

2009 年我国石油与化工产业走向分析

韩永奇¹, 韩晨曦²

(1. 山东蓬莱市经贸局, 山东 蓬莱 265600; 2. 西北农林科技大学, 陕西 杨凌 712100)

摘要: 2008 年我国石油和化学工业在不利环境下经济运行较为平稳, 2008 年 9 月份以来, 随着国际金融危机的加深和蔓延, 对国内石油和化工行业的影响开始显现。分析了 2008 年我国石油和化学工业发展中存在的矛盾与问题, 对 2009 年我国石油和化学工业发展趋势进行了展望, 对石油与化工市场面临的挑战提出了对策和建议。

关键词: 石油; 化学工业; 生产; 销售; 需求; 市场

中图分类号: TQ-9

文献标识码: C

文章编号: 0253-4320(2009)03-0006-06

Analysis on development tendency of China's petroleum and chemical industries in 2009

HAN Yong-qi¹, HAN Chen-xi²

(1. Penglai Municipal Bureau of Economy and Trades, Penglai 265600, China;

2. Northwest A&F University, Yangling 712100, China)

Abstract: China's petroleum and chemical industries ran smoothly in 2008 under the unfavorable situation. The deepening and expansion of the global economic crisis has begin to influence those industries of China since September, 2008. The problems in the industries in 2008 are analyzed in this paper. The developing tendency of them is previewed, and some countermeasures and advice are put forward for China's petroleum and chemical industries facing the incoming challenge.

Key words: petroleum; chemical industry; production; sale; demand; market

1 2008 年我国石油和化学工业发展及其存在的矛盾与问题

2008 年, 在国内雪灾、地震和全球金融危机等不利环境下, 我国石油和化学工业持续发展。行业经济运行较为平稳。1~11 月, 全国原油产量 17 409 万 t, 同比增长 2.5%, 增幅同比提高 0.9 个百分点; 原油进口 16 451 万 t, 同比增长 9.5%。原油加工量 31 493 万 t, 同比增长 4.8%, 减缓 1.6 个百分点; 其中汽油、柴油产量分别增长 5.6% 和 9.8%。天然气产量 692 亿 m³, 同比增长 12.1%。主要化工产品中, 乙烯产量 955 万 t, 下降 0.5%; 烧碱、纯碱产量分别为 1 714 万 t 和 1 744 万 t, 增长 3.7% 和 9.3%; 化肥、农药产量分别为 5 350 万 t 和 174 万 t, 增长 1.6% 和 14.9%。石化行业累计实现利润 4 571 亿元, 同比下降 7.7%。其中, 石油和天然气开采业利润 4 566 亿元, 增长 37.2%; 炼油行业净亏损 1 493 亿元, 上年同期为净盈利 108 亿元; 化工行业利润 1 498 亿元, 下降 1.2%。2008 年全行业预计销售收入 4.9 万亿元, 同比增长 31.5%; 预计利润 4 187 亿元, 同比增长 3.4%。虽然有部分经济指标在下滑, 但石油与化工行业总体趋势是好的, 在极其困难的

国内外经济环境下, 生产和销售稳定增长, 较好地满足了国内经济发展的需求。但还要看到国内外经济环境和化工产品市场急剧变化对我国石化工业的发展冲击很大, 特别是 2008 年 9 月以来, 随着国际金融危机的加深和蔓延, 对国内石油和化工行业的影响开始显现, 一系列矛盾与问题迎面扑来。

(1) 销售困难, 库存增加。由于对经济前景不明, 加重了市场低迷气氛。市场需求减少, 产品库存上升, 化工企业产品销售普遍受阻, 大量产品涨库, 生产经营十分困难。据调查, 10 月份, 湖北宜化集团尿素库存 25.3 万 t (实物量), 磷肥库存 10.6 万 t, 纯碱库存 4.1 万 t; 云天化集团库存化肥高达 100 万 t; 贵州开磷集团库存磷肥 22 万 t; 瓮福集团库存化肥 25 万 t。

