



皖电快讯（周报）

2024年6月21日（总第八十五期）

协会秘书处编辑

2024年6月21日

本期目录

『政策传递』

- ◆绿色技术——【国家发改委等8部门：组织推荐绿色技术】..... 1
- ◆可再生能源——【财政部下达2024年可再生能源电价附加补助地方资金预算】..... 4
- ◆节能降碳——【五部门联合发文！对炼油企业节能降碳提出新要求】.. 7
- ◆新能源消纳——【长三角省市间富余新能源消纳互济交易规则（试行）发布！采用统一边际电价出清机制 分96点出清】..... 12

『行业聚焦』

- ◆直流输电——【国内首支BWP-430型柔性直流穿墙套管通过全套试验】..... 13
- ◆新型储能——【全球首次新型储能黑启动城市电网大容量火电机组试验成功】..... 15
- ◆企业——【华电集团：推动能源消费革命 让服务质量更优】..... 17
- ◆企业——【华能山东分公司虚拟电厂上线运行】..... 20
- ◆企业——【大唐海投公司与大唐环境公司签署合作协议】..... 20

『会员风采』

- ◆【喜报 | 中国能建建筑集团获评全国厂务公开民主管理先进单位】... 21
- ◆【中国能建安徽电建二公司蝉联中央企业“双百行动”标杆企业】.. 24
- ◆【国通公司被评为电力建设施工企业安全生产标准化达标企业】..... 26
- ◆【中铁一局电务公司：知识抢答+现场实作+互动交流 | 这场安全应急知识技能竞赛很有看头!】..... 27

『协会资讯』

- ◆【协会举办电力市场交易专题培训班】..... 29
- ◆【协会召开 2024 年度承装（修、试）庐江区域座谈会】..... 30
- ◆【深化安全生产月活动，筑牢电力安全防线——安徽省电力协会安全生产月活动纪实】..... 31
- ◆【关于 2023 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公示】..... 32
- ◆【2024 年 6 月 23 日理论考试安排】..... 33
- ◆【关于开展环保信用企业、绿色环保施工企业、绿色环保施工项目评级工作的通知】..... 34

『政策传递』

绿色技术——【国家发改委等8部门：组织推荐绿色技术】

6月20日，国家发展改革委办公厅等8部门关于组织推荐绿色技术的通知（发改办环资〔2024〕528号），其中提到，本次推荐技术应为节能降碳产业、环境保护产业、资源循环利用产业、能源绿色低碳转型、生态保护修复和利用、基础设施绿色升级领域的相关技术。

文件要求，各省级发展改革委推荐的绿色技术不得超过6项，每个中央企业向国务院国资委报送的绿色技术不得超过2项。

原文如下：

国家发展改革委办公厅等8部门关于组织推荐绿色技术的通知

发改办环资〔2024〕528号

各省、自治区、直辖市及计划单列市、新疆生产建设兵团发展改革委、科技厅（委、局）、工业和信息化主管部门、自然资源主管部门、生态环境厅（局）、住房城乡建设厅（委、管委、局）、国资委、能源局，各相关行业协会、中央企业：

为全面贯彻党的二十大精神，落实《国务院关于加快建立健全绿色低碳循环发展经济体系的指导意见》《关于进一步完善市场导向的绿色技术创新体系实施方案（2023—2025年）》有关要求，加快先进绿色技术推广应用，国家发展改革委联合有关部门组织开展《绿色技术推广目录（2024年版）》（以下简称《推广目录》）遴选发布工作。现就绿色技术推荐事宜通知如下。

一、任务目标

以协同推进降碳、减污、扩绿、增长为目标，以加快推动绿色低碳转型产业发展为重点，聚焦关键工艺流程和生产环节，择优推荐先进适用绿色技术。通过遴选发布《推广目录》，促进重点行业绿色技术创新推广，为经济社会发展全面绿色转型提供有力技术支撑。

二、推荐要求

（一）推荐范围。本次推荐技术应为节能降碳产业、环境保护产业、资源循环利用产业、能源绿色低碳转型、生态保护修复和利用、基础设施绿色升级领域的相关技术，具体分类参见《绿色低碳转型产业指导目录（2024年版）》（发改环资〔2024〕165号）。

（二）技术条件。推荐技术应具备显著的节能降碳和环境保护、资源高效利用效果，能够有效提升相关行业的绿色化水平，在行业内具有先进性、引领性和示范性，具有良好的推广价值和应用前景。推荐技术应成熟可靠，具有良好的经济适用性，在国内已有至少2个应用实例并已应用1年以上。

（三）技术持有单位条件。技术持有单位应具有良好的经营状况，无违法违规记录、未列入企业经营异常名录和严重违法失信名单，对推荐技术拥有自主知识产权（以专利证书为准），并获得了具备资质的第三方机构出具的检测报告或技术评估报告。

三、推荐程序

（一）自愿申报。符合要求的技术持有单位，可填写《绿色技术申报表（2024年度）》（附件1，以下简称“申报表”），提交单位所在地的省级发展改革委。持有符合要求技术的中央企业，向国务院国资委报送相

关申报材料。鼓励行业协会动员组织相关单位积极参加绿色技术推荐工作。

（二）初审和推荐。国务院国资委、各省级发展改革委作为技术汇总推荐单位，指导技术持有单位规范填写绿色技术申报表、提供相关申报材料。国务院国资委对中央企业申报的绿色技术进行初审，各省级发展改革委会同本级科技主管部门、工业和信息化主管部门、自然资源主管部门、生态环境主管部门、住房城乡建设主管部门、能源主管部门对技术持有单位申报的绿色技术进行初审。技术汇总推荐单位要根据初审情况，填写《绿色技术推荐汇总表》（附件2，以下简称“汇总表”），于2024年7月31日前以正式文件将申报表、汇总表（需附电子版）报送国家发展改革委。各技术汇总推荐单位要认真做好审核把关，各省级发展改革委推荐的绿色技术不得超过6项，每个中央企业向国务院国资委报送的绿色技术不得超过2项。

（三）复审和发布。国家发展改革委将汇总后的绿色技术按职责分工推送至科技部、工业和信息化部、自然资源部、生态环境部、住房城乡建设部、国家能源局等有关部门进行审核。国家发展改革委将会同有关部门对通过部门审核的绿色技术组织开展第三方评审，确定绿色技术清单，按程序发布《推广目录》。

四、成果应用

对于列入《推广目录》的绿色技术，国家发展改革委将会同有关部门结合全国生态日、全国节能宣传周、全国低碳日、环境日等，组织开展技术路演等活动，加大宣传推广力度。鼓励各有关部门、各行业协会和中央企业积极推动《推广目录》内绿色技术推广应用。充分发挥国家绿色技术

交易中心等平台作用，组织开展“绿色技术服务企业”等绿色技术成果推介活动，推进绿色技术成果转化与产业化。对符合条件的、应用《推广目录》内绿色技术进行升级改造的项目，中央预算内投资将予以积极支持。鼓励金融机构通过绿色信贷、绿色债券、碳减排支持工具等，加强对《推广目录》内绿色技术的融资支持。（来源：发改委）

