



牟平供电春季防“鸟害”除隐患

□ 林洁 左丰岐

“这条低压线路上有鸟巢，需要及时把它清理掉，不然容易引起线路故障跳闸，影响供电线路正常运行！”近日，国网烟台市牟平区供电公司深入辖区内的村庄，相继开展鸟巢清理工作，并在搭巢位置补装驱鸟器，防止鸟类再次搭巢，及时消除设备隐患，切实为春季电力设施撑起一把“保护伞”。

春季是鸟类筑巢活动的频繁季节。随着春季农业生产的相继展开，大量栖息在杂草丛中的鸟类飞往高处筑巢，输电线路杆塔成为鸟类筑巢栖息地，在阴雨潮湿天气下，极易引起线路闪络或接地等线路事故，给电网安全带来隐患。

为防止鸟类大量出没电力线路、杆塔的转角、分支处，保证配电网设备的安全运行 and 可靠供电，杜绝线路因鸟类筑巢引起线路跳闸事故的发生。牟平供电公司组织彩虹共产党员服务队成立6支春季电力设施防鸟害巡线队，根据供电线路鸟类活动的情况，对各供电辖区进行鸟窝拆除和驱鸟器加装工作。

“这几条线路是鸟类栖息活动较为频繁的地方，得在上面安装驱鸟器了，把这几条线路详细记录下来，以便建立线路鸟害隐患台账。”该公司配电网区负责人说。

结合往年维护经验和鸟类活动规律，牟平供电公司采用“防+巡+清”结合的方法，对防鸟害工作进行了专项部署。针对鸟害多发地段，特别是农村、林木间，做到“危险鸟窝不放过”；对巡视发现的鸟窝及时清除，在拆除鸟巢的同时，对线路防护区内超高树木进行清理，并结合春季线路检修和带电作业，立即补装驱鸟器装置；对输电、配电网线路鸟类活动频繁线路加装驱鸟器、绝缘罩等防鸟害设备；建立线路鸟害隐患台账，并纳入线路特殊区段管理。

据悉，此次配电网线路鸟巢专项清理行动将持续一个月。截至目前，牟平供电公司拆除危及线路安全运行的鸟窝10余个，加装驱鸟器近二十台，为供电线路安全运行提供保障。与此同时，该公司按照集中排查隐患，安全可靠保供电的工作要求，全面组织基层供电所对辖区变电站、高低压线路设备、配电台区进行“地毯式”巡查，认真排查线路设备和开关接点有无松动发热现象，配电箱、变压器、交叉跨越线路等存在的隐患缺陷。

□左丰岐 鲍保钢 崔鑫 报道

晋西煤矿施工的一300米北翼水平胶带大巷施工长度1800余米，为节省职工体力，近日该矿购置了20辆共享单车投放到北翼水平胶带大巷，方便了职工上下班骑行、皮带巡检及来回送料。为确保骑行安全，该矿制定了单车骑行安全措施，建立记录台账，并在电视挂钩、皮带架设置反光警示标志。

邹城供电奋力抢修雨后保电

□ 樊鲁鲁 张思凯

“无论如何，今天晚上一定要查找到故障点，尽快恢复供电”，3月4日23时左右，在邹城市北宿镇南沙村，国网邹城市供电公司北宿供电所副所长郭绍华带着农电工冒雨排查线路故障。

3月4日18时40分许，一阵急促的电话在邹城市供电公司北宿供电所响起，南沙村台区因大雨停电。接到停电通知后，郭绍华立即联系南沙村党支部书记，妥善做好村民情绪安抚工作。随后，他召集所里值班农电工，带着工具和照明灯具，立即前往南沙村查找故障点。

雨淅淅沥沥地下着，乡间小路愈发泥泞难走。“雨后路滑，一定要注意安全。本次停电涉及地下电缆，排查难度比较大，大家一定要睁大眼睛。”郭绍华一边紧盯线路，一边给农电工们加油鼓劲。

由于冒雨巡查，加之夜晚视线不好，给故障排查带来很大困难。经过5个小时的苦苦搜寻，他们终于排查到故障点——10千伏梁岗线南沙新村分支1号B相避雷器击穿，分支电缆发生接地短路。夜已深，考虑到电缆线与通信、供暖、供水等线路同时敷设，为了降低对百姓生活的影响，最终决定采用重新架设线路的方案恢复供电。

