

内部资料
注意保存

煤质与检验信息

2016 年第 5 期
总第 63 期

中国煤炭加工利用协会 编
煤质和煤炭检验分会

2016 年 10 月 10 日

目 录

政府动向

- 能源领域多项政策或年内落地
- 国办印发《关于石化产业调结构促转型增效益的指导意见》

业界点评

- 2016 中国散煤清洁高效利用和治理大会在京召开
- 中国煤炭工业协会：煤炭供大于求局面未根本改变
- 煤电仍是电力系统中流砥柱

行业信息

录

- 西山煤电集团安排部署 2016 年“质量月”活动
- 开滦集团东欢坨矿业公司抓煤质源头控制 调结构提质增效
- 四川省将进一步推进煤炭清洁高效利用工作
- 中国平煤神马集团着力打造中国中部最具竞争力的精煤生产基地

市场行情

- 环渤海港口动力煤市场简报

国家能源局近日透露，在能源体制革命领域，2016年将完成《能源体制革命战略行动计划（2016～2030年）》和《能源体制改革“十三五”规划》编制工作。稳步推进石油天然气体制改革，配合国家发改委推动《关于深化石油天然气体制改革的若干意见》于2016年底前出台。

做好顶层设计，制订战略规划。拟订形成《能源生产和消费革命战略行动计划（2016～2030年）》。开展2030年非化石能源占比20%目标路线图和2050年可再生能源远期发展战略研究。完成《能源发展“十三五”规划》。加快编制可再生能源、水电、风电等14个专项规划。

在能源消费革命领域，重点加快实施煤炭减量替代，推进煤电节能减排升级改造以及电能替代工作。

在能源供给革命领域，加快推进西南水电基地重大项目建设。组织实施核电重大专项，加快推进示范项目和示范工程建设。推动“三北”地区风电、光伏健康发展。在可再生能源、分布式能源等加快发展的背景下，研究保障电力系统安全运行的制度和措施。

在能源技术革命领域，出台了《能源技术革命创新行动计划（2016～2030年）》，在煤炭无害化开采、非常规油气和深层、深海油气开发等15个重点技术领域，部署139项创新行动。已出台《关

于推进“互联网+”智慧能源发展的指导意见》和《中国制造2025—能源装备实施方案》。

在能源体制革命领域，2016年完成《能源体制革命战略行动计划（2016～2030年）》和《能源体制改革“十三五”规划》编制工作。稳步推进石油天然气体制改革，配合国家发改委推动《关于深化石油天然气体制改革的若干意见》于2016年底前出台。

同时，持续推动电力体制改革，2018年底前指导多省（区、市）开展电力体制改革试点，推动交易机构规范组建，加快电力市场建设，积极推动配售电业务放开。

此外，加强国际合作。完成“一带一路”能源合作规划，建立“一带一路”能源合作信息服务平台，推动国外核电项目取得积极进展。

国家能源局表示，编制“十三五”电力发展规划，8月份形成送审稿，争取9月份对外发布。国家能源局针对当前能源领域产能过剩、效率不高、短板瓶颈等问题，以提高能源供给质量、满足有效能源需求为目标，抓紧研究拟订推进能源供给侧结构性改革的指导意见。

在扩大能源领域有效投资、促进经济稳定增长领域，国家能源局印发《关于扩大能源领域有效投资的实施意见》，部署开工6个方面、24类重点建设项目，预计全年可完成总投资1.1万亿元。

国办印发《关于石化产业调结构促转型增效益的指导意见》

国务院办公厅近日印发《关于石化产业调结构促转型增效益的指导意见》（以下简称《指导意见》），部署石化产业结构调整和转型升级工作。

《指导意见》指出，要推进供给侧结构性改革，积极开拓市场，坚持创新驱动，改善发展环境，着力去产能、降消耗、减排放，补短板、调布局、促安全，推动石化产业提质增效、转型升级和健康

发展。

《指导意见》明确了七个方面的重点任务。

一是努力化解过剩产能。严格控制产能严重过剩行业新增产能，对符合政策要求的先进工艺改造提升项目实行等量或减量置换。研究制定产能置换方案，推动落后和低效产能退出，为先进产能创造更大市场空间。

