



皖电快讯（周报）

2025 年 12 月 26 日（总第一百六十期）

协会秘书处编辑

2025 年 12 月 26 日

本期目录

『政策传递』

- ◆电价——【两部门发布《电力中长期市场基本规则》 不再人为规定分时电价水平和时段！】..... 1
- ◆储能——【2025 年版鼓励外商投资目录：独立储能、虚拟电厂、分布式储能等纳入！】..... 2
- ◆发电——【两部门：推动光热发电公平参与电力市场】..... 5
- ◆电力交易——【华东能源监管局加强电力中长期批发交易监管：不得实行串通报价、特定交易等扰乱市场秩序等行为】..... 6

『行业聚焦』

- ◆水电——【国内单机容量最大！首台机组投产发电】..... 6
- ◆电网——【雄安新区建成首个多电压等级自愈体系】..... 7
- ◆企业——【中国华电新能源装机突破 1 亿千瓦】..... 8
- ◆企业——【国家电投宣布：规模化长时储能领域取得重要技术突破】..... 10

『会员风采』

- ◆【安徽电建二公司：国内首台套百万千瓦级最大双抽热电联产机组投运】..... 11
- ◆【28 亿千瓦时！皖能集团新能公司提前完成年度发电任务】..... 11

◆【大唐科研总院华东院建成光伏组件专业化检测体系】.....	12
◆【大唐安徽公司举办法治合规专题课】.....	13
『协会资讯』	
◆【协会荣获 2025 年全国“四好”商会建设优秀案例】.....	14
◆【关于举办第十期工信人才储能工程师培训班的通知】.....	14
◆【关于安徽省电力协会 2025 年第十二批职业技能等级认定合格人员公示】.....	15
◆【安徽电业职业培训学校 2026 年 1 月份培训计划表】.....	15

『政策传递』

电价——【两部门发布《电力中长期市场基本规则》 不再人为规定分时电价水平和时段！】

国家发展改革委、国家能源局近日发布关于印发《电力中长期市场基本规则》的通知（发改能源规〔2025〕1656号），其中提到，除执行政府定价的电量外，电力中长期市场的成交价格应当由经营主体通过市场形成，第三方不得干预。

对直接参与市场交易的经营主体，不再人为规定分时电价水平和时段；对电网代理购电用户，由政府价格主管部门根据现货市场价格水平，统筹优化峰谷时段划分和价格浮动比例。

逐步推动月内等较短周期的电力中长期交易限价与现货交易限价贴近。

统筹推进电力中长期市场、电力现货市场建设，在交易时序、交易出清、市场结算等方面做好衔接，发挥电力中长期市场在平衡电力电量长期供需、稳定电力市场运行等方面的基础作用。适应新能源出力波动特点，实现灵活连续交易，推广多年期购电协议机制，稳定长期消纳空间。

开展跨电网经营区常态化交易。鼓励区域内省间交易机制创新，协同推进区域电力互济、调节资源灵活共享。

直接参与电力中长期市场的电力用户全部电量可通过批发市场或零售市场购买，但不得同时参与批发市场和零售市场。暂未直接参与电力中长期市场的电力用户按规定由电网企业代理购电，允许在次月选择直接参加批发市场或零售市场。

根据交易标的物执行周期不同，电力中长期交易包括数年、年度、月度、月内等不同交割周期的电能量交易。数年、年度、月度交易应

定期开市，可探索连续开市；月内交易原则上按日连续开市。

原则上，数年交易以 1 年以上的电量作为交易标的物，年度交易以次年年度内的电量作为交易标的物，月度交易以次月、年内剩余月份的电量或特定月份的电量作为交易标的物，月内交易以月内剩余天数的电量或者特定天数的电量作为交易标的物。交易分时电量、电价应通过约定或竞争形成。

绿色电力交易组织：鼓励经营主体参与数年绿电交易，探索数年绿电交易常态化开市机制。

售电公司参与绿电交易时，应提前与电力用户建立代理服务关系，并在交易申报时将绿电需求电量全部关联至代理用户。

虚拟电厂聚合分布式新能源参与绿电交易时，应提前与分布式新能源建立聚合服务关系，并在交易申报时将绿电申报电量全部关联至各分布式新能源项目。

任何单位和个人不得干预市场运行。任何单位和个人扰乱电力市场秩序且影响电力市场活动正常进行，或者危害电力市场及相关技术支持系统安全的，按照有关规定处理；构成犯罪的，依法追究刑事责任。

