

北京电力交易中心 2025 年电力市场年报

Beijing Power Exchange Center
2025 Annual Report

北京电力交易中心有限公司 编



引言

2025年，北京电力交易中心坚持党建引领，持续推进电力市场建设向纵深发展，圆满完成“初步建成全国统一电力市场”目标任务。配合国家能源局构建电力市场“1+6”基础规则体系，实现市场运营监测分析全覆盖。建立跨经营区常态化交易机制，持续深化区域内省间互济交易。实现省内中长期、现货市场“两个全覆盖”，全品种全周期市场体系基本建立。有序承接新能源入市，绿电、绿证市场蓬勃发展。充分发挥中长期市场压舱石作用，全力保障电力安全可靠供应。积极服务新能源发展与消纳，激励新型经营主体参与电力市场，助力构建新型电力系统。电力交易机构规范运作水平不断提升，电力市场宣传服务持续深化。

目 录

引言

1	电力市场概况	01	2	电力市场政策	09
	电力市场环境	02			
	市场成员	04			
	市场化交易	05			
	省间交易	06			
	清洁能源交易	06			
	零售市场交易	08			
3	电力市场成效	12	4	电力市场建设	20
	服务电力保供	13		初步建成全国统一电力市场	21
	服务新型电力系统建设	14		支撑建立统一核心规则体系	21
	促进能源资源大范围优化配置	15		建立跨经营区常态化交易机制	21
	促进绿色电力消费	18		建立区内省间电力互济交易模式	22
				实现省级市场“两个全覆盖”	23
				深化绿电绿证市场建设	25
				推进容量及辅助服务市场建设	26
				完善零售市场建设	27

5	电力市场运营	28	6	交易机构规范运作	34
	实现售电公司“一地注册， 全国共享”	29		进一步规范公司法人治理体系	35
	深化中长期市场连续运营	30		发挥市场管委会作用	35
	提升结算质效	30		加强合规管理体系建设	36
	建立市场运营监测分析工作体系	32		发挥交易机构联盟作用	38
7	电力交易平台 与标准建设	39	8	电力市场服务	45
	提升交易平台支撑能力	40		深化电力市场宣传服务长效机制	46
	强化“e-交易”移动应用建设	42		开展“阳光交易”信息披露 质效提升	47
	全面实现交易平台账号实名	43		丰富金融产品服务市场运营	49
	推进电力市场标准体系建设	44			
9	党建引领	50		卷后语	53

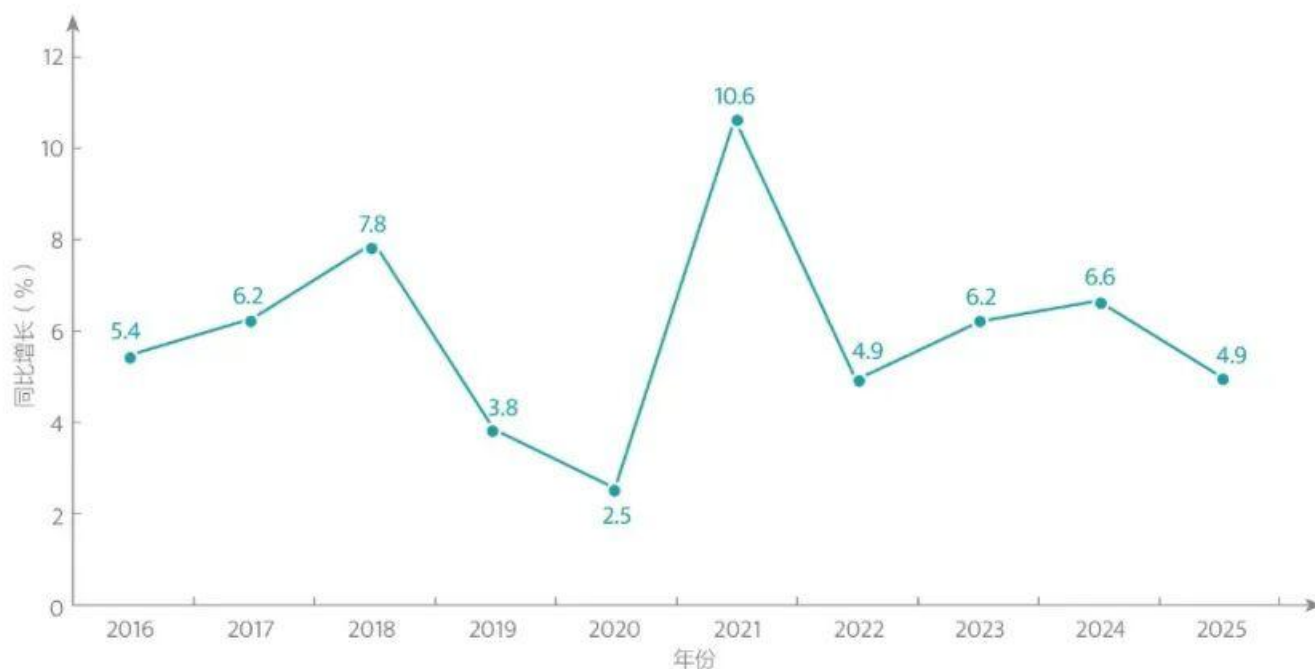
电力市场概况



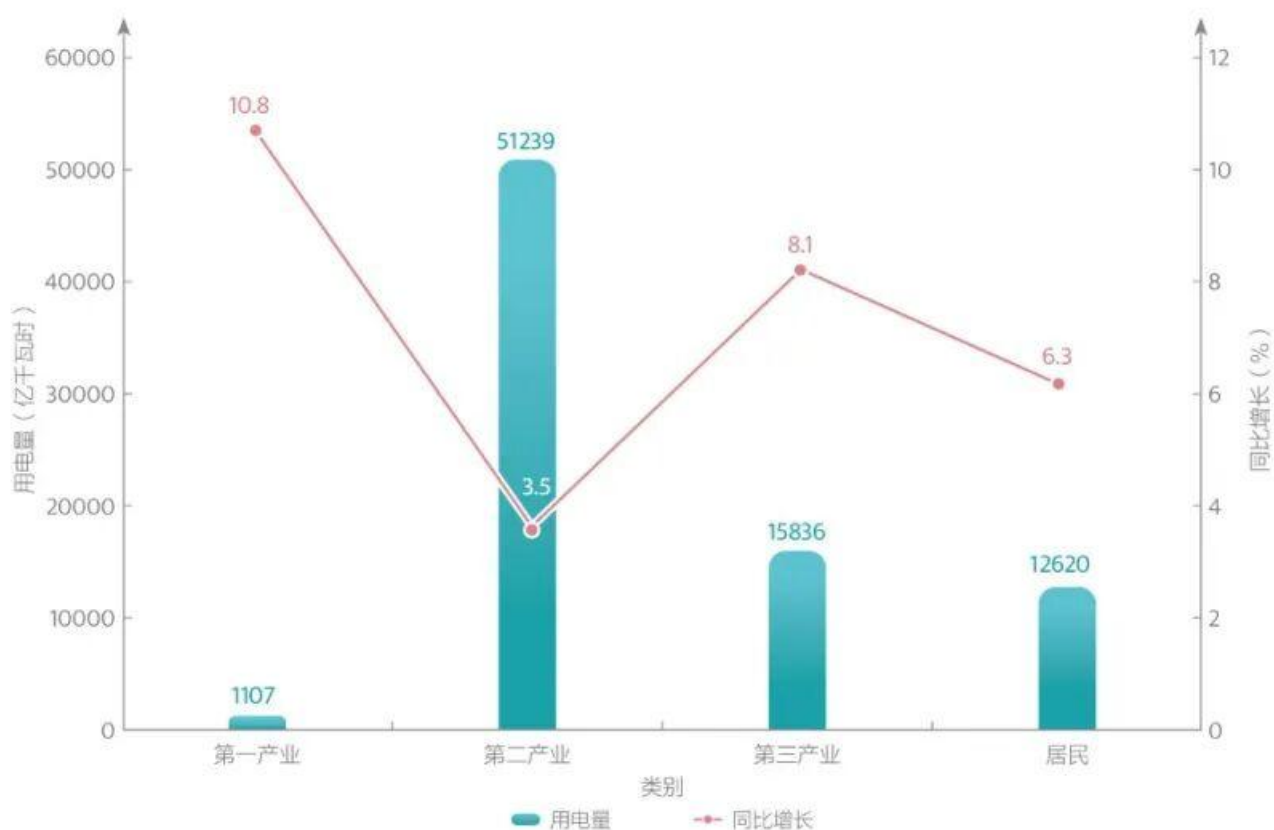
电力市场环境

电力供需情况

2025年，国家电网有限公司经营区域全社会用电量为**8.1**万亿千瓦时，同比增长**4.9%**。



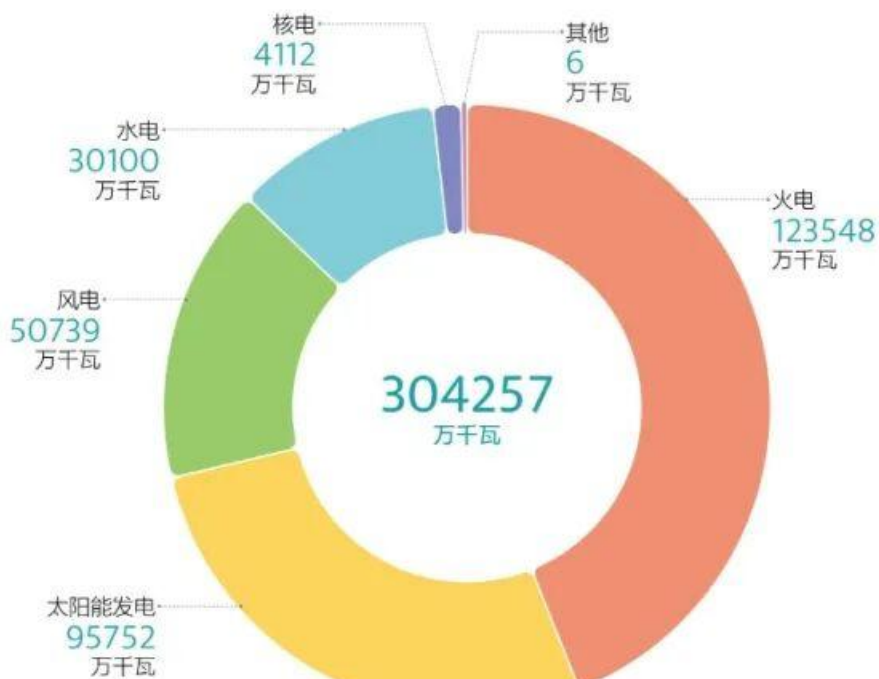
2016—2025年全社会用电量增长情况



2025年第一、二、三产业及居民用电量及增长率

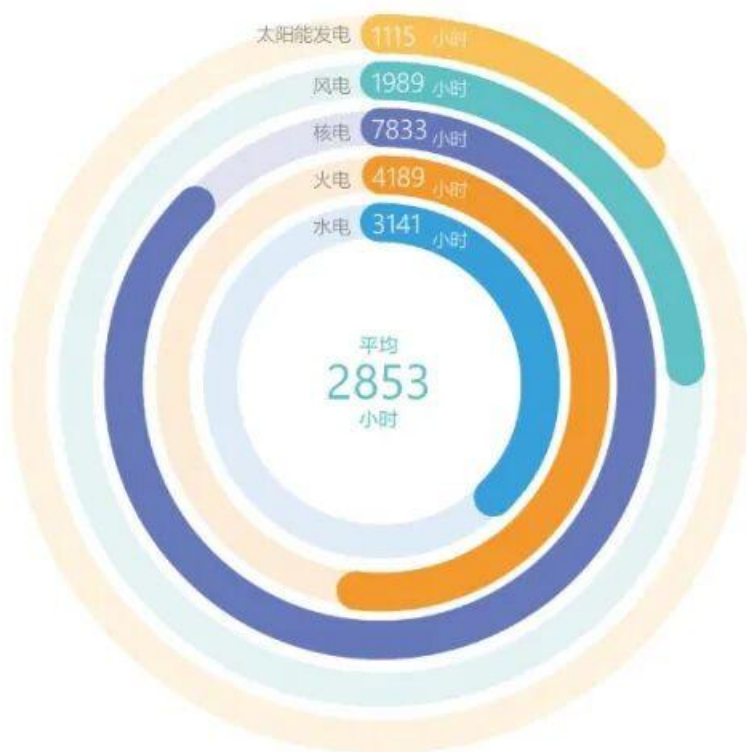
■ 电网电源建设

2025年，国家电网有限公司经营区域发电装机容量为**304257**万千瓦，同比增长**15.5%**。其中，清洁能源装机容量为**180703**万千瓦，同比增长**23.2%**，占全部装机比重为**59.4%**，同比提高**3.7**个百分点。



2025年发电装机容量

2025年，国家电网有限公司经营区域发电设备平均利用小时数为**2853**小时。其中，水电、火电、核电、风电、太阳能发电同比变化分别为**-158**、**-211**、**170**、**-109**、**-45**小时。

