

发电权交易放开 吹响电力市场改革号角

■新闻集锦■

中石化拟建国内最大炼化一体化项目

本报讯 日前获悉,中石化与浙江省政府拟合作建设国内最大的单套炼化一体化项目,该项目建成后年加工能力将达1500万吨。与之配套的还有百万吨乙烯项目。目前两项目均在等待国家发改委批文。据悉,正在建设的百万吨乙烯工程预计2009年年底试运营,项目投资额达230亿元。

炼化一体化项目是中石化近几年产业布局的重点。如今,中石化已初步形成长三角、珠三角和环渤海地区的三大炼化企业集群,拥有镇海炼化等10个千万吨级炼油基地和5个百万吨乙烯基地,2007年加工原油1.66亿吨,生产乙烯668万吨。除了这些上规模的炼化一体化企业外,中石化目前正在建设的还有天津、福建、镇海等地的百万吨乙烯工程和青岛千万吨炼油项目,这是中石化全面布局我国东部和南方地区炼化一体化的重要举措。

究矿集团煤间控制油项目落户陕西榆林

本报讯 在近日举办的第十二届西洽会上,陕西省榆林市与究矿集团签订《究矿榆林煤间控制油项目合作协议》。这标志着具有世界先进水平的煤间控制油技术即将落户陕西榆林。

据了解,该项目规划年产1000万吨油品,起步建设年产油品100万吨,总投资104.96亿元。该项目建成投产后,可减少石油进口的依赖,是石油战略储备的一个重要补充。同时,该项目可使煤炭就地转化将缓解运输压力,节省运输能耗和费用,减轻煤炭运输直接造成的环境污染。

郑州煤电牵手中国煤化工投资建设合成氨尿素工程

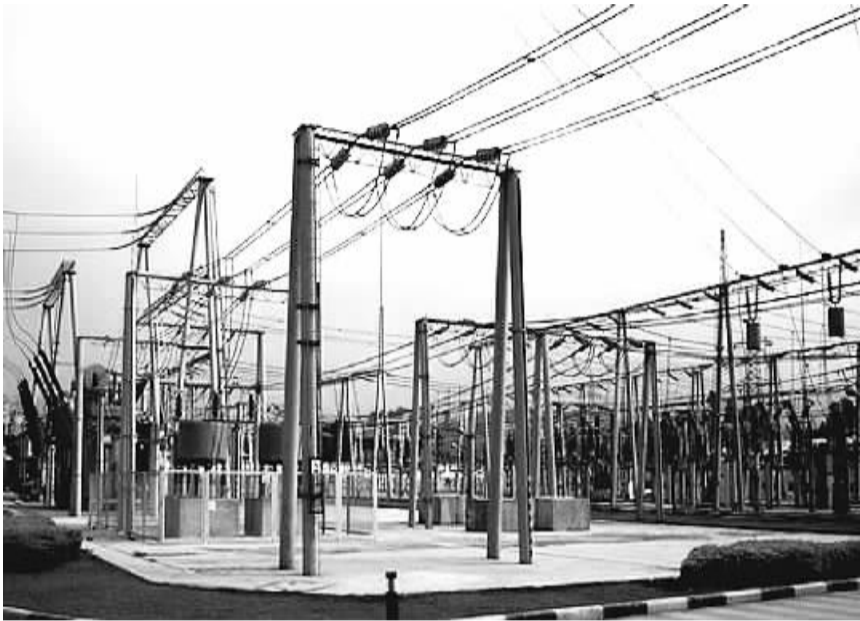
本报讯 近日,郑州煤电投资2.55亿元与中国煤化工集团有限公司合作成立中原煤化工有限公司,并投资建设年产50万吨合成氨、80万吨尿素工程。

据了解,中原煤化工有限公司公司的一期工程原计划是在河南省漯河市投资70亿元建设年产180万吨的甲醇项目,目前却变为投资建设年产50万吨合成氨、80万吨尿素工程。专家认为,由甲醇转投合成氨和尿素,应该是考虑到近年来国内大量上马甲醇项目,未来两年将面临供应过剩的危险。而从目前国内市场来看,合成氨、尿素的价格和利润将会走高。据悉,这是郑州煤电第一个煤化工项目,该项目对发挥郑州煤电的资源优势、延伸产业链具有极大的推动作用。

