标委员会负责人），评标委员会负责人负责组织评标、掌握评标进程、主持询标、编写评标报告等工作，评标委员会负责人与其他成员具有同等的权利。评标委员会成员对所提出的评审意见承担个人责任。

评标委员会应当按照招标文件确定的评标标准和方法，客观、公正对投标文件进行评审和比较，招标文件没有规定的评标标准和方法不得作为评标的依据。

评标委员会对投标文件作出的评审结论，应当符合有关法律、法规、规章和招标文件的规定。

三、评标程序

- （一）熟悉招标文件和评标办法；
- （二）投标文件的符合性评审；
- （三）投标文件的技术标评审；
- （四）投标文件的商务标评审；
- （五）必要时对投标文件中的问题进行询标，包括拟作出否决投标决定前对相关投标人进行的询问核实；
- （六）当否决投标后，剩余投标人少于 3 个时，评标委员会应对投标是否具有竞争性进行认定。认为明显缺乏竞争的，可以否决全部投标，否则，应继续进行评审；
- （七）根据评标办法和标准对投标文件进行综合评分、排序，推荐中标候选人；
- （八）完成评标报告。

四、评审细则

（一）投标文件的符合性评审

1. 评标委员会应依照招标文件的要求和规定，首先对投标人的投标资格和投标文件进行符合性评审。
2. 如评标委员会发现投标文件不满足投标人资格条件、要求的或存在招标文件投标人须知前附表“否决投标的情形”第三款的，经询问核实并认定后，即判定该投标文件符合性审查不通过予以否决，不再进入后续的技术标、商务标审查和投标文件的综合评分程序。

（二）投标文件的技术标评审

1. 评标委员会的技术专家应对投标人的投标文件进行技术标审查，专家评审采用集体评标，记名表决，少数服从多数的方法进行。

2. 如评标委员会发现投标文件存在招标文件投标人须知前附表“否决投标的情形”的，经询标核实并认定后，即判定该投标文件符合性审查不通过予以否决，不再进入后续评审。

3. 由技术评标专家负责对通过符合性审查的投标文件的技术部分采用记名方式各自评分。如发现某个单项的评分超出了规定的分值范围的，则该张评分表无效。此项评分为：各技术评标专家的打分的算术平均值作为最终得分，如技术评标专家 4 人及以上的，从评标专家的有效评分中扣除一个最高总分和一个最低总分后的算术平均值（保留小数 2 位）。

4. 技术评标因素及其量化标准：

序号	评分项目	得分
1	技术评审	100.0
1.1	性能保证	27
1.1.1	高压旁路通流量	8
1.1.2	低压旁路通流量	8
1.1.3	泄漏等级	6
1.1.4	启闭时间	5
1.2	结构特点	20
1.2.1	旁路的结构特点	8
1.2.2	旁路材料及型式配置	4
1.2.3	接口受力状况	4
1.2.4	防止阀门卡涩、防止阀芯/阀座冲刷所采取措施的专题说明	4
1.3	运行性能	8
1.3.1	对机组负荷变化的适应性	8
1.4	控制系统	8
1.4.1	控制系统的先进性、可靠性	8
1.5	设备配置水平	16
1.5.1	A 类部件	12
1.5.1.1	A 类部件业绩(每个部件每提供 1 个业绩得 1 分，每个部件最高得 4 分)	8
1.5.1.2	A 类部件配置水平	4
1.5.2	B 类部件配置水平	4
1.6	其它因素	17
1.6.1	业绩（满足资质条件业绩得 1 分，在此基础上每增加 1 个业绩加 0.5 分，最高得 2 分）	2

1.6.2	供货范围及备品备件	2
1.6.3	标书完整性、规范性及可信性	3
1.6.4	制造商的综合能力（资质、信誉、生产制造能力以及合同执行情况）和产品质量	6
1.6.5	交货进度、包装和运输	4
1.7	生产运行三年期备品备件	4
1.7.1	生产运行三年期备品备件完整性	1
1.7.2	生产运行三年期备品备件价格水平	3

A 类部件清单表

序号	设备/部件	型号	厂家名称	2年及以上运行业绩	备注
1	旁路供油装置				
2	液动执行器				

备注：由投标人填报，投标人应采用在行业内应用广泛的优质品牌，上述每个 A 类部件投标人只能填报 1 个品牌（若填报多个品牌，技术打分表中相应部件业绩不得分，相应部件配置水平按最低技术水平的品牌产品进行技术评审打分），并分别提供所投部件产品与招标主设备配套的 1000MW 及以上超超临界燃煤发电机组运行业绩材料（2024 年 7 月 1 日前投运）以及其他相关技术资料。业绩证明材料要求提供合同复制件和运行证明材料，合同复制件至少包含首页、签字盖章页和能体现供货范围的页面，证明材料所能承载的证明内容应符合业绩要求的具体表述。相关业绩数量影响技术评分。

B 类部件清单表

序号	设备/部件	型号	厂家名称	备注
1	压力差压智能变送器			
2	工艺阀			
3	仪表阀			
4	伺服阀及伺服卡			

备注：由投标人填报，上述每个 B 类部件投标人最多能填报 3 个品牌，投标人应采用在行业内应用广泛的优质品牌。若投标人填报多个品牌，评标委员会将按其中最低技术水平的品牌产品进行技术评审打分。

（三）投标文件的商务标评审

1. 由商务评标专家对投标文件的商务报价进行评审。商务评标专家应对商务报价的范围、数量、单价、

费用组成和总价等进行全面审阅和对比分析，找出报价差异的原因及存在的问题。

2. 商务报价评审应以报价口径范围一致的投标评标价为依据。若有效投标人所报增值税税率不一致，则扣除增值税后的投标价作为报价评审依据；若有效投标人所报增值税税率一致，则按投标人的投标价作为报价评审依据；若有效投标人报价中所含增值税税率有两种及以上的，则扣除增值税后的投标价作为报价评审依据；投标评标价应在此基础上，按照招标文件约定的因素和方法进行计算。

3. 如评标委员会发现投标文件存在招标文件投标人须知前附表“否决投标的情形”的，经询标核实并认定后，即判定该投标文件符合性审查不通过予以否决，不再进入后续评审。

4. 评标价格调整

(1) 除投标人在报价表中声明给予投标总价折扣外，投标人报价中，若单价之和与总价（总价为单价与数量的乘积）有差异时，以总价为准，并对单价进行修正，但总价金额小数点有明显错误的除外；若文字和数字表示的金额之间有差异，则以文字表示的金额为准，并对数字作相应的修正（文字描述明显笔误的除外）；若投标人投标总价与各分项价之和不一致时，以总价为准，按其各分项报价之和与总价的比例统一进行下浮或上浮。

(2) 合同条款中规定了招标人（也指买方）提出的付款计划，如果投标书对此有偏离但又属买方可接受的，按开标当日中国人民银行公布的五年以上贷款利率计算提前支付所产生的利息，并将其计入其评标价中。

(3) 投标人的供货范围如有缺项、漏项的，若投标人对该项有报价但未按此价格组入投标总价的则按其对该项的最高报价计入其评标价中，若投标人对该项无报价的则按其他投标人对该项的最高报价计入其评标价中。若投标人供货范围少报的需核增的部分总价值未超过投标总价 10%，经询标后，投标人未承诺少报的部分已含在投标总价中的，作否决投标处理；投标人承诺少报的部分已含在投标总价中，评标价仍作核增处理。

投标人的供货范围如有超出招标文件供货范围要求的内容的，评标时评标委员会有权核减该超出部分的价格。

(4) 若投标人在《主要部件品牌规格表》列明品牌以外选择其他品牌的，若评标委员会判定投标人所投品牌与列明品牌“不相当于”的，按所有投标人对符合招标文件列明品牌的最高报价计入其评标价。

5. 评标价格分的计算

(1) C 为某投标人的商务价格得分；

(2) P 为根据评标价格调整办法，经调整后的某投标人的评标价；

(3) A 为经计算后的投标人评标价的平均值，计算规则如下：

①若有效投标人数量在 5 家及以下时，计算所有有效评标价的平均值 A；若有效投标人数量在 6-7 家时，去掉一家最高价后计算 A。若有效投标人数量在 8 家及以上时，去掉一家最高价和一家最低价后计算 A。

②若存在评标价高于 1.2A 或低于 0.7A 的情况，分别以 1.2A、0.7A 代入，计算得出 A1。若存在代入后价格高于 1.2A1 或低于 0.7A1 的，分别以 1.2A1、0.7A1 代入后，计算得出 A2，A2 作为最终平均价 A。

- a、当 $P=0.85A$ 时， $C=100$ ；
- b、当 $P<0.85A$ 时，不扣分；
- c、当 $P>0.85A$ 时，每高 $1\%A$ 扣 1 分。
- d、价格得分最低为 60 分。

评标价格分的计算采用差额累进法，偏差率不足 1%时,使用直线插入法计算，保留二位小数。

（四）关于报价质量评分及品牌部件评审的说明（无）

（五）投标文件的综合评分

评标委员会在得出技术的量化结果、评标价格分、不平衡报价评分（若有）、报价质量评分（若有）后，按以下公式进行加权，分别得出各投标人的综合评分：

1. 投标人的评标价格分（ K_p ）、技术评分（ K_t ）的权重为：

$K_p=60\%$ ， $K_t=40\%$

2. 综合评分 $C_v(i)$ ：

综合评分： $C_v(i) = K_t * C_t(i) + K_p * C_p(i) + C_e(i) - C_q(i)$ ，其中：

$C_t(i)$ 为第 i 个投标人的技术评分， K_t 为技术分权重；

$C_p(i)$ 为第 i 个投标人的评标价格分， K_p 为价格分权重；

$C_e(i)$ 为第 i 个投标人的不平衡报价评分；

$C_q(i)$ 为第 i 个投标人的报价质量分。

3. 评分分值计算保留小数点后两位，小数点后第三位“四舍五入”。

五、询标

（一）投标文件中有含义不明确的内容、明显文字或计算错误，评标委员会认为需要投标人作出必要澄清、说明的，应当组织询标。

（二）凡是评标委员会拟做出否决投标认定的，须组织相关投标人询问核实。未进行询问核实的，不得做出否决投标的认定，投标人放弃询问核实机会的除外（投标人所留联系方式无法联系上、在规定的时限内投标人不参加询问核实活动或不予答复的）。

（三）询标应通过专用录音电话通知相关投标人。询标内容及投标人的澄清、说明应当采用书面形式，并不得超出投标文件的范围或者改变投标文件的实质性内容。

（四）评标委员会不得暗示或者诱导投标人作出澄清、说明，不得接受投标人主动提出的澄清、说明。

（五）投标人不得通过补充、修改或撤消投标文件中的内容使其成为实质性响应的投标，投标人在投标截止时间以后不得提交任何资料作为评标依据。

六、推荐中标候选人

（一）评标委员会根据综合评分对进入评分范围的投标文件按最终得分由高到低进行排序，评分相同时，报价低者优先；评分、报价均相同时，技术得分高优先；评分、报价、技术得分均相同时，由评标委员会通过记名投票表决方式确定排序。

（二）评标委员会根据投标人须知前附表规定，确定中标人或推荐中标候选人。

七、完成评标报告

（一）评标委员会应当向招标人提交书面评标报告。评标报告由评标委员会全体成员签字。对评标结果有不同意见的评标委员会成员应当以书面形式说明其不同意见和理由，评标报告应当注明该不同意见。评标委员会成员拒绝在评标报告上签字又不书面说明其不同意见和理由的，视为同意评标结果。

（二）评标报告应包括以下内容

1. 开标一览表；
2. 评标内容、过程和结果；
3. 询标澄清文件；
4. 否决投标情况说明及依据；
5. 推荐中标候选人；
6. 其他建议。

第四章 合同条款及格式

买方合同编号：

卖方合同编号：

_____工程

_____设备采购合同

买方：浙江天虹物资贸易有限公司

卖方：

签订时间： 年 月 日

合 同 定 义

本合同和附件中所用的下列名词具有如下含义：

- 1.1 “买方”是指浙江天虹物资贸易有限公司，包括其法定承继者和经许可的受让方，含最终用户【 】。
- 1.2 “卖方”是指【 】，包括其法定承继者和经许可的受让方。
- 1.3 “合同”是指本合同条款及其所有附件，包括双方根据合同规定不时作出的修改和补充。
- 1.4 “合同总价”是指根据合同规定卖方在正确、完全地履行合同义务后买方应支付给卖方的费用总和。
- 1.5 “技术资料”是指本合同设备及其与本项目相关的设计、制造、监造、检验、施工、安装、调试、性能验收试验、验收、培训和技术指导等文件（包括图纸、各种文字说明、标准和软件）和技术规范规定的用于本项目正确运行和维护的文件。
- 1.6 “合同设备”是指卖方根据合同供应的机器、装置、材料、物品、专用工具、备品备件和其他各种物品，如本合同技术规范所列示和规定。
- 1.7 “监造”是指在合同设备的制造过程中，由买方派出或委托有资质的监造单位派出代表对卖方提供的合同设备的关键部位进行质量监督，实行文件见证和现场见证。此种质量监造不解除卖方对合同设备质量所负的责任。“监造代表”由买方派出或委托有监造资质的监造单位对合同设备进行监造的人员。
- 1.8 “初步性能验收”是指为检验合同设备是否初步达到本合同技术协议规定的性能保证值而按本合同技术协议的规定所进行的验收。一般在安装调试或试运行后进行。
- 1.9 “最终性能验收”是指为检验合同设备是否最终达到本合同技术协议规定的性能保证值而按本合同技术协议的规定所进行的验收。
- 1.10 “日、月、年”是指公历的日、月、年。“天”是指 24 小时，“周”是指 7 天，“月”是指 30 天。
- 1.11 “本项目”是指【 】工程。
- 1.12 “技术服务”是指由卖方提供的与合同设备的设计、制造、设备监造、检验、施工、安装、调试、试运行直至最终验收证书签发相关的技术指导、技术配合、技术培训等全过程的服务。
- 1.13 “现场”是指与执行本合同有关的买方或买方指定的第三方（包括但不限于施工方、实际使用方等）的仓储、施工、运行现场。
- 1.14 “备品备件”是指卖方根据本合同提供的备用部件，详见本合同技术规范所列示和规定。
- 1.15 “书面文件”是指任何与本合同有关的手稿、打字或印刷的有相关印章和/或具有法定代表人或其授权人签名的文件。
- 1.16 “最后一批交货”是指该批设备交付后，合同设备中已交付的设备总价值将达到合同设备价格的 98% 以上，并且余下未交的设备不影响工程的安装、调试和性能验收试验。
- 1.17 “设备缺陷”是指卖方因设计、制造错误或疏忽所引起的合同设备（包括部件、原材料、铸锻件、原器件等）达不到本合同规定的性能、质量标准要求的情形。

本合同由下列双方于【】年【】月【】日在杭州市上城区签订:

本合同内容包括专用部分、通用部分及相关附件,皆具有合同效力。

买方:浙江天虹物资贸易有限公司

卖方:【】

鉴于:

(1) 卖方同意向买方出售,买方同意向卖方购买合同设备,以用于【】项目。除另有约定外,与本合同相互说明和补充的合同文件组成和解释顺序如下:(1)采购合同;(含技术协议等合同附件);(2)中标(中选/成交)通知书;(3)投标(报价)文件及附录;(4)招标、竞争性谈判(询价)文件及附录。

(2) 买卖双方一致同意,若卖方提交投标文件、报价文件以及其他在买方采购工作中提交的书面文件中关于包括但不限于设备质量、交货期、售后服务等方面的标准高于买方文件要求的,卖方均应以其提交文件的标准来履行相应义务。

(3) 买方确认卖方作为本合同所述合同设备的供应方,双方经过合同谈判,依据《中华人民共和国民法典》等相关法律规定,达成本合同如下条款:

专 用 部 分

1 合同标的

1.1 设备的名称及规格(型号)、数量

设备名称:【】,具体规格、型号、数量等详见附件【**供货范围及价格清单**】

1.2 技术条件及质量要求

本合同项下所供设备、技术条件要求及质量标准除均应与国家或行业规定的标准相一致(以高标准者为准)外,还应实现买方订立本合同的目的,即能满足最终用户【】的具体需求。详见本合同附件《技术协议》。

1.3 设备质保期:【**初步性能验收合格之日起满(1)年或最后一批交货后(36)个月,两者以先到为准。**】

2 合同价款

2.1 本合同为非固定总价合同,汽机旁路阀及附件设备为固定价格,工厂检验费为非固定价格,工厂验收费按人数和天数结算,合同总价为:【¥ 元】,大写【人民币:】,税率:【

13%】，其中增值税税额【¥ 元】。分项价格详见附件【供货范围及价格清单】本合同价格由不含税价和价外增值税组成，合同履行期内如遇税率调整，则以不含税价为结算依据，价税合计根据国家税率作相应调整。

2.2 上述价格包括卖方为履行完本合同全部义务所产生的全部费用，包括但不限于合同范围内相关设备（含备品备件、专用工具）、包装、装卸、运输、安装调试（指由卖方负责情形）、保险、税费、技术与现场服务、技术资料提供等本合同中卖方应承担的所有义务和工作的一切费用。

3 交货时间地点及方式

3.1 交货时间

本合同项下设备的交货时间及交货顺序应满足工程进度和顺序的要求，应保证及时性和部套的完整性。计划交货时间见附件【 】，该计划交货时间可由买方在交货期前【15】日通知卖方变更。卖方应该根据买方的书面通知的时间和要求采购原材料和投料排产。如擅自调整，相应风险自行承担。

买方根据本条约定及时通知卖方变更交货时间，卖方应立即执行，买方无须承担任何相关责任，如买方未及时通知，则双方应考虑卖方的设计和生产周期及由此而发生的费用变化再行协商，经协商一致对合同进行变更。

3.2 交货地点：

3.3 交货方式：车板交货。

卖方应在物资装车/船前提前 24 小时将合同号、物资名称、数量、运输工具名称、运输人员及其联系方式、车/船号及启运日期/预计到达日期通知买方及买方指定收货单位。

3.3.1 指定接货单位名称：

3.3.2 现场接货人姓名：【 】联系方式：【 】。

4 付款

本合同项下相关款项通过银行以【电汇】方式支付。

4.1到货款支付

各批设备运抵现场并开箱验收合格后，买方在收到卖方提交的下述付款文件并核实无误

后【60】天内支付该批货款的【70】%:

4.1.1 金额为该批货款 100%的增值税专用发票。

4.1.2 设备相关附随材料

☒到货证明、☒产地证明、☒报关资料。

4.2 验收款

买方在合同设备通过初步性能验收，收到并审核通过卖方提供的下列单据后 30 天内支付该批合同设备总价的【20】%初步验收款:

4.2.1 设备相关附随材料

☒设备最终验收合格证书。

4.3 质保金支付

合同总价的【10】%作为质量保证金。合同设备在【质保期满】并且没有发生质量问题，买方在收到卖方提交的下列单据并审核无误后，在 2 个月内支付给卖方。

4.3.1 设备最终验收合格证书。

4.4 若卖方因在浙能集团供应链数字化信息服务平台上融资等需要变更本合同项下的收款账户，则买方应在收到卖方关于收款账户变更的通知后，按通知要求将款项支付至卖方指定同名账户。

4.5 若卖方按照付款要求需提供以下材料的，例如 电子发票，报关单、产地证明等进口物资证明材料，请按合同号命名并发送到买方指定邮箱：thwzjhjyb@zjenergy.com.cn。

5 合同附件

5.1 【供货范围及价格清单】

5.2 【技术协议】

通用部分

1 供货范围

本合同供货范围包括了所有设备、专用工具、技术资料和技术服务，但在执行合同过程中如发现有任何漏项和短缺，在发货清单中并未列入而且确实是卖方供货范围中应该有的，并且是满足合同技术规范对合同设备的性能保证值要求所必须的，均应由卖方负责将所缺的设备、技术资料、人员培训和技术服务等补上，发生的费用由卖方承担。

2 标准适用

2.1 本合同约定交付的物资应符合合同附件技术协议所述的标准。如果没有提及适用标准，则应符合交货时中华人民共和国有关机构已发布的最新版本的标准。

2.2 除非技术协议中另有规定，计量单位均采用中华人民共和国法定计量单位。

3 联络

3.1 现场代表

3.1.1 卖方应根据合同履行的需要为本项目设现场代表，负责物资生产、供货、质量检验、交接、售后服务等环节的业务协调以及与买方、监理单位等相关单位的联络、沟通工作。

3.1.2 现场代表的变更、撤销应获得买方的书面认可。买方有权根据现场代表的工作情况，提出撤换人员的要求。卖方应根据买方的要求在3个工作日内重新选任现场代表。

3.2 买卖双方均应确认业务联系人，任何一方变更业务联系人的，应提前【5】个工作日通知对方，擅自变更联系人给对方造成损失的，擅自变更方应负责赔偿。

3.3 卖方要根据买方需求计划组织、安排生产，确保物资供应；根据买方要求随时向买方提交进度报告，如果实际进度比计划进度滞后，应按买方要求给出原因及改进措施，保证合同按期履行。

3.4 技术联络会

3.4.1 双方可根据合同履行的需要，召开技术联络会，各方协商确定技术联络会的时间。

3.4.2 卖方有义务在必要时邀请买方参与卖方的技术设计，并向买方解释技术设计。

3.4.3 若遇有重大问题需要各方立即研究协商时，任何一方均可建议召开会议，在一般情况下，另一方应同意参加。

3.4.4 各方均应对开展的各次会议或其他联络形式决定的内容签订纪要并执行。若涉及合同条款修改，需买卖双方取得合意，并经业主方及其他相关单位审查同意并签订变更协议后方可执行。

3.4.5 若卖方要启用经各方在会议上确定的安装、调试和运行技术服务方案，须以书面形式通知买方，并经买方确认后方可进行；买方有权提出变更或修改意见并书面通知卖方，卖方应给予充分考虑，应尽量满足买方要求。

4 质量监造和出厂前检验

4.1 买方可派员或委托有监造资质的监造单位进行设备监造和出厂前的检验。监造代表有权了解设备生产、检验、试验和设备包装质量情况。

4.2 监造的标准为技术规范所列的相应标准。

4.3 监造代表在监造中如发现设备存在质量问题或不符合本合同规定的标准或包装要求时，有权要求卖方采取相应改进措施，以保证交货质量。但无论监造代表是否要求和是否知道，卖方均有义务主动及时地向其提供合同设备制造过程中出现的较大的质量缺陷和问题，在监造代表不知道的情况下卖方不得擅自处理此类质量缺陷和问题。