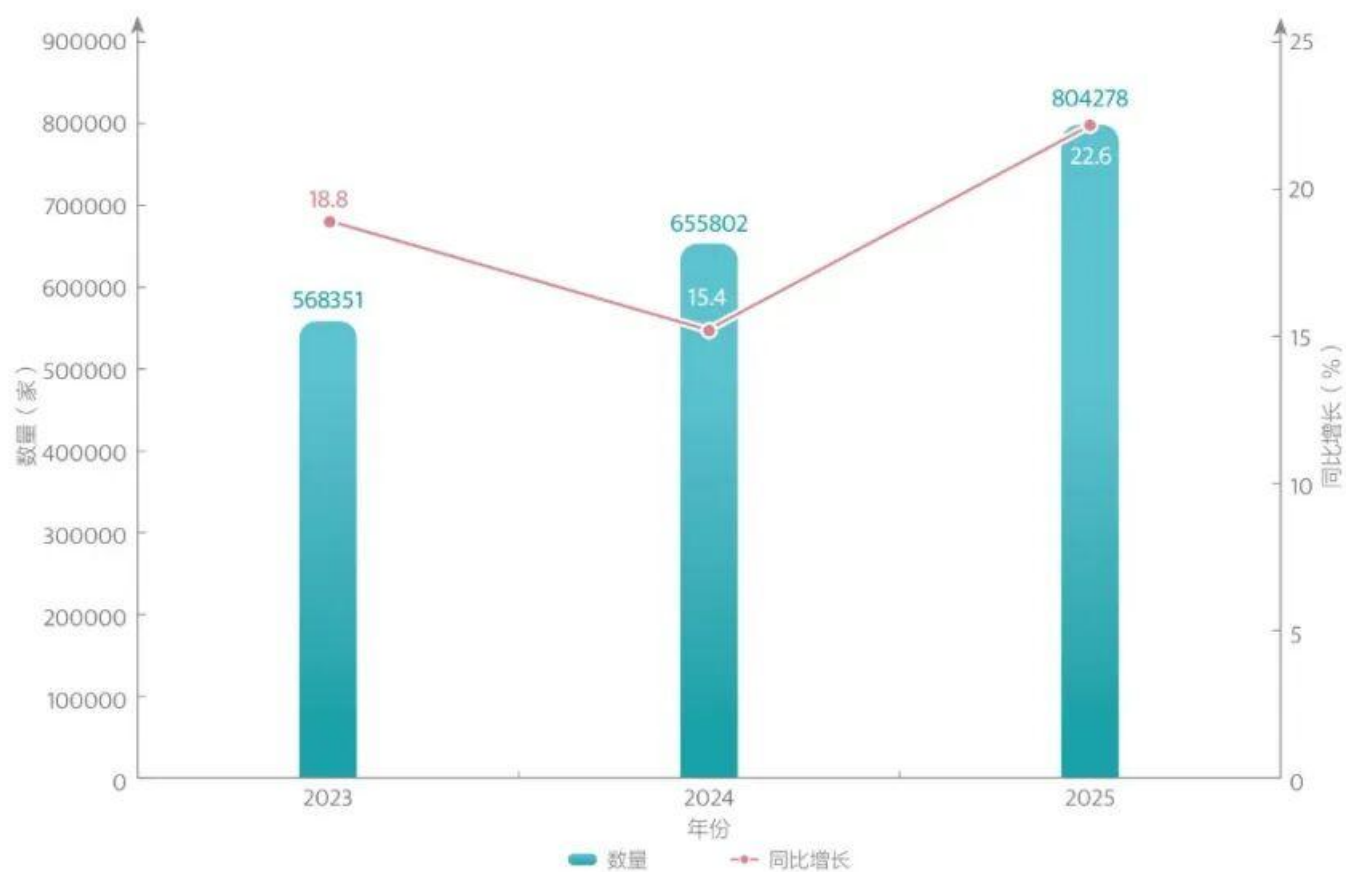


2025年发电设备利用小时数

市场成员



2025年经营主体数量



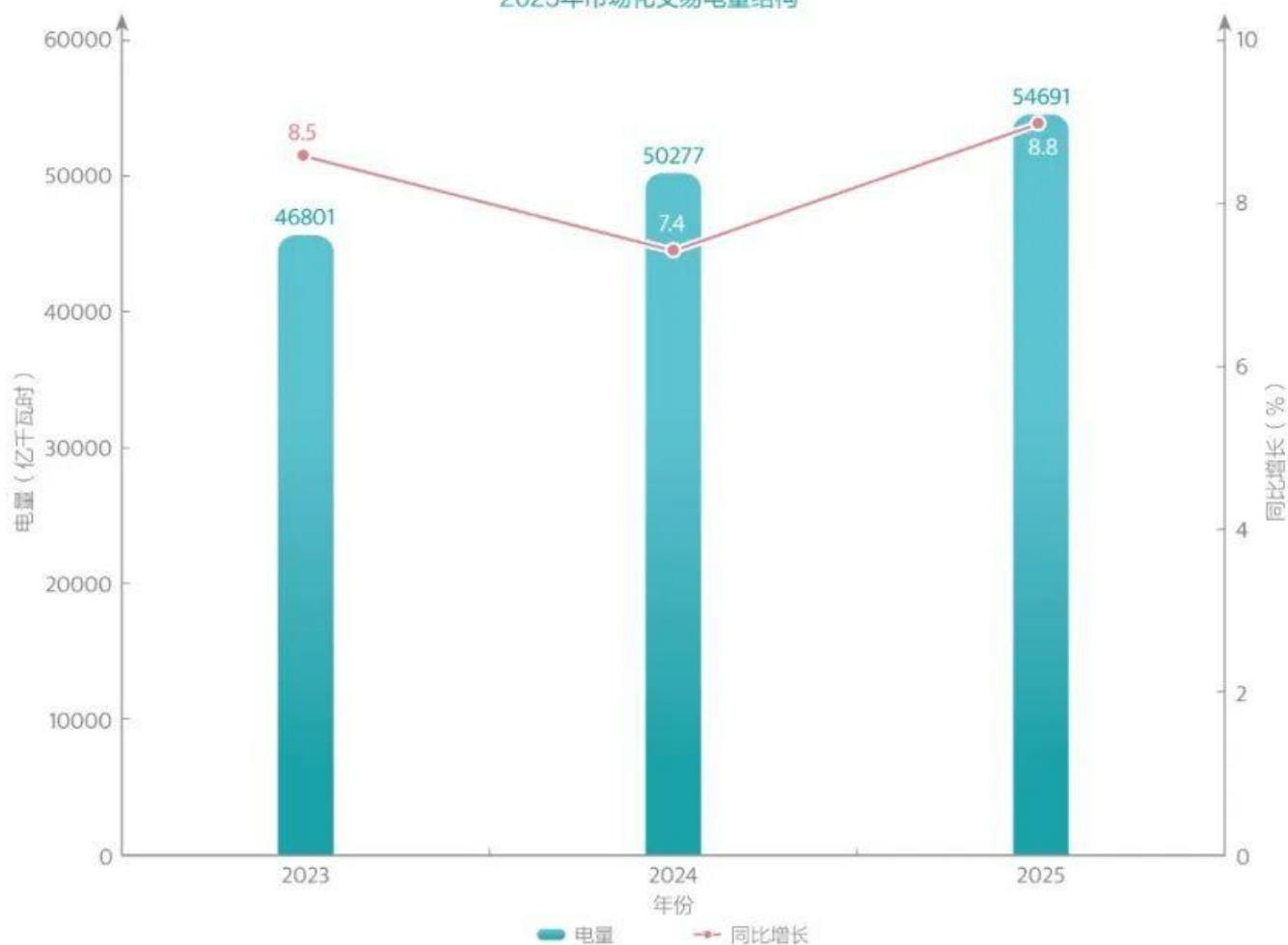
2023—2025年经营主体数量及增长情况

市场化交易

2025年，国家电网有限公司经营区域市场化交易电量为**54691**亿千瓦时。同比增长**8.8%**，其中，省间市场化交易电量为**12920**亿千瓦时，同比增长**10.7%**。

