

聚焦煤电转型增效系列报道 之九

迎峰度夏临近,电煤价格能稳住吗?

■本报记者 卢彬

“煤价再降不下来,恐怕今年我们电厂要亏损了。”山东某电厂负责人日前向记者直言,面对即将到来的夏季用电高峰,其所在电厂正面临巨大成本压力,“5月本来是电煤供应传统淡季,但入厂标煤价格最高时,比上个供暖季还高。”

今年以来,受多种因素影响,我国煤炭价格持续快速走高。5月,国务院常务会议两次“点名”大宗商品涨价问题。其中,5月19日召开的国务院常务会议指出,要高度重视大宗商品价格攀升带来的不利影响,保障大宗商品供给,遏制其价格不合理上涨,督促重点煤

炭企业在确保安全前提下增产增供;5月12日的国务院常务会议也提出,要跟踪分析国内外形势和市场变化,做好市场调节,应对大宗商品价格过快上涨及其连带影响。

在市场层面,煤价过快非理性上涨甚至一度导致各大煤炭价格指数发布机构停发价格指数。不过,随着各项稳价措施陆续落地,截至记者发稿时,煤价疯涨态势暂时得到控制。那么,对于下游电厂而言,在迎峰度夏这一真正的补库高峰尚未到来的背景下,电煤价格能平稳回落吗?

高煤价致电厂亏损面扩大

南方沿海某电厂负责人告诉记者:“我们厂的人厂标煤单价已经飙升到1200元/吨了。”据了解,该电厂大部分电煤依靠进口煤,少部分在国内采购,但进口煤价今年以来也快速走高,该厂盈利能力受到挑战。根据中国沿海电煤采购价格指数(CECI)进口煤指数,7000大卡规格品价格5月21日已高达900元/吨,而今年1月8日,这一价格为675元/吨。

进口煤价高企,而临近我国煤炭产区的北方地区,情况也不容乐观。天津某电厂副总经理告诉记者,4、5月其所在电厂的人厂煤价平均每月都会上涨100元/吨。“去年4、5月人厂标煤每吨在600、700元左右,今年要800、900元。现在我们去市场采购的价格已经突破1000元/吨。”

一位电力行业人士透露:“今年4月,天津多个电厂都出现了单月亏损。截至4月底,天津9家主力电厂中只有2家盈利,到了5月底则全部亏损。据我们了解,北方电厂整体情况应该都不会太好。”

一边是居高不下的煤价,另一边则是不容放松的供电保障,电厂经营压力可见一斑。

“综合下游用电需求回暖、夏季用电高峰以及重大活动保电等因素,预计6、7月份电力保障任务将较往年压力更大。”上述电力行业人士称,“与此同时,由于市场煤价过高,许多电厂的库存水平还要略低于往年同期。煤电企业要保障电力供应,若煤价继续保持目前的水平,下一步不可避免地要高价采购市场煤来维持库存水平,因此电厂经营状况将不容乐观。”

煤炭价格指数一度停发

5月上中旬,CCI、丰矿、易煤、CCTD等多个煤炭价格指数发布公告称,为避免指数失真对市场造成误导,暂停发布部分价格指数。而在去年年末、今年年初,煤价快速上涨时也曾引发过这种状况。

此次指数刚刚停发,就有市场参与者表示了担忧:“价格指数是市场定价的重要依据,通过停发指数来稳定价格无异于扬汤止沸,无法真正解决问题。而且夏季用电高峰将至,下游采购短期内将成为刚需,一旦失去指数指引,市场煤价会不会更加混乱无序?”

对此,易煤研究院总监张飞龙认为,指数只是反映市场的交易水平,市场煤价本质上还是供需决定的。“目前下游电厂库存水平整体仍相对偏低,补库的需求仍然存在。后期随着迎峰度夏到来,煤价是否会再次走高,还得看供应的改善情况。”

记者了解到,目前CECI、易煤、CCI等煤价指数已陆续恢复全部或部分品类的价格指数。从日度指数看,市场煤价已开始逐渐回落。中电联CECI曹妃甸指数已连续多期环比下降,截至5月26日,CECI曹妃甸指数5500大卡规格品价格已由近期高点941元/吨回落至859元/吨。

稳价措施落地

中电联在4月发布的《2021年一季度全国电力供需形势分析预测报告》中提出,针对部分时段电煤供应偏紧,电煤价格剧烈波动等问题,建议加强煤炭市场监管,打击囤积居奇和恶意炒作等行为,维护煤炭市场秩序,以引导市场电煤价格回归绿色区间。

