

山东电力现货市场 2022 年 11 月结算 试运行工作日报

2022 年 11 月 8 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（160 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 16 家，地方公用电厂 1 家。

(二) 用电侧

参与 11 月交易的售电公司 82 家（共签约 23810 家零售用户），批发用户 6 家。

二、市场交易情况

(一) 11 月份中长期交易

截至 11 月 7 日，共组织 3 次集中竞价交易、1 次月度双边协商交易、9 次连续撮合交易、1 次合同转让交易。

表 1 截至 11 月 7 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
11 月 01 日	2.196	374.8	2.861	374.3	0.000	359.1	5.056	374.5
11 月 02 日	2.207	374.8	3.042	374.3	0.009	399.1	5.258	374.6
11 月 03 日	2.243	374.8	3.168	374.4	0.009	381.1	5.420	374.6
11 月 04 日	2.189	374.8	3.313	374.4	-0.001	377.7	5.501	374.6
11 月 05 日	2.058	374.8	3.257	374.3	-0.001	366.7	5.314	374.5
11 月 06 日	2.008	374.7	3.108	374.3	0.000	374.8	5.116	374.5

11月07日	2.104	374.8	3.219	374.3	0.000	374.8	5.323	374.5
11月08日	2.148	374.8	3.269	374.3	0	0	5.418	374.5
11月09日	2.155	374.8	3.237	374.3	0.000	374.8	5.392	374.5
合计	19.308	374.8	28.474	374.3	0.016	375.5	47.798	374.5

（二）11月8日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 **6599.4** 万千瓦（17:30）。其中，跨省区送电 **2020.7** 万千瓦，风电 **141.4** 万千瓦，光伏 **2.1** 万千瓦，核电机组出力 **250.0** 万千瓦，自备电厂出力 **396.5** 万千瓦，调试试验机组出力 **0** 万千瓦。