可再生能源——【财政部下达 2024 年可再生能源电价附加补助地方资金预算】

6月20日，财政部下发《关于下达2024年可再生能源电价附加补助地方资金预算的通知》，下发2024年的地方电网的可再生能源补贴。本年度一共将下发54.0457亿元，本次将下发2.2257亿元。详情如下：

财政部关于下达2024年可再生能源电价附加补助地方资金预算的通知

财建〔2024〕138号

山西、内蒙古、吉林、浙江、湖南、广西、四川、贵州、云南、甘肃、青海、新疆等省（自治区）财政厅，新疆生产建设兵团财政局：

根据财政部会同有关部门印发的《关于印发〈可再生能源电价附加资金管理办法〉的通知》（财建〔2020〕5号，以下简称《资金管理办法》）、《关于〈关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见〉有关事项的补充通知》（财建〔2020〕426号）等文件要求以及你单位申请，现下达2024年度可再生能源电价附加补助资金预算，有关事项通知如下：

一、请严格按照预算管理要求，尽快将补贴资金拨付至电网企业或公共可再生能源独立电力系统项目企业，公共可再生能源独立电力系统项目应优先足额拨付至2023年底。电网企业应严格按照《资金管理办法》，按

月将相关资金拨付至已纳入可再生能源电价附加补贴清单的风电、太阳能、生物质等发电项目，并及时公开资金拨付情况。

二、资金支付方式按照财政国库集中支付有关制度执行，具体金额见附件 2。项目代码和名称为“10000017Z175060070001 可再生能源电价附加补助地方资金”，收入列 2024 年政府性基金预算收入科目“1100407 节能环保”，支出列 2024 年政府性基金预算支出功能分类科目：“2116001 风力发电补助”、“2116002 太阳能发电补助”、“2116003 生物质能发电补助”，支出列 2024 年政府预算支出经济分类科目“50799 其他对企业补助”。

三、电网公司在拨付补贴资金时，应按如下原则执行：

（一）优先足额拨付第一批至第三批国家光伏扶贫目录内项目（扶贫容量部分）以及 50kW 及以下装机规模的自然人分布式项目截至 2024 年底所发电量对应的补贴；

（二）优先足额拨付 2019 年采取竞价方式确定的光伏项目以及 2020 年起采取“以收定支”原则确定的符合拨款条件的项目 2022—2023 年所发电量对应的补贴；

（三）对于国家确定的光伏“领跑者”项目以及国家认可的地方参照中央政策建设的村级光伏扶贫项目，优先保障拨付项目 2022—2023 年所发电量对应补贴的 50%；

（四）对于剩余的其他发电项目 2022—2023 年所发电量对应的补贴，采取等比例方式拨付；

（五）上述项目如为纳入补贴核查范围的项目，拨付资金时仅考虑其中合规项目清单内的项目或经补贴核查未发现问题的分布式项目；

（六）上述符合拨款条件的项目如为 2022 年 1 月 1 日以后纳入可再生能源发电补贴清单的项目，拨付资金时可将其 2022 年以前年度电量对应的补贴考虑在内；

（七）对于发电小时数已达到合理利用小时数的项目，补贴资金拨付至合理利用小时数后停止拨付。拨付资金已超过合理利用小时数的项目，应在后续电费结算中予以抵扣，抵扣资金用于补贴其他符合条件的项目；

（八）电网企业应加强补贴资金管理，可再生能源发电项目上网电量扣除厂用电外购电部分后按规定享受补贴。同时，电网企业应按照《国家能源局综合司关于印发〈农林生物质发电项目防治掺煤监督管理指导意见〉的通知》（国能综新能〔2016〕623 号）要求加强补贴资金拨付审核，杜绝掺煤等情况的发生。

四、电网企业应按照《财政部 生态环境部关于核减环境违法垃圾焚烧发电项目可再生能源电价附加补助资金的通知》（财建〔2020〕199 号）、《财政部 生态环境部关于核减环境违法等农林生物质发电项目可再生能源电价附加补助资金的通知》（财建〔2020〕591 号）要求，按规定核减补贴资金。

五、为保障资金安全，提高资金使用效率，电网企业应按年度对补贴资金申请使用等情况进行全面核查，必要时可聘请独立第三方。省级财政部门 and 电网企业应加强补贴资金的监管，及时纠正审计以及各类核查中发现的问题，对于涉嫌骗补及违规的可再生能源电价附加补助项目，应暂停项目补贴资金拨付，待有关部门核实定性后按有关规定严肃处理。电网企业应在 6 月 30 日前将 2023 年及以前年度补贴资金拨付情况报送至国家可

再生能源信息管理中心。统计信息包括项目代码、项目名称、项目业主、装机容量、上网电价、补贴强度、拨付金额等。

六、为深入贯彻落实《中共中央 国务院关于全面实施预算绩效管理的意见》，切实提高财政资金使用效益，请你单位有关部门在组织预算执行中对照绩效目标（附件3）做好绩效监控，确保年度绩效目标如期实现。同时，你单位应按规定及时上报绩效自评结果，绩效自评结果将作为分配预算资金的重要依据。（来源：财政部）

节能降碳——【五部门联合发文！对炼油企业节能降碳提出新要求】

近日，为深入挖掘炼油行业节能降碳潜力，加快炼油行业节能降碳改造和用能设备更新，支撑完成“十四五”能耗强度降低约束性指标，国家发改委等5部门发布《炼油行业节能降碳专项行动计划》（下称《行动计划》），对炼油企业节能降碳提出新要求，快和油宝一起来看。

《行动计划》提出，到2025年底，全国原油一次加工能力控制在10亿吨以内，能效标杆水平以上产能占比超过30%，能效基准水平以下产能完成技术改造或淘汰退出。2024—2025年，通过实施炼油行业节能降碳改造和用能设备更新形成节能量约200万吨标准煤、减排二氧化碳约500万吨。

到2030年底，炼油行业布局进一步优化，能效标杆水平以上产能占比持续提升，主要用能设备能效基本达到先进水平。炼油行业能源资源利用效率达到国际先进水平，生产过程绿电、绿氢消费占比明显提升，炼油行业绿色低碳发展取得显著成效。

《行动计划》围绕产业结构调整优化、节能降碳改造和用能设备更新、

能源消费绿色低碳转型、能源资源循环利用、数字化升级等方面部署了节能降碳重点任务。

此外，除了节能降碳的内容，还对炼油等相关行业的污染物排放标准进行了修改。

近日，生态环境部和市场监管总局联合发布《石油炼制工业污染物排放标准》（GB 31570-2015）、《石油化学工业污染物排放标准》（GB 31571-2015）、《合成树脂工业污染物排放标准》（GB 31572-2015）等三项国家污染物排放标准修改单。

这三项标准修改单从行业实际和环境管理需求出发，聚焦重点和亟需解决的问题，采取宽严相济策略，在加强关键环节管理的同时调整部分与生产实际不相符内容，对设备与管线组件泄漏检测与修复（LDAR）、废水敞开液面 VOCs 逸散控制等方面进行修改完善。

