党的二十大开启了全面建设社会主义现代化国家、全面推进中华民族伟大复兴的新征程。2023年是全面贯彻落实党的二十大精神开局之年，也是“十四五”规划关键之年。站在新时代发展的新起点上，国家电网准确把握企业在中国式现代化中的新方位，保障电力安全可靠供应，推动能源清洁低碳转型。作为浙江能源供给的核心力量和浙江“两个先行”的重要支撑，国网浙江省电力有限公司深入践行“电等发展”，以全面建设“两个示范”为战略任务，深化数字赋能，保障电力安全供给，推动能源绿色转型，优化电力营商环境，服务经济社会高质量发展。

深入践行“电等发展” 服务经济社会高质量发展

丽水遂昌县妙高镇的山地光伏让当地居民用上绿色电能

国网浙江电力员工在白鹤滩—浙江±800千伏特高压工程线路上施工　陈聪　摄

国网浙江电力员工到丽水缙云县兆岸村，对电力线路进行隐患排查，帮助农户浇灌。　楼韬斌　摄

在温州市平阳县，国网浙江电力员工为游客提供电动汽车充电服务。　俞奴克　摄

聚力电力保供稳价 保障能源供给长治久安

2月23日，国网浙江电力协同浙江省能源局完成浙江与新疆吉泉配套电源送受电协议签订，2023年浙江受电量137亿千瓦时。此前，国网浙江电力已协同能源局完成浙江与宁夏两省区2023年度送受电协议签订工作，协议电量480亿千瓦时，为今年浙江外购电的量价稳定奠定了基础。

当前，我国正迎来疫情后的黄金发展期，浙江以“起步即冲刺”的姿态，全力发展经济。国家电网以“大国重器”的使命担当，当好把能源饭碗牢牢端在自己手里的时代答卷人，深刻把握能源电力发展新形势，践行“电等发展”要求，聚力电力保供稳价，全力服务经济社会发展。

2022年夏，46天极端高温，26天用电负荷需求破亿，浙江电力保供面临的困难犹在眼前。2023年，国家电网以高度的政治担当，坚决扛牢电力保供首要责任。国网浙江电力超前研判供需形势，协同政府部门与西北、西南地区及福建等省协商合作，力争年度外购电2000亿千瓦时。加强电网调度，保障各类电源稳发满发。优化电网运行方式，挖潜省间通道潜力，充分释放保供能力。灵活调度省内外电力，优化外购电策略，提升电网现代调度管理水平，千方百计争取每一千瓦时电。

而关系到能源电力安全供给的电网补强也在稳步推进。2月24日，嵊泗二回联网输变电工程竣工投产，浙江唯一全域海岛县供电有了“双保险”。2月17日，国网浙江电力公布今夏保供稳价电网建设十大攻坚工程，要求确保工程务期必成，保障今夏电力安全供给。

人无远虑，必有近忧。服务浙江“两个先行”，国家电网在浙江不仅努力解决当下能源供给偏紧的问题，更着力探索能源电力保供稳价长治久安之策。提出要主动破解长期保供难题，转变“保供靠增供”思维，深化新型负荷管理系统应用，聚力空调等可调负荷柔性管理，用好“行政+市场+技术”组合拳，利用供需资源实现电力电量平衡，促进削峰填谷、节能减排。该公司深化负荷侧管理，实体化运营各级负荷管理中心，升级“一键响应”应用。推进空调负荷管理三年行动，争取各地政府配套政策，加强与外部家电云平台合作，深挖商业综合体柔性负荷资源，确保浙江夏季具备300万千瓦响应能力。开展公共机构、商业建筑等节能分析，推动行业聚集区整体能效改造，持续促进全社会节能降碳，源网荷储一体发力，支持电力保供稳价。

构建新型能源体系 推动能源清洁低碳转型

我国先后提出构建新型电力系统，加快规划建设新型能源体系。国家电网深入贯彻党中央、国务院关于能源清洁低碳转型的要求，深刻把握经济社会发展新要求，立足电力行业，影响能源领域，在浙江等地增加外来清洁电，开发省内新能源，建好电力高速路，推动能源清洁化，努力成为能源清洁低碳转型的推动者、先行者、引领者。

2月27日，位于杭州市临平区的浙北换流站内人头攒动，建设者们正紧张开展设备安装，确保白鹤滩—浙江特高压工程6月底前具备800万千瓦送电能力。浙江持续优化中长期电网规划，超前谋划“十五五”及后期大型电源群输电送出、特高压网架完善。眼下，白鹤滩—浙江特高压工程即将迎来全面投产，甘浙直流、省内特高压交流环网等加快推进。未来，“两交四直一环”的特高压网架，不仅能将远方清洁电能源源不断送往华东，还将助力省内清洁能源大规模开发利用、大范围优化配置。

