



江西省水力 and 新能源发电工程学会

简 报

2026 年第 4 期(总第 18 期)

江西省水力 and 新能源发电工程学会编

2026 年 4 月 30 日

编辑：任小六

审核：陈智云

签发：刘忠德

要 目

【水新学会一届三次会员代表大会(理事会)暨 2026 年工作会议】

会议开幕致辞 / P2

会议致辞 / P4

会议总结讲话 / P8

【专家观点】

以新型能源体系支撑能源强国建设 / P11

【学会要闻】

水新学会一届三次会员代表大会(理事会)暨 2026 年工作会议在昌召开 / P18

水新学会与上海能科对忻城安风电项目初步设计报告进行评审 / P21

【数读水新】

2026 年 3 月全省全口径发电新增容量及可再生能源容量净增情况 / P22

2026 年 1 季度江西省全口径发电量及风电光伏发电量 / P23

2026 年 1 季度全省全社会用电增长和 1-2 月可再生能源消纳情况 / P23

2026 年 3 月全省各类可再生能源运行情况 / P23

江西省及全国绿证核发与交易情况 / P24

2026 年 3 月全社会用电量同比增长 3.5% / P26

2026 年 1-3 月全国电力市场交易电量同比增长 25.6% / P26

【学会党建】

水新学会党支部与赣安联党支部开展联建共建活动 / P27

【交流调研】

水新学会与江西水利电力大学深化校会合作共谋发展 / P28

【专委会动态】

水新学会专业委员会负责人工作会议在昌召开 / P30

水新学会氢能专委会召开 2026 年工作会议 / P31

【能源新政】

中办、国办定调：储能大干、煤电受控等 6 条 / P32-P35

【抽水蓄能】

寻乌抽水蓄能电站项目 / P35

【名词释义】

新型储能容量电价机制 / P36

【水新学会一届三次会员代表大会(理事会)暨 2026 年工作会议】

水新学会一届三次会员代表大会(理事会)暨 2026 年工作会议

开幕致辞

刘敬山(国家能源集团党组成员、总会计师，水新学会原理事长)

2026 年 4 月 3 日

尊敬的向总，各位领导、嘉宾，各位理事、监事，各位代表，同志们：

大家上午好！

春风浩荡启新程，赣鄱聚力谋发展。在全国全省深入学习贯彻党的二十届四中全会精神、奋力推进“十五五”开好局起好步的重要时刻，在全党广



泛开展树立和践行正确政绩观学习教育的开启时刻，今天，我们齐聚英雄城南昌，隆重召开江西省水力和新能源发电工程学会一届三次会员代表大会、一届三次理事会暨 2026 年工作会议。首先，我谨代表水新学会第一届理事会，向莅临大会的各位领导、各位嘉宾、各位专家学者，表示热烈的欢迎！向一直以来关心、指导、支持水新学会建设发展的江西省科学技术协会、江西省民政厅、中国水力发电工程学会等单位，致以衷心的感谢！向全体理事、监事、单位会员、个人会员，以

及奋战在水电新能源一线的广大科技工作者，致以诚挚的问候！感谢大家在百忙之中拨冗出席、共襄盛会，与我们一同总结过往、描绘未来，为江西水电新能源事业高质量发展凝心聚力、建言献策。

2025 年是水新学会恢复成立后的开局之年，在各级领导悉心指导、全体同仁和广大会员共同努力下，我们坚持党建立会、学术强会、合作兴会、规范办会，各项工作实现开局好、起步稳、亮点多、成效实。一是高端学术平台影响力持续扩大，高质量承办省科协“赣鄱科创荟·数智场站技术发展论坛”暨学会学首次术年会，打造了行业学术交流标杆。二是社会力量设奖取得突破，成功通过江西省科技厅“江西发电工程科学技术奖”备案，成为全省发电行业首个社会力量设立、政府认可的省级科技奖项，填补我省能源电力专项科技奖励空白。三是水新学会行业认可度与综合实力显著提升，获得中国水力发电工程学会“2025 年度工作协同成效突出组织”荣誉，学会工作得到江西省科协、江西省民政厅等主管部门的肯定和好评，水新学会影响力与行业地位显著提升。同时，我们在党建引领、智库建设、人才培育、科普基地打造、专委会建设等方面也取得扎扎实实的成效，为水新学会长远发展筑牢了根基。这些成绩，离不开上级部门的正确领导，离不开各位专家的鼎力支持，更离不开全体会员的协同实干。

今天的大会既是工作总结会，也是任务部署会，更是凝聚共识、共谋新局的推进会。大会分两个阶段进行，第一阶段举办今年第二季度“赣水风光”大讲堂，我们荣幸地邀请到中国工程院院士王浩、国家能

源局原总工程师向海平带来前沿主旨报告。他们真知灼见的报告，是本次大会的突出主题和重要环节，内容丰富，意义重大。第二阶段是正式会议，大会将听取审议理事会、监事会工作报告和财务工作报告，审议表决开展“江西发电工程科学技术奖”评选活动、理事会主要负责人调整和设立3个专业委员会等重要议案。希望各位代表以高度的责任感和使命感，认真履职，畅所欲言，认真完成各项议程，共同把本次大会开成一次凝心聚力、求真务实、继往开来、催人奋进的盛会。

由于工作变动，我不再担任学会理事长了，感谢各位同仁对我的支持和帮助。裴文林同志毕业于清华大学水电工程专业，他政治意识好、业务水平高、工作能力强，相信学会在他的带领下，一定会越办越好！

最后，预祝本次大会圆满成功！

祝各位领导和同志们身体健康、工作顺利、万事如意！

谢谢大家。

水新学会一届三次会员代表大会(理事会)暨2026年工作会议致辞

李世东(中国水力发电工程学会副秘书长)

2026年4月3日

尊敬的向总、刘总、裴总，各位领导、嘉宾，各位代表，同志们：

大家上午好！

在深入学习贯彻党的二十届四中全会精神、促进“十五五”开好



局起好步的重要时刻，我们欢聚一堂，共同出席江西水电学会一届三次会员代表大会(理事会)暨 2026 年工作会议。首先，我代表中国水

力发电工程学会，向本次大会隆重召开表示热烈祝贺！向参与江西水电新能源学术交流的广大科技工作者，致以崇高的敬意和衷心的感谢！

2025 年，是江西水电学会恢复并以水新学会成立的开局之年。一年来，江西水新学会始终坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，紧紧围绕“四个服务”宗旨，在全体会员、理事会和秘书处的共同努力下，各项工作实现开局稳、起步好、亮点多、成效实，交出了一份亮眼的成绩单。中国水力发电工程学会在评估与省级水电学会的协同工作中，江西水新学会仅仅成立一年，就在 22 个省级水电学会成员中脱颖而出，荣获“2025 年度工作协同成效突出组织”，成为受到通报表扬的 7 家省级水电学会之一。

