

《中国石油化工科技信息指南》

图书基本信息

书名：《中国石油化工科技信息指南》

13位ISBN编号：9787801644350

10位ISBN编号：7801644352

出版时间：2003-10

出版社：中国石化出版社

作者：赵怡 编

页数：360

版权说明：本站所提供下载的PDF图书仅提供预览和简介以及在线试读，请支持正版图书。

更多资源请访问：www.tushu111.com

《中国石油化工科技信息指南》

前言

2003年上半年以来，我国石油石化行业进一步深化改革，抓住机遇、再接再厉。各方面工作又迈上了一个新的台阶。在科技创新、技术进步方面，针对我国加入WTO后，国内市场国际化的发展态势，石油石化行业各级科技管理和研究机构，面对严峻的现实考验，一方面增强了责任意识、市场意识、整体意识和忧患意识，进一步转变观念，不断总结经验教训，寻找差距和不足；另一方面积极挖掘潜力，采取各种措施，进一步完善了科技创新、技术进步活动的激励机制，极大地调动了广大科技人员的工作热情，形成了尊重知识、鼓励创造的良好局面；同时，紧紧围绕增加油气接替资源、结构调整、产品（技术）的升级换代，以及降本增效、节能环保等重点，坚持技术进步、技术创新、技术改造和产业升级“四位一体”的方针，进一步加大了科技成果的市场转化和推广力度，在先进技术的研究和高附加值产品的开发等方面，取得了可喜的成绩，为深化石油石化行业的科技体制改革、优化科技资源，提升企业的综合竞争实力，作出了应有的努力。科技创新、技术进步活动已经成为了石油石化企业保持高效、持续、稳定发展的强大动力。值得欣慰的是，《中国石油化工科技信息指南》一书作为传播科技信息，促进技术交流和新产品推广应用的专业性媒体，在持续开展的科技创新、技术进步活动中，发挥了一定的作用，取得了一定的效果，得到了广大工程技术人员的支持和好评。但鉴于存在着对国内外最新技术动态的了解和把握尚不够充分和准确、编辑水平尚需提高等因素，本书还不能完全满足广大读者的需求，这方面工作有待加强。在此，对给予我们工作以各种帮助和指导的广大读者（作者）致以良好祝愿，并欢迎大家批评指正。

《中国石油化工科技信息指南》

内容概要

《中国石油化工科技信息指南》一书作为传播科技信息，促进技术交流和新产品推广应用的专业性媒体，在持续开展的科技创新、技术进步活动中发挥了一定的作用，取得了一定的效果，得到了广大工程技术人员的支持和好评。但鉴于存在着对国内外最新技术动态的了解和把握尚不够充分和准确、编辑水平尚需提高等因素，《中国石油化工科技信息指南(2003年下卷)》还不能完全满足广大读者的需求，这方面工作有待加强。

