

南方电力市场 2025 年年报

Southern China Electricity Market
Annual Report 2025



广州电力交易中心
GUANGZHOU POWER EXCHANGE CENTER

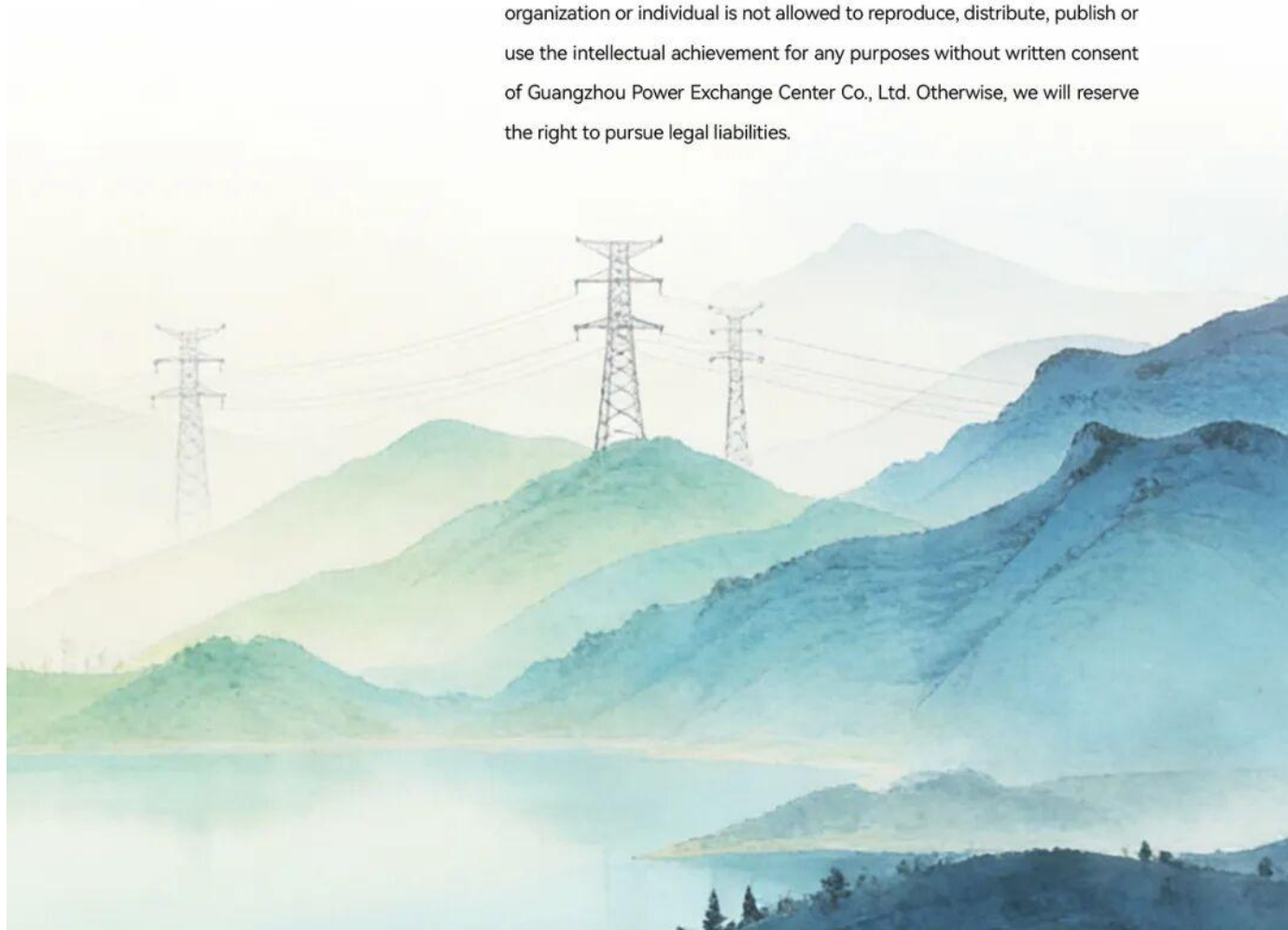


知识产权法律声明

Intellectual Property Legal Notices

本智力成果的知识产权归属广州电力交易中心独占所有，受《著作权法》和《专利法》等法律法规保护。任何单位和个人使用本智力成果的文字、图片、数据或排列组合，应注明出处。未经广州电力交易中心书面同意任何单位和个人不得复制、发行、出版或以营利为目的使用该智力成果，否则，广州电力交易中心将依法追究法律责任。

The intellectual property rights of this intellectual achievement belong to Guangzhou Power Exchange Center Co., Ltd. It is protected by "Copyright Law", "Patent Law" and other laws and regulations. Any organization or personal use of the intellectual property of text, images, data, or permutations and combinations, should reference the source. Any organization or individual is not allowed to reproduce, distribute, publish or use the intellectual achievement for any purposes without written consent of Guangzhou Power Exchange Center Co., Ltd. Otherwise, we will reserve the right to pursue legal liabilities.



前言

FOREWORD

2025年，是“十四五”规划的收官之年，更是南方电力市场迈入连续运行的元年。站在这一历史交汇点上，广州电力交易中心始终坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，携手市场各方深入贯彻能源安全新战略，在应对电力供需复杂形势中积极作为，顺利完成西电东送结构性调整，开启了新一轮增长曲线，送电规模屡创新高。南方电力市场成为了国内首个多省区、全主体统一出清的高阶先进电力市场，有力支撑了全国统一电力市场初步建成。这一改革进程，如同奔流的江河穿山越岭，始终朝着“点亮万家灯火”的初心前行，“穿越山海”不仅是电网建设的地理跨越，更是市场机制突破省间壁垒、促进电力资源在更大范围内畅通流动的决心，这正是南方电力市场所有主体共同书写的时代答卷。

“十四五”期间，南方电力市场以坚定的步伐走出了一条极具南方特点的改革道路。在“八交十一直”西电东送的大通道上，清洁电能主动脉愈发坚实可靠，长时间满功率送电保持稳定高效运行。2025年全年送电量首超2600亿千瓦时，达2616亿千瓦时，比2020年超出311亿千瓦时，交易次数、成交笔数分别增长69%、321%，创历史新高，广东成为全国首个用电负荷突破1.6亿千瓦的省份，南方区域最高电力负荷达2.6亿千瓦。五年间，我们累计送电1.1万亿千瓦时，相当于减少燃煤3.3亿吨、减排二氧化碳8.6亿吨，为我国绿色低碳发展注入强劲动力。

南方区域统一、分省细化的“1+N+5X”电力市场交易规则体系，让南方五省区的电力市场拥有了共同的沟通基础和话语体系。2025年6月28日，南方电力市场转入连续结算试运行，五省区的电力商品在统一平台上架，每天不间断地进行连续交易，实现全量最优出清，成为了全国统一电力市场初步建成的关键标志，获得了国家层面的高度认可。

市场活力的核心，体现在市场主体们的踊跃参与和服务边界的不断拓宽。注册主体数量持续攀升，市场交易电量占比达67%。新能源已成为区域第一大电源，清洁能源装机占比达68%。这些数字背后，是压实“分电到厂”责任，实现从“大锅饭”到“责任田”的机制转变；是绿证交易量占全国规模60%，超越I-TRACK成为全球领先绿证交易平台所形成的品牌影响力；是全球最大规模区域统一出清现货市场的稳健运行，给市场主体带来的长期稳定预期；更是首次实现跨电网经营区常态化交易，让“塞北风光点亮岭南灯火”成为现实的全新格局。

站在广交成立十周年的历史节点与“十五五”开局的时代潮头，我们致力于看得更长远、走得更稳健，深耕电力市场建设，立足南方看全国，积极融入全国统一电力市场，探索适应高比例新能源的新型电力市场机制和澜湄共同电力市场机制，并在服务粤港澳大湾区、海南自贸港等国家战略中展现更大作为，为构建清洁低碳、安全充裕的新型能源体系不断贡献“南方经验”。

展望未来，我们将继续以穿越山海的坚定信念，让每一度电，都不负远行，送去绿色与光明，守护万家灯火的温暖。

目录

CONTENTS

1 发展成果 01

2 市场政策 04

3 市场环境 08

4 市场交易 22

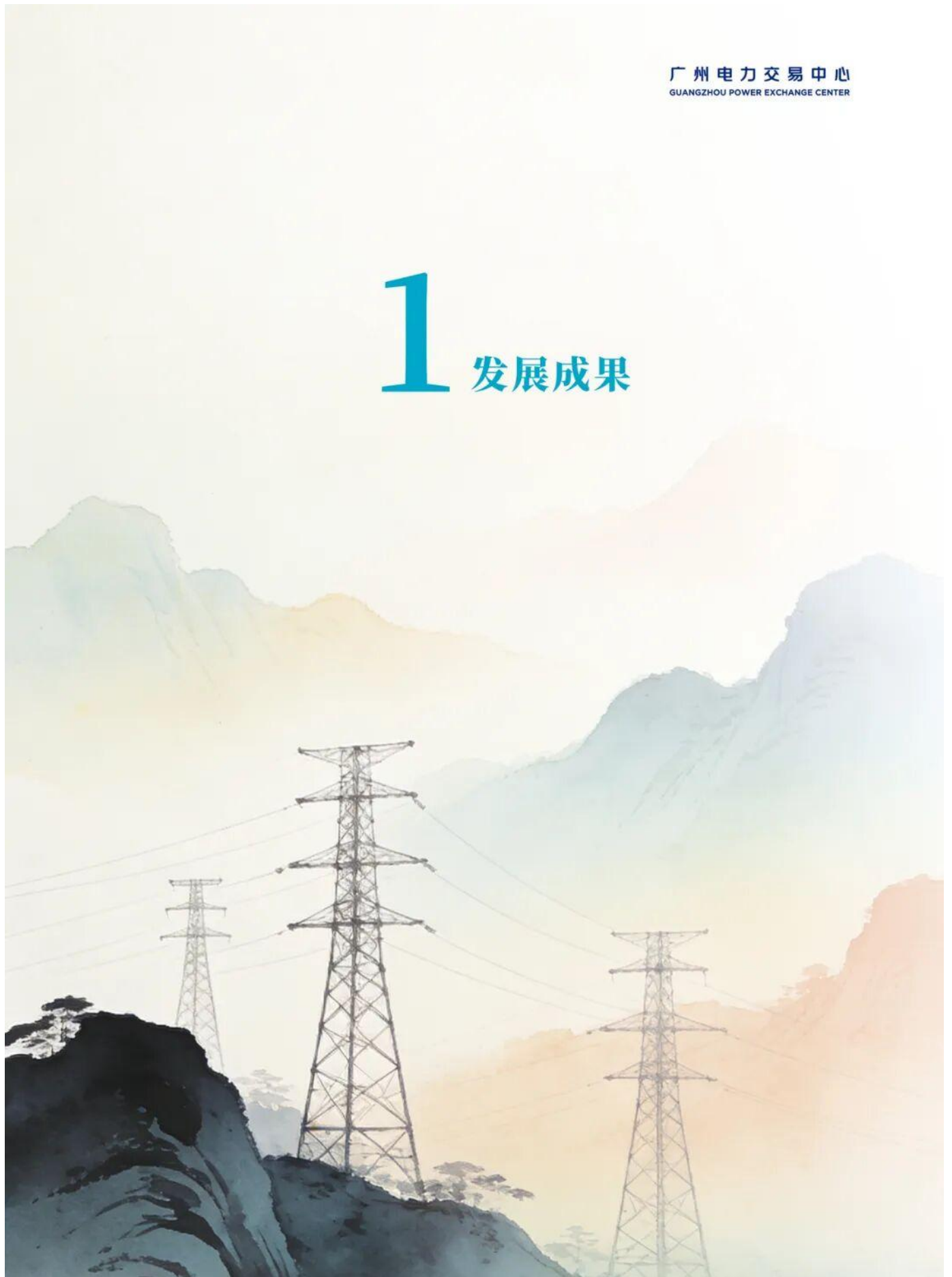
5 绿色发展 39

6 市场服务 45

7 大记事 51



1 发展成果



十四五

“十四五”时期是南方电力市场改革向纵深推进的关键五年，是从试点探索迈向全域协同、多元融合转型的攻坚五年。

1

西电东送规模

“十四五”期间 西电东送电量

2021 年
2206 亿千瓦时

2025 年
2616 亿千瓦时

年均增速
4.4%

创新适应新型能源体系的市场机制，丰富水火合同转让、跨省“点对点”绿电交易等品种，2025 年西电东送清洁能源占比超 82%。

首创黔电送粤、云电送粤分电到厂责任机制，将省间送电计划落实到具体电厂，实现省间送电由“大锅饭”到“责任田”的历史性转变。

2

市场注册主体规模

“十四五”期间 经营主体数量

2021 年
100043 家

2025 年
285815 家

年均增速
30.0%

占全国总量超四分之一 市场主体蓬勃发展，市场活力持续迸发

南方电网与国家电网经营区通过“一地注册、全国共享”机制实现信息共享的售电公司已达 405 家。

由传统的燃煤、燃气、水电、核电、生物质发电拓展到虚拟电厂、新型储能、光伏、风电、智能微电网等新型经营主体，呈现百花齐放的市场格局。

3

市场交易规模

“十四五”期间 五省区及跨省跨区市场交易规模



确立“中长期为压舱石、现货为风向标、辅助服务为调节器”的格局。中长期市场不断丰富交易品种，以“协议+市场”双轮驱动模式，开展“网对网”“点对网”“点对点”等36类市场化交易。现货市场实现全电量统一出清，实时反映短期能源价格变化和供求关系，形成连续精准的价格信号。辅助服务市场居全国前列，为系统安全提供灵活支撑。

