

指标置换让煤企去产能变主动

四川充分发挥市场配置资源的决定性作用,对关闭退出煤矿的去产能指标进行交易,使27家原本“不愿关”的煤矿主动关闭了矿井,占今年应完成任务数的56%

□ 丛 峰 陈 健

去年下半年以来,随着煤炭市场价格反弹,一些煤矿对于落后、过剩产能退出,变得有些“不愿关”了。最近,四川省通过“指标置换交易”引导煤炭产能退出,尝到市场化手段带来的“甜头”,27家原本“不愿关”的煤矿主动关闭了矿井。

指标交易企业受益

宜宾市筠连县是四川的产煤大县。筠连县合业矿业集团公司今年关闭了当地一处产能15万吨/年的夏泉煤矿。

“这个煤矿产能小、灾害重。”合业矿业集团公司副总经理李朝银说,“虽然关了有些舍不得,但是以后我们可以把力量集中投入到集团剩下的4个矿上面,从而提升安全生产水平。”

李朝银说,夏泉煤矿的关闭退出,得益于四川在煤炭行业化解产能工作中尝试的“指标置换交易”。这个煤矿按照

产能的30%比例,将4.5万吨的指标在市场上交易,卖出了139.93元/吨的价格,总共收入600多万元。

煤炭去产能是我国深入推进供给侧结构性改革的重要内容。四川省安监局副局长刘健说,四川充分发挥市场配置资源的决定性作用,在西南联合产权交易所通过竞价拍卖的方式,对关闭退出煤矿的去产能指标进行交易。

今年8月24日,四川省进行了首场拍卖。参加此次交易的指标1290.7万吨,来自山西、陕西、山东、内蒙古、四川等地的11家意向受让企业参与竞拍。上拍的指标全部交易成功,成交均价142元/吨,交易额18亿余元。

“交易指标量、指标需求量、交易收益均超过预期,多渠道为煤矿关闭退出筹集了资金,提高了煤矿企业关闭退出的积极性。”刘健说,这促使27家原本“不愿关”的煤矿主动关

闭了矿井,占今年四川应完成任务数的56%。

落后产能让出市场

去年国家出台政策,要求3年内确需新建煤矿的,一律实行减量置换。也就是说,这些煤矿要使用其他企业退出的产能指标。通过指标置换,老旧矿井拿到钱退出了,产能减少了,为新建煤矿市场留足更多的空间。

“我们关闭退出的都是落后产能。”宜宾市安监局副局长李文仲说,一是安全条件较差的矿,比如开采条件差、瓦斯突出、治理灾害成本高的矿。二是僵尸企业。三是小煤矿,去年全市6万吨/年以下的煤矿已全部退出,今年尽量让9万吨/年的产能退出。四是不符合环保要求的矿,比如高含硫的煤矿、风景名胜区内的煤矿。

在各级政府投入110亿元左右财政奖补资金的推动下,从2013年到2016年,四川已

关闭煤矿753处,退出产能7129万吨。但是,受煤炭市场价格反弹及煤矿企业债务影响,相当部分煤矿不愿主动关闭退出,单纯依靠财政奖补资金推动煤矿关闭退出的难度越来越大。

雅安市安监局副局长程月刚说,有的落后产能所在的县是财政穷县,希望多渠道筹措煤矿关闭所需资金。煤矿企业也盼望在财政奖补资金的基础上,还能有更多资金用于化解抵押借贷、青苗补偿等实际问题。指标市场化交易的收入可以更好地解决这个问题。

转型发展道路更宽

四川对退出的煤矿不是“一关了之”,而是采取土地利用、转产扶持等措施,积极引导帮扶其转型发展。雅安市汉源县“煤老板”李勇强去年10月关闭了一处产能9万吨/年的煤矿,转型加盟一家珠宝连锁企业,

如今在雅安各地开了11家店。

“现在国家号召‘双创’,市场上机会很多。有了煤矿十几年的管理经验,我们不管在哪行创业,都比较容易成功。”李勇强说。

“小煤矿投入越来越大,安全压力也很大,不转型不行。”四川蓝伯特生物科技有限公司董事长田永奎说,他们关闭产能15万吨/年的煤矿后,在当地政府支持与帮助下“弃煤从农”建起3万亩青蒿种植基地,组建科研团队和生产线,转型生产青蒿素产品,昔日黑乎乎的矿山将变为绿水青山。

