

山东电力现货市场 2023 年 1 月结算 试运行工作日报

2023 年 1 月 13 日

一、本月市场主体情况

(一) 发电侧

自主参与市场交易的直调公用电厂 54 家（161 台机组），独立储能电站 6 家，自主签订中长期合约、参与现货市场交易的集中式新能源场站 11 家，地方公用电厂 4 家。

(二) 用电侧

参与 1 月交易的售电公司 90 家（共签约 24334 家零售用户），批发用户 3 家。

二、市场交易情况

(一) 1 月份中长期交易

截至 1 月 12 日，共组织 19 次集中竞价交易、3 次月度双边协商交易、14 次连续撮合交易、0 次合同转让交易。

表 1 截至 1 月 12 日中长期交易

单位：电量（亿千瓦时）、电价（元/兆瓦时）

日期	集中竞价		月度双边协商		连续撮合		合计	
	净合约量	加权均价	净合约量	加权均价	净合约量	加权均价	净合约量	加权均价
01 月 01 日	2.989	374.8	4.226	374.7	-0.001	372.0	7.213	374.7
01 月 02 日	3.119	374.8	4.256	374.7	0	0	7.375	374.7
01 月 03 日	3.307	374.8	4.612	374.7	0	0	7.920	374.7
01 月 04 日	3.300	374.8	4.730	374.7	0	0	8.030	374.8
01 月 05 日	3.372	374.8	4.755	374.7	0.000	379.3	8.127	374.8

01月06日	3.209	374.8	4.752	374.7	0.051	237.1	8.012	373.9
01月07日	3.437	374.8	4.632	374.7	-0.001	376.2	8.068	374.7
01月08日	3.314	374.8	4.568	374.7	0.002	347.7	7.884	374.7
01月09日	3.399	374.8	4.732	374.7	-0.001	340.9	8.130	374.7
01月10日	3.299	374.8	4.696	374.7	-0.001	347.0	7.993	374.7
01月11日	3.197	374.8	4.648	374.7	-0.031	372.6	7.814	374.7
01月12日	2.877	374.8	4.483	374.7	-0.022	372.9	7.339	374.7
01月13日	2.620	374.8	4.310	374.7	-0.030	368.6	6.900	374.7
01月14日	2.257	373.0	4.224	374.7	-0.170	427.7	6.310	375.5
合计	43.696	374.7	63.624	374.7	-0.204	378.8	107.115	374.7

（二）1月13日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6733.8 万千瓦（17:45）。其中，跨省区送电 1760.0 万千瓦，风电 1569.3 万千瓦，光伏 1.1 万千瓦，核电机组出力 246.0 万千瓦，自备电厂出力 484.5 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

