



皖电快讯（周报）

2026年2月28日（总第一百六十六期）

协会秘书处编辑

2026年2月28日

本期目录

『政策传递』

- ◆ 电力市场——【国务院办公厅关于完善全国统一电力市场体系的实施意见】..... 1
- ◆ 能源开发——【三部门发布《关于“十五五”期间能源资源勘探开发利用进口税收优惠政策的通知》】..... 8
- ◆ 可再生能源——【国家能源局新能源司司长李创军：推动“十五五”可再生能源扩量提质、可靠替代】..... 9
- ◆ 新型电力系统——【国家能源局公布新型电力系统建设能力提升试点名单（第一批）】..... 14

『行业聚焦』

- ◆ 光伏——【我国单体最大采煤沉陷区复合光伏项目投运】..... 16
- ◆ 绿电——【从政策走向实践 3259 万千瓦绿电直连项目推进实施】
..... 17
- ◆ 企业——【国家电网与国家能源集团会谈：坚持电力发展适度超前，加大基础设施建设力度】..... 18
- ◆ 企业——【华能集团：持续做好“十五五”规划 高质量发展新能源】
..... 18

『会员风采』

- ◆【“满电”启航！皖能集团全面复工复产劲头足】..... 19
- ◆【青春建功 | 华电芜湖公司维护部青年突击队圆满完成密封风机自主检修】..... 23
- ◆【大唐安徽公司为章小秋老师 300 只毛孩点亮安心之家】..... 24
- ◆【开工大吉 | 安徽宏源铁塔西藏绿色亚光塔顺利发运】..... 26

『协会资讯』

- ◆【协会成功举办 2026 年“新春第一课”安全大讲堂】..... 27
- ◆【关于批准发布《预制舱式电化学储能应急电源系统技术规范》团体标准的公告】..... 29
- ◆【关于开展 2026 年第一期电工职业技能等级认定的通知】..... 29
- ◆【关于组织申报中电联 2026 年度电力创新奖的通知】..... 29
- ◆【关于 2024 年度安徽省电力建设优秀项目经理暨安徽省电力建设优质工程评比结果的通知】..... 30
- ◆【关于开展 2026 年团体标准项目申报工作的通知】..... 30
- ◆【关于开展 2026 年安徽省电力行业科技成果评价的通知】..... 30
- ◆【安徽省电力协会 2026 年 3 月份培训及考试计划】..... 31
- ◆【安徽电业职业培训学校 2026 年 3 月份培训计划表】..... 31

『政策传递』

电力市场——【国务院办公厅关于完善全国统一电力市场体系的实施意见】

国务院办公厅关于完善全国统一电力市场体系的实施意见

国办发〔2026〕4号

各省、自治区、直辖市人民政府，国务院各部委、各直属机构：

为进一步深化电力体制改革，加快健全适应新型能源体系的市场和价格机制，完善全国统一电力市场体系，在全国范围内有效实现电力资源市场化配置，经国务院同意，现提出以下意见。

一、总体要求

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，完整准确全面贯彻新发展理念，按照构建全国统一大市场、深化电力体制改革、建设新型电力系统要求，坚持全国统一、畅通循环，着力打破市场分割、破除区域壁垒，促进市场高效联通和有机衔接，统筹推动电力市场供需高水平动态平衡，着力扩大规模、改善结构、拓展功能，健全统一开放、竞争有序、安全高效、治理完善的电力市场体系，在确保电力系统安全可靠运行的基础上，实现市场运行畅通有序、交易规则统一高效、利益分配公平合理，为保障能源安全、经济社会发展和绿色低碳转型提供有力支撑。

到2030年，基本建成全国统一电力市场体系，各类型电源和除保障性用户外的电力用户全部直接参与电力市场，市场化交易电量占全社会用电量的70%左右。跨省跨区和省内实现联合交易，现货市场全面转入正式运行，市场基础规则和技术标准全面统一，市场化电价机制基本健全，公平统一的市场监管体系基本形成。到2035年，全面建成全国统一电力市场体系，市场功能进一步成熟完善，市场化交易电

量占比稳中有升。跨省跨区和省内交易有机融合，电力资源的电能量、调节、环境、容量等多维价值全面由市场反映，电力资源全面实现全国范围内的优化配置和高效利用，以电力为主体、多种能源协同互济的全国统一能源市场体系初步形成。

二、推动电力资源在全国范围内优化配置

（一）优化全国统一电力市场体系实现路径。加强央地联动、政企协同，在统一电力市场框架下，统筹推动跨省跨区和省内交易衔接融合，进一步打破市场壁垒，促进省间电力互济互保。推动跨省跨区交易与省内交易在参与主体、空间范围、时段划分、组织时序、偏差处理等方面实现衔接，在主体注册、交易申报、交易出清、信息披露等方面有机融合，逐步从经营主体分别进行跨省跨区和省内交易，过渡到经营主体只需一次性提出量价需求、电力市场即可在全国范围内分解匹配供需的联合交易模式。研究探索相邻省份自愿联合或融合组织电力交易的可行方式。进一步推动电力交易平台互联互通、交易信息共享互认，电力市场经营主体“一地注册、全国共享”。条件成熟时，研究组建全国电力交易中心。

（二）完善跨省跨区电力交易制度。打通国家电网、南方电网经营区之间市场化交易渠道，统一交易组织方式，促进信息交互，尽快实现跨经营区常态化交易。构建能力更加充分、流向更加合理的输电通道和电网主网架格局，持续增加跨省跨区输电规模和清洁能源输送占比。在确保安全前提下，科学安排跨省跨区优先发电规模计划，合理扩大省间自主市场化送电规模，加强多通道集中优化。一体化建设运营南方区域电力市场，完善长三角电力互济，在省间交易框架下探索区域内同步电网电力互济交易。

三、健全电力市场的各项功能

（三）全面建设更好发现价格、调节供需的现货市场。充分发挥现货市场发现实时价格、准确反映供需的重要作用，更好引导电力资源优化配置。推动现货市场 2027 年前基本实现正式运行。推动发用两侧各类经营主体全面报量报价参与电力市场。在明确落实各方电力保供责任的前提下，稳妥推动用户参与省间现货交易。加强现货市场与其他市场在交易时序、价格、结算等方面的衔接，通过分时价格信号更好引导经营主体优化发用电行为，激发电力系统灵活调节潜力。

（四）持续完善保障电力安全稳定供应的中长期市场。更好发挥中长期市场稳定电力生产供应秩序、保障市场平稳运行的基础性作用，夯实电力保供基本盘。落实中长期合同签约履约激励约束措施，实现电力资源长期稳定配置，提升风险应对能力。推动中长期市场精细化、标准化，实现连续开市、不间断交易，提高交易频次和灵活性，覆盖年度（多年）、月度、月内（多日）等不同周期。建立健全规范标准、灵活高效的中长期合同调整和转让制度。推动跨省跨区优先发电规模计划通过年度中长期合同足额落实。加强各地中长期市场在交易时段、市场限价等方面与现货市场的有效衔接，参与现货市场交易的经营主体中长期合同签约、履约比例必须满足国家能源安全保供要求。