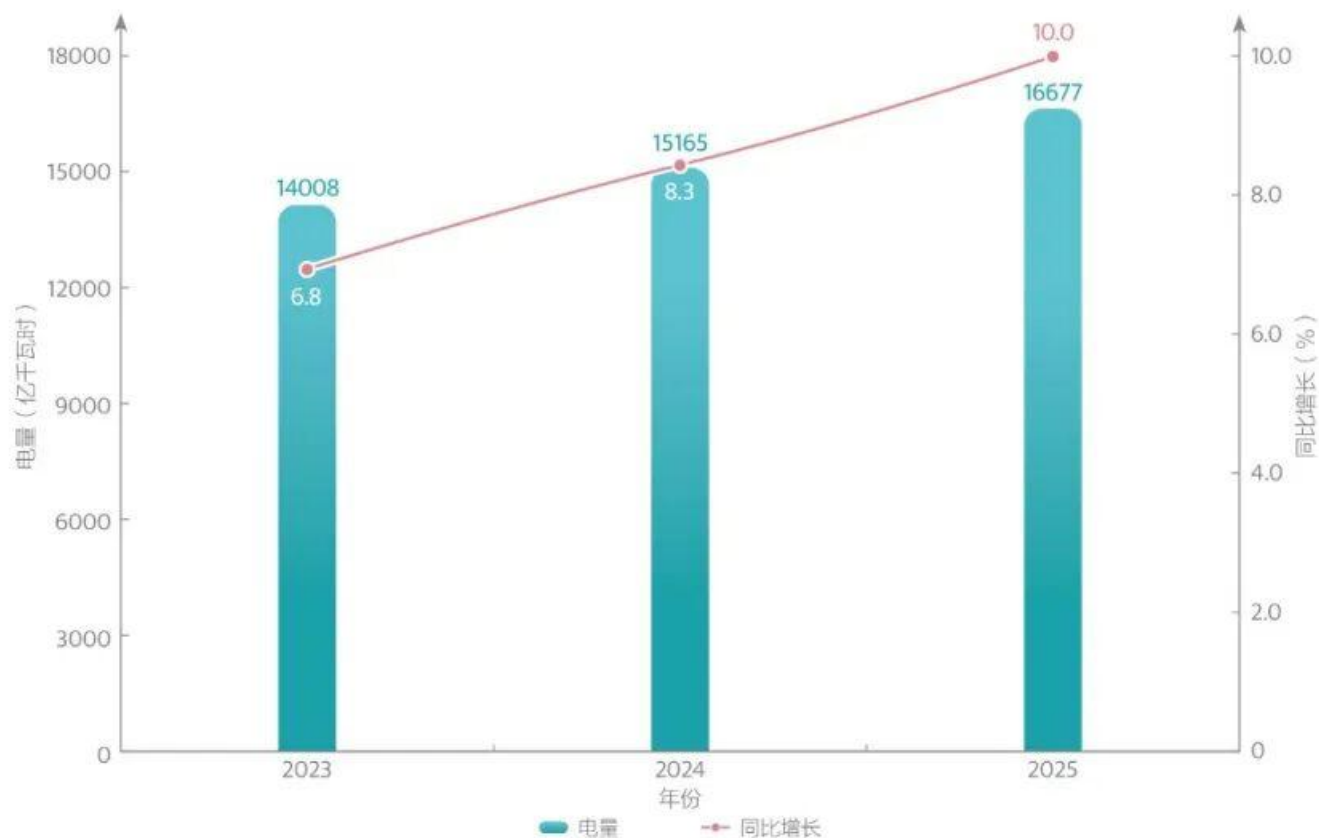


2025年市场化交易电量结构



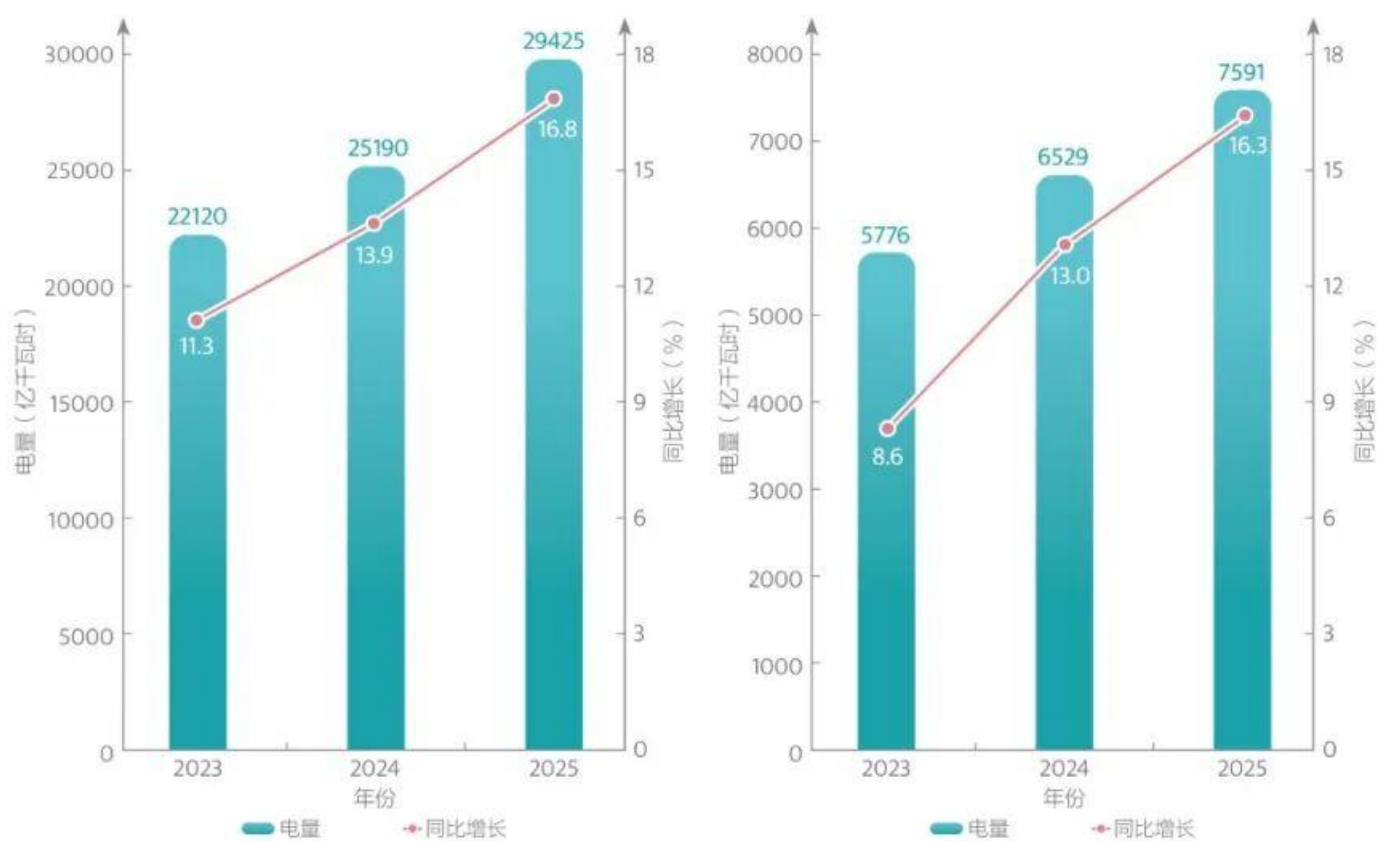
2023—2025年市场化交易电量及增长情况

省间交易



2023—2025年省间交易电量及增长情况

清洁能源交易

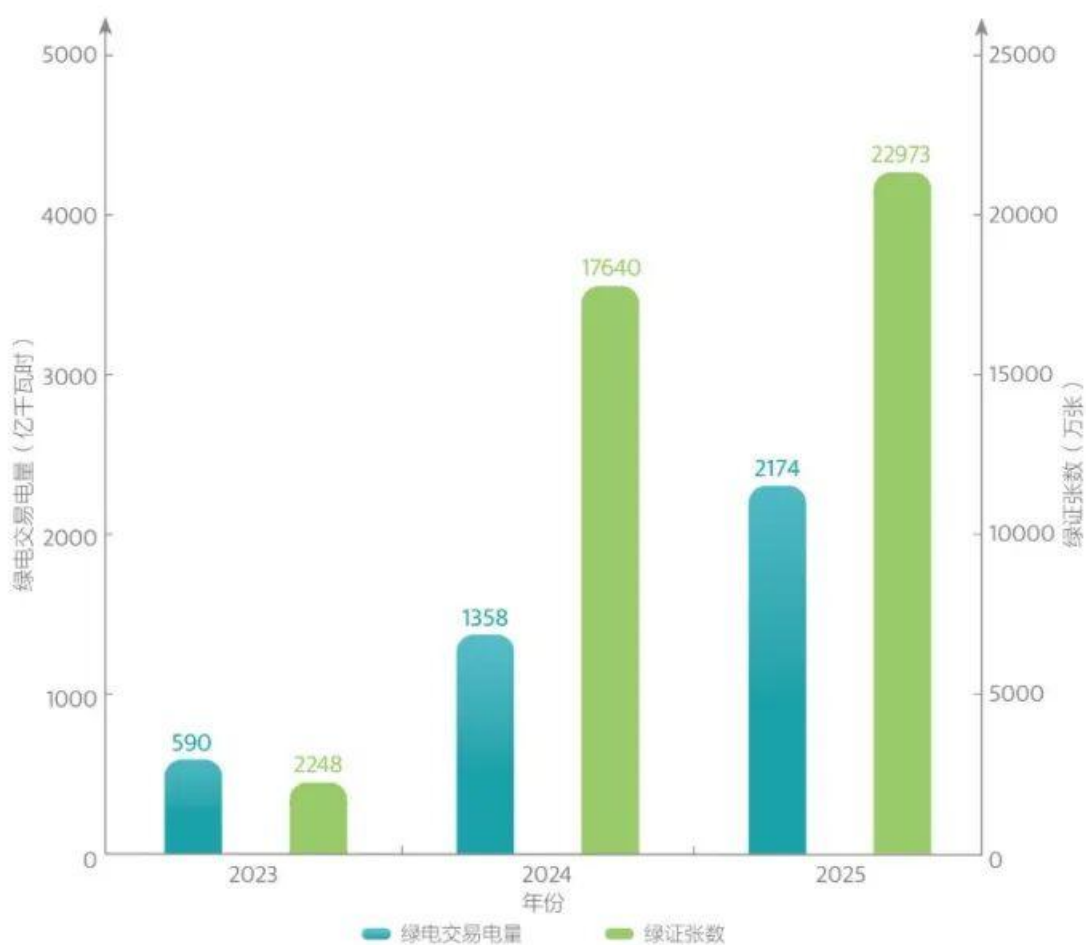


2023—2025年清洁能源消纳电量及增长情况

2023—2025年清洁能源省间消纳电量及增长情况

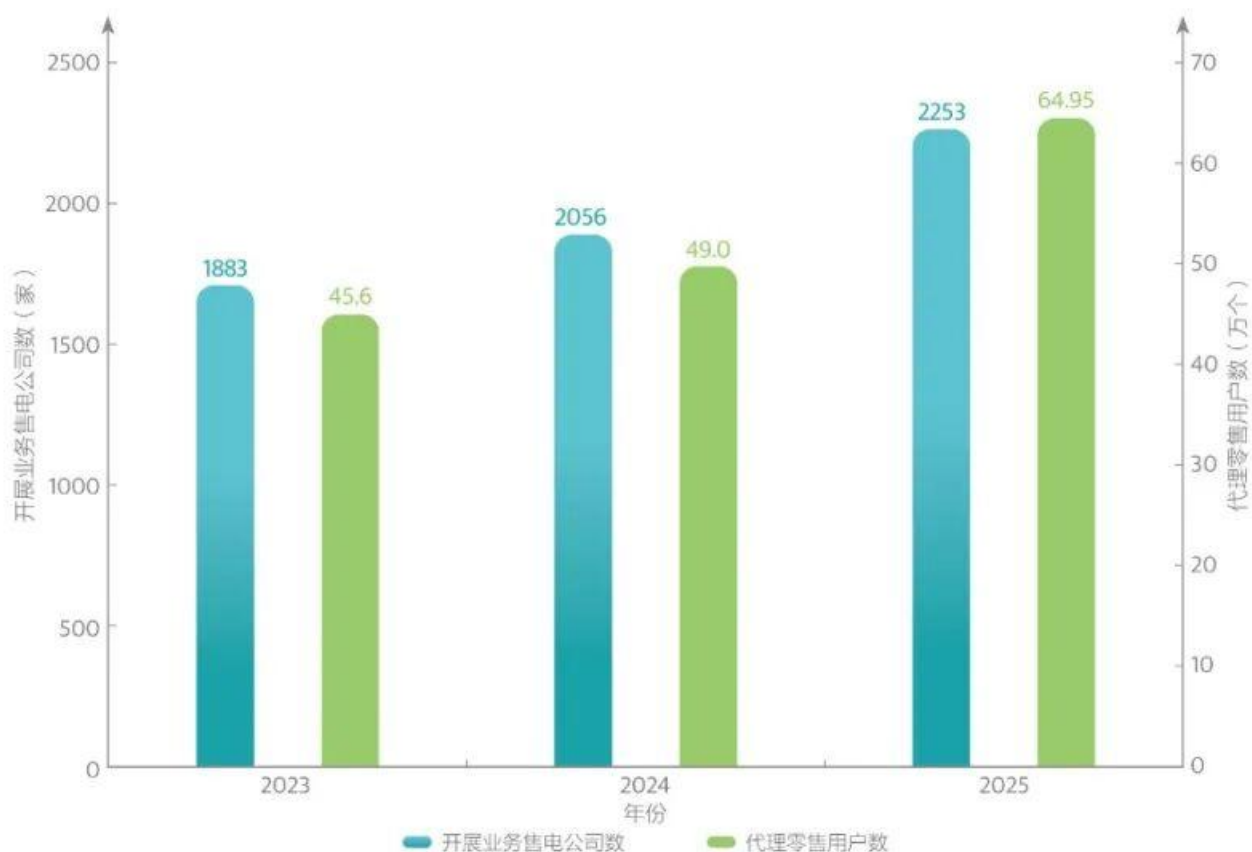


2023—2025年新能源市场化交易情况

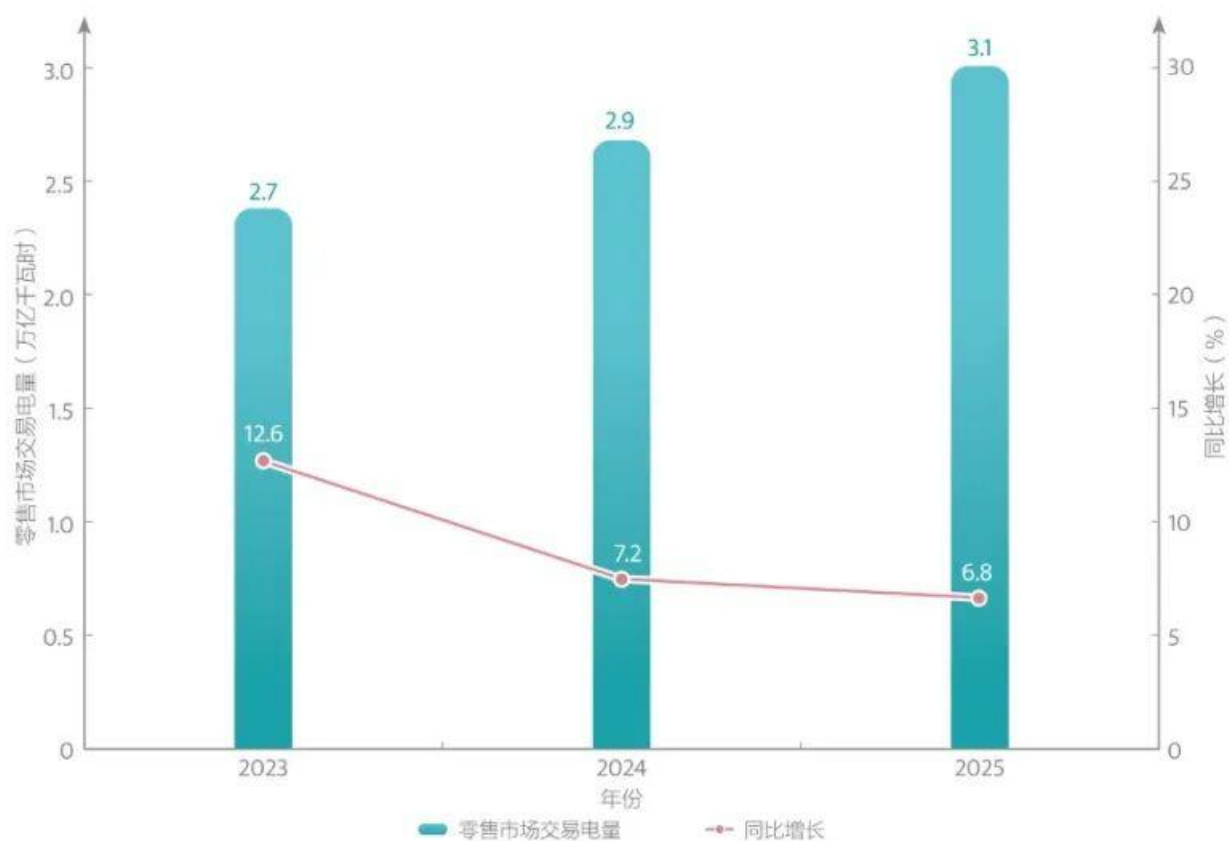


2023—2025年绿电绿证交易情况

零售市场交易



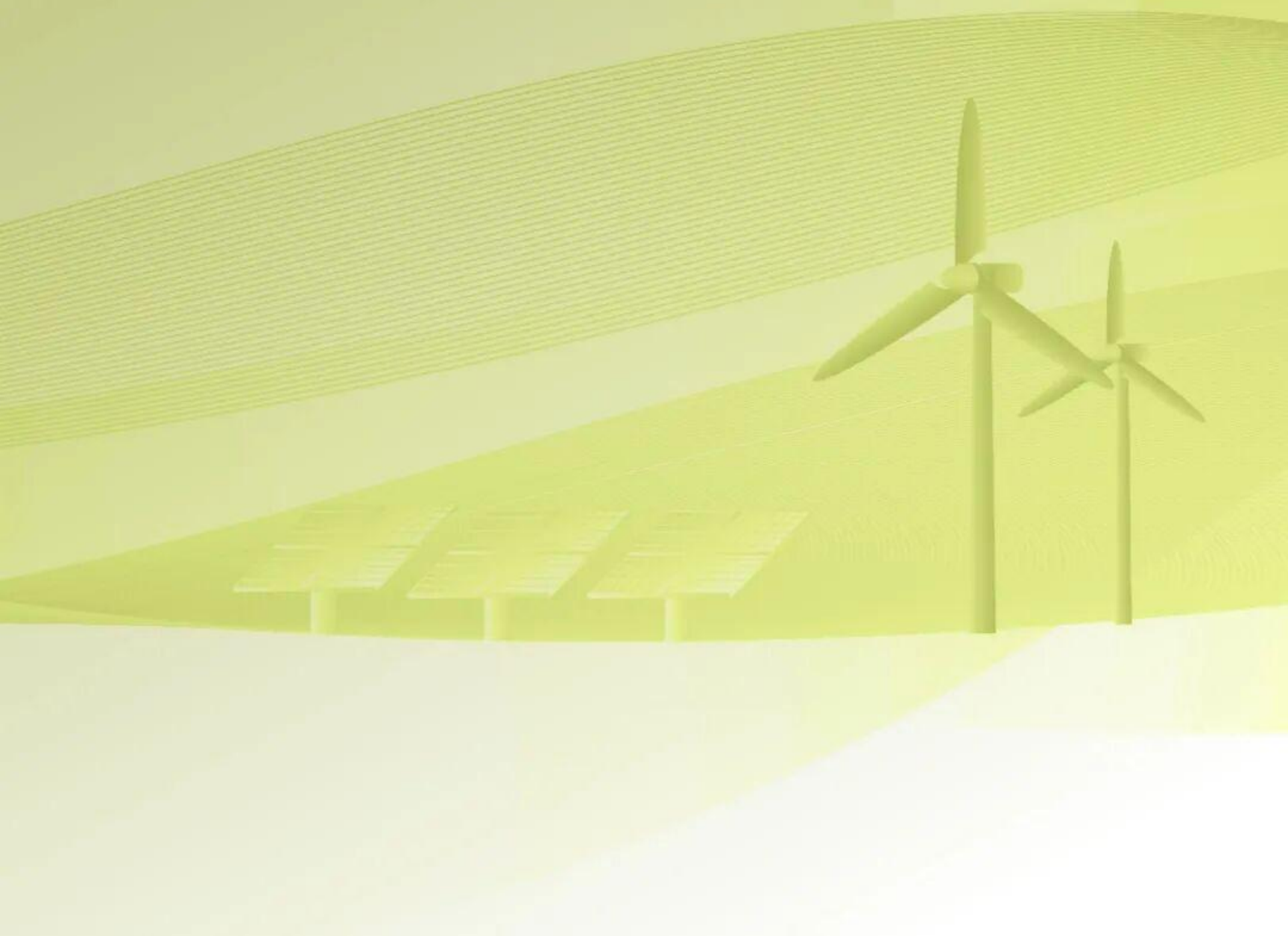
2023—2025年零售市场经营主体数量



2023—2025年零售市场交易电量

电力市场政策

2



2025年，电力市场“1+6”基础规则体系构建完成。国家持续推进电力市场建设，不断完善电力市场规则体系，在中长期市场建设、现货市场建设、新能源入市、计量结算、绿电绿证交易机制等方面印发政策规则文件，为市场高质量运行提供制度保障。



《国家发展改革委 国家能源局关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136号）

文件要求推动新能源上网电价全面由市场形成，上网电量原则上全部进入电力市场，标志着我国新能源由“保障收购”全面转向“市场交易”，电力商品的电能量、调节、容量、环境等多维价值须在电力市场中体现，对电力市场深化建设提出更高要求。



