



皖电快讯（周报）

2026年4月30日（总第一百七十五期）

协会秘书处编辑

2026年4月30日

本期目录

『政策传递』

- ◆能源——【国家能源局：保供有力、投资提速、绿色转型加速】. 1
- ◆绿电——【绿电直连新模式政策即将发布！】..... 2
- ◆能耗——【工信部印发《工业场景数据要素应用参考指引》】... 3
- ◆电力市场——【安徽新策正式发布5月1日执行：电力现货市场结算实施细则 煤电机组实施保供月补偿】..... 4

『行业聚焦』

- ◆电力形势——【中电联发布《2026年一季度全国电力供需形势分析预测报告》】..... 5
- ◆电力交易——【两大电网双向互通！省间电力现货交易实现全覆盖】..... 12
- ◆企业——【我国首个全国产控制系统水光互补项目在华能投运】. 12
- ◆企业——【国内首个大型流域径流预测大模型“华电智禹·乌江睿算”上线】..... 13

『会员风采』

- ◆【喜报！安徽送变电斩获第8届“金巡奖”大满贯】..... 14
- ◆【中国能建建筑集团：精益落实“两到”要求 精筑本质安全根基】..... 15

- ◆【皖能集团：筑牢档案管理根基 赋能集团高质量发展】..... 18
- ◆【党建融业务 赋能新发展——安徽国源电力蹚出电力行业转型新路径】..... 19

『协会资讯』

- ◆【关于安徽省电力协会 2026 年第五批职业能力水平评价合格人员公示】..... 22
- ◆【关于安徽省电力协会 2026 年第六批职业能力水平评价合格人员公示】..... 22
- ◆【安徽省电力协会 2026 年 5 月份考试计划】..... 23
- ◆【安徽电业职业培训学校 2026 年 5 月份培训计划】..... 23

『政策传递』

能源——【国家能源局：保供有力、投资提速、绿色转型加速】

国家能源局举行新闻发布会，介绍2026年一季度全国能源形势及发展成效、可再生能源并网运行情况、可再生能源制氢发展情况、电动汽车充电基础设施建设情况等，并就社会关注问题回答记者提问。

发展规划司副司长邢翼腾就2026年一季度全国能源形势作简要介绍。今年以来，国家能源局深入学习贯彻习近平总书记重要指示批示精神，坚决落实党中央、国务院决策部署，认真扎实开展树立和践行正确政绩观学习教育，统筹抓好学习教育与中心工作，积极应对美以伊冲突等突发事件影响，我国能源系统韧性充分彰显，能源供应得到有效保障，能源重点项目加快建设，绿色低碳转型持续加速，助力我国经济持续回升向好，重点介绍三方面成效。

一是能源安全保障有力有效。妥善处理委内瑞拉危机、美以伊冲突对我国能源供应影响，一季度国内油气供应总体平稳有序，规上工业原油、天然气产量同比分别增长1.3%和3.0%；原煤生产在去年同期较高基数基础上保持平稳，规上工业原煤产量同比增长0.1%。电力领域安全生产形势稳定向好，高效完成各类自然灾害电力应急处置，圆满完成春节和两会保电工作。

二是能源重点项目加快建设。一季度能源投资保持较快增长，为全国固定资产投资转正提供有力支撑。电网保安全、扩投资作用不断彰显，氢能、煤制油气、新型储能等领域投资加快释放。民营企业深度参与能源领域国家科技项目，全国首个引入民营资本核电项目浙江三澳1号机组并网发电。一批重大项目加快实施，福建漳州核电2号机组顺利投产，皖鄂背靠背联网工程开工建设，陕西—河南±800千伏特高压直流输电工程、海南—广东电力灵活互济工程获批核准，为

我国能源安全提供有力支撑。

三是全面推进能源绿色低碳转型。截至一季度末，全国风电、太阳能发电累计装机容量合计达到 18.98 亿千瓦，较上年同期增长 28.1%。一季度可再生能源发电量保持稳定增长，占全部发电量的比重近四成，高于同期第三产业和城乡居民生活合计用电量。其中，风电、太阳能发电量在全社会用电量中占比达到 23.3%，较去年提高 1.1 个百分点。

（来源：国家能源局）

绿电——【绿电直连新模式政策即将发布！】

4 月 27 日，在国家能源局一季度例行新闻发布会上，局新能源和可再生能源司副司长潘慧敏披露，当前全国已有 24 个省（区、市）印发或制定绿电直连配套政策，99 个绿电直连项目完成审批，对应新能源总装机规模 3405 万千瓦。国家能源局正研究制定多用户绿电直连政策，允许新能源通过专线向多个用户直接供电。

潘慧敏介绍，2025 年 5 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》，支持新能源发电通过直连线路直接向用户“点对点”供电。近一年来，绿电直连取得三方面阶段性成效。

在破解新能源消纳难题上，绿电直连在大电网远距离送电之外，开创了新能源就近消纳新模式，拓展了新能源开发利用新空间；在降低企业用能成本方面，通过畅通物理通道、优化计价方式、引导负荷调节，形成系统性降本路径，提升企业用能经济性；在推动消费侧绿色转型上，实现绿电清晰物理溯源，为出口企业打造“绿色护照”，推动企业从“单一降本”向绿色竞争力赛道跃迁。

国家能源局在单用户绿电直连政策基础上，研究制定多用户绿电直连政策，允许新能源通过专线向多个用户直接供电，助力工业园区、

零碳园区实现用能清洁替代，该政策将于近期发布。

潘慧敏表示，下一步，国家能源局将持续加强政策宣传，指导各地优化项目规划、审批、备案等流程，跟踪新能源资源条件好、负荷调节能力强的项目，打造“样板工程”，形成可复制推广的经验做法，发挥示范效应。（来源：中国电力报）