据悉，三项标准修改单将于 2024 年 7 月 1 日起实施。新建企业全面实施，现有企业实施修改单中不需要设施改造的规定。对现有企业需进行设施升级改造的规定，包括酸性气回收装置和烷基化废酸再生的排放限值、废水液面有机废气收集后的处理效率、储罐呼吸阀的泄漏控制和储罐附件的密封、汽车罐车的底部装载等，自 2025 年 12 月 31 日起实施，给予企业充足升级改造时间。

“双碳”目标提上日程 炼油行业节能降碳潜力巨大

中国是全球第一炼油大国，千万吨及以上炼油厂占总产能比重超过了 50%。炼油行业是石油化学工业的龙头，是能源消耗和二氧化碳排放大户。做好炼油行业的节能降碳，对于实现“双碳”目标，显得尤为重要。

近年来，我国积极推进能源清洁低碳转型和交通运输绿色低碳发展，炼油行业面临产品结构转型和绿色低碳高质量发展的双重挑战。

据专家介绍，目前，炼油行业仍有约 15%的产能能效达不到基准水平，具有较大的节能降碳潜力。

一是炼油装置建成时间参差、跨度达数十年，早期建成的装置工艺、设计及装备水平不高，强化反应、分离催化、用能装备等方面节能空间巨大。二是受原油质量下滑、减油增化等因素影响，炼油工序复杂性的日益提升导致能耗不断增加，需要采用节能新工艺优化加工流程。三是炼油企业自行开展节能改造以单一装置改造为主，全局性系统节能意识不强，过程强化和集成优化仍有提升空间。

中国石油深化节能降碳举措 助力绿色低碳转型

近年来，中国石油持续树立和践行绿色发展理念，协同推进降碳、减污、扩绿、增长，积极稳妥推进碳达峰、碳中和，围绕产业转型、污染治理、生态保护、应对气候变化等方面积极部署、发挥示范引领作用。

去年，中国石油节能降碳成效显著，交出了一张亮眼的“绿色成绩单”

中国石油炼化企业持续发力，大力实施节能减排和生产用能清洁替代，加大清洁生产和污染治理力度，做绿色发展“践行者”，来看看这些企业在节能降碳方面的最新进展吧~

云南石化

数字化赋能绿色工厂建设

云南石化贯彻智能化绿色低碳发展理念，探索践行生产最优化、经营效益化、过程智慧化、技术创新化的“四化路径”，推动能源管理精细化、

制度化、标准化、信息化，协同推进降碳、减污、扩绿、增长，持续巩固绿色工厂成果成效，争做绿色低碳领跑者。

特别是在数字化赋能节能降碳方面，该公司推动运用流程模拟技术捕捉生产节能最优点，充分利用分析软件等工具核算优化操作条件，促进节能降耗效果最优。

今年，云南石化能效提升工作持续发力，实现万元产值碳排放量、炼油碳排放强度、电单耗、蒸汽单耗等指标四连降，实现全厂能耗、炼油新鲜水单耗同比降低。

大庆石化

实现二氧化碳“变废为宝”

作为集炼油、化工于一体的综合性石油石化生产企业，大庆石化把实现集团公司“双碳”目标作为重点科技攻关课题，利用紧邻大庆油田的得天独厚优势，将目光对准二氧化碳回收项目。

去年5月，该公司40万吨/年高浓度二氧化碳回收项目建成投产，每年可直接实现碳减排40万吨，相当于增加森林面积40万亩。这些二氧化碳还可应用于油田驱油，实现二氧化碳“变废为宝”的同时，有助于提高现有油田油井的采收率。

该项目是集团公司炼油化工和新材料板块首套二氧化碳捕集项目，同时是大庆市CCUS（二氧化碳捕集、封存和利用）技术应用重点项目。今年以来，该装置已累计减少碳排放5.34万吨，相当于297万棵树一年吸收二氧化碳的量。

锦州石化

技术攻关助力节能降碳

锦州石化结合 2024 年上半年停产大检修，同步谋划和开展节能节水技术攻关，让节能降碳、绿色发展的理念以一个又一个行之有效的举措来落地。

该公司充分发挥员工的主观能动性，征集 38 项节能优化措施，通过科学审定和谋划，利用大检修有利契机，实施了加热炉余热回收及衬里、炉管喷涂耐高温反辐射节能涂料改造、低温余热回收、凝结水回收、脱硫净化水替代新鲜水回注等节能节水技术改造。

据初步测算，上述措施实施后，年可节约燃料消耗 0.32 万吨、节约蒸汽 4.38 万吨，累计降低碳排放 1.75 吨。在节水方面，年可回收凝结水 8.76 万吨、节约新鲜水 17.52 万吨。

广西石化

氢气系统全方位升级实现降本节能

近年来，广西石化将绿色低碳发展理念全面融入生产经营各环节、各层面，取得了显著成效，实现全厂综合能耗降低 20%，减少碳排放超 100 万吨，单因能耗达到高耗能行业重点领域能效标杆水平，单位取水量达到国家节水型企业标准。

该公司通过氢气系统技术攻关，实现氢气资源充分回收利用，大幅降低制氢装置负荷，有效降低装置运行成本。全厂充分回收利用富氢尾气，实现氢气回收量接近 2 万标方/小时，达成节能目标。氢气系统全方位升级后，广西石化加工每吨原油的氢气消耗量下降 25%，累计节约成本超 3 亿元，实现了节能与降本并行。

华北石化

高效利用好每一滴水

华北石化坚持“绿水青山就是金山银山”的发展理念，2023年，全年实施节能节水措施11项，创效2800万元，创千万吨项目建成投产以来最好水平。

在确保绿色低碳运行的同时，该公司开展全流程水平衡测试，发现用水薄弱环节，明确各环节用水计量情况，降低蒸汽用量，提高凝结水回收率。同时，该公司积极提高污水回用率，充分利用污水处理厂产水，提高中水回用装置处理量至150 m³/h，产水量达到75 m³/h以上。雨水实现应收尽收，做好雨水质量管控、确保达标，全年回收雨水39万吨。

2023年，华北石化先后获评为河北省节水型企业、沧州市节水型企业、任丘市节水型企业。（来源：中国石油）

新能源消纳——【长三角省市间富余新能源消纳互济交易规则（试行）发布！采用统一边际电价出清机制 分96点出清】

华东能源监管局近日印发《长三角省市间富余新能源消纳互济交易规则（试行）》的通知，其中提到，长三角省市间富余新能源消纳互济交易（以下简称“新能源消纳互济交易”）通过市场化方式促进富余新能源跨省消纳。在华东电力调峰辅助服务日前市场出清后，如果调峰服务购买省（市）申报的调峰需求未完全成交，新能源省内消纳无法保障时，触发启动本市场。