（五）加快建设支撑电力系统灵活调节的辅助服务市场。规范开展调频辅助服务市场，加快建立备用辅助服务市场，因地制宜探索爬坡等新型辅助服务品种。加快实现调频、备用辅助服务市场与现货市场联合出清。现货市场连续运行的地区，按照“谁受益、谁承担”原则，有效传导辅助服务成本。

（六）完善更好实现环境价值的绿色电力市场。完善全国统一的绿证市场，进一步发挥绿证作为可再生能源电力生产、消费和环境属性认定的基础凭证作用。扩大绿色电力消费规模，加快建立强制消费

与自愿消费相结合的绿证消费制度。加强绿证价格监测，引导绿证价格在合理水平运行。推动发用侧双方签订绿证中长期购买协议。鼓励以绿色电力交易形式落实省间新能源优先发电规模计划，推广多年期交易合同、聚合交易等多种绿电交易模式。研究农林生物质发电项目参与全国温室气体自愿减排交易市场。加快建立绿色电力消费认证机制，全面引入区块链等技术，对绿色电力生产、消费等环节开展全链条认证。持续强化绿色电力消费溯源，研究将绿证纳入碳排放核算的可行路径。完善绿色电力标准体系，在绿证应用、核算等方面加强国际沟通对话，推动我国绿色电力消费标准转化为国际标准。

（七）建立可靠支撑调节电源建设的容量市场。进一步完善煤电、抽水蓄能、新型储能等调节性资源的容量电价机制，研究按统一标准对电力系统可靠容量给予补偿。支持有条件的地区探索通过报价竞争形成容量电价，以市场化手段保障系统可靠容量长期充裕，条件成熟时探索容量市场，切实保障煤电等支撑性调节电源可持续发展，提升兜底保供能力。

（八）打造规范有序、便捷高效的零售市场。畅通批发—零售价格传导，在保障终端用户合理权益的前提下，通过分时价格信号引导需求侧资源主动参与系统调节。制定零售市场交易规则，加强零售市场全过程监管、信息披露和风险控制，培育健康市场生态。加强售电公司规范管理，修订售电公司管理办法，引导售电公司向综合能源服务商转型升级。

四、促进各类经营主体平等广泛参与电力市场

（九）进一步推动发电侧经营主体参与电力市场。落实新能源可持续发展价格结算机制，鼓励新能源企业与用户开展多年期交易。推动“沙戈荒”新能源基地各类型电源整体参与电力市场，强化跨省跨

区和省内消纳统筹。推动分布式电源公平承担系统调节成本，支持分布式新能源以聚合交易、直接交易等模式参与市场。进一步优化煤电机组运营模式，合理确定机组开机方式和调峰深度，上网电量全部参与电力市场，通过多种交易类型获得收益以覆盖建设运营成本。在保障能源安全的基础上，分品种有节奏推进气电、水电、核电等电源进入电力市场。探索建立体现核电低碳价值的制度，鼓励煤电机组在重污染天气预警期间降低交易电量。

（十）扩大用户侧经营主体参与电力市场范围。完善代理购电偏差结算和考核制度，逐步缩小电网代理购电规模，推动 10 千伏及以上用户直接参与电力市场。加大电力需求侧资源开发利用力度，鼓励和支持需求侧资源根据自身禀赋参与电力市场。

（十一）有序推动新型经营主体参与电力市场。在确保安全前提下，坚持包容审慎原则，推动虚拟电厂、智能微电网、可调节负荷等新型经营主体灵活参与电力市场，加快制修订新型经营主体运行监控、并网运行、双向计量、信息交互等标准。推动新型经营主体公平承担输配电费用、系统调节责任和社会责任，按规定缴纳政府性基金及附加等费用，引导新型经营主体理性投资、规范运营、健康发展。

五、构建全国统一的电力市场制度体系

（十二）统一电力市场规则体系。持续健全以电力市场运行基本规则为基础、各类交易各个环节规则为支撑的电力市场基础规则体系，加强规则间的统筹衔接。引导地方因地制宜制定实施细则，强化地方规则与国家规则的对接和统一。规范电力市场规则起草、修订、审议、发布等操作流程，建立定期修订制度。

（十三）健全电力市场治理体系。完善政府主管部门规划设计、电力监管机构独立监管、电力市场协调组织共商自律、电力市场运营

机构服务监测的电力市场治理体系，全面提升治理水平。强化多部门协同全流程监管，促进市场监管、行业监管、国资监管有机衔接。整治地方不当干预电力市场交易行为，着力破除地方保护和市场分割。综合运用数字化等监管手段，纠治价格串通、滥用市场力等各类扰乱电力市场秩序行为。不得在市场准入负面清单以外违规设置电力市场准入条件。

（十四）完善电价形成机制。完善主要由供需关系决定的电价形成机制，推动市场价格体现电力资源多维价值。建立健全全国统一的电费结算政策和市场价格风险防控体系。进一步规范地方电力价格管理行为，各地不得违法违规出台优惠电价政策。强化自然垄断环节价格监管，完善区域电网和省级电网输配电价制度，规范跨省跨区专项工程输电价格，条件成熟时探索实行两部制电价或单一容量电价。

（十五）统一电力市场技术标准。统一电力市场关键技术框架、核心数据模型、信息披露科目、信息交互标准、管理制度规范，促进电力市场基础设施互联互通。持续完善电力市场基础标准及通用类、接入类、业务类、运营类、评价类等标准，在经营主体接入、市场信息披露、交易结算开展、数据模型制定等方面实现标准化。

（十六）建立全国统一的电力市场信用制度。制定统一的电力市场信用信息目录、评价标准和应用措施清单，推进信用信息统一归集共享和系统互联。鼓励支持电力交易机构、行业协会及第三方信用服务机构在有关部门指导下，按照统一评价标准对发电企业、售电企业、电力用户和新型经营主体等开展信用评价，共同营造诚实守信的电力市场环境。

六、强化政策协同

（十七）加强电力规划与电力市场的衔接协同。推动电力规划体

系适应市场化环境，在制定和调整规划时充分考虑电力供需平衡等因素，有效引导电源规划特别是可再生能源项目布局和电网规划协同发展。地方电力规划应当依据全国电力规划编制。

（十八）加强应急处置与风险防控体系建设。建立电力市场应急处置制度，确定电力系统发生突发事件和电力市场出现异常情况时的电力交易组织方案、已有交易的调整和结算方式等，明确政府主管部门、电力监管机构在必要情况下授权电力市场运营机构对市场进行干预的适用情形、范围方式等。针对事故灾害、电力平衡受剧烈扰动、经营主体违规扰乱价格等情形，健全风险监测、预警和管控流程，制定发电调用、负荷控制等应急处置措施。

（十九）建立电力市场评价制度。制定电力市场评价量化指标和评价办法，鼓励第三方独立机构、电力交易机构参与电力市场评价，发布各地电力市场建设运行情况，加强各地电力市场的横向对比和历年进展的纵向分析，做好经验交流，根据评价结果持续完善全国统一电力市场体系。