第二天一早，邹城市供电公司运维检修部、北宿供电所等多部门齐上阵，协调带电作业车、吊车等大型设备，积极筹备电线杆、架空电线、电缆线等物资，全面开展停电抢修。由于停电涉及户数多、架设线路长、施工难度大，为缩短停电时间，他们将施工力量重新整合、编排，分别负责树立杆塔、电缆切割、放线和线路架设。各施工小组分工明确、协调配合，施工有条不紊地进行着。

天色逐渐变晴，围观群众越来越多，大家开始议论起来，“今天能送上电么？”“还需要多久能恢复供电？”电力施工人员一边加紧抢修，一边向群众解释停电原因，缓解大家焦急情绪。在经过一天的连续奋战后，晚八时许，南沙村恢复电力供应。

据了解，本次抢修共组立杆塔6基，架设线路285米，动用各类人员20余名。在抢修过程中，电力员工积极发扬电力“铁军”精神，坚持奋战工作一线，全力以赴、奋勇拼搏，为雨后保供电画上一个圆满句号。

□ 王绍先 张思凯

近日，国网莱西市供电公司组织工程技术员工对斜岚村电力线路进行绝缘化改造，新建电杆6根，更换裸导线1200余米，减少跳闸风险，大大提高了该村供电可靠性。

本次进行绝缘化改造的斜岚村近年来大力发展大棚种植业，但在遇到大风等恶劣天气时，塑料膜容易挂搭到线路上引起跳闸，同时当地村民在线路保护区内种植高杆经济作物，存在安全隐患。此外，该区域树线矛盾突出，线路运行年限较长，线路老化现象严重，供电可靠性较低。针对该村庄的现状，莱西供电公司借助农网改造专项资金，对该村线路进行绝缘化改造。

莱西供电公司提前谋划，多次组织供电

□ 冯静静 张思凯

“排灌线路要保证达到‘一箱、一闸、一表、一保护’的标准要求，架设和安装设备要符合安全规程规定，水泵、线路绝缘要良好，防止行人和儿童误碰带电线路设备。”3月15日，国网高唐县供电公司工作人员来到姜店镇潘庄村为村民讲解安全用电注意事项。

为全力以赴保障春灌期间农民用电安全可靠，提高广大电力用户安全用电水平及电力设施保护意识，高唐供电公司启动了“彩虹春雨”春灌保电专项行动。组织基层供电所成立了春灌服务小分队，重点对农田排灌及相关配电台区、高低压线路、机井通设备电力设施逐一进行巡视检查和检修维护，及时消除用电设备

高唐“彩虹春雨”保春灌用电

隐患和缺陷。提前做好春灌用电负荷预测，制订并完善春灌保电方案，确保与春灌相关的配电台区、线路检修试验及消缺工作在春灌前完成。开通农田灌溉用电“绿色通道”和服务“直通车”，优先办理春灌用电业扩报装等业务，为春灌提供可靠的电力保障。同时，该公司还加强备品备件及材料等资源调配，配备足够的人力、物力和交通工具，确保春灌期间设备零缺陷、抢修零超时、服务零投诉。

为提高用户安全用电水平，该公司精心

挑选了6部安全用电宣传片，积极联系高唐电视台于黄金时间滚动播放。安全用电宣传片采用FLASH动漫的形式，生动有趣介绍了外部因素引发电力事故等事例以及正确使用家用电器等方面的安全用电常识，将用电安全生活化、常识化、图文并茂，从正反两方面宣传安全用电知识，强化人们的安全用电意识。

该公司要求各供电所与当地村委密切联系配合，通过发放宣传单、村喇叭循环广播安全用电提醒等形式，积极宣传安全用电和

保护电力设施知识。组织供电所人员对辖区线路设备进行“地毯式”排查，特别对涉农线路、设备及排灌设备进行重点巡检，全面消除线路通道、设备隐患，确保辖区配网安全稳定运行。彩虹共产党员服务队走村串户，深入到田间地头，向农户介绍电价政策、农灌用电程序、安全用电和电力设施保护知识，主动帮助农民朋友发现消除安全隐患，督促农户积极加装剩余电流保护器，营造了安全用电的良好氛围。