本规则适用于长三角区域上海、江苏、浙江、安徽、福建省间开展的新能源消纳互济交易。

新型储能参与新能源消纳互济交易是指处在充电状态和静置状态的新型储能增加充电进行购电申报。新型储能的基准充电功率是省（市）调度机构安排的充电曲线。

新能源消纳互济交易采用统一边际电价出清机制，分 96 点出清：

（一）将每个时段买方申报电价从高到低排序。

（二）将每个时段卖方申报电价从低到高排序。

（三）按照买卖双方价差递减的原则依次出清，价差最大的交易对优先成交，直至价差小于零。存在多个价差相同的交易对时，成交电力按照交易申报电力比例进行分配。出清电价为最后中标买方报价和卖方报价的平均值。市场初期，暂不收取华东跨省输电费及网损。

（四）如有买方电网企业、新型储能、可调节负荷因省间联络线输送能力、局部潮流控制要求等约束不能成交的，由排序在后的电网企业、新型储能、可调节负荷递补。（来源：华东能源监管局）

『行业聚焦』

直流输电——【国内首支 BWP-430 型柔性直流穿墙套管通过全套试验】

6 月 18 日，平高电气和国网直流技术中心联合研发的具有高频谐波耐受特性的 BWP-430 型柔性直流穿墙套管样机顺利通过全套型式试验验证，标志着国产化直流输电装备再次取得重大技术突破。

为满足柔性直流输电系统高频谐波工况极端苛刻条件，平高电气研发出 BWP-430 型柔性直流穿墙套管，该新产品采用纯 SF6 气体绝缘，一体化载流导杆无绝缘支撑，外绝缘采用变径式空心复合绝缘套管设计。经试验验证温升试验电流达到 6300A，雷电冲击试验电压 1300 千伏，操作冲击湿

耐受试验电压 1175 千伏，工频耐受试验电压 740 千伏，直流 2h 耐受试验电压 425 千伏，悬臂负荷耐受力 5000N，具备优异的电气性能和机械性能，提高了柔性直流输电高频谐波工况下穿墙套管电气绝缘可靠性，保证了电网的运行稳定性。

据了解，在 BWP-430 型柔性直流穿墙套管研发设计过程中，平高电气与国网设备部、国网直流技术中心对定制套管研发技术方案进行多次专家论证，并联合西安交通大学、华北电力大学开展了气体套管绝缘材料、绝缘介质的高频介电常数和临界击穿场强等探索性试验研究，解析了高频谐波工况（频率达 200 千赫兹）下绝缘材料和介质的电气绝缘性能变化趋势，作为高频柔直套管研发设计的重要依据。BWP-430 型柔性直流穿墙套管在考虑高频谐波耐受工况的条件下，不断优化产品设计和制造工艺，试验样机经过严苛的型式试验验证。

“该产品的研制成功不仅是直流输电装备领域技术创新和产业升级的重要成果，更是为构建安全、高效、绿色的现代能源体系做出的积极贡献。”平高电气相关项目负责人表示。BWP-430 型柔性直流穿墙套管首次将挂网 2 支应用于渝鄂背靠背工程宜昌换流站，该工程实现了大区电网异步互联，促进了西南清洁能源的消纳。在 6 月 8 日到 6 月 10 日完成了 BWP-430 型柔性直流穿墙套管挂网，6 月 11 日已实现满功率运行。

近年来，平高电气致力于推动直流穿墙套管国产化进程，现已具备 150 千伏~1100 千伏系列直流穿墙套管生产研发制造能力，累计在昌吉—古泉、陕北—武汉、白鹤滩—江苏、白鹤滩—浙江、葛洲坝—南桥等国家重点工程成功带电运行 50 余支，中标金上一湖北、宁夏—湖南等特高压直流工程

20余支。此次BWP-430型柔性直流穿墙套管的研制成功，有效补充和完善了国产化充气式穿墙套管的产品序列，为电网安全稳定运行提供了国产化高可靠性直流设备支撑，为充气式套管在柔性直流输电工程推广应用奠定了坚实的基础。

平高电气相关负责人表示，将持续深耕特高压直流输电、海上风电、柔性直流输电等领域，实现水电、风电和光伏发电等清洁能源远距离、大容量输送，加速能源消费电气化、清洁化，促进产业升级，提高电网运行效率，助力新型电力系统建设，服务经济社会绿色低碳转型。（来源：中国电力报）

新型储能——【全球首次新型储能黑启动城市电网大容量火电机组试验成功】

6月17~18日，国网辽宁电力组织大连恒流储能电站、华能大连电厂及辽宁大连供电公司成功开展全球首次新型储能黑启动城市电网大容量火电机组试验。在华能大连电厂火电机组近9000千瓦的厂用负荷被成功带动后，该机组实现点火并网。

本次试验首次验证了新型储能经主网架启动大容量火电机组的可行性，可以有效提升极端情况下城市电网的安全韧性，有效完善电网的故障防御体系，有助于探索新型储能支撑新型电力系统建设的安全性能，为未来新型储能大规模综合利用打造示范样本。

黑启动是指电力系统在系统全停的情况下，利用系统内具有自启动能力的机组或系统外电源，逐步恢复系统正常运行的过程。

6月17日11时，国网辽宁电力调度人员分别向大连恒流储能电站、华

能大连电厂、辽宁大连供电公司发出调度指令，要求以上各单位逐一将设备调整为黑启动试验所需的运行方式。14 时整，试验正式开始。三方近 170 名试验人员严格按照试验方案，认真执行操作流程，全程监测相关设备，详细记录试验数据。

为确保试验顺利开展，国网辽宁电力提前完成新型储能黑启动机理研究和高精度、全过程、全环节仿真分析，准确提出适用于黑启动的储能控制策略。试验历经储能电站自启动、电厂 6 台变压器合闸冲击、40 台辅机启动带负荷等重要过程。

最终，试验期间黑启动试验系统状态与理论研究和仿真分析结论高度吻合。6 月 18 日 0 时 50 分，华能大连电厂的火电机组顺利并网，试验成功。2022 年，在大连恒流储能电站一期并网投运后，国网辽宁电力积极探索新型储能的应用场景，历时两年，开展论证和仿真分析等探索性工作，确定了黑启动电源、路径、启动方式与全部试验流程。该公司改造源侧、网侧、储侧符合黑启动试验的硬件设备，累计完成 28 项厂站内部基础试验与模拟试验，形成了新型储能黑启动的研究、试验、调度方案，以及保障电站、电厂、主网安全的应急预案，建立了适用于新型储能黑启动大容量火电机组的三维互证体系，实现新型储能黑启动理论—仿真—现场试验全流程的技术突破。

国网辽宁电力调度控制中心系统运行处处长韩子娇介绍：“此次创新实施新型储能作为城市电网黑启动电源，一方面，可以有效提升电网应急管理水平，给辽宁电网、城市电网的安全稳定供电再添一道安全屏障；另一方面，可以全面优化新型储能主动支撑功能，为安全有序构建新型电力

系统积累经验，加快形成新质生产力的技术引擎，促进能源电力行业高质量发展。”（来源：电网头条）

企业——【华电集团：推动能源消费革命 让服务质量更优】

2014年6月13日，习近平总书记创造性提出“四个革命、一个合作”能源安全新战略，明确了我国能源发展的战略方向，为我国统筹能源高质量发展和高水平安全提供了根本遵循。十年来，中国华电坚定不移推进能源革命，为保障国家能源安全、推动能源生产和消费革命、加速绿色低碳转型发展贡献力量。

