

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 15 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 14 日，共组织 2 次月度集中竞价交易、19 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、16 次连续撮合交易。

表 1 截至 3 月 14 日中长期交易

单位：电量（亿千瓦时）、电价（元/兆瓦时）

日期	年度双边协商		年度集中竞价		月度集中竞价		月内集中竞价		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	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	2.000	374.7	1.164	374.8	0.997	374.8	0	0	1.727	374.7	0.000	373.5	5.888	374.7
03 月 02 日	2.000	374.7	1.164	374.8	0.893	374.8	0.291	374.8	1.846	374.7	0.378	272.4	6.573	368.9
03 月 03 日	2.000	374.7	1.164	374.8	0.892	374.8	0.379	374.9	1.777	374.7	0.393	263.1	6.606	368.1
03 月 04 日	1.999	374.7	1.164	374.8	0.799	374.8	0.582	374.8	1.726	374.7	0.242	360.8	6.512	374.2
03 月 05 日	1.999	374.7	1.164	374.8	0.786	374.8	0.179	374.8	1.668	374.7	0.470	288.8	6.267	368.3
03 月 06 日	2.000	374.7	1.164	374.8	0.886	374.8	0.161	374.8	1.719	374.7	0.000	388.2	5.93	374.7
03 月 07 日	2.000	374.7	1.164	374.8	0.888	374.8	0.476	374.8	1.730	374.7	0.000	395.7	6.258	374.7
03 月 08 日	2.000	374.7	1.164	374.8	0.887	374.8	0.154	374.9	1.627	374.7	0.000	286.1	5.833	374.7

03月09日	2.000	374.7	1.164	374.8	0.886	374.8	0.052	374.4	1.600	374.7	0.003	375.6	5.706	374.7
03月10日	1.992	374.7	1.164	374.8	0.868	374.8	-0.001	335.0	1.707	374.8	0.002	268.9	5.733	374.7
03月11日	1.991	374.7	1.164	374.8	0.764	374.8	0.041	329.3	1.646	374.8	-0.001	277.2	5.605	374.4
03月12日	1.989	374.7	1.164	374.8	0.763	374.8	0.080	295.9	1.539	374.8	-0.001	285.7	5.534	373.6
03月13日	1.992	374.7	1.164	374.8	0.856	374.8	0.036	401.4	1.654	374.8	0.001	333.2	5.702	374.9
03月14日	1.992	374.7	1.164	374.8	0.855	374.8	0.104	372.2	1.658	374.8	0.000	390.2	5.772	374.7
03月15日	1.992	374.7	1.164	374.8	0.891	374.8	0.054	374.8	1.637	374.8	0.001	294.2	5.739	374.7
03月16日	1.992	374.7	1.164	374.8	0.685	374.8	0.273	375.1	1.553	374.8	0.000	598.2	5.666	374.8
合计	31.938	374.7	18.624	374.8	13.596	374.8	2.861	372.2	26.814	374.8	1.488	308.0	95.323	373.3

(二) 3月15日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6558.7 万千瓦（18:30）。其中，跨省区送电 1894.9 万千瓦，风电 395.4 万千瓦，光伏 0.7 万千瓦，核电机组出力 246.0 万千瓦，自备电厂出力 432.0 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

