

中国化工信息[®] 周刊 28

中国石油和化学工业联合会  中国化工信息中心 《中国化工信息》杂志社

2015.7.27

www.icif.cn



ICIF China 2015

(第十四届) 中国国际化工展览会

时间：2015年9月16-18日 地点：上海世博展览馆

不容错过的行业盛会
金秋九月相聚上海……



主办单位  中国石油和化学工业联合会

承办单位  中国贸促会化工行业分会  中国化工信息中心

欢迎关注

石家庄杰克化工有限公司

石家庄杰克化工有限公司是国内大型的EDTA系列产品的生产基地。公司集研发、生产为一体，凭借不断提高的产品品质和服务水准，与国内外客户建立了良好的合作关系，产品远销欧洲、东南亚、澳洲等地。

主要产品

- EDTA
- EDTA-2Na
- EDTA-4Na
- 硫氰酸钠
- EDTA-4Na(40%)
- 乙氧基亚甲基丙二酸二乙酯
- 4, 6-二羟基嘧啶
- EDTA-FeNa
- EDTA-CuNa₂
- EDTA-ZnNa₂
- EDTA-MgNa₂
- EDTA-MnNa₂
- EDTA-CaNa₂
- DTPA
- DTPA-5Na(40%,50%)
- EDDHA-Fe6
- 巴比妥酸

求购产品： 乙二胺、甲酰胺、各种塑料包装、PE袋、托盘。

企业本着质量第一、信誉第一的宗旨，为您提供优质的产品和优良的服务。

地址：河北省栾城县窦姬工业区
采购电话：18630108177

联系人：褚兴杰
传真：0311-85468798

销售电话：0311-85469515
网址：www.jackchem.com.cn



江苏科宝 烘 干 除 尘 专 家

- ★ 省高新技术企业
- ★ 拥有2项发明专利，多项实用新型专利

专业烘干焦炭、兰炭、磷肥、复合肥、钾肥等物料的烘干

承接各类干燥工程、除尘工程的设计、制造到安装调试，为用户进行一条龙服务。

烘干机系列：

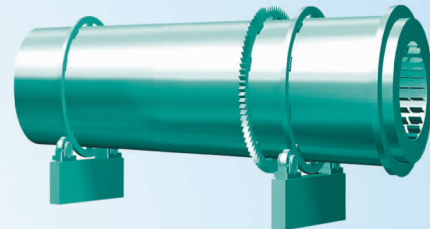
① KBH(D) 高效动态立式烘干机
拥有1项发明专利，8项实用新型专利
(发明专利号：ZL200610039657.4)



② KNSG动态内循环三筒烘干机
(实用新型专利：ZL200920047163.X)



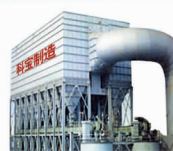
③ KBHG 高效动态回转烘干机
(实用新型专利：ZL200720046185.5)



④ 间接内加热逆流式回转烘干机



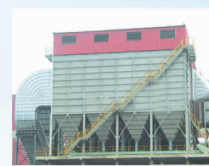
除尘器系列：



KDMC粉尘预分离气箱脉冲袋式除尘器



KBDW干法卧式静电收尘器



KLMC低压脉冲长布袋袋式除尘器



KDB电袋组合式收尘器

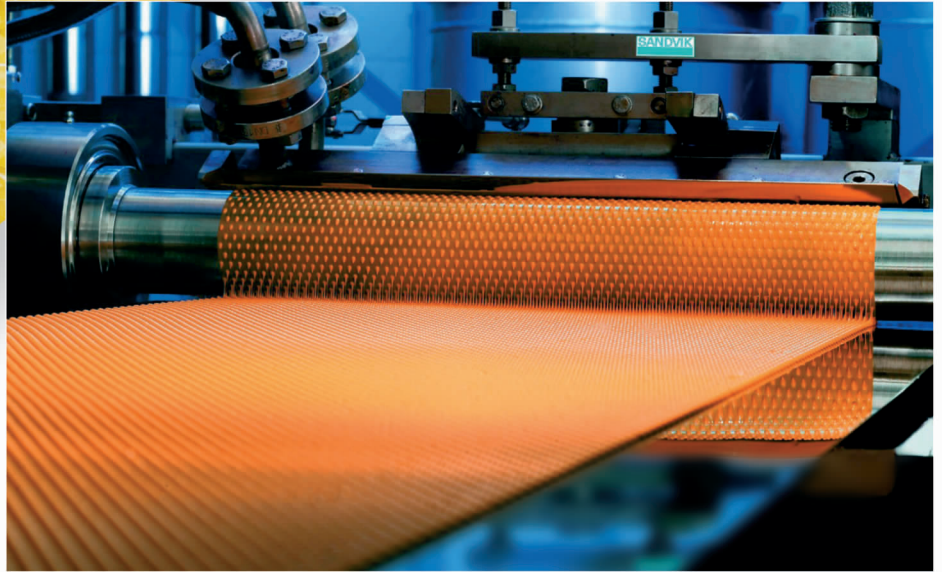


江苏科宝节能环保设备有限公司
盐城市烘干工程技术研究中心
地址：江苏省盐城市城南新区新河街道新园路108号 邮编：224007
销售热线：13305100288 服务热线：0515-88223958
13305104256 0515-88268578

E-mail: jskb1999@163.com
E-mail: ychgzx@sina.com
传真：0515-88224531
0515-88210035

世界领先的山特维克 熔融造粒技术

每次都达到
完美的造粒效果



山特维克Rotoform造粒系统是世界范围内深受欢迎的高效造粒方式，用于生产流动自由且无粉尘污染的各种颗粒。

超过1500台造粒系统的丰富经验让山特维克能不断开发出更高效的系统。为更高产能而设计的Rotoform HS就是一个杰出例子。

无论您产品的粘度是高还是低，高温或低温，是否有磨损性、沉降性、腐蚀性或过冷特性，山特维克都有适合您造粒需要的解决方案。

- 直接一步冷却，几秒内物料从液态到固态
- 高品质的最终产品：颗粒或薄片
- 环保低能耗
- 拥有长期经验，不断技术革新

山特维克传动系统（上海）有限公司

上海工厂 上海市莘庄工业园区银都路4555号(201108)

电话：021-24160888 传真：021-54424496

www.processsystems.sandvik.com/cn





主编 吴军 (010) 64444035

国际事业部 唐茵 (010) 64419612
产业活动部 李海娜 (010) 64431546
轻烃协作组 路元丽 (010) 64444026
周刊理事会 吴军 (010) 64444035
发行服务部 闫玉香 (010) 64444027

读者热线 (010) 64444026
广告热线 (010) 64444035
订刊热线 (010) 84827164, 64437125(传真)
网络版热线 (010) 84827164, 64444027
咨询热线 (010) 64444035

编辑部地址 北京市安外小关街 53 号 (100029)
E-mail ccn@cncic.cn
国际出版物号 ISSN 1006-6438
国内统一刊号 CN11-2574/TQ
广告经营许可证 京朝工商广字第 8004 号(1-1)

排版 北京宏扬意创图文
印刷 北京博海升彩色印刷有限公司
定价 内地 7.6 元/期 380 元/年
台港澳 1600 人民币元/年
国外 2400 人民币元/年
网络版 1280 元/年(单机版)
5000 元/年(多机版,全库)
订阅电话: 010-64444027

总发行 北京报刊发行局
订阅 全国各地邮局 邮发代号: 82-59
开户行 工行北京化信支行
户名 中国化工信息中心
帐号 0200 2282 1902 0180 864



《中国化工信息》周刊官方网站
www.chemnews.com.cn



《中国化工信息》周刊官方微博
<http://weibo.com/chemnews>



英文版 CHINA CHEMICAL REPORTER
官方网站: www.ccr.com.cn

中国化工信息
CHINA CHEMICAL NEWS

纵览天下事 洞悉化工圈
专注化工深度报道30年



关注微信请扫描
上方二维码或搜索
“中国化工信息周刊”

邮发代号: 82-59

电子版订阅热线: 010-84827164/64444027

网址: www.chemnews.com.cn

郑重声明

凡转载、摘编本刊内容,请注明“据《中国化工信息》周刊”,并按规定向作者支付稿酬。对于转载本刊内容但不标明出处的做法,本刊将追究其法律责任。本声明长期有效。

本刊总目查阅: www.chemnews.com.cn

包括 1996 年以来历史数据

本期推荐 热点产品分析 (474) ——水溶肥 (6)

“十三五”油气行业展现十大趋势

P4 2014年,国际油价大幅下挫,全球非常规油气革命带来石油供需格局的逆转。石油供需寻找新的平衡,天然气发展遭遇瓶颈,新能源和可再生能源发展趋缓,资源国油气政策更加开放,能源政策更强调低碳、清洁,亚洲油气基准价格逐步形成,中国油气有望实现市场化。在景气下行周期中,油气行业将呈现低价格、低回报、低投资和低成本的特点……

助力节水农业上快车,水溶肥路在脚下

P6 近年来,随着我国水肥一体化发展步伐的加快,水溶肥行业发展迅猛。2009~2014年,我国水溶肥年均产量增长近80%。但水溶肥发展存在着门槛低技术落后,研发基础薄弱;产品良莠不齐,市场混乱;价格居高不下,消费需求受限;灌溉设备不完善,缺乏有效示范和培训;缺乏肥效试验及市场试推广等一系列问题。助力我国踏上节水农业的快车,水溶肥还有相当长的一段路要走……

我国硫酸铵市场稳中向好

P8 近年我国硫酸铵生产保持良好增势。2014年,由于己内酰胺行业发展迅猛,拉动硫酸铵产能、产量实现快速增长。总产能达到1160万吨,同比增幅高达56.1%;总产量为870万吨,大幅上涨了41.2%。预计2015年硫酸铵产能将达到1460万吨,同比增长25.9%。经历了2013年和2014年两年的调整,国内硫酸铵市场已经基本触底,价格下滑空间不大,预计2015年硫酸铵市场将稳中回升……

西北甲醇市场竞争力发生质变

P9 近十年来,我国甲醇产业发展突飞猛进,年均增长率高达25%。国内产能的增加主要来自西北地区,2014年新增产能为1080万吨,约占当年全国新增产能的85%。同期,西北甲醇制烯烃扩产更为迅猛,2014年扩产300万吨,年度可消耗甲醇900万吨,与新增甲醇产能基本持平,其外销量大幅减小。预计到2015年底,西北甲醇外销量将减少到每月不足25万吨,仅占目前总产量的15%上下。相比以前90%左右的外销量,西北地区已经由甲醇主产区变为消费重地……

二季度我国石化行业政策环境分析

P10 今年以来,石化行业发展更加注重内在修为,多管齐下力促行业结构调整,坚持绿色发展路线,相关部门也陆续出台一系列政策为行业发展保驾护航。结构调整方面,出台石化产业布局方案,确保中、高端产品项目顺利落实,优化产品结构;质量提升方面,把成品油质量升级上升为国家专项行动,并加强油品升级改造的监督检查力度;绿色发展方面,大力推行“水十条”,治理石化行业污染,起草环保税,表明环保决心……

伊朗禁令解除将吸引石化领域大批外国投资者涌入

P12 经过18天的谈判,7月14日,伊朗与美、英、德、法、中、俄等伊核6国达成历史性协议,以限制伊朗的核项目换取禁令解除。该协议的达成将有望解决已持续十余年的争端,并打开伊朗经济的双重枷锁——能源禁运与金融制裁。国际市场也面临着新的变化,大批投资者将涌入这个盛产石油和天然气的国家……

广告目录

第十四届中国国际化工展览会	封面	四川久远化工技术有限公司	后插一
石家庄杰克化工有限公司	封二	节能节水减排技术交流会	后插一
江苏科宝节能环保设备有限公司	封二	四川亚联高科技股份有限公司	后插一
山特维克传动系统(上海)有限公司	前插一	中国化工信息中心咨询	后插一
中国石油西北化工销售公司	7	2015中国芳烃产业链发展大会	封三
上海金锦乐实业有限公司	18	2015(第七届)国际化工新材料大会	封底

CONTENTS 目录

要 闻

- 02 重新聚焦煤化工 适应环保新常态
——2015 国际新型煤化工战略发展论坛在京召开
- 03 天然气汽车将迎发展良机

论 坛

- 04 “十三五”油气行业展现十大趋势

产业经济

- 06 助力节水农业上快车,水溶肥路在脚下
- 07 丙烯行业将迎洗牌关键期
- 08 我国硫酸铵市场稳中向好
- 09 西北甲醇市场竞争力发生质变
- 10 二季度我国石化行业政策环境分析

管 理

- 11 地堪单位新员工入职引导三步走

海 外

- 12 伊朗禁令解除将吸引石化领域大批外国投资者涌入
- 12 油砂仍将成为世界石油供给主要来源
- 13 霍尼韦尔工艺技术助力中国能源生产
- 13 林德美因茨能源区项目实现可再生能源有效转换
- 13 杜邦特授权新天东纤维素乙醇技术
- 14 环球化工要刊速览
- 14 ECHA 提议 15 项 SVCH 物质加入 REACH 授权清单

科 技

- 15 青岛能源所开发出环境友好型单组分聚氨酯防水涂料
- 15 苏州纳米所可穿戴纤维器件研究获突破
- 15 万吨级废轮胎再生橡胶装备试产成功

月 报

- 16 聚酯涤纶 丙烯腈 丙烯酸丁酯 乙醇
- 17 甲苯 纯苯 二甲苯 苯乙烯
- 18 乙二醇 二乙二醇 苯酚 丙酮
- 19 全国化肥市场价格
- 19 全国化肥出厂价格
- 20 103 种重点化工产品出厂/市场价格

《中国化工信息》周刊 授权声明

北京精诚卓创文化传媒有限公司专注于化工行业的媒体传播服务,拥有专业配套的团队和科学的营销理念,致力于以先进的传播模式提升化工企业的品牌形象及市场竞争力。《中国化工信息》周刊编辑部为了更好地为化工行业提供服务,特授予北京精诚卓创文化传媒有限公司开展《中国化工信息》周刊的广告、理事会等市场开发工作的权利。

特此声明
《中国化工信息》周刊

理事会名单

●名誉理事长

李勇武 中国石油和化学工业联合会 会长

●理事长·社长

陈建东 中国化工信息中心 主任

●副理事长

张 明 沈阳张明化工有限公司 总经理
潘敏琪 上海和氏璧化工有限公司 董事长
席伟达 宁波石化经济技术开发区管理委员会 副主任
平海军 沧州大化集团有限责任公司 董事长 总经理
张召堂 沧州临港化工园区管理委员会 主任
王光彪 天脊煤化工集团有限公司 董事长兼总经理
王庆山 扬州化学工业园区管理委员会 主任
李大军 南通江山农药化工股份有限公司 董事长
张克勇 盘锦和运实业集团有限公司 董事局主席
蒋远华 湖北宜化集团有限责任公司 董事长
曲良龙 北京安耐吉能源工程技术有限公司 董事长
何向阳 飞潮(无锡)过滤技术有限公司 董事长

●常务理事

林 博 瓦克化学(中国)有限公司 大中华区总裁
苗伯乐 拜耳材料科技(中国)有限公司 中国区总裁
李殿军 中国石油天然气股份有限公司吉林石化分公司 副总经理
李崇杰 中国石油天然气股份有限公司吉林石化分公司 副总经理
宋宇文 成都天立化工科技有限公司 总经理
吴清裕 山特维克传动系统(上海)有限公司 总经理
陆晓宝 蓝星化工新材料股份有限公司 董事长
李守荣 蓝星化工新材料股份有限公司 总经理
唐 伟 北京北大先锋科技有限公司 总经理
张 跃 江工化工设计研究院 院长
薛绛颖 上海森松压力容器有限公司 总经理
诸渊深 南京化学工业园区管委会 常务副主任
秦怡生 德纳国际企业有限公司 董事长
陈庆标 安徽中元化工集团公司 董事长 党委书记

●理事

张忠正 滨化集团股份有限公司 董事长 党委书记
谢定中 湖南安淳高新技术有限公司 董事长
白国宝 山西省应用化学研究院 院长 教授
杨业新 中海石油化学有限公司 总经理
方秋保 江西开子肥业集团有限公司 董事长兼总经理
葛圣才 金浦新材料股份有限公司 总经理
何晓枚 北京橡胶工业研究设计院 副院长
陈志强 河南环宇石化装备科技有限公司 董事长
龙 军 中国石化石油化工科学研究院 院长
郑晓广 神马实业股份有限公司 总经理
万元臣 同益实业集团有限公司 总工程师
古共伟 西南化工研究设计院有限公司 总经理
张 勇 凯瑞化工股份有限公司 总经理

●专家委员会 特约理事

杨元一 中国化工学会 副理事长兼秘书长
傅向升 中国化工集团公司 党委副书记
朱曾惠 国际化工战略专家,原化工部技术委员会秘书长

钱鸿元 中国化工信息中心原总工程师
朱 和 中石化经济技术研究院原副总工程师,教授级高工
顾宗勤 石油和化学工业规划院 院长
胡徐腾 中国石油天然气集团公司石油化工研究院 副院长
曹 俭 中国塑料加工工业协会 常务副理事长
郑 培 中国合成树脂协会 秘书长
杨伟才 中国石油和化学工业联合会原副会长
方德巍 国家化工行业生产力促进中心 教授级高工
朱 煜 中国石油化工集团公司技术经济研究院原党委书记
张海峰 中国化工学会化工安全专业委员会 主任委员
樊晶光 中国化学品安全协会 秘书长
周献慧 中国化工环保协会 秘书长
刘淑兰 中国氮肥工业协会 名誉理事长
揭玉斌 中国化工情报信息协会 理事长
王律先 中国农药工业协会 高级顾问
王锡岭 中国纯碱工业协会 会长
孙莲英 中国涂料工业协会 会长
史献平 中国染料工业协会 理事长
任振铎 中国化工防腐蚀技术协会 秘书长
张晓钟 中国无机盐工业协会技术咨询委员会 主任
张毅桐 中国石油和化工节能技术协会 顾问
武希彦 中国磷肥工业协会 名誉理事长
陈明海 中国石油和化工自动化应用协会 秘书长
齐 焉 中国硫酸工业协会 理事长
杨启炜 中国胶粘剂工业协会 理事长
夏华林 中国造纸化学品工业协会 副理事长
刘宪秋 中国膜工业协会 秘书长
伊国钧 中国监控化学品协会 秘书长
李海廷 中国化学矿业协会 理事长
张 声 中国化工装备协会 理事长
鞠洪振 中国橡胶工业协会 名誉会长
齐润通 中国合成橡胶工业协会 秘书长
王玉萍 中国化学纤维工业协会 秘书长
郑俊林 中国产业用纺织品行业协会 副会长
杨茂良 中国聚氨酯工业协会 理事长
张文雷 中国氯碱工业协会 秘书长
王占杰 中国塑料加工工业协会 副秘书长
中国塑料管道专业委员会 秘书长
郭有智 中国水利企业协会脱盐分会 秘书长
庞广廉 国际交流和外企委员会 秘书长
王玉庆 中国石油化工股份有限公司科技开发部 副主任
盛 安 《信息早报》社 社长
蒋平平 江南大学化学与材料工程学院 教授、博导
徐 坚 中国科学院化学研究所 研究员

●秘书处

联系方式: 010-64444035,64420350
吴 军 中国化工信息理事会 秘书长
任云峰 中国化工信息理事会 副秘书长

友好合作伙伴





重新聚焦煤化工 适应环保新常态

——2015 国际新型煤化工战略发展论坛在京召开

本刊讯 (记者 王艳丽) 7月22~23日,由中国化工信息中心主办,中国化工信息周刊、全国化工国际展览交流中心承办的“2015 国际新型煤化工战略发展论坛”在北京亚奥国际酒店顺利召开。在前两届成功召开“煤制天然气战略发展(克什克腾)高层论坛”的基础上,本次会议全面探讨了新型煤化工在资源市场、政策法规、技术发展、产业经济性等方面的议题。

中国工程院院土金涌指出,随着全球油价处于波动状态以及我国“史上最严环保法”、“水十条”等相关法律、政策的相继出台,煤化工工业界应重新聚焦煤化工的发展。目前,世界煤储量是石油的5倍左右,从长远来看,我国煤作为化石能源的主体地位不变,煤化工与石油化工并行的时日还未到来。煤制油、煤制天然气等新型煤化工技术当前的发展定位应是作为技术战略储备。新型煤化工的发展方向是将煤作为原材料,进行产业链延伸,或者生产部分特种油品或添加剂。

面对日益严峻的环保形势,环保部环境与经济政策研究中心曹凤中主任指出,随着我国经济社会步入新常态,环境保护也迎来新常态。在这

一阶段,新的环保问题出现的速度可能超出预期,新的环保要求提升的速度可能也会超出预期。这就要求环保相关法律体系能够适应新情况、新要求,体现出更强的前瞻性。随着一系列法律法规的修订,环保法律的理念将会更新,措施将会更实,要求更高、处罚更严、责任更明、权力更清。

