



Research and
Development Center

盛夏将至，重点关注电厂日耗变化

煤炭行业周报

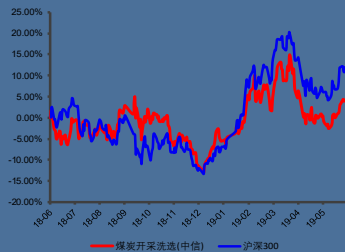
2019年07月05日

左前明 煤炭行业首席分析师
周 杰 研究助理
王志民 研究助理

证券研究报告

行业研究——周报

煤炭行业



资料来源：信达证券研发中心

左前明 煤炭行业首席分析师
 执业编号：S1500518070001
 联系电话：+86 10 83326795
 邮箱：zuoqianming@cindasc.com

周杰 研究助理
 联系电话：+86 10 83326797
 邮箱：zhoujie@cindasc.com

王志民 研究助理
 联系电话：+86 10 83326951
 邮箱：wangzhimin@cindasc.com

信达证券股份有限公司
 CINDA SECURITIES CO.,LTD
 北京市西城区闹市口大街9号院1号楼
 邮编：100031

盛夏将至，重点关注电厂日耗变化

2019年07月05日

本期内容提要：

- ◆ **港口煤价小幅上涨。**截至7月3日，港口方面，秦皇岛港山西产动力末煤(Q5500)平仓价611.0元/吨，较上周上涨11.0元/吨。动力煤价格指数(RMB):CCI 5500(含税)616.0元/吨，较上周上涨11.0元/吨。产地方面，山西大同南郊弱粘煤413.0元/吨，较上周持平；内蒙古鄂尔多斯东胜大块精煤417.0元/吨，较上周持平。国际煤价，纽卡斯尔港动力煤现货价70.79美元/吨，较上周上涨0.08美元/吨。截止7月3日动力煤主力合约期货贴水4.4元/吨。
- ◆ **下游需求弱稳运行。**本周沿海六大电日耗均值为61.9万吨，较上周的65.2万吨下降3.3万吨，降幅5.0%，较18年同期的68.6万吨下降6.8万吨，降幅9.8%；7月4日六大电日耗为60.4万吨，周环比下降6.1万吨，降幅9.2%，同比下降9.8万吨，降幅14.0%，可用天数为29.1天，较上周同期增加2.0天，较去年同期增加7.8天。最新一期重点电厂日均耗煤352.0万吨，较上期增加14.0万吨，增幅4.1%；较18年同期增加21.0万吨，增幅6.3%。
- ◆ **港口库存继续下降，重点电厂存煤仍处较高水平。**本周国内重要港口（秦皇岛、曹妃甸、国投京唐港）库存小幅下降，周内库存水平均值1018.4万吨，较上周的1142.9万吨下降124.5万吨，降幅10.9%；下游电厂库存方面，本周六大电厂煤炭库存均值1750.5万吨，较上周下降26.2万吨，降幅1.5%，较18年同期增加283.7万吨，增幅19.3%；最新一期全国重点电厂库存8689.0万吨，较上期增加30.0万吨，增幅0.3%，较18年同期增加1823.0万吨，增幅26.6%。截至7月3日秦皇岛港港口吞吐量周环比下降2.5万吨至61.8万吨。
- ◆ **焦炭焦煤板块：焦炭方面**，山西部分焦企针对第三轮降价表示拒绝，但据汾渭了解，目前针对第三轮降价，河北区域多数钢厂已经落实。唐山地区高炉限产力度较大，影响焦炭整体供需面仍偏宽松，钢厂普遍到货良好，仍以控制库存为主。**焦煤方面**，产地炼焦煤跌幅扩大，临汾、长治部分低硫焦煤资源跌幅已达100元/吨以上，低硫主焦煤价格下探至承兑价1520元/吨左右，肥煤、贫瘦煤等资源普遍跌幅也在50元/吨左右。焦企对于不紧缺煤种仍持谨慎观望态度，产地煤矿普遍出货情况较差，介于库存压力，部分煤矿仍有进一步下调预期，市场情绪低迷。
- ◆ **我们认为，6月中国制造业PMI为49.7%不及预期，经济仍面临较大的下行压力，但伴随产业结构调整 and 居民消费升级，三产和城乡居民占全社会用能用电的比重及增量贡献度逐步提升，能源/电力消费增长的韧性逐步增强。行业方面，现阶段煤炭市场仍呈现供需两弱的局面，但在供需紧平衡叠加成本支撑，煤炭价格维持高位。7月份全国即将步入盛夏，根据历史数据，7月电厂日耗均会显著增加，夏季高温带来的居民用电增长有望刺激煤炭消费。供给端，近期榆林放松煤管票限制，按全年定额发放，不再按月领取，可以在一定程度上缓解因季节因素**

带来的供给紧张的局面，但今年矿难事故高发，同时即将迎来建国 60 周年大庆，8-9 月份煤炭主产地将开展新一轮的安监检查，供给端仍将受限。总体看旺季到来煤价支撑因素凸显，重点关注接下来电厂日耗增幅和电厂的库存去化进度。焦煤方面，近期钢铁行业限产预期浓厚，钢企对焦炭采购积极性下降，主要以消化企业端现有库存为主，焦炭拉运偏冷清；此外，焦企利润被进一步被挤压，焦炭价格的走低传导至上游焦煤行业，焦煤价格承压运行，产地炼焦煤跌幅逐步扩大。动力煤继续推荐估值优势明显，安全边际较高且具有成长性的兖州煤业（H、A），资源禀赋优异，内生增长空间较大的陕西煤业，和业绩稳健、现金流充沛的中国神华（H、A）三大核心标的。炼焦煤积极关注西山煤电（国改预期）、淮北矿业、平煤股份等以及煤炭供应链管理与金融公司瑞茂通。

- ◆ **风险因素：**安全生产事故，下游用能用电部继续较大规模限产，宏观经济大幅失速下滑。

目录

一、本周核心观点及重点关注：盛夏将至，重点关注电厂日耗变化.....	3
二、本周煤炭板块及个股表现.....	4
三、煤炭价格跟踪：港口煤价小幅上涨.....	6
四、煤炭库存跟踪：港口库存继续下降，重点电厂存煤仍处较高水平.....	11
五、煤炭行业下游表现：下游需求弱稳运行.....	15
六、上市公司重点公告.....	19
七、本周行业重要资讯.....	20
八、风险因素.....	20

表目录

表 1: 本周煤炭价格速览.....	6
表 2: 本周煤炭库存及调度速览.....	11
表 3: 本周煤炭下游情况速览.....	15

图目录

图 1: 各行业板块一周表现 (%).....	4
图 2: A 股煤炭及焦化板块区间涨跌幅 (%).....	4
图 3: 煤炭开采洗选板块个股表现 (%).....	5
图 4: 环渤海动力煤价格指数.....	7
图 5: 动力煤价格指数(RMB):CCI15500(含税).....	7
图 6: 秦皇岛港:平仓价:动力末煤(Q5500):山西产 (元/吨).....	7
图 7: 产地煤炭价格变动 (元/吨).....	7
图 8: 国际煤价指数变动情况 (美元/吨).....	8
图 9: 广州港:澳洲煤、印尼煤库提价 (元/吨).....	8
图 10: 我国广州港内贸煤、进口煤价差跟踪情况 (元/吨).....	9
图 11: 期货收盘价(活跃合约):动力煤 (元/吨).....	9
图 12: 港口焦煤价格变动情况 (元/吨).....	9
图 13: 产地焦煤价格变动情况 (元/吨).....	9
图 14: 澳大利亚峰景矿硬焦煤价格变动情况 (美元/吨).....	10
图 15: 期货收盘价(活跃合约):焦煤 (元/吨).....	10
图 16: 产地无烟煤车板价变动情况 (元/吨).....	11
图 17: 喷吹煤车板价 (含税) 变动情况 (元/吨).....	11
图 18: 秦皇岛港煤炭库存 (万吨).....	12
图 19: 澳大利亚纽卡斯尔港煤炭库存变化情况(万吨).....	12
图 20: 六大港口炼焦煤库存 (万吨).....	12
图 21: 国内独立焦化厂炼焦煤总库存 (万吨).....	12
图 22: 秦皇岛港铁路到车量及港口吞吐量 (万吨).....	13
图 23: 煤炭海运费情况 (元/吨).....	13
图 24: 2017-2018 年北方四港货船比 (库存与船舶比) 情况.....	14
图 25: 六大发电集团煤炭日均耗煤变化情况 (万吨).....	16
图 26: 六大发电集团煤炭库存量变化情况 (万吨).....	16
图 27: 六大发电集团煤炭库存可用天数变化情况 (天).....	16
图 28: Myspic 综合钢价指数.....	17
图 29: 上海螺纹钢价格(HRB400 20mm).....	17
图 30: 出厂价:一级冶金焦(唐山产):河北.....	18
图 31: 高炉开工率:全国.....	18
图 32: 各地区尿素市场平均价 (元/吨).....	19
图 33: 全国水泥价格指数 (元/吨).....	19