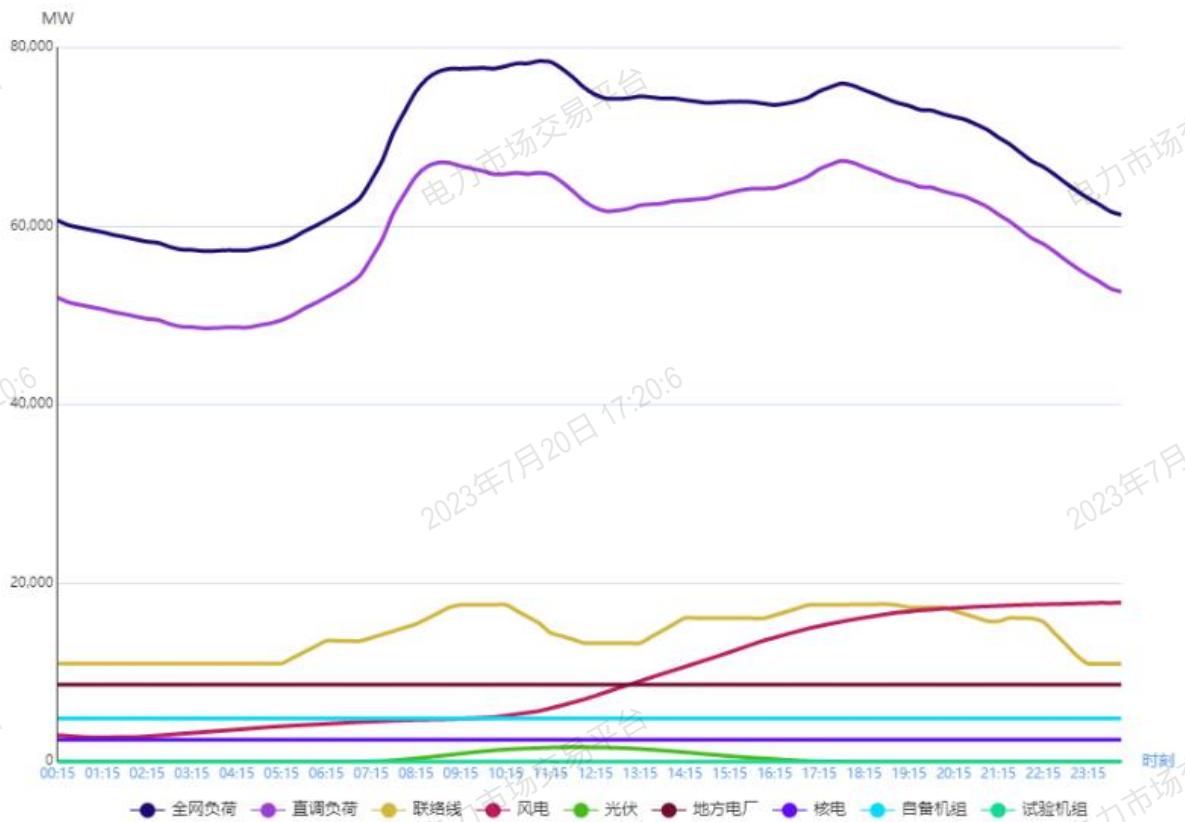


图1 1月13日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场加权平均电价 392.81 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 491.91 元/兆瓦时）。

表 2 1 月 13 日日前现货交易

单位：电价（元/兆瓦时）

（一）日前市场发电侧小时级电价												
时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
电价	393.95	373.08	343.13	344.14	313.06	243.40	299.16	537.88	704.43	631.60	768.03	667.55
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	558.29	515.07	442.81	439.28	368.09	362.63	234.96	86.88	69.00	-23.25	-80.00	-80.00
（二）日前市场用电侧小时级电价												
时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
电价	393.95	373.08	343.13	344.14	313.06	243.40	299.16	537.88	704.43	631.60	768.03	667.55
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	558.29	515.07	442.81	439.28	368.09	362.63	234.96	86.88	69.00	-23.25	-80.00	-80.00

