推进节能减排和生态环境保护。节能减排的关键是节约能源,提高能效,减少污染。要抓紧制定出台合理控制能源消费总量工作方案,加快理顺能源价格体系。

——《政府工作报告》摘要

滨化集团:“效益环保”拓荒

——访全国人大代表、滨化集团董事长张忠正

本报记者 陈昌成

深夜11点,已近70岁高龄的张忠正却丝毫没有倦意。

坐在记者跟前,张忠正真切表达着一个环保实践者的胆识与执着。

“平下心来、冷静思考”,在经历多年的市场搏杀,已经走在前端的张忠正时常告诫自己,“没有死掉的行业,只有死掉的企业。”

作为十一届全国人大代表,滨化集团董事长张忠正表示,“我们的低碳经济已经在路上了,在低碳这条路上,未来也是只能前进,不能后退。”

张忠正表示,下一步企业的发展,一是加快对现有设备、工艺的调整提升,提高其盈利能力;另一方面则是通过产业链条向下延伸,减少基础化工原料产品的销售,在公司形成更多的终端产品,赚取高附加值。

危局下主动升级

作为中国实体经济的主力军,化工行业的自我变革正在面临困境。

目前化工行业内的重复建设和产能过剩问题十分严重,结构调整迫在眉睫。以化纤行业为例,我国已经是世界最大的聚酯纤维生产国,目前的产能已经达到3280万吨/年,但却还在大力发展。“十二五”期间,化纤行业可能还要增加25%的产能。

张忠正也对化工行业的低水平重复建设忧虑重重。“现在行业出现了增速放缓的情况。2011年全国氯碱行业的装置负荷仅为72%左右,不少的企业都处于亏损状态。”

从全国两会传递出的信息验证了张忠正的判断:整个化工行业正处于下行通道,时刻存在下滑的危险。

张忠正表示,“按照传统方式去发展,低水平重复建设,这条路已走不通了。传统的化工企业必须进行结构调整,提高发展的质量和水平。现在很多传统化工产品都产能过剩。只要在装备、技术、产品等方方面面都努力做到最好,不满足于行业现状,带着超前的意识去发展,传统的化工企业进行结构调整就有希望。”

据张忠正介绍,山东滨化集团正是依靠开发新产品、发展绿色化工,走在了行业调整结构的前列。“在‘十五’期间,滨化把2000年以前的设备都淘汰了,那些设备在当时还算是规模比较大的,因而被很多人不理解,但现在看来,动手早是对的,落后的就要淘汰。现在,我们把普通品种做精了,还建立了比较成熟的循环经济模式。比如用电石泥代替石灰用在环氧丙烷的生产过程中,就是我们自己开发的技术,‘吃’掉了很多堆积如山的电石泥。”张忠正说。

同时,环氧丙烷产生的残渣和电厂的炉灰炉渣,又做成建材砖,既有效地利用了废弃物,又节省了红砖用地。

绿色进化的动能

如今,作为今年滨城区乃至滨州市的重点建设项目,滨化整体搬迁暨综合技术改造项目自2月17日奠基开工以来,已经进入基础施工阶段。到2014年年底,一座新兴的绿色化工产业园区将全部建成投产。

据悉,滨化集团化工分公司整体搬迁及综合技术改造项目以开发国际最先进的绿色环保制冷剂、节能新材料、新型工程材料的原材料为目标,建设8万吨/年四氯乙烯装置和8万吨/年聚醚装置,配套36万吨/年离子膜烧碱装置、6万吨/年氯丙烯装置、12万吨/年环氧丙烷装置、4万吨/年精细化学品装置、10万吨/年片碱装置、10条新型建筑材料生产线,形成良好的循环经济一体化模式。

张忠正介绍,滨化“十二五”发展规划提出了“调整原料结构、产品结构,实施产业提升,大力发展精细化工和化工新材料”的总体发展方向,并启动了化工分公司整体搬迁及综合技术改造工作,总投资约35亿元。“以开发国际最先进的新型绿色环保化学品、节能新材料为核心的、上下游产业一体化、原料减量化、废物再利用和资源化”为基本思路的化工产业园区,实现循环经济一体化发展模式,全面推进产业结构调整步伐。

据了解,滨化集团化工分公司整体搬迁暨综合技术改造项目的开工建设,将彻底消除老厂区周边的安全环保隐患,进一步提升企业装置水平和技术含量,优化和调整产品结构,合理配套、调整装置规模,实现企业从基础化工原料和产品向发展高端新型化工产品的转变,从发展初级产品向差异化和精细化方面的转变,从单纯治理污染达标排放向资源再利用的循环经济的转变,进一步提升企业核心竞争能力,为今后滨化集团又好又快发展开辟广阔空间和发展平台。