一年来，江西水新学会坚持学术引领，高质量承办“赣鄱科创荟·数智场站技术发展论坛”，创办“赣水风光大讲堂”特色品牌，搭建了高水平学术交流平台；科技服务效能持续提升，完成多项科技项目评审验收，推动团体标准落地实施，积极向政府部门建言献策，为江西

水电新能源产业高质量发展提供了有力支撑；学会自身建设不断夯实，健全组织架构、完善制度体系，成功取得“江西发电工程科学技术奖”政府备案，填补了江西省能源电力专项科技奖励空白，充分展现了江西水新学会责任担当，为全国省级水电学会协同发展树立了良好榜样。

这些成绩的取得，离不开理事会的正确领导，离不开全体会员的协同实干，更离不开理事长刘敬山同志的倾心付出与不懈坚守。水新学会恢复成立一年多来，刘敬山同志以高度的责任担当与使命情怀，团结带领理事会全体同仁攻坚克难、奋勇争先，从组织架构搭建、制度体系完善，到学术平台打造、行业影响力提升，每一项工作都凝聚着他的心血和智慧，为江西水新学会打下了良好基础，铺就了发展之路。在此，我代表中国水力发电工程学会，向刘敬山同志以及他带领的江西水新学会理事会和秘书处工作人员致以崇高敬意和衷心感谢！

2026年是“十五五”规划开局之年，也是中国水电新能源行业高质量发展的关键一年，更是江西水新学会提质增效、稳实精进的重要一年。当前，能源绿色低碳转型深入推进，新型电力系统加快构建，“双碳”目标稳步落实，为学会组织发展带来了新的机遇，也提出了新的要求。为此，期待江西水新学会在2026年以下四方面工作取得更大进步：

一是坚持党建引领，筑牢发展根基。要始终把党的建设摆在首位，深入学习贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，认真开展树立和践行正确政绩观学习教育，推动党建与业务深度融合，规范自查自纠和

内部治理，筑牢廉洁自律防线，确保各项工作始终沿着正确方向前进。

二是深化学术赋能，激发创新活力。要持续做优学术交流平台，打造学术年会、科普宣传等特色品牌，加强学术成果交流与转化。积极参与全国学会学术活动，加强与兄弟省级水电学会交流协作，提升学术影响力。

三是聚焦主责主业，提升服务效能。要精准对接行业发展需求，完善专业委员会建设。加强专家智库建设，围绕零碳园区、抽水蓄能发展等重点领域，深入开展调研咨询，为政府决策和行业发展提供智力支撑。优化会员服务，丰富服务内容，增强会员的归属感和获得感。

四是强化协同联动，拓展发展空间。要深化与中国水力发电工程学会的协同配合，积极参与全国水电学会组织的各项活动，在学术交流、人才举荐、科技成果评价推广、团标研编等方面加强对接，争取更多支持。扩大“朋友圈”，精心组织南方省区水电学会联络会，深化跨区域合作，不断提升江西水新学会在全国行业的影响力。

同志们，水电新能源事业是推动能源转型、实现“双碳”目标的重要支撑，水新学会使命光荣、责任重大。中国水力发电工程学会将一如既往地关心支持江西水新学会各项事业发展，促进上下联动、资源共享，共同推动全国水电新能源事业高质量发展。

最后，预祝本次大会圆满成功！

祝各位领导、各位代表、同志们身体健康、工作顺利、万事顺遂！

谢谢大家。

水新学会一届三次会员代表大会(理事会)暨 2026 年工作会议

总结讲话

裴文林(国家电投集团江西电力有限公司总经理、党委副书记,水新学会理事长)

2026 年 4 月 3 日

各位理事、监事，各位代表、同志们：

在大家的共同努力下，水新学会一届三次会员代表大会、一届三次理事会暨 2026 年工作会议，圆满完成各项议程，即将胜利闭幕。在此，我向一直关心支持学会发展的各级领导、各界朋友，向为水新学会辛勤付出的全体同仁，表示诚挚的感谢和真诚的敬意！

本次大会审议通过了理事会、监事会工作报告和财务工作报告，表决通过了开展“江西发电工程科学技术奖”评选活动和增补调整理事会理事、副理事长、



理事长人选，以及设立 3 个专业委员会、34 项规章制度编修订等一系列重要议题，顺利完成了理事长新老交接。这是一次继往开来、开拓奋进的大会，一次承前启后、务实担当的大会，一次学术引领、科技赋能的大会，为水新学会 2026 年及今后一个时期工作指明了方向，奠定了基础。

在这里，我要特别感谢前任理事长刘敬山同志，在水新学会恢复成立一年多来，勇担重任、倾心付出，以高度的责任感和使命感领航掌舵，团结带领理事会全体同仁攻坚克难、开拓进取，为水新学会高质量发展打下了坚实基础，作出了不可替代的重要贡献；尤其在升任国家能源投资集团有限责任公司党组成员、总会计师后，依然一如既往地关心支持指导水新学会工作，亲自参加重要活动。在此，我谨代表理事会全体同仁，向刘敬山同志致以崇高的敬意和衷心的感谢！

承蒙组织信任、各位代表厚爱，选举我担任水新学会理事长，我深感使命光荣、责任重大。我将与理事会领导班子一道，在上级单位指导支持下，团结带领全体会员和广大科技工作者，守正创新、勇担使命、坚持不懈、砥砺前行，全力推动学会事业再上新台阶。下面，我讲两点意见。

第一，必须清醒认清发展形势，深刻认识“严字当头、从严治会”的重要性。目前，学会协会发展正处于前所未有的重要时期，面临的考验前所未有、承担的责任前所未有。中纪委将学会协会列入重点领域整治腐败，这是党中央的明确要求、必然选择，也是水新学会理事会每一位负责人必须扛起的责任。在此，我向理事会、秘书处和各个专委会全体负责人提出明确要求，希望大家做到“三个坚决”：一是坚决扛起政治责任，始终把党的建设摆在首位，深入学习贯彻习近平总书记重要讲话和指示批示精神，严格落实省科协、省民政厅和中国水力发电工程学会各项要求，确保水新学会工作始终沿着正确方向前

进。二是坚决扛起治理责任，严格执行各项规章制度，规范水新学会秘书处和各专委会运行管理，严格落实会议报备、表彰备案、预算管理等各项要求，坚决杜绝各类不规范行为，筑牢规范运行的制度防线。开展学会协会自查自纠和乱象整治专项工作，真正做到标本兼治、整改提高。三是坚决扛起发展责任，以“四个服务”为己任，聚焦水电新能源高质量发展的现实需求，补短板、提质效，推动水新学会自身建设与新型电力系统建设同频共振，努力把水新学会发展成为政府需要、社会认可、行业信赖、会员满意的省级科技社团组织。

