



皖电快讯（周报）

2026年6月5日（总第一百八十期）

协会秘书处编辑

2026年6月5日

本期目录

『政策传递』

- ◆能源——【《非化石能源电力消费核算指南（试行）》解读】... 1
- ◆6G 创新——【工信部组织开展 6G 创新发展部省协同试点专项行动】
..... 5
- ◆电力期货——【上海发文：做好电力期货、算力期货研发准备】. 6
- ◆电力交易——【安徽 2026 年电力中长期电能量交易指南征求意见：
新能源企业参与绿电交易和滚动撮合交易】..... 6

『行业聚焦』

- ◆输电——【我国攻克直流输电线路不停电融冰难题】..... 7
- ◆电力通信——【全球首个揭牌！国网辽宁电力与华为联合打造端到
端光通信网】..... 8
- ◆企业——【中国大唐：加快培育和发展新质生产力 为能源强国建设
注入新动能】..... 10
- ◆企业——【南方电网与中国石油签署战略合作协议】..... 15

『会员风采』

- ◆【中国能建建筑集团承建的安徽省装机容量最大电厂投运】.... 16
- ◆【中国能建安徽电建二公司致力筑造“智慧电厂”新标杆】..... 18
- ◆【皖能集团：产业研究院公司创新工作室正式建成启用】..... 20
- ◆【合肥电力安装公司：“大二次”全链条攻坚，锻造配网运检新模

式】..... 21

『协会资讯』

- ◆【协会召开三届五次监事会和三届四次理事会】..... 23
- ◆【协会成功举办 2026 年“安全生产月”安全大讲堂活动】..... 24
- ◆【协会参观 SNEC 2026，聚焦安徽光储企业展台】..... 25
- ◆【关于开展安徽水利水电职业技术学院 2027 届毕业生实习（就业）双选会的通知】..... 26
- ◆【关于《风力发电场消防工程质量验收规范》团体标准立项的公告】..... 26
- ◆【关于开展 2026 年第二期电工职业技能等级认定的通知】..... 27
- ◆【关于开展会员单位法律需求专项问卷调查的通知】..... 27
- ◆【关于召开 2026 年安徽省电力协会电力创新成果培训交流会的通知】..... 28
- ◆【2026 年第二期电力安全员、质检员新证和续期考试通知】..... 28

『政策传递』

能源——【《非化石能源电力消费核算指南（试行）》解读】

近日，国家发改委、国家能源局、生态环境部、国家统计局、国家数据局联合印发《非化石能源电力消费核算指南（试行）》（发改能源〔2026〕622号），通过构建科学核算体系，为碳排放双控制度实施提供非化石能源电力消费数据支撑，以更好支撑碳达峰碳中和战略决策落实。

一、政策出台将更好推动碳排放双控制度落地实施碳排放双控制度是锚定碳达峰碳中和目标、推动经济社会发展全面绿色转型、培育绿色低碳新质生产力的关键制度支撑，彰显了我国积极应对气候变化、加快绿色低碳发展的责任担当。从制度运行逻辑而言，碳排放双控制度的高效实施，离不开全面准确的碳排放核算体系作为基础支撑。我国电力行业碳排放占全国总量的40%以上，这一规模决定了电力消费间接排放核算是碳排放核算工作的重要环节，其数据精准度直接影响碳核算结果的科学性与公信力。截至2025年底，我国非化石能源发电装机占总装机容量的比重超过61%，随着非化石能源电力消费的规模化发展，其在电力间接排放核算中的重要性日益凸显。此次非化石能源电力消费核算指南的出台，从制度逻辑上构建了“双控制度落地—电力间接排放核算—非化石能源电力消费核算”的闭环体系，指南统筹考虑物理连接、电能量交易、绿证绿电交易、能源统计、碳排放核算等多重因素，明确非化石能源电力消费认定标准，规范省级、地市级、用户级三级核算办法，有效避免非化石能源电力重复计算，为电力消费间接碳排放核算提供精细化支撑，同时促进电能量交易、绿证交易、碳排放核算等相关政策机制的有效衔接。核算指南的落地实施，将通过精准核算规则与清晰操作路径，更好推动碳排放双控制度实施，为经济社会绿色低碳转型提供有力保障。

二、立足能源转型政策机制基础，保障核算平稳过渡 2024 年我国正式颁布《能源法》，明确国家将通过推行可再生能源绿色电力证书等制度，建立健全绿色能源消费促进机制，引导和鼓励各类能源用户优先选用可再生能源等清洁低碳能源。绿证制度是我国推动绿色电力消费的核心举措，2023 年国家发展改革委、财政部、国家能源局联合印发绿证全覆盖政策，明确绿证是我国可再生能源电量环境属性的唯一证明，是认定可再生能源电力生产、消费的唯一凭证。为更好发挥绿证制度作用，指南稳妥有序推动核算规则由以电能量交易为基础向电能量交易与绿证交易并行转变，省级非化石能源消费核算以物理电量为主，同时认可一定规模的绿证交易量作为补充；地市级、用户级核算则重点以绿证为核心依据，进一步强化对各类用户购买绿电、参与绿证交易的激励导向。

三、分层级细化核算方法，按省级-地市级-用户级分类施策指南明确了非化石能源电力消费量物理认定、交易认定、分摊认定三种主要方式。其中，交易认定包括常规电能量交易（含核电）、绿电交易、绿证交易等；分摊认定包括省间分摊和省内分摊认定。为更好指导非化石能源电力消费核算工作，结合三种主要认定方式，指南明确了省级、地市、用户三个层级的具体核算方法。对于省级层面，考虑本省非化石能源项目发电量，再依次开展省间常规电能量交易的非化石能源电量和绿电交易电量认定、省间绿证交易的对应消费量认定，省级送出受入物理电量中，已按前述方式认定后仍有剩余的，可由购售电省份协商明确，或者按照指南明确的规则计算确定后开展省间分摊。从核算构成来看，省级层面非化石能源电力消费量为本省非化石能源发电项目发电量、省间常规电能量交易和绿电交易的非化石能源电力消费认定量、省间绿证交易的非化石能源电力消费认定量，以及省间非化石能源电力消费分摊量之和。对于用户层面，先进行物理认定，

再开展绿证交易、绿电交易认定；对于省级行政区域非化石能源电力消费认定量，与省内各地市经物理认定、交易认定确认的非化石能源电力消费量合计值之间的差额，按照全省统一的分摊规则，公平分摊至各地市、用户。从核算构成来看，电力用户非化石能源电力消费量为电力用户自身非化石能源电力消费物理认定量、用户参与绿电交易、核电交易认定量、参与绿证交易的非化石能源电力消费认定量、以及参与省内非化石能源电力消费分摊量之和。对于地市层面，核算基本逻辑与用户层面一致，核算构成为本地区电力用户非化石能源电力消费总量、以及非化石能源发电项目生产耗用电量之和。