本期，中国华电官微发布能源安全新战略十周年系列报道之一，看能源消费革命下，中国华电绘就的节能降碳和谐画卷，感受奋进路上结出的累累硕果。

华电新疆公司疆内消纳的国家第一、第二批410万千瓦沙戈荒“多能互补”基地项目全部并网发电，每年可新增“绿电”84.79亿千瓦时，节约标煤274.61万吨，减少二氧化碳排放726.94万吨。今年2月26日，我国首个“沙戈荒”大基地外送通道新能源项目——华电天山北麓戈壁基地610万千瓦新能源基地开工建设。项目采取风能、太阳能、火电、光热等多类型能源相互补充发电。项目建成后，每年可新增绿电142亿千瓦时，节约标煤427万吨，减少二氧化碳排放1172万吨。

十年来，河北公司清洁能源装机规模从49.9万千瓦增长到299万千瓦，实现6倍增长。火电企业现役燃煤机组已于“十二五”期间全部完成超低排放改造，新建河北省首个天然气热电联产机组。该公司深入践行“绿色办奥”理念，积极参与2022年冬奥会场馆绿电交易，累计供应绿电1.05

亿千瓦时，成为唯一一家参与所有冬奥会场馆绿电交易的发电企业，也是冬奥会场馆绿色能源第一大供应商，累计减排二氧化碳 8.7 亿吨。

自 2016 年上海迪士尼乐园开园起，国旅能源作为度假区唯一的“动力心脏”，携手度假区推进“光伏+”融合发展。结合屋顶、停车棚等场地资源特点持续推出专属“绿电套餐”，先后推动星光大道、奇妙路等绿色低碳项目率先“落地”度假区，直供绿电超 400 万千瓦时，减排二氧化碳约 3400 吨。

山西公司“量身定制”绿电交易策略，完成华电在晋资产首次绿电进京交易，推动集团总部大楼 100%绿电全覆盖，应县光伏完成山西省内首单平价绿证划转交易，武乡光伏获颁国家能源局首批绿证。同步构建了华北华东地区绿电销售网络。

2023 年，江苏公司完成与乌江公司等单位碳排放交易，所属 9 家控排企业清缴履约率 100%。开展煤机、燃机专项治理行动，供电煤耗降至 265.41 克/千瓦时。深入开展一流机组创建，句容发电厂获评中国设备管理协会碳达峰碳中和标杆企业，戚墅堰发电厂获评江苏省绿色发展领军企业。

内蒙古公司联合多领域头部企业建立“六方合作”机制，协调构建完成自治区及包头市第一条“风、光、氢、储、车”产业链。包头市达茂旗 20 万千瓦新能源制氢示范项目共建设风电 12 万千瓦，光伏 8 万千瓦，电化学储能 2 万千瓦时，电解水制氢 12000Nm³/h，实现 100%绿电制绿氢。所属氢能公司于 2024 年 2 月实现全产业链贯通。项目投产后可实现年发电量 5.52 亿千瓦时，年制绿氢量 7800 吨，按替代标准煤耗计算，每年可以减少 CO₂ 排放量约 43 万吨、SO₂ 约 60 吨、NO_x 约 84 吨。

十年间，广东公司因厂制宜开展汽轮机通流改造、烟气深度余热回收、厂网一体化供热扩容增效等改造，煤机装机容量从 72.5 万千瓦增加至 266 万千瓦，气电装机从 15.6 万千瓦增加至 352.6 万千瓦，火电供电煤耗从 329.93 克/千瓦时降低至 255.75 克/千瓦时，火电综合热效率从 37.41% 提升至 50.09%。广州公司 2×670MW 燃气-蒸汽联合循环机组冷热电三联供工程，是国内首个投产的 H 级燃机项目，供电煤耗 203.54 克/千瓦时，综合热效率达到 62.5%，较同容量燃煤电厂每年减少 55% 的二氧化碳排放量。

山东公司作为以煤电装机为主的区域公司，超前实施煤机超低排放改造。2017 年，43 台火电机组全部实现超低排放。至今，该公司先后实施完成了 6 台大容量机组的节能降耗改造，每年可节约标煤约 40 万吨，相当于减排二氧化碳约 104 万吨。十年间，山东公司新能源装机从 2014 年的 38.16 万千瓦提升至 334 万千瓦，供电煤耗降低 19 克/千瓦时。

天宁华韵公司将“废旧老电厂”打造成“零碳新地标”，建设了北京市首家零碳文创园区。铺设屋顶光伏项目，每年节省标煤 147 吨，减少污染排放 122 吨粉尘，446 吨二氧化碳。增设光伏座椅、光伏垃圾桶、光伏车棚、光伏凉亭等。2023 年，分别取得国检集团“碳中和”认证证书和“零碳智慧园区”授牌。

华电碳资产公司于全国碳市场开放前夕成立，成立当年即实现了在全国碳市场首个履约期 100% 履约、全国首笔使用 CCER 抵销配额清缴、集团首笔使用全国碳排放权质押融资业务“三个首次”开门红。近年来，公司牵头组织开展《“十五五”电力发展规划》“子课题”研究工作，为全国首届碳排放管理员职业技能竞赛提供技术支撑，成功承办第二十八届联合国

气候变化大会（COP28）“中国角”边会活动，公司荣获“全国碳市场 2022 年度优秀市场服务及管理实践企业”“2023 碳中和绿色影响力领跑品牌”等奖项，助力中国华电荣膺“中国能源企业低碳发展贡献力 50 强榜单”第一名。（来源：中国华电）

企业——【华能山东分公司虚拟电厂上线运行】

6 月 14 日，山东分公司投资建设的虚拟电厂在山东电力交易中心平台完成注册，标志着全省首家虚拟电厂正式上线运行。

该项目在黄台电厂建设运营，已接入代理工商业用户、分布式光伏、楼宇空调、充电桩等资源共计 143 兆瓦，其中可调节容量为 38.67 兆瓦，是省内数据采集密度最高、接入负荷类型最全、应用场景最广泛的虚拟电厂。

据悉，该项目实现省内虚拟电厂“五个第一”，即第一家与国网山东和济南电力调控中心及营销服务平台完成接口开发联调、第一家通过济南市发改委虚拟电厂建设与运营试点项目审批、第一家通过国网山东电科院调节能力测试、第一家同时具备发电储能类和负荷调节类机组、第一家通过山东电力交易中心注册的虚拟电厂。

近年来，山东分公司锚定能源科技和产业变革前沿，加大技术创新攻关力度，大力发展虚拟电厂等新业态新模式，加快打造安全稳定、绿色低碳的新型能源体系，为形成新质生产力、推动高质量发展提供坚强能源保障。（来源：中国华能）

