

四川美丰化工股份有限公司

关于投资建设年产 5 万吨高性能油田助剂项目的公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

特别提示：

1. 四川美丰化工股份有限公司（以下简称“公司”）决定通过全资子公司——四川美丰化工科技有限责任公司的全资子公司绵阳和泽化工有限公司投资建设“年产 5 万吨高性能油田助剂项目”。

2. 项目计划投资总额为人民币 20,000 万元，资金来源为自有资金。

3. 本项目投资金额、投资进度及建成后的预期效益等均为预计情况，不构成公司对投资者的承诺。

4. 本投资事项不涉及与关联方共同投资，不构成关联交易，也不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。

5. 本投资事项无需经公司董事会及股东大会批准。

6. 在项目未来运营过程中，若发生关联交易或其他重大交易事项，公司将严格按照《深圳证券交易所股票上市规则（2022 年修订）》《公司章程》相关规定，就具体事项形成议案，履行董事会或股东大会审议程序并及时公告。

一、拟投资项目概述

（一）基本情况

党的二十大报告提出“深入推进能源革命”“加大油气资源勘探开发和增储上产力度”“加强能源产供储销体系建设，确保能源安全”。国家能源局于 2019 年制定油气行业增储上产“七年行动计划”，要求石油企业加大国内油气勘探开发力度，确保油气高质量供给。

油田助剂（又称油田化学品）是 20 世纪 70 年代以来随着石油工业的发展而逐步形成的一类新领域精细化工产品，涉及钻完井、储层改造、采油、油气集输、油田水处理等油气勘探开发所有环节。随着石油工业的发展，深层/超深层储层、非常规油气层等过去难动用油气资源已大规模启动开发，各作业环节出现的相关新难题对油田助剂的质量和性能提出了更高的要求。油田助剂是保障油气勘探开发正常进行的必备材料，研发、生产高性能油田助剂对于推动石油工业高质量发展意义重大。

为贯彻落实党的二十大报告做出的“深入推进能源革命”重大决策部署以及油气行业增储上产“七年行动计划”国家战略，公司决定通过全资子公司——四川美丰化工科技有限责任公司的全资子公司绵阳和泽化工有限公司，投资建设“年产 5 万吨高性能油田助剂项目”，研发生产抗高温、抗盐等高性能油田助剂产品，以高品质的油田助剂满足深井、超深井、特殊工艺井及页岩气水平井钻井的需要，助力国家能源安全。

（二）相关说明

1. 项目计划总投资为人民币 20,000 万元，占公司最近一期经审计净资产的 5.85%。根据《深圳证券交易所股票上市规则（2022 年修订）》《公司章程》的相关规定，本投资事项无需经公司董事会及股东大会批准。

2. 本投资事项不涉及与关联方共同投资，不构成关联交易，也不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。

3. 在项目未来运营过程中，若发生关联交易或其他重大交易事项，公司将严格按照《深圳证券交易所股票上市规则（2022年修订）》《公司章程》相关规定，就具体事项形成议案，履行董事会或股东大会审议程序并及时公告。

二、项目实施主体的基本情况

公司名称：绵阳和泽化工有限公司

成立时间：2013年4月8日

注册资本：1,000万元

注册地址：绵阳市经开区绵州大道南段556号附1号

法定代表人：李天华

统一社会信用代码：91510700064498311H

经营范围包括许可项目：民用爆炸物品销售（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）。一般项目：专用化学产品制造（不含危险化学品）；专用化学产品销售（不含危险化学品）（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）。

三、投资项目的的基本情况

项目名称：年产5万吨高性能油田助剂项目

项目选址：绵阳市经济技术开发区四川美丰化工科技有限责任公司厂区内

项目规模：总用地面积约27115.6m²（约40.7亩），可生产6大类20余种高性能油田助剂产品，形成年产5万吨高性能油田助剂产能规模。

建设内容：新建油溶性助剂、水溶性液体助剂、合成树脂、合成聚合物粉剂等4条生产线，配套建设原料及成品仓库、动力车间、废水废气处理装置、液体原料和液体成品罐区及控制楼等公用工程和辅助设施。