四、分类型明确绿证用于非化石能源电力消费核算的认定规则，细化核算标准用户通过绿证单独交易（包括省间绿证交易和省内绿证交易）、以及分配或直接划转获得的绿证，均可用于证明自身绿色电力消费、满足企业 ESG 报告披露需求等。但单独交易的绿证在不同层级非化石能源电力消费认定时有不同的规定，为引导用户按需购买绿证，绿证交易平台将同步做好说明与提示。需要说明的是，非化石能源电力消费认定以绿证核销量为准，鼓励“随用随购、随购随销”。1. 省间绿证单独交易。电力用户购买的外省可再生能源项目绿证，开展省级非化石能源电力消费核算时，绿证认定量不超过省间现货交易无法明确“一对一”购售电关系和电量类型的电量、以及非化石能源资源富集省份等自愿转让的可再生能源电量。第一种情形主要考虑如南方区域现货市场等场景，电量通过电力现货市场集中统一出清，客观上存在购售电主体对应关系不明确的情况，省间绿证交易认定量上限可由购售电省份协商，最大不超过省间现货电量中无法明确类型的电量规模；第二种情形考虑非化石能源资源富集省份自主出售意愿，允许通过省间绿证交易方式完成非化石能源电力消费权益置换，自愿交易规模由各省结合本省非化石能源消费比重完成情况和购售电情况等

合理确定，政策层面鼓励绿证跨省交易流向与各省省间常规电能量交易流向一致。开展地市、用户层面的非化石能源电力消费认定时，符合省级非化石能源电力消费核算关于省间绿证交易认定方式的，可直接对应认定至所属地市或用户，对于超出各省的省间绿证交易认定上限的交易量，允许在地市、用户层面认定，但不应超过购证、售证省份省间常规电能量交易的可再生能源电量（扣除直接划转绿证）的规模上限。2. 省内绿证单独交易，各地区用户购买本省可再生能源项目对应绿证时，绿证认定上限为省内常规电能量交易中的可再生能源电量规模；地市和用户层面的非化石能源电力消费认定时，也需要满足各自的认定上限要求，即电力用户交易认定量不超过其下网电量、地市层面不超过本地市所有电力用户总下网电量。3. 分配或直接划转绿证，根据绿证相关政策，发电项目自发自用电量、存量水电项目对应电量，其绿证随电量划转。2025年新能源电价市场化改革政策也明确，推动新能源上网电价由市场形成，同时在市场外建立差价结算机制，对于纳入可持续发展价格结算机制的电量，不重复获得绿证收益。从各省印发的实施细则来看，该部分电量对应绿证统一划转至省级账户，并按国家规定处理。为充分衔接既定政策，指南明确，对于参与省级账户划转或分配的绿证，以及直接划转的绿证，均可用于地市层面、用户层面非化石能源电力消费量认定。

五、多维度健全保障配套机制，确保核算政策落地见效为保障非化石能源电力消费核算制度平稳落地、高效实施，指南对各责任主体的具体职责进行了清晰划分，确保各项工作任务权责明确、协同推进。其中，国家发展改革委、国家能源局要建立核算工作机制，同时加强政策评估和指导协调，做好规则宣贯，结合指南试行情况不断优化完善核算方法，推动相关标准制修订；进一步完善绿证配套政策，完善省级绿证账户系统功能，加快推动绿证市场建设。绿证核发机构和交

易机构要会同相关电力交易机构，结合需要研究制定实施细则，为防范经营主体购买绿证进行非化石能源电力消费量核算时，出现所购绿证无法予以认定的情形，上述机构需及时公开披露绿证交易、电能量交易、交易认定上限等相关信息，并对有非化石能源电力消费需求的用户加强指导和提示，按要求归集报送相关数据。省级能源主管部门、省级双碳工作主管部门会同相关部门，组织电力交易机构、电网企业等定期核算发布省级行政区域非化石能源电力消费分摊系数，为地市和电力用户认定核算提供基础数据支撑。（来源：水电水利规划设计总院）

6G 创新——【工信部组织开展 6G 创新发展部省协同试点专项行动】

为贯彻落实党中央、国务院决策部署，按照“十五五”规划纲要要求，充分发挥我国新型举国体制优势，凝聚重点地方、重点企业创新资源，共同开展 6G 技术创新、产业生态培育、应用场景拓展，支撑未来产业发展，加快形成新质生产力，现组织开展 6G 创新发展部省协同试点专项行动。

文件提出，结合全球 6G 国际标准化和产业发展节奏，工业和信息化部统筹推进 6G 技术研发、标准研制、产业布局、生态培育、国际合作等，推动试点省、自治区和直辖市（以下统称试点地区）强化优势互补，结合自身资源禀赋、产业基础、科研条件等科学布局，进一步发挥比较优势，激发创新活力，探索特色化发展路径，更好服务 6G 发展大局，形成全国 6G 创新“一盘棋”格局。

到 2029 年，通过实施 6G 创新发展部省协同试点专项行动，进一步激发地方和企业创新活力，形成一批自主创新的 6G 技术方案，培育一批前景可观的新型业务应用场景，涌现一批丰富多样的新型终端产品，为 6G 商用落地提供有力支撑。（来源：工信部）

电力期货——【上海发文：做好电力期货、算力期货研发准备】

为加强资产管理与财富管理双轮驱动，畅通境内外资产多元配置，6月2日，上海市人民政府办公厅印发《关于深化上海全球资产管理中心建设的若干意见》（以下简称《意见》），明确提出做好电力期货、算力期货研发准备。

《意见》指出，加强金融市场建设，夯实资产多元配置基础，完善期货与衍生品风险管理工具。根据国家有关部署，要加快推出液化天然气期货和期权，做好电力期货、算力期货研发准备，稳步拓展航运指数期货产品线，研发更多代表新质生产力发展方向的新型期货品种。

将电力、算力期货列入研发序列，在业内看来，是继航运指数期货后，上海在商品及金融期货品种上的又一次系统性拓展。呼应能源转型，把电力、算力作为可交易、可对冲的基础商品设计期货合约，直指当下AI基础设施耗电激增、成本难锁定的发展瓶颈，将进一步助推算电产业良性发展。（来源：上海市人民政府）

电力交易——【安徽 2026 年电力中长期电能量交易指南征求意见：新能源企业参与绿电交易和滚动撮合交易】

6月4日，安徽电力交易中心发布关于征求《2026年安徽电力中长期电能量交易指南》意见的通知，所有通过市场准入的市场主体均可参与电能量交易，其中新能源发电企业参与绿电交易和滚动撮合交易。

