



江西省水力和新能源发电工程学会

简报

2025 年第 8 期(总第 10 期)

江西省水力和新能源发电工程学会编

2025 年 8 月 31 日

编辑：任小六

审核：兰建林

签发：刘忠德

目录

【专家观点】

推动算力与电力协同发展的政策建议 / P2

【学会要闻】

水新学会召开赣水风光“最美科技工作者”评审会 / P4

刘忠德拜会中国工程院院士周创兵 / P6

国电投江西水电检修安装工程有限公司 1 队

获得 2025 年南方省(区)第五届水电厂技能竞赛团体三等奖 / P7

水新学会顺利通过江西省民政厅 2024 年年检 / P8

【数读水新】

2025 年 7 月全省全口径发电设备新增容量及水电新能源净增情况 / P9

2025 年 1-7 月全省全口径发电量及水电新能源发电量 / P9

2025 年 1-7 月全省全社会用电增长和 1-6 月可再生能源消纳情况 / P10

全省各类可再生能源运行情况 / P10

江西省及全国绿证交易情况 / P11

国家能源局发布今年 1-7 月全国电力工业统计数据 / P12

【调研交流】

水新学会赴江西省林学会调研 / P13

【抽水蓄能】

洪屏抽水蓄能电站——江西省首座超级“蓄电池” / P14

【能源新政】

国家发展改革委、国家能源局发布：电力市场计量新规等 8 条 / P16-P19

【名词释义】

电力现货 / P19

【专家观点】

推动算力与电力协同发展的政策建议

林伯强(厦门大学管理学院讲席教授、中国能源政策研究院院长)

加强算力与电力协同发展的顶层规划

一是坚持绿色电力支撑绿色算力的总体思路，综合考虑算力需求与绿电供应的时空匹配特征，优化算力设施与绿电设施的耦合与布局。在空间布局上，应依据各地区的资源禀赋、产业基础和发展需求，优化算力设施与清洁能源基地的分布，推动区域协调、梯次发展。特别是要利用西部地区可再生能源优势与东部算力需求的协同，通过“东数西算”等重大工程，实现资源的优化配置。在时序安排上，协调算力设施建设与电力基础设施扩容步伐，确保两者进度同步，形成联动机制。

二是应根据地区特点和经济性，设计高效、灵活的电力与算力输送方案，推动跨区域、跨行业的资源高效配置与共享。这要求加强电力传输通道和数据传输网络的规划与优化，提升网络架构与传输路径的可靠性与灵活性，同时加强网络安全与数据安全保障，构建全方位的安全防护体系，并完善应急处置机制。

三是为确保顶层设计的有效落地，政府应强化政策统筹，建立跨部门协同工作机制，推动政策制定、执行与监督的紧密衔接。构建统一的算力网与电力网融合发展管理体系，依据区域特性与调度能力，形成高效的协同管理模式，完善规划标准和评价体系，及时优化实施路径，确保算力与电力协同发展的顺利实施。

夯实算力与电力协同发展的技术支撑

一是加强电力调度、远距离传输、智能电网和储能技术研发，尤其是在大规模电力柔性调度技术上取得突破，开发智能需求响应系统，以提高电网对算力负载波动的响应能力。在远距离输电技术方面，应加大对特高压、柔性直流输电技术的研究，减少输电损耗，提升传输效率。加快智能电网技术的迭代，增强电网的感知、分析和控制能力。

二是推动可再生能源技术的进步与集成应用，特别是对风能和太阳能等领域的研发，提升发电效率、设备可靠性及智能控制水平。重点开发高效光伏组件、智能风机控制系统等关键设备，以提升发电效率和设备利用率。政策引导和资金支持应推动数据中心采用先进节能技术，如液冷技术和智能微电网技术，以提高能效和绿色发展水平。液冷技术应侧重于突破高效散热与精确控温技术，降低制冷能耗；微电网技术应侧重于加强分布式能源的协调与优化，提升整体系统效率。