(2) 价格下降。9 月份, 国内石油和化工市场价格呈现大面积回落态势, 少数产品出现暴跌现象。在石化协会重点跟踪的 168 种石油和化工产品中, 价格环比下跌的有 106 种, 占 63.1%。浓硝酸市场价格由上月 4 400 元/t 的历史高点, 陡然降至 10 月上旬的 1 700~1 800 元/t, 不到一个月, 降幅高达 59.1%。硫酸价格由 9 月份的 1 980 元/t 直线下降至 10 月上旬的 400 元/t, 跌幅达 80%; 硫磺从上半

年的6 000元/t,9月降到5 200元/t,10月急跌至1 500元/t以下;甲醇从上半年的4 170元/t跌至10月份2 000元/t。上述产品价格大幅下跌是化工产品全面下行的一个缩影。目前,从化肥、农药到染料、涂料,从橡胶、塑料到化纤单体,从无机原料到有机原料,都出现了价格普遍回落。

(3)增速减缓。2008年前三季度,全行业总产值(现价,下同)50万亿元,增长32%,但自8月份以来,产值增速明显减缓。9月增幅为25.1%,比上月大幅回落9.8个百分点,为2008年以来最低增幅,与上年上升的态势形成鲜明反差。产量、产值增速减缓,部分产品产量出现负增长。进入9月份,五成以上产品产量同比下降。在重点跟踪的69种石化产品中,有39种产量下降,占56.5%,比上月增加16种,这种情况历史罕见。乙烯产量下降8%;硫酸产量下降12.2%;烧碱产量下降6.2%;电石下降14.3%。化肥、农药产量9月首次出现负增长,化肥产量同比下降1.5%,其中磷肥下降16.5%,磷酸铵下降22.7%;农药产量同比微降0.8%,其中除草剂下降18.6%。

(4)出口下滑。2008年前三季度,全行业进出口贸易额3 419.5亿美元,同比增长46.9%,其中进口2 406.7亿美元,同比增长51.4%;出口1 012.7亿美元,增长37.2%。但是,自8月份以来出口贸易额逐渐回落,增幅比7月回落了10个百分点,其中化肥出口下降幅度较大,9月份化肥出口29.6万t(实物量),同比下降69.3%,出口贸易额2.1亿美元,同比下降17.5%。

(5)供需矛盾尖锐。受国际金融危机以及国内银根紧缩影响,2008年下半年化工行业的外需和内需均出现明显下滑,而由于投资增长依然偏快,产能过剩更加突出。2008年以来,石油和化学工业固定资产投资持续快速增长,前三季度全行业实际完成投资6 274.5亿元,增长35.9%,其中无机盐投资增长66.3%;化肥投资增长46.1%。目前,煤化工、基础化工原料投资依然十分火热,特别是在“两碱”、电石等行业,低水平重复建设严重,产能过剩突出。2008年纯碱新增产能300万t,2009年仍有400万t在建产能投产,供需矛盾将更加突出。

(6)效益下滑。2008年前8个月,石油和化工行业利润为3 693.72亿元,增长仅为3.7%。全行业销售利润率为8.43%,同比下降2.34个百分点,其中有机化工原料销售利润率3.35%;合成树脂4.1%;轮胎3.0%,利润微薄,接近亏损的边缘。9月份,由

于产品价格暴跌,有机化工原料、合成树脂、塑料助剂、合成纤维单体和聚合物出现全行业亏损。前8个月,全行业亏损企业4 360家,同比增加2.9%,亏损面为14.9%,同比扩大0.4%;亏损企业亏损额1 605.95亿元,同比增亏1 378.3亿元,增加605.6%。这是由于能源、原材料价格上涨,行业成本大幅上升。据统计,2008年前8个月,全行业销售成本同比上升36.6%,其中炼油成本上升47.7%;化肥成本上升38.6%(磷肥成本上升66.3%);无机盐成本上升40.9%。成本上升,亏损增加,效益出现下滑态势极大地影响了石油与化工经济的平稳运行。此外,节能环保压力也不小。