“绿色企业,基业长青。今天的滨化股份,延伸着中国能源化工的血脉,见证了中国30年改革开放与发展,承载着为社会经济发展贡献能源化工的历史使命,我们相信,在绿色化工领域做得最好的企业,也必将会在市场上做得最好。”张忠正表示。

效益环保实践者

此前,在一般企业行为中,环保只是一种简单的资金投入。而在张忠正的运营下,环保的投入也可以实现收入。

滨化股份最具代表性的效益环保模式就是2009年建成投产的东瑞化工项目:从原盐进厂开始,以氯碱为龙头,所产氯气用于生产三氯乙烯和环氧丙烷,三氯乙烯装置副产HCL用于生产VCM,三氯乙烯、VCM装置副产的电石泥经过回收处理用做环氧丙烷生产的皂化剂,将环氧丙烷生产中的反应尾气进行回收、液化作为燃料气回收利用,环氧丙烷生产中产生的废渣与热力公司的废渣综合利用制建筑标准砖、填充砖等新型建材,替代国家限制生产的粘土砖。

整个生产链条实现了内部循环,克服了中间化工产品尤其是危险品的储存、运输、处理带来的成本浪费。更重要的是,粘土砖的年生产能力已经达到1.6亿块。“最终的产能将达到4亿块。”张忠正表示。由于与一般的红砖烧制而成不同,粘土砖是“蒸出来”的,强度比普通红砖高1倍。“这也将为公司带来一笔可观的收入。”张忠正表示。

“节省运费就是增加利润,加工创造价值”,在滨化的产业链条上,上一环节的产成品甚至废弃物,在下一环节则成为其原料,生产要素的价值在这一产业链条上被充分挖掘,此举不仅提升了企业效益,减少了各个环节中的费用,而且也减少了各种废弃物排放,带来了明显的社会效益和经济效益。

到2009年,公司与2005年相比已累计实现产品节能量是14万吨标准煤,完成“十一五”下发节能目标的2.5倍;烧碱综合能耗列全国同行首位,环氧丙烷综合能耗列全国第三位。排放问题上,每年比二级标准减排COD281吨,每年减排二氧化硫1292吨。而废渣被用做生产建筑标准砖,每年减少废渣排放36.8万吨,节省的土壤相当于每天节约一亩耕地。

产业转型之环保

加速再生水综合利用

——全国政协委员于天忱新提案

合理保护资源、科学利用资源,是于天忱委员近10年来一直都在深深思考、努力探研的参政课题。自2003年担任全国政协委员后,于天忱在2004年、2006年、2009年两会期间,先后向中央政府提出3篇关于“合理保护、科学利用资源”的提案建议,引起了国务院领导同志的高度重视和重要批示,国土资源部等国家主管部门先后对于天忱委员提案建议给予答复,并迅即做出有效的整改措施。

为尽快解决水资源日益短缺、水体水质严重污染、水生态环境恶化的社会性问题,于天忱委员在提案中建议中央政府:确立再生水资源综合利用的控制“红线”标准,实施更加最严格的再生水资源综合利用的标准化、制度化的科学化管理。实施再生水资源综合利用是惠及百姓民生、促进经济发展的重大课题,建议中央政府责成国务院有关部门专门负责制定“再生水资源综合利用”的统一规划、统一标准,将提高再生水资源综合利用率作为考核各级政府社会管理的重要内容、主要指标,实施最为严格的再生水资源综合利用“红线”问责制管理。特别是要对地处水资源枯竭匮乏区域的城市乡镇、高耗水重点企业和服务业,以当今世界水资源综合利用率先进水平指标为标准,实施最为严格的“红线”管理,对水资源综合利用不达标的各级政府“一把手”、企业法人代表,实施严格的党纪、行政问责和必要的经济制裁,以此不断推进水资源综合利用的标准化、制度化科学管理。

为加速推进再生水资源综合利用,于天忱委员建议中央政府:确立优惠的财税金融政策,加快再生水资源综合利用设施改造建设。不断提升再生水资源综合利用是高技术含量的高科技产业,基于目前我国再生水资源利用率装备落后、设施简陋、技术力量匮乏的现状,建议中央政府制定优惠的财政税收政策,将提升再生水资源综合利用设施建设纳入城市基本建设项目之中,将用于提升再生水资源综合利用的资金实行专项资金专款专用。对再生水资源消耗高的东部地区和水资源短缺的西部地区,中央政府要有针对性地不断加大优惠政策投入力度,从适当减免上缴财税额度中留有一定资金,专门用于再生水资源综合利用设施改造建设;对水资源消耗高的在经济社会发展中的支柱行业、重点企业,中央政府要制定严格管理、适当宽松的财税优惠政策,从高耗水企业的实现利润、上缴税金中预留一定资金,专门用于提升再生水资源利用的自主再创新技术改造,不断加大再生水资源综合利用的节水置换,以此赢得改善水生态环境、加快经济社会实现科学发展的“双赢”效益。