投资金额：计划投资人民币 20,000 万元

资金来源：自有资金

投资进度：该项目已完成项目备案、可行性研究报告及安全预评价报告评审并通过，已取得建设用地规划许可、环评报告批复、节能评审报告批复、建设工程规划许可、施工许可等项目开工建设所需的行政许可手续，完成了初步设计和安全设施设计审查并通过、施工图设计、项目安装工程施工和防腐保温施工的选商、设备材料采购等工作，生产准备工作正有序推进中。根据建设进度安排，该项目预计于 2023 年 4 月 30 日前建成试生产，具体建成试生产时间将根据项目工程施工进度适时调整并及时披露。

四、项目所处行业基本情况、市场前景和项目可行性分析

（一）项目所处行业的基本情况

根据相关市场研究报告，随着油气行业扩张、勘探生产活动增加以及钻井技术的进步，推动了油田化学品市场近年来的持续增长，2018 年全球油田化学品市场达到 291 亿美元，预计到 2027 年将超过 430 亿美元。

近十年来，我国油田化学品技术发展迅速，形成了较广阔的油田化学品市场。据不完全统计，2014 年我国油田化学品使用量 189 万吨，市场规模达 98.45 亿元；2018 年我国油田化学品使用量已超过 200 万吨。

我国油田化学技术经过近 50 年的发展，已经形成了能够满足油气勘探开发各环节作业需要的、门类齐全的油田作业流体和油田助剂。尤其是为了满足东部老油田稳产、深井超深井钻探、海洋深水钻探、深层页岩油气开采以及地热井钻探的需要，在钻井、固井、酸化压裂、调剖堵水、提高采收率、油气集输、油田水处理等方面开展了一系列新技术研究与应用，使我国油田化学技术日臻完善，并逐步达到了国际先进或领先水平，有力推动了

油气勘探开发的发展。

从我国油田助剂“研、产、服、用”技术产业链上看，研究主体是国有石油公司各级研究部门和石油相关院校，助剂生产主体是民营化工企业，技术服务和应用主体是国有石油公司所属石油工程公司和大型民营石油工程公司。在技术产业链的研究、技术服务、应用三个环节，从业人员技术能力和数量、研究平台和技术装备水平可满足油田助剂迭代升级和现场作业的需求。在助剂生产环节，生产企业众多且大多数是年产 2000 吨以内的中小型企业，其生产规模小、生产设备简陋、自动化程度低、从业人员技术能力不足，产品质量参差不齐。

（二）市场前景

2021 年 10 月，习近平总书记在视察胜利油田时指出，“中国作为制造业大国，要发展实体经济，能源的饭碗必须端在自己手里”。大力发展石油工业是国家战略。油田助剂是油气勘探开发生产中不可缺少的化学助剂，其应用市场巨大。随着油气勘探开发技术不断发展，过去已发现但难动用的油气资源已启动开发，新的大型油气资源不断发现，油气勘探开发规模的扩大必然带动油田助剂使用量规模提升；同时勘探开发地域不断扩大，所开采油气层越来越深、地质条件愈趋复杂，对油田助剂的要求更高，也必然推动油田助剂技术发展。油田化学助剂应用前景广阔。