独立储能、虚拟电厂等同时具有发、售身份的新型市场主体，参与交易需分别创建发电侧、用电侧交易单元。燃煤发电企业交易单元拆分至机组，热电企业交易单元可以选择多机组合并或拆分至单机参与年度交易，但全年应保持不变，年内新准入机组均以单机组作为交易单元参与交易。

根据交易标的执行周期不同，中长期电能量交易以年度、月度、月内（旬/周/日）等为交易周期，通过双边协商（含转让）、集中竞价、挂牌、滚动撮合等交易方式开展，适时开展双边融合交易。具体交易方式以交易中心公告为准。

中长期电能量交易按 24 时段开展，交易标的为各交易周期内分日分时段（24 时段）电量、电价。年度交易标的为全年分日分时段电量、电价；月度交易标的为次月、年内剩余月份或特定月份的分日分时段电量、电价；月内（旬/周/日）交易标的为月内特定天数或剩余天数的分日分时段电量、电价。

各类交易开展前，安徽省电力调控中心（以下简称“调控中心”）提前确定各发电机组可用发电能力上限，交易中心根据可用发电能力上限及已达成的交易合同，形成各发电机组的可交易申报限额，并根据市场交易情况及时调整（扣除已成交电量、已申报未出清电量）。交易结果出清后，交易中心将成交结果发送至调控中心，调控中心据此滚动修正后续交易电量上限。

对于 2025 年亏损超过 500 万元以上的售电公司，其投资主体控股（含相对控股）的其他售电公司，2026 年批发侧交易电量不得超过 2025 年实际交易电量。亏损的售电公司若 2026 年 1-6 月份实现盈利，对其投资主体控股（含相对控股）的其他售电公司电量规模限制予以合理调整。（来源：安徽电力交易中心）

『行业聚焦』

输电——【我国攻克直流输电线路不停电融冰难题】

近日，由南方电网科学研究院牵头、中国电气装备所属许继电气核心参与的“直流输电线路不停电融冰关键技术及装备研制”项目，顺利通过中国电力企业联合会组织的科技成果鉴定。以中国工程院院士邱爱慈为主任的 9 位行业权威专家一致认定，该成果整体技术达到

国际领先水平，成功破解电网防冰保电世界性难题。

覆冰灾害是威胁电网安全运行的主要极端气象灾害，极易引发线路跳闸、断线倒塔，甚至造成大面积停电，长期制约电力系统安全稳定运行。随着我国新型电力系统加快建设，高比例新能源接入与极端天气常态化，对电网防灾减灾、连续可靠供电提出更高要求。传统融冰技术需线路停电实施，难以兼顾防冰与保供电双重需求。

该项目突破直流输电线路不停电融冰核心瓶颈，形成自主可控的技术与装备体系。作为核心研制单位，许继电气在关键技术攻关、核心装备研发与工程应用中发挥重要作用，取得两项标志性创新成果。

一是成功研制 25MVA 浸没型融冰装置，首创大功率融冰装置紧凑型非能动自循环冷却系统，实现散热能力大幅提升、占地面积减少 60%、运行能耗降低 80%，装备性能与经济性显著优化。

二是研发模块化集成移动式融冰系统，集成不停电作业、感应电压抑制等功能，可适应复杂地形与恶劣气象条件，现场部署时间由传统方案 4—8 小时缩短至 2—3 小时，实现电网全域快速响应、多点灵活支援、高效安全融冰，全面提升电网冰灾应急处置能力。

该成果实现直流输电线路融冰作业“不停电、快响应、高效率”，从根本上解决传统融冰停电难题，对保障大电网安全稳定运行、提升极端天气下电力供应可靠性具有重要工程价值与推广意义。

许继电气将持续聚焦电力核心技术攻关，加快先进装备研发与工程应用迭代，不断提升自主创新能力与核心竞争力，为我国新型电力系统建设、能源安全保障和电力事业高质量发展提供坚实技术支撑。

（来源：中国电力报）

电力通信——【全球首个揭牌！国网辽宁电力与华为联合打造端到端光通信网】

6月4日，国网辽宁电力联合华为宣布，双方联合打造的全球首

个电力端到端光通信网样板点已在 2026 能源网络通信创新应用大会上正式揭牌。该样板点覆盖主网 fgOTN、配网高隔离 PON、全光智慧变电站、低压 HPLC 四大核心场景，形成可复制的新型电力系统通信目标网完整方案，为全球电力行业通信网升级提供了“中国样板”。

作为“主网大动脉”，fgOTN 技术率先实现成熟商用。早在 2023 年，国网辽宁电力便在 220 千伏高花、佟家变电站完成全球首套支持 fgOTN 标准的设备挂网测试，2024 年 2 月完成涵盖 8 类 27 个测试项的全场景验证，2025 年 3 月在韩屯、虎石台、东窑变电站部署 fgOTN 与 SDH 双技术体制设备并投入运行，各项指标均满足电网相关要求。fgOTN 集 SDH 灵活接入与 OTN 大带宽优势于一身，可同时承载 2M 小颗粒继保业务与 1000M 大颗粒综数业务。通过 fgOTN 物理隔离实现业务安全承载，国网辽宁电力也因此成为全球首个成熟商用 fgOTN 的省级电网企业，并深度参与 fgOTN ITU-T 国际标准编制，推动 SDH 向 fgOTN 的产业代际升级。

在配网侧，高隔离 PON 技术彻底改变了传统两张网的建设模式。过去配电自动化与视频监控需分别建网，投资利用率低、管理复杂，高隔离 PON 通过极简一体化的架构，实现一张网同时承载控制类与非控制类业务，如同“把公共公路变成专轨专列”，业务互不干扰。自主创新设备 MA5621E 支持 EPON/GPON 双模自适应，具备-40℃~70℃宽温、6kV 防雷、防非法接入与 50ms 电信级双链路倒换能力，配合“配电通信网一张图”，可实现光缆、设备、业务的全景展示与故障智能研判定位，成为配网新建与扩容的最优选择。

站端场景的全光智慧变电站解决方案，依托端到端光技术实现“四不”目标，即不人工监盘、不人工巡检、不人工抄表、不人工分析。方案搭载的白光/测温云台支持免预置位配置，一键纠偏，巡检任务配置效率提升 75%；IVS1900 存管算平台最大支持 420T 算力，6 种电力

巡检算法并行，智能文搜可快速定位电力园区事件；光视联动周界防护实现“0”漏报、低误报，7×24小时无人值守巡检让运维人员从高压区域作业风险中解放，推动变电站向“少人值守、无人操作、智能分析、安全可靠”的智慧化目标升级。

