

山东电力现货市场 2022 年 12 月结算 试运行工作日报

2022 年 12 月 27 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 19 家，地方公用电厂 1 家。

(二) 用电侧

参与 12 月交易的售电公司 82 家（共签约 23726 家零售用户），批发用户 5 家。

二、市场交易情况

(一) 12 月份中长期交易

截至 12 月 26 日，共组织 6 次集中竞价交易、1 次月度双边协商交易、28 次连续撮合交易、4 次合同转让交易。

表 1 截至 12 月 26 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
12 月 01 日	2.261	374.8	3.375	374.4	0	0	5.636	374.6
12 月 02 日	2.286	374.8	3.393	374.4	0	0	5.679	374.6
12 月 03 日	2.069	374.8	3.363	374.4	0	0	5.431	374.6
12 月 04 日	2.130	374.8	3.265	374.4	0	0	5.395	374.6
12 月 05 日	2.330	374.8	3.490	374.4	0.000	100.0	5.820	374.6
12 月 06 日	2.268	374.8	3.436	374.4	0.072	374.8	5.776	374.6

12月07日	2.235	374.8	3.498	374.4	0.096	374.8	5.829	374.6
12月08日	2.238	374.8	3.502	374.4	0.024	374.8	5.763	374.6
12月09日	2.243	374.8	3.394	374.4	0.906	335.1	6.543	369.1
12月10日	2.053	374.8	3.258	374.4	0.300	244.7	5.611	365.1
12月11日	2.477	374.8	3.253	374.4	0.792	352.0	6.521	371.5
12月12日	2.645	374.8	3.341	374.4	0.908	378.4	6.894	375.1
12月13日	2.688	374.8	3.356	374.4	0.384	442.8	6.428	380.6
12月14日	2.827	374.8	3.361	374.4	1.146	349.6	7.333	370.7
12月15日	2.746	374.8	3.371	374.4	1.330	368.2	7.448	373.5
12月16日	2.600	374.8	3.377	374.4	1.360	371.9	7.337	374.1
12月17日	2.512	374.8	3.322	374.4	-0.108	700.4	5.726	380.5
12月18日	2.753	374.8	3.233	374.4	1.469	377.7	7.455	375.2
12月19日	2.936	374.8	3.356	374.4	1.348	404.1	7.639	380.1
12月20日	2.968	374.8	3.364	374.4	1.256	399.4	7.589	378.9
12月21日	2.985	374.8	3.358	374.4	1.125	381.2	7.469	375.6
12月22日	2.801	374.8	3.368	374.4	0.885	392.2	7.054	376.8
12月23日	2.732	374.8	3.369	374.4	0.697	365.4	6.798	373.7
12月24日	2.883	374.8	3.321	374.4	0.803	328.4	7.006	369.3
12月25日	2.674	374.8	3.232	374.4	0.748	325.2	6.653	367.7
12月26日	2.669	374.8	3.348	374.4	0.474	354.8	6.492	372.6
12月27日	2.712	374.8	3.355	374.4	0.116	410.0	6.184	376.7
12月28日	2.814	374.8	3.353	374.4	0.152	418.3	6.319	377.2
合计	71.535	374.8	94.012	374.4	16.283	372.2	181.828	374.4

（二）12月27日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 7408.5 万千瓦（17:30）。其中，跨省区送电 2055.4 万千瓦，风电 377.8 万千瓦，光伏 0.8 万千瓦，核电机组出力 246.0 万千瓦，自备电厂出力 463.5 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