当前的一系列矛盾和问题孕育着2009年石油与化工行业风险,给2009年石油与化工行业发展带来了沉重的压力。

2 2009年我国石油和化学工业发展趋势展望

目前,金融危机已对全球实体经济产生了巨大的冲击,世界经济运行已明显放缓,下行风险逐步加大,前景更加不确定。预测2009年全球经济增长率为2.2%,发达经济体经济2009年将下降0.3%,其中,美国经济将负增长0.7%,欧元区2个主要经济体德国和法国将分别负增长0.8%和0.5%。从宏观环境来看,近来随着全球性金融危机的爆发,国内各个行业都不同程度受到影响。2009年石油与化工行业下行态势明显,其增长将步入下行周期。但2009年,我国石油与化工行业仍然面临以下一些难得的发展机遇。

(1)我国经济的稳定持续发展特别是国家拉动内需将对石油石化产品的需求增长构成有效支撑。

2009年将是我国石油与化工工业适度调整和不断解决矛盾构建和谐产业的重要时间窗口。从国际环境分析,虽然2009年世界经济下行已成定局,但世界各国应对金融危机所采取的消费升级、技术创新等政策措施和人口增长带来的动力仍然较强;包括中国、巴西、俄罗斯、印度、越南、印尼等国在内的一批新兴国家发展势头持续较好,已成为遏制世界经济下滑的新动力;经济全球化的趋势进一步发展,资金等要素的配置效率有望继续提高。但也要看到,金融危机仍然在继续蔓延,世界经济增速下行的风险加大。

从国内环境分析,2009年是全面贯彻落实科学发展观的重要一年,各方面推动科学发展、促进社会和谐、实现经济又好又快发展的愿望强烈,动力较

足,加上近年来经济结构调整取得了积极成效,经济增长的内在质量和支撑条件持续改善,经济社会发展中的薄弱环节不断得到加强,经济发展的协调性和可持续性都将进一步增强。从目前情况分析,如果国家拉动内需政策全部到位并发挥效应,那么需求增长动力仍然较强。

①拉动内需、促进消费需求持续趋旺。促进消费的有利因素将继续增多,国家拉动内需,促进居民收入特别是农民收入连年加快增长的效应将进一步显现,各项改善民生、促进农民增收的制度措施日益健全、投入力度逐年加大,市场秩序和消费环境持续改善。制约居民消费扩大的体制、机制障碍逐步得到消除。消费需求增长将继续保持稳中略升的趋势。

②投资计划将促进投资持续平稳引发石化需求增加。现阶段,在国家 4 万亿元投资预算资金的刺激下,各方面加快发展的愿望较强,城市、交通、水利等基础设施建设任务仍然繁重,增强自主创新能力、加快技术改造,推动产业结构升级、加强节能环保等措施,都将产生较大的投资需求。而近年来企业发展积累了一些利润,银行体系流动性较强,社会剩余资金较为充裕,实际利用外资继续增加,都为投资进一步扩张提供了有力支撑。

③出口增势减缓。2009 年世界经济贸易增势将减缓,我国出口需求也会有所减弱;同时,随着资源价格持续上涨,劳动工资水平不断提高,人民币持续升值,加上调整出口退税等政策效应进一步显现,都将增加产品出口成本,影响出口增速。但近年来我国产品技术含量和增值水平不断提高,价格竞争优势仍然明显,占国际市场份额较大,加上通过出口释放产能的要求比较紧迫,出口总体上将保持平稳。