企业——【大唐海投公司与大唐环境公司签署合作协议】

6 月 18 日，中国大唐海外投资有限公司与大唐环境产业集团股份有限

公司签署合作协议，双方发挥优势互补，共同为中国大唐集团公司高质量发展贡献力量。

大唐海投公司是集团公司开展海外业务的主要窗口和平台，秉持“一基两翼六轮”的发展理念，积极开拓海外市场。大唐环境公司始终秉持绿色发展理念，不断加大战略性新兴产业布局，搭建科技创新孵化平台，奋力打造“技术领先、产品卓越、产业协同、智慧高效”的一流综合能源环境治理服务商。

双方此次签署合作协议，充分发挥双方资金、人才和海外项目开发和投资优势以及丰富的市场开发经验和 EPC 建设优势，开展全方位对接、促进资源互通互享、优势互补，在新能源领域及海外国际业务等领域深化合作，提高核心竞争力，实现互利共赢、携手向前，共同实现高质量发展。

（来源：大唐集团）

『会员风采』

【喜报 | 中国能建建筑集团获评全国厂务公开民主管理先进单位】

近日，全国厂务公开协调小组印发了《全国厂务公开协调小组关于表彰 2021-2023 年全国厂务公开民主管理工作先进单位的决定》，中国能建建筑集团荣获“全国厂务公开民主管理先进单位”称号。

近年来，建筑集团在中国能建的坚强领导下，牢固树立全心全意依靠职工办企业的理念，持续推动民主管理制度化、程序化、规范化，广泛凝聚职工群众服务企业发展攻坚合力，营造了企业共建共享、和谐共赢的良好局面。

“两个到位”夯实民主管理根基

强化组织建设到位。建筑集团始终坚持把“党委统一领导、党政共同负责、各方齐抓共管、职工广泛参与”作为工作的核心，成立领导小组和监督小组，由党委书记、总经理和纪委书记分别担任组长、副组长，构建起“党委领导、行政实施、工会监督、职工参与”的领导体制和工作机制，确保工作有效开展。

确保制度保障到位。健全管理机制，将制度纳入公司“三标一体”体系，出台了《企务公开管理办法》《民主管理实施办法》《集体合同管理办法》等14项管理办法，细化了管理内容、形式、成效等，形成管理线条清晰、责任主体明确的民主管理闭环机制。分层级举办管理标准培训，开展制度有效性评价，保证制度有效运行，为民主管理提供了强有力支撑。

“三个平台”保证科学管理有效

畅通民主管理平台。构建公司、子分公司、专业公司、班组四层级民主管理会议机制，通过定期召开职工代表大会，严格按照“三重一大”制度审议决策重大事项和职工切身利益问题，落实职工代表提案和意见。近三年共征集职工代表提案立案61件，落实61件，完成率100%，厂务公开管理水平和民主决策质量显著提升，企业内部管理的透明度和公正性不断增强。公司荣获中国能建“五星级”职代会荣誉称号。

畅通内部公开平台。为更广泛听取职工声音，统筹运用企业OA办公系统，并通过网站、电子周报、微信公众号等拓宽公开途径，确保职工与企业之间的沟通畅通无阻，为实现精细管理和集约化管控提供了有力支撑。

畅通厂务公开平台。为了激发职工建功立业热情，不仅公开企业宏观的经营方针和目标，还特别关注职工关心的年度经营目标、主要业绩指标

和财务数据等具体问题。通过全面及时的信息公开，激发职工的工作热情和参与企业管理的积极性，形成了全员参与、齐抓共管的良好工作氛围。

“四个清单”助推民主管理成效显著

建立“我为群众办实事”滚动清单。围绕企业生产经营、职工学习生活诉求，形成吃、住、行、洗、医、乐、恋“七大关切”滚动清单，常态化开展职工喜闻乐见的文化活动，满足职工精神文化需求，职工归属感、幸福感持续提高。三年来，组织劳动、技能竞赛 20 余次，在行业、省级竞赛中获奖 96 人。大力推进劳模、创新工作室建设，做到技术公开、推荐公开、奖励公开，年均申报职工技术创新成果数量保持区域公司前列，年均荣获各类创新奖项 60 余项。

建立专题调研清单。广泛开展民主意见征集，每年组建宣讲组深入国内外 48 个项目开展形势任务教育，及时宣贯中国能建新理念、新任务、新要求以及公司各项工作部署，同步进行专题调研，收集形成问题清单，通过集体决策对单销号，解决职工急难愁盼。

建立成果转化清单。构建“检学研”和调查研究相结合的一体化格局，把调查研究中发现的重点、难点、堵点问题作为研究的重点方向，确定了 36 项理论研究课题。为抓好调研成果转化，把建立调研问题清单、责任清单、任务清单与建立整改整治问题清单结合起来，建立 13 项调研成果转化清单，动态跟踪进展情况，实行一周一报告，推动调研成果转化落地。

建立“全员监督”管理清单。建筑集团领导班子、中层干部和敏感岗位人员签订廉洁从业责任书，接受职工群众的监督，针对关乎职工切身利益、费用管理情况以清单化公开，坚持所有岗位公开竞聘、干部任前公示、

评优评先等接受职工群众监督，领导班子成员在职代会述职述廉，报告福利费、“三公经费”等费用开支情况，增强了各级领导干部的廉洁自律意识，促进了党风廉政建设。

十二年以来，建筑集团企业经营业绩、职工收入连续保持“双升”，成为业内转型较早、较为成功的企业，全员劳动生产率、人均营收、人均利润均位居行业第一，实现了强企惠民。公司荣膺新中国成立70周年功勋企业，连续三届蝉联“全国文明单位”“全国安全文化建设示范企业”，两获“全国五一劳动奖状”，两获“全国模范职工之家”，获评“安徽省厂务公开民主管理先进单位”“安徽省和谐劳动关系示范企业”“安徽省劳动保障诚信示范单位”称号。为国家“新八级工”试点企业、安徽省高技能人才培养基地、安徽省技能人才自主评价走在前列的规范企业。（来源：中能建建筑集团）

【中国能建安徽电建二公司蝉联中央企业“双百行动”标杆企业】

近日，国务院国资委公布了中央企业“双百行动”2023年度专项考核结果，中国能建安徽电建二公司再次获评“标杆”评价，连续两年蝉联“标杆”等级，总名次相较于2022年跃升23个位次，在纳入本次专项考核的303户中央企业“双百行动”中排名跻身于前列。

自2018年入选“双百企业”以来，中国能建安徽电建二公司深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想，全面落实党中央关于全面深化国资国企改革的重要决策部署，深刻践行中国能建《若干意见》、“1466”和“四新”能建战略，锚定建设成为中国能建龙头（骨干）企业战略目标，紧扣功能使命性任务和体制机制类任务，在加快布局战新产业、提升安全

发展能力水平、完善公司治理和市场化运营机制等方面不断发力，成功打造“华龙一号”防城港核电示范项目、世界首台 1350MW 新型燃煤机组平山电厂二期工程等一批国之重器，有效发挥科技创新、产业控制、安全支撑“三大作用”，有力增强核心功能、提高核心竞争力。

