

每日煤市传真

<http://www.sxcoal.com/>

目 录

今日要闻

能源局：支持大型煤企兼并重组小煤矿	1
10 月份陕西省原煤产量环比增长 11.55%	1
煤监局：部分煤矿存在超产情况 将严查	1

煤市分析

产能释放期或延长 煤价将逐步回归理性	2
--------------------------	---

市场动态

产地市场

西南动力煤：电厂库存地位 煤价持续上涨	2
全国主要生产地区煤炭价格行情	3

港口市场

南方港动力煤：下游缺煤仍存 市场报价走高	3
全国主要港口煤炭价格行情	4
主要港口煤炭调度数据快报	4

国际市场

嘉能可前三季度产量同比降 11%	5
------------------------	---

今日要闻

能源局：支持大型煤企兼并重组小煤矿

国家能源局 9 日发布《通知》称，要求严格新建煤矿准入，严禁核准新建年产 90 万吨以下的煤与瓦斯突出矿井。3 年内原则上停止审批新建煤矿项目、新增产能的技术改造项目和产能核增项目，确需新建煤矿的，应实行减量置换。加快培育先进产能，建设智能高效的大型现代化煤矿，实现生产、管理调度、灾害防治等环节智能感知及快速处理，全面提升煤矿安全和技术水平。积极推进煤矿企业兼并重组，鼓励和支持大型煤炭企业兼并重组小煤矿，提高开采技术水平。《关于进一步加强煤矿瓦斯防治工作的通知》同时指出，近年来，全国煤矿瓦斯事故逐年下降，煤矿瓦斯防治形势总体平稳好转，但近期煤矿瓦斯事故呈反弹趋势，相继发生宁夏林利煤炭公司“9·27”重大瓦斯事故和重庆市永川区金山沟煤矿“10·31”特别重大瓦斯爆炸事故，给人民生命财产造成重大损失，煤矿瓦斯防治形势严峻。这两起重特大事故暴露出部分煤矿企业瓦斯防治主体责任不落实、瓦斯防治基础薄弱、隐患排查治理不彻底、违法违规开采以及安全监管不到位等问题。

10 月份陕西省原煤产量环比增长 11.55%

据陕西煤监局消息，2016 年 10 月份，陕西省生产原煤 4450.70 万吨，同比减少 961.90 万吨，下降 17.77%，环比增加 460.81 万吨，上升 11.55%；1-10 月，陕西省累计生产原煤 36568.64 万吨，同比减少 4637.15 万吨，下降 11.25%。其中，央企在陕煤矿原煤产量 7093.78 万吨，同比减少 1503.35 万吨，下降 17.49%；省属煤矿原煤产量 9689.26 万吨，同比减少 1705.86 万吨，下降 14.97%；市县属煤矿原煤产量 19785.60 万吨，同比减少 1427.94 万吨，下降 6.73%。10 月份，陕西省销售原煤 4467.91 万吨，为同期产量的 100.39%。1-10 月累计销售原煤 36267.49 万吨，为同期产量的 99.18%；同比减少 2666.12 万吨，下降 6.85%。

煤监局：部分煤矿存在超产情况 将严查

煤监局 9 日发布的《关于煤矿超能力生产专项监察发现问题的通报》称，在专项监察中，个别煤矿被发现仍存在超能力生产情况，具体为内蒙古自治区赛蒙特尔、满世罐子沟、霍煤集团南露天矿、东明矿业公司、乌兰图嘎等 5 处煤矿产量超出煤矿核定生产能力。神华宁煤集团羊场湾煤矿、贵州省盘县新华煤矿存在“剃头下山”开采问题。贵州省大方煤业有限公司小屯煤矿、云南省塔甸煤矿科拉池井存在采掘工作面瓦斯抽采不达标组织生产现象。河南省郑煤集团、瑞平煤电有限公司和黑龙江省龙煤集团、德利能源股份有限公司等企业所属部分煤矿未在显著位置公示生产能力。安徽、吉林、江苏、云南等省部分煤矿或其上级公司未按 276 个工作日重新确定煤矿产能，未及时调整生产计划或经营指标。安徽省一些煤炭企业未按 276 个工作日制度调整下属煤矿相关经济指标。部分煤矿多采区、多水平布置采掘工作面，多煤层同时开采，矿井开拓、准备、回采煤量失衡，造成采掘接续紧张。河北省峰峰集团大社矿在同一煤层同一盘区同一翼布置 2 个采煤工作面、同时组织生产。

