



向市场要效益

蚌埠电厂立足电力、新能源核心主营业务,全面树立市场化经营思维,精准研判行业形势,动态优化交易策略,深耕存量业务、拓宽增收渠道,全力实现每一笔市场交易价值最大化。

电力营销团队紧盯电网运行、机组出力、市场竞价空间、新能源消纳、外来电输入、用电负荷需求等关键指标,实时跟踪分析电力市场阻塞变化,动态优化报价策略,严守“效益优先、量价兼顾”经营原则,精准抢抓市场机遇。今年前6个月,二期机组电力现货节电损失同比减少2000余万元,降幅达87.16%;新能源发电量完成4249.24万千瓦时,实现利润400余万元。同时,调峰、备用、偏差电量等多元市场交易多点突破。

在新能源运维领域,蚌埠电厂推行精细化、标准化运维管理模式,通过动态优化调整无功补偿装置,实现连续2个月力调电费零考核,累计节约运维费用2万元,持续释放新能源经营效益。

“供热业务作为企业增收核心增长点,稳步扩容提质。电厂主动对接园区工业企业,精准推进供热配套项目落地建设。其中,丰原油脂大豆深加工项目厂房建设进度达75%,预计今年10月正式投产供热;红豆沙食品加工、天河科技园智慧农业等重点供热项目有序推进,持续壮大优质供热用户矩阵,为热力业务长效增收筑牢坚实基础。”计划经营部主任介绍说,

当前电力市场化改革深入推进,火电企业转型升级、提质增效任务艰巨。顺应行业新形势与企业改革要求,安徽公司蚌埠电厂扎实落实“三提两降一治”专项部署,把提质增效融入生产经营、成本管控、流程优化、创新创效各环节,紧紧围绕市场增收、成本压降、创新赋能三条核心主线,深挖内部管理潜力,调动全员创效积极性,助力区域电力产业高质量发展。

小细节撬动“大效益”

——安徽公司蚌埠电厂深耕提质增效新赛道

本报通讯员 于敏

“电厂将持续深耕供热市场,完善供热布局,稳步提升热力板块营收占比。”

向成本要红利

秉持“能省则省、应控尽控、精准管控”原则,蚌埠电厂构建全链条、全覆盖、精细化成本管控体系,管控范围覆盖大宗物资采购、大型设备运维、办公耗材领用各环节,全方位深挖降本红利。

燃料成本是火电企业成本管控的核心重点。为破解煤价高位难题,蚌埠电厂创新开辟降本路径,5月9日成功打通“陕煤入皖”水运新航线,首艘榆神煤电运煤船舶顺利抵港接卸,大幅降低煤炭采购运输成本。据燃料管理部主任曹伟平介绍,今年前6个月通过精准实施错峰储煤、结构优煤策略,已累计错峰采购煤炭33.56万吨、煤泥1.5万吨,叠加海轮速遣、严控运输途损、优化接卸流程等多项举措,累计节约燃料成本2200万元。

同时,创新推行“煤质适配、成本测算”双向采购机制,精准开展低热值煤靶向采购、分时段错峰购煤;优化配煤掺烧工艺,科学搭配煤泥、石子煤、低热值煤等燃料,今年前6个月累计完成煤泥掺烧11955吨,在保障机组安全、稳定、经济运行的前提下,持续压低成本。此外,通过升级码头抑尘设备、优化火车煤接卸流程,有效降低火车煤滞期费及码头运维成本,实现燃料全流程降本增效。

物资采购与资产管理降本成效显著。今年前6个月,电厂优化物资采购策略,采购节支率达12.68%,节约采购资金超1645万元。全面开展闲置物资盘点梳理,建立闲置物资台账及复用共享机制,1至6月累计领用复用闲置物资208项,节约资金超127万元。

财务及综合管理领域降本同步发力。持续优化融资结构,今年前6个月,开具0.95亿元信用证,累计节约财务费用313万元。综合管理部从日常办公细节入手,优化资料整理、打印、归档流程,自主完成各类文稿资料整编归档,节约文印费用1.3万元。各部门协同联动、精准施策,形成全方位、立体化降本增效格局,以精细化成本管控赋能企业提质增效。

向创新要活力

创新是提质增效的核心驱动力。蚌埠电厂坚持以技术革新、管理创新、党建赋能深度融合为抓手,依托“千帆行动”“做成一件自我突破的事”“QC课题攻关”“党支部攻坚竞赛”四大专项行动,推动全员创新、全域突破、全面提质,为企业长效高质量发展注入强劲动能。

在机组运行优化方面,创新打造“启停机快切”新型运行模式,构建“厂用电快切+互联快切+启停机快切”全覆盖切换体系,大幅提升机组灵活调节能力,节能创效成果突出。今年前5个月,机组启停机环节累计节约外购电量160万千瓦