能耗——【工信部印发《工业场景数据要素应用参考指引》】

4月28日，工业和信息化部办公厅印发《工业场景数据要素应用参考指引》的通知，将能耗智能管理与调度、碳资源全生命周期管理纳入典型应用场景。指引明确多源能源与碳排放数据的采集、归集、应用路径，推动建设数字化能碳管理中心，构建“管碳-算碳-降碳”一体化碳管理体系，实现碳排放精准核算、全生命周期追踪与碳资产高效管理，配套钢铁行业碳数据采集核算等实践案例，以数据要素驱动工业节能降碳，助力产业绿色低碳转型。其中提及：

能耗智能管理与调度（难度★★，价值★★★）

预期效果：开展能源负荷预测、异常能耗诊断，实现能源自动调配，保障能源稳定供应、降低综合能耗。采：通过传感器、仪器仪表，获取各类设备、作业单元的用电、用水、用气、余热、热能需求等用能数据。通过标准化接口，获取工艺路线、生产计划、制造流程等生产数据。集：利用数字化工具，开展数据清洗、标注、整合、存储等治理，推进多源数据融合，形成标准化数据集，打造能源知识库。用：建设数字化能碳管理中心，应用能耗综合建模仿真、能源平衡分析等技术，搭建能源管控和智能调度模型，开展生产能耗监测、节能潜力分析，实现能源在线监测和优化调度。

碳资源全生命周期管理（难度★★★，价值★★★★）

预期效果：构建“管碳-算碳-降碳”一体化碳管理体系，推动碳

排放准确核算、实时监测，降低单位产值碳排放量。采：通过传感器、仪器仪表，获取煤炭、石油、燃气、电力等能源数据。通过标准化接口，获取原料碳含量、碳配额与交易、碳资产注册等数据。集：利用数字化工具，对碳排放全周期数据进行清洗、标注、整合、存储等治理，推进多源数据融合，形成标准化碳排放数据集。用：建设数字化能碳管理中心，应用碳排放精细化检测、碳排放指标自动核算、工业互联网标识解析等技术，开展碳排放数据盘查、碳足迹追踪，推动全生命周期碳排放追踪、核算和交易。（来源：上海电力交易中心）

电力市场——【安徽新策正式发布 5 月 1 日执行：电力现货市场结算实施细则 煤电机组实施保供月补偿】

4 月 29 日，安徽电力交易中心发布关于发布《安徽电力现货电能量市场交易实施细则》（结算试运行第 6.2 版）、《安徽电力现货市场结算实施细则》（结算试运行第 6.2 版）的通知，其中《安徽电力现货市场结算实施细则》（结算试运行第 6.2 版）提出结算周期：原则上，市场化机组、市场用户“日清月结”，即按日进行市场化交易结果清分，生成日清分结算依据；按月进行市场化交易电费结算，生成月结算依据，并向经营主体发布。其中发电侧以 15 分钟为基本计算时段，用电侧以 1 小时为基本计算时段。市场化机组、市场用户按日抄表，月度结算电量、电费由日清电量、电费，调平电量、电费累计形成。未参与中长期市场且接受市场价格的新能源项目“月清月结”。

零售用户根据国家及我省零售市场有关规定及零售代理合同“日清月结”，按月进行零售市场电费结算，生成月结算依据，并向经营主体发布。

结算电价：考虑到实时市场出清时间颗粒度为 5 分钟，实时市场 15 分钟节点电价为该时段内每 5 分钟出清节点电价的算术平均值。

综合考虑经济社会承受能力，现货市场应设置报价限价和出清限价。此外，当市场价格处于价格限值的连续时间超过一定时长后，可设置并执行二级价格限值。

煤电机组超额收益回收和缺额收益补偿：为引导煤电市场价格水平合理形成，按照“发电成本+合理收益”的原则，结合上一年度平均到厂煤价和月度煤价变化情况，综合确定月度超额收益回收价格（燃煤发电基准价的 $\delta 1$ 倍）、月度缺额收益补偿价格（燃煤发电基准价的 $\delta 2$ 倍），并根据月度煤价变化、市场运行实际等情况适时调整。对煤电机组月度电能量价格超出回收价格的部分，实施超额收益回收；对保供月（1、7、8、12月）煤电机组月度电能量价格低于补偿价格的部分，实施缺额收益补偿，煤电机组在保供月发生非停的，当月不予补偿。

分摊方式：煤电机组超额收益回收资金以月度为单位由全体工商业用户按当月用电量比例分享；煤电机组缺额收益补偿资金以月度为单位由全体工商业用户按当月用电量比例分摊。

其它类型机组超额收益回收：当某其它类型机组周期内（按日）电能量结算均价超过燃煤发电基准价的 $\delta 3$ 倍时，对超出的部分进行回收。

分摊方式：其它类型机组超额收益回收资金以月度为单位由全体工商业用户按当月用电量比例分享。（来源：安徽电力交易中心）

『行业聚焦』

电力形势——【中电联发布《2026年一季度全国电力供需形势分析预测报告》】

2026年以来，电力行业深入学习贯彻习近平总书记关于建设能源强国的重要指示精神和党中央、国务院有关决策部署，贯彻落实能源

安全新战略，统筹做好保供电、促转型、稳投资、优服务等各项工作，为经济社会发展和人民美好生活提供了坚强电力保障。作为“十五五”开局之年的首个季度，电力行业运行呈现“消费向好、结构向优、投资向新、保障有力”四大特征：全社会用电量同比增长5.2%，增速较上年同期加快2.7个百分点；非化石能源发电装机占比达62%；电力完成投资同比增长33.4%；3月末全国统调电厂存煤创历史同期新高。全国电力系统安全稳定运行，电力供应持续绿色低碳转型，电力供需总体平衡。预计二季度全国电力供需形势总体平衡。