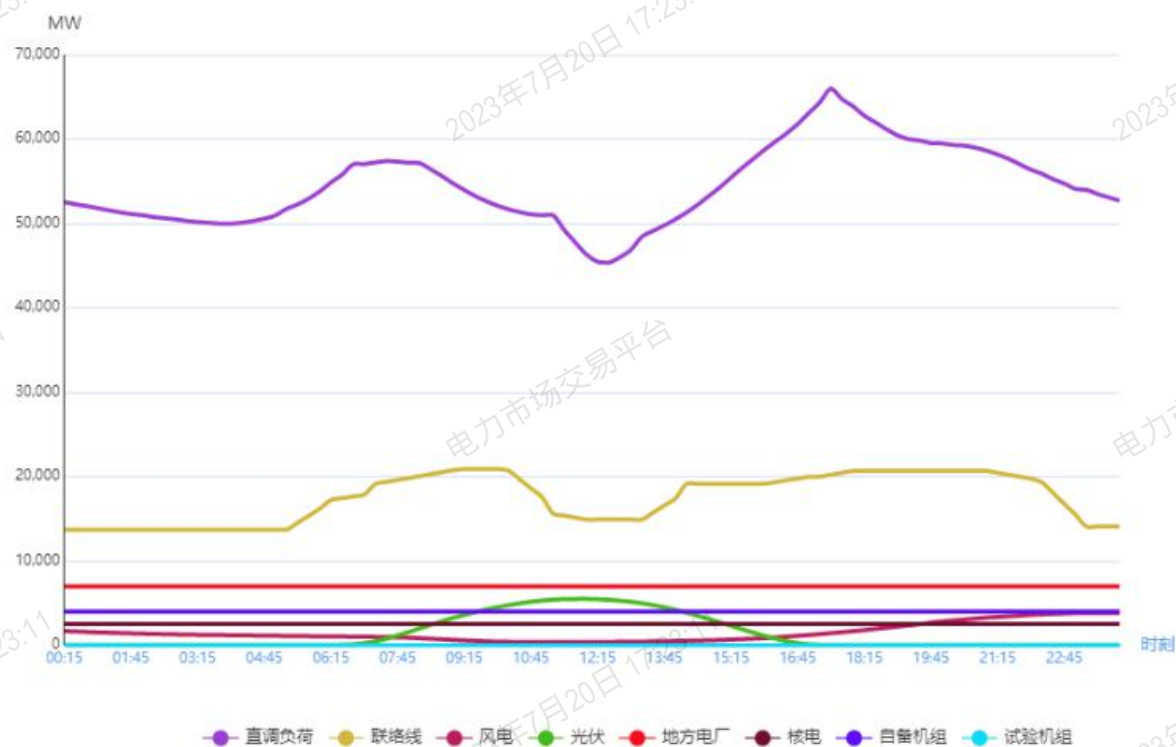


图1 11月8日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场加权平均电价 **422.77** 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 **99.1** 元/兆瓦时，为 **521.87** 元/兆瓦时）。

表 2 11 月 8 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	507.82	500.20	508.29	508.99	505.00	478.87	462.99	429.11	388.58	292.07	252.65	302.89
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	224.58	340.66	350.30	438.00	477.87	559.23	462.66	411.91	392.22	349.04	375.55	399.46
（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	507.82	500.20	508.29	508.99	505.00	478.87	462.99	429.11	388.58	292.07	252.65	302.89
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	224.58	340.66	350.30	438.00	477.87	559.23	462.66	411.91	392.22	349.04	375.55	399.46

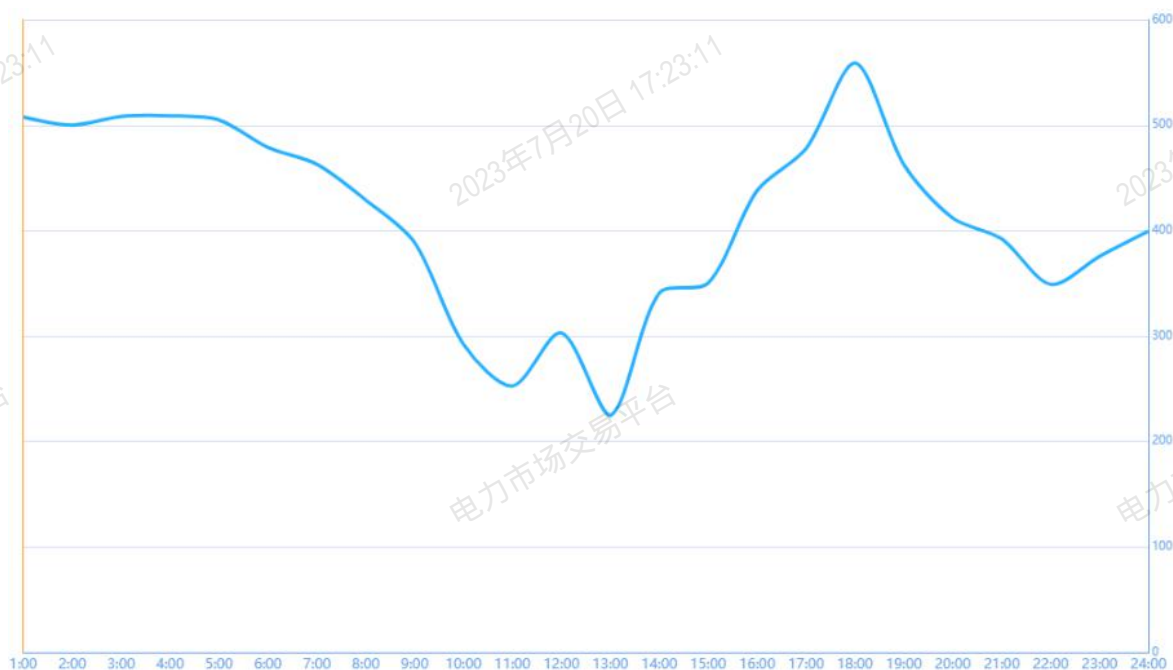


图 2 11 月 8 日日前市场用电侧价格

（三）11 月 7 日实时现货交易

1. 实际日调度最高用电负荷 **6428.0** 万千瓦（17:45）。其中，跨省区送电 **2026.5** 万千瓦，风电 **229.5** 万千瓦，光伏 **0.4** 万千瓦。
2. 实时市场加权平均电价 **466.04** 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 **99.1** 元/兆瓦时，为 **565.14** 元/兆瓦时）。