一、本周核心观点及重点关注：盛夏将至，重点关注电厂日耗变化

我们认为，6月中国制造业 PMI 为 49.7%不及预期，经济仍面临较大的下行压力，但伴随产业结构调整 and 居民消费升级，三产和城乡居民占全社会用能用电的比重及增量贡献度逐步提升，能源/电力消费增长的韧性逐步增强。行业方面，现阶段煤炭市场仍呈现供需两弱的局面，但在供需紧平衡叠加成本支撑，煤炭价格维持高位。7月份全国即将步入盛夏，根据历史数据，7月电厂日耗均会显著增加，夏季高温带来的居民用电增长有望刺激煤炭消费。供给端，近期榆林放松煤管票限制，按全年定额发放，不再按月领取，可以在一定程度上缓解因季节因素带来的供给紧张的局面，但今年矿难事故高发，同时即将迎来建国 60 周年大庆，8-9 月份煤炭主产地将开展新一轮的安监检查，供给端仍将受限。总体看旺季到来煤价支撑因素凸显，重点关注接下来电厂日耗增幅和电厂的库存去化进度。焦煤方面，近期钢铁行业限产预期浓厚，钢企对焦炭采购积极性下降，主要以消化企业端现有库存为主，焦炭拉运偏冷清；此外，焦企利润被进一步被挤压，焦炭价格的走低传导至上游焦煤行业，焦煤价格承压运行，产地炼焦煤跌幅逐步扩大。动力煤继续推荐估值优势明显，安全边际较高且具有成长性的兖州煤业（H、A），资源禀赋优异，内生增长空间较大的陕西煤业，和业绩稳健、现金流充沛的中国神华（H、A）三大核心标的。炼焦煤积极关注西山煤电（国改预期）、淮北矿业、平煤股份等以及煤炭供应链管理与金融公司瑞茂通。

近期重点关注

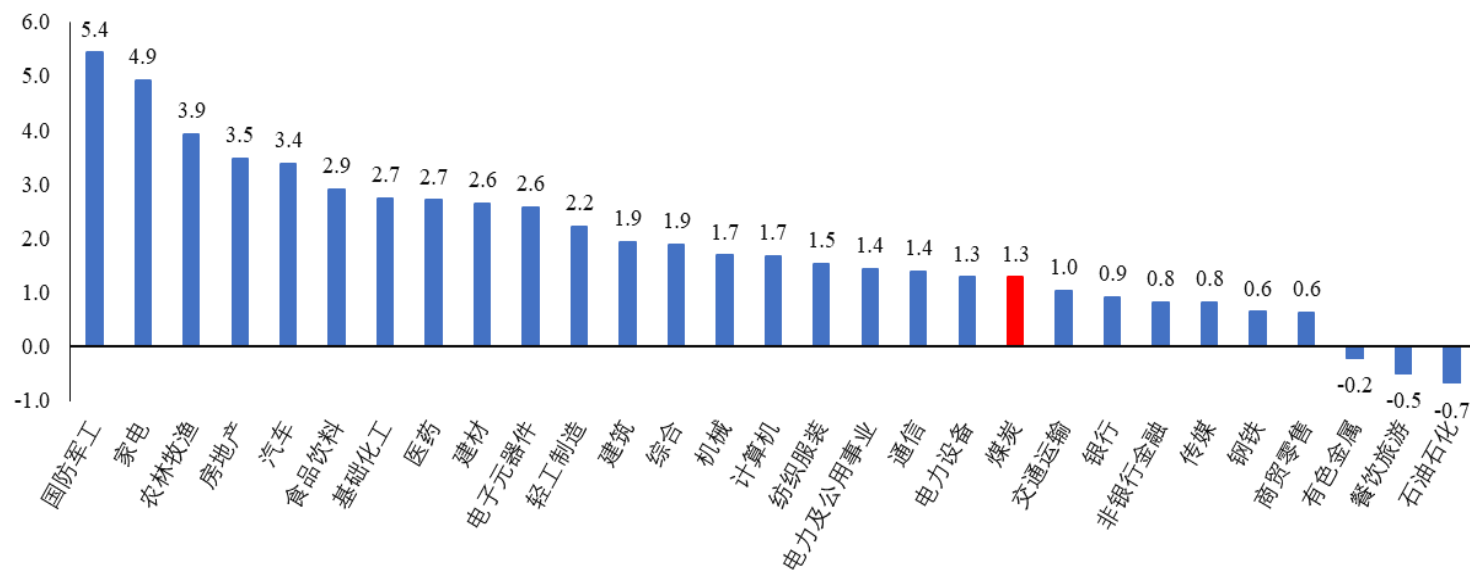
1、榆林地区煤管票放开，按全年定额发放，不再按月领取。“三统一”管理模式（即统一计划、统一票据、统一管理系统设备）的最有效抓手，就是“煤管票”。“煤管票”即《榆林市煤炭销售计量专用票》，由榆林市财政局统一印制，然后由市县两级煤炭管理部门发放给企业，在票据的发放、回收等管理过程中，市县两级部门形成了一整套互相监督制约的机制体制，这种模式彻底杜绝了以往各县区借煤票名义强加税费的可能。目前，榆林市各涉煤企业在领用“煤管票”时，仅需要缴纳代收的 1 元/吨的水土资源保持费，此外别无其他费用。煤管票放开在一定程度上说明供给端的紧缺现象，同时，煤管票放开后也会在一定程度上缓解季节性因素导致的煤炭供给紧张的局面，平抑了煤价大幅波动的情况。（资料来源：<http://www.sxcoal.com/news/4594303/info>）

2、国家统计局 27 日发布消息称，2019 年 1-5 月，全国规模以上工业企业实现营业收入 41.61 万亿元，同比增长 5.1%。其中，采矿业主营业务收入 17939.2 亿元，同比增长 6.1%；煤炭开采和洗选业实现主营业务收入 9518.4 亿元，同比增长 4.4%；煤炭开采和洗选业实现利润总额 1110.6 亿元，同比下降 9.4%；此外，2019 年 1-5 月，煤炭开采和洗选业营业成本 6813.6 亿元，同比增长 8.3%。采矿业营业成本 12887.2 亿元，同比增长 7.3%。截至 6 月 27 日，今年以来秦港 Q5500 煤价均值为 605 元/吨，较 18 年同期下降了 58 元/吨，降幅 8.7%，此外，考虑到煤企生产投资增加以及前期补亏情况，煤炭行业生产成本有所提高，再叠加煤价的小幅走弱，导致煤企利润下滑。（资料来源：<http://www.sxcoal.com/news/4593953/info>）

二、本周煤炭板块及个股表现

- 本周煤炭板块上涨 1.3%，表现优于大盘；本周沪深 300 上涨 1.8%到 3893.2；涨幅前三的行业分别是国防军工(5.4%)、家电(4.9%)、农林牧渔(3.9%)。

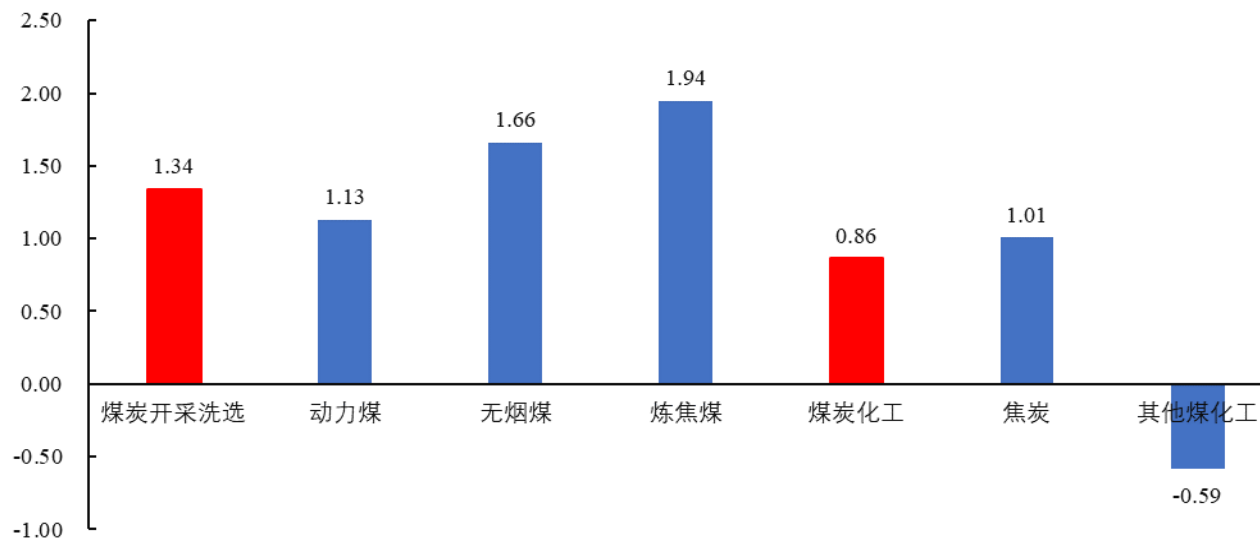
图 1：各行业板块一周表现 (%)



