



煤炭快讯

王显政当选中矿联
高级资政委员会委员

本报讯 近日,中国矿业联合会高级资政委员会座谈会在京召开,会议由中国矿业联合会会长、国土资源部部长徐绍史主持。

在中国矿联第五次会员代表会上,通过了一个重要议案,就是成立中国矿业联合会高级资政委员会。高级资政共31名,他们都是矿业界经验丰富、德高望重的领导、专家和学者。全国政协常委、中国煤炭工业协会会长王显政当选委员会委员。

徐绍史在座谈会上说,这次中国矿业联合会增设了高级资政委员会,目的是为了更好地了解老领导老专家对矿业发展的意见建议,集思广益,形成合力,使中国矿业联合会发挥更大作用。我们期望通过这样一种形式使大家为我国矿业发展乃至经济社会发展建言献策,奉献智慧,提出建设性意见,供决策层参考。矿联要为老领导老专家做好服务。

据了解,中国矿业联合会高级资政委员会的主要职责是,针对中国矿业发展大计、方针出谋划策,发挥智库作用;研究全局性、前瞻性课题,提出建设性意见。中矿联高资委将每季度召开一次会议。

(陈学军)

山西省
将控制煤焦产能总量

本报讯 山西将出台符合本省特点的循环经济促进条例,指导全省循环经济规范健康发展。根据山西省第十一届人大常委会11月29日审议的《山西省循环经济促进条例(草案)》内容,山西省对煤炭、焦化、冶金、建材等行业,实行产能总量控制,将总量控制指标纳入国民经济和社会发展规划及年度计划,并逐步建立和实行节能量、排污权交易制度。

《草案》要求,对新建、改建、扩建的焦炭、钢铁、水泥等限制类项目符合产能控制要求的,还必须通过产能置换并符合国家产业准入条件,才可核准。而对落后产能置换出的能源消耗量、环境容量等指标及存量土地,草案提出,县级以上政府及相关部门应当按照产业政策,优先配置给发展循环经济的企业。在此基础上,逐步建立和实行节能量、排污权交易制度。

《草案》要求,对煤炭、焦化、煤化工、冶金、建材、造纸业等行的年综合能源消耗量、用水量和废弃物排放量,实行限额管理制度和差别价格政策。一旦生产企业超过限额标准的,必须削减产量或者限期改造,逾期仍超过限额标准的,将责令停产整顿或转产。

(陈文兵)

曹妃甸进口煤炭
六成不合格

本报讯 日前从河北省出入境检验检疫局获悉,今年以来,从曹妃甸口岸进口的煤炭中,不合格率高达三分之二。

据分析,多种原因导致了进口煤炭不合格率偏高。其一是受进口国出口状况影响。朝鲜是曹妃甸港进口煤炭主要来源国之一。近年来,朝鲜国内质量稳定的大矿出产资源有限,所出口无烟煤多为散矿拼凑,质次价廉,品质波动度大。

另外,取样方法不一致也导致不合格率偏高。一些进口国基础设施落后,港口和交通条件较差,很多批次煤炭采取小船装运,然后在锚地过驳装运的形式,势必造成取样代表性不强,装港检验结果可信度较差。

此外,煤炭进出口合同对外方约束力不够,规定的指标不尽合理。有的合同同意外方以装货港检验证书作为付款依据即可,助长了装货港检验机构的随意性。

(吕良)

国家整顿涉煤基金 执行情况仍待观察

■ 本报记者 杜宗庭

11月30日,国家发改委在2011年第30号文件中指出:将全面清理整顿涉煤基金和收费,省级以下地方政府越权或私设煤炭基金和收费项目,勒令于2011年12月31日前自行取消。