《国家发展改革委 国家能源局关于印发〈电力辅助服务市场基本规则〉的通知》（发改能源规〔2025〕411号）

文件明确了辅助服务相关经营主体范围，包含了发电企业、售电公司、电力用户和新型经营主体，规范了辅助服务交易品种的设立流程，健全了辅助服务费用“谁受益、谁承担”的传导机制，明确了辅助服务市场与现货、中长期电能量市场的衔接机制。



《国家发展改革委 国家能源局关于印发〈电力市场计量结算基本规则〉的通知》（发改能源规〔2025〕976号）

文件规范了电力市场相关计量数据的管理标准，明确了电力市场结算由电力交易机构出具交易结算依据和电网企业开展电费结算两个环节构成；对计量数据管理流程、结算周期及时限要求、电费收付流程、全类型市场经营主体计量结算要求、追退补和清算流程等方面进行规范，有效维护了电力市场秩序和各市场成员的合法权益。



《国家发展改革委 国家能源局关于印发〈电力现货连续运行地区市场建设指引〉的通知》（发改能源〔2025〕1171号）

文件明确了电力现货与中长期、辅助服务等市场的一体化设计方向，以及新能源全面入市、新型经营主体参与市场的规则；提出了可靠容量补偿机制建设路径，鼓励虚拟电厂、储能等“报量报价”参与市场，推动批发价格和零售价格有效传导；完善了市场干预、市场力管控等监管机制，维护公平竞争秩序。



《国家能源局关于印发〈可再生能源绿色电力证书管理实施细则（试行）〉的通知》 （国能发资质规〔2025〕107号）

文件明确了绿证核发、划转、核销等工作要求，明确了电网企业、交易机构承担的推送可再生能源并网项目信息、绿证等信息，以及协助建档立卡等职责，构建了针对绿证全生命周期管理的完整流程，确保从项目建档、数据归集到绿证核发、划转与核销的各环节顺畅运行。



《国家发展改革委办公厅 国家能源局综合司关于建立全国统一电力市场评价制度的通知》 （发改办体改〔2025〕1032号）

文件明确了全国统一电力市场评价的核心方向，重点围绕电力市场运营效果、市场作用发挥、经营主体可持续性发展、市场竞争充分度等方面开展评价；提出了2026年起开展全国统一评价的实施路径，助力能源新质生产力提升，规范了评价制度的实施框架与标准，鼓励交易机构开展量化评价。



《国家发展改革委 国家能源局关于印发〈电力中长期市场基本规则〉的通知》 （发改能源规〔2025〕1656号）

文件统一了市场成员分类，明确了新型经营主体类别及权利义务，规范中长期市场注册、交易、结算等业务流程；构建了跨电网经营区、跨省跨区和省内协同的交易体系，覆盖数年、年度、月度到月内的全时序交易周期，推进电力中长期市场、电力现货市场建设高效衔接。



3

电力市场成效



服务电力保供

北京电力交易中心落实国家关于电力中长期合同签约工作的要求，充分发挥省间中长期交易电力保供“压舱石”作用；年度市场签约规模达**1.30**万亿千瓦时，约占全年省间交易规模的**8**成，筑牢电力保供基本盘。北京电力交易中心在月度市场积极响应省间市场化交易需求，重点做好夏冬季负荷高峰期电力交易保障工作。2025年度夏期间，国家电网有限公司经营区域跨区中长期市场最大成交电力达**1.68**亿千瓦、同比增长**9.8%**，创历史新高；夏季高峰时段中长期交易电力占比**95%**、电量占比**98%**，“三北”（东北—华北—西北）跨区外送通道等主要跨区通道高峰时段均实现满送。2025年，省间交易电量为**1.67**万亿千瓦时，省间现货市场最大成交电力为**1867**万千瓦。

实践01 灵活交易方式，支持安徽迎峰度夏电力保供

北京电力交易中心充分挖掘省间互济资源，达成安徽与甘肃、黑龙江年度交易电量**10.5**亿千瓦时，度夏晚峰电力成交**70**万千瓦；常态化开展跨经营区购电交易，达成安徽与广西、云南多月交易电量**3.4**亿千瓦时，购入度夏晚峰电力**40**万千瓦；促成安徽与上海“绿电换电力”合作，满足上海绿电消费需求的同时，度夏晚峰时段上海支撑安徽最大电力**50**万千瓦，支撑安徽度夏保供。迎峰度夏期间，安徽通过省间中长期市场购入电量**124.7**亿千瓦时，晚高峰电力为**1241**万千瓦，有力支撑电力供需平衡。

实践02 发挥市场作用，保障世运会顺利举办

2025年度夏期间，受高温晴热天气影响，四川电网用电负荷四创新高，最高用电负荷达**7419**万千瓦。北京电力交易中心会同四川电力交易中心，充分发挥市场作用，积极通过省间、省内市场交易满足省内用电需求，全力应对迎峰度夏叠加第12届世界运动会的电力保供双重挑战。四川通过省间中长期交易购入电量**41**亿千瓦时，其中晚峰、午峰最大电力超**300**万千瓦，同比增加超**1.2**倍；通过省内需求侧市场化响应交易，按月锁定需求侧备用资源**350**万千瓦，引导超**4000**户电力用户、**87**家售电公司、**4**家虚拟电厂主动参与电网调节，7月17日最大响应负荷为**117**万千瓦。



需求侧市场化响应结算解读

服务新型电力系统建设

北京电力交易中心积极服务新型电力系统建设，深入沙戈荒大基地参与市场调查研究，创新沙戈荒大基地“联营不联运”参与市场模式，促成坤渝、中衡、庆东直流送端主体签订联营协议；全面落实《国家发展改革委 国家能源局关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2015〕136号）文件要求，做好政策与市场衔接；持续完善新型经营主体入市机制，明确新型经营主体参与电能量、辅助服务等市场的交易模式，推动储能企业、虚拟电厂等灵活调节资源参与市场。截至2025年年底，新型经营主体注册数量已超1.5万家，浙江、四川等地推动需求侧资源参与市场化响应，度夏前锁定调节规模超680万千瓦。浙江、江苏、安徽等7个省推进分布式光伏以聚合方式参与市场交易。

实践03 建立沙戈荒大基地配套电源“联营不联运”交易机制

北京电力交易中心创新开展沙戈荒大基地市场机制研究，建立大基地配套电源“联营不联运”交易机制，首创联营体月内D-3日灵活交易，保障整体省间外送曲线高比例履约，提升外送电量中的清洁能源电量占比，减小独立履约情况下的偏差考核风险。目前，坤渝、中衡、庆东直流沙戈荒大基地配套电源已签订联营协议，保障直流安全稳定运行，实现新能源高比例送电。2025年，通过联营体月内D-3日灵活交易累计成交的电量为1.3亿千瓦时，占同期中长期交易电量的6%。



沙戈荒基地

实践04 蒙东推动新能源全面入市

蒙东电力交易中心配合地方政府有关部门，推动新能源全面入市，按现货市场运行前、运行后，分阶段设定机制电量规模，其中机制电量占新能源上网电量的比例，在现货市场连续运行前为13.5%、运行后为9%；明确增量项目完全实行市场化交易，2025年6月1日后的增量项目暂不安排机制电量，后续可根据消纳责任权重和用户承受能力等情况，再组织机制电量竞价交易；差异化制定分布式新能源交易模式和结算机制，分布式新能源可选择价格接受者、直接或聚合方式参与市场。目前，共1800余家商用分布式新能源全部在电力交易平台完成注册，并参与现货市场交易。

实践05 浙江开展新型经营主体市场化电力响应

浙江电力交易中心创新新型经营主体市场化响应机制，实现现货市场环境下的新型经营主体市场化响应机制有效落地，深化虚拟电厂聚合管理，精准挖掘可调资源，设计“D-2日响应出清调用、D-1日现货申报”的衔接模式，与负荷侧管理充分衔接，构建“三级聚合+结算到户”体系，实现全年常态化触发启用。2025年，浙江累计聚合负荷侧可调节资源为4936个，组织市场化响应交易13场，聚合最大可调能力突破150万千瓦，迎峰度夏期间实际最大调节负荷为92.4万千瓦，累计响应电量超1000万千瓦时，提供了新型经营主体参与市场的新途径。

促进能源资源大范围优化配置

北京电力交易中心落实国家能源战略，优化统筹省间通道利用，有效促进能源资源大范围优化配置，2025年，积极响应四川、山西、新疆、陕西、宁夏、蒙东、甘肃等能源富集地区电力外送需求，实现外送电量8632亿千瓦时。



■ 西北	16亿千瓦时	■ 华中	170亿千瓦时
■ 南网	39亿千瓦时	■ 东北	1亿千瓦时
■ 华东	1369亿千瓦时	■ 华北	1亿千瓦时
■ 西南	144亿千瓦时		



■ 西北	5亿千瓦时	■ 华中	41亿千瓦时
■ 华东	622亿千瓦时	■ 华北	828亿千瓦时
■ 蒙西	1亿千瓦时		
■ 西南	8亿千瓦时		



■ 西北	86亿千瓦时	■ 华中	471亿千瓦时
■ 华东	725亿千瓦时	■ 华北	7亿千瓦时
■ 蒙西	1亿千瓦时		
■ 西南	123亿千瓦时		



■ 西北	175亿千瓦时	■ 华中	314亿千瓦时
■ 华东	12亿千瓦时	■ 东北	1亿千瓦时
■ 蒙西	7亿千瓦时	■ 华北	563亿千瓦时
■ 西南	86亿千瓦时		



■ 西北	52亿千瓦时	■ 华中	93亿千瓦时
■ 华东	563亿千瓦时	■ 东北	2亿千瓦时
■ 蒙西	41亿千瓦时	■ 华北	208亿千瓦时
■ 西南	46亿千瓦时		

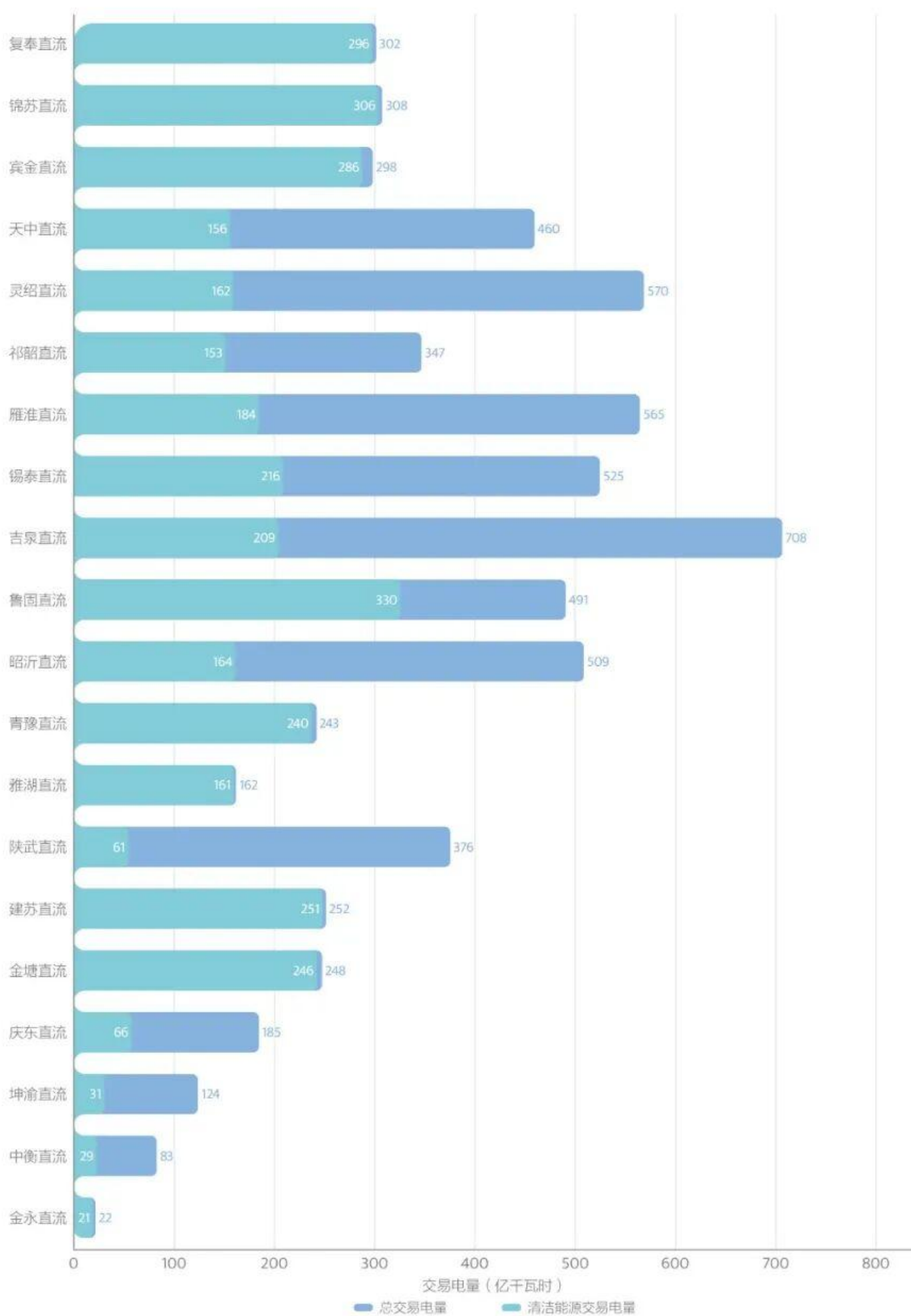


■ 西北	1亿千瓦时	■ 东北	559亿千瓦时
■ 华东	75亿千瓦时	■ 华北	339亿千瓦时
■ 西南	1亿千瓦时		



■ 西北	182亿千瓦时	■ 华中	376亿千瓦时
■ 华东	30亿千瓦时	■ 东北	1亿千瓦时
■ 蒙西	3亿千瓦时	■ 华北	161亿千瓦时
■ 西南	83亿千瓦时		

