

广西新电力集团：

党建引领持续擦亮央地融合典范金字招牌

■廖小凤

2019年8月,由南方电网广西电网公司控股、广西农村投资集团参股的广西新电力投资集团有限责任公司(以下简称“新电力集团”)正式成立。作为新一轮电改以来全国最大规模、最大面积的央地电网企业合作项目,新电力集团全面接管了广西水利电业集团所属的40家县级供电企业,供电面积占广西总面积的近半壁江山,服务人口约2000万人。

这一历史性跨越,不仅是广西从“一省多网”迈向高质量“一张网”的关键一步,更是破解长期制约地方供电管理体制深层次矛盾的创新实践。

七年来,新电力集团坚持党建引领,将党的政治优势转化为治理优势,为全国范围内央地电网融合发展贡献了可复制、可推广的经验。

●铸魂:党建激活发展动力

在新电力集团的改革实践中,党建不是抽象的概念,而是看得见、摸得着的“生产力”。新电力集团党委通过构建党委会即时传达、党委理论学习中心组集中研讨、总经理办公会部署落实、基层一线宣讲落地的四级闭环传导机制,政治引领持续凸显。

近年来,新电力集团党委紧扣央地融合、电网建设、安全生产等核心任务,创新实施“党小组建在改革攻坚项目上、建在电网建设一线上、建在保供服务战场上”的工作模式。在新兴业务改革等急难险重任务中,成立临时党支部、党员突击队和党员先

锋岗,让党旗在改革攻坚一线高高飘扬。

在加强战斗堡垒方面,针对重组前200多个班组无党员的历史短板,新电力集团党委坚持大抓基层、大抓支部,实现党的组织和工作在40家县企、178个供电所全覆盖。通过“双百融合”工程——503名骨干下沉帮扶、100名县企干部上挂锻炼,以及选派80名优秀干部赴县级企业全职驻点担任党建指导员,不仅解决了基层党建“上热中温下冷”的问题,更实现了1.7万名员工的平稳过渡,保障了改革重组的大局稳定。

“如今,‘党员先上’已成为党员干部的共识,大家想在一起、干在一起,共同绘就央地融合的宏伟蓝图。”南方电网广西电网公司副总经理,新电力集团党委书记、董事长顾济江说道。

●破局:从“物理拼盘”到“化学融合”

高质量党建引领新电力集团改革破局。在过去,广西电力体制格局错综复杂,主电网与多个地方电网并存。原地方管辖的40个县多属贫困县、边境县,电网基础薄弱,部分县城甚至存在“全黑”风险。

面对这一历史遗留难题,广西壮族自治区党委政府与南方电网公司党组立足发展大局,用好改革关键一招,推动地方电网和央企大电网融合发展。然而,重组并非简单的资产划拨,更深层的挑战在于管理理念、企业文化、人员素质的深度融合。

“通过导入南方电网党建工作管理模式,全面抓好党的建设‘5+2’,聚力攻坚补短板强弱项,新电力集团党的建设从整体上有了质的提升。”顾济江说道,七年来,新

电力集团党委坚定站稳“央企姓党”的政治立场,创新构建“地市供电局全面领导+新电力集团资本管控”的一体运转管理模式。在这一模式下,40家县企的管理权责、党组织关系划转至属地地市供电局直接管理,新电力集团专注资本运作。这种“分权协同”的治理体系,既理顺了体制机制,又确保了党的领导在公司法人治理结构中的法定地位。

新电力集团将“人民电业为人民”的企业宗旨贯穿运营全过程,推动南方电网公司的管理理念、文化理念、服务标准全面落地。员工思想、作风、能力全面转型,实现了从“物理整合”到“化学融合”的深度蜕变。

●赋能:指标跃升见证融合成效

截至2026年7月,新电力集团改革成效取得历史性跨越,生产经营质效显著提升。累计完成电网投资超492亿元,超过接管区域过去20年电网投资总和,实现110千伏、220千伏变电站40个县域全覆盖,彻底消除县城电网“全黑”风险。配网自动化有效覆盖率由15%提升至100%,自愈覆盖率提升至74.52%,故障隔离与复电时间从75分钟压缩至5分钟以内。

服务体系全域焕新。智能电表、低压集抄全域覆盖,线上办电率提升至98.9%,34项业务实现“一网通办”。打造“四快四办”服务机制,客户接电时间压缩40%以上。新电力集团连续三年位居广西公共服务行业满意度榜首,辖区40个县(市、区)党委、政府全部致信感谢。