大公司

“历久弥新,永续经营”——开滦集团转型发展报道之二

开滦集团:盘活煤炭主业大棋局

韩雪亮

● 2011年,开滦集团原煤产量完成7058万吨,同比增加971万吨;精煤产量完成1700万吨,同比增加197万吨,累计可控制资源量达232.1亿吨。

● 纵观2011年,开滦集团煤炭产业对外扩张的步伐令人目不暇接。外扩,输出的不仅是自身的资金,还有技术、管理、品牌等。

● 开滦由一个资源枯竭的企业变为资源相对充裕的企业集团,建成了分布在河北、内蒙古、山西、新疆、加拿大的“五大区域”、“七大基地”,已形成多区域煤炭产业发展格局。

1 境内海外同时发力

问渠哪得清如许,为有源头活水来。

资源是煤炭企业的根基,要想谋求更大的发展,必须有更加丰富的资源储备。在刚刚过去的“十二五”开局之年,开滦集团煤炭产业的大棋局落子有声,不论是省内省外,还是在远隔重洋的北美,在获取新的煤炭资源方面均有突破。

2月16日,开滦集团拿到了河北省国资委一纸批文,获准投资设立独资项目公司,开发大城煤炭资源。

大城煤田是河北省境内最后一块整装煤田。根据普查结果,预计全区总资源量约60亿吨。对于一度面临资源枯竭困境的开滦集团而言,获得同处河北而且资源丰富的大城煤田开发权,不啻久旱逢甘霖。

2011年8月30日,开滦集团与河北省煤田地质局物测地质队联合启动大城煤田综合勘探项目。总储量60亿吨以上的廊坊大城煤田,可建成年生产规模千万吨以上的大型煤炭生产基地,这对开滦集团“十二五”期间建设成亿吨级大型煤炭企业集团的意义不言而喻。

开发大城煤田是开滦集团发展战略规划的需要,也是产品结构调整、实现可持续发展的需要。开滦集团公司规划“十二五”产能达到1亿吨/年,其中大城矿区已安排500万吨/年。

为加强对大城区域资源开发和矿井建设工作的统一管理,开滦经过分析论证,提出先行出资40000万元独资设立大城项目公司,搭建大城煤田资源开发投融资平台,再引进合作者的建议。经2012年第一次董事长办公会审议通过,开滦集团于2月7日向河北省国资委上报了“关于投资开发大城煤田项目的请示”。

大城煤田一锤定音的同时,开滦股份在加拿大煤炭资源开发的第二个项目——加拿大布尔默斯(墨玉河)煤田的勘探项目工作组成立,这标志着开滦集团海外资源扩张的步伐又向前迈了一步。

曾几何时,作为“中国近代煤炭工业源头”,开滦集团开始面临资源枯竭的困境:“大本营”唐山矿区实际可采储量一度下降到不足10亿吨。面对无法回避的问题,开滦人“内挖外扩”,再度做大了资源的“蛋糕”。

2011年,开滦集团原煤产量完成7058万吨,同比增加971万吨;精煤产量完成1700万吨,同比增加197万吨,累计可控制资源量达232.1亿吨。

开滦由一个资源枯竭的企业变为资源相对充裕的企业集团,建成了分布在河北、内蒙古、山西、新疆、加拿大的“五大区域”、“七大基地”,已形成多区域煤炭产业发展格局。

2 发展基础更为雄厚

对于已有130多年历史的开滦而言,盘活煤炭资源,觅得源头活水绝非易事。

地质条件的限制,开采深度的加大,使唐山本部的矿井普遍面临着困境:平均井深超过854米,堪称全国之最;开采条件复杂,运输环节增加;水、火、瓦斯、煤尘、地压等自然灾害严重,安全管理难度加大。

2011年,开滦集团在唐山老区围绕薄煤层开采、深部资源开发、呆滞煤量解放等进行一系列技术攻关:推广应用新技术、新工艺,加大矿井深部、“建下”、薄煤层开采和老区复采力度,加快矿井技术升级改造,推进资源挖潜。

钱家营矿业公司将骨干工作面稳产作为生产组织关键,让高端综采工作面的优势得到高度发挥;唐山矿业公司岳胥区大倾角综采试采成功,薄煤层综采技术正逐步推广,开滦集团首个固体充填开采工作面达到了开采条件,煤炭“建筑物下”充填开采和深部开采取得了新进展。