初步预测,2009 年国民经济将继续保持平稳较快发展。国内消费结构升级带动的旺盛需求,相关行业的快速发展,宏观经济的持续稳定,市场环境的进一步改善,将为 2009 年我国石油与化工行业稳定发展提供有力保障。特别是拉动内需将带动重化工业的持续发展,这将对石油、石化需求增长构成有效支撑。

(2)我国原油供应和原油加工将保持平稳增长,但原油供应压力相应减轻,原油价格将在较长时期内保持在低位,进口原油将有所平稳增长。

一般来讲,我国石油市场规律是,石油供需矛盾有前缓后紧,中期有所增加,后期将较为紧张。2009 年,由于经济危机导致的全球经济发展缓慢,美国和其他发达国家石油需求下降的趋势加剧。全球性需

求减弱将给油价带来下跌的压力。但欧佩克减产有助于削减过剩供应量。如欧佩克履约减产,应能阻止油价的过度下跌,并较早地稳定油价。然而在全球经济的下滑状态中,原油价格将较长时期内保持在低位。从国内来看,带动我国石油增长的主要动力是交通运输业、石化和农业等,这些产业将会继续得到发展和关注;但国内原油产量仍难有较大提高,对进口依赖严重,加上由于燃油税的实施等因素,2009 年我国原油供应和原油加工将继续保持平稳增长。但我国石油供应格局将是继续维持进口增长。随着国际油价的低迷,利用国际油价变化“逢低吸纳”,将会促进原油进口量的增长,预计 2009 年石油进口将保持在 2 亿 t 左右。国家发展和改革委员会能源研究所能源经济与发展战略研究中心预测,2010 年中国的石油总需求规模将达到 3.5 亿 ~ 3.8 亿 t,而石油进口依存度将达到 51.4% ~ 52.6%。考虑影响我国原油进口增长的因素仍然存在,预测 2009 年我国原油进口量将达到 2 亿 t,2010 年的天然气进口量将达到 200 亿 ~ 250 亿 m³。

(3)2009 年我国石油与化工市场供需不平衡性的矛盾将会加大,但区域不平衡矛盾将会缩小。

综观 2009 年全球经济的不确定性,预计 2009 年一季度和二季度,对我国石油和化工行业依然是痛苦阶段,即使原材料的价格大幅度下降将减轻成本压力,但是需求的疲软也将带来致命的影响。因此,2009 年并不排除我国石油和化工行业生产增幅大幅回落的可能。从当前行业运行情况看,主要化工产品生产增速普遍下降,企业库存积压严重,减产停产增多,赢利堪忧。整体上,目前石油和化工产品价格急剧下滑,进出口贸易增势减弱,固定资产投资增速放缓。几乎整个行业都面临着严峻的形势。而且我国面临产业升级和优化的这一重要过程中,整个行业调整中谋发展,也是不可逾越的艰难过程。预计整个行业的恢复需要全球经济的企稳,只有经济重新恢复活力,石油和化工行业新的周期才来临。但 2009 年我国东西部石油生产不平衡的规律将被打破,其发展的基本趋势为西部和海上产量增加,东部产量递减,西部和海上增加的产量足以弥补东部产量递减的产量。预计从“十一五”时期到 2020 年,东部地区原油产量仍可在 0.89 亿 ~ 0.96 亿 t;而西部和海上原油生产潜力很大。在西部大开发战略的推动下,2009 年我国石油与化工将打破“东高西低”的生产增长和市场需求规律,将出现西部增长速度高于东部增长速度。