面对煤价上涨,相关部门采取了一系列行动,及时踩下“刹车”。据记者了解,陕西榆林市市场监管局、榆林市发改委、榆林市能源局等15部门日前就抑制煤价过高上涨现象集中约谈煤炭企业负责人。5月15日至17日,榆林市委督查室组成四个调查组,

赴神木、府谷、榆阳、横山四个主要产煤县市区,对非法生产经营、哄抬煤价、不履行中长期合同等行为进行督导。

作为我国重要煤炭产区,榆林2020年原煤产量高达5.17亿吨,榆林煤价对全国煤炭市场的影响不容忽视。对此,某电力行业专家表示:“如果说之前国家政策是统领性的,那么榆林的措施就是落到实处,效果立竿见影,煤炭价格普遍下调。相信在各种政策‘组合拳’的作用下,煤价本轮快速上涨应已告一段落。”

多重因素引发广东“拉闸限电”

■本报记者 赵紫原 姚金楠

东莞、佛山、惠州、中山、潮州……初夏刚至,广东各地便开启了限电模式。

广州市工信局5月10日发布的《2021年广州市有序用电方案》显示,今年广东省电力供应整体偏紧,其中枯汛交替和度夏高峰期省内电力供需形势严峻,有较大错峰限电风险。广东电网东莞虎门供电局5月19日发文称,全镇工业专变客户需在今年5月至12月执行“开六停一”至“开五停二”有序用电计划,对不自觉执行有序用电的企业,追加处罚停电48小时。

素来供电可靠的广东为何入夏不久即遭遇拉闸限电?今年迎峰度夏期间,广东将面临怎样的保供压力?

用电量激增但供给吃力

广东省能源局5月21日发布消息称,进入4月下旬后,特别是5月以来,广东省持续高温,且已出现35℃的高温,较去年同期气温偏高4℃。

数据显示,今年1-4月,广东省第二、第三产业用电需求同比去年分别增长32.2%和40.2%。持续高温天气叠加经济复苏,用电需求不断攀升,广东省统调最高负荷需求已超过去年全年最高负荷。

用电量激增的同时,供给量却表现得力不从心。

九州能源公司董事长张传名表示:“当前正值枯水期,占广东电源三分之一的西南水电大幅减少。”水电出力不足,火电用煤也面临压力。华南煤炭交易中心5月上旬发布公告称,进入4月以来煤炭市场价格持续走高,上游贸易商坚持挺价,报价进一步上调。广州港煤炭价格指数显示,4月末内贸5500卡煤炭破900元/吨大关,5月下旬同等质量的煤每吨已破千元大关。

这个价格意味着什么?“电煤价格创历史新高。”广东一位发电企业人士告诉记者,“燃料成本约占火电总支出的七成,600多元/吨的煤价已达红色区间高价,而当前价格直接翻倍。电厂要保障电力供应,但煤价已然承受不起。”

电力有效容量不足

除了高温天气、水电疲软等因素,中国社科院财经战略研究院研究员冯永晟认为,电力有效容量不足才是此次广东限电的症结所在。“不仅仅是广东,浙江、江苏、山东等地可能都面临同样的问题。”

上述广东发电企业人士告诉记者,按规划过程中的平衡计算来讲,最大负荷加上合理备用,应该等于有效容量,但国内目前只是简单地将机组铭牌容量相加,将其总和看作供应能力。“实际上,铭牌容量不等于有效容量,100万千瓦煤机、燃机能贡献的可靠容量只有约80万千瓦、90万千瓦。另外,考虑来水不确定性,水电有效容量一般也只有40%。据测算,在我国八个电力现货市场试点地区,风电有效容量为10%左右。”

一位不愿具名的业内人士告诉记者,目前错峰的地方不是电量生产能力不足,而是有效容量“吃紧”的集中体现,即装机容量不能满足最大负荷和合理运行备用,这个问题会随着新能源大比例并网更加突出。

需求侧挖潜离不开市场化

有效容量不足,是否可以扩大装机?“假设要解决此次广东限电问题,投资建设10台100万千瓦煤机即可解决,风电则需要上7500万千瓦。但是,限电并不意味着要‘大快干上’再上一批煤电或其他机组。”某直辖市市政府负责保供的人士表示,当前部分省份面临的缺电现

象说明,能源清洁低碳、安全高效转型并非易事,亟需改变扩张型保供发展模式及其形成的传统观念。

不可盲目扩张,限电难题到底该如何化解?香港中文大学(深圳)高等金融研究院能源市场与金融实验室主任赵俊华指出,目前广东省正尝试通过错峰用电以及开展需求响应交易来解决问题。“从中长期看,需要大力发展抽蓄和燃气机组,逐步建立容量补偿机制,并进一步深化电力市场化改革。”