三是应建立完善的技术标准体系，制定算力与电力协同发展的技术标准和评价指标，为技术创新和推广提供规范性指引。

健全算力与电力协同发展的市场机制

一是完善算力负荷资源的价值评估体系，明确其在电力市场中的定位和价格形成机制，确保算力中心能够根据可调节负荷能力获得合理回报。建立科学的评价指标体系，综合考虑调节能力、响应速度和可靠性等因素，设计合理的价格机制和结算规则，以充分体现算力资源在电力调节中的系统价值，激发市场主体积极性。

二是加速健全绿电与绿证交易市场体系，通过简化交易流程、降低交易成本和数据中心获取绿电的准入门槛，从而增强其使用绿色能

源的积极性。可搭建统一的绿电交易平台，规范市场交易规则，以提升市场流动性与定价效率。同时，创新交易品种与模式，满足多元化需求。完善绿证核发及交易机制，提高绿证的市场认可度与流通性。

三是政府应借助碳汇、碳税等经济杠杆，推行差异化定价策略，引导数据中心增加清洁能源使用量，促进绿电供需平衡。通过构建多层次、立体化的市场机制体系，推动算力与电力市场深度融合，优化资源配置，提升利用效率。

本文完整版刊登于《新经济导刊》2025年第6期，原题为《算力与电力协同发展：现状、挑战与对策》。——水新学会《简报》编者

(来源：《新经济导刊》)

【学会要闻】

水新学会召开赣水风光“最美科技工作者”评审会

10名拟表彰对象在水新学会门户网站和微信公众号进行公示

经单位会员推荐，秘书处初审，8月25日下午，江西省水力和新能源发电工程学会(简称水新学会)召开2025年江西省赣水风光“最美科技工作者”评审会。评审会严格依照评选流程，组织评审委员会专家认真对照评审标准打分，按照得分高低确定10名拟表彰对象，并在水新学会门户网站和微信公众号进行为期5个工作日的公示，接受社会监督。

今年是水新学会首次开展赣水风光“最美科技工作者”评选活动。

3月底，水新学会印发《关于开展2025年江西省赣水风光“最美科技工作者”推荐评选和宣传学习活动的通知》。7月初，印发《赣水风光最美科技工作者评选办法》。8月中旬，水新学会秘书处对单位会员推荐的“最美科技工作者”候选人的工作业绩和事迹材料，进行了初评初审。



(2025年江西省赣水风光“最美科技工作者”评审会)

评审委员会6名专家来自高等院校、科研院所和电力企业的高级管理人员，具有教授等高级职称。评审专家重点对候选人的思想品德、职业道德、专业能力、创新成果、学术论文、发明专利、科普宣传和行业贡献等方面，进行全面考量，综合评选，谨慎打分。10佳拟表彰对象公示无异议后，将在今年10月下旬水新学会首届学术年会上给予隆重表彰。

开展江西省赣水风光“最美科技工作者”评选和宣传学习活动，旨在挖掘和弘扬全省水力与新能源发电领域爱岗敬业、勇于创新的优

秀科技工作者，进一步激发本行业科技工作者的积极性和创造性，为推动全省水力和新能源事业高质量发展注入活力和动力。

(来源：江西省水力和新能源发电工程学会)

刘忠德拜会中国工程院院士周创兵

8月6日下午，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，在南昌大学拜会中国工程院院士、南昌大学教授、博士生导师周创兵，诚挚邀请周创兵院士出席水新学会学术活动，并作能源发展主旨报告。



(刘忠德拜会中国工程院院士周创兵)

刘忠德介绍水新学会恢复成立以来的主要工作和学术活动情况。周创兵感谢水新学会的盛情邀请，表示愿意与水新学会广大会员开展

学术交流和理论探讨，共同为实现碳达峰碳中和目标贡献力量。

(来源：江西省水力和新能源发电工程学会)