4.4 监造检验/见证（一般为现场见证）一般不得影响工厂的正常生产进度（不包括发现重大问题时的停工检验），并应尽量结合工厂实际生产过程。若监造代表不能按卖方通知时间及时到场，工厂的试验工作可正常进行，试验结果有效，但监造代表有权在事后了解和检查试验报告和结果（转为文件见证）。若卖方未及时通知监造代表而单独检验或试验，买方有权不承认该检验或试验结果。如果买方不承认该结果，则卖方应按买方或监造代表的要求重复进行该检验或试验。

4.5 不论监造代表是否参与监造与出厂检验或者监造代表参加了监造与检验并且签署了监造与检验报告，均不能被视为卖方应承担的质量保证责任的解除，也不能免除卖方对设备质量应负的责任。

4.6 卖方应根据买方要求在本合同设备正式生产前，向买方提供本合同设备的设计、制造和检验标准的目录。设计、制造和检验标准应符合技术规范的规定。

4.7 卖方应向买方和监造代表工作人员提供工作、生活方便。

4.8 卖方应配合买方或监造代表的监造检验工作，包括但不限于：

4.8.1 根据本合同设备的生产进度提交符合技术规范要求的检验计划；

4.8.2 卖方应根据买方要求，根据本合同设备的交货期，提供合同设备生产安排计划（包括国内供货的主要外购件，主要分包制造商所承担制作本合同设备的生产计划），国外进口部件（若有）采购计划及落实情况。

4.8.3 至少提前【7】天将设备的监造项目和检验时间通知买方和监造代表；

4.8.4 保证买方和监造代表得以查（借）阅卖方与本合同设备有关的标准（包括工厂标准）、图纸、资料、工艺及实际工艺过程中检验记录（包括中间检验记录或称不一致性报告）及技术规范规定的有关文件。如买方或监造代表要求，卖方应向买方或监造代表提供前述必要的

文件或资料。

4.9 卖方对设备检验义务

由卖方供应的所有合同设备（包括分包与外购），在生产过程中都须进行严格的检验和试验，并形成正式的记录文件。设备检验合格后才能出厂发运。

5 包装及标志

5.1 包装

5.1.1 卖方交付的所有合同设备应符合国家标准中关于包装、储运指示标志的规定、本合同技术规范及设备承运部门的规定，并具有适合长途运输及多次搬运和装卸的坚固包装，以确保合同设备安全、无损地运抵现场。

5.1.2 包装应保证合同设备在运输、装卸过程中完好无损，并有减振、防冲击的措施。

5.1.3 包装应根据设备特点，按需要分别采用防潮、防霉、防锈、防腐蚀的保护措施，以适应远途海上、江河、陆上运输条件和大量的吊装、卸货以及露天堆放六个月的需要，防止雨雪、受潮、生锈、腐蚀、受震及机械和化学引起的损坏，以保证设备在没有任何损坏和腐蚀的情况下安全运抵交货地点。

5.1.4 包装箱内资料要求

5.1.4.1 每件包装箱内应附有包括部件名称、数量、机组号、图号的详细装箱单和质量合格证明书各一式二份。

5.1.4.2 外购件包装箱内应有产品出厂质量合格证明书、技术说明（如有）各一份。

5.1.4.3 合同设备搬运、保管、安装、调试、运行、维护和检修等说明书及相关图纸等资料随货交付。

5.1.5 合同范围内的备品备件、专用工具应按买方要求分别包装并在包装箱外加以注明，一次性交货。

5.1.6 各种设备及松散零星的部件应采用良好可靠的包装方式，装入尺寸适当的箱件内并尽可能整车发运。

5.1.7 栅格式箱子或类似的包装，应能保证所盛装的合同设备及零部件不至于被盗窃或被其他物品或雨水损坏。

5.1.8 所有含有端口的设备，其端口必须用保护盖或其他方式妥善防护。

5.1.9 对于需要保证精确装配的明亮洁净加工面设备，其加工面应采用优良、持久的保护层

（不得用油漆）以防止在安装前发生锈蚀和损坏。

5.1.10 大件合同设备应带有足够的设备支架或包装垫木。

5.1.11 除合同另行约定外，合同设备的包装材料所有权归买方。

5.1.12 如卖方供应的进口设备使用木质包装材料（包括但不限于木箱、木托盘、木框等，下同），应符合《中华人民共和国进出境动植物检疫法实施条例》的相关要求。

5.2 标记

5.2.1 卖方应在每件包装箱的两个侧面上，用不退色的油漆（油漆颜色分机组标明）以明显易见的中文字样印刷以下标记：

- （1）合同号；
- （2）目的站；
- （3）供货、收货单位名称；
- （4）设备名称、机组号、图号；
- （5）箱号/件号；
- （6）毛重/净重（公斤）；
- （7）体积（长×宽×高，以毫米表示）；
- （8）唛头：要分别标明数字并以红色、黄色的底色加以区别；
- （9）生产日期；
- （10）生产工厂。

5.2.2 卖方应按照合同设备的特点及装卸和运输上的不同要求，包装箱上应明显印刷“小心”、“向上”、“防潮”、“勿倒”、“怕热”、“远离放射源及热源”、“由此起吊”、“重心点”、“堆码重量极限”、“堆码层数极限”、“温度极限”、“轻放”、“勿倒置”和/或“防雨”等字样或通用标记。

5.2.3 凡重量为 2 吨或超过 2 吨的合同设备，应在包装箱的侧面以运输业常用的标记和图案标明重心位置及挂绳位置及最大载重量，以便于装卸搬运。

5.2.4 对裸装设备应以金属标签或直接在设备本身上注明上述有关内容，若未注明，买方有权拒收该设备。

5.2.5 卖方及/或其分包商不得在两个或多个箱件上采用同一箱号标记。包装箱应连续编号，而且在全部装运的过程中，装箱编号的顺序始终是连贯的。

6 运输

6.1 卖方负责安排全部合同设备的运输，直到设备安全地抵达交货地点交货，并承担在这之前的一切费用及风险。

6.2 卖方要在第一次发货前 15 天向买方提供本合同项下的设备总清单和装箱总清单（含光盘电子版），并提供一份重量超过 2 吨或体积大于“9 米×3 米×3 米”的大件设备清单。

6.3 卖方在设备发运前，需视情况将下述各项内容通知买方。

（1）合同号；

（2）设备相关机组号；

（3）合同设备发运日；

（4）合同设备名称、编号；

（5）合同设备总毛重；

（6）合同设备总体积；

（7）总包装件数；

（8）预计到达时间、运输人员联系方式；

（9）若设备重量超过 2 吨或尺寸超过 9 米×3 米×3 米，必须要对每件该类设备（部件）标明重心和吊点位置，并附上草图；

（10）对于特殊物品（易燃、易爆、有毒物品及其它危险品和运输过程中对温度等环境因素和震动有特殊要求的设备或物品）必须特别标明其品名、性质、特殊保护措施、保存方法以及处理意外情况的方法。如该等特殊物品的包装因包括但不限于环境保护等要求需要特殊处置的，卖方应负责在甲方使用完毕后将包装回收、妥善处置并承担相关产生的一切费用。

6.4 卖方运输车辆进入现场施工场所后要遵守现场安全规范、服从现场管理，不得私自装卸设备。

7 交货检验

7.1 到货检验

设备运到指定地点后，买方或买方授权委托人根据合同、运单和装箱单组织对合同设备的包装、外观及件数进行清点检验。如果设备包装、外观及件数等不满足合同要求，卖方应根据买方的要求对设备进行无偿更换或补充，并承担相应的费用。

卖方要派遣有能力、有经验、身体健康的技术人员随货到现场参与检验工作。若卖方未

到达现场参加现场检验，视为卖方同意由买方单方面检验且认可检验结果。

7.2 开箱检验

合同设备运抵现场后，买方应尽快开箱，对合同设备的数量、规格型号和外观质量进行检验。买方应在开箱检查前通知卖方开箱检验日期，卖方应派遣检验人员参加现场开箱检验工作。买方应为卖方检验人员提供工作和生活方便。如果卖方人员未按时到达现场参加检验，买方有权自行开箱检验，检验结果和记录对双方均有效并可作为买方向卖方提出索赔的有效证据。

7.3 检验记录

对设备检验情况应做好相关记录。

7.4 检验结果处理

7.4.1 若设备检验中发现由于卖方原因（包括运输）造成相关设备缺陷，损坏，短缺，缺少装箱清单或不符合合同相关要求，卖方要根据买方的书面通知要求进行修理，更换，或补偿等措施并承担相关费用。修理、更换后的合同设备或经补齐的短缺部件到达交货地点的时间为该合同设备的实际交货期。若卖方对买方提出的修理，更换，或补偿等措施要求有异议，应在接到买方的相关书面通知后 3 天内提出，否则买方提出的上述要求被接受。如卖方在规定时间内提出异议，其可在接到买方的相关通知后 7 天内，自费派人赴检验现场同买方代表共同复验。

7.4.2 若设备检验中发现由于买方原因造成合同设备的损坏或短缺，则由买方承担相应责任。卖方在接到买方通知后，应尽快提供或替换相应的合同设备，由此引起的费用由买方承担。

7.4.3 卖方在接到买方按本合同 7.4.1 及 7.4.2 条规定提出的要求后，应按 7.4.4 条的规定尽快修理、换货或补供短缺部分，由此产生的制造、修理费用、运费及保险费均应由责任方负担。

7.4.4 卖方修理、更换或补供合同设备的时间，以不影响项目建设进度为原则，但不应迟于发现缺陷、损坏或短缺之后 1 个月；对于关键部件重新供应的时间，由双方协商决定。

7.5 第三方检验

7.5.1 双方代表在会同检验中对检验记录不能取得一致意见时，任何一方均可提请买方认可的第三方检验机构进行检验。

7.5.2 检验机构出具的检验证书为最终的检验结果，对双方均具有法律约束力。

7.5.3 相关的检验费用由责任方承担。

7.6 上述条款所述的各项检验仅是现场的到货检验，尽管设备现场检验未发现问题或卖方已

按买方要求予以更换或修理，均不能被视为卖方在合同设备质量保证责任的免除。

8 技术服务

8.1 卖方应及时提供与本合同设备有关的工程设计、设备监造、检验、土建、安装、调试、验收、性能验收试验、运行、检修等相应的技术指导、技术配合、技术培训等全过程的服务，并且负责解决合同设备在安装、调试过程中发现的问题。卖方参加安装调试的人员应有合格的技术水平，能够协调解决安装调试过程中的全部问题。

8.2 技术服务内容具体要求见合同附件【**技术协议**】。

9 安装、调试、运行和验收

9.1 安装调试

本合同设备类物资涉及安装调试的，现场提供安装调试的单位及人员应具有相应的资质（包括国家行政许可和买方要求的其他资质），若买方（含买方指定方，如最终用户、相关设计方、相关承包方或施工方等）有需要，卖方应按要求签署施工安全承诺或协议，并采取有效的安全措施，承担施工安全责任。具体安装调试条款按照以下第【9.1.1】条执行：

9.1.1 本合同设备由买方根据卖方提供的技术资料、检验标准、图纸及说明书进行安装、调试。卖方要指派现场技术人员指导整个安装调试过程，重要工序（见合同附件）须经卖方现场技术服务人员签字确认。在安装、调试过程中，卖方技术服务人员有权、有责任对买方具体操作人员不符合要求及不规范的安装调试行为予以指出和纠正。买方操作人员拒不改正的，出现问题责任由买方承担，除此之外因卖方所供设备本身问题、技术资料错误或现场指导错误等造成的损失均由卖方承担。

9.1.2 本合同设备由卖方负责进行安装，买卖双方共同调试。卖方需指派现场技术人员参与整个安装调试过程，重要工序（见合同附件）须经由卖方现场技术服务人员签字确认。

在安装、调试过程中，卖方技术服务人员应当根据合同设备所载项目工程整体操作规范进行安装、调试。卖方安装、调试行为不规范的，出现问题责任由卖方承担。

9.2 在每套合同设备安装完毕后，买卖各方代表要进一步核实、确认安装工作，并签署安装完毕验收证书。但此证书不能解除卖方在性能验收试验和保证期内的责任，以及技术性能和保证与合同规定不相符的责任。

9.3 每套合同设备安装完毕后，卖方要派人参加调试，并应尽快解决调试中出现的问题，卖

方应当保证在本合同及买方要求的期限内完成调试，否则视为延误工期等同处理。

9.4 运行及验收

9.4.1 设备初步性能验收试验需由买方负责，卖方参加。

9.4.2 初步性能验收试验完毕，该合同设备达到本合同附件所规定的各项性能保证值指标后，买方应签署本合同设备初步性能验收证书。

9.4.3 在不影响本合同设备安全、可靠运行的条件下，如有个别微小缺陷，卖方在各方商定的时间内免费修理上述的缺陷，买方则可同意签署初步性能验收证书。

9.4.4 如果第一次性能验收试验达不到本合同附件所规定的一项或多项性能保证值，则各方应共同分析原因，澄清责任，由责任一方采取措施，组织第二次验收试验。如属卖方责任，卖方需自费采取有效措施以使第二次性能验收试验能达到技术性能和保证指标，卖方将负担所有直接的费用，包括但不限于下列费用：替换、修理的设备费用；参与第二次性能验收试验的卖方技术人员费用；参加修理的买方人员的费用；第二次性能验收试验所使用的工具和设备的费用；第二次性能验收试验所使用的设备和除燃料外的消耗品的费用；所更换或修理的设备和设备运离及运抵项目现场的所有运输和保险费用。

9.4.5 在第二次性能验收试验后，如仍有一项或多项指标未能达到本合同附件【**技术协议**】所规定的性能保证值，各方应共同研究，分析原因，澄清责任；如属卖方原因，则应按本合同“保证与索赔”相关条款执行。如属买方原因，该套合同设备应被认为初步验收通过，由买方代表签署该套合同设备初步验收证书。此时卖方仍有义务与买方一起采取措施，使该套合同设备性能达到保证值。

9.4.6 如果初步性能验收试验由于卖方原因没有按计划进行，此试验时间相应顺延。

9.5 最终性能验收

9.5.1 最终性能验收试验由买方负责组织。

9.5.2 如因非卖方原因该套合同设备未能进行性能验收试验，到达合同约定的期限，期满后即视为通过最终验收，由买方签署该套合同设备最终验收证书。

9.6 买方出具的初步性能验收证书及最终性能验收证书不能视为卖方对该套合同设备中存在的可能引起该套合同设备损坏的潜在缺陷所应负的责任解除的证据。潜在缺陷是指：设备在正常情况下，不能在制造过程中被发现的隐患。卖方对纠正潜在隐患的责任时间为质保期终止后三年。若发现潜在缺陷，卖方应按照本合同规定进行修理或调换。

9.7 在合同执行过程中的任何时候，对由于卖方责任需要进行的检查、试验、再试验、修

理或调换，在卖方提出请求时，买方应作好安排进行配合以便进行上述工作。卖方应负担修理或调换及其人员的费用。如果卖方委托买方施工人员进行加工、修理、更换设备，或由于卖方设计图纸错误或卖方技术服务人员的指导错误造成返工，卖方应按下列公式向买方支付费用：(所有费用按发生时项目所在地的费率水平计费)

$$P = a h+M+cm$$

其中：

P	——	总费用(元)
a	——	人工费(元/小时·人)
h	——	人时(小时·人)
M	——	材料费(元)
c	——	台班数(台·班)
m	——	每台设备的台班费(元/台·班)

9.8 不论每套合同设备的损失或损坏的责任在买方或是在卖方，卖方应首先尽快交付更换或补充此损失或损坏的设备，然后再确定上述设备的费用由哪一方承担。

9.9 在设备寿命期内，卖方欲停止或不能制造某些备品备件，应及时向买方推荐此类备品备件的升级和替代产品。但如果无升级和替代产品，卖方有义务提前通知买方，以便买方有足够的时间从卖方处对所需的备品备件做最后一次订货，并且卖方有义务免费提供制造这些备品备件的图纸、样板、工具、模具及技术说明等，使买方能够为合同设备制造所需的备品备件，且买方制造这些备品备件不构成对专利及工业设计权的侵权。买方在用毕后适当的时候以合理的方式和状况归还以上各项物品。

9.10 自本合同生效日起 15 年内，卖方有义务提供与本项目有关的所有的新的或经改进的运行经验、技术和安全方面的改进资料。卖方提供这些文件资料不存在任何专利、技术和生产许可的转让，买方使用上述资料也不构成任何侵权，但买方不得向任何与本项目无关的第三方提供。

10 分包与外购

10.1 卖方未经买方同意不得将本合同范围内的设备/部件进行分包(包括主要部件外购)。

10.2 卖方需对所有分包设备、部件承担本合同项下的全部责任。

11 保证及索赔

11.1 卖方保证其供应的本合同设备是全新的，技术水平是先进的、成熟的、质量优良的，设备的选型均符合安全可靠、经济运行和易于维护的要求；所交付的技术资料完整统一、内容正确、准确并能满足合同设备的设计、安装、调试、运行和维修的要求。

11.2 本合同执行期间，如果卖方提供的设备有缺陷和技术资料有错误，或者由于卖方技术人员指导错误和疏忽，造成工程返工、报废，卖方应立即无偿更换和修理。

11.3 由于买方未按卖方所提供的技术资料、图纸、说明书和卖方现场技术服务人员的指导而进行施工、安装、调试造成的设备损坏，由买方负责修理、更换，但卖方有义务尽快提供所需更换的部件，对于买方要求的紧急部件，卖方应安排最快的方式运输，所有费用均由买方负担。

11.4 在保证期内，如发现设备有缺陷，不符合本合同规定时，若属卖方责任，则买方有权向卖方提出索赔。卖方在接到买方索赔文件后，应立即无偿修理、更换、赔款或委托买方安排大型修理，包括由此产生的到安装现场的更换费用、运费及保险费由卖方负担。

11.5 如由于卖方责任需要更换、修理有缺陷的设备，而使该套合同设备停运或推迟安装时，则该套合同设备保证期应按实际修理或更换所延误的时间做相应的延长。

11.6 卖方对有缺陷的合同设备，卖方应承担检验、更换、运输等（包括买方对处理此缺陷产生的）所有费用；缺陷设备更换必须满足买方工程进度要求，如每套合同设备在其保证期内发现属卖方责任的十分严重的缺陷(如设备性能达不到要求等)则其保证期将自该缺陷修正后开始计算。

11.7 卖方非生产厂家的，应严格按照采购文件或合同中确定的生产厂家、物资品牌等向买方供应物资，并保证能根据采购文件或合同要求取得生产厂家的有效授权。若合同期内卖方代理期限届满未续期，或产品生产方撤销对卖方的授权，买方有权立即终止本合同以及相关采购订单和采购合同，卖方应依据实际损失予以赔偿。

11.8 卖方就交付的物资，负有保证第三方不向买方主张任何权利的义务；保证正在生产和将要提供的物资不存在法律纠纷及诉讼，并与国家现行法律法规、招投标文件、本合同关于强制性认证、检验的相关规定没有抵触。

11.9 卖方同意，无论物资清单中的设备是否具有明确的价格或属于卖方为履行本合同所提供的赠品，其均属于本合同项下设备的组成部分，卖方应当按照本合同约定按时足量提供设备，并确保全部设备满足本合同约定的质量要求。卖方不得以部分设备或备品备件不具有明确价

格或属于赠品为由要求减轻或免除交货及质量保证义务。

12 违约责任

12.1 若卖方擅自变更设备品牌、原产地、规格及技术要求等，卖方需对上述设备差异做出说明并提供充分依据，买方有权选择折价购买、终止合同或要求卖方另行重新供货。

12.1.1 如买方要求另行重新供货的，则卖方应当尽快更换设备使之符合本合同约定的各项条件（但重新更换完毕并通过买方验收前，卖方仍将依约承担逾期交货的违约责任且买方有权在卖方重新合格交付前暂扣卖方前期已交付的设备）。若卖方不能在买方指定期限内更换设备或更换后的设备仍无法符合合同约定的条件，则买方仍有权终止合同，卖方应向买方返还全部货款并赔偿相应损失。

12.1.2 如买方选择终止合同的，则卖方应自费将设备取回并赔偿买方全部损失。

12.2 未经买方同意，卖方未能按合同规定的交货期交货或提供服务时(不可抗力除外)，买方有权按下列比例向卖方收取违约金：

- a) 延迟 4 周以内，自逾期之日起，每周违约金金额为迟交设备金额的 0.5%；
- b) 延迟超过 4 周不满 6 周，自逾期之日起，每周违约金金额为迟交设备金额的 1%；
- c) 延迟 6 周及以上，自逾期之日起，每周违约金金额为迟交设备金额的 1.5%；

12.3 时间不满一周按一周计算。

12.4 对合同相关工程有重大影响和设备迟交超过 1 个月时，卖方除支付违约金外，由此造成的损失由卖方承担。

12.5 如由于确属卖方责任未能按本合同附件技术协议的规定按时交付经各方确认属严重影响施工的关键技术资料时，则每迟交一周，买方有权向卖方收取违约金 1 万元/件。

12.6 卖方支付延迟违约金，并不解除卖方按照合同继续交货或提供技术服务等义务。

12.7 由于卖方提供的设备有缺陷、技术资料有错误、设备规格型号不符或由于卖方技术人员指导错误和疏忽，造成工程返工、设备报废，卖方应及时采取有效的更换、修理等补救措施并承担一切费用。同时，买方有权要求卖方支付由此对买方造成的损失。

12.8 卖方若出现前述违约情况需支付买方违约金或赔偿买方损失的，买方可从任何一笔应付卖方款项中扣除。

12.9 若因卖方违约导致买方为实现本合同项下债权所发生的一切费用（包括但不限于诉讼费、律师代理费、担保费、调查费等），则均由卖方承担。

12.10 卖方依本合同条款向买方支付的违约金、损失赔偿/补偿款不足以弥补买方和最终用户的全部损失的，则卖方应按照买方和最终用户的合计全部损失金额向买方进行赔付。

12.11 若卖方根据本合同应向买方支付违约金或索赔款项（以下统称“应扣款项”），且买卖双方除本合同外，存在其他尚未结算完毕的合同或订单（以下统称“其他交易”），卖方在该等其他交易项下对买方享有已到期债权（即卖方对买方的“应收债权”），则买方有权行使抵销权，将卖方应付买方的应扣款项与卖方对买方的应收债权直接抵销。具体操作如下：

