

国网瑞安市供电公司

加快坚强智能电网建设 智慧配电网 电亮美好生活

记者 陈成成 通讯员 管雍雍 刘舒怡/文 国网瑞安市供电公司供图

城市不断东进、设施不断完善、产业不断升级，人们的生活越来越便捷舒心。瑞安，在发展的快车道上急速行驶，不断超越。

作为地方经济发展的先行官，瑞安电网建设与经济脉搏同频共振，与地方发展同步共行，与百姓生活同音共鸣。多年来，国网瑞安市供电公司勇担社会责任，上下一心，加快坚强智能电网建设，以更加强劲、坚韧的电力引擎，助推区域更好更快发展。



带电作业班在塘下镇110千伏海阳线开展无负荷带电搭接引线作业

多措并举 电网建设成果显著

经济发展，电力先行。可靠、优质的电力供应离不开坚强电网的支撑，而电网建设水平则是一座城市现代化程度最直接的反映。

2019年，国网瑞安市供电公司向社会各界交出了一份满意的答卷。全年完成固定资产投资1.81亿元，其中电网投资1.66亿元，投产110千伏及以上线路14.9公里，变电容量10万千瓦安。完成售电量74.09亿千瓦时，实现同比增长1.83%。城网、农网可靠率分别提升至99.9840%、99.9697%，主、配网结构进一步升级，电网供电能力、供电可靠性、智能化水平显著增强。

2019年，国网瑞安市供电公司加快规划布局和项目前期工作，启动500千伏瑞安变电站选址，完成220千伏温州南部补强工程环评，有序推进110千伏云江变、华瑞变、滨城变等项目前期工作。推进重点输变电工程建设，完成110千伏侨贸变投运，缓解江南片区电源紧张及供电能力不足等问题，投运瑞安垃圾电厂二期110千伏线路送出工程，为城市生态文明建设提供有力支撑。高效推进配网建设改造，新建改造10千伏线路399.89公里、配变146台，消除重过载线路11回、配变232台。响应瑞安市打造“至美瑞安”的目标，按期完成虹桥北路、瑞湖路、安阳路等迁改工程，完成湖岭片区小城镇环境治理。积极开展配电网自动化布局，完成配电自动化选点安装与功能验收，提升电网自愈能力，瑞安电网更加智能。

随着瑞安电网的不断加强，供电服务

也持续优化，用户获得了更好的用电体验。2019年，供电公司积极开展“营商环境供电服务提升年”行动，成立业扩联合中心，为企业办电提供更省力、更省时、更省钱的“三省”服务，助力瑞安民营经济发展。全面深化应用“大数据+刷脸办+一证通办+双向快递免邮+免费代办+不动产联办”，2019年，累计完成“一证通办”16310件，办理不动产联动过户6270件，全面提升办电效率。大力拓展综合能源市场，完成电能替代项目507个，实现替代电量9400万千瓦时，顺利投运瑞立集团分布式光伏项目、建成瑞安公交总站、塘下公交站充电站。深入落实构建“互联网+电力营销”系统，大力推广“网上国网”等手机APP，完成13万户客户推广工作，让客户真切地享受到“指尖上”供电服务的便捷。

党建引领是一切工作的基石。2019年，国网瑞安市供电公司党委深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想，以高质量党建工作推动瑞安电力高质量发展。为巩固深化“不忘初心、牢记使命”主题教育成果，供电公司深入实施“党建+工程”深化“红船党员服务队”志愿服务，确保安全生产、电网更坚强、服务更优质，云江党支部获评国家电网公司“电网先锋党支部”，马屿、高楼供电所获评温州市文明单位。持续加强党风廉政建设，完善“清廉瑞电”体系，建成马屿、陶山等清廉站所。积极履行社会责任，圆满完成抗击“利奇马”台风属地抢修并驰援乐清、永嘉，受到当地政府高度肯定。



国网瑞安市供电公司在抗击台风“利奇马”期间支援乐清市大荆镇



500千伏温东—南雁输电线路(瑞安段)



开发区供电所巡视瑞立集团光伏设备



帮助茶农检查田间用电设备



向用户介绍“网上国网”APP的刷脸办电服务

同心战疫 守护城市生命线

今年伊始，新冠肺炎疫情突发，国网瑞安市供电公司在做好员工自身疫情防控的同时，保障电网运行、电力可靠供应，为全市医疗机构、隔离点、医疗设备生产企业保供电，为复工复产企业用电保驾护航，用一盏盏温暖明亮的灯，守护城市

的生命线。

1月下旬，国网瑞安市供电公司迅速成立应对疫情工作领导小组，对全市范围内3家发热门诊和20家医疗机构启动保电应急预案，根据电压等级，分组分批、安排专人加强周边线路侧、用户侧巡视力度，积极落实相关应急保电措施。据统计，1月23日至4月5日，供电公司服务专班共出动抢修人员6059人次、车辆2566车次，共抢修10千伏线路支线50条、配变69台、低压设施2269处，为67个联防联控关卡解决用电问题，出动红船党员服务队队员1374人次、车辆511车次，对全市13家医院、8家医疗设备企业、2处应急指挥中心、29处隔离点进行定期巡视；出动志愿者359人参与全市各卡口网格化疫情防控、临时电源接电、重点场所保

供电等工作，全面保障抗疫期间安全稳定供电，助力全市打赢疫情防控攻坚战。

为尽量减少用电客户线下办电出行，避免交叉感染，国网瑞安市供电公司大力推广和应用“网上国网”APP，提供全天候电费缴纳、账单查询、业务办理等用电业务，推行服务事项“网上办、掌上办、指尖办”，对交费存在困难的广大居民客户实行欠费不停电措施，确保特殊时期居民用电“不掉线”。

