



华泰长城期货投资咨询部（上海）

☎ 张鹏

✉ zhangpeng@htgwf.com

☎ 021-68758639

动力煤冬储煤补库拉动价格上涨

摘要：

- 1、动力煤期货于9月26日在郑州商品期货交易所上市，截至2013年10月31日，动力煤期货主力合约TC401共成交3734920手，价格最高563.8元/吨，最低534.4元/吨，算数平均价位554.9元/吨；单日最大波动17.4元/吨，最小3.4元/吨，平均8.1元/吨；单日最大波幅3.26%，最小0.61%，平均1.43%；单日成交量最大430296手，最小59574手，平均177853手。
- 2、10月初，环渤海动力煤Q5500K综合平均价格指数为530元/吨，处在年度低点，截至10月底，环渤海动力煤Q5500K综合平均指数报537元/吨，上涨7元/吨，为近期首次上涨。
- 3、港口价差方面，以Q5500K动力煤为例，秦皇岛港与天津港价差从-5元/吨上涨至5元/吨，秦皇岛港与京唐港价差从0元/吨下降至-15元/吨，秦皇岛港与曹妃甸港价差维持0元/吨。
- 4、10月份，山西省煤炭总库存维持在2000万吨以上波动，整体变化不大。山西省在建矿井停顿整改并未对产量产生明显影响。库存变化较大的是港口库存和下游电厂库存。以秦皇岛港为例，受大秦线检修和冬储煤影响，港口库存从10月1日612万吨下降至10月31日542万吨，下降70万吨。电厂库存方面，截至10月20日，重点电厂煤炭库存直供总计7875万吨，可用天数23天。
- 5、截至8月份，动力煤库存消费比（消费/库存）为0.624，依然处在比较低的位置，动力煤市场依旧比较弱势。下游电厂库存方面，数据显示，历年补库提前消费2~3个月，大规模的补库将在三季度出现，历年数据证实补库一般在9月份开始，持续至11月份，某些年份时间稍长。通过环比变化发现，电厂库存环比与价格环比变化表现出良好的同步相关性。
- 6、10月份，港口库存持续下降70万吨至542万吨，秦皇岛-上海海运费从40.9元/吨上涨至63.9元/吨，港口锚地船舶数维持高位，配合下游电厂库存增加，数据显示了下游的补库操作。但至月底时，港口库存下降至周期性低点，海运费结束持续上涨，环比开始转负，因此认为此时阶段性补库行情告一段落。
- 7、9月中国煤炭进口量2573万吨，较8月环比下降23万吨，同比增加38.11%。9月份，我国动力煤进口量998.8万吨，较8月环比下降75万吨，1-9月份，累计进口8250.3万吨。

总结：

10月份港口库存持续下降并达到周期性低点，电厂库存持续走高，配合港口锚地船舶数维持高位及海运费上涨，显示下游集中进行冬储煤补库操作。历史数据显示，下游煤炭消费一般提前补库2~3个月，冬储煤补库周期一般在9月到11月份，随着月底港口库存开始触底反弹和海运费开始持续下跌，阶段性补库可能告一段落。但冬季属于动力消费旺季，且补库时期价格上涨时季节性规律，后期冬季若无严寒，动力煤价格维持震荡概率较大。



目录

一、	动力煤期货上市后成交及各统计指标.....	5
二、	动力煤基本面情况.....	6
2.1	价格走势.....	6
2.2	库存.....	10
2.2.1	上下游库存变化.....	10
2.2.2	全国主要发电企业煤炭库存和消耗.....	11
2.2.3	库存和消费与价格之间的关系.....	14
三、	港口与运输.....	15
四、	全国煤炭产销.....	18
五、	中国动力煤进出口.....	20

图表索引

图表 1	动力煤 TC401 合约收盘价及成交.....	5
图表 2	TC405 与 TC401 价格及价差走势.....	5
图表 3	大同弱粘煤价格.....	6
图表 4	电厂动力煤采购价 Q5500K.....	6
图表 5	环渤海动力煤价格指数.....	6
图表 6	外盘煤炭现货价格走势.....	6
图表 7	秦皇岛动力煤价格走势.....	7
图表 8	秦皇岛动力煤价差.....	7
图表 9	天津港动力煤价格走势.....	7
图表 10	天津港动力煤价差.....	7
图表 11	黄骅港动力煤价格走势.....	7
图表 12	黄骅港动力煤价差.....	7
图表 13	曹妃甸港动力煤价格走势.....	8
图表 14	曹妃甸港动力煤价差.....	8
图表 15	北方港口动力煤价格.....	8
图表 16	动力煤港口价差.....	8
图表 17	秦皇岛不同热值动力煤热值单价走势.....	9
图表 18	秦皇岛不同热值动力煤热量差值部分单价.....	9
图表 19	秦皇岛动力煤平仓价.....	9
图表 20	秦皇岛 Q5500K 动力煤价格年度对比.....	9
图表 21	山西省煤炭库存 (万吨).....	10
图表 22	同煤集团煤炭库存 (万吨).....	10
图表 23	秦皇岛港港口库存变化.....	10
图表 24	重点电厂库存.....	10
图表 25	全国主要发电企业煤炭库存.....	11
图表 26	华北电网煤炭库存.....	11



图表 27 东北电网煤炭库存.....	11
图表 28 华东电网煤炭库存.....	11
图表 29 华中电网煤炭库存.....	12
图表 30 南方电网煤炭库存.....	12
图表 31 全国发电企业耗煤情况.....	12
图表 32 华北电网耗煤情况.....	12
图表 33 东北电网耗煤情况.....	13
图表 34 华东电网耗煤情况.....	13
图表 35 华中电网耗煤情况.....	13
图表 36 南方电网耗煤情况.....	13
图表 37 西北电网耗煤情况.....	13
图表 38 西北电网煤炭库存.....	13
图表 39 动力煤库存消费比.....	14
图表 40 动力煤库存消费比与价格同比走势.....	14
图表 41 电力行业库存与消费环比走势.....	14
图表 42 动力煤库存消费比与价格同比走势.....	14
图表 43 秦皇岛海运费.....	15
图表 44 秦皇岛港锚地船舶数.....	15
图表 45 全国铁路货物发运量.....	15
图表 46 全国铁路电煤发运量.....	15
图表 47 全国铁路煤炭发运量.....	16
图表 48 国有铁路煤炭发运量.....	16
图表 49 全国国有重点煤矿日均装车数.....	16
图表 50 内蒙古国有重点煤矿日均装车数.....	16
图表 51 山西省重点煤矿日均装车数.....	16
图表 52 神华集团日均装车数.....	16
图表 53 港口中转煤炭发运量.....	17
图表 54 北方七港煤炭发运量.....	17
图表 55 秦皇岛港煤炭发运量.....	17
图表 56 外贸煤炭发运量.....	17
图表 57 全国国有重点煤矿原煤产量.....	18
图表 58 内蒙古国有重点煤矿产量.....	18
图表 59 山西重点煤矿原煤产量.....	18
图表 60 陕西国有重点煤矿产量.....	18
图表 61 神华集团煤炭产量.....	19
图表 62 中煤集团煤炭产量.....	19
图表 63 全国煤炭销量.....	19
图表 64 全国国有重点煤矿销量.....	19
图表 65 神华集团煤炭销量.....	19
图表 66 中煤集团煤炭销量.....	19
图表 67 中国煤炭进出口趋势.....	20
图表 68 中国煤炭月度进出口.....	20



图表 69 中国煤炭进口来源国.....	20
图表 70 2012 中国动力煤进口来源占比	20
图表 71 中国原煤产量.....	21
图表 72 中国动力煤产量.....	21
图表 73 2012 年世界煤炭产量前十排名	21
图表 74 2011 年世界煤炭产量前十排名	21
图表 75 澳大利亚产量及中国进口占比.....	21
图表 76 印尼煤炭产量及中国进口占比	21



一、 动力煤期货上市后成交及各统计指标

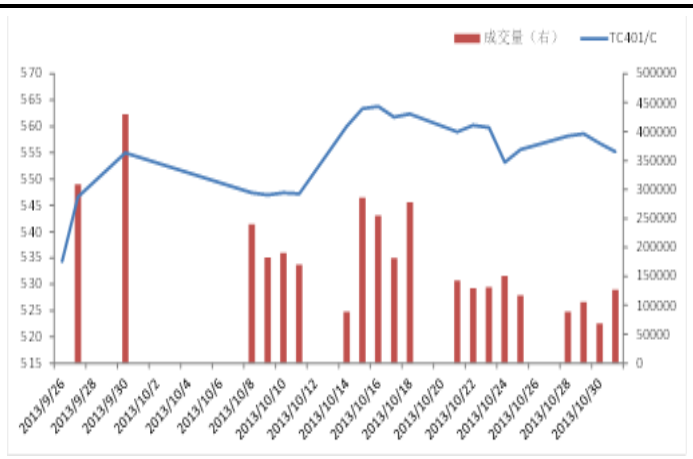
动力煤期货于9月26日在郑州商品期货交易所上市，截至2013年10月31日，动力煤期货主力合约TC401共成交3734920手，价格最高563.8元/吨，最低534.4元/吨，算数平均价位554.9元/吨；单日最大波动17.4元/吨，最小3.4元/吨，平均8.1元/吨；单日最大波幅3.26%，最小0.61%，平均1.43%；单日成交量最大430296手，最小59574手，平均177853手。

表格 1 TC401 合约上市成交数据统计指标

TC401	C	C2-C1	H-L	(H-L) /C	C-L	C-O	H-O	成交量
最大	563.8	12.8	17.4	3.26%	13.4	12.0	14.8	430296
最小	534.4	-7.6	3.4	0.61%	0.4	-7.6	0	59574
均值	554.9	1.0	8.1	1.43%	4.9	1.3	4.4	177853
1/4分位数	547.4	-1.6	5.4	0.96%	1.8	-2.0	1.6	117076
中位数	556.8	0.4	6.4	1.14%	3.4	0.6	2.8	151240
3/4分位数	560.0	2.4	9	1.50%	5.4	2.0	6	240056

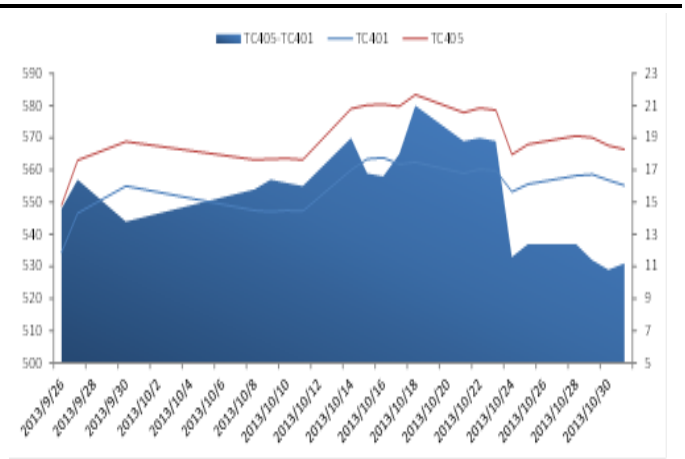
备注：O/开盘，H/最高价，L/最低价，C/收盘价

图表 1 动力煤 TC401 合约收盘价及成交



数据来源：路透

图表 2 TC405 与 TC401 价格及价差走势



数据来源：路透



二、 动力煤基本面情况

2.1 价格走势

10月初，环渤海动力煤 Q5500K 综合平均价格指数为 530 元/吨，处在年度低点，截至 10 月底，环渤海动力煤 Q5500K 综合平均指数报 537 元/吨，上涨 7 元/吨，为近期首次上涨。全国动力煤 (Q≥6000K) 平均价上涨 2 元/吨至 520 元/吨；大同南郊弱粘煤上涨 10 元/吨至 380 元/吨；秦皇岛 Q5500K 动力煤平仓价本月共上涨 10 元/吨，截至 10 月 30 日报 540 元/吨；进口煤方面，广州港印尼煤 Q5500K 库提价本月共上涨 15 元/吨，截至 10 月 31 日报 595 元/吨。电厂采购价略有回升，截至 10 月 19 日，价格平均上涨 5 元/吨；外盘报价方面，澳大利亚 BJ 动力煤现货价从 10 月初 78.85 美元/吨上涨至 10 月底 81.5 美元/吨、欧洲 ARA 港动力煤现货价从 10 月初 82.29 美元/吨上涨至月底 88.80 美元/吨、纽卡斯尔 NEWC 动力煤现货价从越涨越 80.14 美元/吨上涨至月底 83.86 美元/吨。整体来看，不同热值，不同地区动力煤价格在 10 月份均有所上调。

