

出台44项重点举措

云南电网全面融入和服务区域协调发展

■ 李旭前 李琛

6月10日,南方电网云南电网公司(以下简称“云南电网公司”)发布《融入和服务区域协调发展2025年重点工作计划》。该计划重点聚焦保障经济社会发展电力供应、推动云南省新型能源体系建设等7方面任务,部署44项具体工作举措。

坚强网架—— 服务云南高质量跨越发展

作为服务地方经济社会发展的能源主力军,云南电网公司持续打造坚强电网,为云南高质量跨越发展注入强劲动能。

2024年,云南电网完成固定资产投资235亿元,高效投产500千伏隆阳、光耀、西山输变电工程等500千伏项目8项,“十四五”规划内500千伏电网项目数量已达57项,等同于再造一个云南骨干电网。

坚强网架有效支撑重点产业用电需求,推动先进制造业加快延伸产业链、集群化发展,进一步为云南经济发展赋能。

6月4日,在“西电东送”骨干工程溪洛渡水电站右岸陡峭的山崖上方,永善500千伏网架加强工程施工现场,近200名电力工人正在对新建输电线路开展杆塔组立和线路架设作业。作为云南省“十四五”电力规划重点项目,该项目建成后,每年可满足溪洛渡电站40亿千瓦时电量留存云南的需求,有效服务云南高质量发展。

今年,云南电网公司将建成投产500千伏普洱至思茅线路、220千伏普(春)独(龙江)2个网架加强项目以及220千伏德茂、耿马、乐业3个500千伏项目,深化“四横四纵一中心”主网架建设;分步推进220千伏变电站县域全覆盖,投产楚雄双柏县查姆、姚安县光禄、西双版纳勐海县双桥、



图为云南大理者磨山风场。云南电网公司/供图

临沧沧源县勐角4个220千伏项目,新增实现上述4个县域220千伏电网覆盖;提升优质供电水平,2025年客户平均停电时间低于6.83小时。

向绿向新—— 推动云南新型能源体系建设

在洱海西南海拔3000米的者磨山巅,75米长的白色风机叶片划破云海,每旋转一圈生产绿电3千瓦时;洱海东岸荒

坡,光伏板连片成“蓝色梯田”,吸收炙热阳光……一个个鲜活场景,跳动着云南最强劲的“绿色脉动”。

2024年以来,云南电网公司全力服务绿色发展,主动服务新能源并网,交出了亮眼“成绩单”——新增开工和投产新能源装机均超过1600万千瓦。在新能源装机有力推动下,云南省新能源年发电量达737亿千瓦时,占比16%,新能源单日发电量突破4亿千瓦时,创历史新高,新能源成为增量电源“主力军”。

今年,云南电网公司将持续做好新能源规模化开发并网服务,支撑全年开工、投产各1600万千瓦以上,新能源装机占比超过40%。其中,建成昆明市圭山变扩建、草铺扩增容、曲靖市喜平变扩建第三台主变、楚雄州鹿城变扩建、西双版纳版纳变扩建、丽江市太安变扩建6个500千伏项目。支持新型储能布局发展,推动全年建成新型共享储能200万千瓦以上。

另外,云南电网公司建成500千伏永

善网架加强工程、红河电厂扩建项目接入配套电网工程2个项目,提升溪洛渡水电站对省内电力支撑能力,满足红河电厂扩建项目按期并网。推进文山西畴抽水蓄能电站非主体工程开工,全省抽水蓄能项目年内保持核准。在建规模800万千瓦以上。推进云南省内电厂参与跨省绿电交易,加强全省绿电、绿证统一服务管理,助力云南省绿电高价值加快实现。

紧扣“三个定位”—— 赋能区域高质量协调发展

在祖国的西南边陲,坐落着全国最大佤族聚居县——临沧市沧源佤族自治县。3年来,云南电网公司在此投资3.4亿元,基本建成边疆智能配电网。在我国唯一的独龙族聚居地怒江贡山独龙江乡,从户户通电到建成全国首个20千伏独立电网,再到35千伏联网工程投运,云南电网公司的持续投入,让独龙江乡平均停电时间从2019年的41小时降至6.98小时,地方产业蓬勃发展,全乡户均存款超5万元。

今年,云南电网公司将持续稳步提升民族地区供电能力,抓好“盟誓同心·光耀宁南”电网高质量发展方案落地,不断擦亮“电亮独龙江”“电耀阿佤山”品牌,为德钦县新县城(地质灾害避险搬迁)建设提供电力供应保障。同时,持续实施农村电网巩固提升工程,加快补齐农村供电服务短板。建成一批边境地区、革命老区、迪庆藏区220千伏、110千伏电网项目,扎实服务特殊类型地区发展。

此外,继今年2月中老500千伏联网工程(老挝段)启动建设,云南电网公司下半年将全面开工建设中老500千伏联网工程(国内段),适时推进中越、中缅跨境电力通道建设,推动大湄公河次区域电力联网,助力云南建设区域国际能源枢纽。

始终遵循“六个坚持” 筑牢安全生产根基

■ 王建众

安全生产事关人民福祉,事关经济社会发展大局。国网陇南供电公司紧扣国网甘肃省电力公司“三抓三促”“提质提速”工作主线,围绕“人人讲安全、个个会应急——查找身边安全隐患”主题,始终遵循“六个坚持”,全力筑牢安全生产根基,确保安全生产稳定和电力可靠供应,以高水平安全保障公司和电网高质量发展。

