

山东电力现货市场 2023 年 3 月结算 试运行工作日报

2023 年 3 月 17 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 52 家（155 台机组），独立储能电站 8 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 17 家，地方公用电厂 5 家。

(二) 用电侧

参与 3 月交易的售电公司 90 家（共签约 24285 家零售用户），批发用户 2 家。

二、市场交易情况

(一) 3 月份中长期交易

截至 3 月 16 日，共组织 2 次月度集中竞价交易、21 次月内集中竞价交易、1 次月度双边协商交易、2 次挂牌交易、18 次连续撮合交易。

表 1 截至 3 月 16 日中长期交易

单位：电量（亿千瓦时）、电价（元/兆瓦时）

日期	双边协商交易		集中竞价交易		月内集中竞价		连续撮合		挂牌交易		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	净合约量	加权均价	净合约量	加权均价
03 月 01 日	3.727	374.71	2.161	374.8	0.0	0.0	0.0	316.95	0.0	0.0	5.888	374.74
03 月 02 日	3.846	374.71	2.057	374.8	0.291	374.8	0.378	260.76	0.0	0.0	6.573	368.19
03 月 03 日	3.777	374.71	2.056	374.8	0.379	374.85	0.393	252.15	0.0	0.0	6.606	367.45
03 月 04 日	3.725	374.71	1.963	374.8	0.582	374.8	0.241	351.4	0.0	0.0	6.512	373.88
03 月 05 日	3.667	374.71	1.95	374.8	0.179	374.8	0.47	274.44	0.001	374.8	6.267	367.21
03 月 06 日	3.719	374.71	2.05	374.8	0.161	374.82	0.0	1105.07	0.003	366.18	5.933	374.73

03月07日	3.73	374.71	2.052	374.8	0.476	374.81	0.0	214.17	0.002	382.59	6.26	374.75
03月08日	3.627	374.71	2.051	374.8	0.154	374.86	0.0	391.11	0.0	374.8	5.833	374.74
03月09日	3.6	374.71	2.051	374.8	0.052	374.44	0.003	433.48	0.004	374.8	5.709	374.77
03月10日	3.699	374.72	2.032	374.8	-0.001	335.0	0.002	170.63	0.004	374.8	5.736	374.66
03月11日	3.636	374.72	1.928	374.8	0.041	329.31	-0.001	263.28	0.002	371.53	5.606	374.43
03月12日	3.528	374.72	1.927	374.8	0.08	295.89	-0.001	404.89	0.0	455.0	5.533	373.6
03月13日	3.645	374.72	2.021	374.8	0.036	401.4	0.001	273.44	0.0	0.0	5.702	374.9
03月14日	3.649	374.72	2.019	374.8	0.104	372.23	0.0	392.4	0.0	0.0	5.772	374.7
03月15日	3.629	374.73	2.055	374.8	0.054	374.8	0.0	283.71	-0.003	372.37	5.736	374.75
03月16日	3.544	374.73	1.849	374.8	0.273	375.08	0.0	450.56	-0.002	377.5	5.664	374.77
03月17日	3.56	374.73	1.846	374.8	0.225	374.8	-0.001	435.83	-0.001	380.0	5.629	374.74
03月18日	3.49	374.73	1.743	374.8	0.252	374.8	-0.001	464.33	-0.001	380.0	5.482	374.74
合计	65.799	374.72	35.812	374.8	3.338	372.59	1.487	277.5	0.008	369.13	106.443	373.32

（二）3月17日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 7017.5 万千瓦（08:45）。其中，跨省区送电 2133.1 万千瓦，风电 182.7 万千瓦，光伏 174.9 万千瓦，核电机组出力 246.0 万千瓦，自备电厂出力 405.0 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