七、加强组织领导

在党中央集中统一领导下，加强协同配合，扎实推进全国统一电力市场体系建设。国家发展改革委、国家能源局要会同有关方面加强统筹协调，完善配套政策，督促指导派出监管机构、地方主管部门、电力市场运营机构、相关电力企业积极参与电力市场建设运营，推动各项政策措施落地见效。重大事项及时按程序请示报告。

国务院办公厅

2026年2月8日

能源开发——【三部门发布《关于“十五五”期间能源资源勘探开发利用进口税收优惠政策的通知》】

关于“十五五”期间能源资源勘探开发利用进口税收优惠政策的通知

财关税〔2026〕16号

各省、自治区、直辖市、计划单列市财政厅（局）、发展改革委，海关总署广东分署、各直属海关，国家税务总局各省、自治区、直辖市、计划单列市税务局，各省、自治区、直辖市能源局，新疆生产建设兵团财政局、发展改革委，财政部各地监管局：

为完善能源产供储销体系，加强国内油气勘探开发，支持天然气进口利用，现将有关进口税收优惠政策通知如下：

一、对在我国海洋（指我国内海、领海、大陆架以及其他海洋资源管辖海域，包括浅海滩涂，下同）进行石油（天然气）勘探开发作业的自营项目以及海上油气管道应急救援项目，进口国内不能生产或性能不能满足需要的，并直接用于勘探开发作业或应急救援的设备（包括按照合同随设备进口的技术资料）、仪器、零附件、专用工具，免征进口关税。

二、对在我国海洋进行石油（天然气）勘探开发作业的中外合作项目（包括1994年12月31日之前批准的对外合作“老项目”），进口国内不能生产或性能不能满足需要的，并直接用于勘探开发作业的设备（包括按照合同随设备进口的技术资料）、仪器、零附件、专用工具，免征进口关税和进口环节增值税。

三、对经国家发展改革委核（批）准建设的跨境天然气管道和进口液化天然气接收储运装置项目，以及经省级人民政府核准的进口液化天然气接收储运装置扩建项目接收的进口天然气（包括管道天然气和液化天然气，下同），按一定比例返还进口环节增值税。具体返还

比例如下：

（一）属于 2014 年底前签订且经国家发展改革委确定的长贸气合同项下的进口天然气，进口环节增值税按 70%的比例予以返还。

（二）对其他天然气，在进口价格高于参考基准值的情况下，进口环节增值税按该项目进口价格和参考基准值的倒挂比例的 80%予以返还。倒挂比例的计算公式为：倒挂比例=（进口价格-参考基准值）/进口价格×80%，相关计算以一个季度为一周期。

四、本通知第一条、第二条规定的设备（包括按照合同随设备进口的技术资料）、仪器、零附件、专用工具的免税进口商品清单，由工业和信息化部会同财政部、海关总署、税务总局、国家能源局另行制定并联合印发。

五、“十五五”期间能源资源勘探开发利用进口税收优惠政策管理办法由财政部会同有关部门另行制定印发。

六、本通知有效期为 2026 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日。

财政部 海关总署 税务总局

2026 年 2 月 13 日

可再生能源——【国家能源局新能源司司长李创军：推动“十五五”可再生能源扩量提质、可靠替代】

推动“十五五”可再生能源扩量提质、可靠替代

国家能源局新能源和可再生能源司司长 李创军

党的二十届四中全会作出建设能源强国的战略擘画，提出初步建成新型能源体系的目标任务，为“十五五”时期可再生能源发展提供了根本遵循。2026 年全国能源工作会议强调，要紧紧围绕能源发展工作主线，努力实现“十五五”良好开局，为中国式现代化建设提供坚强能源支撑。国家能源局新能源司认真贯彻落实党的二十届四中全会

和全国能源工作会议部署，推动“十五五”可再生能源扩量提质、可靠替代发展，并以扎实有效的工作推动实现良好开局。

“十四五”我国可再生能源实现高质量跃升发展

“十四五”以来，我国构建了全球最大、发展最快的可再生能源体系，建成了全球最大、最完整的新能源产业链，可再生能源开发规模持续跃升，重大工程稳步推进，绿电应用场景不断拓宽，政策机制日益完善，产业竞争力领跑全球，实现了高质量跃升发展。

一是开发规模持续跃升。“十四五”以来，我国风电、光伏发展速度和力度前所未有的，新增装机屡上新台阶，年均新增2.6亿千瓦，截至2025年底总装机达到18.4亿千瓦，占全部电源装机比重达到47%，已历史性超过火电，跃居系统第一大电源；可再生能源发电总装机突破23亿千瓦，装机占比从2020年的四成提升到2025年的六成，“十四五”规划各项目标圆满完成。

二是重大工程取得积极进展。雅鲁藏布江下游水电工程核准并开工，重大水电工程稳步推进，全国常规水电总装机达到3.8亿千瓦，抽水蓄能装机超过6600万千瓦，水风光一体化基地规划建设步入快车道。“沙戈荒”新能源基地累计投产风光装机超过1.5亿千瓦，在“三北”不毛之地筑起“新能源长城”。海上风电建设规范有序，完成全部沿海11省（区、市）海上风电规划复函，全国海上风电累计并网装机超4700万千瓦，连续5年全球第一。

三是转型贡献更加突出。2025年，全国可再生能源发电量合计约4万亿千瓦时，占全部发电量的38.3%，全社会每10度电中近4度是绿电；风光发电量2.3万亿千瓦时，超过同期第一产业和第三产业用电量之和，占比达到22%，五年来累计提升12个百分点以上。电力消费“含绿量”持续提升，有力支撑我国非化石能源消费比重达到21.5%

左右，为 2030 年前碳达峰和 2035 年自主贡献目标实现奠定了坚实基础，也为全球应对气候变化作出了重要贡献。

四是技术产业实力领跑全球。我国具备世界最大百万千瓦级水轮机的制造能力，海上风电单机容量、光伏发电转换效率等屡次刷新世界纪录，新能源专利数量占全球 4 成以上，可再生能源技术装备实现从跟跑、并跑到领跑的跨越。我国风电、光伏等新能源市场开放竞争，民营企业活跃，创新活力竞相迸发，实现技术的持续迭代和成本的快速下降，2025 年出口表现依旧亮眼，风机出口额首破百亿元、出口量同比增长近 50%，太阳能电池出口量同比增长 97%。

五是政策支持体系日益完善。必要的政策支持和接续完善的制度体系是我国可再生能源快速发展的重要因素。2025 年，印发《关于促进新能源集成融合发展的指导意见》，出台分布式光伏、抽水蓄能电站开发建设管理办法，在光热发电、海洋能等方面推动出台政策文件。可再生能源电力消纳责任权重制度优化完善，重点用能行业绿色电力消费责任不断压实，建立完善的绿证制度体系和全球最大绿证市场，绿证走出去取得新突破，绿电直连、虚拟电厂等就近消纳新业态规范有序蓬勃发展。

