

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（08.09）

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 9 日（运行日）现货日前交易情况

发电侧日前加权平均电价 256 厘/千瓦时，其中燃煤均价 257.1 厘/千瓦时，燃气均价 280.4 厘/千瓦时。日前机组成交价最高 626.8 厘/千瓦时，最低 0 厘/千瓦时。

表 2 运行日 2025-8-9 日前交易情况

单位：容量(MW)、电价(厘/千瓦时)、个

（一）日前申报信息					
	最高电价	最低电价	平均电价	自主申报 台数	默认申报台数
发电侧	1077	0	311.8(-0.1%)	363	70
	申报容量	煤机容量	气机容量	新能源容量	
零价	31963.363(35.04%,+1.1%)	6309.75(6.92%,+7.1%)	223.82(0.25%,-25.0%)	25429.793(27.88%,-0.0%)	
报价 600 以上	18472.18(20.25%,+1.8%)	6432.4(7.05%,+13.0%)	12039.78(13.20%,-3.4%)	0(0.00%,/)	
（二）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	626.75	9:00	0	9:00	255.96	-4.34%
燃煤	466.6	17:00	0	10:00	257.13	-2.29%
燃气	626.75	02:15	92.94	12:00	280.44	-9.65%
新能源	492.17	(17:00)	0	(10:00)	183.94	-13.96%