煤市分析

产能释放期或延长 煤价将逐步回归理性

发改委近期连续召开会议，意在增加供给，保障冬季用煤，同时维护正常市场交易秩序，防止煤炭价格剧烈波动。业内分析认为，当前煤价节节攀升的市场供需基础已出现扭转。国家发改委副秘书长许昆林在 11 月 9 日召开的新闻发布会上表示，国家发改委正在研究要把先进产能的释放期限从原来到今年年底延长到今冬明春供暖期结束，相关文件很快就会印发下去。下一步有关部门还将根据供需形势变化，研究建立先进产能释放的长效机制。他表示，截止 2015 年底，全国煤炭产能总规模 57 亿吨，考虑到今年去掉的近 3 亿吨，还有 54 亿吨产能，其中通过实施减量化生产储备的 6 亿吨产能，具有很强的调节弹性。近一个多月来，通过实施先进产能释放措施，煤炭产量已经有了明显的提升。最新数据显示，10 月中旬，国有重点企业煤炭产量达 4900 多万吨，创今年 4 月份以来新高，环比 9 月中旬回升 13%。从库存端看，预期近日电厂和港口库存将继续攀升，可有效保障迎峰度冬期间发电和供暖用煤需求。截止 11 月 9 日，秦皇岛港、黄骅港及曹妃甸三港铁路调入量合计 132.3 万吨，环比增幅 25%；秦皇岛港存煤 549 万吨，比 9 月 6 日低点 239 万吨大幅回升 129.7%。从电厂和供热存煤调度情况看，都达到了三年的平均水平。截至 11 月 7 日，全国统调电厂存煤达到 1.02 亿吨，比 8 月份低点增长 14%，可以用 22 天。

从运输端看，铁路部门采取多项措施增加煤炭运力供应。11 月 9 日，发改委邀请多家单位召开会议，研究做好新增运力和有效资源的工作衔接。有消息称，发改委要求铁路总公司集中往秦皇岛港运输，要求尽快将秦皇岛港的库存增加到 800 万吨。近期铁路和港口煤炭运输保持持续增长态势。10 月份，全国铁路煤炭运量完成 1.7 亿吨，同比增加 1059 万吨，增长 6.6%；11 月第一周，煤炭运量完成近 4000 万吨，同比增长 10.2%，增幅进一步扩大。此外，在稳定煤价方面，国家发改委还在推进煤企和电厂间尽快签订长期合同。8 日，神华、中煤与华电、国家电投签电煤中长期合同，此次中长期合同确定 5500 大卡动力煤基础价为 535 元/吨。

市场动态

产地市场

西南动力煤：电厂库存地位 煤价持续上涨

近期了解到贵地区由于之前煤矿关停较多，加之电厂库存持续下滑，市场需求量较大，当地资源比较紧张，致使当地政策只允许煤炭供应本地，而重庆地区由于之前瓦斯爆炸事件，煤矿全部关停，开始安全检查整顿，年产 9 万吨以下的煤矿要在今年年底全部停产，加之外购煤运输受阻，导致西南周边煤炭极度紧张，电厂库存低位运行，有电厂库存低至 3 天，支撑煤炭价格持续上涨。贵州某贸易商表示：他们那边发热量 5000 大卡，S 小于 1 的电煤现在出厂价是 600 元，现在资源比较紧缺，电煤价格一直上涨。贵州某煤矿表示：现在那边电煤接收价格在一毛二了，