一、2026年一季度全国电力供需情况

（一）电力消费需求情况

一季度，全国全社会用电量2.51万亿千瓦时，同比增长5.2%，增速较上年同期加快2.7个百分点。一季度全社会用电量在国内经济开局良好，外贸出口快速增长的拉动下，实现较快增长。

第一产业用电量较快增长。一季度，第一产业用电量336亿千瓦时、同比增长7.1%，增速比上年同期回落1.6个百分点。其中，渔业、畜牧业用电量同比分别增长15.3%和8.1%。第一产业用电规模占全社会用电量比重为1.3%。

第二产业用电量稳步增长，是拉动一季度全社会用电量增长的主要动力。一季度，第二产业用电量1.60万亿千瓦时、同比增长4.7%，较上年同期提高2.8个百分点，增速明显加快。第二产业用电规模占全社会用电量比重为63.6%，对全社会用电量增长的贡献率为58.3%。一季度，制造业用电量同比增长4.5%，增速比上年同期提高2.5个百分点。

分大类看，高技术及装备制造业一季度用电量同比增长8.6%，增速较上年同期提高5.0个百分点。在数字化、信息化及智能化等前沿

领域技术创新和产业升级的带动下，电气机械和器材制造业（13.1%）、计算机/通信和其他电子设备制造业（11.4%）、仪器仪表制造业（11.1%）保持两位数增长；通用设备制造业（9.3%）、专用设备制造业（9.1%）、汽车制造业（6.9%）、医药制造业（6.4%）用电量也保持较快增长。消费品制造业一季度用电量同比增长5.4%，增速较上年同期提高4.8个百分点。其中，农副食品加工业（10.1%）、造纸和纸制品业（8.9%）、食品制造业（7.4%）等行业用电量增速相对领先。四大高载能行业一季度用电量同比增长1.9%，较上年同期提高0.8个百分点。其中，有色金属冶炼和压延加工业（4.2%）、化学原料和化学制品制造业（2.9%）、黑色金属冶炼和压延加工业（2.4%）用电量同比均为正增长，非金属矿物制品业用电量同比下降6.5%。

第三产业用电量保持较快增长，“数字经济+绿色出行”成为最强引擎。一季度，第三产业用电量4833亿千瓦时、同比增长8.1%，增速比上年同期提高3.0个百分点。用电规模占全社会用电量比重为19.2%，对全社会用电量增长的贡献率为29.4%。分行业看，信息传输/软件和信息技术服务业用电量同比增长18.5%，其中，在大数据、云计算等快速发展带动下，互联网数据服务用电量同比增长44.0%；批发和零售业用电量同比增长16.4%，其中，充换电服务业用电量同比增长53.8%。互联网数据服务、充换电服务业对第三产业用电量增长的贡献率合计达55.4%。

城乡居民生活用电量平稳增长。一季度，城乡居民生活用电量3985亿千瓦时，同比增长3.4%，增速比上年同期提高1.9个百分点；用电规模占全社会用电量比重为15.9%，对全社会用电量增长的贡献率为10.6%。

全国所有省份用电量均实现同比正增长，一季度，东、中、西部

和东北地区全社会用电量同比分别增长 5.5%、4.1%、5.6%和 3.8%，31 个省份全社会用电量同比均正增长，15 个省份用电量增速超过 5%，西藏（13.5%）、海南（9.1%）、吉林（8.9%）、广西（8.9%）、新疆（8.1%）、广东（7.6%）、云南（7.4%）、内蒙古（7.2%）、湖北（7.1%）9 个省份用电量增速相对领先。

（二）电力生产供应情况

全国重点调查企业电力完成投资合计 3130 亿元，同比增长 33.4%，新型电力系统建设持续推动。一季度，电源完成投资同比增长 26.6%，其中，非化石能源发电投资占电源投资总额的 76.5%。在特高压输电工程、新能源配套送出工程及配网建设项目等集中开工的拉动下，电网完成投资同比增长 43.3%，其中，全国新增 220 千伏及以上变电设备容量（交流）5137 万千伏安，同比少投产 661 万千伏安；新增 220 千伏及以上输电线路长度 7562 千米，同比多投产 1313 千米。

风电和太阳能发电新增装机占总新增装机比重的 68.2%，电力行业绿色低碳转型持续推进。一季度，全国新增发电装机容量 8382 万千瓦，其中，风电和太阳能发电合计新增装机 5716 万千瓦，占新增发电装机总容量比重 68.2%。气电、抽水蓄能发电装机分别新投产 582 万千瓦、115 万千瓦。

全国全口径发电装机容量 39.6 亿千瓦，非化石能源发电装机规模占比为 62.0%。截至 3 月底，全国非化石能源发电装机容量 24.6 亿千瓦，同比增长 21.3%，占总装机容量比重为 62.0%，比上年同期提高 3.0 个百分点。水电 4.5 亿千瓦，其中抽水蓄能 6709 万千瓦；核电 6373 万千瓦；并网风电 6.55 亿千瓦，同比增长 22.4%，其中，陆上风电 6.08 亿千瓦、海上风电 4722 万千瓦；并网太阳能发电 12.43 亿千瓦，同比增长 31.3%。从结构看，煤电占总发电装机容量的比重为 32.0%，较去