浙江超前开展中长期新型能源体系规划研究，布局省内相关能源产业发展，引导新能源、新型储能、抽水蓄能有序发展。1月17日，国家“十四五”重点实施项目、浙江省“千项万亿”工程浙江紧水滩抽水蓄能电站开工建设。电站装机29.7万千瓦，设计年发电量2.97亿千瓦时，建成后将进一步优化浙江电网电源结构，对促进绿色能源规模化发展、实现“双碳”目标、推动山区高质量发展、促进共同富裕具有重要意义。目前浙江在运抽水蓄能电站总装机668万千瓦，纳规容量超3000万千瓦。

浙江持续加快新能源开发。国家能源局数据显示，截至2022年底，浙江光伏装机容量2539万千瓦，居全国第三。国家电网加快新能源项目送出工程建设，确保新能源应并尽并、应发尽发。在温州，瑞安马屿镇农光互补光伏110千伏送出工程建设正如火如荼进行中，计划4月投运。深化数字赋能，增强新能源消纳能力。1月30日，浙江景宁绿电100%泛微网工程投运，在国内首次应用主配微网协同分层分级县域电网模型，实现清洁能源统一管控，将景宁县绿电供应时长提高30%，新增新能源消纳能力11万千瓦。

国网浙江电力在舟山嵊泗县敷设全国最长110千伏三芯海缆，助力海洋经济发展。　姚峰　摄

绿电交易进一步释放了清洁电能开发的潜能。在杭州，绿电交易将使得亚运赛事首次实现全部绿电供应。国网浙江电力持续规范运营绿色电力市场，挖掘发电侧可交易资源，引导扩展用户侧绿色用能需求，促进绿电、绿证两个市场协同发展，以市场机制促进新型能源体系建设。2022年浙江全年累计达成交易电量25.76亿千瓦时，同比增长六倍多。

优化电力营商环境 服务浙江经济社会发展

近年来，国网浙江电力深入践行“电等发展”，以优化营商环境为抓手，通过深化数智服务、推动绿色消费、提升“电助共富”，全力保供电、优服务、促发展。

在杭州，国家电网组建“电助开门红”工作专班，协同发改委、经信局等部门，聚焦浙江省营商环境优化提升“一号改革工程”，实施“电助开门红”六项硬核服务举措，助力打好经济翻身仗。“其中，‘电力大惠企’服务实现企业电力外线接入‘零成本’‘零等待’，仅此一项，预计全年减免企业投资10亿元以上。”国网杭州供电公司相关负责人表示。目前浙江已实现电力接入工程费用分担机制省市县全覆盖。

聚力“绿色转型”实践，国家电网打造能源消费新高地，深入推进“供电+能效服务”，开展工业企业能效诊断，推进建筑楼宇能效提升，打造示范工程，促进社会能效水平提升。在浙江舟山，供电公司对金塘镇西堠工业园区72家企业持续开展“供电＋能效服务”工作。科江热处理厂通过电机节能改造，能耗降低14%，月均节省电费3万余元。交通出行领域是推动能源绿色消费的重要方向。国网浙江电力优化电动汽车充电服务，精准发展定位，优化投资策略，完善充电设施网络。在嘉兴，电动汽车快充站已经实现区域乡镇全覆盖，保障了乡镇居民绿色出行，掀起乡村绿色出行消费新潮流。截至2022年底，国家电网在浙江建成充电站3194座、充电桩2.6万个，年充电量6.1亿千瓦时。

服务经济社会发展路上，数字化力量正在凸显。国家电网推进供电营业厅智能转型，推广建设无人营业厅等，浙江省“网上国网”用户超2500万户，线上交费率、线上办电率持续提升。在宁波，供电公司试点推行社区电力“云服务”，机器人智能答复、人工客服远程处理和故障抢修实时派单功能，7×24小时守候实现用户诉求“秒级”响应。在绍兴，量子技术与配电自动化有机融合，增强了供电可靠性，让用户用电更优质、更稳定。在部分县（市、区），供电公司联动政府推出“电力表后报修”微应用，解决乡村居民找电工难的问题，成为共富路上的贴心人。国网浙江电力还上线“电力数据超市”，研发电力透视产业链、税电指数等产品，多维度支持政府经济研判。更多电力数据产品，正以更加精准的服务，支撑经济社会发展，助力浙江“两个先行”。

文/张正华
图/国网浙江电力提供

宁波宁海县的风电通过新型电力系统送入千家万户　胡云杰　摄