动力煤研究报告

报告日期: 2024年6月

南方持续降水拉低电厂日耗,旺季需求兑现仍需天气配合

观点:

临近月底, 部分完成生产任务的煤矿或有减产, 加之 6月为安全生产月,煤炭供应难有大幅放量,进入7月后, 随着新的生产月的开启以及安全生产月的结束, 煤炭供给 端限制减少,不过在安监常态化大背景下,预计增量也相 对有限。天气方面, 短期内江南北部、江汉东部和南部、 江淮、贵州、广西等地仍有持续性强降水,影响生产生活, 电厂日耗不高的同时水电发力对火电形成冲击,且电厂整 体库存仍处高位, 长协煤保供, 电厂暂无补库压力, 采购 积极性较低, 对煤价仍然形成压制, 从气温预报看, 进入 7月以后,华北、华中部分地区将迎来高温天气,随着降 雨带的北抬, 华南地区气温也将有所升高, 故对旺季仍可 有希望; 非电需求相对平稳, 化工品开工多维持高位, 水 泥熟料产能利用率大幅回落。另一主要利空因素集中在库 存方面,目前环渤海九港库存、CCTD 南方港口库存、内河 港口库存均不断累库, 低日耗、高库存的情况使得市场对 于迎峰度夏的需求预期下降,即便下游用电负荷拉起,也 将限制煤价涨幅。综上来看,煤炭上方供需压力累积,上 涨幅度被压缩, 且短期内有回调可能, 不过迎峰度夏的底 层支撑仍在, 预计回落幅度有限。

研发&投资咨询

张 晨

从业资格号: F3085352

投资咨询号: Z0019526

:18966681792

: zhangchen@cafut.cn



一、行情走势回顾



资料来源: WIND, 长安期货

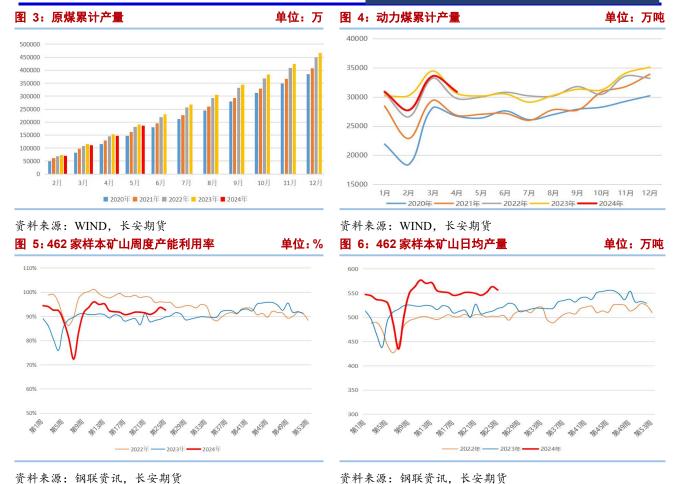
资料来源: WIND, 长安期货

自 4 月底价格反弹起,秦皇岛港动力煤价格在一个月内上涨 60 元/吨,此后震荡运行,近期价格略有松动,市场存在分歧,部分贸易商受下游库存高位及南方降水影响,出货意愿有所增强,部分贸易商基于对迎峰度夏的旺季预期,挺价意愿仍较强,而南方港口因气温相对较低,日耗维持低位,以及进口煤补充,下游对内贸煤采购意愿不足,价格小幅回落。截至 6 月 21 日,秦皇岛港山西产 Q5500 动力煤报 870 元/吨,环比前一周降 5 元/吨,较峰值下降 10 元/吨,广州港山西产 Q5500 动力煤报 915 元/吨,环比降 5 元/吨,防城港澳大利亚产 Q5500 动力煤报 890 元/吨,环比降 5 元/吨,进口煤仍有价格优势。