资料来源：Wind，信达证券研发中心

- 本周煤炭开采洗选板块上涨 1.34%，动力煤板块上涨 1.13%，无烟煤板块上涨 1.66%；煤炭化工上涨 0.86%，焦炭板块上涨 1.01%。

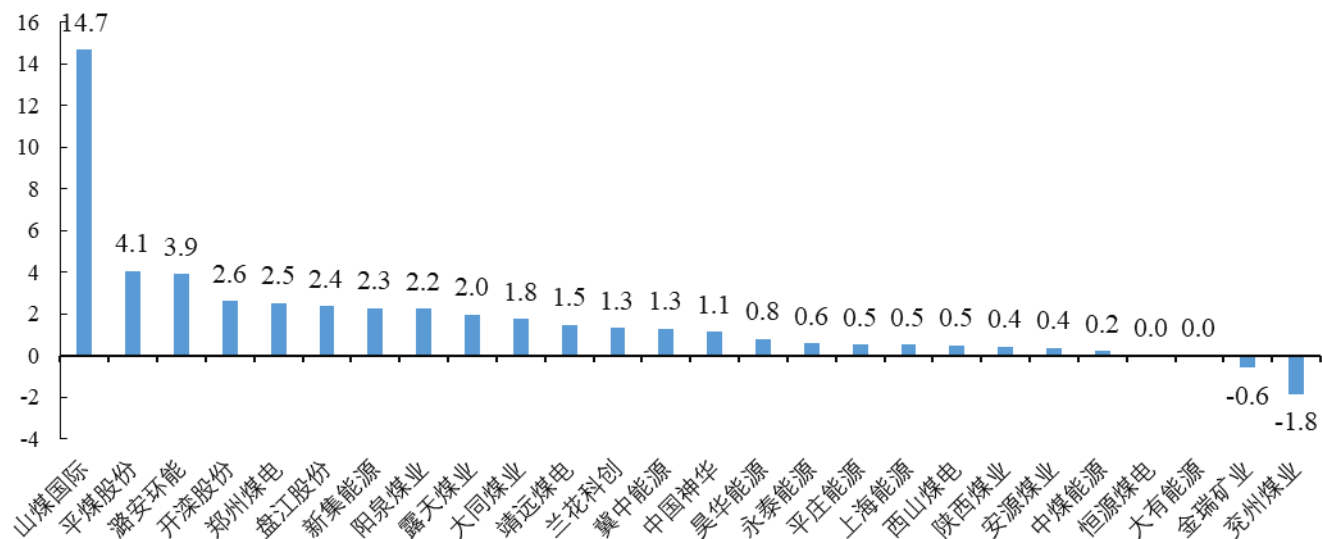
图 2：A 股煤炭及焦化板块区间涨跌幅 (%)



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

- 本周煤炭采选板块中涨幅前三的分别为山煤国际(14.7%)、平煤股份(4.1%)、潞安环能(3.9%)。

图 3: 煤炭开采洗选板块个股表现 (%)



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

三、煤炭价格跟踪：港口煤价小幅上涨

表 1: 本周煤炭价格速览

		价格	周变化	周环比	同比	单位	
煤炭价格指数		环渤海动力煤价格指数(Q5500K)	578.00	0.00	0.00%	1.40%	元/吨
		动力煤价格指数(RMB):CCI5500(含税)	607.00	616.00	1.48%	-2.38%	元/吨
动力煤价格	港口价格	秦皇岛港动力末煤(Q5500)山西产平仓价	611.00	11.00	1.83%	-9.75%	元/吨
		广州港山西优混库提价(含税)	690.00	0.00	0.00%	-9.80%	元/吨
	产地价格	陕西榆林动力块煤(Q6000)坑口价	585.00	0.00	0.00%	21.88%	元/吨
		大同南郊弱粘煤坑口价(含税)	422.00	9.00	2.18%	-9.25%	元/吨
		内蒙古东胜大块精煤车板价(Q5500)	419.00	2.00	0.48%	-3.68%	元/吨
	国际动力煤价	纽卡斯尔 NEWC 动力煤	70.53	-0.26	-0.37%	-39.77%	美元/吨
		欧洲 ARA 港动力煤现货价	52.51	3.31	6.73%	-47.31%	美元/吨
		理查德 RB 动力煤现货价	65.25	0.87	1.35%	-39.73%	美元/吨
		广州港印尼煤(Q5500)库提价	665.00	0.00	0.00%	-12.50%	元/吨
		广州港澳洲煤(Q5500)库提价	665.00	0.00	0.00%	-12.50%	元/吨
	内贸进口煤价差	广州港内贸煤减去进口动力煤	158.10	价差扩大	-	-	元/吨
	动力煤期货	收盘价	589.00	贴水 22.0	-	-	元/吨
炼焦煤价格	港口价格	京唐港山西产主焦煤库提价(含税)	1,740.00	-30.00	-1.69%	-1.14%	元/吨
		连云港山西产主焦煤平仓价(含税)	1,840.00	-30.00	-1.60%	-1.08%	元/吨
	产地价格	临汾肥精煤车板价(含税)	1,560.00	-50.00	-3.11%	-4.88%	元/吨
		兖州气精煤车板价	1,140.00	0.00	0.00%	12.87%	元/吨
		邢台 1/3 焦精煤车板价	1,500.00	-10.00	-0.66%	1.35%	元/吨
	国际动力煤价	澳洲峰景煤矿硬焦煤中国到岸价	196.00	-6.75	-3.33%	-4.85%	元/吨
	焦煤期货	收盘价	1,374.00	贴水 226.0	-	-	元/吨
无烟煤价格		晋城中块无烟煤(Q6800)	1,155.00	0.00	0.00%	5.96%	元/吨
		阳泉无烟洗中块(Q7000)	1,125.00	0.00	0.00%	6.13%	元/吨
		河南焦作无烟中块(Q7000)	1,255.00	0.00	0.00%	5.46%	元/吨

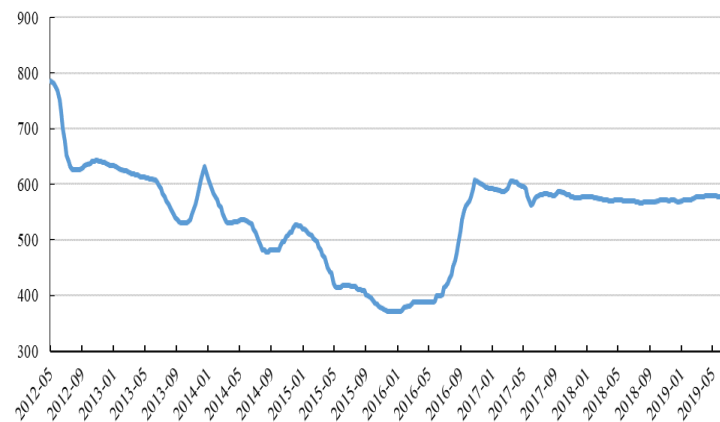
喷吹煤价格	长治潞城喷吹煤(Q6700-7000) 车板价(含税)	917.00	-30.00	-3.17%	3.97%	元/吨
	阳泉喷吹煤车板价(含税)(Q7000-7200)	980.00	0.00	0.00%	-4.39%	元/吨

资料来源: Wind, 信达证券研发中心

1、煤炭价格指数

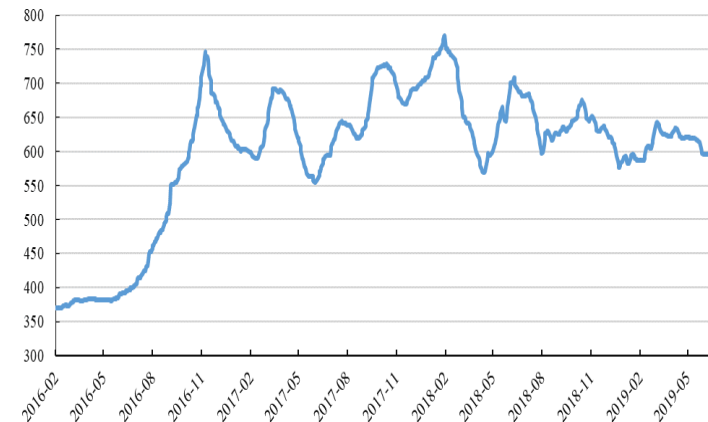
- 截至7月3日, 秦皇岛海运煤炭交易市场发布的环渤海动力煤价格指数(环渤海地区发热量 5500 大卡动力煤的综合平均价格)报收于 578.0 元/吨, 环比上期持平; 截至7月3日, 动力煤价格指数(RMB):CCI5500(含税)报收于 616.0 元/吨, 环比上期环比增加 1.48%。

图 4: 环渤海动力煤价格指数



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

图 5: 动力煤价格指数(RMB):CCI5500(含税)