年同期下降 2.9 个百分点；并网风电和太阳能发电合计装机规模占总装机容量比重为 47.9%，较去年同期提高 4.7 个百分点。

新能源发电量保持快速增长，并网风电和太阳能发电量合计占总发电量比重为 23.2%。一季度，规模以上口径水电、火电、核电、并网风电和并网太阳能发电量同比增速分别为 8.9%、3.7%、-3.8%、-2.9%、11.2%。一季度，全口径非化石能源发电量占总发电量比重为 40.5%，同比提高 0.8 个百分点。全口径煤电发电量占全口径总发电量比重为 53.5%，同比降低 0.8 个百分点。

跨区、跨省输送电量快速增长。一季度，全国完成跨区输送电量 2290 亿千瓦时，同比增长 6.8%。其中，西北外送电量 1090 亿千瓦时，同比增长 21.2%，占全国跨区送电量的 47.6%。一季度，全国完成跨省输送电量 4790 亿千瓦时，同比增长 3.5%，其中，内蒙古、新疆、山西、云南、甘肃、宁夏、陕西等 7 个省份净输出电量规模超过 200 亿千瓦时。

全国电力市场交易电量同比增长 25.6%。一季度，全国累计完成电力市场交易电量 18416 亿千瓦时，同比增长 25.6%。从交易范围看，省内交易电量 14726 亿千瓦时，同比增长 29.3%；跨省跨区交易电量 3690 亿千瓦时，同比增长 12.6%。从交易品种看，中长期交易电量 15949 亿千瓦时；现货交易电量 2467 亿千瓦时。绿电交易电量 756 亿千瓦时，同比增长 3.1%。

（三）一季度全国电力供需平衡情况

一季度，电力系统安全稳定运行，电力供需总体平衡。全国统调最高用电负荷 14.3 亿千瓦，同比增长 11.9%。1 月份，受寒潮天气影响，电力负荷在短期内快速攀升。2-3 月份随着春节假期以及气温逐渐回暖，负荷缓慢下降，全国电力供需总体平衡有余。

二、全国电力供需形势预测

（一）电力消费预测

预计 2026 年全社会用电量同比增长 5%-6%。预计 2026 年我国宏观经济将继续保持平稳增长，拉动电力消费需求平稳较快增长，新型基础设施建设驱动相关行业用电快速增长。综合判断，预计 2026 年全国全社会用电量 10.9-11 万亿千瓦时、同比增长 5%-6%。其中，二季度全国全社会用电量增速 5%左右。预计全年统调最大负荷在 15.7-16.3 亿千瓦左右。

（二）电力供应预测

预计 2026 年太阳能发电装机规模将首次超过煤电装机规模，年底风电和太阳能发电合计装机规模达到总发电装机的一半。在国家“双碳”目标下，新能源继续保持较大投产规模，预计 2026 年全年新增发电装机有望超过 4 亿千瓦，其中，新增新能源发电装机有望超过 3 亿千瓦；新增有效发电能力 1 亿千瓦左右，与最大负荷增量基本持平。预计全国发电装机在二季度超过 40 亿千瓦；到 2026 年底，全国发电装机容量达到 43 亿千瓦左右，其中非化石能源发电装机 27 亿千瓦，占总装机比重 63%左右；煤电装机占总装机比重降至 31%左右。

（三）电力供需形势预测

预计 2026 年二季度全国电力供需总体平衡。根据二季度气温预判以及当前经济发展态势，结合需求增长、电源电网投产以及一次能源情况，预计二季度全国电力供需总体平衡。

预计 2026 年迎峰度夏期间全国电力供需基本平衡，华中、西南、华东电网区域局部地区电力供需平衡偏紧，如遇大范围、长时间极端高温天气，局部地区高峰时段供需紧张，通过省间购电、跨省区互济及需求侧响应等措施后可基本消除缺口。

注释：

1. 各项统计数据均未包括香港特别行政区、澳门特别行政区和台湾省。部分数据因四舍五入的原因，存在总计与分项合计不等的情况。

2. 规模以上电厂发电量统计范围为年主营业务收入 2000 万元及以上的电厂发电量，数据来源于国家统计局。

3. 四大高载能行业包括：化学原料和化学制品制造业、非金属矿物制品业、黑色金属冶炼和压延加工业、有色金属冶炼和压延加工业 4 个行业。

4. 高技术及装备制造业包括：医药制造业、金属制品业、通用设备制造业、专用设备制造业、汽车制造业、铁路/船舶/航空航天和其他运输设备制造业、电气机械和器材制造业、计算机/通信和其他电子设备制造业、仪器仪表制造业 9 个行业。

5. 消费品制造业包括：农副食品加工业、食品制造业、酒/饮料及精制茶制造业、烟草制品业、纺织业、纺织服装/服饰业、皮革/毛皮/羽毛及其制品和制鞋业、木材加工和木/竹/藤/棕/草制品业、家具制造业、造纸和纸制品业、印刷和记录媒介复制业、文教/工美/体育和娱乐用品制造业 12 个行业。

6. 东部地区包括北京、天津、河北、上海、江苏、浙江、福建、山东、广东、海南 10 个省（市）；中部地区包括山西、安徽、江西、河南、湖北、湖南 6 个省；西部地区包括内蒙古、广西、重庆、四川、贵州、云南、西藏、陕西、甘肃、青海、宁夏、新疆 12 个省（市、自治区）；东北地区包括辽宁、吉林、黑龙江 3 个省。

