

电价煤价“一放一压” 暗含政策深意

新闻集锦

我国南方煤炭资源勘探取得重大突破

本报讯 近日,由中国煤炭地质总局实施的国土资源大调查国家 I 类项目——云南省昭通煤炭资源调查评价探明,该地区煤炭资源储量 9.7 亿吨,圈定含煤远景区 12 个,预测潜在资源量 33.44 亿吨,煤质主要为优质无烟煤。

据了解,中国煤炭地质总局通过对云南昭通地区的洛旺、坝坝及兴隆含煤远景区进行 1:50000 煤田地质填图和槽探、钻探、地球物理测井及采样测试等,确定了该地区内主要含煤地层,查明了各含煤远景区含煤地层的分布范围、岩性组合、厚度变化及煤层层数、厚度和煤类等,掌握了主要可采煤层 C5 和 C3 的层位、厚度、结构、煤质、稳定性及其分布状况。据估算,该地区初步提交煤炭资源量为 9.74 亿吨。

广州将建我国最大船用柴油机生产基地

本报讯 中国船舶工业集团与广州市政府近日签署框架协议,双方拟投资 270 亿元,在广州番禺新建一个船舶配套产品生产基地,打造内地最大的船用柴油机生产制造基地。

据了解,该基地是我国《船舶工业中长期发展规划》中的三大造船基地之一,包括新建船用低速柴油机生产基地,实现年造机能力 1000 万马力;新建船用低速柴油机曲轴生产基地,实现年产大型船用低速柴油机曲轴 400 根;新建大功率船用中速柴油机生产基地,实现年产大功率船用中速柴油机 1000 台以及其他配套零部件产业集群。

2008 北京昌平节能宣传周暨能源科技产业展览举办

本报讯 2008 北京昌平节能宣传周暨首届昌平能源科技产业展览开幕式近日在北京举行,北京市昌平区的 70 家新型能源科技企业以及能源服务类企业参加了此次展览。

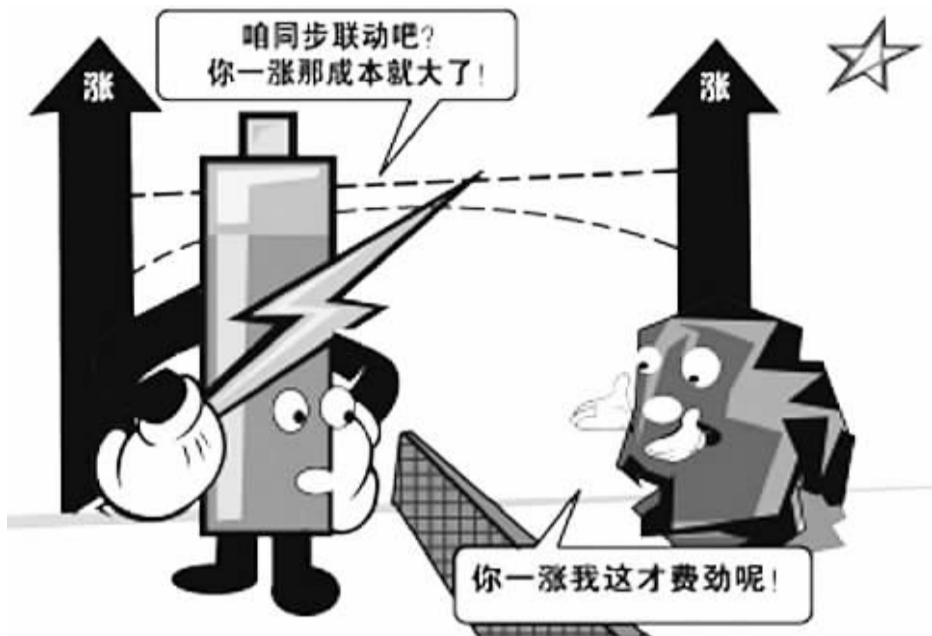
据了解,北京市昌平区的目标是建成国家重要的石油、电力、煤炭、新能源技术创新基地、科技成果转化基地、高新技术产业化基地、国家级工程技术研发中心。截至目前,昌平区已聚集能源科技企业 306 家,涉及新能源、煤炭、节能、原油等领域。在此次展会上,神华昌运、国电燃料、华电煤业和清华阳光等企业展示了其最新产品和技术。展会期间还举办了政策研讨会、企业现场交流会、报告会,深入探讨环保技术、交流节能减排经验。