“一大批安全条件差、资源利用率低、影响环境的落后煤矿关闭退出了。”刘健说,四川煤矿平均单井规模由2012年底的12.9万吨/年提高到2016年底的17.7万吨/年,生产集约化程度得到提高。安全事故由2012年的119起、死亡200人降至2016年的28起、死亡42人,分别下降76.5%和79%。

陕西关中今年已减煤522万吨

本报讯 “今年以来,关中地区散煤治理和削减总体上进展比较顺利,已削减了约522万吨,完成全年目标的90.2%。”陕西省发改委副主任刘迎军近日表示,受高耗能产品价格和销售量提升的影响,规上工业煤炭消费不降反增,减煤的形势仍非常严峻。

近年来,陕西关中地区频发大规模雾霾天气,给民众健康生活带来诸多不便。今年3月,陕西多部门联手开展煤炭削减、散乱污企业清理取缔、燃煤锅炉拆改、扬尘治理等专项行动,采取“铁腕”措施改善大气环境质量。

陕西省环保厅副厅长郝彦伟表示,目前削减散煤522万吨,拆改燃煤锅炉7594台,同时推进工业企业生产、城乡居民取暖电能替代和“煤改气”工程。

据了解,陕西已淘汰黄标车31,108辆,基本完成全年任务。

造林绿化254万亩,湿地保护恢复42万亩,沙化土地面积净减少88万亩。关中水系规划有序推进,城市周边生态体系逐步完善。

官方表示,尽管各项治理措施深入推进,受地形地貌、气象气候等诸多因素影响,当前关中地区大气污染形势依然严峻。

“从2013年以来的环境监测数据分析看,全省大气污染治理的重点在关中,难点在冬季,关键在PM₁₀和PM_{2.5}控制。”郝彦伟称,今年采暖季前,陕西将印发行动方案,提出以颗粒物整治为重点的攻坚任务和若干强化推进措施,还将制定配套的巡查执法、量化问责、专项督察等方案。

《陕西省重污染天气应急预案》将于近期颁布执行,实现关中地区统一预警分级标准,统一应急响应等级,统一应急响应措施。(党田野 阿琳娜)



三峡工程175米试验性蓄水进入最后冲刺

10月15日,三峡水库水位突破174米,这标志着三峡工程新一轮175米试验性蓄水进入最后1米冲刺阶段。按照计划,三峡水库水位将在本月底或11月涨至175米。图为水位上升后的长江三峡枢纽工程夜景。

新华社发(郑家裕 摄)

创新转型 煤电也可以撑起一片蓝天

华润电力唐山丰润有限公司进行29项优化设计,实现了环境效益、社会效益、经济效益的“多赢”

□ 本报记者 田新元

“这个发电厂好干净啊!”“煤炭怎样变成了电?”“电厂的煤藏在哪儿了?”“烧完的煤灰去哪儿了?”……在华润电力唐山丰润有限公司日前举行的“华润80周年·绿色电厂探秘月”活动现场,来自电厂附近的中小学生们很兴奋,好奇地问这问那。

华润电力华北大区副总经理兼唐山丰润有限公司总经理丁杰介绍,步入“十三五”以来,经历了创新转型的华润电力,践行绿色发展理念,在促进地方经济发展的同时,积极履行社会责任,在节能减排、保障电力环保、安全环境下,实现了环境效益、社会效益、经济效益的“多赢”。

大胆创新 优化设计

丁杰说,公司坚持以“低碳、节能、环保”为宗旨,以“建绿色电厂、创优质工程”为目标,坚持新技术、新工艺、新流程、新装备、新材料的应用,在煤电清洁发展与环境保护方面实行了大胆的创新。电厂通过

对烟塔合一布置、厂区总平优化、除氧间前置布置、汽轮发电机组纵向镜像对称布置、集控室独立设置、汽轮机采用新产品、取消启备变、取消电动给水泵等进行了29项优化设计。目前,年发电总量达42亿千瓦时,供热600万千瓦,供热面积约1500万平方米。