7. 新能源发电类型包括并网风电、并网太阳能发电以及生物质发电。（来源：中国电力企业联合会）

电力交易——【两大电网双向互通！省间电力现货交易实现全覆盖】

4月16日，依托跨电网经营区常态化电力交易机制，南方电网经营区通过省间电力现货交易，购得陕西、江西、甘肃等省份最大电力110万千瓦，合计电量1679万千瓦时，±500千伏江城直流输电工程实现满功率送电。这标志着省间电力现货交易实现全国全覆盖，跨电网经营区常态化电力交易机制在现货层面实现双向贯通，深化全国统一电力市场建设取得新成效。

近期，我国南方地区部分省份受今年第一轮高温天气影响，用电负荷快速攀升，出现时段性电力供应紧张。此次跨电网经营区省间电力现货交易购电，缓解了部分地区电力供应紧张形势。

2025年以来，国家电网有限公司落实国家发展改革委、国家能源局关于跨电网经营区常态化电力交易机制相关部署，积极推进交易细则编制、技术系统升级、功能部署测试、市场主体培训等工作，全面做好配套保障和市场服务。

2025年10月13日，国家电网与南方电网首次以现货交易形式实现跨区电力调配，来自南方电网经营区的电力资源以现货交易形式为华东地区增加180万千瓦用电保障。而此次跨电网经营区电力交易，是南方电网经营区首次向国家电网经营区市场主体购电的电力现货交易。

国家电网将持续完善省间电力现货交易规则，做好市场交易组织，提升市场服务水平，更好地发挥市场的资源优化配置作用，保障电力安全可靠供应，推进能源清洁低碳转型，为全国统一电力市场和新型电力系统建设贡献更大力量。（来源：国家电网）

企业——【我国首个全国产控制系统水光互补项目在华能投运】

4月25日，随着云南德安、龙街等光伏场站并网发电，我国首个

全国产控制系统水光互补项目——华能小湾水光互补项目正式投运，标志着我国在大型清洁能源基地核心装备自主可控领域取得重大突破。项目由华能澜沧江公司小湾水电厂建设运营，总装机容量达 543 万千瓦，其中水电装机 420 万千瓦，光伏项目装机规模超 123 万千瓦。项目创新应用“水光智能协同”控制技术，通过一个汇集站将区域内 16 个光伏场站发出的绿电集中在一起，与基地内的华能小湾水电厂所发电能“打捆”送出，借助水电厂大库容储能能力和秒级响应调节能力，实现“水光协同、储送一体”。该模式可有效破解光伏大规模并网带来的波动性难题，为光伏大规模并网消纳提供重要保障，确保电力安全稳定供应。

项目攻克水光协同稳控等核心技术，在水电厂全站控制系统 100% 自主可控的基础上，实现了光伏场站监控、保护装置及静止同步调相机等核心设备的全国产化。

华能澜沧江公司小湾水电厂执行董事、党委书记程浪介绍：“华能小湾水光互补项目是国家‘西电东送’骨干电源，全容量投产后年发电量预计达 200 亿千瓦时，可满足约 700 万户家庭的全年用电需求，年减排二氧化碳约 1600 万吨，将有力推动美丽澜沧江电力大走廊建设，为经济社会高质量发展提供清洁能源保障。”（来源：中国电力报）

企业——【国内首个大型流域径流预测大模型“华电智禹·乌江睿算”上线】

4 月 29 日，国内首个大型流域径流预测大模型——“华电智禹·乌江睿算”暨流域水风光一体化智慧调度决策运营平台正式上线，标志着我国水电流域智能化调度迈入全新阶段。

“乌江睿算”是中国华电集团有限公司“华电智”大模型体系在径流预测领域的重大突破，深度融合 AI 技术与水电业务场景，精准破

解水风光多能互补调度难、径流预测精度低等行业痛点，实现三大突破：技术首创，填补大模型在水文预测领域应用的国际空白，喀斯特地貌下的短期洪水预报和 15 天径流中长期预测精度大幅提升，较传统模型提高 5%。全域赋能，可为防洪减灾、生态保护、航运物流等多领域提供智能支撑，推动流域调度从经验驱动转向数据、智能驱动。战略支撑，助力贵州数智产业集群发展，为新型能源体系建设提供可复制、可推广的“乌江方案”。

该项目由华电乌江公司牵头，联合华为、国电南自、河海大学等构建“产学研用”协同生态，基于华为云与盘古气象大模型，建成超 50TB 多源融合数据集，突破时空建模与机理融合等五大关键技术，实现 15 天中期径流预测精度超 85%，让水风光发电从“被动响应”转为“主动协同”，最大化清洁能源消纳与发电效益。

下一步，华电乌江公司将以“乌江睿算”为核心，构建“水火风光储”一体化智慧调度体系，以数智化技术筑牢能源安全屏障，为能源行业智能化转型、国家“双碳”目标落地贡献力量。（来源：中国电力报）

『会员风采』

【喜报！安徽送变电斩获第 8 届“金巡奖”大满贯】

4 月 23 日，2026 空天地一体化智能巡检大会暨第 11 届全国无人机电力应用技术高峰论坛在青岛落幕，揭晓第 8 届“金巡奖”评选结果。公司凭借雄厚的技术实力与丰富的实践经验，实现人物类、技术类、应用案例类三大奖项全覆盖。

“金巡奖”是国内无人机与电力巡检领域的权威风向标，公司已实现连续八届蝉联“金巡奖”，成为本届评选中获奖覆盖面最广、综合表现力最强的单位，充分彰显了在电力智能巡检领域的绝对领先地位。