(4) 2009年炼油和乙烯行业发展形势不容乐观,我国以炼油和乙烯为龙头的石油化工将在调整中前行。

其发展趋势是通过调整结构来提升炼油加工水平和效率;通过增加乙烯总量,形成若干个具有国际竞争力的世界级乙烯生产基地,并提高以聚烯烃为代表的合成树脂在三大合成材料中的比例,加快合成纤维原料和单体的发展。但整体上我国炼油和乙烯的增速将在2009年趋于缓和,利润增幅将可能降低,存在全行业亏损的可能。2008年前三季度,炼油行业亏损高达1200多亿元,未来行业发展形势不容乐观。最近,中国石油天然气股份有限公司(简称中石油,下同)可能将把一个炼油项目推迟,该项目可令中石油将目前从哈萨克石油管道进口加工的原油提高一倍。新的原油馏化项目将在中石油位于新疆独山子的炼油厂进行,原定2009年年初投入运营。中石油计划于2008年完工的年产百万吨乙烯项目也将被推迟至2009年。中国海洋石油总公司(CNOOC)也已暂停了其每日24万桶产量的惠州炼油项目。就乙烯来说,同样不容乐观。据了解,预计于2009年建成投产的乙烯装置中,有3套来自中国石油化工有限公司(简称中石化,下同),总产能共计300万t,包括中石化在福建、天津的2个合资项目,按照计划分别要在2009年一季度和9月份建成投产;另外由中石化投资219亿元的镇海大乙烯项目也将在2009年9月完工,12月开始投料试运行,该项目年产乙烯100万t。此外,中石油位于新疆独山子的炼油乙烯项目也将于2009年建成投产,该项目总产能100万t。在全球金融风暴下,市场实际需求下降很快,乙烯过剩问题就立刻凸显出来。目前出现的所谓化工行业下行周期,核心就在于产能过剩。预计过剩在2009年加剧,2011年将出现峰值,过剩产能将超千万吨。2009年乙烯工业的发展同样遇到饱和的问题。但也要看到另一面,炼油和乙烯工业作为石油和化工行业的龙头和核心,在2009年,我国炼油和乙烯工业将会在国家扩大内需的拉动下也有发展的机遇,按照我国“十一五”规划,我国以炼油和乙烯为龙头的石油化工将是“十一五”时期的发展重点。

炼油行业主要是以结构调整为重点,提高炼油企业的集中度,加强炼油能力的完善配套,优化资源配置,提高油品质量,提高柴汽比。淘汰一批工艺落后小炼油装置,并建设几个进口原油加工基地。调整炼油装置结构和产品结构,优选原油品种,增产柴

汽比,增加高附加值产品和清洁油品的产量,尽可能为乙烯工业多提供优势原料,增产高等级道路沥青、优质润滑油和石蜡等产品。从更长远的发展角度看,炼油和乙烯工业将向集中化、大型化和基地化的模式发展,将会推进炼化一体化布局 and 整体化战略。但要看到,整体上我国石油和化工行业在“十一五”后期的增速将趋于缓和,利润增幅将可能降低。

(5) 农化行业将在2009年得到复苏,其发展态势好于其他行业,但生物燃料将遭遇危机。

化肥行业受益于政府的惠农政策,我国化肥在粮食作物的用量保持稳定,增长主要来自蔬菜、油料等经济作物。随着人民生活水平的提高,我国化肥需求仍将保持适度的增长。美国推广玉米燃料乙醇新能源对氮肥拉动最大:虽然国际原油价格大幅回调,但是由于玉米价格也出现回落,美国燃料乙醇制造商和油品销售商依然维持一定的盈利水平。我国氮肥需求刚性强,春耕价格上涨是催化剂:氮肥总价较低,我国农民对氮肥的需求刚性强于磷肥和钾肥。预计2009年春耕尿素价格将大幅上扬。

2009年生物燃料将遭遇冷遇。为应对能源短缺,生物燃料应运而生,遍地开花;生物燃料近年高油价的情况下发展较为迅猛。世界领域内很多区域都制定了生物质能源发展目标,但2009年随着油市的低迷,生物燃料成本高,得不偿失;加上一些问题的逐渐显现,如生物燃料的生产会因为占用土地、大量水资源和化学肥料,影响粮食足量供给,致使基本生活物资的价格上涨;可能影响生物多样性,导致土壤中的养分流失等等,2009年生物燃料将遭遇冷遇。联合国发布生物质能源方面的报告,预警该产业的发展。