二是统筹优化产业布局。综合考虑资源、环境、安全等因素,完善石化产业布局,有序推进沿海七大石化产业基地建设。开展智慧化工园区试点。结合大型煤炭基地开发,按照环境准入条件要求,有序发展现代煤化工产业。

三是改造提升传统产业。利用清洁生产、智能控制等先进技术改造提升现有生产装置,提高产品质量,降低消耗,减少排放,提高综合竞争能力。加快炼油和乙烯装置技术改造,适时调整柴汽比,优化原料结构。拓展传统化工产品应用领域,支持优势产能“走出去”。

四是促进安全绿色发展。强化安全生产责任制,探索高风险危险化学品全程追溯,实施危险化学品生产企业安全环保搬迁改造。完善化工园区监控、消防、应急等系统平台,推进信息共享,夯实安全生产基础。实施能效领跑者制度,完善节能标准体系。

五是健全完善创新体系。健全以企业为主体的产学研用协同创新体系,组建一批技术创新战

略联盟;整合技术中心、工程研究中心、重点实验室、工程实验室等研发平台,加大人才培养和引进力度,加快科技研发及成果转化。

六是推动企业兼并重组。落实财税、金融、土地、职工安置等支持政策,破除跨地区、跨所有制兼并重组的体制机制障碍,为企业兼并重组营造公平的市场环境。

七是加强国际产能合作。充分发挥我国传统石化产业比较优势,结合“一带一路”战略,积极推动优势产业开展国际产能合作,建设海外石化产业园区,推动链条式转移、集约式发展,带动相关技术装备与工程服务“走出去”。

《指导意见》要求,各地区、各部门要高度重视,确保各项工作落到实处。各省级人民政府要结合本地实际,切实抓好组织实施。国家发改委、工信部要会同有关部门加强对地方的督促指导,各有关部门要根据职责分工抓紧完善配套政策,统筹推进各项工作。

业界点评

2016中国散煤清洁高效利用和治理大会在京召开

2016中国散煤清洁高效利用和治理大会近日在北京召开。近年来雾霾治理成为广泛关注的热点问题,研究表明散煤是大气PM2.5和二氧化硫的主要来源之一。由于散煤直燃直排,量大面广,散煤清洁高效利用显得尤为重要。在此背景下,中国循环经济协会主办了本次会议,力求促进散煤高效利用和治理,改善环境质量,加快建设生态文明发挥积极应有的作用。

工信部节能司司长高云虎在发言中提到,我国当前工业领域煤炭清洁高效利用还存在以下问题:煤的清洁高效利用整体水平偏低,先进的技术装备推广困难;关键技术和关键部件基础薄弱,系统匹配性差;同二次煤炭利用不合理,产业结构亟待优化;当前煤炭综合利用效率相对较低,部分产品存在产能过剩,市场供应过剩,产品附加值有待提高;煤化工企业相对独立,与相关产业耦合衔接不够,煤炭利用的整体水平有待提高。

高云虎介绍,下一步工信部将进一步贯彻落

实《中国制造2025》,落实工业绿色制造实施工程指南,推动工业领域煤炭高效清洁利用工作。

一是深入实施工业领域煤炭高效清洁利用行动计划,重点在京津冀及周边地区开展煤的清洁高效利用试点,总结经验,面向全国推广。

二是进一步发挥标准的引领和倒逼作用,加强节能监察,加快制定煤炭清洁高效利用的技术标准和规范。制定和完善相关产品的能耗限额标准,继续发布节能设备推荐目录和高能耗设备淘汰目录。同时组织地方节能监察机构,依据能耗限额标准和高能耗落后设备的淘汰目录,深入开展国家重大节能监察专项行动,加大节能监督监察,为高效节能锅炉的推广应用,创造一个良好的市场环境。

三是推动高效锅炉产业化发展,创建一批高效锅炉先进制造基地和系统中心,进一步提升高效锅炉的制造能力和产业化水平。

国家发改委环资司副司长王善成表示,煤炭

燃烧,特别是煤炭散烧,是造成大气污染严重的主要因素之一,散煤的清洁高效利用和有效治理非常紧迫,且任务艰巨。下一步国家发改委会同有关部门,进一步推进煤炭减量替代和散煤的清洁高效利用和治理工作。督促重点地区、重点城市,围绕重点领域、重点企业加快实施燃煤电厂超低排放和节能改造、余热余压利用、能量系统优化、电机系统改造节能工程。积极推进燃煤锅炉节能综合环保提升工程,加快淘汰落后的燃煤锅炉,加