2023 年以来，公司统筹推进改革深化提升行动，精准化、差异化推进“双百行动”，聚焦“五突破一加强”，主动改、勇敢试，实现机制类改革任务全面覆盖。其中，围绕发挥董事会“定战略、做决策、防风险”作用，强化对外部董事的履职支撑。围绕真正做到按市场化机制运营，推动管理人员竞争上岗、末等调整和不胜任退出制度更广覆盖更深落细，新提拔干部中“8090 后”占比达 75%，管理人员退出比例 8.05%，员工市场化退出率 3.44%，有效提升企业活力。围绕深入推进中长期激励扩面提质，灵活应用虚拟股权激励、超额利润分享等中长期激励措施，打造员工与企业“价值共创、利益共享、风险共担”共同体。围绕全面强化党委“把方向、管大局、保落实”的领导作用，建立健全党委前置清单运行效果的评估机制。2023 年主要经营指标再创历史新高，实现市场签约额、营业收入、利润总额较 2018 年（改革前）分别同比增长 241%、116%、40%。

未来，中国能建安徽电建二公司将持续深化“双百行动”，勇当改革先锋，积极发挥改革示范引领作用，紧紧围绕“创新、绿色、数智、融合”核心发展理念，加快推进“四大转型”，奋力谱写公司高质量发展新篇章，为中国能建系统打造“四新”能建注入新动能。（来源：中国能建安徽电建二公司）

【国通公司被评为电力建设施工企业安全生产标准化达标企业】

近日，安徽国通电力建设有限公司被评为电力建设施工企业安全生产标准化达标企业。

国通电力自成立以来始终坚持“安全第一，预防为主，综合治理”的方针，全面落实《安全生产法》及有关安全管理规定和要求，将安全生产作为企业首要工作，全面落实安全生产岗位责任制，强化安全教育培训管理。

今年年初，公司启动了安全生产标准化达标评级工作。安徽省电力协会对我司这项工作给予了大力帮助和支持，协会专家组亲临公司进行培训指导。公司按照《企业安全生产标准化基本规范》、《电力建设施工企业安全生产标准化规范及达标评级标准》、《电力承装修试企业安全生产标准化规范及达标评级标准》等规范标准来自查自评。协会专家评审组从组织机构和职责、施工技术管理等 13 个维度对我司的安全生产标准化达标资料进行了现场评审，最终我司被定级为“达标企业”。

安全工作与企业发展息息相关，安全是企业最大的效益，也是职工最大的幸福。此次安全生产标准化达标评审是提升企业安全生产管理水平的好机会，为我公司进一步健全安全管理责任制度，强化主体责任落实，深化隐患排查治理，构建安全长效机制，实现安全生产零事故目标起到了积极的促进作用。

安全工作没有终点，永远在路上。今后我司将找差距，补不足，全面夯实安全生产管理，为公司经营活动的正常开展创造一个安全、良好的环境。（来源：安徽国通电力建设有限公司）

【中铁一局电务公司：知识抢答+现场实作+互动交流 | 这场安全应急知识技能竞赛很有看头！】

6月19日，中铁一局电务公司2024年安全生产月安全知识技能竞赛在宁波轨道交通下应南车辆段项目部举行。经过前期的线上初赛和现场决赛的激烈比拼，8支代表队进入现场赛环节，最终，四分公司代表队凭借着出色的发挥，夺得冠军。

安全知识竞赛获奖名单

奖项	获奖单位
团体一等奖	四分公司
团体二等奖	十分公司
	五分公司
团体三等奖	宝鸡分公司
	一分公司
	七分公司
团体优秀奖	十一分公司
	十二分公司

电务公司党委委员、总工程师、副总经理左传文，党委委员工会主席、副总经理白明涛，党委委员、安全质量总监何贵龙，总经济师、副总经理（职业经理人）王敏出席了此次竞赛活动。

此次竞赛包含8进4晋级赛、4进1半决赛及2进1总决赛，共设置了个人必答题、团队必答题、抢答题、风险题及争分夺秒环节。考题除了安

全技能知识外，还涵盖了各级公司的重要管理文件以及中铁一局安全生产理念应知应会 100 问等相关内容。

竞赛场上，选手们沉着冷静，配合默契。对于“基础题”，在比拼手速的同时，正确答案脱口而出；对于“压轴题”，团体紧张协商，分层整理，以最快的速度完成答题，竞赛现场氛围热烈高涨。此次竞赛还设置了心肺复苏应急救援竞赛环节。各支代表队分批同时进行现场操作，受邀的地方医护人员旁站指导，点评打分。比赛期间。公司领导带头，与观看竞赛的本部业务部门、项目员工、一线作业人员代表等一同参加了组委会精心设置的互动答题。

左传文结合公司施工生产年度任务及安全生产工作要求，强调要牢固树立安全发展理念，不断强化安全生产责任落实，持续加大安全隐患排查整治，进一步推动防救机制建设，坚决做到人人讲安全，人人懂安全，人人要安全；白明涛宣读了《关于表彰中铁一局电务公司 2024 年安全月安全文化优秀作品的决定》，并对获奖选手表示了祝贺；何贵龙向此次活动的举办致辞，表示要以此次大赛为契机，树立终身学习、持之以恒的理念，做到以赛促学、学有所获。参加活动的公司领导分别为获奖代表队颁发了奖杯及荣誉证书。

此次竞赛，既是深入贯彻习近平总书记关于安全生产重要论述，扎实推进安全生产重点工作，紧扣“人人讲安全，个个会应急——畅通生命通道”安全月主题，落实各项工作要求的一次重要实践。同时也是强化全员安全生产理念，提升全员安全生产思想认识，巩固安全生产业务理论知识的一个有效途径。一直以来，公司党委始终坚持将党建融入安全质量管理，大

力推进安全质量系统提升行动，充分发挥专职安管人员、青安岗员和群安员的联动监督管理职能，依托安全生产新特点、新要求及项目实际，举办了多项喜闻乐见的群众性活动，通过持续性宣贯教育，不断强化全员安全意识，切实提升全员安全应急业务技能，有效保障了全公司的安全生产形势的稳定可控。

本部相关业务部门负责人、宁波地区相关项目管理人员、作业人员等现场观看了竞赛。（来源：中铁一局集团电务工程有限公司）

『协会资讯』

【协会举办电力市场交易专题培训班】

6月18日-19日，安徽省电力协会（下称“协会”）售电与综合能源分会举办电力市场交易专题培训班。本次培训特邀省电力交易中心、省电力调度中心、华北电力大学专家授课交流，来自全省40多名电力行业从业者参培。

本次培训旨在帮助相关企业熟悉电力市场交易政策、规则和操作方法，了解掌握现货市场交易相关政策规则，提升从业人员业务水平，促进安徽省电力市场交易健康稳定发展。

通过此次培训，学员们深入了解了电力市场的运行机制和交易规则。在当前全球能源转型的大背景下，绿色电力交易已成为推动能源高质量发展的重要途径。培训班上，讲师们对绿色电力交易的政策、技术和市场情况进行了详细介绍，使学员们对绿色电力交易有了更深入的了解和认识。