深入低压台区的HPLC技术则扮演着“末梢神经”的角色，有力提升了用电信息采集系统的性能。在分布式光伏场景，HPLC能够实时采集，实时控制光伏出力，有效防止反向功率过载，实现光伏群管群控；HPLC的采集成功率达到了99.9%，能够降低补抄率，为基层减负；通过HPLC实时采集负荷数据结合AI分析，可以在台区储能场景自动生成光储充柔性调控策略，缓解台变过载风险，保障台区安全稳定运行。从主网fgOTN的代际升级，到配网高隔离PON的极简架构，再到站端智慧变电站与低压HPLC的全场景覆盖，国网辽宁电力与华为联合打造的端到端光通信网，已形成可复制、可推广的标杆方案。未来，国网辽宁电力将系统总结实践经验，提炼标准化部署方案，为“十五五”期间下一代电力通信网大规模应用筑牢根基，同时探索光通信与量子加密等前沿技术融合，以更高水平的通信基础设施支撑新型电力系统建设，助力“双碳”目标落地。（来源：中国电力报）

企业——【中国大唐：加快培育和发展新质生产力 为能源强国建设注入新动能】

能源问题是发展中的战略问题。党的十八大以来，习近平总书记高度重视能源工作，对国家能源安全作出一系列重要论述，就推动能源发展作出一系列重要指示批示，为促进新时代能源高质量发展提供了根本遵循。党的二十届四中全会和2026年全国两会对建设能源强国作出了新部署，赋予了能源电力央企新使命。“十五五”开新局、启新程，中国大唐集团有限公司（以下简称“中国大唐”）使命光荣、责任重大，要聚焦高质量发展这个首要任务，加快培育和发展新质生

产力，为中国式现代化建设提供安全可靠的能源保障贡献大唐力量。

提高政治站位

准确把握“十五五”时期培育和发展新质生产力的形势任务

新时代以来，在习近平总书记提出的能源安全新战略的科学指引下，我国建成了全球最大、最完整的新能源产业链。作为能源电力央企，中国大唐深刻把握时代之变、产业之变，把培育和发展新质生产力作为长期战略任务抓紧抓好，更好地发挥中央企业在国民经济社会发展中的重要作用。

一是准确把握世界经济发展的放缓期。当今世界正处于百年未有之大变局，变乱交织、动荡加剧，地缘冲突易发多发；单边主义、保护主义抬头，国际经济贸易秩序遇到严峻挑战，世界经济增长动能不足；大国博弈更加复杂激烈。国际货币基金组织预测，未来5年内全球经济增速将保持在3%左右，国际环境将更为复杂，国际能源合作不确定、难预料因素将更加多变，这是中国大唐面对的新挑战。

二是准确把握我国经济发展的成长期。“十五五”时期，我国经济基础稳、优势多、韧性强、潜能大，长期向好的支撑条件和基本趋势没有变，中国特色社会主义制度优势、超大规模市场优势、完整产业体系优势、丰富人才资源优势更加彰显。从能源电力行业来看，横跨东西、纵贯南北、联通海外的能源产供储销体系更趋完备，世界能源生产第一大国地位更加稳固，能源保供能力将进一步提升，这是中国大唐面对的新形势。

三是准确把握新一轮科技革命的加速期。当前，新一轮科技革命和产业变革加速演进，能源系统正在发生深刻变化，能源品类更加多元，电网架构更为复杂，能源消费灵活多变。以新能源、新材料等为代表的战略性新兴产业，将催生出数个万亿级甚至更大规模的市场。以氢能和核聚变能等为代表的未来产业，将对能源行业产生重构式、

颠覆式影响。如何抢抓历史机遇，打造现代产业链链长，这是中国大唐要回答好的新课题。

四是准确把握绿色低碳发展的机遇期。我国能源消费相比制定“十四五”规划时期已发生较大变化。截至2025年年底，我国可再生能源发电总装机容量已突破23亿千瓦，风电、太阳能发电总装机容量历史性超过火电，全社会用电量中每10度电有近4度电是绿色电能，越来越多的“风吹”“日晒”“水流”源源不断转化为绿色电能。“十五五”时期，随着经济结构变化和能源效率提升，2030年前碳达峰目标将如期实现。作为能源电力央企，加快绿色低碳发展，这是中国大唐战略转型要完成好的新任务。

把握特征规律

正确处理“十五五”时期培育和发展新质生产力的几对关系

“十五五”时期，将是我国从能源消费总量和强度双控转向碳排放总量和强度双控的关键五年，是新能源全面入市、绿色电能应用不断扩大的关键五年，也是全国统一电力市场加快建设的关键五年。在这个过程中，培育和发展新质生产力，应把握好一系列关系。

一是把握好先立与后破的关系。培育和发展新质生产力是一个循序渐进的过程，不可能一蹴而就，必须坚持破立并举、先立后破，处理好当前与长远的关系，统筹好传统产业、新兴产业与未来产业之间的关系。传统产业是现代化产业体系的基底，要以发展的眼光、创新的思维看待传统产业，绝不能把传统产业与新兴产业、未来产业对立起来。作为能源电力央企，中国大唐火电机组在总装机容量中仍占接近50%的比重，要通过煤电联营、煤电与新能源联营“两个联营”有序“上”一批煤电，通过节能降耗改造、供热改造和灵活性改造“三改联动”着力“优”一批煤电，通过“管理提升”坚决“减”一批煤电，实现传统赛道再创辉煌与新兴赛道抢占先机相结合。

二是把握好发展与安全的关系。发展和安全是一体之两翼、驱动之双轮。建设能源强国，确保产业链、供应链更加安全稳定，确保关键技术、关键配件等不受制于人，确保国家发展与能源安全相协调至关重要。我国用几十年时间走完西方发达国家几百年走过的工业化历程，大踏步赶上了时代，建成全球最完整、规模最大的工业体系，是世界上唯一拥有联合国产业分类目录中所有工业门类的国家，全要素生产率明显提升。同时也要看到，我国煤炭资源主要分布在西部和北部地区，水能资源主要集中在西南地区，风电、光伏主要分布在中西部地区，东部地区的一次能源资源匮乏。能源电力面临需求压力较大、供给制约较多、绿色转型任务艰巨等一系列挑战。作为能源电力央企，中国大唐要进一步提高政治站位，在保障电力供应的同时，保持发电装机合理余量，有效提升顶峰发电能力，在服务国家战略、降低社会运行成本、提升民生福祉、应对极端气候等方面发挥更加积极有效的作用，把能源饭碗牢牢端在自己手里，坚决维护国家能源安全经济运行安全。

三是把握好机遇与挑战的关系。近代以来，我国饱经战乱和列强欺凌，科技和人才长期落后。现在，我国正处于政治最稳定、经济最繁荣、创新最活跃的时期。新一轮科技革命和产业变革推动国际格局重塑，谁掌握了关键核心技术，谁就掌握了竞争主动权。作为能源电力央企，中国大唐要把握机遇、应对挑战，运用大数据、云计算、物联网等先进信息技术，更好推进新型电力系统建设，加快实现从要素大量投入的“汗水型增长”向科技创新驱动的“智慧型增长”转变，开启增长的“第二曲线”，努力成为经济增长的“推进器”、绿色转型的“排头兵”、科技创新的“国家队”。