第二，认真履行水新学会主责主业，努力打造有凝聚力、有战斗力、有竞争力、有影响力的水电新能源科技工作者之家。2026年，我们要按照忠德同志在理事会工作报告中提出的安排，扎实开展工作。一是围绕省科协学术年会，举办“赣鄱科创荟”绿色能源创新大会，持续办好“赣水风光”大讲堂和建优科普基地，深化省内、省际学术交流，激发科技工作者创新活力。二是认真开展“江西发电工程科学技术奖”评选活动。今年1月获省科技厅备案的“江西发电工程科学技术奖”是全省发电行业首个由社会力量设立，政府认可的省级社会组织设立的科学技术奖，填补了江西省发电领域专项科技奖空白。我们要把好事办好，既要组织各会员单位积极申报，又要鼓励行业非会员单位踊跃参与，努力促进江西发电行业科技创新。三是积极参加2026年电力行业水电与新能源技能竞赛，这项赛事由原来的南方6省区学会主办升级为由中国水力发电工程学会主办，规范性、权威性、影响

力全面提升，希望各有关单位主动报名参与，选拔优秀选手备战这项全国性赛事。同时，也希望各高校代表组织相关专业学生积极参加水新学会主办的江西省首届大学生电力科普知识竞赛。四是充分发挥智库作用和价值，深入开展服务政府工作。围绕零碳园区、新型电力系统等重点课题开展调研，积极建言献策；发挥“中电联电力行业信用体系建设江西水新学会评价咨询中心”作用，认真开展“信用电力”评估咨询活动；按照省科技部门要求，积极开展科技成果评价鉴定和转移转化工作。

同志们，新征程呼唤新担当，新起点展现新作为。让我们以此次大会为契机，紧紧围绕全省能源电力发展大局，凝心聚力，勇毅前行，为加快构建新型电力系统、培育壮大新质生产力、助力江西水电新能源事业高质量发展，作出新的更大贡献！

再次感谢各位领导、各位代表的信任与支持！

最后，祝大家身体健康、工作顺利、万事顺遂！

谢谢大家。

【专家观点】

以新型能源体系支撑能源强国建设

王宏志（国家能源局党组书记、局长）

能源强国是社会主义现代化强国的重要组成和基础支撑，新型能源体系是实现能源强国的关键路径，以新型能源体系支撑能源强国建

设具有重大意义。

这是推进中国式现代化的物质基础。能源是现代经济社会的血液、是人类文明进步的动力。近年来，我国能源产供储销体系不断完善，能源生产总量突破 50 亿吨标准煤、占全球的 1/5，能源自给率稳定保持在 80%以上。全社会用电量突破 10 万亿千瓦时，比 2012 年翻了一番多，人均生活用电量达到中等发达国家水平，电力成为驱动经济增长和民生改善的“先行官”。中国式现代化建设离不开坚实的物质基础，今后一个时期，随着新型工业化、信息化、城镇化、农业现代化深入推进，我国能源需求还将保持刚性增长。加快建设新型能源体系，加强“量足质优价稳”的能源供应，将为社会主义现代化建设提供有力保障。

这是实现碳达峰碳中和的有力支撑。当前，气候变化成为全人类共同面临的严峻挑战。能源是推进碳达峰碳中和的主战场，近年来，我国能源转型降碳取得明显成效，2012 年以来，以年均 3.3%的能耗增速支撑了年均约 6%的经济增长。“十四五”期间，新能源装机规模历史性超越火电，近年来贡献了全球约六成的增量，一批水电、核电重大工程相继建成投产，非化石能源发电量占比超过 40%，非化石能源消费比重达到 21.7%。建成全球最大规模电动汽车充电网络，电能占终端能源消费比重每年提高 1 个百分点、达到国际领先水平。加快建设新型能源体系，推动煤炭和石油消费达峰，加快构建绿色低碳能源生产和消费方式，将为实现碳达峰和新一轮国家自主贡献目标提供有力支撑。

这是建设现代化产业体系的重要支柱。能源产业是国民经济的基

础产业，规模大、链条长、创新活跃、带动效应强。习近平总书记强调，能源产业要继续发展，否则不足以支撑国家现代化。近年来，我国能源产业现代化水平显著提升，建成全球最大、最完整的新能源产业链，自主三代核电实现批量化建设，页岩油气实现规模化商业开发。建成横跨东西、纵贯南北、连通海外的能源基础设施体系，西电东送、西气东输、北煤南运等大动脉为经济增长注入强劲动能。能源与人工智能双向赋能，与交通、工业、建筑等行业跨界融合，新场景新模式不断涌现。加快建设新型能源体系，提升能源科技创新能力和产业链现代化水平，将为建设现代化产业体系贡献重要力量。

这是赢得国际竞争战略主动的必然要求。当前，能源成为大国博弈的战略焦点，围绕能源资源、技术、产业等领域的国际竞争日趋激烈。乌克兰危机、委内瑞拉和中东地区局势动荡等，均与能源博弈有深度关联。近年来，我国加强能源开放合作，西北、东北、西南和海上四大能源进口通道稳定运营，与 100 多个国家和地区开展绿色能源项目合作，为世界提供了 80% 以上的光伏组件和 70% 的风电装备，特高压输电、先进核电成为“中国名牌”。加快建设新型能源体系，加强产业链“补短锻长”，通过主体能源变革实现能源本质安全，有助于更好运筹国际空间、提升产业竞争力和国际影响力，以能源强国助力赢得大国博弈战略主动。

准确把握能源发展面临的新形势新要求

世界百年变局加速演进，全球能源版图深度调整，新一轮科技革

命和产业变革加速突破，我国能源发展面临的内外部环境正在发生深刻复杂变化。

（一）不确定因素增多对能源安全带来更大挑战。从国际看，世界变乱交织、动荡加剧，地缘冲突深刻影响全球能源格局，能源贸易秩序遇到严峻挑战，围绕资源权、通道权和市场权的竞争日趋激烈，我国部分能源资源进口面临更大不确定性。从国内看，经济社会发展带来能源需求刚性增长，电力尖峰负荷特征更加明显、峰谷差不断拉大。能源系统规模持续扩大，系统复杂程度急剧增加，极端天气、网络攻击、连锁故障等风险增多，能源系统运行控制和风险管控难度不断加大。这要求我们，必须在发展中固安全、安全中谋发展，立足我国能源资源禀赋，增强能源产供储销体系韧性，提升能源安全保障和风险防控能力，以能源发展的确定性应对各种风险挑战。