二、供给端

(一) 生产: 安监常态化, 供给增量有限

今年以来,国内煤炭产量降幅较为明显,1-5 月,国内规上工业原煤产量 18.57 亿吨,同比下降 2.8%,较前四个月降幅有所收窄,产量下跌主要体现在焦煤端,1-4 月,焦煤累计产量 1.44 亿吨,同比下降 12.24%,上半年煤矿安全生产事故仍时有发生,加之山西地区开展"三超"整治,煤矿减产,焦煤供给缩量明显;动力煤累计产量 12.32 亿吨,同比增加 2.1%,从高频数据看,6 月 21 日当周钢联 462 家样本矿山周度产能利用率 92.6%,环比降 1.1 个百分点,同比增 2.9 个百分点,供应相对平稳。6 月为安全生产月,产区安监依旧较严,加之临近月底,完成生产任务的煤矿有减产可能,故短期内煤炭供应仍难有大幅放量,7 月后随着安全生产月的结束以及新的生产月的开启,产量或有上升。



(二) 进口: 进口大幅补充

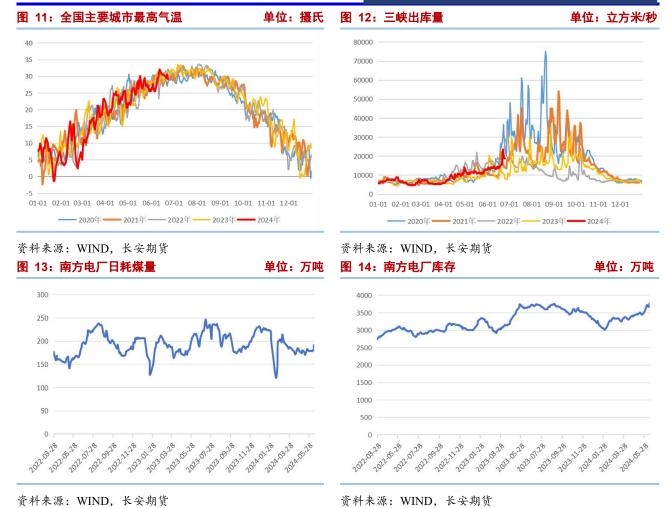
今年以来,我国煤炭进口量维持历史高位,1-5月国内煤及褐煤累计进口量 2.05亿吨,同比增加 2291万吨,增幅 12.6%,其中动力煤累计进口量 1.57亿吨,同比增加 1324.57万吨,增幅 9.19%,进口增量 主要体现在澳煤进口量上,截至 5月,澳煤进口量 2712万吨,同比增加 1620万吨,增幅 148.33%,随着澳煤进口的恢复,中澳煤炭贸易量再度上行,中国再次成为澳煤第一大目的地,另外因欧洲需求减少,哥伦比亚煤炭流向中国数量也在增长,俄煤减量较为明显,俄罗斯政府征收煤炭出口税后俄罗斯矿山出口的成本增加,影响了俄煤在全球的供应,不过动力煤和无烟煤的出口关税在 5月 1日-8月 31日之间取消。从价格来看,国际煤价相对坚挺,南非理查德 RB 港因运输问题价格偏强运行,纽卡斯尔港价格小幅回落,亚太地区因高温天气需求较为旺盛,但国内华南地区持续降水,采购需求不足,贸易商出货不畅,价格承压下行,随着进口的放量,进口煤仍将对内贸煤价形成压制。