强化使命担当

紧抓“十五五”时期战略机遇加快推进高质量发展

培育和发展新质生产力是战略所向、使命所系、发展所需。中国大唐将始终不忘初心、牢记使命，不断推动供给提档、转化提速、产业提质、改革提效，更好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。

一是在科技创新上下功夫。在新一轮科技创新大潮面前，国家重大战略实施和重点领域安全能力建设的“两重”加力、大规模设备更新和消费品以旧换新的“两新”扩围。中国大唐将全力服务国家重大战略需求，进一步加大重点领域科技投入，强化战略性新兴产业和未来产业投入，有力支撑高水平科技自立自强。紧紧把握行业发展进步和科技创新趋势，以解决能源电力“卡脖子”技术难题为突破口，协同头部企业、重点高校等机构，协同产业链、供应链上下游，深化绿色低碳、新能源友好并网、智慧化调度等新技术研究，争当原创技术“策源地”。充分发挥市场需求、集成创新、组织平台优势，加快推动以西藏扎拉水电、山东郓城火电、宁夏中宁储能等为代表的一批重大科技项目攻关，以创新场景牵引科技成果落地，推动新技术创造性应用、创新性转化，打通从科技强到企业强、产业强、经济强的通道。

二是在产业焕新上下功夫。绿色发展是高质量发展的底色，新质生产力本身就是绿色生产力。我国80%以上的碳排放来自能源系统，推动能源体系绿色低碳转型不是可选项，而是必答题。今后一个时期，我国战略性新兴产业和未来产业将推动产业格局发生历史性重塑，深刻影响我国参与国际分工的程度和方式。中国大唐将锚定2030年初步建成新型能源体系的目标，着力改造提升煤电、气电等传统产业，加快培育壮大风电、光伏、核能、氢能等新兴产业，积极发展抽水蓄能，加快发展新型储能，高效开发综合能源服务，运用好人工智能、云计算等新技术，推动产业数字化、数字产业化，不断向高附加值、高技术含量的产业体系方向发展，切实把国家战略转化为中国大唐高质量

发展的生动实践。

三是在机制革新上下功夫。培育和发展新质生产力，建设世界一流企业，既是发展的需要，也是改革的课题，需要更具活力、更高效率、更强激励的新型生产关系。中国大唐要以改革优化治理，始终坚持党对经济工作的全面领导，真正发挥好党组（党委）把关定向作用，真把关、严把关，持续推动加强党的领导与完善公司治理有机统一。以改革促经营，打破思维定式、破除路径依赖，积极融入全国统一电力市场，按市场化机制高效运行，推动经营工作提质增效。以改革增活力，推动机构能增能减、干部能上能下、员工能进能出、薪酬能高能低的“四能”机制改革，特别是要把树立和践行正确政绩观学习教育中形成的好做法、好经验，以制度形式确定下来，建立健全一系列行得通、做得实、长期管用的制度机制，充分调动干部员工干事创业热情。

四是在布局谋新上下功夫。《中华人民共和国国民经济和社会发展第十五个五年规划纲要》正式公布了“十五五”规划 109 项重大工程项目清单。接下来，各领域各系统的规划将陆续出台。中国大唐要聚焦能源强国建设目标，把党中央的各项要求，细化分解为“十五五”时期中国大唐改革发展的战略目标、重点任务、改革举措，明确时间表、路线图、任务书，加快推进藏东南国家级清洁能源基地、“陕电入皖”工程、“蒙电入苏”工程等开发建设，加快在资源富集区域布局“沙戈荒”、“水风光一体化”千万千瓦新能源大基地，加快打造沿海省份海上风光走廊，以更低的能源消耗和碳排放支撑经济社会更高质量的发展，为基本实现社会主义现代化贡献大唐力量。（来源：中国大唐）

企业——【南方电网与中国石油签署战略合作协议】

5 月 28 日，南方电网公司与中国石油集团在北京签署战略合作协

议。南方电网公司董事长、党组书记钱朝阳，中国石油集团董事长、党组书记戴厚良，南方电网公司党组成员、副总经理李锐，中国石油集团党组成员、总会计师周松共同见证签约。南方电网公司党组成员、副总经理刘巍，中国石油集团党组成员、副总经理张道伟代表双方签署协议。签约前，双方举行了会谈。

钱朝阳表示，近年来，南方电网公司与中国石油集团围绕深入学习贯彻习近平总书记关于绿色发展和建设能源强国的重要论述，在战略规划制定、战新产业发展、新型智库建设、国际业务拓展等方面开展了多层次、多领域沟通交流。面向“十五五”，期待双方进一步深化战略合作，共同打造多能互补、源网协同的能源供给生态，创新引领、科产融合的能源产业生态，智慧融合、普惠可及的能源服务生态，扎根实业、赋能实体的产业金融生态，为能源强国建设贡献更大力量。

戴厚良表示，中国石油集团与南方电网公司共同承担保障国家能源安全的职责使命，将深入学习贯彻习近平总书记提出的“四个革命、一个合作”能源安全新战略，加强双方沟通交流，发挥各自优势，深化在“双碳”和新能源发展、新型电力系统、产业金融、国际业务、市场营销等领域务实合作，推动建设新型能源体系，携手为建设能源强国作出新的更大贡献。

南方电网公司总经理，双方有关部门和单位负责人参加上述活动。（来源：南方电网）

『会员风采』

【中国能建建筑集团承建的安徽省装机容量最大电厂投运】

5月29日，安徽淮南平圩电厂四期2×1000兆瓦超超临界燃煤发电机组工程8号机组跑完168小时满负荷“大考”，在迎峰度夏节点前“上岗”发电。

至此，平圩电厂四期两台1000兆瓦机组全面投产，电厂总装机容量

量达 654 万千瓦，这座安徽最大的高效清洁能源电厂，将为长三角能源保供、绿色转型注入动能。

平圩电厂四期现场，矗立着塔高 238.9 米、直径 181.7 米、淋水面积 21200 平方米的高位收水冷却塔。项目创新设计“两机一塔”模式——7 号和 8 号两台煤电机组共用一座巨型冷却塔，可以更好地实现集约化和高效率，将循环水系统效率提升约 15%。

近年来，电厂总承包建设单位中国能建建筑集团团队克服了复杂塔芯结构施工、超长超大人字柱施工、超高大筒壁施工、超长超重淋水构件预制吊装等技术难题。其中，最具挑战的是超高空的混凝土输送和质量保证。