推动“十五五”可再生能源扩量提质、可靠替代

党的二十届四中全会从中国式现代化全局出发，对能源强国建设作出战略擘画，要求持续提高新能源供给比重，着力构建新型电力系统。新能源司深刻领会、坚决贯彻、扎实落实，推动“十五五”可再生能源扩量提质、可靠替代，为能源强国和新型能源体系建设提供核心支撑，为全面推进中国式现代化提供坚强的绿色能源保障。

坚持一条主线。把扩量提质、可靠替代作为“十五五”可再生能源发展的主线。对标对表党的二十届四中全会战略部署要求，面对能

源电力消费需求较快增长、能源保供碳空间不足等约束挑战，“十五五”可再生能源要体现新担当、展现新作为，既要保持量的增长，持续提高新能源供给比重，也要着力质的提升，增强新能源对化石能源的安全可靠替代能力，加快“立起来”“靠得住”，夯实新型能源体系非化石能源主体供应基础。

瞄着两个方向。以电为核心，充分发挥电网作用，持续扩大可再生能源电力供应规模，稳步提高电量占比。以非电为突破，在充分发挥电网消纳能力的同时，积极拓展非电利用途径，提升可再生能源多元就地转化利用能力和发展自主性。

落实三个要求。一是集成发展，统筹新能源大规模开发和高质量消纳，推动新能源向上下游、多品种、多产业集成融合发展转变，打造新能源发展升级版。二是协同发展，加强在发展目标、电源结构、网源协调、要素保障等方面的统筹衔接，形成推动可再生能源高质量发展的坚强政策合力。三是高效发展，要将效率和效益置于更重要的位置，着力提升新能源在市场优化资源配置中的竞争力，促进形成合理的度电收入和度电收益，实现行业可持续健康发展。

明确四个目标。一是装机目标，衔接 2035 年全国风电和太阳能发电总装机力争达到 36 亿千瓦的自主贡献目标，“十五五”新能源装机比重将超过 50%，成为电力装机主体。二是电量目标，全力扩大可再生能源供给，推动新增清洁能源发电量逐步覆盖全社会新增用电需求，到 2030 年新能源发电量占比达到 30%左右。三是非电利用目标，推动可再生能源制氢氨醇、可再生能源供热制冷、生物天然气等非电利用规模跃升。四是可靠替代目标，增强可再生能源可靠替代能力，提升风电光伏置信出力水平，指导各地因地制宜分类施策，科学合理提高新能源参与电力平衡的容量比例。

2026年以扎实的工作推动“十五五”可再生能源发展实现良好开局

新的一年，我们将紧紧围绕扩量提质、可靠替代发展主线，坚持有效市场与有为政府相结合，进一步强化顶层设计、加大政策供给、推进重大工程、扩大绿电应用，以扎实的工作为“十五五”可再生能源发展开新局。

加快修订《中华人民共和国可再生能源法》。配合全国人大环资委修改完善可再生能源法修改草案文本，研究市场化新阶段下可再生能源可持续发展长效机制，并以修法进一步凝聚共识，坚定不移推动可再生能源优先发展、大力发展。

编制实施《可再生能源发展“十五五”规划》。全力抓好规划编制和衔接，深入谋划“十五五”可再生能源重大战略任务、重大改革举措、重大工程项目，进一步加强规划“上下左右”衔接，推动《可再生能源发展“十五五”规划》尽快印发，明确中长期发展目标和布局，以规划引领发展。

加强政策供给和落实。抓好《关于促进新能源集成融合发展的指导意见》落实，组织开展政策宣介活动和典型案例征集，推动非电试点起步。印发《可再生能源消费最低比重目标和可再生能源电力消纳责任权重制度实施办法》，强化重点用能行业消费约束与地方消纳责任。增强深远海海上风电、水风光一体化创新发展等方面政策供给，优化完善行业开发建设管理。积极参与电力市场规则修订制定，确保有关规则充分考虑新能源发展特性和需求。密切跟踪各地新能源入市政策执行情况，指导地方对新能源可持续发展价格结算机制进行科学评估和优化。

推进重大工程建设。加快推进“沙戈荒”新能源基地建设，全力

推进第二、三批基地项目建设。协同推进基地建设生态治理，研究明确光伏治沙实验项目开发布局和建设方案，推进库布齐、腾格里、柴达木沙漠等光伏治沙实验项目建设。推动海上风电规范有序建设，重点推动一批深远海海上风电项目开工建设。稳步推进重大水电工程，积极有序开发建设抽水蓄能，加快主要流域水风光一体化基地规划建设。

全方位深层次扩大绿电应用。坚持强制消费和自愿消费相结合，结合实际向更多重点用能行业提出绿色电力消费目标并稳步提高比例要求，强化监测与考核。优化设置2026年可再生能源电力消纳责任权重目标，以权重保障机制电量和年度装机稳定增长，研究中长期权重引导机制。持续培育扩大绿证市场，开展绿证价格监测，适时发布绿证价格指数，开展绿色电力消费认证，进一步推动绿证国际互认。

（来源：中国电力报）

新型电力系统——【国家能源局公布新型电力系统建设能力提升试点名单（第一批）】

国家能源局关于公布新型电力系统建设能力提升试点名单（第一批）的通知

国能发电力〔2026〕16号

各省（自治区、直辖市）能源局，有关省（自治区、直辖市）及新疆生产建设兵团发展改革委，北京市城市管理委员会，各派出机构，有关中央企业：

为加快建设新型能源体系、构建新型电力系统，根据《国家发展改革委 国家能源局 国家数据局关于印发〈加快构建新型电力系统行动方案（2024—2027年）〉的通知》（发改能源〔2024〕1128号）、《国家能源局关于组织开展新型电力系统建设第一批试点工作的通知》

（国能发电力〔2025〕53号）有关要求，国家能源局组织开展了新型电力系统建设能力提升试点申报和评审工作。现就有关事项通知如下。

一、经有关省级能源主管部门和中央企业推荐，国家能源局组织专家评审，并公示征求各方意见，决定将安徽省淮南市风光热储融合系统友好型新能源电站项目等43个项目、河北省张家口市等10个城市列为新型电力系统建设能力提升试点（第一批）。

二、各试点单位要按照试点方案扎实做好试点建设，依托试点项目应用新技术、新模式，依托试点城市开展系统集成，同步完善配套政策机制。试点依托申报方案中完成审批、核准或备案的项目（包含根据有关规定无需审批、核准或备案的项目）实施，并做好与其它项目的协同。试点相关项目须符合国家及地方项目规模管理等政策要求，不得以试点名义随意扩大建设或改造内容。对推进不力、经相关机构评估未达到试点效果的，按程序取消试点资格。

三、有关省级能源主管部门及中央企业要严格落实主体责任，加强试点项目和试点城市管理，指导督促试点单位积极推进试点建设，与地方能源主管部门共同完善相关支持政策，协调解决试点工作中的问题，持续跟踪建设进度、政策执行、成果成效等，落实电力体制改革、安全管理等要求，确保试点取得预期效果。电网企业要积极支持试点建设，做好接网、调度等支撑保障服务。国家能源局派出机构要结合职责，加强对试点建设的跟踪监管和服务，推动落实试点工作。