2025年各省外送电量情况



2025年特高压直流通道交易电量情况

促进绿色电力消费

北京电力交易中心拓展绿色电力消费核算应用场景，支撑可再生能源消纳责任权重政策落实，为电解铝、钢铁、水泥、多晶硅行业企业和枢纽节点数据中心开展消费核算服务，帮助企业掌握指标完成进度，支撑政府部门开展对重点行业的消费情况监测；北京电力交易中心服务企业申报绿色工厂，在工业和信息化部绿色工厂评选中，直接采信绿色电力消费核算结果，会同浙江电力交易中心促进绿电园区建设，通过消费核算应用数据聚合功能，帮助园区开展绿色电力消费信息汇总和监测，在衢州华友产业园、浙江莲都工业园、义乌经济技术开发区形成园区核算结果；实现湖州全域16万户经营主体绿色电力消费核算，在“两山理论”提出20周年之际，开展了促进绿色发展的新实践。首都电力交易中心向企业提供绿色电力消费核算单，支撑交通银行向绿色发展企业提供利率降低5~10个基点的“绿电绿条通”低息贷款。上海电力交易中心为全部参与绿电绿证交易用户开通消费账户，重点支撑外向型企业和跨国企业获得绿色电力消费证明，为特斯拉等多家外向型企业及绿色园区提供绿色电力消费核算服务，支撑经营主体申领政府补贴。

实践06 “中国绿色电力消费TOP100企业名录2025”

北京电力交易中心会同中电联、广州电力交易中心在“第三届新型电力系统发展（崇礼）论坛”发布“中国绿色电力消费TOP100企业名录2025”，全面涵盖了能源、石化、钢铁、电信、装备制造、互联网科技等行业的知名企业。上榜企业共消费绿色电力2246亿千瓦时，是2024年上榜企业绿色电力总消费的3.9倍，充分展现了各企业在推动能源电力消费绿色转型方面的积极努力和显著成果。该名录被各类媒体平台广泛转载，取得了良好的社会反响。



实践07 天津持续拓展绿电消费核算服务应用场景

2025年，天津电力交易中心为天津38家企业出具47张绿色电力消费核算单，涉及绿色电力消费总量5.1亿千瓦时；通过天津绿电绿证服务中心网点发放《绿色电力消费核算服务手册》，引导市场用户提升绿色电力消费意识；服务中新天津生态城园区内企业绿色电力消费核算，推进园区全域绿色用能，配合打造国家绿色发展示范区；促成2025年上海合作组织峰会场馆全绿电供应，并为天津梅江国际会展中心出具绿色电力消费核算单，成为峰会期间100%应用绿电的有力证明；帮助天津港保税区内企业解读绿电政策要求、申领绿色电力消费核算单，支撑企业申报2025年度市级、国家级绿色工厂。



绿色电力消费核算服务手册

实践08 浙江开展用户全电量消费数据核算统计

为支撑“碳中和”的实现，浙江电力交易中心提出“算好电力能源一本账”的工作理念，向政府相关部门汇报、调研走访用电企业，沟通用户全电量消费数据核算统计工作，建立电力能源消费数据、电力间接碳排放、碳足迹等方面分析监测的基准数据，反映每个用户的电量消费结构，实现了用户全电量的“度电溯源”，满足电力用户碳排放、碳足迹等数据的统计核算需求，助力出口型企业更好地参与国际竞争；可支撑各级政府部门可再生能源电力消费数据统计和碳排放精细化管理，完成2025年14万市场化电力用户全电量消费核算单的试算。

[illegible]

电力消费核算单样式

4

电力市场建设



初步建成全国统一电力市场

在国家发展改革委、国家能源局的指导下，“初步建成全国统一电力市场”目标任务圆满完成。北京电力交易中心配合国家能源局构建电力市场“1+6”基础规则体系，实现市场运营监测分析全覆盖；建立跨经营区常态化交易机制，中长期、现货实现常态化开市；持续深化长三角等区内省间电力互济，推动抽水蓄能、新型储能、虚拟电厂等调节资源省间共享；实现省内中长期带曲线按日连续运行、现货市场连续结算运行“两个全覆盖”；有序承接新能源入市，绿电交易电量为2174亿千瓦时、绿证交易共2.3亿张。

支撑建立统一核心规则体系

北京电力交易中心配合国家有关部门，编制印发《电力中长期市场基本规则》《电力市场计量结算基本规则》，助力“1+6”基础规则体系构建，同步修订发布《跨区跨省电力中长期交易实施细则》《绿色电力交易实施细则》条款；按照国家有关部门关于电力市场基础规则制度统一相关工作要求，开展电力交易规则制度自查梳理工作，编制形成“两清单、一报告”，配合政府开展规则修订。



建立跨经营区常态化交易机制

北京电力交易中心会同相关单位，编制跨电网经营区常态化电力交易机制方案，获国家发展改革委、国家能源局正式批复；充分利用跨经营区输电通道，常态化开展中长期、现货交易，首次实现度夏期间云霄直流全时段200万千瓦满送华东，有力支撑华东电力保供；试点开展滇桂送上海、三北送广东等跨电网经营区双向绿电交易，累计成交电量超8700万千瓦时，获得广泛好评。



《国家发展改革委 国家能源局关于跨电网经营区常态化电力交易机制方案的复函》(发改体改〔2025〕915号)

文件提出实现跨电网经营区常态化交易对促进全国范围内优化电力资源配置具有重要意义,并提出要持续完善跨电网交易规则,强化技术平台互联互通和信息共享互认,尽快实现电力市场成员“一地注册、全国共享”,实现跨电网经营区中长期、现货交易常态化开市,推动全国范围的电力资源自由流动。

建立区内省间电力互济交易模式

北京电力交易中心加强区内省间电力互济,针对跨区省间市场未延伸、省内市场未覆盖的交易需求,充分发挥电能量互济和调节能力共享两大功能;落实长三角一体化发展战略,组建北京电力交易中心长三角电力市场管理委员会,圆满完成2025年长三角区内省间互济电量**1800**亿千瓦时目标。目前,“三华”(华北—华东—华中)及西北常态化开展区内多通道集中竞价交易,东北常态化开展区内滚动撮合交易,华东实现滚动撮合交易试运行,西北、华东实现抽水蓄能省间共享,西北开展储能省间共享。

实践09

加强区内省间互济市场建设,促进长三角互济交易

北京电力交易中心在政府主管部门指导下,组建北京电力交易中心长三角电力市场管理委员会,建立经营主体自治议事机制,建立政府间联席会议机制、市场建设专班专业工作协同机制,形成共商共建的市场建设氛围;丰富和完善区内省间互济交易品种,建立日内抽水蓄能容量互济交易、皖电东送合同交易、D-3日绿电交易机制,启动周多通道集中竞价交易、D-3日滚动撮合交易,聚焦虚拟电厂富余可调节资源在区内省间共享;以集中展示的方式,实现经营主体一地登录、便捷查询长三角电力市场和华东各省省内市场信息,助力“阳光交易”;实现区内省间中长期全周期、全品种常态化按工作日连续运行。区内省间互济电力首次突破**4000**万千瓦。

实践10 创新西北灵活调节性资源共享机制

北京电力交易中心配合政府相关部门发布西北区域储能跨省中长期交易规则，明确“储能所在省优先利用，富余能力全网共享”：独立储能充电时通过交易平台聚合方式跨省购电，放电时作为发电企业参与跨省售电，通过市场化方式实现跨省充电和放电交易；鼓励非独立储能转为独立储能参与跨省交易。2025年11月6日，储能跨省中长期交易首次开展，51家宁夏独立储能企业午间充入新疆新能源电量200万千瓦时、晚高峰向陕西放电140万千瓦时，开辟了储能省间共享的全新路径。此外，北京电力交易中心配合政府相关部门发布西北区域抽水蓄能跨省中长期交易规则，实现抽水蓄能富余能力跨省灵活共享，2025年，开展抽水蓄能灵活交易超20亿千瓦时，提升西北电网新能源利用率约0.5个百分点。



西北区域储能及抽水蓄能规则

实现省级市场“两个全覆盖”

北京电力交易中心及各省交易中心持续完善中长期市场机制，充分发挥中长期市场稳定长期供需、降低价格风险的作用，深化中长期市场带曲线连续交易、分时段结算。截至2025年年底，除西藏外，各省中长期市场均已实现按日连续运行、分时段交易和结算。现货市场全覆盖稳步推进：省间现货市场和山西、山东、甘肃、湖北、浙江等5地现货市场实现正式运行，安徽、辽宁、黑龙江、江苏等18地实现连续结算试运行，京津唐开展模拟试运行。

实践11

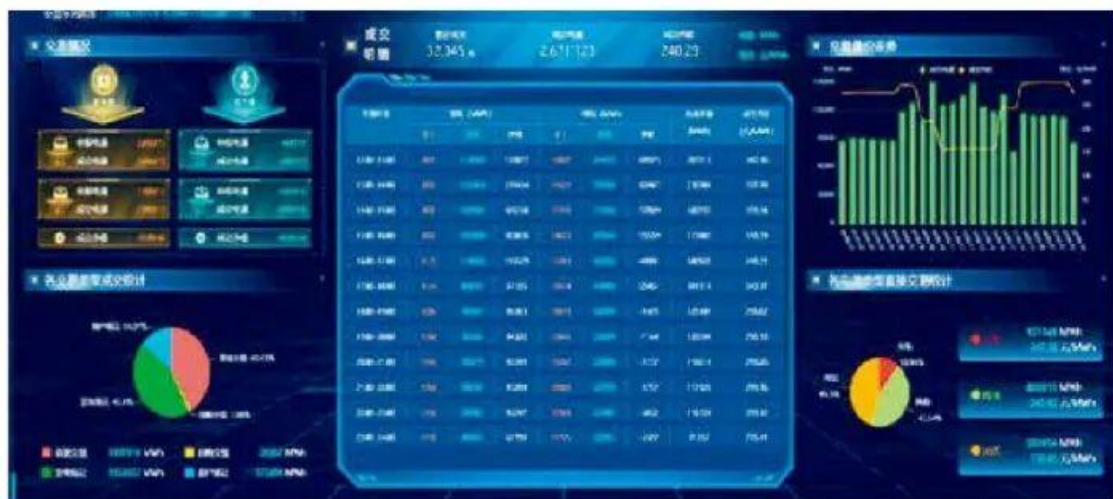
山西依托中长期分时段交易，衔接现货市场

山西电力交易中心于2021年起开展中长期分时段电力交易，在发电侧与批发侧以全天24个时段的电量为交易标的开展电力交易，精准体现电能分时价值，提升市场活跃度，有效融合多种交易方式，在中长期分时段交易融合了直接交易、合同转让、合同回购等交易方式，使经营主体角色由“单一购售方”转变为“自由买卖方”，累计开展4600余批次，达成合约600万笔，成交电量超5000亿千瓦时；实现交易周期与现货市场有序衔接，通过D-2日连续开市交易后按日汇总转换为标准96点曲线，与日前现货市场实现无缝衔接，与现货价格紧密收敛。目前，2025年省内中长期交易均价为304.7元/兆瓦时，日前现货均价为313.8元/兆瓦时，价格一致性为0.97，中长期与现货市场价格趋于一致，实现了电力资源在时间维度上的高效配置。

实践12

甘肃建立发用融合的省内中长期交易机制

为提高甘肃中长期交易便捷性，服务经营主体灵活调整中长期持仓量，2025年，甘肃电力交易中心全力构建融合模式的省内电力中长期市场交易机制，以月度（多月）M-1、周W-1、日D-2体系构成交易周期的双向延伸，精简交易流程，融合交易品种，以标准能量块在同场交易中实现了发电与发电、发电与用户、用户与用户、用户与发电的各方向交易，大幅提升中长期交易便捷性，充分适应甘肃高比例新能源发电特性。2025年，甘肃电力交易中心累计开展月度融合交易11场次、周融合交易28场次，累计成交电量236.6亿千瓦时，其中直购电量为142亿千瓦时、转让电量为87亿千瓦时、回购电量为7.6亿千瓦时，占比分别为60%、37%、3%；D-2的日滚动成交276.4万笔，成交电量为245.8亿千瓦时，成交笔数同比增长49.3%，市场流通性显著提升。



月度（多月）M-1融合交易情况

深化绿电绿证市场建设

北京电力交易中心鼓励新能源发电企业与电力用户签订多年期绿电购买协议（PPA），稳定绿电长期供求关系，累计成交量700亿千瓦时，实现多年期绿电交易按月常态化开市；推动绿电交易与省内现货市场建设衔接，省间绿电交易全面转为曲线交易，山东、浙江、甘肃等现货试点省份实现省内绿电转为曲线交易；在江西试点小时级绿电溯源交易，累计成交小时级匹配绿电交易超7亿千瓦时；推进分布式光伏聚合参与绿电交易试点，明确交易模式及方案，江苏、浙江、安徽等省份的分布式光伏绿电交易电量累计成交19.7亿千瓦时，江苏分布式光伏参与华东区内省间绿电交易。

北京电力交易中心建立保障绿证核发数据质量的专业协同机制和标准工作流程，服务可再生能源发电项目541万户，完成新增建档立卡项目匹配57.3万个；为地方电网、增量配电网、离网可再生能源发电项目打通核发数据上报和绿证获取途径，支撑绿证全链路高效流通，通过绿证平台支撑划转绿证8.7亿张（折合电量8653.6亿千瓦时），其中绿电对应绿证3.0亿张，单独交易绿证2.3亿张，通过绿证平台划转常规水电绿证3.4亿张；开发绿证交易K线等功能，提供实时准确价格信号，增强市场透明度。

实践13

首都电碳协同新机制助力绿电消纳再创新高

2025年9月，首都电力交易中心联合相关单位，采用电力用户聚合方式，实现市区两级196家公共机构批量注册入市、电量集中采购，完成绿电交易2亿千瓦时，实现电力市场绿电交易与政府集中采购机制联动；此外，推动政府部门出台绿电抵扣碳排放政策，建立“新能源车充新能源电”碳普惠方法学，构建“绿电金融”产品体系并落地应用，成立绿电金融工作站，用户可更加便捷地享受绿电交易、碳核算等“一站式”服务。北京绿电交易规模实现百倍增长，70%的绿电由电碳协同政策带动重点碳排放单位完成采购。

实践14

河南开展国家分布式可再生能源绿证核发全覆盖试点

通过构建“政府主导、企业发力、平台保障、监管护航”多维协同工作机制，河南电力交易中心引导绿证核发“进企业、进园区、进乡镇”，实现全省120余万分布式项目绿证核发全覆盖，每年可增加绿证数量1亿张；建立交易平台相关主体的绿证信息即时交互机制，服务全省2家农村能源革命试点、10余家增量配电网的分布式项目绿证核发数据常态化归集。

推进容量及辅助服务市场建设

北京电力交易中心组织开展容量市场建设思路及方案研究，积极向国家有关部门汇报沟通。各地贯彻落实《电力辅助服务市场基本规则》要求，不断扩大辅助服务市场参与范围，创新辅助服务交易品种，引导储能、虚拟电厂等新型经营主体参与辅助服务市场，引导灵活调节资源参与市场调节，助力电力保供和新能源消纳。