本规则自 2026 年 3 月 1 日起施行，有效期 5 年。（来源：国家能源局）

储能——【2025 年版鼓励外商投资目录：独立储能、虚拟电厂、分布式储能等纳入！】

12 月 24 日，国家发改委公布了《鼓励外商投资产业目录（2025 年版）》，其中显示，独立储能电站运营、源网荷储一体化和多能互补建设、虚拟电厂运营以及相关技术研发、等内容纳入了目录范围。

全国在电池储能领域相关主要投资方向如下：

高技术绿色电池制造：动力镍氢电池、锌镍蓄电池、钠盐电池、锌银蓄电池、锂离子电池、太阳能电池、燃料电池、钠离子电池、固态电池

充电桩、储能充电桩制造，充电/储能一体化节能综合设施或解决方案开发、制造

新型储能装备研发、制造、建设和运营（含锂离子电池、钠离子电池、铝离子电池、液流电池、铅炭电池等电化学储能，压缩空气储能、重力储能、飞轮储能、氢〔氨〕储能、热〔冷〕储能、超导储能、超级电容储能、构网式储能等各类新型储能技术）

电力源网荷储一体化和多能互补电源建设

虚拟电厂运营，以及虚拟电厂相关技术研发（含智能计量、电力通信、储能、负荷控制）

独立储能电站经营

机动车充电站、电池更换站建设、经营

数据中心上游的微模块、配电柜、不间断电源、空气冷却系统、液体冷却系统、交换机、服务器、存储开发、生产

锂电池铜箔材料开发、制造

环保可回收太阳能组件背板及背板用塑料材料、汽车启停铅蓄电池隔膜、储能铅蓄电池隔膜、集成电路产业光刻浆料、太阳能电池功能性膜材料

汽车动力电池专用生产设备的设计、制造

废旧动力电池的回收处理设备制造

新能源汽车关键零部件研发、制造：电池负极材料（比容量 ≥ 650 毫安时/克，循环寿命 2000 次不低于初始放电容量的 80%）、电池隔膜（厚度 ≤ 9 微米，孔隙率 32%-45%，拉伸强度 MD ≥ 800 千克力/平方

厘米， $TD \geq 800$ 千克力/平方厘米）；电池管理系统，电机控制器，电动汽车电控集成；电动汽车驱动电机系统（高效区：85%工作区效率 $\geq 94\%$ ）；电动汽车驱动电机系统定子、转子（高效区：85%工作区效率 $\geq 80\%$ ），车用 DC/DC（输入电压 100 伏-800 伏），大功率电子器件（IGBT，电压等级 ≥ 1200 伏，电流 ≥ 300 安）；插电式混合动力机电耦合驱动系统；燃料电池发动机（质量比功率 ≥ 350 瓦/千克）、燃料电池堆（体积比功率 ≥ 3 千瓦/升）、膜电极、催化剂涂覆膜（铂用量 ≤ 0.3 克/千瓦）、质子交换膜（质子电导率 ≥ 0.08 西门子/厘米）、低铂催化剂、碳纸（电阻率 ≤ 3 兆欧姆厘米）、空气压缩机、氢气循环泵、氢气引射器、增湿器、燃料电池控制系统、升压 DC/DC、70 兆帕氢瓶、车载氢气浓度传感器；电动汽车用热泵空调；电机驱动控制专用 32 位及以上芯片（不少于 2 个硬件内核，主频不低于 300 兆赫兹，具备硬件加密等功能，芯片设计符合功能安全 ASIL D 以上要求）；一体化电驱动总成（功率密度 ≥ 6 千瓦/千克）；高速减速器（最高输入转速 \geq 每分钟 12000 转，噪声低于 75 分贝）；热管理及控制系统（电动压缩机、冷媒组合阀、电子水泵、高效静音电子冷却风扇及其关键零部件、高效鼓风机、新能源车集成化模块）；锂电池铝塑膜（厚度 152 微米 $\pm 10\%$ ，外层剥离强度 ≥ 6.5 牛/15 毫米，内层剥离强度 ≥ 10 牛/15 毫米，内层耐电解液剥离强度 ≥ 9.0 牛/15 毫米，成型性 ≥ 5.5 毫米）；固态电解质（离子电导率 $S/cm > 5E-4$ ）