（二）实现碳达峰目标对能源转型提出更高要求。“十五五”时期是实现碳达峰目标的决胜期，统筹能源安全保供和绿色转型面临更大挑战。一方面，传统化石能源既要发挥兜底保障作用，同时也要加大转型降碳力度。能源消费增量主要依靠非化石能源满足，风光水核等行业迎来更大发展空间，亟待提升新能源安全可靠替代能力和电力系统消纳能力。另一方面，多元经营主体加速涌现，新业态新模式蓬勃发展，传统能源和新能源功能定位发生转变、利益关系深度调整，充分反映各品种能源安全支撑、系统调节、绿色属性等差异化价值的市场机制亟待建立。这要求我们，必须科学把握转型节奏，持续提高新

能源供给比重，推进化石能源安全可靠有序替代，促进能源与用能产业融合发展，加快健全适应新型能源体系的市场和价格机制，支撑经济社会发展全面绿色转型。

(三) 科技创新为新质生产力发展注入更强动能。从国际看，能源科技创新进入密集活跃期，世界主要国家围绕氢能、核聚变、海洋能、长时储能等前沿技术，加强能源科技战略布局，产业链“回岸、近岸、友岸”趋势更加明显。人工智能成为重塑国际能源格局的新变量，有望驱动能源生产、传输和消费方式系统性变革。从国内看，我国能源科技总体进入并跑为主、部分领跑的关键阶段，一大批新技术新产业蓬勃兴起，新能源、新型储能等技术保持世界领先。但与此同时，仍面临原始创新能力不足、部分关键核心技术和装备存在短板、产学研用协同创新有待加强等问题。这要求我们，必须瞄准世界能源科技前沿，加强国家战略科技力量建设，打造高水平自主可控的能源产业链，增强能源创新体系整体效能，促进能源新质生产力发展。

扎实推进“十五五”新型能源体系建设

锚定“十五五”时期初步建成新型能源体系，支撑实现《纲要》明确的能源综合生产能力、非化石能源消费比重等目标，要更好统筹发展和安全，兼顾当前和长远，以新型能源体系支撑能源强国建设，为基本实现社会主义现代化取得决定性进展提供坚强能源支撑。

(一) 坚持统筹优化，完善能源发展空间布局。适应我国能源资源与能源消费分布特征，优化能源开发和流向。高质量打造化石能源增

长高地，建设“三北”风电光伏基地、西南水风光一体化基地、沿海核电基地和海上风电基地，大力发展分布式能源。夯实化石能源稳产增产基础，优化建设煤炭五大供应保障基地，推动重点盆地、重点海域油气产能接续。推动能源开发与用能产业协同布局，统筹“西电西用”与“西电东送”，加强新能源开发和用能产业集成融合发展，引导产业向清洁能源富集区域合理布局。优化能源骨干通道布局，统筹优化跨省跨区电力流向，2030年西电东送能力达到4.2亿千瓦以上，加强煤炭集疏运体系建设，巩固拓展油气四大进口战略通道。

(二) 坚持系统观念，加力建设新型能源基础设施。实施非化石能源十年倍增行动，坚持风光水核等多能并举，推动风电、光伏发电更大规模平稳发展。有序推进水电、核电重大工程建设，2030年核电运行装机达到1.1亿千瓦左右。布局发展绿色氢氨醇，扩大非化石能源非电利用规模，推动2030年非化石能源占能源消费总量比重达到25%。着力构建新型电力系统，加快智能电网和微电网建设，打造主配微协同的新型电网平台，因地制宜发展绿电直供，提升电力系统对新能源的消纳、配置和调控能力。推动能源消费绿色化低碳化，提高终端用能电气化水平，扩大绿电利用规模，加强工业、建筑、交通等重点领域节能降碳，加快热力系统绿色低碳转型。

(三) 坚持底线思维，强化能源资源供应保障。加强能源产供储销体系建设，推动2030年能源综合生产能力达到58亿吨标准煤。筑牢能源战略安全底线，实施中长期油气增储上产战略行动，确保原油年

产量稳定在 2 亿吨左右、天然气产量稳步增长。建立健全高效协同的能源储备体系，加强煤制油气产能和技术储备。夯实能源转型安全基础，增强煤炭供应弹性，推动火电转向支撑调节性电源。科学布局抽水蓄能、“十五五”时期新增投产装机 1 亿千瓦左右，大力发展新型储能，全面提升电力系统互补互济和安全韧性水平。加强能源应急安全管控，健全能源安全风险监测预警体系，完善分层级分领域应急预案，确保极端情况下能源供应安全。

（四）坚持自立自强，加快发展能源新质生产力。提升能源产业链自主可控水平，围绕核电小堆和四代堆、光热发电、柔性直流输电、新一代煤电、重型燃气轮机、非常规油气、煤矿智能无人开采、氢能与绿色燃料等领域，加强技术攻关和装备研发。推动科技创新和产业创新深度融合，前瞻布局氢能、可控核聚变等未来能源技术和产业，巩固拓展新能源等产业优势，培育壮大“人工智能+能源”等新模式。健全能源产业链协同创新机制，加强创新资源统筹和力量组织，激发企业创新活力，完善能源科技创新投入机制。

（五）坚持协同高效，提升能源治理效能。加强制度建设，完善能源法配套法规体系，加快电力法、可再生能源法等制修订。深化能源改革，基本建成全国统一电力市场体系，深化中长期、现货、辅助服务、容量交易市场建设，支持多种新型主体参与电力市场。完善油气“全国一张网”运行调度机制，统一煤炭市场基础制度规则。加快健全适应新型能源体系的价格机制。形成政策合力，加强能源传统领域

和新兴领域标准制修订，健全科学高效的能源监管体系。加强能源开发和重大基础设施建设用地用海等要素保障，建立健全绿色能源消费促进政策机制。

(六) 坚持合作共赢，扩大能源高水平对外开放。增强开放条件下的能源安全，深化与相关国家务实合作，推动能源进口来源多元化。加强绿色能源国际合作，积极开展新能源产业链国际合作，加强能源技术和标准体系国际对接，提升我国绿证国际认可度。高质量打造重大能源标志性工程，围绕风电、光伏、氢能、储能等重点领域，建设一批“小而美”项目。深度参与全球能源治理，建设运营好“一带一路”能源合作伙伴关系和全球清洁能源合作伙伴关系等合作平台，主动参与能源多边机制合作，高质量开展能源外交。

(来源：《〈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〉辅导读本》)