古城煤矿跳出思维惯性重塑员工心智

新动能掌控当下赢未来



□记者 左丰岐

通讯员 崔鑫 陈宜勇 报道
本报济宁讯 1月14日，山东能源临矿集团古城煤矿《煤层强冲击地压防治使用技术体系》科技攻关项目，在临矿集团2017年工作总结表彰会上被评为新旧动能转换成果重大奖，并获得100万元奖励。据悉，该项成果在国内防冲技术领域处于先进水平。

在实施新旧动能转换工程中，古城煤矿把规模效益型的增长模式切换到以追求科技进步、管理创新和人力资本“三个贡献率”为核心的可持续发展模式，用创新掌控当下，赢得未来发展。

除了搭建技能大师和劳模工作室等创新

平台外，古城煤矿还进一步加大了科技创新量化考核、台阶奖励力度，设立了500万元奖励基金和即时奖励制度，对有价值的科技项目进行重奖。2017年度，古城煤矿完成实用型专利6项，获得专利受理16项，评选出来的小改小革项目达到168项，获得临矿集团审批立项科技项目23项，使创新成为新旧动能转换的动力“孵化器”。

“为充分发挥创新驱动作用，我们积极跳出思维的惯性，把激发思想新动能作为新旧动能转换的突破口，加大了对员工心智重塑的力度。”古城煤矿党委书记、矿长鲁守明说，“我们坚持问题导向，全面开展了以‘问题指引2018’为主题的‘四个一’活动，通过一周一主题一落实，及时发现问题，深入解决问题，进一步理清思路、定准目标、强化措施，增强整体工作的主动性、创造性、突破性。”

抓住新旧动能转换这一“牛鼻子”，古城煤矿引入“智慧”新理念，“智能”新概念。通过积极构建大数据平台，建设了班清班结管理和绩效考核管理两大系统，将矿井安全生产、经

营管理等进行大融合；依托班清班结管理系统，将内部市场化向班清班结推进，大力度开展了班清班结、日清日结。目前，系统结算工资与一级结算工资基本实现“零误差”。

“智慧矿山、智能一线、精准决策、精益运营、大数据管控，这些超前布局，让古城煤矿激发了新动能、点燃了新引擎。”古城煤矿党委副书记、工会主席贾安强对记者说。为了抢占领先性发展模式制高点，古城煤矿紧盯快速掘进、监测监控、资源综合利用等关键问题，加快新旧动能转换速度。针对快速掘进，引进了掘锚一体机、岩膏台车等先进装备，使掘进工效得到显著提升。围绕监测监控，启动冲击矿压风险识别及综合监测预警平台、瓦斯监测监控系统共享数据平台等项目，将矿井安全监测监控水平向前推进一大步。而在资源综合利用方面，积极推进余热余汽利用系统升级改造，每年可节约资金300万元；开展矿井水处理系统改造工程，实现井下循环再利用，不再把矿井水排到地面，每年可节省排水用电840万度，节约电费454万元。



煤炭去产能仍要大力推进



□ 左丰岐

日前，山东省煤炭工业局发布今年煤炭去产能目标任务，计划关闭10处煤矿，去产能465万吨/年。近年来，全国煤炭去产能虽取得了阶段性成效，但煤炭产能过剩基本面仍没有改变，煤炭去产能的任务还很艰巨，去产能、调结构，仍是未来发展的一大趋势。

今年的《政府工作报告》指出，过去5年，我国煤炭消费比重下降8.1%。中国将在

2018年削减煤炭产能1.5亿吨。同时提出，今年煤炭去产能1.5亿吨，近三年全国已累计去产能约6.5亿吨，距离“十三五”期间去产能8亿吨的目标任务量还有1.5亿吨。

煤炭消费占比过高一直是我国能源结构的痛点，并导致了环境污染、生态恶化及令人们深恶痛绝的雾霾。控制减少煤炭消费总量也就成了当务之急，深入推进供给侧结构性改革，提升煤炭能源供给质量，加快清洁能源发展步伐，优化构建清洁高效的能源消费结构也是能源结构调整的终极目标。

但是，随着去产能工作的推进，煤炭市场呈现理性回归，煤炭价格恢复性上涨至合理水平，部分煤炭企业盈利有所增加，就产生了“赚钱，为啥还要去产能”的疑问。煤炭去产能的任务更加艰巨，面

临越来越大的困难和阻力。

环境容量是有限的，有必要把煤炭消费量降低到环境容量内。只有顺应市场变化，满足清洁能源发展要求，提高煤炭供给质量，才能在新旧动能转换中赢得发展主动权。现在煤炭行业要做的，关键是调结构。一方面要坚定贯彻国家政策去产能，另一方面煤炭的存量一定要保证是高效的、清洁的、环保的、安全的。