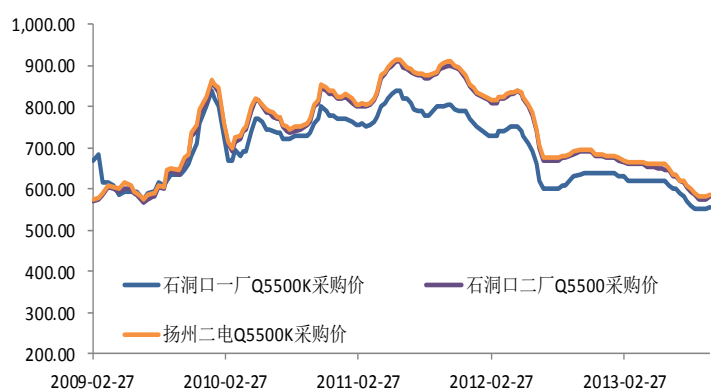
Q5800K 与 Q5500K 动力煤价差方面，秦皇岛港从 10 月初 50 元/吨下降至 45 元/吨，天津港从 35 元/吨上涨至 45 元/吨，黄骅港从 60 元/吨上涨至 85 元/吨，曹妃甸港从 50 元/吨下降至 40 元/吨；Q5500K 与 Q5000K 动力煤价差方面，秦皇岛港从 10 月初 80 元/吨下降至 60 元/吨，天津港从 85 元/吨下降至 65 元/吨，黄骅港从 75 元/吨下降至 35 元/吨，曹妃甸港维持 65 元/吨。

图表 3 大同弱粘煤价格



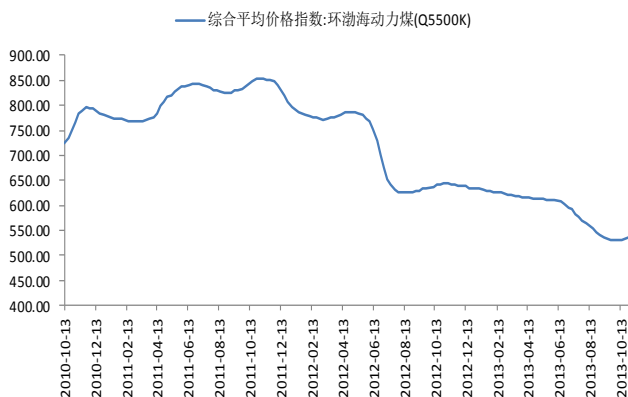
数据来源: wind 资讯

图表 4 电厂动力煤采购价 Q5500K



数据来源: wind 资讯

图表 5 环渤海动力煤价格指数



数据来源: wind 资讯

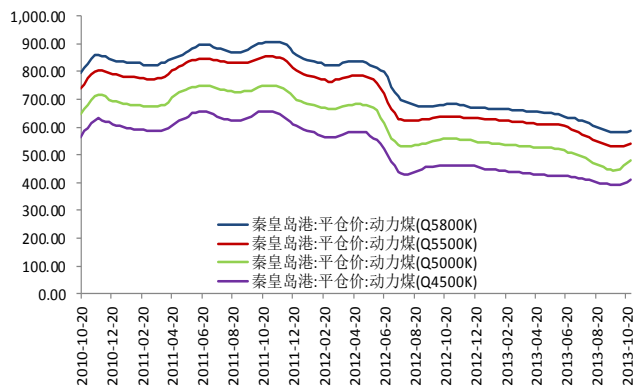
图表 6 外盘煤炭现货价格走势



数据来源: wind 资讯

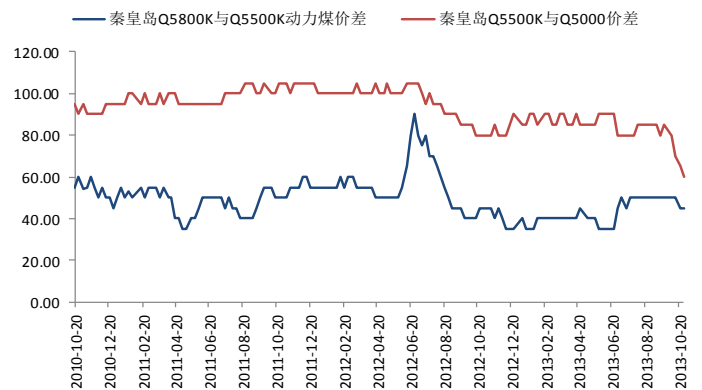


图表 7 秦皇岛动力煤价格走势



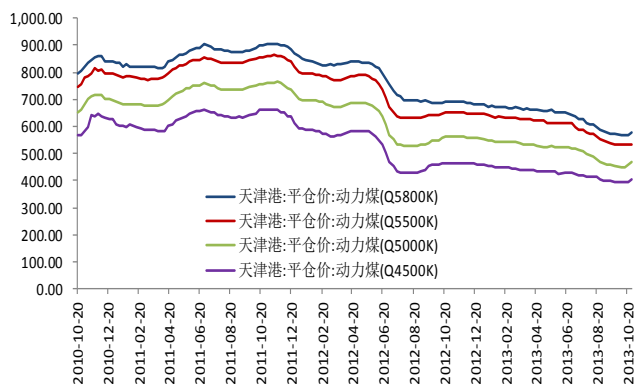
数据来源: wind 资讯

图表 8 秦皇岛动力煤价差



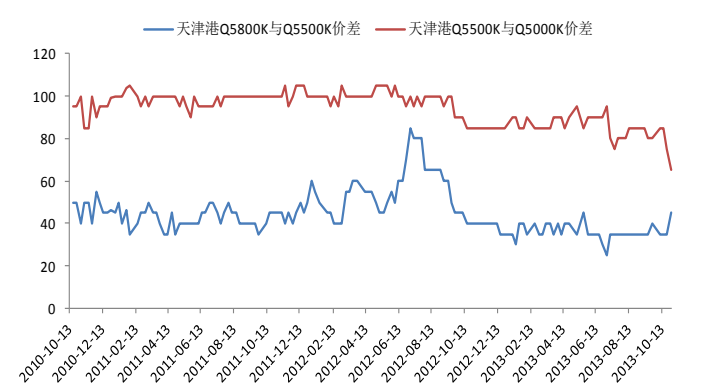
数据来源: 华泰长城期货

图表 9 天津港动力煤价格走势



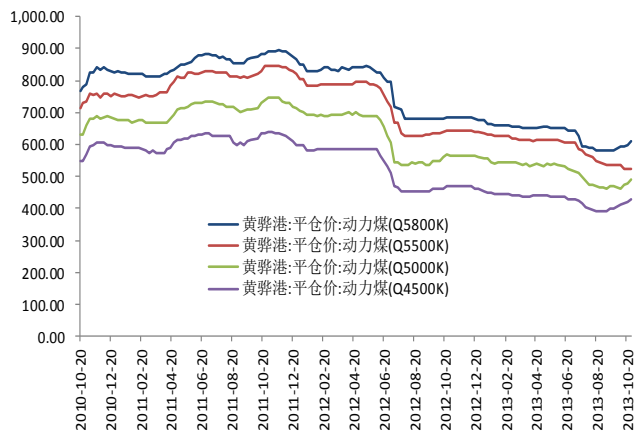
数据来源: wind 资讯

图表 10 天津港动力煤价差



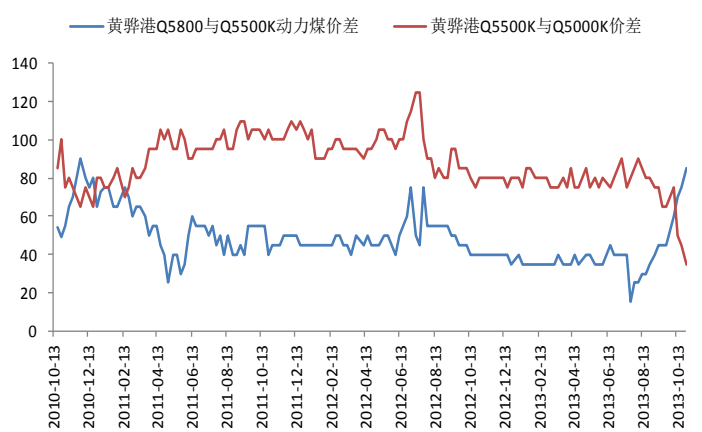
数据来源: 华泰长城期货

图表 11 黄骅港动力煤价格走势



数据来源: wind 资讯

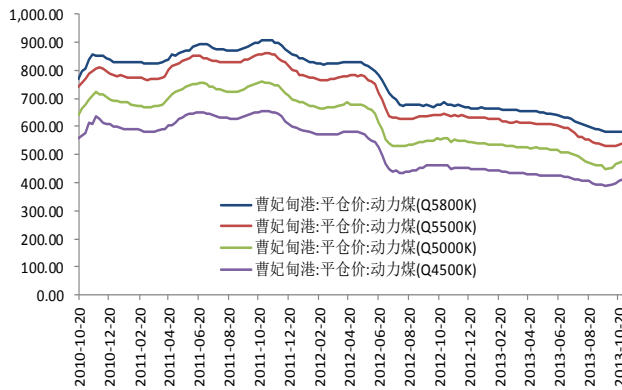
图表 12 黄骅港动力煤价差



数据来源: 华泰长城期货

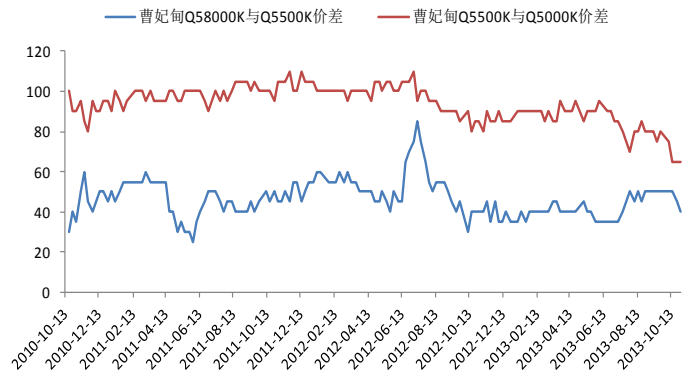


图表 13 曹妃甸港动力煤价格走势



数据来源: wind 资讯

图表 14 曹妃甸港动力煤价差

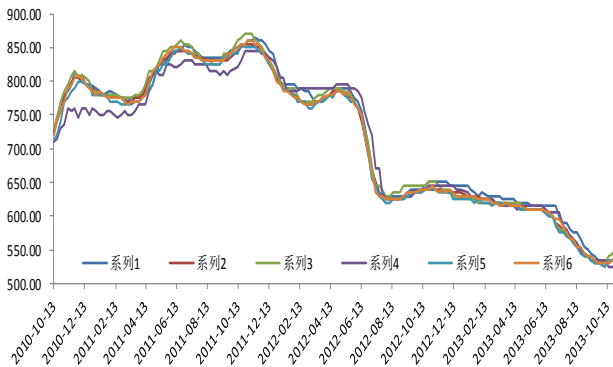


数据来源: 华泰长城期货

港口价差方面, 以 Q5500K 动力煤为例, 秦皇岛港与天津港价差从-5 元/吨上涨至 5 元/吨, 秦皇岛港与京唐港价差从 0 元/吨下降至-15 元/吨, 秦皇岛港与曹妃甸港价差维持 0 元/吨。

