

南方区域跨省“点对点”交易工作方案 及绿电交易宣贯培训

广州电力交易中心

2026年4月

知识产权法律声明

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》《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。

Intellectual Property Legal Notices

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.

目录

CONTENTS

一

跨省“点对点”交易方案培训

二

跨省“点对点”交易组织培训

一、跨省“点对点”交易试点情况

✓ 跨经营区“点对点”交易实现突破

➤ 组织标杆交易，打造全国统一市场初步建成的标志性成果

2025年3月 广西送上海绿电 0.53万千瓦时 全国首次

2025年6月 三北送广东绿电 0.31万千瓦时 三网协同

2026年3月 大规模跨区绿电 3.14亿千瓦时 最大规模

央视等主流媒体关注报道



✓ 试点组织跨省“点对点”绿电交易

➤ 成功推动省内主体进入跨省市场，广交平台在册主体数量同比增长14倍，“多买多卖”市场格局初步形成



➤ 贯通跨省绿电交易全流程，试点组织广西、云南送海南多省“同台竞争”，累计成交电量1.6亿千瓦时，服务海南自贸港绿色用能



二、跨省“点对点”交易工作推进情况

1 跨省“点对点”绿电交易面临新形势

国家基本规则有要求

国家《电力中长期市场基本规则》明确“点对点”绿电交易新要求：

- 售电公司参与交易申报时将绿电需求电量全部关联至代理用户
- 虚拟电厂需将绿电申报电量关联至各分布式新能源项目



能源主管部门有诉求

试点组织“三北”送广东绿电交易后，广东省能源局提出三方面意见：

- 跨省“点对点”合约不作为物理执行
- 中长期阻塞费用要单独计算
- 改革红利应向用户侧充分传导



市场经营主体有期待

市场经营主体有较强参与意愿，希望常态化组织跨省“点对点”绿电交易

- 西部省区清洁能源消纳压力加剧
- 东部外向型企业绿色用能需求旺盛



二、跨省“点对点”交易工作推进情况

2 “点对点”交易推进工作进程

➤ 编制交易工作方案

- 编制《南方区域跨省“点对点”交易工作方案》
(征求意见稿)
- 3月20日完成系统内外部征求意见
 - 与相关省区能源主管部门沟通并取得支持

➤ 试点送广东交易

- 5月起组织跨省送广东“点对点”绿电交易
- 推动以大湾区代理数据中心集群的售电公司参与跨省绿电交易试点，打造“零碳token工厂”示范
 - 逐步向跨省清洁能源中长期增量交易拓展