Timken 亮相亚洲风能大会

本报讯 第五届亚洲风能大会暨风能设备展览会近日在北京举办,铁姆肯公司在展会上展示了其在风能领域领先的轴承设备和技术。

据介绍,铁姆肯公司此次展出的专供风力发电机主轴和增速箱的轴承及其他相关工业产品都是在风能领域成功应用的优质产品。该公司风能专家对客户提出的问题细致作答并提出建议,展示了铁姆肯公司在应用相关知识为风能行业的需求提供解决方案方面的强大实力。

在中国大力推进再生能源开发利用的大背景下,铁姆肯公司为中国不同工业领域的客户提供优质可靠的产品,量身设计服务方案。“我们运用在全球的成功经验大力支持中国发展可再生能源,与中国客户共同成长。”铁姆肯公司中国区总裁冯世龙表示。



专家表示,放开电价、压低煤价凸显政府解决电力企业与煤炭企业矛盾的决心,也让此前业界猜测的政府不会直接干预电力价格和煤炭价格的预期落空。对电价、煤价的“一放一压”从长远来看,有利于理顺能源价格,为将来的能源价格改革铺平道路。

两大行业影响不一

限制煤价的政策实际上是抑制近期煤价疯涨的势头而出台的,这对一些中小煤炭企业的交易将产生较大影响,一定程度上遏制了一些煤企业擅自提价或价外加价的现象,对大型煤炭集团影响并不大。

“大型煤炭集团基本上都是上市公司,他们的电煤销售方式绝大部分采取合同价格,这在每年年初的供销会上都已经确定。限制煤价的政策规定时限是今年 6 月 19 日至 12 月 31 日,因此,此次限制电煤价格对煤炭上市公司业绩影响不大。但该政策会对各上市公司未来利润增长设置障碍。”田书华表示。

来自中煤能源集团公司近日召开的股东大会上的信息表明,限制煤价的政策对于公司 2008 年整体业绩的影响不大,资产注入也在稳步推进。

而电价的上调并未使电力企业满意。有电力企业人士这样评价说:“这只是一次不痛不痒的涨价”。

“电力企业的困难根源在于市场煤和计划电的矛盾难以彻底解决。”王师分析指出,煤炭的价格由市场来决定,电力企业的发电成本随着电煤价格上涨而增加,电价却由政府确定,电煤价格上涨的成本都由发电企业来承担,虽然实行过煤电联运,但是基本上主动权在煤炭一方,电力企业“很受伤”。

专家表示,对电价、煤价的“一放一压”从长远来看,有利于理顺能源价格,为将来的能源价格改革铺平道路。限制煤价的政策可以在一定程度上缓解电煤供应紧张的局面,使更多发电企业能够以较低的价格买到电煤,保障电力供应,同时也有利于规范煤炭市场秩序。此外,提高上网电价可以适当减少电企负担,缓解当前的“燃煤”之急。

定价机制被打破。

对于提高电价的政策,中国银河证券股份有限公司煤炭行业研究员田书华表示,电价的上调是为未来电煤价格真正走向市场化做铺垫。未来随着电力价格弹性的增大,电煤价格弹性也会增大,电力价格的上调必然带动电煤价格上调。

专家表示,对电价、煤价的“一放一压”是在临近奥运会的特殊时期出台的,主要是为了保持煤炭市场与电力市场的稳定,对缓解电力企业与煤炭企业之间的矛盾起到一定的作用。

不过,在一些业内人士看来,“一放一压”并不能从根本上缓解电企与煤企之间的矛盾。“人为压低电煤价格,短期内可能有助于缓解煤电之间的矛盾,但从长期来看,这不是解决问题的根本方法”。