此外,大会得到了各合作单位的大力支持,石油和化学工业规划院院长顾宗勤、神华集团北京低碳清洁能源研究所首席技术官徐文强、过程系统工程专业委员会副主任杨友麒等众多资深专家对本届大会给予了专业指导。来自大连化物所、大唐国际化工技术研究院、新奥能源研究院、华东理工大学等高校、科研院所,以及东华工程、UOP中国、香港正昌资源及科技有限公司、山东工业陶瓷研究设计院有限公司、北京万邦达环保技术股份有限公司、GE等国内外知名公司在内的近20余位权威学者、领军企业高层嘉宾,带来了几十篇关于新型煤化工发展的精彩报告,重新聚焦煤化工产业发展的战略规划及产品链构建,展示了关键技术及配套装备,对于现代煤化工产业的健康发展具有指导意义。

工信部发布促进产业集群发展指导意见

本刊讯 7月23日,工信部发布《关于进一步促进产业集群发展的指导意见》,提出加强规划引导,促进中小企业产业集群科学发展。

指导意见提出,各地要按照布局合理、产业协同、资源节约、生态环保的原则,对产业集群进行规划布局和功能定位。产业集群发展规划要纳入本地区发展规划,与城乡规划、土地利用总体规划等有机衔接。鼓励支持在产业集群中建设中小企业产业(工业)园区、小型微型企业创业创新基地、创客空间等中小企业创业创新集聚区,鼓励有条件的产业集群建设多层标准厂房,高效开发利用土地。

根据指导意见,要发挥龙头骨干企业的示范带动效应。每个产业集群应明确2~3家龙头骨干企业,并对其重点扶持。鼓励和引导中小企业与龙头骨干企业开展多种形式的经济技术合作,建立稳定的供应、生产、销售等协作、配套关系,培育和发展一批成长性好的企业。

据了解,近几年来,我国石化业集群式发展的趋势进一步明显,大型石化基地和工业园区等相继亮相,形成环渤海湾、长三角和珠三角三大石化产业经济带。指导意见的出台必将在经济新常态下,为石化产业集群式发展注入新的活力。

主要污染物总量减排考核公告出炉

本刊讯 环境保护部7月22日向媒体通报了环境保护部会同国家统计局、国家发展改革委对2014年度各省、自治区、直辖市和8家中央企业主要污染物总量减排考核的公告。

公告指出,2014年,全国化学需氧量排放总量2294.6万吨,同比下降2.47%;氨氮排放总量238.5万吨,同比下降2.9%;二氧化硫排放总量1974.4万吨,同比下降3.4%;氮氧化物排放总量2078万

吨,同比下降6.7%,4项污染物排放量较2010年分别下降10.1%、9.8%、12.9%和8.6%,其中化学需氧量和二氧化硫已提前完成“十二五”任务,氨氮接近完成,氮氧化物减排超过序时进度。

公告显示,经考核,全国31个省、自治区、直辖市和新疆生产建设兵团,以及中石油、中石化、华能、大唐、华电、国电、原中电投、神华等8家中央企业均实现年度减排目标,认定为通过考核。

商务部明确原油加工企业进口资格要求

本刊讯 为拓宽原油进口渠道,形成参与主体多元、公平透明、竞争有序、富有活力的经营体制,商务部近日发布了《关于原油加工企业申请非国营贸易进口资格有关工作的通知》。国内民企呼唤已久的原油进口权终于迎来关键性的突破。

此举意味着民企进口原油的大门进一步敞开,将优先惠及符合条件的原油加工企业,对在海外拥有油气资源的企业来说也是一大利好。

根据通知,申请企业需具备法人资格,办理对外贸易经营者备案登记或取得进出口经营资格,具有成品油批发经营资格。同时,还需具备9项条件。其中包括拥有1套及以上单系列设计

原油加工能力大于200万吨(不含)的常减压装置;炼油(单位)综合能耗小于66千克标油/吨;单位能量因数能耗不超过11.5千克标油/(吨·能量因数);加工损失率小于0.6%;吨油新鲜水耗量小于0.5吨;原油储罐容量符合有关要求;具备完善的产品质量控制制度,成品油等炼油产品符合申请时企业所在地施行的国家或地方最新标准;具备与加工能力、原油品质等相匹配的环境保护设施和事故应急防范设施且运转正常,污染物排放符合国家或地方标准及总量控制要求,编制并报备突发环境事件应急预案,近3年未发生较大及以上突发环境事件等。

首个天然胶电商集采平台运营

本刊讯 中国化工橡胶有限公司在全球天然橡胶行业首创的电商集采平台日前结束试运行,进入正式运营阶段。自2014年10月实施天然橡胶电商集采以来,该公司全部天然橡胶品种已实现集中采购,单一品种集采率100%,集采总量突破10万吨,采购金额突破10亿元。

天然胶集采平台采取跨体系、跨部门高效协同方式,借助互联网信息化手段,运用现代管理理念和工具,不仅实现了企业内部的管理创新提升和降本增效,而且在全球行业开创了天然橡胶O2O采购管理新模式、供应链管理新模式。该模式将传统的天然胶贸易和电子商务进行有机结合,实现了线上、线下业务的顺畅对接,解决了电子商务刚性标准化与实际业务个性化兼容的难题,提升了采购效率。下一步,该公司将充分借鉴国际一流企业管理经验,积极推动企业第二方采购平台向行业第三方服务平台的转型,致力于建设全球天然橡胶供应链管理平台,打造全球天然橡胶流通中心、定价中心和数据中心。

我国将开展油气储罐区专项大检查

本刊讯 7月20日,国家安监总局局长杨栋梁在召开的安全生产调度会议上强调,要深刻吸取7月16日山东省日照市岚山区化工园区内中国石油大学(华东)所属山东石大科技石化有限公司液化烃储罐泄漏燃烧爆炸事故教训,对全国油气储罐区开展专项大检查,不漏一地、不留死角、不走过场、务求实效。

杨栋梁说,油气储罐区安全风险高、事故后果重、影响范围广、救援难度大、社会关注度高,必须坚持问题导向,采取断然措施。有关部门应立即对全国油气储罐区开展专项大检查,摸清罐区底数,评估重大风险,建立数据台账,夯实基础工作,强化安全监管。

此外,有关单位还要深入剖析近年来油气储罐区事故原因,科学研判根本性、普遍性和深层次问题,抓紧研究制定油气储罐区安全规定,抓住遏制事故的关键点,制定切中要害的硬措施,坚决防范油气储罐区事故再次发生。

中石化跃居 2015 财富世界 500 强第二

本刊讯 7月22日,美国《财富》杂志发布2015年世界500强企业名单,中国上榜企业继续保持强劲增长态势,达到106家,比上年度增加6家,上榜企业数量稳居世界第二。本年度世界500强的入围门槛提高至237.2亿美元,在榜单前十位中有3家中国企业,与上年度持平。其中中石化排名上升1位至第2位,中石油列第4位。

上榜的中国石化企业还有中海油列第72位、中化集团列第105位、中国化工列第265位、台湾中油列第316位、中国航油列第321位、河南能源化工列第364位、陕西延长石油列第380位、台塑石化列第393位、陕西煤业化工列第416位。

天然气汽车将迎发展良机

□ 本刊记者 路元丽

自2013年以来,我国液化天然气(LNG)生产成本出现上涨,又迎头赶上当前的低油价,天然气的高利润时代被迫结束。一些面临车辆更替的大型物流公司已经考虑重新换用柴油车,LNG汽车开发难度加大,推广速度放缓。而另一方面,国家在政策上的倾斜促使电动汽车发展迅速,相比之下,环保优势明显的天然气汽车在政策层面上受到冷落。在此背景下,我国的天然气汽车发展前景如何?当前又如何在困境中突围,实现产业突破?近日,在中国工业气体工业协会主办的“中国加气站安全大会”上,业内专家指出,我国油耗、排放法规日趋严格,绿色环保乃大势所趋,“十三五”期间政策法规也将持续优化,未来天然气汽车的产业规模与行业地位有望进一步得到加强与巩固。



1 产业链初步形成

天然气作为车用替代能源,相对于汽柴油具有清洁环保、技术成熟、经济实用等显著优点,深受世界各国的重视,近年来产业规模不断提升。目前全球已有86个国家推广应用天然气汽车,其中亚洲和南美洲发展水平处于世界前列。全球天然气汽车保有量已从2009年的1136.6万辆快速增加至2014年的2233.5万辆,年均增长率达14.5%。天然气汽车规模的高速扩张直接促进了各

国加气站建设提速。截至2014年底,全球加气站数量达到26629座,相比2009年增加10116座,年均增长率达10.5%。

近年,在国家政策的支持下,我国天然气汽车发展迅速。2014年,我国天然气汽车保有量已突破400万辆,较2010年增长逾7倍。其中,公交车、公路客车、公路货车、出租车等天然气营运车辆保有量近110万辆。中国汽车工程研究院咨询部高级

咨询师沈斌指出,国内天然气汽车产业链上中下游协同发展的格局已初步形成。目前我国已有近百款天然气发动机、400余款天然气车型;在加气站设备中,国产份额已经达到90%以上;在基础设施领域,我国已建成加气站6502座,连续多年位居全球首位。其中压缩天然气(CNG)加气站4447座,LNG加气站2055座。另外,CNG罐车、简易LNG撬装站、一体式LNG撬装站、LNG加液车已达463台,这些替代设施也形成了有力的补充。

2 天然气供应日渐宽松

2014年,由于下半年油价大跌,我国大量增加石油进口,天然气包括LNG进口虽有所增长,但增速有所放缓。据统计,2014年我国生产天然气1329亿立方米,同比增长约13.5%;表观消费量约1800亿立方米,同比增长约11.4%,低于产量的增长。2014年国内天然气汽车共计消费天然

气约220亿立方米,约占国内天然气消费总量的12%。

新奥能源车用LNG事业部副总经理蒋振东介绍,2014年我国LNG市场供应进一步增长,LNG表观消费量约为121亿立方米,较2013年涨幅约45%。其中,国产LNG与进口LNG的占比分别是

74%和26%。截至2014年底,我国已投产LNG项目设计总产能达6374万立方米/天,较2013年底增长66.86%。预计2015~2017年仍是国产LNG产能集中释放的时期,当前拟在建的LNG项目合计总产能约7000万立方米/天,到2018年总产能有望达到1.2亿立方米/天。

3 政策问题有待解决

长期以来,加气站执行的是政府指导价格。由于近期全球LNG市场供应面逐渐宽松,甚至出现供大于求的局面,LNG现货市场价格呈下降趋势,再加上国内油价的持续低迷,导致车用LNG价格无理性下滑。中石油、中海油、新疆广汇以及部分私营企业等为了争夺有限的LNG车辆用户,纷纷采取降价措施,甚至同一公司内部也出现了无序竞争的现象,致使各加气站亏损严重,严重影响了LNG加气站的健康发展。

在国家节能减排政策支持下,各级政府尽管及时下发了支持性文件或者通知,但由于没有明确的补贴方式,如购车补贴、购置税及高速费用

减免措施等,可操作性差,政策优惠落不到实处,因此严重制约了LNG车辆的推广。

另一方面,因加气站属于燃气设备,如要建设加气站应契合当地政府燃气发展规划,而这些项目的实施需要工商、规划、土地、发改、环保、安监、消防、建设、质监、公用事业等十几个政府部门的审批,这不仅需要大量的人力、物力和时间,还需企业为此支付检测及认证等费用,实施难度较大,大大挫伤加气站企业的建站积极性。

中国石油昆仑能源华港燃气集团市场部经理孙小迪提出,近几年,华港集团已为3000辆LNG

车辆提供了3亿元购车资金支持,同时为配套产业投入资金近10亿元。2014年以来,低油价经济形式下,华港集团已无力再为购车提供无息借款。为一个行业振兴,单靠一个企业的努力是微不足道的,建议政府财政部门设置LNG车辆推广专项资金做为强大的后盾。他还建议,在油价持续低迷的环境下,可借鉴部分省、市对LNG加气站的价格管理经验,对LNG加气站实行油气联动,既能提升低油价环境下加气站的生存空间,又能够对下游价格混乱的情况有所规范,扭转加气站亏本现象,给LNG加气站营造一个良好的生存环境。

4 “十三五”面临新的发展契机

未来我国天然气能源供应形势将日趋宽松,各级政府将加大对天然气汽车产业的引导,油耗、排放法规的日趋严格亦将推进天然气汽车发展。

据不完全统计,从1999年国家实施“空气净化工程-清洁汽车行动”开始至今已出台31项政策鼓励、支持、推动天然气汽车的不断发展,如《能源发展战略行动计划(2014-2020)》、《天然气发展“十二五”规划》、《清洁空气行动计划2013》等。“十三五”期间,国家政策层面将从全方位扶持转向产业化牵引,有望出台《十三

五》、《天然气汽车中长期发展规划》、《车用天然气定价指导标准、储气库及加气站具体建设指导意见》等,或将进一步收紧在用车“油改气”管控力度。

从节能减排的角度,国内车辆排放标准升级到国V,燃气发动机较传统柴油车发动机更易实现国V标准,新排放标准的出台将促进天然气汽车的技术发展与产品推广;四阶段油耗法规首次将天然气乘用车纳入核算,若按“碳平衡法”核算,天然气汽车能耗较传统汽油车将具有15%~20%的优势,将进一步提升车企研发应用天然气汽

车的积极性。

基于历年统计数据,考虑政策、市场、价格、技术等因素影响,专家预测,2020年我国天然气汽车保有量将达到870万辆,年总消耗天然气约500亿立方米。天然气重卡、加气站设备市场将成为“十三五”时期天然气汽车市场的亮点,天然气重卡将持续高速增长,预计2020年可能将达到重卡市场销量的20%以上;预计2020年加气站总量将突破11000座,随着加气网络不断完善,加气站建设相关设备需求量也将快速增长。

2014年,全球经济复苏缓慢,世界油气市场格局正在重塑,非常规油气革命带来石油供需格局逆转,国际油价大幅下挫,世界油气行业将由新世纪以来的繁荣周期进入不景气周期。在景气下行周期中油气行业将呈现“四低”的特点:低价格、低回报、低投资和低成本。

“十三五” 油气行业

趋势一 世界石油供需寻找新平衡 国际油价难回历史高位

2014年全球石油需求9244万桶/日,同比增长0.7%。供应9320万桶/日,同比增长2.0%。延续了2012以来的宽松态势。未来5年,世界经济仍处于危机后的复苏期,增长速度达不到繁荣期水平,尤其是新兴经济体增长减速,石油需求难有大幅反弹。预计“十三五”期间全球石油需求年均增速为1.1%,2020年将达到9900万桶/日;全球石油供应能力年均增速为1.4%,2020年将达到

10500万桶/日,供应能力高于需求600万桶/日。供应增长的主要来源是利比亚原油产量恢复,伊拉克原油产量快速增长,美国放开原油出口后国内产量仍将较快增长。持续低油价将严重打击页岩油、油砂等低成本非常规资源勘探开发,但对石油产量的影响有一定的滞后期,实质性对产量产生影响可能在2~3年后。总体上看,世界石油供需达到新的平衡尚需时日,在新的需求增长极

出现前,供需宽松态势难以改变。

未来供需基本面宽松、美元进入升值通道将对国际油价形成直接压制。根据中国石油集团经济技术研究院国际油价预测模型计算结果,“十三五”期间国际油价将处于相对低位,总体水平难以重新回到100美元/桶以上,运行区间在40~90美元/桶。前期低位盘整,后期随着低油价影响高成本项目投资,供应增速回落,加之低油价刺激需求,供需宽松态势将有所改观,国际油价企稳回升,2020年将达到90美元/桶左右。

趋势二 全球天然气发展遇瓶颈 未来仍有发展前景

2013年世界天然气消费量同比增长1.1%,2014年同比仅增长0.85%,远远低于过去十多年2%以上的增幅。天然气作为清洁低碳能源,在温室气体减排、改善环境方面一直为各方重视,一度被视为21世纪桥梁能源。但近年来全球天然气发展不及预期,特别是需求不振。考虑到未来世

界经济复苏加快,能源整体需求有望好转。同时,社会对环保诉求日益高涨,能源、经济和社会的清洁化转型已迫在眉睫,天然气作为清洁能源仍然拥有很好的发展空间。加之天然气价格走低,将增强其竞争力,刺激需求。预计未来5年,世界天然气需求增速可反弹至2%,2020年需求量达

到3.96万亿立方米。

据统计,2015年开始,澳大利亚、美国、加拿大和莫桑比克等国一批LNG项目将陆续投产。2015年将有6~7个项目投产,新增液化能力约4000万吨,2016年新增液化能力1.2亿吨,2018年新增液化能力1.6亿吨。随着产能的大幅增加,全球LNG市场将逐渐宽松,甚至供过于求。

趋势三 油气主导地位仍将延续 新能源和可再生能源发展或放缓

按照可比价格,2014年底布伦特油价降至64元/百万英热单位,欧洲天然气价格为43元/百万英热单位,风能价格为118元/百万英热单位,太阳能价格为50元/百万英热单位。随着油气价格下降,竞争力增强,高成本且技术成熟度不高的可再生能源将直接受到冲击。

2013年全球石油产量占能源总产量的32.4%,天然气占23.8%,两者合计达到56.2%。截至2013年底,全球石油、天然气探明储量分别为2382亿

吨和185.7万亿立方米,储采比分别为53.3和55.1。随着油气勘探开发技术的进步,全球已探明油气资源储量不但没有减少,而且还在不断增加。总体上看,未来较长时间内油气仍是全球能源供应的主力军,在世界一次能源消费结构中所占比例仍将保持在50%以上。

另一方面,油气价格回落并低位运行,将使可再生能源更加缺乏市场竞争力。根据IEA预测,到2020年,全球可再生能源发电年度平均投资将

超过2300亿美元,但低于2013年2500亿美元的投资额。水电虽然被认为是最为清洁的能源之一,但政府和民众越来越关注水电站工程的环境影响,远期来看增长前景并不乐观。风电将迎来快速增长期,除中国和美国的大力推动之外,加拿大、巴西以及南非的风电市场也将经历较快增长。太阳能发电市场格局逐渐趋于稳定,中国光伏市场扩张速度或将放缓,但依然有望成为全球最大的终端市场;欧洲光伏每年的装机容量会比较稳定,年度需求量在1000万千瓦左右。

趋势四 亚洲市场地位提升 油气基准价格逐步形成

新世纪以来,亚洲成为全球能源需求增长的主要引擎,2013年亚太地区能源消费占全球总量的40%,创历史新高。由于历史原因,亚洲对国际油气价格的形成和制定缺乏足够的话语权和影响力。定价权的缺失导致了亚洲溢价,尤其是亚洲LNG价格远远高于其他地区,亚洲消费者长期承担着不合理进口能源负担。因此,亚洲迫切需要建立一个类似欧美等油气交易中心、代表亚洲市场的、具有国际价格话语权和影响力的油气交易市场。2014年12

月,中国证监会正式批准上海国际能源交易中心开展原油期货交易,致力于建立反映中国石油供需乃至亚太石油供需基本面的原油基准价格。

近年来,亚洲地区供应渠道更趋多元:中俄东线正式签署供气协议;中俄西线签订供气框架协议;美国、澳大利亚LNG出口,LNG供应量大幅增加;东非莫桑比克、坦桑尼亚LNG项目也瞄准亚洲市场。随着多气源供应格局的初步形成,亚洲市场已经初步具备建立基准价格的条件。近

两年,亚洲主要消费国已经开展了积极的探索。2012年7月,中国上海石油交易所开展天然气现货交易业务;2013年12月,中国甬商所开放LNG电子交易平台;2013年9月,日本经济产业省准备发布亚洲从中东和其他地区进口LNG短期合约的基准价格,并以此为基础在东京商品交易所推出天然气期货;2014年9月Pavilion公司与新加坡国际企业发展局合作,计划建立LNG地区价格基准。这些有益的尝试将为亚洲消费者争夺话语权和定价权提供必要的基础。

趋势五 国际大石油公司进入战略调整 国际油气竞争格局将由市场主导

“控规模、保效益、压投资、削成本”将成为未来较长一个时期国际大石油公司共同的战略主线。一是削减成本尤其是运营费用。2014年下半年,道达尔表示到2017年运营费用将减少20亿美元,且将坚持执行每年20亿美元的运营费用削减计划。二是坚决执行投资控制。2014年初国际大石油公司公布的2017~2018年投资预算大多低于2013~2014年的水平,包括油砂、深水和北极在内的一些重大项目被暂停、

重审或者推迟。三是加强重大项目管理。重大项目开发超进度超预算是国际大石油公司产量增长目标难以实现、投资回报率下降的重要原因,国际大石油公司将为此作出努力。四是兼并收购活动可能增加以重组整合控制成本,提升效益。20世纪末的低油价催生了一系列大规模兼并收购活动,未来几年不排除油气行业出现大重组、大整合。

在低油价下,技术创新将在降低生产运营

成本中发挥重要作用,特别是随着常规资源开发难度越来越大,勘探开发重点不断向深海、非常规领域转移,国际大石油公司的技术优势在未来竞争与合作中将发挥重要作用。世界油气供需格局处于宽松态势,油气市场正由卖方市场向买方市场转变,资源主导将变为市场主导。拥有市场的石油公司,例如中国的石油公司,在国际竞争与合作中将有更大的影响力和话语权。