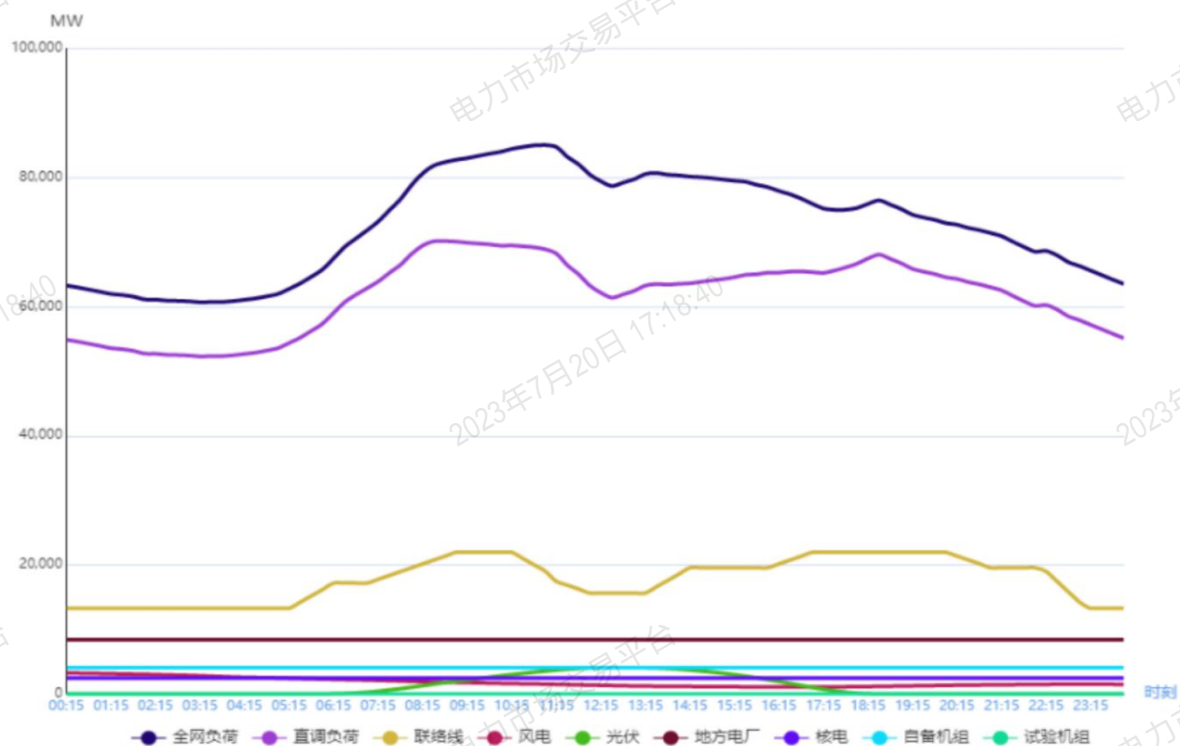


图 1 3月17日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场发电侧最高价 629.65 元/兆瓦时，最低价 433.87 元/兆瓦时，算术平均电价 482.50 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 581.60 元/兆瓦时）。

表 2 3 月 17 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	447.47	433.87	452.55	457.03	454.33	453.50	534.75	508.51	509.24	498.77	544.63	629.65
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	475.59	491.04	455.85	502.49	511.41	489.69	486.25	471.34	454.54	434.25	436.75	446.47
（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	447.47	433.87	452.55	457.03	454.33	453.50	534.75	508.51	509.24	498.77	544.63	629.65
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	475.59	491.04	455.85	502.49	511.41	489.69	486.25	471.34	454.54	434.25	436.75	446.47

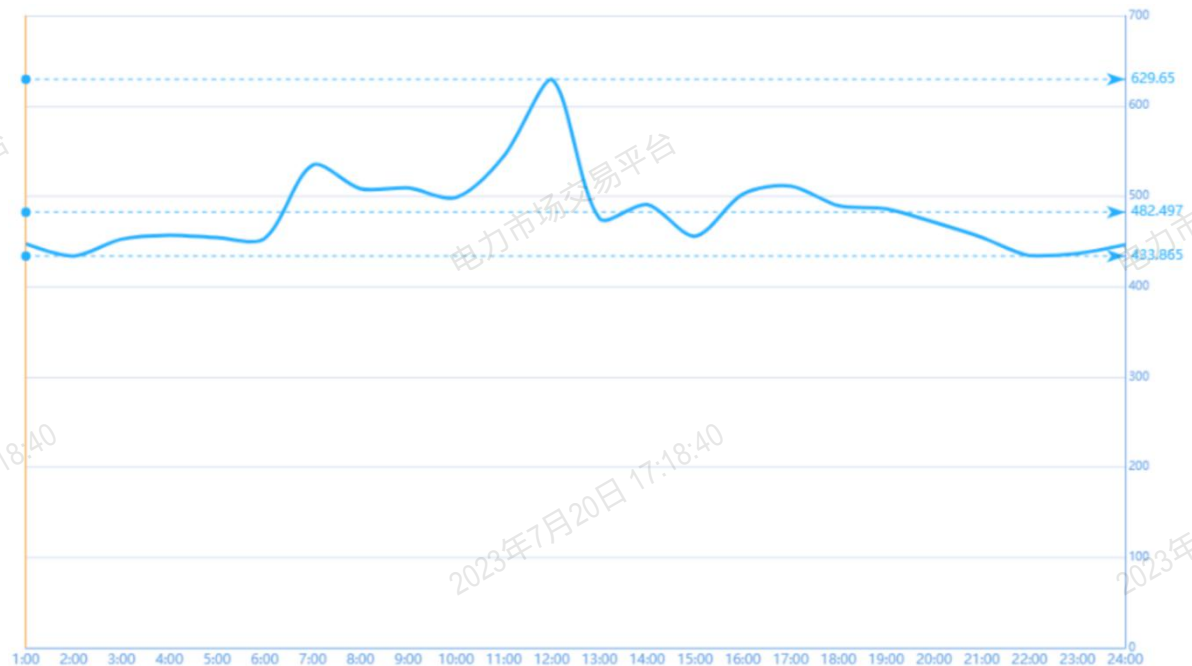


图 2 3 月 17 日日前市场用电侧价格

（三）3 月 16 日日前、实时现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6715.7 万千瓦（08:30）。其中，跨省区送电 1899.0 万千瓦，风电 302.0 万千瓦，光伏 225.3 万千瓦

瓦，核电机组出力 246.0 万千瓦，自备电厂出力 431.0 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