此外,2009年石化产品的出口形势会有新的变化。石化行业出口形势越来越严峻。金融危机带来的影响越来越严重,这将有不利于2009年我国石化工业产品的出口,2009年我国石油石化工业产品出口将出现缩减态势。

3 应对石油与化工市场挑战的对策建议

(1) 加快石化工业结构调整步伐,不断优化石化产品和市场结构,提高国际竞争力。

我国石化工业虽然点多面广,发展速度快,但产业关联度低、附加值低,效益低,工艺落后,结构性矛盾十分突出。为此,必须积极解决石化工业结构调整中出现的矛盾和问题。以市场为导向,以资源为基础,坚持发展和淘汰相结合,以加快先进工艺的

发展促进落后工艺的淘汰,提高技术水平与竞争力。化工企业必须开拓思路、扩大信息、调整战略、突出优势、确定本企业结构调整的 implements 措施,把提高总体效益和提高国际竞争力作为发展的目标。此外,要进行体制创新,尽快优化现有企业的资本结构。通过不断优化石化工业的技术结构、产品结构,资本结构,最终使石化市场结构得到进一步优化。从宏观上为提高石油石化行业整体竞争能力创造良好的市场时机。对于企业来说,要把产品结构调整、强化企业管理、转变公司机制放在第一位,在这个基础上努力培养自己的核心竞争力,培养和提高公司的市场竞争力,不断拓展可持续发展空间。

(2) 加快技术改造和技术创新的步伐。

任何一项成熟的技术,都是建立在无数次的改造、创新的基础上的。因此,化工企业应致力于创立新型科研开发体系,加大创新力度。一方面着眼于新产品开发,另一方面改进和提高老产品生产技术和产品质量。要借鉴外国石油石化工业产品质量控制策略与措施,尽快把我国石油石化产品质量提高到一个崭新水平。要加快技术改造步伐,坚持淘汰落后与技术改造相结合,制定实施有利于技术改造的产业政策。充分发挥企业在技术改造中的主体作用。要发挥市场在资金等资源配置中的基础性作用,改革技改投资管理体制,推进技改投资主体多元化。按照“谁投资、谁决策、谁受益、谁承担风险”的原则,除按规定需要核准的投资项目外,推进技改项目备案制,落实企业在技改中的主体地位。推进银企合作,引导和鼓励金融机构对符合国家产业政策的技术改造项目予以信贷支持,同时加强利用资本市场、外资、民间投资、风险投资,增加技改投入,提高技改投资在全社会固定资产投资中的比重。

(3) 积极实施大公司、大集团战略,向油化一体化方向发展,为我国石油石化企业参与国际竞争奠定基础。

企业的集团化有利于增强规模经济和范围经济的优势,可以更广泛地利用经济资源和市场空间,走上可持续发展的道路。世界石化产业的集中度越来越高。半个世纪以来,全球石油化工工业经历了 3 次大的产业结构调整,大型化、专业化、基地化及炼化一体化的趋势正在逐步显露。世界炼厂的集中度在不断提高。2002 年全球有 722 家炼厂,炼油能力在 2 000 万 t/a 以上的有 17 个,约占全球总炼油能力的 10.9%。世界炼厂的平均规模已从 1995 年的 523.7 万 t/a 提升至 2002 年的 567 万 t/a。2002 年,