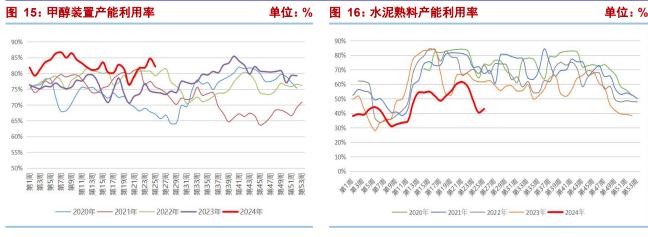
三、需求端: 南方持续降水压制电厂日耗, 非电仅化工需求上行

当前国内平均最高气温约 30 摄氏度,低于过去两年同期 1-2 度,并且南北方表现分化,北方局部地区持续出现高温,而南方降水频繁,雨期持续时间长且雨量大,南方气温低于往年同期,居民用电负荷不高,同时降水对工农业生产均产生一定影响,且水电站来水情况好于往年同期,下游用电需求一般加上水电发力,南方火电厂负荷拉升不及预期,截至 6 月 13 日,南方电厂平均日耗煤量 191.1 万吨,电厂库存3766 万吨,库存可用天数 19.8 天,电厂采购意愿一般,对煤价形成明显压制。据中央气象台预报,未来一周,江南北部、江汉东部和南部、江淮、贵州、广西等地有持续性强降水,预计日耗仍难有大幅提升,需求改善主要在于天气的变化情况。



非电需求方面,化工需求尚可,今年以来,甲醇、尿素等品种装置开工率均处历史同期高位,对原料需求增加,以 1-4 月统计数据看,动力煤在化工方面消费同比增长 27.2%,但总量仅占动力煤消费总量的 7%,故对动力煤消费拉动有限。建材及冶金方面,水泥熟料产能利用率持续同期处于低位,钢厂铁水产量季节性恢复,触及 240 万吨/天,但落后于往年同期,地产景气度下行,地产投资同比降幅仍在扩大,新开工同比降幅超 20%,基建及制造业用钢需求补充有限,夏季本就是需求淡季,加之近期南涝北旱影响施工节奏,对煤炭需求量负增明显。





资料来源:钢联资讯,长安期货

资料来源: 钢联资讯, 长安期货

四、库存:中下游各环节库存高位,采购意愿不足

库存方面,由于下游采购情绪不高以进口补充,目前中下游各环节库存均处高位。大秦线自完成春检以来,运力维持在 100 万吨/天左右,较巅峰运力减少约 30 万吨/天,但港口库存持续累积,截至 6 月 24 日,秦皇岛港口库存 607 万吨,为年内及近五年同期最高值,环渤海九港库存超 2700 万吨。终端来看,CCTD 统计的内河港口库存 1187 万吨,南方港口库存 3848 万吨,均为年内及同期高位,以上两个环节更加接近终端用煤端,目前下游库存水平对煤价形成明显压制,也将限制未来用电负荷拉起后的煤价涨幅。



资料来源: WIND, 长安期货

资料来源:钢联资讯,长安期货



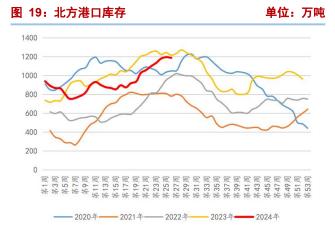
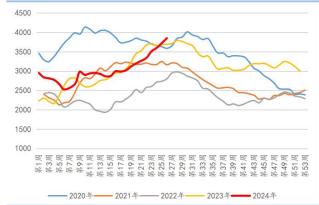


图 20: 南方港口库存

单位: 万吨



资料来源: WIND, CCTD, 长安期货

资料来源: WIND, CCTD, 长安期货

五、总结: 南方持续降水拉低电厂日耗, 旺季需求兑现仍需天气配合

临近月底,部分完成生产任务的煤矿或有减产,加之 6 月为安全生产月,煤炭供应难有大幅放量,进入 7 月后,随着新的生产月的开启以及安全生产月的结束,煤炭供给端限制减少,不过在安监常态化大背景下,预计增量也相对有限。天气方面,短期内江南北部、江汉东部和南部、江淮、贵州、广西等地仍有持续性强降水,影响生产生活,电厂日耗不高的同时水电发力对火电形成冲击,且电厂整体库存仍处高位,长协煤保供,电厂暂无补库压力,采购积极性较低,对煤价仍然形成压制,从气温预报看,进入 7 月以后,华北、华中部分地区将迎来高温天气,随着降雨带的北抬,华南地区气温也将有所升高,因此对于旺季的需求仍然可以保持一定希望;非电需求相对平稳,化工品开工多维持高位,水泥熟料产能利用率大幅回落。另一主要利空因素集中在库存方面,目前环渤海九港库存上涨至 2700 万吨以上,CCTD 南方港口库存、内河港口库存亦不断累库,低日耗、高库存的情况使得市场对于迎峰度夏的需求预期下降,即便下游用电负荷拉起,也将限制煤价涨幅。综上来看,煤炭上方供需压力累积,上涨幅度被压缩,且短期内有回调可能,不过迎峰度夏的底层支撑仍在,预计回落幅度有限。