【学会要闻】

水新学会一届三次会员代表大会(理事会)暨 2026 年工作会议在昌召开 会前举办能源发展报告会暨今年第 2 季度“赣水风光”大讲堂

4 月 3 日，江西省水力和新能源发电工程学会一届三次会员代表大会(一届三次理事会)暨 2026 年工作会议在南昌市召开。大会应到会员代表 176 人(其中理事 53 人、监事 5 人)，实到会员代表 154 人(其中理事 41 人、监事 5 人)，实到会员代表人数超过应到人数的三分之二，符合法定人数。国家能源投资集团有限责任公司党组成员、总会计师、

水新学会原理事长刘敬山，国家电投集团江西电力有限公司总经理、党委副书记、水新学会新当选理事长裴文林，水新学会党支部书记、常务副理事长刘忠德，江西大唐集团有限公司江西分公司党委委员、副总经理、水新学会副理事长金安，中国华电集团江西发电有限公司党委委员、总会计师、水新学会副理事长魏成伟，江西水利电力大学党委委员、副校长、水新学会副理事长张兴旺，安能集团第二工程局有限公司党委委员、总会计师、水新学会副理事长刘兴亮，水新学会副理事长(按姓氏笔画排列)石金明、刘乐平、李根东、吴晓彬、柯丰华、施智勇、彭秋明，秘书长雷和林、监事长詹端生、单位会员联络员，以及来自全省高等院校、科研院所专家学者和水电新能源领域科技工作者共 180 余人参加会议。大会分两个阶段进行，由刘忠德、张兴旺、金安、雷和林分段主持，刘敬山致开幕词，裴文林作总结讲话。国家能源集团江西电力有限公司总经理、党委副书记覃明东到会祝贺，中国水力发电工程学会副秘书长李世东到会并致辞。

大会第一阶段举办能源发展报告会暨 2026 年第二季“赣水风光”大讲堂，聚焦国家能源结构转型升级背景下，水电新能源新政策、新技术和新举措，深度解析能源电力转型发展现状，展望“十五五”能源电力发展前景。报告会邀请国家能源局原总工程师、华北电力大学教授向海平作《我国能源转型发展现状与展望》主旨报告，中国工程院院士王浩以录像形式作《基于卧式抽水蓄能的水风光储多能互补开发利用新方式》主旨报告。

第二阶段召开水新学会一届三次会员代表大会(一届三次理事会)暨 2026 年工作会议。大会听取审议通过了刘忠德作的《守正创新强根基，科技赋能开新局，以实干助力全省水电新能源事业高质量发展》



(水新学会一届三次会员代表大会(理事会)暨 2026 年工作会议在昌召开)

的理事会工作报告、刘兴亮作的《2025 年财务收支和 2026 年预算安排的报告》的财务工作报告，听取了詹端生作的监事会工作报告。表决通过了开展“江西发电工程科学技术奖”评选活动，增补调整选举了理事会理事、副理事长、理事长人选，以及设立 3 个专业委员会、34 项规章制度等一系列议题，完成了新老理事长工作交接。

会议认为，2025 年是水新学会恢复成立后的开局之年，坚持党建立会、学术强会、合作兴会、规范办会，各项工作实现起步稳、开局好。一是高端学术平台影响力持续扩大，高质量承办省科协“赣鄱科创荟·数智场站技术发展论坛”暨水新学会首次学术年会，打造了行业

学术交流标杆。二是社会力量设奖取得突破，“江西发电工程科学技术奖”获得省科技厅备案，成为全省发电行业首个社会力量设立、政府认可的省级科技奖项，填补我省能源电力专项科技奖励空白。三是行业认可度与综合实力显著提升，各项工作得到省科协、省民政厅等主管部门的肯定和好评，获得中国水力发电工程学会“2025 年度工作协同成效突出组织”荣誉。

裴文林作总结时强调，坚持党建引领，确保政治方向。并提出 3 点要求：一是扛起政治责任，始终把党的建设摆在首位，认真开展树立和践行正确政绩观学习教育；二是扛起治理责任，严格执行各项规章制度，抓好内部自查自纠治理工作；三是扛起发展责任，以“四个服务”为己任，努力把水新学会打造成为政府需要、社会认可、行业信赖、会员满意的科技社团组织。

（来源：除署名外均来自江西省水力和新能源发电工程学会）

水新学会与上海能科对忻城安东风电项目初步设计报告进行评审

4 月 2 日，受国家电投集团江西电力有限公司委托，江西省水力和新能源发电工程学会（简称水新学会）与上海能源科技发展有限公司共同在南昌市组织召开“忻城安东风电场项目初步设计报告评审会”。水新学会党支部书记、常务副理事长



（忻城安东风电场项目初步设计报告评审会）

刘忠德及专家组成员为项目初步设计“把脉问诊”。

项目公司与设计单位汇报了初步设计的整体框架、技术参数、实施路径等情况，提交了相关技术资料供专家组审阅。专家组在质询环节聚焦项目关键技术要点，围绕风力发电设计规范符合性、风机布置与居民点安全距离合理性、大件运输道路规划可行性等议题，展开技术探讨和专业质询。针对专家们提出的疑问与建议，设计单位一一进行回应和阐释达成共识。经专家组综合评审，一致认为该项目初步设计报告内容详实、逻辑清晰，严格遵循国家相关法律法规及行业技术标准，能够满足项目建设基本要求，一致同意通过评审。

(国家电投集团江西电力有限公司工程部 曾铮)

【数读水新】

2026年3月全省全口径发电新增容量及可再生能源容量净增情况

截至2026年3月，江西省全口径发电设备并网容量8189.82万千瓦，同比增长13.63%。其中，可再生能源发电项目总并网容量4575.02万千瓦(含抽水蓄能120万千瓦、电化学储能126.29万千瓦)，同比增长9.18%，较“十四五”期末增长69.58万千瓦，占全口径总并网容量55.86%。本月净增并网122.42万千瓦，其中，火电109.3万千瓦、水电-0.18万千瓦、光伏发电13.30万千瓦，风电、生物质发电、电化学储能无增减。

2026年1-3月，全省全口径发电设备新增并网容量178.88万千瓦，

同比增长 360.54%。其中，可再生能源新增并网容量 69.58 万千瓦，同比增加 17%。各类能源净增并网情况：火电 109.3 万千瓦，水电 0.12 万千瓦，风电 5.05 万千瓦，光伏发电 61.1 万千瓦，电化学储能 3.3 万千瓦，生物质发电无增减。

2026 年 1 季度江西省全口径发电量及风电光伏发电量

2026 年 1-3 月，江西省全口径发电量 485.97 亿千瓦时，同比增长 4.87%。其中，可再生能源发电 113.37 亿千瓦时，同比减少 12.8%，占全口径总发电量 23.33%。全省风电、光伏发电总量 77.41 亿千瓦时，折合标煤 231.46 万吨(按供电标准煤耗 299 克计算)，相当于减排二氧化碳 577.03 万吨，减排二氧化硫 17.36 万吨，减排氮氧化物 8.68 万吨。

