

山东电力现货市场 2022 年 10 月结算 试运行工作日报

2022 年 10 月 9 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 10 月交易的售电公司 82 家（共签约 23895 家零售用户），批发用户 5 家。

二、市场交易情况

(一) 10 月份中长期交易

截至 10 月 8 日，共组织 4 次集中竞价交易、1 次月度双边协商交易、10 次连续撮合交易、1 次合同转让交易。

表 1 截至 10 月 8 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
10 月 01 日	1.969	374.8	2.854	374.7	0.002	367.3	4.825	374.8
10 月 02 日	1.994	374.8	2.835	374.7	0	0	4.829	374.8
10 月 03 日	2.060	374.8	2.602	374.7	0.000	480.0	4.662	374.8
10 月 04 日	1.866	374.7	2.485	374.7	0.000	100.0	4.351	374.7
10 月 05 日	1.996	374.8	2.610	374.7	0.010	392.0	4.616	374.8
10 月 06 日	1.866	374.8	2.580	374.7	0.009	402.7	4.455	374.8

10月07日	1.823	374.8	2.424	374.7	-0.001	290.6	4.247	374.7
10月08日	1.869	374.8	2.844	374.7	0.001	436.7	4.714	374.8
10月09日	1.768	374.6	2.815	374.7	0.002	297.1	4.584	374.7
10月10日	1.753	374.7	2.837	374.7	0.026	373.5	4.615	374.7
合计	18.964	374.8	26.886	374.7	0.049	379.5	45.898	374.7

(二) 10月9日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6448.3 万千瓦（18:15）。其中，跨省区送电 2043.6 万千瓦，风电 1296.5 万千瓦，光伏 2.7 万千瓦，核电机组出力 0.0 万千瓦，自备电厂出力 396.0 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