煤炭行业应力争用最少的煤矿数量、最小的开采面积、最小的煤炭消费量支撑经济发展对煤炭的需求。尽管消费比重持续下降，但煤炭在未来相当长一时期内仍将是主体能源。这也要求煤炭行业不能仅局限于开采，而要实现全产业链立体发展，参与到煤炭利用、新能源等产业中。

桓台供电开展新春对标大讲堂

□ 张英 孙丽梅 刘骥豪

2月23日，国网桓台县供电公司召开公司级对标大讲堂，查找短板和不足，针对性制定提升措施。国网淄博供电公司运监中心主任翟建等到公司现场指导，并提出建议、意见，促进公司班组对标指标提升，坚决打赢“班组对标争先攻坚战”。

大讲堂上，发展部对班组对标新体系整体应用情况与管理要求进行了宣贯，运检部、唐山供电所、营销部、调控中心、综合服务中心分别就本专业弱项指标、风险指标结合白板进行了讲解。各指标责任人利用白板对用电信息采集成功率、客户资源一致率、当月电费回收率等指标规则进行了讲解，分析了指标特点，重点分析了8项新增、10项变化指标的关键点、风险点，分中心领导对讲解进行了点评，明确了实际工作中的具体步骤，对难点问题 and 关键环节进行了方法指导。

翟建及两名专工分别对讲解情况进行了点评指导，专门走上讲台，针对10千伏线路故障停运率指标进行讲解，指出了指标的关键点、风险点，细化了管控措施，要求将措施量化，抓好落实。同时，翟建还对公司宣贯情况给予了肯定，强调一是要提高措施落实情况，明确措施谁来做、何时完成，重要问题进行总经理督办，形成连续监督机制；二是要落实分级职责，由分管领导到专业部门再到基层班所直至施工队伍，抓措施落实，杜绝作业违章。三是要抓基础管理，强化配网建设，实现长期效果。

桓台供电公司总经理付栋在点评指导下，专门针对唐山供电所弱项指标走上讲台进行讲解分析。他要求将班组对标作为管理抓手，抓好责任落实，掌握节点，把握关键，强化责任心，班组对标是指标评价和考核各项工作的主要依据，要全力以赴加强过程管控，确保指标稳步提升。

为适应公司班组对标新晋位面临的新形势、新任务，2月22日，桓台供电公司春节上班第一天就组织开展了新春大讲堂，各班组、各班组开展大讲堂，对指标进行深入分析，制定管控措施，确保指标取得好成绩，公司领导班子成员分赴各单位进行了督导。

□ 责任编辑 张西可

莱西供电“一案一策”精准改造台区

所、设计单位、施工单位实地勘察，并主动与村委对接，倾听客户需求。施工队伍将每项工作任务提前落实，责任到人，监理单位按时到岗到位，做好监督，确保安全、高质量地完成改造任务。施工人员现场将原有的LGJ-120裸导线全部更换为JKLYJ-120绝缘导线，并加装了线路防雷装置及验电接地挂环、故障指示器等，将原有老式瓷瓶、线夹、横担全部更换，提升线路健康水平，有效降低自然灾害及外破安全隐患。

莱西供电公司开展2018年项目规划，完善配网项目储备时，采取“一案一策”的办法，根据2017年全年对标指标及用电信息采集、SG186等系统数据，分析各台区电网薄弱点，建立台区档案，分析配变异常原因，明确台区整改措施及时间，根据各台区实际有针对性实施“精准改造”。密切跟踪政府规划调整，详细掌握区域负荷特性和新增负荷用电需求，确保电网供电能力满足招商引资项目和居民客户负荷长期增长需求。加强与政府部门沟

通，将电网规划纳入政府相关规划，将电网建设纳入全市重点项目，确保线路走廊和变电站址有效落地。完善配网项目储备库，实施精准投资，进一步提升供电保障和抵御风险能力，计划全年新建改造中低压线路514公里，配变227台，户均容量提升至2.25千伏安，10千伏线路互联率、绝缘化率、配网自动化覆盖率分别达到100%、60%和100%，有效解决末端电压低、重过载、三相不平衡等问题，提高电能质量，改善民生用电。