本报记者获悉,发改委此举旨在全面清理整顿涉煤基金和收费。但从目前情况来看,地方政府的执行情况仍有待观察。

部分省份或将整改

根据国家发改委的30号文件,国家还对省级对煤炭增收价格调节基金和其他基金、收费项目做了规定,征收标准不得高于国务院批准的山西煤炭可持续发展基金23元/吨标准,超过的省份,必须于2011年12月31日前整改。为了稳定市场价格,对于已设立基金、收费的省份,要求不得新设;已设低于23元/吨的收费标准,不得提高。

本报记者获悉,目前,多个省份增收标准都远远高于山西增收的可持续发展基

金23元/吨的收费标准,贵州省的二次征收煤炭价格调节基金更是引起广泛关注和争议。

财富证券认为,价格调节基金由来已久,也曾多次上调,煤炭企业承担政策出现成本差异化,盈利能力也将出现分化。同时也是产煤地重要财政收入之一。这次为稳定煤炭价格,统一规范增收标准,征收高于国家规范的省份其地方财政收入将受此影响。由煤炭行业最新一份产煤区煤炭价格调节基金的监测数据显示,贵州、河南将做调整的幅度最大。

国家发改委出台上述通知后,湖南省发改委能源处有关人士表示,“由此看来,湖南省的政策是与国家发改委的现行规定有冲突,相关部门会尽快研究整改方案。”

据了解,湖南省此前曾出台强硬措施,要求自今年10月1日起,未来1年间各产煤市(州)必须达到2000万吨电煤生产任务。如未完成下达指标,省煤监局将按200元/吨征收煤炭价格调节基金;未完成电煤任务累计数量较大的,还将依法采取行政措施。此外,必要时将在有关市(州)

依规设立征收检查站,按200元/吨征收出省煤炭价格调节基金。

据记者了解,贵州省的一些相关措施也与国家发改委的措施相冲突。根据《贵州省煤炭价格调节基金征集使用管理办法(修订)》及实施细则,按照“从价计征”原则,对原煤按销售(含税)价格的10%,在征收税费时一并收取煤调基金。贵州省还规定,实行省内外差别征集煤调基金,出省原煤、洗混煤征收二次煤调基金,每吨200元。

厦门大学能源经济研究中心主任林伯强告诉记者:“国家发改委此项政策出台后,意味着煤炭价格基金有了全国统一的征收标准,因此湖南、贵州的相关措施都需进行整改。”

地方执行情况仍有待观察

“此项政策的出发点好的,主要是避免地方政府随意加收各种费用,也是控制煤炭价格的重要措施之一。”林伯强说。

中国煤炭工业协会信息员李朝林也说

煤层气“十二五”规划主攻勘探开发

2015年煤层气产量达到210亿立方米

■ 陈学军

由国家能源局牵头制定的《煤层气(煤矿瓦斯)开发利用“十二五”规划》(下称《规划》)将择日发布,煤层气的勘探开发、抽采利用水平有望大幅提升。

《规划》提出,2015年煤层气产量将达到210亿立方米,其中地面开发90亿立方米,基本全部利用;煤矿瓦斯抽采120亿

立方米,利用率60%以上;瓦斯发电装机容量超过285万千瓦,民用超过320万户。

“十二五”期间,我国将新增煤层气探明地质储量8900亿立方米,建成沁水盆地、鄂尔多斯盆地东缘两大煤层气产业化基地。

《规划》详细介绍了“十二五”期间煤层气勘探、开发、输送和利用以及科技攻关等四方面内容。其中,煤层气勘探和开发分别

详细列出了“十二五”期间具体的实施表。

《规划》指出,在煤层气勘探方面,将以沁水盆地和鄂尔多斯盆地东缘为重点,加快实施山西柿庄南、柳林、陕西韩城等勘探项目,为产业化基地建设提供资源保障。推进安徽、河南、四川、贵州、甘肃、新疆等省区勘探,实施宿州、焦作、织金、准噶尔等勘探项目,力争在新疆等西北地区低阶煤煤层气勘探取得突破,探索滇东黔西高应力区煤层气

江苏连云港抢运电煤保“冬电”



