

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 11 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 10 日，共组织 17 次集中竞价交易、3 次月度双边协商交易、12 次连续撮合交易、0 次合同转让交易。

表 1 截至 1 月 10 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
合计	38.819	374.8	55.090	374.7	-0.004	311.3	93.905	374.7

(二) 1月11日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 7027.8 万千瓦（17:45）。其中，跨省区送电 1849.9 万千瓦，风电 680.8 万千瓦，光伏 0.9 万千瓦，核电机组出力 246.0 万千瓦，自备电厂出力 461.5 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

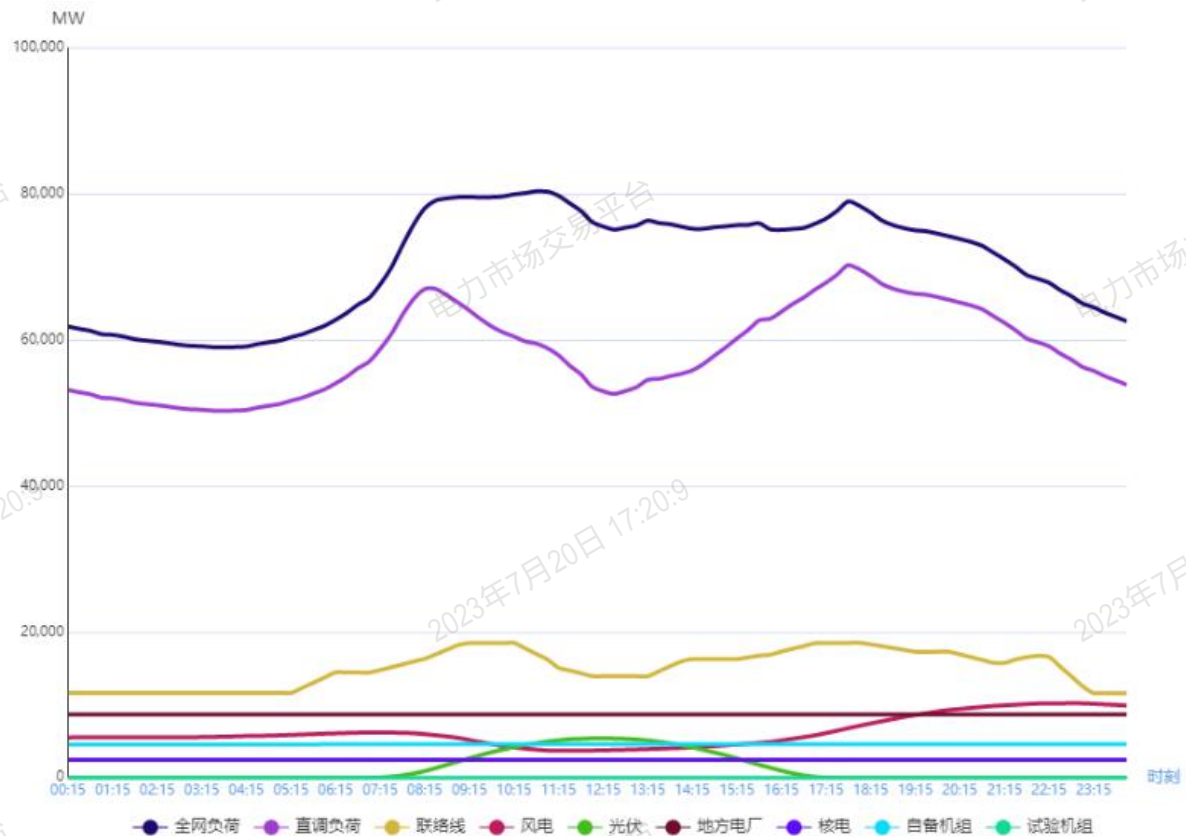


图 1 1月11日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场加权平均电价 **329.94 元/兆瓦时**（叠加容量补偿电价 **99.1 元/兆瓦时**，为 **429.04 元/兆瓦时**）。

表 2 1 月 11 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	228.24	231.42	201.44	195.66	214.26	216.83	290.54	493.80	727.95	446.70	356.52	227.07
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	148.97	174.90	217.88	417.15	473.72	579.24	438.17	391.46	381.00	237.64	159.03	160.01
（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	228.24	231.42	201.44	195.66	214.26	216.83	290.54	493.80	727.95	446.70	356.52	227.07
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	148.97	174.90	217.88	417.15	473.72	579.24	438.17	391.46	381.00	237.64	159.03	160.01