书籍目录

回顾与展望燕山石化公司乙烯装置扩能660kt/a重点改造方案研究石油化工催化技术未来发展动态加快技术创新步伐。努力建设具有国际竞争力的现代化石化企业浅析我国炼厂气的优化利用炼化企业节水减排现状与途径延迟焦化工艺技术新进展原油破乳剂的应用现状和发展趋势油田工程技术在塔河油田中的应用学术论坛—石化篇—对润滑油基础油标准的意见和建议降烯烃催化剂的工业应用总结部分催化裂化顶循环油进柴油加氢精制装置工业应用总结生产满足新排放标准产品的临氢催化加工技术MGD技术在重油催化裂化装置上的工业应用加氢精制-临氢降凝组合工艺装置扩能改造甲乙酮成套技术开发及应用改造抽余油加氢装置实现转产环己烷催化剂表面成膜钝化处理技术在重油加氢装置上的应用烃类蒸汽转化催化剂性能及工业应用模型有机硫化物的氧化脱硫研究醛加氢生产丁辛醇新型催化剂的研究烃类裂解炉管处理方式及预处理剂的研究SRNA-4非晶态合金催化剂的工业生产与应用ASPENPLUS软件在乙烯精馏过程中的应用酮苯脱蜡脱油联合装置的蜡收率在线优化控制系统密相输送在DCS系统中的开发与应用PLC在石脑油输送泵及预润滑系统上的控制应用计算机集中监控系统在油品储运库区的应用InfoHus . 21在胜利炼油厂的应用实施电子巡检系统在聚丙烯装置的应用芳烃联合装置主变差动保护系统新型高效塔设备技术及其应用裂解炉高压引射式天然气烧嘴的设计重油催化裂化装置CO余热锅炉的技术改造热管换热器在芳烃联合装置加热炉上的应用浅析板束式换热器在直链烷烃脱氢装置的节能效果再沸器换热管束失效原因分析简述塞阀的结构特点及其在催化裂化装置上的应用换热网络的弹性分析超声波防垢器在循环冷却水系统中的应用波纹管机械密封的国产化改造及其应用FTL2000型气力输送系统解决低出料口的物料输送问题石油化工污水回用的中试研究导热油热稳定性的度量方法CF—415W / 40柴油机油台架试验分析技术经济分析方法在控制轻油改质工程造价中的应用—油田篇—柴达木盆地东部气田水动力成藏机理分析及勘探开发应用塔里木盆地奥陶纪沉积相—古地理与加里东构造运动响应鄂尔多斯盆地北部沙漠区高分辨率地震采集方法及效果裂缝对低孔低渗油藏注水开发的影响及对策黄土塬地区地震勘探方法塔河油田奥陶系深层碳酸盐岩油气勘探技术油藏描述技术及其在溱潼凹陷溪南庄油田的应用确定阿尔奇指数的一种方法川西坳陷东坡须家河组二段裂缝发育规律探讨丰谷宽方位角三维地震资料采集研究非均匀低渗透介质的分形规律丙烯酸—丙烯酰胺—烯丙基磺酸钠-膨润土接枝聚合物的合成与性能研究大庆油田多压力体系加密井欠平衡与近平衡钻井技术滑动导向钻井复合钻井工艺技术的应用影响胜利浅海埕北区块深井钻井速度的原因探讨调整井4个压力剖面预测技术的新进展靖边东部气井钻井液技术的研究与应用浅调整井固井配套技术研究与应用胜利海上油田地面工程技术的配套与发展深层低渗油气藏压裂改造及保护技术洛带气田压裂改造技术应用研究注聚区低压井添加交联剂改善驱油效果的技术研究防蜡降凝冷输工艺技术研究及应用苏北油田采油工艺技术与展望小断块稠油螺杆泵举升工艺的应用与发展三次采油用烷基苯磺酸盐表面活性剂的原料筛选研究浅析用油田回注水评价缓蚀剂缓蚀性能存在的几个问题高温焖井试井技术的完善及应用采油站外输系统除砂及含油泥砂处理技术埋地管道外防腐层腐蚀检测技术的应用输油管道泄漏监测技术在胜利油田的应用储油罐多相界面液位测控系统用CIMS技术构建油田一体化专业信息系统·专题报道加快新区勘探步伐促进西部经济建设科技创新技术进步为沧州炼油厂插上腾飞的翅膀提高投标技术扩大市场成果——河南油田地质调查处进一步开拓外部市场的思考浅谈油田存续企业产业结构调整方向及发展战略·企业介绍·—中国石油化工集团公司所属单位中国石化燕山石化分公司中国石化股份有限公司济南分公司中国石化上海石油化工股份有限公司中国石化西部新区勘探指挥部中国石化股份有限公司华北分公司中国石化扬子石油化工股份有限公司胜利油田东方合金铸造厂沧州炼油厂(沧州分公司)茂名石化乙烯工业公司上海高桥分公司中国石化燕山石化分公司中国石化股份有限公司济南分公司中国石化上海石油化工研究院中国石化石油勘探开发研究院燕化石油化工股份有限公司聚酯事业部中国石化上海石化环境保护中心中原油气高新股份有限公司天然气处理厂胜利油田海发环保化工有限责任公司上海海洋石油局(上海海洋油气分公司)西南石油局四川钻井工程公司华东分公司(华东石油局)试采大队东北石油局(东北分公司)西南石油局第二物探大队西南石油局录井公司华东石油局六普车辆大修厂华北石油局第四物探大队江苏石油勘探局地质测井处河南油田分公司石油工程技术研究院湖南建长石化股份有限公司北京燕化聚华工贸有限公司北京聚菱燕塑料有限公司中国石化出版社燕化公司民用能源热力分公司二中国石油天然气集团公司所属单位中国石油天然气第六建设公司油气勘探软件国家工程研究中心有限公司辽河钻采工艺研究院油田化学技术研究所三生产制造(供应)单位江苏中圣石化工程有限公司北京光华启明烽科技有限公司无锡荣鑫泵业制造有限公司北

