广东电力交易中心有限责任公司

广东电力现货市场 2025 年 8 月 运行日报 (08.08)

一、市场管理情况

参与8月现货交易售电公司372家,大用户6家,发电企业234家,发电机组433台(个),其中煤机133台,气机124台,核电10台,新能源电站152个,独立储能电站9个,抽蓄5台。

二、市场交易情况

(一)8月8日(运行日)现货日前交易情况

发电侧日前加权平均电价 267.6 厘/千瓦时,其中燃煤均价 263.2 厘/千瓦时,燃气均价 310.4 厘/千瓦时。日前机组成交价最高 1076.4 厘/千瓦时,最低 0 厘/千瓦时。

表 2 运行日 2025-8-8 日前交易情况

单位: 容量(MW)、电价(厘/千瓦时)、个

	最高电价	重	战电价	平均	电价	自主申报 台数	默认申报台数
发电侧	1077		0	312.1(-	-0. 2%)	364	69
	申报容量		煤机	容量	Ŀ	飞机容量	新能源容量
零价	31621. 313 (34. 67% 0%)	,-2.	5892. 75 (6. 46%, -8. 7%)		298. 57 (0. 33%, 0. 0%)		25429. 993 (27. 88%, -0
报价 600 以上	18149. 18 (19. 90%, %)	-4.3	5691. 4 (6. 2	4%,-13.7%)	12457. 7	8 (13. 66%, +0. 7%	0 (0.00%,/)

发电侧	最高	高电价	最低电价		平均 电价	电价环比
	1076. 41	19:00	0	1:00	267. 57	1. 28%
燃煤	544. 53	17:00	0	10:00	263. 15	1. 64%
燃气	1076. 41	04:45	179. 27	12:00	310. 41	2. 69%
新能源	773. 76	(17:00)	0	(3:00)	213. 77	-6.85%

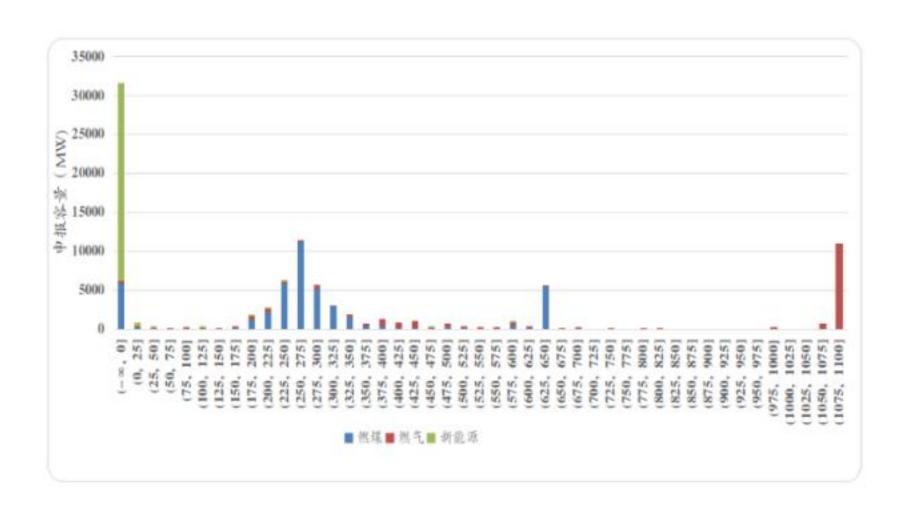


图 1 运行日 2025-8-8 日报价分布 (不含检修和低于最小技术出力的容量)