展现十大趋势

□ 中国石油集团经济技术研究院 郭一凡

趋势六 资源国油气政策更加开放 国际油气合作空间加大

资源国通过出台优惠政策、改善合同条款、扩大对外招标等方式吸引投资。哈萨克斯坦通过修改投资环境相关法案，扩大投资优惠，计划在2015年颁发50~100个矿产勘探许可证；伊朗积极调整合同模式，拟在2015年初颁布新的回购合同，新合同在投资期限、费用计算方式、成本回收等关键条款上都有相应改善；俄罗斯小幅放开大陆架开

采权，释放上游合作信号，政府决定对联邦级战略气田开发权进行拍卖。总体上看，低油价下资源国将不得不主动开放，这将给具备市场优势的中国企业开展海外油气合作提供更多机会。

逐步放松出口政策，争夺市场份额。在低油价下，资源国出口收入将严重下滑，经济发展困难增多。为了维持财政收支平衡，增加收入，资

源国一方面将加大出口，获取更多的市场份额以及出口收入，例如，俄罗斯全面放开LNG出口政策，俄罗斯天然气工业股份公司、俄罗斯天然气出口公司、俄罗斯石油公司和诺瓦泰克等4家公司拥有LNG对外出口权，力求在全球LNG市场中的份额从目前的4%上升到2035年10%~13%。另一方面，资源国政府出于短期利益考虑，可能对外资石油企业征收更高的税率，进而加重企业经营负担和风险。

趋势七 乌克兰问题影响将长期存在 中美寻求竞合新关系

乌克兰事件成为2014年最大的地缘政治事件，导致俄罗斯与西方出现自冷战以来最严重的对峙，将深刻影响未来全球地缘政治和能源市场格局。欧盟为降低对俄罗斯能源的依赖，努力寻求进口多元化，加快与中亚、中东能源合作步伐。俄罗斯在西方战略围堵下加快油气东移南下，特别是与中国的能源合作将进入全方位合作的新阶段。俄罗斯对世界石油市场和全球政治的影响力将会下降。

随着非欧佩克国家产量份额的快速上升，欧佩克的影响力和市场地位面临巨大挑战。技术的进步使得世界油气勘探开发成本快速下降，低油价对页岩油、油砂等相对高成本的非常规油气资源的挤出效应将低于预期。加之，欧佩克内部各国对油价承受能力差异巨大，欧佩克内部分歧加大，若低油价持续较长时间，甚至不排除分裂的可能性。得益于非常规资源的大规模开发，美国油气产量增长一枝独秀，油气进口量大幅减少，

甚至将出口原油和LNG，美国战略调整空间加大，对世界油气市场的影响力显著增强。

中美两国在世界油气领域将面临更多的直接碰撞。美国通过能源独立和技术增加了全球战略选择空间和灵活性，放大能源“武器”在地缘政治中的作用。中国作为全球最大、最有潜力的油气进口国，得益于供需宽松形势下市场地位的重要性提升，将力求掌握能源合作主导权，更多参与全球能源治理，主张自身合理利益。中美两个大国需要在新的形势下，加强合作，才能保证各自的根本利益。

趋势八 能源政策更强调低碳、清洁 发展天然气成现实选择

在绿色和可持续发展的大背景下，各国能源政策更加强调低碳和清洁。2014年奥巴马政府正式颁布了减排新规，提出到2020年全美燃煤电站实现减排20%；欧盟发布向低碳经济转型的目标，以1990年为基准年，到2020年将温室气体排放量减少40%；中美两国2014年11月共同发表

《中美气候变化联合声明》，美国计划于2025年实现在2005年基础上减排26%~28%的目标。中国计划2030年左右二氧化碳排放达到峰值，并计划到2030年将非化石能源占一次能源消费比重提高到20%左右。

加快天然气发展是实现能源清洁发展的现

实选择。天然气作为清洁且成本可控的化石能源，是主要能源消费国的现实选择。各国纷纷出台政策，鼓励天然气勘探开发和引进。近年来，中国、欧洲多个国家都发现了可观的页岩资源储量，尽管存在一定的争议和困难，多数国家仍选择加大页岩气开发力度，推进能源结构的清洁化。

趋势九 中国油气进入转折期 供需宽松常态化

随着中国经济进入新常态阶段，中国石油需求将呈现5个新特点：一是经济对石油消费拉动减弱，石油需求将保持2%~3%低速增长。二是成品油消费将由过去的高增长、高消耗、高污染的“三高”转变为低增长、低消耗、低污染的“三低”的“新常态”。预计“十三五”期间成品油消费增速将保持在3%~4%之间，相比2009~2013年6.3%的平均增速有较大幅度下滑。三是成品油消费增速继续分化，“汽高柴低煤多”特点将日趋明显。汽车保有量将保持较快增长，汽油需求仍有较大增长空间。柴油需求走出低谷后延续微弱

增长态势，“十三五”末期前后达到需求峰值。四是成品油出口（尤其是柴油出口）将逐渐呈现常态化和规模化。预计2020年国内成品油供需富余量将由2014年的1466万吨扩大到4000万吨。五是以天然气和电能为代表的替代交通运输能源将加速发展。2012年交通部门的各类替代燃料消费量相当于约2700万吨成品油，预计2020年替代量将增至8000万吨，其中以天然气和电能为主，燃料甲醇、燃料乙醇和煤制油的发展则面临较大的不确定性。

中国天然气需求增速也将下降，出现供大于

求的局面可能快于预期。多数用气行业对气价极为敏感，部分行业的价格承受能力已逼近极限，甚至出现了气改煤的反常现象，特别是在发电和化工部门最具代表性。基准情景下，预计2020年我国天然气需求可达到3000亿立方米，远低于政府3600亿立方米的规划目标。随着进口管道气、LNG接收站和非常规天然气开发不断取得进展，国内天然气市场供需形势正在发生逆转。按基准情景预计，若没有新的鼓励措施和手段，2020年国内天然气供应能力将富余300亿~500亿立方米。作为清洁、高效的天然气，需要政府制定适宜的政策和价格机制以加速推动天然气的健康持续发展。

趋势十 中国油气有望基本实现市场化 竞争将更加激烈

国内外石油和天然气市场供需宽松，价格下行，外部条件充分具备，市场化改革恰逢其时。《能源发展战略行动计划（2014~2020）》提出“推进石油、天然气、电力等领域价格改革，有序放开竞争性环节价格，天然气井口价格及销售价格由市场形成，油气管输价格由政府定价”。预计“十三五”期间油气行业有望基本实现市场化，定价权将下放给企业，价格水平由市场决定，油气

交易中心加速推出。中国油气市场与世界市场联动将更加紧密，并成为全球市场的重要组成部分。

国家将逐步放开原油和成品油进出口权。原油进口权放开后，地方炼厂有望突破原料瓶颈，实力规模将明显增强，成品油市场竞争将更加激烈，销售环节经营压力显著增大。此外，随着混合所有制经济加速发展，社会资本积极参与油气行业，市场竞争主体将更加多元化。在环境压力

的倒逼下，企业将面临更大的结构调整压力和油品升级成本。

“一带一路”战略将为我国与周边国家能源合作提供发展机遇。中国通过实施“一带一路”、互联互通重大战略，启动亚太自贸区建设，建立亚投行、丝绸之路基金等，为中国企业扩大投资和贸易提供更加有利的合作环境，并为中国石油企业树立“大资源、大市场、大合作”的发展新理念，为打造油气合作升级版奠定基础。

中国 **热点** 化工产品市场分析 474

助力节水农业上快车，水溶肥路在脚下

□ 湖北茂盛生物有限公司 陈传武

随着土地流转加快，越来越多的合作社和农场不断涌现，滴灌、喷灌节水设施农业面积迅速扩大，水肥一体化的节水农业显得愈发重要。发展水溶性肥料，将助推我国水肥一体化技术快速迈进，让我国节水农业踏上快车。据统计，我国水肥一体化技术覆盖区域已经超过8000万亩，仅新疆一地使用面积就超过3700万亩，预计到2020年将达到1.5亿亩。然而，水溶肥在发展过程中也存在着市场不规范、配方不合理、设施不健全等问题……市场还有很长的一段路要走，在发展过程中将面临许多待解问题。

A 产量快增推广缓慢 国外受宠国内遇冷

国内水溶肥行业近年来发展迅猛，仅山东就有662家水溶肥生产企业，产能300万吨。据中国化肥信息中心主任陈丽介绍，2009~2014年，我国水溶肥年均产量增长近80%，目前国内涌现了一大批水溶肥企业，其中规模较大的生产厂家有金正、芭田股份、嘉施利（应城）、史丹利等大型水溶肥企业。

“氮肥产量同比下降0.7%，其中传统肥料尿素同比下降1.7%，碳酸氢铵同比下降12.3%，新型液体氮肥尿素硝铵溶液（UAN）爆发式增长。”中国氮肥工业协会秘书长王立庆表示，我国具备发展UAN的条件，氮肥企业发展UAN的积极性较高，也具备很大优势。我国有18家氮肥企业既生产硝酸铵，又生产尿素。其中，硝酸铵产能534万吨，

尿素产能894万吨，如果全部生产UAN则具有生产1300万吨的能力。这些企业广泛分布在12个省（区），发展UAN溶液有得天独厚的优势。部分具有硝基类肥料能力的氮肥企业也具备生产UAN的条件，并已经开始生产UAN，如鲁西化工集团股份有限公司、山东华鲁恒升化工股份有限公司。

然而，水溶肥在推广方面却不尽人意。例如，UAN在欧美发达国家受宠，而国内却被冷落。2014年我国UAN产量为34.1万吨，出口量高达27.6万吨，国内消费量不足2万吨。不过农业部农技推广中心高祥照博士认为，虽然目前农民对水肥一体化技术的认识仍需加强，对其“高大上”的偏见仍需转变，但这无法改变水溶肥及水肥一体化的大趋势。“目前来看，我国通过水肥一体化技术使用的肥料在380万吨左右，但很多并不是真正意义上的水溶性肥料。”高祥照认为水溶性肥料应用拓展空间巨大。

B 技术管理应用偏弱 五大瓶颈制约发展

“我国的水溶性肥料虽然发展迅速，但在生产技术、市场管理以及肥料应用等方面还存在一些问题。”中国农业大学资源与环境学院教授陈清直言。

1. 门槛低技术落后，研发基础薄弱

与国际水溶肥企业相比，国内水溶肥生产技术相对落后，生产设备简陋，研发资金和技术人员投入不足。许多企业对改善生产工艺及技术、促进养分吸收、提高有效养分浓度、增加体系稳定性、提高不同原料的混配技术等研究不够，缺乏对螯合剂、表面活性剂、新型化合物、功能性物质的开发与应用。不少企业仅仅是将尿素、硝酸钾、水溶性磷酸一铵等原料进行简单物理混配。生产出来的肥料容易出现潮解、结块、染色不均、杂质过多、水不溶物含量不达标等现象，严重影响水溶性肥料的销售。

2. 产品良莠不齐，市场混乱

目前市面上水溶肥产品鱼目混杂。打着进口旗号实际是国产的、无证打擦边球的、含量不足的比比皆是。由于水溶肥生产工艺简单，经过染色后很难分辨其生产原料，因此不少厂家以硫酸镁、硫酸锌等低价肥料添加剂经过染色后冒充水溶性肥料，或者以硫酸镁、硫酸锌等低价肥料替代部分生产原料以牟取高额利润。

3. 价格居高不下，消费需求受限

水溶性肥料价格远高于普通复合肥料价格，一方面是因为生产原料价格较贵；另一方面是水溶性肥料仍然处于推广阶段，渠道销售需要大量的推广服务支持，推广服务费用较高。

4. 灌溉设备不完善，缺乏有效示范和培训

灌溉行业与肥料行业存在断层，即肥料企业只注重肥料的品质及销量，不能清楚了解不

同灌溉方式对水溶性肥料的不同要求；而设备企业只给农户“搭框架”，却不能与配套的施肥方案相结合，无法去建议农户如何选择肥料。我国的灌溉设施存在一些设计不合理、安装粗放、缺乏技术服务等问题，导致设备应用效果大打折扣。

5. 缺乏肥效试验及市场试推广

肥效试验即肥料的功能性试验，包括肥效、抗旱、抗寒等其他功能。这些试验可以在试验室完成，也可以在大田试验中进行。国内水溶肥企业在肥料的研发过程中，大多已省略这个环节，直接将产品推向市场，但这产生了很多未预料的问题。

此外，王立庆还指出，我国UAN的运输不仅享受不到化肥优惠运价，甚至要按照危险品管理，运输成本高也是制约水溶肥发展的原因之一。

C 政策发力产业迎春 水溶肥路在脚下

“作为液体肥及液体复混肥优质原料，UAN在我国具有广阔的发展前景。”王立庆介绍，农业部正在大力推广水肥一体化技术，推广面积1.5亿亩，水肥一体化的发展为我国UAN溶液和水溶肥的推广和发展提供了契机。土地流转以后出现的种田大户和家庭农场等新兴农业体对高效优质液体肥料的需求越来越大，解决我国面源污染、保护环境，必须做好节水、节肥工作，提高化肥利用率、搞好传统化肥的改性增效是化肥产业的重要任务。因此，大力发展UAN以及以其为原料加工高效液体复合肥是氮肥产品结构调整的主要方向。

那么，我国水溶肥路在何方？

专家建议，政府主管部门应加强监管力度，规范市场，引导并维护行业的健康发展；完善水溶肥相关标准及操作规程；企业加强行业自律，共同维护行业发展环境；加强技术研发投入，提

升水溶肥产品的技术水平；确保原料来源质量，严把产品检测关，保障产品质量；规范经营行为，杜绝概念炒作；集中力量推进技术创新，整合资源，进一步降低产品成本。

除了降低生产成本和规范市场外，还应加大推广力度。

一是技术推广基层抓起。打破农民传统肥料束缚，灌输水溶先进理念，通过实验技术推广将水溶肥的优势真实地展示给农民。加大对灌溉施肥设施及储罐建设的支持力度，维护消费者权益；切实做好技术服务，帮助消费者提高科学选肥、用肥能力。

二是加强水溶肥及水肥一体化技术的试验示范。获得一手肥效数据、形成最佳应用技术，让农民眼见为实，促进新技术的有效推广；鼓励和引导企业参与职业农民培训，加大培训力度，加强知识及技术的普及，提高农民对产品和技术的

认知水平。

三是鼓励行业多方位合作。充分结合高校及科研院所的研发能力、水溶肥企业的产业化能力、技术推广部门的示范推广能力，达到产学研用紧密合作；水溶肥企业与节水灌溉设备企业发挥双方各自优势，在技术、产品、渠道、资本等层面开展合作；水溶肥原料企业与水溶肥制造企业之间展开合作；水溶肥制造企业与上游企业合作，建立原料保障体系。

“农化服务是促进水溶肥销售的最有效措施，也是未来水溶肥企业的核心竞争力。但农化服务需要技术人才，需要大量费用，这些都构成了水溶肥料的成本。常规肥料对技术服务的要求比水溶肥低，并且享受了多种优惠政策和补贴，进入市场后价格大大低于水溶性复合肥。但这是以牺牲效益、环境、产量和品质为代价的。”华南农业大学水溶性肥料研究室张承林教授说。

丙烯行业将迎洗牌关键期

丙烯是大宗化工原料，石油工艺路线产品一直无法满足需求，市场缺口巨大。但近两年，随着煤制烯烃以及丙烷脱氢制丙烯（PDH）工艺的日渐成熟，市场供应量骤增。石油路线丙烯一家独大的局面不断被撼动，市场渐渐呈现出力不从心的状态。当前7000元（吨价，下同）的价格和以往动辄五位数的身价已经不可同日而语。未来几年将是丙烯行业洗牌的关键期。

A 煤制烯烃如火如荼 原油价跌挤压利润

长期以来，国内丙烯供应存有缺口、而甲醇供应过剩，加之我国贫油富煤，煤制烯烃利润丰厚。同时国家对于原料轻质化的提倡和对煤制烯烃项目的大力扶持，近年来催生了一大批煤制烯烃项目上马。截至目前，我国已投产的甲醇制烯烃/丙烯（MTO/P）装置有16套，产能达675万吨。以目前国内丙烯生产工艺来看，MTO/P工艺已占26%。

2014年6月以前，国内丙烯价格正常维持在10000元以上，以该价位来算，MTO/P利润基本在

千元以上，总体较为可观。但从去年11月份开始，因原油拦腰大跌，作为下游的丙烯市场未能幸免，价格亦大幅走跌，最低跌至6000元左右。而作为MTO/P原料甲醇，因与原油的联系并不直接，价格跌幅较小，导致与丙烯差价缩小，MTO/P工厂成本压力猛增，一度出现严重亏损。尤其对于华东地区需要外采甲醇的MTO/P工厂来说，巨大的成本压力难以支撑开工。如东营港的几套MTP装置开工一拖再拖，迄今为止，仅一套维持正常生产。

B PDH路线坐上快车 成本环保优势凸显

抢占丙烯市场这块蛋糕的，除了一系列煤制烯烃项目外，还有丙烷脱氢制丙烯（PDH）。PDH是专门生产丙烯的一种新兴工艺，从2013年9月份，我国第一套PDH装置——天津渤化60万吨装置正式运行以来，至今已有5套PDH装置投产，总产能达276万吨，另外京博石化一套25万吨混合烷烃脱氢制烯烃装置亦在今年投产。

在不到两年时间内，我国PDH工艺从无到有发展起来。截至目前，PDH产能占我国丙烯总产能的13%。由于PDH的原料需用进口丙烷，同时华东地区丙烯供应不足，决定了该工艺装置集中在东北沿海地区。

PDH工艺的优势，一方面是原料轻质化且环保，生产流程简便，产品质量佳；另一方面是经济

效益突出，成本低、利润高。据了解，目前已投产的PDH项目中，原料均依赖进口，且多来自中东等地，一般签长约供应，因此基本能保证原料的供应量及价格优势。据统计，按照“1.2吨丙烷+2000元/吨加工费”的丙烯生产成本核算，在正常情况下PDH工艺丙烯的单吨利润在千元以上，因此拥有明显的成本优势。另外，在目前已投产的PDH项目中，除宁波海越以外，其他企业均有相应的丙烯配套下游装置，因此其丙烯自用为主，部分流入市场，既完善产业链发展，又更多的实现经

C 产能不断释放 市场担忧渐浓

令丙烯业者最为担忧的问题主要是后期丙烯产能扩张将带来的供应增加、价格下滑等压力。从2014年下半年开始，这种忧虑情绪有明显加重，一方面因原油价格跳水令丙烯市场普跌后价格回升缓慢，另一方面，浙江卫星、宁波海越、绍兴三圆PDH装置等集中投产，一段时间内对国内市场乃至亚洲外盘有一定打压。

其实从目前来看，新装置的投产虽对市场有一定冲击，亦令市场人士多有恐慌心理。但实际上，截至目前新产能仍未真正如业者所预测带来如此强劲的压力。2015年以来，因新兴下游的发展，甲醇价格居高不下，但丙烯价格却保持低位，这对于华东地区靠纯外采甲醇的MTP企业带来巨大成本压力。也正因此，像瑞昌石化、鲁深发化工及华滨化工等的装置，从2014年底建成至今，开工一再推迟，或开开停停维持低负荷运行，并未真正对丙烯市场有太大影响。此外，华东3套产能共150万吨的PDH装置，从开工至近，不到1年时间里，均有超过1个月的时间检修，且绍兴三圆及浙江卫星皆自有配套下游，对市场冲击亦暂无想象中强力。

但后续来看，一系列新装置正如定时炸弹，令丙烯业者时刻绷紧神经，恐跌压力无时无刻存在。细数一下，除已投产的新装置外，还有扬子江石化、兴兴新能源、万华化学、阳煤恒通化工、神驰化工等一系列新装置等待开工。巨大的产能快速增长将令未来的丙烯市场供应压力重重。另外，韩国也有两套共100万吨的PDH新装置将在今年底或明年初投产，且预计将有大量丙烯进入中国市场。

未来几年，国内丙烯市场确实将进入相对艰难充满挑战的阶段，但丙烯下游市场并未停止发展脚步，需求亦将有所跟进。无论如何变化，相信丙烯市场将会自寻平衡点，因此丙烯行业的未来也并非不可期待。

□ 吉林燃料乙醇有限责任公司 赵淑玲

现如今，原本十分看好的煤制烯烃项目，受利润压缩影响，之前的热潮看似逐渐降温。在国际原油方面，持续不减产带来的供应过剩将继续施压价格低位，在此基础上令丙烯市场基本维持在7000~8000元的价格区间内，虽较去年底有所好转，但MTO/P利润仍十分薄弱。2015年3月至今，其利润持续在盈亏线上下震荡。另外，已投产装置逐步步入正常运行轨道，后续仍有更多新项目计划投产，国内丙烯供应缺口正逐步缩小。在“卖方市场”向“买方市场”转变的趋势下，丙烯后市仍将压力重重，不为业者看好。因此，后续MTO/P项目亦不排除延迟开工建设来规避亏损风险。