普通混合动力（HEV）系统的研发、制造：重度混合动力系统（具备电驱独立驱动能力），功率型动力电池包（电池系统电压 > 240 伏），混合动力电机系统（峰值转速 \geq 每分钟 17000 转，最高电压 ≥ 600 伏，峰值功率 ≥ 50 千瓦）（来源：国家发改委）

发电——【两部门：推动光热发电公平参与电力市场】

12月23日，国家发展改革委、国家能源局发布关于促进光热发电规模化发展的若干意见。文件提出，探索构建以光热发电为基础电源的源网荷储一体化系统。积极推动具有绿色溯源需求的产业，结合产业调整与转移需求，在光热资源富集区域构建以光热电站为基础，联合其他新能源电源、新型储能等电力设施的源网荷储一体化系统，在具备条件的地区，进一步探索覆盖附近区域用电、用汽与用热需求。加强源网荷储一体化系统管理和运营，建立健全运行机制和安全保障体系。鼓励在具备条件的电网末端，探索构建以光热发电为基础支撑的系统弱连接型或独立型源网荷储一体化系统，提高供电保障水平。

加快推进在建项目建设，提升在运项目的调度响应能力。充分吸收投运项目在设计、施工和运行环节经验，积极应用新技术新装备新工艺降本增效，在确保安全和质量的基础上，加快推进在建项目建设。省级能源主管部门应加强已备案未开工项目的督导，加快推动开工建设。积极推动在运项目开展电力市场盈利模式的探索，不断提升调度响应和参与辅助服务市场能力，多措并举提高电站的经济效益。

推动光热发电公平参与电力市场。落实新能源上网电价市场化改革要求，鼓励相关省份制定支持光热发电发展的新能源参与电力市场实施细则，因地制宜出台既能适应市场竞争、又能保障稳定运营的可持续发展价格结算机制。对符合条件的光热发电容量，可按可靠容量给予补偿，鼓励相关省份探索构建光热电站可靠容量评估方法，待国家建立可靠容量补偿机制后与国家相关要求做好衔接。鼓励光热发电项目参与省内和跨省跨区年度电力中长期交易，支持光热发电积极参与各类辅助服务市场并获得收益。（来源：国家发改委）

电力交易——【华东能源监管局加强电力中长期批发交易监管：不得实行串通报价、特定交易等扰乱市场秩序等行为】

12月23日，华东能源监管局发布关于加强电力中长期批发交易监管的通知。文件明确，各发电企业、售电公司和电力批发用户在交易过程中，要严格遵守国家有关法律法规，按照市场交易规则，依法合规参与电力中长期批发交易。各经营主体要对照《关于进一步规范电力市场交易行为有关事项的通知》（国能综通监管〔2024〕148号）要求，确保交易合规和行为规范，不得实行串通报价、特定交易等扰乱市场秩序等行为。

各经营主体要综合考虑机组固定成本、燃料成本、能源供需等客观情况合理合规报价，推动交易价格真实准确反映电力商品价值。拥有售电公司的发电企业不得利用“发售一体”优势扰乱市场，不得区别对待各类售电主体和电力大用户。（来源：华东能源监管局）

『行业聚焦』

水电——【国内单机容量最大！首台机组投产发电】

12月25日，浙江天台抽水蓄能电站首台机组成功并网发电，标志着我国在高水头、大容量抽蓄机组建设领域实现重要突破。

“截至目前，机组运行状态稳定，其中机组摆动幅度仅有0.05毫米，大约等于一根头发丝的直径，各项指标优良，符合精品工程要求。”三峡集团所属三峡建工浙江天台抽蓄公司负责人景茂贵说。

天台抽水蓄能电站是我国“十四五”重点实施项目，总装机容量170万千瓦。此次投运的机组单机容量达42.5万千瓦，位居国内之首；额定水头724米，为世界第一；单级斜井长度达483.4米，也创下国内纪录。