此次电力市场交易专题培训班的成功举办，得到了许多电力市场参与者的积极响应和高度评价。在座谈交流环节上，老师与学员们相互交流，

表示通过参加此次培训，不仅拓宽了视野，增长了知识，还结识了众多业内同仁，为今后的合作和交流打下了坚实的基础。

【协会召开 2024 年度承装（修、试）庐江区域座谈会】

日前，国家能源局资质管理中心启动《承装（修、试）电力设施许可证管理办法》修订工作。为全面贯彻落实党的二十大精神，持续优化营商环境，进一步推动改革成果更多惠及广大经营主体，了解和倾听企业发展经营中遇到的问题和困难，加强与会员单位的联系，切实提高服务能力和水平，6月19日，安徽省电力协会（下称“协会”）2024年度承装（修、试）区域座谈会在合肥庐江召开。国家能源局华东监管局安徽业务办相关负责同志，协会执行副会长兼秘书长高峰等秘书处同志以及受邀的24家电力企业参加会议。

与会人员观看了协会宣传视频短片，会员部同志汇报了秘书处各部门（学校、公司）职能和服务内容。

在交流环节中，各参会单位代表积极发言，围绕优化调整许可证分类分级设定方面、许可条件设定、审批方面、监督检查与法律责任、资质管理维护等方面遇到的具体问题进行了交流和探讨，并表示期待有更多的机会参与协会举办的活动。

国家能源局华东监管局安徽业务办相关负责同志对参会代表提出的问题、意见和建议给予解答，对协会秉持“服务会员、服务政府、服务社会”的宗旨，发挥桥梁与纽带的作用给予充分肯定，对企业提出监管工作要求，一是要持续保持许可条件，巩固提升信用水平；二是要严格依法依规经营，杜绝违法转分包行为；三是要落实企业安全生产主体责任，强化施工现场

安全管控，并希望企业为电力行业发展贡献力量。

高峰做总结讲话，他说：遵循国家碳达峰碳中和政策，新能源快速发展，电力发展前景是乐观的，企业要坚定信心，立足专业；协会召开座谈会的目的是用心聆听会员对协会发展的意见和建议以及合理化诉求，紧密围绕行业发展和企业的实际需求，并向庐江县政府建议给庐江县冠名“送变电之乡”，形成电力施工企业集散地、形成产业集群，擦亮庐江名片，后期将设立协会庐江会员服务分中心，切实提高协会的服务能力和水平，助力实现会员企业和电力行业的高质量发展。

会议期间，协会拜访了庐江县政府，并对会员单位安徽武翔电力工程有限公司开展夏日送清凉慰问活动。

【深化安全生产月活动，筑牢电力安全防线——安徽省电力协会安全生产月活动纪实】

随着全国安全生产月活动的深入推进，安徽省电力协会（以下简称：协会）积极响应，以“人人讲安全，个个会应急——畅通生命通道”为主题，开展了一系列富有成效的安全生产活动。通过走访电力企业单位、举办安全讲座、开展应急预案评审等实际行动，将安全生产的理念深入传达到电力生产的每一个环节，确保电力供应的安全稳定。

协会组织专家团队深入电力生产一线，详细了解生产单位的安全生产状况，对存在的安全隐患进行了现场指导和整改建议。通过与一线员工的深入交流，专家们不仅传授了安全生产知识，还听取了企业的意见和建议，为制定更加符合实际的安全生产措施提供了有力支持。

协会还举办了多场安全讲座。讲座内容涵盖了电力生产安全、应急处

理、安全法规等多个方面，旨在提高会员企业的安全意识和应急处理能力。讲座邀请了行业内知名专家进行授课，通过生动的案例分析和实用的应急演练，使企业领导层和部门负责人深刻认识到安全生产的重要性，并掌握了应对突发事件的基本技能。协会为全省最大的绿色能源运维企业——阳光智维股份公司组织一次安全辅导课程。此公司的发电场站具有的“小、散、边、远”的特点，通过线上与线下同时开课，吸引了阳光智维公司 50 多个项目，共计 200 多人聆听，收到了非常好的效果，做到了安全宣传全方位覆盖。

此次安全生产月活动，安徽省电力协会不仅注重理论宣传，更注重实际行动。以走访、讲座和评审等多种方式，将安全生产的理念贯彻到电力生产的每一个环节，确保电力企业安全稳定。安徽省电力协会与会员单位总结安全管理经验，提炼应急预案，并将此次活动形成的良好效果贯彻全年。

未来，安徽省电力协会将继续深化安全生产月活动，不断完善安全生产机制，提高企业单位的安全意识和应急处理能力。同时，协会还将加强与政府、企业和社会各界的沟通与合作，共同推动电力行业的安全发展。

【关于2023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公示】

为提高安徽电力建设项目综合管理水平，促进安徽电力行业健康发展，表彰协会会员单位在建设项目管理中成绩突出的项目经理及优质工程，安徽省电力协会发布了《关于组织开展2023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〔2024〕6号）。

2024年4月至6月，协会组织专家通过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，并经评审委员会审议，现将评比结果予以公示。

一、公示内容

（一）2023年“安徽省电力建设优秀项目经理”59名（见附件1）；

（二）2023年“安徽省电力建设优质工程”49个（金奖10个，银奖15个，铜奖24个）（见附件2）。

二、公示时间

2024年6月17日-6月23日

三、如对公示内容有异议，请在公示期限内以书面、来电、来访或电子邮件的形式，向协会反映。

联系人及联系电话：杨洋 15755230038

翟富胜 0551-65306776

通讯地址：合肥市经开区九龙路66号国通电力大厦4楼404室

邮箱：ahdlhyxhzc@163.com

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

【2024年6月23日理论考试安排】

经应急管理部门批准，安徽省电力协会定于2024年6月23日开展特种作业准操项目的理论考试工作，具体安排如下：

一、理论考试安排

准操项目：高压电工、继电保护、电力电缆、电气试验、高处安装维护拆除、登高架设、熔化焊接等。

二、注意事项

(一) 考生参加考试前请出示有效身份证原件；

(二) 安徽省电力协会地址：合肥市经开区九龙路 66 号，国通电力大厦 6 楼；

(三) 理论考试不合格人员，当场补考；

(四) 理论考试人员见附件；

(五) 实操考试安排在 24 号和 25 号，具体以各自班级群通知为准。

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

【关于开展环保信用企业、绿色环保施工企业、绿色环保施工项目评级工作的通知】

为进一步贯彻落实中共中央办公厅、国务院办公厅《关于推动城乡建设绿色发展的意见》的通知，中共中央办公厅、国务院办公厅《农村人居环境整治提升五年行动方案(2021-2025 年)》，国务院办公厅《关于加快推进社会信用体系建设构建以信用为基础的新型监管机制的指导意见》《安徽省绿色建筑发展条例》，生态环境部、国家发展改革委《关于加强企业环境信用评价体系建设的指导意见》，响应国家碳达峰、碳中和目标，积极推动信用安徽建设,促进行业高质量发展，安徽省电力协会联合安徽省人居环境监测中心，在全省开展环保信用、绿色环保施工企业、绿色环保施工项目的申报工作。

详情见协会官网 <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

2024年6月21日