看当前情况还要涨，现在电煤缺的厉害，再加运力问题，资源是较紧张的，现在了解到贵州那边的籽煤都拉去电长了。贵州某煤矿表示：原煤 Q5300A26V16，现在报价是 550 元含税，较 10 月初价格上涨 140 元，近期销售较好，由于矿井下面没有更多的煤，资源相对来比较紧张，现在那边需求比较大，预计后期还要涨。贵州某煤矿表示：现在那边电厂比较缺煤，资源比较紧张，现在政府下达近距离煤必须近电厂，我矿表示 3-6 洗:870 元左右，1-3 洗 750 元左右，后期市场大家现在观望中。重庆某贸易商表示：现在因为缺煤，近期刚准备下达要加大生产的消息，现在爆炸一事严重影响，这边的矿较少，现在电厂严重缺煤，大量需求，现在车皮较紧张，不好批，现在库存都在 10 万吨以内，现在电厂电煤接收价格在 1 毛 3 左右。（来源：中国煤炭资源网）

全国主要生产地区煤炭价格行情

地区	煤种	主要指标	价格（元/吨）	价格类型
动力煤				
山西.大同	弱粘煤	Q6000	490	坑口价
山西.怀仁	动力煤	Q>4800	425	车板价
陕西.榆林	动力块煤	Q6000	450	坑口价
内蒙.鄂尔多斯	电煤	Q5500	365	坑口价
炼焦煤				
山西.灵石	9#肥煤	G>85, S1.6	1130	车板价
山西.柳林	4#焦煤	G90, S<0.6	1490	车板价
内蒙古.乌海	肥精煤	G96, S2.0	930	出厂价
贵州.六盘水	焦精煤	G86, S0.6	1420	出厂价
无烟煤				
山西.阳泉	无烟洗小块	Q7000	740	车板价
山西.晋城	无烟中块	Q6800	860	车板价
河南.永城	无烟中块	Q7000	1030	车板价
贵州.六盘水	无烟小块	Q6500	930	坑口价
喷吹煤				
山西.寿阳	喷吹煤	Q7100-7300	955	车板价
山西.阳泉	喷吹煤	Q7000-7200	935	车板价
河北.邯郸	喷吹煤	Q6000	1060	车板价
宁夏.石嘴山	喷吹煤	Q>7000	490	出厂价

港口市场

南方港动力煤：下游缺煤仍存 市场报价走高

截至 11 月 9 日，汾渭广州内贸 5500 大卡指数报 810 元/吨，较上周同期涨 40 元；广州内贸 5000 大卡指数报 760 元/吨，较上周同期涨 40 元。近期了解到南方煤碳需求良好，部分地区依旧缺煤，加之上游个环节涨价致使下游采购成本增加，价格出现大幅上涨，贸易商对后期市场走向不明确，多数以观望为主。山西某贸易商表示，热量 5500 大卡低硫江内报价 810 元/吨附近，政策波动较大，市场走向不明朗，短期观望为主。广东某贸易商表示，近期广州港 5500 山西煤

有报到 830 元/吨附近, 后期走向看来是要跌的, 当前先观望。广东广州某贸易商表示, 调价还是与成本因素关联度较大, 当前市场上需求延续较好, 相比市场户的报价算是相对低位了, 目前热量 5500 大卡低硫煤报价 810 元/吨, 5000 大卡低硫煤报价 755 元/吨。广东珠海某贸易商表示, 当地贸易商再次涨价, 涨幅 20 元, 目前 5500 大卡低硫煤在 810-820 元/吨的水平, 5000 大卡的低硫煤能到 760 元/吨。广东广州某贸易商表示, 热量 5100 大卡, 硫 0.2 的印尼煤港口地销提货价涨 50 元报价至 620 元/吨, 近期内贸煤也普遍提涨了 20 元。

全国主要港口煤炭价格行情

地区	煤种	主要指标	价格 (元/吨)	价格类型
动力煤				
河北. 秦皇岛	动力末煤	Q5800	734	平仓价
广东. 广州港	山西优混	Q5500	810	库提价
炼焦煤				
河北. 京唐港	1/3 焦煤 (内蒙)	G90, S1. 1	1090	库提价
广西. 防城港	1/3 焦煤 (澳)	G85, S0. 9	1820	库提价
无烟煤				
辽宁. 大东港	朝鲜无烟末煤 (A13)	Q6100	788	平仓价
山东. 日照港	朝鲜无烟末煤 (A13)	Q6100	800	库提价
喷吹煤				
山东. 日照港	喷吹煤 (晋城)	Q6800	1110	平仓价