2026 年 1 季度全省全社会用电增长和 1-2 月可再生能源消纳情况

2026 年 1-3 月，江西省全社会用电量 528.46 亿千瓦时，较去年同期 512.64 亿千瓦时增长 3.08%。

2026 年 1-2 月，江西省消纳可再生能源电量 89.89 亿千瓦时(含省间交易电量)，可再生能源电力消纳占比 25.94%；全省消纳非水可再生能源电量 68.42 亿千瓦时，非水可再生能源电力消纳占比 19.75%。

2026 年 3 月全省各类可再生能源运行情况

水力发电：截至 2026 年 3 月，全省全口径水电并网容量 680.65 万千瓦(含抽水蓄能 120 万千瓦)，本月减少 0.18 万千瓦；水电年发电量 17.94 亿千瓦时(含抽水蓄能 4.29 亿千瓦时)，设备年平均利用小时数 264 小时，

同比上一年 310 小时减少 46 小时。

风力发电：截至 2026 年 3 月，江西省建成风电项目 101 个(按全口径电量计量口径)，总容量 711.78 万千瓦。全省有已投产风电项目的规模企业共 18 家，其中，并网容量 30 万千瓦及以上企业有 6 家。2026 年 1-3 月，全省风力发电量 28.8 亿千瓦时，运行满统计周期(每月发电量大于 0)风电场设备年平均利用小时数 406 小时，同比上一年 582 小时减少 176 小时。

光伏发电：截至 2026 年 3 月，江西省全口径光伏发电并网容量 2933.37 万千瓦，本月净增 13.3 万千瓦，其中，集中式光伏电站并网容量 1402.86 万千瓦(本月净增容量 0.7 万千瓦)，分布式电站并网容量 1530.5 万千瓦(本月净增容量 12.6 万千瓦)。2026 年 1-3 月，全省全口径光伏发电量 48.61 亿千瓦时，设备年平均利用小时数为 167 小时，同比上一年 206 小时减少 39 小时。

生物质发电：截至 2026 年 3 月，江西省建成投产生物质发电项目 54 个，总容量 122.93 万千瓦。当前，全省农林生物质直燃发电并网容量 35.14 万千瓦，垃圾发电 83.57 万千瓦，沼气发电 4.21 万千瓦。2026 年 1-3 月，全省生物质发电量 18.01 亿千瓦时，设备年均利用小时数为 1565 小时(除去 1 个年发电量为 0 项目)，同比上一年 1495 小时增加 70 小时。

江西省及全国绿证核发与交易情况

2026 年 3 月，江西省核发绿证 329 万个，环比增加 48.87%；购入

绿证 42 万个，出售绿证 12 万个，净购入 30 万个。2026 年 1-3 月，全省共计核发绿证 551 万个，同比减少 31.98%；共计购入绿证 173 万个，出售绿证 234 万个，净出售 61 万个。

2026 年 3 月江西省绿证交易情况统计表

表 1 (单位：万个)

发电类型	2026 年 3 月全省绿证核发数量		2026 年 1-3 月全省绿证核发数量	
	补贴绿证	无补贴绿证	补贴绿证	无补贴绿证
风电	70	19	134	35
太阳能发电	19	87	41	152
生物质发电	91	2	131	3
水电	0	40	0	55
合计	180	149	306	245

表 2 (单位：万个)

发电类型	2026 年 3 月全省购入		2026 年 3 月全省出售		2026 年 1-3 月全省购入		2026 年 1-3 月全省出售	
	绿证单独交易	随绿电交易绿证量	绿证单独交易	随绿电交易绿证量	绿证单独交易	随绿电交易绿证量	绿证单独交易	随绿电交易绿证量
风电	17	0	6	0	75	0	41	0
太阳能发电	25	0	3	0	81	7	156	7
生物质发电	0	0	3	0	10	0	29	0
其他可再生能源发电	0	0	0	0	0	0	0	0
合计	42	0	12	0	166	7	227	7

2026 年 3 月，国家能源局核发绿证 3.03 亿个，涉及可再生能源发电项目 176.50 万个，其中可交易绿证 2.04 亿个，占比 67.12%。本期核发 2026 年 2 月可再生能源电量对应绿证 1.63 亿个，占比 53.65%。

2026 年 3 月，全国交易绿证 6256 万个，其中绿色电力交易绿证 3270 万个；全国单独交易绿证 2985 万个，其中，电量生产年为 2024 年的绿证交易 663 万个，平均价格 2.08 元/个；电量生产年为 2025 年的绿证交易 2228 万个，平均价格 5.95 元/个；电量生产年为 2026 年

的绿证交易 95 万个，平均价格 7.76 元/个。

2026 年 3 月全国绿证交易情况一览表

(单位：万个、元 / 个、%)

发电类型	2026 年 3 月		2026 年 1-3 月		电量 生产 年份	交易 数量	平均 价格	价格 环比
	核发绿证数	交易绿证数	核发绿证数	交易绿证数				
风电	11262	3400	28275	12210	2024	663	2.08	71.59
太阳能发电	7758	2568	18520	9857				
常规水电	9432		18237		2025	2228	5.95	0.97
生物质发电	1617	127	4186	1164				
其他可再生能源发电	257	160	547	779	2026	95	7.76	—
合计	30326	6256	69766	14010				

(说明：由于“四舍五入”原因，可能会导致数据分项合计与总计略有差异)

2026 年 3 月全社会用电量同比增长 3.5%

4 月 20 日，国家能源局发布 2026 年 3 月全社会用电量等数据。

今年 3 月，全社会用电量 8595 亿千瓦时，同比增长 3.5%。从分产业用电看，第一产业用电量 113 亿千瓦时，同比增长 6.7%；第二产业用电量 5708 亿千瓦时，同比增长 2.0%；第三产业用电量 1601 亿千瓦时，同比增长 7.7%；城乡居民生活用电量 1172 亿千瓦时，同比增长 5.2%。

1-3 月，全社会用电量累计 25141 亿千瓦时，同比增长 5.2%。从分产业用电看，第一产业用电量 336 亿千瓦时，同比增长 7.1%；第二产业用电量 15987 亿千瓦时，同比增长 4.7%；第三产业用电量 4833 亿千瓦时，同比增长 8.1%；城乡居民生活用电量 3985 亿千瓦时，同比增长 3.4%。