宏观能源

两大电网公司或将逐步控制城乡电网

本报讯 今年年初的南方雨雪冰冻灾害以及四川汶川大地震两场特大自然灾害似乎让繁杂的城乡电网体制改革逐渐清晰起来。近日获悉,此前一直独立于两大电网公司(国家电网与南方电网)之外的众多城乡电网,有望被两大电网公司逐步控制。

近日,国家发改委能源局、国家电网、四川省政府和国家电网公司紧急启动“对口支援方案”,由国家电网公司负责组织下属的省级电力公司对四川省 6 个重灾县进行对口支援,由国家电网公司出人、设备,一对一下到乡镇、村进行电力抢修,尽快恢复供电。国家发改委副主任张国宝表示:“对口支援电力抢修所涉及的费用,先由国家电网公司

垫付,资金来源和资产处置等问题下一步再统筹研究解决。”

“这意味着国家电网公司将逐步掌握这些城乡电网的控股权,多年来比较复杂的城乡电网有望被两大电网公司控制。”一位电力行业资深人士表示。

据了解,此次国家电网公司支援四川地方电力供区受灾县抢修恢复电网,以国家电网华中五省一市电力公司力量为主。

目前,在全国 3211 家县级供电企业中,南方电网公司、国家电网公司直供直属的有 1196 家,控股或代管的有 1353 家,地方自供自管的有 662 家。

“这说明配电网产权不统一的现象存在,此前在雨雪冰冻灾害

中受灾严重的湖南省郴州市就是由两家供电企业(国家电网系统的郴电国际和地方政府所属的郴电国际)共同供电,这种模式在全国范围内相当普遍。”上述电力行业资深人士指出。

“目前由于四川的一些地方没有能力建设城乡电网,也只能暂时由国家电网公司援建。但是在其他一些省份肯定会遇到巨大的阻力,因为城乡电网直接涉及到地方利益。不过既然在两次灾害中都已经有了先例,两大电网公司肯定会继续下去。”该人士表示。

“其实,国家电网想收购郴电国际这样的地方企业已不是一两天了,这次他们进入四川援建后的产权问题应该不会太难解决。”国家电监会一位专家说。

沈冰

吉林新建 3 个“千万”级油电煤项目

本报讯 近日从吉林省发改委获悉,为实现吉林省 GDP1 万亿元的目标,需要能源提供保障,吉林省发改委在电力、煤炭、石油方面提前谋划了 3 个“千万”级项目。

在电力方面,吉林省将新增千万千瓦装机容量。预计到“十一五”末,该省电力装机规模将达到 2310 万千瓦,比“十五”末装机容量增加 1266 万千瓦,是“十五”末装机容量的 2.22 倍,实现电力装机容量比“十五”末翻一番的目标。

“十二五”期间,计划建设长春三热扩建 60 万千瓦等一批电源项目,“十二五”末该省装机容量将超过 3500 万千瓦。

煤炭方面,吉林省将新建 3 个千万吨煤炭生产基地。在区域布局上,发挥长春、白山、延边 3 个市(州)煤炭资源优势,在辽源、通化和珲春矿务局的带动下,建成 3 个产量超千万吨的煤炭生产基地。同时,加快推动油页岩项目开发工作,促进油页岩资源综合利用。吉林省规划建设农安、桦甸、汪清、扶余等油页岩生产基地,到“十二五”末形成页岩油年产量达 100 万吨的生产规模。

在石油方面,“十一五”末吉林省省将新增油气 1000 万吨。计划建设 212 公里的长岭—长春—吉林天然气管线,建成后年输气量达 21 亿

立方米。前郭腰英台—四平八屋的天然气管线今年年底将建成,可产天然气 3 亿立方米。长春、吉林、延边 3 个地区也将建一条天然气管线。计划到“十二五”末,形成天然气年输气量 31 亿立方米规模。