时。聚焦锅炉、辅机等核心设备运行指标开展专项优化,有效减少2号炉再热器减温水量,持续降低空预器、循环水泵等各类辅机电耗,机组经济运行水平稳步提升。

技改攻坚精准破解生产瓶颈。化学除盐制水能力技改项目顺利落地,不仅节约300万元设备扩容成本,更将厂区总制水能力从每小时180吨提升至每小时240吨,大幅提升反渗透制水效率与保障能力;通过污泥脱水助剂换型优化,累计回收水资源7.9万立方米,节约药剂0.5吨,减少费用支出0.46万元,实现环保、节能、降本多重效益。

坚持党建引领赋能提质增效,各党支部立足岗位职能开展攻坚竞赛,形成全员争先、全域攻坚的良好氛围。财务部党支部聚焦固定成本深挖管控潜力,精准压降非生产性开支;运行部、设备管理部党支部联合攻坚“两个细则”指标,靶向整改短板弱项、深挖机组运行潜力,一期机组“两个细则”考核同比降低55%,二期机组考核同比降低33%。全厂上下形成“人人讲精益、事事求提质、处处重创效”的浓厚干事氛围,让精益管理、实干创效成为全员思想自觉和行动自觉。

风劲潮涌千帆竞,笃行实干启新程。站在新起点,蚌埠电厂将持续拓宽市场增收渠道,深挖降本增效潜力、突破技术管理瓶颈,全力推动企业转型升级、提质增效,助力区域电力行业高质量发展迈上新台阶。



江苏谏壁公司

交出绿色转型“期中答卷”

本报讯(通讯员 周海峰)今年上半年,江苏谏壁公司光伏发电电量达1.18亿千瓦时,同比增长23%,创下历史同期最高纪录,交出一份亮眼的绿色能源发展“期中答卷”。

今年以来,该公司锚定“清洁煤电+新能源+固废利用”三维发展路径,将新能源提质增效列为年度重点工作,多措并举深挖光伏发电潜能。针对气象光照波动、电力市场行情变化等外部难题,坚持精细化运维、数字化创新双向发力,筑牢光伏机组稳发保供防线。运维团队紧盯季节气候更迭规律,加密光伏组件巡检、板面清洗频次,依托无人机航拍、红外热成像测温等数字化巡检手段,精准研判设备运行隐患,闭环整改各类设备缺陷,上半年光伏设备综合利用率稳定维持在99.8%以上。依托智慧能源管控平台,搭建“日跟踪、周研判、月复盘”发电量管控体系,动态优化逆变器运行参数,精准提升光电转换效能;同步联动电力现货市场规则,统筹排布机组检修计划,错峰开展设备维保,全力保障日照峰值时段发电机组稳发、满发、多发。

与此同时,该公司还深挖厂房屋顶、停车棚、闲置空地等存量空间价值,规模化布局分布式光伏项目,推进土地资源立体化、集约化利用,持续扩容新能源发电版图。截至目前,48个光伏项目顺利并网发电,“十四五”以来累计投产新能源装机容量突破250兆瓦,为企业高质量发展夯实了绿色根基,注入了强劲动能。

辽宁康平公司

跑出保供赋能加速度

本报讯(通讯员 惠跃)截至7月6日,辽宁康平公司年度累计发电量突破19亿千瓦时,达19.01亿千瓦时,同比增长28.4%。亮眼经营实绩,印证公司能源保供、绿色转型双向攻坚成效,为区域经济平稳运行赋能添力,注入强劲电力动能。

保供关键时期,传统火电坚守保供主责主业,充分发挥能源保供“压舱石”作用,累计发电量16.24亿千瓦时,占总发电量85.3%,牢牢守住电网安全稳定运行底线,保障辖区电力可靠、有序供应。与此同时,清洁能源板块提质增效、增速亮眼;风电累计发电量2.77亿千瓦时,光伏发电量2114万千瓦时,风光新能源合计贡献近15%发电出力。

28.4%的同比增速,既是生产攻坚交出的阶段性答卷,更是提质增效、转型发展的奋进号角。下一步,公司将统筹安全生产、电力保供、绿色转型三项重点工作,深耕火电精益运维、夯实保供基本盘,全速推进新能源立项、施工、并网全链条建设,持续扩容新能源装机规模,稳步提升清洁能源占比,全力冲刺年度发电目标。



河北衡丰电厂

容量电费回收率100%

本报讯(通讯员 王校章 王敏)7月6日,河北电力调控中心发布河北南网2026年6月份发电主体最大出力认定及考核情况,数据显示,国家电投河北公司衡丰电厂二季度足额回收容量电费2722.5万元,回收率100%,为圆满达成全年经营目标注入强劲动力。

针对电力市场行情波动、行业政策迭代调整等外部形势,该厂快速统筹部署、全员联动响应,打通营销、生产业务壁垒,实现跨部门协同发力、同向攻坚。一方面深耕容量电价政策条文,逐条研判结算细则,厘清机组容量计费逻辑,精准把控核算口径,夯实电费结算依据,保障发电收益应收尽收、颗粒归仓;另一方面抓实设备安全生产,常态化开展隐患排查治理,落实机组全生命周期运维管控,筑牢顶峰保供硬件根基。