世界最大 25 家炼油公司占世界总能力的 55.1%。2002 年全球最大的 10 座乙烯厂的能力占全球乙烯总能力的 17% 以上。

我国石油石化工业企业规模存在着极不经济的问题,数量多,分布面广,但规模小,缺乏抵御市场风险和参与国际竞争的能力。全国几千家企业参与市场竞争,是导致行业落后,无序和过度竞争的主要原因。我国已正式加入世界贸易组织,面对国外资本有可能加速投入国内石油石化工业,进一步扩大市场份额的严峻挑战,亟须加速大企业集团的扶持和壮大,发挥资源优势,提高竞争能力。随着市场竞争的不断加剧,特别是“入世”以后,石油石化工业开始进入大规模的兼并整合和结构升级阶段。美欧大石油石化公司在世纪之交进行的几次重要兼并联合和内部重组,改变了全球石油石化业界保持了半个世纪的埃克森和英荷壳牌集团遥遥领先,BP、美孚、雪佛龙、德士古等公司跟随其后的格局,形成了由埃克森美孚、壳牌和 BP 3 个超大规模的一体化石油公司以及道达尔菲纳埃尔夫、雪佛龙德士古和大陆菲利普斯 3 个大型一体化石油公司共同引领世界石化业界的新格局。中东产油国以廉价资源优势为后盾,石化工业正在迅速上升之中,中东的大石化企业在政府的支持下,也进一步加快了对外扩张和跨国经营的步伐。为了参与国际竞争,培育石油石化投资主体,通过大集团对中小石油石化企业实施收购、兼并,在此基础上进行规模化投资和低成本扩张,加快发展大石化对于我国是非常必要的。如果我国在结构调整和升级过程中,以市场为导向,以整个区域乃至于全国的资源配置为出发点,逐步实现石油石化工业的规模经济,组建大企业集团,形成强有力的联合舰队,那么在国际竞争中就能处于有利地位。同时要搞活中小石油石化企业,通过产权改革,股份制改造等形式使他们在市场竞争中得到发展,形成命运的共同体企业联合体。

(4) 进一步扩大出口,缓解国内市场的压力。

受金融危机加深和蔓延的影响,石油和化工行业出口将受到大的影响。目前亚太地区已拥有全球 24% 的炼油能力、26% 的乙烯生产能力,该地区五大合成树脂、合成纤维和合成橡胶的产量已经超过北美洲,居世界第一位。在本世纪,亚太将是石化产能增加最快的地区,世界石化工业形成美亚欧三足鼎立格局,亚太在三足中的地位将进一步提升。亚太市场的竞争将异常激烈。面对世界经济发展中出现的新情况,认真分析当前我国石化工业产品外贸出

口存在的主要问题以及发展潜力,趋利避害,增强市场竞争能力和抵御风险能力。巩固传统市场,开拓新兴市场,努力扩大出口。

当前,我国石化工业产品出口存在的主要问题是产品结构的低级化问题。石化产品的技术含量低,附加值低,再加上花色品种陈旧跟不上日新月异的变化,国际市场的竞争能力也较低下。比如石化产品尽管国内市场占有率较高,但出口仍大幅度下滑,同时由于部分石化产品的技术含量低、附加值低同国际市场的价格差距明显过大。其次是石化企业的经营机制不够灵活,缺乏有效的市场信息渠道,对国际市场供求关系的变化反映迟钝,同时缺乏熟悉世界贸易组织规则的外贸人才等。因此,必须针对以上问题采取有效措施,促进对外贸易的健康发展。一是要提高我国产品的技术含量和质量,增加出口产品的附加值是未来我国石油石化工业产品出口的前景所在,同时还要在包装规范上下工夫;二是要建立国际石油石化市场的销售网络,开拓国际石油石化市场;三是要在国际石化产品名牌上下工夫,树立起世界级的国际石化名牌;四是实施市场多元化战略,在不放弃传统市场的同时灵活运用多种贸易形式开拓新市场;五是建设一批石化产品出口基地是扩大出口的有效手段,中国的石化企业要积极实行“走出去”战略,加快海外油气勘探步伐,建立海外石油供应基地。同时从石化企业自身来说,要切实提高企业的营销水平,进一步加快市场部、营销队伍和销售网络三大工程建设,以市场为导向,积极应对市场变化,掌握市场变化规律和趋势,加快营销创新步伐,以企业的管理优势和优质的产品质量及