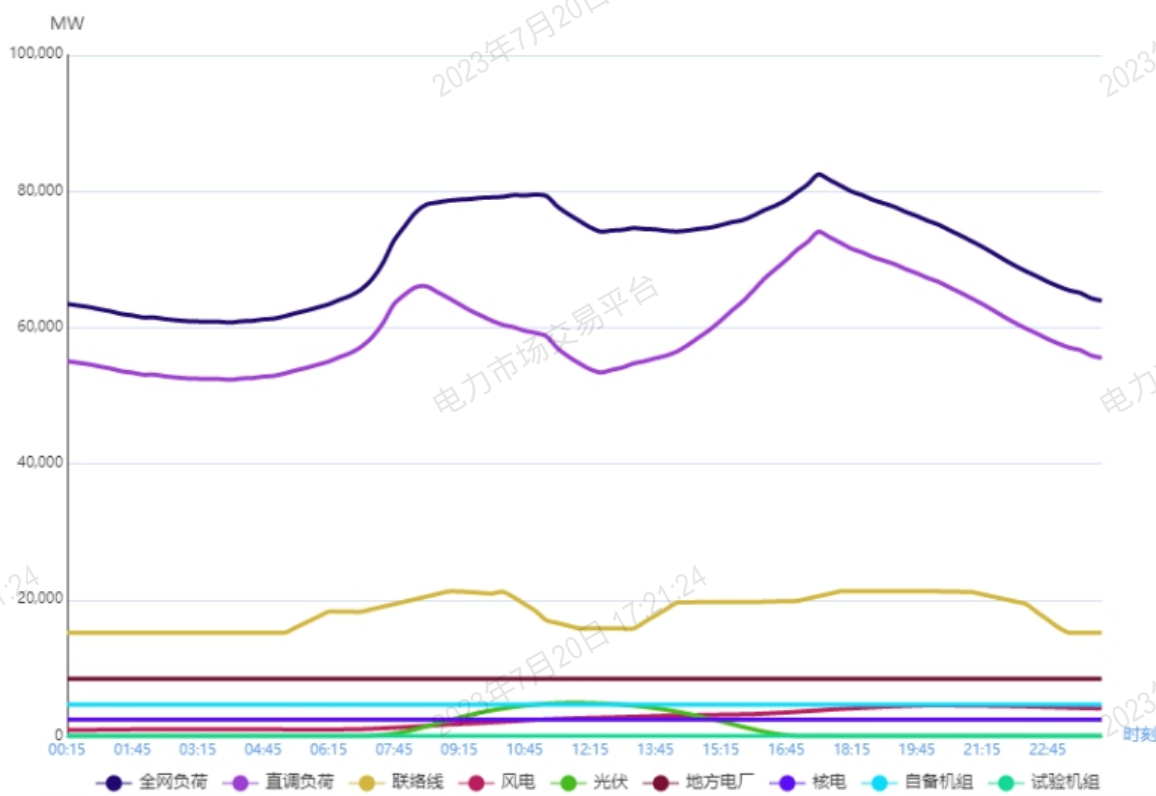


图 1 12 月 27 日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场加权平均电价 423.02 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 522.12 元/兆瓦时）。

表 2 12 月 27 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	417.25	409.71	409.25	412.75	413.83	411.92	409.70	435.39	468.50	434.18	414.92	403.95
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	367.06	381.88	388.61	431.32	480.25	504.47	448.28	432.38	415.67	396.00	394.47	400.25
（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	417.25	409.71	409.25	412.75	413.83	411.92	409.70	435.39	468.50	434.18	414.92	403.95
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	367.06	381.88	388.61	431.32	480.25	504.47	448.28	432.38	415.67	396.00	394.47	400.25

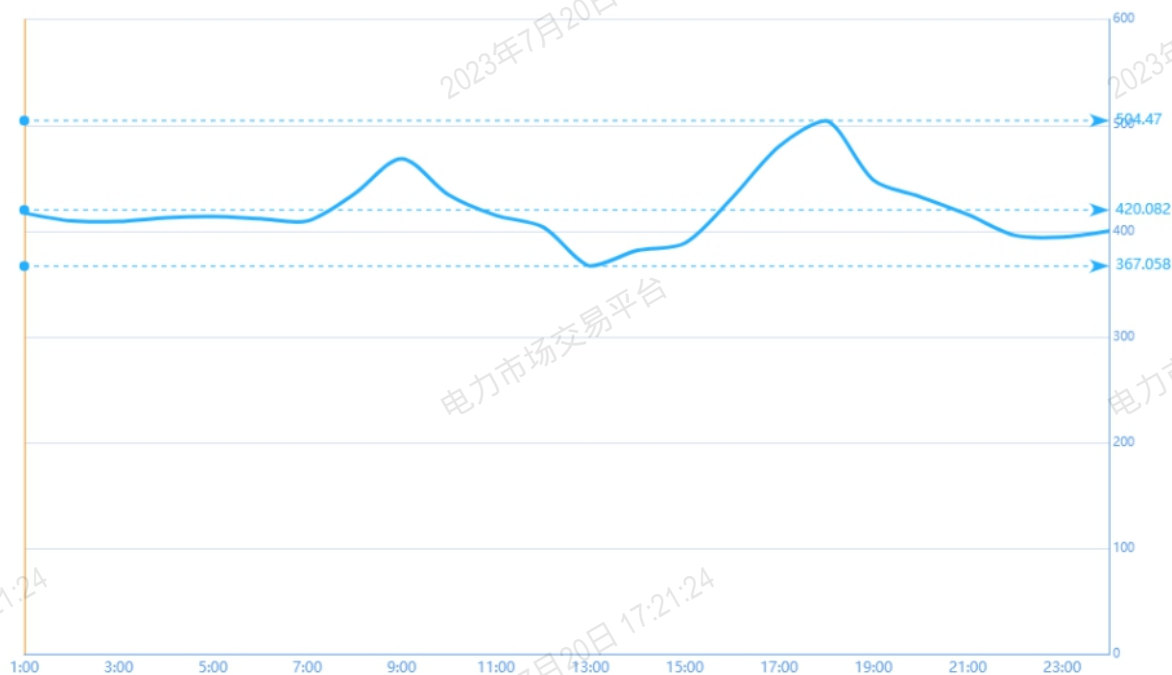


图 2 12 月 27 日日前市场用电侧价格

(三) 12 月 26 日实时现货交易

1. 实际日调度最高用电负荷 7230.6 万千瓦 (17:30)。其中，跨省区送电 1926.4 万千瓦，风电 80.2 万千瓦，光伏 -0.2 万千瓦。

2. 实时市场加权平均电价 443.94 元/兆瓦时 (叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 543.04 元/兆瓦时)。