位。

在人才培养方面，数科分公司一线技术骨干雷家杰凭借技术攻坚与行业贡献，斩获电力智能巡检杰出贡献人物奖。

在技术创新维度，数科分公司、输电运检分公司关于空天地一体化、AI 智能识别的创新成果，攻克行业痛点，核心技术研发能力迈入行业第一梯队。

在技术应用领域，公司运检管理中心全流程智能化运维体系成效显著，为全国行业提供了可复制的“安徽方案”。

下阶段，公司将持续聚无人机、机器人、人工智能技术在电力应用领域技术创新应用，加大核心技术研发投入，建强专业队伍，全力巩固行业领先优势，为保障电网安全稳定运行、推动电力行业高质量发展贡献更强力量。（来源：安徽送变电工程有限公司）

【中国能建建筑集团：精益落实“两到”要求 精筑本质安全根基】

中国能建建筑集团学习贯彻习近平总书记关于安全生产重要论述和指示批示精神，坚持“人民至上、生命至上”，统筹发展和安全，以严细精实、穿透管控、本质提升、持续改进为导向，刚性贯彻落实“十条硬措施”和“八个一律”，通过提能力、严管控、强赋能，提高精益化管理水平，落实“两个必须到”，夯实企业安全发展基础。

淬炼安监铁军，锻造安全管控“尖刀班”

安全管理，队伍是基础，能力是关键。公司以“建强队伍、提升能力、压实责任”为目标，全力打造专业过硬的安监铁军。

织密安全管控网格。坚持“两化”，严格自有及分包安监人员与现场作业人员配置标准，目前自有 501 人、分包 618 人，配比达 1:35 左右。落实统一标准、要求、培训、考核“四统一”要求，实施分包安监人员面试、预警、约谈、清退一体化管理。建立薪酬优待机制，

确保同级安全工程师待遇高于专业工程师。建立晋升优先机制，打通安监人员本系统垂直晋升、跨系统交流任职“互通式”职业发展通道。

提升安监队伍能力。采取点对点、面对面、手把手等方式，开展安监管管理、安全技能等专题培训 342 场次、1.79 万人次。坚持培考结合，组织自有及分包人员培后测评 1365 人次，合格率 86%。举办“注安培训营”，组织符合条件高工、项目领导、安全管理人员等 442 人报考，以考促学提升能力。遴选技术骨干和“青安岗”人才到急难险远项目锻炼，定向培养懂管理、精专业、强执行的本质安全型人才队伍。

发挥安监利剑作用。坚持项目进点安监人员必须到位、作业活动安监人员必须到场“两条铁律”，推动本质安全扎根一线。对 8 小时外盲时作业进行跟踪督导，重大活动特殊时段提级监管，恶劣天气提前预警叫停等超前风险防范。严格危大工程旁站监督管控，对照施工组织计划、方案交底、作业前检查确认、过程执行等实施核验，坚持无组织不施工、无方案不施工、无交底不施工、无防护不施工，保证了 136 个超危大作业施工安全。

多措并举固本，拧紧过程管理“安全阀”

公司坚持源头防范、过程管控、系统治理，以标准落地、智能防控、隐患清零为抓手，推动安全管理从“被动应对”向“主动预防”转变。

推进“两个标准”落地。分级开展安全文化和本质安全标准学习宣贯，修订制度承接标准执行，建立常态评比晾晒和过程纠偏机制，推进重点管理举措落地。选树片区标杆项目，制定年度 121 样板工区、27 个样板项目建设计划，形成“比学赶超”争先氛围，塑造工程项目安全文明施工良好形象，获评集团样板工区 3 个。建立公司、专业“两

级比晒”和每月在风险分析会上通报及过程跟踪纠偏机制，落实标准应用监测、分析、预警、评价管理，系统提升本质安全管理水平。

构建风险全域智防模式。突出关键领域风险管控，构建常态风险管控机制。全面推广应用“四位一体”安全风险感知预警管控平台，健全信息化风险关联图谱、四色预警、分级管控闭环体系，网格履职高风险作业管控及常态风险预警机制。强化应急能力建设、履行央企社会担当，通过应急指挥调度中心、“1+14+N”应急预案体系、应急抢险救援队伍等筑牢应急管理根基，积极参与在建项目属地救援，切实发挥好国资央企安全支撑保障作用。

实施全链条隐患排查治理。推动隐患排查治理制度与动态数据库联动、过程排查与整改治理穿透、通报公示与监督考核并重。建立隐患共性问题专项预警防范机制，实现从个案整改到系统免疫的治理升级，推动共性问题反思改进。加强隐患报告奖励效应，建立“全员吹哨人”、事故隐患内部报告奖励机制，重大事故隐患报告和“安全明星”等奖励17.48万元。一季度公司领导带队对29个项目共计检查43次、查改隐患585项、I级违章（重大隐患）37项。

强化数智赋能，助力“两个必须到”“新引擎”

公司以数字化、智能化为突破口，用科技手段为“两个必须到”落地增效，让安全监管更精准、更高效。

建立三级数智平台。建成企业、项目、作业面三级贯通的数智监管平台，丰富数字化、智能化安全生产信息系统模块21个。实施“AI+安全管理”三年行动，实现能源电力、房建项目重点作业区域数字化管控管理全覆盖。坚持“无视频不施工”，全级次布设监控点位878个，配置安全检查记录仪505台，每周对在建项目开展远程视频巡查，助力“两到”。