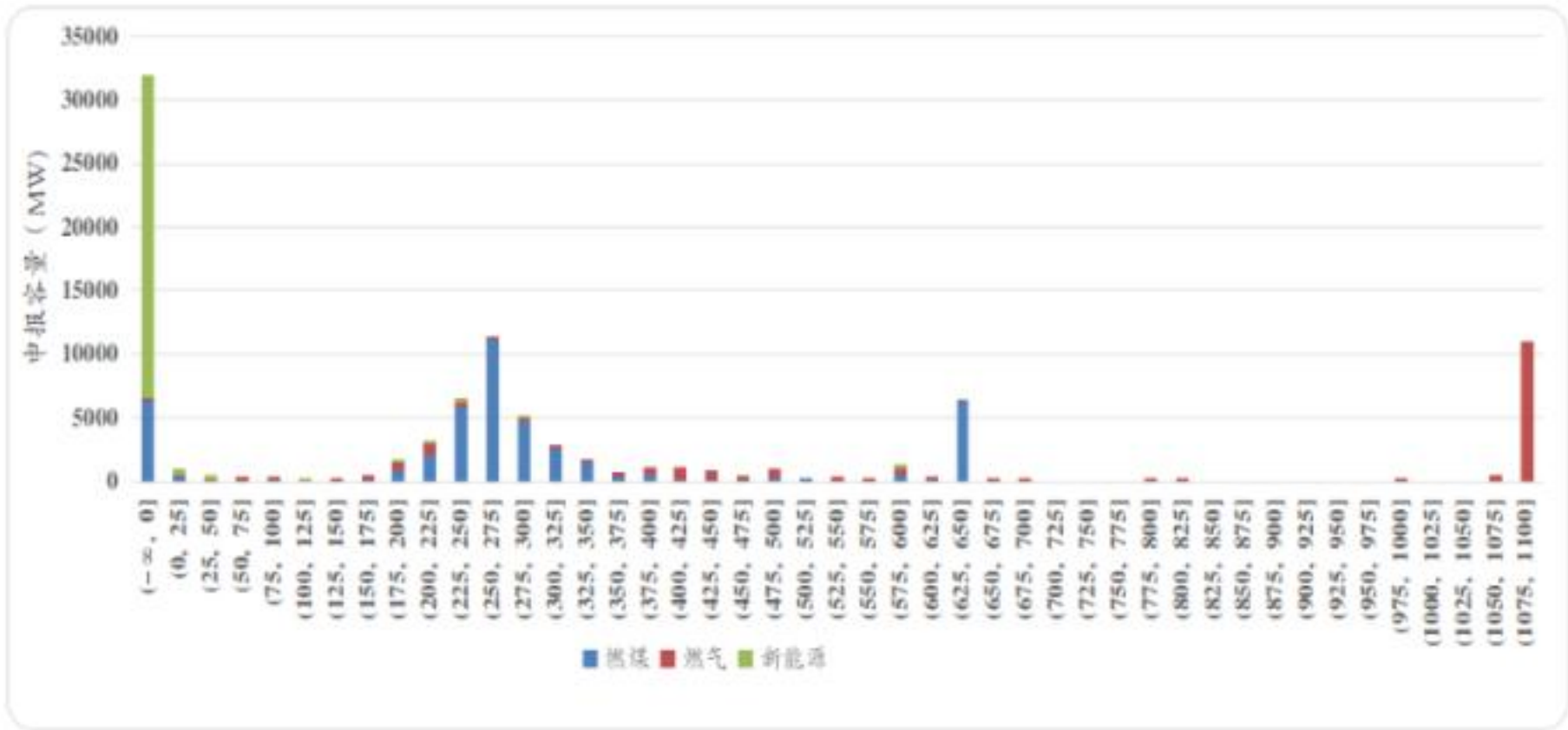


图 1 运行日 2025-8-9 日报价分布（不含检修和低于最小技术出力的容量）

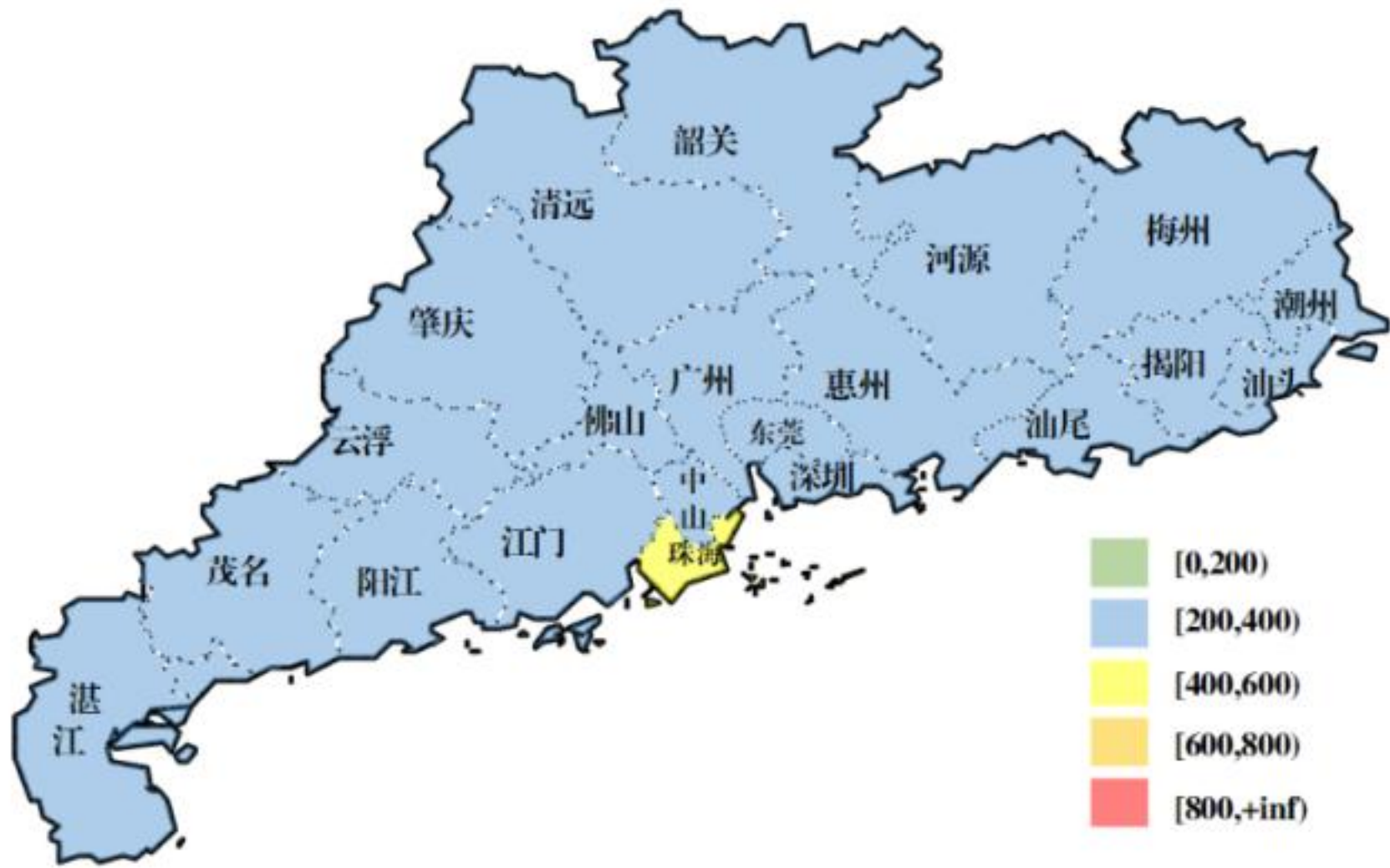


图 2-1 运行日 2025-8-9 统调负荷高峰时刻日前节点电价分布图

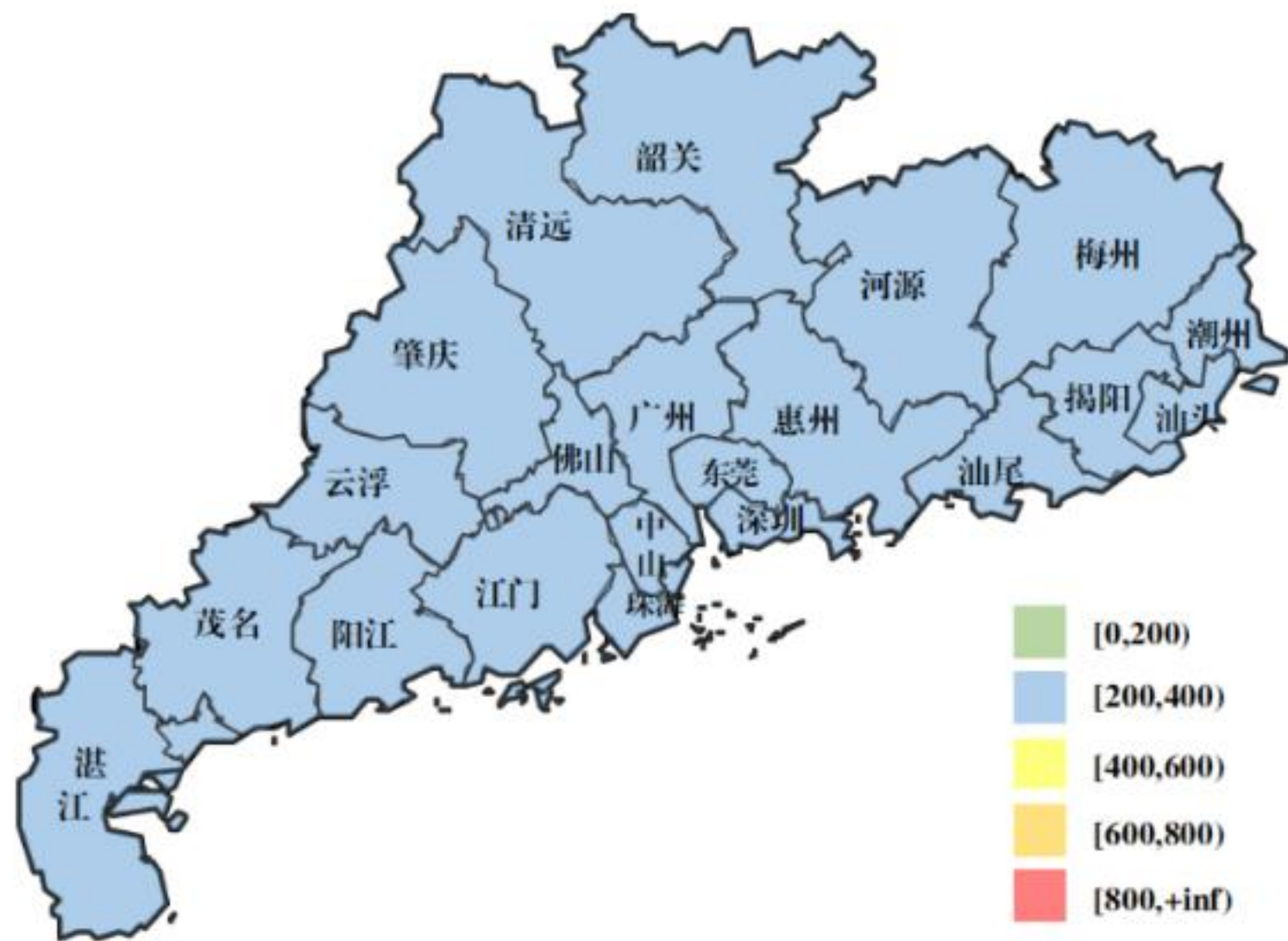


图 2-2 运行日 2025-8-9 统调负荷低谷时刻日前节点电价分布图