记者在现场了解到，依托在世界最大清洁能源走廊建设中积淀的

水电建设管理核心经验与技术能力，三峡集团在天台抽水蓄能电站建设中创下行业“三项首次”——规模化应用国产 1000 兆帕国产钢板及焊材、系统应用低热水泥混凝土技术、使用无人推平机摊铺施工。

三峡建工党委书记、董事长高鹏告诉记者，天台抽水蓄能电站在超高水头、大容量机组、先进材料、智能建造等方面取得了很多技术创新成果，不仅保障了电站高质量建设，也有力推动了抽水蓄能行业技术进步。

据了解，电站预计 2026 年迎峰度夏期间全面投产，年发电量约 17 亿千瓦时，可满足约 160 万人一年生活用电，每年可节约燃煤 52 万吨、减少二氧化碳排放 104 万吨。作为华东电网重要的调节电源，电站将对区域电网的调峰、填谷、调频、调相和紧急事故备用起到至关重要的“稳定器”和“调节器”作用，成为长三角地区重要的清洁能源调节枢纽。（来源：中国电力报）

电网——【雄安新区建成首个多电压等级自愈体系】

12 月 12 日，国网河北省电力有限公司首个 110 千伏链式结构自愈网架在雄安新区正式投运，这标志着雄安新区 0.4 千伏至 110 千伏多电压等级自愈体系建成。该体系可自动完成故障定位，精准隔离故障区域，重构供电路径，将复电时间由 90 秒压缩至 1 秒，复电效率提升 98.88%，为雄安新区打造领先型供电可靠性城市打下基础。

当前，雄安新区全面进入大规模建设和承接疏解并重阶段，对电网运行韧性和供电可靠性提出更高要求。同时，新型电力系统加速构建，主配网耦合程度持续加深，各电压等级自愈系统协同运行面临全新挑战。

为全力服务雄安新区建设发展，国网河北电力依托雄安新区供电公司，遵循“主配协同、分级自愈”原则，推进多电压等级自愈体系

建设。在 110 千伏电网层面，雄安新区供电公司依托 4 座 110 千伏变电站组建起首个跨片区双链式网架，同步部署 2 套高韧性自愈系统，实现了“N-1”故障下秒级复电。在 10 千伏配电网层面，该公司差异化部署不同保护模式——在新建片区依托高可靠网架基础，在传统自愈技术基础上，攻关自愈逻辑、控制策略等方面技术，自主打造了国内领先的“光纤差动+分布式自愈”保护模式，可在 100 毫秒内隔离故障点、300 毫秒内完成负荷转供，实现用户停电“零感知”；在县域电网，试点建成“级差保护+集中型”配电自动化标准化线路。在 0.4 千伏低压电网层面，该公司在安新县大王村、容城建行小区等 9 个区域建成 5 项低压互联示范工程，实现 10 千伏线路或配电变压器毫秒级故障隔离、负荷转移，全面提升各层级供电恢复能力。（来源：国家电网报）

企业——【中国华电新能源装机突破 1 亿千瓦】

12 月 25 日，新疆华电天山北麓基地 600 万千瓦新能源项目、新疆华电巴州混合储能+100 万千瓦风电一体化项目、内蒙古华电阿拉善盟高新区防沙治沙和风电光伏一体化工程 80 万千瓦光伏项目、辽宁华电彰武满堂红 35 万千瓦风电项目、四川阿坝壤塘蒲西 30 万千瓦光伏项目并网发电，标志着中国华电新能源装机容量突破 1 亿千瓦。这一突破是中国华电深入学习贯彻习近平生态文明思想、落实党中央碳达峰碳中和重大战略决策的生动实践，是中国华电绿色低碳转型的重要里程碑。

党的二十大以来，中国华电积极服务党和国家工作大局，服务经济社会高质量发展，服务保障和改善民生，积极助力新型能源体系和新型电力系统建设，全力推进绿色低碳发展，做强做大以新能源为主体的增量规模，培育壮大以新能源为主的战略性新兴产业，清洁低碳