实践15 山西积极推进电力容量市场建设

山西电力交易中心积极推动地方政府有关部门将容量市场建设纳入年度能源工作重点，为容量市场建设提供政策基础，联合科研机构，深入研究容量需求核定、有效容量测定等关键问题，形成具备实操性、共识度高的建设实施方案和交易细则；通过专班研讨、集中学习等形式，进一步凝聚市场认识，使各类经营主体充分了解市场机制和参与流程；组织600多户发电主体开展两轮次模拟交易，平均申报有效容量5300万千瓦，检验了容量市场方案的科学性、交易规则的有效性和系统功能的完整性。

实践16 山东开展爬坡辅助服务

山东印发《山东电力爬坡辅助服务市场交易规则（试行）》，开展爬坡辅助服务市场试运行，2025年累计触发爬坡辅助服务32次，最大上、下爬坡中标容量分别达603万千瓦、167万千瓦；通过辅助服务市场激发储能等资源参与调节积极性，提升系统灵活调节能力，为电网安全稳定运行提供强效支撑。

完善零售市场建设

北京电力交易中心充分调研各地电力零售市场建设运营现状，研究分析市场发展过程中出现的零售市场竞争不充分、主体风险意识弱、风控机制不完善等问题，提出具体解决措施，形成零售市场建设情况报告，提出完善零售市场基础规则，量化零售市场风险防控，加强批发市场和零售市场衔接等举措，报送国家主管部门。

实践17

江苏多措并举规范零售市场

江苏电力零售用户注册总数为16.7万家、电量规模达4800亿千瓦时，零售市场体量为全国最大。江苏电力交易中心围绕零售市场注册、交易、结算、售后服务等全业务链条，从经营主体身份有效性管理、核心业务关键节点告知、套餐高价风险管控能力、零售市场各方协调等四个方面推出14项措施：规定零售用户须先获得法定代表人实名授权，从入市起点确保安全；办理核心业务时，短信告知法定代表人，切实保障其知情权；交易过程中提供多重价格预警，防范合同高价风险；允许零售用户交易后对订单执行情况评价打分，通过售后渠道解决诉求，促进批发市场与零售市场的价格传导，不断提升零售市场的透明度。



江苏电力交易中心加强电力零售市场运营监测管理

实践18

福建规范电力零售市场秩序

福建电力交易中心强化市场机制建设与各方协同治理，进一步规范零售市场秩序，规范零售交易市场行为，经过两轮公开征求意见和市场管委会审议后印发实施零售市场实施细则，服务售电公司、电力用户及虚拟电厂、分布式电源等主体入市交易，构建公开透明的市场环境；优化现货环境下的套餐品种，锚定全体售电公司批发市场结算均价，同频传导批发市场降价红利；增强市场运营的合规性，全面提升市场运营质效，加强零售交易信息披露，强化用户身份认证，保障用户账户安全。2026年度市场，福建零售签约用户同比增长19.4%，市场透明度进一步提升。

福建电力交易中心有限公司文件

闽电交市场〔2025〕22号

福建电力交易中心有限公司关于电力零售市场
实施细则和合同参考文本等事项的通知

各市场主体：

为统一并完善我省电力零售市场运行机制，规范市场主体交易行为，根据《福建省电力市场“1+5”规则体系建设意见》，福建电力交易中心依据《福建省电力市场交易实施细则（试行）》（闽电交市场〔2024〕1号），以下简称“实施细则”，结合我省电力零售市场实际情况，经市场管理委员会审议通过，现发布《福建省电力零售市场实施细则（试行）》（闽电交市场〔2025〕22号），自发布之日起施行。

同时，根据《福建省电力市场交易规则》（闽电交市场〔2024〕1号）和《福建省电力市场交易实施细则（试行）》（闽电交市场〔2024〕1号）的要求，现发布《福建省电力零售市场合同参考文本》（闽电交市场〔2025〕23号），自发布之日起施行。

《关于电力零售市场实施细则和合同
参考文本事项的通知》

5

电力市场运营



实现售电公司“一地注册，全国共享”

北京电力交易中心持续优化注册流程，提高注册效率，服务广大经营主体便捷入市，联合广州电力交易中心，推动售电公司注册信息跨经营区线上推送，实现营业执照、从业人员、场所等信息共享，实现“一地注册，全国共享”；加强经营主体注册信息持续管理，增设电力交易平台关键信息监测和到期提醒等功能，确保经营主体注册资料持续有效；试点上线电力用户、分布式电源智能注册功能，依托AI审核技术，实现注册信息自动识别对比与审核，大幅提升注册效率。

实践19 山东开展电力市场经营主体标准化档案管理

山东电力交易中心依托电力交易平台，将发、用、售各类经营主体划分为20个档案类别，建立“主体—场站—项目—机组—户号”标准化数据模型，开发与相关业务系统的交互接口，保证相关业务数据一致同源。2025年，全省5.6万经营主体全部被纳入档案标准化管理，为服务新能源全量入市、保障电力市场平稳有序运营提供有力支撑。

实践20 湖南应用AI支撑市场注册

湖南电力交易中心依托电力交易平台开发电力用户注册智能审核，在电力用户提交资料后，应用AI自动识别企业名称等关键信息，与智能同步信息进行一致性核验，根据系统内置的23项智能校验规则为用户实时反馈、及时纠错，实现业务流程“只需提交一次”。平台功能上线后，缩短了80%的注册时长，减少了73%的手动填写信息项，让注册服务体验更优质、操作更便捷、档案更准确。

深化中长期市场连续运营

北京电力交易中心深化省间中长期市场按工作日连续运营，及时响应电力供需形势变化及新能源出力波动。全年省间中长期月内市场交易电量完成**1009**亿千瓦时，同比增长**33.7%**。度夏期间，北京电力交易中心灵活开展跨区交易支援电力保供，跨区送华北、华东、华中最大电力分别达到**3299**万、**7890**万、**4045**万千瓦，同比增加**431**万、**396**万、**555**万千瓦，助力平稳应对高温大负荷；持续扩大区内省间交易规模，发挥区内短周期交易优势，实现调节资源共享和电力灵活互济，度夏期间区内省间互济电量**1367**亿千瓦时，同比增长**14.5%**。

实践21

建立完善中长期市场连续运营协同工作机制

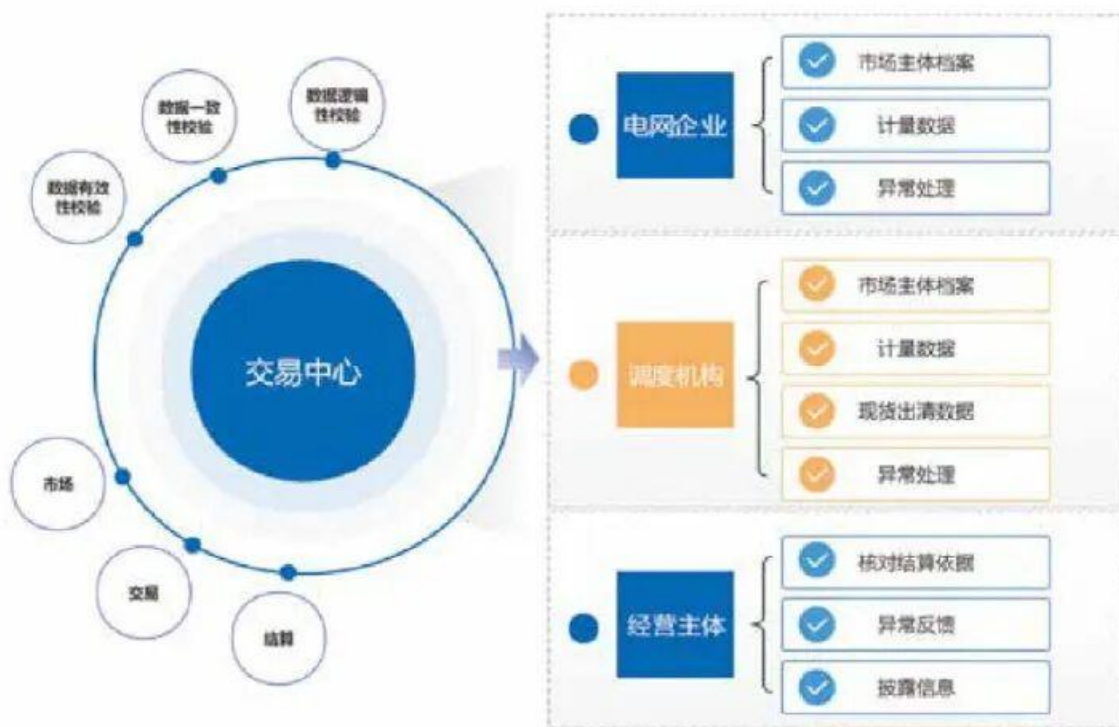
北京电力交易中心响应全国统一电力市场建设和新能源快速发展需求，健全完善覆盖跨区省间、区内省间和省内市场的连续运营协同工作机制规范，进一步优化交易时序和组织流程，统一交易方式、合同管理和数据结构，融合各类交易品种，加大市场运营监测力度，加强跨部门、跨专业协同，全面提升中长期市场运营水平。

提升结算质效

北京电力交易中心和各省电力交易中心严格落实《电力市场计量结算基本规则》要求，逐条梳理现行结算工作现状，按《规则》要求完善工作流程、优化交易平台功能，保障《规则》实施日之前具备各方面条件，提升结算规范化水平；强化省间交易一体化结算，规范省间结算流程，完成省间“日清分、月结算”功能全面应用。

实践22 河北全流程管控结算基础数据质量

河北电力交易中心全面梳理结算基础数据来源，明确数据责任和时限要求，完善数据接口标准，实现档案、出清、合同、计量、执行等5类20余项基础数据按节点定时自动交互；组织柔性团队，在采集、传输、计算、复核不同环节，开展数据逻辑性、一致性、有效性等多维校验，数据异常自动告警、分工处理、机制改进形成闭环，并建立经营主体确认机制，全周期标准化管理基础数据质量；主动提供数据查询和疑问解答服务，完善《河北南网电网计量结算实施细则》，明确调整工作流程、追溯时限、计算方法，实现变动原因及时披露、影响成分按科目列示、调整结果按流程发布，并保证数据调整可溯源，全面规范结算数据调整工作。



结算基础数据全流程管控

实践23 陕西实现市场全量分时结算

陕西电力交易中心积极落实《陕西省发展和改革委员会关于2025年电力市场化交易有关事项的通知》（陕发改运行〔2024〕2056号）要求，全力推进全市场、全主体分时结算，聚焦中长期与现货结算模式的有效衔接，循序渐进，经营主体分时结算意识逐渐加强。2025年，陕西全面实现批发市场从“日电量结算”向“日96时电量结算”、零售市场从“月总结算”向“月24时结算”的转型，稳妥有序推进由政府分时电价政策结算向市场化电价结算的转变，为陕西现货市场下一步转正式运行奠定坚实基础。全量分时结算的实现，使市场分时价格信号精准传导、用户用电习惯持续优化，促进电网削峰填谷，新能源有效消纳，让每一度电创造更大价值。

实践24 江苏提升市场结算规范化水平

江苏电力交易中心落实《电力市场计量结算基本规则》，优化结算流程与时效，实现现货市场日清分从数据同步、结算计算、结果校验到核对单发布的全流程一键处理，减少人工操作，进一步提升市场结算规范化水平；细化日清分、月结算的内部节点与时限，确保D+3日发布日清分核对单，每月第5个工作日前发布结算依据（核对版），每月第8个工作日前发布正式结算依据；建设结算仿真功能及结算自动化工作流程，开展引入AI的可行性分析，提高结算自动化效率。根据现货市场规则，江苏电力交易中心为经营主体提供了清晰、易懂、详尽的结算规则示例，助力经营主体快速了解规则。

建立市场运营监测分析工作体系

北京电力交易中心围绕“一图三库”（运营监测一张图、监测指标库、风险指标库、分析模型库），会同各省电力交易中心建立电力市场运营监测工作体系，常态化开展运营监测和风险预警，按月编制市场运营监测分析报告；全面支撑国家有关部门电力市场数字化监管工作，提前实现各地指标数据归集和上传。各地通过市场运营监测及时发现市场异动及违规行为，推动修订市场规则条款30余项。

实践25 冀北发挥电力市场运营监测分析作用

冀北电力交易中心以构建“系统化、自动化、常态化”监测体系为目标，以“一图三库”建设为核心载体，从构建协同高效工作机制、规范指标与阈值管理、常态化开展监测分析三个方面，做好监管与市场支撑服务，精准锁定异常主体，有效揭示市场运营各类问题，完善自律公约条款，推动电力市场规范健康发展。各项监测指标有效发挥了“风向标”和“报警器”作用，为经营主体行为引导、政府精准监管和市场机制优化提供了坚实的数据支撑和决策依据，初步形成了“数据驱动、监测预警、规范引导、多元协同”的电力市场治理新机制。



冀北电力市场运营监测分析管理体系

实践26 安徽深入推进市场力监测分析

安徽电力交易中心积极推进市场运营监测分析工作，深入开展市场运营监测分析，在强化监测指标分析运用的基础上，创新搭建了市场力监测分析模型，对市场力风险进行动态监测、预警。市场力监测模型通过对经营主体报价数据进行容量点提取（获取特征向量）、密度聚类分析、欧式距离计算以及有效性校验等计算分析，自动识别相似性报价经营主体，识别准确率达95%以上，实现了经营主体报价数据的动态监测和实时预警，监测发现相似性报价经营主体16家，其十段容量报价平均偏差低于1元/兆瓦时，为市场运营监测的深化应用提供了典型经验。



安徽电力运营监测分析模块

实践27 湖北以高效运营监测保障电力市场平稳运行

作为国家首批数字化监管试点省份，湖北电力交易中心配合政府监管部门构建“2+3+N”湖北电力市场数字化监管体系（2指湖北电网、电力市场整体概览；3指中长期、现货、辅助服务市场；N指聚焦N个实际监管场景构建专题模型），为政府监管部门提供电力市场实时监测、风险预警和在线监管等功能性支撑；搭建符合湖北市场的“一图三库”，建成监测指标库87项（含51项数字化监管指标）、风险预警库21项、分析模型库3项；深化运营监测分析应用，通过“动态监测、量化分析、风险防范、规则完善”的闭环机制不断优化市场运营机制，及时发现市场风险并促请政府出台政策2项，保障市场平稳运行。