4

绿电绿证规模

“十四五”期间 绿电绿证交易规模



实现跨省绿电交易、跨经营区绿电交易、港澳跨境绿证交易“零”的突破。绿证交易量占全国规模60%，成为全国领先绿证交易平台。

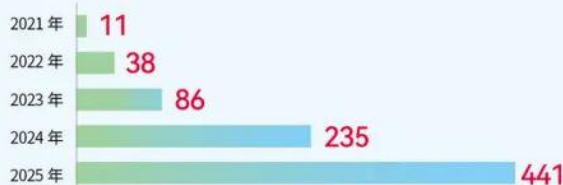
南方区域绿证交易情况

单位：万个

2025年	40696
2024年	6829
2023年	93

南方区域绿电交易情况

单位：亿千瓦时



2 市场政策



1

国家政策规则



《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)



坚持市场化方向，推动新能源上网电量全面进入市场、上网电价由市场形成，配套建立可持续发展价格结算机制，区分存量和增量分类施策。



《关于促进可再生能源绿色电力证书市场高质量发展的意见》 (发改能源〔2025〕262号)



以构建强制消费与自愿消费相结合的绿证消费机制为核心，提出2027年、2030年绿证市场建设目标，从市场供给、消费需求、交易机制、应用场景、绿证走出去等方面明确相关措施。



《关于全面加快电力现货市场建设工作的通知》 (发改办体改〔2025〕394号)



明确2025年底前基本实现电力现货市场全覆盖，全面开展连续结算运行，充分发挥现货市场发现价格、调节供需的关键作用。



《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》 (发改能源〔2025〕650号)



明确绿电直连为风电、光伏、生物质等新能源直连用户供电，分并网、离网型；按安全优先等原则建设，提升就近消纳；规范投资、交易与自发自用比例，支持自备电厂绿电替代，项目可整体参与电力市场。



《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)



同意《跨电网经营区常态化电力交易机制方案》，要求进一步统一市场规则、交易品种和交易时序，实现跨电网交易常态化开市。



《电力辅助服务市场基本规则》 (发改能源规〔2025〕411号)



规范电力辅助服务市场交易行为，明确辅助服务市场的组织方式、交易品种、价格机制和结算规则。



《电力市场计量结算基本规则》 (发改能源规〔2025〕976号)



推动电力市场计量结算业务统一，加强计量业务管理，规范结算业务管理，强化结算风险管理，统一电费收付要求。



《可再生能源绿色电力证书管理实施细则（试行）》 (国能发资质规〔2025〕107号)



明确绿证是可再生能源电量环境属性唯一证明，覆盖风电、光伏等可再生能源项目，1个绿证对应1000千瓦时电量，按月统一核发，可单独或随电量交易，依托指定平台，采用市场化定价，有效期2年，仅可交易一次。



《电力中长期市场基本规则》 (发改能源规〔2025〕1656号)



深化电力中长期市场建设，规范交易行为，自2026年3月1日起，直接参与市场交易的经营主体不再人为规定分时电价水平和时段。



2

南方电力市场规则

南方电力市场首创“1+N+5X”规则体系，实现了“国家规则全承接、区域框架全统一、分省细化有特点、经营主体全参与”。该体系既保证了区域市场的规则统一性，又兼顾了各省区的实际需求，为区域市场运行提供了清晰的制度框架，为经营主体参与跨省区交易提供了有效依据，确保了市场运行的公开、公平、公正与高效稳定，是市场得以规范运行的坚实基础，为市场的长期健康发展保驾护航。



1 南方区域电力市场中长期电能量交易实施细则

2 南方区域电力市场现货电能量交易实施细则

3 南方区域电力市场现货结算实施细则

4 南方区域电力市场信息披露实施细则

5 南方区域电力市场注册实施细则

.....



广州电力交易中心
GUANGZHOU POWER EXCHANGE CENTER

3 市场环境



1

电力消费

2025年，南方电网经营区域全社会用电量达17994亿千瓦时，首次突破1.7万亿千瓦时，同比增长5.4%，用电量增速较全国高0.4个百分点，体现出南方五省区总体经济运行稳中向好，以及经济发展的韧性和活力。

南方五省区
用电总量同比增长率 (%)



南方区域全社会用电量

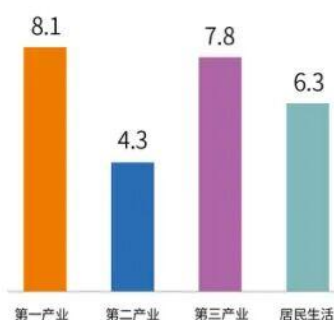
单位：亿千瓦时



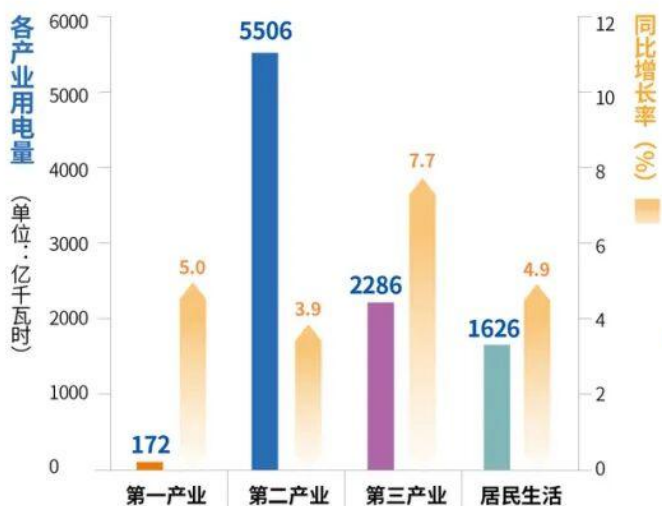
南方五省区各产业用电量占比情况

分产业看，2025 年南方五省区第一、第二、第三产业及城乡居民生活用电量分别为 326 亿千瓦时、10844 亿千瓦时、3730 亿千瓦时、3095 亿千瓦时，占比分别为 1.8%、60.3%、20.7%、17.2%；同比分别增长 8.1%、4.3%、7.8%、6.3%。用电量的稳步攀升与结构优化，源于区域绿色发展底色的持续夯实与新质生产力动能的加速形成。

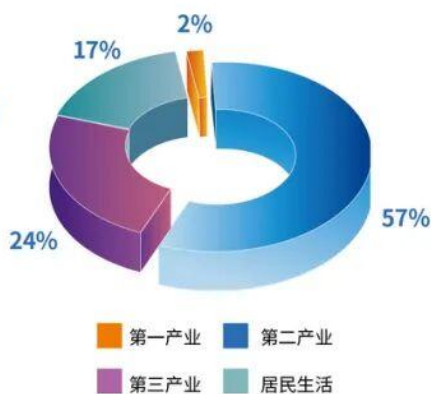
南方五省区
各产业用电量同比增长率 (%)



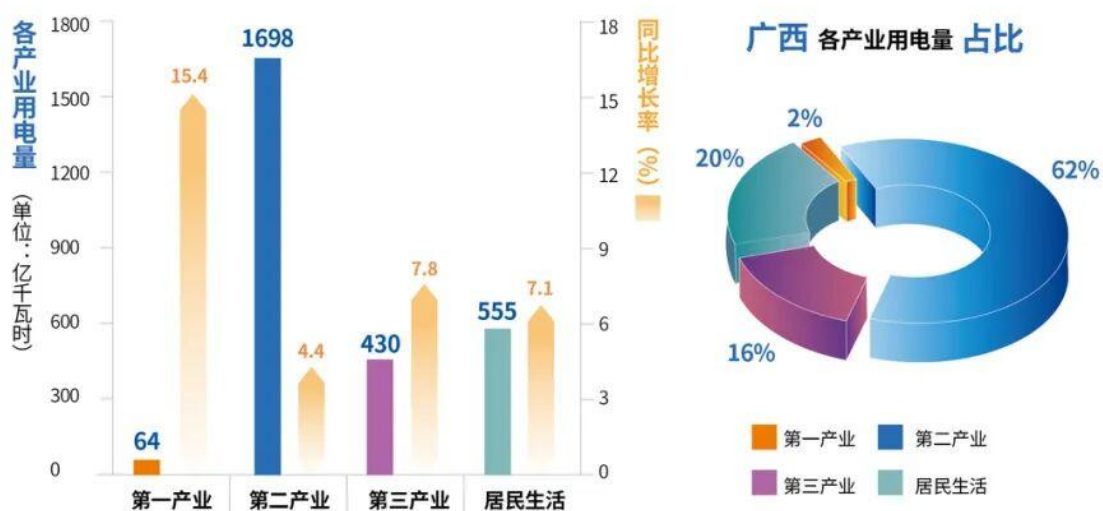
广东各产业用电量及同比增长率



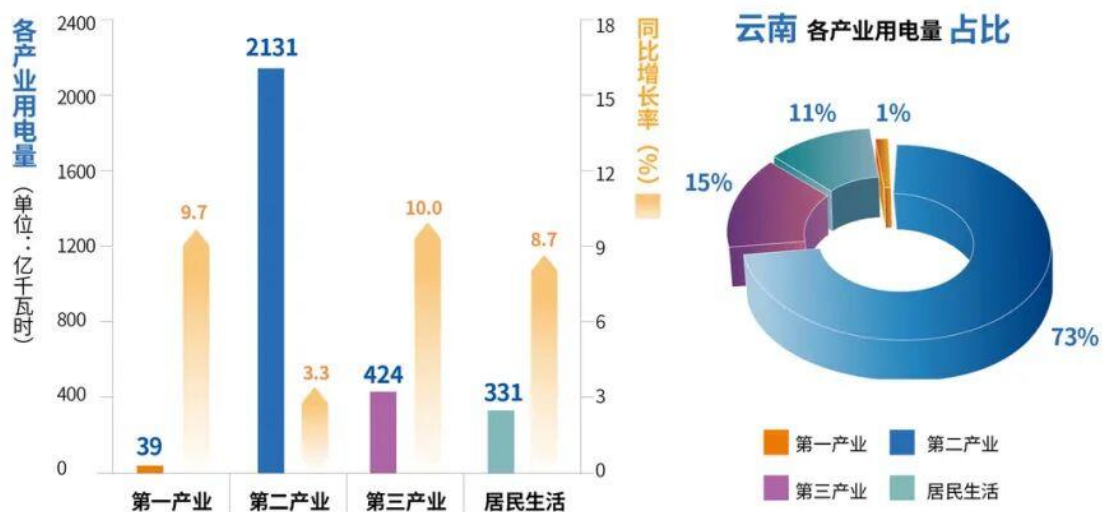
广东 各产业用电量占比



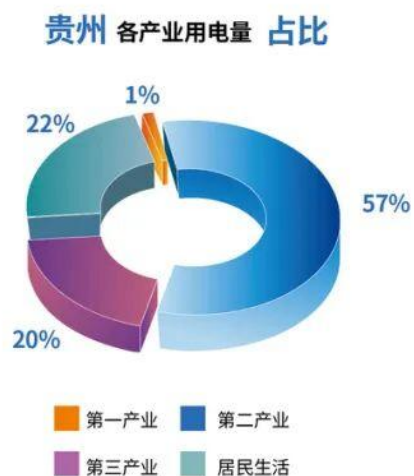
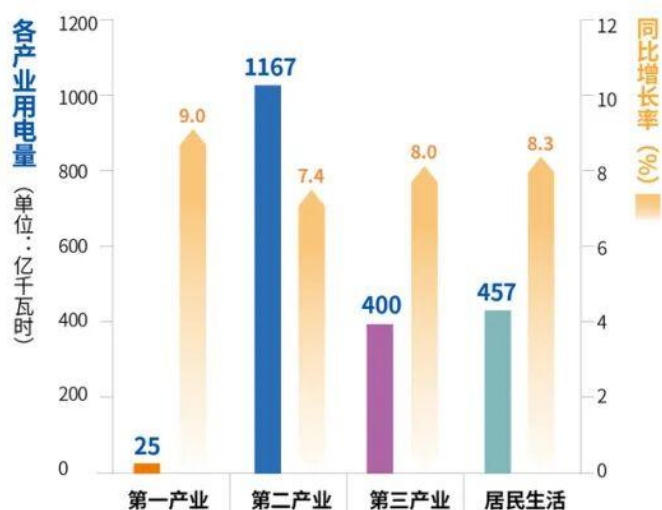
广西各产业用电量及同比增长率