坚持“两个至上”,守护生命与发展根基。坚持人民至上、生命至上,始终将防范人身伤害放在一切工作的首位,切实承担起保安全、保电网、保供电的责任。扎实推进安全生产治本攻坚三年行动,制定“集中攻坚年”重点任务清单,按月督导检查。集中开展各类安全隐患整治,精准对照隐患判定标准,推动家族性缺陷隐患信息共享、类比排查。加大小巷道最后一百米隐患治理与小巷道线路改造,加快建成陇南大景区及小巷道治理示范工程。通过优化线路布局、更换老化设备等措施,不仅提高了供电的稳定性,也降低了人身伤害风险。

坚持安全第一,平衡安全与发展关系。正确处理安全与质量的关系,严把设备物资入口关,严格施工工艺标准,严控运维检

修质量,建立全链条质量管控体系。正确处理安全与效益的关系,优先保障防护用具、应急装备、安全文化、安全工器具等投入。认真开展承载能力分析,加强业务外包分包管理,杜绝片面追求利益最大化。正确处理安全与进度的关系,周密策划生产检修、电网建设、配网改造工作,刚性执行作业计划,严禁盲目赶工期、抢进度而忽视安全。通过科学合理的管理,在保障安全的前提下,实现企业效益的最大化。

坚持从严管理,拧紧安全责任链条。

严管就是厚爱,始终将全面从严管理作为安全生产的重要抓手,拧紧明责知责、督责问责链条。强化领导干部履责,动态修订发布领导班子、专业部门“两个清单”,严抓公司级领导班子履责,对随意放行、违章指挥、强令冒险作业等严厉追责问责。集中开展违章行为整治,加强“视频+现场”安全监督,曝光典型违章,追根溯源,彻底治理。深化无违章创建活动,全力打造“平安现场”,让每一个员工都深刻认识到违章行为的危害性,自觉遵守安全规章制度,形成人人关注安全、人人参与安全的良好氛围。

坚持现场为要,聚焦一线安全管控。事故源于现场,公司始终将安全管理的重

心放在现场和一线,全力确保现场安全。

强化作业现场管控,大力推进现场标准化作业,严格管理现场勘查、方案审批、作业实施、到岗到位、验收把关等关键环节,推行“立体巡检+集中监控+机械化检修”等模式,从源头降低作业风险。强化外包安全管理,以“四个管住”为核心,培育专业技术强、内部管理优的外包队伍,加强基本安全制度和安全文化宣贯渗透。通过严格的管理和培训,提高外包队伍的安全意识和安全技能,确保外包作业的安全。

坚持改革创新,破解安全生产难题。

以改革创新破解难题,推进企业和电网安全全面发展。持续优化生产组织变革,充分發揮市县两级指挥中心作用,做实“平时业务中心、战时指挥中心”功能,构建大安全大应急框架。优化组织体系和岗位配置,做强指挥长负责制,开展系统性培训与实战化操练,提升指挥队伍能力素质。深化科技保安,积极推广应用新型装备,以机械化替代压降作业风险。加快智能巡视替代,大力推广无人机辅助作业等新工法应用。无人机在山大沟深的陇南地区节约了大量人力,能够快速、准确地发现线路隐患,显著提高了巡检效率和质量。

坚持共保平安,构建“大安全”生态圈。



图为国网陇南供电公司安全督查队日前在国网成县供电公司113邵龙线枣儿沟带电作业现场督查安全管控情况。王媛/摄

电网安全离不开政府指导、社会支持和企业协作。始终秉承“携手共进、合作共赢”理念,积极打造“大安全”体系生态圈。加强与公安、林业部门的信息共享,促请下发政策支持性文件,联合开展整线、整台区树障隐患治理,共同努力打造输电线路通道“防火走廊”,有效降低因树障引发的电网安全事故风险。持续深化企企合作,建立大电网枢纽和平台作用,实现资源共享、优势互补,全力以赴保供电、保消纳、保外送,

共同推动能源行业的可持续发展。

安全责任重于泰山。当前,电网重大工程建设有序推进,迎峰度夏保障供电关键时期即将到来,国网陇南供电公司将以“安全生产月”活动为契机,以“时时放心不下”的责任感,以时不我待的紧迫感,全力以赴抓好各项安全责任措施落实,为推动陇南经济社会高质量发展提供更坚强的能源电力支撑。

(作者为国网陇南供电公司总经理、党委副书记)



图片新闻

6月10日,采用我国自主三代核电技术“华龙一号”的广东太平岭核电3号机组完成核岛第一罐混凝土浇筑,标志着主体工程正式开建。

太平岭核电站位于广东省惠州市黄埠镇红海湾畔,是惠州市打造“风光核气储”多能互补清洁能源产业集群的重要支撑,项目规划建设6台“华龙一号”机组,一次规划,分期建设。图为建设现场。何功澄/摄

关注

大秦铁路煤炭 日运量超110万吨

本报讯 大秦铁路西起山西省大同市,东至河北省秦皇岛市,横跨晋冀京津两省两市,承担着全国铁路运煤总量的近1/5,煤炭年运量保持在4亿吨以上,是我国重要的“西煤东运”通道,主要承担山西、陕西、内蒙古等地的煤炭运输任务,用户群辐射26个省(区、市)。

进入今年6月以来,大秦铁路上一派繁忙景象,平均每天有90多对重载列车穿梭往来,煤炭日运量超过110万吨。

据了解,为做好迎峰度夏期间的能源保供,铁路方面积极挖潜增效,优化列车装运和开行流程,做到应装尽装,确保运输全过程高效顺畅。同时,主动加强与煤矿企业、电厂企业的沟通协调,及时掌握煤矿生产动态和电厂电煤需求情况,精准调配运力,全力满足电煤运输需求。(杨世)