6

交易机构 规范运作



进一步规范公司法人治理体系

北京电力交易中心严格落实新《公司法》及国家关于监事会改革工作要求，按期完成监事会改革，优化交易机构治理架构，进一步完善董事会专门委员会职责及人员组成，筑牢交易机构合规运营与高质量发展制度基础。

北京电力交易中心于2025年6月完成中心监事会改革工作，包括取消监事会，设立审计与风险委员会、战略与投资委员会；优化董事会结构，将成员由9名扩充至13名；全年规范召开4次股东会、5次董事会、2次监事会，审议通过新修订的公司章程；严格执行“三重一大”决策制度，科学统筹总办会、党总支会议事决策，实现管理过程规范、透明、高效。

实践28

甘肃推动法人治理效能再升级

甘肃电力交易中心落实国企治理现代化要求，圆满完成监事会改革工作，修订配套制度5项，进一步健全完善权责闭环的治理框架，全年通过董事会审议议案33项，党组织前置研究占比100%，实现重大事项“应研尽研”，决策合规性与科学性全面提升；创新外部董事履职载体，召开外部董事务虚会与战略研讨会，围绕电力市场建设、新型电力系统构建等关键方向凝智聚力，呼应、解决市场主体关切问题12项，全年审阅经营管理情况、电力市场月度运营等报告20余份次，充分发挥外部董事专业对市场建设运营的决策支撑作用。

发挥市场管委会作用

北京电力交易中心组建北京电力交易中心市场管理委员会第二届委员会，成立专家委员会，组建市场规则组、信息发布及运营监测组、市场运营组等三个工作组；召开两次全体会议，审议市场管理委员会运作相关规则，审议跨电网经营区交易、跨区跨省中长期交易、绿电交易、省间现货等规则细则，发布并组织签订省间电力市场成员自律公约，开展“十五五”市场建设规划、零售市场建设研讨，充分发挥市场管理委员会议事协商和自律监督作用。



北京电力交易中心市场管理委员会第二届委员会成立大会暨2025年第一次全体会议

实践29

湖北发挥电力市场专家委员研究作用

湖北电力市场管理委员会于2025年10月11日组建了专家委员会。专家委员会完成年度中长期交易方案、新型储能建设与运营等2个专题调研报告，提出的20条建议被政府有关部门采纳，体现在《湖北省2026年电力中长期交易实施方案》《湖北省储能体系建设方案（2025—2030年）》中。此外，专家委员会承担湖北省电力市场风险防控、电网柔性调节能力建设 and 分布式新能源可持续发展等3个研究课题，有效发挥其专业支撑与决策赋能作用。

实践30

首都成立北京市电力市场管理委员会

2025年8月，北京市电力市场管理委员会成立大会暨第一届第一次全体会员会议召开。作为北京电力市场建设的议事协调机制平台，管委会旨在构建公平、开放、高效的电力市场体系；充分发挥发电、输电、售电、用电等各方专业优势，维护公平公正的市场环境；围绕首都功能定位和“双碳”目标要求，完善市场交易机制，创新绿电交易模式，高质量推进电力体制改革；筑牢市场运行防线，充分发挥自律监督作用，推动构建多层次风险防控体系，确保电力安全可靠供应。

加强合规管理体系建设

北京电力交易中心积极践行“合规是电力交易生命线”理念，扎实推进合规管理体系建设，坚持业规融合，加强业务与合规工作协调，优化电力交易合规风险监测体系；多措并举加强合规管控，针对典型事件及时发布合规风险提示，提出电力交易机构依法合规履行电力市场监管职责、强化电力市场风险防控能力建设等合规管理工作要求；编制《电力交易合规检查标准手册（试行）》，为高效开展年度合规检查及日常合规管理工作标准化、规范化奠定基础；编制《电力交易合规管理典型案例集》，开展“以案促合规”案例教学及常态化的合规专题学习，培育了电力交易合规文化，大幅提升了员工合规工作意识。

实践31

山西研发应用电力交易合规内控监测功能

山西电力交易中心以数字化转型为引擎，以风险防控为导向，开展电力交易合规内控监测功能研发攻关，实现覆盖“全场景、全流程、全要素”的数智化电力交易合规管理及风险防控功能。该功能深度融合AI、规则引擎等技术，全面梳理国家及山西省内规则等多项政策法规，将关键时限类合规节点、操作类风险阈值、流程类状态嵌入交易平台核心业务流程，实现注册准入、交易申报、合同签订、结算执行、信息披露等12个环节的智能预警与闭环处置；上线以来，累计识别并拦截潜在合规偏差事件2300余次，减少了78%的风险预警事件。同时，该功能依托可视化合规驾驶舱，实现风险态势“一屏统览”、问题溯源“一键穿透”、整改闭环“全程留痕”，提升合规管理的前瞻性、精准性与穿透力。



山西电力交易合规内控监测流程

实践32

四川构建“四位一体”业务流程标准化管理体系

四川电力交易中心研究建立省级电力交易机构业务流程标准化管理体系，构建“制度—职责—流程—监测”四位一体的现代化治理架构，以合规管理办法等58项制度为遵循，系统梳理优化市场运营标准业务流程，精准衔接248条岗位职责，完善“合规义务+流程管理+合规自查”清单体系，首期上线7项核心业务流程，并实现数字化闭环运行；在智能管控方面，开展业务流程标准化与可视化改造，搭建“岗位—流程—风险”多维监测预警系统，设计14个动态监测模型，实现全流程可视化呈现、关键风险及时响应；在AI赋能合规方面，打造省级电力市场AI智能体，实现政策智能解析、业务合规专业建议、风险监测动态报告、法律需求精准支持四大功能。



四川电力交易业务流程标准化管理

发挥交易机构联盟作用

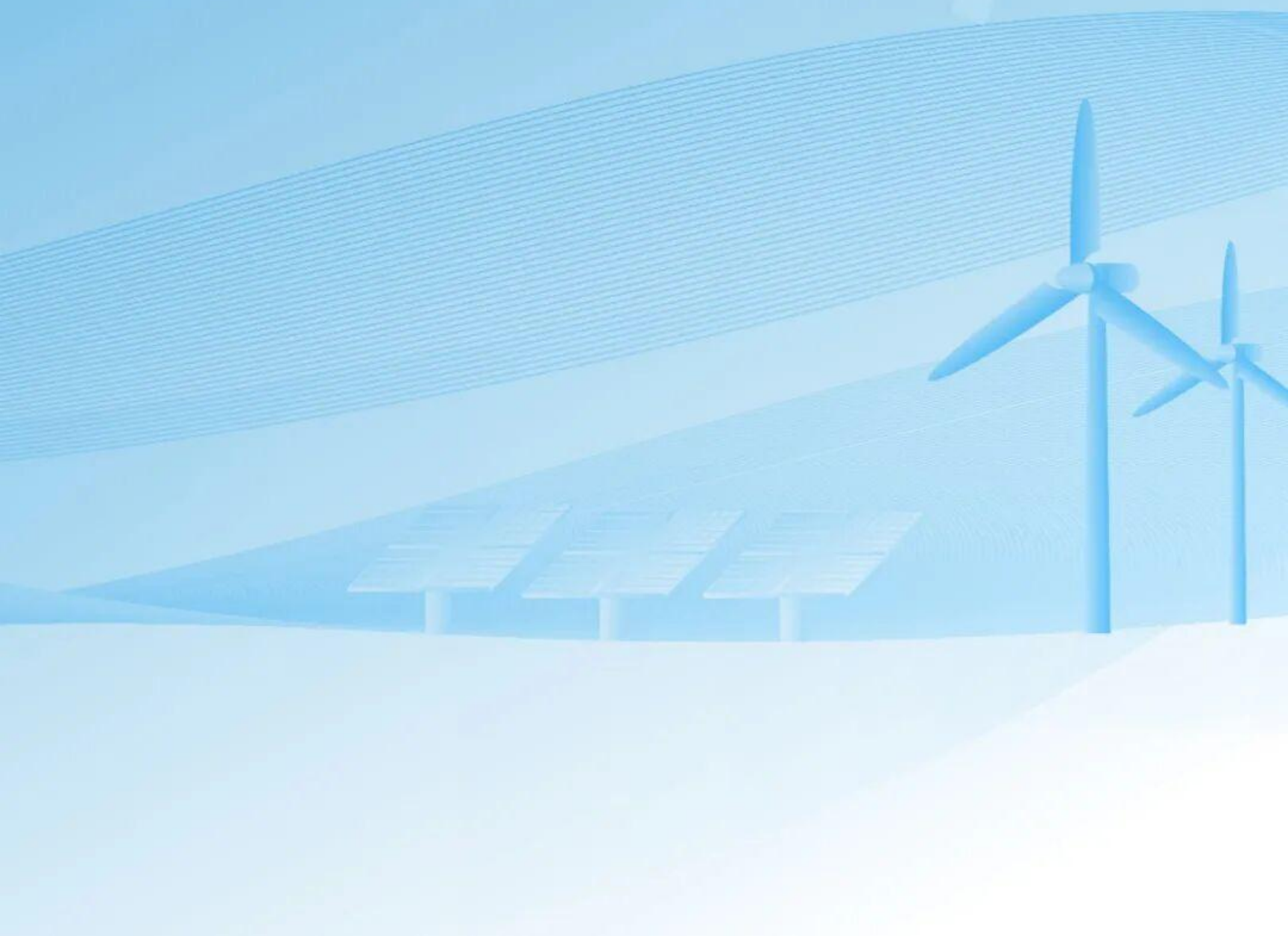
2025年9月3—5日，全国电力交易机构联盟2025年交流培训在内蒙古呼和浩特开展，来自全国35家电力交易机构的负责同志及专业骨干共98名代表参加培训。本次培训邀请了来自政府、高校、市场运营机构专家分享了市场推进的最新要求、先进经验及研究成果，并就初步建成全国统一电力市场重点任务、市场规则一致性等关键问题开展专题研讨。全国电力交易机构联盟立足打造学习型组织，加大专业人才培养，全面提升市场运营与服务专业能力，为全国统一电力市场建设注入强劲动力。



2025年全国电力交易机构联盟培训

电力交易平台 与标准建设

7



提升交易平台支撑能力

2025年,电力交易平台建设重点开展安全提升、功能完善、新技术应用等方面工作。平台安全基础持续夯实,账号实名与法定代表人授权实现“双百”目标,数字证书实现全量线上化管理;功能支撑能力显著增强,上线区内省间中长期连续交易、跨经营区交易等新功能;探索应用AI开展智能问答与规则语义识别技术攻关,湖南、江苏、山西依托AI开展智能化场景建设;构建电力市场披露信息混合推荐模型,基于用户历史浏览行为及用户特征,上线信息披露智能推荐,累计推送信息超100万条。同时,为落实国家基础软件自主化、国产化政策,首都、天津作为试点首批完成交易平台自主可控改造工作。

实践33 连续交易功能支撑连续滚动撮合交易

北京电力交易中心创新构建可实时成交的连续交易功能,支撑东北区域连续滚动撮合交易。北京电力交易中心首次采用C/S架构,为经营主体构建专业级的PC桌面客户端,集成交易申报、实时行情与容量发布、多维数据查询等功能,支持普通、批量及专业申报等多种灵活操作模式;通过直观易用的交互界面与实时动态行情推送,经营主体可即时查看省间申报及成交信息;依托实时撮合引擎,自动匹配跨省购售电力需求,实时反馈成交结果、发布行情与容量动态。2025年,682家经营主体参与市场并成交,整体参与家次超过1万次;共计成交17.3万笔,日均成交2342笔,平均每分钟成交近7笔,成交电量达33.9亿千瓦时。



PC桌面客户端

实践34 建设长三角电力市场功能专区

北京电力交易中心按照长三角电力市场建设的总体要求，推进长三角电力市场“统一注册、统一发布、统一申报、统一披露”等业务场景落地，依托北京电力交易中心交易平台建设长三角电力市场功能专区，实现长三角电力市场交易集中申报和信息集中展示，为经营主体参与交易申报和信息查询提供一站式入口，更好地支撑长三角市场交易品种创新和区内省间互济交易常态化运营。



长三角市场交易申报界面

实践35 河北推进电力交易平台灾备系统建设

为强化交易平台安全稳定，保障交易工作平稳开展，河北电力交易中心先行先试，建成了新一代电力交易平台灾备系统，与电力交易平台主系统一起实现双套系统主备运行。经多场景深度测试，在主平台运行故障时，该系统可接管核心服务，极大地缩短了系统抢修恢复时间，具备运行监控、主备调度等核心功能，经过应急演练后正式上线试运行，有效提高了交易平台连续运行水平，为电力交易业务连续开展提供技术保障。

实践36 湖南以AI赋能交易平台

湖南电力交易中心充分利用AI提升电力交易平台“智慧”能力，在多个场景完成落地应用，有效提升经营主体体验：在结算单智能解读方面支持交易结算单一键查询、精准释义与收益波动归因分析，破解账单“看不懂、不会算、问不透”的痛点问题；在智能问答方面，整合253份专业文件构建向量知识库，助力交易客服人员、一线市场服务人员为经营主体提供更加专业的问答服务；在智能校验审核方面，通过OCR小模型自动识别28项关键信息，实现经营主体注册资料自动实时校验，注册时长从原来的10分钟缩短至2分钟，同步实现用电信息查询授权申请智能审核，确保审核意见完整准确，助力业务“一次办理”。

强化“e-交易”移动应用建设

2025年，北京电力交易中心充分调研经营主体需求，持续强化“e-交易”移动应用功能建设和服务优化，上架鸿蒙应用商店，“e-交易”全年累计访问量为284.3万次，用户登录次数为108.4万次。同时，“e-交易”上线移动端法人授权、交易日历、问卷调查、省间多年期绿电交易和平台聚合交易申报、绿证数据统计等实用功能，支撑经营主体参与零售市场、绿电及绿证市场交易；新增信息披露智能推荐，提升信息触达精准度，搭建涵盖注册变更通知、绿证交易确认、绿电成交结果发布等场景的站内信与极光推送服务体系。

实践37 四川强化零售市场“e-交易”建设

四川电力交易中心加强售电公司、电力用户与“e-交易”的深度联动，优化完善智能注册、省间绿电交易、退市注销等十余项零售用户侧功能，提升掌上体验，业务范围覆盖零售市场全生命周期；新增储能运营收益计算委托、信用评价等7项功能，着重关注小微售电公司业务需要，确保功能流畅易用；新增代理合同签订、交易申报、备用响应出清结果等9项需求侧市场化响应功能建设，为经营主体提供了便捷高效的一站式响应渠道。2025年，“e-交易”四川站点累计用户登录48.3万次、服务用户7.8万人，达成零售交易电量454.7亿千瓦时。