不过，作为丙烯合成工艺路线的重要补充，一旦原油价格上涨，煤制烯烃将会来势汹汹，迅速占领市场。

经济效益，目前来看该项目仍有较为乐观的发展前景。

后期来看，随着我国丙烯生产工艺的多样化以及产能的快速扩张，未来丙烯市场将面临供应饱和甚至过剩局面。尽管PDH工艺经济效益较好，但随着原油的大跌，以及丙烯价格的下滑，其利润已大打折扣。而目前国内丙烯价格维持在7000元附近，后期恢复万元可能性微乎其微。PDH项目发展空间亦将受影响。因此未来对PDH工艺而言机遇与挑战共存。



中国石油

环保丁腈橡胶NBR3308E

中国石油兰州石化公司多年来一直致力于合成橡胶环保化产品的开发，“昆仑牌”丁腈橡胶产品已实现环保化升级换代。

环保型丁腈橡胶NBR3308E已得到下游行业用户的广泛应用。

主要指标：结合丙烯腈的质量分数/%：32.5~34.5；生胶门尼黏度ML(1+4)100℃：75~85。

性能特点：NBR3308E是中高丙烯腈含量高门尼黏度的环保型丁腈橡胶，采用环保型的助剂生产，改善了生产过程、产品检验过程、产品加工过程中操作环境的环保性。

NBR3308E已通过第三方检测机构（SGS和TüV）的环保认证检测，产品中壬基苯酚（NP）含量低于检测指标。使用NBR3308E加工的橡胶制品环保指标达到了用户要求。

用途：主要用于制作制冷设备及建筑用保温发泡材料、高压耐油胶管、耐油密封件、耐油杂件等橡胶制品。



总经销：中国石油天然气股份有限公司西北化工销售分公司
地址：甘肃省兰州市安宁区北滨河西路85号

■ 销售电话：0931-7703165

■ 邮箱：xpzhang@petrochina.com.cn

■ 技术服务电话：0931-7703386

■ 邮箱：xbhxdwj@petrochina.com.cn



我国硫酸铵市场稳中向好

□ 中国化工信息中心 李怡

一、国内产能持续增长

近十几年，我国硫酸铵生产一直保持增长势头。2008年之前硫酸铵产量增长速度较快，年均增速保持在15%以上。2008年受金融危机影响，产量增幅下降；2009年有所恢复；2010年出现了较大幅度增加，产量首次突破300万吨大关，达到310万吨。2011~2014年硫酸铵生产继续保持增长趋势，尤其是2014年，由于己内酰胺行业快速发展，拉动硫酸铵产能、产量都快速增长，硫酸铵总产能达到1160万吨，同比增幅高达56.1%，总产量为870万吨，大幅上涨了41.2%。表1为2002~2014年我国硫酸铵生产情况统计。

在各个副产硫酸铵的行业中，焦炉气副产曾经领跑。但近些年来，随着国家对焦炭行业的限制越来越多，焦炭副产的硫酸铵产量增长缓慢，焦化级硫酸铵产量所占比重逐年下降。相反，近几年己内酰胺产业发展十分迅速，副产的硫酸铵产量在逐年增大，2014年己内酰胺级硫酸铵产量达到了310万吨，占硫酸铵总产量的35.6%。另外，受环保政策鼓励，电厂脱硫副产硫酸铵产量增长较快，特别是随着电厂脱硫设施的建成，以及2014年大唐电力位于内蒙古副产40万吨硫酸铵新项目的投产，其他工业副产硫酸铵的数量所占比重有所增加，达到29.8%。

未来新建己内酰胺、电厂脱硫、煤制天然气的规模趋向大型化，对硫酸铵产能增长贡献比较大，预计今后硫酸铵产能增长速度要快于过去十年。预计2015年硫酸铵的产能将达到1460万吨，同比增长25.9%；产量达900万吨，同比增长3.4%。2018年产能将达到1800万吨。

年份	总产能	产量				开工率/%
		总产量	己内酰胺副产	焦炭副产	其他行业副产	
2002	126	113	32	48	33	89.7
2003	160	146	40	70	36	91.2
2004	181	169	53	78	38	93.4
2005	203	191	41	108	42	94.0
2006	250	232	66	121	45	92.8
2007	275	260	70	142	48	94.5
2008	285	266	83	138	45	93.3
2009	300	282	85	147	50	94.0
2010	340	310	85	165	60	91.2
2011	360	333	88	180	65	92.5
2012	460	360	105	185	70	93.9
2013	743	616	215	296	105	82.9
2014	1160	870	310	300	260	75.1

二、消费量连年增加

一般情况下，我国硫酸铵产量的30%~60%用于出口，50%~70%用于国内市场消费。2013~2014年由于出口形势较好，硫酸铵的出口量分别占到产量的47.3%和47.8%。

2014年，硫酸铵出口继续执行零关税，是众多化肥品种中少数几个执行零关税的产品。国内供应商出口积极性较高，全年出口量达到416万吨，达历史新高。

国内硫酸铵的消费结构主要分为农业和工业两个领域。根据历年的消费情况，农用硫酸铵占国内总消费量的90%左右，工业用硫酸铵占10%左右。在农用硫酸铵消费中，每年用于直接施用的有20万吨左右，330万~360万吨用于复混肥原料。2014年我国硫酸铵国内消费量大约为400万吨。

随着硫酸铵产量的提高以及市场开拓进程的加快，我国硫酸铵表现出良好的市场潜力。复合肥行业是硫酸铵需求增长最快的领域，预计2015年国内硫酸铵的消费总量将达到420万吨，2018年将达到600万吨。

三、从供需平衡趋向产能过剩

硫酸铵在氮肥中所占的比重很小，产量占氮肥产量的1.5%，需求量占1%左右。所以氮肥的供需平衡直接影响硫酸铵的供需平衡。2014年我国硫酸铵产量为870万吨，其中出口416万吨，国内实际消费量400万吨，供需基本平衡。我国的硫酸铵生产主要分布在河北、湖南、湖北、江苏、山东等省份，而消费主要集中在东北三省、山东、江苏、湖北、四川等地区，其中东北三省主要

以直接施用为主，每年需求量在10万吨左右，需要从周边地区采购。其他省份以低浓度复合肥使用为主。

2015年，由于硫酸铵供应量快速增长，而消费量增长相对较慢，硫酸铵会出现70万吨左右的过剩量。未来几年，复合肥领域对硫酸铵的消费增长看好，出口市场也预期较好，新产能投产趋于理性，预计2017年过剩量为20万吨左右。

四、出口环境向好

由于我国氮肥产量逐年增大，出口数量也在增多。2000年至今，我国硫酸铵一直是出口大于进口。从2006年开始，硫酸铵出口数量大幅上涨，2007年出口量达到105万吨。但从2008年下半年开始，国际硫酸铵价格一落千丈，同时我国政府开始征收出口关税，硫酸铵出口量大大萎缩，2008年出口量仅为67.5万吨。从2009年开始我国硫酸铵出口执行零关税，全年出口量回升至87.9万吨。2010~2014年，硫酸铵出口继续执行零关税，拉动出口量连年上升。详见表2。

2012~2014年我国硫酸铵出口目的地主要集中在周边国家和地区，包括越南、马来西亚、菲律宾、朝鲜、印尼、泰国等，我国向上述国家出口量占出口总量的80%以上。此外，对巴西、澳大利亚和斯里兰卡等国家也有部分出口。

硫酸铵出口海关分布较广，2014年前五名出口海关主要有南京海关、青岛海关、天津海关、宁波海关和杭州海关，占出口总量的79.71%。出口的贸易方式主要是一般贸易，2014年一般贸易占贸易总量的97.68%，其次是边境小额贸易，占2.32%。

年份	进口量/吨	进口单价/美元·吨 ⁻¹	出口量	出口单价/美元·吨 ⁻¹
2001	10.85	345	8.01	72.73
2002	10669.30	53.5	5.54	71.84
2003	79520.00	61.3	10.91	70.38
2004	8.74	1496	41.18	92.12
2005	8209.80	73.8	26.99	103.27
2006	4659.70	70.7	53.80	89.66
2007	128.60	435	105.18	102.79
2008	244.80	643	67.48	206.6
2009	724.20	218	87.91	116.3
2010	243.00	-	121.42	122.5
2011	145.65	-	181.54	197.14
2012	122.15	-	215.32	214.66
2013	57.92	-	291.89	158.81
2014	74.06	-	415.86	126.51

我国硫酸铵的价格走势主要受生产成本、化肥市场走势、国内需求量、国际价格等因素共同影响。2014年我国硫酸铵市场延续2013年行情，整体低迷，年初价格有小幅上行；年中开始大幅下跌，市场综合交易价为418元/吨，同比下跌30.1%，打破了2009年的低位477元/吨；随后价格开始止跌反弹，年末价格恢复到490元/吨水平。

今后随着能源成本的提高，焦化、己内酰胺等行业的生产成本会相应提高，从而使副产硫酸铵成本也上升。但是由于硫酸铵不是企业的主要效益增长点，生产企

业不会把成本主要转嫁给副产品硫酸铵，所以相比其他化工产品，硫酸铵价格受成本上升影响相对较小。

经历了2013和2014年两年的调整，国内硫酸铵市场已经基本触底，价格下滑的空间不大，预计2015年硫酸铵主流出厂价格在450~500元/吨。随着下游需求量增大，过量的硫酸铵将得到消耗；此外，硫酸铵出口享受无关税、增值税50%即征即退，铁路运输享受化肥运价、化肥淡储资金支持等政策，预计2015年硫酸铵市场将稳中回升。

西北甲醇市场竞争力发生质变

□ 银河期货有限公司 陈巧莲

2014~2015年上半年,我国西北与华东甲醇区域价差相比2013年出现下降;而2013年相比2011~2012年是增高的,比2012年增加22%。具体看,2015年上半年,西北与华东价差收缩为490元/吨,比2014年均价减少4.9%;而2014年价差也不高,为515元/吨。那么,这种变化是偶然的还是必然的?它背后的深层原因是什么?

一、从价差变化看套利机会

甲醇的传统生产大区是西北,传统消费大区是华东,西北的货源通过火运、汽运、船运或者汽船联运,运抵消费地区华东。甲醇的物流运输状况,向来是业内极为关注的话题。各种运输方式中,火运费用最低,其次是汽船联运。不过近几年铁路运费不断提高,火运优势已经大幅缩水。而对于没有铁路运输专用线的工厂来说,汽船联运无疑是最佳的运输方式。目前西北-华东两地主流运费在600~650元/吨左右,当价差高于这个水平,意味着两地套利机

会较多,低于这个水平意味着套利机会减少甚至关闭。

这个运费数据相比今年上半年的490元/吨以及2014年的515元/吨的平均价差,显然是太高,西北与华东的套利空间对汽船联运这种方式而言,基本关闭,可操作机会非常少。事实上,除了部分上下游厂家的长协需要按计划执行,以及部分贸易商做波段行情运作外,两地的货物流量确实在大幅减少,已经从前两年最高时的每月超过20万吨流量,减少到目前每月7万吨左右的流量。

二、需求扩张致价差收窄

近十年来,我国甲醇产业发展突飞猛进,从2005年的893万吨增至2014年的6800万吨,产能扩张明显,年均增长率高达25%。国内产能的增加主要来自西北,目前西北地区甲醇总产能为2705万吨。

西北产能增长迅猛的年份主要集中在2010、2011和2014年,新增产能分别达到607万吨、308万吨和1020万吨。由于2010年和2011年大量甲醇装置投产,而同期当地下游需求并没有同步增长,西北甲醇产品外销量高达90%,成了不折不扣的国内生产供应大区。由于西北市场供应远大于需求,企业之间竞争激烈,甲醇价格自2011年开始,相比华东消费区域,持续降低,两地之间的价差则持续拉大,2013年达到峰值630元/吨。

2014年,西北仍有大批甲醇装置投产,新增总产能达1020万吨,约占当年全国新增产能的80%。但同期西北甲醇制烯烃扩产更迅猛。截至2014年底,西北地区已经投产的烯烃项目有8套,总产能为456万吨,2014年下半年共有300万吨烯烃投产,占西北已投产甲醇制烯烃项目总量的65%。详见表1和表2。

这些新增烯烃装置,年度可消耗甲醇900万吨,与新增甲醇装置基本持平。另外,西北天然气制甲醇装置由于原料成本高,长期处于停产状态,缩减了当地甲醇的供应量,这部分装置主要有内蒙博源133万吨、青海中浩60万吨、榆天化60万吨、青海贵鲁80万吨等共计350万吨。所以从2014年开始,西北和华东两地甲醇区域均价收窄。

可见,供需格局的改变是价差改变根本原因,2015年上半年价差继续收窄是合情合理的,且下半年这种趋势将会延续。

表1 2014年西北甲醇新投产装置明细 万吨

企业名称	产能	原料
中石化宁夏能化	50	煤炭
陕西奥维乾元化工	20	煤炭
青海桂鲁化工	80	天然气
宁夏宝丰	150	煤炭/焦炉气
宁夏捷美丰友	30	煤炭
内蒙古克矿	90	煤炭
陕西延长中煤	180	煤炭
中煤陕西榆林	180	煤炭
陕西蒲城能源	180	煤炭
陕西煤化能源	60	煤炭
合计	1020	-

表2 2014年西北甲醇制烯烃产能统计 万吨

省份	生产企业	规模	产品
内蒙古	神华包头	60	DMTO
	大唐多伦	46	MTP
宁夏	神华宁煤	100	MTP
	宁夏宝丰	60	MTO
陕西	延长中煤	60	DMTO
	中煤榆林	60	DMTO
	陕西蒲城	70	MTO
合计		456	
其中2014年投产		300	



三、由主产区演变为消费重地

根据国家统计局公布的数据,今年1~5月我国共生产精醇1676.8万吨,其中西北产量727.33万吨,占全国总产量的43%。推测全年国内产量可达3784万吨,其中西北产量为1745万吨。但统计局未将陕西几套大的装置如中煤榆林、延长中煤、陕西蒲城等计算在内,这三套装置年产量按照322万吨估算,则西北地区2015年甲醇产量预计为2067万吨。

1. 甲醇制烯烃成消费大户

就西北地区现有的甲醇制烯烃而言,根据装置的运行情况,初步估计2015年度可消耗甲醇1160万吨,占西北甲醇年度总产量的56%。2015年4季度,还有中煤和神华各一套60万吨MTO装置计划投产,届时会再新增甲醇产能需求360万吨。

2. 芳烃市场异军突起

除烯烃之外,甲醇制芳烃是近几年新兴的下游消费市场。西北甲醇制芳烃的主要生产企业有内蒙古易高14万吨、丰汇10万吨、庆华20万吨,预计2015年消耗甲醇100万吨,占西北甲醇总产量的5%。另外,还有陕西宝氮集团10万吨甲醇制芳烃项目计划今年下半年投产,也将带来一部分甲醇消耗。

另外,MTBE、DME等传统下游领域对甲醇的消耗量还有几十万吨,占西北甲醇总产量的4%上下。

综上所述,目前西北地区年甲醇内耗量为1300万吨,占西北区域总产量的65%;年外销量为520万吨左右,占西北总产量的35%,折合月度外销量不足45万吨。2015年底前,如果在建的两套烯烃装置顺利投产,西北仍会新增内部消耗,甲醇外销量将进一步减少到每月不足25万吨,仅占目前总产量的15%上下。相比以前90%左右的外销量,西北地区已经由甲醇主产区变为消费重地。

四、西北价格最终能否追平华东?

供需格局的根本改变,预示着西北与华东甲醇价差收窄的局面还将会持续。由此,预计西北相比华东甲醇价格偏低的状态在2015年持续存在。随着2016年大量甲醇制烯烃装置的投产,我们是否可以大大胆猜想:终有一天,西北价格将追平华东。

如果单单从西北角度分析,似乎可以得出这个结论。由于新建单醇装置属于国家限制类项目,在建的甲醇装置不多;而在建的甲醇制烯烃项目众多,总有一天,西北甲醇将无力满足当地需求,导致价格疯涨,最终超过华东是完全可能的。但任何事物都不是孤立的,我们还应将其放在全国甚至全球角度来考虑。

从全国范围来看,随着甲醇价格的提高,国内以前停产的大量天然气制甲醇装置以及一些高成本的装置有可能再度开车;另外,因甲醇价格提高,下游领域跟涨乏力,亏损后选择停产的可能性增加;第三,全球尤其是美国和中东在建的大型甲醇装置已经瞄准了中国市场,国内甲醇价格上升将吸引更多的进口货源;第四,当前相关产品如原油价格的涨跌也绝对不能忽略,如果原油价格长期低位,甲醇价格也难以一枝独秀。所以说,西北价格最终能够涨多少,能否追平华东价格还需要动态分析和跟踪,现在下结论为时尚早。

二季度我国石化行业政策环境分析

今年以来，石化行业发展更加注重内在修为，多管齐下促进行业结构调整，坚持绿色发展路线，相关部门也陆续出台一系列政策为行业发展保驾护航。结构调整方面，出台石化产业布局方案，确保中、高端产品项目顺利落实，优化产品结构；质量提升方面，把成品油质量升级上升为国家专项行动，并加强油品升级改造的监督检查力度；绿色发展方面，大力推行“水十条”，治理石化行业污染，起草环保税，表明环保决心。此外，国家力推化工等行业“走出去”及农资分销全面放开等政策，均为行业提供广阔发展空间。

一、产业发展、调控及准入政策

1. “水十条”给化工行业治污加压

4月16日，国务院印发《水污染防治行动计划》（简称“水十条”）。

“水十条”主要从以下四个方面为化工企业水污染治理领域带来压力。第一，狠抓工业污染防治，取缔小型化工项目。2016年底前，按照水污染防治法律法规要求，全部取缔不符合国家产业政策的小型制革、印染、染料、农药等严重污染水环境的生产项目。第二，实施清洁化改造，专项整治重点化工行业。制定造纸、氮肥、印染、制革、农药等行业专项治理方案。第三，推动化工污染企业退

出。城市建成区内现有造纸、印染、化工等污染较重的企业应有序搬迁改造或依法关闭。第四，加强化工行业水循环利用。鼓励纺织印染、造纸、石油石化、化工、制革等高耗水企业废水深度处理回收，具备使用再生水条件但未充分利用的化工、印染等项目，不得批准其新增取水许可。

从短期来看，“水十条”制约着化工行业发展，部分企业将面临淘汰，行业经历转型阵痛。但从长期来看，该政策会逐渐使化工领域形成政府统领、企业施治、市场驱动、公众参与的水污染防治新机制，实现环境效益、经济效益与社会

二、体制改革及价格管理政策

1. 稳步推进成品油价格改革

按照新成品油定价机制，2015年二季度，我国汽、柴油价格历经六轮调价周期，其中三次上调，一次下调，两次“搁浅”。汽油价格每吨累计上调565元，柴油价格每吨累计上调540元。

尽管新机制极大地调动了主营炼油企业的积极性，也保障了国内成品油市场供需平衡健康发展，未再使油荒现象出现。但仍需看到，由于国内成品油价格主要和国际原油价格接轨，并不能完全反映国内市场的供需情况。与此同时，上游勘探开采及中游炼化环节的“半垄断”现状，仍未能使市场在资源配置中起到决定性作用。因此，后续我国仍需加快石油市场流通体制改革，让更多的民营石油企业和外资石油企业参与市场竞争，在原油和成品油进口批发以及零售各个环节公平对待各类投资主体，逐步取消流通限制，为建立完全开放的成品油市场价格创造条件。

2. 继续实施页岩气开发利用财政补贴

4月29日，国家财政部发布了《关于页岩气开发利用财政补贴政策的通知》，明确提出补贴标准。2016~2020年，中央财政对页岩气开采企业给予补贴，2016~2018年的补贴标准为0.3元/立方米；2019~2020年补贴标准为0.2元/立方米。

对比2012年的页岩气开发利用财政补贴政策，不难发现两点：一是补贴政策的延续性。新

的补贴时间衔接考虑新老交替，从2016年开始并延续至“十三五”期间。二是补贴标准逐渐降低。新的补贴标准从先前的0.4元/立方米逐步过渡为0.3元/立方米、0.2元/立方米。补贴减少主要基于，目前页岩气的主要开发者“两桶油”已逐步掌握了控制开发成本的方法，且有管道及下游市场的优势。即便补贴下调，页岩气的成本也低于管道气进口和LNG进口，因此并不会大规模影响他们现在的开发计划。

3. 加快成品油质量升级步伐

5月7日，国家发改委、财政部、环保部等联合印发了《加快成品油质量升级工作方案》（以下简称《方案》），要求各相关部门要支持炼油企业加快办理升级改造项目审批事项，简化审批流程，提高审批效率，同时强化对项目建设和成品油市场的监管。

《方案》提出，从原定京津冀、长三角、珠三角区域重点城市扩大到整个东部地区11个省市。2015年10月31日前，东部地区保供企业具备生产国V标准车用汽油（含乙醇汽油调和组分油）、车用柴油的能力。

《方案》明确，将全国供应国V标准车用汽、柴油的时间从2018年1月1日提前1年。2017年1月1日起，全国全面供应符合国V标准的车用汽油（含E10乙醇汽油）、车用柴油（含B5生物柴油），同时停止国内销售低于国V标准车用汽、柴