图表 15 北方港口动力煤价格

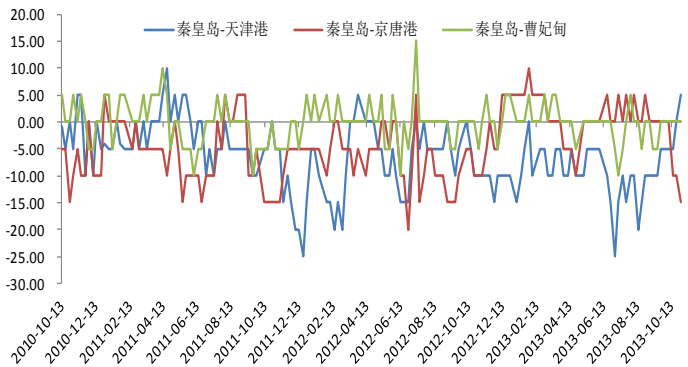
港口动力煤Q5500价格走势



数据来源: wind 资讯

图表 16 动力煤港口价差

港口价差

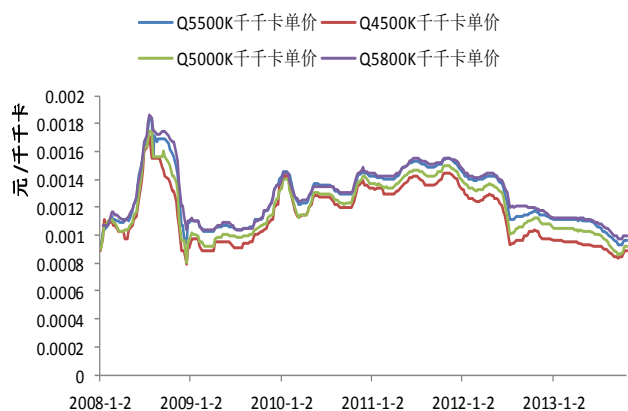


数据来源: wind 资讯

单位热值价格方面, 以一百万卡(千千卡)为单位, 不同热值的动力煤单位热值价差波动较小, 近期都有走高的趋势。以秦皇岛 Q5500K 动力煤为例, 每千千卡单价为 0.096545 元, 比月初 0.093636 元有所增加; Q5800K 每千千卡单价 01 元, Q4500K 每千千卡单价 0.088889 元。不同热值动力煤热量差值部分每千千卡单价方面, Q5500K 与 Q5800K、Q5000K 与 Q5500K、Q4500K 与 Q5500K 之间均小幅下降。



图表 17 秦皇岛不同热值动力煤热值单价走势



数据来源: wind 资讯

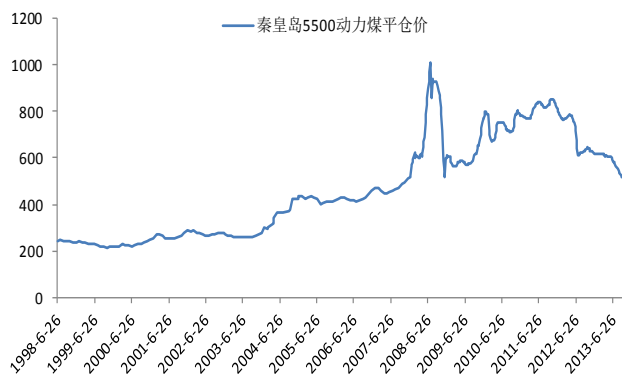
图表 18 秦皇岛不同热值动力煤热量差值部分单价



数据来源: wind 资讯

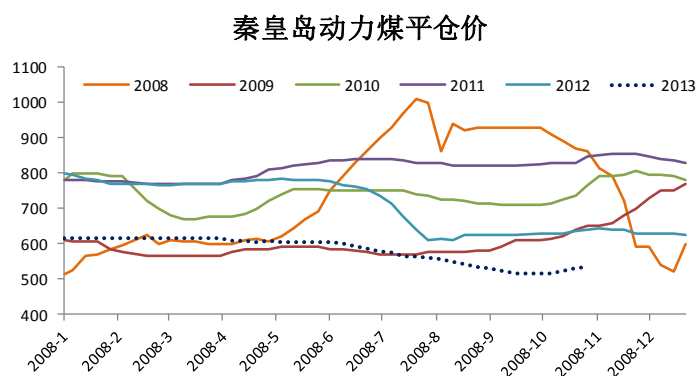
价格整体走势及季节性规律方面, 煤炭价格经历了黄金十年后在 2008 年年中达到最高, 以秦皇岛港 Q5500K 动力煤平仓价为例, 最高曾达到 1010 元/吨, 并在 08 年底跌至 520 元/吨。经历过 09 年至 11 年中价格反弹后最高至 840 元/吨, 然后价格持续下跌至今。以近 5 年秦皇岛港动力煤价格走势来看, 除 08 年外, 煤价在 9 月份以后都出现季节性上涨, 价格一般在 11 月中旬达到最高点。

图表 19 秦皇岛动力煤平仓价



数据来源: 中国煤炭资源网

图表 20 秦皇岛 Q5500K 动力煤价格年度对比



数据来源: 华泰长城期货



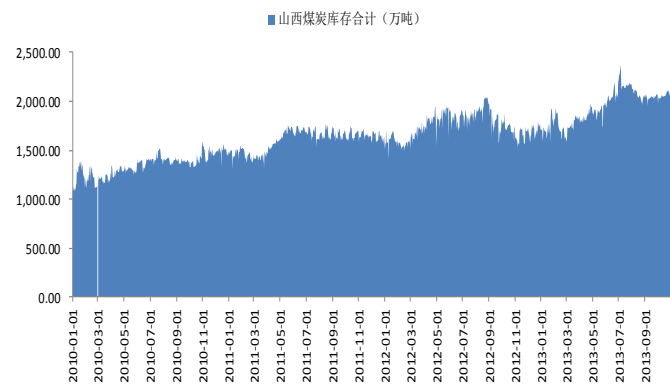
2.2 库存

2.2.1 上下游库存变化

10月份，山西省煤炭总库存维持在2000万吨以上波动，整体变化不大。山西省在建矿井停顿整改并未对产量产生明显影响。库存变化较大的是港口库存和下游电厂库存。以秦皇岛港为例，受大秦线检修和冬储煤影响，港口库存从10月1日612万吨下降至10月31日542万吨，下降70万吨。电厂库存方面，截至10月20日，重点电厂煤炭库存直供总计7875万吨，可用天数23天。

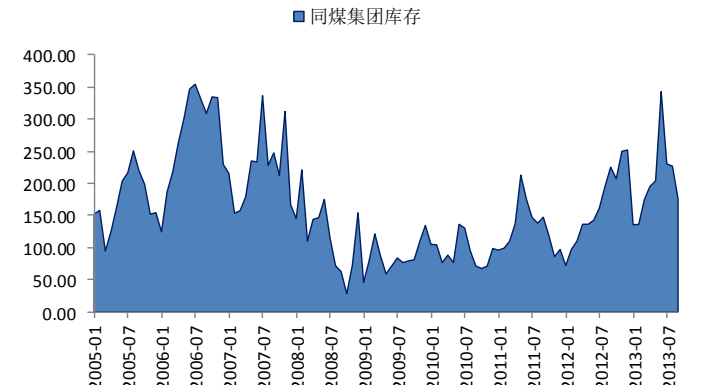
(注：1、山西省煤炭整改通知：山西省煤炭工业厅下发《关于全省建设矿井全部停建进行安全大整顿的通知》要求对全省所有建设矿井（包括新建、兼并重组整合、持证改造等各类在建矿井）实行停建整顿。2、大秦线检修：从10月8日起，大秦线为期二十天的“集中修”（开天窗检修）已经展开，铁路部门将于10月8日到28日，每日上午停电施工三小时。)

图表 21 山西省煤炭库存（万吨）



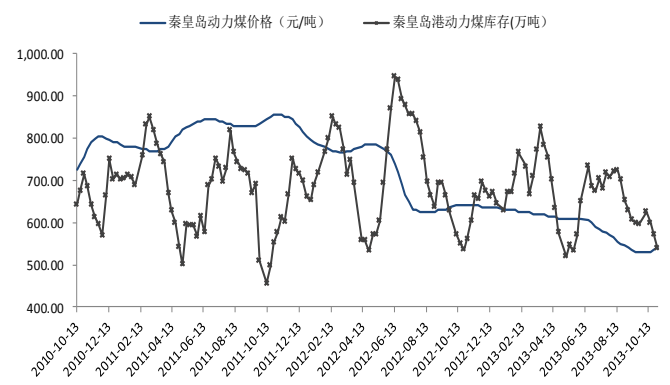
数据来源：wind 资讯

图表 22 同煤集团煤炭库存（万吨）



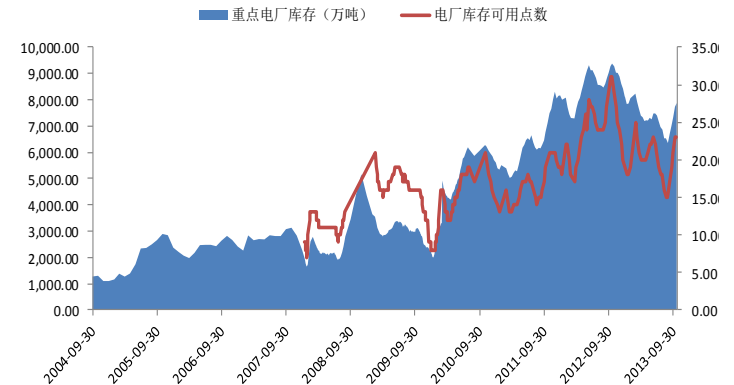
数据来源：wind 资讯

图表 23 秦皇岛港港口库存变化



数据来源：wind 资讯

图表 24 重点电厂库存



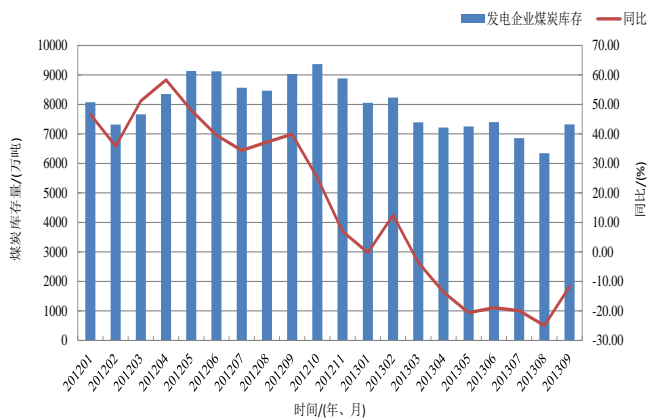
数据来源：wind 资讯



2.2.2 全国主要发电企业煤炭库存和消耗

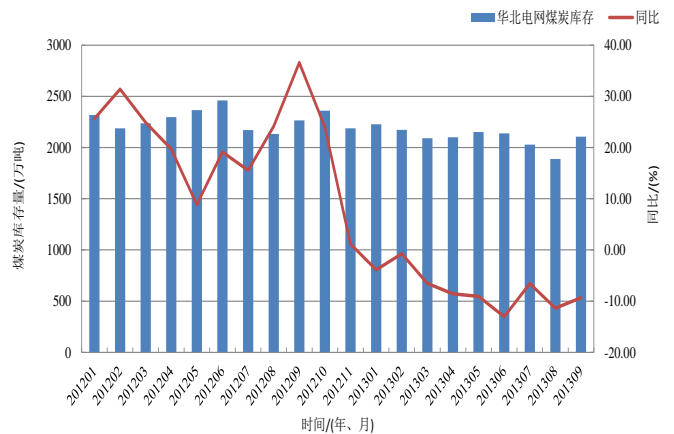
库存方面，9月份全国主要发电企业煤炭库存合计7326万吨，同比减少9442万吨。分电网来看，9月份，华北电网煤炭库存2106万吨，同比减少2349万吨；东北电网煤炭库存637万吨，同比减少782万吨；华东电网煤炭库存1150万吨，同比减少1478万吨；华中电网煤炭库存1610万吨，同比减少2330万吨；西北电网煤炭库存754万吨，同比减少911万吨；南方电网煤炭库存1068万吨，同比减少1591万吨。