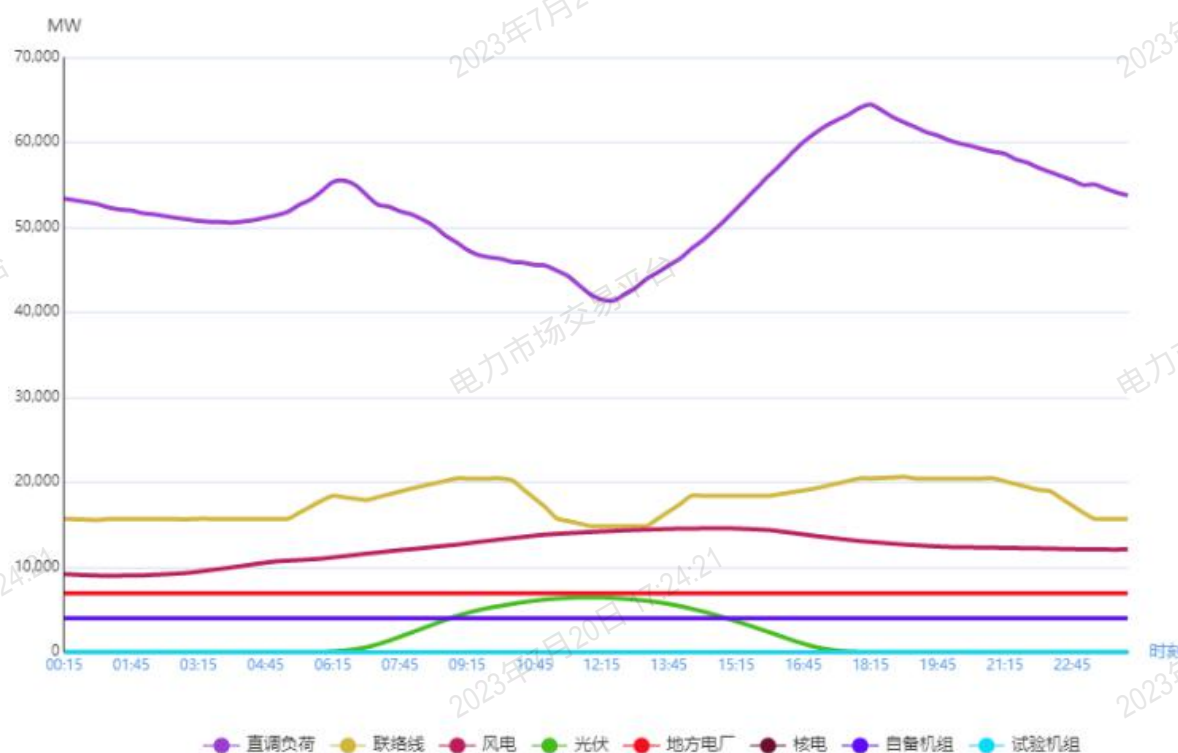


图1 10月9日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场加权平均电价 357.54 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 456.64 元/兆瓦时）。

表 2 10 月 9 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
最高价	542.00	549.04	531.83	476.42	460.12	499.48	526.51	264.30	-48.13	-80.00	-80.00	-80.00
最低价								215.25	-82.77			
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
最高价				-14.85	413.18	560.00	552.75	477.38	458.48	439.32	436.45	467.93
最低价	-80.00	-80.00	-80.00	-85.67	-100.00	-100.00	-100.00	-100.00	-100.00	-100.00	-100.00	-100.00
(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	542.00	549.04	531.83	476.42	460.12	499.48	526.51	264.30	-48.13	-80.00	-80.00	-80.00
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	-80.00	-80.00	-80.00	-14.85	413.18	560.00	552.75	477.38	458.48	439.32	436.45	467.93

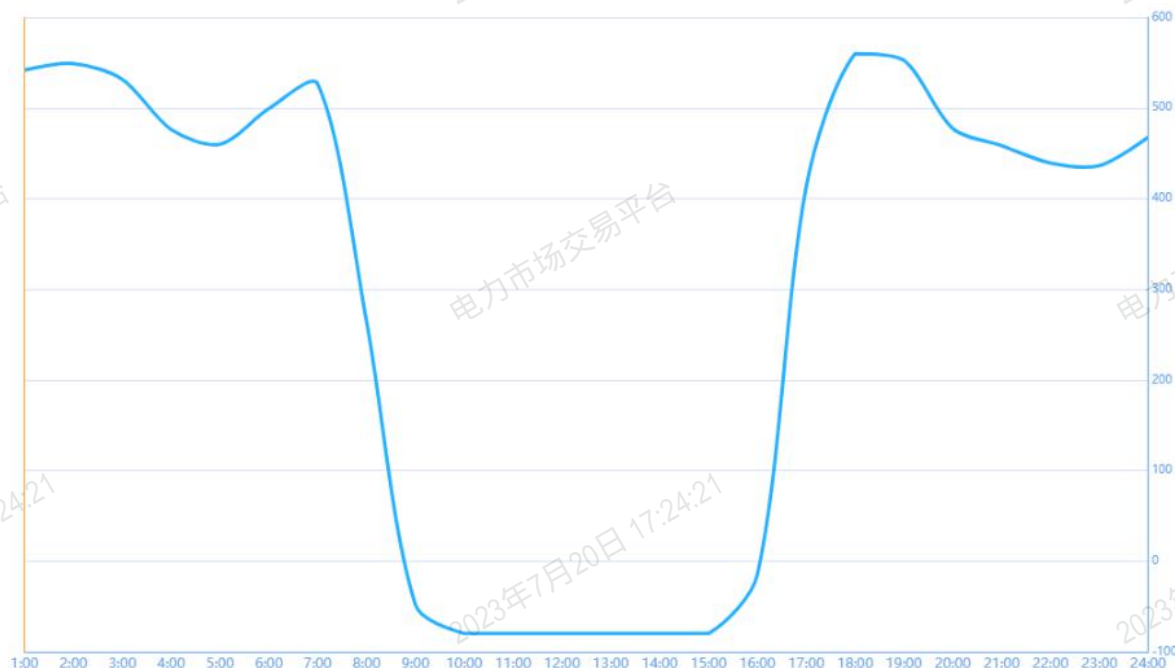


图 2 10 月 9 日日前市场用电侧价格

(三) 10 月 8 日实时现货交易

1. 实际日调度最高用电负荷 6217.9 万千瓦（18:15）。其中，跨省区送电 2013.2 万千瓦，风电 807.8 万千瓦，光伏-0.7 万千瓦。

2.实时市场加权平均电价 371.13 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 470.23 元/兆瓦时）。