四、根据有关文件精神，本试点不得开展授牌、命名等活动。

试点名单详见国家能源局官网通知：

<https://www.nea.gov.cn/20260226/1f4744c9c2b44eb493f82a17f4603290/c.html>（来源：国家能源局）

『行业聚焦』

光伏——【我国单体最大采煤沉陷区复合光伏项目投运】

2月28日，随着灵武二期光伏项目完成试运行正式移交生产，我国第二批“沙戈荒”大型风电光伏基地、国内单体最大采煤沉陷区光伏项目宁夏灵武400万千瓦采煤沉陷区新能源基地建成投运。至此，占地面积18万亩、总装机600万千瓦的宁夏采煤沉陷区项目全面建成，每年将通过宁夏—浙江±800千伏灵绍特高压直流输电通道实现约108亿度的清洁电能“西电东送”，西北能源基地资源优势得到高效转化。该项目由国家能源集团投资建设，集团所属宁夏电力、国华投资为运营主体。

“沙戈荒”开发是依托我国“三北”地区独特的资源与土地禀赋，实现生态与能源协同发展的国家级布局。在“沙戈荒”区域建设大规模复合能源基地，可解决我国能源资源集中在西部、负荷中心在中东部的矛盾，通过特高压通道实现“西电东送”，优化全国能源配置，构建稳定的清洁能源供应体系，并结合光伏治沙降低风速与蒸发量，修复沙化土地。

宁夏600万千瓦采煤沉陷区复合光伏基地项目由宁东200万千瓦采煤沉陷区复合光伏基地和宁夏灵武400万千瓦采煤沉陷区复合光伏基地组成，分别是国家十四五期间第一批、第二批沙戈荒大型风电光伏基地的组成部分。项目总占地面积约相当于16000个足球场，配套建设6座330千伏变电站和200公里送出线路。项目全部建成投运后，每年可满足720万个家庭一年用电需要，可节约标准煤约324万吨，经济社会效益、节能环保效益显著，为助力我国实现碳达峰、碳中和目标，推进黄河流域生态保护和高质量发展作出重要贡献。

作为新型电力系统的生动实践，该项目配套建设600兆瓦/1200

兆瓦时储能，目前已建成 400 兆瓦/800 兆瓦时储能。项目开展了新能源场站主动支撑能力提升关键技术研究，采用构网型储能技术，与灵绍直流配套火电共同形成“光火储氢”外送能源基地。其中灵武二期 200 万千瓦光伏项目，采用光伏+火电互补打捆外送模式，依托“灵绍直流”配套火电灵活的调节能力，有效平抑光伏发电出力波动的特性，大幅提升新能源外送稳定性。

同时，项目开创了国内新能源通过扩建周边现有火电厂 750 千伏升压站送出的先河。通过新建 2 回 330 千伏出线，扩建 1 台 2100 兆伏安主变，彻底打通绿电外送“高速路”。

这一创新送出模式，实现了火电送出通道的高效共享，为全国大型沙戈荒新能源基地高效并网、集约化送出提供了可复制、可推广、可借鉴的示范样本，引领新能源并网送出技术迈入全新阶段。（来源：中国电力报）

绿电——【从政策走向实践 3259 万千瓦绿电直连项目推进实施】

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》，创新新能源就近就地消纳新模式，支持符合条件的风光发电向用户“点对点”供电，打通新能源消纳“最后一公里”，为出口企业量身打造“绿色护照”，为用电负荷可调节的企业提供发展新机遇新空间，驱动企业从“单一降本”向绿色竞争力赛道跃迁。

目前，全国有 84 个绿电直连项目已完成审批，新能源总装机规模 3259 万千瓦。各地实践中应用场景多元化，内蒙古乌兰察布建设全国首个数据中心绿电直连项目，配套新能源规模 34.5 万千瓦，新能源年自发自用电量 8.5 亿千瓦时。山东探索开展离网式绿电直连项目，通过风电、光伏和构网型储能实现用户 100%绿电供应。新疆探索零碳园

区和增量配电网建设绿电直连项目。黑龙江齐齐哈尔市规划建设离网型制氢制醇绿电直连项目，新能源规模 120 万千瓦。山西大同市绿电园区就近接入 52 万千瓦新能源，打造新能源制造基地和出口导向型制药基地。

各地涌现出许多创新做法，上海、青海等地建立跟踪指导和评估考核机制，规范项目管理流程，有效防范“占而不建”现象。河北、吉林、浙江等地明确退出机制，解除了企业因直连用户变化而退市的后顾之忧，稳定投资预期。内蒙古、江西、四川、山东等地优化源荷匹配机制，有利于保障项目长期稳定运行。（来源：中国电力报）

企业——【国家电网与国家能源集团会谈：坚持电力发展适度超前，加大基础设施建设力度】

2月26日，国家电网公司董事长、党组书记张智刚，总经理、党组副书记张文峰在国家电网公司总部与国家能源投资集团有限责任公司董事长、党组书记邹磊，总经理、党组副书记冯来法举行会谈。

双方表示，要深入贯彻落实党的二十届四中全会精神，锚定“十五五”经济社会发展目标，坚持电力发展适度超前，加大基础设施建设力度，为经济增长保持在合理区间提供坚强可靠的电力保障。双方要进一步深化务实合作，加强团结协作，共同做好电力保供，促进能源绿色转型，推进能源电力高质量发展，积极履行央企“三大责任”，为保障国家能源安全、服务能源强国建设贡献力量。

国家电网公司副总经理、党组成员季明彬，国家能源集团总会计师、党组成员刘敬山参加会谈。双方有关部门和单位负责人参加会谈。

（来源：中国电力报）

企业——【华能集团：持续做好“十五五”规划 高质量发展新能源】

2月10日，中国华能集团有限公司召开1月份经济活动分析会。

会议深入贯彻落实公司年度工作会议精神，分析公司1月份经济运行情况，部署下一阶段重点工作。集团公司总经理、党组书记钟国东主持会议并讲话，郝金玉、司为国、李启钊、李樱、张钧、董长青等公司领导参加会议。

会上，财资部通报了公司预算执行及经营工作开展情况，战略部（战新部）、营销部、安监部、生产环保部、工程部作了发言。

会议指出，1月份，公司上下认真贯彻党的二十届四中全会和中央经济工作会议精神，按照年度工作会议部署，细化任务、明确责任，推动安全生产持续向好，经营改革发展等各项工作持续保持“进”的态势，为实现一季度“开门红”打下了良好基础。