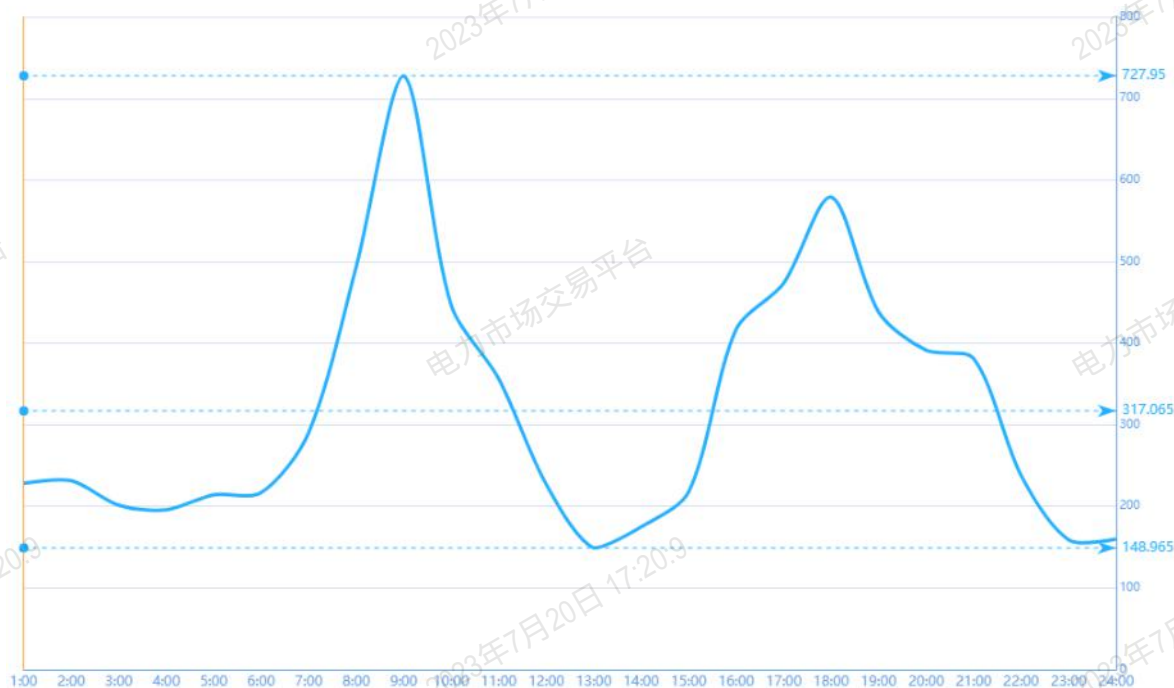


图 2 1 月 11 日日前市场用电侧价格

（三）1 月 10 日实时现货交易

1.实际日调度最高用电负荷 **6832.3 万千瓦**（17:45）。其中，跨省区送电 **1978.7 万千瓦**，风电 **100.9 万千瓦**，光伏 **2.0 万千瓦**。

2.实时市场加权平均电价 426.62 元/兆瓦时（叠加容量补偿
电价 99.1 元/兆瓦时，为 525.72 元/兆瓦时）。

表 3 1 月 10 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	336.16	264.76	198.57	175.73	235.27	332.72	386.84	799.90	936.09	396.04	283.88	272.16
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	157.08	204.20	269.89	443.73	568.00	821.90	627.65	479.38	441.97	379.00	343.60	323.26
（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	336.16	264.76	198.57	175.73	235.27	332.72	386.84	799.90	936.09	396.04	283.88	272.16
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	157.08	204.20	269.89	443.73	568.00	821.90	627.65	479.38	441.97	379.00	343.60	323.26

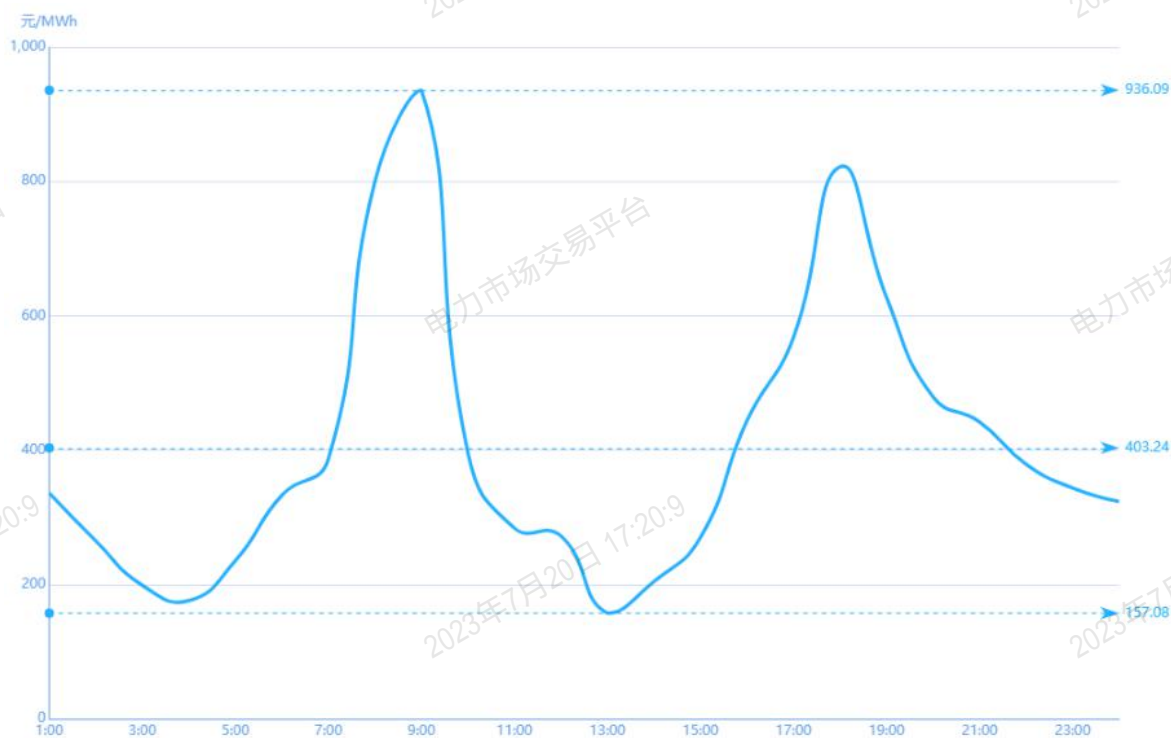


图 3 1 月 10 日实时市场用电侧价格

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。