在经历疫情期间的低位波动后，2月中旬，我市吹响复工复产的“冲锋号”，全市复工复产电力指数开启快速“上升模式”，国网瑞安市供电公司深入贯彻市委、市政府决策部署，细化落实30条“惠企措施”，多措并举助力全市打赢疫情防控阻击战，全力以赴助推企业复工复产。以供电公司所属集体企业温州华电实业有限公司为例，复工复产期间，华电公司加班加点确保我市首个工业综合体置信工业城C、D区78户配电房全部完成送电。今年一季度，华电公司总共完成带电作业231次，有效保障了我市工业企业经济建

设的电力需求。

同时，为减轻企业负担，供电公司积极贯彻落实企业阶段性、支持性电价政策，指导企业科学用电，降低企业用电成本。2月1日至6月30日期间将为全市企业节省电费支出预计为6019万元。其中，减免非高耗能大工业企业电费的5%，惠及电力客户超过1080户，减少客户电费支出预计为2521万元；开辟绿色通道，简化用电申请和报装接电流程，强化跟踪服务，以最快的速度满足企业用电需求，提高用能水平，优化营商环境，利用电力大数据，开展企业复工复产专项帮扶行动，一企一策为企业制定针对性服务方案，让企业明白用电、安全生产。

特殊时期，我们实时关注各企业复工复产情况，通过“线上沟通+线下走访”的方式，积极推广落实各项惠企举措，全力支持企业复工复产，以高度的社会责任感为地方经济发展提供坚强的电力支撑。国网瑞安市供电公司相关负责人表示。

坚强电网 助推地方经济腾飞

2020年是具有里程碑意义的一年，是全面建成小康社会和“十三五”规划收官之年，是实现“两个一百年”奋斗目标的历史交汇点，也是谋划“十四五”规划的关键之年。这一年，国网瑞安市供电公司将以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，认真贯彻国网、省、市公司和瑞安市委、市政府决策部署，坚持战略制胜、强化战略引领，以高度的政治自觉和强烈的使命担当，为建设具有中国特色国际领先的能源互联网企业而奋斗。

今年，瑞安电网将继续全面加速电网建设，计划完成固定资产投资1.57亿元，其中电网建设投资1.35亿元，110千伏及以上输电线路开工3.6千米，投产19.5千米，变电容量开工10万千瓦安，计划启动500千伏瑞安变前期工作，推进110千伏华瑞输变电工程、110千伏滨城输变电工程前期工作，开工110千伏万松输变电工程，全面加快电网建设，切实提升瑞安自主供电能力，解决新增用电负荷需求，切实推动瑞安电网高质量发展，为加快打造“城人产”融合发展的至美瑞安，为高水平全面建成小康社会提供强有力的能源保障。

加快“两网”建设、重点工程建设。结合“两网”融合规划理念，适度超前规划电网布局，高质量编制“十四五”电网发展规划。做深做细配电网目标网架规划与建设，高质量编制配网提升方案。推进规划可研无缝衔接，强化主配网统筹协调发展。借力电网资源业务中台，推动配电网

模和台帐数据归真，绘制企业“电网一张图”，实现“数据一个源”。扩大工程管控范围，由工程开工投产延伸至全过程策划管控，做深做细工程前期，避免后期政策处理困难、重大变更等问题出现。

确保安全生产万无一失。夯实安全管理基础，深化“五位一体”安全工作机制，突出发挥安全奖惩作用，多方位、多层次抓紧抓好各层级安全生产责任。完善应急联动机制，提升区域应急联动支援能力，打造城区半小时应急救援圈。深化消防安全隐患专项治理，制定变电站消防评估工作方案，重点开展混沟电缆防火治理。深入分析110千伏业务下放后电网安全稳定机制，开展电网风险评估，编制110千伏变电站“一站一策”全停负荷转移方案，强化应急预案演练。加强负荷预测分析研判、运行监控和网源协调，科学安排电网运行方式，合理发挥规程范围内电网和设备输送能力。扎实开展防汛、防台、防冰和迎峰度夏（冬）等工作，保障电力安全可靠供应。

积极推进“大云物移智”研究建设。加强与省、市公司沟通协作，在现场安控、营配贯通、配网自动化、配变监测、多维精益、网络防护、后勤智能管理等业务领域开展试点研究，持续推进智慧小微园（产业园）综合能效示范工程建设。以提升线路自动化有效覆盖率为目标，强化配电网感知层数据采集，集中区域安装台区智能配变终端，实现数据感知向低压线路及用户侧延伸。

持续提升“获得电力”水平。实施优化营商环境再提升十大举措，开展营商环境优化“再出发、再深化”专项行动。坚持以客户为中心，深化“最多跑一次”改革，持续压缩报装接电时间。加强政企数据共享应用，积极推广运营“网上国网”，探索水、电、气、网等公共事业单位联动报装，努力实现办电“一次都不跑、都在网上跑”。强化营销精益化管理。持续提升分布式光伏、电动汽车等新型业务安全管控，推进重要用户专项隐患排查治理，做好节假日、重大活动客户侧保电工作。持续推进高压用户、重点低压用户用电普查。深化高风险用户“一户一策”“一类一策”防控措施，进一步推进智能交费 and 积分兑换业务，确保电费及时足额回收。

深化综合能源市场开拓。深入开展综合能源潜力项目挖掘，积极争取大客户电务托管、能源服务等业务，加大分布式光伏、智慧电务等综合能源服务推广力度。加快电动汽车充电设施网络布局，精准投资优质充换电项目，有序推进公交专用充电站投运。