突出高风险作业管控。针对项目锅炉、烟塔、主厂房等重点区域，实施“三全”管理，即：全区域封闭、全员人脸识别、全过程视频监控。针对风机吊装、塔吊顶升、立塔架线等作业，实施无人机、移动摄像头等全时段智能监管。针对“小散远”项目，采用光伏供电太阳能摄像头和“无线路由+无线网桥”解决方案，保障视频监控数据稳定传回公司总部，实现远程可视化监管。

实施机械自动化替代。推进机械化换人、自动化减人、智能化无人，应用焊接、抹灰、喷涂、实测实量机器人，既降低人身伤害风险，又实现效益提升。投用自主研发新一代“至精智能焊接机器人”，利用无人机航拍、720云、BIM+、烟塔数字化等技术，使用AI视频监控、电子门禁、机器人巡检等智能设备设施，通过数智化手段助力现场全区域无死角安全有效监管。

公司将践行守正、创新、实干、担当“八字方针”，恪守“没有安全这个‘1’，其他要素都是‘0’”的安全观，实现安全管理从粗放向精益、从被动向主动、从治标向治本转变，以本质安全型企业建设助力公司“十五五”高质量发展。（来源：中国能建建筑集团）

【皖能集团：筑牢档案管理根基 赋能集团高质量发展】

自集团“管理提升年”启动以来，集团办公室锚定“规范化、标准化、数字化”三大目标，以档案信息化改革为破题之举，全力推进制度筑基、系统搭建、业务融合、人才赋能“四步走”战略，跑出档案管理现代化加速新赛道。

立制度、强根基，构建标准体系。坚持“制度先行、有章可循”。编制形成“1+10”档案制度体系，实现管理全流程覆盖。严格落实国家档案局10号令，编制归档范围与保管期限表并获省档案局核准；组织二级子公司完成“三合一表”备案，构建起纵向到底、横向到边的

统一管理体系。

搭平台、全迁移，实现数智转型。攻坚“系统建设、全域覆盖”。高效完成本部及全部子公司档案信息系统部署、海量数据迁移及新旧系统平稳过渡。邀请内部人员、外部专家完成系统验收，标志着集团档案数字化管理体系正式成型，管理效率实现倍增。

促融合、强协同，打破数据壁垒。聚焦“业务协同、数据共享”。打通档案系统与OA办公、招标采购、合同管理等核心业务系统数据接口，确立统一归档规范，实现业务流程与档案归档无缝衔接，破除“数据孤岛”，构建起“业务-档案”一体化闭环管理新生态。

重实战、提素养，锻造专业队伍。紧扣“培训赋能、能力提升”。围绕制度规范、系统操作、实操流程等关键环节，举办8场专题培训、2次实操演练，覆盖集团及子公司专兼职档案员90人次。通过实战化教学，全面夯实队伍专业根基，打造懂技术、精业务的过硬队伍，保障管理提升成果落地生根。

下一步，集团办公室将持续深化数字化应用，推进档案加工与利用“最后一公里”；强化考核督导，确保档案系统全面普及、规范使用、高效用好，全力推动档案管理从“电子化”向“智能化”跨越，以高水平档案治理支撑集团高质量发展。（来源：皖能集团）

【党建融业务 赋能新发展——安徽国源电力蹚出电力行业转型新路径】

在电力行业从规模扩张向系统优化转型的关键阶段，党建与业务深度融合成为企业突破发展瓶颈、实现高质量发展的核心抓手。安徽国源电力深耕新能源项目建设、电力设施检修、线路巡检等领域，以党建为引领，将政治优势、组织优势转化为发展优势、竞争优势，通过多维度实践探索，构建起党建与业务同频共振、协同共进的发展格

局，为电力行业民营企业转型发展提供了可复制、可推广的实践经验。

党建引领是企业发展的“根”与“魂”，找准党建与业务的契合点，是实现深度融合的关键。安徽国源电力深刻把握二者内在逻辑，将党建工作全面嵌入企业发展各环节，既以党建为企业发展定向领航，确保发展战略紧扣国家“十五五”能源电力发展政策导向，围绕绿色转型、新型电力系统建设确立“差异化定位、生态化协同、价值化延伸”发展战略，明确智能巡检服务升级、储能系统运维一体化两大重点方向；又以党建为企业发展聚势赋能，发挥党员先锋模范作用和党组织战斗堡垒作用，把团队凝聚力转化为攻坚行动力，为转型攻坚注入强劲动力。

把组织建在一线，让党旗飘在现场，是安徽国源电力党建与业务融合的鲜明实践。该公司创新构建“支部建在项目上”的组织体系，实现“工程延伸到哪里，党组织就覆盖到哪里”，健全“公司一部门一项目一岗位”四级责任体系，设立党员责任区、示范岗，组建党员攻坚突击队，针对技术难题、进度瓶颈设立“党员领题”项目，形成“支部建在项目上、身份亮在岗位上、成效显在数据上”的协同机制。在线路巡检板块，党员骨干率先引入“无人机+红外热成像”智能巡检系统，2025年完成741公里电力线路精细化巡检，整改隐患130余处，保障皖北重点用电单位电力系统安全运行，让组织优势切实转化为项目执行力和市场竞争力。

以创新为驱动，以人才为支撑，安徽国源电力推动党建与业务融合向纵深发展。公司依托“党建+工程攻坚”机制，让党员成为技术创新的主力军：在电气试验业务中，党员带头攻克关键技术拿下CMA认证，提升检测公信力；在储能领域，以“党员创新工作室”为载体组建攻坚小组，深研前沿技术培育企业核心优势。同时，构建“把