原计划于“十三五”期间建设的核电项目,提前到“十二五”期间。吉林省规划建设核能项目 200 万千瓦,计划于“十二五”初开工,“十三五”初投产;到 2020 年该省风力发电装机容量达到 600 万千瓦;“十二五”和“十三五”期间建设两座大型抽水蓄能电站,总装机容量 280 万千瓦;到 2020 年该省生物质发电装机容量达到 100 万千瓦。

夏欣

价格在 6 月 20 日创出新高,达到每吨 162.66 美元,约合 1117 元人民币。如此看来,国内煤价已接近国际煤价。然而,国内煤炭企业并不满足,要求煤价上涨的呼声仍然很强烈。

煤价的疯涨令下游电力企业“很受伤”。作为用煤大户,电力企业今年的日子“很不好过”。

从各个电力企业今年第一季度发布的业绩公告可以看出,亏损成为整个电力行业的普遍现象。华能集团、大唐国际、国电集团、华电集团、中电投集团五大发电集团公司中,除华能集团略有盈利外,其余 4 家电力集团都出现严重亏损,发电企业亏损面达到 80% 以上。资产优良的上市公司大唐国际、华能集团和华电集团第一季度业绩同比下降 50%—70%。在此情况下,发电企业要求降低煤价,提高上网电价呼声此起彼伏。

一边是煤企要求涨价,另一边则是电企要求下调煤价。围绕着煤价,电力企业、煤炭企业的矛盾越来越大。

政策临时干预

电力和煤炭关系到国计民生,关系到国民经济的发展,因此电力企业、煤炭企业的矛盾令政府非常“揪心”。继山东、安徽、山西 3 个省份出台临时限制煤价的政策将问题上升到国家层面,表明政府解决煤企与电企矛盾的决心。

东北证券分析师王师表示,限制煤价的政策是电煤价格逐步市场化以来,有关部门对煤炭价格最为严厉和直接的行政干预,标志着煤炭价格的

市场化进程暂时告一段落,而煤炭价格市场化是整个煤炭行业持续景气的核心基础,“限价令”的出台使得煤价

方军

抑制电煤快速上涨 须限制煤炭出口

近日,国家发改委副主任穆虹表示,我国煤炭生产能力较大,目前仍然主张保证国内煤炭需要,不鼓励大规模的煤炭出口。

煤炭供应首先保证国内需要的主导思想无疑是理性的选择,但是,仅仅不鼓励大规模煤炭出口,既不能抑制煤炭价格尤其是电煤价格的上涨,也无法阻止煤炭的大规模出口。

应该认识到,煤炭大规模出口的动力不是在减弱,而是在持续扩大。市场机构发布的分析报告显示,目前国内外煤炭价格差距巨大。澳大利亚动力煤价格为每吨 138 美元,印度尼西亚、南非同等发热量的煤炭价格也分别达到每吨 100 美元和 117 美元,不考虑运距因素,按同等发热量折算后,澳大利亚、印度尼西亚、南非分别较中国动力煤价格高 55%、6% 和 24%;而国际焦煤现货价格已经达到每吨 400 美元,较国内焦煤价格高 86%。国内外煤炭差价的拉大,意味着煤炭出口动力的加大。

从煤炭进出口情况来看,2007 年我国煤炭出口 5317 万吨,同比下降 16%,但其绝对值依然高于进口,即进出口相抵的结果是净出口。在国内外煤炭价格差距拉大的情况下,2008 年的煤炭出口迅速提高而进口下降,几乎是必然的结果。

我国现在已经难以承受煤炭价格飞速上涨之重。山西省电力行业协会在一份报告中透露,今年第一季度山西省 20 个重点监控电厂有 17 个亏损,亏损面达到 85%,大部分电厂库存煤量日趋减少,有可能引发新一轮缺煤停机。主要原因是“占发电成本 70% 的电煤价格大幅上涨”,但上网电价一直未调整,因此火电企业的亏损进一步加大。

一方面,国际煤炭价格居高不下,对国内煤炭价格构成推动作用;另一方面,火电企业已经大面积亏损,生产难以为继。倘若这一状况不尽快解决,在夏季用电高峰时

方军