



运煤车辆进入侯马热电等待卸煤



晋能控股电力集团长治发电公司

燃料“管家” 温暖“大家” 点亮“万家”

——晋能控股电力集团燃料保供纪实

■ 靳永春 董婕

随着 2021—2022 年度山西各区域供热季结束,晋能控股电力集团累计完成发电量 480 亿千瓦时、供电量 100 亿千瓦时、供热量 9672 万吉焦,交出了一份保供电保供热的高分“成绩单”。

近期,随着燃煤电厂进入停产检修期,晋能控股电力集团燃料分公司(以下简称“燃料分公司”)这个燃料“大管家”及时复盘并厉兵秣马,为即将到来的迎峰度夏保供“战役”做准备。

管得既“宽”且又“精” 降本增收出实效

2021 年 10 月,晋能控股电力集团燃料分公司成立,主要负责集团内部 25 座燃煤电厂的内、外长协煤合同签订、集中采购、物流调运、资金结算及外部市场煤统一竞价采购工作,是晋能控股电力集团燃料供应的“大管家”。

燃料“大管家”,必须管得“宽”!

据了解,在保障内部电厂燃料的同时,燃料分公司需同步协调外部煤源。除了全力协调兄弟单位晋控煤业,更要协调集团外部焦煤集团、潞安集团,甚至远在省外的煤源。期间,该公司借鉴五大发电集团的经验、加强公铁联动,加大与外部煤企的战略长协煤合作力度,确保年度 286 万吨长协煤按月足量兑现。

针对过境物流、运输环保等不容易解决的问题,燃料分公司全力与地方政府沟通,协调解决“拦路虎”。整个保供链条上,煤是源头,中间运输难免怗头,后端电厂缺煤不断挠头,老百姓供暖供

电紧在关头,各方的绩效考核都在里头……环环相扣的难题,都离不开燃料“大管家”的全力筹谋。

燃煤管理看似是个“粗活”,实则是个“精细活”。电厂锅炉的炉膛就像人的“胃”,并非什么煤都能“吃”,所有入料都要遵循严格的配比和参数标准,而且要磨成煤粉,否则会“消化不良”,导致燃烧不充分,不仅浪费“口粮”,还会造成环境污染。

从电煤采购到运输,燃料“大管家”需要时刻考虑诸多问题,合同签订、运输物流、资金结算等,每项工作都马虎不得。基于此,燃料分公司成立之初就树立了“起跑就是冲刺,开局即是决战”的决心,精打细算,通过燃料管理平台,实现市场煤采购的审批和竞价的全流程、电子化统一管理,最大程度降低采购风险,有效缩减了市场煤采购量,降低了流通成本,2021 年四季度保供期间降低燃煤成本 1.3 亿元。

电煤保供量质双优 持续提高“续航”动力

晋能控股电力集团 25 座火电厂分布在山西全境,其中最南端的在运城永济,最北端的在大同阳高,南北纵跨 700 余公里。从内部电厂到地方政府,纷纷盯着燃料“大管家”要煤。

针对库存告急的电厂,燃料分公司按照晋能控股电力集团党委的总体要求,内部发挥大集团优势,通过调整计划、紧急调拨、加强物流,与煤业集团进行深度协商,外部与政府、企业协

调沟通,通过提高合同兑现率、拓展当地煤源、开设物流车辆“绿色通道”等措施,提升外送能力和外运煤量,想方设法为“大家”落实煤源供应与储备的同时,有效保证量价平衡、量质双优。目前,燃料分公司煤炭保供量已由今年初计划量 3500 万吨提至 3808 万吨,持续提高“续航”动力。

数据显示,截至今年一季度,燃料分公司累计完成内部长协煤 755.68 万

吨,完成计划量的 125.95%,超额完成晋能控股电力集团内部直供煤的协调发运任务。其中,营收完成计划值的 112.18%,利润实现 1451 万元,完成计划值的 112.09%,集团内部部长协煤统采量比去年全年增加了 52.32%,确保了 25 座电厂发电充足。同时,确保省内外电力供应,借助多条外送通道,将电力输送至华北、华南,点亮千家万户,助力地方经济社会发展。

保群众温暖度冬 自我施压勇担责

作为山西最大的供热企业,晋能控股电力集团勇担国有企业保供责任,2021 供热季,其供热区域覆盖山西 11 个地市,供热量达到 9672 万吉焦,供热面积达 2.37 亿平方米。按每户 150 平方米折算,供热户达到 158 万余户。正如太原、长治等地居民所感慨的:“今年煤价这么高,电厂顶着巨大成本压力供暖,保障大家温暖度冬,必须给这份担当点赞”。

