

山东电力现货市场 2023 年 5 月结算 试运行工作日报

2023 年 5 月 14 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 53 家（155 台机组），独立储能电站 9 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 4 家。

(二) 用电侧

参与 5 月交易的售电公司 93 家（共签约 24668 家零售用户），批发用户 2 家。

二、市场交易情况

(一) 5 月份中长期交易

截至 5 月 13 日，共组织 3 次月度集中竞价交易、17 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、15 次连续撮合交易。

表 1 截至 5 月 13 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
05 月 01 日	2.228	374.74	1.414	374.79	-	-	0.0	155.0	-	-	3.641	374.77
05 月 02 日	2.348	374.75	1.457	374.8	-	-	0.0	340.0	-	-	3.805	374.77
05 月 03 日	2.421	374.75	1.673	374.8	-	-	0.0	430.0	-	-	4.094	374.77
05 月 04 日	2.587	374.75	1.371	374.73	0.287	374.8	0.0	352.25	-	-	4.245	374.75
05 月 05 日	2.522	374.75	1.339	374.04	0.239	374.75	-	-	-	-	4.101	374.51
05 月 06 日	2.529	374.73	1.352	373.67	0.049	320.0	0.168	215.94	-	-	4.099	367.2
05 月 07 日	2.443	374.72	1.5	374.8	0.071	374.75	0.0	-44381.71	0.131	352.85	4.146	369.63
05 月 08 日	2.565	374.72	1.348	374.37	0.286	374.76	-0.001	10026.03	0.148	325.69	4.345	370.11

05月09日	2.625	374.72	1.367	374.02	0.193	374.8	0.0	581.06	0.148	325.69	4.333	372.85
05月10日	2.608	374.72	1.363	374.04	0.187	374.8	0.105	374.97	0.147	325.49	4.411	372.88
05月11日	2.61	374.72	1.37	374.02	0.195	374.64	0.285	344.13	0.167	331.57	4.627	371.07
05月12日	2.623	374.73	1.373	374.01	0.036	299.33	0.209	279.7	0.58	362.31	4.821	368.35
05月13日	2.57	374.72	1.564	374.8	0.035	300.77	0.027	-238.29	0.512	360.67	4.708	369.2
05月14日	2.48	374.72	1.551	374.8	0.028	234.36	-0.049	703.02	0.538	361.72	4.549	368.83
05月15日	2.604	374.72	1.364	374.03	0.027	307.52	0.0	286.0	0.56	361.88	4.554	372.55
合计	37.763	374.73	21.408	374.4	1.632	366.37	0.744	215.83	2.931	354.12	64.478	371.64

（二）5月14日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6027.1 万千瓦（19:30）。其中，跨省区送电 1793.7 万千瓦，风电 943.2 万千瓦，光伏 0.1 万千瓦，核电机组出力 250.0 万千瓦，自备电厂出力 443.0 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