图为广西新电力投资集团靖西供电有限公司青年团员运用无人机巡视线路,以青春之力助农秋收。

数智转型深度赋能。打通“省—地—县—所”四级数据链路,建成电网管理平台、数字供电所运监平台等核心系统,彻底淘汰县级电网“盲调”模式。输电线路无人机自主巡检全覆盖,配网透明化停电感知准确率达98%以上。

人才队伍硬核增强。围绕战略发展,深化三项制度改革,推动干部能上能下、员工能进能出、收入能增能减,通过知事识人体系,多角度评估干部绩效贡献、发展潜力、岗位适配度,为干部调整提供客观、合规、可追溯的制度依据,选人用人“一报告

两评议”“好”评率实现三年稳步提升。

历经七年多的努力,新电力集团关键指标从大幅落后实现迎头赶上,不仅生动诠释了“两个一以贯之”的重大意义,更为全国央地电网融合提供了“广西方案”。顾济江表示,新电力集团将继续围绕新型电力系统、乡村振兴、能源安全要求,深化党建与经营、保供、服务深度融合,迭代完善融合改革机制,提速数智电网低碳升级,持续推进城乡服务均等普惠,深度服务区域发展大局,持续擦亮央地融合典范的金字招牌。

打造新型电力系统“海岛范式” 赋能自贸港绿色发展

■邓越 郭卫华 胡华青 陈明帆 余幼璋

海风掠过琼州大地,东屿岛光伏板追光蓄能,东方感城港湾海上风机迎风旋转,绿色电能源源不断地流向自贸港的工厂、码头与千家万户。一场以高比例新能源为核心的能源革命正向纵深推进。

2026年是“十五五”开局之年,也是海南自贸港封关运作后首个完整年度,对外开放提速,临港工业、高新技术产业蓬勃兴起,绿色、可靠电力需求持续攀升。南方电网海南电网公司紧扣国家“双碳”目标和自贸港“三区一中心”建设使命,依托独特政策、资源与场景优势,从顶层谋篇、网架夯实到典型示范“由点及面”带动全域推动绿色转型,梯次推进新型电力系统省示范建设,为热带岛屿能源转型淬炼可复制、可推广的“南网方案”。

●谋局:立足禀赋锚航向 夯基固本强网架

海南拥有全国唯一热带岛屿电网,网架规模适中、场景齐全、相对独立,源网荷储易于平衡,具备新型电力系统建设天然“试验场”优势。光照条件优越,海上风电开发总潜力约3500万千瓦,“南鲲号”兆瓦级装置支撑中长期绿色开发。多重优势为新型电力系统建设提供丰厚土壤。

2025年10月,全国首份央地共建的《海南清洁能源岛新型电力系统建设实施方案》出台,部署清洁低碳电力供应等八大工程,锚定2030年基本建成、2035年全面建成新型电力系统示范省的目标。2026年7月,国家《新型电力系统建设“十五五”规划》发布实施,从国家层面划定海南特色实践建设导向。海南电网460亿元规划投资与“电十条”政策协同加持,破解用地难题,近200个电网项目纳入重点督办清单,从规划到落地全面提速。

顶层谋划、制度护航、企业速促落地,主动攻坚加速转化为“硬实力”。2025年12月,全国首个500千伏“口”字型省域数字电网建成投产,最大输电能力达350万千瓦,打通昌江核电、海上风电外送通道;琼粤第三回500千伏交流工程建设稳步推进。与此同时,全省35千伏以上线路三维数字化通道全覆盖,配电自动化有效覆盖率达100%;数字电网平台实现电力“发输变配用”全环节数据贯通,关键设备数据准确率超99%。“未来,无论是百万千瓦级的大型海上风电场,还是遍布城乡的分布式光伏项目,都能通过这条能源大动脉接入和送出。”海南电网公司新型电力系统与主网规划团队负责人余幼璋谈及500千伏“口”字型数字电网时说。

●布点:多场景示范打造实践样板

新型电力底座已然成型,但海岛各区禀赋与用电需求各异,如何将能源转型深入全域——破题在于由点及面、分类施策。海南电网聚焦不同场景,以典型示范项目为抓手,走出一条“试点探路、样板积淀”的建设路径。

儋州洋浦港是这一路径的生动注脚。港内船舶穿梭、货运繁忙,封关后国际船舶通运量同比增长18.05%,码头泊位岸电系统全面普及,2026年上半年岸电用电量同比增幅达125.83%,实现船舶靠港“零油耗、零噪声、零排放”,成为绿色转型新试点探索、落地、见效的一个缩影。

随着儋州先进制造业、现代服务业、高新技术产业持续扩容,当地绿色电力消费需求持续攀升。今年6月,儋州市政府与海南电网在洋浦签署合作协议,7月,南方电网公司董事长钱朝阳与儋州地方主要领导会谈,推动地企协作走深走实,明确2030年前建成儋州清洁低碳电