1. 农资分销向外资全面放开

发改委、商务部于3月10日公布《外商投资产业指导目录（2015年修订）》，自4月10日起施行。

此次目录修订主要的政策导向：一是放宽外资准入；二是引导外资投向；三是完善政策体系。新目录限制类条目从79条减少到38条，删除了化肥等农资的批发、零售、配送设立分店30家以上连锁店的外资控股比例限制，这标志着中国农资分销市场向外资全面放开，机遇与挑战并存：一方面，农资分销企业经营实力将得到

提升；另一方面，行业渠道竞争压力越发凸显。外资企业若想在国内市场立足，必会依托当地市场渠道，对国内企业进行整合，改变国内农资分销遍地开花的局面，未来农资分销市场格局将会悄然改变。

2. 进一步推动化工行业“走出去”

国务院5月16日印发《关于推进国际产能和装备制造合作的指导意见》，提出将钢铁、有色、建材、铁路、电力、化工、轻纺、汽车等作为重点行业，分类实施，有序推进。《意见》还强调，

□ 国研网行业研究部 范永丽 宋美玉

效益的多赢。

2. 新要求力促石化行业规范发展

5月29日，发改委印发了《关于做好〈石化产业规划布局方案〉贯彻落实工作的通知》。

此次《通知》最突出的特点是细化、精简，除了分门别类地出具体的指标要求，还统一简化了石化项目审批程序。具体来看，在项目审批程序上，重申了统一项目审批方式、精简前置审批事项。将煤制烯烃、炼油和MDI连同此前的炼油扩建和新建乙烯、PX项目统一下放至省级政府核准；针对投资企业只保留规划选址、用地预审（用海预审）以及重特大项目的环评（海洋环评）作为项目核准前置审批事项，其他审批事项实行并联审批，还企业作为投资主体的充分自主权和自由权。在项目全程监管上，《通知》强调，政府部门有义务依法履行监管职责，加强事前、事中、事后全程监管，依法纠正和查处不按程序、不符合安全环保要求等违法违规行为，保证法律法规和《石化产业规划布局方案》的贯彻落实。

油。并且对普通柴油升级也提出了要求。

加快推进成品油质量升级不仅有利于改善环境、治理雾霾等污染、促进绿色发展、增添民生福祉，而且有利于拉动有效投资、促进企业技术改造和消费需求。

4. 环保税征收进入倒计时

6月10日，国务院法制办公布了《环境保护税法（征求意见稿）》。酝酿近十年之久的环保税征收，也将进入倒计时。

此次意见稿最值得关注的是征收环保税的“重”与“轻”。一方面，污染物排放浓度值高于国家或者地方规定的污染物排放标准，同时污染物排放量高于规定的排放总量指标的，按照当地适用税额标准的3倍计征。对超标、超总量排放污染物的行为惩罚力度之大，是现行税法里前所未有的。另一方面，意见稿也规定了环保税“打折”的情况。纳税人排放应税大气污染物和水污染物的浓度值低于国家或者地方规定污染物排放标准50%以上，且未超过污染物排放总量控制指标的，可以在一定期限内减半征收环保税。

分析认为，若后期环保税落实开征，会使本身发展受限的石化行业复苏之路更加艰难，但该税征收并不是对所有企业一刀切，而是针对企业的污染程度差别对待，确保高污染企业的改进，督促有实力的企业改革创新，极大的推动了行业结构调整，利于行业长期发展。

要完善对外合作机制，改革对外合作管理体制；完善财税支持政策，加大金融支持力度，扩大融资资金来源，加强和完善出口信用保险，为企业“走出去”提供支持和服务。

未来国内将会有更多的化工企业走出去，在全球市场中寻找合适的资产，提升企业国际竞争力。在这一过程中，股权融资将成为未来很多化工企业的主要融资途径，《意见》出台也正有此意，使化工企业在初创、成长、发展、成熟各个阶段均有机会得到政府资金支持，为化工企业国内发展，尤其是走出国门的发展提供稳定的资金支撑。

地勘单位新员工入职引导三步走

□ 中国石化集团公司华东石油局 秦晓凤

众所周知，地质勘查单位大多从事野外作业，工作环境相对比较艰苦。新员工是地勘单位为了满足自身生产经营活动，而进行的必要的人才引进、储备。如何让新员工尽快地融入组织，接受组织的企业文化和核心价值观，并以正确的行为规范指导自身工作，适应工作岗位需求就显得尤为重要，入职引导作为这项工作的重要环节，也越来越受到组织人力资源管理的重视。入职引导可以从了解组织、走进组织和融入组织三个层次进行设计。

一、新员工入职引导意义重大

新员工引导 (new employee orientation) 是指组织有正式计划的、针对所有新雇佣员工，通过欢迎仪式，介绍公司政策和员工技能培训等活动，旨在减少新员工上岗初期的紧张感和可能感受到的现实冲击，最终适应新环境并融入组织的过程。

合理进行新员工引导可以帮助新员工在入职前对组织有一个全方位的了解，认识并认同组织的事业及企业文化，理解并接受组织的语言及行为规范，坚定自己的职业选择，从而尽快地融入企业；

使新员工明确自己的岗位职责、工作任务和工作目标，掌握工作要领、工作程序和工作方法，尽快进入岗位角色；帮助新员工尽快适应新的环境、转变身份角色，调整并形成积极的职业心态，培养其树立职业意识，尽快成为能够创造效益的职场新人。

对组织来说，成功的入职引导能够在相对较短的时间内帮助新员工实现从学生向“员工”的角色转变，缩短新员工与组织的磨合期，使员工尽快适应工作岗位的要求，降低新员工离职隐患，



减少组织招聘新员工过程中可能产生的经济损失。对个人而言，合适的入职引导可以帮助新员工减少刚入职的紧张感和压力，增加其安全感；使新员工坚定自己的职业选择，建立对组织的责任感和归属感；尽快掌握工作流程、工作要领、工作规范，减少工作失误，提高工作效率，树立新员工的自信心。

二、三个层次设计入职引导

新员工入职引导是员工逐步形成对组织和岗位的认知，逐渐认同组织的核心价值观和企业文化，与组织融为一体，并以组织的行为规范来指导自己工作实践的过程，因此入职引导可以从以下三个层次来设计：

1 了解组织

首先，对于新员工来讲，由于招聘过程中的信息不对称，新员工在入职前对组织的了解大多限于官方渠道，往往对组织的信息掌握得很片面。新员工入职初期都需要一段时间来了解组织，适时安排课程用于讲授组织概况、组织架构、发展历程、现状以及今后的发展战略，让新员工对组织的过去、现在和未来有全方位的认识，增加其使命感和责任感；组织内部领导、老员工与新员工座谈，新老毕业生见面会，通过师兄师姐的亲身感受理解企业；此外还可以采用实地参观等方式，组织新员工参观作业一线，让新员工对工作环境、场地有直观的了解，杜绝无谓的猜测。这样可以有效增强新员工的稳定性，减少新员工在入职初期容易出现心理落差——感到组织与自己心目中的期望相差甚远，相应地出现不适应工作环境、岗位要求等问题，进而对自身的工作能力产生质疑，对自己的职业选择产生动摇。

2 走进组织

新员工在对组织有了初步的认识之后，需要更进一步的了解组织的生产经营情况、管理流程和自己所从事的岗位要求。不仅要让新员工了解本组织的行业特点、管理理念、方法和制度，还要了解组织现行的管理要求；初步树立其安全生产意识、责任意识、团队意识，掌握日常安全知识；学习和理解组织的文化理念和核心价值观，促使

新员工初步认同企业文化，增强企业文化对新员工的感染、同化，树立新员工对企业的忠诚度、归属感；了解员工的权利与义务，清楚自身角色定位与责任，规范工作行为，自觉遵守员工职业道德和职业行为规范；帮助新员工获得适应岗位要求所必须掌握的知识和技能；培养新员工爱岗敬业，吃苦耐劳的精神，积极调整并培养其良好的职业心态和奉献精神，初步实现角色转变，为入职工作打下基础。

具体的内容包括：组织《员工守则》、企业文化和核心价值观、安全教育、人事管理制度、劳动纪律、绩效考核制度、保密纪律、工作职责、业务职能、生产经营及管理流程等的学习。

3 融入组织

入职引导的目的不仅是要帮助新员工了解组织，掌握工作技能，更重要的是要帮助新员工纠正自身与组织不相一致的价值取向和行为规范，将组织文化渗透到新员工的观念和行为习惯中。因此，入职引导是帮助员工逐步熟悉、适应组织环境并开始初步规划职业生涯、发挥才能的过程，真正帮助新员工融入组织才是新员工入职引导的最终目的。

具体来讲，入职初期，新员工往往对组织内部工作流程不熟悉，可以采用轮岗制使新员工在一定的时期内变换工作岗位，使其获得更多的工作经验、掌握更全面的工作技能与阅历。在为新员工定岗时，可以适当考虑新员工本人的兴趣、特长和职业偏好，从而确定与其适合的工作，更大程度地发挥新员工的工作主动性和积极性。

据大量的调查问卷显示，新员工入职初期，最关心的问题之一就是自己今后在组织从事工作的发展方向，每位新员工都希望自己能成长为既

能充分发挥自身才能又对组织发展有用的人才，希望组织能够提供明确可行的个人职业发展空间。单位应正视职工的这一愿望，制定符合双方利益的职业生涯设计，畅通人才培养及成才通道，为新员工的成长和成才搭建起舞台，帮助新员工认识自己并规划个人职业方向，使新员工明确自我发展道路，增强新员工的信心和归属感，降低员工流失隐患。

“师带徒”对于新员工的入职引导也能够起到很大的积极作用。组织可以选派职业经验丰富和品德高尚的人员担任新员工的师傅，如地勘单位可以选派勘探业务骨干对新员工进行一对一的“传帮带”。他们大多掌握丰富的理论知识、实践经验和生活阅历，除了在业务上能够给新员工答疑，在生活上、思想上也能帮助新员工解惑，提升新员工自我情绪管理能力。此外，还可以定期举办一些业务座谈会，听取他们交流工作中的经验和教训。通过“师带徒”、“传帮带”，可以促进新员工更快的进入角色，帮助新员工成长。

综上所述，入职引导可以让新员工了解组织发展历程、熟悉组织文化、规章制度和行为规范，掌握岗位所需技能和知识；能够开发新员工的优秀潜质，培养新员工的岗位适应力；使新员工在认识组织、认知自我的基础上，初步完成角色转变，转变不适应组织发展的观念和行为习惯，树立与组织价值观相一致的价值取向，最终融入组织整体环境中，成为组织未来发展的生力军，达到组织与个人的共同发展。

因此，设立一种适应组织文化和生产经营活动的入职引导体系来帮助新员工尽快地转变角色，尽早的投身工作也就日益成为一种发展趋势，在组织的人力资源管理实践中，必将会发挥越来越大的作用。

伊朗禁令解除

将吸引石化领域大批外国投资者涌入

经过 18 天的谈判，7 月 14 日，伊朗与美、英、德、法、中 和俄罗斯等伊核 6 国达成历史性 协议，以限制伊朗的核项目换取 禁令解除。该协议的达成将有望 解决持续了十余年的争端，并打 开伊朗经济的双重枷锁——能源 禁运与金融制裁。国际市场也面 临着新的变化，大批投资者将涌 入这个盛产石油和天然气的国家。

缺乏投资和相关设施的伊朗 石化行业将极大地从中受益。伊朗 的官员们正在调整增长计划和开发 项目以向包括美国在内的国家出口 石化产品。“自《共同全面行动计划》 宣布后，外国投资者将涌入伊 朗投资，特别是针对我国的石油和 石化行业，”伊朗国家石化公司 (NPC) 的总经理兼石油部副部长默 恰达姆 (Abbas She'ri Moqaddam) 说 道。他表示，历经多年的投资不足 和目标落空，伊朗石化产业急需大 量的投资和技术输入，预计需要 700 亿美元的投入来弥补不足。

石油化工企业协会秘书 Ahmad MahdaviAbhari 表示，伊朗石化行业 在建项目的价值总计为 700 亿美元。 该国正在为后制裁时代制定一项全 新的经济发展计划。“我们需要加 速出台该计划以获取最大的有利条



件，”政府发言人 Mohammad BagherNobakht 说道，政府计划实现 8% 的经济增长，这需要国内和海外 资源的双重保障。

多家工程公司和潜在投资者，特 别是来自欧盟和印度次大陆的投资者 们，正在关注这些机遇。伊朗石油部 负责欧、美业务的副部长 HosseinEsmaili 表示，近日，由 20 家 德国公司，包括 10 家行业巨头组成的 代表团正在德黑兰进行访问并探讨经 济合作。该代表团由德国的经济事务 部长 Sigmar Gabriel 带队，团内包括来 自巴斯夫、林德、梅赛德斯、西门子和 大众等公司的代表。

此外，伊朗和欧盟于 7 月 23~24 日 在维也纳召开国际贸易和投资会议， 讨论后制裁时代的投资机遇和经济

合作。伊朗工业、贸易及矿务部部 长 Mohammad Reza Nematzadeh 将率 领包括国内经济、银行和外国投资 部门的代表以及石油、天然气、石 化、矿业和汽车等行业的高管们参 加此次会议。

默恰达姆表示，全球众多领先 的石化生产商们已经准备在禁令解 除后重返伊朗。然而，他同时指出， 实现新目标的道路并不容易，长期 的原料价格问题，以及建设基础设 施并建立稳定法规等相关问题都亟 待解决，以吸引外国投资者。

目前，伊朗石化行业有 120 个建 成一半的发展项目，其中 67 个项目 由 NPC 优先融资和运作，其总产能 可达到 6100 万吨，需要投入资金 390 亿美元。这些项目迄今为止的平

均进展为 20%。石油化工产业是 伊朗仅次于石油的外汇收入来源， 去年出口额为 140 亿美元。

NPC 副总经理佩万迪 (Mohammad Hassan Peyvandi) 表 示，该行业的发展路线图已经绘 就，今年伊朗的石化产品产量将 达到 4400 万吨，占全国非石油产 品出口的 40%。伊朗的石化装置 设计总产能为 6000 万吨，当前未 能达到该产能的原因主要是因为 原料短缺。该国计划，到 2021 年， 第 6 个五年经济发展计划完成时， 石化产能将达到 1 亿吨。NPC 目前 主要生产大宗化学品，如乙烯、甲 醇、尿素、氨类化合物、芳烃、聚 烯烃和中间体。此外，伊朗还将在 东南部的阿曼湾沿海地区建设该国 第 3 大石化中心，将恰巴哈尔港区 (Chabahar) 作为新的大型经济投资 区域。与该国现有的两大石化中 心——阿萨鲁耶 (Assaluyeh) 和班 达尔伊玛姆 (Bandar Imam) 相比， 新的石化中心更具有地理优势。

佩万迪指出，伊朗的乙烯产能份 额将在全球范围内从 2013 年的 4% 上升到 2025 年的 7%，在中东地区将 从 22% 上升到 32%。甲醇方面， 该国计划新增 12 个生产装置，产能 总和为 1914 万吨，以使该国的甲 醇总产能上升到 2400 万吨。(赵晶 编译)

油砂仍将成为 世界石油供给主要来源

近日，据 IHS 化学最新报告显示，尽 管国际油价大幅下跌以及其他因素的重重 挑战，未来几年，加拿大油砂开采仍将 保持增长，并将继续成为全球石油供给增 长的主要来源之一。

油砂增长量曾在 2005~2014 年增长 120 万桶/天，IHS 此前曾预计，到 2020 年 新增产量将达 80 万桶/天。加拿大将继续 保持其世界第 3 大供给增长国的地位。然 而，IHS 的最新预测表示，到 2020 年，低 油价将导致加拿大油砂产量增速减缓 1/4， 但其产量将增至 290 万桶/天。

“纵观近年来油砂生产的发展情况， 尽管有所阻碍，但我们仍可以看出其在不 断增长，”IHS 能源主管凯文·伯恩表示， “油砂产量的增长推进了加拿大的石油生 产，使其与其他石油输出国组织 (OPEC) 国家 (除沙特阿拉伯外) 相比能够生产更多的 石油，包括传统型、非传统型以及油砂 混合型石油。”

庞大的油砂储量是支撑加拿大油砂生 产发展的主要因素。此外，IHS 的报告指 出，加拿大对私人资本的开放度及良好的 经济环境也是油砂未来发展的有力支持。

报告称，尽管存在油价下跌、成本增 加、环境审查严苛以及新建管道运输能力不 确定等因素的影响，加拿大油砂供给的增长 在中期内仍将继续。由于项目建设步伐放 缓，常规石油产量下降，以及未批准项目的 延期，导致油砂的价格下跌，发展速度减 缓。然而报告指出，现有项目以及大额投资 在建项目应当共同发挥作用，促进发展。

“当前已存在的项目已经有足够的惯 性去带动发展增长直至 2020 年左右，”伯 恩表示，“这些大额投资项目将会继续运 作直至完工，若市场能保持高价，增长会 变得更快。”

对于油砂来说，环保方面的顾虑包括 地域性影响及温室气体 (GHG) 排放。环 保主义者认为，油砂的兴盛只是昙花一现， 尽管油砂只占世界 GHG 排放量的 0.14%， 但随着产量的增长，其所占加拿大的 GHG 排放量日渐增多。据悉，油砂产生的 GHG 排放强度比美国石油消耗平均产生的 GHG 高 1%~19%。但报告称，得益于不断改进与 创新，近期加拿大开展的一些油砂项目 GHG 排放量已经与美国平均值相趋近。

对于油砂来说，环保方面的顾虑包括 地域性影响及温室气体 (GHG) 排放。尽

管油砂只占世界 GHG 排放量的 0.14%，但 随着产量的增长，其所占加拿大的 GHG 排放量日渐增多。据悉，油砂产生的 GHG 排放强度比美国石油消耗平均所产生的 GHG 高 1%~19%。但报告称，得益于创新 与不断学习，近期开展的一些油砂项目 GHG 排放量已经与美国平均值相趋近。

受限的油砂外输通道是加拿大油砂 行业发展面临的挑战。现有管道通 往的目标市场单一集中于美国，这使得 加拿大油砂的出口价格长期受到压制。 此外，由于原住民问题、环境监管问题， 以及管道建设融资问题，导致加拿大新 管线的前景仍具有很大不确定性。油砂 外输的另一种通道是铁路运输，然而铁 路外输方式成本高、消耗大，只能作为 管线运力不够时的权宜之计，并非能够 长久维系的运输方式。

新报告总结，油砂的长期发展将与全 球油价复苏的步伐与程度息息相关，过去 曾影响并支持油砂发展的因素仍将存在。 然而，伯恩表示，由于新政府政策的不 确定性等因素的影响，2020 年以后的油砂 发展轨迹难以预测。(Tina 编译)

霍尼韦尔工艺技术 助力中国能源生产

霍尼韦尔 (Honeywell) UOP 近日宣布, 中国贝特清洁能源公司将采用 UOP 的甲醇制烯烃 (MTO) 工艺技术, 将甲醇转化为高价值石化产品。该工艺是一种经济高效的生产方法, 其生产的化学组分能进一步加工成塑料、合成物等材料。

此次是霍尼韦尔 UOP 甲醇制烯烃工艺技术获得的第 5 笔订单。贝特清洁能源公司将在其位于山东省的生产基地中采用该工艺技术, 并计划于 2016 年投产, 年产丙烯和乙烯总量达 30 万吨。除工艺授权外, UOP 还将为该项目提供工程设计、人员培训、技术服务以及特殊设备。

同期, 霍尼韦尔过程控制部 (HPS) 表示, 其气体测量设备和软件将被中国长距离广西天然气高压管线项目用来计量管线流量和压力。该工程预计于今年

底竣工, 届时将实现每年 80 亿 m³ 天然气的运输, 并将在投产后与中亚管线-西气东输二线对接。

霍尼韦尔所提供的集成气体测量技术包含计算机软件和传感器, 主要用于测量流量、温度、压力, 以及其它用于维持整个长距离管道运输最佳性能的重要指标。

霍尼韦尔过程控制部全球副总裁兼中国区总经理王春文先生 (Aldous Wong) 表示: “我们在长距离天然气高压管线项目中的丰富经验, 证明我们有实力为这个重要的清洁能源项目提供专业指导和技术支持。管线运输所遇到的挑战是与炼油厂完全不同, 因为你必须对这数百英里甚至数千英里长的管线运行进行良好地管理, 必须准确而且及时地测量其流量和压力等数据, 这样才能保证整个管线以最高的效率运行。” (秦超)

林德美因茨能源区项目 实现可再生能源有效转换

日前, 林德集团 (LINDE) 与德国西门子股份公司 (SIEMENS)、德国美因茨市市政、德国莱茵曼应用技术大学 (Hochschule RheinMain) 共同合作开发的美因茨能源区项目正式启动。该项目总投资 1700 万欧元, 旨在将清洁的电力来源如风电场所产生的电能用来生产氢气并加以储存, 是迄今为止世界上最大的绿色氢气站。