图表 25 全国主要发电企业煤炭库存



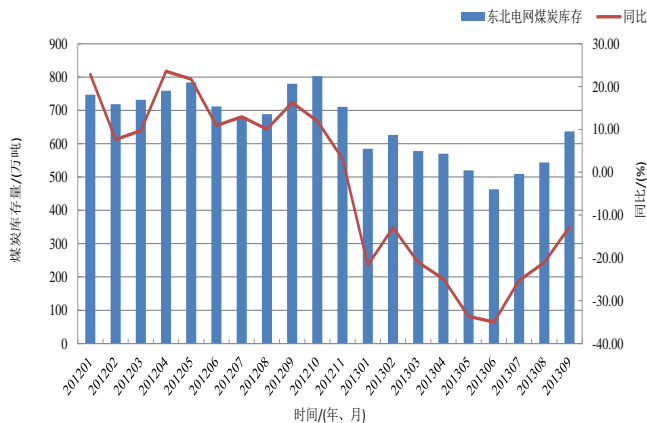
数据来源：中国煤炭资源网

图表 26 华北电网煤炭库存



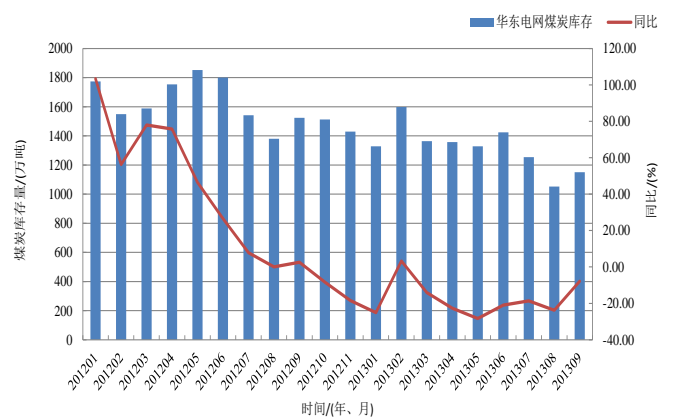
数据来源：中国煤炭资源网

图表 27 东北电网煤炭库存



数据来源：中国煤炭资源网

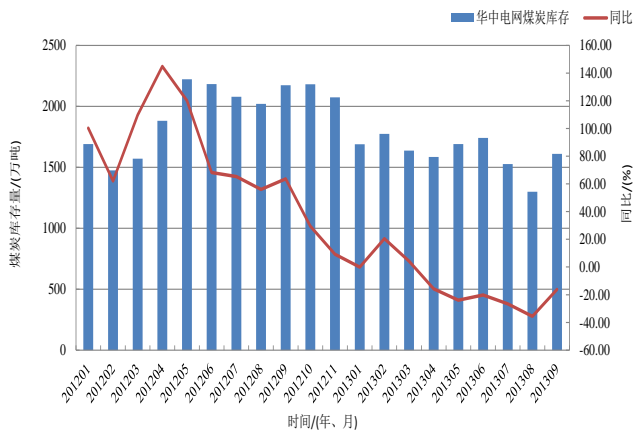
图表 28 华东电网煤炭库存



数据来源：中国煤炭资源网

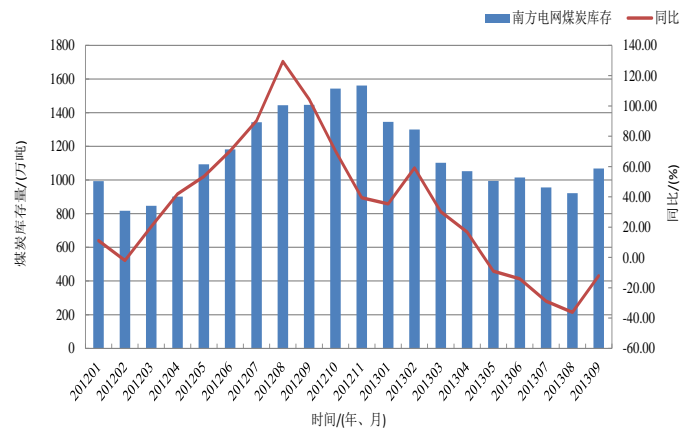


图表 29 华中电网煤炭库存



数据来源：中国煤炭资源网

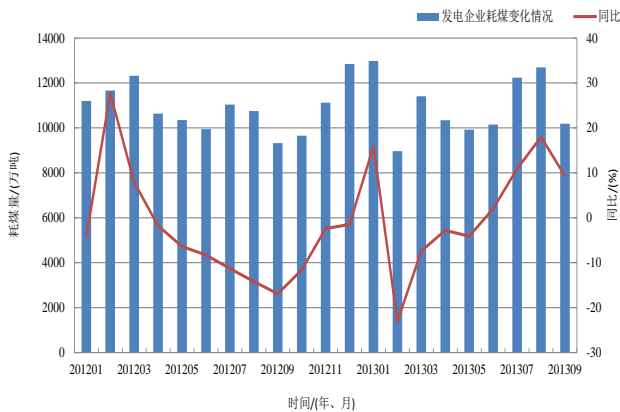
图表 30 南方电网煤炭库存



数据来源：中国煤炭资源网

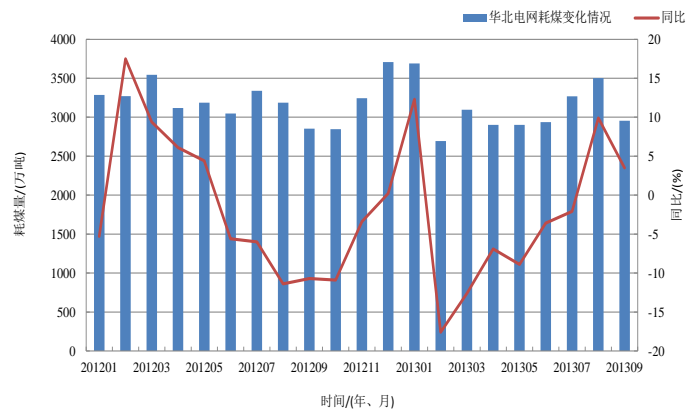
耗煤方面，9月份全国主要发电企业耗煤合计10188万吨，同比增加9.3%，13年累计耗煤98864万吨，同比增加1.7%；华北电网9月份耗煤2954万吨，同比增加3.5%，累计耗煤27945万吨，同比减少3.1%；东北电网9月份耗煤1164万吨，同比减少2.6%，累计耗煤11300万吨，同比减少6.2%；华东电网9月份耗煤2410万吨，同比增加6.1%，累计耗煤23353万吨，同比增加4.1%；华中电网9月份耗煤1553万吨，同比增加22.1%，累计耗煤15744万吨，同比增加8.1%；南方电网9月份耗煤1236万吨，同比增加6.8%，累计耗煤12290万吨，同比增加4.8%。