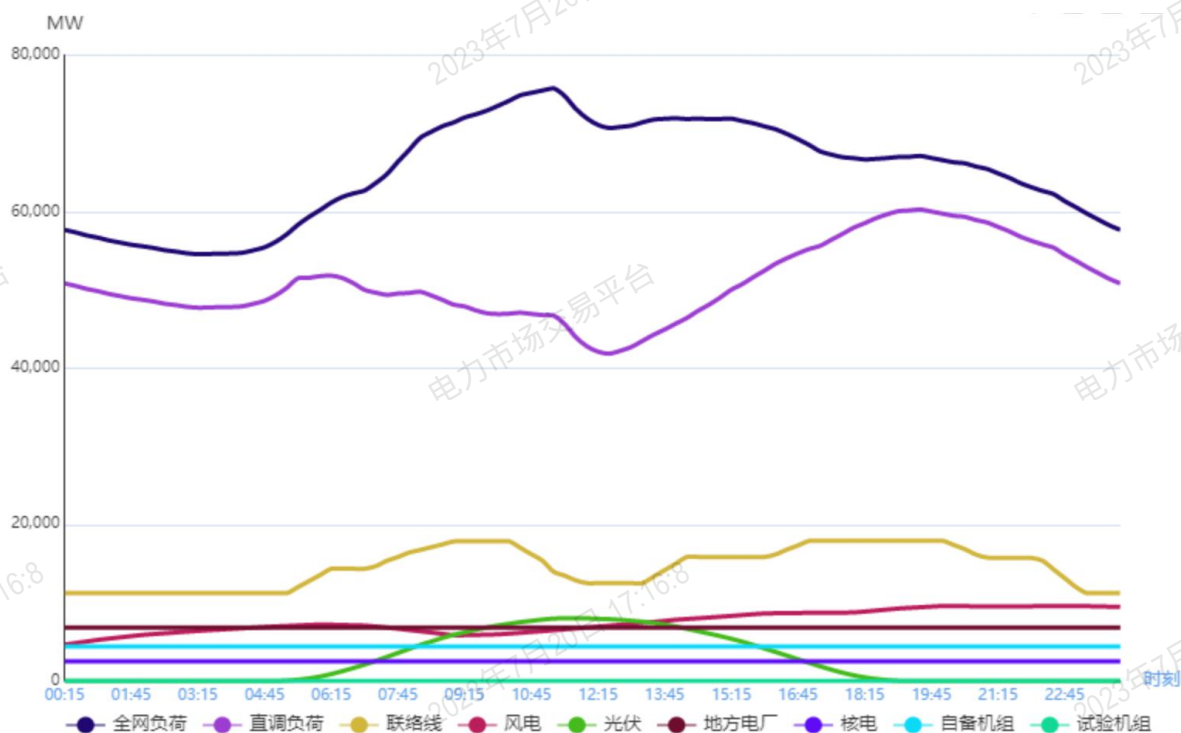


图1 5月14日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场发电侧最高价 567.70 元/兆瓦时，最低价-80.00 元/兆瓦时，算术平均电价 332.54 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 431.64 元/兆瓦时）。

表 2 5月14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	567.70	554.36	538.77	524.49	535.28	532.12	470.16	360.91	4.50	-80.00	-58.00	-25.00
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	-80.00	-72.00	-28.70	129.68	410.07	456.04	521.38	525.79	554.17	545.85	556.40	537.08
（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	567.70	554.36	538.77	524.49	535.28	532.12	470.16	360.91	4.50	-80.00	-58.00	-25.00
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	-80.00	-72.00	-28.70	129.68	410.07	456.04	521.38	525.79	554.17	545.85	556.40	537.08