《中国石油化工科技信息指南》

京优化佳控制技术有限公司 广州市星技机械设备有限公司 上海横河电机有限公司 上海鸣志自动控制设备有限公司 河北珠峰仪器仪表设备有限公司 丹东华通测控有限公司 哈尔滨德维自动化设备开发有限公司 宝山钢铁股份有限公司 钢管分公司 北京新辰陶瓷纤维制品公司 摩根热陶瓷(上海)有限公司 浙江欧诗漫集团 德清晶体纤维厂 北京航空航天大学科技处科技开发部 北京京城环保产业发展有限责任公司 中美合资南通罗斯混合设备有限公司 南京科亚实业(集团)有限公司 吉林化工学院化工分离技术开发中心 复盛实业(上海)有限公司 上海西门子开关有限公司 南京理工大学华浦水处理有限责任公司 成都益盛环境工程有限责任公司 安徽天大企业集团 天长市无缝钢管厂 顺德市申菱空调设备有限公司 天津市翔悦密封材料有限公司 江阴市江南高压管件厂 宁波华通电器集团股份有限公司 广东中核惠原工程有限公司 新乡方圆建设监理有限公司 西安嘉德力精细石油化工有限责任公司 华能无锡电热器材有限公司

章节摘录

插图：3延迟焦化工艺设计的改进延迟焦化工艺的主要（关键）设计特点包括——在线计算机控制、自动化的卸盖系统、双面辐射加热炉、现代化的焦炭塔机械设计和革新的水管理 / 焦炭回收系统。3.1 工艺设计由于延迟焦化装置的特殊性，在进行工艺设计时，除一般装置设计需考虑的因素外，还要确定焦炭塔的操作周期，以及由于原料不同而停工。每一操作步骤与每个焦炭塔操作步骤相应的流率、温度和压力曲线，确定与平面布置有关的焦炭脱水、焦炭处理、焦炭装载和运输等资料；工艺方案是否要求生产海绵焦，所生产焦炭的VCM范围、安全性、危险性分析、焦炭塔自动化切换、卸盖系统、焦炭塔安全阀的设置和排放。冲洗油质量，输送方式和装置外可利用程度。工艺污水和从其他装置来的API污泥的加工，以及管线尺寸、水力计算、配管和平面布置等等，这些因素都会影响到延迟焦化装置的操作性、安全性和经济性。具体的设计考虑包括：a.适应现在和未来操作原料性质的变化；b.加工低硫轻质原料生产电极焦时，优化工艺条件以达到馏分油和焦炭产率之间的最佳平衡和经济操作点；c.加工重质含硫原料，采用低压、高温和低循环比操作，以达到最大馏分油产率；d.加工重质原料。用调整循环周期来抑制弹丸焦的生成；e.改变（增加）装置压力，以降低焦炭塔内气相表观速度，提高处理量；f.装置压力调整。要考虑低压下最大馏分油产率和焦炭塔数量之间的平衡、焦炭塔内的气相表观速度、设备和管线以及系统压力降和压力分布；g.调整装置循环比，在达到最大馏分油产率的同时，满足蜡油质量要求。3.2 焦炭塔的设计和框架结构在焦炭塔的设计中，首先要考虑采用合适的操作循环周期以增加处理量。其次是要充分考虑焦炭塔的加热 / 冷却周期，保证焦炭塔的使用寿命。优化焦炭塔设计，充分考虑焦炭塔操作周期、操作条件、原料处理量、焦炭产率以及焦炭塔数目的大小。过去，焦炭塔典型的操作周期是24h。Lummus公司在综合考虑降低焦炭塔的投资、当今焦炭塔在工业上可利用的最大尺寸、未来装置加工能力的提高和更多劣质焦炭的产生等因素下，设计的焦炭塔操作周期18h。缩短操作周期。要考虑焦炭塔壳体与裙座连接处的应力。采用有限元分析法可将应力减至最小。焦炭塔的设计还应包括保温热盒（heatbox），采用全焊透的自补强的开口，不要补强圈。国内焦炭塔利用系数只有60%左右。而国外为80%，加入消泡剂可以降低泡沫高度，提高容积利用率。提高聚二甲基硅氧烷（PI）MS消泡剂的粘度，可以减少消泡剂用量。并有效减少因硅消泡剂的加入，对下游加氢处理催化剂带来的负面影响。北美一家炼厂将PDMS消泡剂的粘度从60000cSt切换到600000cSt。用量可减少70%。

《中国石油化工科技信息指南》

编辑推荐

《中国石油化工科技信息指南(2003年下卷)》：热烈庆祝中国石化成立20周年。

《中国石油化工科技信息指南》

版权说明

本站所提供下载的PDF图书仅提供预览和简介，请支持正版图书。

更多资源请访问:www.tushu111.com