表 3 10 月 8 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	427.46	413.47	399.95	395.34	401.45	421.97	452.17	207.59	-48.00	-48.35	-14.50	76.13
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	-80.00	25.65	351.51	515.00	616.67	611.37	558.65	454.74	438.24	411.00	417.57	472.50
（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	427.46	413.47	399.95	395.34	401.45	421.97	452.17	207.59	-48.00	-48.35	-14.50	76.13
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	-80.00	25.65	351.51	515.00	616.67	611.37	558.65	454.74	438.24	411.00	417.57	472.50

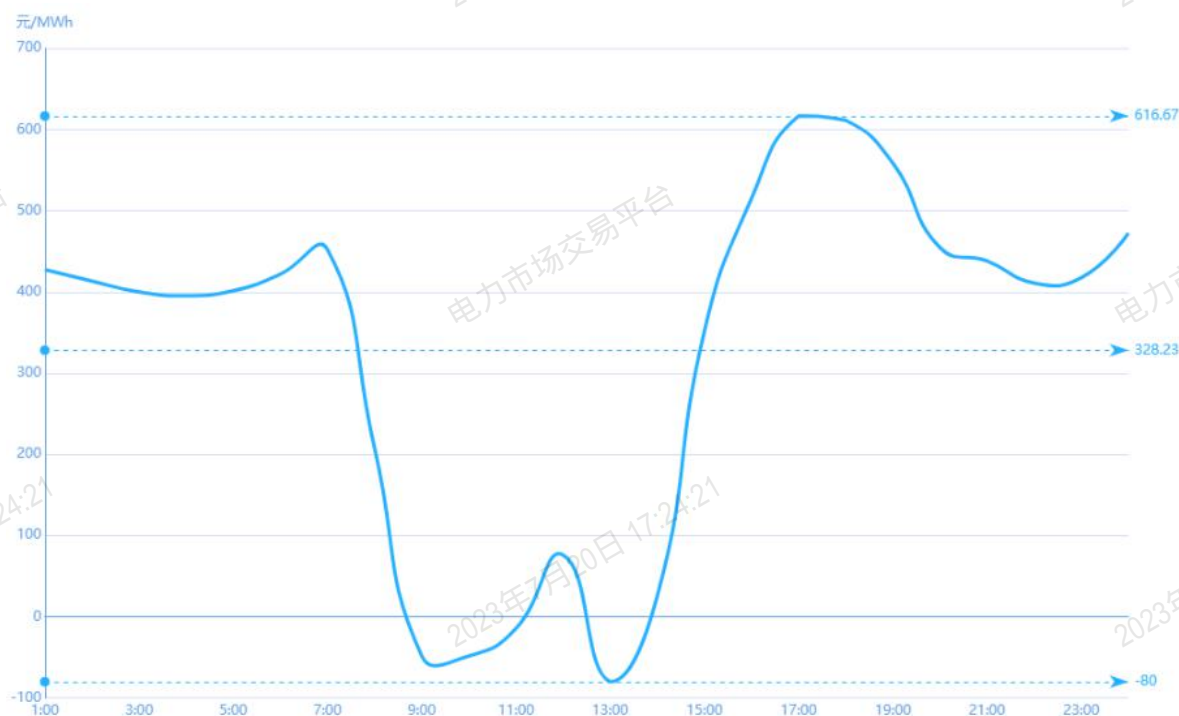


图 3 10 月 8 日实时市场用电侧价格

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。