能源比重显著提升。加快推进西北“沙戈荒”新能源基地、西南流域水风光一体化基地、海上风光电基地等重大战略项目开发建设。高质量建成全国首个风光火储全面投产的“沙戈荒”新能源外送基地；青海德令哈、天津海晶等15个百万千瓦级新能源项目陆续投产，甘肃九墩滩等光伏治沙示范项目取得良好生态成效；5200万千瓦金上水风光一体化基地规划落地实施；大力推动海上风电建设及资源储备，形成陆海联动、全域覆盖的发展格局。近三年累计投产新能源项目超7100万千瓦，跑出绿色低碳转型“加速度”。

在加快发展能源新质生产力的同时，中国华电以服务社会为己任，通过“新能源+生态养殖”“新能源+治沙”“农光互补”等模式，推动新能源项目与生态保护、乡村振兴等战略深度融合，实现经济效益、生态效益与社会效益的共赢。新疆华电天山北麓基地600万千瓦新能源项目是大基地建设与戈壁荒漠治理协同推进的“标杆典范”，将茫茫戈壁变为绿色能源高地，把新疆能源资源优势转化为经济发展优势。新疆华电巴州混合储能+100万千瓦风电一体化项目作为国家第三批新能源大基地项目，采用“规模风电+集中储能”模式，通过“高抗硫酸盐混凝土”与“硅烷浸渍防腐涂层”组合技术破解高盐碱环境腐蚀难题。内蒙古华电阿拉善盟高新区80万千瓦光伏项目坚持开发与保护并重，科学规划项目布局，节约用地13.5%，成功保护场区内原生植被。辽宁华电彰武满堂红35万千瓦风电项目优选160米钢-混结构高塔架风电机组，采用“双监式”安装监管模式，成为区域唯一一年内投产风电项目。四川阿坝壤塘蒲西30万千瓦光伏项目让广袤高原变身“零碳能源基地”，既完善偏远地区电力基础设施，又为巩固脱贫攻坚成果注入绿色动力。

面向“十五五”新征程，中国华电将深入学习贯彻习近平总书记

关于国家能源安全、中央企业工作的重要论述和重要指示，落实中央企业负责人会议要求，始终胸怀“国之大者”，锚定新能源高质量发展方向，以更坚定的担当、更务实的举措加快建设世界一流清洁低碳能源企业，为经济社会高质量发展和中国式现代化建设贡献华电力量。

（来源：中国电力报）

企业——【国家电投宣布：规模化长时储能领域取得重要技术突破】

12月25日，国家电投集团举行全球首套超高温热泵储能技术——“储诺”技术评审会。经第三方机构测试，该系统核心参数均达到或优于设计指标，在规模化长时储能领域取得了重要技术突破。

在“双碳”目标驱动下，长时储能已从“可选项”变为能源转型的“必选项”，推动长时储能技术的创新与应用刻不容缓。

对此，国家电投集团中央研究院创新提出热泵储能技术路线，攻克了系统构型、核心设备、系统控制等系统关键技术，建立了具备完全自主知识产权的热泵储能技术体系，建设了全球首套超高温热泵储能技术中试系统。

相较于传统储能技术，“储诺”超高温热泵储能技术具有显著优势，一是布置灵活度高，无需依赖特定地理条件，无论是平原电站还是山地产业园均可快速部署；二是循环效率无衰减，规模化电电转化效率65%以上，在不同负荷下效率稳定；三是储能技术参数优势明显，储热高温560℃以上，低温可达-60℃，储能密度可达80-120 kWh/m³，远超常规压缩空气储能，同等空间下储能容量可提升10倍以上；四是应用场景广泛，可实现高品质冷热电联供，耦合新能源大基地、煤电、核电、高耗能等产业，提升绿电比例（消纳），满足运行灵活性及节能减排需求。（来源：中国电力报）

『会员风采』

【安徽电建二公司：国内首台套百万千瓦级最大双抽热电联产机组投运】

12月21日9时5分，中国能建华东院设计，安徽电建二公司承建的内蒙古能源集团金山热电厂2×100万千瓦机组煤电联营扩建工程5号机组顺利通过168小时满负荷试运行。

该项目位于内蒙古呼和浩特市土默特左旗毕克齐镇，建设2台100万千瓦高效超超临界空冷燃煤供热机组。安徽电建二公司承担范围包括2座196米空冷塔、1座210米双钢内筒烟囱工程。