美因茨能源区项目利用“过剩”电能, 将水分解成氧气与氢气, 并把对环境无害的氢气储存起来, 以备有需求时使用。在该项目中, 林德集团负责关键的氢气净化、压缩、存储及分装部分。

林德集团 CEO Wolfgang Büchele 博士表示: “现在燃料电池车技术已非常先进, 并在逐步推向市场。如果该项技术的应用领域足够广泛, 那么由交通运输造成的环境污染将会大幅减少。目前, 林德集团为加氢站所提供的氢气大部分是绿色环保产品, 仅美因茨能源区就可为 2000 辆燃料电池汽车提供氢气。”

德国美因茨能源区项目可以有效实现对清洁能源的高效利用及成本控制。该项目的成功实施, 对于全球能源“过剩”的状况会有极大的改善, 最终实现对能源的均衡利用和发展。 (胡笑菲)

杜邦特许授权新天龙 纤维素乙醇技术

近日, 杜邦 (Dupont) 和吉林省新天龙实业股份有限公司 (简称“新天龙”) 达成一项特许协议, 将在吉林省四平市拟建中国最大的纤维素乙醇生产设施项目。根据该协议, 通过特许授权, “新天龙”将应用杜邦的纤维素乙醇工业化生产技术和 DuPont™ Accellerase® 二代纤维素酶, 采用在吉林玉米种植所产生的大量秸秆来生产可再生燃料。“新天龙”正积极寻求针对该项目的政府审批和相关支持。

此次签约具有里程碑的意义, 结合“新天龙”的乙醇生产加工技术和

杜邦所提供的技术支持以及世界级的生物催化剂, “新天龙”将能够生产源自本地的纤维素可再生燃料, 供应给快速增长的中国液体生物燃料市场。预计到 2020 年, 中国市场的规模将达到每年 500 万吨。

杜邦工业应用生物科技事业部全球先进生物燃料总监柯扬 (Jan Koninckx) 表示: “‘新天龙’利用玉米谷物生产世界级品质乙醇的声誉使其成为一个绝佳的合作对象, 让杜邦的先进技术发挥功效, 在中国实现纤维素生物燃料所附加的经济和环境效益。” (Sunny)

短 讯

昂高 (Archroma) 日前宣布, 该公司已完成收购巴斯夫 (BASF) 的全球纺织化学品业务。该项收购进一步巩固了昂高作为行业领先企业的地位, 以便更好地为全球纺织行业供应化学品和染料。这是昂高自 2013 年从科莱恩 (Clariant) 拆分以来的第 2 次战略性交易, 对昂高的产品组合和地区运营起到了战略性的补充作用, 使得昂高能够充分利用巴斯夫在亚洲及其他几个高增长市场上的强大地位。此外, 位于卡拉奇的巴斯夫巴基斯坦 (私人) 有限公司的交易将有望于 8 月完成。 (德威)

巴斯夫 (BASF) 日前发布了《巴斯夫大中华区 2014 年度报告》, 这是其自 2008 年起连续第 7 年发布的有关大中华区活动和业绩的综合报告。2014 年大中华区销售额约 55 亿欧元, 与上一年基本持平。尽管巴斯夫在 2014 年新建了数个生产基地和设施, 但一些主要环境数据却与去年持平或有所降低。例如, 巴斯夫大中华区的总用水量降为 600 万立方米, 生产中产生的温室气体排放总量略有下降, 为 91 万吨。 (陆斌)

美国化学文摘社 (CAS) 近期在 CAS 物质数据库 (CAS REGISTRYSM) 中收录了第 1 亿个化学物质。同时, 今年也是 CAS 物质数据库作为全球最大化学物质数据库的第 50 周年纪念。世界知识产权组织 (WIPO) 专利 (WO 2015081280) 中报道了第 1 亿个收录的物质, 该专利由纽约州石溪的 Coferon 公司申请。发明人在专利中宣称该分子 (CAS RN 1786400-23-4——可在 SciFinder® 和 STN® 中获取到) 是一个用于治疗急性髓细胞性白血病的新化合物。 (Jaffy)



巴斯夫 (BASF) “巴斯夫小小化学家”于 7 月 23 日在北京再度拉开序幕。从 7 月 23 日~8 月 2 日, 来自全国的小朋友可以亲手参与实验, 感受化学的魅力, 了解自然科学

知识。今年的实验包括“植物大探秘”、“酷爽心体验”、“小小农场”和“多彩的蝴蝶”。城市生活和食品是今年巴斯夫 150 周年庆典的两个重要主题。巴斯夫希望通过上述实验, 让小朋友们了解化学在食品和可持续生产中发挥的重要作用。图为孩子们在巴斯夫“小小化学家”活动上了解化学如何在食物从农场到餐桌的过程中发挥重要作用。 (唐茵)



拜耳材料科技 (Bayer MaterialScience) 氯气生产工艺日前受到德国北莱茵-威斯特法伦州政府表彰。新的氧气去阴极化 (ODC) 技术由拜耳材料科技与蒂森克虏伯 (ThyssenKrupp) 联合开发, 可应用于气候保护旗舰项目, 最多可将氯气的生产工艺所需的电能减少 30%。 (勃丽)

全球化工要刊速览

美国清洁电厂计划应对气候变化

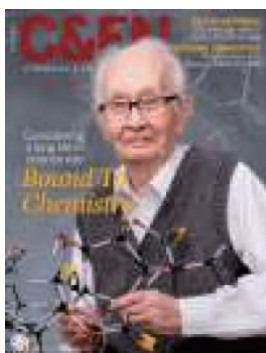


《生物量》
2015.07

气候变化已经迫使全球各国将减少碳排放上升作为国家战略。据悉，美国历史上年平均气温最高的10年中有7年发生在1998年以后，其中碳污染被认为是主要罪魁祸首。为此，美国总统奥巴马的气候行动计划要求美国环保局与各州、工业和其它股东合作建立新建和现有电厂的碳污染标准。电厂当前占到美国国内温室气体排放量的约1/3。美国环保局提出清洁电厂计划，以帮助美国到2030年实现碳排放量比2005年减少30%的目标，其中生物质能源将成为美国达成碳排放目标可以利用的一种重要途径。

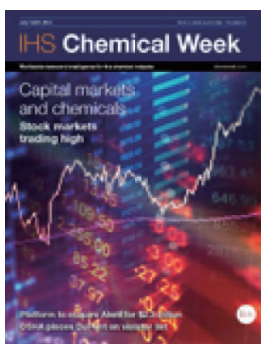
2015年度美国总统绿色化学挑战奖新鲜出炉

第20届“美国总统绿色化学挑战奖”近日在美国华盛顿揭晓。朗泽科技公司由于开发了一种微生物发酵工艺而赢得今年的绿色合成路线奖。该工艺将来自于钢铁厂和其它工业废气中的一氧化碳和二氧化碳转化成为诸如乙醇等燃料和2,3-丁二醇等大宗化学品。Soltex公司因为开发了一种用于生产聚异丁烯的固定床固态催化剂系统而获得绿色反应条件奖。此外，小企业奖授予了Renmatix公司，该公司开发的一种工艺使用超临界水水解作用对纤维素植物材料进行解构，以释放其中的糖类，然后用这种糖类作为原料生产生物基燃料和化学品。



《化学与工程新闻》
2015.07.20

伊朗石化领域引来新一轮投资热潮



《化学周刊》
2015.07.19

7月14日，伊朗核心问题六国和伊朗在奥地利维也纳就伊核问题达成全面协议，使这场持续12年之久的国际争端最终得到圆满的政治解决。业内人士表示，如果伊朗能够完全执行承诺，制裁将在未来6个月内正式取消。届时，大量投资将涌入这个油气资源非常丰富的国家。受投资缺乏的影响，在制裁实施期间，伊朗的石化工业饱受冲击，随着制裁取消，伊朗的石化工业将成为最为受益的行业。伊朗当前已经在调整石化产业发展计划，将向包括美国在内的其他国家和地区出口石化产品。

马来西亚合成机油消费比例亚洲最高

克莱恩公司的最新研究报告显示，马来西亚是亚洲地区使用合成和半合成客车机油比例最高的国家，占到该国客车机油消费总量的40%。该报告同时指出，中国市场合成机油的消费量正在快速增长，不过使用率仍低于马来西亚。该公司称，半合成机油占到马来西亚客车机油消费总量的约30%，而由于成本较高导致全合成机油的消费量较低。在中国，过去两年，合成机油的需求增速达到年均逾10%的水平。在中国最为熟知的合成机油是埃克森美孚公司的Mobil 1产品以及壳牌和BP的合成机油产品。



《亚洲润滑油报道》
2015.07.21

科技动态

聚合物添加剂解决方案 提升农用薄膜性能

科莱恩 (Clariant) 近期在济南举办的一场研讨会上重点展示了其创新性的聚合物添加剂解决方案。其主要产品包括 AddWorks AGC (温室棚膜光稳定剂解决方案)、AddWorks LXR 1352 (地膜光稳定剂解决方案)、AddWorks LXR 1189 (棚膜红外辐射吸收剂) 和 AddWorks PKG 902 (高性能加工稳定剂)。

基于 Hostavin NOW® 技术的 AddWorks AGC 104 解决方案对硫化物和卤化物具有优异的耐化学性。通过减少卤化产品而增加硫磺产品的使用，延长在恶劣环境中农用薄

膜的使用寿命，降低对环境的影响。同时，该解决方案能够为在高强度紫外线曝晒和与高浓度农药接触的薄型膜提供所需的保护性能和使用寿命。此外，AddWorks LXR 1352 解决方案以简易安全的颗粒形态交付，使之可以在挤出吹膜过程中直接使用，并具有良好的热稳定性和成本效益等优点。

AddWorks LXR 1189 是一种可提供优异光学性能的红外吸收剂，专为保温透明薄膜农业应用设计，要求其具有高透明性和高纯度，避免与添加剂发生任何副反应。(冷泳)

90%由可持续成分构成的汽车密封件

日前，朗盛 (Lanxess) 在2015年德国纽伦堡国际橡胶会议上展示了“绿色”橡胶加工技术领域的研究成果。该公司一直在研究如何进一步降低“绿色”橡胶加工过程中的二氧化碳足迹，并且已经试验出了哪些增塑剂和填料可以同朗盛 Keltan Eco 的三元乙丙橡胶生物基橡胶混炼，以进一步减少橡胶混炼胶的碳足迹。

朗盛展示了基于硫磺硫化的三元乙丙橡胶在汽车密封件中的应用。

该密封件的90%由可持续成分构成，并具有与常规三元乙丙橡胶几乎相同的技术性能。朗盛高性能弹性体业务部橡胶专家 Martin van Duin 表示：“在许多情况下，三元乙丙橡胶制品除了橡胶之外含有高达4倍之多的其他成分(如填料和油)。我们 Keltan Eco 产品的原料乙烯是由生物基原料制成的，因此是开发更“绿色”的橡胶制品的一个关键基础材料。但其他材料也很重要。”(傲霜)

互联网电子技术 服务中国汽车修补漆市场

近日，阿克苏诺贝尔 (AkzoNobel) 面向中国汽车修补漆市场正式推出2015电子解决方案，旨在通过互联网电子技术为客户提供更高效便捷的服务。这套解决方案包括“车易涂”平台、电子测色仪 Automatchic Vision，以及由云技术支持的“全景云”平台。

其线上订购平台“车易涂”，能为客户提供涵盖数据分析、订单处理、仓储管理、物流运输等全程服务。

电子测色仪 Automatchic Vision 可以让数字化配色更精准。阿克苏诺贝尔的数字化配色系统只需通过简单的车身扫描，便能立刻对车身任何区域的原有颜色进行精准测量和配色。

“全景云”则完全突破了传统的管理模式，实现了车间进程可视化，能够生动直观地通过各类数据报表来准确地进行跟踪管理。(罗珂)

ECHA 提议 15 项 SVHC 物质 加入 REACH 授权清单

欧洲化学品管理局 (ECHA) 近日向欧盟委员会 (European Commission) 提议将第6批15项高度关注物质 (SVHC) 加入 REACH 授予权清单。

这些物质包括：溴代正丙烷、邻苯二甲酸二异戊酯 (DIPP)、邻苯二甲酸二 (C6-8 支链) 烷基酯，富 C7 链 (DIHP)、邻苯二甲酸二 (C7-11 支链与直链) 烷基酯、支链和直链 1,2 - 苯二羧二戊酯

(DHNUP)、邻苯二甲酸二甲氧乙酯、邻苯二甲酸二戊酯 (DPP)、邻苯二甲酸正戊基异戊基酯、葱油、高温煤焦油沥青、4-壬基 (支链与直链) 苯酚、硼酸、无水四硼酸钠、三氧化二硼、水合硼酸钠。

一经欧盟委员会批准，以上15项SVHC物质将加入REACH授权清单，届时企业如要使用这些物质，将需要向ECHA申请授权。(庞晓华)

青岛能源所开发出环境友好型单组分聚氨酯防水涂料

近日,中国科学院青岛生物能源与过程研究所生物基材料重点实验室研究员万晓波带领的生物基及仿生高分子团队在聚氨酯建筑防水材料上取得新进展,成功开发出两类环境友好型单组分聚氨酯防水涂料,并已成功实现中试及工程示范。

当前,单组分聚氨酯防水涂料因其施工简便等优点成为聚氨酯防水涂料的发展方向,但仍存在单位面积用量大,需要使用大量有机溶剂、需多次涂刷等问题。目前,生物基及仿生高分子团队助理研究员穆有炳通过对聚氨酯树脂分子结构的精心设计,调整聚合物中链段排布方式及功能基团的密度,成功开发出两类具有高拉伸强度、高断裂伸长率的聚氨酯防水涂料,并已成功实现

中试及工程示范。其中一种涂料为环保无溶剂型单组分聚氨酯涂料(I型),具有良好的水中分散性能,与水混合后喷涂在基材表面,干燥后可形成断裂伸长率大于1200%,拉伸强度超过2.5兆帕的薄膜。另一类涂料是全疏水无溶剂型单组分聚氨酯涂料(II型),可在适当湿态下直接喷涂在基材表面并固化,所成薄膜与基材表面有着极好的附着力,断裂伸长率大于2500%,拉伸强度超过9兆帕。

该聚氨酯防水涂料具有独特的防水机理:I型聚氨酯涂料以水为固化剂,环保无毒,具有高度安全性。且由于其粘度小、可有效渗入混凝土内部形成互穿网络结构,封闭堵塞混凝土内部缺陷,不仅起到防水防渗效果,同时还可以增强混

凝土强度。防水涂料的渗入可使防水层与基层混凝土达到有效融合,克服了层面间窜水现象,而且还可降低传统防水涂料因表面刮擦而导致的漏水几率。施工时,可以喷洒I型聚氨酯涂料后,再喷洒II型聚氨酯防水涂料。由于II型聚氨酯涂料具有优异的表面粘附力、耐磨性、耐水性及耐水解性等,可有效保护防水基层,延长其使用寿命,达到经久耐用的效果。

由于采用了独特的防水机理,这两类涂料的配合使用在总喷涂用量较少的条件下即能达到良好的防水效果。与传统单组分聚氨酯防水涂料相比,用量少、使用成本低;采用喷洒施工的方式,人力成本低;有机溶剂使用少,更为环保。因此,具有广阔的市场前景。(余)

大连化物所催化吡啶杂环合成研究取得新进展

近日,大连化物所催化杂环合成研究组万伯顺、王春翔等人成功实现了非对称2,3-二芳基吡啶的选择性合成。

吡啶结构单元广泛存在于天然产物、药物和农药化学品中,因而高效高选择性地合成吡啶及其衍生物受到了有机合成化学家们越来越高度的重视。其中,在吡啶化合物2,3-位上高选择性地引入取代基一直是研究的难点。已报道的研究通常通过预先官能化的原料或者多步反应来实现非对称2,3-二芳基取代吡啶的合成,但步骤相对繁琐,原子经济性差。更为直接的方法是通过苯胺衍生物与非对称炔烃反应,然而反应的区域选择性很难控制,通常得到两种区域异构体的混合物且很难分离。已有的研究表明,非对称双芳基取代的炔烃上芳基取代基的电子效应对反应区域选择性的影响远大于位阻效应,因而当使用非对称双芳基取代的炔烃作

为反应原料时很难控制反应的区域选择性。

近年来,万伯顺团队一直致力于发展催化杂环合成的新方法新策略,并成功实现了吡啶、吡咯的选择性合成。该团队在研究炔烃与硝酮的[2+2+5]环加成反应中发现了原位生成的Rh(III)中间体,并首次实现了氧桥联八元含氮杂环的合成和硝酮N-芳基上的C-H键活化。为了解决吡啶合成中涉及的选择性问题,研究组继续做了系统深入的研究,使用对称的二芳基取代炔烃代替非对称的二芳基取代炔烃,将其作为C₁合成子引入到吡啶单元中(3-位取代基)。吡啶2-位的芳基取代基则来源于硝酮的C-芳基,通过“剪切-拼接”的策略成功地实现了吡啶2,3-位上两个不同芳基取代基的引入,反应具有高度专一选择性。该研究为吡啶的选择性合成以及进一步构建和发展其它杂环化合物提供了新的思路。(工)

苏州纳米所可穿戴纤维器件研究获突破

最近中科院苏州纳米所李清文团队在柔性可穿戴器件研究方面取得了新进展。他们采用柔性的碳纳米管纤维作为导电电极,通过溶液法在纤维表面依次包裹上致密的n型TiO₂电子传输层,介孔TiO₂,钙钛矿(CH₃NH₃PbI_{3-x}Cl_x),P₃HT/SWNT空穴传输层及Ag纳米线,随后与另外一根碳纳米管纤维通过加捻形成双螺旋结构,最后将整个电池采用透明聚合物封装,大幅提升了电池稳定性。研究表明,电池的效率可高达3.03%,弯折次数1000次依然能保持初使效率,且

在空气中的稳定性大于96小时。同时,该课题组还在纤维表面包裹上一层结构无序的石墨烯功能层,将功能化的碳纳米管纤维相互交叉叠加,制备出基于碳纳米管纤维的非挥发性全碳记忆存储器原型器件。真空条件下,器件的开关比最高可达10⁹,开关速率小于3毫秒,开关次数大于500次。

此外,课题组还与苏州捷迪纳米科技公司共同努力推进碳纳米管纤维的工程化研究,目前已经取得了阶段性进展。(科)

南开大学研制开发石墨烯锂二氧化碳电池

南开大学研发的以石墨烯做正极、锂做负极的锂二氧化碳电池,在化学反应后吸收二氧化碳,释放出电能。同时其化学反应还可放出无定型碳,将能直接作为燃料。如果

此项新型“植物”电池研制成功并商业化应用,其续航能力将是当前一般锂电池的5~10倍,将使手机、笔记本电脑续航能力不足的问题得到极大改善。(南)

新疆理化所合成有机-无机杂化钙钛矿太阳能电池单晶材料

目前,主流的有机-无机杂化钙钛矿太阳能电池器件主要有两种架构,即多孔结构和平面型结构。这两种结构中,有机-无机杂化钙钛矿的存在形式均基于多晶纳米薄膜,其光电转换效率已经超过20%。对于有机-无机杂化钙钛矿体系,单晶器件的光电性能远远优于目前广泛采用的纳米晶薄膜器件。主要由于单晶样品中晶界等缺陷数量的减少,使得光生载流子到达器件两侧电极的几率大幅提高,从而可以增大器件的光电流密度。

中国科学院新疆理化技术研究所研究员徐金宝带领其研究团队,发现了一种简便的制备CH₃NH₃PbBr₃大尺寸单晶的方法。该方法采用单一溶剂前驱体,方法简便、成本低,所有工序均可在室温下完成,并且运用该方法生长出了14×14毫米大尺寸晶体,该晶体为立方相结构,P-43m空间群;该单晶在暗态下自发极化行为较弱,置于光照环境下,晶体显示出明显的表面自发极化现象,体现出光诱导极化的特征;在光照与暗态下,表面电势之差高达200毫伏,有利于制备高开路电压的光电转换器件。该单晶表面电流分布均匀,光电流约为暗态电流的20倍,且在整体表面无衰减现象,这一结果表明单晶杂化钙钛矿器件与目前的纳米晶薄膜器件相比,有望大幅提高其光生电流密度。(文)

万吨级废轮胎再生橡胶装备试产成功

7月15日,由中胶橡胶资源再生(青岛)有限公司自主研发的万吨级废轮胎环保再生橡胶装备试产成功。这是国内首套连续密闭再生橡胶生产线,各项指标完全达到国家环保节能要求。

通过密闭式连续化的设备,可以消除废气、废液、减少粉尘、噪音实现清洁化生产,而且将人员、机械、物料分离,达到安全生产的目标。尤其重要的是,这为生产设备自动化打下基础,进而使智能化成为可能。

由该公司设计的智能化程序控制预处理系统,可实现原辅料、油料连续输送,自动精确计量,具有混合均匀、预加热渗透性更好的优点,为高品质再生胶生产提供了保障。此外其连续再生设备采用独创的柔性自适应螺旋结构,在生产过程中螺旋不仅能将筒壁上附着的胶粉刮下,还能通过自身的轴向位移使附着在螺旋上的胶粉脱落,有效延长设备的连续使用时间。(科)