力体系,海南核电1、2号机组将以“点对网”方式送电至洋浦220千伏电网,为临港工业不断注入绿色电能。

立足海南区域特点及建设需求,海南电网选定文昌绿色低碳清洁能源基地等7个典型示范项目,紧扣绿色化、数字化、协同化建设主线,构建起“多能互补供能—智能电网承载—低碳用能服务—数字平台驱动”的完整业务链条,逐步形成“重点突破、连点成片”的示范格局。

新试点建设蹄疾步稳,成熟样板持续沉淀范式。文昌绿色低碳清洁能源基地打造“风光气储”一体化样板,累计并网新能源总装机170.4万千瓦,配套建成储能装机40万千瓦,新能源利用率提升至97.3%,区域清洁能源装机、发电量占比均达100%,有力支撑文昌航天发射基地等重大国家战略,为东部沿海大规模风光基地建设提供参考。

示范效应持续向全省纵深延展。琼中零碳示范县、能源示范村建设稳步推进,白沙南开乡等一批海岛山区乡村试点全面铺开,绿色微电网正为偏远地区注入强劲清洁动能,打通清洁能源普惠的“最后一公里”。

“下一步,我们将持续拓展试点边界,加速构建覆盖省域、海岛、港口、园区、乡村的多场景示范体系,推动单试点经验转化为全域建设成效。”海南电网公司规划部总经理余浩介绍。

●全链:源网荷储协同 激活绿色发展新动能

海南跳出单一建网思维,推动源、网、荷、储全链协同,迭代市场机制与民生用电服务。

电源侧清洁替代提速。2026年6月,全省新能源装机突破近1300万千瓦,稳居第一大电源地位,实现2030年全域禁售燃油车目标更有底气;海南东方C27、C29海上风电接入系统按期开工,“风光核气储”多元清洁供应体系加快构建,落实“去煤减油”战略,能源结构转型走在全国前列。

调节侧灵活效能提升。海南加快抽水蓄能电站建设,推动新型储能多元化发展,布局共享储能、长时储能多场景应用;省级源网荷储聚合平台投运,累计接入分布式资源30万千瓦;新能源短期预测准确率超80%,35千伏及以上中式新能源自发电、电压控制闭环率达92.5%。

消费侧电气化智能升级。南方电网首个V2G车桩路网协同体系落地海口,海南电网创新构建的“车桩路网多源数据驱动的原生车网互动智能体”首次入围国资央企人工智能战略性高价值场景评选,支撑超充、有序充电、V2G等多场景应用。2025年海南“绿电+绿证”交易电量达147.27亿千瓦时,交易规模突破百亿元,折算减碳排放约1468万吨。

海南省已完成547个小区抄表到户改造,惠及11万户居民,群众用电获得感持续增强。全国首个政企合作省域应对气候变化管理平台建成投用,碳排放测算误差不超1%;内蒙古清洁能源入琼,跨省跨区电力交易机制持续畅通。

站在“十五五”新起点,琼岛变革远非电网代际跃升所能概括——更是一场兼顺发展生存与生态保护的能源实践。海南电网循着“谋局夯基—试点探路—全链赋能”建设逻辑,为海南清洁能源岛建设筑牢电力底座,更为全国新型电力系统建设提供“海岛范式”。

未来,海南电网将持续深化政企协同,扎实推进八大工程落地实施,不断锻造安全充裕、绿色高效、智能韧性的海岛新型电力系统;主动融入“六网协同”大局,推动新型电网与各基础设施深度融合,以电网为枢纽链接能源流、数据流与碳流,护航自贸港高水平开放与高质量发展,助力清洁能源岛建设目标如期实现。

告别『只测浓度』旧逻辑 油气甲烷排放监测新国标开启量化管理新阶段

■本报记者 梁沛然

日前,市场监管总局(国家标准委)批准发布《陆上石油天然气工业甲烷排放监测技术指南》国家标准(下称新标准)。这项标准首次构建了覆盖油气生产全链条、可溯源的一体化甲烷排放监测技术体系。

我国油气行业站场点多面广、甲烷排放源项繁杂,长期受困于监测方法不统一、溯源体系不完善等难题。新国标的落地,标志着油气行业在甲烷排放量化管理上迈出关键一步。

●监测逻辑转变

此前,油气企业依据《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》(GB39728—2020)开展监测,主要针对VOCs等污染物,核心任务是确认排放浓度是否超出规定限值。

甲烷监测的逻辑截然不同。“甲烷等温室气体排放需要得到一段时间内实际排放的‘量值’,增加了测量维度,既要求监测甲烷浓度也需要监测排放量,同时,由于浓度和流量的动态变化,还需要结合必要的算法或模型。传统污染物监测规范难以实现这一目标。”美国环保协会北京代表处能源甲烷高级研究员李湘说。