唐山市与冀东油田签署天然气供需合作协议

本报讯 近日,河北省唐山市政府与冀东油田签署天然气供需合作协议。据了解,冀东油田已经成为唐山市发展的重要支撑,2007年累计新增三级油气地质储量11.8亿吨,新建原油产能70万吨,全年生产原油213万吨,总收入达到100亿元,比上年增加15.2亿元,是2002年的4.3倍。

2008年冀东油田将全面提升开发水平,新增原油产能180万吨,生产原油260万吨,同时完成老爷庙联合站、100万立方米天然气商业储备库以及1号陆上油气处理终端等重点工程。按照协议,冀东油田外销天然气优先满足唐山市用气需求,2008年为唐山市供气量不低于60万立方米,2009年不低于100万立方米,2010年不低于150万立方米。



置,对确保电力安全可靠供应发挥了积极作用。”该负责人称,这些举措有效缓解了部分地区供电紧张局面,市场配置资源的基础性作用得到了有效的发挥。专家表示,今年年初,南方各省市能平稳度过雪灾,很大程度上得益于国家电网公司开展的发电权跨区跨省交易,这些举措有效缓解了南方受灾地区电力供应紧张的局面。

监管机制是关键

《办法》规定,发电权交易可以通过发电企业交易双方自主协商确定交易电量和交易价格。但吴华有些担心:“自主协商如果没有合理的监管机制,交易双方就不能保证在同等条件下进行置换,我们这些小火电厂将会非常被动。”

业内专家表示,吴华担心的问题,其实在《办法》中有明确规定:国家电监会

全面放开发电权交易是电力市场化改革的重大实践,是一次历史性的进步。发电权交易的方式并不重要,关键是要规范交易行为以减少交易的成本,让交易更加透明有效。

电指标都是由各地省级政府制定,计划经济的色彩很浓,一旦遇到大的困难电力很难调配。

“电力市场存在很强的计划性,已很难适应社会经济发展的需要,因此国家在江苏、四川等地进行发电权交易试点,并取得了较好的成绩。”路琨表示。

近日发布的《国家电网公司2007年电力市场交易年报》显示,2007年国家电网公司完成电力交易量2129.60亿千瓦时,同比增长26.39%,国家电网公司经营区域内跨区跨省交易也达到创纪录的3225.62亿千瓦时。

国家电网公司一位负责人表示,近年来国家电网公司通过市场化落实国家节能减排政策。在经营区域内各省份采取双边、集中撮合、挂牌等多种交易方式,积极开展“以大代小”发电权交易,通过公开透明的市场交易平台,鼓励水电机组、大容量火电机组替代低容量火电机组发电,取得较好成效。“2007年,有22个省份开展了‘以大代小’发电权交易,累计完成‘以大代小’发电权交易电量536亿千瓦时,节约标煤616万吨,减少二氧化硫排放14.3万吨。”

“同时,跨区跨省交易的有效开展,促进了电力资源在全国范围内的高效配

解决“油荒”亟待探索成品油定价机制

►侯捷宁

至更高的差价。

其实,“油荒”频繁出现,涨价预期只是导致成品油供应紧张的表面因素,从长远发展看,解决“油荒”的根本途径,是进行定价机制改革。这一轮成品油供应紧张与去年年末、今年年初的油源紧张的共同之处在于季节性需求增加,而由此所引发的每一轮“油荒”,最终都是通过政府的一定干预而得到缓解,市场供需暂时达到平衡。

“油荒”的主要问题在于,在现有的国内成品油定价机制下,国内成品油价格一直没能与国际接轨。批零倒挂是国内成品油难以走出“进口少、出口多”,“油库有油、市面缺油”等怪圈的根本原因。

应该看到,我国成品油定价机制的滞后已令价格无法准确反映资源的真

数据在线

本报讯 3月份以来,全国产煤区煤炭价格呈现全面上涨态势,其中以山西最为明显。从煤种看,炼焦煤价格上涨最为强劲,全国呈现普涨态势,动力煤、无烟煤价格总体保持上涨态势,不同地区略有差异。从山西来看,不同煤种价格呈现全面上涨态势。在动力煤方面,山西大同地区发热量6000大卡以上的动力煤价格由3月10日的380元/吨上涨到3月20日的410元/吨,10天上涨30元/吨,涨幅达7.9%,与去年同期相比上涨156元/吨,涨幅为61.4%。其他动力煤产区如左云、朔州、宁武等地煤价在3月