2026 年 1-3 月全国电力市场交易电量同比增长 25.6%

2026 年 3 月，全国完成电力市场交易电量 6355 亿千瓦时，同比增长

25.9%。从交易范围看，省内交易电量 5121 亿千瓦时，同比增长 29.6%；跨省跨区交易电量 1234 亿千瓦时，同比增长 12.2%。从交易品种看，中长期交易电量 5462 亿千瓦时；现货交易电量 893 亿千瓦时。绿电交易电量 278 亿千瓦时，同比下降 1.7%。

2026 年 1-3 月，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%

（本期本栏目上述数据来源：国家能源局网站、《江西省可再生能源项目运行报告》）

【学会党建】

水新学会党支部与赣安联党支部开展联建共建活动

4 月 29 日，江西省水力和新能源发电工程学会党支部与江西省公共安全科技创新联合会（简称赣安联）党支部在南昌市开展联建共建活动，进行学习交流座谈。这次活动以“树立和践行正确政绩观，以科技创新助力国家能源安全”为主题，政府有关部门及驻昌部分高校、企业、学会、协会代表应邀参加座谈交流。期间，举行了标准研制战略合作签约仪式。

学习交流会上，赣安联党支部书记、理事长李国辉首先领学了习近平总书记关于树立和践行正确政绩观的重要论述，并分享了自己学习正确政绩观的认识与体会。随后，大家畅所欲言畅谈学习心得，并

就践行正确政绩观、推进科技强国、助力国家能源安全等话题，进行广泛深入的交流。



（水新学会与赣安联党建联建共建活动）



（水新学会与赣安联标准研制战略合作签约仪式）

水新学会党支部书记、常务副理事长刘忠德作了热情洋溢的总结讲话。他深情回顾了双方合作的历程，充分肯定两个党支部去年以来联建共建所取得的合作成果。希望双方建立长效机制，扎实开展工作，落实落细战略合作协议，构筑优势互补、合作共赢的可持续发展之路。

（来源：江西省水力和新能源发电工程学会）

【调研交流】

水新学会与江西水利电力大学深化校会合作共谋发展

4月27日上午，江西省水力和新能源发电工程学会党支部书记、常务副理事长刘忠德一行5人，走访江西水利电力大学，与该校党委委员、副校长张兴旺等开展座谈交流，双方围绕赛事举办、科普基地建设、人才培养举荐、科研咨询项目合作等方面达成多项共识，携手推动水利电力领域产学研深度融合。

座谈前，刘忠德向张兴旺赠送了水新学会汇编的《赣江流域水库调度手册》和《2025 年学术年会论文集》各 2 套，为学校教学科研、人才培养提供行业参考资料，助力师生了解赣江流域水利调度实践与学术前沿成果。



(水新学会向江西水利电力大学赠送《赣江流域水库调度手册》和《2025 年学术年会论文集》)

交流会上，张兴旺对刘忠德一行的到来表示热烈欢迎，简要介绍了学校办学特色、学科建设及服务行业发展等情况。他指出，江西水利电力大学作为江西省人民政府与水利部共建高校，深耕水利电力领域数十年，学科优势突出，希望以此次交流为契机，与水新学会搭建更紧密的合作平台，实现资源共享、优势互补。刘忠德介绍了水新学会发展定位、学术交流、科普服务等工作开展情况。他表示，水新学会始终聚焦水电新能源行业高质量发展，致力于搭建行业沟通桥梁、

促进学术技术交流，期待与江西水利电力大学在人才培养、科研创新、科普推广等领域深化合作，协同培育行业高素质人才，助力江西水利电力事业发展。

经过深入交流，双方达成多项重要共识。此次走访交流，是水新学会与江西水利电力大学深化校会合作的重要举措，为双方后续常态化合作奠定坚实基础。未来，双方将以共识为抓手，推动各项合作落地见效，共同为江西水利电力行业人才培养、科技创新及产业高质量发展贡献力量。

（来源：江西省水力和新能源发电工程学会）

【专委会动态】

编者按：水新学会持续完善组织架构，提升专业服务精准度。在去年设立大坝、灯泡贯流式机组、新能源智慧运营、氢能4个专业委员会的基础上，今年新增设电气、抽水蓄能、科普3个专业委员会。《简报》从本期起，开设“专委会动态”栏目，不定期报道各专委会工作动态，提升专委会管理质效。

水新学会专业委员会负责人工作会议在昌召开

4月16日下午，水新学会在办公室召开专业委员会负责人工作会议，大坝专委会、灯泡贯流式机组专委会、新能源智慧运营专委会、氢能专委会、电气专委会、抽蓄专委会、科普专委会7个专业委员会负责人，以及秘书处综合管理部、学术科普部、科技服务部工作人员共16人参加会议，会议由水新学会常务副秘书长陈智云主持人，党支部书记、常务副理事长刘忠德作总结讲话。

会议总结各专委会2025年工作，研究部署2026年主要任务。水

新学会秘书处综合管理部、学术科普部、科技服务部负责人分别介绍了今年的重点工作安排。

刘忠德在讲话中充分肯定了各专委会去年工作成绩，指出了专委会发展不平衡等问题，要



(水新学会专业委员会负责人工作会议)

求与会同志充分认识党和政府“从严治会”的新形势新要求，依法依规，认真开展内部治理和自查自纠工作，廉洁高效推进各项工作。各专委会要结合专业特点，突出主责主业，加强横向交流，拓展合作空间，努力把工作做得更加扎实、更具特色、更有成效。今年新设立的专委会要加快推进成立大会筹备工作，同步完成组织架构搭建、管理制度制定等基础工作。他要求水新学会秘书处加强各部门、各专委会的统筹协调，做好服务对接，提升工作质效，协同各专委会努力开创工作新局面。

水新学会氢能专委会召开 2026 年工作会议

4月29日下午，水新学会氢能专业委员会2026年工作会议在支撑单位——江西联合能源有限公司召开，氢能专委会主任委员、副主任委员、秘书长和副秘书长参加会议。会议总结氢能专委会2025年工作，

部署 2026 年重点工作，对全年费用预算和业务活动进行安排。



(水新学会氢能专委会 2026 年工作会议)

会议传达了水新学会党支部书记、常务副理事长刘忠德在水新学会专业委员会负责人工作会议提出的工作要

求，分析了专委会当前工作存在的短板不足，提出了氢能专委会今年五项重点工作：一是积极推动科普下沉基层、面向群众，消除公众认知误区；二是响应产业发展诉求，稳步推进我省氢能标准化建设；三是围绕行业关注热点，谋划学术交流主题和内容，增强专业性与实效性；四是统筹推进氢能行业协同活动，提升会员参与积极性；五是做深做实调查研究，学习先进地区氢能试点经验，助力破解我省氢能发展堵点难点。同时，强化党建引领作用，以正确政绩观开展各项业务活动充。