2月

➤ 明确网省协同要求

- 印发《关于规范南方区域跨省“点对点”绿电交易业务协同的通知》
- 网省两级交易机构业务协同要求
 - 交易平台功能改造要求

3月

4月

➤ 履行审议程序后印发方案

- 已于4月上旬提请联席会审议
- 已于4月下旬提请区域市场管委会审议
- 拟于4月底印发工作方案

5月

三、跨省“点对点”交易工作方案主要内容

1 方案主要框架

2026年南方区域跨省“点对点” 交易工作方案（试行）

✓ 跨省与省内衔接融合

✓ 构建跨省“多买多卖”
交易格局

✓ 绿电起步、逐步扩围

✓ 落实跨省优先计划后
合理扩大交易规模

一、交易周期及标的

明确5月起试点组织，月内起步

二、交易基本信息

明确主体、关口、结算参考点、约束、价格机制

三、交易组织

明确交易组织流程及相关要求

四、计量和结算

明确电能量、绿证结算要求

五、绿证划转

明确绿证划转相关要求

六、其他事项

明确跨省中长期合约阻塞计算，完善省内衔接机制

三、跨省“点对点”交易工作方案主要内容

2 方案主要内容

01 交易周期及标的

➤ “月度+月内”交易常态化组织

月内起步，逐步过渡到

月度+月内常态化

➤ 月内交易：

- 按日连续开市
- 标的：D日至月底的全部日期交易

➤ 月度交易：

- 按月定期开市
- 每月15日前发布次月交易公告

- ##### ➤ 除多年期PPA外，原则上采用挂牌、集中竞价等方式

02 交易基本信息

- ##### ➤ 参与主体：五省区具备资格的风电、光伏、水电、核电等发电企业和正常履约的售电公司

稳妥起步，绿电试点

- ##### ➤ 交易约束：跨省与省内共用交易限额，按先后顺序占用交易限额

➤ 价格机制：

- 交易价格：主体申报+出清形成，其中，集中竞价交易绿证价格按绿证单独交易价格执行
- 输配电价：按照国家价格主管部门及上级单位明确价格执行

03 交易组织

- ##### ➤ 交易需求：提前1个工作日提交需求

➤ 交易申报：

- 售电公司：关联至代理用户
- 虚拟电厂：关联至分布式项目
- 曲线：自定义曲线、常用曲线

- ##### ➤ 交易校核：网省联合开展

➤ 安全校核：

- 南方总调会同各中调开展，校核未通过予以披露
- 广交：依规调减后发布

➤ 交易执行：

不再按照实物合同保障执行

三、跨省“点对点”交易工作方案主要内容

2 方案主要内容

04 计量与结算

➤ **电能量结算**：按照相关规则开展

➤ **绿证部分结算**：

三者取小进行绿证溯源

- 绿证部分结算：按跨省绿电交易当月合同电量（受端）、发电侧交易单元上网电量（扣除机制电量）、用电侧电量三者取小的原则确定
- 对于同时参与跨省、省内绿电交易，按照绿电交易合同（受端）比例确定其跨省绿电交易取小计算的用电量或上网电量

05 绿证核发与划转

➤ 广州电力交易中心于送电次月**18日**推送绿证结算电量信息至送出省电网公司

➤ 送出省电网公司负责汇总省内省间绿证结算电量信息并报送广州电力交易中心

➤ 广州电力交易中心审核后报送国家绿证核发机构

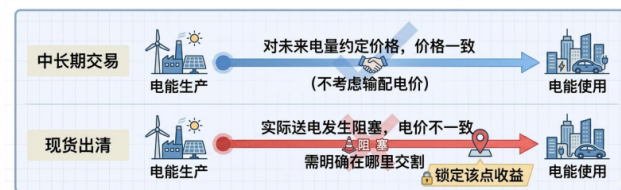


06 跨省中长期合约阻塞计算

➤ **相关规则与技术条件**已具备

➤ 待方案印发后将**开展单独计算**（具体安排另行通知）

➤ 单独计算后，因省内承接方式差异，不同类型主体间利益可能发生调整，各省区需持续关注并动态优化细则



目录

CONTENTS

一

跨省“点对点”交易方案培训

二

跨省“点对点”交易组织培训

一、跨省“点对点”绿电交易公测安排

- 待交易系统上线、交易方案印发后，5月起常态化组织交易，**以具体通知为准**
- **4月22日14:30-16:00**开展跨省“点对点”绿电挂牌交易模拟测试，模拟测试交易标的为**2036年5月10日至5月30日电能量**

- **具备交易申报资格的云南、广西发电企业和广东、海南售电公司**均可参与本次模拟交易
- 购方、售方登录**南方区域统一电力交易平台** (<https://sso.poweremarket.com>) 参与模拟交易测试。挂牌方申报挂牌电量、电能量价格和绿证价格，摘牌方申报摘牌电量
 - 申报电量单位为兆瓦时
 - 电能量价格、绿证价格单位为元/兆瓦时，保留3位小数
 - 售电公司申报时，**需将申报绿电电量全部分解至代理用户**

- 此次公测为首次穿透零售侧的跨省“点对点”绿电模拟交易测试，请各主体积极参与，广州电力交易中心将根据本次模拟交易开展情况，优化完善相关功能模块

- 公测过程中如遇到问题，请联系**胡工13552464525**或**万工020-36623094**
 - 经营主体（发电、售电）涉及**登录问题**咨询**4001595598转6**或张工**15813390785**
 - 经营主体（发电、售电）涉及**中长期交易问题**咨询**4001595598转6**或孙工**18588641657**
 - 售电公司对**零售用户代理关系**存疑的，咨询广东电力交易中心**4001595598转1**