与到处堆满黑色煤炭的传统电厂不同,白色的工厂纤尘不染,烟囱和煤炭去哪儿了?丁杰介绍,电厂建设之初,电厂采用烟塔合一技术,取消烟囱,配置一座烟塔、一座常规塔,两塔高度相同。采用高效的电袋复合式除尘器,并同步建设脱硫、脱硝设施。采用了高频电源+高效电袋复合式除尘器,改造后的排放指标完全满足河北省超低排放标准。

“很多人以为是游泳馆,其

实是我们的蚕茧型煤场,电厂的煤就‘藏’在这里。这个巨无霸可存煤12万吨,保证满负荷安全生产15天,真正做到烧煤不见煤,美观又环保。”丁杰指着巨大的蚕茧形建筑说,煤场在混凝土基础安装了拱形钢网架,钢网架上铺设彩钢板,并在合适的位置安装塑料采光带。推煤机和煤泥水处理池布置在干煤棚内,减少污染,保证不扬尘,不污染外部环境的同时,又节约了成本。

电厂取消了外部灰场,灰渣全部综合利用。由钢板封闭灰罐取代露天灰场,既避免了灰渣在运输和储存过程中的扬尘污染,将粉尘污染降到最低,又节约了用地。

淘汰落后 节能减排

据介绍,该厂施工工艺和

环保技术方面,采用“上大压小”方式扩建,“压小”中,关停了唐山市中心城区137台小锅炉。关停了赛德热电2台50MW机组,淘汰落后产能,实现节能减排。

全厂补给水源实现了中水的综合利用,循环水通过余热再利用,提高了供热能力,满足了路北区韩城镇130万平方米的集中供热。同时降低了电厂的煤耗和水耗,实现了能源综合利用,节能减排。

据了解,结合电力行业“五新”技术及建筑业“十项”新技术的应用,该厂建设全过程形成了科技创新、技术应用和质量创优的良性循环,共获省部级以上奖项23项,其中专利8项。

业内专家认为,该厂“上大压小”扩建工程采用“集约高效的能源基地模式”开发建设,符

合我国能源政策方向,在微油点火、减少空间体积、减少材料用量以及节水节煤节地等科技创新方面做出很多有益的尝试,充分证明了我国火电建设的技术水平、设计水平、装备制造水平、施工安装水平的国际竞争力,为推动电力行业及设备制造产业升级方面具有重要的借鉴意义。

参观结束后,中小学生们纷纷在“发现不一样的电厂”的留言板上写下了“环保、清洁、人性、生态”“大美电厂”“美丽的电厂,名不虚传”“环境友好”“有趣”“不一样就是不一样”“托起唐山的一片蓝天”等直观感受。有学生表示,一定要好好学习,掌握先进的技术,让新技术带来生活的便利,让新技术净化祖国的蓝天,让新技术把我们的家园变得更美。

能源连线

新疆克深气田日产超1800万立方米

本报讯 西气东输主力气田——克深气田前日产气量超1800万立方米,成为目前中国石油塔里木油田产气量最高的一块气田。

新疆塔里木油田库车油气开发部克深作业区经理王金山介绍,克深气田目前天然气产气量稳定在1800万立方米以上,相当于每天满足2000多万户居民的用气需求。

克深气田是西气东输的主力气田之一,位于塔里木盆地库车县附近,地处南天山复杂山地地区。气田于2008年6月发现,是世界罕见的超深超高压裂缝性致密砂岩气藏。“塔里木油田范围内目前最深的一口气井就位于克深作业区,井深达8038米。”王金山说道。

近年来,塔里木油田抓住影响生产的多处“瓶颈”,升级设备性能,提升装置处理能力,同时加快新井投产步伐,为克深区块产量的提高创造

了条件。

据塔里木油田克深作业区采气队副队长蒋国军介绍,克深气田的井筒完整性管理是世界性难题,没有先例。“经过长时间的探索和积累,现在技术储备完备。”

据了解,截至2017年9月,克深气田已发现克深1、2、6、8、9等多个气藏,克深2、克深8等气藏已正式建成并投产生产井61口,累计生产天然气达189.22亿立方米。10月底,3口生产井即将建成投产,预计日增产天然气150万立方米,届时,克深气田日产气量将超过1950万立方米。