图表 31 全国发电企业耗煤情况



数据来源：中国煤炭资源网

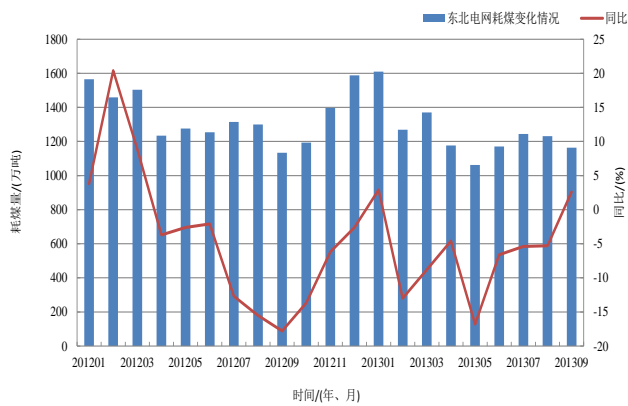
图表 32 华北电网耗煤情况



数据来源：中国煤炭资源网

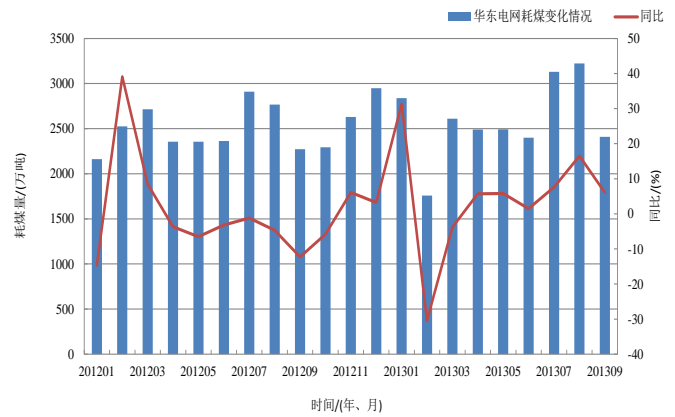


图表 33 东北电网耗煤情况



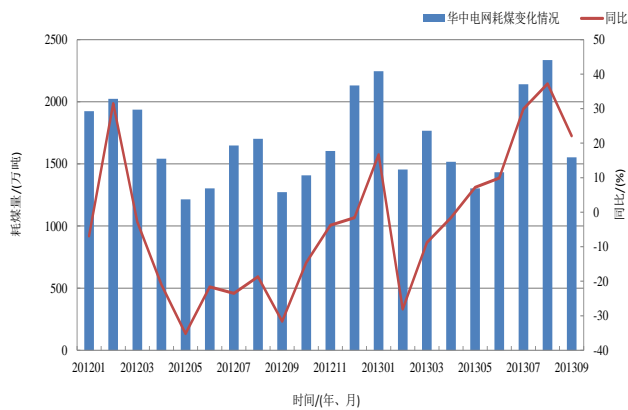
数据来源：中国煤炭资源网

图表 34 华东电网耗煤情况



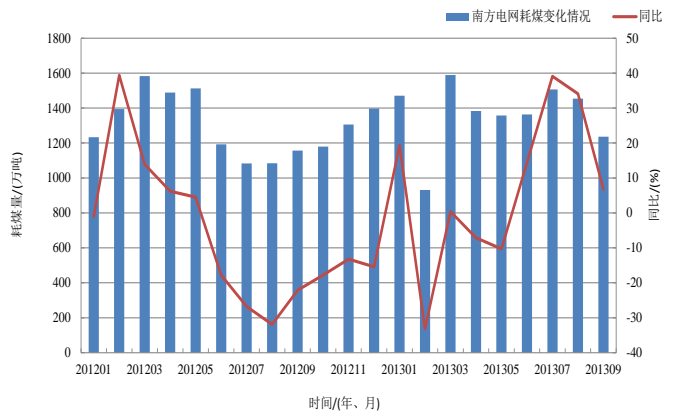
数据来源：中国煤炭资源网

图表 35 华中电网耗煤情况



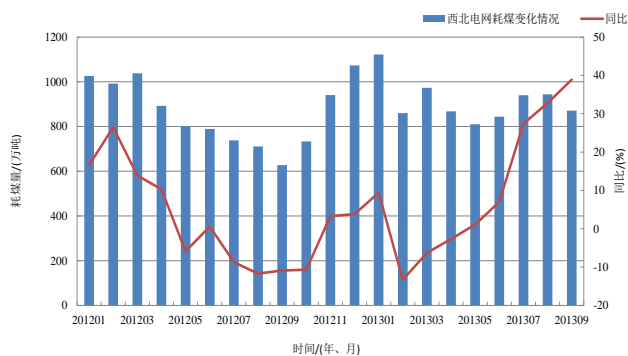
数据来源：中国煤炭资源网

图表 36 南方电网耗煤情况



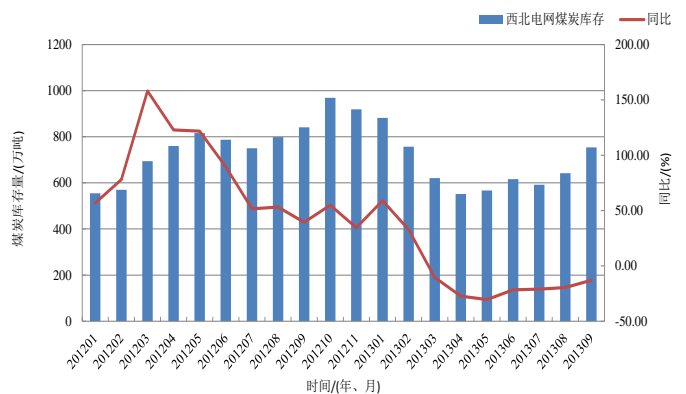
数据来源：中国煤炭资源网

图表 37 西北电网耗煤情况



数据来源：中国煤炭资源网

图表 38 西北电网煤炭库存



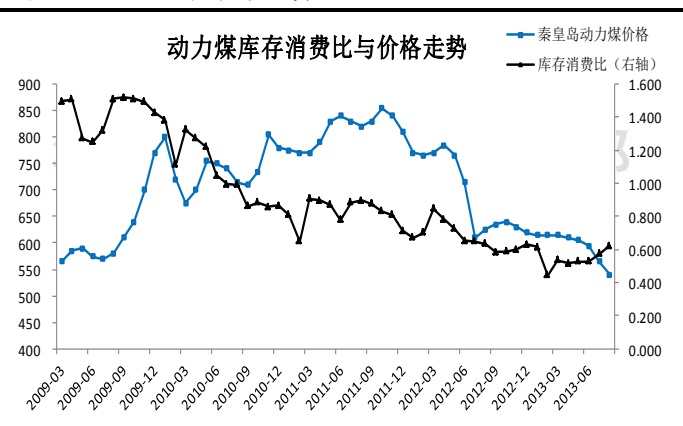
数据来源：中国煤炭资源网



2.2.3 库存和消费与价格之间的关系

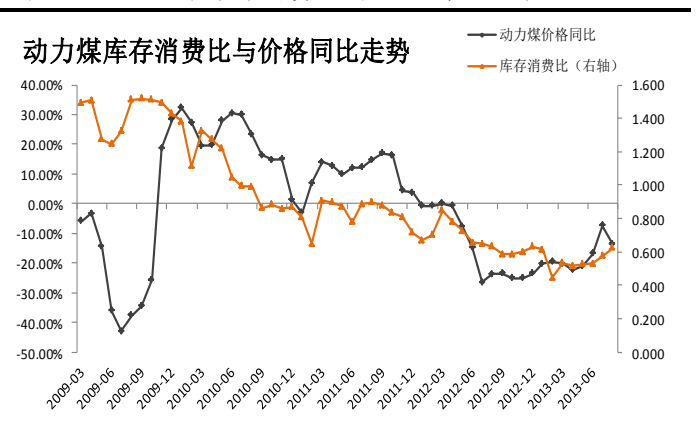
截至8月份，动力煤库存消费比（消费/库存）为0.624，依然处在比较低的位置，动力煤市场依旧比较弱势。下游电厂库存方面，数据显示，历年补库提前消费2~3个月，大规模的补库将在三季度出现，历年数据证实补库一般在9月份开始，持续至11月份，某些年份时间稍长。通过环比变化发现，电厂库存环比与价格环比变化表现出良好的同步相关性。据此推测，动力煤上市后的价格上涨为下游补库（冬储煤）拉动。但由于动力煤库存消费比仍处在比较低的位置，价格上涨又符合季节性上涨规律，因此认为动力煤价格上涨在补库结束需求拉动消失后将难以持续。由于冬季属于动力煤消费旺季，天气情况未知，后期补库与运输情况存在诸多变数，动力煤价在冬季下跌空间有限。

图表 39 动力煤库存消费比



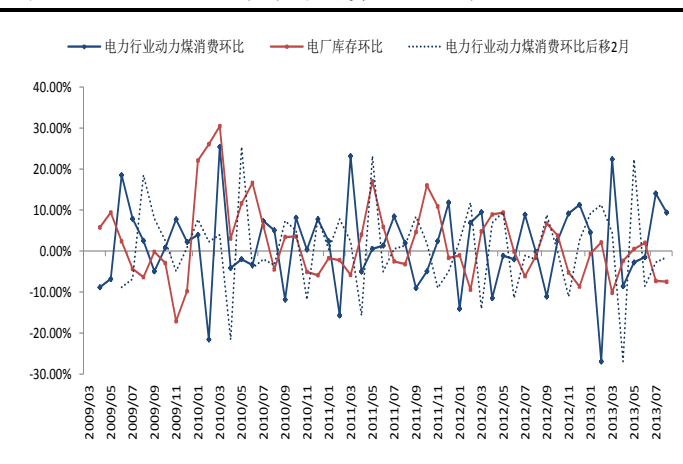
数据来源: wind 资讯

图表 40 动力煤库存消费比与价格同比走势



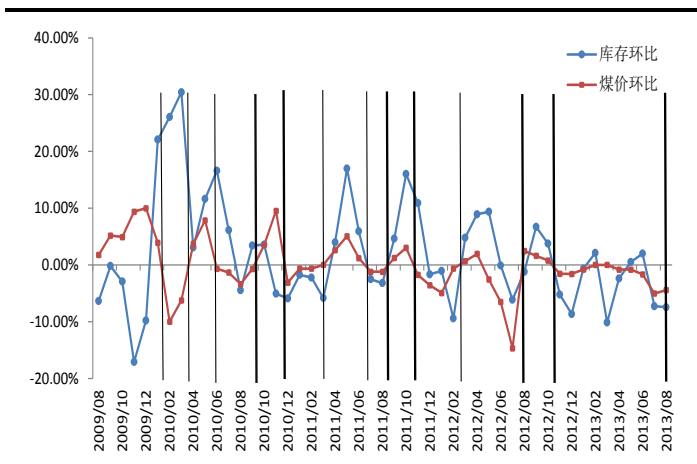
数据来源: wind 资讯

图表 41 电力行业库存与消费环比走势



数据来源: 华泰长城期货

图表 42 动力煤库存消费比与价格同比走势



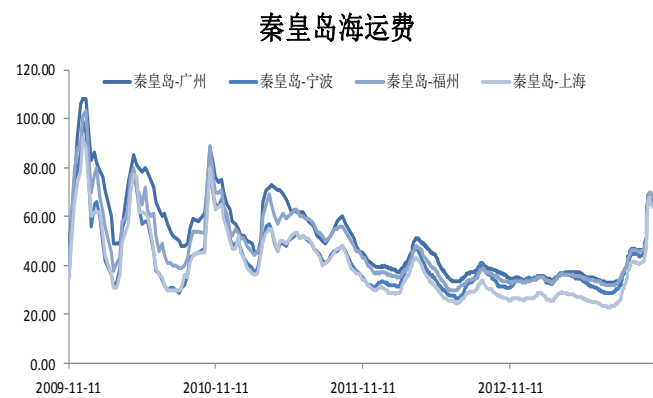
数据来源: wind 资讯



三、港口与运输

我国内地煤炭经过铁路运输至中转港（北方四港），然后经水路（海运）运至上海等动力煤消费地，因此两地库存变化、港口情况及海运费的变化将反应下游补库的开始与结束。以秦皇岛港为例，10月份，港口库存持续下降70万吨至542万吨，秦皇岛-上海海运费从40.9元/吨上涨至63.9元/吨，港口锚地船舶数维持高位，配合下游电厂库存增加，数据显示了下游的补库操作。但至月底时，港口库存下降至周期性低点，海运费结束持续上涨，环比开始转负，因此认为此时阶段性补库行情告一段落。

图表 43 秦皇岛海运费



数据来源：wind 资讯

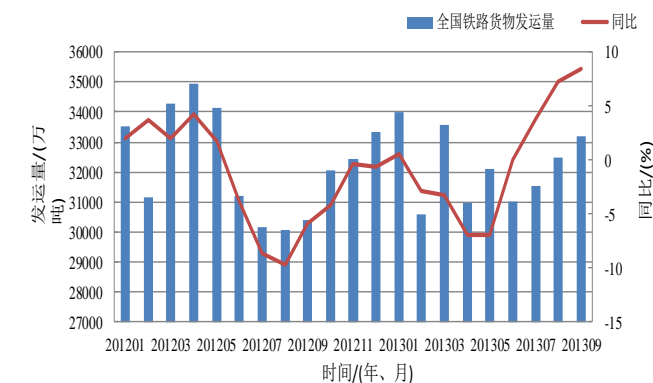
图表 44 秦皇岛港锚地船舶数



数据来源：wind 资讯

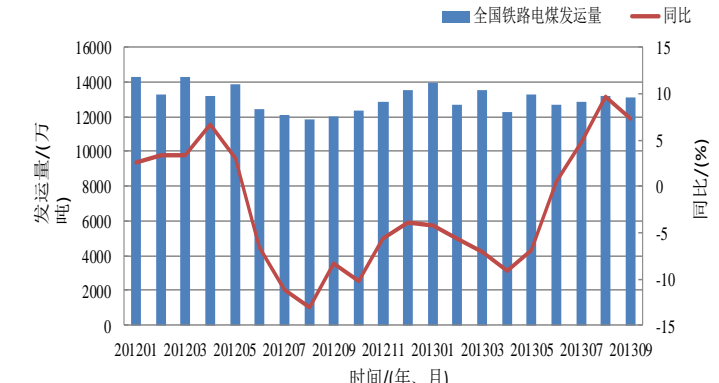
铁路运输方面，9月份全国铁路货物发运量33178万吨，同比增加2586万吨(8.5%)。1-9月份，累计发运291693万吨，同比增加1284万吨(0.4%)；9月份全国铁路煤炭发运量19277万吨，同比增加1758万吨(10%)，1-9月份累计发运170866万吨，同比增加2373万吨(1.4%)；9月份全国铁路电煤发运量13081万吨，同比增加886万吨(7.3%)，1-9月份累计发运119186万吨，同比增加441万吨(0.4%)。9月份，国有铁路煤炭发运量13917万吨，同比增加927万吨(7.1%)，1-9月份累计发运124132万吨，同比减少1621万吨(-1.3%)。