【模拟公测】关于开展2036年5月跨省周绿电点对点挂牌交易模拟测试的通知

各有关市场主体：

为进一步丰富南方区域跨省跨区交易品种和交易类型，验证南方区域统一电力交易平台交易功能，保障跨省绿电“点对点”交易有序开展，现定于2026年4月22日开展广西、云南送广东跨省周绿电“点对点”挂牌交易公开模拟交易测试。

购方、售方登录南方区域统一电力交易平台 (<https://sso.poweremarket.com>)，挂牌申报电量、电能量价格、绿证价格，摘牌申报电量。申报电量单位为兆瓦时，电能量价格、绿证价格单位为元/兆瓦时，保留3位小数。售电公司申报时，需将申报绿电电量全部分解至代理用户。

本次模拟交易与正式的交易业务严格分离，所有交易组织公告、业务表单等均需明确“模拟”字样，全部交易组织模拟数据仅用于配合开展业务推演及功能测试，模拟交易结果不作为实际执行及结算依据。具体模拟交易安排如下：

一、参与主体

具备交易申报资格的云南、广西发电企业和广东售电公司均可参与本次模拟交易。

二、跨省“点对点”绿电交易系统界面介绍

1 交易公告发布后，主体端可查看基本信息

The screenshot displays the Southern Regional Power Exchange Platform (南方区域电力交易平台) interface. The top navigation bar includes '首页', '交易准备', '交易组织', '交易结果', and '交易额度'. The main content area features search filters for '标的日期', '开市时间', '开市状态', and '市场类型'. Below the filters, there is a table of transaction announcements with columns for '序号', '交易名称', '交易品种名称', '标的开始日期', '标的结束日期', '市场类别', '市场类型', '交易方式', '开市时间', '开市状态', and '操作'. Two rows are visible, detailing specific green electricity transactions between Guangdong and other regions.

序号	交易名称	交易品种名称	标的开始日期	标的结束日期	市场类别	市场类型	交易方式	开市时间	开市状态	操作
1	【042008测试】2026年5月广西云南送广东点对点绿电挂牌	跨省同市场电量直接交易	2026-05-01	2026-05-31	云贵省网送广东	跨省	挂牌	2026-03-16 00:00:00 至 2026-04-22 23:59:59	开市中	申报
2	【0417压测】2026年5月广西云南送广东点对点绿电挂牌交	跨省月市场电量直接交易	2025-10-01	2025-12-15	广西电网送广东	跨省	挂牌	2025-11-03 00:00:00 至 2026-05-21 23:59:59	开市中	申报

二、跨省“点对点”绿电交易系统界面介绍

1 交易公告发布后，主体端可查看基本信息

南方区域电力交易平台
POWER MARKET

广州 [用户名称] 售有限公司

首页 交易准备 交易组织 交易结果 交易额度

交易组织 / 交易申报 / 交易申报

交易信息 市场挂牌信息 我的挂牌摘牌 无约束交易结果 正式交易结果 单位: 电力(兆瓦), 电量(兆瓦时), 电价(元/兆瓦时) 返回申报窗口

基本信息 基本信息Tab页, 可查看本场交易名称、交易方式、市场类别、电量类型, 标的开始和结束时间, 开闭市时间范围等关键信息。

* 交易名称 [042008测试] 2026年5月广西云南送广东点对点绿电挂牌 * 交易品种 跨省周市场电量直接交易 * 交易序列名称 [032316] 跨省点对点广西云南送广东-零售

* 市场类别 云南南网送广东_广西电网送广东 * 交易方式 挂牌 协商 竞价 撮合 预招标 * 购售电主体关系类型 点对点

* 电量类型 增量 * 交易关口 广东受入 绿电交易 非绿电 绿电

申报零售用户分配电量 是 否 结算参考点 受端 送端 中间点 同台竞价 是

标的的时间信息 与此前已组织过的跨省点对点交易 (例如广西云南送海南) 不同, “申报零售用户分配电量”属性为【是】表明本场交易, 售电公司挂摘牌申报时, 需要填写分配至所代理零售用户的电量