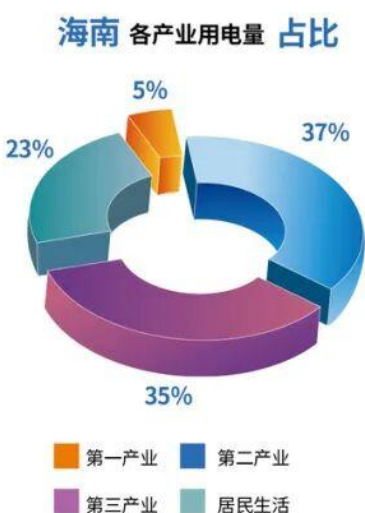
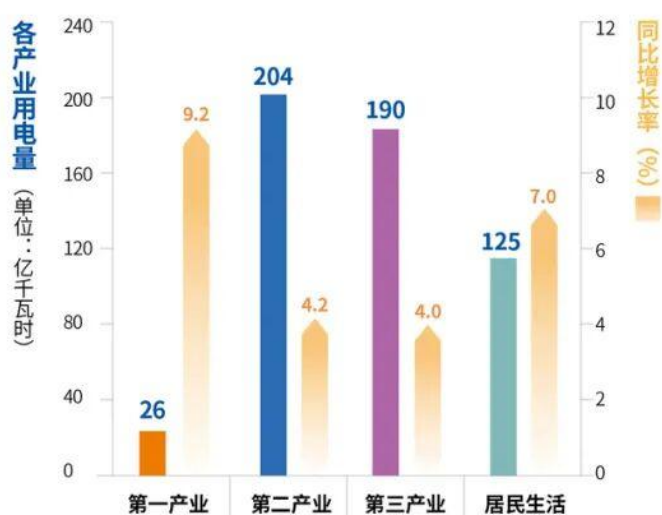
云南各产业用电量及同比增长率



贵州各产业用电量及同比增长率



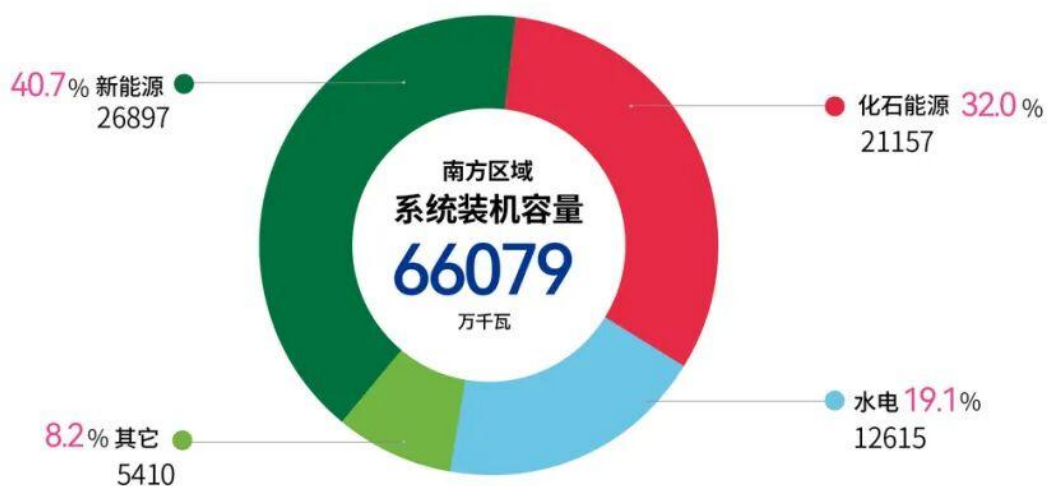
海南各产业用电量及同比增长率



2

电力供应

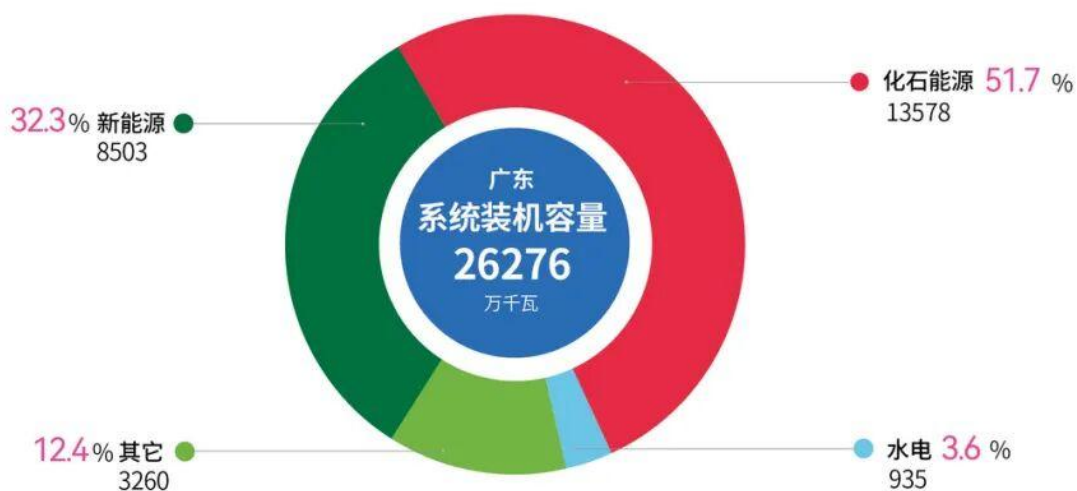
南方区域整体电源结构



2025年南方区域系统装机容量为66079万千瓦，同比增长21%；系统总发电量为16523亿千瓦时，同比增长5%，电力供应结构持续优化，多元电源协同保障电力稳定供应。

各省区电源结构详情

广东省装机及发电情况



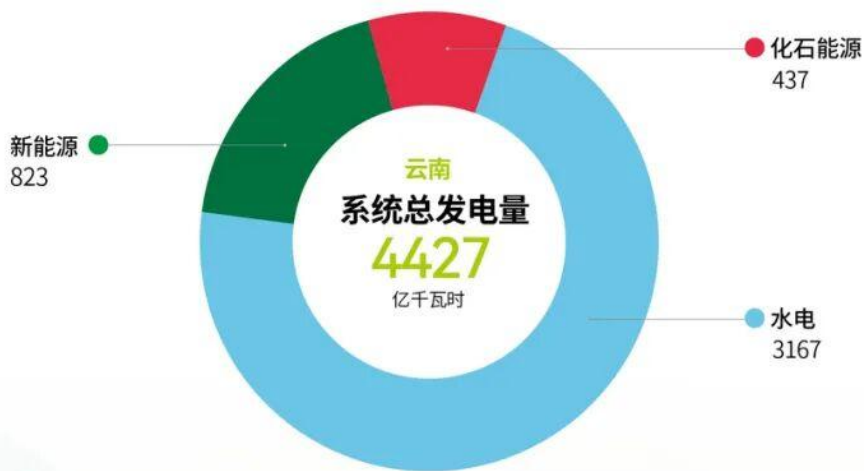
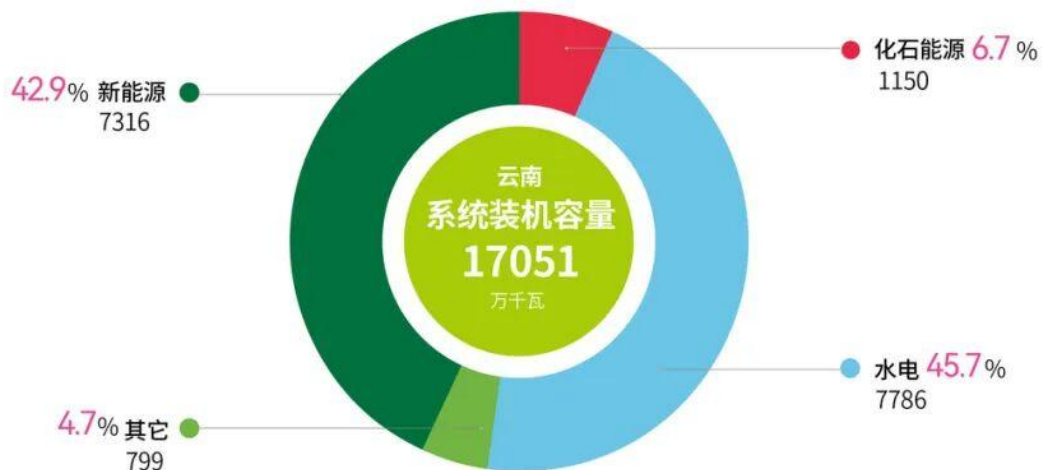
2025 年广东系统装机容量为 26276 万千瓦，同比增长 18%；系统总发电量为 7118 亿千瓦时，同比增长 4%。

广西壮族自治区装机及发电情况



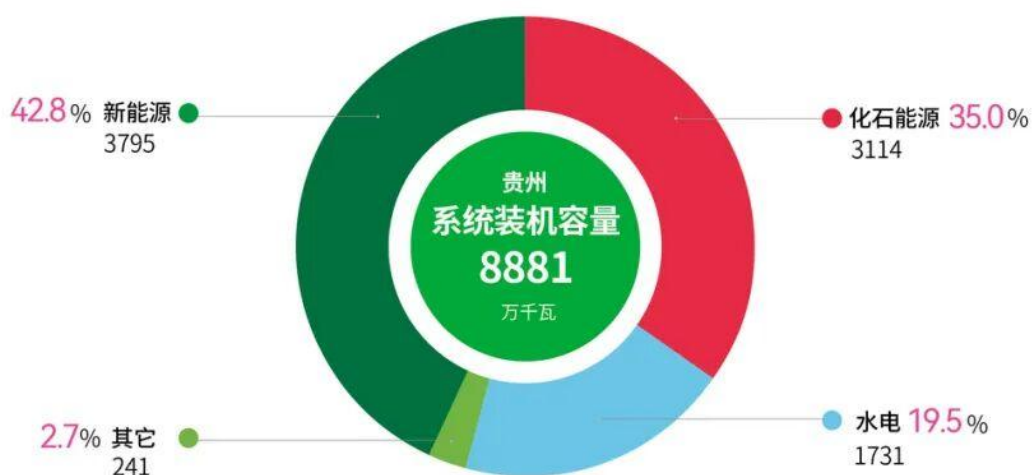
2025年广西系统装机容量为10590万千瓦，同比增长29%；系统总发电量为1956亿千瓦时，同比增长4%。