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

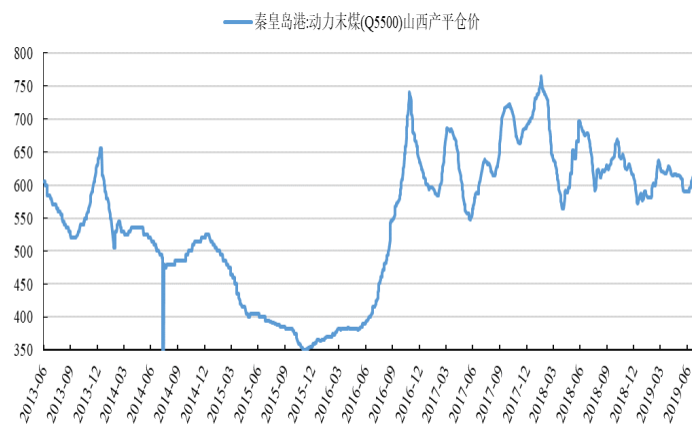
2、动力煤价格

2.1 港口及产地动力煤价格

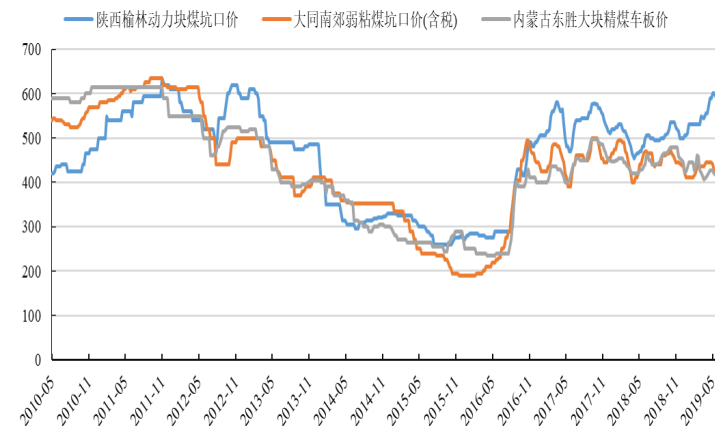
- 港口动力煤: 截至7月3日, 秦皇岛港动力末煤(Q5500)山西产平仓价 611.0 元/吨, 环比上期上涨 11.0 元/吨。
- 产地动力煤: 截至6月28日, 陕西榆林动力块煤(Q6000)坑口价 585.0 元/吨, 环比上期持平; 大同南郊粘煤坑口价(含税)(Q5500) 422.0 元/吨, 环比上期上涨 9.0 元/吨; 内蒙古东胜大块精煤车板价(Q5500) 419.0 元/吨, 环比上期上涨 2.0 元/吨。

图 6: 秦皇岛港:平仓价:动力末煤(Q5500):山西产(元/吨)

图 7: 产地煤炭价格变动(元/吨)



资料来源: Wind, 信达证券研发中心



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

2.2 国际动力煤价格

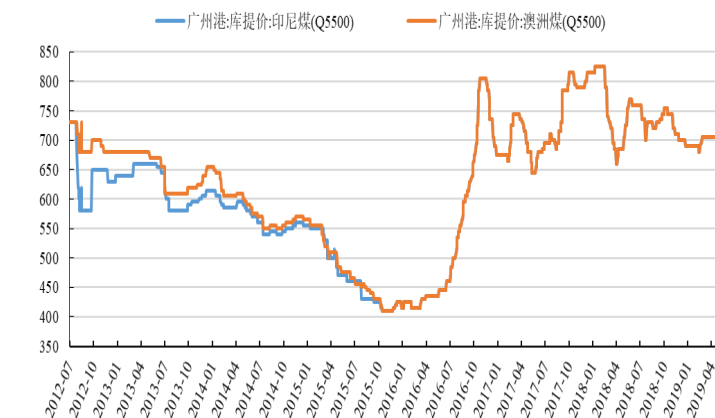
- 截至7月3日, ARA 指数 52.5 美元/吨, 环比上期上涨 3.31 美元/吨; 理查德 RB 动力煤 FOB 指数 65.3 美元/吨, 环比上期上涨 0.87 美元/吨; 纽卡斯尔 NEWC 动力煤 FOB 指数 70.5 至下跌 0.26 美元/吨。
- 截至7月3日, 广州港印尼煤(Q5500)库提价 665.0 元/吨, 环比上期持平; 广州港澳洲煤(Q5500)库提价 665.0 元/吨, 环比上期持平。

图 8: 国际煤价指数变动情况 (美元/吨)



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

图 9: 广州港:澳洲煤、印尼煤库提价 (元/吨)

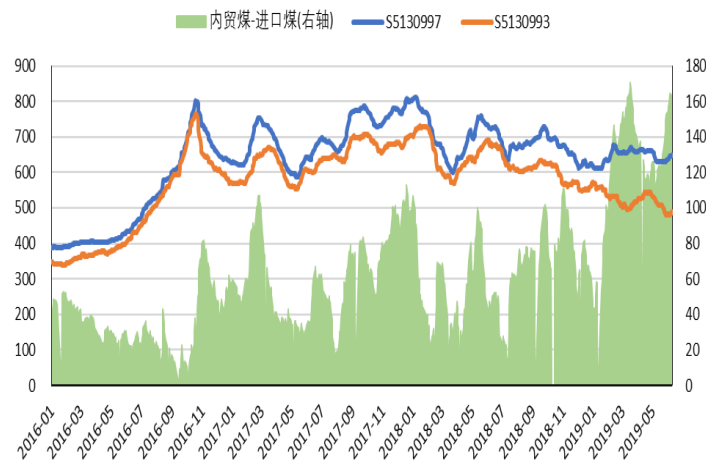


资料来源: Wind, 信达证券研发中心

2.3 内贸煤、进口煤价差跟踪及动力煤期货情况

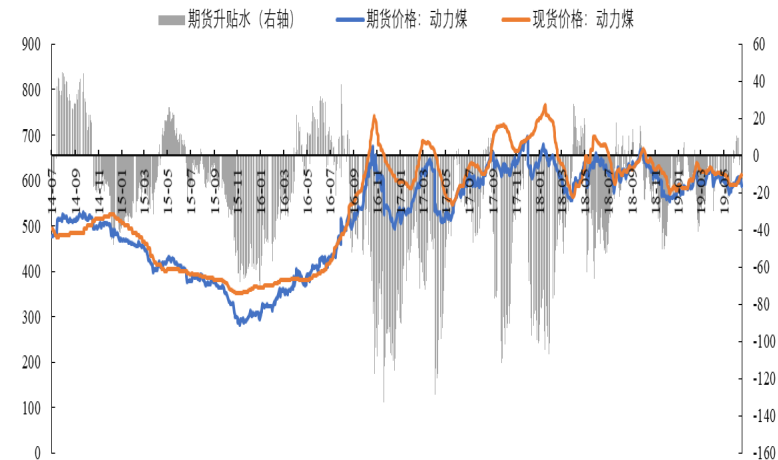
- 截至7月3日，我国广州港内贸煤减去进口动力煤价差为 158.1 元/吨，价差较上周有所扩大。
- 动力煤期货：截至7月4日，动力煤期货活跃合约下跌 6.6 元/吨至 589.0 元/吨，期货贴水 22.0 元/吨。

图 10: 我国广州港内贸煤、进口煤价差跟踪情况 (元/吨)



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

图 11: 期货收盘价(活跃合约):动力煤 (元/吨)



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

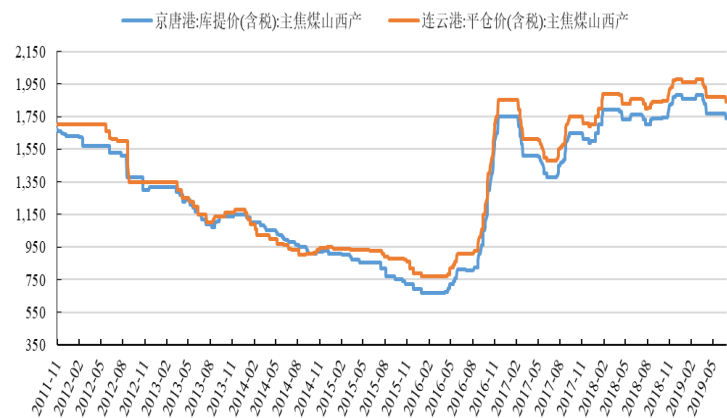
3、炼焦煤价格

3.1 港口及产地炼焦煤价格

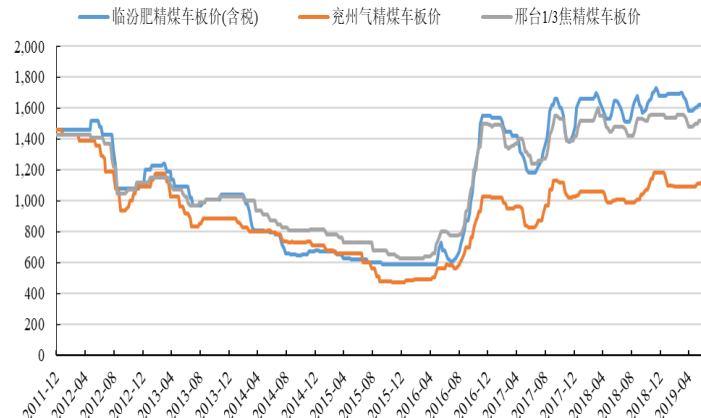
- 港口炼焦煤：截至7月3日，京唐港山西产主焦煤库提价(含税)1740.0 元/吨，环比上期下跌 30.0 元/吨；连云港山西产主焦煤平仓价(含税)1840.0 元/吨，环比上期下跌 30.0 元/吨。
- 产地炼焦煤：截至6月28日，临汾肥精煤车板价(含税)1560.0 元/吨，环比上期下跌 50.0 元/吨；兖州气精煤车板价 1140.0 元/吨，环比上期持平；邢台 1/3 焦精煤车板价 1500.0 元/吨，环比上期下跌 10.0 元/吨。

图 12: 港口焦煤价格变动情况 (元/吨)

图 13: 产地焦煤价格变动情况 (元/吨)