12.11.1 抵销通知：买方行使抵销权时，应向卖方出具书面抵销通知，明确载明抵销的应扣款项金额、对应债权依据（包括本合同相关条款及其他交易的合同 / 订单编号）、抵销金额计算方式及抵销后的债权余额（如有）；

12.11.2 抵销效力：书面抵销通知送达卖方之日起，抵销即发生法律效力，双方对应金额的债权债务关系终止；若卖方对抵销事项有异议，应在收到抵销通知之日起 3 个工作日内向买方提出书面异议并附有效证据，逾期未提出或异议无充分证据支持的，视为认可抵销结果；

12.11.3 抵销顺序：若卖方对买方的应收债权存在多个到期批次，买方有权自主选择抵销的债权批次及顺序，卖方对此无异议；若应扣款项金额超出单一项应收债权金额，买方可就剩余应扣款项继续抵销其他到期应收债权。

12.11.4 卖方确认：买方依据本条约定行使扣除权或抵销权，不影响买方根据本合同或法律规定主张其他权利（包括但不限于要求卖方继续履行合同、赔偿超出应扣款项部分的损失等）；若因卖方原因导致买方行使扣除权或抵销权产生额外费用（如诉讼费、保全费、保全担保费、律师费等），该等费用由卖方承担。

12.12 本合同履行过程中，如卖方出具的保函的实际担保期限短于合同约定，卖方应于担保期限到期日前重新提供保函（保函的担保期限应经买方事先认可）。卖方逾期提供该保函的，买方有权终止合同，或者从后续应支付给卖方的合同款中扣除合同约定保函对应的金额作为保证金，直至卖方重新提供保函。

13 合同争议解决

13.1 本合同受中华人民共和国法律管辖并依其进行解释。

13.2 凡因与本合同有关而引起的一切争议，双方应通过友好协商解决。若经协商不能解决，任一方均有权将该纠纷提交合同签订地人民法院解决。

13.3 在争议解决期间，除引起争议的事项外，双方应继续履行本合同项下的其他义务。

14 税费

根据国家有关税务的法律、法规和规定，卖方应该缴纳的与其签订或履行本合同有关的税费。

15 合同生效及有效期

本合同经双方的法定代表人（或授权代表）签字，或加盖双方公章（或合同专用章）后生效。如使用数据电文形式签署本合同或合同相关文件，应当使用经认证的电子签名（包括公司印章、法定代表人或授权代表签名）；电子签名未经认证或认证服务提供方不具有认证资格的，不发生效力。

本合同有效期自合同生效日起到合同项下的全部权利义务履行完毕之日且双方之间已完全解决所有索赔事项并货款两清之日止。

16 合同的变更、暂停和解除

16.1 变更：本合同一经生效，除合同另有约定，合同双方均不得擅自对本合同的内容（包括附件）作任何单方面的变更。任何一方均可以书面形式提出对合同内容进行变更、取消或补充的建议。如果该项建议将对合同价格和交货进度有重大影响时，卖方应在发出或收到上述修改建议后的 7 个工作日内，提出影响合同价格或交货期的详细说明。除双方另有约定外，所有有关合同变更的书面约定均应在双方的法定代表人（或授权代表）签字，或加盖双方公章（或合同专用章）后生效，并取代合同中相应的内容。

16.2 暂停：如果卖方有违反或拒绝执行本合同规定的行为并且此行为继续履行将会对买方造成不利影响或损失时，买方要求卖方纠正此类行为。如果卖方此行为未得到纠正且未提出纠正计划，买方有权发出暂停通知书，卖方在收到该通知后应按通知要求立即暂停履行本合同的部分或全部。此类暂停不构成对合同的变更，由此而发生的一切费用、损失和责任将由卖方承担。如果买方行使暂停权利后，买方有权停付到期应向卖方支付的任何款项。

16.3 在合同执行过程中，若因政府行为或国家计划调整而引起本合同无法正常执行时，卖方和/或买方可以向对方提出暂停执行合同或修改合同有关条款的建议，与之有关的事宜由双方协商解决。

16.4 解除：出现下列情形之一的，一方有权按照本合同约定的送达方式书面通知另一方后解

除本合同：

16.4.1 卖方延期交货达到【 30 】天的，买方有权解除本合同；

16.4.2 卖方交付的设备技术参数、质量不符合合同约定的，买方有权解除本合同；

16.4.3 卖方因出现遇到重大经济问题、或被司法机关查封财产、或处于破产程序等原因导致其无法继续履行本合同的，买方有权解除本合同。

17 通知与送达

17.1 根据本合同需要发出的全部通知，均须采取书面形式，以（A）专人递送，（B）快递邮寄，（C）电子邮件方式发出。快递邮寄的交寄日以邮戳为准。上述书面通知均须标明合同对方为收件人。

17.2 上述书面通知按对方在本合同第 21 条所列的联系方式发出，并按本合同 17.3 条规定时间视为已经送达。如任何一方的联系方式有变更时，须在变更前十日以书面形式通知对方。因迟延履行而造成的损失，由过错方承担责任。

17.3 双方将按如下规定确定通知被视为正式送达的日期：

(1) 以专人递送的，接收人签收之日视为送达。

(2) 以快递邮寄形式发出的，发往本市市内的，发出后第二日视为送达。发往内地其他地区的，发出后第三日视为送达。发往港、澳、台地区的，发出后第四日视为送达。发往境外其他国家或地区的，发出后第六日视为送达。

(3) 以电子邮件方式送出的，以送达信息到达受送达人特定系统的日期为送达日期。

17.4 卖方应及时在买方“浙能智慧供应链一体化平台”上登记最新的物资购销信息（含合同履行情况），登记的内容及要求详见《ZSRM 协同管理-供应商操作手册》。卖方应自行承担未按买方要求及时登记造成的不利后果。

18 廉政建设

18.1 严禁卖方以任何方式向买方人员提供私人便利、行贿或进行非正常商务宴请。

18.2 如果出现卖方在履约过程进行私下请吃、向买方人员提供私人便利、行贿等一切非正常活动，一经查实，买方有权单方解除本协议，因解除相关本合同给买方造成损失的，由卖方承担赔偿责任；同时，卖方如有违约，仍须承担违约责任。卖方的上述行为严重的，买方保留追究法律责任的权利。

18.3 卖方在合同履行过程中，对买方人员明示或暗示要求宴请、招待，或索取礼金、礼品、礼券、其他利益，或故意刁难、显失公平现象，可向买方监察部门进行举报。

19 安全条款

19.1 卖方或卖方委托的第三方必须严格遵守安全生产法律、法规和最终用户现场安全管理规定，须建立事故防范措施和应急处置预案；买方管理人员有权制止卖方或卖方委托的第三方的工作人员违章作业，并对违章作业的人员责令退场；卖方积极配合最终用户现场安全管理人员的安全管理活动。

19.2 卖方为履行合同为买方（包括最终用户）提供服务（包括但不限于：现场施工、技术指导、运输、装卸等）的单位及人员应具有相应的资质（包括国家行政许可和买方所要求的资质），并购买相关安全责任保险。

19.3 卖方或受卖方委托的第三方人员、机械、车辆在进入现场前应在现场保卫部门办理准许进入手续，并自觉接受门卫检查和登记。严禁私自携带危险品进入现场；机动车辆在驶入现场道路时应严格按限速警示行驶，严禁超速，若违反现场限速规定，现场管理方有权根据相关规定对违规车辆进行处罚；服从现场管理人员指挥，机械或机动车辆在施工现场内应按指定区域卸货和停放；进入现场必须做好安全防护措施；与履行合同无关的人员一律不准随车进入现场。

19.4 卖方或卖方委托第三方，在进入最终用户项目施工现场或生产区域内所发生与履行合同相关的一切安全责任事故，卖方承担全部责任；如因卖方或卖方委托的第三方人员过错给买方或最终用户造成损失，由卖方负责向买方或最终用户赔偿，买方有权直接从卖方应收款项中将相关损失赔偿款进行抵扣。

20 其他

20.1 本合同所包括的附件，是本合同不可分割的一部分，具有同等的法律效力。本合同项下各类设备的技术协议经卖方与买方盖章确认后，作为本合同或具体采购合同的附件。如果合同正文与附件有不一致或模糊时，以合同正文为准。如果不同时间的文件有不一致或模糊时，以时间后者为准。

20.2 合同任何一方不得做出对另一方有约束力的声明、陈述、许诺或行动。

20.3 除本合同另有规定外，双方任何一方未取得另一方事先同意前，不得将本合同项下的

部分或全部权利或义务转让给第三方。但卖方同意，买方有权将其在本合同项下的全部或部分权益质押或转让给融资银行或将本合同项下的全部权利和义务转让给其投资方，在此情况下，买方仅有义务以书面形式将该转让事宜通知卖方；买方有权将本合同项下买方的权利和除付款以外的义务委托建设管理服务方享有和履行。

20.4 本合同项下双方相互提供的文件、资料，双方除为履行合同的目 的外，均不得提供给与相关工程无关的第三方。

20.5 卖方保障买方为本合同或其任何部分规定用途而使用合同设备、服务和文件，不受第三方关于专利、商标或工业设计权的侵权指控。如果发生任何第三方的侵权指控，买方于上述指控之日起 7 个工作日内尽快通知卖方，卖方负责与第三方交涉并使买方免受由于第三方索赔从法律及经济责任上所造成的损害。

20.6 本合同正本一式贰份，买卖双方各执壹份。

（以下无正文）

21 买卖双方基本信息及合同签署

本合同经双方的法定代表人（或授权代表）签字，或加盖双方公章（或合同专用章）后生效。双方于合同开首书明之地点签署，以昭信守。

买方（盖章）	浙江天虹物资贸易有限公司	卖方（盖章）	
通讯地址		通讯地址	
买方法定代表人（授权人）签字		卖方法定代表人（授权人）签字	
电 话		电 话	
传 真		传 真	
税 号	91330000754910705W	税 号	
开户银行	工行 杭州市 众安支行	开户银行	
账 号	1202021709900025822	账 号	
业务联系人		业务联系人	
座机		座机	
手机		手机	
电子邮箱		电子邮箱	

附件 1

【供货范围及价格清单】

价格单位：元

序号	物资名称	规格型号	单位	单价	数量	总价	产地	厂家	交货时间	备注
合计		大写：								

注 上述价格包含设备的不含税价及价外增值税（截止本合同签订之日，增值税税率为 13%）

合同履行期内，如遇国家税率调整，则以不含税价为结算依据，价税合计根据国家税率作相应调整。

第五章 技术标准和要求

附件 1 技术规范

1 总则

1.1 本招标文件适用于浙能长兴电厂迁建项目的汽轮机旁路系统设备和附件，它提出了该设备的功能设计、结构、性能、安装和试验等方面的技术要求。

1.2 招标人在本招标文件中提出了最低限度的技术要求，并未规定所有的技术要求和适用的标准，投标人应提供一套满足本招标文件和所列标准要求的高质量产品及其相应服务。对国家有关安全、环保等强制性的标准，必须满足其要求。

1.3 投标人提供的设备应是成熟可靠、技术先进的产品。

1.4 投标人如对本招标文件有偏差(无论多少或微小),都必须清楚地表示在本招标文件的“差异表”中，否则招标人将认为投标人完全接受和同意本招标文件的要求。投标人如有优于本招标文件基本要求的条款，也应在投标文件中特殊说明。

1.5 投标人对供货范围内的汽轮机旁路系统设备（含辅助系统及设备、附件等）负有全责，即包括分包（或对外采购）的产品。分包（或对外采购）的主要产品制造商应征得招标人的认可。对于投标人配套的控制装置、仪表设备，投标人应考虑和提供与 DCS 控制系统的接口并负责与 DCS 控制系统的协调配合，直至接口完备。

1.6 投标人应执行本招标文件所列标准，有不一致时，按较高标准执行。投标人在设备设计和制造中所涉及的各项规程、规范和标准必须遵循现行最新标准版本。若投标人所提供的投标文件前后有不一致的地方，应以更有利于设备安装运行、工程质量为原则，由招标人确定。

1.7 投标人应在投标文件中，对招标文件进行逐段应答，表明是否接受和同意本招标文件的要求，如：接受和同意招标文件某条款的要求，则在该条款后注明：“理解并承诺完全响应上述条款的要求”；若针对某条款，投标人有特别的建议、方案、技术特点或差异，请在该条款下加以描述和说明。

1.8 投标人后续经招投标双方确认的澄清文件内容的理解如有异议，解释权归招标人。

1.9 本工程采用统一标识系统，投标人在提供的技术资料（包括图纸）和设备的标

识必须有统一编码。编码范围包括投标人所供系统、设备、主要部件（包括分包和采购件）、设备易损件和构筑物等。本工程提供常规编码及二维码编码方式，常规编码按照 GB/T 50549-2020《电厂标识系统编码标准》执行，二维码编码方式由招标人提供。投标人应对汽轮机旁路系统及辅助设备编码，满足招标人编码原则，二维码印制在设备及部件的指定位置。投标人在设计、制造、运输、安装、试运及项目管理等各个环节使用统一编码。编码深度应使标识的“电厂元素”具有唯一性，并在图纸、工程文件或设备清册上清楚标识。深度至少达到以下要求：

工艺：工艺系统流程图上应标识设备、管道、阀门、滤网、流量测量装置等设备的编码，在流程图上。设备安装图上应标识到设备单元级或部件级。

电气：电气一次专业标识所有电气设备和开关柜（箱）及抽屉；电气二次专业应标识所有盘柜（包括盘柜仪表）、装置及电源、硬操设备（按工艺控制对象标识）。

仪控：编制深度原则上为作为“黑匣子”部分以外的信号及功能应编码。P&ID图标识所有设备，仪表、马达、阀门均有编码，布置图上应标识所有控制盘、控制台、就地控制柜、接线盒箱的编码。电缆接线图上应标识电缆起终点设备编码、机柜、端子、接线盒、保温箱及电缆的编码，接线图上应标识卡件及出线电缆的编码。

土建：总图上应标识建（构）筑物的编码。建（构）筑物应编码到房间。

编码原则由招标人提出，具体标识由投标人编制。编码使用规范及含编码的设备信息样表由招标人提供，具体在设计联络会上确定。设计院提供 GB/T50549-2020《电厂标识系统编码标准》使用的规范。

1.10 如果本招标文件的描述存在矛盾或不一致之处，或本招标文件的技术部分和商务部分在供货范围的描述存在矛盾或不一致之处，由招标人决定最终采用哪种描述。

1.11 本招标文件将为订货合同的附件，与合同正文具有同等效力。

1.12 投标人所提供的任何进口设备在交货时均应提供原产地证明、进口报关等文件。投标人所提供的高、低压旁路阀本体的产地应与其在资质后审文件提供的合同供货清单上所列的产地一致。

1.13 本工程汽机采用高、低串联液控旁路系统，投标人承诺旁路阀阀体不采用代工、外包、外协或授权方式生产制造的产品，为成套进口设备。投标人承诺交货文件包

括：原产国生产厂所在地政府部门或商会出具的原产地商会证明、厂家生产编号、出厂证明及联系方式、离岸及到岸的海关报关单、关税证明、装箱单、海运提单、提货单（正本海运提单背书、传真空运单据换取）、商检证明。

1.14 根据国家市场监管总局关于特种设备行政许可有关事项公告(2021年第41号) 阀门生产厂家应具有压力管道阀门 A1 生产许可。

2 工程概况

浙能长电迁建厂址位于浙江省湖州市长兴县和平镇北侧的霅溪村。长兴县处于长江三角洲中心位置，属于太湖流域，位于苏州与杭州之间的太湖西南岸，与苏州、无锡隔湖相望，距离上海、杭州、南京、宁波、苏州、无锡等大中城市 150 公里左右。厂址西侧紧邻西苕溪，距离长兴县 18.8 公里，距湖州 19.8 公里。

3 设计和运行条件

3.1 工程主要原始资料

汽轮机型式：高效超超临界、一次中间再热、十级回热（含 0 号高加）、凝汽式、四缸四排汽、双背压、单轴汽轮机，额定功率 1000MW 级。

汽机各工况参数详见附件-汽机热平衡图。

3.1.1 气象特征与环境条件

厂址所在区域属北亚热带季风气候区，在季风的影响下，冬冷夏热，春暖秋凉，四季分明。厂址处无长期气象观测资料，厂址气象要素特征参考附近的长兴气象站资料。长兴气象站位于长兴县龙山街道双拥路618号，北纬31° 01′ 东经119° 54′，海拔高度25.0m。根据长兴气象站1995~2024年历年实测资料统计，长兴气象站各气象要素特征如下：

累年平均大气压：1014.7hpa

累年平均气温：16.9℃

累年平均最高气温：21.5℃

累年平均最低气温：13.3℃

极端最高气温：41.1℃（2013年8月8日）

极端最低气温：-8.3℃（2016年1月24日）

累年最热月（7月）平均气温：29.0℃

累年最热月（7月）平均最高气温：33.4℃

累年最冷月（1月）平均气温：4.0℃

累年平均相对湿度：75.3%

累年平均水汽压：16.5hPa

累年平均降水量：1358.0mm

3.1.2 地震烈度

厂区地震基本烈度为Ⅵ度，地震动峰值加速度 0.05g。

3.1.3 运输

本工程厂址的交通运输条件良好，铁路、公路、内河及海港的交通均较便利。

3.1.3.1 铁路运输

长兴县拥有较为发达的铁路网络，因其独特的地理位置，在交通上有天然优势。县内有五条铁路经过，包括了杭宁铁路，商合杭高铁，宣杭铁路，长牛铁路，新长铁路，铁路长兴南货场正式启用后，不仅使长兴加入了铁路大网络，同时打通了与内河港口、公路港的最后一公里，形成了外联内畅的铁路交通格局。

3.1.3.2 水路运输

厂址东侧为西苕溪，西苕溪通航级别目前为三级，通航能力约 1000t。

3.1.3.3 公路运输

长兴县内有杭宁高速，申苏浙皖高速，申嘉湖高速，宜长高速，G104 国道，G235 国道通过，交通运输条件较为便利。厂址东侧约 200 米为长和公路，本工程主入口均考虑接至该公路，通过该公路与高速公路，国道以及长兴县主次干道衔接。

3.1.3.4 大件运输

本工程大件设备主要有汽轮机、发电机、主变等。本工程大件设备拟采用在运煤码头港池内新建一座大件码头。

3.1.4 电源条件：

3.1.4.1 中压电源：

中压系统为 10kV、三相、50Hz；额定值 200kW 及以上电动机的额定电压为 10kV。

3.1.4.2 低压电源:

主厂房低压交流电压系统（包括保安电源）为 380/220V、三相四线、50Hz；额定值 200kW 以下电动机的额定电压为 380V；交流控制电压为单相 380V。

直流控制电压为 110V，来自直流蓄电池系统，电压变化范围从 94V 到 121V。

应急直流油泵的电机额定电压为 220V 直流，与直流蓄电池系统相连，电压变化范围从 192V 到 248V。应急直流油泵的电机额定电压为 220V 直流。

3.1.4.3 设备照明和维修电源:

设备照明由单独的 380/220V 照明变压器引出。

维修插座电源额定电压为 380/220V、三相四线、50Hz。单相 220V、20A。

电动机采用 F 级绝缘，温升按 B 级考核。

3.1.5 仪用压缩空气条件

干燥无油，压缩空气的运行压力为 0.4~0.7MPa(a)，设计压力 1.0MPa(g)。

3.1.6 冷却水

辅助设备冷却水采用闭式循环冷却水，最高温度 38℃，设计压力 1.0MPa(g)，运行压力 0.3~0.85MPa（g）。水质为除盐水。

闭式水（除盐水）水质如下：

材质	电导率(25℃)μS/cm	PH(25℃)
全铁系统	≤30	≥9.5

3.2 系统概况和相关设备

3.2.1 锅炉为超超临界参数变压运行直流炉、单炉膛、前四角切圆燃烧、一次再热、平衡通风、露天布置、固态排渣、全钢构架、全悬吊结构塔式布置，由上海电气集团上海锅炉厂供货。

锅炉主要参数表

编号	项 目	单 位	设 计 煤 种		
			BMCR 工况	BRL 工况	THA 工况
1	过热蒸汽流量	t/h	3075	2929	2740
2	过热蒸汽压力	MPa(a)	31.5	31.5	31.5
3	过热蒸汽温度	℃	610	610	610
4	再热蒸汽流量	t/h	2457	2318	2157

编号	项 目	单 位	设 计 煤 种		
			BMCR 工况	BRL 工况	THA 工况
5	再热器进口压力	MPa(a)	6.21	5.86	5.46
6	再热器出口压力	MPa(a)	6.01	5.66	5.28
7	再热器进口温度	℃	362	352	339
8	再热器出口温度	℃	625	625	623
9	省煤器入口温度	℃	314.00	313.00	313.00
10	预热器进口一次风温度	℃	27	27	27
11	预热器进口二次风温度	℃	23	23	23
12	预热器出口一次风温度	℃	340	338	335
13	预热器出口二次风温度	℃	339	336	334
14	锅炉排烟温度（修正后）	℃	119	119	119
15	锅炉计算效率（低位发热量，不投余热利用及废水干燥塔）	%	95.16	95.16	95.16
16	锅炉保证效率（低位发热量，不投余热利用及废水干燥塔）	%	—	95.16	—
17	锅炉不投等离子最低稳定负荷	%THA	≤19		
18	空气预热器漏风率(一年后)	%	≤4.45		
19	锅炉出口 NO _x 浓度	mg/Nm ³	≤170		

3.2.2 本工程汽轮机采用上海汽轮机厂生产的高效超超临界、一次中间再热、首级可调十级回热、单轴、四缸四排汽、纯凝式汽轮机，汽轮机入口主蒸汽参数为30MPa/605℃/623℃。汽轮机采用定-滑-定压运行方式。主要参数如下：

名称	单位	数值
型号	/	N1000-30/605/623
额定功率	MW	1000
额定主蒸汽压力	MPa(a)	30
额定主蒸汽温度	℃	605
额定热再热蒸汽温度	℃	623
额定供热蒸汽压力	MPa(a)	2.6
额定供热蒸汽温度	℃	380
额定供热量	t/h	150
额定排汽压力	kPa(a)	4.84（平均）
保证热耗率（纯凝）	kJ/kW.h	7136
考虑烟气余热利用后热耗（纯凝）	kJ/kW.h	7111
转速	r/min	3000
转向（从汽轮机向发电机看）	/	顺时针