云南省装机及发电情况



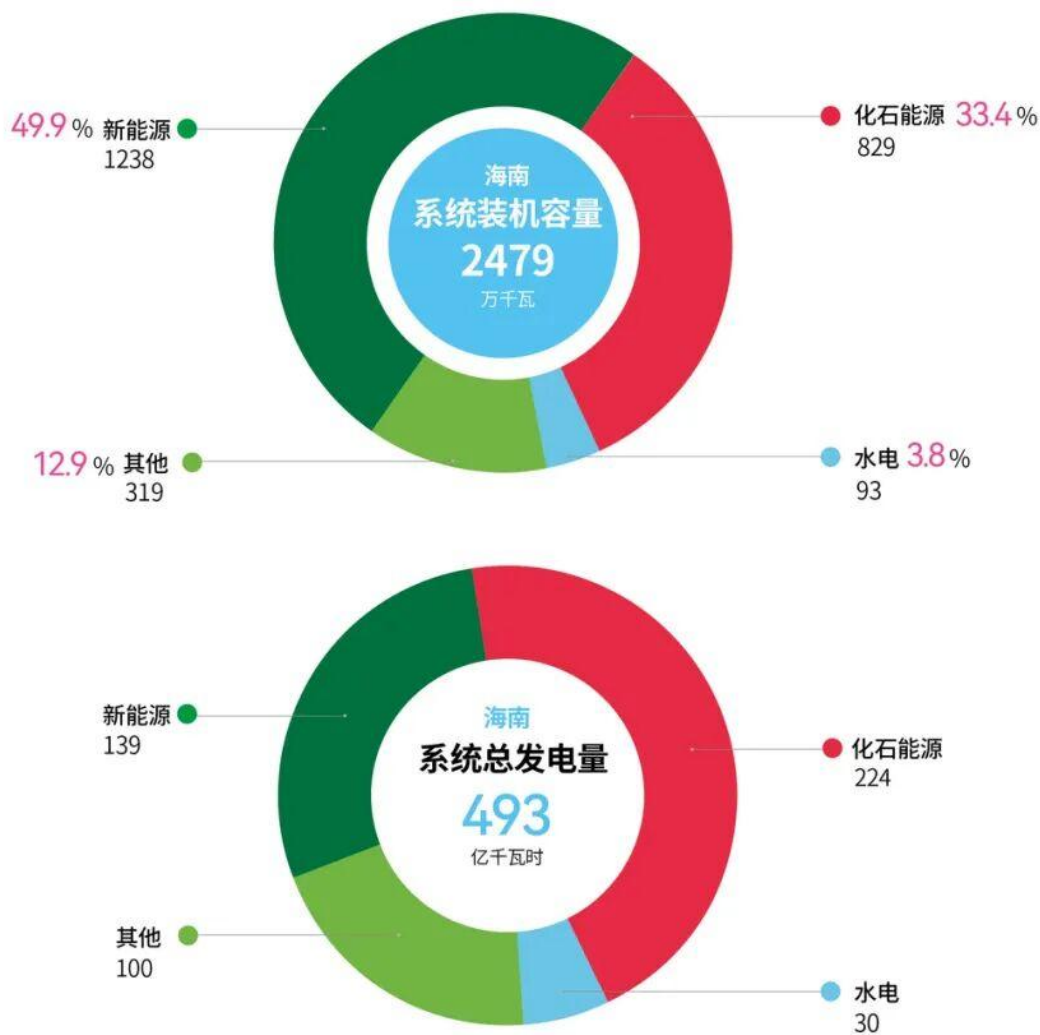
2025 年云南系统装机容量为 17051 万千瓦，同比增长 20%；系统总发电量为 4427 亿千瓦时，同比增长 5%。

贵州省装机及发电情况



2025年贵州系统装机容量为8881万千瓦，同比增长23%；系统总发电量为2179亿千瓦时，同比增长5%。

海南省装机及发电情况



2025 年海南发电装机容量总数 2479 万千瓦，同比增长 27%；系统总发电量为 493 亿千瓦时，同比增长 4%。

南方区域电源类型平均利用小时数情况

单位：小时



广东电源类型平均利用小时数情况

单位：小时



广西电源类型平均利用小时数情况

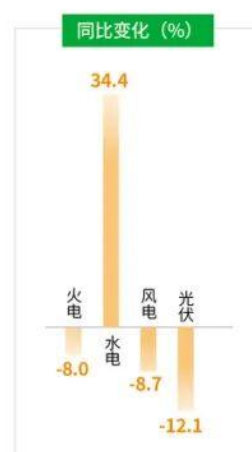


云南电源类型平均利用小时数情况



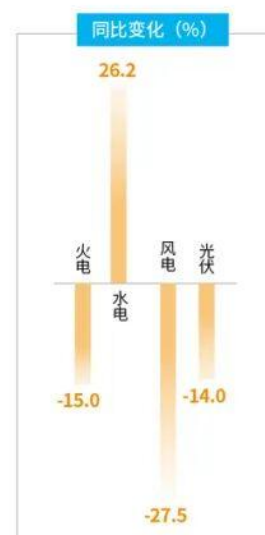
贵州电源类型平均利用小时数情况

单位：小时



海南电源类型平均利用小时数情况

单位：小时



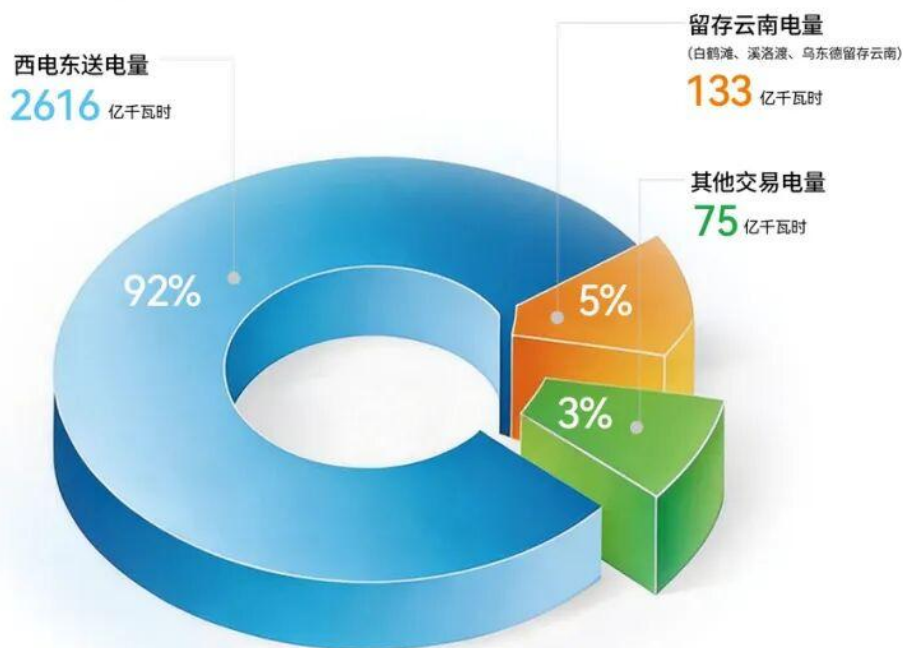
广州电力交易中心
GUANGZHOU POWER EXCHANGE CENTER

4 市场交易



1

跨省跨区交易



广州电力交易中心坚决贯彻落实党中央、国务院关于进一步深化电力体制改革的决策部署，坚定市场化改革方向，不断完善跨省跨区交易机制，服务西电东送国家战略实施，加快建设统一电力市场，促进电力资源在更大范围优化配置。

2025 年跨省跨区交易电量总计

2824 亿千瓦时

同比增长
12.2%

2025 年西电东送电量

2616 亿千瓦时 创下历史新高

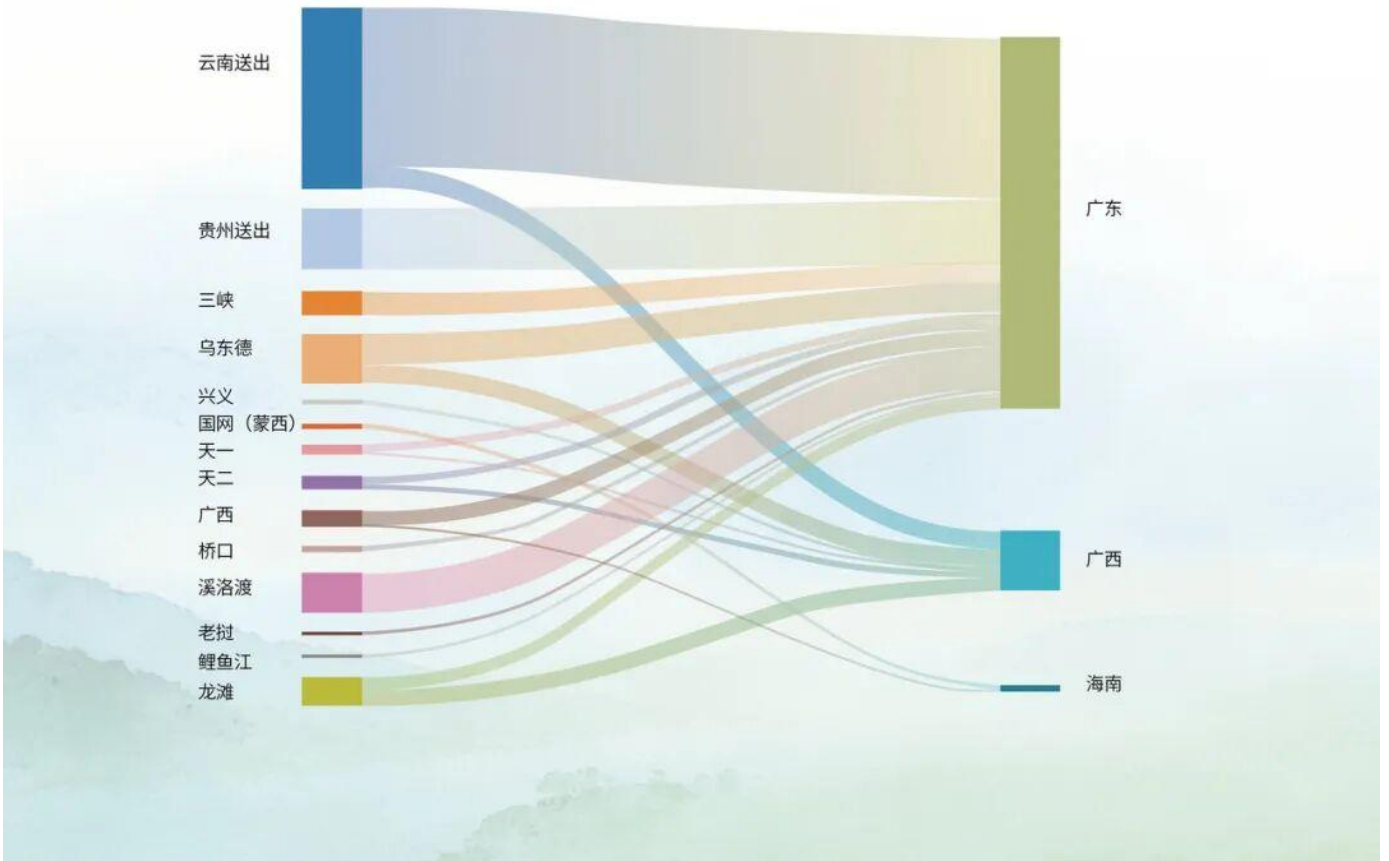
同比增长
9.7%

西电东送连续 9 年维持 2000 亿以上 “十四五”期间优先计划平均执行率大于 95%



坚持市场化方向，推动省间框架协议转化为政府授权中长期合同，建立“协议+市场”跨省跨区交易机制，西电东送战略执行成效显著，送电规模与清洁能源消纳能力显著提升。保障西电东送连续 9 年维持 2000 亿以上送电规模。

西电东送送电结构示意图



2

跨经营区交易

2025年，获国家发展改革委、国家能源局批复《跨电网经营区常态化电力交易机制方案》，实现国家电网、南方电网、蒙西电网“三网”衔接。组织广西送上海等跨经营区交易，保障川渝、华东供电，累计交易增量电量超22亿千瓦时，度夏期间闽粤联网200万千瓦满功率运行，夯实互济基础。

↑ 累计增量电量
超22亿千瓦时

满 度夏期间闽粤联网
200万千瓦满功率运行



3

跨国跨境交易

南方电网经营区域持续助力“一带一路”电力发展建设，截至 2025 年底，与周边国家累计电力互济规模超 800 亿千瓦时，累计向香港、澳门输送电量超 4300 亿千瓦时。



