

昼夜奋战不停歇 设备“卫士”消缺忙

——晋江气电公司4号主变低压套管渗油缺陷处理侧记

“喻建,4号主变顶上有一摊油,照片发至群里了,你赶紧看一下!”

7月10日凌晨1点,晋江气电公司夜间电气值班员陈晓燕电话里急促的声音让电气点检长喻建犹如打了一针强心剂,瞬间清醒。他急忙打开照片,迅速判断出这一摊油的位置是在主变高压侧B相冷却器联通管处,但无法判断具体是从哪里渗出来的。无需多想,喻建立马穿衣下床,联系值班车奔赴厂区。

时值迎峰度夏期间,该公司均启动4台机组顶峰发电,为确保机组在早晨能够顺利并网,必须马上明确故障点消除缺陷。路上,喻建一边分析可能渗油的部位,一边联系值长提前对厂用电进行倒闸切换,做好主变停运的准备。

半小时的车程对喻建来说尤为漫长,一下车他就大跑到主变区域,同等在现场的其他电气专业检修人员一起从主变的两侧及侧面杆塔位置开始进行渗油点排查。油枕、小油管、冷却器联通管……设备“卫士”们克服夜间光线不足的环境,一点点进行排查。

“这里,这里!”陈晓燕指着主变低压侧A相侧手孔板底部喊,那里发现了一丝细细的油迹。为了进一步确认渗油部位,喻建攀爬至低压侧手孔板附近,果然发现在低压侧A相侧手孔板附近有一个手掌大的鼓包,扎破鼓包后内部积油流出。

经判断,不影响主变正常运行,机组可以正常启机。“漏点在,就不能掉以轻心。大家回去先休息下缓缓劲,上班后再

研究消缺措施。”喻建交代大家后,时间已经是清晨4点。

一上班,喻建就召集大家研究制定暂时堵漏措施。主变中的油作为冷却介质,温度会随着主变的运行升高,且油品本身具有腐蚀性,这是堵漏工作中的难题。由于4号主变暂时不能停运,首先尝试使用自制T型工具做支撑,顶住胶皮堵住沙眼,再进行打胶的方法,但观察24小时后仍然渗油。“沙眼渗漏正常用胶皮封堵应该就能解决,现在看来得继续努力!我们再深入探查一下,渗漏点可能不止是沙眼……”喻建一边给大家打气,一边提出自己的想法。果不其然,在铲除结构胶、清理打磨沙眼周边仔细检查后,发现还有散发型裂纹渗油,而不止是沙眼渗漏。咨询厂家及

周边电厂,对方均没有在主变带电的情况下处理过散发型裂纹的经验。

“咱们靠自己,大胆尝试一下!先用密封圈将裂纹圈起来,裂纹处用钢板压住,再用T型工具顶住钢板,然后对密封圈和钢板缝隙进行打胶密封。”在经过讨论后,喻建确定了解决办法,检修人员立即准备工具进行处理。1小时、8小时、24小时……在紧密跟踪观察72小时后,渗漏点未出现渗油情况,缺陷得到有效的处理。

这是晋江气电公司设备管理人员日常工作的缩影,他们化身设备“卫士”,时刻坚守在工作岗位上,站在抢修消缺的最前线,用实际行动守护着设备的健康,为机组迎峰度夏安全可靠发电保驾护航。(喻建)

简讯

华侨大学发光研究院一行到天湖山能源公司考察

本报讯 7月12日,华侨大学教授、博士生导师、发光研究院院长魏展画一行到天湖山能源公司进行考察。

考察组成员田成波教授介绍了华侨大学发光材料与信息研究院概况、团队成员及主要荣誉,对“双碳”国策下的核心能源材料——富勒烯作了专题讲解,重点介绍了钙钛矿太阳能电池材料——富勒烯的发现、运用及研究基础。会上,校企双方就钙钛矿太阳能电池材料技术市场、前期调研、团队组建等方面展开交流讨论,明确了下一步工作方向,期待双方合作促进传统企业转型升级,构建校企合作共同体。(黄艺欣)

股权公司与福建新能源公司前往厦门港务开展座谈交流

本报讯 近日,股权公司总经理朱辉、福能新能源公司党委书记罗睿一行赴厦门港务控股集团走访交流。双方进一步交流了目前福建省陆上风电的政策以及未来港口码头开发陆上分散式风电的规划,为后续两家省属国有企业持续深化合作,加强优势互补,携手实现共赢发展奠定了坚实的基础。(叶翔)