骨干培养成党员、把党员培养成骨干” 的双向培养机制，通过 “党员导师带徒”、校企党建共建人才输送基地、党员教育实训基地等举措，搭建 “外部引才 + 内部育才” 双渠道，完善管理与技术双晋升通道，将人才培育成效纳入党建考核，有效破解人才储备不足、技能更新慢的发展难题，筑牢企业转型人才根基。

健全监督保障体系，是党建与业务深度融合的坚实后盾。针对安全管理短板，安徽国源电力推行 “党员安全监督员” 制度，在各班组、项目现场配备专职监督员，实现安全隐患排查闭环管理；针对项目招投标、物资采购等关键环节，设立 “党员廉政责任岗”，签订廉政承诺书，开展常态化廉政风险排查。通过建立安全与廉政双监督联动机制，每月召开碰头会共享监督信息，形成 “安全 + 廉政” 双重保障合力，为企业发展保驾护航。

为推动党建与业务融合走深走实，安徽国源电力制定 “党建融合提质行动” 计划，分调研诊断、方案制定、总结推广三个阶段，梳理融合堵点、打造示范项目、形成操作手册；建立 “理论学习 + 实践应用” 双提升机制，将政策学习、理论研讨与项目实践相结合，搭建 “党建创新实验室” 推动学习成果转化为技术成果；优化党员考核激励机制，将项目贡献率、安全责任落实等纳入量化考核，占比达 60%，设立党员创新基金、推行容错纠错机制，激发党员干部创业活力；构建党群服务共同体，实施党员结对联系群众，开展技能比武、党群攻坚等活动，解决职工实际困难，凝聚起上下一心的发展合力。

从把方向、聚动能到强基础、防风险，安徽国源电力以党建为引领，实现了党建工作与生产经营的深度融合、互促共进。其实践经验表明，电力行业民营企业转型发展中，唯有将党建要求全面融入企业制度体系、战略执行、技术创新、人才培育、监督管理各环节，才能

把党建优势转化为企业发展的核心竞争力。在新型电力系统建设的大背景下，安徽国源电力的探索实践，为更多电力企业走出党建与业务深度融合的特色发展路提供了有益借鉴。（来源：安徽国源电力工程有限公司）

『协会资讯』

【关于安徽省电力协会 2026 年第五批职业能力水平评价合格人员公示】

安徽省电力协会 2026 年第五批职业能力水平评价工作已结束，现将合格人员名单予以公示（见附件）。

公示时间：自 2026 年 4 月 28 日起至 2026 年 5 月 8 日止。

公示期间，如对公示内容有异议，可通过电话形式向安徽省电力协会反映，过期不予受理。

评价机构：安徽省电力协会

监督电话：0551-65300198

名单详见协会官网 <https://www.ahpea.cn/> “协会公告” 栏。

【关于安徽省电力协会 2026 年第六批职业能力水平评价合格人员公示】

安徽省电力协会 2026 年第六批职业能力水平评价工作已结束，现将合格人员名单予以公示（见附件）。

公示时间：自 2026 年 4 月 29 日起至 2026 年 5 月 9 日止。

公示期间，如对公示内容有异议，可通过电话形式向安徽省电力协会反映，过期不予受理。

评价机构：安徽省电力协会

监督电话：0551-65300198

名单详见协会官网 <https://www.ahpea.cn/> “协会公告” 栏。

【安徽省电力协会 2026 年 5 月份考试计划】

安徽省电力协会 2026 年 5 月份考试计划

序号	项目名称	起止时间	地点	联系方式	报名方式
1	第五期电力交易员职业能力水平评价	5 月 29 日	南宁市	王敏丽: 0551-65306751	根据通知文件报名, 详见协会网站、公众号 https://www.ahpea.cn/  关注公众号

备注: 请参加职业技能等级认定的各电力企业单位, 请先提交认定报名资料, 报名网址: <https://www.ahpea.cn/>。

【安徽电业职业培训学校 2026 年 5 月份培训计划】

安徽电业职业培训学校 2026 年 5 月份培训计划

序号	培训项目名称	培训起止时间	培训班联系人	培训对象	理论考试计划时间	初训实操考试计划时间
1	高压电工 (初训)	5 月 11 日-15 日	秦婷 0551-65306767	本期培训班名额有限, 报满即止!	5 月中下旬 (以主管部门通知 为准)	理论考试结束后 另行安排
2	电气试验 (初训)	5 月 11 日-17 日	王书洋 0551-65306769			
3	熔化焊接与热切割 作业 (初训)	5 月 12 日-15 日				
4	继电保护 (初训)	5 月 19 日-24 日	董霞 0551-65306757			
5	特种作业复审 (高 压、低压、高处、 试验、继保、电缆、 熔化焊接)	5 月 7 日起陆续 开展线下复审培训	刘茹雪、王书洋 0551-65307667 0551-65306769	已经在我机构提交了复审培训 资料的学员, 根据证书“应复审 日期”将逐一进行安排线下培训 及申报考试		

1、凡是参加: 特种作业操作证、职业技能等级认证、企业主要负责人和安全管理、电力安全员、质检员培训的各电力企业单位或个人, 请先提交培训报名资料, 之后安排线下培训。培训报名网址: www.ahdypx.com, 根据报名须知要求提交资料。

2、前期已经提交过培训资料的, 请耐心等待每个班次的开班时间通知, 带班老师会统一汇总数据, 逐一短信通知学员。

主题词: 电力 快讯 周报

发: 协会会员单位

安徽省电力协会秘书处

2026 年 4 月 30 日