(江西联合能源有限公司 樊孝奇)

【能源新政】

国家政策

★中办、国办定调：储能大干、煤电受控。4 月 22 日，新华社公开发布“中共中央办公厅、国务院办公厅联合发布《关于更高水平更高

质量做好节能降碳工作的意见》”：1. 推进零碳园区建设，发展以绿制绿模式。2. 严格控制化石能源消费，推动煤炭石油消费逐步达峰。3. 合理控制煤电装机规模和发电量，大力发展非化石能源和新型储能，加快建设新型电力系统，创新发展绿电直连等业态，促进绿色电力消纳。4. 加强煤电节能降碳、灵活性改造等，合理确定煤电调度顺序和调峰深度，提升风光发电效率和储能装置能量转化效率。5. 建立建筑能效等级制度，有序推进建筑光伏一体化建设。6. 大力发展铁路、水路运输，提升公路运输绿色化水平。7. 建设零碳运输走廊，推广节能低碳运输工具，支持清洁低碳燃料掺混替代。8. 深化公共机构节能降碳，加强公共机构能耗定额管理。9. 加强项目能耗、煤耗和碳排放等综合审查评价。10. 加强重点用能和碳排放单位管理，建立健全重点用能和碳排放单位节能降碳管理档案。

★中办、国办发布：碳达峰碳中和综合评价考核办法。4月23日，新华社对外发布“中共中央办公厅、国务院办公厅印发《碳达峰碳中和综合评价考核办法》”。自2026年度起，对各省(自治区、直辖市)党委和政府落实碳达峰碳中和目标任务进行考核，表彰奖励表现突出的单位和个人。评价考核发现或者整改中出现重大失职失责情况的，由国家发展和改革委员会协同有关部门提出追究责任建议，按照程序 and 规定将有关问题和事实材料等移交中央纪委国家监委、中央组织部，依规依纪依法对有关单位和个人予以责任追究。

江西举措

★省工信厅：赋能全省制造业高端化智能化绿色化高质量发展。4月

9 日，江西省工业和信息化厅印发《关于开展江西省制造业人工智能垂类模型、智能体、语料库培育入库的通知》，明确培育方向、入库条件、申报流程和有关要求。旨在抢抓人工智能产业发展机遇，加快推动我省制造业领域行业大模型、工业智能体和高质量语料库的研发创新、场景应用和生态构建，强化优质人工智能成果的项目储备与培育孵化，现组织开展江西省制造业人工智能垂类模型、智能体、语料库培育入库工作，赋能全省制造业高端化、智能化、绿色化高质量发展。

★**省政府两部门：规范征收水利建设基金。**4 月 21 日，江西省财政厅、江西省自然资源厅《关于进一步规范自然资源主管部门征收水利建设基金收缴工作的通知》（赣财税〔2026〕3 号）。规范收缴方式和业务流程（规范资金收缴、票面信息、资金清分）。

★**省发展改革委、省能源局：规范电力零售市场价格。**4 月 24 日，江西省发展和改革委员会、江西省能源局《关于 2026 年规范电力零售市场价格有关事项的通知》（赣发改价管〔2026〕251 号），将于 5 月 1 日起正式实施。旨在探索性出台临时性、阶段性调控措施，核心是坚持有效市场和有为政府相结合，持续强化市场信号引导与价格机制传导，确保改革红利直达终端用户，进一步激发市场活力。

★**省工信厅：启动今年专精特新“小巨人”企业申报和复核。**4 月 24 日，江西省工业和信息化厅发布《关于做好 2026 年专精特新“小巨人”企业申报和复核工作的通知》，明确专精特新“小巨人”企业申报对象与条件和申报方式及材料要求：1. 新申报企业满足《优质中小企业梯度培育管理办法》（工信部企业〔2026〕2 号）关于专精特新“小巨人”

企业认定标准的有效期内省级专精特新中小企业，可自主申报第八批专精特新“小巨人”企业。2. 复核企业满足《优质中小企业梯度培育暂行办法》(工信部企业〔2022〕63号)关于专精特新“小巨人”企业认定标准的 2023 年认定和复核通过专精特新“小巨人”企业，可提出复核申请(近两年主营业务收入平均增长率低于 5%、其他条件符合的，可动员企业申请复核)。3. 符合申报企业可在 5 月 25 日前，通过国家工业和信息化部优质中小企业梯度培育平台(<http://zjtx.miit.gov.cn>)进行专精特新“小巨人”企业申请或复核，按要求填报上传有关材料。

【抽水蓄能】

寻乌抽水蓄能电站项目

2025 年 7 月 27 日，江西寻乌抽水蓄能电站开工建设，是国家抽水蓄能“十四五”重点项目。

寻乌抽水蓄能电站位于赣州市寻乌县，地处赣闽粤交界的东江源区，在寻乌县桂竹帽镇、三标乡境内。预算总投资 79.67 亿元，设计总装机容量 120 万千瓦(4 台 30 万千瓦)、



(寻乌抽水蓄能电站项目地形概貌)

年发电量可达 15.1 亿千瓦时，由中国长江三峡集团有限公司投资建设。计划 2030 年 12 月首台机组发电，2031 年 9 月全面投产。电站建成后，年发电量可满足 75 万户家庭用电需求，能够提升江西电网调峰能力

300 万千瓦，年节约标准煤 47 万吨、减排二氧化碳 117 万吨，全生命周期减排超 6500 万吨。

寻乌抽水蓄能电站采用“一河穿两库”设计，由上水库(坝高 83 米、调节库容 1134 万立方米)，下水库(坝高 74 米、调节库容 1128 万立方米)与引水发电系统组合，通过“抽蓄储能、放水发电”实现电网调峰填谷。

【名词释义】

新型储能容量电价机制

新型储能容量电价机制，是指国家发展和改革委员会、国家能源局于 2026 年 1 月 27 日《关于完善发电侧容量电价机制的通知》(发改价格〔2026〕114 号)提出的电价机制。该机制针对服务于电力系统安全运行、未参与配储的电网侧独立新型储能电站。其容量电价水平以当地煤电容量电价标准为基础，根据满功率连续放电时长等顶峰能力按比例折算确定。标志着独立新型储能完整收益版图成型，其收益将来自电能量市场、辅助服务市场和容量电价三大板块。

江西省水力和新能源发电工程学会

办公地址：江西省南昌市高新区艾溪湖北路 66 号
(国家电投集团江西电力有限公司办公大楼六楼 603 室)
办公电话：0791-86877172
电子信箱：jshne128@163.com 邮政编码：330096
门户网站：www.jshne.cn
联系人：王小华 手机号：13707096200(微信同号)



门户网站



微信公众账号