自开工以来，公司项目团队面对复杂的地质条件和艰巨的技术挑战，紧紧围绕核心节点有序推进各项工作，积极主动开展技术攻关，科学优化施工方案，全力以赴完成建设任务，为机组顺利试运行提供了坚实保障。

项目全面投产后，预计年发电量可达100亿千瓦时，并具备5000万平方米的供热能力，可向呼和浩特市稳定提供1200吨/小时的工业蒸汽，极大提升城市基础设施水平与民生保障能力。同时，机组可通过实施灵活性改造，使其最小出力深度调峰至20%，显著增强电网的消纳能力与运行安全性，为内蒙古自治区大力发展新能源产业提供关键的调峰与兜底保供支撑，有力推动地方能源结构的绿色低碳转型。

（来源：中国能建安徽电建二公司）

【28亿千瓦时！皖能集团新能公司提前完成年度发电任务】

今年来，新能公司深耕绿色能源赛道，以强调度、抓安全、优运维、扩项目等扎实举措，最大化释放“风光”发电效能，保障清洁电力稳定输出。截至2025年12月15日，新能公司全年发电量突破28亿千瓦时，较年度计划提前16天完成任务，以亮眼成绩彰显绿色发展

强劲动能。

该公司锚定绿色发展目标，多维度发力保障任务落实。高位统筹调度。领导班子高站位谋划，通过定期召开会议以及开展基层调研等形式，定期分析研判各场站发电态势，精准协调解决设备运维、电网接入等堵点问题，为任务推进锚定方向。筑牢安全防线。健全安全生产责任体系，扎实开展春检、秋检等专项行动，全面排查整改设备隐患，最大限度减少非计划停机损失。优化运维效能。立足电站运营实际，科学调配检修时序，抢抓光照、风况窗口期保障设备满发，同步完成光伏组件清洗，提升设备利用效率。拓展绿色动能。顺利完成陕西靖边、新疆哈密风电项目并购，推动和县功桥、芜湖镜湖光伏等项目按期投产，实现新增项目“即投产、即发电、即盈利”，扩大绿色产能规模。

下一步，新能公司将以此为契机，锚定集团公司“4332”发展目标，持续深化精细化管理，加快新项目建设，提升核心竞争力，全力推动新能源产业高质量发展，为建设新型能源体系、助力“双碳”目标落地贡献新力量。（来源：皖能集团）

【大唐科研总院华东院建成光伏组件专业化检测体系】

近日，大唐科研总院华东院成功获得由安徽省市场监督管理局颁发的光伏组件实验室检测 CMA 资质认定，标志着该院已建成光伏组件专业化检测体系，进一步完善了技术支撑保障体系。

检测实验室以“设备先进、范围全面、标准严苛”构建核心竞争力，配备了瞬/稳态太阳能模拟器等国内外先进设备，形成覆盖光伏组件电学、机械、环境耐受三大性能的完整检测链，可精准完成 14 项关键参数检测，契合 IEC 61215、GB/T 9535 等标准要求，为组件质量提供全生命周期保障。

目前，实验室已为多家发电企业提供组件性能检测及故障模拟等技术服务，助力企业规避质量风险，提升发电效率。在科研领域，实验室成功支撑钙钛矿组件温度系数测试、海上漂浮式光伏抗波浪冲击测试等前沿项目，推动行业技术迭代。

未来，华东院将持续强化检测体系建设，紧扣新能源产业发展趋势，不断拓展检测服务范围与技术深度，助力完善集团公司新能源产业链布局，为集团公司和新能源行业高质量发展贡献力量。（来源：大唐科研总院华东院）

【大唐安徽公司举办法治合规专题课】

为深入贯彻集团公司法治合规管理工作部署，切实防范新能源项目投资建设法律合规风险，12月24日，安徽公司党委委员、总法律顾问、首席合规官葛一则通过“351”课堂讲授题为《筑牢依法合规防线，护航高质量发展》的法治合规专题课。

葛一则指出，当前新能源行业发展势头强劲，监管部门合规要求持续提升，合规管理已成为保障项目稳健推进、公司行稳致远的关键所在。从行业发展逻辑看，合规经营是企业可持续发展的立身之本，只有严守合规底线，才能在激烈市场竞争中保持优势；从企业管理逻辑看，合规管理贯穿项目全生命周期，任何环节的疏漏都可能引发行政处罚、项目停滞等严重后果；从实践工作逻辑看，合规理念必须融入日常、落到实处，才能真正筑牢风险防控屏障。