国电投江西水电检修安装工程有限公司 1 队

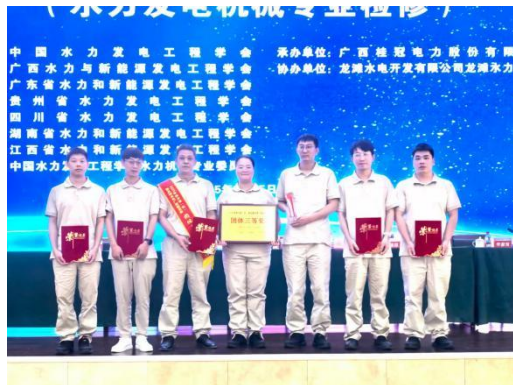
获得 2025 年南方省(区)第五届水电厂技能竞赛团体三等奖

江西赣能股份有限公司代表队荣获优秀组织奖

8月25日至29日，以“技能报国、匠心筑梦”为主题的2025年南方省(区)第五届水电厂技能竞赛(水力发电机械专业检修)在广西壮族自治区河池市天峨县龙滩水力发电厂培训基地举办。这次竞赛由中国水力发电工程学会指导，广西、广东、贵州、四川、湖南、江西6省(区)水力与新能源发电工程学会和中国水力发电工程学会水力机械专业委员会联合主办，广西桂冠电力股份有限公司承办，龙滩水电开发有限公司龙滩水力发电厂协办。来自南方6省(区)和中国长江电力股份有限公司(所属乌东德、白鹤滩、溪洛渡、向家坝、三峡、葛洲坝6座水电站)以及东道主龙滩水力发电厂等国内装机容量排名靠前的水电厂共29家发电单位50支队伍150名选手参赛。江西省水力和新能源发电工程学会恢复成立后首次参加，并选派了国电投江西水电检修安装工程有限公司、江西赣能股份有限公司2家单位共3支代表队参赛。

这次比赛设有个人赛和团体赛两个项目，分理论知识考试和实际操作比赛两个环节，既注重理论考试，更突出设备操作技能。实操技能比赛紧扣水电厂生产实际，设有密封圈制作、水平调整、水轮发电

机组盘车及轴瓦间隙调整等内容。



(国电投江西水电检修安装工程有限公司1队获得南方省(区)第五届水电厂技能竞赛团体三等奖)

参赛队大厂及大容量机组众多，高手林立，比赛激烈。国电投江西水电检修安装工程有限公司参赛1队方磊、王涛、潘家龙3名选手不畏强手，不负众望，发挥正常，获得团体三等奖，并取得个人优胜奖；参赛2队李童辉取得个人优胜奖。江西赣能股份有限公司代表队荣获优秀组织奖。

(国电投江西水电检修安装工程有限公司 方磊)

水新学会顺利通过江西省民政厅 2024 年年检

日前，江西省民政厅完成 2024 年度省本级社会组织年检工作。江西省水力和新能源发电工程学会恢复成立后首次参加社会组织年度年检，于 5 月 14 日将年检报告等申报材料通过网上提交。8 月 25 日，省民政厅短信告知水新学会年检经办人：年检结果“合格”。

水新学会自成立以来，坚持“党建立会、学术强会、合作兴会、规范办会”宗旨，严格遵守国家与地方法律法规和社会组织管理各项

规定，不断完善内部治理结构，加强自身建设，努力为会员搭建平台、提供舞台、做好服务，赢得会员的良好赞誉。

(来源：江西省水力和新能源发电工程学会)

【数读水新】

2025年7月全省全口径发电设备新增容量及水电新能源净增情况

2025年7月底，江西省全口径发电设备并网容量7171.05万千瓦(不含储能119.63万千瓦，抽水蓄能120万千瓦)，同比增长11.1%。其中，可再生能源发电项目总并网容量4162.24万千瓦，同比增长15.66%，较“十三五”期末增长2256.57万千瓦，占全口径总并网容量58.01%。本月净增并网12.59万千瓦，其中，水电1.42万千瓦、火电-8.15万千瓦、风电10.0万千瓦、光伏发电9.12万千瓦、生物质发电0.2万千瓦。

2025年1-7月，全省全口径发电设备新增并网容量233.44万千瓦(不含储能11.33万千瓦)，同比减少31.13%。其中，可再生能源新增并网容量258.07万千瓦，同比减少25.95%。各类能源净增并网情况：水电0.08万千瓦、火电-24.63万千瓦、风电44.0万千瓦，光伏发电214.67万千瓦，生物质-0.68万千瓦。