4

省内市场

2025年南方区域省内直接交易电量

8516 亿千瓦时

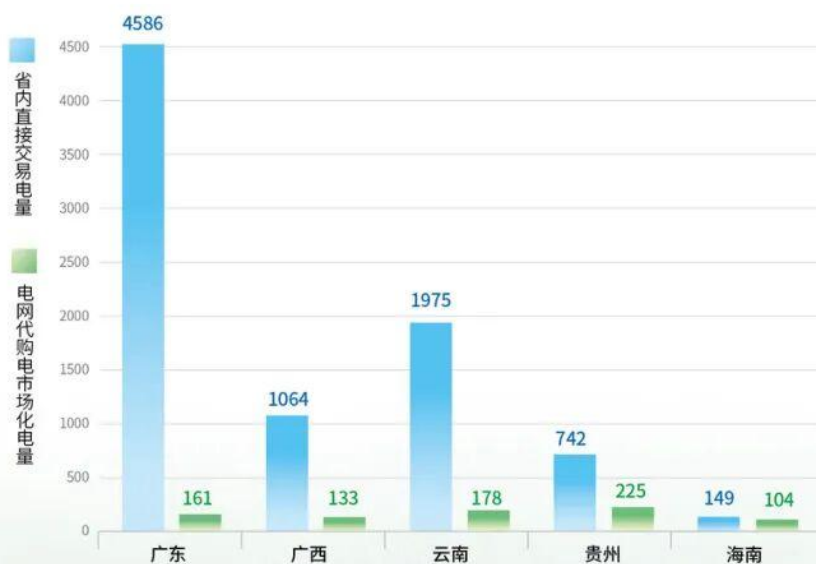
 同比增长
11.3%

电网代购电市场化电量 801 亿千瓦时

 同比下降
36.6%

省内直接交易电量和电网代购市场化电量情况

单位：亿千瓦时



清洁能源市场化交易情况

单位：亿千瓦时

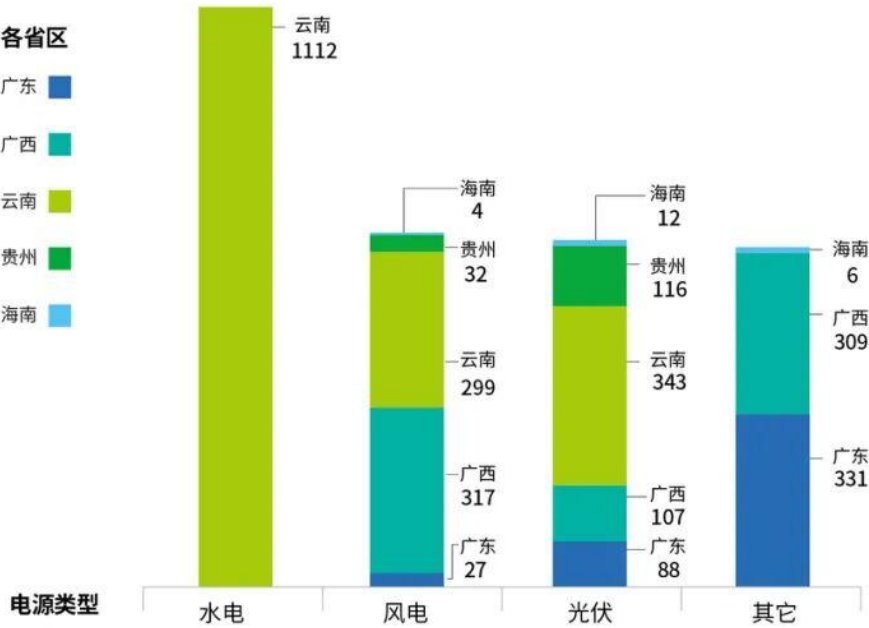


各省区清洁能源市场化交易电量分布

单位：亿千瓦时

各省区

- 广东
- 广西
- 云南
- 贵州
- 海南



五省区省内市场交易情况



广东推动虚拟电厂入市，促进源荷互动、供需协同

广东成为南方区域首个实现虚拟电厂参与电力市场交易的省区，截至 2025 年底，广东已有 47 家虚拟电厂运营商完成市场注册，首批 5 个发电类虚拟电厂自 12 月 29 日起正式参与现货市场交易，涉及聚合分布式光伏等资源约 3 万千瓦。

国内率先实现年度交易常态化开展

广东率先提出支撑年度交易常态化开展的相关配套机制，推动政府印发《广东电力市场常态化开展年度交易实施方案》，实现批发及零售年度交易从年底集中开市调整为年中启动、常态化持续开展，增加价格风险管理手段，稳定主体预期。2025 年 10 月，广东 2026 年度批发和零售交易开市，创历年最早、全国最早。



推动气机一揽子市场机制完善落地

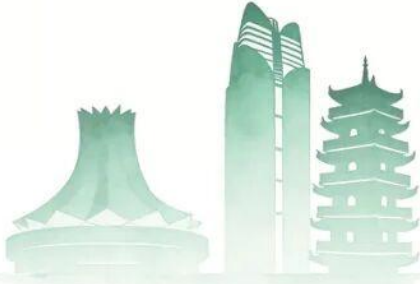
2025 年，广东研究提出优化燃气交易机制一揽子方案建议，推动分类型提高燃气机组容量电价水平，同时取消燃气机组变动成本补偿机制，完善气电天然气价格传导机制，整体实现通过容量电价、“市场交易价格+气电传导补偿”分别疏导固定成本、燃料成本，促进燃气机组健康可持续运营。

绿电交易实现跨越式增长

2025 年，广东绿电交易市场蓬勃向好发展，全年绿电交易成交量达 117 亿千瓦时，同比增长 60%；绿色环境价值均价 11 厘/千瓦时。2025 年共有 914 家电力用户参与可再生绿电交易，全年绿电零售交易电量 113 亿千瓦时。此外，广东构建全周期绿色账户管理体系和基于区块链技术的溯源平台，截至 2025 年底，平台为超过 1100 家主体提供权威可靠的绿电消费溯源报告下载服务，目前已生成 1436 份绿电溯源报告，全部数据可查可验可追溯。

广西壮族自治区

核心指标



- 区内市场化交易电量
1239 亿千瓦时 同比增长 **↑23.8%**
- 区内市场注册主体
26386 家 同比增长 **↑68.4%**
- 零售用户 **25749** 家 零售电量 **1093** 亿千瓦时



机制“创新”，在全国率先引入新能源、核电政府授权合约机制

创新政府授权合约与绿电融合，明确合约对标价格，2025 年对核电、新能源补偿 5 亿元，力促双碳转型，并得到国家发改委价格司肯定。



跨区“联动”，完成全国首例跨南网、国网经营区绿电交易

首次实现跨经营区注册信息线上共享，组织“桂电送沪”“桂电送华东”跨经营区交易 5 批次，交易电量近 7 亿千瓦时。

市场主体	成交价格	平均成交价	最高成交价	最低成交价
2025年市场化交易电量 (亿千瓦时)	1239.00	0.4175	0.41	0.42
2025年市场化交易电量 (亿千瓦时)	1239.00	0.4175	0.41	0.42
2025年市场化交易电量 (亿千瓦时)	1239.00	0.4175	0.41	0.42
2025年市场化交易电量 (亿千瓦时)	1239.00	0.4175	0.41	0.42
2025年市场化交易电量 (亿千瓦时)	1239.00	0.4175	0.41	0.42
2025年市场化交易电量 (亿千瓦时)	1239.00	0.4175	0.41	0.42
2025年市场化交易电量 (亿千瓦时)	1239.00	0.4175	0.41	0.42
2025年市场化交易电量 (亿千瓦时)	1239.00	0.4175	0.41	0.42
2025年市场化交易电量 (亿千瓦时)	1239.00	0.4175	0.41	0.42
2025年市场化交易电量 (亿千瓦时)	1239.00	0.4175	0.41	0.42

绿电“赋能”，打造绿色低碳转型“样板”

打造适应新型电力系统的清洁能源消纳市场体系，全面放开集中式新能源全电量入市，累计成交电量 569 亿千瓦时，新能源市场化占比 44%，同比增加 22%。优化绿电交易机制，绿电交易电量首次突破 160 亿千瓦时，绿电交易规模排名全国第六。



电碳“赋能”，发布首个电碳溯源体系团体标准

为广西超 2 万市场化用户提供“数字碳账单”，该做法得到国家能源局法规司肯定。

云南省

核心指标



● 省内市场化交易电量

2153 亿千瓦时 同比增长 ↑ 2.5%

● 省内市场注册主体

101985 家 同比增长 ↑ 10.8%

● 零售用户 84374 家 零售电量 1901 亿千瓦时



“点亮美好生活 畅享绿色用能” 电力直播服务用户超 25 万人次

昆明电力交易中心依托新媒体平台启动“点亮美好生活 畅享绿色用能”系列直播活动，为用户“零距离”提供办电“一站式”与用电“保姆式”综合服务。首期直播中，通过深入解读电力市场最新政策、全面介绍“来淘电”电力零售交易平台的功能与优势，有效激发了用户参与电力市场交易的积极性，累计吸引超 25 万人次观看。

云南率先在南方区域完成增量新能源项目机制电价竞价

昆明电力交易中心组织开展云南省 2025 年 6 月 1 日 -12 月 31 日全容量并网的增量新能源项目机制电价竞价，为南方区域首个、全国第二个完成机制电价竞价的省份。



滇粤合力打造绿证划转云南样板 赋能绿色转型发展

云南累计存量常规水电绿证无偿划转数量突破 2 亿张，惠及 7 万家用电企业。昆明电力交易中心与广州电力交易中心合力打造存量常规水电绿证“随电量直接无偿划转”云南样板，助力国家绿证政策全面落地，有力支撑云南“绿电+制造”“绿电+算力”“绿电+文旅”等新模式新业态，服务云南经济社会发展全面绿色转型。

昆明电力上线“淘小电”智能体 助力电力市场规则精准解读

昆明电力交易中心基于“AI+”技术能力，开发上线“淘小电”讲电力市场规则智能体，具备强大的规则理解和分析能力，通过典型问题推送、自主问答交互等方式解读市场规则。



贵州省

核心指标



- 省内市场化交易电量
825 亿千瓦时 同比增长 **↑3.7%**
- 省内市场注册主体
12083 家 同比增长 **↑49.7%**
- 零售用户 8327 家 零售电量 770 亿千瓦时



新型经营主体培育成效显著

4 家独立储能企业进入市场，虚拟电厂、独立储能实现常态化参与市场化交易，在南方电网经营区内率先推动虚拟电厂参与填谷需求响应交易，“贵州新型电力主体参与市场机制研究”创新获省级优秀成果收录，市场包容性与活跃度进一步提升。

北京电力交易中心有限公司市场交易四部

关于 2025 年 8 月贵州大龙电厂送湖南月度交易结果的函

广州电力交易中心有限责任公司：
近期，北京电力交易中心市场交易四部开展了 2025 年 8 月贵州大龙电厂送湖南月度交易，贵州大龙电厂在北京电力交易平台申报了交易数据，交易电量 10000 亿千瓦时，详情见附件。

跨电网经营区常态化交易机制落地，“贵州实践”走在全国前列

2025 年 7 月 21 日，贵州电厂转供湖南，实现相邻省份灵活转供交易，跨电网经营区交易机制在湘黔首次落地，湘黔电力互济正式迈入跨电网经营区常态化交易新阶段，推动电力资源在更大范围内优化配置。

贵州电力交易中心有限责任公司
贵州电网有限责任公司电力调度控制中心

黔电交易〔2025〕166 号

关于印发贵州电力市场监管监测指标库（第一版）和全业务流程风险库（第一版）的通知

贵州电力市场监管委员会，交易中心，调度中心各部门：

独立规范经营迈上新台阶，市场治理体系更趋完善

涵盖市场管理委员会、运营机构、监管机构的“三道防线”建设进入实操阶段，“两库三线四控”机制落地，率先印发《电力市场监管监测指标库》、《全业务流程风险库》，涵盖 397 项监管监测指标、503 个风险点，实现电力市场风险识别准、管控准、响应准。



海南省

核心指标



● 省内市场化交易电量

247 亿千瓦时

同比增长 ↑ 1.7 %

● 省内市场注册主体

4951 家

同比增长 ↑ 422.8 %

● 零售用户 3748 家

零售电量 148.2 亿千瓦时

以电力市场政策“执行者”的担当服务保供稳价大局

依据南方电力市场“1+N+5X”规则体系，海南出台配套政策，印发5个实施细则、4个补充细则，规范电力交易、推动市场健康发展，中长期市场压舱石作用凸显。“十四五”以来，省内中长期交易累计超930亿千瓦时，增幅377%，达标国家“六签”要求。同时跨省跨区电力互济初具规模，与多省区开展电力交易，累计送电29亿千瓦时，畅通区域大规模送电机制。



以电力市场建设“推动者”的自觉积极融入全国统一电力市场

“十四五”以来，海南电力市场主体从436家增至4951家，增长近10倍，10kV及以上工商业用户交易同比增长9倍，市场活力显著提升。完善零售市场细则，规范合同管理，形成煤电、气电、核电、新能源及独立储能多元参与格局。现货市场连续结算试运行186天，完成平台28项功能改造，电价稳中有降，实现保供稳价。



以能源转型“助推者”的笃行助力海南自贸港绿色低碳发展

新能源入市稳步推进，海南积极落实136号文要求，编制市场化改革方案及配套细则，开展政策培训，推动改革落地。绿电交易取得新突破，2025年完成省内首次绿色电力直接交易，绿电绿证交易规模首破百亿千瓦时，同比增长8.9倍。助力博鳌亚洲论坛年会等重大活动连续四年100%绿电供应，为海南自贸港经济绿色高速发展注入新活力。