范各庄矿业公司和吕家坨矿业公司,原煤生产形成了综采一次采全高、轻型放顶煤和综合机械化放顶煤并存的综合机械化生产格局,与之相配套的是,煤巷掘进全部实现了掘进机作业线,硬岩掘进机和钻车作业线在岩巷中得到大力推广。

2011年,煤炭生产各专业科技攻关项目取得了良好成果,煤业分公司全年立项420项,“赵各庄矿深部大倾角复杂地质条件下放顶煤安全开采”和“荆各庄矿工业广场煤柱开采技术研究”等项目共计解放储量450万吨。

开滦集团2011年全年通过矿井技改提高产量200万吨,挖潜煤量达410万吨,这相当于一座大型矿井的年产量。

此外,重点项目建设也在稳步推进:东欢坨矿业公司300万吨续建项目完工,已做好综合验收的各项准备工作;鲁各庄矿取得新公司采矿许可证;林南仓矿业公司120万吨达产工程正进行新风井掘砌和设备安装;宋家营井田已完成综合勘探工程,筹建项目即将启动。

2011年8月10日,甘肃民勤红沙岗,沉睡在地下亿万年的“乌金”被源源不断地提升到地面,打破了茫茫戈壁的沉寂。荆各庄矿业公司托管的红沙岗一矿进入了试生产阶段,标志着煤炭资源几近枯竭的荆矿公司对外扩张又迈出了可喜一步。

外扩,输出的不仅是自身的资金,还有技术、管理、品牌等。荆各庄矿业公司与甘肃红沙岗煤矿的合作,谋求与资本、资源、管理、技术的深度对接,探索一条双赢之路。

纵观2011年,开滦集团煤炭产业对外扩张的步伐令人目不暇接:

蔚州矿业公司北阳庄矿井即将达到试运行条件,蔚州德胜庄、兴隆煤岭沟等矿井建设进入前期准备阶段;

山西介休倡源公司股权重组后,经过机械化升级改造实现了向正规生产的平稳过渡,基本达产达效;

位于内蒙古的红树梁矿获得国家发改委核准,串草圪旦矿300万吨技改项目达到试运行条件;

新疆库车阿艾煤矿项目已完成补充地质勘探工程野外施工;

开滦首批管理技术人员已进驻加拿大盖森煤田,正在积极开展建井前期准备工作,预计将建设成为年产原煤300万吨的矿井。焦煤储量30亿吨的布尔默斯煤田,也在前期勘探和论证之中。

与此同时,开滦集团积极推进唐山、承德、张家口等地方煤矿整合,并完成了对兴隆平安矿业的股份制改造。

3 精煤生产大步迈进

在不断谋求新的煤炭资源,使得煤炭主业重获新生的同时,精煤生产成为开滦集团转型发展中新的增长点。

开滦集团董事长、党委书记张文学多次强调:“必须想尽一切办法、解决一切问题、采取一切措施,坚定不移地推行‘大精煤’战略。”

2011年,开滦集团投入8000万元,实施了洗煤技术升级改造,狠抓原煤入洗,优化生产工艺流程,提高了精煤产率和精煤总量。全年精煤产率同比提高1.2个百分点,增产增收2亿元,精煤销售收入同比提高13.8%以上。

依靠科技进步,开滦集团加强原煤生产、洗选加工等关键环节的煤质管理,充分挖掘现有选煤厂潜力,稳定了原煤质量。

开滦集团细化了考核指标,抓好洗选流程控制,充分调动挖潜增效积极性,确保自产精煤产量目标实现。赵各庄矿业公司选煤厂等实施了洗煤技改,淘汰落后产能后,取得了明显效果。2011年精煤回收率完成37.66%,比计划提高0.52个百分点,洗精煤产量增加12.79万吨。

开滦股份先后对范各庄矿业公司和吕家坨矿业公司选煤厂实施自动化控制、重介分选、能力升级、外来煤入洗、煤泥水系统等技术改造升级,提高了产品质量和精煤回收率,减少了环境污染、材料消耗和煤炭损失,使企业经济效益大幅度提高。

不仅于此,通过加快整合地方煤矿资源,推进契约化选煤厂管理,优化配煤资源,狠抓外购煤和跨矿入洗,开滦集团进一步增强了市场控制力。

目前,开滦集团契约化管理选煤厂已达到17家,年增精煤产量780万吨以上。2011年初步统计完成外购煤249多万吨,跨矿入洗8.59万吨,增加精煤产量121.14万吨,增加收入10亿元。