该厂持续优化电网调度响应机制,动态优化机组运行方式,稳步提升机组最大可用出力与满负荷响应能力,保障各项并网运行指标合规达标,规避调度考核风险。同时强化对内统筹、对外协同,主动对接电网调控、结算部门畅通沟通渠道,在严守电力保供底线、保障电网平稳运行的前提下,实现经营效益最大化,彰显专业高效的电力运维营销执行力。



7月1日,山东蓬莱公司组织开展“健康达人”选拔赛,设置兼具趣味性、竞技性与健身性的运动项目,在普及健康生活理念的同时,有效舒缓职工工作压力、凝聚团队向心力,进一步丰富职工业余文化生活。图为毛毛虫竞速比赛现场。

本报通讯员 张大磊 摄

迎“峰”而上 打好能源保供仗

7月2日,内蒙古矿电公司结合机组夏季高温运行工况,组织开展设备高温运行专项攻坚行动,全力保障机组稳发满发、可靠出力,筑牢迎峰度夏电力保供防线。图为运维人员对锅炉补给水变压器开展常态化温度巡检。

本报通讯员 张开智 摄



自投产发电以来,新疆电力阿克苏公司小石峡水电站常态化开展大坝主体、发电机组、泄洪启闭设施专项隐患排查与精细化运维工作,闭环整治设备缺陷,保障机电、水工设备工况稳定;定期组织专项应急处置演练,淬炼应急实操能力,全面提升全员突发事件响应、研判及处置水平;深耕数字化转型,持续优化智慧运维体系,稳步提升场站智能化管控能力,全力保障水电站长周期平稳运行。截至6月26日,该站实现连续安全生产5000天,刷新安全运行纪录。图为小石峡水电站全景(摄于6月26日)。

本报通讯员 王振航 摄

破晓出征

本报通讯员 曹磊

5月25日清晨,山西榆次热电220千伏升压站内,晨风裹挟着设备运转的嗡鸣声,一场守护能源保供“生命线”的攻坚战悄然打响。“操作人、监护人到位,前期准备工作就绪,可以开展荣北Ⅱ线出线211-1刀闸消缺作业。”随着现场工作负责人、设备管理部电气专业常兆晖下达指令,荣北Ⅱ线出线211-1刀闸消缺工作正式启动。

荣北Ⅱ线是榆次热电发电机组并网送电的“主动脉”,线路能否平稳运行直接关系到区域电力是否可靠供应。

5月24日,线路配合山西省电力公司北田站检修停运后,设备管理部电气专业第一时间开展停运设备隐患排查。凭借10余年一线运维经验,常兆晖在繁杂的电气设备元件中,精准排查出刀闸动触头一处2厘米的电弧烧灼痕迹。“切

莫小看这处伤痕,设备复电运行后,触头接触不良极易引发异常发热,相当于埋藏在电网中的“定时炸弹”。”他深知,隐患若不及时处置,将诱发设备故障,威胁线路送电安全。

隐患刻不容缓,调度指令如期下达:省调度中心明确要求,5月26日必须完成线路恢复送电。留给检修团队研判方案、现场消缺的工期不足48小时。面对紧迫工期与设备隐患的双重压力,输电人迎难而上、实干攻坚。“哪怕通宵鏖战,也要在送电前彻底消除隐患。”电气专业主管乔甲有牵头组织专项研判会,全员连夜梳理设备运行参数,反复校核、推演检修操作流程,细化作业时序、压实安全风险,将操作步骤精准细化至分、秒,风险防控落实到每个作业细节,最终敲定严谨可行的消缺专项方案。

消缺当日破晓时分,高空作业车破开晨雾驶入作业区域,全体检修人员整装待发。常兆晖对照专项作业方案,逐一明确人员分工,交底安全管控要点:“检修每一环都牵系万家灯火,容不得半点马虎。”检修人员符松、郭梁规范穿戴全套绝缘防护用具,布设安全警示设施,复核现场作业安全条件后,登乘高空作业车开展高处作业。

“设备接地核验无误,可以作业。”确认安全措施落实到位后,符松立即开展烧灼部位打磨、破损配件修补、触头除尘清洁、刀闸位置校准、连接螺栓紧固等一系列检修作业。高空作业平台空间狭小、检修操作受限,作业难度极大。郭梁依托扎实的实操经验,秉持检修“绣花精神”,一毫米一毫米精细化清理触头烧灼残渣。长时间悬空保持作

业姿势,他的双腿微微酸胀发颤,但手上的操作却精准规范,高标准完成各项检修动作。过程监护人高彦锋全程旁站监护,实时提醒作业安全注意事项;常兆晖全程统筹把关,反复核验刀闸分合闸工况,全员精益求精,严守检修作业标准。

“经检测,211-1刀闸动静触头测温数据合格,各项参数全部达标。”检修收尾阶段,常兆晖手持红外测温成像仪,对设备开展数十次全覆盖复测,逐项比对运行数据,践行电力人作业“零误差”的工作准则。

当日18时,历经10个小时奋战,荣北Ⅱ线出线211-1刀闸消缺工作圆满完成。测温仪器显示触头温度全部合规,检修人员布满油污的脸上,露出释然欣慰的笑容。

一线故事