* 标的开始日期 2026-05-01 * 标的结束日期 2026-05-31

开市时间信息

* 每日开闭市 是 否 * 开市日期 2026-03-16 * 闭市日期 2026-04-22

* 开市时间 00:00:00 * 闭市时间 23:59:59

准入信息

二、跨省“点对点”绿电交易系统界面介绍

1 交易公告发布后，主体端可查看基本信息

南方区域电力交易平台
POWER E MARKET

广州 [模糊] 销售有限公司

交易组织 / 交易申报 / 交易申报

准入信息

- * 购方市场主体类型: 售电公司
- * 购方交易单元标签: 售电公司
- * 售方市场主体类型: 发电企业
- * 售方交易单元标签: 现货中长期机组

电量申报约束信息

- * 最小申报电量: [输入框]

电价申报约束信息

- * 价格类型: 正式价格 / 分时电价 / 正式价格 / 统一电价
- 绿证价格: 是

其它约束信息

- * 电价自动折算: 是

曲线信息

- * 曲线填报方式: 自定义曲线 典型曲线 合约曲线
- * 典型曲线方案: [下拉菜单]

出清信息

交易信息Tab页中，还需要关注价格类型、曲线类型等基本信息。电力曲线类型如果只能选“自定义曲线时”，为节省开市时的申报操作时间，建议主体在开市之前，先配好自身的自定义曲线方案。（在自定义电量曲线方案页面等配置，详见此前培训的材料）

二、跨省“点对点”绿电交易系统界面介绍

2 开市后点击我的挂牌摘牌Tab页做挂牌申报

The screenshot displays the '南方区域电力交易平台' (Southern Region Power Market) interface. The main navigation bar includes '首页', '交易准备', '交易组织', '交易结果', and '交易额度'. The current page is '交易申报' (Trading Declaration), with a sub-tab '我的挂牌摘牌' (My Bids/Orders) selected. The interface is annotated with six numbered steps:

- 1. 点击我的挂牌摘牌**: Points to the '我的挂牌摘牌' tab.
- 2. 点击挂牌**: Points to the '挂牌' (Place Bid) button.
- 3. 下拉选择交易关口、交易单元、是否允许部分成交等**: Points to the dropdown menus for '交易关口' (Trading Point), '交易单元' (Trading Unit), and '允许部分成交' (Allow Partial Deal).
- 4. 重点关注售电公司申报的电量填写方式**: Points to the '电量类型' (Quantity Type) dropdown menu.
- 5. 选择对应的价格类型, 填写合约电价(能量价)、绿证价格、结算参考点(不填则默认中间点)等**: Points to the '价格类型' (Price Type), '合约电价' (Contract Price), '绿证价格' (Green Certificate Price), and '结算参考点' (Settlement Reference Point) fields.
- 6. 点击提交, 或者保存(保存后的提交前, 对于售电公司申报而言, 需要重新填写零售用户分配电量)**: Points to the '提交' (Submit) and '保存' (Save) buttons.

The form fields include: '挂牌量' (Bid Quantity), '送电类别' (Delivery Category), '关口名称' (Point Name), '方向' (Direction), '出清关口' (Clearing Point), '挂牌编号' (Bid Number), '标的开始日期' (Start Date), '标的结束日期' (End Date), '允许部分成交' (Allow Partial Deal), '标的电量' (Bid Quantity), '标的均价' (Bid Average Price), '价格类型' (Price Type), '绿证价格' (Green Certificate Price), '结算参考点' (Settlement Reference Point), '合约月份' (Contract Month), '电量类型' (Quantity Type), '电量曲线' (Quantity Curve), '价格类型' (Price Type), '合约电价' (Contract Price), '绿证价格' (Green Certificate Price), and '结算参考点' (Settlement Reference Point).