名称	单位	数值
抽汽级数	级	10

3.2.3 机组启动方式和次数:

启动方式	次数
冷态	200
温态	1200
热态	5000
极热态	300
负荷阶跃（负荷变化大于 10%）	12000

3.2.4 机组运行模式符合以下方式:

负荷	每年小时数
80~100%	20%
60~80%	40%
40~60%	30%
20~40%	10%

3.2.5 机组的允许负荷变化率为:

- (1) 在 50%~100%TMCR 负荷范围内 5%TMCR/每分钟
- (2) 在 30%~50%TMCR 负荷范围内 3%TMCR/每分钟
- (3) 30%TMCR 负荷以下 2%TMCR/每分钟
- (4) 允许负荷阶跃 > 10%TMCR 负荷(THA)/每分钟

3.3 安装运行条件

每台机组配置一套高、低压串联汽轮机旁路系统，为室内布置。其安装布置情况如下：

高旁阀布置在 8.6m 层，安装标高约 15m（暂定），与高旁液压油站（布置在 8.6m 层）距离约 20 米（具体距离设计配合阶段确定）。

低旁阀布置在 17.0m 运转层，安装标高约 20m（暂定），两只低旁阀与低旁液压油站（布置在 8.6m 层）距离分别约 50 米、60 米（具体距离设计配合阶段确定）。

汽机旁路均带有快开及快关功能。

高、低压旁路阀的喷水接口可按投标人给出的位置 and 方式进行调整，最终由招

标人确认。

4 技术要求

4.1 基本规格和容量

4.1.1 设备名称：汽机旁路（整套进口）

*执行机构型式：液动

*容量：高旁容量 $\geq 45\%BMCR$ （一套/机组），低压旁路容量为高压旁路流量加减温水流量（两套/机组）。同时低压旁路容量应满足所有启动工况下的高压旁路流量加减温水量。

用途：

1）改善机组的启动性能

机组在各种工况下（冷态、温态、热态和极热态）高压、中压缸联合启动时，投入旁路系统，控制锅炉快速提高蒸汽温度使之与汽机汽缸金属温度较快地相匹配，从而缩短机组启动时间和减少蒸汽向空排放，减少汽机循环寿命损耗，实现机组的最佳启动。投标人提供的旁路系统，设计和选型应满足机组在各种工况下（冷态、温态、热态和极热态）高压、中压缸联合启动要求，并留有足够的调节裕量，**启动工况所有参数详见附件，启动曲线当中的温度值，应考虑 $\pm 20^{\circ}\text{C}$ 的偏差。**

2）机组正常运行时，高压旁路装置具有超压安全保护的功能

锅炉超压时高压旁路开启，减少 PCV 阀和安全阀起跳，并按照机组主蒸汽压力进行自动调节，直到恢复正常值。从而使系统回收工质，减少噪音。

3）旁路应能适应机组定压运行和滑压运行复合方式

当汽机负荷低于锅炉最低稳燃负荷时（不投油稳燃负荷），通过旁路装置的调节，使机组允许稳定在低负荷状态下运行。

4）在启动和减负荷时，可保护布置在烟温较高区的再热器，以防烧坏。

5）高、低压旁路装置能实现自动和手动（快速/正常）遥控功能。

高、低压旁路装置在正常状况下处于热备用状态，投标人充分考虑阀门本体内的疏水聚积而引起阀门本身及管道系统的振动。也应充分考虑机组极热状态下启

动，系统快速暖管升温时旁路阀门及配套减温水调节阀、隔离阀的最大通流能力，防止阀门组过载振动。

6) 启动时，使蒸汽中的固体小颗粒通过旁路进入再热器和凝汽器，从而防止汽轮机调速汽门、进汽口及叶片的硬粒侵蚀。

4.1.2 旁路喷水减温水源

1) 高压旁路：取自高压给水

水压：设计压力 42MPa(g)（暂定），正常运行 35~38MPa.a（暂定），水温：正常 184.4℃，设计温度 325℃。（高压给水设计参数和各具体运行工况运行参数，设计配合阶段确定）

高压给水管道的液压试验压力为 63MPa(g)（暂定），高压旁路喷水隔离阀和喷水调节阀应满足水压试验压力 63 MPa(g)（暂定）。

2) 低压旁路：取自凝结水

水压：设计压力 5.0MPa(g)，正常 1.5~3.6MPa.a，水温：正常 32.3℃，夏季 49℃，设计温度 156.4℃。（凝结水设计参数和各具体运行工况运行参数，设计配合阶段确定）

凝结水管道水压试验压力为 7.5 MPa(g)，低压旁路喷水隔离阀和喷水调节阀应满足水压试验压力 7.5 MPa(g)。

4.1.3 旁路系统设计原则

(a) 本工程机组主要承担基本负荷，并具有一定的调峰能力。

(b) 机组设计年运行小时大于 8000 小时，昼夜负荷变化范围 20~100%额定负荷。

(c) 机组滑压运行范围 20~100%额定负荷(详见机组启动曲线)。

(d) 机组旁路系统型式：汽机高、低压三级串联旁路，低压旁路为两路。

(e) 机组启动方式：高压、中压缸联合启动。

(f) 旁路容量应考虑适当的裕量（不低于旁路容量的 15%）

4.1.4 高、低压旁路进出口管道规格及材料如下（暂定）：

高压旁路阀：进口：ID273×91 材料 A335P92

出口: Ø762×34	材料 A335P91
高旁喷水阀: 进口: Ø219×26	材料 15NiCuMoNb5-6-4
出口: Ø219×32	材料 12Cr1MoVG
高旁喷水隔离阀: 进出口: Ø219×26	材料 15NiCuMoNb5-6-4
高旁阀暖管接口: Ø60×18	材料 A213T92
低压旁路阀: 进口: ID508×45	材料 A335P92
出口: Ø1118×26	材料 A335P91
低旁喷水阀: 进口: Ø219×7	材料 钢 20
出口: Ø219×7.5	材料 12Cr1MoVG
低旁喷水隔离阀: 进出口: Ø219×7	材料 钢 20
低旁阀暖管接口: Ø76×10	材料 A213T92

旁路装置接口材料、口径应和接口管道一致,如材料、口径不一致,由阀门制造商提供过渡段,过渡段与阀门在工厂内完成焊接,高压旁路阀、低压旁路阀出口侧要求为F92材料,即阀门整体均为F92材料(即从阀门进口到出口之间、执行机构以下部分:包括旁路阀门进口段、出口减温段、阀内件等均采用F92材料或不低于F92的材料),因此阀门出口与连接的A335P91管道材质可以不一致。所有阀门接口坡口形式应和管道坡口形式一致。投标人应在获得招标人对各阀门接口规格和材质的最终书面确认后方可投料生产;如有调整,不产生合同价格的变化。

*高、低压旁路阀阀体要求采用 F92 材料, F92 材料的许用应力满足 ECCC2005 的推荐数据的要求。针对设计温度达到 615℃的高压旁路阀门及附件、630℃的低压旁路阀门及附件,投标人应提供材料各金属成分含量的具体数值,该数值的选择应保证高、低压旁路阀门及附件在相应的介质温度下正常运行,并附相关的专题论述。

高、低压旁路阀所有部件(包括阀门内部)的材料均应满足介质温度的使用要求,投标人应论述旁路阀的各部件的选材方案和选材理由,并提供专题说明。

投标人投标时提供各阀门详细的设计选型计算书。

高、低压旁路进出口管道规格为暂定,投标人承诺与设计院最终确定的接管规格匹配,在设计配合阶段确定。

4.2 性能要求

4.2.1 装置构成及技术参数

本工程采用高压旁路（主蒸汽）、低压旁路（高温再热蒸汽）两级串联旁路系统装置，高压旁路装置由高压旁路阀（高旁阀，包括减温器）、喷水调节阀、喷水隔离阀等组成；低压旁路装置由低压旁路阀（低旁阀，包括减温器）、喷水调节阀、喷水隔离阀等组成。高、低压旁路装置的构成和技术参数，见下表。

表 4.2.1-1 （空白处请投标人填写）

技术参数名称		单位	额定工况	冷态启动	温态启动	热态启动	极热态启动
高压蒸汽旁路阀	入口蒸汽压力	MPa(a)	30.0	8.5	8.5	12.0	12.0
	入口蒸汽温度	℃	605	400	400	560	580
	入口蒸汽流量	t/h	1383.8	351.5	351.5	468.6	468.6
	出口蒸汽压力	MPa(a)	6.42	1.70	1.70	1.80	1.80
	出口蒸汽温度	℃	363.5	280.0	280.0	300.0	300.0
	出口蒸汽流量	kg/h	1624.9	374.4	389.1	569.7	580.5
	进口管道（及高旁阀）/出口管道设计压力	MPa(g)	32.975 / 7.28				
	进口管道（及高旁阀）/出口管道设计温度	℃	615/385				
	进/出口管道规格	（暂定）	ID273×91(进口)/Φ762×34（出口）				
	进/出口管道材质		A335 P92/ A335 P91				
	阀芯喉部最小部位通流直径	mm					
高压喷水调节阀	计算压力	MPa(a) （暂定）	39	10	10	16	16
	计算温度	℃	190.2	190.2	190.2	190.2	190.2
	计算流量	t/h	241.1	23.0	37.6	101.0	111.8
	减温水管道设计压力	MPa(g)	42(暂定)				
	减温水管道设计温度	℃	325				
低压	入口蒸汽压力	MPa(a)	5.904	1.500	1.500	1.600	1.600
	入口蒸汽温度	℃	623	400	440	510	540
	入口蒸汽流量	t/h	1624.9	374.4	389.1	569.7	580.5
	出口蒸汽压力	MPa(a)	0.8	0.6	0.6	0.6	0.6

蒸汽旁路阀	出口蒸汽温度	℃	180	160	160	160	160
	出口蒸汽流量	t/h	2188.0	445.2	475.4	728.8	757.2
	进口管道（及低旁阀）/出口管道设计压力	MPa(g)	7.28/1.53				
	进口管道（及低旁阀）/出口管道设计温度	℃	630/620				
	进/出口管道规格	（暂定）	ID508×45(进口)/Φ1118×26（出口）				
	进/出口管道材质		A335 P92/ A335 P91				
	阀芯喉部最小部位通流直径	mm					
低压喷水调节阀	计算压力	MPa(a)	3.3	1.5	1.5	1.5	1.5
	计算温度	℃	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0
	计算流量	t/h	563.1	70.8	86.3	159.2	176.8
	减温水管道设计压力	MPa(g)	5.0				
	减温水管道设计温度	℃	156.4				

注：

- 1、表中的低压旁路阀、低压喷水调节阀的流量均为低压旁路的总流量。1 台机组包含 2 台低旁阀。
- 2、投标人应承诺与凝汽器制造厂配合，确保低压旁路阀后进入凝汽器三级减温减压器前的介质参数满足凝汽器厂家的要求。
- 3、对于低压旁路，出口压力最低值可能为凝汽器背压值，低压旁路选型需考虑此值至设计值范围内都能正常稳定长期运行。

表 4.2.1-2 执行机构(空白处请投标人填写)

			高压旁路			低压旁路			备注
			高旁阀	喷水 调节阀	喷水 隔离阀	低旁 阀	喷水 调节阀	喷水 隔离阀	
型号									阀门形 式：
型式			角阀	直通阀	直通阀	角阀	直通阀	直通阀	
驱动方式			液压	液压	液压	液压	液压	液压	
失动力后状态			关闭	关闭	关闭	关闭	关闭	关闭	
快开/ 快关时间		s							
阀前	压力	MPa(g)							
	温度	℃							
阀后	压力	MPa(g)							
	温度	℃							
最大压差		MPa (g)	32.975			7.28			
流量	额定值	t/h							
	最大值	t/h							
额定流量		%							
阀 门 有	流量特性			等百分比	开/关		等百分比	开/关	
	阀座直径	mm							
	需要转矩(推力)	NM (KN)							
	阀杆行程	mm							

			高压旁路			低压旁路			备注	
			高旁阀	喷水 调节阀	喷水 隔离阀	低旁 阀	喷水 调节阀	喷水 隔离阀		
型号									阀门形 式：	
型式			角阀	直通阀	直通阀	角阀	直通阀	直通阀		
驱动方式			液压	液压	液压	液压	液压	液压		
失动力后状态			关闭	关闭	关闭	关闭	关闭	关闭		
关 参 数	阀体材料									
	泄漏率(或等级)		MSS-SP-61 零泄漏			MSS-SP-61 零泄漏				
	接口	连接方式		焊接	焊接	焊接	焊接	焊接	焊接	
		材质		F92	15NiCuMoNb5-6-4		F92	20G		
		进口	mm							
		出口	mm							
	重量		kg							

附注：1、投标人接口规格应满足 4.1.4 管道规格及材质要求，未注明的流量特性由投标人推荐，并说明推荐理由，最终由招标人决定。

2、表中数据均为设计工况，各启动工况数据在设计配合阶段由投标人提供。

3、高压旁路阀、低压旁路阀出口侧要求为 F92 材料，即阀门整体均为 F92 材料，因此阀门出口与连接的 A335P91 管道材质可以不一致。其余阀体材质要求与管道材质一致，若不一致需保证现场不出现异种钢焊接。

4.2.2 驱动装置

本工程旁路的驱动执行器采用液（油）动执行器，由投标人设计和配套供应。

高、低压旁路阀及喷水阀的液压装置的油缸技术规范见表 4.2.2-1。每台机组的旁路系统装置液动执行器的供油装置（油站），高、低压旁路分别有 1 套油站，油站设备技术规范见表 4.2.2-2。供油装置（油站）配供油温自动控制装置、电加热器、在线自动净化过滤装置及冲洗装置，油温、油压、油位（同轴天线导波雷达）配置模拟量信号，并接入 DCS。

每套油站配有一个油箱(304 不锈钢)、两台可以互相备用与切换的高压供油泵，纳入 DCS 控制；每台高压供油泵出口配有逆止阀、隔离阀，高压供油泵入口配有保护高压供油泵用的滤网；每台油站配有充油阀向系统充油；各旁路阀门的油动机根据功能需要配有比例阀（或伺服阀，配置冗余线圈）、闭锁阀、快开电磁阀、快关电磁阀、冗余模拟量反馈装置等。

油站的备用装置请投标人在投标书中明确，并提供自动投入时间为_____秒，投入后_____秒钟即可达到工作油压。

全部旁路阀配套油缸提供的开启力不小于该阀在其前后最大压差条件下所需开启力的 1.5 倍，并由投标人对执行机构的开启力设计裕量负责。提供中文版液动执行机构提升力计算等专题说明。

油站蓄能器所储能量，应在其电源故障的情况下，仍能提供足够的液压动力，使旁路系统所有阀门完成至少 2 次全行程的开或关。

高、低旁阀应分别单独配置皮囊式蓄能器，蓄能器所储能量应在系统失压的情况下，仍能提供足够的液压动力，使高、低旁阀完成至少 2 次全行程的开或关。

液（油）动执行器的工作介质采用环保型脂肪酸酯抗燃油（牌号_____），油系统由_____MPa 的控制油（驱动油）和_____MPa 的调节油两部分压力油组成，其油质质量技术参数见表 4.2.2-3。投标人如对上述油质要求提出不同建议，需详细说明替换油质的理由及在相同运行条件下的以往工程使用业绩和保证寿命。

液压油站采用风扇冷却方式，液压油站设置外接滤油机进、回油连接接口，接口管道上设置隔离球阀和快速接头（成套），接口尺寸暂定 DN25，投标人提供上述相关材料、附件。液压油站接口位置由投标人设计。

（1）高、低压旁路阀及喷水阀的油缸技术规范：

表 4.2.2-1

名 称		单 位	高压旁路油缸			低压旁路油缸		
			高压旁路 阀	喷水调节 阀	喷水隔离 阀	低压调节 阀	喷水调节 阀	喷水隔离 阀
制造厂								
型号								
油压		MPa						
直径		mm						
横断面积		mm ²						
作用力		N						
行程		mm						
全程动作 时间	快开	s						
	快关							
	调节							
重量		kg						

（2）工作油站设备技术规范：

表 4.2.2-2 油站设备组成表

序号	设备名称	项目	单位	数值	序号	设备名称	项目	单位	数值
1	油泵	型号			4	油泵电动机	型号		
		型式					台数	台	
		台数	台				功率	kw	
		额定油压	MPa				电压	V	
		额定流量	l/min				频率	Hz	
		转速	r/min				转速	r/min	
		制造厂					制造厂		
2	油箱	型号			5	蓄能器	型号规格		
		台数	台				台数	台	
		工作压力	MPa				容量	l(升)	
		几何容积	l（升）				工作压力	MPa	
		最大储油量	l（升）				安全门动作压力	MPa	
		外形尺寸	mm				缓冲介质/压力	/MPa	
		重量	kg				停电后维持时间	分	
							外形尺寸	mm	
3	过滤器	型号			6	再生设备	型号规格		
		滤网材质					再生材料		
		滤网孔径	μ m				再生时间	S	
		允许压差	MPa		7	电加热器	组数	组	
		外形尺寸	mm				功率	kw	
		重量	kg				电压/功率	V/Hz	

（3）油站脂肪酸酯抗燃油油质技术规范：

表 4.2.2-3 油站脂肪酸酯抗燃油油质技术参数表

序号	项目名称	单 位	牌号	允许代用油质	备注
1	油品名称				脂肪酸酯抗燃

序号	项目名称	单 位	牌号	允许代用油质	备注
					油
2	比重 20℃	kg/l			
3	粘度 40℃	mm ² /s			
4	电阻率(20℃)	Ω · cm			
5	倾点	℃			
6	闪点(开口)	℃			
7	自燃点	℃			
8	颗粒污染度 SAE AS4059F 级				
9	水分	mg/L			
10	含氯量 (cl)	ppm			
11	泡沫特性	mL/mL			
12	pH 值				
13	空气释放值 (50℃)	min			
14	水解安定性	MgKOH/g			
15	氧化安定性				

4.2.3 设备性能要求

旁路系统设备性能应保证满足 4.1 节中对旁路系统装置的各项功能要求的实施。

本节所列的设备性能各项要求，是实现上述各项功能所必须具备的基本性能要求，并非是对设备的全部性能要求。

高压旁路调节阀、低压旁路调节阀、减温水阀等应根据设计工作条件考虑冲刷、闪蒸和汽蚀、噪音、密封与设备持久运行等要求，采用多级节流降压的形式，投标文件中专题详细说明设备结构与技术特点。还应特别针对来自锅炉管道中小颗粒冲刷防护措施和避免阀门卡涩问题做专题说明。

4.2.3.1 旁路系统设备性能应满足机组在各种启动工况下能自动或手动(遥控操作)

地进行启动。

4.2.3.2 旁路阀采用液动控制，在正常情况下，旁路系统从全关到全开的一次行程时间不大于 10 秒；在紧急情况下，旁路系统能在 2 秒内快速开启或快速关闭。汽机旁路均带有快开及快关功能。高旁具有快开/快关功能，快开冗余配置；低旁具有快开/快关功能，快关冗余配置。

4.2.3.3 旁路装置应具备下列三种保护功能。

(1) 高压旁路对新蒸汽管系的安全保护功能

当机组在运行中有下列情况之一发生时，高压旁路应能自动快速开启。投标人应在投标文件中说明最快开启时间。

- 主蒸汽压力超过设定值。当压力恢复到额定值及以下时，高旁阀自动关闭；
- 汽轮机跳闸，自动主汽门关闭；
- 发电机跳闸；
- 发电机甩负荷在旁路装置容量相应的负荷及以上时；
- 压力与设定值的偏差太大；
- 压力上升率太快。

当出现下列信号，高压旁路阀紧急关闭

- 高压旁路阀出口温度超过设定值
- 汽机超速
- 汽机排汽压力高过设定值
- 高压旁路减温水压力低于设定值

(2) 低压旁路对再热蒸汽管系的安全保护功能

当机组在运行中有下列情况之一发生时，低压旁路应能自动快速开启，向凝汽器泄流降压。当压力恢复至正常值后低旁将自动关闭。投标人应在投标文件中说明最快开启时间。

- 当再热蒸汽压力超过再热器压力正偏差的设定值时；
- 高压旁路阀快速开启；
- 汽轮机超速；

（3）低压旁路对凝汽器的安全保护功能

当机组在启动或运行中有下列情况之一发生时，低旁应能自动快速关闭。投标人应在投标文件中说明具体关闭时间。

- 凝汽器真空下降到设定值；
- 凝汽器温度高于设定值；
- 凝汽器热井水位高于设定值；
- 低旁出口压力或温度高于设定值；
- 低旁减温水的压力低于设定值。

4.2.3.4 旁路装置应保证当主汽、再热汽运行压力、温度超过设定范围时，旁路装置能自动打开或关闭，并按机组运行情况压力、温度自动调节，直至恢复至正常值。具体的调节功能要求为：

- （1）主蒸汽压力定值设定
- （2）主蒸汽压力调节
- （3）高旁阀后蒸汽温度调节
- （4）再热蒸汽压力调节
- （5）低旁阀后蒸汽温度调节
- （6）蒸汽压力定值设定

4.2.3.5 旁路阀门动作应符合下列要求，具体内容在设计联络会上确定。

- （1）高压旁路阀的开度在 95% 以下时：

主蒸汽压力上升，阀门则应随之逐渐开启。

主蒸汽压力下降，阀门则应随之逐渐关闭。

- （2）高压旁路阀的开度在 95% 以上时：

主蒸汽压力上升，阀门则应几乎不动；

主蒸汽压力下降，阀门则随之向关闭方向动作，直至压力达到设定值为止。

（3）主蒸汽流量在旁路装置设计容量以下时，主蒸汽压力下降，旁路阀则应几乎不动。

(4) 新蒸汽流量在旁路装置设计容量以上时，新蒸汽压力下降，旁路阀则应随之向关闭方向动作。

(5) 当新蒸汽压力稳定较长时间，阀门将向关闭方向动作，直到完全关闭为止。

4.2.3.6 旁路装置应具有下列联动保护手段：

(1) 高压旁路阀的开启、关闭与高压旁路喷水调节阀和隔离阀的开启、关闭联锁；

(2) 低压旁路阀的开启、关闭与低压旁路喷水调节阀和隔离阀的开启、关闭联锁；

(3) 旁路喷水调节阀打不开，则旁路阀应关闭。

(4) 高压旁路喷水阀不能超前旁路阀开启，而应稍滞后开启。

(5) 低压旁路阀快速打开时，其喷水阀应稍超前开启。

(6) 当低压旁路阀快速关闭时，高旁旁则不需随动，但可手动（遥控）快速关闭。

(7) 凝汽器三级减温喷水调节阀的开启、关闭与低压旁路阀的开启、关闭联锁

4.2.3.7 旁路阀应能承受喷水故障引起的超温。

4.2.3.8 对于液动旁路阀系统，蓄能器所储备的能量，应当在动力电源故障（如电故障）的情况下，仍能提供足够的液压动力，使旁路系统的所有阀门能完成 2 次全行程的开或关，最终处于安全状态。