新标准正是聚焦“准确量化甲烷排放”这一核心命题,指南中清晰列举了覆盖产生甲烷排放的各类排放源,针对性提出不同监测、检测方法的单独或结合应用。监测维度从“浓度是否超标”转向“排放了多少”,数据处理从简单的达标判断升级为融合模型算法的量化分析,标准有了“质的飞跃”。

不过新标准并未特立独行于既有体系。“标准注重与已有的相关执行标准的协同,例如引导企业可以基于已开展的挥发性有机物泄漏检测与修复工作形成甲烷密封点台账、甲烷泄漏检测工作与挥发性有机物泄漏检测与修复工作同步开展等,实现了不同标准之间的互补。”李湘强调。

这种务实的设计思路,降低了企业额外投入的成本,也为标准落地减少了阻力。

●企业面临挑战

标准虽然发布,但技术门槛对于中小企业来说是一项不小的挑战。

李湘直言,这是一项专业技术程度要求较高的技术标准。企业相关人员不仅要了解甲烷排放源的分类和排放机理,还要能针对不同源项选取适配的监测方法、操作相应的监测设备,并完成数据处理与分析,最终正确量化排放量。整套流程对人才储备本就薄弱的中小企业而言,每一步都可能卡壳。

设备成本则是另一道硬约束。光学遥测、无人机巡检、车载检测系统等先进手段虽能大幅提升监测效率和精度,但单套设备投入动辄数十万乃至上百万元,日常运维和校准还需持续支出。加上油气生产设施井口分散、场站偏远,即便采用人工检测,往返各点位的交通和时间成本也远高于集中式工业设施。这些现实约束叠加在一起,若标准不设任何弹性,大量中小企业很可能陷入

“想合规却无力执行”的困局。

新标准制定对此也有“预判”。在监测方法选择上,除了优先推荐的技术路径,新标准还保留了多种备选方案,企业可根据自身经济承受能力和现有设备条件灵活取舍。在监测粒度层面,组件级精细检测要求逐一排查密封点、阀门、连接件等微观源项,数据精度高但工作量大;场站级整体排查则通过边界浓度监测或质量平衡法反推排放总量,操作相对粗放但执行门槛低。两种层级供企业按需选用,大型央企可投入资源做全组件扫描,中小经营者也能从场站级监测起步,先摸清家底再逐步升级。

业内人士表示,弹性条款能不能真正落地,关键还在于各地中小企业未来在实际执行中能否找到适合自身规模的可行方案。

●重构本土数据体系

我国甲烷排放核算长期依赖缺省排放因子,不确定性大,也难以区分不同企业在管理上的优劣。

李湘表示,以往无论是无组织排放还是放空排放,均采用了基于油气设施运行量及缺省排放因子的方式计算,根源在于缺少本地化实测数据。

新标准在方法建议中区分组件泄漏和有组织放空,分别给出监测检测路径,从源头上提升量化精度。随着更多企业应用并建立数据报告制度,李湘预计,这样能相对准确体现我国不同类型、不同区域油气企业甲烷排放实际情况的本地化因子将得到积累和持续的质量提升。此外,新标准还为每种监测方法以附录形式提供详细指导,并专设质量保证与控制章节,涵盖人员、校准、过程、审核等环节。

这套数据体系的价值不止于国内减排管理,甲烷排放强度正逐渐嵌入全球油气贸易的隐形门槛。李湘认为,欧盟、日韩等国已在加快推动将油气甲烷排放强度与油气贸易体系挂,积累本地化排放因子既是驱动国内油气行业精准减排的依据,也是未来衔接国际油气贸易中甲烷排放强度评估、认证体系的重要技术保障。

但监测标准落地只是开始,我国油气企业甲烷排放报告尚未制度化和常态化。“核查技术能力和制度相对欠缺会导致监测数据样本量有限,本地化因子的积累和更新相对较慢。”李湘说,“建议加快建立基于监测数据的排放报告和核查制度以及大数据平台。”

高精度、高时效的遥感数据能打破各国间方法、仪器、频次差异造成的数据不可比壁垒。“我国在卫星监测甲烷数据反演、应用和场景挖掘方面节奏仍相对较慢,应加速构建基于卫星遥感监测、空基监测和地面监测的立体监测体系和数据融合校验体系。”李湘建议。

可以说未来排放报告如何制度化和常态化、核查能力如何跟上、卫星等新兴监测手段如何融入现有框架,这些配套建设同样关键,也决定着监测数据能否真正转化为减排行动和可信的国际对话筹码。