会议强调，公司上下要坚持安全第一，加强值班值守，抓紧抓实核电、煤矿、新能源、基建检修等重点领域各项安全举措，确保春节前后安全稳定生产和能源保供；要强化精益经营，紧盯关键要素、重点企业，加强形势分析研判，进一步增强工作的主动性和预见性，巩固提升经营质效；要围绕落实公司发展战略和发展目标，谋深谋细关键目标举措，持续做好“十五五”规划，高质量发展新能源，安全有序推进核电开发，优化发展火电；要围绕战新产业、未来产业重点任务，加强研发攻关，完善科技创新机制，全面提升自主创新能力；要严格落实中央八项规定精神，持续加强作风建设，以更硬作风、更高效率推动各项工作再上新台阶，奋力实现一季度“开门红”。（来源：中国华能）

『会员风采』

【“满电”启航！皖能集团全面复工复产劲头足】

人勤春来早，奋进正当时。春节的余温尚未散去，集团公司所属各单位已是一派繁忙景象，生产现场机器轰鸣，项目工地热火朝天。

各单位紧盯年度目标任务，全面有序推进复工复产，全体职工正以“满电”状态投入工作，保供电、抓项目、促发展，用奋斗的姿态，在高质量发展中干出新成效，全力以赴确保一季度强劲开局。

皖能马鞍山公司

2月24日清晨6时04分，皖能马鞍山公司严格按照省调指令，实现2号机组一次性并网成功，平稳投入运行，标志着公司春节假期各项工作圆满收官。公司自上而下迅速行动，各部门、各专业、各班组将第一时间召开节后安全生产“收心会”，全面部署复工复产工作，全体职工迅速调整状态，从“节日模式”切换到“工作模式”。公司运行、检修骨干自2月21日起提前返岗，驻扎现场加点进行设备调试与试验操作，为机组安全顺利启动并网做足了准备。春节期间，2号机组调停备用，1号机组担当重任，实现单机安全稳定运行，累计发电量达7821万千瓦时，且机组容量电费获取率达到100%。

淮北国安公司

2月24日，淮北国安公司按照2月25日2号机组并网计划，立即进入机组启动状态。检修人员全面检查设备状态，开展启机前的各项试验，运行人员严格执行操作票，2号锅炉上水、投临炉加热、辅机送电等重大操作有条不紊进行。当天下午，公司领导班子成员分别走进主机、灰硫、输煤等外委项目部，与项目部人员共同开展节后第一次安全活动，共同观看警示教育片，叮嘱严格落实安全技术交底、设备隐患排查、作业票规范执行等关键要求，提醒全体人员迅速收心归位、绷紧安全弦，坚决杜绝节后松懈麻痹思想。

合肥燃气发电公司

为筑牢新型电力系统调峰保供防线，充分发挥天然气发电灵活高效、兜底保障作用，合肥燃气发电公司以最高标准、最严要求守护区

域能源安全。2月24日凌晨，公司提前进入保供状态，运行人员严密监视机组参数，技术人员深入生产一线开展特巡特检，全力提供技术支撑。全体干部员工以饱满的精神状态和严谨的操作，严格遵循电网调度指令，上午8时整2号机组顺利并网发电，为复工复产注入强劲“电”力。春节假日期间，公司严格执行24小时专人值守、实时调度机制，精准完成机组启停9次，累计发电2354万千瓦时，以可靠、稳定、高效的能源供应，为全市人民温暖过年、安心过年提供了坚实保障。

新疆皖能江布公司

春节期间，新疆皖能江布公司在做好2号机组单机安全运行的同时，全力开展1号机组消缺和启动准备工作。在顺利完成74项消缺后，公司各专业通力配合，在节后第一天的晚上，实现1号机组按计划并网。

新疆英格玛公司

随着春节假期首批员工返岗，2月20日，公司召开安全生产收心会，公司主要负责人讲授节后安全复工第一课，将“收心归位”与“安全管控”深度融合，进一步压实全体人员安全责任。各部门高效协同，技术骨干扎根一线，充分利用1号机组调停窗口期，对汽轮机、锅炉、电气系统等关键装置开展深度检测，全面消除设备长期运行累积的安全隐患，于2月23日实现1号机组并网发电。2月24日，公司趁热打铁再次召开节后收心会，要求各部门迅速从“假期状态”切换至“冲刺状态”，全身心投入到复工复产各项工作中，确保各项工作高效有序推进。

省天然气公司

为保障全省用能需求，省天然气公司迅速响应，以扎实举措护航

复工复产。基层场站筑牢安全防线。2月24日，全线场站完成节后复工状态确认，同步开展专项巡检与管道保护宣传，对调压区等核心区域实现全覆盖排查，泄漏检测合格率达100%，确保运行状态稳定可靠。科技赋能“一键体检”。面对庞大管网体系，生产调控中心依托升级后的SCADA系统，实现全时段运行监视与远程调控，为复工复产注入“科技动能”。护航工商业用户复工。主动对接重点企业用气需求，已完成50余家复工用户的安全排查，精准发现并闭环整改隐患。

皖能环保公司

2月24日，皖能环保公司本部及各子公司召开节后收心会，动员全体员工收心归位、提神鼓劲。要求开展一次全面检查，系统排查隐患、查看设备状态以及危险区域管控情况，确保机组运行方式稳定，安全管控措施有效。春节假期，公司共处理生活垃圾19.12万吨，发电量6579万度，供热量近万吨，用实际行动守护城乡的洁净、美丽与温暖。

新能公司

新能公司以“早开工”赢得“早主动”，奋力跑出新春“加速度”。2月24日，召开“新春第一会”，部署推动节后各项重点任务，引导全员思想到位、状态到位、行动到位，以饱满热情投入各项工作，以昂扬姿态开启奋斗新征程。甘肃区域公司等各场站相继召开“收心会”，督促职工收心归位、压实责任。上好“安全第一课”，组织观看春节复工安全警示片，强化安全意识，从严从细筑牢安全防线，确保生产秩序稳定有序。按下项目建设“快进键”，加快推进六安骄风二期、宣城鸽子山村光伏项目、芜湖沈巷项目、新疆塔城、肥西花岗等项目。

中安能源公司、省充换电公司

2月24日，中安能源公司与省充换电公司召开了2026年复工复

产安全专题会议，围绕充换电设施运营、工程建设现场等核心领域，对春节后复工复产安全工作作出全面部署，明确隐患排查、复工方案、责任分工及时间节点，确保安全措施落地见效，为全年安全生产工作开好局、起好步。春节期间，公司旗下“皖小能”平台全力护航春运绿色出行，充换电量与用户数双双攀新高。截至2月24日，累计用户数达88万，充电量约17000万度。春节期间高速服务区充电量激增，充分体现了皖小能在高速服务区等重点场景的补能保障硬实力。（来源：皖能集团）

【青春建功 | 华电芜湖公司维护部青年突击队圆满完成密封风机自主检修】

2月25日下午13时，2A密封风机电机电流突发大幅波动，运行人员就地检查该风机电机非驱动端故障，立即切换2B密封风机运行，#2机组密封风机失去备用。

各专业紧急召开专业会进行讨论，由于#1机组暂时处于停机状态，将1A密封风机电机挪至2A进行使用，迅速恢复运行机组重要辅机备用，将故障的2A密封风机电机抢修后安装至1A。计划制定后，维护部迅速组织青年突击队，以自主检修、精益求精为目标，加班加点挑灯夜战。