4.2.3.9 旁路阀不需另设支撑装置。阀门水平进下出，执行器竖直向上布置。执行机构对于阀座的连接方位可旋转。

4.2.3.10 旁路装置在设计参数下快速动作时，其噪声不得超过 85dB(A)，（距装置 1 米处的空间范围）。

4.2.3.11 低压旁路阀应和低旁减温器紧密相连，并提供低压旁路阀后至三级减温器管道的布置要求。

4.2.3.12 低压旁路阀减温器的设置应和凝汽器供货商主动、认真的配合。并提供保证经减温器减温后最终进入凝汽器三级减温器的蒸汽压力不超过 0.8MPa，蒸汽温度

不超过 180 °C 的要求，具体设计联络确定。

4.2.3.13 所有阀门的压力须依据阀门可能出现的最高工作压力和最高工作温度设计，并能在此压力、温度下正常动作。高旁阀阀芯能承受现场水压试验压力（49.5MPa），无需另设临时阀芯。

4.2.3.14 阀门可能出现的腐蚀应考虑调节阀由于流体闪蒸和汽蚀的影响，并应采用适当的材质和结构防止腐蚀的发生。旁路减温水调节阀采用多级降压结构，防止闪蒸和汽蚀。高、低压旁路装置在正常状况下处于热备用状态，投标人充分考虑阀门本体内的疏水聚积而引起阀门本身及管道系统的振动且给予详细说明、也应充分考虑机组极热状态下启动，系统快速暖管升温时旁路阀门及配套减温水调节阀、隔离阀的最大通流能力，防止阀门组过载振动，并提供专题说明。

4.2.3.15 旁路阀应能依照 VGB 导则进行酸洗，而不需安装其他临时酸洗管道。

4.2.3.16 旁路阀应满足机组酸洗、水压试验、冲管的要求，若不满足要求，应提供临时装置。制造厂若对旁路阀有预暖要求，则在旁路阀体上设预暖接口，阀体上的暖管孔管座应在工厂焊接完成（异种钢焊接需提供过渡段），接口朝向设计配合阶段确定。旁路阀喷水采用弹簧背压式喷嘴或辅助蒸汽雾化结构喷嘴，旁路阀喷水接口及相关的管路、喷嘴等部件应进行加强设计，满足喷水管道对该接口的推力和力矩。若旁路阀采用弹簧背压式喷嘴，可根据减温水压力改变喷嘴的面积，同时建立一定的背压，降低减温水可能出现闪蒸和汽蚀。

4.2.3.17 旁路阀出口直管段长度要求：

高压旁路阀：根据当前布置，高压旁路入口中心到出口第一个弯头入口的标高差为~7500mm（暂定），请投标人按此考虑阀后直管段长度。高压旁路为水平进出布置。

低压旁路阀：根据当前布置，低压旁路入口中心到出口第一个三通中心的标高差为~7500mm（暂定），请投标人按此考虑阀后直管段长度。低压旁路为水平进出布置。

高压旁路阀和低压旁路阀后的直管段，最终能布置的长度，在设计配合阶段确定。请投标人按上述数据进行阀门设计，阀门对直管段的要求不应大于上述数据减去阀门进口中心和出口的标高差，且越小越好。

4.2.3.18 投标人提供旁路阀及配套减温水调节阀、隔离阀标注有阀芯尺寸图纸的盖章扫描件，投标人保证阀芯喉部最小部位通流直径满足招标人设备使用要求，并承诺不采用缩径阀门。高旁阀的喉部直径为 mm，低旁阀的喉部直径为 mm。

4.3 设备制造要求

4.3.1 旁路装置的各阀门制造应符合（各标准若有新版本，按最新有效版本执行。）

JB/T 3595 《电站阀门一般要求》

GB10869 《电站调节阀技术条件》

GB10868 《电站减温减压阀技术条件》

EN 10204/3.1

TRD 601/421

VGD Guide line R107L

Europien Directive 97123/EC

AD 2000 HPO

ASME:SECTION IX

EN 287

EN 288

TRD 201

ASME B31.1

（1）对于阀门的锻钢件，应符合 NB/T47008 《承压设备用碳素钢和合金钢锻件》的规定，和 GB/T12228-2006 《通用阀门碳素钢锻件技术条件》。

（2）对于阀门承压焊接件，应符合 NB47015-2023 《压力容器焊接规程》的规定。

4.3.2 *阀体应采用锻焊结构，以提高抗热冲击能力和确保其质量。高、低压旁路阀阀体与阀盖密封采用自密封结构，阀座为可拆卸式结构。

4.3.3 阀门结构设计，应具有当今世界先进水平，即：功能多、噪声低、结构紧凑、动作灵活和重量轻等特点。

4.3.4 调节执行机构要求具有调节区域大和灵敏度高的性能。

4.3.5 阀门关闭要严密而无泄漏（检修周期不少于 12 年），阀芯及阀座应耐磨，耐冲刷并便于拆装与研磨。所有阀门其泄漏标准应符合 MSS-SP-61 零泄漏标准的要求。

旁路阀采用预启式（先导式）结构，平衡阀芯上、下腔压力；主阀芯与阀杆设计为活动连接，避免阀杆蠕变导致的阀芯偏斜产生的主密封泄漏；旁路阀阀座为可拆卸零部件，不采用焊接式及螺栓固定式阀座。投标人提供针对本项目设计的高、低旁阀门结构内部结构详图（不接受示意图），并对以上要点及各旁路阀门阀芯前、后减压级数等设计进行专题说明。旁路阀芯应采用防冲刷结构，投标人在投标文件中应提供防止阀门密封面泄漏和防冲刷方案的详细专题说明。

4.3.6 高、低旁路阀在 4%~100% 的流量条件下，旁路喷水阀和阀门喷雾系统应具有良好的喷水雾化效果。

4.3.7 高压减温水隔离阀和调节阀应采用锻焊结构，高旁减温水隔离阀和调节阀要求采用 15NiCuMoNb5-6-4 材质。高、低压减温水隔离阀和调节阀如与招标人管道存在异种钢焊接，投标人提供过渡段，并在工厂内完成焊接。投标人提供旁路阀紧固件钢牌号、特性及最高使用温度。

4.3.8 高压旁路、低压旁路液压油站至各阀门液压管道间的连接应采用焊接方式连接，阀门执行器与油管道采用高压软管连接。

4.4 设备材质要求

4.4.1 旁路装置阀门制造厂应按压力容器受压元件的条件选用钢材、钢材的质量及规格应符合相应的国际标准、中国国家标准或有关技术条件，并应附有钢厂的钢材质量证明书。

4.4.2 阀门的结构及其零件所采用的材料应保证在规定的条件下可靠地使用。零件材料应符合设计图样的规定。

4.4.3 制造厂应有科学而完善的质量管理体系，保证成品质量及零件在材料库及加工各工序中不致混材和错用材料。

4.4.4 油站的油箱、配供的油管道及连接附件采用不锈钢 304 材料，液压油系统、阀门以及执行机构与油站间的所有连接管道长度及附件数量满足现场布置要求，根据现场布置图提供所有管道、管件、阀门及固定附件的规格和数量以及详细的清单并供货至现场。如供货材料不足，现场有需要，投标人应二次补供材料。高压旁路、

低压旁路液压油站至各阀门液压管道间的连接应采用焊接方式连接，阀门执行器与油管道采用高压软管连接。

4.4.5 油系统所有密封件的材质必须满足与油站使用的液压油相容性。

4.5 电气设备要求

4.5.1 电动机应有使用可靠的超温保护装置，并应为防爆、防尘和防潮型。

4.5.2 液动执行器应符合 GB3766-2015《液压传动系统及其元件的通用规则和安全要求》和 GB/T 7935-2005《液压元件通用技术条件》的规定。

4.5.3 200kW 以下电动机采用 380V，满 GB18613-2020《电动机能效限定值及能效等级》1 级能效标准要求。

4.5.4 电动机应为异步电动机。当频率为额定，且电源电压与额定值的偏差 $\geq \pm 10\%$ 时，电动机应能输出额定功率；当电压为额定，且电源频率与额定值的偏差 $\geq \pm 2\%$ 时，电动机应能输出额定功率。当电压和频率同时变化，两者变化分别 $\geq \pm 10\%$ 和 $\pm 2\%$ 时，电动机性能应满足 GB 755 的要求。

4.5.5 电动机的铭牌容量 $\leq$ 拖动设备最大运行工况下所需功率的 115%。

4.5.6 电动机必须能在 80-100%的额定电压和额定功率下平稳启动，并加速所启动的设备。____kV 电动机应能在 65%额定电压下自启动，电动机制造厂应能保证满足自启动电压要求。电动机在满载运行时，应能承受电源快速切换过程而不损坏。

4.5.7 投标人应采取在效措施，保证电动机的最高噪音水平应符合所列规范和标准的要求。距外壳 1m 远处，电动机的平均声压级 $\geq 85\text{dB (A)}$ 。

4.5.8 电动机应能满足在冷态下连续启动不少于二次，热态下连续启动不少于一次。投标人应提供两次热态启动之间允许的最短时间间隔。

4.5.9 在设计环境温度下，电动机应能承受所有热应力和机械应力，并要求端电压保持在额定值时，电动机能达到设计的运转性能。

4.5.10 电动机的起动电流，应达到与满足其应用要求的良好性能与经济设计一致的最低电流值。在额定电压下，对于 200kW 以下电动机的最大起动电流倍数应 < 6.5 倍额定电流；对于 200kW~2000kW 的电动机，其起动电流倍数应 < 6.0 倍额定电流； $\geq 2000\text{kW}$ 的电动机起动电流倍数 < 5.5 倍额定电流。

4.5.11 电动机防护等级为 IP55（户外），其绝缘等级为 F 级（温升按 B 级考核）。电机绕组经真空浸渍处理（VPI）。所有电动机的使用寿命在现场规定的工作制下 ≥ 30 年。电动机的连接线与绕线的绝缘具有相同的绝缘等级。电动机接线盒内的支承绝缘子应进行环氧树脂浸渍处理；电动机接线盒内连接端子的外包绝缘工艺应充分考虑防潮。户外电动机的暴露部件均需涂上一层适用于屋外设备的防腐层，铁芯冲片和其他内部部件也需涂一层保护层以防止腐蚀。

4.5.12 电动机接地装置应设置在电动机的两侧。

4.5.13 出线盒的方位，面对轴伸端看电动机，一般在电动机右侧（在设计联络会上确定）。动力接线盒尺寸、开孔尺寸以及端子排尺寸应考虑到电缆因降压和敷设温升效应需比按电动机额定电流选择的截面要大，应考虑将有关尺寸至少放大一档。

4.5.14 电动机的振动值符合有关标准。

4.5.15 就地控制箱及控制柜要求（若有）

1）、控制箱/柜应有完整的电源回路、保护回路和控制回路。控制箱应满足 GB7251《低压成套开关设备》国家标准，控制箱的防护等级应按 GB4942.2《低压电器外壳防护等级》的规定标明，控制箱的防护等级应不低于主设备的防护等级。电气设备的控制、继电保护设计应遵循有关现行的国家及行业标准，并应在说明书中列出所执行的有关标准。

2）、随机配套控制箱内所配电气一/二次元件选用优质产品，一次元件和二次元件的型号由招标人在设计联络会时指定。指示灯颜色的布置应为左绿右红，红色为开按钮，绿色为停按钮，指示灯应采用长寿命的发光二极管，在控制箱内的设备处均有永久性的标志牌，标明功能，电流互感器采用优质产品，开关柜外门把手选用开关灵活的优质产品。就地控制箱内的端子排布置应考虑现场接线方便，易于检修。除了接线必须使用的端子排以外，还应留有端子总数 15% 的空端子排，以供现场可能的接线修改使用。端子选用优质产品。

3）控制箱的结构、电器安装、电路的布置必须安全可靠，操作方便，维修容易。主回路导线和或母排，截面应满足允许载流量和温升控制的要求。如有母排，应加装绝缘护套，母排接头处加装绝缘防护罩。控制箱内的裸露带电导体之间和带电导

体对地的电气间隙 $\leq 20\text{mm}$ 。

4)、箱内外接导体端子必须满足正常工作电流，并能承受不低于柜内电气元件的短路耐受电流，箱内要留有足够的用于接线的有效空间。控制回路应选择耐气候型铜芯导线，截面积不小于 1.5mm^2 。测量回路导线截面积不小于 2.5mm^2 。使用多股导线的，接线端部应有相应材质的接线端头，采用冷压接方式。使用开口鼻子做端头的，冷压后还应搪锡。导线中间不得有接头，每个端子只能连接一根导线。在三相四线电路中，中性线的端子应允许连接下述载流量的导线：

a. 如果相导线的尺寸超过 16mm^2 ，则等于相导线载流量的一半，但不小于 16mm^2 。

b. 如果相导线的尺寸等于或小于 16mm^2 时，则等于相导线的载流量。

5)、箱内断路器、隔离开关必须满足动热稳定的要求，箱内交流接触器的等级和型号应按电动机的容量和工作方式选择。选择热继电器时，使电动机的工作电流在其整定值的可调范围内。用熔断器和接触器组成的电动机回路应装设带断相保护的热继电器。

6)、就地控制箱控制的单台电动机容量 $>45\text{kW}$ 时，就地控制箱内应配置电流互感器、电流变送器及电流表。电流变送器的输出为 $4-20\text{mA}$ 。

7)、就地控制箱中应提供一付能反映断路器或接触器“合闸/跳闸”位置的接点（一般应为断路器或接触器的辅助常开接点）。触点数量应能满足系统设计要求。

8) 就地控制箱内的断路器或接触器、继电器等，除了箱内接线已经使用的接点，所有接线未使用的备用接点应引接至端子排上。

9) 控制箱/柜必须按相应的国家标准制造，各项性能指标均不应低于国家标准中所规定的指标，并能在本工程的环境条件下安全、可靠地运行，各种类型的控制箱/柜使用寿命不少于 30 年。

10) 控制箱/柜要求：所有就地端子箱、控制箱、动力箱（如果有）均必须采用 316L 不锈钢拉丝板，厚度 $\leq 2.0\text{mm}$ ，并有防腐蚀的措施。柜内采用 304 不锈钢骨架。控制箱/柜正面开启门，控制箱/柜内板前接线，安装部分必须攻丝或焊螺母。控制箱柜门锁采用 316L 不锈钢翼型一字锁。

4.6 仪表和控制要求（I&C）

4.6.1 总则

4.6.1.1 旁路系统的监视、调节、控制、联锁和保护功能由招标人的 DCS 实现。因旁路系统需要而安装在招标人管路的现场一次仪表（汽水部分）由投标人提供设置和选型原则，招标人自行采购；旁路系统的现场一次仪表（执行机构、油系统）及其附件（含仪表阀门及取样管）由投标人负责设计供货。高、低压旁路油站应实现就地/远方操作的功能，油站控制逻辑由招标人的 DCS 实现，现场控制装置（包括现场仪表设备的电源及控制柜）由投标人负责设计并供货，投标人提供有关油站控制的详细控制方案，包括控制逻辑及控制说明，并提供完备的现场控制设备与 DCS 的接口。

本工程将实现机组级自启停（APS）功能，投标人提供的设备应满足全程 APS 要求，投标人应随标书提供投标人供货范围的实现 APS 专项功能说明及与 APS 相关的设备清单，若系统及设备不能满足招标人 APS 要求，则投标人应免费进行补充及改进，直至满足招标人要求。本工程原则上不使用卡套接头、不使用逻辑开关、不使用 PLC。

4.6.1.2 投标人提供用以完成旁路调节、保护和配合汽机高压、中压缸联合启动功能所需的所有资料，包括调节 SAMA 图、控制逻辑图、I/O 清单、各类算法公式、设定值、经验参数、常数、曲线图表等，并配合 DCS 供货商完成旁路控制系统的组态、调试工作。投标人应对 DCS 供货商提供的旁路控制组态逻辑进行审核、确认，确保旁路控制系统调节和控制逻辑设计的正确和完整。

4.6.1.3 投标人供货范围内所有需通过 DCS 来实现的系统控制功能，必须分别提供中文和英文版本的设计资料，图纸资料以中文为准，投标人应确保中文和英文版本资料的正确性和一致性。

4.6.1.4 投标人与汽机、锅炉、凝汽器供货商配合，以确定机组启动和各种运行状态下旁路的动作方式，并提出相关的说明及旁路控制与汽机控制系统（DEH）的硬接线信号清单。在设计阶段应参与 DCS、汽机、锅炉的有关联络会议，对旁路系统的控制方案和相关的具体问题给予充分的指导。

4.6.1.5 招标人 DCS 系统与投标人供货设备的接口点在投标人就地控制设备的端子

排上，投标人的设计和供货范围应包括就地控制装置或盘箱柜至就地设备的连接电缆和接插件等，以满足招标人利用 DCS 的 I/O 信号直接对旁路系统各被控对象进行监视和控制的要求。投标人提供的就地电缆和接线长度应满足现场布置的要求，且为耐高温、阻燃型，并配备电缆保护套管。

4.6.1.6 对于投标人为实现旁路控制功能需要安装在投标人供货范围以外的管道、设备（如凝汽器）上的检测元件和仪表，投标人应提出安装接口和安装方式具体要求。

4.6.1.7 重要参数检测仪表应多重冗余配置，主要调节信号采用三重测量，保护信号采取三取二方式设计。

4.6.1.8 招标人供两路 380VAC/220VAC 电源至投标人配电柜，投标人就地控制设备所需电源由投标人自己提供。投标人在投标书中应提出系统内每个用电对象所需的电源等级、容量。现场布置的电子装置机柜防护等级应不低于 IP65，其它要求参照电气专业就地控制箱及控制柜要求。

4.6.2 接口信号要求

投标人应提供满足旁路监视、控制要求所需的所有信号清单，至少应包括（不限于此）：

- （1）高旁入口/出口压力（模拟量）
- （2）高旁入口/出口温度（热电偶）
- （3）高旁喷水阀差压（模拟量）
- （4）高旁减温水压力（模拟量）
- （5）高旁减温水压力低（开关量）
- （6）低旁入口/出口压力（模拟量）
- （7）低旁入口/出口温度（热电偶或热电阻）
- （8）低旁喷水阀差压（模拟量）
- （9）低旁减温水压力（模拟量）
- （10）低旁减温水压力低（开关量）
- （11）凝汽器压力低（开关量）

(12) 凝汽器温度高 (开关量)

(13) 旁路阀、喷水阀、调节阀阀位状态 (模拟量和开关量)

投标人的控制设备应可接收招标人 DCS 实现旁路控制、保护功能的所有指令信号, 至少应包括 (不限于此):

- (1) 高旁开度指令 (4~20mA DC)
- (2) 高旁快开指令 (开关量)
- (3) 高旁快关指令 (开关量)
- (4) 高旁喷水隔离阀开/关指令 (开关量)
- (5) 高旁喷水调节阀开度指令 (4~20mA DC)
- (6) 低旁阀开度指令 (4~20mA DC)
- (7) 低旁快开指令 (开关量)
- (8) 低旁快关指令 (开关量)
- (9) 低旁喷水隔离阀开/关指令 (开关量)
- (10) 低旁喷水调节阀开度指令 (4~20mA DC)

除满足上述要求外, 投标人应设计并提供招标人 DCS 实现旁路控制功能所需的所有信号接口。

4.6.3 就地仪表

4.6.3.1 投标人应提供一套用于实现控制、监视、报警及保护功能所需的过程量检测装置, 如油系统仪表、阀位传感器等。

4.6.3.2 模拟量信号要求

热电偶: E 型、K 型

热电阻: 铂电阻 Pt100, 三线制

电流信号: 4~20mA DC

4.6.3.3 开关量信号要求

压力开关、温度开关等接点应为快动接点, 切换差值应满足要求。接点为无源接点信号, 最小容量为: 230VAC 3A; 220V DC 1A。

4.6.3.4 执行器

(1) 投标人提供的旁路及其喷水阀门的执行机构应为安全可靠, 并有成熟应用业绩的产品。设备选型由招标人选定。

(2) 对于液动执行器, 应配置油站等附件及检测仪表和装置, 应在制造厂内装好并于阀门整体供货。

(3) 执行器在失去电源、信号时, 应有报警信号送出, 并使整个工艺系统保持在安全位置, 或向安全方向发展。

(4) 执行器除配置冗余模拟量反馈装置外还应设有行程开关, 行程开关接点数量除满足旁路控制要求外, 另有开、关方向至少两对独立的行程开关接点送出。接点的最小容量为: 230VAC 5A; 110V DC 3A。

(5) 所有执行机构的对外接线应由投标人引至所供的接线盒(接线盒不得安装于执行机构本体, 并要远离可能产生高温的区域)。执行机构与接线盒之间的连接电缆应为耐高温、阻燃型。

