

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 14 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 13 日，共组织 20 次集中竞价交易、3 次月度双边协商交易、15 次连续撮合交易、3 次挂牌交易。

表 1 截至 1 月 13 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
01月15日	2.130	374.7	4.103	374.7	0.119	257.8	6.351	371.4
合计	45.826	374.7	67.727	374.7	-0.085	335.9	113.466	374.5

（二）1月14日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6822.6 万千瓦（17:45）。其中，跨省区送电 1395.0 万千瓦，风电 1536.9 万千瓦，光伏 1.2 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。

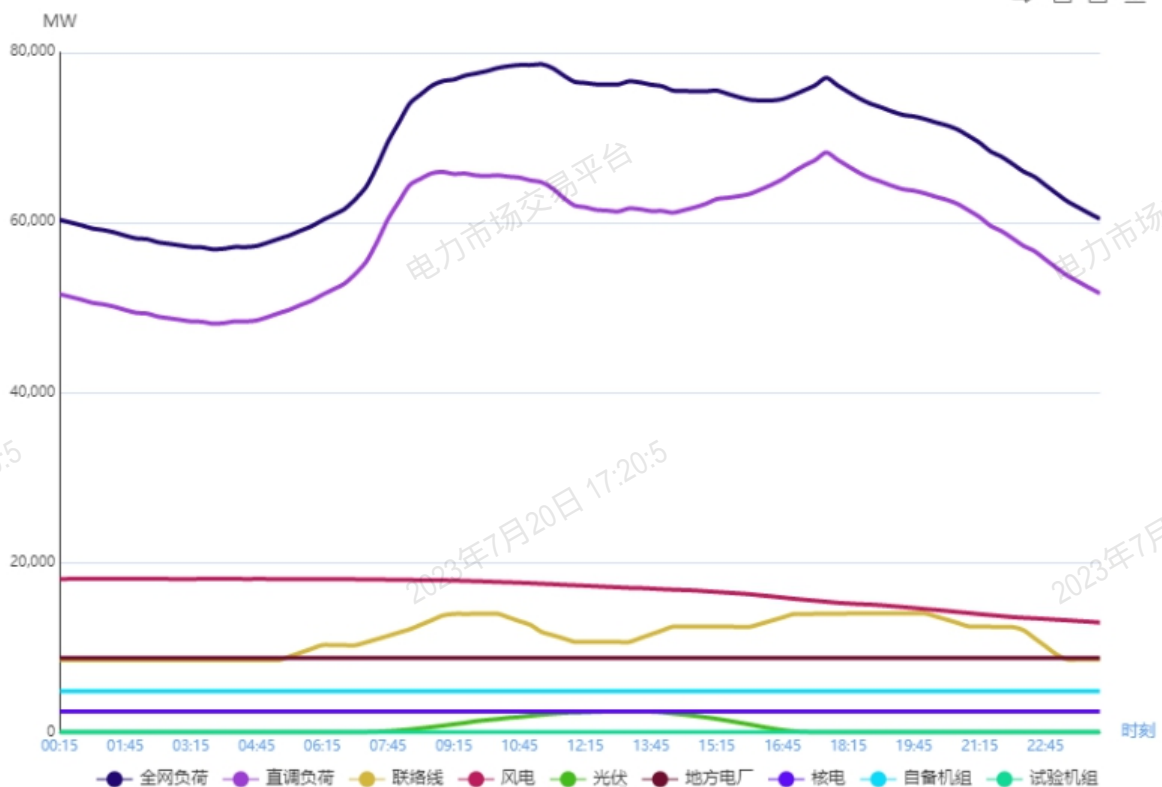


图1 1月14日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场加权平均电价 142.78 元/兆瓦时（叠加容量补偿

电价 99.1 元/兆瓦时，为 241.88 元/兆瓦时）。

表 2 1 月 14 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	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	7.60	215.46	138.30	196.92	265.73
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	152.26	171.82	118.60	255.01	269.31	284.75	236.50	328.39	390.68	238.08	128.98	87.38
（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	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	7.60	215.46	138.30	196.92	265.73
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	152.26	171.82	118.60	255.01	269.31	284.75	236.50	328.39	390.68	238.08	128.98	87.38