2025年1-7月全省全口径发电量及水电新能源发电量

2025年1-7月，江西省全口径发电量1144.71亿千瓦时，同比增长5.28%。其中，可再生能源发电量366.68亿千瓦时，同比增长2.81%，

占全口径总发电量 32.03%。全省风电、光伏发电总量 255 亿千瓦时，折合标煤 762.45 万吨(按供电标准煤耗 299 克计算)，相当于减排二氧化碳 1900.79 万吨，减排二氧化硫 57.18 万吨，减排氮氧化物 28.59 万吨。

2025 年 1-7 月全省全社会用电增长和 1-6 月可再生能源消纳情况

2025 年 1-7 月，江西省全社会用电量 1288.80 亿千瓦时，较去年同期 1225.07 亿千瓦时增长 5.2%。

2025 年 1-6 月，江西省消纳可再生能源电量 391.64 亿千瓦时(含省间交易电量)，可再生能源电力消纳占比 37.2%，达成全年考核目标 33.9%；全省消纳非水可再生能源电量 272.14 亿千瓦时，非水可再生能源电力消纳占比 25.85%，达成全年考核目标 22.4%。

全省各类可再生能源运行情况

水力发电：截至 2025 年 7 月，全省全口径水电并网容量 560.09 万千瓦，本月增加 1.42 万千瓦；水电年发电量 72.4 亿千瓦时，设备(含抽水蓄能)年平均利用小时数 1293 小时，同比上一年 2242 小时减少 949 小时。

风力发电：截至 2025 年 7 月，江西省建成风电项目 98 个(按全口径电量计量口径)，总容量 700.73 万千瓦。今年 1-7 月，全省风力发电量 87.87 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 1322 小时，同比上一年 1459 小时减少 137 小时。

光伏发电：截至 2025 年 7 月，江西省全口径光伏发电并网容量

2778.57 万千瓦，本月净增 9.12 万千瓦，其中，集中式光伏电站并网容量净增 2.4 万千瓦，分布式光伏电站并网容量净增 6.72 万千瓦；集中式光伏电站并网容量 1397.94 万千瓦，分布式光伏电站并网容量 1380.63 万千瓦。1-7 月，全省全口径光伏发电量 167.13 亿千瓦时，设备年平均利用小时数 622 小时，同比上一年 501 小时增加 121 小时。

生物质发电：截至 2025 年 7 月，江西省建成投产生物质发电项目 54 个，总容量 122.85 万千瓦，本月净增 0.2 万千瓦。全省农林生物质直燃发电并网容量 35.06 万千瓦，垃圾发电 83.57 万千瓦，沼气发电 4.21 万千瓦。今年 1-7 月，全省生物质发电量 39.27 亿千瓦时，设备年平均利用小时数 3409 小时(不含 2 个年发电量为 0 的项目)，同比上一年 3168 小时增加 241 小时。

江西省及全国绿证交易情况

2025 年 7 月，江西省核发绿证 414 万个，环比增加 2.22%；全省购入绿证 55 万个，出售绿证 84 万个，净出售绿证 29 万个。今年 1-7 月，江西省共计核发绿证 2271 万个，同比增加 141.60%；全省共计购入绿证 264 万个，出售绿证 650 万个，净出售绿证 386 万个。

2025 年江西省绿证交易情况统计表

表 1

(单位：万个)

发电类型	今年 7 月全省绿证核发数量		今年 1-7 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
水电	1	74	2	356
风电	114	27	706	105

太阳能发电	38	117	240	559
生物质发电	42	1	298	5
合计	195	219	1246	1025

表 2

(单位：万个)

发电类型	今年 7 月全省购入		今年 7 月全省出售		今年 1-7 月全省购入		今年 1-7 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	1	1	13	1	29	6	45	6
太阳能发电	36	15	52	15	92	129	320	129
生物质发电	3	0	5	0	8	0	150	0
合计	40	16	70	16	129	135	515	135

2025 年全国绿证交易情况一览表

(单位：万个、元 / 个、%)

发电类型	今年 6 月绿证交易量	今年 1-6 月绿证交易量	绿证交易年份	绿证交易量	平均价格	价格环比
风电	2927	17621	2023 年及以前	515	0.33	-19.14
太阳能发电	2364	14458				
生物质发电	678	2078	2024	3334	2.76	12.97
其他可再生能源发电	122	769	2025	1210	6.48	31.99
合计	6091	34826	合计平均	5059	3.40	24.77