图表 45 全国铁路货物发运量



数据来源：中国煤炭资源网

图表 46 全国铁路电煤发运量

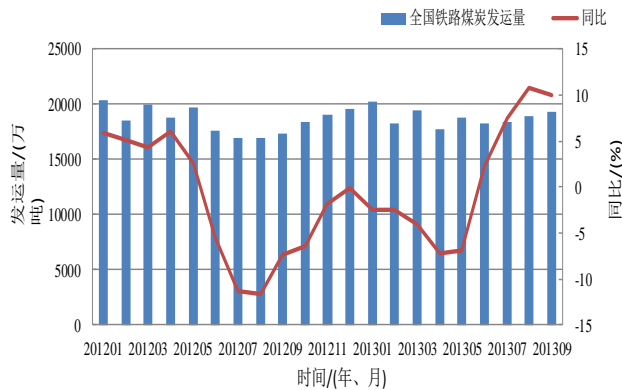


数据来源：中国煤炭资源网

分省运量方面，全国重点煤矿9月份日均装车51441车，同比增加15.33%，环比增加3.57%；内蒙古国有重点煤矿9月份日均装车4981车，同比增加12.2%，环比增加14.04%；山西省国有重点煤矿9月份日均装车10451车，同比增加4.07，环比增加0.83%；神华集团9月份日均装车15601车，同比增加58.72%，环比减少0.48%。

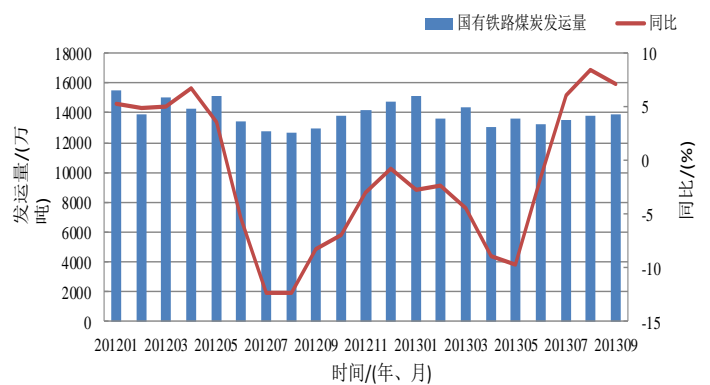


图表 47 全国铁路煤炭发运量



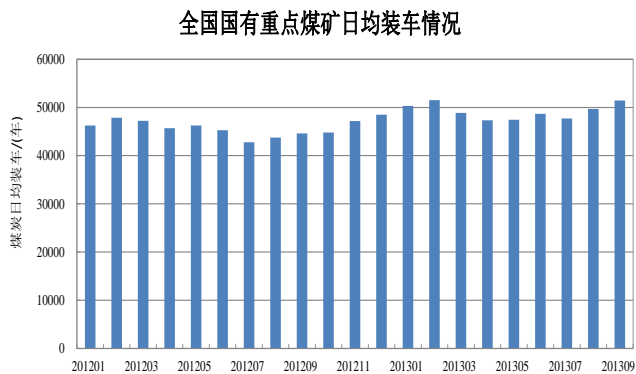
数据来源：中国煤炭资源网

图表 48 国有铁路煤炭发运量



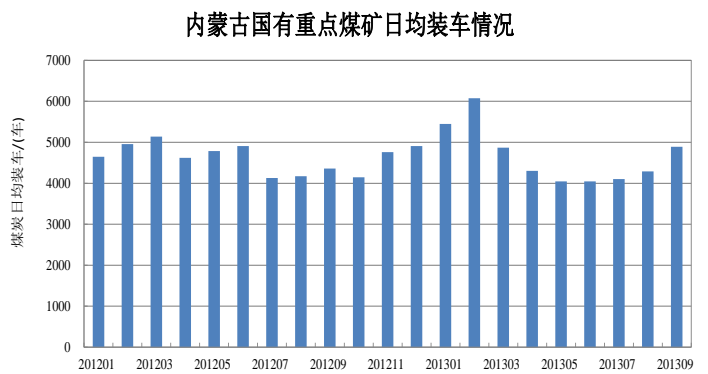
数据来源：中国煤炭资源网

图表 49 全国国有重点煤矿日均装车数



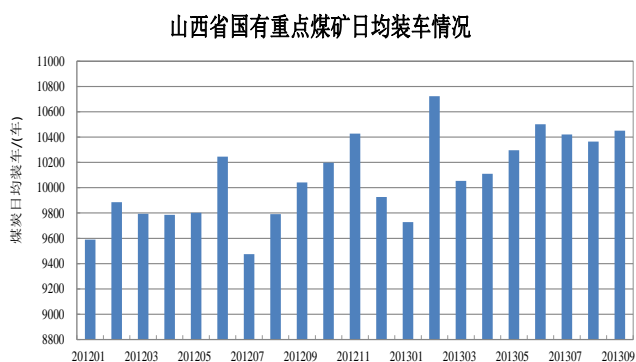
数据来源：中国煤炭资源网

图表 50 内蒙古国有重点煤矿日均装车数



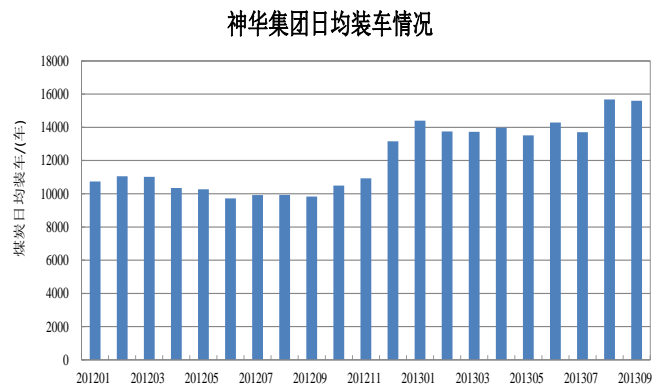
数据来源：中国煤炭资源网

图表 51 山西省重点煤矿日均装车数



数据来源：中国煤炭资源网

图表 52 神华集团日均装车数

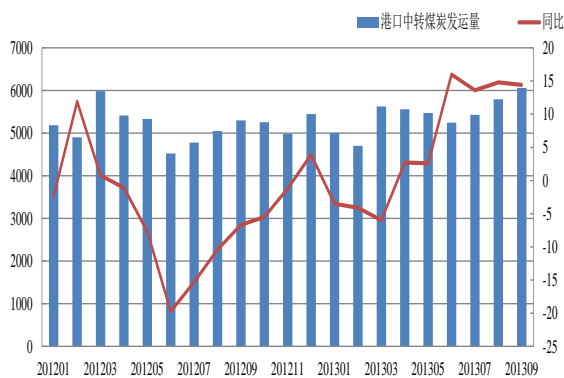


数据来源：中国煤炭资源网

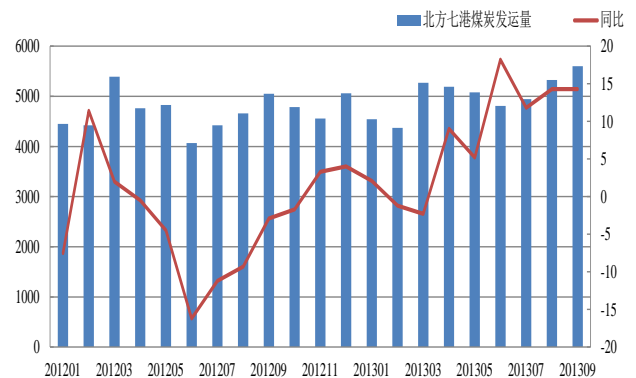


港口煤炭发运情况方面，9月份北方港口中转量6061万吨，同比增加14.4%，13年累计48900万吨，同比增加5.6%；北方七港9月份发运量为5601万吨，同比增加14.3%，累计45128万吨，同比增加7.7%；秦皇岛港9月份发运1918万吨，同比减少1%，累计17311万吨，同比减少1.6%；外贸煤9月份发运量51万吨，同比减少32%，累计485万吨，同比减少44.4%。

图表 53 港口中转煤炭发运量



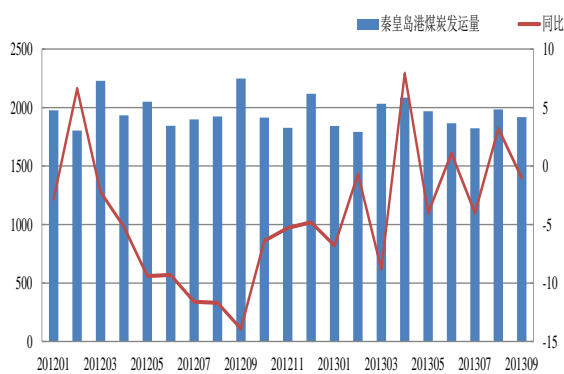
图表 54 北方七港煤炭发运量



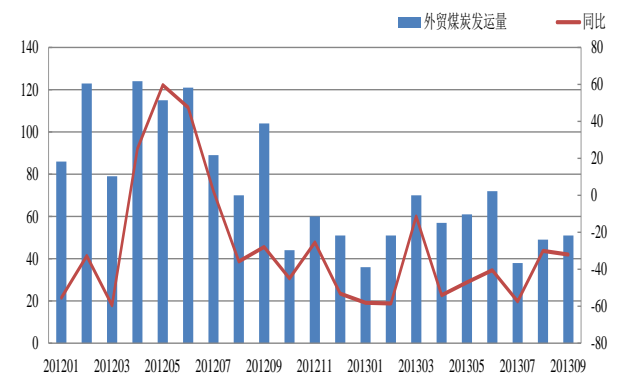
数据来源：中国煤炭资源网

数据来源：中国煤炭资源网

图表 55 秦皇岛港煤炭发运量



图表 56 外贸煤炭发运量



数据来源：中国煤炭资源网

数据来源：中国煤炭资源网



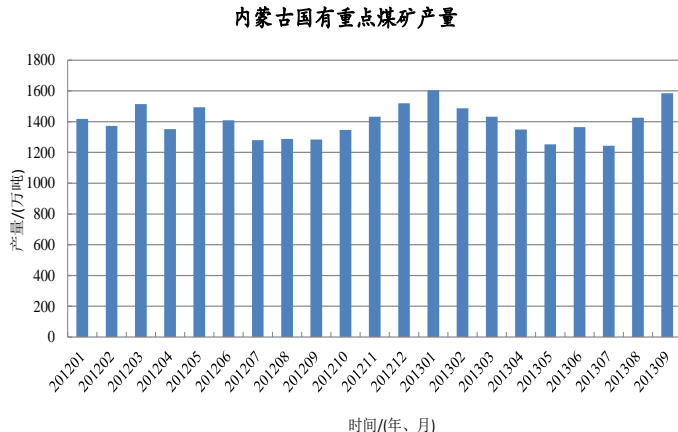
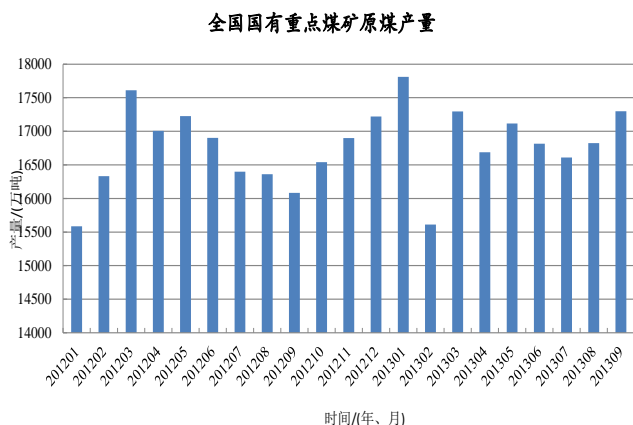
四、 全国煤炭产销