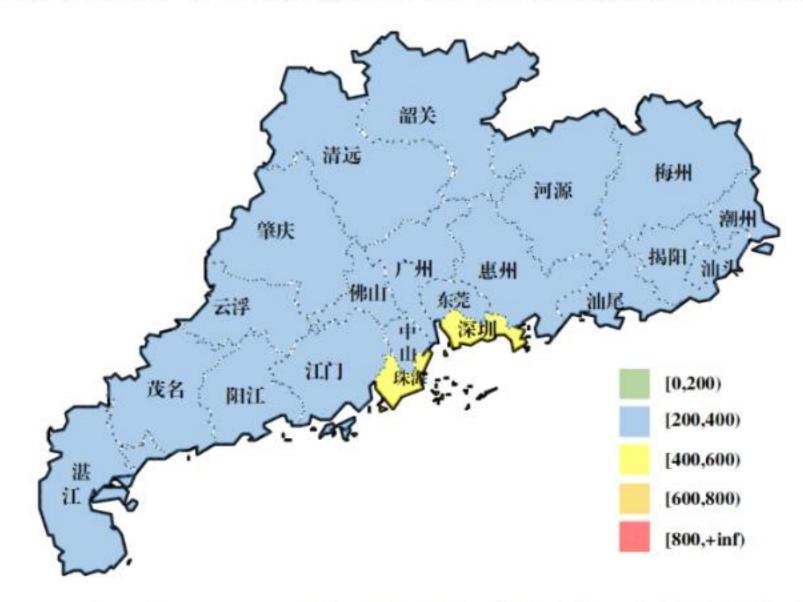


图 2-1 运行日 2025-8-8 统调负荷高峰时刻日前节点电价分布图

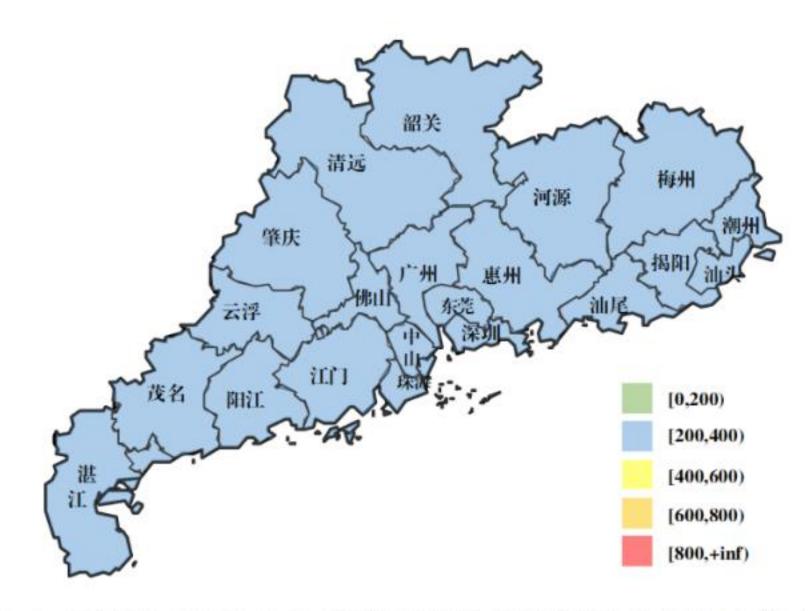


图 2-2 运行日 2025-8-8 统调负荷低谷时刻日前节点电价分布图

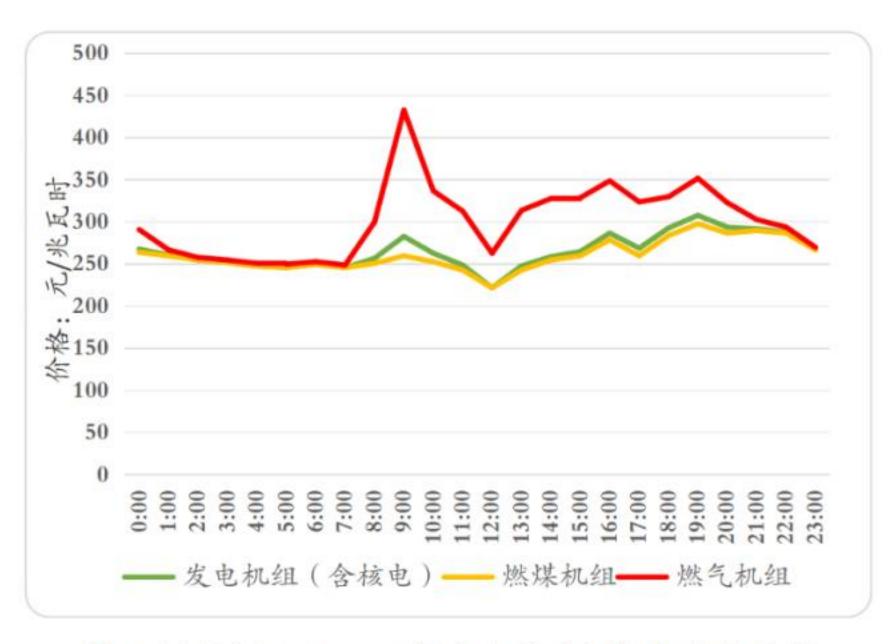


图 4 运行日 2025-8-8 日全省发电侧加权价格曲线

(二)8月6日(运行日)现货实时交易情况 表2运行日2025-8-6现货交易情况

单位: 容量(MW)、电价(厘/千瓦时)、个

(一) 日前成交电价

	最高	电价	最低电价		平均电价	电价环比
发电侧	1073. 71	15:00	0	2:00	267. 52	-3.82%
燃煤	468. 66	13:00	0	3:00	265. 66	-3. 25%
燃气	1073. 71	03:45	223. 92	4:00	306. 68	-3. 12%
(二) 实时成	交电价		ůs			
	最高电价		最低电价		平均电价	电价环比
发电侧	1385	20:00	0	1:00	244. 13	-6. 80%
燃煤	585	22:00	0	2:00	244. 44	-6. 49%
燃气	1385	20:00	118	4:00	267. 68	-1. 39%

注.本报告所有数据均为快报数据,非最终正式结算数据。