(本期本栏目上述数据来源：《江西省可再生能源项目运行报告》)

国家能源局发布今年 1-7 月全国电力工业统计数据

8 月 23 日，国家能源局发布 2025 年 1-7 月全国电力工业统计数据。截至 7 月底，全国累计发电装机容量 36.7 亿千瓦，同比增长 18.2%。其中，太阳能发电装机容量 11.1 亿千瓦，同比增长 50.8%；风电装机容量 5.7 亿千瓦，同比增长 22.1%。

今年 1—7 月，全国发电设备累计平均利用 1806 小时，比上年同期降

低 188 小时；全国主要发电企业电源工程完成投资 4288 亿元，同比增长 3.4%；电网工程完成投资 3315 亿元，同比增长 12.5%。

2025 年 1-7 月全国电力工业统计数据

项目内容		全国发电装机容量(万千瓦)					全国发电设备累计平均利用小时(小时)	全国供电煤耗率(克/千瓦时)	
		合计	火电	水电	风电	太阳能发电			核电
2025 年 1-7 月累计容量		367367	148660	44161	57487	110960	6094	1806	302.8
同比增长(%)		18.2	5.1	3.1	22.1	50.8	4.9	-188*	-2.0*
2025 年 1-7 月 全国新增发电装机容量	新增容量(万千瓦)	32480	4198	589	5367	22325	0	-	-
	同比增长(%)	13995*	1760*	6*	2377*	9972*	-119*	-	-

说明：数据截至 2025 年 7 月，同比增长“*”指标为绝对量。

(来源：国家能源局网站)

【调研交流】

水新学会赴江西省林学会调研



(水新学会与江西省林学会座谈交流)

8 月 28 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 4 人，赴江西省林学会走访调研，受到该学会常务副秘书长郭正福、副秘书长吴长飞热情接待，并举行座谈交流。刘忠德、郭正福介绍了各自学会的基本情况，就社会力量科技设奖和创办实体经济等内容，进行广泛深入交流。

江西省林学会成立于 1959 年，其支撑单位是江西省林业局，主管部门是江西省科学技术协会，与江西省林业科学院合作创办了科技期刊《南方林业科学》(双月刊)，编纂了《江西省林学会志(1959—2019)》，设有江西省林业科学技术奖，该奖分“科技创新奖”“科技推广奖”“科技普及奖”和“科技咨询奖”4 个类别。

(来源：江西省水力和新能源发电工程学会)

【抽水蓄能】

编者按：抽水蓄能电站是电力系统中最可靠、最经济、寿命周期长、容量大、技术最成熟的储能装置，是新能源发展的重要组成部分。通过配套建设抽水蓄能电站，可有效减少风电、光伏发电并网运行对电网的冲击，提高风电、光伏发电和电网运行的协调性稳定性。江西省抽水蓄能项目开发建设与建设，立足加快规划建设新型能源体系和构建新型电力系统，坚持“生态优先、需求导向、优化布局、有序建设”总体原则，促进抽水蓄能电站高质量发展。《简报》从本期起，开设“抽水蓄能”栏目，简要介绍全省抽水蓄能电站和规划项目。

洪屏抽水蓄能电站——江西省首座超级“蓄电池”

江西洪屏抽水蓄能电站位于宜春市靖安县三爪仑乡和宝峰镇境内，是国家重点工程和江西省重点建设项目，也是鄱阳湖生态经济区建设的标志性工程之一和全省第一座大型抽水蓄能电站，规划装机容量 240 万千瓦，分两期建设。一期工程设计装机容量 120 万千瓦，总投资 51.88

亿元，规划安装 4 台 30 万千瓦可逆混流式抽水蓄能机组，年均发电量 17.43 亿千瓦时，抽水电量 23.24 亿千瓦时。2010 年 6 月 6 日开工建设，2016 年 12 月 23 日全部建成投产。洪屏抽水蓄能电站承担江西电网调峰、填谷、调频、调相和事故备用等任务，是我省特大“蓄电池”和“应急电源”，荣获国家优质工程金质奖。