9月份全国煤炭产量完成31500万吨,与去年同期持平。其中国有重点煤矿产量完成17299万吨,同比增加1209万吨,增长7.5%。1-9月份,全国煤炭产量累计完成276586万吨,同比减少4000万吨,下降1.43%。其中国有重点煤矿产量累计完成151831万吨,比去年同期增长1.1%。

9月份全国煤炭销量完成30300万吨,与去年同期持平。其中国有重点煤矿销量完成17039万吨,同比增加11.01%。1-9月份,全国煤炭销量累计完成26383万吨,同比减少2693万吨,下降1.01%。

图表 57 全国国有重点煤矿原煤产量

图表 58 内蒙古国有重点煤矿产量

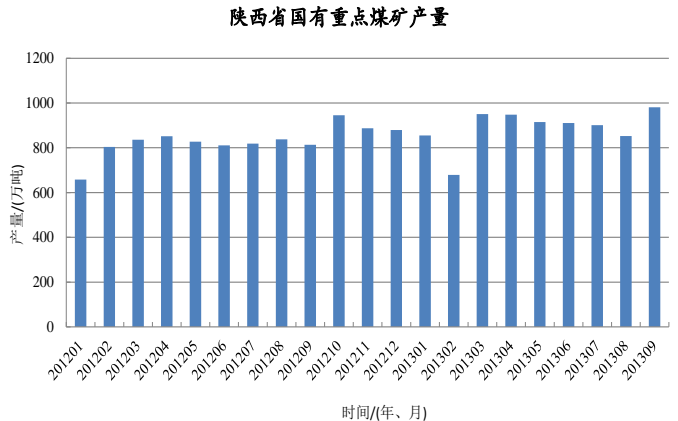
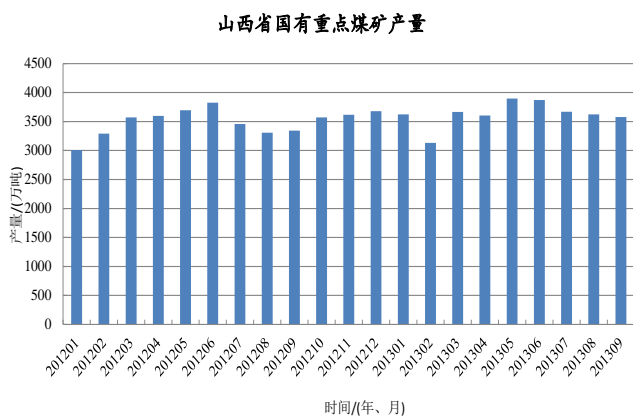


数据来源: 中国煤炭资源网

数据来源: 中国煤炭资源网

图表 59 山西重点煤矿原煤产量

图表 60 陕西国有重点煤矿产量

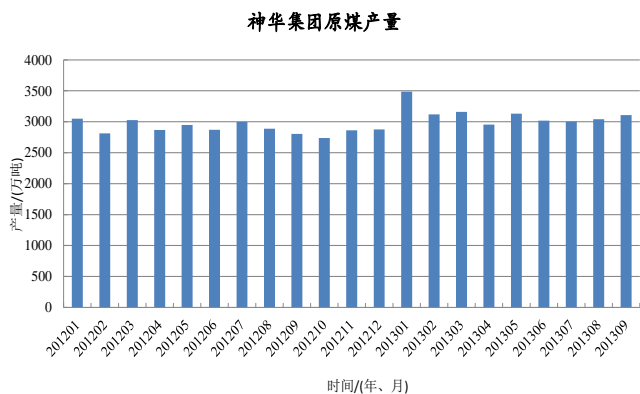


数据来源: 中国煤炭资源网

数据来源: 中国煤炭资源网

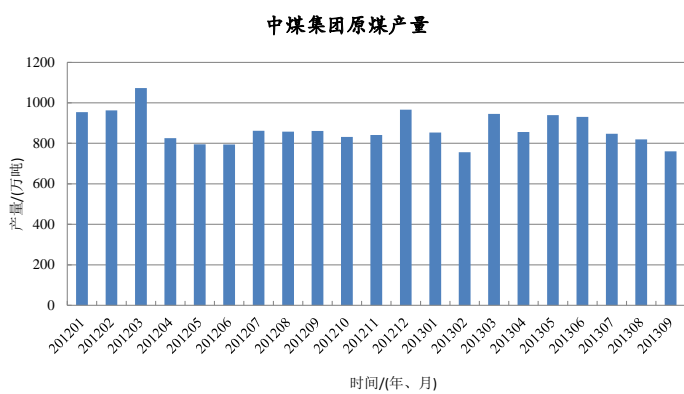


图表 61 神华集团煤炭产量



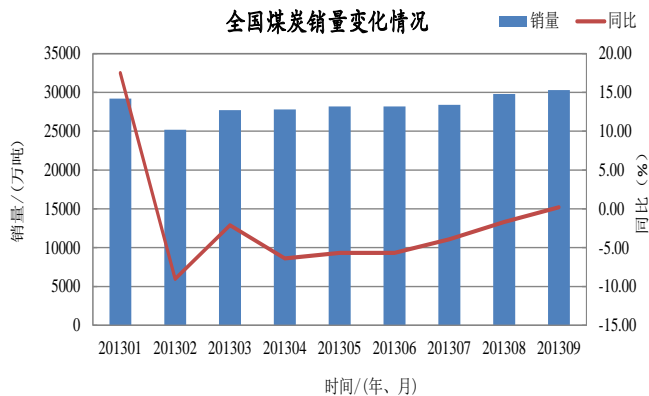
数据来源: wind 资讯

图表 62 中煤集团煤炭产量



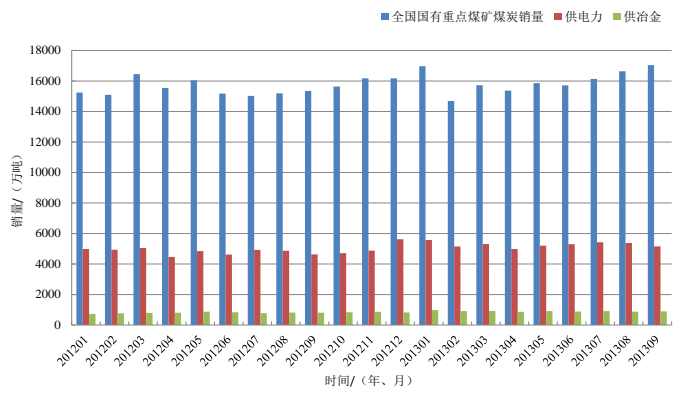
数据来源: 中国煤炭资源网

图表 63 全国煤炭销量



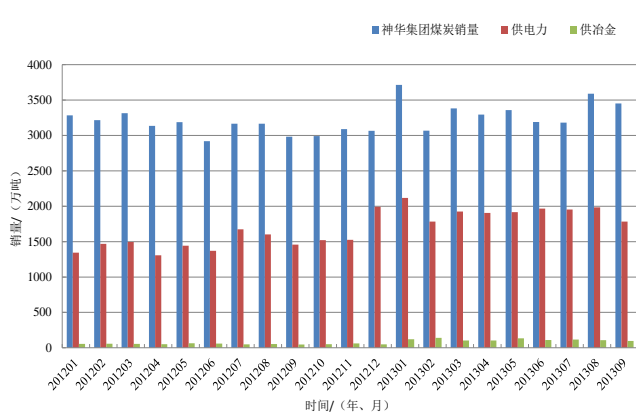
数据来源: 中国煤炭资源网

图表 64 全国国有重点煤矿销量



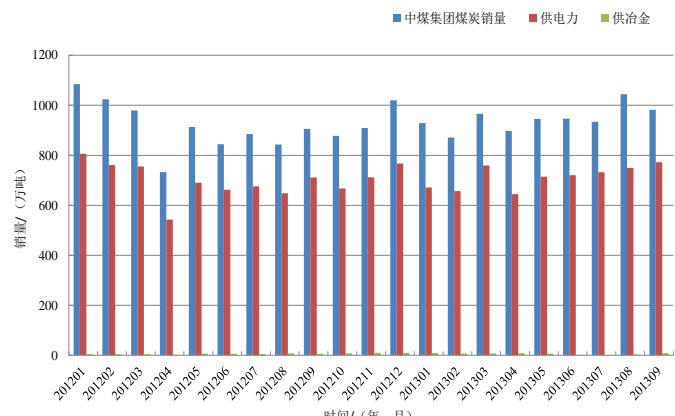
数据来源: 中国煤炭资源网

图表 65 神华集团煤炭销量



数据来源: 中国煤炭资源网

图表 66 中煤集团煤炭销量



数据来源: 中国煤炭资源网



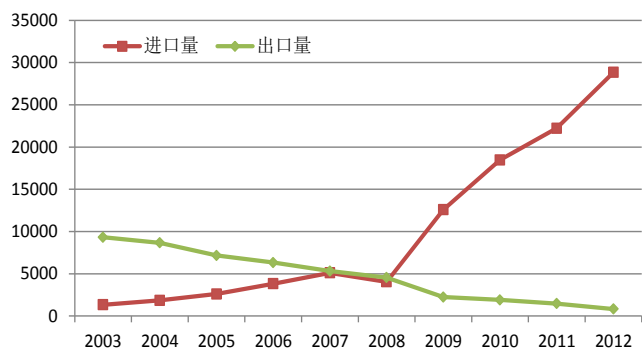
五、中国动力煤进出口

9月中国煤炭进口量2573万吨，较8月环比下降23万吨，同比增加38.11%。9月份，我国动力煤进口量998.8万吨，较8月环比下降75万吨，1-9月份，累计进口8250.3万吨。

图表 67 中国煤炭进出口趋势

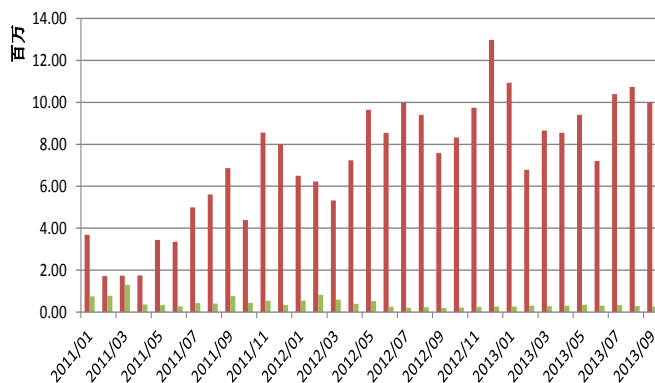
图表 68 中国煤炭月度进出口

中国煤炭进出口趋势（万吨）



数据来源：中国煤炭资源网

■ 进口量 (吨) ■ 出口量 (吨)