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

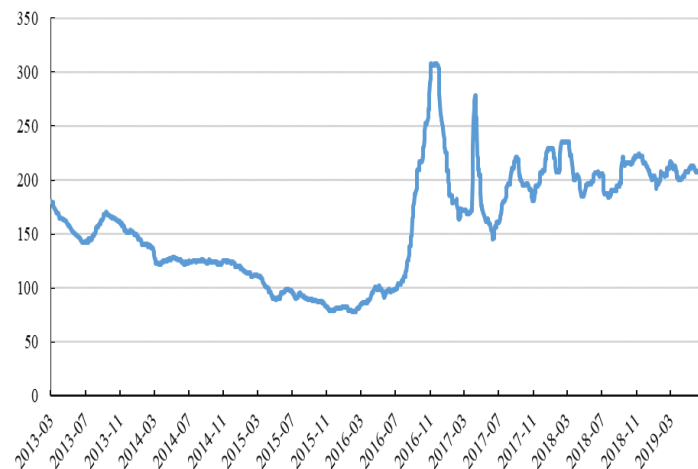


资料来源: Wind, 信达证券研发中心

3.2 国际炼焦煤价格及焦煤期货情况

- 国际炼焦煤: 截至7月3日, 澳大利亚峰景煤矿硬焦煤中国到岸价 196.0 美元/吨, 环比上期下跌 6.8 美元/吨。
- 焦煤期货: 截止7月4日, 焦煤期货活跃合约下跌 4.5 元/吨至 1374.0 元/吨, 期货贴水 226.0 元/吨。

图 14: 澳大利亚峰景矿硬焦煤价格变动情况 (美元/吨)



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

图 15: 期货收盘价(活跃合约):焦煤 (元/吨)

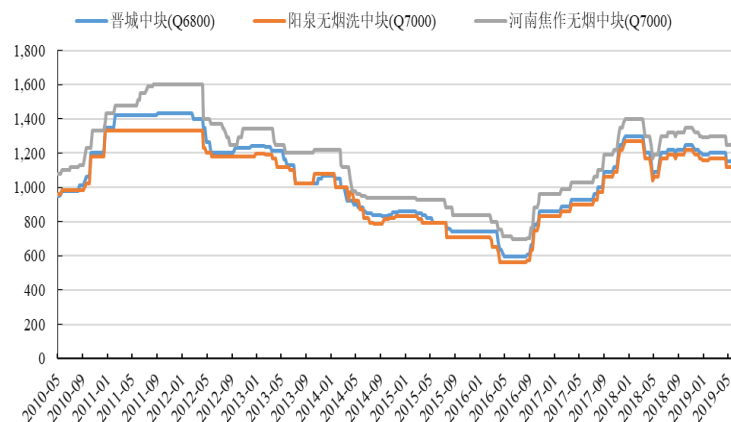


资料来源: Wind, 信达证券研发中心

4、无烟煤及喷吹煤价格

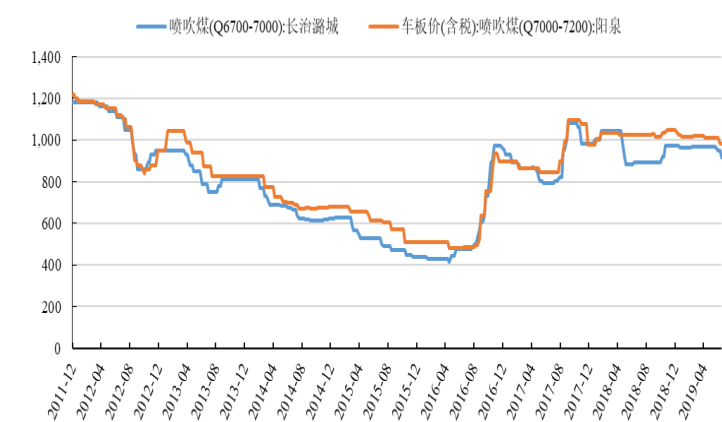
- 无烟煤：截至 6 月 28 日，晋城中块无烟煤(Q6800)1155.0 元/吨，环比上期持平；阳泉无烟洗中块(Q7000)1125.0 元/吨，环比上期持平；河南焦作无烟中块(Q7000)1255.0 元/吨，环比上期持平。
- 喷吹煤：截至 6 月 28 日，长治潞城喷吹煤(Q6700-7000)车板价(含税)价格 917.0 元/吨，环比上期下跌 30.0 元/吨；阳泉喷吹煤车板价(含税)(Q7000-7200)980.0 元/吨，环比上期持平。

图 16: 产地无烟煤车板价变动情况 (元/吨)



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

图 17: 喷吹煤车板价 (含税) 变动情况 (元/吨)



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

四、煤炭库存跟踪：港口库存继续下降，重点电厂存煤仍处较高水平

表 2: 本周煤炭库存及调度速览

-	指标	价格	周变化	周环比	同比	单位
动力煤库存	秦皇岛港煤炭库存	574.00	35.50	6.59%	-14.84%	万吨
	澳洲纽卡斯尔港煤炭库存	206.58	4.61	2.28%	1.49%	万吨
炼焦煤库存	六大港口炼焦煤库存	559.70	-23.30	-4.00%	88.39%	万吨
	国内独立焦化厂(产能>200万吨, 100家)	512.80	-4.43	-0.86%	0.08%	万吨
	国内独立焦化厂(产能100-200万吨, 100家)	183.50	-6.20	-3.27%	8.13%	万吨
	国内独立焦化厂(产能<100万吨, 100家)	93.20	0.30	0.32%	6.32%	万吨

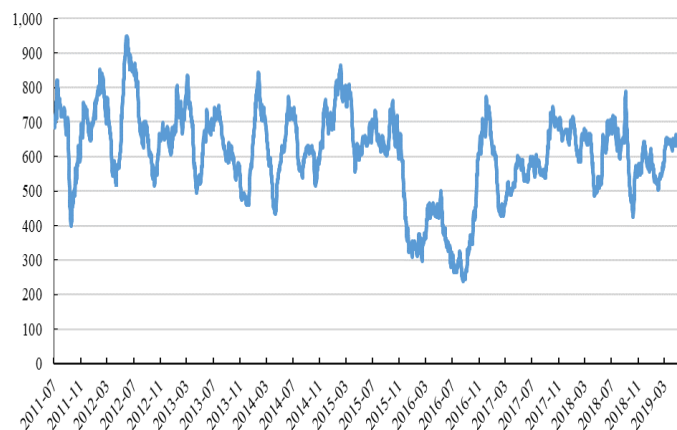
港口煤炭调度	秦皇岛港铁路到车	7,124.00	1,034.00	16.98%	-5.83%	车
	秦皇岛港港口吞吐量	49.20	-12.60	-20.39%	-28.80%	万吨
煤炭海运费	秦皇岛-上海(4-5 万 DWT)	20.30	-5.40	-21.01%	-35.35%	元/吨
	秦皇岛-广州(5-6 万 DWT)	29.90	-4.00	-11.80%	-28.47%	元/吨
货船比	货船比	30.11	价差扩大	-	-	-

资料来源: Wind, 信达证券研发中心

1、动力煤港口库存

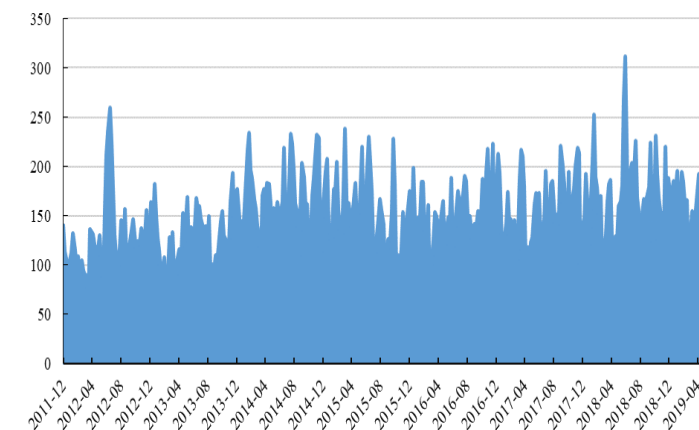
- 截至 7 月 4 日, 秦皇岛港煤炭库存增加 35.5 万吨至 574.0 万吨; 截至 6 月 30 日, 澳大利亚纽卡斯尔港煤炭库存增加 4.612 万吨至 206.6 万吨。

图 18: 秦皇岛港煤炭库存(万吨)



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

图 19: 澳大利亚纽卡斯尔港煤炭库存变化情况(万吨)



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

2、炼焦煤港口库存

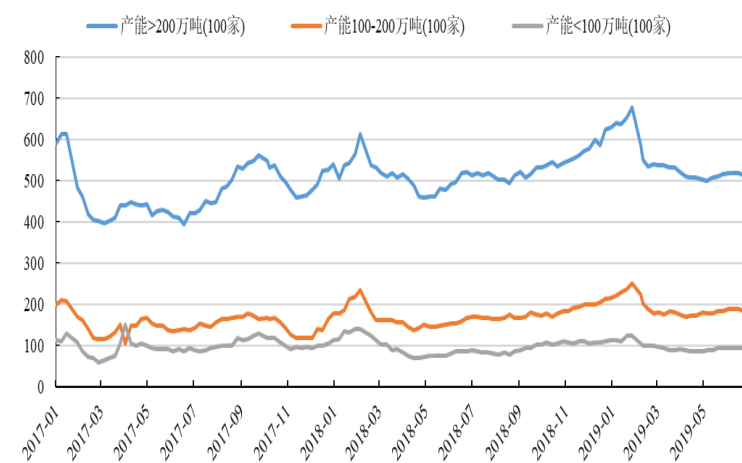
- 截至 6 月 28 日, 六大港口炼焦煤库存下降 23.3 万吨至 559.7 万吨;
- 截至 6 月 28 日, 国内独立焦化厂(产能>200 万吨, 100 家)炼焦煤总库存 512.8 万吨, 环比下降 0.86%; 国内独立焦化厂(产能 100-200 万吨, 100 家)炼焦煤总库存 183.5 万吨, 环比下降 3.27%; 国内独立焦化厂(产能<100 万吨, 100 家)炼焦煤总库存 93.2 万吨, 环比增加 0.32%。