表 3 11 月 7 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	486.06	488.75	529.50	572.05	584.60	536.55	500.00	463.30	419.84	284.47	274.68	245.30
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	99.42	255.04	263.38	472.30	639.92	675.48	513.95	467.02	477.74	474.40	500.30	553.78
（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	486.06	488.75	529.50	572.05	584.60	536.55	500.00	463.30	419.84	284.47	274.68	245.30
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	99.42	255.04	263.38	472.30	639.92	675.48	513.95	467.02	477.74	474.40	500.30	553.78

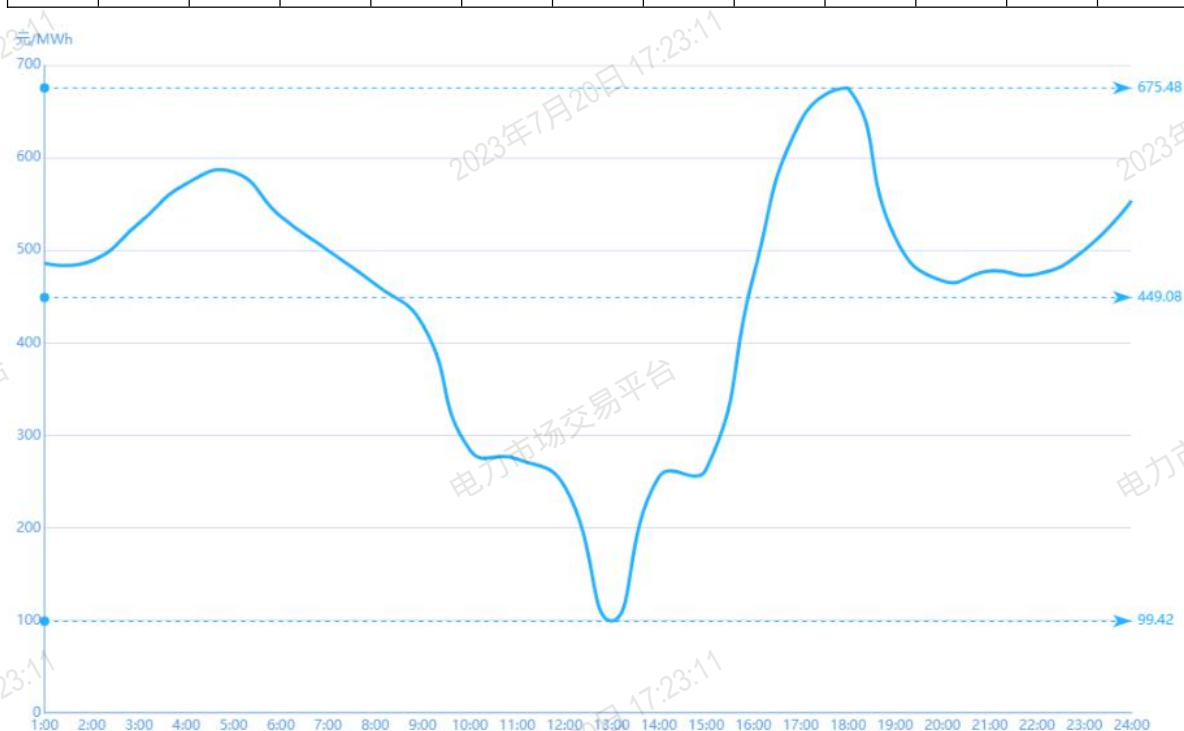


图 3 11 月 7 日实时市场用电侧价格

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。