二、跨省“点对点”绿电交易系统界面介绍

2 开市后点击我的挂牌摘牌Tab页做挂牌申报

南方区域电力交易平台
POWER MARKET

广州 林间(广东粤电电力销售有限公司)

首页 交易准备 交易组织 交易结果 交易额度

交易组织 / 交易申报 / 交易申报

交易信息 市场挂牌信息 我的挂牌摘牌 无约束交易结果 正式交易结果

单位: 电力(兆瓦), 电量(兆瓦时), 电价(元/兆瓦时) 挂牌 返回申报窗口

挂牌量价 电量分解曲线

现在“电量折算”页选择已事先配好的曲线方案，再在“零售用户电量申报”页面填入代理零售用户的分配电量

电量折算 零售用户电量申报

标的开始日期: 2026-05-01 标的结束日期: 2026-05-31 填报的“申报电量”只分解到标的日期时段内

年份	申报电量(兆瓦时)	曲线类型	曲线方案
2026		自定义曲线	2026年自定义电量曲线+

年分月权重信息

月份	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月
权重	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

月分日权重信息

月份/日期	1日	2日	3日	4日	5日	6日	7日	8日	9日	10日	11日	12日	13日	14日	15日	16日	17日	18日	19日
1月	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2月	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

为了节约申报时间，要在开市前配好自身的电力曲线方案，如果是申报分时价格，还要提前配好价格曲线方案

二、跨省“点对点”绿电交易系统界面介绍

2 开市后点击我的挂牌摘牌Tab页做挂牌申报

售电公司申报零售用户分配电量时要注意：

The screenshot displays the '南方区域电力交易平台' (Southern Region Power Market) interface. The user is logged in as '广州 滨*陈(广东新巨能源科技有限公司)'. The navigation bar includes '首页', '交易准备', '交易组织', '交易结果', and '交易额度'. The main content area is titled '我的挂牌摘牌' (My Bidding/Unbidding) and contains a table for '零售用户电量申报' (Retail User Electricity Declaration). A red warning message states: '填写零售用户申报电量时，可通过新增行、下来选择自身代理的零售用户后，填入申报电量' (When filling in the electricity declaration for retail users, you can click 'Add Row' and select the retail user you are代理 after, then enter the electricity declaration).

售电公司名称	售电公司编码	交易单元编码	交易单元名称	申报所属关口	零售用户代码	零售用户名称	申报电量(兆瓦时)
有限公司	37376	1479a936a 7bc7cad0123f	有限公司	广东受入	F2F	汽车销售有限公司	10005.000

Buttons: 新增, 删除选中行, 导入, 导出, 取消, 确定, 提交, 保存, 返回.

二、跨省“点对点”绿电交易系统界面介绍

2 开市后点击我的挂牌摘牌Tab页做挂牌申报

南方区域电力交易平台
POWER MARKET

广州 [用户名] 有限公司

首页 交易准备 交易组织 交易结果 交易额度

交易组织 / 交易申报 / 交易申报

交易信息 市场挂牌信息 我的挂牌摘牌 无约束交易结果 正式交易结果 单位: 电力(兆瓦), 电量(兆瓦时), 电价(元/兆瓦时) 挂牌 返回申报窗口

电量分解曲线

电量折算 零售用户电量申报

也可通过点击“导出”，在Excel模板中填入该主体代理的各零售用户分配的电量（注意：分配电量为0的零售用户行，需要在Excel中删除），然后在点击导入选择填好的Excel上传，完成零售用户的电量申报。该模板可保存下来，修改分配电量后，可用于本场交易的多笔挂牌申报。

	售电公司名称	售电公司编码	交易单元编码	交易单元名称	申报所属关口	零售用户代码	零售用户名称	申报电量(兆瓦时)
<input type="checkbox"/>	[模糊]	[模糊]	9a226939 1f980465	[模糊]有限公司	广东受入		请选择	0.000