洪屏抽水蓄能电站上水库利用天然高山盆地修建，四周环山，集水面积达 6.7 平方千米，总库容为 3077 万立方米；下水库利用天然河道修建，总库容为 6316 万立方米。上下水库落差 550 米，发电水头高。洪屏抽水蓄能电站可逆式抽水蓄能机组具有双向旋转、启停迅速等特点，可将电网负荷低谷时段多余电能，转变为电网高峰时段高价值电力，可消纳风电、光伏等新能源电量，对稳定江西电网结构具有十分重要的作用。



(洪屏抽水蓄能电站大坝)



(洪屏抽水蓄能电站厂房)

洪屏抽水蓄能电站被誉为深山里天然的绿色“超级蓄电池”和华中电网最大“蓄电池”，是江西电网的“调节器”“稳定器”“充电宝”。每年可替代标煤 11.5 万吨，减少二氧化碳排放量 25.3 万吨，

减少二氧化硫排放量 0.23 万吨，每年向当地上交税费近 1 亿元，具有显著的经济效益、环保效益和社会效益。

江西洪屏抽水蓄能有限公司成立于 2010 年 1 月 22 日，注册资本金 25.62 亿元。由国网新源控股有限公司、国网江西省电力有限公司、江西省投资集团有限公司作为股东，分别按 55%、35%、10% 的投资比例合资组建，主要负责洪屏抽水蓄能电站开发建设和运营管理。

(来源：江西省水力和新能源发电工程学会)

【能源新政】

国家政策

★**国家发展改革委发布：固投资项目节能审查和碳排放评价办法。**7 月 17 日，国家发展和改革委员会主任郑栅洁签署国家发展改革委第 31 号令：《固定资产投资项目节能审查和碳排放评价办法》已经 2025 年 7 月 9 日第 21 次委务会议审议通过，现予公布，自 2025 年 9 月 1 日起施行。

★**国家发展改革委、国家能源局发布：电力市场计量新规。**7 月 18 日，国家发展和改革委员会、国家能源局联合印发《电力市场计量结算基本规则》(发改能源规〔2025〕976 号)。这意味着涵盖电力市场各品种各环节的全国统一电力市场“1+6”基础规则体系初步建设完成。标志着电力市场基础规则取得新成果。

★**国家工信部出手：全国 41 家多晶硅企业将被监察。**7 月 31 日，国家工业和信息化部办公厅发布《关于印发 2025 年度多晶硅行业专项节能

监察任务清单的通知》(工信厅节函〔2025〕318号),将对41家多晶硅企业实施专项节能监察。请各地工业和信息化主管部门按照要求抓紧组织实施,于2025年9月30日前,将监察结果报送至工业和信息化部节能与综合利用司,监察过程要规范程序措施,切实减轻企业负担。

★**国家能源局发布:2025年中国新型储能发展报告。**7月31日,国家能源局发布《中国新型储能发展报告(2025)》。报告显示:截至2024年底,新型储能装机规模前5名省(区)分别为内蒙古1023万千瓦、新疆857万千瓦、山东717万千瓦、江苏562万千瓦、宁夏443万千瓦,全国共有17个省(区、市)及新疆生产建设兵团新型储能装机超过百万千瓦。新型储能装机规模连年翻番。截至2024年底,全国已建成投运新型储能项目累计装机规模达7376万千瓦/1.68亿千瓦时,约为“十三五”末的20倍,较2023年底增长超过130%,全年新增新型储能装机4237万千瓦/1.01亿千瓦时。全国新型储能平均储能时长2.3小时,较2023年底增加约0.2小时,“十四五”以来储能时长呈上升趋势。

★**国家能源局:分布式电源接入电力系统承载力评估导则征求意见。**8月13日,国家能源局综合司就《分布式电源接入电力系统承载力评估导则(征求意见稿)》公开征求意见。“意见稿”规定了分布式电源接入电力系统承载力评估的总体要求、系统级承载力计算、设备级承载力计算、承载力计算结果校核、可开放容量评估及等级划分等内容,并提出承载力提升措施的相关要求,进一步释放提升配电网对分布式新能源的接纳、配置和调控能力。