图 20: 六大港口炼焦煤库存(万吨)

图 21: 国内独立焦化厂炼焦煤总库存(万吨)



资料来源: Wind, 信达证券研发中心



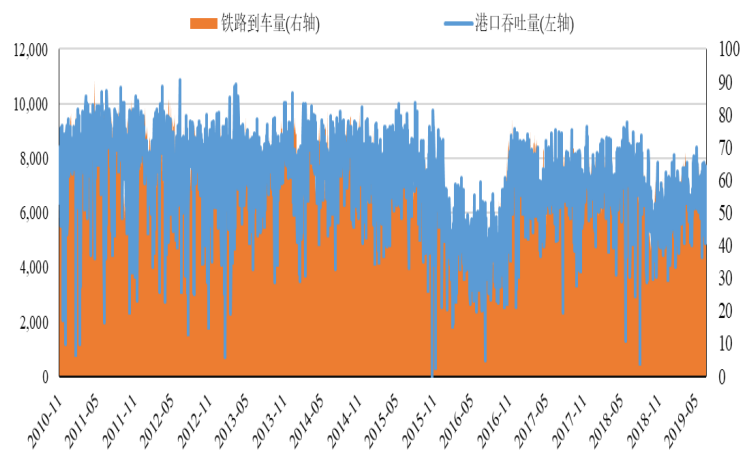
资料来源: Wind, 信达证券研发中心

3、港口煤炭调度及海运费情况

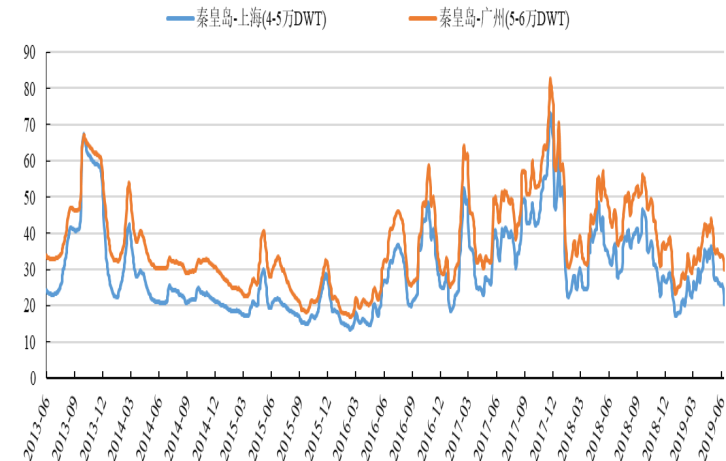
- 秦皇岛港煤炭调度: 截至7月4日, 秦皇岛港铁路到车量增加 1034 车至 7124.0 车; 秦皇岛港港口吞吐量下降 12.6 万吨至 49.2 万吨。
- 煤炭海运费: 截至7月3日, 秦皇岛-上海(4-5 万 DWT)的海运费价格为 20.3 元/吨, 环比上期下跌 5.4 元/吨; 秦皇岛-广州(5-6 万 DWT)的海运费价格为 29.9 元/吨, 环比上期下跌 4.0 元/吨。

图 22: 秦皇岛港铁路到车量及港口吞吐量 (万吨)

图 23: 煤炭海运费情况 (元/吨)



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

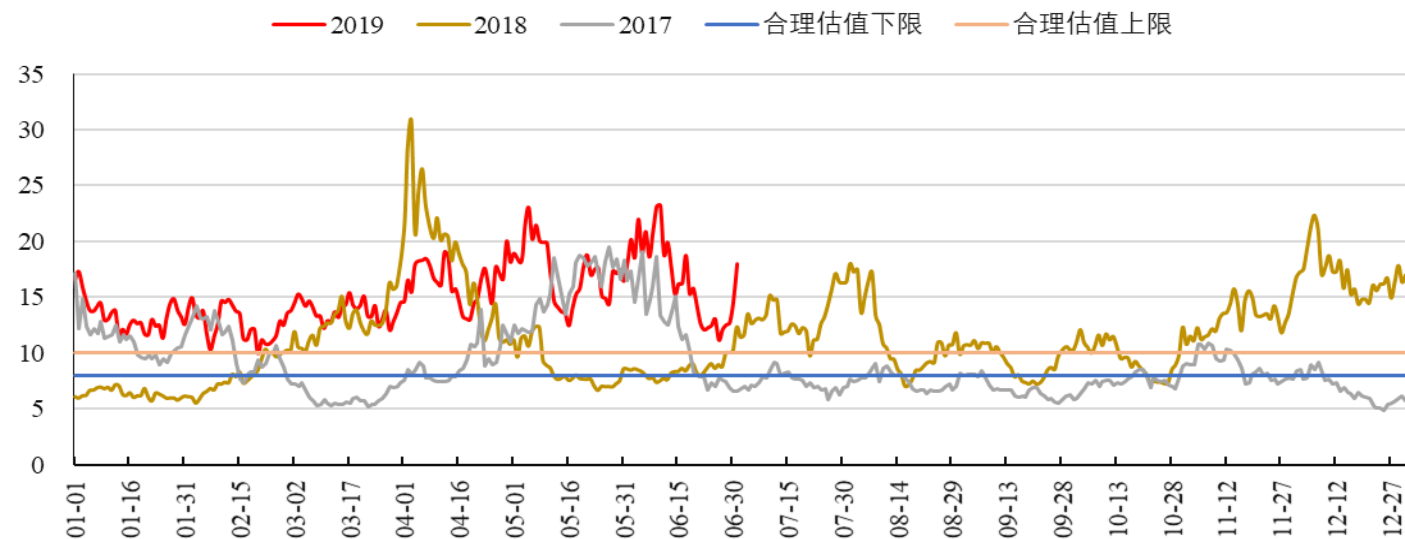


资料来源: Wind, 信达证券研发中心

4、环渤海四大港口货船比情况

- 截至7月3日,环渤海地区四大港口(秦皇岛港、黄骅港、曹妃甸港、京唐港东港)的货船比(库存与船舶比)为30.1,环比上期价差扩大,现阶段货船比较高,主要是由于库存维持较高水平,港口到船数并无显著增加导致,港口动力煤价格阶段性小幅波动。(根据今年的市场行情,我们调整了货船比的合理估值上下线)。

图 24: 2017-2018 年北方四港货船比(库存与船舶比)情况



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

五、煤炭行业下游表现：下游需求弱稳运行

表 3: 本周煤炭下游情况速览

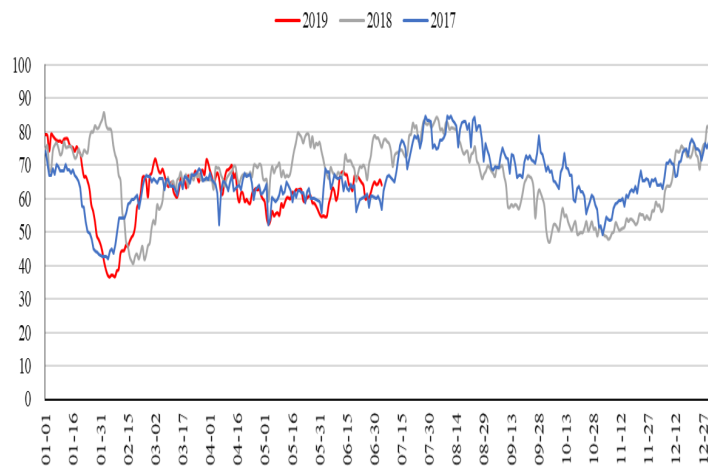
-	指标	价格	周变化	周环比	同比	单位
煤电产业链	六大电厂日耗	64.14	3.74	6.19%	-14.83%	万吨
	六大电厂库存	1,837.44	79.74	4.54%	22.47%	万吨
	六大电厂可用天数	28.65	-0.45	-1.55%	43.83%	天
煤焦钢产业链	Myspic 综合钢价指数	147.32	1.49	1.02%	-3.45%	-
	上海螺纹钢价格	4,000.00	-10.00	-0.25%	-0.50%	元/吨
	唐山产一级冶金焦价格	1,870.00	-200.00	-9.66%	-19.74%	元/吨
	全国高炉开工率	67.96	-3.17	-4.46%	-5.02%	%
化工建材产业链	华中地区尿素(小颗粒)市场价(平均价)	1,928.00	8.00	0.42%	-4.32%	元/吨
	华南地区尿素(小颗粒)市场价(平均价)	2,020.00	-22.00	-1.08%	-5.16%	元/吨
	华东地区尿素(小颗粒)市场价(平均价)	1,965.00	-15.00	-0.76%	-8.43%	元/吨
	水泥价格指数	146.80	-0.66	-0.45%	4.19%	-