下期产品预告 丁苯橡胶 顺丁橡胶 SBS
丁基橡胶 天然橡胶 原油

7月份 部分化工产品市场预测

本期涉及产品：聚酯涤纶 丙烯腈 丙烯酸丁酯 乙醇 纯苯 甲苯 二甲苯 苯乙烯 苯酚 丙酮 乙二醇 二乙二醇



有机

本期评论员 贺薇 郎威

聚酯涤纶

维持盘整

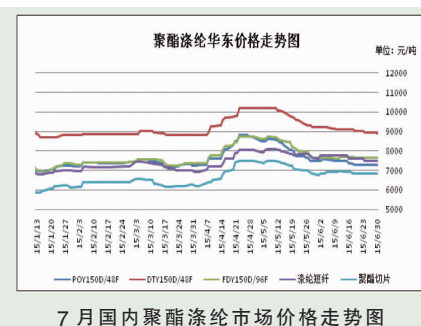
聚酯切片：6月以来，聚酯切片窄幅震荡，交投维持偏弱。当前，江浙半光切片市场商谈在6800~6850元/吨现款。后期因终端需求低迷，切片工厂及切片纺企业将继续减产，市场交投多清淡，预计短期聚酯切片维持偏弱震荡，关注聚酯工厂装置动态。

涤纶长丝：6月以来，国内涤纶长丝市场整体呈震荡走势运行。截至目前，江浙涤纶市场行情延续盘整为主。POY150/48主报7285~7550元/吨现款，FDY150/96主报7650~7800元/吨现款，DTY150/48主报8930~11000元/吨现款。预计近期聚酯工厂涤纶行情整体窄幅震荡概率较大。

涤纶短纤：6月以来，涤纶短纤市场震荡偏弱，因需求淡季影响，短纤工厂产品库存水平上升。当前，江浙涤纶短纤市场1.4D*38mm半消光短纤商谈7400~7450元/吨短途送到，预计短期涤纶短纤市场延续弱势，关注原料动向及下游补货力度。

后市分析

预计近期涤纶市场仍维持盘整态势运行，持续关注上游原料以及下游动态为主。



丙烯腈

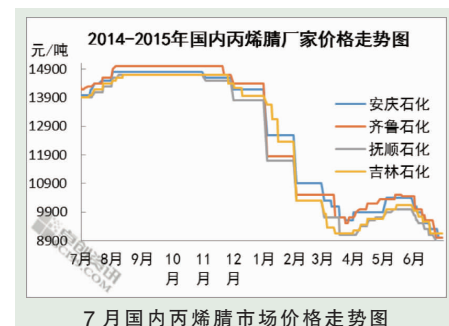
小幅向好

港口市场：6月丙烯腈市场走势基本符合预期，但跌幅超预期。华东港口地区丙烯腈6月末收于8600~8800元/吨，较5月收盘下跌1550元/吨，跌幅15.12%。华东地区丙烯腈厂家高负荷开工，产品供应充裕，但下游仅腈纶行业开工良好，其他下游产品产销一般，对原料市场需求有所减弱。丙烯腈供需平衡偏弱，厂商降价销售，市场价格重心下移，利空观望气氛提升。买盘心态观望，按需采购为主，故厂商出货阻力较大，唯有继续让利销售。

山东市场：6月山东丙烯腈市场大幅下跌，6月末区内短途送到报价参考至8800~10000元/吨，较5月收盘下跌1350元/吨，跌幅13.17%。吉化丙烯腈停车装置相继重启，虽然厂家外销恢复缓慢，但业者对此预期偏空。买盘采购意向降低，消化原料库存为主。丙烯腈厂商产销转弱，个别工厂库存高企，降价出货。但下游对原料仍多看空预期，按需补货为主。

后市分析

预计7月丙烯腈市场或小幅向好，但上行动力有限，关注厂家报价及基本面变化。



丙烯酸丁酯

弱势下行

5~6月份以来，由于丙烯酸及酯类厂家生产环节持续亏损，并且下游需求自5月份以来明显转弱，因此大量丙烯酸及酯装置长时间停车检修，全国厂家开工率仅在4成。进入6月份，丙烯酸丁酯市场整体下行，受下游需求影响始终未得到较大提振，供大于求情况较为凸显，价格再度进入小幅下滑通道。

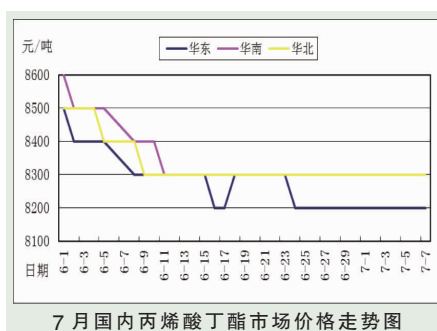
丙烯酸丁酯月度价格如下：华东市场：6月初市场价格为8500~8600元/吨，7月中旬市场价格8200~8300元/吨，价格下调300元/吨；华南市场：6月初市场价格为8600~8700元/吨，7月中旬市场价格8300~8400元/吨，价格下调300元/吨；华北市场：6月初市场价格为8500~8600元/吨，7月中旬市场价格8300~8400元/吨，价格下调200元/吨。

后市分析

预计7月份丙烯酸丁酯市场仍呈弱势，并存下行风险。

主要影响因素：

- ① 国际原油预计7月份继续振荡。
- ② 下游聚丙烯价格波动较大。
- ③ 国内丁酯装置进入7月份开工率相对较低。
- ④ 下游需求胶带以及建筑乳液仍然处于生产淡季。



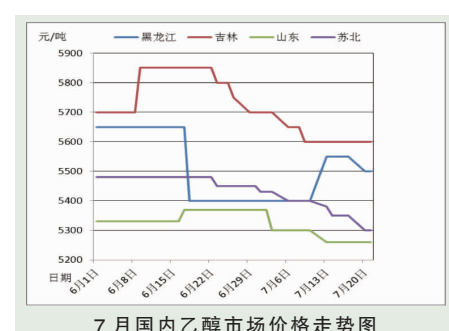
乙醇

淡稳局面

2015年6月份，国内乙醇市场继续呈现下滑局面。东北地区乙醇厂家开机率呈现先升后降趋势，主要受粮补刺激，黑龙江玉米补贴升至400元/吨，吉林地区仍维持150元/吨，受开机率提升影响，东北乙醇价格开始下滑，降至5400~5600元/吨。而华东地区乙醇6月份价格小幅走跌，主要受下游中小化工需求较弱影响，价格降至5450元/吨。进入7月份，国内乙醇呈现涨跌互现局面，黑龙江地区乙醇小幅反弹，吉林地区持稳，而苏北、山东乙醇继续呈现下滑局面。

后市分析

预计7月部分国内乙醇市场呈现淡稳局面。主要影响方面：① 预计7月份玉米呈现淡稳走势。② 原料木薯走高空间有限。③ 糖蜜乙醇受原料供应紧张。④ 下游醋酸乙酯市场行业开工负荷不高。





有机

本期评论员 张兵

甲苯

弱勢盘整

随着国际原油期货价格进入振荡整理格局，甲苯市场也因调油需求的减弱，而缺少炒作空间，市场行情转淡整理。月内甲苯市场整体处于区间振荡，但场内成交气氛较为冷清，且多数以小单操作为主。

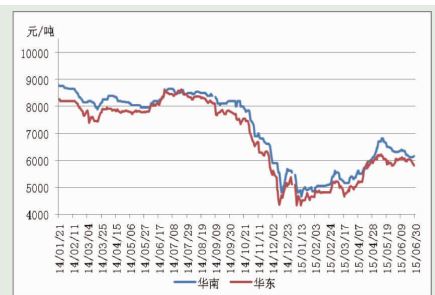
甲苯港口库存位于 8~8.5 万吨，处于较为合理的区间；而美金盘持续性倒挂，韩国至中国套利窗口开启较小。然利好面支撑乏力，市场供需才是王道，商家出货不畅，降价促销成为主要举措。同时，受外围环境影响，市场人士心态普遍消极，对后市看弱意向较为统一，因此观望情绪较浓。

后市分析

利好因素：美金倒挂局面延续；港口库存处于 8 万吨的偏低水平；市场持货成本支撑尚可。

利空因素：季节性需求疲软；原油供需面担忧情绪不减；市场人士心态消极。

目前来看，甲苯市场仍处季节性需求淡季，因此传统下游需求给予市场的支撑较为乏力。而汽油调和市场也因其他原料价格偏低，及在国内炼厂汽柴油价格下调影响下而处于低迷状态。大环境方面，虽然几大利空事件结束，但原油市场供需面压力仍十分明显，冲高动力不足，因此预计 7 月甲苯弱势盘整仍是主调。



7月国内甲苯市场价格走势图

纯苯

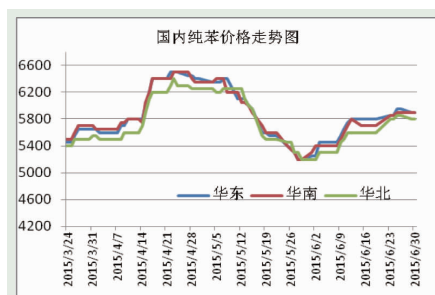
小幅探涨

6月欧美亚纯苯市场价格整体开始反弹，内外盘长期处于倒挂水准，且在6月下旬，亚美套利窗口终于开启。而同时，相关产品加氢苯也受其原料粗苯带动，价格在6月初有所上浮。受以上利好影响，贸易商试探性炒涨，市场交投重心突破了 5500~5600 元/吨。随后，石化挂牌分两次共调涨 500 元/吨。市场价格推高至 5800~5900 元/吨。据统计，2015 年 5 月中国纯苯进口量为 14.2 万吨，环比下降 124.3%，同比增加 314.3%。2015 年前 5 月进口量已达到 75.6 万吨，超过 2014 年全年 60.14 万吨的进口量。而 2008 年以来，纯苯历史进口量最高的年份为 2013 年，全年共计 88.65 万吨，今年前 5 个月的进口量已达 2013 年全年进口量的 85.3%。

后市分析

利好因素：下游苯乙烯利润丰厚；亚美套利窗口打开，韩国纯苯有一定消耗。**利空因素：**港口库存高位，消化缓慢；韩国纯苯供应富裕，远景依旧看跌。

港口库存并未有效消耗，市场货源采购仍有一定选择性。中石化上调挂牌后，持货商出于走货意向，难以及时跟进。且同时下游产品普遍看空情绪，对原料采买短期难以足量放大。因而预计 7 月行情虽有望小幅探涨，但成交难以大幅提升。不过亚美套利窗口打开后，外盘将有望维持较高的价格，提振国内市场报盘。



7月国内纯苯市场价格走势图

二甲苯

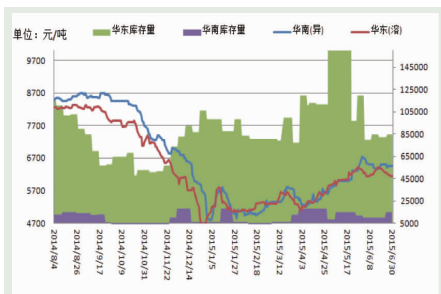
窄幅整理

6月国内二甲苯市场窄幅整理。截至6月30日，华东溶剂二甲苯在 6030 元/吨，较 5 月末下跌 120 元/吨。异构二甲苯下跌 130 元/吨至 6050 元/吨；华南溶剂二甲苯报盘 6300 元/吨，华南异构二甲苯 6200 元/吨，较 5 月下跌 150 元/吨。

6月，国内二甲苯市场较 5 月小幅走低。从供应方面看，6 月部分石化企业检修，前期进口混合芳烃市场货源偏紧，二甲苯市场走势上行，但随着 MTBE 价格走低，进口混合芳烃货源陆续到港以及二甲苯进口货源到港，二甲苯调油市场份额逐步缩水，市场上行仍缺乏动力，截至 24 日收盘，较 5 月小幅走低。

后市分析

2015 年 7 月国际原油存偏空预期，一旦伊朗问题进展顺利，油价 7 月上旬仍可能遭遇下行压力。同时充裕的供应也将持续抑制市场气氛，短期内难以迅速缓解，上行动力或仍显不足。68~70 美元/桶对布伦特而言仍是较明显的上端阻力位。石化厂家 7 月检修计划不多，国产货源供应充足，随着 MTBE 价位走低以及后期进口混合芳烃到港冲击，二甲苯调油市场份额逐渐萎缩，预计 7 月二甲苯市场上行空间有限，将以窄幅整理为主。



7月国内二甲苯市场价格走势图

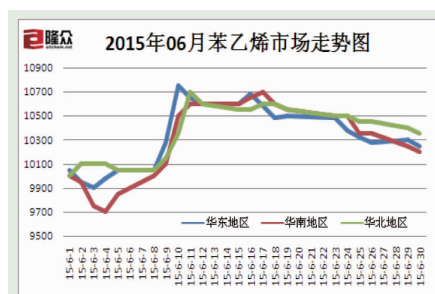
苯乙烯

震荡下行

6月，国内苯乙烯市场以上涨步伐为主。6月初，市场在悲观心态的带动下，弱势下行。由于港口库存偏低，且船货补充较少，华东市场以挺盘居多。随着补空的拉动，期货市场走高，现货市场跟进，连续两天上涨 700 元/吨。下游对高位价格抵触，但由于现货偏少，低价货难寻，因此以按需为主，整体采购气氛偏淡。尽管韩国装置的检修结束，标志着亚洲检修季的结束，但港口库存并未如约而增，反而继续呈减少的状态，至 6 月末，商品量库存不足 3 万吨水平。港口库存处于低位，市场以缓慢调整为主。

后市分析

目前，苯乙烯市场缺乏明显的力度支撑，除港口库存持续偏低、原料纯苯上行以外，其他各方面均表现较为低迷。首先，从货量上来看，欧洲装置检修完毕，亚洲高位的价格将吸引美国船货的补充，且欧洲自给率提高，相应亚洲出口至欧洲的货量减少，从而增加对亚洲地区的供应，因此业者观望后期船货到港的情况；其次，纯苯价格虽表现上涨，但港口 20 多万吨的库存高居，其上行的力度也较为有限；而下游利润薄甚至亏损，面对高利润的苯乙烯，仍有打压的心态。预计 7 月苯乙烯市场以震荡下行为主。



7月国内苯乙烯市场价格走势图



有机

本期评论员 周云

乙二醇

行情回落

6月乙二醇市场呈现震荡下滑局面。6月初,国际油价走势挺,乙二醇成功上演逆袭走势;华东港口库存持续缩减至46.1万吨,创新低的消息进一步刺激乙二醇市场。虽然期间供应面有增加态势,但绝对值仍处于偏低水平;下游聚酯产销始终温吞无力,开工率均有不同程度降低,且买盘操作谨慎,致使乙二醇拉涨力度不足,从而使得乙二醇的反弹之路一波多折。临近6月末,现货受交割因素支撑,但下游聚酯开工不高,需求层面缺乏明显支撑,虽然央行降准降息等消息刺激,但对市场无明显支撑。截至目前,华东乙二醇收盘在7250~7260元/吨,华南乙二醇收盘在7300~7350元/吨。

后市分析

从乙二醇基本面上看,虽然港口库存处于偏低水平,加之前期美国方向地区套利的货源补入,整体供应面呈增加态势;从乙二醇需求面上看,后期聚酯工厂开工负荷有不同程度降低,预计开工负荷有望降至80%以下。因此综合来看,预计7月份的乙二醇市场整体看点仍表现谨慎,市场价格仍有回落的空间。



7月国内乙二醇市场价格走势图

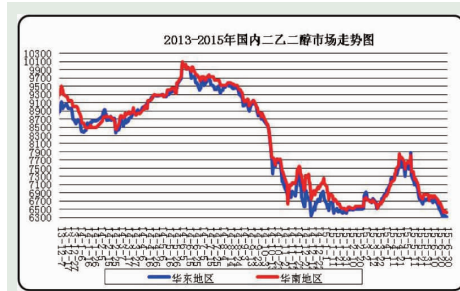
二乙二醇

震荡下滑

6月国内二乙二醇市场一直处于下行通道中。虽然6月相关产品乙二醇震荡上扬,但未给二乙二醇市场带来明确消息指引。归纳起来,导致二乙二醇市场下滑的主要原因表现在高库存低需求两方面。库存方面:6月华东港口库存增加至10万吨上方,发货水平一般,且港口到货较为集中,造成当地库存高位难降,去库存阶段较为漫长。需求方面:终端制造业低迷,特别是主要下游不饱和树脂行业开工率偏低,刚需有限;贸易商感后市不明,入市积极性不强,市场缺乏炒作气氛。截至收盘,华东二乙二醇收盘在6200~6250元/吨,华南二乙二醇收盘在6350~6400元/吨。

后市分析

预计后期国内二乙二醇市场震荡下滑。主要表现在以下几方面:一方面国际原油继续受供需矛盾困扰,整体趋势表现震荡格局,对商品市场存一定利空承压;另一方面终端制造业低迷,特别是主要下游不饱和树脂行业开工率偏低,入市积极性不强,市场缺乏炒作气氛;再者市场货源相对分散,在利空因素压制下,部分持货商低价放货。



7月国内二乙二醇市场价格走势图

上海金锦乐实业有限公司

本公司的经营范围涉及精细化学品、医药中间体、化学溶剂、特种无机化学品、化工助剂等多个领域。在高纯化学品、医药合成原料化学品方面具有较高的开发市场潜力的能力。为方便我公司新老客户提货,我公司在上海、南京等地设有危险品仓库。

主营产品:

DMF 水合肼 异丙醚 γ-丁内酯 丙二醇 三乙胺 二乙醇 吗啉 邻二氯苯 1,4-丁二醇 环氧氯丙烷 间苯二酚 NMP THF 苄醇 丙三醇 碘 四甲基乙二胺 硼氢化钠 萘醌 硅油 苯乙腈 聚丙烯酰胺 1,4-二氧六环 EDTA系列 N-甲基吡咯烷酮 N-甲基哌嗪 苯乙酮 二甲基亚砜 水杨酸 原甲酸 三乙胺 纯吡啶 邻乙氧基苯甲酸酐 异辛酸 三氯化硼 叔丁胺 壬基酚 己二酸 四氢呋喃 硝基甲烷 三甲基氯硅烷 六甲基二硅氮烷 丁二酸酐 丙酰胺 异辛醇 异丙醇 碳酸二甲酯 白炭黑-乙醇胺 二乙醇胺 三乙醇胺 间对甲酚 邻苯二酚 正庚烷 正己烷 三氯乙烯 戊二醛 甘油 环己烷 无水哌嗪 邻苯二甲酸二辛酯 二甲基酮 二烯 三胺 四氯乙烯 己内酰胺 丙二酸二乙酯 乙二醇丁醚 丙烯酸 丙烯酸甲酯 丙烯酸丁酯 丙烯酸乙酯 丙烯酸异辛酯 丙烯酸羟乙酯 甲基丙烯酸甲酯 甲基丙烯酸 甲基丙烯酸丁酯 甲基异丁基丙烯酸 偶氮二异丁腈

联系人:

- 黄小姐 电话: 021-52915085 52910829
- 方先生 电话: 021-52913001 52913935
- 张小姐 电话: 021-52916039 52917089
- 邵小姐 电话: 021-62147567 62140800
- 孙小姐 电话: 021-52916279 52911368
- 朱小姐 电话: 021-52917279 52910816
- 崔小姐 电话: 021-62110160 62110289

售后服务:

- 联系人: 周小姐
- 电话: 021-52062311 52389637
- 传真: 021-52917765
- 邮编: 200063 Email: jilchem@jilchem.com
- 地址: 上海市中山北路2052号13楼
- 网址: http://www.jilchem.com

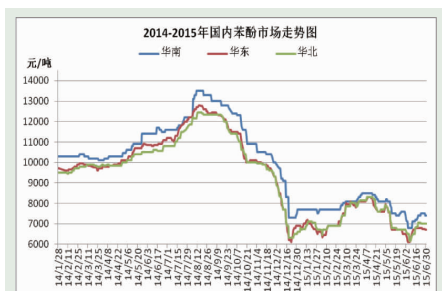
苯酚

行情下跌

6月苯酚市场下跌之后触底反弹,6月中旬下旬贸易商担心自己6月合约执行困难,提前跑路。上月苯酚价格下跌较快,但是纯苯价格运行坚挺,美金价格震荡走高,苯酚单产品亏损1000多,厂家在亏损压力下出现联合保价情绪,工厂或停或降负,通过限量操作影响拉涨市场。合约户5月亏损压力较大,6月份工厂限量操作下合约户持货有限,出货压力不大,配合工厂拉涨。但是,6月石化企业并未给合约户减量,前紧后松。临近月结,贸易商手中货源增加,出货积极,场内低端价格也有听闻,苯酚市场在供需矛盾下价格继续上涨有阻力。

后市分析

6月中下旬苯酚工厂通过调整负荷和对外限量硬性拉涨苯酚市场,7月停车装置多要恢复重启,场内现货供应增加,苯酚价格有下跌可能,纯苯后续国内供应量充足,但是目前纯苯外盘较高,后续纯苯涨跌均有可能。目前苯酚下游酚醛树脂和双酚A均呈现疲态,7月苯酚市场或有下跌可能。



7月国内苯酚市场价格走势图

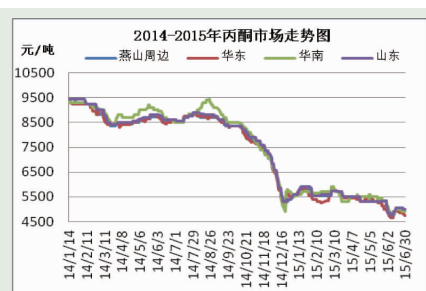
丙酮

冲高下探

6月华东丙酮市场一波三折:下滑-上涨-下滑。6月上旬贸易商担心月计划完成不了,低价走货,丙酮市场一下回到08年水平;6月中旬,部分持货商挺不住亏损压力联合拉涨,中石化配合场内拉涨气氛,丙酮开单上调至5000元/吨,但目前下游用户接货意向不高,市场暂不具备拉涨动力,华东丙酮冲高之后重回4850时代。

后市分析

6月丙酮受持货成本和供需矛盾价格宽幅震荡,后续7月份停车的酚酮装置陆续重启,丙酮场内供应充裕,尽管下游工厂或有补货周期,但目前下游整体开工水平不高,需求在萎缩,丙酮在供应过剩局面下,高位运行缺乏支撑,预计7月丙酮市场会有一波下探行情。



7月国内丙酮市场价格走势图

全国化肥市场价格

7月24日 元/吨

Table with 4 columns: 地区, 品牌/产地/规格, 价格. Contains market prices for various fertilizers like urea, phosphate, and potassium across different regions.