大高效锅炉的推广力度,全面推进燃煤锅炉和燃煤工业窑炉的节能环保改造,加强节能环保的监管力度,加快推进产城融合,实施余热暖民工程,充分利用低频余热进行供热,发展高效清洁热电联产,替代分散的燃煤供热,促进煤炭高效清洁利用,大力发展可再生能源,大幅消减散煤的使用。推进用能预算管理体系建设,推动用能用煤管理的精细化、科学化,实现用能用煤的高效配置。

中国煤炭工业协会:煤炭供大于求局面未根本改观

日前,中国煤炭工业协会副会长姜智敏在“2016 首届中国(郑州)国际期货论坛”的动力煤甲醇分论坛上表示,煤炭价格回升,企业经营状况有所好转,煤炭行业化解产能取得了明显成效,充分说明了党中央、国务院的部署正确,为此各地区、各部门做了大量卓有成效的工作,一大批重点煤炭企业发挥了很好的示范作用。当前煤炭市场供大于求的局面并没有根本改变,行业充分发展转型升级的任务相当艰巨,煤炭供给侧结构性改革必须坚持不懈。

姜智敏介绍,煤炭是我国的主要能源,党和政府高度关注煤炭工业的健康发展,近几年煤炭工业发展出现一些新情况和新矛盾,大力推动煤炭供给侧结构性改革,坚持依法依规强化安全质量、环保、能耗、工艺技术标准和行业诚信体系建设,严格治理不安全生产,严格控制超能力生产,严格治理违法违规建设,加大淘汰落后产能,实施简化生产,煤炭产能无序发展势头得到了大幅度控制。

进入9月份后,国内动力煤期货价格最高超过530元/t,环渤海港口的部分下水煤成交价格已经达到560元/t(价格高于此价格就会触发煤电联动令电价上调),且近期煤炭现货价格出现了“躁动”式的上涨,引发国内权威部门的关注,国家发改委和中国煤炭工业协会召集国内有代表性的煤企研讨应对煤价过快上涨的策略。

与会的煤炭贸易企业人士表示,从行业当前的形势来看,先进产能因为手续、安全方面都做到了极致以至于目前先进产能基本上都达到了满负荷生产的状态,后续释放的产量存疑,即使没有满负荷的部分后期产量要起来也需要一定的时间周期,最快1个月,如果前期停产的矿重新启动至少也得半年时间,因此短期内增量有困难。

行业分析人士表示,2016年随着煤价的上涨,盈利企业开始增多,除前期关闭的矿山,目前继续生产的矿山基本实现盈利,平均利润已经能够达到70元/t左右。

煤电仍是电力系统中流砥柱

日前,中国电力企业联合会发展规划部副主任薛静表示,“煤电设备利用小时主要衡量煤电发电利用率,在过去,煤电基本都是满负荷运行,所以煤电利用小时反映了供需关系和发电量。现在形势发生变化,煤电利用小时在逐步下降,大家认

为煤电利用小时下降就是严重的供需过剩标志的观点是错误的。”

薛静介绍,由于新能源的快速发展,在电力系统中煤电将越来越扮演满足调峰的角色。在这种情况下,火电的效益摆在了辅助服务市场,提供相

对效益,所以效益和利用率在濒临改革的机制当中已经不完全对等。

中电联数据显示,今年上半年火电完成投资379亿元,同比下降6.4%;投产2149万kW,同比多投产367万kW。预计全年煤电新增5000万kW,总装机新增1.2亿kW装机容量在增加,设备利用小时在持续下降。今年上半年火电设备利用小时同比再下降194h,预计全年全国火电设备利用小时将降至4000h甚至更低。

“今年火电装机的确比较高,但是我们需要系统地、综合地分析这个现象。”薛静认为,造成今年火电装机比较高的原因两个:一是随着大气污染治理加强,东南地区小锅炉大批淘汰,导致热电联产机组增加。二是今年我国批复了12条特高压,西部的煤电基地随着建立起来,带动装机增加。薛静介绍,今年火电将增5000多万kW,但其中包括政策支持的垃圾发电、气电、煤矸石发电等,并不都是煤电。