实践38 新疆强化“e-交易”服务能力建设

新疆电力交易中心聚焦移动端服务能力提升，多维发力优化“e-交易”新疆站点，帮助经营主体便捷获取交易信息、开展交易业务。在培训服务方面，“e-交易”上线电力市场培训专区，为经营主体提供一站式交易知识学习渠道。在零售业务方面，“e-交易”充分采纳用户合理建议，通过优化标准套餐、定制套餐签约方式，满足用户自主下单需求；上线店铺及套餐评价、历史电量及电价查询、套餐PK试算等功能，支撑多月灵活套餐签订，不断提升零售市场服务能力。在绿电业务方面，“e-交易”开通疆内绿电专区和绿电绿证意向专区，上线绿电积分排名等功能，经营主体可便捷了解绿电交易动态。2025年，“e-交易”累计访问量为26.4万次，用户登录次数为17.9万次，服务零售用户数为1.6万人。

全面实现交易平台账号实名

2025年，各交易平台进一步加强账号安全认证管理，全面执行账号实名和企业法定代表人授权制度，实现经营主体账号实名率达100%、法定代表人授权率达100%，大幅提升账号使用安全性，维护电力市场运营良好秩序；同时，全面开启多CA数字证书线上办理和线上绑定渠道，实现新增数字证书自动绑定，加强多CA机构服务质量评价，签订《电力市场电子认证服务自律承诺函》，CA机构服务质量不断提高。



账号实名认证流程

实践39 福建以三重机制夯实交易平台安全认证基石

福建电力交易中心通过制度、技术、服务三重机制持续巩固企业法定代表人授权、个人实名认证、数字证书线上办理与绑定等4项安全成果，通过融入信用制度，加强动态管理，将个人实名认证全面纳入售电公司信用评价体系，推动安全认证与市场行为深度挂钩，实现认证状态的动态管理与持续提升，形成制度约束与技术管控协同发力的长效机制；实施分级管控，精准防控风险，对平台账号实施分类分级管理，依据风险等级开展差异化处置，持续优化法人授权审核流程与账号管理体系，实现对系统风险的精准防控；推进服务融合，提升办理效率，围绕“一中心、五加强”电力市场服务体系，推动服务与技术支持一体化融合，助力用户高效完成数字证书办理与绑定，提升账号安全整体水平。

推进电力市场标准体系建设

2025年，北京电力交易中心持续推进标准建设：国际标准方面，积极构建国际互认的绿色能源标准体系，促进绿电市场中国方案国际互认，提升我国绿电绿证的国际认可度，获批发布“IEEE绿色电力证书交易”国际标准，在研“IEC绿色电力获取”“IEEE基于区块链的小时级绿电交易”2项国际标准；行业标准方面，深度参与国家能源局委托的“电力市场技术标准体系”研究，明确标准定位及体系架构，发布《电力区块链绿电交易》系列4项行标，报批《绿色电力消费核算方法》《绿色电力证书交易技术支持系统通用要求》《电力中长期交易技术支持系统功能规范》等3项行标。



电力市场服务

8



深化电力市场宣传服务长效机制

北京电力交易中心筑牢电力市场服务基础，常态化开展经营主体宣传、走访、培训等活动，提升经营主体业务办理便捷性；开展市场服务人员“业务讲堂”培训活动，累计开展14期，参培人数达1.8万人次；持续提升热线工单处理质效，诉求即刻解决率为80%，同比提升6.2个百分点，工单处理及时率为99.5%，同比提升4.1个百分点。

实践40 四川提升电力市场“三级”网络服务能力

四川电力交易中心组织业务骨干赴10余家地市，面向经营主体和政府相关部门开展近20场政策宣讲，就零售市场、新型储能、绿电绿证交易等进行讲授交流，推动市场宣传与运营实践深度耦合；在年度交易、需求侧市场化响应、丰水期零售套餐优化等交易期间，通过短信推送、智能语音通知的方式，将关键市场政策、异常交易情况等直接送达电力用户，助力用户规避市场风险。



电力市场交易政策宣讲会

实践41 江苏构建电力市场多元服务人才体系

2025年，江苏电力交易中心围绕电力市场专业化人才体系建设，全方位提升人才队伍建设质效，构建分层分类培训鉴定体系，覆盖范围与服务能力显著提升。江苏电力交易中心联合省人力资源和社会保障厅推进电力交易员职业技能等级鉴定，完成17名电力交易员中级工、高级工和技师等级鉴定；依托市场管理委员会，组织开展6期电力市场知识普适性共享培训，覆盖100名从业人员，针对零售市场纠纷处理痛点，面向售电公司高管组织2场靶向技能培训，有效促进电力市场从业人员增强服务意识、规范服务行为、强化业务本领。

开展“阳光交易”信息披露质效提升

北京电力交易中心会同各省电力交易中心，以“信息透明驱动市场规范运行”为宗旨，开展了“阳光交易”信息披露质效提升工作，提出三方面12项具体工作提升方向和四项工作措施，夯实“信息透明”基础、增强“信息透明”体验、支撑“信息透明”落地；以提升信息披露内容（范本）、平台功能为工作主线，密切联系经营主体，协同推进工作。北京电力交易中心坚持问题导向，聚焦经营主体集中诉求和监管审计集中问题；以经营主体视角为切入点，广泛邀请国家电网有限公司经营区域的经营主体共同开展信息披露范本编制、平台功能及页面设计等。通过“阳光交易”信息披露质效提升工作，各电力交易中心进一步提高了市场服务水平，增强了市场透明度。

实践42 2025年“阳光交易”信息披露质效提升工作

北京电力交易中心积极开展“阳光交易”信息披露质效提升工作，支撑全国统一电力市场建设。本次工作强化了信息披露监测和提醒功能，以及及时、完整的信息披露促进市场规范运营，设计省间现货市场专区，整合了现货申报、出清、市场预测、输电通道等方面信息，设计了图形化展示功能，便于经营主体全面、直观获取现货市场信息。北京电力交易中心在省间平台开放第二批数据接口，便于经营主体存储和使用信息，在平台设计开发定制页面，提供工具方便经营主体自主管理常用信息查询路径；基于用户身份和历史浏览记录，研发披露信息智能推荐功能；基于AI研发智能查询，有效提升了经营主体的信息查询体验。同时，北京电力交易中心建立了跨经营区交易信息披露机制，通过不同平台账号互认方式，支持经营主体获取跨经营区交易信息；制定实施了长三角电力市场信息披露方案，以集中展示、集中查询方式，支持经营主体一地登录、方便查询长三角电力市场和华东各省省内市场信息。



信息披露智能推荐

实践43

湖南以服务经营主体为导向，优化信息披露流程

湖南电力交易中心以“信息透明”为核心，以“服务经营主体”为导向，通过搭建统一基础界面、强化全流程合规管控、深化AI应用，为市场提供“安全、高效、便捷、精准”的信息披露服务。湖南电力交易中心统一规范信息披露内容、分类级别和编码体系，形成全流程、标准化的信息披露工作体系，提升了信息查询的便捷性；立足用户需求，吸引经营主体深度参与信息界面优化设计，营造信息披露“共建共享”氛围；强化平台监测和功能，对175项披露信息状态实时跟踪、自动触发短信提醒，提高信息披露及时性、完整性；通过构建信息披露知识图谱精准定位用户需求，运用协同过滤等智能算法，实现披露信息的个性化智能推荐；建设基于大模型的“结算单智能解读”功能，实现结算单快速获取、结算规则及时解答、计算过程完整呈现、多维数据辅助分析，优化信息披露服务体验，构建“友好交互”生态。



统一信息披露基础页面

实践44

山东多措并举提升信息披露服务

山东电力交易中心多措并举提升电力市场信息披露质效，在制度优化方面，建立信息披露“主人制”及“七点日清”“月底对账”机制，保障合规运营与信息时效；在平台升级方面，推出全景首页与“个人中心”，实现市场动态“一屏可视”与信息个性化服务，提升主体查询效率与体验；在智能应用方面，研发“电小易”智能助手，提供智能搜索、问答、导航功能，将信息获取效率提升65%；在共建机制方面，聘任信息披露监督员、开展跨省问卷调研、组织信息发布会，畅通反馈渠道。2025年，山东电力交易中心累计发布信息超2.9万条，服务超4.3万家经营主体，有效支撑市场运行。



“电小易”智能问答

丰富金融产品服务市场运营

北京电力交易中心进一步扩大合作金融机构范围，2025年，新增3家银行、3家保险机构，累计与15家银行保险机构总部打通数据集成通道，支持售电公司全程线上开具和缴纳电子保函保险。2025年，北京电力交易中心共办理金额为173.6亿元的有效电子履约凭证，同比增加2.6倍；引进170家银行保险机构办理售电公司履约保函保险业务，业务金额共计628.1亿元，增长44.1%，其中保证保险替代保函185.3亿元。

实践45 浙江银保协同护航电力市场稳运行

浙江电力交易中心深化与银保机构协同，筑牢电力市场风控与服务体系，建立“共建共训”机制，开展3场履约风险培训覆盖547人次，搭建“点单式”服务便利履约选择；依托数字化建成全流程线上生态，履约保函实现“零跑腿”，办理时长从7个工作日压缩至1个，截至2025年年底，累计接收电子保函保险216笔、覆盖率为35.5%，节省时长3.1万小时；构建“办理—催缴—兑付”闭环风控体系，联合开展资质审查与风险评估，推动首批42家欠费售电公司结清欠款，助力电力市场平稳运行。

9

党建引领



2025年，北京电力交易中心党总支以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入学习宣传贯彻党的二十大和二十届三中、四中全会精神，全面学习贯彻习近平总书记关于党的建设的重要思想，围绕2025年年初步建成全国统一电力市场目标，不断增强党组织政治功能和组织功能，着力建设“四强”党支部，扎实开展深入贯彻中央八项规定精神学习教育，充分发挥政治统领、思想铸魂、组织赋能、纪律固本、作风塑形、文化润心作用，把党的政治优势、组织优势转化为中心发展优势、改革胜势，以高质量党建引领保障中心高质量发展。

坚持“第一议题”，夯实高质量发展的思想根基。制定年度工作要点，把“学思想”作为首要政治任务，第一时间组织传达学习习近平总书记重要讲话文章和重要指示批示精神。坚持读原著学原文悟原理，持续深入学习贯彻党的二十大精神 and 二十届历次全会精神，深学细悟习近平总书记关于国企改革、能源电力发展等重要论述，学好用好《习近平著作选读》《习近平总书记关于党的建设的重要思想概论》等权威教材，推动党的创新理论入脑入心入行。

扛牢职责使命，全面贯彻落实党中央决策部署。始终胸怀“国之大者”，主动服务国家战略，更加自觉地把工作放在党和国家工作大局中去思考、谋划和推动，落实党的二十届三中全会中关于加快推进全国统一电力市场建设的要求，坚定当好贯彻党中央决策部署的执行力行动派实干家。深入贯彻“四个革命、一个合作”能源安全新战略，加快服务构建新型电力系统，发挥市场机制作用全力支撑电力安全保供和服务能源清洁低碳转型。

加强组织落实，扎实开展学习教育。制定工作方案，一体开展学查改，确保学习有质量、查摆有力度、整改有成效。组织广大党员利用“三会一课”学习《党的十八大以来深入贯彻中央八项规定精神的成效和经验》和《八项规定改变中国》等重要论述，党支部书记领学并结合



主题党日暨警示教育活动

工作交流学习体会。中心班子、班子成员全面深入查找存在的突出问题，抓好整改落实，制定提高市场诉求的处理质效、提高绿电和绿证交易组织效率、提升交易平台便捷性和智能化等12项整改措施，编制印发《电力市场经营主体诉求处理规范》《统一电力交易热线知识管理规范》等，中心党总支查摆问题全部整改销号。联合首都电力交易中心、冀北电力交易中心等在京电力交易机构联合开展“学规定、强作风、守底线、作表率”主题党日暨警示教育活动，组织40余名党员干部赴北京市全面从严治党警示教育基地参观学习，推动廉洁从业要求入脑入心。中心积极回应学习教育期间国网西藏电力党委意见，组织党员干部赴藏开展调研和培训，制定《支持西藏电力市场建设并融入全国统一电力市场十项举措》，开展交易援藏经营主体专项培训，切实推进西藏电力市场化步伐。

实践46 山东以卓越价值党建赋能交易工作高质量发展

山东电力交易中心坚持以高质量党建引领高质量发展，扎实开展深入贯彻中央八项规定精神学习教育，通过专题读书班、党委书记带头讲党课等方式一体推进学查改，取得可感可及成效；发挥党建统筹资源、凝聚人心作用，实施“旗帜引领 卓越登高”融合示范工程，创新建立党建业务融合实践创新工作室，实现地方与国际标准双突破；丰富“团结建市、团结治市”市场文化，全年开展走访调研11次，与12家单位开展联建联创，赋能市场服务满意度“四连冠”；严格落实廉洁从业“十不准”要求，建立“清风润心”常态警示教育机制，编制覆盖全业务流程的《廉洁风险防范手册》，全员签订承诺书，以优良作风护航交易工作高质量发展。

实践47 宁夏开展联合党建活动

宁夏电力交易中心党总支与国家重点研发计划“煤电与新能源综合调节及系统化运行关键技术”项目参与单位，共12个党支部、32名党员，联合开展“社会主义是干出来的”党建活动，旨在强化党建引领，凝聚各方力量和共识，开展跨行业协同，将分散的党建资源有效整合起来，形成“1+1>2”的组织合力，推动党建工作向“协同联动”转变。

卷后语

2026年，北京电力交易中心将坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面落实全国统一电力市场深化建设指导意见，以“五个机制”为支撑提升连续运营服务水平，以灵活性为核心提升省间市场质效，以标准化为抓手深化省级市场建设，以市场为牵引持续扩大绿电应用，以运营监测为基础提高风险防控能力，锚定2030年基本建成全国统一电力市场目标任务，持续推进电力市场建设运营，为“十五五”开好局、起好步，全力支撑全国统一电力市场建设，服务新发展格局构建与经济社会高质量发展。



扫一扫，关注北京
电力交易中心微信
公众号

北京电力交易中心电力交易平台网站：

<https://pmos.sgcc.com.cn>

北京电力交易中心门户网站：

<http://www.bj-px.com.cn>

微信公众号：bjdljyzx

电力交易服务热线：4001895598