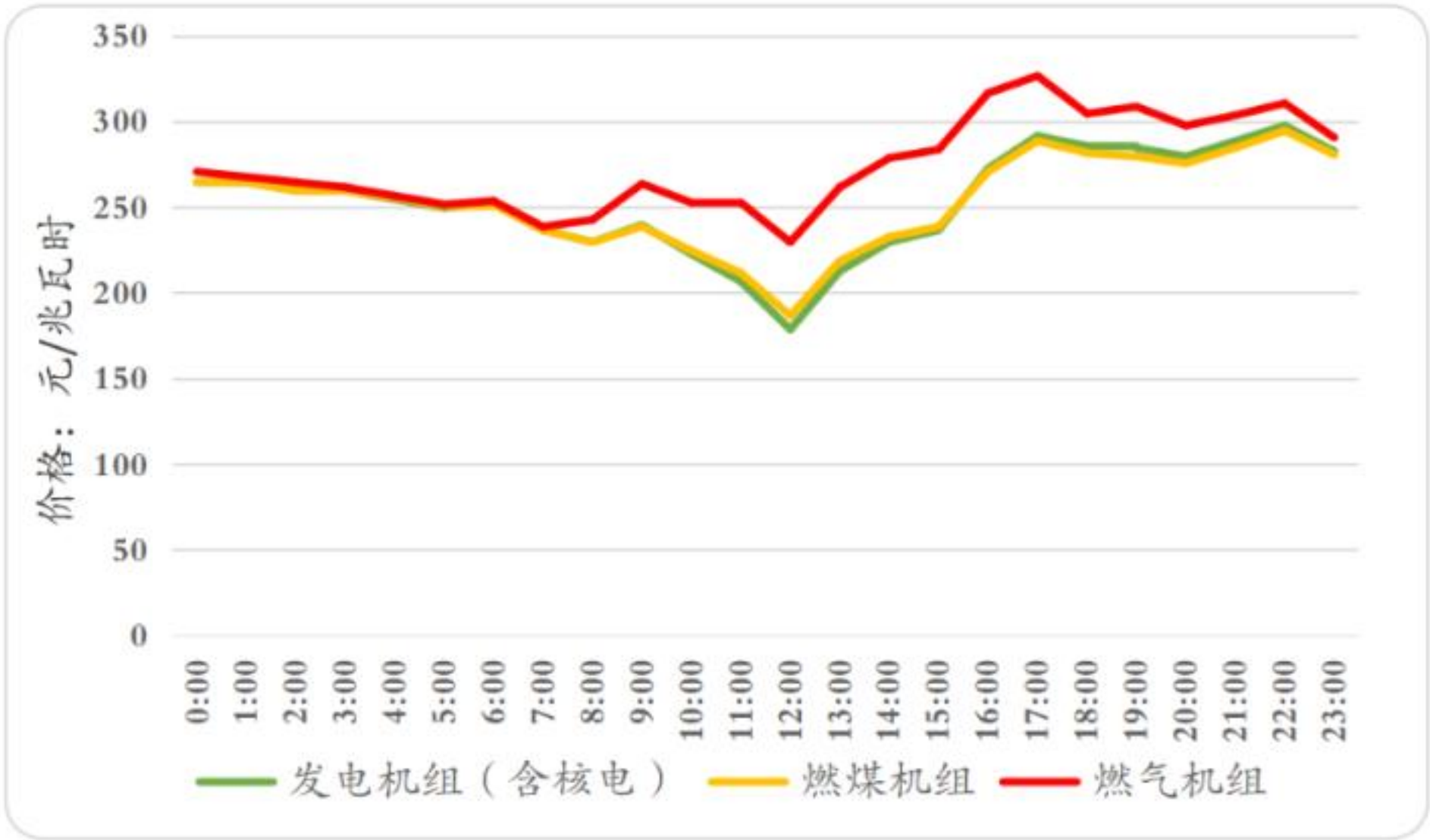


图 4 运行日 2025-8-9 日全省发电侧加权价格曲线

（二）8 月 7 日（运行日）现货实时交易情况

表 2 运行日 2025-8-7 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		电价环比
发电侧	1073.55	19:00	0	2:00	264.19 -1.25%

燃煤	451.5	19:00	0	9:00	258.91	-2.54%
燃气	1073.55	04:45	218.51	12:00	302.28	-1.43%
(二) 实时成交电价						
	最高电价		最低电价		平均电价	电价环比
发电侧	1308	14:00	0	0:00	254.4	4.20%
燃煤	596	13:00	0	8:00	251.75	2.99%
燃气	1308	14:00	100	12:00	282.17	5.41%

注.本报告所有数据均为快报数据，非最终正式结算数据。