“煤电过剩是结构性过剩和相对过剩。结构性过剩在东部,随着西部煤电基地建设运行,西电东送将促使东部的电力出现过剩。相对过剩在西部,由于高耗能行业向西部转移,西部正处于阵痛

期,出现电力过剩,但是这部分过剩会逐步被消化。”薛静表示。

◆ 煤电仍然是中流砥柱

“‘十三五’期间,煤电将成为新能源发展的桥梁。因为过去电力系统调控是为了满足供应,火电稳定可以调控。但未来用户波动大,新能源发电也会波动,电网调控难度提高,还是要靠煤电来进行调控。”薛静认为,煤电在未来电力系统中起到的作用会比满负荷运行更加重要。

薛静介绍,“十三五”期间,电改进程将会加快。对于电力交易市场来说,是中长期市场和现货市场交叉进行的,现货市场必须具备调峰、调节等功能。因为能源发电具有不稳定性,风险大,在现货市场当中,火电在调峰方面的能力和价值就更加体现了。

“我在澳大利亚调研的时候,一电厂突然在电网上掉了,其他的电网立马开始相互竞价,价格涨了10倍。”薛静认为,电改给火电带来了机会,就像是开车买保险,煤电将越来越成为电力系统的保障,但是煤电系统也得自己不断优化改造,达到调峰能力。

(来源:中国煤炭报)

行业信息

西山煤电集团安排部署2016年“质量月”活动

9月1日至9月30日,西山煤电集团将开展以“提质量,创品牌,增效益,共筑全球炼焦煤供给强企之基”为主题的“质量月”活动。

集团公司要求各单位、各部门一要围绕“质量月”活动主题,充分利用电视、广播、网络、宣传栏、简报、电子屏、企业文化长廊等主要媒体以及互联网、QQ群、微信等新兴媒体,将质量管理专业知识、质量管理典型经验等内容进行传播和推广,营造崇尚质量的良好氛围,提高全员质量意识;二要积极开展全员质量活动,广泛发动职工围绕提高质量开展合理化建议、质量改进、技术革新、技术比武、岗位练兵、QC小组等活动,充分发挥职工参与质量管理的积极性;三要制定完善的质量控制和保证措施,杜绝质量缺陷、质量事故和质量纠纷的发生,改善和提升各项工作质量,确保产品质量

符合标准和用户需求;四是各装车销售站点要加强装车计量管理,严格执行领导跟班装车制度,从根本上解决装车亏吨的问题;五要主动开展销售服务工作,将售前、售中、售后服务作为质量管理的重要组成部分,把与用户的沟通工作作为销售和质量管理的常态工作,积极寻找与用户在数量验收和水分化验上存在的差异,加强沟通及时解决;六是要求各生产矿井要进一步优化采掘设计,合理布置采区及工作面,加强对地质构造的勘探、预测工作,做到地质清、构造明。各矿厂也要提前着手开展2017年采掘衔接及原煤、商品煤的质量预测工作,为集团公司确定2017年商品煤质量规格、制定销售策略、稳定市场提供科学准确的依据。

开滦集团东欢坨矿业公司抓煤质源头控制 调结构提质增效

今年以来,开滦集团欢矿公司把提高煤炭质量作为应对市场变化、提高经济运行质量、促进矿井安全高效发展的中心任务来抓,从思想引领、源头控制、洗选协调、结构调整等方面入手,坚持抓源头、强管理、精选细筛保市场,实现了增量增销增收。

公司积极开展全员、全岗位大煤质意识教育,牢固树立“以质促销、以质增效”的理念,成立由公司党政领导为负责人的专项工作小组,发挥各职能部门、区科班组煤质管理网络作用,严格落实煤质管理办法及考核制度,将煤质管理指标分解到区科(厂)、班组、岗位、员工,加大责任追究和煤质事故分析力度,利用各种会议通报当月煤质完成情况,对造成煤质事故的单位和个人进行严肃处理,对煤质工作做的好的单位或个人,及时予以表扬奖励,通过对煤质影响售价高低、效益增减的对比,使广大员工充分认识到产品质量与矿井的安全持续发展、个人收入、企业经济效益息息相关,从而调动了全员抓煤质、增效益的工作积极性和主动性。