主要港口煤炭调度数据快报

广州港煤炭库存情况				
单位: 万吨	11 月 06 日	11 月 07 日	11 月 08 日	11 月 09 日
广州港集团	202. 53	207. 22	193	187. 61
新沙公司	120	118	115	115
西基公司	75	81	70	65
新港公司	7. 53	8. 22	8	7. 61
黄埔公司	0	0	0	0
秦皇岛港煤炭速报				
	11 月 07 日	11 月 08 日	11 月 09 日	11 月 10 日
铁路到车 (车)	7875	6929	7404	8452
港口卸车 (车)	8067	6801	7601	8123
铁路调入量 (万吨)	63. 8	52. 2	61. 1	64. 3
港口吞吐量 (万吨)	35. 3	57. 7	55. 6	59. 3
锚地船舶 (艘)	74	82	77	76
今日预到 (艘)	12	6	6	11
港口库存 (万吨)	549	543. 5	549	554
国投京唐港煤炭速报				

	11 月 07 日	11 月 08 日	11 月 09 日	11 月 10 日
昼夜卸车(车)	1402	1670	1902	1680
昼夜卸车量(万吨)	11.2	13.4	15.2	13.5
港口吞吐量(万吨)	11.4	4.2	8.2	10.2
锚地船舶(艘)	12	6	6	6
今日预到(艘)	8	5	6	4
港口库存(万吨)	96	105	112	115
曹妃甸港煤炭速报				
	11 月 07 日	11 月 08 日	11 月 09 日	11 月 10 日
卸车数(列)	22	9	21	16
卸车量(万吨)	18	7.5	17.2	13
装船量(万吨)	11.1	19	17.5	16.4
锚地船舶(艘)	10	12	10	4
今日预到(艘)	9	9	6	7
港口库存(万吨)	266	255	255	251

国际市场

嘉能可前三季度产量同比降 11%

大宗商品巨头嘉能可集团(Glencore)近日发布的产量报告显示,今年1-9月份,嘉能可共产煤9190万吨,同比下降11%。产量下降的主要原因是由于南非奥普提莫姆煤矿(Optimum Coal)的出售及其他两座煤矿关闭,澳大利亚煤矿检修以及哥伦比亚不良天气影响。1-9月份总产量中,嘉能可位于澳大利亚的煤矿产煤4910万吨,其中4240万吨为动力煤,360万吨为炼焦煤,310万吨为半软焦煤,较去年相比下降60万吨。1-9月份,嘉能可位于澳洲的动力煤产量同比增长2%。而出口动力煤产量3780万吨,同比下降3%,主要是由于今年早些时候布尔加矿(Bulga)地面开采条件差,抵消了乌兰西煤矿(Ulan)和曼古拉煤矿(Mangoola)增加的产量。公司报告显示,今年1-9月份,嘉能可在澳煤矿的炼焦煤产量为360万吨,同比下降14%,主要是由于多个煤矿受生产和地质原因影响所致。

免责声明

本刊物为汾渭能源信息服务有限公司制作，仅供中国煤炭资源网（www.sxcoal.com）的客户使用。本刊物所提供的市场信息、数据、及未来走势及产品估价，仅作为参考之用。客户不应将本刊物作为投资决策的唯一参考因素，亦不应认为本刊物可以取代自己的判断。本公司不为客户因使用本刊物或刊物所载内容引起的任何损失承担任何责任。

本刊物版权为汾渭能源信息服务有限公司所有，未经书面许可，任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制、发表或引用。如征得本公司同意进行引用、刊发的，需在允许的范围内使用，并注明出处为“中国煤炭资源网”，且不得对本刊物内容进行任何有悖原意的引用、删节和修改。

欲了解最新的煤炭市场动态和热点评述，全面而详尽的煤炭行业数据，请访问中国煤炭资源网 www.sxcoal.com。刊物订阅及相关咨询，请致电 0351-8214333。