破局立标，十年拓路： 南方区域电力现货市场实现历史性跨越



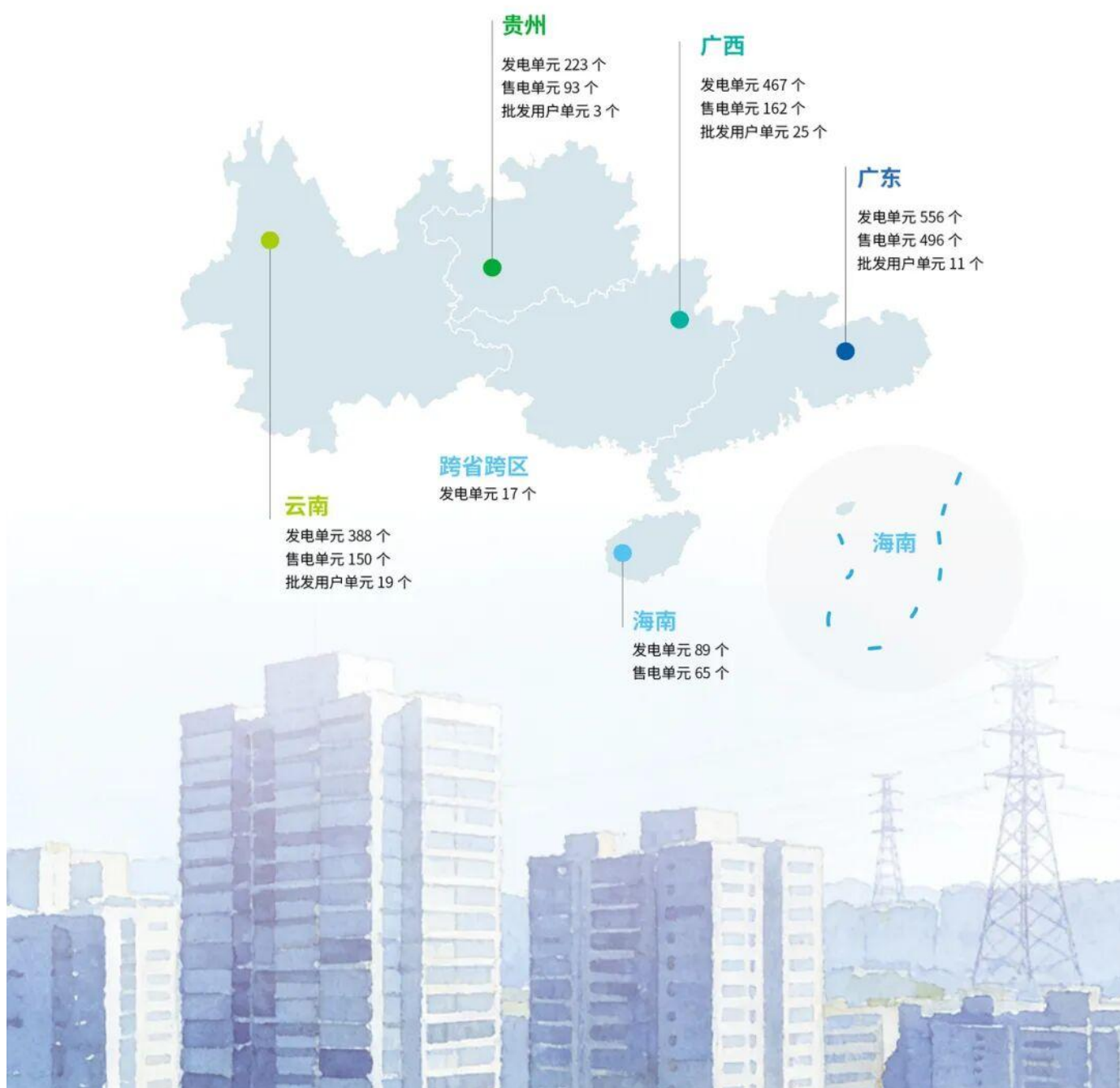
在国家发展改革委、国家能源局的指导和五省区政府部门支持下，南方区域践行“能源市场化改革推动者”的使命担当，充分借鉴广东现货市场建设试点经验，积极探索、大胆创新，稳步推动南方五省区电力资源统筹优化、电力要素全域流动配置，全面推进以现货“统一出清、同台竞价”为特征的南方电力市场建设。

历经 10 年探索、3 年试运行、12 轮次调电与结算检验，南方电力市场于 2025 年 6 月 28 日成为我国首个启动连续结算试运行的区域级电力现货市场，标志着全国统一电力市场建设取得重大标志性成果。当前，南方电力市场已迈入“全电量、全主体、全时段”市场化运行新阶段，涵盖优先计划、中长期、现货、辅助服务等多类交易，开放合作、规范有序、安全高效、绿色低碳的南方电力市场体系已基本建成，为全国统一电力市场建设贡献“南方智慧”。

市场培育初见成效 多元主体活力迸发

南方区域现货交易单元情况

南方区域具备现货交易资格的共有 1055 家发电主体、1740 个交易单元；南方区域具备现货交易资格的用电主体共有 1023 家，1034 个用电单元，其中售电公司 966 个（保底+非保底售电），批发用户 58 个，电网企业 10 个（优购+代购）。



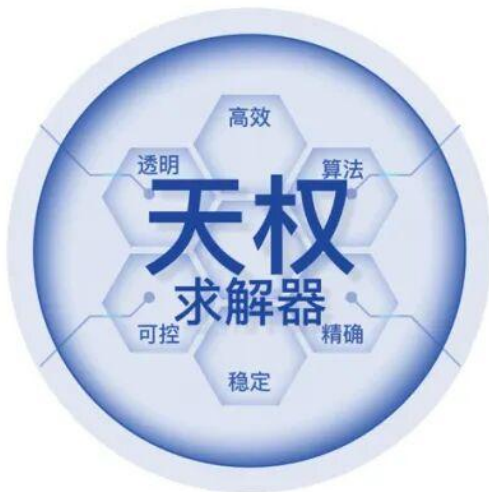
价格引导资源配置 合理反映供求关系

区域现货市场启动连续试运行以来,成功经受了夏季用电高峰、超强台风侵袭等多重考验,实现了跨省区电力资源的高效优化配置和清洁能源的大规模远距离消纳,价格走势基本反映区域电力供需形势,市场发现价格的核心功能日益彰显。

南方区域现货市场交易情况

7-12 月试运行期间现货量价指标	
● 日前市场	● 实时市场
总成交量 5888 亿千瓦时	总成交量 5905 亿千瓦时
单日成交量最大值 39 亿千瓦时	单日成交量最大值 38 亿千瓦时
总加权均价 244 元/兆瓦时	总加权均价 238 元/兆瓦时
单日加权均价波动区间 63-393 元/兆瓦时	单日加权均价波动区间 123-451 元/兆瓦时

“天权”电力求解器

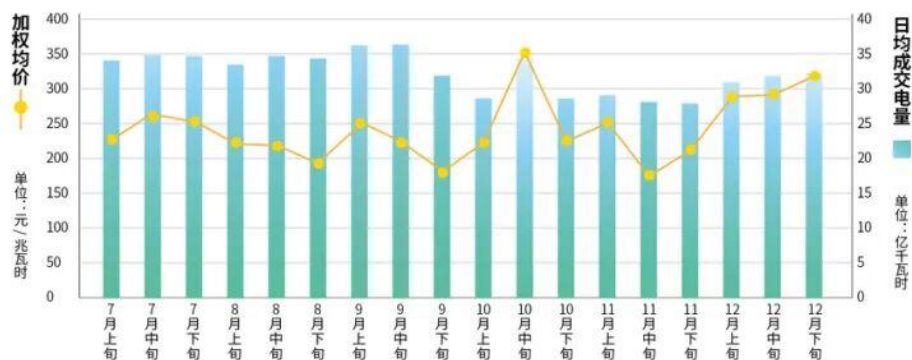


南方总调牵头研发我国首套自主可控电力求解器“天权”，攻克了解算器卡脖子关键核心技术，2025年6月28日起，支撑世界上集中统一出清规模最大的高阶先进电力市场——南方电力市场24小时不间断运行，计算规模超210万约束、230万变量，性能整体超越国际最顶尖同类软件14%，是国内首个且目前唯一在电力行业应用的国产求解器，通过成果转化在国内外推广。成果获得中国电力创新特等奖、中国电力科学技术二等奖等奖项6项，入选国务院国资委《中央企业科技创新成果推荐目录成果手册》，获评“2025年度央企十大国之重器”。

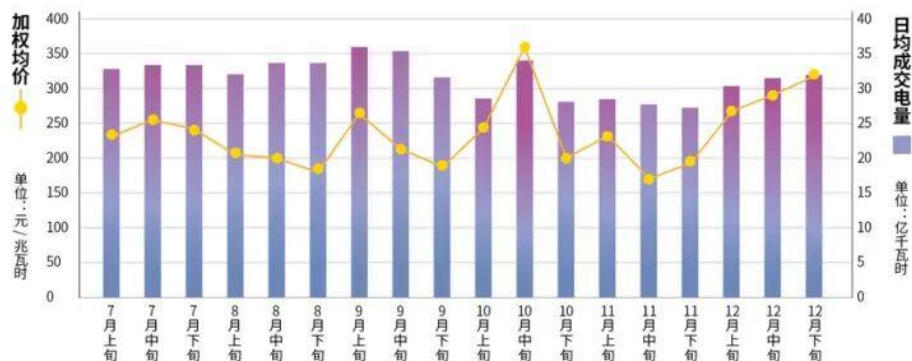
区域现货加权均价与日均成交电量趋势

南方区域现货市场交易情况

● 日前市场



● 实时市场



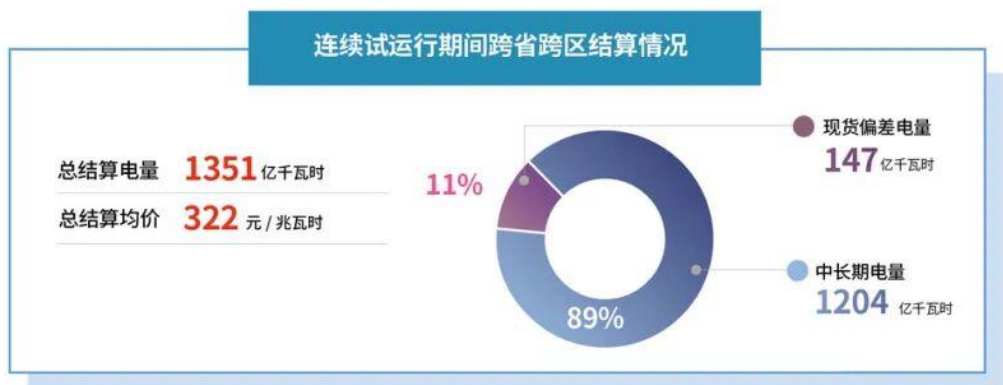
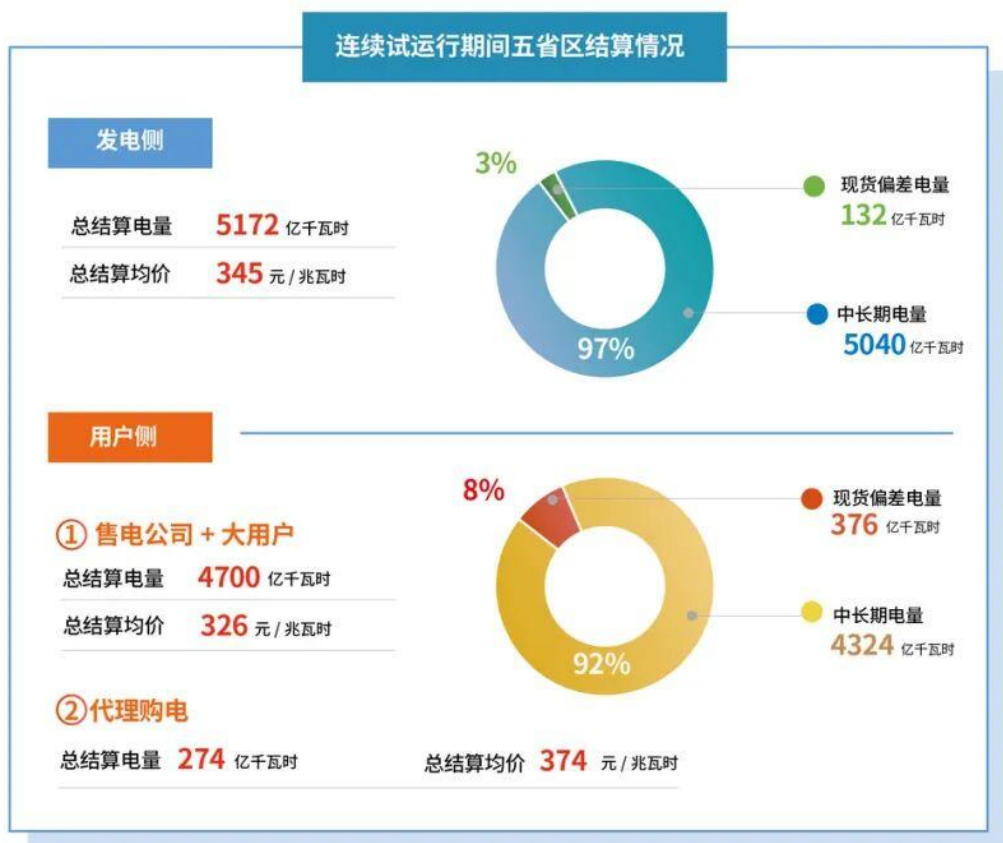
各电源类型交易情况