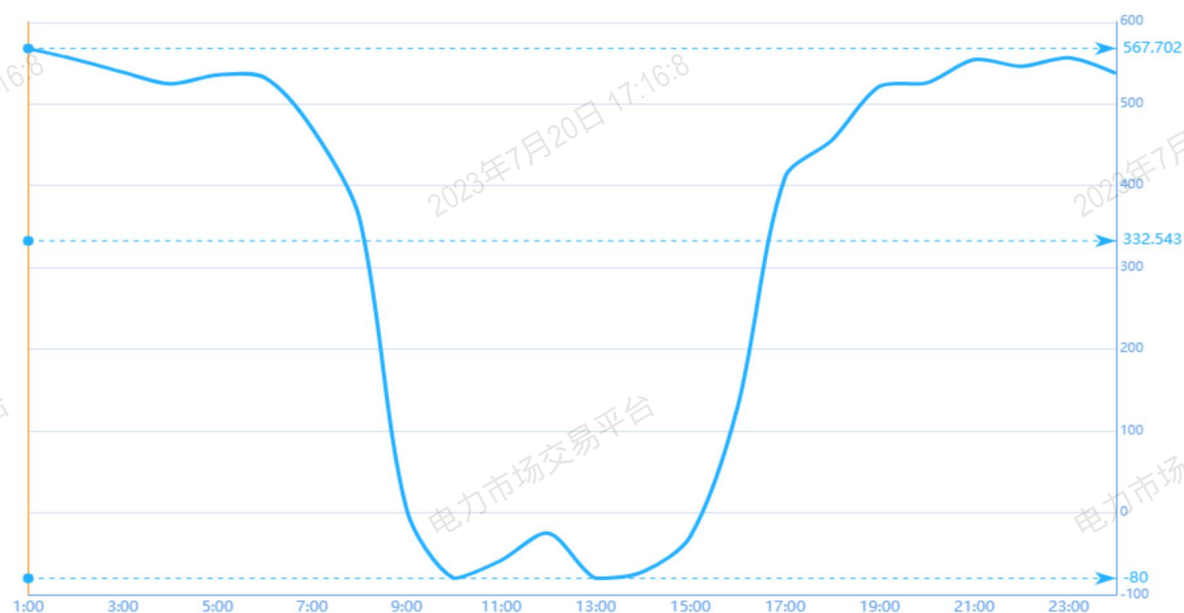


图 2 5月14日日前市场用电侧价格

（三）5月13日日前、实时现货交易

1. 预测日调度最高用电负荷 6158.0 万千瓦（19:15）。其中，跨省区送电 1792.4 万千瓦，风电 238.5 万千瓦，光伏 0.1 万千瓦，核电机组出力 250.0 万千瓦，自备电厂出力 465.0 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 599.54 元/兆瓦时，最低价 -85.00

元/兆瓦时，算术平均电价 331.39 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 430.49 元/兆瓦时）。

3.实际日调度最高用电负荷 6168.7 万千瓦（19:30）。其中，跨省区送电 1789.3 万千瓦，风电 201.8 万千瓦，光伏-0.7 万千瓦。

4.实时市场发电侧最高价 624.94 元/兆瓦时，最低价 8.51 元/兆瓦时，算术平均电价 433.08 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 532.18 元/兆瓦时）。

表 3 5 月 13 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	467.57	522.06	523.47	522.34	573.72	624.94	573.52	489.22	325.08	27.37	39.55	96.95
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	8.51	236.83	259.25	445.59	485.15	586.30	624.22	611.36	598.01	590.75	588.75	573.33
（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	467.57	522.06	523.47	522.34	573.72	624.94	573.52	489.22	325.08	27.37	39.55	96.95
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	8.51	236.83	259.25	445.59	485.15	586.30	624.22	611.36	598.01	590.75	588.75	573.33

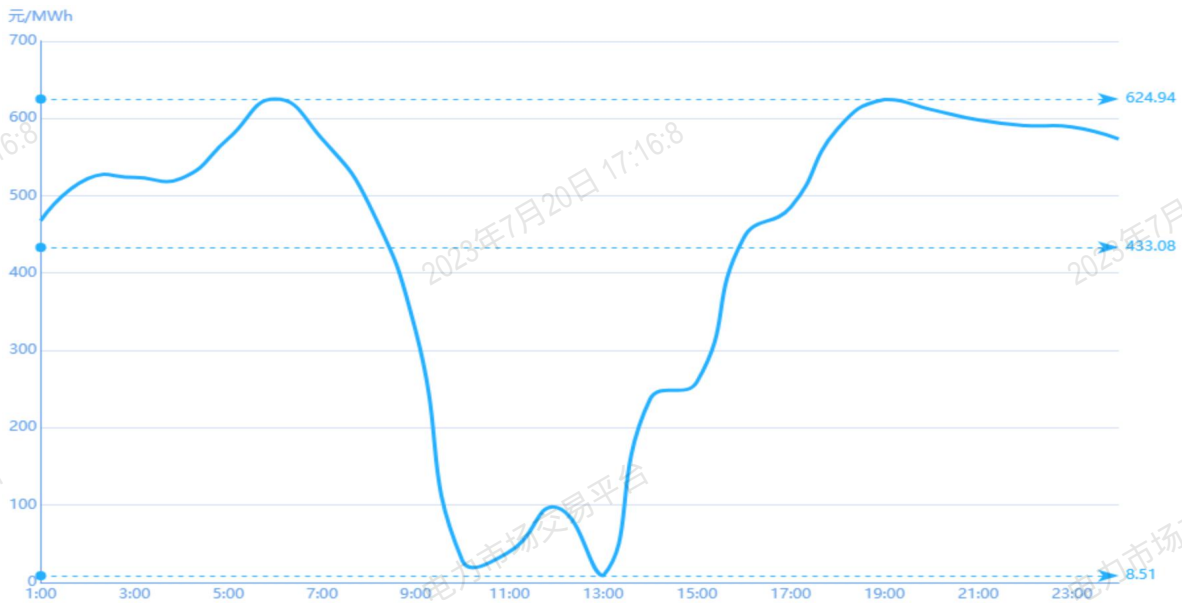


图 3 5 月 13 日实时市场用电侧价格

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。