新增 删除选中行 导入 导出

取消 确定

*价格类型 请选择 *绿证价格 结算参考点 请选择

提交 保存 返回

建议使用模板导出、填写零售电量分配电量，然后导入的方式申报电量

二、跨省“点对点”绿电交易系统界面介绍

2 开市后点击我的挂牌摘牌Tab页做挂牌申报

南方区域电力交易平台
POWER MARKET

广州 林间(广东粤电电力销售有限公司)

交易组织 / 交易申报 / 交易申报

交易信息 市场挂牌信息 我的挂牌摘牌 无约束交易结果 正式交易结果

单位: 电力(兆瓦), 电量(兆瓦时), 电价(元/兆瓦时) 挂牌 返回申报窗口

挂牌量价

电量分解曲线

现在“电量折算”页选择已事先配好的曲线方案，再在“零售用户电量申报”页面填入代理零售用户的分配电量

电量折算 零售用户电量申报

标的开始日期: 2026-05-01 标的结束日期: 2026-05-31 填报的“申报电量”只分解到标的日期时段内

年份	申报电量(兆瓦时)	曲线类型	曲线方案
2026		自定义曲线	2026年自定义电量曲线+

年分月权重信息

月份	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月
权重	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

月分日权重信息

月份/日期	1日	2日	3日	4日	5日	6日	7日	8日	9日	10日	11日	12日	13日	14日	15日	16日	17日	18日	19日
1月	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2月	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

为了节约申报时间，要在开市前配好自身的电力曲线方案，如果是申报分时价格，还要提前配好价格曲线方案

二、跨省“点对点”绿电交易系统界面介绍

3 在市场挂牌信息页面做摘牌申报操作

南方区域电力交易平台
POWER MARKET

广州电力交易中心有限公司

首页 交易准备 交易组织 交易结果 交易额度

交易组织 / 交易申报 / 交易申报

我的挂牌摘牌Tab页，可查看我的挂牌、摘牌记录，可对摘牌撤牌，可对已挂且未被摘牌（包括部分摘牌）的量撤牌。

单位：电力(兆瓦),电量(兆瓦时),电价(元/兆瓦时) 挂牌 返回申报窗口

挂牌电价 送电类别：云南省网送广东、广西电网送广东 关口名称：广东受入 预置

方向：买入 申报关口：广东受入 出清关口：广东受入
交易关口：广东受入 挂单编号：TPLUSP202604200006 标的开始日期：2026-05-01
标的结束日期：2026-05-31 我的交易单号： 销售有限公司 允许部分成交：是
标的电力：72.072 标的电量：35000 绿证价格：0.8
标的均价：375 价格类型：统一电价
结算参考点：-

合约月份：2026-05

日 分时 月 分日 年 分月

绿证价格 标的电量

我的挂牌

挂牌电量： 剩余电量： 挂牌价格： 允许部分成交： 请选择

查询 重置 导出

序号	方向	挂牌编号	挂牌时间	挂牌电量	剩余电量	挂牌价格	价格类型	允许部分成交	状态	操作
1	买入	TPLUSP202604200006	2026-04-20 09:09:26	35000	35000	375	统一电价	是	待成交	被摘记录 撤牌 详情