数据类别 \ 电源类型	燃煤	水电	新能源
日前加权均价 元/兆瓦时	290	124	177
日前成交电量 亿千瓦时	2650	1041	658
实时加权均价 元/兆瓦时	286	132	161
实时成交电量 亿千瓦时	2588	1039	710

结算体系有效运转 保障市场平稳有序

南方区域现货市场结算情况

全域三部制结算机制基本建立，“日清月结”结算体系覆盖五省区，市场结算效率稳步提升。优先计划保障执行，省间偏差电量总体可控。



5 绿色发展



1

绿证核发

深化绿证核发全覆盖工作，在全国率先实现绿证核发数据统一归集，以全国 1/6 的资源核发超全国 1/4 的绿证，核发覆盖项目数量 23.7 万个。

严格落实国家能源局分布式可再生能源发电项目绿证核发要求，率先高质量完成广东存量分布式项目建档立卡试点任务，归集全南方区域 52 万个项目信息至国家能源局，实现海量可再生能源项目快速建档、高效匹配、按月核发，为新能源全面入市奠定基础。

全年累计核发规模

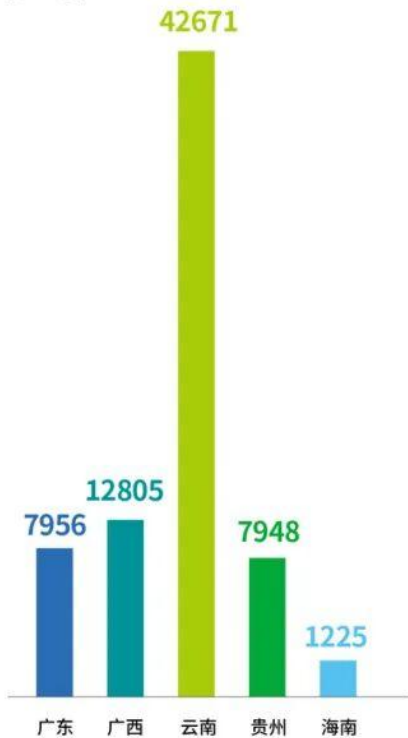
7.3 亿个

历史累计核发规模

19.0 亿个

全年五省区绿证核发规模

单位：万个



全年各电源绿证核发规模

单位：万个



2

绿证交易

2025 年交易绿证
总计: **4.07** 亿个

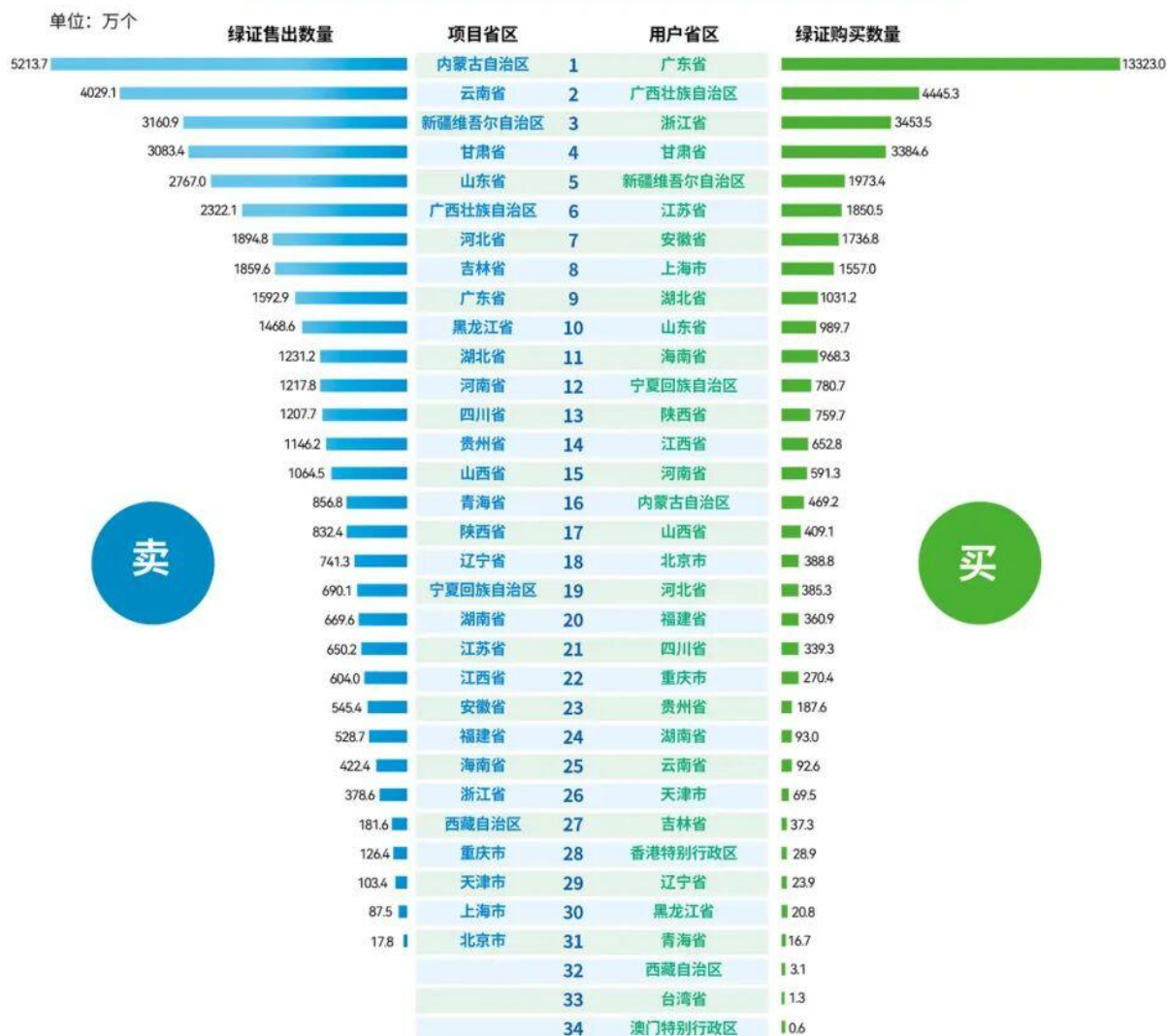
折合电量
4070 亿千瓦时

占全国交易规模
60% 以上

交易均价
2.8 元/个

印发《广州电力交易中心可再生能源绿色电力证书交易实施细则》，形成“立足南方、延伸港澳、面向全国”的绿证交易体系，绿电绿证市场注册主体达 84393 家，覆盖全国 34 个省级行政区，实现规模跨越增长、机制国际接轨、服务普惠多元。

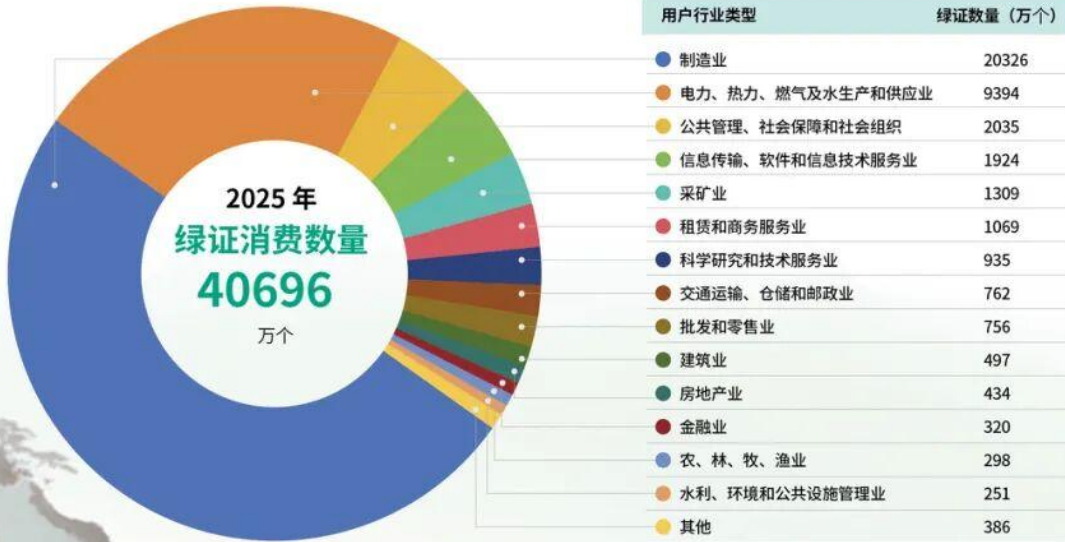
全年广州电力交易中心绿电绿证平台全国交易情况



各电源类型绿证售出情况



各用户行业绿证消费情况



3

绿电交易

落实全国统一大市场建设要求，构建“省内为主、省间为辅”的绿电市场体系，创新开展跨经营区绿电交易，促进绿色电力资源在全国范围内优化配置，满足各类主体的绿色电力生产消费需求。



全年南方区域绿电交易电量规模

■ 交易电量

■ 交易均价



4

绿色消费



构建央企引领、行业协同、社会参与的绿色消费生态

- 主办“绿证走进粤港澳大湾区”活动，推动国际绿色电力消费倡议组织（RE100）宣布无条件认可中国绿证。
- 服务十五运会赛区实现 100% 绿色电力消费，本次赛事广东赛区绿电使用量超过 1.88 亿千瓦时，承办方采购了 18.8 万张具备唯一溯源信息的绿证，让每一度绿电有迹可循。
- 联合深圳供电局创新推出“居民绿证随手购”、“绿车充绿电”等服务产品。
- 服务南网在能源央企内率先实现生产办公用电 100% 绿电绿证消费。



绿证随手购产品

5

服务布局

加快推动绿电绿证服务中心设立，统筹强化南方区域绿电绿证市场服务能力。5月以来，南方区域绿电绿证服务中心建设加速推进，广州、南宁、昆明、贵阳等多个重点城市的服务中心相继揭牌运营，以精准服务赋能企业绿色发展。



广州电力交易中心
GUANGZHOU POWER EXCHANGE CENTER

6 市场服务



1

市场管理委员会

完善共建共治机制，护航市场平稳运行



持续完善共建共治共享的市场治理机制，系统构建了“三位一体”的组织与规则框架，明确了管委会、秘书处及专家委员会的协同分工，为市场长远发展奠定了坚实的制度基础。通过有效发挥管委会决策职能、引导成员签署自律公约并建立两级争议协调机制，显著提升了市场秩序的公平性与稳定性。同时，依托专家委员会开展关键领域联合研究，持续为市场健康运行与改革发展注入专业智力和创新活力。

2

风险防控

筑牢分层防控体系，夯实风险处置基础

构建“重大风险—一般风险—专项风险”防控机制，细化21类风险场景处置流程，覆盖交易组织、结算统计、信息技术等五大领域，实现风险场景动态更新。构建“63项监测指标+118项基础数据”双架构数字化监控体系，建立五省区常态化数据报送及信息共享机制，实现省间和省内数据统一归集。完成两级数字化监管体系部署，省级全面承接51项监管指标，区域级完成37项指标程序开发，实现数据直报国家能源局。逐步完善安全应急保障体系，台风“桦加沙”期间首次启动防汛应急响应，应急指挥体系得到实战检验。

3

市场注册

批发市场主体实现全面归集

市场经营主体已全面在中长期市场、现货市场、辅助服务市场注册，建立 23 类数据接口、163 项规范字段的共享交互体系，支撑近 3000 家市场经营主体在南方区域统一交易平台参与电能量交易。