葛一则从“什么是合规？为什么要抓合规？新能源开发建设中如何抓合规？”三个维度，通过集团公司系统真实案例，对新能源项目前期开发、建设实施、运营管理全周期的合规要点进行了深入剖析与详细解读。葛一则指出，当前安徽公司正处于新能源项目加速推进、高质量发展爬坡过坎的关键阶段，合规管理是重要支撑，全系统上下

要以此次专题授课为契机，进一步细化合规管理措施、完善工作机制、提升执行效能，把合规优势转化为发展优势，推动公司新能源项目开发建设再提质、经营效益再提升，为集团公司整体发展贡献安徽力量。

安徽公司本部各部门负责人、各直属机构负责人及全体在肥职工在主会场参加会议，系统各单位干部职工在分会场参加学习。（来源：大唐安徽发电有限公司）

『协会资讯』

【协会荣获 2025 年全国“四好”商会建设优秀案例】

近日，中华全国工商业联合会发布《关于印发 2025 年全国“四好”商会建设优秀案例的通知》，安徽省电力协会（下称“协会”）申报的《培养高技能人才 服务高质量发展》案例，名列其中。

为服务安徽省电力行业高质量发展，培养更多的高技能人才，协会通过专业技能人才培养、职称评审服务、技能竞赛等方式，搭建了一个服务安徽省电力行业人才建设的宽广平台，对提升安徽省电力行业人才素质、提高行业竞争力作出了较大贡献，为电力行业更好地服务于国计民生奠定基础。

协会将以此次荣誉为新的起点，持续强化“四好”商会建设，不断提升凝聚力、服务力与影响力，进一步团结引领全体会员携手共进，为助力安徽省电力行业高质量发展作出新的更大贡献。

【关于举办第十期工信人才储能工程师培训班的通知】

近日，工信部等八部门印发《新型储能制造业高质量发展行动方案》，明确提出构建“高端化引领、智能化驱动、绿色化转型”的产业发展格局；国家发改委、能源局也发布《关于促进新能源消纳和调控的指导意见》，为储能产业及人才发展提供了重要政策契机，加快构建产教融合的人才培养体系已成为推动产业升级的关键。

安徽省电力协会与江苏大学、政府机构、储能重点企业等，构建“政-协-校-企”四维协同培养体系，助力学员提升职业技能、提高岗位竞争力、拓展就业渠道，为储能行业培养创新型、复合型、应用型高水平技术技能人才。

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

【关于安徽省电力协会 2025 年第十二批职业技能等级认定合格人员公示】

安徽省电力协会 2025 年第十二批继电保护员职业技能等级认定工作已结束，现将合格人员名单予以公示（见附件）。

公示时间：自 2025 年 12 月 25 日起至 2025 年 12 月 31 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。

【安徽电业职业培训学校 2026 年 1 月份培训计划表】

安徽电业职业培训学校 2026 年 1 月份培训计划表

序号	培训项目名称	培训起止时间	培训地点	联系方式	备注
1	高压电工（初训）	1 月 5 日-9 日	合肥市	秦 婷：0551-65306767	本期培训班名额有限，报满即止！  关注公众号
2	高处作业（初训）	1 月 13 日-15 日		王书洋：0551-65306769	
3	低压电工（初训）	1 月 12 日-16 日		王书洋：0551-65306769	
4	电气试验（初训）	1 月 16 日-23 日		刘茹雪：0551-65307667	
5	特种作业复审（高压、低压、高处、试验、继保、电缆）	1 月 4 日-9 日		刘茹雪：0551-65307667	

1. 特种作业操作证、职业技能培训、企业主要负责人和安全生产管理人员培训报名网址：www.ahdypx.com，根据报名须知要求提交资料。

2. 二级建造师继续教育培训，

报名网址：<http://117.68.7.59:8001/kspqxqy/szjs/ahkspcxportal/index#/trainmanufactureroffline>，选“安徽电业职业培训学校”。

3. 前期已经提交过培训资料的，请及时完成线上理论学习。带班老师会统一汇总数据，安排人员开班。

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

2025 年 12 月 26 日