10-20日期间涨幅分别为7.5%、3.3%、7.4%。

炼焦煤价格一改前期较为平稳的走势,呈现大幅上涨态势,且涨幅高于动力煤。从山西中部主要炼焦煤产地价格看,古交地区2号炼焦煤由3月10日的670元/吨上涨到3月20日的760元/吨,10天涨幅达13.4%,与去年同期相比上涨410元/吨,涨幅达117%。其他炼焦煤产地太原、柳林、洪洞煤价在3月10-20日的涨幅分别为14.3%、6.4%、12.8%。

三大煤种中,无烟煤的上涨幅度略低于炼焦煤和动力煤。山西阳

泉洗中块地区由3月10日的600元/吨上涨到3月20日的630元/吨,涨幅为5%,较去年同期上涨105元/吨,涨幅为20%。其他无烟煤产区晋城、阳城、高平煤炭价格上涨幅度分别为3.1%、2.7%、2.6%。

除了山西省之外,全国其他产煤省份3月以来煤炭价格总体也保持上涨态势。其中,华北地区河北南部动力煤上涨10%左右,优质无烟煤上涨12%左右;东北地区炼焦煤价格上涨10%左右;西北地区如内蒙古乌海12级主焦煤价格较2月底上涨50元/吨;西南地区如贵州六盘水10级主焦煤价格涨幅在5%左右。 张勃

到了很大困难。一下子关停一大批企业难度不小,《办法》将加快关停小火电厂的进度。”国家电监会一位负责人表示,发电权交易放开将有利于妥善解决关停小火电机组带来的各种遗留问题,确保关停小火电机组所涉及企业的平稳过渡和社会稳定。

“与此同时,由于大型发电厂具有规模和设备的优势,获得了小企业的发电量指标后,其机组效率、企业效益都将得到提升。”路琨表示,这对交易双方都是一个极大的利好。他认为,水电机组也可以在丰水季节向火电企业购买发电量指标,以实现满负荷发电。届时,火电企业可以停机检修,在获得发电权收益的同时,可以减少燃煤消耗。

招商证券分析师彭金刚认为,发电权交易一方面有利于加快实现节能减排目标。另外,在大型电力企业内部,亏损的或者盈利能力差的机组可以将发电量指标转让给盈利能力好的机组,实现资源优化配置。

据了解,《办法》中所说的发电权交易是指以市场方式实现发电机组、发电厂之间电量替代的交易行为。发电权交易的原则是由高效环保机组替代低效、高污染火电机组发电,由水电、核电等清洁能源发电机组替代火电机组发电。发电权交易可以在省级政府当年发电量指标的基础上进行。在小水电比例较高的省份,原则上以多年平均发电量为基准进行交易。

一次历史性的进步

“全面放开发电权交易是电力市场化改革的重大实践,是一次历史性的进步。”路琨表示,电力市场具有天然的垄断性,各个发电企业每年的发

不得大于0.015%,可见光透射比大于或等于91.5%,太阳光直接透射比大于或等于91%。

评审组专家认为,此次通过的行业标准比国外相关行业标准更加严格、更加专业,目的在于通过该标准的实施,达到提升产品水平、企业管理水平和促进行业技术进步的作用。该标准的制定,将成为相关企业进行质量控制和检验的重要依据,对于推动我国太阳能产业的发展将起到积极作用。有关专家表示,条件成熟时,该行业标准将提升到更高的平台,力争成为国家标准。 苏喻

五大发电集团加大资本运作力度

本报讯 2002年电力体制改革后新成立的华能、华电、大唐、国电、中电投五大发电集团近年来坚持“以电为主、上下延伸”的发展战略,加大资本运作力度,在收购电力资产、投资控制煤炭与金融资源、资本市场融资、改制重组等方面大显身手,成为资产并购和资本市场的主力军。

五大发电集团5年来资本运作的总体特征是,围绕“以电为主,上下延伸”的产业发展战略,积极开展资本运作。通过对电力资产的并购,实现装机规模和发展区域的迅速扩张。“以电为主”是五大发电集团坚定不移的发展方针,五大发电集团成立后,坚持新建和收购并重的发展思路,力争在装机规模增长、区域发展方面占据先机。

华能集团收购电力资产的工作起步较早,收购力度较大,并将电力资产收购的侧重点放在经济发达的珠三角地区、海南地区和煤炭资源相对丰富的山西、内蒙古地区,侧重于对电力上市公司及母公司股权的收购,如通过收购粤电集团、深圳能源集团的股权成功进入珠三角地区,通过收购海南地区现有发电资