公司强化煤质源头控制,构建了岗位自控、班组严控、部门监控、运输防控、洗选总控、装运检控的“六控”管理体系,制订采煤队、掘进区、开拓线、洗煤厂煤质保证细则,针对各单位工作实际,量化煤质管理指标,纳入各相关单位绩效考核,促进了各环节的煤质管控。科学调配煤层配采,提高 8

槽效益煤层产比。实施矸石分提分运,每月分矸量在 1 万吨左右,原煤热值提高近 150 大卡。同时加大地面手选工作力度,为提高洗选效率和精煤产率拓展了空间。狠抓重点工作面煤质管理,强化顶板和水煤控制,对于违反规定打顶、底板的月底分煤时按比例扣除煤量。强化煤质化验,实时监测监控井下煤质和地面大堆儿煤质情况,严格落实责任追究制度,实施煤质考核与岗位人员、现场班队长、带班管技人员的收入直接挂钩,有效促进了原煤煤质的提高。

与此同时,公司从优化洗选工艺和调整产品结构入手,确保煤质均衡稳定,实现提质增效。这公司洗煤厂强化设备检修和在线监测,改进和更新除杂设施,对生产系统中可能混入杂物的地点进行全封闭改造,有效控制软硬杂物混入原煤。同时,增加一套细碎系统,与现有自动控制系统搭接,实现仓下放煤、破碎、配煤自动控制,节省了细碎物料倒运费用,保证了洗煤和主要商品煤质量。公司储运科强化水煤落地管理,实现与原煤的合理配比。实现仓下放煤、破碎、配煤整个系统自动控制,每年可减少倒运和铲装费用 120 万元。同时,他们积极开发次质煤,实现多元经营,分质销售。并紧跟市场需求,形成了气精煤、原煤、洗末和次质煤 4 个比较成熟的产品体系。拓展销售渠道和产品种类,日均发运量保持在万吨以上,实现了提质增销增效。

四川省将进一步推进煤炭清洁高效利用工作

为进一步落实《四川省大气污染防治行动计划实施细则》和工信部《工业领域煤炭清洁高效利用行动计划》,切实转变工业领域煤炭利用方式,全面提高煤炭利用效率,防治大气环境污染,四川省将进一步推进煤炭清洁高效利用工作。

推进煤炭洗选和提质加工。大力发展战略性新兴产业,鼓励企业开发高性能、高可靠

性、智能化、大型选煤装备,推广先进的煤炭提质、洁净型煤和高浓度水煤浆技术,应用废水制水煤浆、空气冷却等节水型技术。鼓励企业开展选煤、配煤、型煤、水煤浆、低阶煤提质等优质化加工,实现煤炭精细化加工配送,实现煤炭深度提质和分质分级,提高、优化煤炭产品质量。

加快重点行业煤炭清洁高效利用升级改造。

在建材、冶金、有色等行业，利用多通道喷煤燃烧、富氧燃烧、余热利用等技术提高工业炉窑的能源利用效率。在陶瓷行业和产业集中区，推广清洁煤气化技术和集中供气，提高节能降耗减排综合效益。在煤焦化行业，以规模化、循环化为方向，大力发展战略性新兴产业，发展焦炉煤气、煤焦油等副产品的高质高效利用。

实施燃煤锅炉提升工程。利用解耦燃烧技术、工业锅炉控制系统技术、水煤浆燃烧技术等，开展工业锅炉烟气高效脱硫、除尘改造。积极开发推广工业锅炉窑炉余热、余能回收利用技术，实现余热、余能高效回收及梯级利用。

实施煤电节能减排升级改造。推进现役燃煤发电机组大气污染物达标排放环保改造，燃煤发电机组必须安装高效脱硫、脱硝和除尘设施，确保满足最低技术处理以上全负荷、全时段稳定达标排放要求。

加强资源能源循环利用。构建区域内能源梯级利用、优势互补、产业共生耦合的发展模式，综合提升区域煤炭清洁高效利用整体水平。推进焦化、发电、油气化工、钢铁、建材等产业间的耦合发展，实现物质的循环利用和能量的梯级利用，降低生产成本、资源消耗和污染排放。