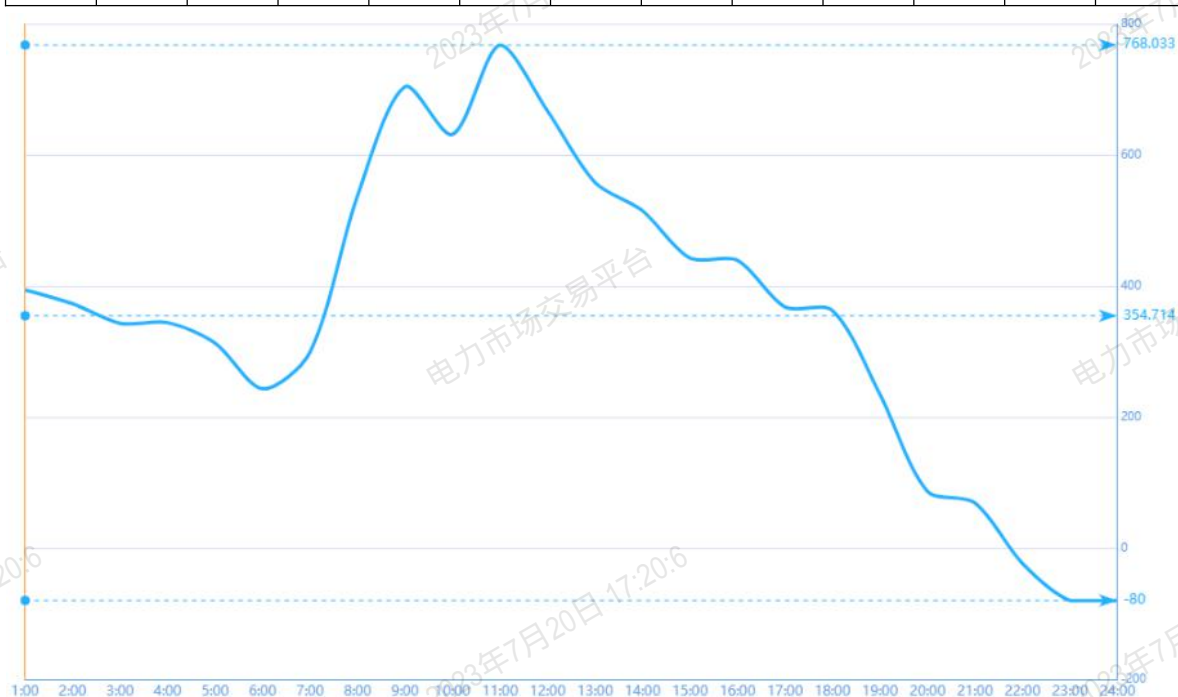


图 2 1 月 13 日日前市场用电侧价格

（三）1 月 12 日实时现货交易

1.实际日调度最高用电负荷 6667.9 万千瓦（17:30）。其中，跨省区送电 1812.6 万千瓦，风电 552.8 万千瓦，光伏 0.4 万千瓦。

2.实时市场加权平均电价 392.67 元/兆瓦时（叠加容量补偿
电价 99.1 元/兆瓦时，为 491.77 元/兆瓦时）。

表 3 1 月 12 日实时现货交易

单位：电价（元/兆瓦时）

（一）实时市场发电侧小时级电价												
时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
电价	105.25	102.61	125.58	148.53	193.05	233.28	269.20	429.52	508.95	414.27	535.92	628.65
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	618.10	627.71	596.37	596.40	466.42	456.05	311.11	259.90	353.10	350.88	267.00	275.51
（二）实时市场用电侧小时级电价												
时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
电价	105.25	102.61	125.58	148.53	193.05	233.28	269.20	429.52	508.95	414.27	535.92	628.65
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	618.10	627.71	596.37	596.40	466.42	456.05	311.11	259.90	353.10	350.88	267.00	275.51

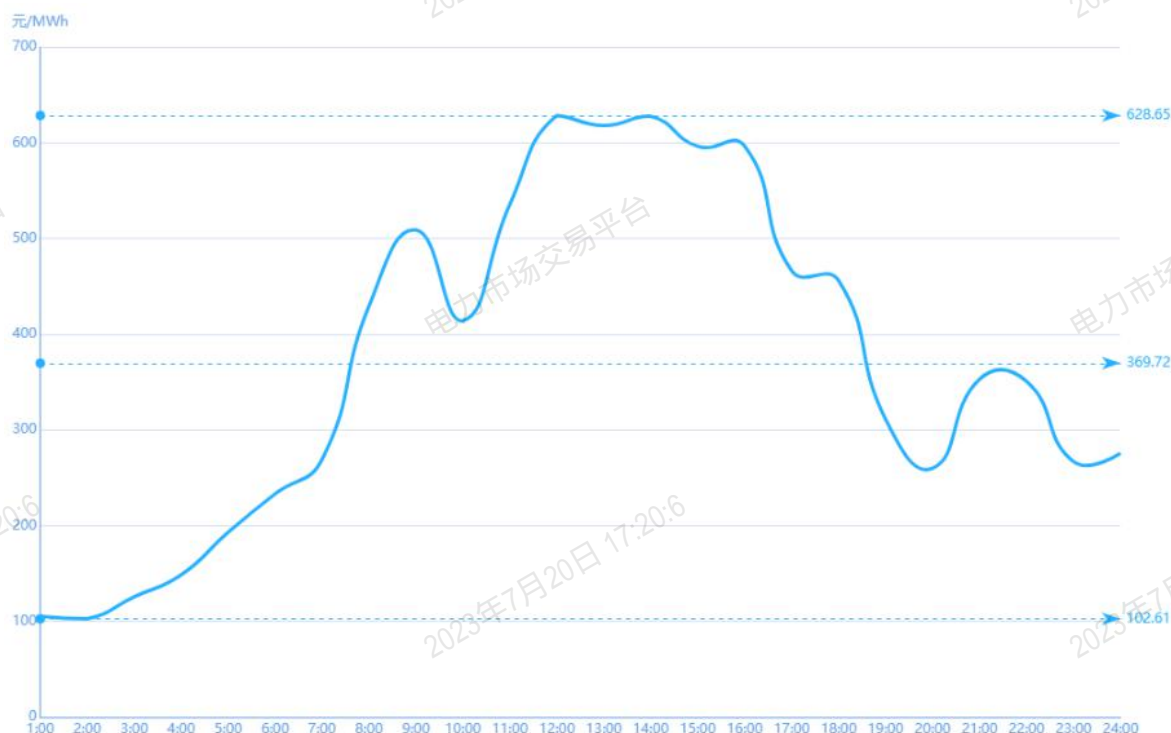


图 3 1 月 12 日实时市场用电侧价格

注：本日报所有数据均为快报数据，非最终正式结算数据。除特别标注外，所有价格数据均不包含我省容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时。