服务水平来巩固市场、扩大市场。

(5)积极采取对策,应对贸易壁垒。

近年来,以发达国家为代表的新的贸易保护主义抬头,贸易壁垒正在进一步强化,我国越来越多的出口化工产品受到国外所谓的反倾销调查甚至制裁。2008年底提交欧洲议会审议的欧盟未来石化品政策战略白皮书如果在2009年正式生效实施,我国约有700多种石化品将面临考验,仅出口欧盟的成本将至少增加5%。此外,美国和欧盟国家要求进入本地市场的产品符合SA8000标准的呼声越来越高,如果欧美一起全面强制推行此标准,估计在相当长一段时间内,我国众多化工企业将失去大量出口订单。从现实来看,近年来,发达国家打着“保护环境”、“维护消费者利益、关注工人健康、维护人权、公平竞争”等旗号,千方百计地把环境标准、劳工标准以及竞争政策等问题纳入多边贸易体制。这就使我们不能不深入思考我国石油化工工业应对新型贸易壁垒的战略选择问题。中国石油化工协会要积极帮助企业认真开展反倾销工作,鼓励和帮助企业敢于应诉国际官司,建立产业损害预警机制,充分运用WTO争端解决机制,维护我国石油化工产品出口企业的权益。石油和化学工业既是国家的支柱产业,也是市场化程度要求很高的产业,更是国外资本紧盯不放欲大显身手的产业。因此,在中国的承诺中,涉及这一产业的内容很多,任务很重,包括对外资开放国内原油、成品油批发经营和化肥分销市场。同时,中国在金融、税收、关税等方面的承诺也会直接影响到这个产业。甚至可以说,中国对WTO的所有承诺,都与这个产业的发展有关。■

艾默生为上海焦化有限公司扩建项目提供数字自动化方案

日前上海焦化有限公司和艾默生的子公司艾默生过程管理公司共同宣布,艾默生为上海焦化有限公司投资3.75亿美元的扩建项目提供基于基金会现场总线技术的PlantWeb®数字工厂自动化方案。该项目使上海焦化的甲醇产量翻了一番,以满足当地迅速增长的甲醇需求量。扩建工厂已于2008年正式投运。

上海焦化有限公司以煤转化为合成气、制备一氧化碳和合成甲醇。该项目每小时生产11 618 m³合成气、22 000 m³一氧化碳和56 t甲醇,合成气用于供上海化学工业区使用;甲醇和一氧化碳用于化学中间体,主要作为生产醋酸的原料。

“我们之所以选择艾默生过程管理的PlantWeb技术,是因为它能够提供一种简单的数字结构,简化组态,以满足复杂的过程要求”。时任上海焦化有限公司总工程师的李光华高级工程师说:“PlantWeb强大的预测功能和优异的通讯

能力使扩建工厂实现了提高效率的目标。艾默生在大项目管理方面的丰富经验也是我们选择的一个重要因素,艾默生雄厚的本地工程和支持能力给我们留下了深刻的印象”。

除了提供PlantWeb系统和现场设备,艾默生还负责项目管理、系统集成、系统组态、系统调试、系统开车和维护服务。艾默生的PlantWeb数字结构通过将工厂数以千计的智能设备联网,进行最佳控制,同时连续收集诊断数据,以实施预维护等资产优化方案,从而实现卓越的运行性能。工厂人员通过使用这些数据能够在生产受到影响之前,及时处理潜在的设备和问题。

“我们很荣幸上海焦化有限公司能够在煤气化扩建工程中选择我们,”艾默生过程管理总裁Steve Sonnenberg说:“PlantWeb技术将帮助我们的用户实现提高效率的目标,更重要的是,它将满足上海对洁净能源和环保产品的迅速增长的需求”。(彭)