冯永晟指出,无论资源配置机制如何,电力系统的核心都是“可靠性”,但确保百分之百可靠性的成本,远高于限一部分电所带来的成本,因此能够带来最大社会效益的电力系统一定会存在一个合理的限电水平。

“市场的作用,特别是现货市场,其实就是将大部分强制限电转化为用户的自主选择,并尽可能吸引发电侧资源参与平衡。这时,比如手中有订单的企业,即使面对更高电价,也会自愿支付更多电费,其能为社会创造更大价值。”冯永晟说,“同样的限电规模,不同的方式所产生的社会效益完全不同,这是建设电市场的初衷之一。”

资讯

西藏规模最大内需水电站投产发电

本报讯 近日,西藏规模最大内需水电站——DG水电站首台机组正式投运。该水电站装机66万千瓦,多年平均发电量32.045亿千瓦时,每年可节约标煤105万吨,减排二氧化碳262.5万吨。

DG水电站拥有五项世界纪录:海拔最高的碾压混凝土重力坝、海拔最高的鱼类增殖站、海拔最高的鱼道、落差最大的鱼道、最长的三级配碾压混凝土芯柱。

混凝土芯柱是衡量碾压混凝土技术、工艺、质量的一项重要指标。今年3月,DG水电站成功取出直径219毫米、长度26.2米的碾压混凝土芯柱,一举打破水电站建设25.9米长芯柱的世界纪录。

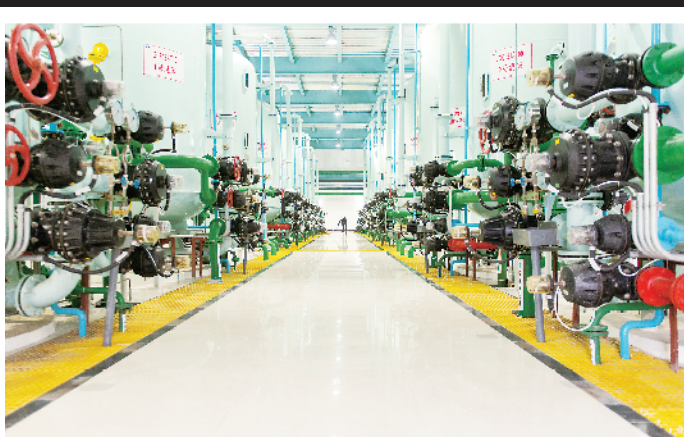
DG水电站鱼道全长3.471公里,是目前世界海拔最高、运行水头最大的水电站鱼道工程。为减小工程建设对鱼类资源的不利影响,建设单位创造性提出了装配式预制梁鱼道设计方案。使用预制梁长度约1.63公里,占比约47%,不仅施工进度快、精度高,而且具有节能环保的优点。(宗和)

长龙山抽蓄电站通过蓄水验收

本报讯 浙江省发改委日前组织召开长龙山抽蓄电站蓄水验收会议,同意该工程蓄水。

验收会议认为,长龙山电站工程建设符合国家有关法律、法规和审批文件的规定,上、下水库工程设计满足国家及行业规范要求;上水库主副坝、进出水口和下水库大坝、溢洪道、导流泄放洞、进出水口等主要建筑物已施工完成,工程建设形象面貌满足工程蓄水条件;上、下水库已完工工程施工质量总体满足设计要求,主要施工缺陷已按设计要求处理;金属结构制造、安装质量总体符合相关规范和设计要求。蓄水阶段建设征地移民安置已通过省级专项验收。工程蓄水阶段质量监督、安全鉴定已有工程具备蓄水条件的明确结论。此外,安全监测资料反映,上、下水库各建筑物运行正常。工程蓄水方案及2021年防洪度汛措施、水库蓄水应急预案、水库调度规程可行,电力生产准备工作已到位。

长龙山抽蓄电站总装机容量210万千瓦,建成后主要承担华东电网调峰、填谷、调频、调相及紧急事故备用等任务。(崔徐波)



图片新闻

国内首套自主可控重型燃机控制系统投运

5月25日,国内首套自主可控重型燃气轮机控制系统在华电龙游电厂建成并网投运,标志着中国华电在国内率先完整掌握了重型燃气轮机控制系统的自主设计、生产、调试、改造等全过程关键技术,推动了我国燃气轮机的国产化发展。

左图:龙游电厂外景。

右图:为燃机控制系统投运做准备的电厂化水系统。

龙游电厂/图