►本报记者 支清平报道

最近几天,吴华一直在关注着国家电监会的一举一动。早些天他就听说《发电权交易监管暂行办法》即将出台,这对他们这样的小火电厂来说是一个利好。吴华没有白白守望,国家电监会日前发布《发电权交易监管暂行办法》。吴华很兴奋,第一时间内就把这个好消息告诉了所有员工。

作为一家发电量不到30万千瓦的小火电厂的负责人,最近几年吴华很头疼:国务院已经明令禁止30万千瓦以下的小火电厂发电,他的企业将在规定的时间内被关停。吴华向记者表示,企业被关停意味着很多员工丢了饭碗。而新出台的《发电权交易监管暂行办法》规定,对纳入国家小火电机组关停规划并按期或提前关停的机组可依据国家有关规定享受发电量指标并进行发电权交易等。这些规定将会使与吴华一样的小火电企业从中受益。

有利于资源优化配置

“现在我们有了发电量指标并且可以进行发电权交易,在3-5年内可以把指标卖给大型发电厂,交易收入可以用来安置职工。”吴华表示,这对他们这些即将关停的小火电厂来说是一个利好。

吴华并不愿意关停自己的火电厂。他认为,在电力供应紧张的今天,小型发电厂也能贡献自己的一部分力量。赛迪顾问能源产业研究中心高级顾问路琨认为,小火电机组不仅能耗高而且污染严重,这与国家节能减排的方针格格不入,因此必须关停。

“其实,在关停小火电厂时我们遇

首个太阳能电池玻璃行业标准通过评审

本报讯 日前,国内首个太阳能电池玻璃行业标准在全国建筑用玻璃标准化技术委员会组织的“太阳能电池玻璃行业标准”评审会上获得通过。

该标准由中国建筑材料检验认证中心起草,标准中所说的太阳能电池玻璃是指用于晶硅太阳能电池盖板的高投射比玻璃。据了解,太阳能电池玻璃目前没有相应的国际标准可以参照,国内外相关企业自行制定的企业标准一般只用于生产控制或进货检验。因为没有统一标准,太阳能电池玻璃行业的发展和规范受到严重制约。该标准提出,太阳能电池玻璃含铁量

五大发电集团加大资本运作力度

本报讯 2002年电力体制改革后新成立的华能、华电、大唐、国电、中电投五大发电集团近年来坚持“以电为主、上下延伸”的发展战略,加大资本运作力度,在收购电力资产、投资控制煤炭与金融资源、资本市场融资、改制重组等方面大显身手,成为资产并购和资本市场的主力军。

五大发电集团5年来资本运作的总体特征是,围绕“以电为主,上下延伸”的产业发展战略,积极开展资本运作。通过对电力资产的并购,实现装机规模和发展区域的迅速扩张。“以电为主”是五大发电集团坚定不移的发展方针,五大发电集团成立后,坚持新建和收购并重的发展思路,力争在装机规模增长、区域发展方面占据先机。

华能集团收购电力资产的工作起步较早,收购力度较大,并将电力资产收购的侧重点放在经济发达的珠三角地区、海南地区和煤炭资源相对丰富的山西、内蒙古地区,侧重于对电力上市公司及母公司股权的收购,如通过收购粤电集团、深圳能源集团的股权成功进入珠三角地区,通过收购海南地区现有发电资

产实现海南发电市场的控股权。

大唐集团主要侧重于对水电资产的收购,如通过桂冠电力全资收购了福建安丰、集兴龙湘水电站和四川天龙湖、金龙滩水电站,大唐发电通过收购真兴电力公司90%的股权成为青海直岗拉卡水电站运营商。

华电集团、国电集团、中电投集团主要是以实现区域资产突破、获取控股权和扩大装机规模为目标,实施电力资产的并购工作。华电集团通过对上海奉贤燃机发电公司、天津军粮城电厂的收购,实现了在上海、天津零资产的突破;国电集团通过收购吉林、重庆、湖南地区的发电资产,实现了在上述地区零资产的突破,通过国电电力等公司少数股东的股权,获得了绝对控股权;中电投集团通过收购,完成了对吉林能源交通总公司、江苏苏源汪发电公司的绝对控股,并通过收购广州电力企业集团公司的股权,进入广东电力市场。

到2007年年底,各发电集团发展区域从当初的十几个省扩大到全国绝大部分省区,最多的集团已达到29个省、自治区、直辖市。 范斌