据悉,加快克深气田天然气上产是塔里木油田全力保障西气东输供气的一个缩影。西气东输工程投产13年来,塔里木油田加大勘探开发力度,建成7个西气东输主力气田,年供气量达250亿立方米。(欧丹丹)

“电力天路”向西藏送电42亿千瓦时

本报讯 国家电网青海电力公司近日对外披露,“电力天路”自2011年底竣工投运以来,累计向西藏输送电量42.29亿千瓦时,同时藏中电网外送西藏水电达16.47亿千瓦时,在满足西藏、青海发展需要的同时,已成为拉动青藏两省区经济社会发展、清洁能源输送引擎。

被誉为“电力天路”的青藏交直流电力联网工程东起青海西宁,西至西藏拉萨,全长2530千米,工程平均海拔4500米,是迄今世界上最高海拔、高寒地区建设的规模最大、穿越冻土区最长、施工难度最大的输变电工程。

“电力天路”柴达木换流站站长张彦君介绍,投运至今,该工程开启了资源配置之门,将一直孤网运行的西藏电网通过青海电网与整个西北地区电网互联,优化了电力供应结构,解决了西藏中部电网长期缺电矛盾。

西藏水能资源丰富,其理论蕴藏量达2.1亿千瓦,是“西电东送”的重要能源接续基

地。由于西藏电网夏丰冬枯的季节负荷特性,本地消纳能力有限,西藏冬季缺电、丰水期电力消纳难矛盾突出。

“‘电力天路’疏通了西藏能源瓶颈,结合西藏电网夏丰冬枯的季节负荷特性,实现西藏水电外送常态化,在夏季丰水期将西藏地区富余的水电输送出来,使西藏的水电资源优势转化为经济优势。”张彦君说。

柴达木盆地是我国太阳能最丰富的地区之一,有可用于光伏发电建设的荒漠化土地10万平方公里,目前青海光伏在内的清洁能源产业正以每年100万千瓦的速度递增,并相继建成柴达木、共和两个百万级大规模集中并网光伏发电基地。

“‘电力天路’的运行使得青海新能源发展、青海电网从西北电网的末端转变为电力互换的重要枢纽,以柴达木大规模集中并网光伏发电基地为主的伏光伏新能源顺利就近送出。”张彦君说。(罗云鹏 马洁)

福建清洁能源装机占比54.3%

本报讯 国家电网福建电力公司近日通报称,福建企业和居民每使用2千瓦时电就有超过1千瓦时电来自清洁能源发电。截至目前,福建发电装机容量5349.2万千瓦,其中清洁能源装机占比继续攀升至54.3%。

具体而言,福建清洁能源装机占比较2016年的51.7%提高了2.6个百分点,较2012年的44.57%提高了9.73个百分点。

今年前8个月,福建清洁能源发电量持续提升,占比达到58.6%,高于2016年的54.3%。2016年,福建全省水电发电量增长31%,核电利用小时平均达到6492小时,风电利用小时连续四年位居全国第一。

过去,福建省缺油缺气少煤,能源形势一度比较紧张。但凭借地理优势,加上清洁能源重大项目相继落地,福建正加快由昔日能源自然储备“小省”蜕变为清洁能源“大省”。

一个月前,福清核电4号机组正式具备商业运行条件,

福清核电一期工程(1—4号机组)全面建成投产。

推动清洁能源发展是福建建设国家生态文明试验区的重要内容。福建省多山、多水,森林覆盖率多年居中国前列,“清新福建”成为金字招牌,在保持经济中高速发展的同时,交出大气、水、生态全“优”的成绩单。

目前,福建正加快建设清洁能源重大项目。其中,福清核电5号、6号机组正在加紧建设中,其中5号机组今年5月25日实现穹顶吊装,全面进入设备安装阶段,较原计划提前15天;6号机组日前开始反应堆厂房内层安全壳18层结构施工。

从《福建省“十三五”能源发展专项规划》可见,福建将坚持创新、协调、绿色、开放、共享的发展理念,积极推进能源供给侧结构性改革,着力优化能源结构和电源布局,努力构建清洁、高效、安全、可持续发展的现代能源体系和东南沿海重要能源基地。(龙敏)