资料来源: Wind, 信达证券研发中心

1、六大电日耗及库存情况

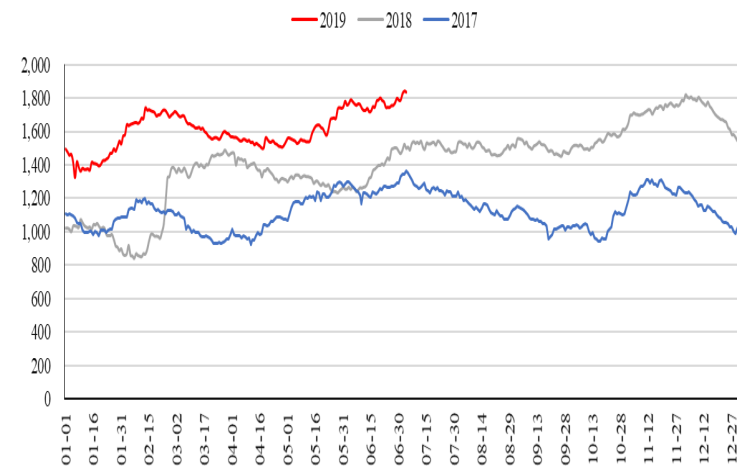
- 沿海六大电厂运行平稳。截至7月4日,沿海六大电厂煤炭库存1837.4万吨,较上周同期增加79.74万吨,环比增加4.54%;日耗为64.1万吨,较上周同期增加3.74万吨/日,环比增加6.19%;可用天数为28.7天,较上期下降0.45天。

图 25: 六大发电集团煤炭日均耗煤变化情况 (万吨)



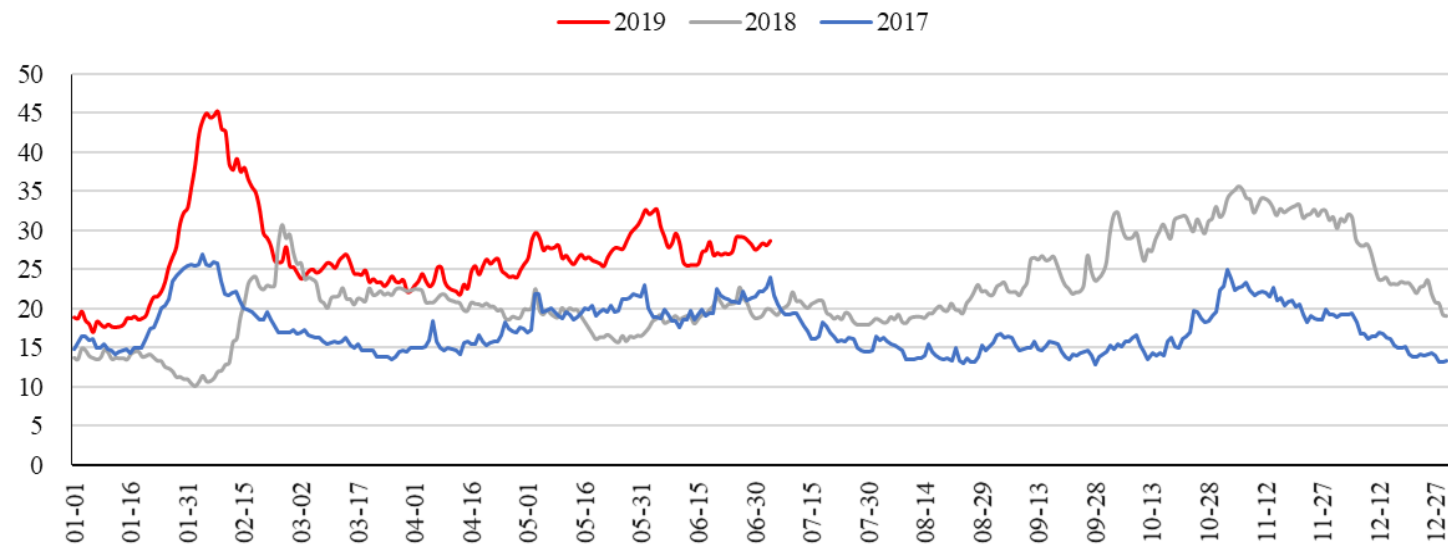
资料来源: Wind, 信达证券研发中心

图 26: 六大发电集团煤炭库存量变化情况 (万吨)



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

图 27: 六大发电集团煤炭库存可用天数变化情况 (天)



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

2、螺纹钢、冶金焦价格及高炉开工率情况

- Myspic 综合钢价指数: 截至 7 月 3 日, Myspic 综合钢价指数 147.3 点, 环比上期上涨 1.49。
- 上海螺纹钢价格: 截至 7 月 4 日, 上海螺纹钢价格 4000.0 元/吨, 环比上期下跌 10.0 元/吨。
- 唐山产一级冶金焦价格: 截至 7 月 3 日, 唐山产一级冶金焦价格 1870.0 元/吨, 环比上期下跌 200.0 元/吨。
- 高炉开工率: 截至 6 月 28 日, 全国高炉开工率 68.0%, 环比上期下降 3.17 百分点。

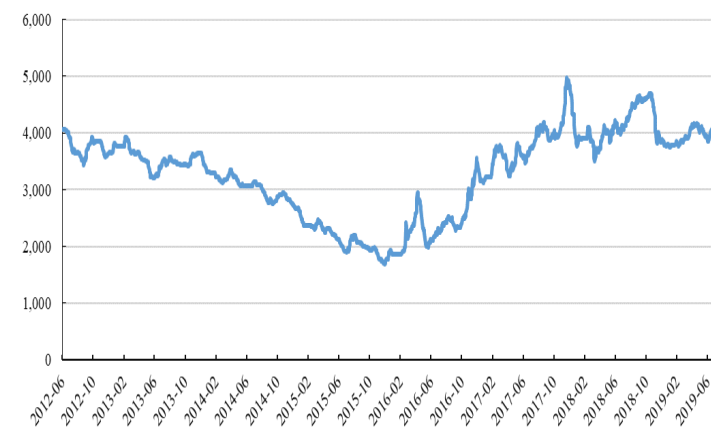
图 28: Myspic 综合钢价指数

图 29: 上海螺纹钢价格(HRB400 20mm)



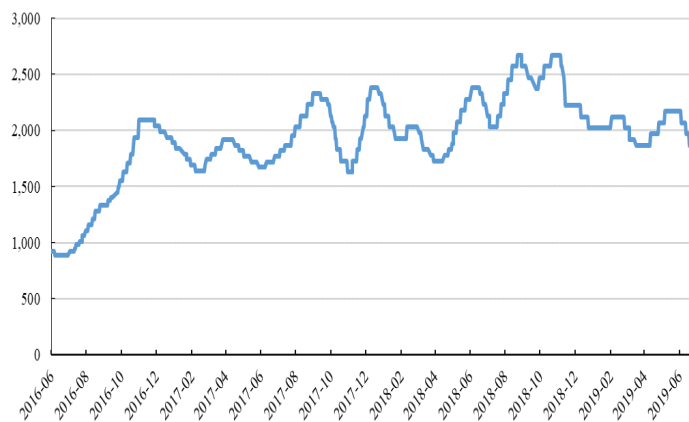
资料来源: Wind, 信达证券研发中心

图 30: 出厂价:一级冶金焦(唐山产):河北

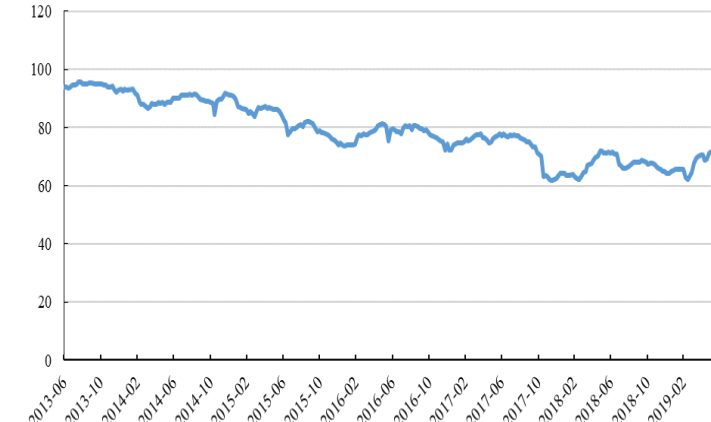


资料来源: Wind, 信达证券研发中心

图 31: 高炉开工率:全国



资料来源: Wind, 信达证券研发中心



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

3、下游尿素、水泥价格

- 尿素市场中间价: 截至 6 月 30 日, 华中地区尿素(小颗粒)市场价(均价)1928.0 元/吨, 环比上期上涨 8.0 元/吨; 华南地区尿素(小颗粒)市场价(均价)2020.0 元/吨, 环比上期下跌 22.0 元/吨; 东北地区尿素(小颗粒)市场价(均价)1965.0 元/吨, 环比上期下跌 15.0 元/吨。