目前,正值国内一些电厂面临冬电“燃煤之急”,江苏连云港港口煤炭调度部门采取多项措施,科学调整车、船、货衔接等工作,靠港进关简化工作程序,加快装船、卸船速度,畅通电煤运输“绿色通道”,确保电煤及时、顺畅输送到周边地区发电企业,保障冬电峰期的电煤供应。图为一艘远洋巨轮在连云港港口煤炭码头卸运进口电煤。

新华社 王春 摄

限价令下,明年我国煤炭供应能力或将释放

■ 吕良

11月30日,国家发改委发布30号公告,对电煤价格实行临时干预措施,将煤炭价格限定在一定范围内,此举将会对我国煤炭产量和供需产生什么样的影响?根据环渤海煤价指数,现在煤价在850元每吨左右,但国家硬性规定煤价每吨不得高于800元,这会不会打击部分煤企供煤积极性,进而影响明年煤炭供应?

专家分析认为,国家对电煤价格实行临时价格干预措施,将对煤炭企业生产的积极性产生一定影响。但我国明年随着经济发展和煤炭改革完成后,部分地区产能得到释放,会增加供应能力。

据调查,2012年全国煤炭产量预计同比增加3亿吨,全国煤炭销售量预计增加2.8亿吨,增幅7.85%。在2012年新增销售量中,动力煤增加2.4亿吨。

今年供应和消费持续增长

从今年的情况来看,我国煤炭供应和消费都保持持续增长的态势。

据初步测算,前10个月,全国煤炭产量29.89亿吨,同比增长11.2%;消费量同比增长10.2%。其中,发电耗煤16.03亿吨,同比增长12.2%;钢铁生产耗煤4.91亿吨,同比增长8.2%;建材生产耗煤4.27亿吨,同比增长10.4%。预计全年,全国煤炭

产量超过35亿吨。进口逐月回升。前10个月,全国煤炭净进口1.26亿吨,同比增长7.7%。预计全年煤炭净进口达到1.5亿吨左右。

主要港口和电厂存煤增加。据初步统计,截至10月31日,全国煤炭库存2.25亿吨,比年初增加1044万吨,增长5.0%。其中,煤炭企业库存5000万吨,比年初减少100万吨,下降2.0%。

另据统计,10月末,秦皇岛、京唐、曹妃甸、天津、黄骅五港煤炭库存合计1274万吨,比9月末减少51万吨,下降2.1%;全国重点电厂存煤7488万吨,比9月末增加1033万吨,平均可用21天,其中京津唐电网、华东电网、华中电网、南方电网分别可用9天、20天、31天和19天。

2012年煤价上涨压力较大

受工业经济较快发展和一些高耗能行业生产扩张的影响,电力和煤炭需求迅速上升。专家预计,2012年我国电煤需求增长较快。

但当前,我国煤炭净进口依然保持高位,与国际市场关联度越来越高,影响越来越大。在目前情况下,与国内煤价不断上涨形成鲜明对比的是国际煤价的持续下跌。受全球经济增速回落,欧债危机持续,国际油价和大宗商品价格下跌影响,国际动力煤价格指数整体连续两周下跌且跌幅

进一步扩大。

从目前情况分析,国际经济形势前景不明,欧债危机尽管有所好转但仍未得到解决,国际大宗商品以及国际油价将继续震荡,国际煤价短期内不大可能大幅上涨,很可能维持在当前低位。因此,进口煤量预计将不会明显减少。而进口煤的大量存在,对旺季煤炭需求有所缓解,也是影响煤炭价格变动的重要因素之一,会在一定程度上对煤价形成压力。

煤炭供应仍不平衡

受需求变化影响,今年以来动力煤市场呈现出“淡季不淡、旺季不旺”的态势,4、5月份局部地区呈现供应偏紧现象,市场动力煤价格出现小幅上涨,下半年在经历了连续3个月小幅下跌后,市场动力煤价格于9月下旬重新开始回升。截至11月18日,秦皇岛港5500大卡市场动力煤价格845—855元/吨,比年初上涨75元/吨。从煤炭流通的各环节来看,主要煤炭生产区、中转地及消费地市场煤价有不同程度上涨。