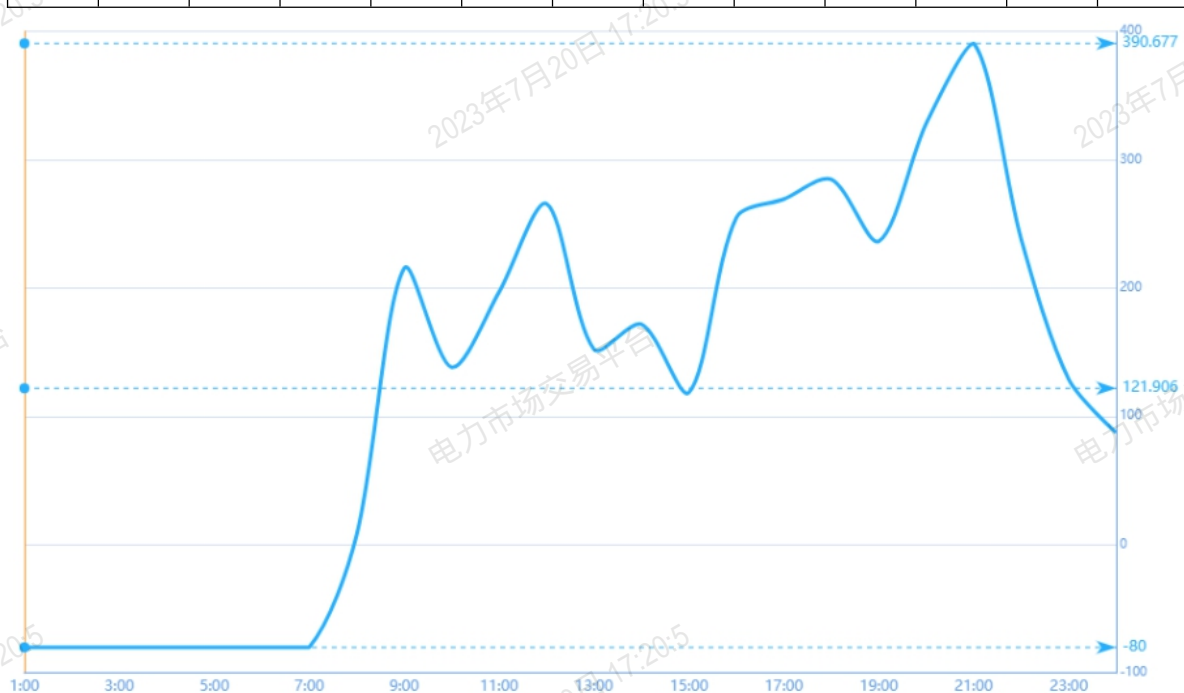


图 2 1 月 14 日日前市场用电侧价格

（三）1 月 13 日实时现货交易

1. 实际日调度最高用电负荷 6755.5 万千瓦（11:15）。其中，跨省区送电 1457.3 万千瓦，风电 394.1 万千瓦，光伏 73.4 万千瓦。

2. 实时市场加权平均电价 409.02 元/兆瓦时（叠加容量补偿

电价 99.1 元/兆瓦时，为 508.12 元/兆瓦时）。

表 3 1 月 13 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	356.15	330.49	262.71	241.37	167.88	121.80	142.07	377.50	537.47	631.36	896.72	975.38
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	935.48	883.29	465.85	438.97	357.32	307.61	49.56	24.50	11.13	-80.00	-80.00	-80.00
（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	356.15	330.49	262.71	241.37	167.88	121.80	142.07	377.50	537.47	631.36	896.72	975.38
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	935.48	883.29	465.85	438.97	357.32	307.61	49.56	24.50	11.13	-80.00	-80.00	-80.00

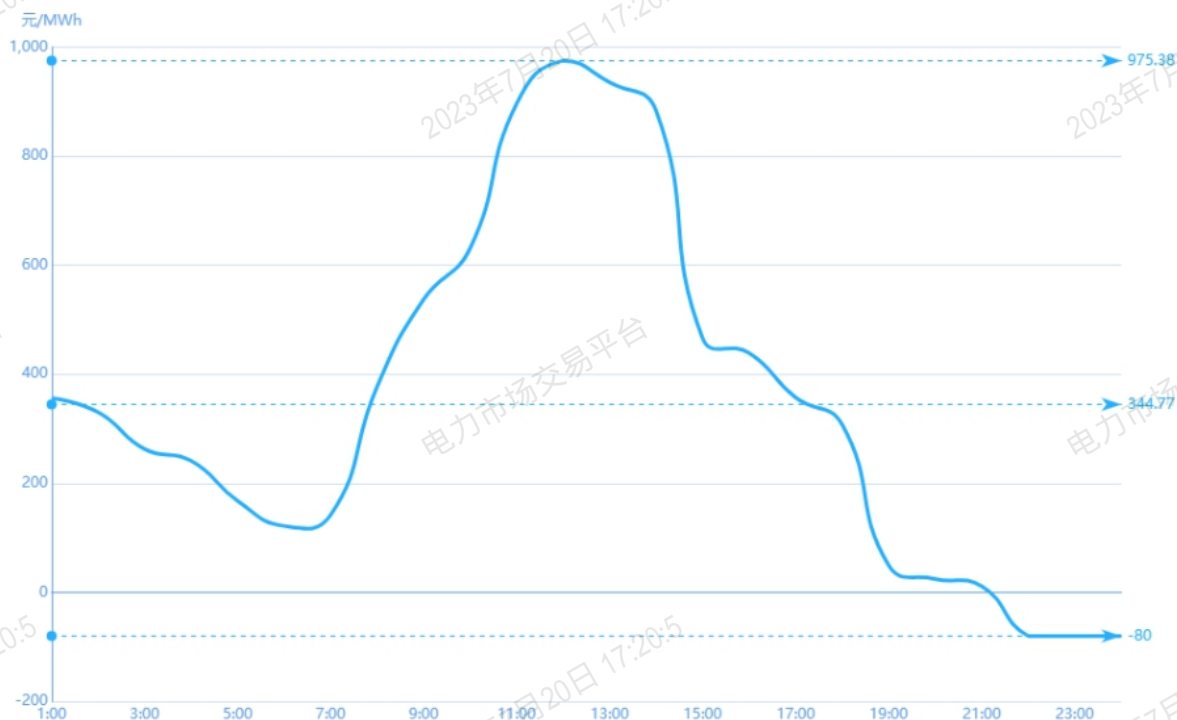


图 3 1 月 13 日实时市场用电侧价格

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。