★**中共中央办公厅、国务院办公厅：加强全国碳市场建设。**8月25日，新华社授权发布《中共中央办公厅、国务院办公厅关于推进绿色低碳转型加强全国碳市场建设的意见》。到2027年，全国碳排放权交易市场基本覆盖工业领域主要排放行业，全国温室气体自愿减排交易市场实现重点领域全覆盖。到2030年，基本建成以配额总量控制为基础、免费和有偿分配相结合的全国碳排放权交易市场，建成诚信透明、方法统一、参与广泛、与国际接轨的全国温室气体自愿减排交易市场，形成减排效果明显、规则体系健全、价格水平合理的碳定价机制。

江西举措

★**两部门：《江西省电力市场规则(试行4.0版)》征求意见。**7月8日，江西省能源局、国家能源局华中监管局发布《江西省电力市场规则(试行4.0版)》(征求意见稿)公开征求意见。“征求意见稿”适用于江西电力市场，含电力中长期、现货、辅助服务市场等。适用于参与江西电力市场经营主体市场注册、信息变更、市场注销等管理工作。经营主体包括参与电力市场交易的发电企业、售电公司、电力用户和新型经营主体(含分布式电源、新型储能企业、虚拟电厂、智能微电网等)。配建储能与所属经营主体视为一体，具备独立计量、控制等技术条件，接入电力调度自动化系统可被电网监控和调度，具有法人资格时可选择转为独立新型储能项目，作为经营主体直接参与电力市场交易。

★**两部门：启动江西省电力现货市场连续试运行。**8月21日，江西省

发展和改革委员会、国家能源局华中监管局《关于开展江西省电力现货市场连续试运行的通知》（赣发改能源〔2025〕622号）。明确工作目标、时间安排、风险防控和工作要求。请各有关单位高度重视，压实责任，保障全省电力现货市场连续试运行工作顺利开展。一是完善系统功能优化配置，二是加强电力运行监测，三是有序组织零售合同调整，四是全面开展政策培训宣贯，五是强化责任落实与协同配合，持续提升市场适应能力与风险管控能力，使市场建设带来的红利直达电力用户。试运行满一年后，经过评估等程序转入正式运行。

【名词释义】

电力现货

电力现货是电力市场体系中的核心交易品种，指以“实时或近实时的电力供需”为基础，约定在未来极短时间内（通常为 15 分钟、30 分钟或 1 小时）完成电力交付的交易形式，本质是“电力商品的即时或短期所有权转移合约”。电力现货直接反映特定时段、特定区域的电力供需关系，是电力价格形成的“基准锚”，也是衔接电力生产（发电侧）、传输（电网侧）和消费（用户侧）的关键纽带。

电力现货是现代电力市场的“基石”，其核心功能围绕“优化资源配置、激励高效运营”展开，形成真实价格信号，激励清洁能源消纳，保障电力系统安全，推动用户参与市场。电力现货市场的运行涉及发电企业、电力用户、电网企业、电力交易机构、辅助服务提供商

等多方主体，各自职责明确、相互制衡。

电力现货的特殊性源于电力商品“不可大规模存储、生产与消费瞬时平衡”的物理属性，具备下述显著特征：

交易周期极短：交割周期以分钟级、小时级为单位，而非中长期交易(如年度、月度合约)的“周期级”，可精准匹配实时用电负荷波动(如午间工业用电高峰、夜间居民用电低谷)。

价格实时波动：价格随供需变化动态调整，例如：夏季高温时段用电激增、风电/光伏出力骤降时，现货价格可能大幅上涨；深夜用电低谷、清洁能源大发时，价格可能下降甚至趋近于0，部分场景因弃风弃光避免成本，价格可能短暂为负。

区域化属性强：受电网输电能力限制，电力无法无损耗跨区域流动，因此，电力现货通常以“区域电网”为交易边界(如省间现货、省内现货)，不同区域现货价格可能差异显著(如负荷密集的工业区与清洁能源丰富的偏远地区)。

与物理运行强绑定：电力现货交易结果直接指导电网调度——调度机构需根据现货市场确定发电计划，安排机组启停、调整出力，确保电力“发多少、用多少”瞬时平衡，避免电网频率异常或停电风险。

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)



江西省水力和新能源发电工程学会
微信公众号