免责声明

本报告基于已公开的信息编制,我们力求报告内容客观、公正、准确,但不保证信息的绝对准确和完整。本报告所载的观点、结论和建议仅供参考,不构成个人投资建议。投资者应当充分考虑自身投资经历及习惯、风险承受能力等实际情况,并完整理解和使用本报告内容,不能依靠本报告以取代独立判断。对投资者依据或者使用本报告所造成的一切后果,本公司及作者均不承担任何法律责任。

本报告所载的意见、结论及预测仅反映报告发布当日的观点和判断。在不同时期,本公司可能会发出与本报告所载意见、评估及预测不一致的研究报告。本公司不保证本报告所含信息保持在最新状态。本公司对本报告所含信息可在不发出通知的情形下做出修改,投资者应当自行关注相应的更新或修改。

长安期货有限公司版权所有并保留一切权利。未经本公司书面许可,任何机构或个人不得以翻版、复制、发表、引用或再次分发他人等任何形式侵犯本公司版权。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"长安期货投资咨询部",且不得对本报告进行任何有悖原意的引用、删节和修改。本公司保留追究相关责任的权力。所有本报告中使用的商标、服务标记及标记均为本公司的商标、服务标记及标记。



长安期货各分支机构及事业部

江苏分公司

地址: 常州市新北区高新科技园 3 号楼 B 座 307

电话: 0519-85185598

山东分公司

地址: 山东省烟台市经济技术开发区珠江路 10号

电话: 0535-6957657 传直: 0535-6957657

福建分公司

地址:福建省厦门市思明区嘉禾路 23 号

新景中心 B 栋 1007、1008 室

电话: 0592-2231936 传真: 0592-2231936

济南分公司

地址:济南市历下区经十路 9999 号黄金时代广场 A 座

906-1 室

电话: 0531-68656719

西北分公司

地址: 西安经济技术开发区凤城八路 180 号长和国

际 E 座 1501 室 电话: 029-89824970 传真: 029-89824970

西部分公司

地址:陕西省西安市高新区锦业路 11 号绿地中心 B 座 43

层 4307 室

电话: 029-68273770

陕西分公司

地址: 陕西省西安市曲江新区雁展路 1111 号莱安

中心 T6-1905 号 电 话: 029-89557321

临沂分公司

地址:山东省临沂市兰山区金一路与沂蒙路交汇处天基

大厦8楼

电话: 0539-8218708

郑州营业部

路 30 号期货大厦 1302 室 电 话: 0371-86676962

传真: 0371-86676963

上海营业部

地址:河南自贸试验区郑州片区 (郑东)商务外环 地址:上海市杨浦区大连路 558、668 号 A 座 16 层 05 号

电话: 021-65688722 传真: 021-60446926

淄博营业部

厦B座501室

电话: 0533-6270009 传真: 0533-6270009

宝鸡营业部

地址: 山东省淄博市高新区金晶大道 267 号颐和大 地址: 宝鸡市渭滨区高新大道 55 号院 7 幢 2 座 12 层 02

号

电 话: 0917-3536626 传 真: 0917-3535371

西安和平路营业部

地址: 西安市和平路 99 号金鑫国际大厦七层 707

电话: 029-87206175 传真: 029-87206175

高新营业部

地址: 西安市高新区唐延路 11 号禾盛京广中心 B 座 7 楼

电话: 029-88825315, 029-88825325

农产品事业部

地址: 西安市和平路 99 号金鑫国际大厦七层

708室

电 话: 029-87206176 传 真: 029-87206176

金属事业部

地址: 西安市和平路 99 号金鑫国际大厦七层

718室

电话: 029-87380130