平圩电厂四期项目总工程师官贺介绍，要通过泵设备把混凝土平稳、不间断地送到近 240 米的高空，就像保证巨人的血液顺畅。团队创新采用“双平桥+双高压地泵”组合系统，克服混凝土重力、管阻及压力损失，犹如在塔体安装了一条“垂直高速公路”。

在人字柱施工中，项目团队创新采用 5 毫米厚钢板做面板，开展定型钢模板分段安装，在钢筋笼内增加内环箍和纵向交叉 X 型内撑加固。此外还量身定制了 25 米超长振捣棒和 21 米 PE 管输送系统，确保每根重达 95 吨的“巨腿”一次浇筑成型，内实外光，质量优良。

值得一提的是，团队用上数字孪生智慧锅炉管理系统，如同给锅炉装上“24 小时健康监测仪”，实现壁温实时监测、偏差智能预警与寿命在线评估；在 14 个场景应用 BIM（建筑信息模型）技术，建立 31 项智慧工地模块，提前把施工风险“消灭在图纸上”；焊接机器人、抹灰机器人相继进场，提高作业效率。

同时，面对交叉作业密集、工序衔接紧密、调试任务繁重的难题，项目部以“科技+精益”组合拳破解瓶颈，让建设效率大幅提升。

据了解，投运后的机组搭载智能运维系统，可实现设备状态实时

监测、故障提前预警、远程精准操控，具备 20% 的深度调峰能力——在风电、光伏等新能源满负荷发电时，可快速下调发电量为新能源“让路”；在用电高峰、极端天气导致新能源发电不足时，可在 15 分钟内快速提升发电量补位，成为电网最可靠的“稳定器”，有效提升电网对可再生能源的消纳能力，为构建“源网荷储”一体化新型电力系统提供了坚实支撑。

此外，工程建设期间，项目积极践行“四节一环保”，工程大量采用预拌混凝土、高强度钢材、钢结构装配式、太阳能光伏板、雨水回用系统设备、空气源热泵、LED 高效节能灯具等绿色建材，降低能源消耗

平圩电厂的故事从 1984 年的一期项目开始，国产首台 600 兆瓦煤电机组在此安装。如今，电厂建至四期，八台机组依次投运，机组容量大大提升，技术水平也从亚临界提升至超超临界二次再热，未来整个电厂可满足约 1200 万户家庭全年用电需求。

从皖北大地到长三角城市群，电流奔涌不息，动能澎湃不止，这是产业升级的需求，是民生改善的期盼，也是国家战略的落地。（来源：人民日报）

【中国能建安徽电建二公司致力筑造“智慧电厂”新标杆】

夏日小满，万物繁茂，一派勃勃生机。日前，由中国能建安徽电建二公司承建的国家能源集团安庆电厂三期 2×1000 兆瓦超超临界二次再热燃煤发电机组项目成功举办“能源先锋·宜路同行”品牌开放日活动，邀请媒体一行走进项目现场，沉浸式探访这座正在崛起的现代化“智慧电厂”，近距离感受智慧建造、技术创新与精益管理的硬核实力。

安庆电厂三期工程坐落于长江之畔，是安徽省重点支撑性电源项目，建设两台 100 万千瓦超超临界二次再热燃煤发电机组，计划于 2026

年内实现双机投运。安徽电建二公司副总工程师、安庆三期项目部总经理赵天柱介绍，公司承担5号机组主体工程，该项目建成后，电厂总装机容量将达到464万千瓦，年发电量约250亿千瓦时，将显著提升区域电网系统的调峰能力和新能源吸纳能力，成为华东地区能源保供的“稳定器”与“压舱石”。安徽电建二公司承担5号机组主体工程。

数智深度融合，点亮“智慧工地”

一走进项目施工现场，媒体一行就被一个宛如“智慧城堡”的“数智化管理平台”所吸引，传统基建工地的尘土飞扬与嘈杂喧嚣被有序的数字场景所取代。这是由安徽电建二公司与国家能源集团联合打造的管控中枢，云计算、大数据、移动互联等技术深度嵌入施工各环节，让工地长出了“智慧大脑”。

“AI‘鹰眼’搭载了8种智能算法，可以24小时自动扫描9类典型违章。截至目前，平台已累计发送智能预警千余次，隐患发生率大大降低。”项目安全管理人员一边演示，一边讲解“人防-技防-智防”管控体系的实际运行情况，塔机监控、吊钩可视化、区域二维码巡检等新技术应用，构建起严密的联防体系，实现了安全管理的跨越式升级，参与活动人员还体验了这些新技术应用。

在汽机组合场，数控等离子切割机和焊接机器人协同作业，自动化焊接场景令人印象深刻。该公司与中广核智造科技（苏州）有限公司合作开发的大径厚壁P92钢窄间隙自动焊接工艺，已全面用于管道预制，大幅提升了主蒸汽管道的焊接质量。据介绍，安庆电厂三期项目建设中已累计应用建筑“十项新技术”9大项25小项、电力“五新技术”8项，形成QC成果2项，申报工法2项、专利6项。

“样板引路”，毫厘之间铸就“一次成优”

“样板是最好的教科书。”项目团队严格执行“无策划不施工、

无样板不施工”原则。在锅炉、汽机等施工区域，采用“工艺样板+实体样板”双重引导，确保创优标准贯穿于每一道工序。从清水混凝土梁柱的温润质感，到锅炉平台栏杆的精工细作，处处可见“样板引路”的显著成效，确保每一道工序、每一个环节均可追溯，以过程精益铸就实体精品。

超超临界二次再热机组在传统高压缸前增设超高压缸（VHP），实现蒸汽两次再热。相比一次再热机组，热效率提升1%至2%，每提升0.1%热效率，每年可节省燃煤约一万吨。而汽缸数量增加导致轴系总长增加，机组以每分钟3000转运行，要求高中低压及发电机转子必须通过联轴器形成连续光滑的轴系中心线，径向偏差不超过0.02毫米。

在汽机17米平台，项目部总工程师李赫鸿介绍，“5号机组发电机转子已于5月7日一次穿装成功，定子和转子间隙仅22毫米，径向偏差控制在0.02毫米以内。”目前，团队已完成5号机组主厂房及煤仓间结构到顶、发电机转子穿装、DCS倒送电等一系列重大节点，正全力冲刺年内投运目标。

江风浩荡，绿能擎天，瞄准“世界一流高效、清洁、灵活、低碳和智能火电厂”目标，安徽电建二公司建设者们秉承“功成不必在我，功成必定有我”的信念，以磅礴之势火热推进安庆电厂三期工程建设，精细之笔，匠心之智，勾勒出一幅能源转型背景下，现代煤电标杆的生动图景。（来源：人民日报）

【皖能集团：产业研究院公司创新工作室正式建成启用】

6月1日，皖能集团产业研究院公司创新工作室正式建成并投入使用，标志着产业研究院公司在科技创新平台建设、产学研深度融合方面迈出坚实一步，为公司在能源领域关键技术攻关、成果转化与人才培养提供了实体化支撑。