我的摘牌

摘牌电量： 摘牌价格： 查询 重置 导出

序号	方向	挂牌编号	摘牌编号	摘牌时间	摘牌电量	摘牌价格	价格类型	状态	操作
暂无数据									

二、跨省“点对点”绿电交易系统界面介绍

3 在市场挂牌信息页面做摘牌申报操作

南方区域电力交易平台
POWER MARKET

交易组织 / 交易申报 / 交易结果 / 交易额度

交易信息 / 市场挂牌信息 / 我的挂牌摘牌

无约束交易结果 / 正式交易结果

单位: 电力(兆瓦), 电量(兆瓦时), 电价(元/兆瓦时) 返回申报窗口

挂牌电价 送电类别: 云南省网送广东, 广西网送广东 关口名称: 广东受入

申报关口: 广东受入 出清关口: 广东受入 交易关口: 广东受入

合约编号: TPHY202604170002 标的开始日期: 2025-04-01 标的结束日期: 2025-04-30

售方名称: 清洁能源有限公司 售方交易单元: 清洁能源 购方名称: 广州电力交易中心有限公司

购方交易单元: 广州电力交易中心有限公司 标的电量: 16.526 标的电量: 4024.974

撮合价格: 0.001 标的均价: 360 价格类型: 统一电价

核算参考点: -

合约月份: 请选择

日 / 分时 / 月 / 分日 / 年 / 分月

挂牌概况

本轮总成交量: 39578.392

我的成交笔数: 4 我的成交电量: 9217.021 我的成交均价: 360.229

挂牌记录

序号	合约编号	成交时间	售方名称	购方名称	关口名称	标的电量	标的均价	操作
1	TPHY2026041700	2026-04-17 09:06:04	清洁能源有限公司	广州电力交易中心有限公司	广东受入	4024.974	360	详情
2	TPHY2026041700	2026-04-17 09:06:05	清洁能源有限公司	广州电力交易中心有限公司	广西上网	351.021	366	详情
3	TPHY2026041700	2026-04-17 09:06:04	清洁能源有限公司	广州电力交易中心有限公司	广东受入	3583.028	360	详情
4	TPHY2026041700	2026-04-17 09:06:04	清洁能源有限公司	广州电力交易中心有限公司	广东受入	1257.998	360	详情

二、跨省“点对点”绿电交易系统界面介绍

3 在市场挂牌信息页面做摘牌申报操作

南方区域电力交易平台
POWER MARKET

广州电力交易中心 (售有限公司)

首页 交易准备 交易组织 交易结果 交易额度

交易组织 / 交易申报 / 交易申报

交易信息 市场挂牌信息 我的挂牌摘牌 无约束交易结果 正式交易结果 单位: 电力(兆瓦), 电量(兆瓦时), 电价(元/兆瓦时) 返回申报窗口

挂牌电价 送电类别: 云南省网送广东-广西电网送广东 关口名称: 广东受入 操作

方向: 卖出 申报关口: 广东受入 出清关口: 广东受入

交易关口: 广东受入 挂牌编号: TPDELS202604200003 标的开始日期: 2026-05-01

标的结束日期: 2026-05-31 允许部分成交: 是 标的电力: 331.302

标的电量: 19700.003 绿证价格: 0.5 标的均价: 331.302

价格类型: 统一电价 结算参考点: -

合约月份: 2026-05

日分时 月分日 年分月

最小申报电量: 0 最大申报电量: 19700.003

* 电量类型: 增量 * 摘牌电量: 0

* 价格类型: 统一电价 标的均价: 331.302 * 绿证价格: 0.5

结算参考点: 请选择

摘牌 返回

售电公司摘牌时, 选择交易单元后, 点击“摘牌电量”右侧的文本框, 会弹出要填写零售用户分配电量, 填写方式与挂牌申报类似。

三、跨省“点对点”绿电交易经营主体咨询解答

➤ 本季度新增咨询热点聚集于跨省交易类，相关咨询主要围绕三个方面：

Q：是否具备交易资格

A：部分主体因非平价项目、国家系统未匹配或省侧未推送档案信息而未进入准入名单

Q：申报与成交结果差异大

A：部分场次因通道受限等原因在交易校核、安全校核环节进行了削减，导致申报与成交结果差异较大

Q：交易规则问题（挂牌申报价格组成、摘牌电量分配）

A1：挂牌申报价格组成：挂牌交易可采用一方挂牌、摘牌成交的价格形成，包括电能量价格和绿证价格。交易关口为落地侧，根据跨省及省内输电价、线损电价可折算形成送出侧价格

A2：摘牌电量分配：当某一挂牌方的总摘牌电量大于其挂牌电量、输电通道能力上限等约束时，按经营主体摘牌电量所占比例等比例调减；当总摘牌电量小于或等于挂牌电量、输电通道能力上限等约束时，摘牌电量即为初步成交电量

谢谢!



宣贯培训通知请留意“广州电力交易中心”公众号