晋江气电公司完成2022年碳排放核查与复查工作

本报讯 近日,晋江气电公司顺利完成2022年碳排放的核查和复查工作。

晋江气电公司作为第一批加入全国碳排放权交易市场的电力企业,严格按照国家碳排放管理要求,认真做好2022年碳排放数据的收集、报送工作,积极配合第三方的审查和复查,合规合法完成碳排放工作。(黄晓晖)

三川风电公司线上安全培训平台正式开通

本报讯 7月12日,三川风电公司建设的安全教育培训平台正式上线试运行。平台主要致力于加强该公司员工及作业人员的安全教育培训,促进各岗位人员提高安全生产意识、掌握安全生产相关知识和安全作业技能,打造行业安全知识查询学习一体化服务平台。(林晋洪 陈炳楠)



▲ 近日,石狮热电公司组织已经通过理论阶段考试的运行人员进行仿真机实操阶段考试。图为考试现场。(兰良仁 摄)



图片新闻



▲ 7月6日,东南电化公司组织开展重大危险源场所综合应急演练,此次演练模拟二期液氯储槽氯气泄漏的应急处置,进一步检验了公司综合应急预案、现场处置方案的适用性、有效性,提升了职工的风险防范意识和应急处置能力。(王强瑛 摄)

▲ 为确保安全供电,永安煤业公司上京供电所加大供电设备安全检查力度。图为7月12日,在上京矿区110千伏变电站高压配电室,该所运行值班人员用红外测温仪对供电设备进行测温巡检。(郑春生 摄)

供气升级 推动高质量发展

东南电化公司热电站#1汽机优化改造项目顺利完成

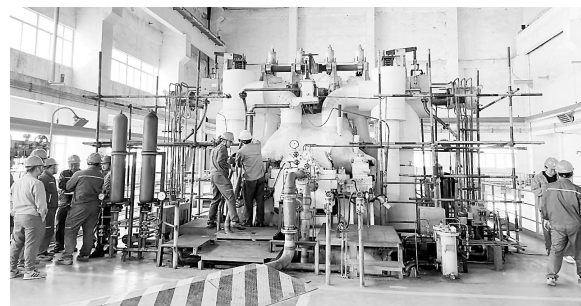
本报讯 近日,经过1个多月的综合性能测试,东南电化公司热电站#1机组的运行数据采集核算指标检测合格,这标志着#1汽机优化改造项目顺利完成。

#1机作为公司关键供汽设备,存在效率低、热耗高的短板,属于能耗超标的抽凝式机组。为提高效率,降低能耗,公司决定将其改造为抽背式机组,从本质上改变其运行方式,达到能耗要求。抽凝机改为抽背机涉及本体、辅机设备以及诸多蒸汽管线改造,如汽缸开盖、抽转子车叶片精加工、封堵抽汽口改造排汽口、拆除凝汽器焊接管道以及发电机进行动平衡检测等,因机组整体改造各单元环环相扣、工艺要求高,改造难度大,同时,为了不影响生产供汽,检修时间要求很紧。

作为今年热电站最重要的一项优化改造项目,热电站高度重视,专门成

立技改项目团队,由车间主任担任负责人,车间各专业技术骨干参加,集中力量,全力以赴。多轮讨论确定检修方案、加班加点拆除辅机设备、连续不停焊接工艺管线、第一时间解决检修问题,不分昼夜吹扫管道、认真开展机组调试等,在机组改造四个多月时间内各专业技术人员紧密协作,党员发挥先锋模范作用,大家都在为项目的尽快顺利完成而攻坚克难、努力拼搏。

5月8日检修后正式开车,经改造后的#1机顺利启动、冲转定速、并网发电,经过48小时试运行,完成一次性开车并网成功;历经一个月的运行数据采集核算核算指标验收合格。杭汽技术专家



说:“经过改造后性能评估,这次#1机改造很成功,不仅解决了机组能耗超标问题,而且按机组能力工况进行估算还能产生较好效益。”

#1机成功改造不仅将满足园区下游厂家S40/S30/S30/S8四个压力等级蒸汽需求,并将持续输出公司烧碱装置生产所需的高品质低压蒸汽,为公司烧碱产能扩张提供强有力保障。(陈家炼)