中国平煤神马集团着力打造中国中部最具竞争力的精煤生产基地

为适应供给侧结构性改革和煤炭行业去产能要求，中国平煤神马集团根据总体转型发展部署，煤炭产业将改变单纯依靠自身生产、洗选和销售的传统模式，转而立足于煤炭行业推进供给侧结构性改革后的资源状况，面向社会公开竞价采购高热值动力煤和低灰精煤，努力实现市场精准投放、成本精确控制、效益精细测算。特别是充分发挥特有煤种优势，从生产布局、资源配置、市场开发等方面系统谋划，加快生产经营型矿井建设和产品结构调整，做好煤炭配洗加工和资源转化，真正把“粗粮做细”，把“细粮做精”，努力打造中国

中部最具竞争力的精煤生产基地，2016年要力争转化内部动力煤400万t，使该集团精煤产量达到1000万t。据了解，面对当前严峻的市场形势，该集团积极调整产品结构，近年来相继成功开发了中硫肥精煤、高灰主焦煤、丁戊组1/3焦煤等产品，煤炭产品种类由过去的7种增加到目前的21种。2016年上半年，该集团精煤销售量同比增加70万t，其中27.5%的精煤是由丁组、戊组、庚组煤转化而来的，带来直接经济效益2300万元、综合效益7000余万元。

市场行情

环渤海港口动力煤市场简报

(2016年9月27日)

1、电厂耗煤减少，库存回升。本旬，全国重点发电企业日均供煤334万吨，比上月减少19万吨，下降5.4%，同比增加49万吨，增长17.2%；日均耗煤326万吨，比上月减少25万吨，下降7.1%，同比增加54万吨，增长19.9%。

截止9月20日，电厂存煤5311万吨，比上月末增加318万吨，增长6.3%；比年初减少2046万吨，下降27.8%；同比减少1501万吨，下降22%。存煤可用11天，比上月末减少2天，同比减少

13天。

2、港口煤价继续上涨。截止9月28日，环渤海5500大卡动力煤价格指数561元/吨，环比上涨7元/吨，价格指数已经连续十四期上涨；较年初上涨190元/吨，增长51.2%；比去年同期上涨165元/吨，增长41.7%。

3、海运费价格下跌。9月27日，秦皇岛海运煤炭运价指数(OCFI)报收于629.5点，比8月30日下跌198.46点，下降24%，同比增长32.7%。

秦皇岛海运费情况

单位:元/吨

港口	吨位	8月30日	9月27日	+、-
秦-广州	5-6万吨	39.4	28.2	-11.2
秦-上海	2-3万吨	32.5	24.9	-7.6
秦-上海	4-5万吨	30.3	21.4	-8.9
秦-宁波	1.5-2万吨	33.7	26.7	-7
秦-南京	2-3万吨	37.5	29.3	-8.2
秦-张家港	2-3万吨	34.9	26.9	-8

4、港口库存减少。截止9月20日,秦皇岛等北方五港煤炭库存1126万吨,比上月末减少6万

吨,下降0.53%;比年初减少73万吨,下降6.1%;同比减少795万吨,下降41.4%。

港口库存

单位:元/吨

港口	8月31日	9月20日	+、-
北方五港小计:	1132	1126	-6
其中:秦皇岛港	256	271	15
曹妃甸港	144	182	38
京唐港	305	290	-15
天津港	280	241	-39
黄骅港	147	142	-5
广州港	199	207	-8

秦皇岛港煤炭库存271万吨,比上月末增加15万吨,增长5.9%;比年初减少59万吨,下降17.9%;同比减少342万吨,下降55.8%。

广州港煤炭库存207万吨,比上月末增加8万吨,增长4%;比年初增加65万吨,增长45.8%;同比减少48万吨,下降5.9%。

5、港口调入量、调出量减少。本月前20天,秦皇岛港日均进港煤炭37.5万吨,比上月减少1.3万吨,下降3.4%,同比减少22.7万吨,下降37.7%;日均出港煤炭37.4万吨,比上月减少1.7万吨,下降4.3%,同比减少23.9万吨,下降40%。