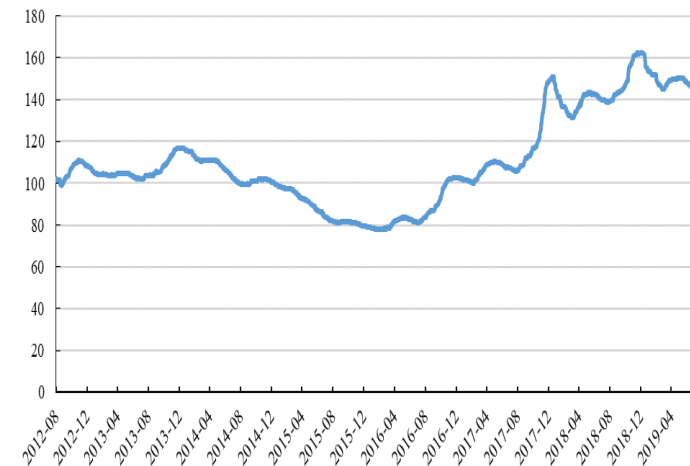
- 水泥价格指数：截至 7 月 3 日，全国水泥价格指数下跌 0.66 点至 146.8 点。

图 32: 各地区尿素市场平均价 (元/吨)



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

图 33: 全国水泥价格指数 (元/吨)



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

六、上市公司重点公告

【新集能源】2018 年年度权益分派实施公告，本次利润分配以方案实施前的公司总股本 25.9 亿股为基数，每股派发现金红利 0.01 元（含税），共计派发现金红利 2591 万元。

【阳泉煤业】2018 年年度权益分派实施公告，本次利润分配以方案实施前的公司总股本 24.05 亿股为基数，每股派发现金红利 0.28 元（含税），共计派发现金红利 6.73 亿元。

【中国神华】2018 年年度权益分派实施公告，公司以已发行股份总数 198.9 亿股为基数，派发现金股息每股人民币 0.88 元（税前），共计派发现金股息人民币 175.0 亿元（税前）。

七、本周行业重要资讯

1. 榆林地区煤管票放开，按全年定额发放，不再按月领取。据中国煤炭资源网了解，陕煤和金鸡滩接到通知，同时上半年却的煤下半年也可以补回来，煤管票将按着全年核定产能发放。（<http://www.sxcoal.com/news/4594303/info>）
2. 自 2019 年 7 月 3 日 18:00 至另有通知时止，呼和浩特铁路局管内所有发到曹妃甸西的 C80 大列，铁路运费均按下浮 10% 执行。煤炭江湖消息显示，呼局曾在 5 月中旬通知“管内主要站台，经唐呼线发往环渤海港口煤炭运价可按一口价比例下浮”。但并没有什么效果，每日发环渤海从 5 月中旬的 25 列/日，降至 6 月底的 15 列/日。（<http://www.sxcoal.com/news/4594289/info>）
3. 7 月 1 日，印度新加瑞尼煤矿公司（SCCL）公布最新数据显示，2019-20 财年第一季度（4-6 月），该公司煤炭产量为 1710 万吨，较上年同期的 1460 万吨增长 17.3%。（<http://www.sxcoal.com/news/4594280/info>）
4. 河南日前发布的 2019 年化解煤炭过剩产能关闭退出煤矿名单公示信息显示，2019 年河南省将关闭退出 5 处煤矿，涉及河南大有能源股份有限公司跃进煤矿、郑州华豫煤业有限公司、郑州煤炭工业(集团)金龙煤业有限责任公司等，合计产能 549 万吨/年。（<http://www.sxcoal.com/news/4594263/info>）
5. 陕西煤矿安全监察局消息，2019 年 5 月份，陕西省生产原煤 5280.17 万吨，同比增加 388.44 万吨，上升 7.94%，环比增加 544.19 万吨，上升 11.49%。2019 年 1-5 月，全省累计生产原煤 18951.33 万吨，同比减少 1977.28 万吨，下降 9.45%。（<http://www.sxcoal.com/news/4594208/info>）

八、风险因素

- 安全生产事故，下游用能用电部继续较大规模限产，宏观经济大幅失速下滑。

研究团队简介

左前明，中国矿业大学（北京）博士，注册咨询（投资）工程师，中国地质矿产经济学会委员，中国国际工程咨询公司专家库成员，中国信达业务审核咨询专家库成员，曾任中国煤炭工业协会行业咨询处副处长（主持工作），从事煤炭以及能源相关领域研究咨询，曾主持“十三五”全国煤炭勘查开发规划研究、煤炭工业技术政策修订及企业相关咨询课题上百项，2016年6月加盟信达证券研发中心，负责煤炭行业研究。2019年至今，负责大能源板块研究工作。

周杰，煤炭科学研究总院采矿工程硕士，中国人民大学工商管理硕士，2017年5月加入信达证券研发中心，从事煤炭行业研究。

王志民，中国矿业大学矿业工程学院硕士，2017年7月加入信达证券研发中心，从事煤炭行业研究。

机构销售联系人

区域	姓名	办公电话	手机	邮箱
华北	袁 泉	010-83252068	13671072405	yuanq@cindasc.com
华北	张 华	010-83252088	13691304086	zhanghuac@cindasc.com
华北	巩婷婷	010-83252069	13811821399	gongtingting@cindasc.com
华东	王莉本	021-61678580	18121125183	wangliben@cindasc.com
华东	文襄琳	021-61678586	13681810356	wenxianglin@cindasc.com
华东	洪 辰	021-61678568	13818525553	hongchen@cindasc.com
华南	袁 泉	010-83252068	13671072405	yuanq@cindasc.com
国际	唐 蕾	010-83252046	18610350427	tanglei@cindasc.com

分析师声明

负责本报告全部或部分内容的每一位分析师在此申明，本人具有证券投资咨询执业资格，并在中国证券业协会注册登记为证券分析师，以勤勉的职业态度，独立、客观地出具本报告；本报告所表述的所有观点准确反映了分析师本人的研究观点；本人薪酬的任何组成部分不曾与，不与，也将不会与本报告中的具体分析意见或观点直接或间接相关。

免责声明

信达证券股份有限公司(以下简称“信达证券”)具有中国证监会批复的证券投资咨询业务资格。本报告由信达证券制作并发布。

本报告是针对与信达证券签署服务协议的签约客户的专属研究产品，为该类客户进行投资决策时提供辅助和参考，双方对权利与义务均有严格约定。本报告仅提供给上述特定客户，并不面向公众发布。信达证券不会因接收人收到本报告而视其为本公司的当然客户。客户应当认识到有关本报告的电话、短信、邮件提示仅为研究观点的简要沟通，对本报告的参考使用须以本报告的完整版本为准。

本报告是基于信达证券认为可靠的已公开信息编制，但信达证券不保证所载信息的准确性和完整性。本报告所载的意见、评估及预测仅为本报告最初出具日的观点和判断，本报告所指的证券或投资标的的价格、价值及投资收入可能会出现不同程度的波动，涉及证券或投资标的的历史表现不应作为日后表现的保证。在不同时期，或因使用不同假设和标准，采用不同观点和分析方法，致使信达证券发出与本报告所载意见、评估及预测不一致的研究报告，对此信达证券可不发出特别通知。

在任何情况下，本报告中的信息或所表述的意见并不构成对任何人的投资建议，也没有考虑到客户特殊的投资目标、财务状况或需求。客户应考虑本报告中的任何意见或建议是否符合其特定状况，若有必要应寻求专家意见。本报告所载的资料、工具、意见及推测仅供参考，并非作为或被视为出售或购买证券或其他投资标的的邀请或向人做出邀请。

在法律允许的情况下，信达证券或其关联机构可能会持有报告中涉及的公司所发行的证券并进行交易，并可能会为这些公司正在提供或争取提供投资银行业务服务。

本报告版权仅为信达证券所有。未经信达证券书面同意，任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制、发布、转发或引用本报告的任何部分。若信达证券以外的机构向其客户发放本报告，则由该机构独自为此发送行为负责，信达证券对此等行为不承担任何责任。本报告同时不构成信达证券向发送本报告的机构之客户提供的投资建议。

如未经信达证券授权，私自转载或者转发本报告，所引起的一切后果及法律责任由私自转载或转发者承担。信达证券将保留随时追究其法律责任的权利。

评级说明

投资建议的比较标准	股票投资评级	行业投资评级
本报告采用的基准指数：沪深 300 指数（以下简称基准）； 时间段：报告发布之日起 6 个月内。	买入： 股价相对强于基准 20% 以上；	看好： 行业指数超越基准；
	增持： 股价相对强于基准 5% ~ 20%；	中性： 行业指数与基准基本持平；
	持有： 股价相对基准波动在±5% 之间；	看淡： 行业指数弱于基准。
	卖出： 股价相对弱于基准 5% 以下。	

风险提示

证券市场是一个风险无时不在的市场。投资者在进行证券交易时存在赢利的可能，也存在亏损的风险。建议投资者应当充分深入地了解证券市场蕴含的各项风险并谨慎行事。

本报告中所述证券不一定能在所有的国家和地区向所有类型的投资者销售，投资者应当对本报告中的信息和意见进行独立评估，并应同时考量各自的投资目的、财务状况和特定需求，必要时就法律、商业、财务、税收等方面咨询专业顾问的意见。在任何情况下，信达证券不对任何人因使用本报告中的任何内容所引致的任何损失负任何责任，投资者需自行承担风险。