4.6.3.5 仪表应采用法定计量单位, 所有控制装置模拟量输出信号应为 4-20mA DC, 开关量输出应为无源干接点信号, 容量不小于 220V AC 3A, 220V DC 1A。测温元件应为双支型, 采用热电偶时应选用 K 或 E 分度号, 当测温元件采用热电阻时, 应选用 Pt100 分度号, 且接线采用 3 线制。热电偶、热电阻应选用行业知名、优质成熟品牌产品。热电阻稳定性应能满足 6 年使用寿命(不开路、短路、接地, 无严重超差)。保护套管应能保证 6 年不穿透断裂。防护等级 IP65, 元件外径极限偏差不超 $\pm 10\%$, 元件最小套管壁厚应为铠装外径 10%, 最小阻丝直径应为铠装外径 11%。当测温元件采用热电偶时, 稳定性应能满足 6 年使用寿命, 不开路、短路、接地, 无严重超差, 保护套管应能保证 1 个 A 修周期(6 年)不穿透断裂。防护等级 IP65, 元件外径极限偏差应为 $\pm 10\%$, 元件最小套管壁厚应为铠装外径 10%, 最小偶丝直径应为铠装外径 11%。提供的高温高压场合温度保护套管及安装插座材质应与工艺管道材质相同, 提供材质证明等相关资料满足金属监督要求。压力指示仪表的精度至少为 1.0 级, 盘面直径不小于 100mm(气动控制设备的空气过滤器、定位器上的压力指示表除外), 仪表的机芯、表壳、螺纹接口都应是不锈钢材质, 螺纹接口 M20X1.5, 通常情况下, 表计的量程选择使其正常运行时指针处在 2/3 量程位置。就地温度计采用万向型可抽芯式双金属温度计, 安装管道内应有保护套管, 产品选用不锈钢型, 不采

用水银温度计。安装在振动和泵出口场合的就地指示表为防振型，同类型仪控设备的接头类型尽量做到统一，以减小维护成本。就地温度计和压力表应选用优质产品。就地压力表及温度计应采用三色标志，三分之一以下黄色，三分之一到三分之二绿色，三分之二以上红色，还需保证正常运行时表计指针位于绿色区域。

4.6.3.6 投标人提供的变送器、过程逻辑开关采用优质品牌产品。变送器应具有 HART 协议，就地液晶指示的智能变送器，精度至少达到 0.075 级，外部负载至少为 500 欧姆，选用知名品牌优质产品，长期稳定性要求 5 年不超 0.1%，阻尼时间可设（0~10s），电子外壳盖子材料应为铝合金或不锈钢，螺栓螺母、排污螺钉材质应为 316L，过程膜片接液材料材质为 316L 或哈氏合金，螺纹接口为 1/2"NPT 阴螺纹，通过 1/2" NPT—公制螺纹的阳螺纹-焊接活接接头与仪表管连接；过程逻辑开关选用知名品牌优质产品，螺纹接口为 1/2"NPT 阴螺纹，与仪表管通过阳螺纹-焊接活接接头连接。

4.6.3.7 所有成套提供的就地测量仪表配供相应的安装附件(一次阀、二次阀及排污阀、仪表管等)。所有一次阀前、后均配供不锈钢连接短管，高温高压场合的一次阀及一次阀前短管的材质与相连的工艺管道管材相适应；低温低压场合的一次阀材质采用不锈钢(焊接式)。要求投标人所供压力开关、压力表、压力变送器等仪表阀门按如下要求配置：就地压力表配置一次阀，压力变送器(开关)配置 3 个仪表阀（一次阀、二次阀，排污阀），差压变送器（开关）配置一次阀、二次门及平衡门（不得用三阀组替代）、排污阀。高温、高压（压力>4.0MPa 或温度高于 350℃）测点应设双一次门、双排污阀。接口采用不锈钢材质，数量满足设计需要。仪表阀门选用知名品牌优质产品，要求整体锻造、焊接式（对焊）；设备选型由招标人选定。仪表管材质应选用 316 或 316H。

4.6.3.8 就地设备、装置信号应为两线制传输，信号型式：模拟量为 4~20mA DC 或热电偶(阻)，开关量信号为无源接点，信号接地统一在 DCS 机柜侧接地。至 DCS 的接口信号均应引接至就地控制箱（或接线盒）内端子排，并且所有信号接口都应是独立的（不设公共端子，每个信号对应的端子应留有屏蔽电缆屏蔽端的接线端子，

即开关量和两线制模拟量对应 3 个端子，三线制热电阻对应 8 个端子）。

4.6.4 投标人投标时应随投标文件提供下列控制资料：

- (1) 旁路运行、监视、调节、保护说明；
- (2) 旁路检测系统图和与之对应的投标人供货仪表清单；
- (3) 投标人的仪表和控制设备供货清单；
- (4) 旁路控制与 DCS 进行接口的信号清单；
- (5) 旁路控制主要算法（如旁路流量计算、设定点和开度的关系等）的原理、说明和初步公式。
- (6) 需要招标人提供的电源清单（等级和容量）清单。

4.7 其他要求

4.7.1 检验合格的阀门产品，其外壳上应钉有金属铭牌，铭牌上应有下列内容：

- (1) 产品名称；
- (2) 产品型号；
- (3) 产品编号；
- (4) 设计压力（P1/P2）MPa
- (5) 设计温度（t1/t2）℃
- (6) 设计流量（在设计压力与温度条件下的相应流量）：t/h
- (7) 制造日期；
- (8) 制造厂名。

4.7.2 检验合格的液动执行器产品。应钉上包括下列内容的金属铭牌：

- (1) 产品名称
- (2) 产品型号
- (3) 产品编号
- (4) 额定参数
- (5) 油缸 直径
- (6) 执行器最大行程
- (7) 制造日期

(8) 制造厂名

4.8 油漆

设备出厂前应喷涂三底二面油漆，面漆颜色应征得招标人同意。

4.9 标准

设备产品设计、制造应遵守下列标准，国际规范和标准由投标人填写：

- (1) 《电站阀门制造技术条件》；
- (2) 《锅炉锻件技术条件》；
- (3) 《压力容器锻件技术条件》；
- (4) 《锅炉管道附件承压铸钢件技术条件》；
- (5) 《钢制压力容器焊接规程》；
- (6) 《压力容器锻件超声波探伤》；
- (7) 《钢熔化焊接接头射线照相和质量分级》；
- (8) 《钢制压力容器磁粉探伤》；
- (9) 《管子和管路附件的公称压力和试验压力》；
- (10) 《电站减温减压阀技术条件》；
- (11) 《噪声源声功率级的测定—简易法》；
- (12) 旁路装置应满足 ISO 有关标准。

如制造厂采用的标准与上规定不符应在投标时提出，招标人收到后 1 周内确认，投标人执行的国际规范和标准不得低于中国国家标准。

4.10 设备性能保证

4.10.1 设备的性能应完全达到第 4 节中的各项技术要求。

4.10.2 设备制造中的选材、工艺、质检和试验，应按照图样和有关规范及规定的要求。

4.10.3 阀门、执行器及控制设备，应在厂内组装调试并经招标人验收（这种验收不减轻投标人应承担的所有责任）方能出厂。产品到达现场后，不须解体检查即可安装。投标人应保证阀门绝对不泄漏及执行器与控制装置运转正常。

4.10.4 阀门的噪声在距阀体外壁 1 米处应不大于 85dB(A)。

4.10.5 寿命要求（含整机及易损件）

4.10.5.1 整机运行寿命保证与主机等长（30 年）。大修周期不小于 12 年。

4.10.5.2 在运行累计 50000 小时内，阀门易损件不得损坏。大修周期内，阀门不得泄漏，整机（包括执行机构等）均不得有异常情况发生。

4.11 投标人应根据招标人要求在系统图、接线图、设备图和零部件图上标出供货范围内的设备、阀门、动力柜和主要零部件的设备标识码。

5 监造、检查和性能验收试验

见附件 5: 设备监造、检验和性能验收试验

6 设计与供货界限及接口规则

投标人负责提供高压旁路装置及低压旁路装置的所有系统和设备，包括各阀门及其执行机构、油站及连接管路、仪表设备及安装附件。旁路系统内各阀门接口材料应和招标人管道材料和管径一致，如材料不一致，阀门制造商应保证所提供的材料与系统管道材料的现场可焊性，并根据需要提供过渡段。所有阀门接口坡口形式应和招标人提供的管道坡口形式一致。

7 清洁，油漆，包装，运输与储存

7.1 清洁和油漆

组装前应从每个零部件内部清除全部加工垃圾，如金属切削、填充物等，应从内外表面清除所有轧屑、锈皮油脂等。钢结构在第一次涂层前应做机械除锈处理。油漆应选用质量优良的产品，并能适应运行环境条件，涂三层底漆二层面漆。轴承和油系统的辅助设备，如贮油箱、容器及管道的全部内表面在清洗之后应涂上合适的油溶性防锈剂。设备油漆颜色由业主确定。投标人须补足现场补漆用油漆。

7.2 包装、运输

7.2.1 设备的包装应符合 GB/T13384 标准的规定，并采取防雨、防潮、防锈、防震等措施，以免在运输过程中，由于振动和碰撞引起轴承等部件的损坏。设备出厂时，零部件的包装符合国家相关规定，分类装箱，遵循适于运输、便于安装和查找的原则。

7.2.2 设备发运前，所有开口、法兰、接头应采取保护措施，以防止在运输和储存

期间遭受腐蚀、损伤及进入杂物。需要现场连接的螺纹孔或管座的焊接孔应采用螺纹或其它方式予以保护。遮盖物、紧固件不应焊在设备上。高压旁路装置及低压旁路装置及其附件应整体组装发运供货。

7.2.3 投标人投标时提供包装标准及示意图。

投标人应保证提供设备的包装至少满足现场露天存放 6 个月的要求。

设备包装切勿使用来自松材线虫病疫区的松木和包装材料。如采用含有木质包装材料，投标人需提供《植物检疫证书》。

7.2.4 汽机旁路应在设备明显部位装设耐腐蚀材料制作的金属铭牌，金属铭牌至少应包括以下内容：设备名称、设备标识码、设备制造厂名称、设备制造年月、制造厂产品编号、制造许可证编号、设备型号、性能参数等。

8 数据汇总表格

8.1 旁路设备参数表(请严格按照下表填写，如有其它说明请另行列出)

技术参数名称		单 位	标准工况	强度工况
高压蒸汽 旁路阀	入口蒸汽压力	MPa(a)		
	入口蒸汽温度	℃		
	入口蒸汽流量	t/h		
	出口蒸汽压力	MPa(a)		
	出口蒸汽温度	℃		
	出口蒸汽流量	t/h		
高压喷水 调节阀	计算压力	MPa(a)		
	计算温度	℃		
	计算流量	t/h		
高压喷水 隔离阀	计算压力	MPa(a)		
	计算温度	℃		
	计算流量	t/h		
低压蒸汽	入口蒸汽压力	MPa(a)		
	入口蒸汽温度	℃		

技术参数名称		单 位	标准工况	强度工况
旁路阀	入口蒸汽流量#	t/h		
	出口蒸汽压力	MPa(a)		
	出口速汽温度	℃		
	出口蒸汽流量	t/h		
低压喷水 调节阀	计算压力	MPa(a)		
	计算温度	℃		
	计算流量	t/h		
低压喷水 隔离阀	计算压力	MPa(a)		
	计算温度	℃		
	计算流量	t/h		
凝汽器运行压力		kPa(a)	THA 工况平均背压为 4.84kPa.a ，高低侧背 压分别为 5.409/4.324kPa.a ； TRL 工况平均背压为 11.8kPa.a ，高低侧背 压分别为 13.128/10.589kPa.a ； TMCR 工况平均背压 为 4.84 kPa.a ，高低侧 背压分别为 5.452/4.289kPa.a ； VWO 工况平均背压 为 4.84kPa.a ，高低侧 背压分别为 5.483/4.264kPa.a ；	

#指低压旁路的总流量，每台低旁的流量即为表中数据的 50%。

8.2 设备结构及特性表

8.2.1 高压旁路阀

名称	单位	数据	备注
质量流量	t/h		
进口压力	MPa (g)		
出口压力	MPa (g)		
压差	MPa		
进口温度	℃		
出口温度	℃		
要求通流能力 CV			
保证运行噪音等级	dB(A)		
入口管径×壁厚	mm		
出口管径×壁厚	mm		
旁路容量设计余量	%		
旁路进出方式			
阀门重量	kg		阀门本体重量
执行机构重量	kg		
快开/关时间	s		
常速时间	s		
液动执行器油压	MPa		
油缸直径	mm		
进口喷嘴材料			
阀体材质			
阀杆材质			
出口喷嘴材料			
流量特性			
阀芯形式及减压级数			

名称	单位	数据	备注
阀芯材质			
密封结构和型式			
节流装置			
阀座直径	mm		

8.2.2 低压旁路阀

名称	单位	数据	备注
质量流量	t/h		
进口压力	MPa (g)		
出口压力	MPa (g)		
压差	MPa		
进口温度	℃		
出口温度	℃		
要求通流能力 CV			
保证运行噪音等级	dB(A)		
入口管径×壁厚	mm		
出口管径×壁厚	mm		
旁路容量设计余量	%		
旁路进出方式			
阀门重量	kg		阀门本体重量
执行机构重量	kg		
快开/关时间	s		
常速时间	s		
液动执行器油压	MPa		
油缸直径	mm		
进口喷嘴材料			

名称	单位	数据	备注
阀体材质			
阀杆材质			
出口喷嘴材料			
流量特性			
阀芯形式及减压级数			
阀芯材质			
密封结构和型式			推荐采用压力自密封结构
节流装置			
阀座直径	mm		
阀体材质			
出口喷嘴材料			
流量特性			
阀芯形式			
节流装置			
阀座直径	mm		

8.2.3 高压旁路喷水阀

名称	单位	数据	备注
减温水量	t/h		
减温水进口压力	MPa (g)		
减温水进口温度	℃		
入口管径×壁厚	mm		
出口管径×壁厚	mm		
调节特性			
阀门重量	kg		阀门本体重量

名称	单位	数据	备注
执行机构重量	kg		
快开/关时间	s		
执行方式			
液动执行器油压	MPa		
油缸直径	mm		
阀体材质			
阀芯形式及减压级数			
阀座直径	mm		

8.2.4 低压旁路喷水阀

名称	单位	数据	备注
减温水量	t/h		
减温水进口压力	MPa (g)		
减温水进口温度	℃		
入口管径×壁厚	mm		
出口管径×壁厚	mm		
调节特性			
阀门重量	kg		阀门本体重量
执行机构重量	kg		
快开/关时间	s		
执行方式			
液动执行器油压	MPa		
油缸直径	mm		
阀体材质			
阀芯形式及减压级数			
阀座直径	mm		

8.2.5 高压旁路喷水隔离阀

名称	单位	数据	备注
减温水进口压力	MPa (g)		
减温水进口温度	℃		
入口管径×壁厚	mm		
出口管径×壁厚	mm		
阀门重量	kg		阀门本体重量
执行机构重量	kg		
快开/关时间	s		
执行方式			
液动执行器油压	MPa		
油缸直径	mm		
阀体材质			
阀芯形式			
阀座直径	mm		

8.2.6 低压旁路喷水隔离阀

名称	单位	数据	备注
减温水进口压力	MPa (g)		
减温水进口温度	℃		
入口管径×壁厚	mm		
出口管径×壁厚	mm		
阀门重量	kg		阀门本体重量
执行机构重量	kg		
快开/关时间	s		
执行方式			
进口温度	℃		

名称	单位	数据	备注
出口温度	℃		
液动执行器油压	MPa		
油缸直径	mm		
阀体材质			
阀芯形式			
阀座直径	mm		

9 阀门外形附图

10 部件清单表

投标人必须按下述表格的项目顺序填写，不可漏项（无此项可填“/”，但不能删除，内容不限于此，可以增加栏目）。同时请投标人按备注要求提供相应详细的资料，便于招标人对所供设备有清晰的了解与比较，从而进行技术打分。

10.1 A 类部件清单表

序号	设备/部件	型号	厂家名称	2 年及以上运行 业绩	备注
1	旁路供油装置				
2	液动执行器				

备注：由投标人填报，投标人应采用在行业内应用广泛的优质品牌，上述每个 A 类部件投标人只能填报 1 个品牌（若填报多个品牌，技术打分表中相应部件业绩不得分，相应部件配置水平按最低技术水平的品牌产品进行技术评审打分），并分别提供所投部件产品与招标主设备配套的 1000MW 及以上超超临界燃煤发电机组运行业绩材料（2024 年 1 月 1 日前投运）以及其他相关技术资料。业绩证明材料要求提供合同复制件和运行证明材料，合同复制件至少包含首页、签字盖章页和能体现供货范围的页面，证明材料所能承载的证明内容应符合业绩要求的具体表述。相关业绩数量影响技术评分。

10.2 B 类部件清单表

序号	设备/部件	型号	厂家名称	备注
1	压力差压智能变送器			

2	工艺阀			
3	仪表阀			
4	伺服阀及伺服卡			

备注：由投标人填报，上述每个 B 类部件投标人最多能填报 3 个品牌，投标人应采用在行业内应用广泛的优质品牌。若投标人填报多个品牌，评标委员会将按其中最低技术水平的品牌产品进行技术评审打分。

附件 2 供货范围

1 一般要求

- 1.1 本附件规定了合同设备的供货范围。投标人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附件 1 的要求。
- 1.2 投标人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。本附件未提及而在技术协议中明确的供货范围均为投标人的供货范围。对于属于整套设备运行和施工所必需的部件，如果本招标文件未列出和/或数量不足，投标人仍需在执行合同时免费补足。
- 1.3 除有特别注明外，所列数量均为一台机组所需。专用工具按 1 台机组用量开列。本工程共两台机组。
- 1.4 投标人应提供所有安装和检修所需专用工具等，并提供详细供货清单。
- 1.5 提供随机备品备件，并在投标文件中给出具体清单。
- 1.6 投标人应提供安装和调试所需的消耗材料。
- 1.7 提供所供设备中的进口件清单。
- 1.8 投标人提供的技术资料清单见附件 3。
- 1.9 投标人应根据上述各条款所述及所供设备标准供货规范（能满足安装、调试、生产运行要求）提出详细供货清单，本附件未提及而在招标文件中明确的供货范围均为投标人的供货范围。
- 1.10 对所有的外购件，投标人提供不少于三家的技术资料，供招标人确认。

2 供货范围

投标人应确保供货范围完整，以能满足用户安装、运行要求为原则，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(属投标人供货范围)由投标人免费补充。凡设备接口为法兰连接的，投标人配套提供反法兰及连接件(含垫片、螺栓及螺母，配套的垫片不得采用石棉垫片)；凡配套提供的阀门为法兰连接的，投标人配套提供双反法兰及连接件(含垫片、螺栓及螺母，配套的垫片不得采用石棉垫片)。

2.1 供货范围包括阀门及附件、反法兰等。

供货范围表（单台机组所需，本工程共两台机组，包括但不限于下列各项）

序号	名 称	规格和型号	单位	数量	产地	生产厂家	备注
1	高压旁路阀及其执行机构、蓄能器		1 套				
2	高压旁路减温水调节阀及其执行机构		1 套				
3	高压旁路减温水隔离阀及其执行机构		1 套				
4	高压旁路暖管用节流阀		1 套				如果需要
5	低压旁路阀及其执行机构、蓄能器		2 套				
6	低压旁路阀喷水调节阀及其执行机构		2 套				
7	低压旁路减温水隔离阀及其执行机构		2 套				
8	低压旁路暖管用节流阀		2 套				如果需要
9	旁路控制设备（控制柜、就地控制箱等）		2 套				详列清单
10	检测仪表、温度元件、传感器、变送器、过程开关等		2 套				详列清单，包括温度元件保护套管、插座，压力取样到压力仪表间所有

序号	名 称	规格和型号	单位	数量	产地	生产厂家	备注
							仪表管、开关 变送器接头等 安装附件
11	高压旁路液压油 站系统、阀门执行 机构与油站间的 所有联接管道		1 套				包括蓄能器、 油站用配套仪 表，油站至阀 门的管道，接 头及球阀等全 套附件
12	低压旁路液压油 站系统、阀门执行 机构与油站间的 所有联接管道		1 套				同上
13	电缆		1 套				
14	工艺阀（一次阀）		个				高温高压场合 的排污阀也采 用工艺阀
15	仪表阀（二次阀）		个				
16	其它						

2.2 专用工具（按单台机组数量开列，本工程共两台机组）

序号	名 称	规格和型号	单位	数量	产地	生产厂家	备注
1	吹管保护装置		套	1			用于一只高旁 阀，两只低旁 阀
2	高压旁路阀压力 测试装置		套	1			
3	蓄能器压力测量 及充氮装置		套	1			
4	其它						

2.3 备品备件（按单台机组开列，不限于下列）

序号	名 称	规格和型号	单位	数量	产地	生产厂家	备注
----	-----	-------	----	----	----	------	----

序号	名 称	规格和型号	单位	数量	产地	生产厂家	备注
1	高旁阀密封与填料组件		套	2			
2	高旁阀执行器密封组件		套	1			包含执行机构密封件及比例阀、电磁阀等密封件
3	高旁减温水调节阀密封与填料组件		套	1			
4	高旁减温水调节阀执行器密封组件		套	1			包含执行机构密封件及比例阀、电磁阀等密封件
5	高旁减温水隔离阀密封与填料组件		套	1			
6	高旁减温水隔离阀执行器密封组件		套	1			包含执行机构密封件及比例阀、电磁阀等密封件
7	低旁阀密封与填料组件		套	1			
8	低旁阀执行器密封组件		套	1			包含执行机构密封件及比例阀、电磁阀等密封件
9	低旁减温水调节阀密封与填料组件		套	1			
10	低旁减温水调节阀执行器密封组件		套	1			包含执行机构密封件及比例阀、电磁阀等密封件
11	低旁减温水隔离阀		套	1			

序号	名 称	规格和型号	单位	数量	产地	生产厂家	备注
	密封与填料组件						
12	低旁减温水隔离阀 执行器密封组件		套	1			包含执行机 构密封件及 比例阀、电磁 阀等密封件
13	高旁比例阀/伺服阀/ 电磁阀组件		套	1			不同规格各 1 个
14	高旁阀位模拟量反 馈装置（含连接附 件）		套	1			
15	高旁阀位智能控制 卡		套	1			
16	高旁减温水隔离阀、 调节阀比例阀/伺服 阀、电磁阀组		套	1			不同规格各 1 个
17	低旁比例阀/伺服阀/ 电磁阀组件		套	1			不同规格各 1 个
18	低旁阀位模拟量反 馈装置（含连接附 件）		套	1			
19	低旁阀位智能控制 卡		套	1			
20	低旁减温水隔离阀、 调节阀比例阀/伺服 阀、电磁阀组		套				不同规格各 1 个
21	高旁阀阀芯阀杆组 件		套	1			
22	控制系统之熔断器， 报警灯，按钮、继电 器、电磁阀及其它附 件		套	1			
23	液压油系统滤芯		套	1			
24	液压油系统全套密 封件		套	1			
25	行程开关		套	1			
26	高压压力智能变送 器		只	1			
27	中压压力智能变送		只	1			