2.日前市场发电侧最高价 512.78 元/兆瓦时，最低价 400.75 元/兆瓦时，算术平均电价 428.14 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 527.24 元/兆瓦时）。

3.实际日调度最高用电负荷 7204.5 万千瓦（11:00）。其中，跨省区送电 1866.0 万千瓦，风电 292.9 万千瓦，光伏 313.0 万千瓦。

4.实时市场发电侧最高价 794.05 元/兆瓦时，最低价 410.50 元/兆瓦时，算术平均电价 558.44 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 657.54 元/兆瓦时）。

表 3 3 月 16 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	410.50	422.00	450.50	436.32	442.29	473.58	659.56	579.89	510.36	516.77	677.05	699.34
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	708.38	618.98	670.47	794.05	743.87	636.31	661.45	462.56	458.90	429.32	479.27	460.84
（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	410.50	422.00	450.50	436.32	442.29	473.58	659.56	579.89	510.36	516.77	677.05	699.34
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	708.38	618.98	670.47	794.05	743.87	636.31	661.45	462.56	458.90	429.32	479.27	460.84

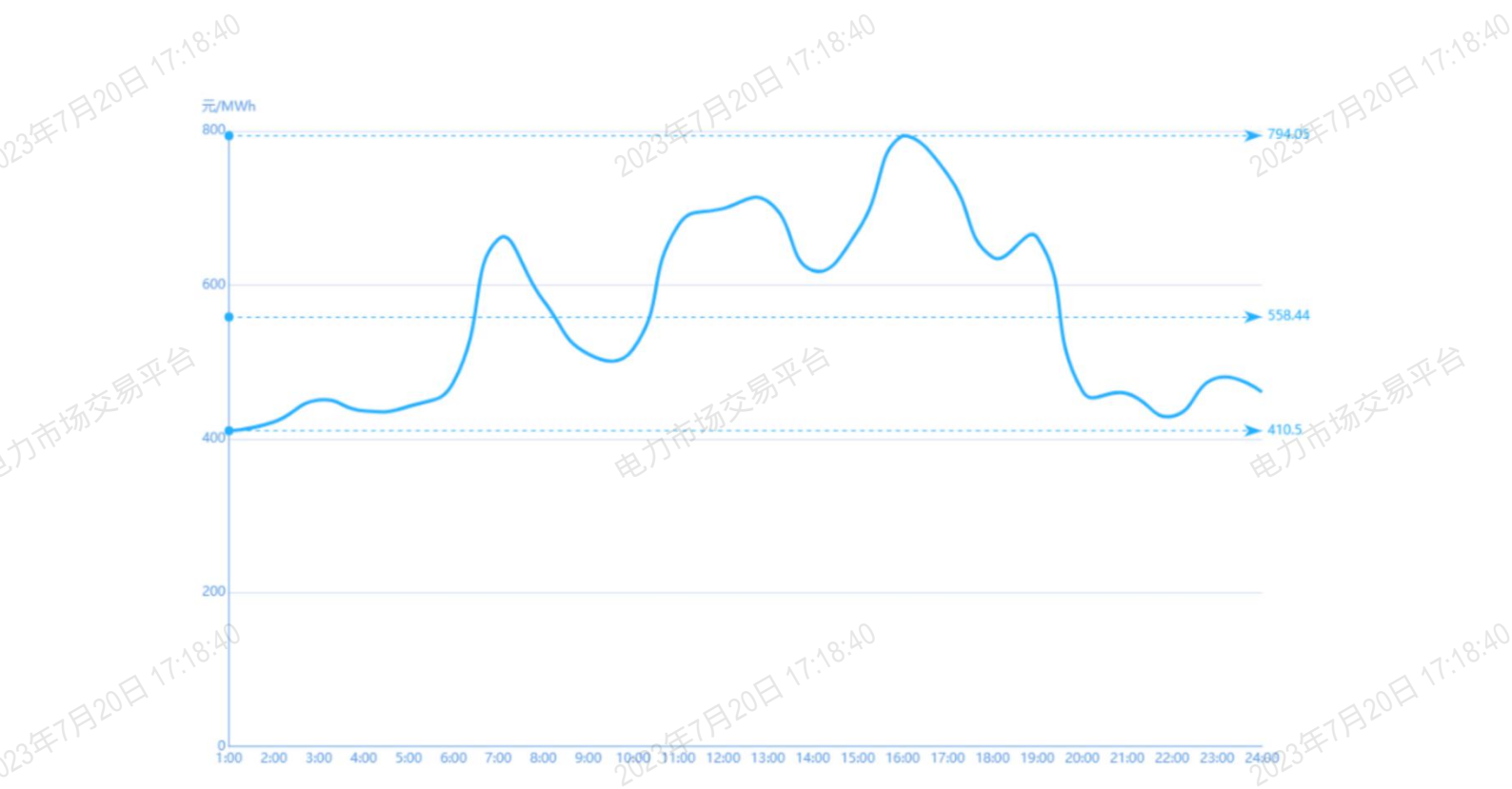


图3 3月16日实时市场用电侧价格

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。