从煤炭供应能力看,全国煤炭产能将继续增加,预测全年煤炭产量将超过35亿吨;煤炭铁路、港口运输将继续保持两位数增长幅度;煤炭净进口预计达到1.5亿吨左右,煤炭稳定供给能力进一步增加。

从煤矿产能看,主要产煤省区经过多

为,此举有助于缓解煤价上涨压力,通过对各省煤炭收费项目的管控,减少了部分省市的煤炭成本。

据了解,国家发改委此前曾多次要求各产煤省清理自行出台的煤炭收费政策,取缔煤炭出省限制。部分省份受“电荒”影响,为保证省内电煤供应,通过征收或上调价格调节基金等方式一方面限制煤炭出省,另一方面想要达到平稳煤炭市场价格的目的。

资深煤炭行业研究人士告诉记者,各地清理不合理地方税费对煤炭企业有利。今年部分省份煤炭价格调节基金的大幅上涨,给当地煤炭企业带来一定销售压力,客观上扰乱了临近地区的煤炭供需格局。

也有分析人士担忧,国家发改委提出限制各项费用收取标准后,对煤炭企业虽然是长期利好,但地方政府的执行情况仍有待观察。

热点透视

资源勘探有效途径。到2015年,新增煤层气探明地质储量8900亿立方米。

煤层气开发包括地面开发与井下抽采两方面。在地面开发方面,“十二五”期间,重点开发沁水盆地和鄂尔多斯盆地东缘,建成煤层气产业化基地。而在井下抽采方面,2015年煤矿瓦斯抽采量将达到120亿立方米。到2015年,我国将建成36个年抽采量超过1亿立方米的规模化矿区,工程总投资562亿元。

除此之外,在煤层气输送和利用方面,《规划》要求在沁水盆地、鄂尔多斯盆地东缘及豫北地区建设13条输气管道,总长度2054千米,设计年输气能力120亿立方米。在煤矿瓦斯输送与利用上,《规划》鼓励大型矿区瓦斯输配系统区域联网,集中规模化利用。

《规划》指出,在保障措施上,将加大煤层气勘查资金投入。继续安排中央预算内投资支持煤矿安全改造及瓦斯治理示范矿建设。鼓励民间资本参与煤层气勘探开发、煤层气储备及长输管道等基础设施建设。

国家能源局局长刘铁男指出,要大力推进煤层气开发,实现规模化产业化,加强对外合作管理,吸引有实力的外资企业参与煤层气勘探开发。拓宽企业融资渠道,支持符合条件的煤层气企业发行债券、上市融资。

市场观察

年的煤炭资源整合与企业兼并重组,已经取得了阶段性成效,特别是在煤炭资源条件较好的矿区,通过资源整合与矿井扩能改造,形成了一大批大中型煤矿,并且煤矿机械化开采比例大幅提高;同时,新建的大型现代化煤矿陆续投产,煤炭稳定供应能力大幅提高。

据调查,2012年全国煤炭产量预计同比增加3亿吨,全国煤炭销售量预计增加2.8亿吨,增幅7.85%。在2012年新增销售量中,动力煤增加2.4亿吨。电力行业2011年、2012年新增装机容量9600万千瓦,新增机组电煤需求2.1亿吨。从电煤供需情况看,总量基本平衡,但存在地区性、结构性不均衡的问题。

从新增电煤需求看,华北地区增加4800万吨,东北地区增加2100万吨,华东地区增加3800万吨,华中地区增加4300万吨,南方电网增加3800万吨,西北地区增加2400万吨。

从新增资源看,华北地区增加1.73亿吨,东北地区增加1000万吨,华东地区增加1100万吨,华中地区增加1300万吨,西南地区增加500万吨,西北地区增加8800万吨。

市场观察