全国化肥出厂价格

7月24日 元/吨

Table with 4 columns: 企业名称, 品牌/规格, 价格. Contains factory prices for various fertilizers, including urea, phosphate, and potassium.

资料提供: 中国资讯网 http://www.ccmb360.com 联系人: 李建 电话: 010-51263609

把握商机 加盟“成功”

本刊“价格”版诚征各地区、各行业价格信息合作伙伴

电话: 010-64444180 e-mail: ccn@cncic.cn

全国橡胶出厂/市场价格

7月24日 元/吨

产品名称	规格型号	出厂/代理商价格	各地市场价格	产品名称	规格型号	出厂/代理商价格	各地市场价格
天然橡胶	全乳胶SCRWF云南	11700	山东地区12300-12500	氯化丁基橡胶	杜邦4770	22000	华北地区22000-22500
	2014年胶		华北地区12200-12300		荷兰4703		华东地区23500-24000
			华东地区12200-12300		荷兰4551A		华北地区23500-24000
	全乳胶SCRWF海南	11700	华东地区12030-12200		吉化2070	15500	华东地区23000-23500
	2014年胶		山东地区12000-12200				华北地区23000-23500
	泰国烟胶片RSS3	13000	山东地区13000-13100			华北地区15800-16000	
			华东地区13000-13100			华东地区	
			华北地区13100-13200			华北地区	
丁苯橡胶	吉化公司1500E	9600	山东地区9700-9800	埃克森5601	21000	华东地区21000-21500	
	吉化公司1502	9600	华北地区9500-9700	美国埃克森1066	28000	华东地区28000-28500	
	齐鲁石化1502	9650	华东地区9600-9800	德国朗盛1240	28000	华东地区28000-28500	
			华东地区	俄罗斯139		北京地区	
			华东地区			华北地区	
	扬子金浦1502	9700				华东地区24000-24500	
						北京地区	
	齐鲁石化1712	9300	山东地区9400-9500	氯丁橡胶	山西230、320	33000	北京地区33500-34000
			华北地区9200-9400				华北地区33500-34000
	扬子金浦1712	9100	华东地区9100-9300		山西240	34000	北京地区34500-35000
顺丁橡胶	燕山石化	9520			长寿230、320	33000	华北地区33000-33500
	齐鲁石化	9650	山东地区9600-9700				华东地区33500-34000
	高桥石化	9700	华北地区9700-9800		长寿240	32000	天津地区33000-33500
	岳阳石化		华东地区9600-9800				华北地区32500-33000
	独山子石化	9700	华南地区9600-9700				华东地区
	大庆石化	9700	东北地区9700-9800				华东地区26500-27000
	锦州石化	9700					华东地区23000-24000
丁腈橡胶	兰化N41	14000	华北地区14500-15000	进口268			华东地区17500-17600
	兰化3305	14200	华北地区14600-15000	进口301			华东地区
	俄罗斯26A	14700	华北地区14800-15000	燕化1751	17200		华北地区17500-17600
	俄罗斯33A	15000	华北地区15000-15200				华东地区
	韩国LG6240	16000	华北地区16000-16200	SBS	燕化充油胶4452		华北地区
	韩国LG6250	16000	华北地区16000-16200				华东地区
	溴化丁基橡胶	俄罗斯BBK232		华东地区21000-21500			华东地区
	朗盛2030	25000	华东地区25000-25500			华北地区13900-14100	
	埃克森BB2222	26000	华东地区26000-26500			华东地区12500-12700	
			华北地区			华南地区12300-12500	
三元乙丙橡胶	吉化4045	18700	华北地区19000-19300				华东地区14200-14400
	杜邦4640	22000	北京地区19300-19500				华南地区
			华北地区22000-22500				华东地区11400-11600
							华东地区11600-11800

全国橡胶助剂出厂/市场价格

7月24日 元/吨

产品型号	生产厂家	出厂价格	各地市场价格	产品型号	生产厂家	出厂价格	各地市场价格
促进剂M	濮阳蔚林化工股份有限公司	16000	华北地区14500-15000	促进剂ZBEC	濮阳蔚林化工股份有限公司	40000	华东地区40000-40500
	河南开伦化工厂		东北地区15000-15500		促进剂ZDC	濮阳蔚林化工股份有限公司	16000
促进剂DM	濮阳蔚林化工股份有限公司	18000	华南地区15500-16000	促进剂NS	濮阳蔚林化工股份有限公司	28000	华北地区28000-28500
			华北地区17000-18000				华东地区28000-28500
促进剂TMTD	河南开伦化工厂		东北地区17000-17500	促进剂TETD	濮阳蔚林化工股份有限公司	18000	华东地区18000-18500
	濮阳蔚林化工股份有限公司	13000	华东地区17500-18000	促进剂DPTT	濮阳蔚林化工股份有限公司	30000	华东地区30000-30500
促进剂CZ	濮阳蔚林化工股份有限公司	20000	华南地区13500-14000	促进剂BZ	濮阳蔚林化工股份有限公司	18000	华东地区18000-18500
			华北地区13000-13200	促进剂PZ	濮阳蔚林化工股份有限公司	16000	华东地区16000-16500
促进剂NOBS	河南开伦化工厂		东北地区13000-13200	促进剂TMTM	濮阳蔚林化工股份有限公司	21000	华东地区21000-21500
	濮阳蔚林化工股份有限公司	20000	华东地区20500-21000	疏化剂DTDM	濮阳蔚林化工股份有限公司	27000	华东地区27000-27500
促进剂D	濮阳蔚林化工股份有限公司	26000	华北地区20000-20500	防老剂A			华东地区27000-27500
			华南地区20500-21000				东北地区26500-27000
促进剂TBZTD	濮阳蔚林化工股份有限公司	45000	华东地区20500-21000				华北地区26000-26500
	濮阳蔚林化工股份有限公司	41000	北京地区28000-28500				东北地区14200-14400
促进剂TIBTD			天津地区27500-28000	防老剂RD	天津	13700	华北地区14000-14200
			河北地区27500-28000	防老剂D	天津		华北地区23000-23500
			华南地区28000-28500				东北地区23500-24000
			华东地区26000-26500	防老剂4020	南京化工厂	17300	华东地区17500-17800
			华北地区26000-26500	防老剂MB	常州五洲化工厂		华东地区
			华南地区26500-27000		江苏东龙化工有限公司		华南地区
			华东地区45000-46000	防老剂4010NA	南京化工厂	17500	华北地区17800-18000
			华东地区41000-42000	氧化锌间接法	大连氧化锌厂	16500	天津地区17500-18000
							华北地区16500-16800

相关企业: 濮阳蔚林化工股份有限公司 河南开伦化工厂 天津茂丰化工有限公司 南京化工厂 常州五洲化工厂
江苏东龙化工有限公司 大连氧化锌厂



资料提供: 本刊特约通讯员

咨询电话: 010-64444180

e-mail: ccn@cncic.cn

华东地区(中国塑料城)塑料价格

7月24日 元/吨

Table with 4 columns: 品名, 产地, 价格, 品名, 产地, 价格. Lists various plastic products like LDPE, HDPE, PPB, etc. with their respective prices and origins.

资料来源:浙江中塑在线有限公司 http://www.21cp.net 电话:0574-62531234,62533333

国内部分医药原料及中间体价格

7月24日 元/吨

Table with 4 columns: 品名, 规格, 包装, 交易价. Lists various pharmaceutical raw materials and intermediates with their specifications and prices.

资料来源:江苏省化工信息中心 联系人:莫女士 qrxbjb@163.com

FOREVER 四川久远化工技术有限公司

Sichuan forever chemical engineering technology co.,ltd

提供的产品及技术服务内容

- 短程蒸馏（分子蒸馏器）
- 刮膜蒸发器（薄膜蒸发器）
- 强制外循环蒸发器
- 多效蒸发器
- 精馏塔、换热器、反应釜等
- 常规及医药用化工设备
- 分子蒸馏实验室成套装置
- 一、二类压力容器设计及制造
- 分子蒸馏实验装置及可行性研究
- 脂肪酸及甘油成套装置
- 废弃动植物油制取生物柴油
- 废润滑油再生成套装置
- 从DD油中提取天然维生素E
- 鱼油乙酯精制
- 溶剂回收成套装置
- 难降解含毒废水梳理装置



电话：0816-2533419

传真：0816-2531620

地址：四川省绵阳市经开区塘汛东路655号

邮编：621000

网址：www.forever-mem.com.cn

邮箱：scjyhg@163.com

2015第七届全国石油和化工行业 节能节水减排技术交流会

时间：2015年8月27-29日（26日报到） 地点：宁夏·银川

主办单位：CNCIC 中国化工信息中心 承办单位：全国化工节能(减排)中心

指导专家：

孙伟善：中国石油和化工联合会副秘书长
杨友麒：全国化工节能(减排)中心专家委员会
冯 霄：中国石油大学(北京)教授、博导
章龙江：中国石油天然气集团公司
陈广卫：中国石油化工集团公司
杨 勇：中国海洋石油总公司
亢 悦：中国中化集团公司
陈凤林：中国化工集团公司
袁根乐：中国神华集团公司
郝爱武：陕西延长石油集团有限责任公司

会议内容（拟定）：

（一）宏观报告
解读中国2030低碳承诺以及石化企业的对策
石油和化工行业“十三五”规划对节能减排的要求
“水十条”对石化行业发展的影响
石化行业VOC治理的相关要求

（二）节能部分
石油和化工行业“十三五”十大节能技术分析
蒸汽动力系统节能优化
石化和化工行业工业锅炉燃烧系统节能技术改造
工艺系统节能、换热网络的优化、能效优化

（三）节水减排部分
循环水系统节能节水技术
煤化工行业高水耗解决方案
脱硫脱硝除尘技术
挥发性有机化合物(VOC)防治技术
零排放技术进展
石化行业高浓、高盐废水处理技术

联系人：姚迪 电话：010-56233132
联系人：黄湘琦 电话：010-64418946
传真：010-81782604 传真：010-64268001
邮箱：hgjnjp88@163.com 邮箱：huangxq@cnic.cn

联系单位：中国化工信息中心 全国化工节能(减排)中心
联系地址：北京市朝阳区安定路33号化信大厦8座901室(100029)

详情请登录官方网站：www.cncecc.org.cn



四川亚联高科技股份有限公司

ALLY HI-TECH CO., LTD.

ISO9001: 2008国际质量管理体系认证

亚联高科成立于2000年9月18日，以新能源解决方案和工业气体（H₂、CO₂、CH₄、N₂、O₂等）的制备、分离、提纯的技术开发、工程设计、工程建设、工程服务为主导，以生产工业催化剂、阀门、污水处理技术等为辅业的专业气体工程技术公司。

亚联高科经过多年的奋斗，奠定了中国制氢专家的专业地位。公司承接了多个国家大型项目，参与多项国家863项目、获得国家专利20多项（发明专利：ZL 2010 1 0191045.3、ZL 2011 1 0046479.9等），出口东南亚设备多套，是世界大型气体如液空（法国）公司的合格供应商。

● 制氢技术：

以甲醇、天然气、煤、液化石油气等原料制氢技术及成套装置

● 氢气回收技术：

焦炉煤气、脱碳气、变换气、水煤气、半水煤气、精炼气、甲醇尾气、合成氨尾气、催化裂化干气等富氢源回收氢气技术及成套装置

● 沼气净化、甲烷浓缩技术及成套装置

● PSA制氮技术及成套装置

● VPSA制氧技术及成套装置

● 各种工业气体净化和提纯技术及成套装置

● 双氧水生产技术及成套装置

● 甲醇生产技术及成套装置

● 催化剂技术

适用范围：甲醇裂解、甲醇合成（高、中、低压力、单醇工艺和联醇工艺）、天然气转化、低温变换（天然气为气头）、甲烷化、橡胶防老剂

● 气体分离专用程控阀

适用范围：各种气体净化及制备使用的专业的程序控制阀门（气动和液动两种方式）。

**新能源解决方案
工业气体技术
专业服务商**

Tel: 028-62590080-8601(成都) 021-58204625 (上海)
Fax: 028-62590100 (成都) 021-58317594 (上海)
E-mail: Sales@allygas.com tech@allygas.com
公司网址: www.allygas.com
地址: 四川省成都市高新区高朋大道5号B座403



把握市场动态 为化工企业领航

咨询业务覆盖石油化工、新能源、煤化工、化肥、无机原料、高分子材料、精细化学品、氟硅材料等领域，为客户提供：

战略咨询

企业发展战略规划、区域发展战略规划。

产业咨询

产业布局与结构调整、产业链优选、行业/产品市场深度研究、竞争力及竞争对手分析、产业投资机会分析、营销策略咨询。

投融资咨询

化工企业IPO上市咨询、尽职调查、倾销与反倾销佐证材料。

工程咨询

项目建议书、可行性研究报告、资金申请报告、后评价报告。

CNCIC
Consulting

中国化工信息中心·咨询
地址：北京市朝阳区安外小关街53号
电话：010-64444034 64444097 传真：010-64437118
网站：www.chemconsulting.com.cn

责任 · 战略 · 创新 · 发展

2015中国芳烃产业链发展大会

2015年9月14-15日 北京

主办单位



中国化工学会



中国化工信息中心

会议目的

- 继续探讨及推进PX的科学认知、社会责任和安全环保
- 借鉴国内外高水平芳烃生产的安全管控措施和优秀案例
- 研判全球及国内芳烃产业链上下游的产业及市场趋势
- 展示国内外芳烃产业链的专利技术及新成果、创新应用、先进理念
- 推进芳烃上下游产业链合理化、多元化发展与合作
- 建立国际化芳烃产业链交流大平台，促进长期交流与合作

拟邀单位

- 石化行业政策、规划、产业、技术相关专家；
- 国内外炼油化工及PX生产企业；
- PTA生产企业；
- PET及涤纶、聚酯塑料、聚酯膜料生产企业；
- PX、PTA、PET等生产技术供应商；
- 芳烃产业链规划、政策、环保管理部门；
- PX-PTA-PET进出口贸易商；
- 相关院校、科研院所、咨询机构；
- 地方规划与政府管理部门；
- 环保安全解决方案供应商……

拟邀主题报告

板块一：战略趋势与环保安全

中国炼油化工及芳烃产业链发展趋势与挑战

——中国化工学会理事长 中国石化董事、高级副总裁戴厚良

我国芳烃及聚酯产业链行业发展及供需分析

——中国石化经济技术研究院副院长 毛加祥

石化产业规划布局方案解读及对化解PX项目建设困局的建议

——石油化工规划院

古雷PX爆炸的原因及国际PX生产安全管控及环保措施借鉴

——中石化安全工程研究院（中国石化）

国家PX安全环保要求及项目审批政策及影响的最新解读

——国家环保部政策研究中心或环评中心

国家石化项目安全监管政策及措施要求

——安监部门（待定）

嘉宾访谈——加强舆论引导，夯实安全管控，落实绿色发展

板块二：PX技术及二甲苯产业市场

国产新型连续重整成套技术工业应用及运行情况

——中国石化洛阳分公司

芳烃吸附分离成套技术研发及应用进展

——中国石化石油化工科学研究院

多产PX最新技术进展

——上海石油化工研究院

煤基甲醇制芳烃（MTA, MTX）技术及工业新进展

——清华大学

国产芳烃联合装置的工程设计与生产运营情况介绍（扬子石化、海南石化）

——洛阳石化研究院

国际先进的芳烃生产专利技术及工程设计

——CB&I LUMMUS公司、美国UOP公司、法国AXENS等

全球PX生产布局及中国PX生产、市场及进出口贸易分析

——国际咨询公司

间二甲苯、邻二甲苯下游精细化路线及产品市场

——燕山石化或金陵石化

二甲苯精制过程脱烯催化剂的高效应用

——凯瑞环保科技股份有限公司

抽提技术在芳烃生产中的应用

——安耐吉能源工程技术有限公司

重整拔头油、芳烃抽余油芳构化增产“三苯”

——大连理工齐旺达化工科技有限公司

震动膜浓缩工艺在大型芳烃项目零排放中的应用

——正昌资源及科技有限公司

板块三：PTA技术及产业市场

PTA大型技术与许可情况介绍

——中国纺织工业设计院

PTA创新技术及生产专利技术介绍

——英威达、Mitsui

PTA节能技术装备发展及进展

——扬子石化、中国昆仑工程公司、英国石油（BP）、杜邦（Dupont）

当前我国PTA投资及经济回报率分析

——中信证券

中国国内PTA产能分析、供求现状及价格预测

——普氏能源、安迅思

PX/PTA市场新营销模式探讨及企业电子商务营销模式构建

——电商（待定）

PTA期货市场变化及如何利用期货工具进行风险管理

——交易所（待定）

板块四：聚酯技术及下游产业

三釜流程连续法改性聚酯装置国产化进展

——中国纺织工业设计院

国内外纤维用PET产业现状及下游市场供求分析

——中国化学纤维工业协会

非纤维用（聚酯瓶、聚酯片、聚酯膜、工程塑料）技术应用及市场前景

——仪征化纤

中国PET行业的竞争力格局分析及市场展望

——浙江逸盛石化

国内外聚酯贸易现状及发展趋势

——帝人（中国）投资有限公司

会议将邀请包括美国、欧洲等全球知名公司、国内大型企业、优秀民营企业等在业内人士齐聚一堂，预计参会代表将达到300人。

大会组委会

010-64420719 huzh@cncic.cn / hzh0228@126.com

把握新常态

发展新机遇

2015（第七届）国际化工新材料大会

2015年9月14-16日 上海

- 全球新材料的发展现状和中国化工新材料市场态势
- 十三五规划下新材料投资机会的梳理
- 创新材料成就可持续机动化
- 宁波化工新材料的发展现状和未来前景
- 对话访谈：从金融投资和下游应用看新材料发展

各分论坛

特种纤维及其复合材料产业化及其应用

高性能纤维与复合材料研究与产业化进展
碳纤维碳纤维及其复合材料的发展
特种纤维及其复合材料在航空领域的应用
特种纤维及其复合材料在高铁中的应用
纤维及其复合材料在风电叶片上的应用
特种纤维及其复合材料在军工应用及发展
国产对位芳纶纤维制备与应用技术发展现状
高性能PBO纤维的开发和应用
高性能特种玻璃纤维应用与发展
高性能聚乙烯纤维的性能及应用
连续玄武岩纤维产品及其制品应用
含杂萘联苯结构聚芳醚纤维的开发及其应用

石墨烯产业的下游应用

石墨烯的研发与产业应用现状
石墨烯在汽车行业的研发与应用
石墨烯在锂电池中的研发与应用
石墨烯在航空航天结构材料的研发与应用
石墨烯在环保领域的研发与应用
石墨烯在橡胶复合材料中的研发应用

橡胶新材料与绿色轮胎的研发与应用

中国橡胶新材料的现状与发展
橡胶新材料在汽车工业中的应用
丁基橡胶的市场及生产工艺分析
环保充油型苯乙烯-丁二烯嵌段共聚物(SBS)产业化
橡胶新材料的加工与配合助剂
新型电商助推橡胶行业转型升级
中国绿色轮胎发展现状及未来
当代轮胎制造技术对材料的性能需求
绿色轮胎橡胶复合材料技术
轮胎绿色激发材料升级
芳纶材料在绿色环保轮胎中的应用技术
当今轮胎对于上下游原料、助剂、辅料的具体要求

化工材料新产品新技术对接专场

秘书处联系方式：

中国化工信息中心 梁立华 电话：010-64418019 13683509714
传真：010-64437125 邮箱：lianglihua-26@163.com