积极将可再生能源、储能、虚拟电厂等新型主体纳入市场体系。为可再生能源机组打上“绿色标签”，为储能设施赋予“充放电标签”，便于后续参与特定市场交易和结算。

经营主体

发电企业

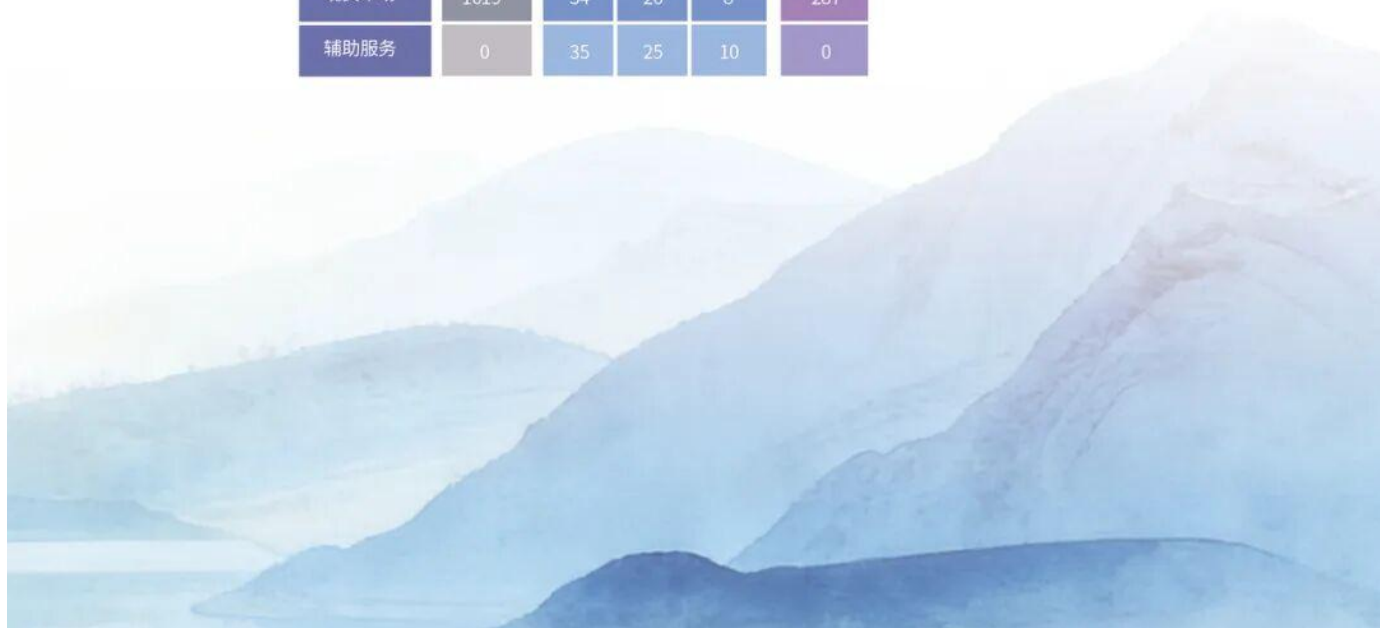
注册类别	合计	燃煤	燃气	核电	水电	风电	光伏	抽水蓄能	生物质
中长期市场	1589	113	84	5	98	483	799	0	7
现货市场	1582	114	84	5	96	483	799	1	0
辅助服务	391	350	0	0	40	0	0	1	0

售电公司

新型主体

批发用户

注册类别	合计	合计	储能	虚拟电厂	合计
中长期市场	1013	16	16	0	144
现货市场	1019	34	26	8	287
辅助服务	0	35	25	10	0

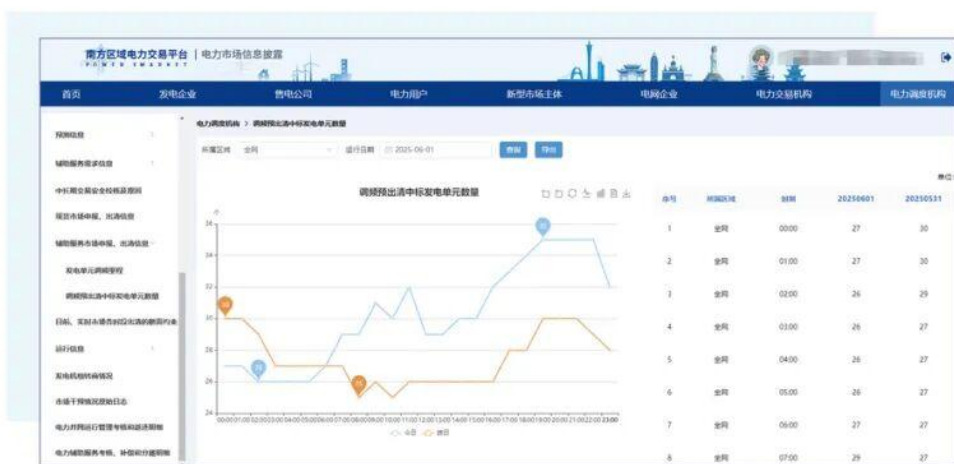


4

信息披露

强化信息披露协同，筑牢市场透明根基

全面落实“应披尽披”要求，优化 18 项关键数据的颗粒度与展现形式，在结算试运行期间常态化披露信息超 116 万项，确保了市场信息的充分可得。推动网省两级平台同步披露，并通过共享机制将 18 类区域市场数据交互至各省区交易机构，有效打破了信息壁垒，促进了市场数据的无缝流转。全力推进信息披露的数字化、标准化进程，显著提升了信息服务的效率与便捷性，进一步满足了各类经营主体对市场信息实时、精准获取的需求，为构建公开、公平、公正的市场环境奠定了坚实的信息基础。



5

客户服务

健全南方电力市场客户服务体系



贯通全渠道客户咨询体系，统一交易机构、调度机构服务热线，实现南方区域电力交易服务热线（400-15-95598）“一口受理、一号通达”。构建交易 Wink、微信公众号、企业门户网站等线上咨询渠道，畅通主体沟通途径。建立南方区域电力现货市场问题库管理机制，持续跟踪主体关心关切，问题闭环率 100%。完善覆盖长短周期的客服预警机制，对服务过程进行实时监控和评估，识别客户痛点并快速响应，提升客户服务质量。2025 年度，市场服务满意度评价为 99.5 分。

6

宣贯培训

积极构建市场服务生态，联合南方总调、北京电力交易中心及各省区交易中心开展 12 场宣贯培训，覆盖注册、交易、出清、结算等全业务流程，单期参训突破 2000 人次，“交易学堂”品牌认知度显著提升。发布“一图读懂”、“易问易答”、“名师名讲”、视频解读等系列宣贯材料，阅读量超 2.5 万，帮助主体清晰理解、快速上手交易业务。



7

市场竞赛

2025 年 10 月，广州电力交易中心与中国电力企业联合会联合举办南方区域首届电力交易职业技能竞赛。来自南方区域五省区的 24 支代表队、70 余名选手同台竞技，以精湛技能比拼展现新时代电力交易从业者的专业素养，全方位锤炼电力交易“实战尖兵”，为全国统一电力市场建设注入人才活力。中国华电集团有限公司、昆明电力交易中心、国家能源投资集团有限责任公司 3 支代表队获得团体一等奖。



8

市场论坛

2025 年 10 月 31 日，第六届新型电力系统国际论坛电力市场分论坛在海南博鳌成功举办。本次分论坛由南方电网公司主办，广州电力交易中心、清华大学能源互联网创新研究院承办，以“破界·融合·共创——全国统一电力市场构建”为主题，吸引了来自国内外能源电力主管部门、产业链上下游企业、行业协会、科研院校的近 300 名专家学者参加。论坛聚焦电力市场的核心理论、政策机制、市场模式与产业生态，深度融合“政、产、学、研、用”，全面深化国内外交流合作，共享、共探、共建全国统一电力市场。



圆桌对话以“新赛道·新未来：论统一电力市场新生态”为议题，各位嘉宾基于深耕领域，共议全国统一电力市场的未来展望。从电力调度、现货市场、价格体系、虚拟电厂和储能建设视角出发，指出全国统一电力市场的发展将为电力保供提供更丰富、更可靠的选择，为清洁能源消纳提供更大范围的资源优化配置可能，也为新兴业态的发展提供潜在的发展机会。



7 大记事



1

南方电力市场启动连续结算试运行

南方电力市场是全国唯一在运区域电力市场，2025 年 6 月 28 日进入连续结算试运行，电力资源共享互济和优化配置范围突破省级行政区划，实现全区域、全电量集中优化，实现市场化改革集成性突破。

2

建立跨电网经营区常态化交易机制

推动《跨电网经营区常态化交易机制方案》批复，实现“三网”规则衔接、机制衔接、标准衔接。组织开展闽粤互送、广西送上海、三北送广东、蒙电入琼等系列标志性交易，实现电力交易全国可达。

3

培育为全球领先绿证交易平台

绿电绿证交易量累计突破 4500 亿千瓦时，2025 年绿证交易超全国规模的 60%，超过 I-TRACK 成为全球领先的绿证交易平台。加强与港澳、南非交流合作，服务多家港澳用户跨境购买绿证超 40 万张。

4

西电东送电量创历史新高

西电东送电量首超 2600 亿千瓦时，在去年历史新高的基础上继续同比增长 9.7%，达“十四五”最好水平，再创历史新高。

5

南方区域实现跨省绿电交易零的突破

贯通绿电交易全流程，试点组织广西、云南送海南多省区“同台竞争”，绿电交易市场活力显著增强。

6

广东全面落实国家 136 号文要求，推进新能源全面参与市场

全面贯彻落实国家 136 号文要求，建立健全新能源交易机制和可持续发展价格结算机制，发布新能源交易补充细则等相关文件，提出报量报价、聚合虚拟电厂、接受市场价格三种新能源交易方式，推动全省约 8000 万千瓦新能源项目上网电量全面参与电力市场交易。

7

广西成为全国首个“风光核水火气储”各类电源均入市的省区

落实全国统一电力市场建设，构建“中长期 + 现货 + 辅助服务”协同运行市场体系，创新“年月周”等 13 个交易品种，成为全国首个“风光核水火气储”各类电源均进入市场的省区，绿电交易电量比“十四五”初期增长 6.3 倍。

8

云南完成全国首批存量常规水电绿证无偿划转

2025 年 5 月，全国首批存量常规水电绿证划转数据成功交互至国家绿证核发交易系统，标志着中国可再生能源绿色电力证书全覆盖工作取得重大突破。云南年均绿证无偿划转规模将保持在 1 亿个以上，折合存量常规水电电量超 1000 亿千瓦时，有力支撑铝硅等重点用能企业实现高比例绿电消费，服务云南“绿电 +”产业发展。

9

贵州建成全国首家电力交易领域纠纷人民调解委员会

在贵州政府主管部门与省司法厅指导下，贵州于 2025 年建成了全国首家电力交易领域纠纷人民调解委员会，是深化多元化纠纷解决机制、优化电力营商环境的重要创新举措，有效形成可复制、可推广的“贵州经验”，为全国电力交易纠纷化解提供了新的实践样板。

10

海南电力市场建设取得多项突破

海南实现省内绿色电力直接交易、跨经营区交易、新能源机制竞价、储能参与市场等多领域“从零到一”的突破，全面服务海南自贸港的绿色能源保障与高质量发展。

后记

AFTERWORD

展望“十五五”，广州电力交易中心将坚决贯彻党中央、国务院决策部署，心怀“国之大者”，以增强核心功能、提升核心竞争力为牵引，落实国家关于完善全国统一电力市场体系的实施意见，致力于为构建清洁低碳、安全充裕、经济高效、供需协同、灵活智能的新型电力系统注入持续市场动能。

我们将以深远的战略眼光加强政策研究与前瞻布局，推动电力资源在全国范围内优化配置，完善跨省跨区交易制度，深化南方区域市场一体化建设与运营，强化市场在资源配置中的决定性作用。以坚定的改革决心健全多层次市场功能体系，持续夯实中长期市场保供基础，推动区域现货市场正式运行以更好发现价格、调节供需，完善绿色电力交易机制以凸显环境价值，打造规范高效、开放有序的零售市场，使改革成果惠及广大用户。以开放的合作姿态促进发电侧、用户侧及虚拟电厂、储能等新型主体平等参与，进一步激发市场活力，提升资源配置效率。以公正、公平、公开为原则构建统一规范的南方区域市场制度体系与治理机制，强化电力规划与市场协同，完善风险防控与应急处置体系，增强市场韧性。

我们将全力确保“十五五”良好开局，在中国式现代化征程中续写能源电力事业高质量发展新篇章。



发现每一度电的价值





广州电力交易中心门户网站：<https://www.gzpec.cn>

交易大厅地址：广东省广州市黄埔区科学城科翔路 11 号

传 真：020-36623074

南方区域电力交易服务热线：400-15-95598



广东电力交易中心



广西电力交易中心



昆明电力交易中心



贵州电力交易中心



海南电力交易中心