此外,晋能控股电力集团党委全力保障省外送电,确保整个供热季的

发电供电量,尤其在春节、全国两会以及疫情防控的关键时刻,为企业生产和居民居家生活提供源源不断的清洁电力。

在保供关键阶段,燃料分公司作为晋能控股电力集团专业燃料业务经营机构,严格执行集团党委的决策部署,抓机遇、跑市场、找渠道,面对资金周转率不足、应收账款回款率偏低的困境,因势而动,全力克服燃煤电厂购煤资金短缺、煤款兑付困难的情况,全员出动,假日无休、连

续奋战,舍“小家”为“大家”。顶住压力保供的同时,燃料分公司不忘“自我提升”,并将 2022 年确立为“管理提升年”。通过开展专题研究,完善体制机制,该公司有序开展合同签订、集中采购、资金结算等业务,提高工作效率,解决了权责交叉、边界不清、执行不力等问题,形成部门间沟通顺畅、员工间有效合力的良好发展氛围,进一步提高了职工的工作积极性与主动性,提升了企业科学决策能力、全员执行力与综合管理能力。

关注

溪洛渡水电站累计发电超 5000 亿千瓦时

新华社电 日前,世界第四大水电站——溪洛渡水电站累计生产清洁电能突破 5000 亿千瓦时,相当于替代标准煤约 1.52 亿吨,减排二氧化碳约 4.16 亿吨。

溪洛渡水电站位于四川省雷波县和云南省永善县交界的金沙江峡谷河段,是我国“西电东送”的骨干电源点之一,以发电为主,兼有防洪、拦沙和改善下游航运条件等综合效益。

溪洛渡水电站大坝采用混凝土双曲拱坝设计,最大坝高 285.5 米,是世界首座千万千瓦级高拱坝电站,于 2005 年底正式开工,2013 年 7 月首批机组发电,2014 年 6 月底全部机组投产发电。工程首创“大坝智能化建设管理系统平台”,开创了我国智能高拱坝建设的先河。2016 年,溪洛渡水电站工程获得有国际工程咨询领域“诺贝尔奖”之称的“菲迪克工程项目杰出奖”。

溪洛渡水电站共安装 18 台单机容量 77 万千瓦水轮发电机组,总装机容量 1386 万千瓦,所发电能主要供应华东及华南地区。

溪洛渡水电站除发电效益外,对下游梯级水电站还有巨大的发电补偿效益,其水库有 64.6 亿立方米的调节库容,可使下游的三峡电站、葛洲坝电站的供水期增加一个月,增加枯水期发电量。

溪洛渡水电站与乌东德、白鹤滩、向家坝、三峡、葛洲坝等梯级电站构成了世界最大的清洁能源走廊。目前,三峡集团在长江干流建成的水电机组已达 110 台,总装机容量 7169.5 万千瓦,相当于 3 个三峡电站的装机容量。(侯雪静 丁怡全)

青海电网前 4 月新能源外送电量稳升

新华社电 1 月—4 月,青海电网累计外送电量 60.8 亿千瓦时,其中新能源外送电量 42.94 亿千瓦时,同比增长 25.12%。

青海拥有 10 万平方公里以上的荒漠化土地可用于光伏发电和风电场建设,光伏资源理论可开发量 35 亿千瓦,风能技术可开发量 7555 万千瓦。依托独特的资源禀赋,青海电网近年来实现快速发展。

今年,青海省海南藏族自治州新能源基地有 21 台新能源分布式调相机群建成投运,提升青海新能源外送能力 350 万千瓦。

据了解,前 4 月,青海省新能源装机占比不断提高,外送电量中新能源外送电量占比 70.63%,同比增长 21.76%。依托±800 千伏豫鲁直流特高压外送通道,1 至 4 月豫鲁直流工程外送电量 32.19 亿千瓦时,同比增长 4.65%,其中新能源外送电量 30.26 亿千瓦时,同比增长 40.74%。

业内专家分析,从新能源并网消纳情况来看,1 月—4 月风电利用率为 94.8%,光伏利用率为 91.5%,新能源利用率大幅改善,跨省区消纳能力明显提高。(解统强)

亚洲最大原油陆岸终端 22 年累计输油超 1.5 亿吨



图片新闻

6 月 8 日,具备亚洲最大原油处理集输能力的中国海油天津分公司辽东作业公司绥中 36-1 原油陆岸终端厂投产 22 年来累计外输原油超 1.5 亿吨,相当于天津市超过 30 年的原油使用量。

据悉,每天从绥中 36-1 原油陆岸终端厂输往全国各地的原油占渤海油田原油产量的 1/3,为保障国家能源安全及环渤海地区经济发展作出了重要贡献。图为绥中 36-1 原油陆岸终端厂全景、员工带缆作业现场。 渤海油田/图