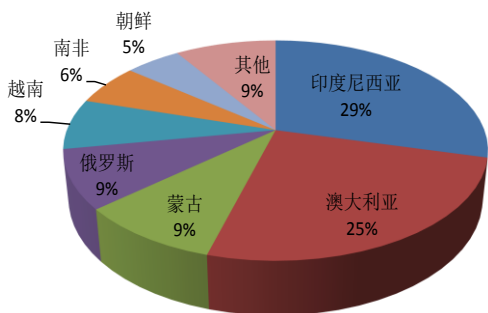


数据来源：中国煤炭资源网

图表 69 中国煤炭进口来源国

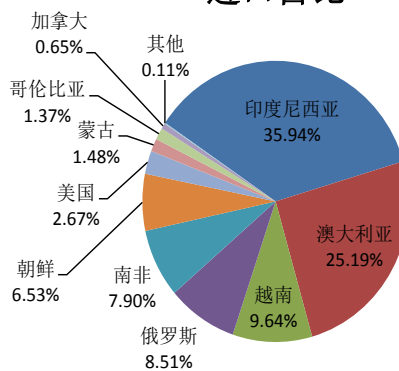
图表 70 2012 中国动力煤进口来源占比

2012分国别煤炭进口量占比



数据来源：中国煤炭资源网

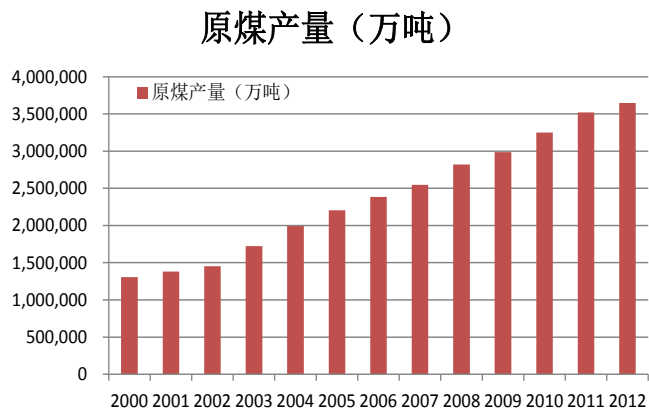
进口占比



数据来源：中国煤炭资源网

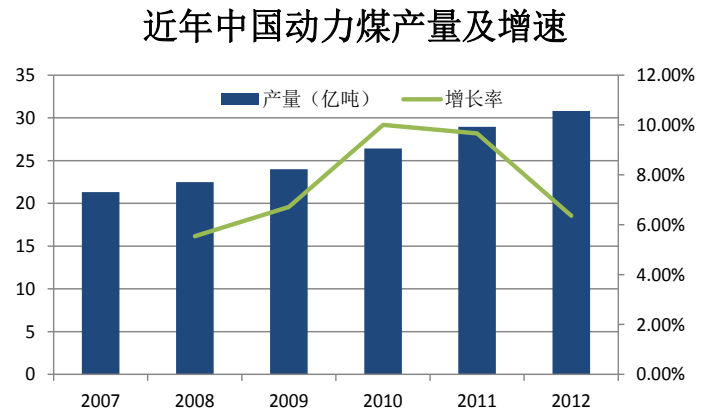


图表 71 中国原煤产量



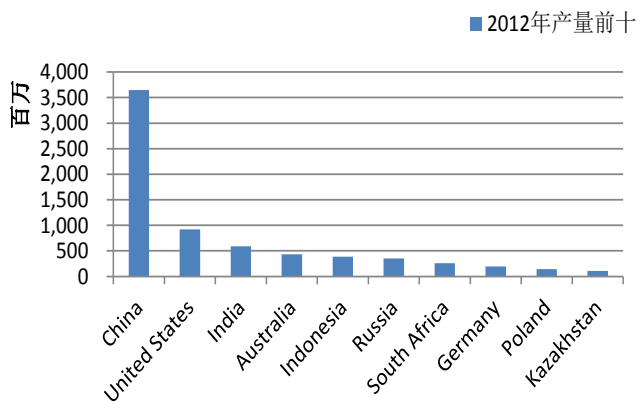
数据来源: 中国煤炭资源网

图表 72 中国动力煤产量



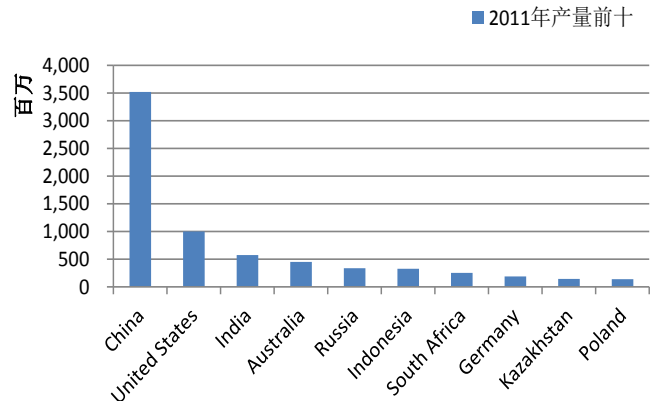
数据来源: wind

图表 73 2012 年世界煤炭产量前十名



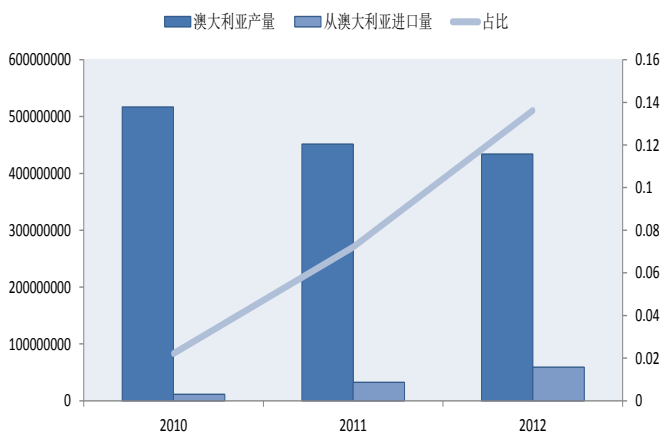
数据来源: 路透

图表 74 2011 年世界煤炭产量前十名



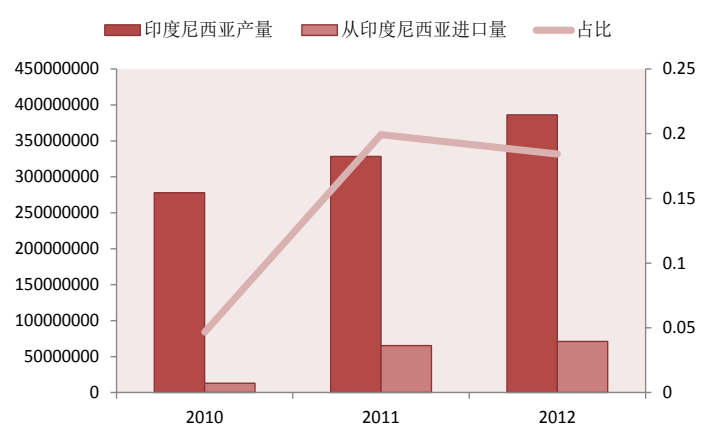
数据来源: wind

图表 75 澳大利亚产量及中国进口占比



数据来源: 路透

图表 76 印尼煤炭产量及中国进口占比



数据来源: wind

公司总部

广州市越秀区先烈中路 65 号东山广场东楼 11 层
电话: 4006280888 网址: www.htgwf.com

北京营业部

北京市朝阳区北三环东路 28 号易亨大厦 12 层 1209 房
电话: 010-64405616 传真: 010-64405650

上海世纪大道营业部

上海市浦东新区世纪大道 1589 号长泰国际金融大厦 7 层 01-05 单元
电话: 021-68753986 传真: 021-68752700

深圳金田路营业部

深圳市福田区金田路与福中路交界东南荣超经贸中心 1009
电话: 0755-23942178 传真: 0755-83252677

湛江营业部

湛江市开发区观海路 183 号荣基国际广场公寓 25 层 01-08 号房
电话: 0759-2669108 传真: 0759-2106021

东莞营业部

东莞市南城区胜和路华凯大厦 802B 室
电话: 0769-22806930 传真: 0769-22806929

佛山营业部

佛山市禅城区季华五路 21 号金海广场 1401—1404 室
电话: 0757-83809098 传真: 0757-83806983

郑州营业部

郑州市金水区未来大道 69 号未来公寓 601、602、603、605、616 室
电话: 0371-65628001 传真: 0371-65628002

南宁营业部

南宁市民族大道 137 号春晖花园 A 区办公楼 1501 房
电话: 0771-5570376 传真: 0771-5570372

南京营业部

南京市中山东路 288 号新世纪广场 A 座 4703 室
电话: 025-84671197 传真: 025-84671123

石家庄营业部

石家庄市中山西路 188 号中华商务中心 A 座 1608、1611 室
电话: 0311-85519307 传真: 0311-85519306

汕头营业部

汕头市龙湖区金砂路 116 号汕融大厦 1210、1212 号房
电话: 0754-8848857 传真: 0754-88488563

青岛营业部

山东省青岛市香港中路 12 号丰合广场 A 栋 3 层 A 户
电话: 0532-85029800 传真: 0532-85029802

韶关营业部

韶关市浈江区熏风路 14 号鼎禾会社 201 和 202 号
电话: 0751-8885679 传真: 0751-8221951

中山营业部

中山市石岐区兴中道 6 号假日广场南塔 510 室
电话: 0760-88863108 传真: 0760-88863109

番禺营业部

广州番禺区市桥街清河东路 338 号中银大厦 2205、2206、2207 房
电话: 020-84701499 传真: 020-84701493

惠州营业部

惠州市新岸路 1 号世贸中心第 16 层 F
电话: 0752-2055272 传真: 0752-2055275

大连营业部

大连市会展路 129 号大连国际金融中心 A 座-大连期货大厦 2312 房
电话: 0411-84807967 传真: 0411-84807267

贵阳营业部

贵阳市南明区都司路 62 号鸿灵-纽约纽约大厦 25 楼 5-6 号
电话: 0851-5833569 传真: 0851-5833570

深圳竹子林营业部

深圳福田区竹子林中国经贸大厦 22 层 ABCDEFGHJ 及 13 层 ABC
电话: 0755-83774627 传真: 0755-83774706

无锡营业部

无锡市中山路 343 号东方广场 A 栋 22 楼 H/I/J 座
电话: 0510-82728358 传真: 0510-82728913

珠海营业部

珠海市吉大海滨南路 47 号光大国际贸易中心 2308、2309 室
电话: 0756-3217877 传真: 0756-3217881

武汉营业部

武汉市汉口建设大道 847 号瑞通广场 B 座 1002 室
电话: 027-85487453 传真: 027-85487455

昆明营业部

昆明市人民中路 169 号移动通信大楼 15 层 B 座
电话: 0871-5373933 传真: 0871-5355199

宁波营业部

宁波市海曙区柳汀街 230 号华侨酒店二期三层 8306、8308 号
电话: 0574-83883688 传真: 0574-83883828

南通营业部

南通市青年中路 69 号 4 层 401 室
电话: 0513-89013838 传真: 0513-89013838

长沙营业部

长沙芙蓉区韶山北路 159 号通程国际大酒店 1301 室
电话: 0731-88271762 传真: 0731-88271761

成都营业部

成都市锦江区新光华街 1 号航天科技大厦 8 层 806 号
电话: 028-86587081 传真: 028-86587086

天津营业部

天津市河西区友谊路 35 号君谊大厦 2-2002
电话: 022-88356381 传真: 022-88356380

杭州营业部(筹)

杭州市朝晖路 203 号 1502 室
电话: 0571-85362828 传真: 0571-85362228

免责声明

本报告仅供华泰长城期货有限公司（以下简称“本公司”）的客户使用。本公司不会因接收人收到本报告而视其为本公司的当然客户。本报告中的信息均来源于公开资料，本公司对这些信息的准确性和完整性不作任何保证。报告中的资料、工具、意见及推测仅供参考，并不构成对所述期货买卖的出价或征价。

本报告所载的资料、意见及推测仅反映本公司于发布本报告当日的判断，本报告所指的期货或投资标的的价格、价值及投资收入可能会波动。在不同时期，本公司可发出与本报告所载资料、意见及推测不一致的报告。

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。在任何情况下，本公司及其雇员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。

本报告仅向特定客户传送，版权归华泰长城期货有限公司所有。未经我公司书面许可，任何机构和个人均不得以任何形式翻版、复制、引用或转载。