序号	名 称	规格和型号	单位	数量	产地	生产厂家	备注
	器						
28	低旁阀盖螺栓、螺母、垫片（如有）		套	1			按一台低旁阀配置
29	油站电机		只	1			

三年随机运行备品备件

序号	名称	规格	单位	数量	生产厂	备注
1	高旁阀芯		套			
2	低旁阀芯		套			
3	高旁减温器喷嘴		套			
4	低旁减温器喷嘴		套			
5	其他		套			投标人细化补充

附件 3 技术资料和交付进度

1 一般要求

1.1 投标人提供的资料应使用国际单位制，语言为中英文对照。外方提供的图纸和资料应翻译成中文后随同原文一并提交招标人，图纸资料以中文为准，图纸资料除提供书面文件外还应提供可编辑的 U 盘形式电子文件。图纸应为 AutoCAD2004 版格式，文本文件应为 Word/Excel 格式。

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

1.3 投标人资料的提交应及时、充分，正确，满足工程进度要求。收到中标通知书后 3 天内给出配合工程设计的全部技术资料和交付进度清单，并经招标人确认。

1.4 投标人提供的技术资料分为投标阶段，配合设计阶段，设备监造检验、施工调试试运、性能试验验收和运行维护等四个方面。投标人须满足以上四个方面的具体要求。

1.5 对于其它没有列入合同技术资料清单,却是工程所必需文件和资料,一经发现,投标人应及时免费提供。

1.6 招标人要及时提供与合同设备设计制造有关的资料。

1.7 投标人应在收到中标通知书后 10 天内,向招标人提供满足设计院施工图设计需要的资料共 10 套(其中设计院 3 套,业主方 7 套),另加 2 套电子文档(设计院和业主方各 1 套)。

1.8 投标人应在合同签订后 6 个月内,向招标人提供与设备设计、制造、监造、检验、施工、安装、调试、验收等有关的技术资料,为每台机组 18 套纸质文件(随机 2 套,设计院 2 套,招标人 14 套),电子文件每台机组 5 套(设计院 2 套,招标人 3 套)。

1.9 设备安装调试完毕后,投标人应按机组分别提供 12 套(设计院 1 套,招标人 11 套)完整的设备竣工图,另加 2 套电子版。

1.10 投标人提供运行和维护手册、培训手册每台机组 18 套纸质文件,另加 2 套电子版。其它资料(标准规范、质量计划等)提供 6 套。

1.11 投标人提供的图纸应清晰,不得提供缩微复印的图纸。

1.12 投标人提供的所有资料(包括图纸)均应有本工程专用标识,即盖有“浙能长兴电厂迁建项目专用”图章,修改版资料对修改部分应有明显的标识或标注。最终资料提交后不得任意修改,设备到货后与所提资料不符所造成的一切返工和损失由投标人负责赔偿。

1.13 投标人在各阶段提供的所有设计资料及所提供的设备与附件均标注标识系统(即电厂标识系统)。

2 资料提交的基本要求

2.1 随投标文件提供的资料:

(1) 旁路系统有关说明(包括旁路系统阀门的结构详图、技术特点以及高、低压旁路阀门各部分密封型式,阀门暖管方案等),投标人提供的图纸应标明供货界限;

(2) 旁路系统所有阀门的技术数据表;

(3) 旁路系统所有阀门的特性曲线(含设计参数、最大和最小流量曲线);

- (4) 旁路系统整体布置要求；
- (5) 每个阀门供设计布置用的外形尺寸及接口尺寸图、布置要求、纵剖面图和零件明细表。（如表中资料有变更， 投标人应在签订技术协议后二周之内通知招标人）；
- (6) 旁路阀快动时对管道接口处的推力和力矩；
- (7) 关于阀门强度试验的技术要求；
- (8) 包括压力、温度和流量方面各变送器的原理、安装、运行、维护及检修说明；
- (9) 旁路阀及执行机构检修所需空间及详细尺寸；
- (10) 备品备件清单。
- (11) 液动执行机构的配管图、接线图；
- (12) 执行器的原理、安装、运行、维护和修理的详细说明书；
- (13) 有关阀门和执行器制造及检验方面的技术标准；
- (14) 旁路运行、监视、调节、保护说明；
- (15) 旁路检测系统图和与之对应的投标人供货仪表清单（列表）；
- (16) 投标人的仪表和控制设备供货清单（列表）；
- (17) 旁路控制与 DEH 进行接口的信号清单；
- (18) 旁路控制主要算法（如旁路流量计算、设定点和开度的关系等）的原理、说明和初步公式。
- (19) 需要招标人提供的电源清单（等级和容量）清单。

2.2 配合工程设计的资料与图纸提交日期为合同签定后 15 天，具体清单如下，包括但不限于此：

- (1) 旁路系统有关说明；
- (2) 旁路系统所有阀门的技术数据表；
- (3) 旁路系统所有阀门的特性曲线（含设计参数、最大和最小流量曲线）；
- (4) 旁路系统整体布置要求；
- (5) 每个阀门供设计布置用的外形尺寸及接口尺寸图、布置要求、纵剖面图

和零件明细表。（如表中资料有变更， 投标人应在签订技术协议后二周之内通知招标人）；

（6） 旁路阀快动时对管道接口处的推力和力矩；

（7） 关于阀门强度试验的技术要求；

（8） 包括压力、温度和流量方面各变送器的原理、安装、运行、维护及检修说明；

（9） 旁路阀及执行机构检修所需空间及详细尺寸；

（10） 备品备件清单。

（11） 液动系统的连接图和说明书；

（12） 执行器的原理、安装、运行、维护和修理的详细说明书；

（13） 有关阀门和执行器制造及检验方面的技术标准；

（14） 热控部分资料：

——旁路运行、监视、调节、保护说明，要求详细，深度可满足设计、调试、运行需要；

——旁路调节组态图（SAMA）图，控制连锁保护逻辑图，参数、定值等齐全；

——旁路检测系统图，要求测点齐全、完整；

——投标人供货的仪表和控制设备供货清单，要求列表说明每台仪表的型号、规格、量程、设定值、安装接口；

——系统参数和测量仪表的设定值清单；

——旁路控制与 DEH 进行接口的信号（I/O）清单，以及 I/O 信号制式和用途；

——旁路控制的所有算法、函数、公式、图表、曲线等资料；

——需要招标人提供的电源清单（等级和容量）清单；

——控制柜及接线盒的外形图、内部布置图、控制原理接线图和端子排出线图，要求尺寸明确、原理清楚、端子号确定；

——液动执行机构的电路原理图、油路配管图、电磁阀接线图和端子排出线图。

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。

- (1) 使用材料的物理和化学性能试验报告；
- (2) 材料生产中的无破坏性试验报告，检测报告；
- (3) 焊后焊缝的热处理详细说明和检测报告；
- (4) 阀门组装完成后压力试验和严密性试验报告；
- (5) 阀门和自控设备组装后的性能试验报告。

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（招标人提出具体清单和要求，投标人细化，招标人确认）包括但不限于：

2.4.1 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。

2.4.2 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，控制系统逻辑图、调节原理图、设备安装接线图等。

2.4.3 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、定期校验和维护说明等。

2.4.4 投标人应提供备品、配件总清单和易损零件图。

2.5 投标人须提供的其它技术资料（招标人提出具体清单，投标人细化，招标人确认）包括以下但不限于：

2.5.1 检验记录、试验报告及质量合格证等出厂报告。

2.5.2 投标人提供在设计、制造时所遵循的规范、标准和规定清单。

2.5.3 设备和备品管理资料文件,包括设备和备品发运和装箱的详细资料(各种清单)，设备和备品存放与保管技术要求,运输超重和超大件的明细表和外形图。

2.5.4 详细的产品质量文件，包括材质、材质检验、焊接、热处理、无损检测，加工质量,外形尺寸。水压试验和性能检验等的证明。

2.5.5 所有进口件的原产地出厂证明文件及进口报关单。

附件 4 交货进度

序号	设备/部件名称、型号	#1 机组	#2 机组
1	设备本体	2027 年 11 月 30 日	2028 年 1 月 30 日
2	备品备件	2027 年 11 月 30 日	2028 年 1 月 30 日
3	专用工具	2027 年 11 月 30 日	2028 年 1 月 30 日
4	其它	2027 年 11 月 30 日	2028 年 1 月 30 日

备注：

- 1、交货日期指该批设备到现场的日期（对于车运，交货地点为电厂工地；对于水运，交货地点为电厂码头）。
- 2、设备到达现场时，投标人应派人到现场配合招标人办理交接手续。
- 3、本交货时间为暂定计划，招标人有权根据工程进度要求调整具体交货时间。

附件 5 设备监造、检验和性能验收试验

1 概述

1.1 本附件用于合同执行期间对投标人所提供的设备（包括对分包外购设备）进行检验、监造和性能验收试验，确保投标人所提供的设备符合附件 1 规定的要求。

1.2 投标人应在本合同生效后 3 个月内，向招标人提供与本合同设备有关的监造、检验、性能验收试验标准。有关标准应符合附件 1 的规定。

1.3 招标人的监造并不代表能免除投标人对设备制造质量所应付的责任。

2 工厂检验

2.1 工厂检验是质量控制的一个重要组成部分。投标人须严格进行厂内各生产环节的检验和试验。投标人提供的合同设备须签发质量证明、检验记录和测试报告，并且作为交货时质量证明文件的组成部分。

2.2 检验的范围包括原材料和元器件的进厂，部件的加工、组装、试验至出厂试验。

2.3 投标人检验的结果要满足附件 1 的要求，如有不符之处或达不到标准要求，投标人要采取措施处理直至满足要求，同时向招标人提交不一致性报告。投标人发生重大质量问题时应将情况及时通知招标人。

2.4 投标人提供招标人 5 人×5 天汽轮机旁路装置至生产国工厂检验（包括检查和性能验收）所产生的全部费用，包括但不限于往返交通、食宿等。工厂检验的所有费用包括在合同总价之中，合同报价时需分项列出此部分价格，合同统一 13%增值税。

2.5 招标人有权派遣检验人员会同投标人检验人员对合同设备的制造过程和质量进行检验和试验。

2.6 投标人应在合同设备检验开始前 3 个月通知招标人检验的日期。主要设备的装配和检验应在招标人检验人员在场的情况下进行。招标人检验人员还有权参加其他设备的检验和有关合同设备质量的会议。

2.7 如招标人人员并非由于投标人的过错而未能按时到场，则投标人有权自行进行设备装配和检验。

2.8 如果发现合同设备有缺陷和/或与合同规定的规范不符时，招标人检验人员有权提出意见，投标人应充分考虑这些意见并采取必要的措施以消除合同设备的缺陷。当缺陷消除后，投标人应再次进行检验，由此引起的费用由投标人承担。

2.9 参加交货前工厂检验的招标人人员不应会签任何质量证明。在投标人国家和/或制造厂进行的质量检验不能代替在卸货港和/或工作现场对合同设备进行的检验，亦不能因此免除投标人按合同规定的保证责任。

2.10 投标人应免费提供招标人人员的工作条件，包括但不限于必要的技术资料、图纸、试验工具和仪器以及当地交通和医疗保险。

3 设备监造

3.1 监造依据

根据本合同和电力工业部、机械工业部文件电办（1995）37 号《大型电力设备质量监造暂行规定》和《驻大型电力设备制造厂总代表组工作条例》的规定，以及国家有关规定。

3.2 监造方式

文件见证、现场见证和停工待检，即 R 点、W 点、H 点。每次监造内容完成后，投标人和监造代表均须在见证表上履行签字手续。投标人复印 3 份，交监造代表 1 份。

3.3 监造内容

具体监造内容、监造方式由招标人确定。

序	项 目	监	造 方	式	备
号	内 容	H	W	R	注
注：H—停工待检，W—现场见证，R—文件见证，数量—检验数量					

3.4 对投标人配合监造的要求：

投标人为招标人提供以下方便：

（1）提前 10 天将设备监造项目及检验时间通知招标人监造代表和招标人，监造项目和方式由投标人、招标人监造代表、招标人三方协商确定；

（2）招标人监造代表和招标人代表有权通过投标人有关部门查（借）阅合同与本合同设备有关的标准、图纸、资料、工艺及检验记录（包括之间检验记录），如招标人认为有必要复印，投标人应提供投标人方便。

(3) 招标人人员在监造过程中如发现设备和材料缺陷或不符合规定的标准要求时, 招标人有权提出意见, 投标人应采取相应改进措施, 以保证设备质量。无论招标人是否要求和知道, 投标人均应主动及时向招标人提供合同设备制造过程中出现的较大的质量缺陷和问题, 不得隐瞒。在招标人不知道的情况下投标人不得擅自处理。

4 性能验收试验

4.1 性能验收试验目的为了检验合同设备的所有性能是否符合附件 1 的要求。

4.2 性能验收试验的地点由合同确定, 一般为招标人现场。

4.3 性能试验的时间: 机组试验在 168 小时试运之后半年内进行, 具体试验时间由招标人确定; 单台设备的试验招投标双方协商确定。

4.4 性能验收试验由有资质的第三方主持, 招、投标人参加。试验大纲由招标人提供, 与投标人讨论后确定。如试验在现场进行, 投标人要按本附件 4.7 款要求进行配合; 如试验在工厂进行, 试验所需的人力和物力等由投标人提供。

4.5 性能验收试验的内容

4.5.1 材料试验: 材料应根据标准试验, 提供招标人检验记录和测试报告破坏性及非破坏性试验资料。

4.5.2 工厂试验

旁路装置的阀门在组装完毕后应按《电站阀门制造技术条件》及《管子和管路附件的公称压力和试验压力》等规定进行水压强度试验和密封性试验。

液动执行器应进行阀门组装后的下列项目试验:

- (1) 装置的灵敏性;
- (2) 行程控制器的灵敏性和准确性;
- (3) 测定旁路阀全程(开或关达到设定值)动作时间;
- (4) 蓄能器蓄能量的测定。

4.5.3 现场试验

- a、招标人在设备完全安装好后, 进行必要的试验, 并按验收标准进行。
- b、进行这些试验的时候, 投标人应派人到现场帮助, 指导解决试验暴露的缺

陷。直到合格为止。

4.6 性能验收试验的标准和方法

性能试验验收方案由投标人编写，招标人确认。

4.7 性能验收试验所需的测点、一次元件和就地仪表的装设应由投标人提供，参加方配合。投标人也要提供试验所需的技术配合和人员配合。

4.8 性能验收试验的费用

本附件 4.7 和投标人试验的配合等费用已在合同总价内。其它费用，如试验在现场进行，由招标人承担；在投标人工厂进行，则已包含与合同总价之中。

4.9 性能验收试验结果的确认

性能验收试验报告由测试单位编写。报告结论招投标双方均应承认。

进行性能验收试验时，一方接到另一方试验通知而不派人参加试验，则被视为对验收试验结果的同意。

附件 6 技术服务和联络

1 投标人现场技术服务

1.1 投标人现场服务人员的目的是使所供设备安全、正常投运。投标人要派合格的现场服务人员。在投标阶段应提供包括服务人月数的现场服务计划表（格式）。如果此人月数不能满足工程需要，投标人要追加人月数，且不发生费用。

现场服务计划表（格式）

序号	技术服务内容	计划人月数	派出人员构成		备注
			职称	人数	

1.2 投标人现场服务人员应具有下列资质：

1.2.1 遵守法纪，遵守现场的各项规章和制度；

1.2.2 有较强的责任感和事业心，按时到位；

1.2.3 了解合同设备的设计，熟悉其结构，有相同或相近机组的现场工作经验，能够正确地进行现场指导；

1.2.4 身体健康，适应现场工作的条件。

投标人要向招标人提供服务人员情况表。投标人须更换不合格的投标人现场服务人员。

服务人员情况表

姓名		性别		年龄		民族	
政治面貌		学校和专业		职务		职称	
	（包括参加了哪些工程的现场服务）						

姓名		性别		年龄		民族	
工							
作							
简							
历							
	(按资质 4 条逐条评价)						
单							
位							
评							
价				单位 (盖章)			
				年 月 日			

(注： 每人一表)

1.3 投标人现场服务人员的职责

1.3.1 投标人现场服务人员的任务主要包括设备催交、货物的开箱检验、设备质量问题的处理、指导安装和调试、参加试运和性能验收试验。

1.3.2 在安装和调试前，投标人技术服务人员应向招标人技术交底，讲解和示范将要进行的程序和方法。对重要工序（见下表），投标人技术人员要对施工情况进行确认和签证，否则招标人不能进行下一道工序。经投标人确认和签证的工序如因投标人技术服务人员指导错误而发现问题，投标人负全部责任。

投标人提供的安装、调试重要工序表

序号	工序名称	工序主要内容	备注

1.3.3 投标人现场服务人员应有权全权处理现场出现的一切技术和商务问题。如现场发生质量问题，投标人现场人员要在招标人规定的时间内处理解决。如投标人委托招标人进行处理，投标人现场服务人员要出委托书并承担相应的经济责任。

1.3.4 投标人对其现场服务人员的一切行为负全部责任。

1.3.5 投标人现场服务人员的正常来去和更换事先与招标人协商。

1.4 招标人的义务

招标人要配合投标人现场服务人员的工作，并在生活、交通和通讯上提供方便。

2 培训

2.1 为使合同设备能正常安装和运行，投标人有责任提供相应的技术培训。培训内容应与工程进度相一致。

2.2 培训计划和内容由投标人在投标文件中列出（格式）。

序号	培训内容	计划人月数	培训教师构成		地点	备注
			职称	人数		

2.3 培训的时间、人数、地点等具体内容招投双方商定。

2.4 投标人为招标人培训人员提供设备、场地、资料等培训条件，并提供食宿和交通方便。

3 设计联络

设计联络会安排二次，第一次会务组织及费用由投标人负责，第二次会务组织及费用招标人负责，但差旅费均各自自理。有关设计联络的计划、时间、地点和内容要求由招标投标双方商定。

设计联络计划表

序号	次数	内 容	时间	地点	人数
	第一次			招标人所在地	
	第二次			投标人所在地	

附件 7 分包与外购

投标人要按下列表格填写分包情况，每项设备的候选分包商一般不少于 3 家，并报各分包商的简要资质和业绩情况。

序号	设备名称	型号	数量	分包商名称	产地	备注
1						
2						
3						
4						

附件 8 大（部）件情况

序号	部件名称	数量	尺寸(m) 长×宽×高		重量(t)		厂家名称	部件产地	备注
			包装	未包装	包装	未包装			

说明：

1. 投标人应在投标文件中按附表要求提供设备各大件的运输尺寸(长×宽×高)、重量，并附运输外形尺寸图及其重心位置。
2. 设备运输尺寸，指设备包装后的各部分尺寸。
3. 当采用铁路运输时，设备的运输外形尺寸，应考虑该设备拟采用的运输车辆装载面至轨面的高度要求。
4. 投标人应根据大件运输的线路及运输方式，对沿途中所经过的涵洞、桥梁等构、建筑物进行充分的调查和论证，在投标文件中提出大件运输的方案，确保设备大件安全运至现场。
5. 投标人还应在投标文件中说明所有其它设备的运输方案，包括车辆型号、数量、运输路线等。
6. 当投标人设备的运输尺寸超出上述给定的铁路运输界限规定的界限要求时，投标人应承担由于采取必要措施进行运输而发生的费用。
7. 对于重件、大件需海运到电厂码头，交货地点船上。
8. 上表中的序号和内容应与附件 2 的一致。
9. 为减少现场组装工作量，投标人应根据运输最大件的要求，合理拆分设备，并在投标文件中对设备交货形式作出说明。

附件 9 技术差异表

投标人要将投标文件和招标文件的差异之处汇集成表。技术部分和商务部分要单独列表。

差 异 表

		招标文件		投标文件
序号	条目	简要内容	条目	简要内容

附件 10 附图

1. 汽轮机热平衡图（详见有关附件）
2. 机组启动曲线（详见有关附件）

附件 11 投标人需要说明的其他问题（质量承诺及售后服务承诺等）

1、投标人提供在专业技术、设备设施、人员组织、业绩经验等方面具有设计、制造、质量控制、经营管理的相应的资格和能力的资料。

2、针对设计温度达到 615℃ 的高压旁路阀门及附件、630 低压旁路阀门及附件，投标人应提供材料各金属成分含量的具体数值，该数值的选择应保证高、低压旁路阀门及附件在相应的介质温度下正常运行，并附相关的专题论述。

3、高、低压旁路阀所有部件（包括阀门内部）的材料均应满足介质温度的使用要求，投标人应论述旁路阀的各部件的选材方案和选材理由，并提供专题说明。

4、投标人提供高/低压旁路阀、喷水调节阀、喷水隔离阀执行机构提升力计算专题说明。

5、投标人提供高/低压旁路阀防止阀门卡涩、防止阀芯/阀座冲刷所采取措施的专题说明。

6、高/低压旁路装置在正常状况下处于热备用状态，投标人充分考虑阀门本体内部的疏水聚积而引起阀门本身及管道系统的振动且给予详细说明、也应充分考虑机组极热状态下启动，系统快速暖管升温时旁路阀门及配套减温水调节阀、隔离阀的最大通流能力，防止阀门组过载振动，并提供专题说明。