密封风机作为机组关键辅助设备，中心找正精度直接决定振动水平、轴承寿命与运行稳定性。面对技术要求高、操作空间有限、数据把控严苛的作业难点，维护部青年突击队主动请缨、迎难而上，把检修现场当作练兵场，把技术难关当作成长课。检修现场，青年员工分工协作、默契配合。架表、盘车、读数、计算、微调，每一步都严谨规范；百分表指针分毫波动、数据偏差一丝起伏，都被认真捕捉、精准修正。大家秉持差之毫厘、谬以千里的工匠精神，严格控制径向与

端面偏差在工艺标准以内，反复复测比对，确保一次找正达标、设备状态最优。

最终，维护部青年突击队圆满完成 1A、2A 两台密封风机联轴器中心找正作业，修后运行指标优秀。本次中心找正工作全流程自主实施，以毫米级精度兑现设备可靠保障承诺，用实干与专注书写青年担当。

未来展望

此次 1A、2A 密封风机中心找正自主检修的顺利完成，是维护部推进核心技能自主化、检修能力专业化的生动实践，更是青年员工岗位成才、建功一线的有力见证。下一步，维护部青年将继续以匠心守初心、以实干担使命，深耕设备维护、精进检修技能，为机组安全稳定运行筑牢青春防线，为企业高质量发展贡献青年力量！（来源：安徽华电芜湖发电有限公司）

【大唐安徽公司为章小秋老师 300 只毛孩点亮安心之家】

老旧房屋的墙角，老化的电线杂乱缠绕，仅有几盏节能灯光顽强亮起，温柔洒满略显简陋的庭院——这里没有精致的设施，却是 300 多只流浪动物遮风避雨的“家”。

近日，一条抖音视频让马鞍山 82 岁的退休教师章小秋和她收养的 300 多只毛孩子的故事走进了公众视野。视频中，章老师撰写的《毕业前最后一课》小作文，讲述了这段跨越物种的深厚情缘，瞬间在网络上获得超过 2000 万点赞。

评论区里，一条“有没有电路改造的朋友，我有活找你”的留言，悄悄牵起了爱心接力的纽带。

中国大唐集团看到留言后，第一时间响应这份期待，迅速联动属地大唐安徽公司组建志愿小分队，用专业与效率为老人和毛孩子们筑牢安全防线。如今，改造后的电路平稳运行，明亮的灯光不仅让毛孩

们的“家”更安全温暖，更照亮了爱心传递的道路。

大唐安徽公司的温情帮扶，先后被中国大唐集团抖音官方账号、马鞍山市“马上新闻”及网络大V“四羊”等平台广泛宣传，收获网友一众好评。

量身定制的“光明计划”

“爱你们这件事我永远不会毕业，我从人间这个学校提前离席，而他们的永恒课程尚未结束。”

网上热传的视频中，82岁退休教师章小秋用朴实文字，娓娓道来二十载收养流浪动物的温情岁月。这位老人倾尽微薄退休金与全部心力，为300多只无家可归的毛孩子撑起了一片避风港。而视频中，老人居住环境的简陋、电路的严重老化，不仅影响日常起居，更暗藏着不容忽视的安全隐患，让人为之牵挂。

一场量身定制的“光明计划”就此启航。为确保帮扶精准高效，大唐安徽公司联动属地当涂发电公司组建志愿小分队，前后三次专程赶赴马鞍山市花山区濮塘镇凤山村，对章老师的驻地进行全面细致的勘察。老化裸露的电线、昏暗不足的照明、杂乱不规范的电路布局——每一个隐患、每一处需求都被逐一记录。

经过多轮研讨打磨，一份兼顾实用性与安全性的《改善章小秋老师居住条件电路优化方案》迅速成型。方案不仅充分考虑章老师的日常生活需求，更针对300多只毛孩子的圈舍特点，量身设计了专属照明方案。“我们要做的不只是简单改造，而是要让每一个角落都安全、明亮，让章老师和毛孩子们都能在安心的环境中生活。”安徽公司志愿小分队承诺。

方案敲定后，采购工作立即展开。志愿小分队走访了马鞍山市多家五金电器市场，精心挑选电线电缆、节能吸顶灯、太阳能灯、电源

箱等一批优质原材料。施工期间，志愿者们细致专业，重新布线、安装节能灯具、设置独立电源箱，每一个环节都力求完美。改造后的驻地焕然一新，明亮的节能灯光取代了昏暗的老旧灯泡，规范安全的电线布局消除了火灾隐患，太阳能灯的加入更让夜晚的圈舍充满温暖。

章老师看着明亮的房间和安睡的毛孩子们，眼中泛着泪光：“没想到我的故事会引起这么多关注，更没想到大唐会来帮我解决实际困难。”

小改造见大情怀

这次电路改造是大唐安徽发电公司履行社会责任的一个缩影，我们不仅要去做能源的提供者，更要做温暖的传递者。章老师的故事让我们看到了平凡人的伟大，我们能做的就是尽己所能，支持这份爱与坚守。

近年来，安徽公司在精准帮扶、乡村振兴、环境保护等方面持续发力，以实际行动践行央企担当。此次对章老师的帮助，正是这一理念的生动体现。

电路改造完成后，志愿小分队并未立即离开。他们与章老师建立了长期联系机制，定期回访检查电路安全，确保改造效果持续稳定。

夜幕降临，太阳能灯自动亮起，温暖的光芒洒在圈舍的每个角落。300多只毛孩子安静地休憩，章老师坐在明亮的房间里，继续书写着她与这些特殊“学生”的故事。

一盏灯照亮一间屋，一份爱温暖一颗心。当责任遇见平凡人的坚守，便点亮了世间最温暖的光。（来源：大唐安徽发电有限公司）

【开工大吉|安徽宏源铁塔西藏绿色亚光塔顺利发运】

2月26日，安徽宏源铁塔西藏绿色亚光塔项目顺利发运，作为全国首条整线采用绿色亚光镀锌技术的输电工程，该项目成功克服高原

极端环境挑战，标志着公司在服务国家战略、承接重大工程方面取得重要突破。

项目意义

西藏地区高海拔、强紫外线、大温差的环境对铁塔耐久性提出严苛挑战。公司率先引入绿色亚光镀锌技术并实现整线规模化应用，为铁塔披上“绿色铠甲”。该技术具备优异耐腐蚀性能，能有效抵御风雪侵蚀；亚光表面减少光污染，使铁塔与高原自然景观和谐相融；绿色外观更成为雪域高原的独特风景。

作为全国首条全线采用该技术的输电工程，项目的成功实施一方面有力保障了西藏电力稳定供应，彰显了服务国家战略的责任担当；另一方面验证了公司在极端环境下的高标准建设能力，为开拓高原、高寒地区市场积累宝贵经验，显著提升了品牌影响力与行业示范效应。