（三）项目可行性分析

1. 本项目属于《产业结构调整指导目录（2019 年）》中的允许类项目，不属于产业政策禁止投资建设项目，不属于实行核准或审批管理的项目，符合国家产业政策。

2. 本项目采用的工艺技术由国内知名石油工程公司提供，工艺技术先进、成熟可靠，科技含量高。

3. 本项目地处绵阳市经济技术开发区，地理位置条件优越，周边公路、铁路条件便利，生产原料来源供应充足，产品销售畅

通，交通、供水、供电等服务设施和市政设施完善。

4. 技术经济分析结果表明，本项目具有较好的经济效益和抗风险能力，项目方案可行。

五、项目投资的目的、存在的风险和对公司的影响

（一）项目投资的目的

本次项目投资，是公司贯彻落实党的二十大报告做出的“深入推进能源革命”重大决策部署以及油气行业增储上产“七年行动计划”国家战略的重要举措，是公司在精细化工产业领域迈出的重要步伐，有利于推动公司精细化工板块提档升级，进一步丰富公司产品种类，优化产品结构，促进主营业务拓展及产业链延伸，对于加快构建“两极、三基、六协同”发展格局，助力公司高质量发展具有积极意义。

（二）存在的风险

1. 安全风险。按照相关法规要求分析，本项目有8种原料属于重点监管的危险化学品，所有产品生产工艺不属于重点监管的危险化工工艺。项目所有产品为非危险化学品，生产过程中没有伴有危险化学品产生，本项目属于使用危险化学品从事生产的化工建设项目。应对措施：可研阶段，委托具备相应资质的安全评价机构对项目进行安全评价；设计阶段，严格按照国家有关安全生产的法律法规规章和国家标准、行业标准以及建设项目安全条件审查意见，对项目安全设施进行设计；建设过程中，严格执行“三同时”制度，确保项目安全设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入生产和使用，保证风险控制措施落实到位，实现生产装置本质安全，有效防范事故发生。

2. 环保风险。本项目废气主要为投料、反应、冷凝、干燥、分离、包装等工段产生的粉尘废气及有机废气，废水主要为生产废水、生活污水，固体废物主要为反应釜检修废渣、废活性炭、废吸附树脂、液体原料包装桶等。应对措施：可研阶段，委托具

备相应资质的环境影响评价机构对项目进行环境影响评价；设计阶段，严格按照国家有关环境保护的法律法规规章和国家标准、行业标准以及项目环境影响报告书审查意见，对项目环保设施进行设计；建设过程中，严格执行“三同时”制度，确保项目环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入生产和使用，保证环境风险控制措施落实到位，确保项目污染物达标排放。

3. 技术风险。本项目生产装置工艺设计包来源于国内知名的石油工程公司，工艺技术先进，已分别进行了小试、中试、小批量试制和工业化生产。本项目采用的生产工艺不涉及国家明令淘汰类生产工艺。应对措施：工程设计阶段，委托具有相应资质且拥有丰富经验的设计单位进行工程设计；建设过程中，严格按照设计资料施工；项目建成投产前，严格按照国家法律法规和标准规范要求，认真落实各项生产准备和试车工作，确保项目一次性投料开车成功。

4. 市场风险。按项目规划，项目建成后首先满足为本项目提供工艺设计包的石油工程公司对高性能油田助剂的需求，并积极拓展国内大型石油公司对高性能油田助剂的市场需求。应对措施：与石油工程公司签订合作协议，并积极推广项目产品在国内大型石油公司的应用；针对石油钻探发展相关需求，与科研单位合作开展新产品研发，推动项目持续发展；项目建成后，加强生产管理，降低生产成本，提高产品质量，增强产品市场竞争力；加强营销团队和产品售后服务人员培养，努力开拓市场。

（三）对公司的影响

本次项目投资，有利于充分发挥公司在化工领域的生产运营经验，推动公司精细化工板块创新突破和产业升级，促进主营业务拓展及产业链延伸，加快构建“两极、三基、六协同”发展格局，助力公司高质量发展。

本投资事项不会对公司经营及财务状况产生不利影响，也不

存在损害公司及全体股东利益的情形。本投资事项对公司 2023 年及未来年度财务状况和经营成果的影响需视项目具体推进和
实施情况而定。

特此公告。

四川美丰化工股份有限公司董事会

二〇二三年一月六日