表 3 12 月 26 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	407.58	400.78	389.50	392.00	401.91	396.91	391.25	419.95	474.21	490.65	469.23	455.91
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	407.75	415.99	414.25	446.04	531.86	554.28	501.06	461.13	444.74	425.75	420.96	420.35
(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	407.58	400.78	389.50	392.00	401.91	396.91	391.25	419.95	474.21	490.65	469.23	455.91
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	407.75	415.99	414.25	446.04	531.86	554.28	501.06	461.13	444.74	425.75	420.96	420.35

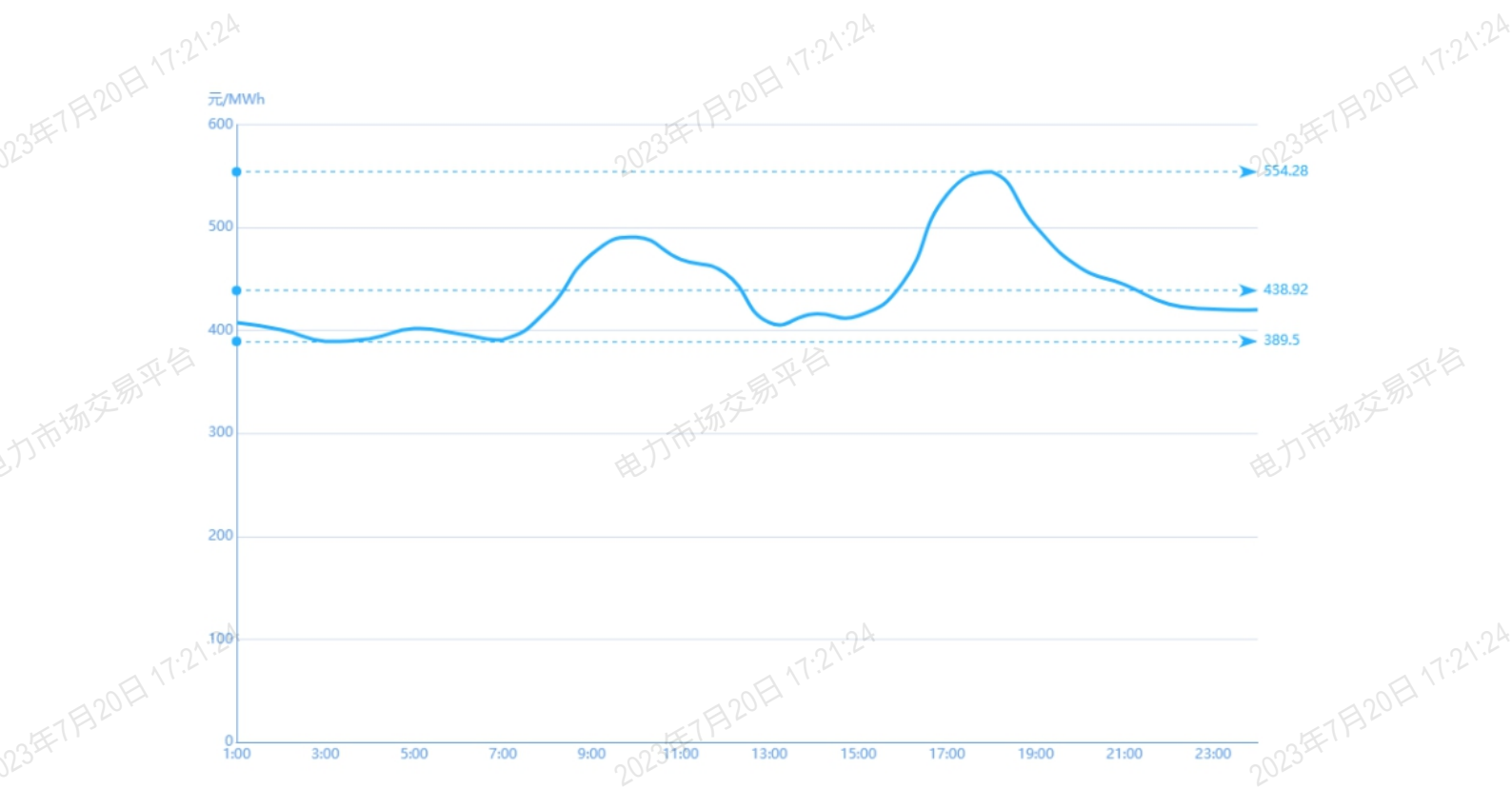


图3 12月26日实时市场用电侧价格

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。