创新工作室按照“功能分区、专业布局”的原则，设置金属、电

仪等多个工作室，实现技术研发、实验分析、数据处理、培训交流全流程覆盖，满足技术培训、项目研讨等需求，打造集研发交流于一体的创新空间。同时，创新工作室还是多个省级、校企合作创新平台的实体化运行载体，涵盖聚变与氢氨能源工程应用联合实验室、能源工业互联网创新中心、集团公司博士后科研工作站（博士后创新实践基地）、华北电力大学技术转移转化工作站四大核心平台。

下一步，产业研究院公司将依托各平台优势，聚焦集团发展中的关键技术难题，深化与高校、科研院所的产学研合作，加快科技成果转化应用，培育壮大新质生产力，为集团在技术监督服务、能源技术研发、数字化转型、绿色低碳发展等领域提供持续的技术支撑。（来源：皖能集团）

【合肥电力安装公司：“大二次”全链条攻坚，锻造配网运检新模式】

5月27日，随着嘉西交口开闭所保护装置调试试验顺利完成，安装公司在运行设备上自主完成保护调试，实现了又一次零的突破。短短一个月内，从老旧开闭所综合改造到分散式DTU更换，再到带电调试自主实施，一系列高难度作业密集落地，源于一项全省首创的战略实践——“检测、保护、配自”三大专业融合攻坚。曾经各自为战的专业力量，如今打破壁垒、握指成拳，成功构建起配电自动化改造全链条闭环作业体系，为配网设备安全投运与精益运维提供了“一站式支撑服务”新样板。

破壁 从分段管控走向全链条融合

传统模式下，设备检测、保护调试、配自运维分属不同归口，人员不流动、技术不互通，信息只在各自环节内循环，不仅特定时段承载力不足，更难以实现设备全生命周期的高效管理。为彻底改变这一局面，安装公司在省内原集体企业中率先变革，将三大专业统一归口，组建涵盖配网一二次设备检测、保护调试、配自运维的“大二次”技

术团队，储备配网二次专业人员 38 名，其中工作负责人 12 名。

三大专业人员打破专业界限，检测人员将设备出厂关键信息传递给保护调试与配自运维，运维人员则依据运行性能表现反哺检测与保护环节，实现入网检测标准、现场调试规范与全周期运维要点相互印证，构建起“检测有据可依、调试有方可循、运维有效可评”的闭环管理模式，信息与经验在全链条中高速流转，一举破解了传统作业“分段管控、信息割裂、协同不足”的难题，真正实现运行效率与管控质量双提升。

实战 全链条闭环作业结硕果

4 月 23 日，投运近二十年的东湖山庄开闭所迎来新生。检测组率先对装置逻辑与性能进行全面测试，出具精准“体检报告”；保护组主攻装置更换与二次回路改造，筑牢动作逻辑防线；配自运维组全面校验保护功能，严把投运关口。同一现场、同一目标下，三大专业紧密衔接，从检测诊断、保护优化到运维验证一气呵成，改造效率较以往同类型作业提升 30%以上，全站成功实现“遥信、遥测、遥控”功能，标志着全链条融合战略从蓝图走向实战。

融合的势能迅速转化为攻坚的动能。5 月 20 日至 22 日，省军区干休所开闭所全所保护装置更换为分散式 DTU 单元，施工工艺复杂、技术壁垒高。得益于设备安装前已完成全方位检测，所有缺陷预先消除，安装人员对设备性能了然于胸，结合丰富的配自运维现场经验，安装调试更加高效安全，公司自主实施复杂技术类型作业再进一步。

仅一周后，5 月 27 日，嘉西交口开闭所在运行设备上完成保护调试，这同样是公司首次挑战高风险带电调试。成员坦言，正是在检测中心大量类似实操中积累的底气和运维实战中锤炼的能力，让难题攻关事半功倍。全链条模式在多场景反复验证中加速走向成熟

铸基 练兵与研学锻造运维铁军

全链条融合的持续深化，离不开一支精技术、懂原理、善攻坚的复合型队伍。

公司常态化组织开展“知其然、知其所以然”配自专业研学讨论会，构建起“理论研讨+实操赋能”双轨学习机制。聚焦现场痛点，建立闭环攻关机制；围绕前沿发展，引导员工钻研底层原理；通过手绘图纸讲解、现场实操实训，打通“理论理解—原理掌握—现场实操”的完整能力链条。坚持每周常态化研学，持续推动技术经验沉淀和专业文化培育，努力锻造一支懂原理、精操作、善攻坚的高素质专业化运维铁军，为全链条闭环作业的纵深推进筑牢人才与技术底座。

向新而行 深挖全链条优势，开辟增长新空间

从“检测站行”的精准诊断，到“保护筑基”的可靠防线，再到“配自运维”的全程守护，一条清晰的全链条闭环作业路径已经铺就。下一步，分公司将继续深挖“大二次”全链条闭环攻坚优势，在做精现有技能的基础上，持续攻坚新技能，积极拓展配自联调、低压配自等新技能、新业务，以更扎实的自主实施能力、更高效的一站式服务，为主业提供更强支撑，为公司高质量发展注入澎湃动能。（来源：合肥电力安装有限公司）

『协会资讯』

【协会召开三届五次监事会和三届四次理事会】

5月29日，安徽省电力协会（下称“协会”）召开三届五次监事会和三届四次理事会。

会议遵循民主集中制原则，对协会组织架构、人员任免、薪酬绩效、合规化管理等重大问题，进行了广泛探讨并达成共识。各层级会议代表充分行使权力，一致审议通过《安徽省电力协会2026年工作报告（草案）》《安徽省电力协会2025年财务预算执行情况及2026年财务预算报告（草案）》《关于调整协会会员单位资格的议案（草案）》

《关于制定〈安徽省电力协会“三重一大”事项决策管理办法〉的议案（草案）》《关于设立安徽省电力协会代表处的议案（草案）》等重要议题。

三届四次理事会完成对秘书长的年度工作评价，并邀请全国知名电力专家孙昕开展《“十五五”新型电网建设总体要求——主网强化、配网升级、微网发展浅介》主题讲座。

【协会成功举办 2026 年“安全生产月”安全大讲堂活动】

6月2日，由安徽省电力协会、安徽省电力科学技术协会（以下合称“协会”）联合主办，中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司（下称“中国能建安徽电建二公司”）承办的2026年“安全生产月”安全大讲堂活动在合肥举行，正式拉开了2026年“安全生产月”系列活动的序幕。来自全省40家会员企业及协会秘书处相关人员共计100余人参加活动。