为高标准完成工程铁塔制造任务，安徽宏源铁塔周密部署，统筹生产、技术、质检等环节，集中骨干力量，确保产品、工期与运输无缝衔接。生产上借鉴特高压经验，精细化排产打通全流程堵点，实现批量交付；质量上严格执行“三检制”，从原材料入厂到成品出厂全过程把关，同步做好发货抽检与闭环整改，确保铁塔“零缺陷”交付。

未来公司将继续秉持创新、协调的发展理念，以更加昂扬的姿态投身国家建设新征程，在更多重大工程中贡献智慧与力量，用一座座精品工程书写企业高质量发展的新篇章！（来源：安徽宏源铁塔有限公司）

『协会资讯』

【协会成功举办 2026 年“新春第一课”安全大讲堂】

春风送暖，万象更新。2月26日，安徽省电力协会（下称“协会”）主办的2026年“新春第一课”安全大讲堂在合肥圆满落幕。

协会执行副会长兼秘书长高峰，副会长、安徽国通电力建设集团董事长司先荣出席活动并致辞，国网安徽省电力有限公司原安全总监、安徽省电力行业专家委员会副主任委员洪天炘进行主题授课。来自全省 70 家会员企业及协会秘书处相关人员共计 260 余人参加活动。协会副秘书长马立飞主持活动。

高峰在开班致辞中深刻阐述了安全生产在电力行业中的基石作用，并对新一年安全工作提出殷切期望。司先荣代表承办单位表示，将全力支持协会安全教育工作，共同推动行业安全发展。

与会人员集中观看了《2025 年度电力安全生产警示片》，通过真实案例复盘，深刻剖析事故原因，警示大家时刻绷紧安全弦。马立飞传达了 2026 年度安徽电力安全委员会会议精神，强调要以更高标准、更严要求抓好全年安全生产工作，确保电力系统安全稳定运行。

随后，洪天炘围绕“新春第一课”主题开展专题培训。重点阐述了安全生产标准化建设的重要性，指出这是实现安全生产长治久安的基础。他结合电力行业特点，详细讲解了标准化建设的要求、方法和实践路径，引导企业通过标准化管理夯实安全根基。同时，课程紧密结合当前电力安全生产形势，深入剖析典型事故案例，并分享了风险辨识、应急处置、责任落实等实用管理经验。培训内容既有理论高度，又贴近实际工作，赢得了参训人员的一致好评。

未来，协会将继续发挥桥梁纽带作用，紧跟行业发展脉搏，持续开展安全管理、技术培训、政策宣贯等系列交流活动，助力构建更加安全、高效、绿色的电力生产体系，为安徽电力行业高质量发展贡献力量。

【关于批准发布《预制舱式电化学储能应急电源系统技术规范》团体标准的公告】

根据《团体标准管理规定》及《安徽省电力协会标准化管理办法》的相关要求，《预制舱式电化学储能应急电源系统技术规范》(T/AHDL007-2025)团体标准按照规定程序编制，现批准发布为安徽省电力协会团体标准。

上述团体标准于2026年2月9日发布，自2026年3月9日起实施，现予以公告。

【关于开展2026年第一期电工职业技能等级认定的通知】

为加强安徽省电力相关企业技能人才队伍建设，提升岗位技能人员水平，根据安徽省电力协会职业技能等级认定工作计划，协会定于3月开展电工职业技能等级认定工作。

详见协会官网<https://www.ahpea.cn/>“协会公告”栏。

【关于组织申报中电联2026年度电力创新奖的通知】

为深入贯彻落实国家创新驱动发展战略，服务“十五五”能源电力发展新任务，加快培育能源领域新质生产力，全面提升行业自主创新能力和科技发展水平，2026年中国电力企业联合会将继续开展电力创新奖评奖工作。安徽省电力协会作为中电联认可的推荐单位，将竭诚为会员单位及有关单位提供服务。现将《中电联关于组织申报2026年度电力创新奖的通知》(详见附件)和《电力创新奖奖励办法》转发给你们，请各相关单位按照本通知文件精神及《电力创新奖填报说明》的填写要求积极组织申报，协会将组织专家对申报的创新成果进行评审，择优推荐上报中电联。

详见协会官网<https://www.ahpea.cn/>“协会公告”栏。

【关于 2024 年度安徽省电力建设优秀项目经理暨安徽省电力建设优质工程评比结果的通知】

依据安徽省电力协会(简称“协会”)发布的《关于组织开展 2024 年度安徽省电力建设优秀项目经理暨安徽省电力建设优质工程评比的通知》(皖电协行服字(2025)5 号)和相关的评审办法,协会成立评审专家委员会并组织专家对各申报单位上报的“优秀项目经理”、“优质工程”进行了初审、复审及现场核查,经评审专家委员会终审,将评比结果在协会网站、微信公众号等平台进行了公示。公示期间,协会未收到任何有异议的反馈。现将评比结果予以通知。

评选结果详见协会官网 <https://www.ahpea.cn/>“协会公告”栏。

【关于开展 2026 年团体标准项目申报工作的通知】

为贯彻落实《国家标准化发展纲要》精神,根据《中华人民共和国标准化法》及国家标准化管理委员会、民政部印发《团体标准管理规定》等文件要求,推动电力行业规范有序发展,更好的发挥团体标准对行业治理的支撑作用,满足电力行业技术和市场创新的需求,按照《安徽省电力协会团体标准管理办法》相关规定,现面向电力行业公开征集 2026 年安徽省电力协会团体标准计划项目。

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

【关于开展 2026 年安徽省电力行业科技成果评价的通知】

科技成果评价是科技成果转移转化的重要环节,是课题结题验收、申请财政资金支持、申报科技奖项的重要依据。为深入贯彻国家实施创新驱动发展战略,发挥行业组织平台优势,加快推动科技成果转化成为现实生产力,安徽省电力协会、安徽省电力科学技术协会现联合组织开展 2026 年科技成果评价工作。

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

【安徽省电力协会 2026 年 3 月份培训及考试计划】

安徽省电力协会 2026 年 3 月份培训及考试计划

序号	项目名称	起止时间	地点	联系方式	报名方式
1	无人机培训	3 月全月	合肥市	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
2	第十期工信人才储能工程师培训	3 月中下旬	/	王敏丽: 0551-65306751	
3	电工技师职业技能等级认定	3 月 21 日	合肥市	梁修华: 0551-65306752	
4	消防设施操作员培训	3 月全月	合肥市	王旭升: 0551-65302257	

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 3 月份培训计划表】

安徽电业职业培训学校 2026 年 3 月份培训计划表

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)	3 月 4 日-8 日	秦婷 0551-65306767	本期培训班名额有限, 报满即止!  关注公众号	3 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)	3 月 4 日-10 日	董霞 0551-65306757			
3	高处作业安装、拆除、维护 (初训)	3 月 9 日-11 日	王书洋 0551-65306769			
4	特种作业复审 (高压、低压、高处、试验、继保、电缆)	3 月 4 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	/	/
5	市政公用工程面授班	3 月 13 日-15 日	秦婷 0551-65306767	/	/	/
6	建筑工程面授班	3 月 20 日-22 日	秦婷 0551-65306767	/	/	/

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生产管理人员、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 2 月 28 日