7、投标人提供高/低压旁路阀减压装置级数专题说明。

8、投标人提供高/低压旁路阀阀芯喉部最小部位通流直径计算专题说明。

9、投标人提供高/低压旁路阀喷嘴结构特点专题说明。

附件 12 性能考核条款

- 1、旁路阀快关/快开动作时间不能大于目标值，否则，快关/快开时间每增加 1 秒，投标人需支付违约金 10 万/台，并负责整改至符合招标文件要求。
- 2、旁路阀从全关至全开正常调节动作时间不能大于目标值，否则，时间每增加 1 秒，投标人需支付违约金 4 万/台，并负责整改至符合招标文件要求。
- 3、高、低压旁路通流能力应符合保证值（不小于 15%的裕量），否则每台旁路调节阀的通流能力每降低 12t/h，投标人需支付违约金 5 万/台。
- 4、高、低压旁路噪声在整个运行范围内必须控制在 85dB（A）的范围内（1 米范围内），如果不能达到噪音控制要求，则投标人需支付违约金 1 万/每台旁路调节阀，并负责整改至符合招标文件要求。
- 5、因投标人配合资料提供不全、不及时，不参加招标人组织的 DCS 系统联络会，未对控制系统设计进行确认，以及调试期间未配置控制人员参与配合等原因，导致控制系统不能按期按质投入的，每推迟一天，扣合同金额的 0.2%。
- 6、高、压旁路阀泄漏标准应符合 MSS-SP-61 零泄漏标准的要求。若不能满足规范要求，投标人应支付合同设备价 1%的违约金，并负责在质保期内整改至符合招标文件要求。
- 7、蓄能器的配置容量、油系统内漏量应能满足现场稳定运行的要求。旁路阀门处于关闭状态的情况下，油站两次充油时间间隔不低于 120 分钟；否则每减少 10 分钟，需支付违约金 1 万/台。油站蓄能器所储能量，应在其电源故障的情况下，仍能提供足够的液压动力，使旁路系统所有阀门完成至少 2 次全行程的开或关，否则需支付违约金 5 万/台。
- 8、阀门全关后：高旁阀后温度应不高于冷再运行温度；低旁阀后温度应不高于 40℃或凝汽器压力对应的饱和温度。否则，高低旁阀后温度每增加 1℃，投标人需支付违约金 2 万/台阀。

附件 13 投标人需要说明的其它内容

第六章 投标文件格式

招标编号：ZJTY-2026-07-22-002

浙能长兴电厂迁建项目汽机旁路装
置

投 标 文 件

第一卷 商务文件

投标人：（盖单位章）

一、法定代表人资格证明或授权委托书

法定代表人资格证明

投标人名称：

姓名： 性别： 年龄： 职务： 系 的法定代表人（单位负责人）。

特此证明。

投标人：（盖单位章）

或法定代表人签字：（签字）

日期：

附：法定代表人（单位负责人）身份证复印件。

授权委托书

本人（ ）系（ ）的法定代表人（单位负责人），现委托（ ）为我方代理人。代理人根据授权，以我方名义签署、澄清确认、递交、撤回、修改浙能长兴电厂迁建项目汽机旁路装置的投标文件、签订合同和处理有关事宜，其法律后果由我方承担。

委托期限： 。

代理人无转委托权。

投标人（盖单位章）：

或法定代表人（签字）：

身份证号码：

委托代理人：

身份证号码：

日期：

附：委托代理人身份证复印件

二、联合体协议书（若需，联合体各方签字盖章后扫描上传）

联合体协议书

____（所有成员单位名称）自愿组成____（联合体名称）联合体，共同参加____（项目名称）____（标段名称）项目投标。现就联合体投标事宜订立如下协议。

1. ____（某成员单位名称）为 ____（联合体名称）牵头人。

2. 联合体各成员授权牵头人代表联合体参加投标活动，签署文件，提交和接收相关的资料、信息及指示，进行合同谈判活动，负责合同实施阶段的组织和协调工作，以及处理与本招标项目有关的一切事宜。

3. 联合体牵头人在本项目中签署的一切文件和处理的一切事宜，联合体各成员均予以承认。联合体各成员将严格按照招标文件、投标文件和合同的要求全面履行义务，并向招标人承担连带责任。

4. 联合体各成员单位内部的职责分工如下：____。

5. 本协议书自所有成员单位法定代表人或其委托代理人签字或盖单位章之日起生效，合同履行完毕后自动失效。

6. 本协议书一式____份，联合体成员和招标人各执一份。

注：本协议书由法定代表人签字的，应附法定代表人身份证明；由委托代理人签字的，应附授权委托书。

联合体牵头人（盖单位章）：

法定代表人或其委托代理人（签字）：

联合体成员（盖单位章）：

法定代表人或其委托代理人（签字）：

联合体成员（盖单位章）：

法定代表人或其委托代理人（签字）：

日期：____年____月____日

三、廉政承诺书

廉政承诺书

致：浙江天虹物资贸易有限公司

为配合招标人招标采购活动中的廉政建设，规范双方的各项活动，防止发生各种谋取不正当利益的违法违纪行为，保护国家、企业和当事人的合法权益，根据国家有关法律法规和廉政建设责任制规定，本单位参与采购过程中，保证在项目业务的获取（包括但不限于招标投标等其他采购形式）、合同签订及合同履行等全过程中严格遵守以下规定：

一、严格遵守国家有关法律、法规，相关政策，以及廉政建设的各项规定。严格遵守招标人在廉洁从业方面的各项制度和规定，并主动配合招标人遵守执行。

二、对本单位相关人员进行经常性的廉洁自律教育，并督促其在工作中自觉遵守以下规定：

1. 不得以任何形式向招标人相关人员赠送礼金、礼品、有价证券或其他代币券、贵重物品、好处费、感谢费等。

2. 不得邀请招标人相关人员参加可能对上述招标采购活动公正性、廉洁性产生影响的各种宴请、旅游和消费娱乐等活动。

3. 不得变相采用借款、报销发票、提供交通工具等作为私用或其他手段向招标人相关人员提供不正当利益。

4. 不得在上述招标采购活动中向招标人相关人员许诺提供或为其谋求各类不正当利益，或施加任何形式影响和干扰决策。

5. 本单位及工作人员在招标采购过程中，不得以任何形式向招标人或招标代理机构的相关人员行贿、提供回扣或其他好处费等。

三、如果一旦发现本单位工作人员有违反以上规定行为，本单位将视其情节轻重，按照相关法律法规、国家有关廉政建设的规定及企业内部规章制度予以处理。且一经查实，招标人有权取消我方的候选（或中选）资格，并配合落实进一步的处罚措施。

四、本单位在此承诺，如果招标人相关人员主动索取或故意刁难以变相索取上述任何形式的不正当利益，利用职权要求本单位采购其亲友经营的有关物资，要求代为其亲友安排工作，或推荐采购单位和要求我方购买采购合同规定以外的，本单位将及时向招标人主管部门或纪检监察部门举报，并视招标人需要，积极配合相关的调查取证工作。

五、本承诺书签署后，即对本单位及全体相关人员产生不可撤销的约束力。

投标人（盖单位章）：

日期：

四、商务偏离表

商务偏离表

序号	条目(招标条件)	简要内容(招标条件)	条目(投标文件)	简要内容(投标文件)

注：本单位承诺除商务和技术偏差表列出的偏差外，响应招标文件的全部要求。

五、 投标保证金

投标人应在此提供“保证金递交回执”。

六、招标代理服务费承诺函（适用于中标人支付招标代理服务费的）

招标代理服务费承诺函

致：浙江天音管理咨询有限公司

我公司在本标段报价总价中已含招标代理服务费。本单位在此承诺，如在本次招标项目中获中标，本单位将按照招标文件规定的比例计算的金额，向贵方支付招标代理服务费（收费标准详见附表 1，若计算金额不足壹万元人民币的情况按壹万元人民币收取），并在签定合同后，向贵方支付招标代理服务费。

投标单位：

日期：

附表 1：本标段招标代理服务收费标准按“货物”类型收费标准收取，收费基数以中标金额为准，并按差额定率累进法计算。若计算金额不足壹万元人民币的情况按壹万元人民币收取。服务费收取账户以付款通知书为准。

类型 中标金额	货物	服务	工程
100 万元以下	1.5%	1.5%	1.0%
100~500 万元	1.1%	0.8%	0.7%
500~1000 万元	0.8%	0.45%	0.55%
1000~5000 万元	0.5%	0.25%	0.35%
5000 万元~1 亿元	0.25%	0.1%	0.2%
1~5 亿元	0.05%	0.05%	0.05%
5~10 亿元	0.035%	0.035%	0.035%
10~50 亿元	0.008%	0.008%	0.008%
50~100 亿元	0.006%	0.006%	0.006%
100 亿以上	0.004%	0.004%	0.004%

例如：若中标金额为 2000 万元，所属标段属于“货物”类型（仅为举例所用，与本标段无关），则招标代理服务费为： $(100 \times 1.5\% + (500 - 100) \times 1.1\% + (1000 - 500) \times 0.8\% + (2000 - 1000) \times 0.5\%) = 14.90$ （万元）

七、近三年财务状况表

公司状况	20__年	20__年	20__年	说明
总资产				
资产负债率				负债合计/总资产
净资产收益率				净利润/所有者权益合计
现金净流入				
流动比				流动资产合计/流动负债合计
负债合计				
净利润				
所有者权益合计				
流动资产合计				
流动负债合计				

注：提供近三年财务状况表，投标人的成立时间少于规定年份的，应提供成立以来的财务状况表。

八、资格审查及评审打分资料

（一）基本情况表

投标人名称				
注册资金		成立时间		
注册地址				
邮政编码		员工总数		
联系方式	联系人		电话	
	网址		传真	
法定代表人	姓名		电话	
投标人须知要求投标人需具有的各类资质证书	类型： 等级： 证书号：			
近三年营业额（万元）	202_年	202_年	202_年	
投标人关联企业情况 （包括但不限于与投标人法定代表人（单位负责人）为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位）				
投标设备/材料制造商名称				
投标人须知要求投标设备/材料制造商需具有的资质证书	类型： 等级： 证书号：			
备注				

注：1. 投标人为企业的，应提交营业执照和组织机构代码证的复印件（按照“三证合一”或“五证合一”登记制度进行登记的，可仅提供营业执照复印件）；投标人为依法允许经营的事业单位的，应提交事业单位法人证书和组织机构代码证的复印件。

2. 如果投标人须知第 1.4.1 项对投标设备/材料制造商的资质提出了要求，投标人应根据投标人须知第 3.5.1 项的要求在本表后附相关资质证书复印件。

3. 若近年来，投标人法人机构发生合法变更或重组或法人名称变更的，应提供相关部门的合法批件或其他相关证明材料。

4. 如投标人无法定代表人的，法定代表人填写单位负责人。

(二) 业绩汇总表

序号	工程名称	建设单位（项目业主）	合同签署日期	竣工时间/投运时间	合同金额(万元)	机组容量/项目规模	技术指标及其他要求	证明材料清单
								☐ 合同 ☐ 中标通知书 ☐ 业主证明 ☐ 其它：

注 1：若被推荐为中标候选人，招标人有权将上述业绩进行公示。

附表：业绩情况明细表

业绩汇总表对应业绩序号：_____

业绩证明对象名称				
业绩项目名称				
证明材料清单	证明材料	材料涉及主体		材料签署/生效时间
	____合同	甲方：_____	乙方：_____	
	竣工/验收报告			
				
合同设备/材料名称				
主要规模、数量指标				
合同价格				
规格和型号				
主要性能指标				
项目概况及投标人履约情况				
履约情况证明方： 联系人及电话：				
备注				

注：1. 每个业绩需提供一份《业绩情况明细表》。

2. 投标人应根据招标公告要求提供相应业绩证明材料。

3. 若提供的业绩证明材料的出具方、证明对象与投标人所列业绩证明对象不一致，投标人应附完整的可证明业绩证明对象和该业绩之间的关联关系的证明材料(包括不限于组织更名材料、分包、外购、委托运营协议等)

（三）检测、试验报告（若需）

（四）制造商授权书（投标人为代理商时提供）

（投标文件委托代理人签字的须提供，按以下格式签字盖章后，以图片形式上传、替换）

制造商授权书

致：_____

我单位_____（制造商名称）是按_____（国家 / 地区名称）法律成立的一家制造商，主要营业地点设在_____（制造商地址。兹授权按_____（国家 / 地区名称的法律正式成立的主要营业地点设在_____（投标人的单位地址的_____（投标人名称）以我单位制造的_____（设备/材料名称）进行_____（项目名称）投标活动。我单位同意按照中标合同供货，并对产品质量承担责任。 授权期限：_____。

投标人名称：_____（盖单位章）

制造商名称：_____（盖单位章）

签字人职务：_____签字人职务：_____

签字人姓名：_____签字人姓名：_____

签字人签名：_____签字人签名：_____

（五）连带责任书及技术支撑承诺函（若需）

该连带责任书及技术支撑承诺函须由设备制造商的法定代表人或授权代表签署，如设备制造商为国内法人的，还须加盖公章。

该连带责任书及技术支撑承诺函须载明：设备制造商同意就卖方在本合同（包括不时进行的修改和补充）项下的责任和义务向买方承担连带责任。

格式由投标人自行设计

（六）关于设备原厂商授权函的承诺函（若需）

致：_____

我公司承诺，在收到中标通知书后 10 天内向贵公司提供招标文件所要求的设备原厂商针对_____项目的授权函和设备原厂商出具的三年售后服务承诺函。若无法在规定的时间内提供，视为我公司放弃中标，同意投标保证金不予退还，给招标人的损失超过投标保证金数额的，同意对超过部分予以赔偿；没有提交投标保证金的，同意对招标人的损失承担赔偿责任。

投标人（盖单位章）：

日期：_____年_____月_____日

九、关于业绩公示的投标承诺书

关于业绩公示的投标承诺书

致：浙江天虹物资贸易有限公司

为全面落实《招标投标法》《招标公告和公示信息发布管理办法》等法律法规，坚持“公开、公平、公正和诚实信用”原则，共同维护浙能集团招标投标的良好生态，打造优质和谐的营商环境，我司郑重承诺如下：

1. 关于信息公示：若我司被推荐为中标候选人，我司同意招标人（或招标代理机构）可将我司投标文件中涉及资格要求及评分的业绩所对应的合同关键信息（包括但不限于合同名称、签署时间等）进行公示。我司承诺投标文件中的合同信息内容不涉及国家秘密或商业秘密，如因公示内容引发任何争议或责任，概由我司自行承担。

2. 关于异议处理：如收到针对我司所提供业绩材料的异议，我司承诺在规定期限内，按照要求提供证明业绩真实性的相关材料（如合同原件、业主证明等）。若未能在规定期限内提供有效证明材料，我司同意被认定为不真实业绩，并接受由此产生的取消中标候选人资格等处理决定。

3. 关于诚信约束：我司承诺不进行重复异议、诬告或恶意异议等行为。如有违反，同意贵公司依据国家法律法规及浙江省能源集团有限公司《供应商关系管理办法》的相关规定，对我司进行处理。

以上承诺，我司将严格恪守。

承诺单位：（公章）

日期：

招标编号：ZJTY-2026-07-22-002

浙能长兴电厂迁建项目汽机旁路装
置

投 标 文 件

第二卷 技术文件

投标人：（盖单位章）

一、技术规范

(以招标文件技术规范为准)

制造商主要工艺装备和主要检测设施的拥有情况和现状

产品设计、制造、安装、验收标准

质量手册或关于质量管理、质量体系、质量控制、质量保证的详细介绍

二、技术偏差表

技术偏差表

序号	条目(招标文件)	简要内容(招标文件)	条目(投标文件)	简要内容(投标文件)

注：本单位承诺除商务和技术偏差表列出的偏差外，响应招标文件的全部要求。

三、佐证所投品牌的第三方证明文件

《关键部件品牌规格表》和《主要部件品牌规格表》中的部件品牌，投标人在招标文件列明品牌以外选择其他品牌进行报价的，投标人在投标时须提供与该品牌有关的性能指标参数、同类型业绩等第三方证明文件佐证所投品牌与列明品牌为“或相当于”；若投标人未提供证明文件的，评标委员会有权判定投标人投标品牌为“不相当于”。

品牌 1. 第三方证明文件清单（每个品牌均需提供）

1	部件名称	
2	投标品牌	
3	证明文件清单	
3.1	与该品牌有关的性能指标参数 第三方证明文件	
3.2	该品牌有关的同类型业绩证明 文件	
3.3	其它第三方证明文件	

附：第三方证明文件

品牌 2. 第三方证明文件清单（每个品牌均需提供）

1	部件名称	
2	投标品牌	
3	证明文件清单	
3.1	与该品牌有关的性能指标参数 第三方证明文件	
3.2	该品牌有关的同类型业绩证明 文件	
3.3	其它第三方证明文件	

附：第三方证明文件

四、附表附图-部件品牌响应表

部件品牌响应表

重要部件响应表

序号	部件名称	招标文件规定品牌规格范围或 相当于	部件名称	投标人所报品牌 规格
1	旁路供油装置	无	A 类部件	
2	液动执行器	无	A 类部件	
3	压力差压智能变送器	无	B 类部件	
4	工艺阀	无	B 类部件	
5	仪表阀	无	B 类部件	
6	伺服阀及伺服卡	无	B 类部件	

五、品牌部件知悉函

知 悉 函

我公司已知悉并理解招标文件第三章评标办法中的下述条款（若与第三章评标办法描述不一致的，以招标文件第三章评标办法的描述为准）：

1. 《关键部件品牌规格表》中的部件（若有）评审说明

（1）若投标人在投标文件中未明确唯一品牌的，作否决投标处理。

（2）投标人所投关键部件品牌在招标文件列明品牌以外的，投标人在投标时须提供与该品牌有关的性能指标参数、同类型业绩等第三方证明文件佐证所投品牌与列明品牌为“或相当于”，经评标委员会判定是否属于“相当于”。如判定为“相当于”，则进行后续评标；如判定为“不相当于”，则作否决投标处理。若投标人未提供证明文件的，评标委员会有权直接判定投标人所投品牌为“不相当于”。

2. 《主要部件品牌规格表》中的部件（若有）评审说明

（1）若投标人在投标文件中明确主选品牌的，按主选品牌进行评标。

（2）若投标人在投标文件中列明两个及以上品牌但未明确主选品牌的，按其所投品牌中最低技术水平的品牌进行技术评审，同时扣除相应的报价质量分；

（3）若投标人在投标文件中品牌表述模糊不清，仅以“响应”、“符合要求”等方式进行响应的，视为投标人所投品牌为招标文件列明的品牌，同时扣除相应的报价质量分；

（4）若投标人在投标文件中列明了一个或多个品牌，且含“或相当于”、“或同等档次”等模糊字眼的，视为投标人所投品牌为投标文件中列明的品牌，同时扣除相应的报价质量分；

（5）若投标人在《主要部件品牌规格表》列明品牌以外选择其他品牌的，投标人在投标时须提供与该品牌有关的性能指标参数、同类型业绩等第三方证明文件佐证所投品牌与列明品牌为“或相当于”；若投标人未提供证明文件的，评标委员会有权直接判定投标人所投品牌为“不相当于”。若评标委员会判定投标人所投品牌与列明品牌“不相当于”的，评标委员会按下述方式进行处理：

1) 按所有投标人对符合招标文件列明品牌的最高报价计入其评标价；

2) 按所投品牌技术水平最低的进行评审。

投标人：（盖章）

投标日期：

六、评审打分资料（若有）

请按招标文件《第三章》评标办法中的技术评标因素及其量化标准，明确评分打分资料所在页面页码或已在投标管家中绑定评审指标。

序号	评审指标	资料名称	资料所在页面页码或已绑定评审指标	备注

招标编号：ZJTY-2026-07-22-002

浙能长兴电厂迁建项目汽机旁路装置

投 标 文 件

第三卷 报价文件

投标人：（盖单位章）

一、投标函

投标函

致：浙江天虹物资贸易有限公司

1. 我方已仔细研究了浙能长兴电厂迁建项目汽机旁路装置标段招标文件的全部内容，愿意以人民币（大写）_（¥ 元）的投标总报价，并按合同约定履行义务。

2. 投标文件前后如存在内容不一致的，以投标函为准。

3. 我方承诺除商务和技术偏差表列出的偏差外，我方响应招标文件的全部要求。

4. 我方承诺在招标文件规定的投标有效期内不撤销投标文件。

5. 如我方中标，我方承诺：

（1）在收到中标通知书后，在中标通知书规定的期限内与你方签订合同；

（2）在签订合同时不向你方提出附加条件；

（3）按照招标文件要求提交履约担保；

（4）在合同约定的期限内完成合同规定的全部义务。

6. 我方在此声明，所递交的投标文件及有关资料内容完整、真实和准确，且不存在第二章“投标人须知”第 1.4.3 项规定的任何一种情形。

7. 我方理解，你方并非接受最低价格或可能收到的任何投标函的约束，亦无须负担我们的任何报价费用。

投标人(盖单位章)：

日期：

开标一览表

项目名称：浙能长兴电厂迁建项目汽机旁路装置

单位：万元（人民币）

投标报价	小写： 大写：
税率	
备注	

投标单位（盖章）：

日期：

备注：请投标单位按以上格式认真填写，不得随意更改技术规范中要求。

三、价格表

1. 一般要求

- 1.1 分项价格表中设备分项须与技术规范供货范围中的分项内容相一致。
- 1.2 当分项价之和与总价不符时，以总价为准并对单价进行修正，但总价金额小数点有明显错误的除外。
- 1.3 报价币种为人民币，进口部分也应以人民币报价。
- 1.4 价格表中报价为报价有效期内不变价格。报价有效期内为 90 天

2. 报价表

投 标 价 格 总 表

单位： 万元

序号	名称	规格型号	单位	数量	制造商名称和国籍/地区	价格条件	投标货币	单价	合价	备注
	小计									

附表1：本体价格分项表

单位：万元

序号	名称	规格型号	单位	数量	产地	生产厂家	单价	合价	备注
	小计								

附表 2：随机备品备件分项价格表（计入总价，不限于以下项目）

单位：万元

序号	名称	规格型号	单位	数量	产地	生产厂家	单价	合价	备注
	小计								

附表 3：三年生产运行用备品备件、主要耗材（含一个大修期，不计入总价）

单位：万元

序号	名称	规格型号	单位	数量	产地	生产厂家	单价	合价	更换周期	备注
	小计									

报价有效期：合同设备质量保证期满后三年内

附表 4：专用工具分项价格表（计入总价）

单位：万元

序号	名称	规格型号	单位	数量	产地	生产厂家	单价	合价	备注
	小计								

附表5：技术服务费分项价格表（计入总价）

单位：万元

序号	内 容	人日数	单 价	合 价	备注
1	卖方现场技术人员服务费				
2	培训费				
3	设计联络会费用				
4	其它				
5	工厂检验费				
	合计				

附表 6：运保费分项价格表（计入总价）

单位：万元

序号	内 容	价 格	备注
1	大件运输费（包括大件措施费）		若有
2	普通件运输费		
3	保险费		
4	其它		
	合计		

附表 7：进口设备与部件分项价格表

单位：万元

序号	名称	规格型号	单位	数量	产地	生产厂家	单价	合价	备注

附表 8：国内分包与外购部件分项价格表

单位：万元

序号	名称	规格型号	单位	数量	产地	生产厂家	单价	合价	备注
	小计								