本次活动以“人人讲安全、个个会应急——排查整治风险隐患”为主题，紧扣第25个全国“安全生产月”活动部署，聚焦电力行业风险隐患排查整治与应急管理能力提升。活动通过专题授课、案例剖析、经验交流等形式，助力企业筑牢安全生产防线。

协会执行副会长、秘书长高峰在致辞中强调，安全生产是企业发展的生命线，是职工幸福生活的保障，更是所有工作开展的前提与底线。近期国内多起安全事故教训深刻，再次警示：安全生产不可放松，风险隐患排查整治刻不容缓。

协会副会长单位、中国能建安徽电建二公司总经理胡小红在致辞中表示，安全生产不仅是企业自身发展的基石，更是对员工、对社会的一份庄严承诺。公司始终将安全摆在首位，持续完善安全管理体系，强化风险分级管控和隐患排查治理双重预防机制，真正把“人人讲安全、个个会应急”落实到每一个岗位、每一个环节。

在专题授课环节，围绕“输配电有限空间风险隐患排查安全管理”进行深入讲解，系统梳理了有限空间作业的关键风险点、规范操作流程及应急处置要点，结合发电企业实际，从“排查整治风险隐患”入手，分享了隐患排查治理的系统思路与典型做法。两位专家长期深耕电力安全领域，授课内容理论联系实际，案例翔实、分析透彻，赢得参会代表一致好评。

参会代表们认真听讲、积极互动，现场学习氛围浓厚。大家纷纷表示，通过此次大讲堂，进一步增强了安全意识，掌握了隐患排查与应急管理的实用方法，对今后的岗位实践具有很强的指导意义。

协会相关负责同志表示，本次活动是落实全国“安全生产月”部署、服务会员单位安全发展需求的重要举措。下一步，协会将继续发挥平台纽带作用，围绕行业安全热点和难点，组织更多精准化、专业化的培训交流活动，助力全省电力行业持续提升安全管理水平，为保障能源安全、推动高质量发展筑牢坚实的安全根基。

【协会参观 SNEC 2026，聚焦安徽光储企业展台】

6月3日至5日，第十九届（2026）国际太阳能光伏和智慧能源大会暨展览会（SNEC），在上海盛大开幕。本届展会共设14个展馆，总面积达36万平方米，汇聚全球95个国家和地区的3600余家企业，是光伏行业最具影响力的年度盛会。

协会积极组织会员单位赴上海观展，重点走访了安徽本土光储企业展台，深入了解行业发展最新动态。协会一行先后参观了京东方、阳光电源、中环新能源、大恒能源、旭合科技、凯撒新能源、汉星能源等企业展台，与企业负责人深入交流。

本届SNEC展会上，安徽光储企业涵盖光伏组件、逆变器、储能系统、智慧能源解决方案等全产业链环节，充分彰显了安徽光储产业集群的综合实力。从“光伏大省”迈向“光储强省”，安徽正以“链群

思维”重构全球能源版图。安徽省电力协会将持续发挥桥梁纽带作用，为会员企业提供精准对接服务，助力安徽光储产业高质量发展。

【关于开展安徽水利水电职业技术学院 2027 届毕业生实习（就业）双选会的通知】

为了切实履行服务社会、服务政府、服务会员的职能，安徽省电力协会（以下简称“协会”）联合安徽水利水电职业技术学院（以下简称“水院”），计划于 2026 年 6 月 10 日开展 2027 届毕业生实习（就业）双选会，诚邀会员单位参加。

双选会时间：2026 年 6 月 10 日下午 14:30-16:30

双选会地点：水院体育馆（室内）（安徽省合肥市东门龙塘合马路 18 号）

本次活动不收取任何费用，请有需求的会员单位务必于 2026 年 6 月 5 日下班前扫描下方二维码，根据要求填写相关信息。



为了解企业用人需求，实现人才供需精准匹配，现拟定于 6 月 5 日（本周五）在协会开展访企拓岗活动，欢迎有意愿参加的企业联系协会报名（具体时间地点另行通知）。

协会联系人：

武 润 0551-65306768 18656001955

王晓宇 0551-65309657 18056402315

【关于《风力发电场消防工程质量验收规范》团体标准立项的公告】

为贯彻落实国务院《深化标准化工作改革方案》，增加标准的有效供给，更好地发挥团体标准对行业治理的支撑作用，根据市场需求

及《安徽省电力协会标准化管理办法》的规定，安徽省电力协会标准管理委员会于2026年5月22日-29日审议并通过了由安徽省电力科学技术协会提出的《风力发电场消防工程质量验收规范》（标准计划号：T/AHDL010-2026）团体标准立项事宜，现予以公告。欢迎与标准有关的企业、科研机构、高等院校等相关单位加入标准的起草编制工作，有意向者请与协会标准化日常管理办公室联系。

联系人：刘佳 0551-65300152

电子邮箱：ahdlxhzj@163.com

通讯地址：安徽省合肥市经开区九龙路66号安徽省电力协会514室

【关于开展2026年第二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6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。

【关于开展会员单位法律需求专项问卷调查的通知】

为深入落实法律服务工作，精准摸排会员单位在经营发展过程中面临的各类法律难点、堵点问题，切实发挥协会法律工作委员会专业服务职能，针对性为会员企业提供免费上门法律服务、现场法律咨询、专项合规指导，精准解决企业实际法律难题，助力企业合规稳健经营，现面向全体会员单位开展法律需求专项问卷调查。

本次问卷主要征集各企业在供用电管理、电力市场交易、工程建设、安全生产、新能源业务、用工管理、廉政合规等领域存在的高频法律风险、疑难纠纷及急需解决的法律问题。

本次调研所有信息仅用于协会法律服务统筹规划、企业专属上门服务对接，严格保密、绝不对外泄露、不作商业用途。

请各单位于 2026 年 6 月 12 日前扫描下方二维码，结合自身岗位实际，如实、认真填写问卷，积极建言献策。协会将根据调研汇总情况，梳理行业共性法律问题，精准推送合规服务、安排专项上门咨询指导，并针对性开展专题培训，全方位为会员企业纾困解难。感谢您的支持与配合！

协会联系人：武润 0551-65306768 王晓宇 0551-65309657



【关于召开 2026 年安徽省电力协会电力创新成果培训交流会的通知】

根据《关于开展 2026 年安徽省电力行业创新成果申报工作的通知》（皖电协联合字(2026)4 号)文件，现已完成创新成果初审工作，名单详见附件。为促进申报单位科技创新水平与高质量发展，安徽省电力协会与安徽省电力科学技术协会，定于 2026 年 6 月 24 日—26 日举办 2026 年安徽省电力协会电力创新成果培训交流会。

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

【2026 年第二期电力安全员、质检员新证和续期考试通知】

根据有关企业的培训需求，安徽省电力协会定于 2026 年 6 月 12 日开展“电力安全员、质检员”新证和续期考试工作。

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

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 6 月 5 日