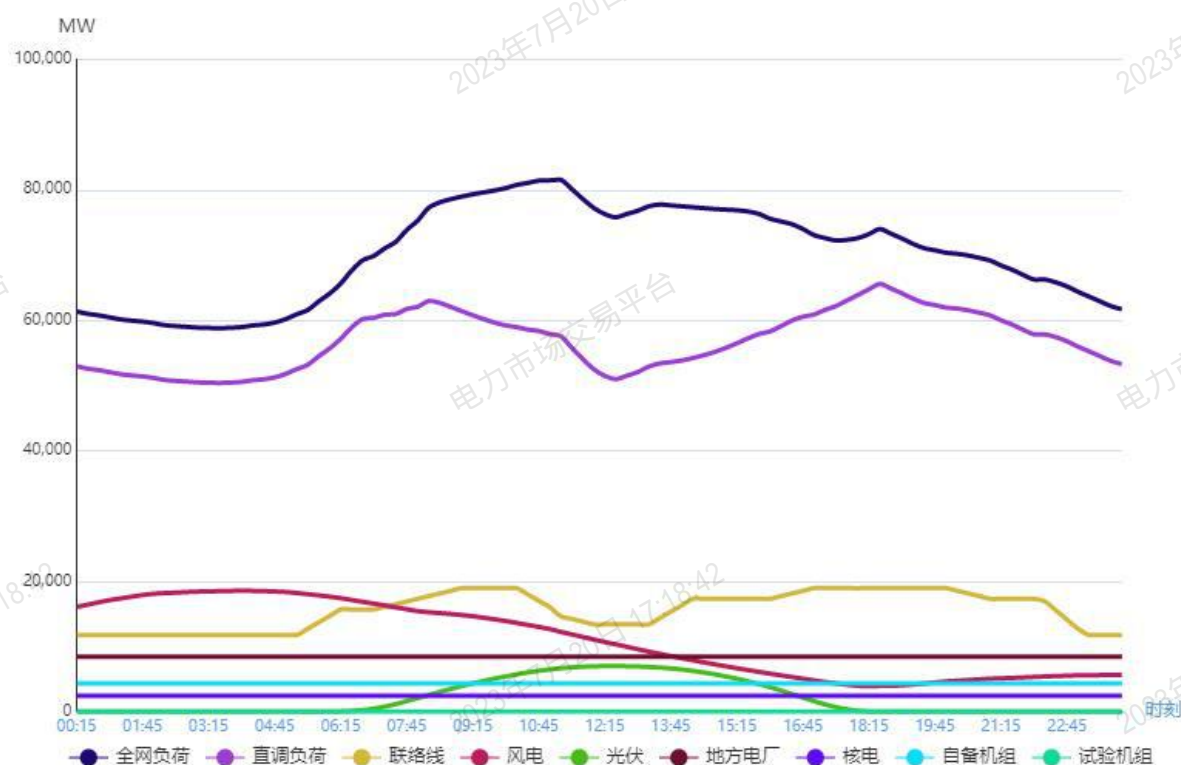


图1 3月15日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场最高价 1072.10 元/兆瓦时，最低价 19.10 元/兆瓦时，算术平均电价 351.66 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 450.76 元/兆瓦时）。

表 2 3 月 15 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	113.29	-25.50	-46.80	62.25	9.00	83.00	333.21	354.05	283.10	67.61	106.62	184.92
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	96.34	197.57	163.24	512.35	730.88	829.24	916.00	754.38	719.53	560.86	692.70	741.91
（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	113.29	-25.50	-46.80	62.25	9.00	83.00	333.21	354.05	283.10	67.61	106.62	184.92
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	96.34	197.57	163.24	512.35	730.88	829.24	916.00	754.38	719.53	560.86	692.70	741.91



图 2 3 月 15 日日前市场用电侧价格

（三）3 月 14 日实时现货交易

- 1.实际日调度最高用电负荷 6532.3 万千瓦（18:30）。其中，跨省区送电 1894.5 万千瓦，风电 815.3 万千瓦，光伏-0.8 万千瓦。
- 2.实时市场最高价 755.50 元/兆瓦时，最低价 19.10 元/兆瓦

时，算术平均电价 187.45 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 286.55 元/兆瓦时）。

表 3 3 月 14 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	-15.50	-80.00	-80.00	-80.00	42.50	172.94	412.25	406.96	121.60	-80.00	-80.00	-80.00
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	-80.00	-31.75	-21.45	292.10	412.95	496.20	614.81	472.62	505.01	384.18	399.68	393.81
（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	-15.50	-80.00	-80.00	-80.00	42.50	172.94	412.25	406.96	121.60	-80.00	-80.00	-80.00
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	-80.00	-31.75	-21.45	292.10	412.95	496.20	614.81	472.62	505.01	384.18	399.68	393.81

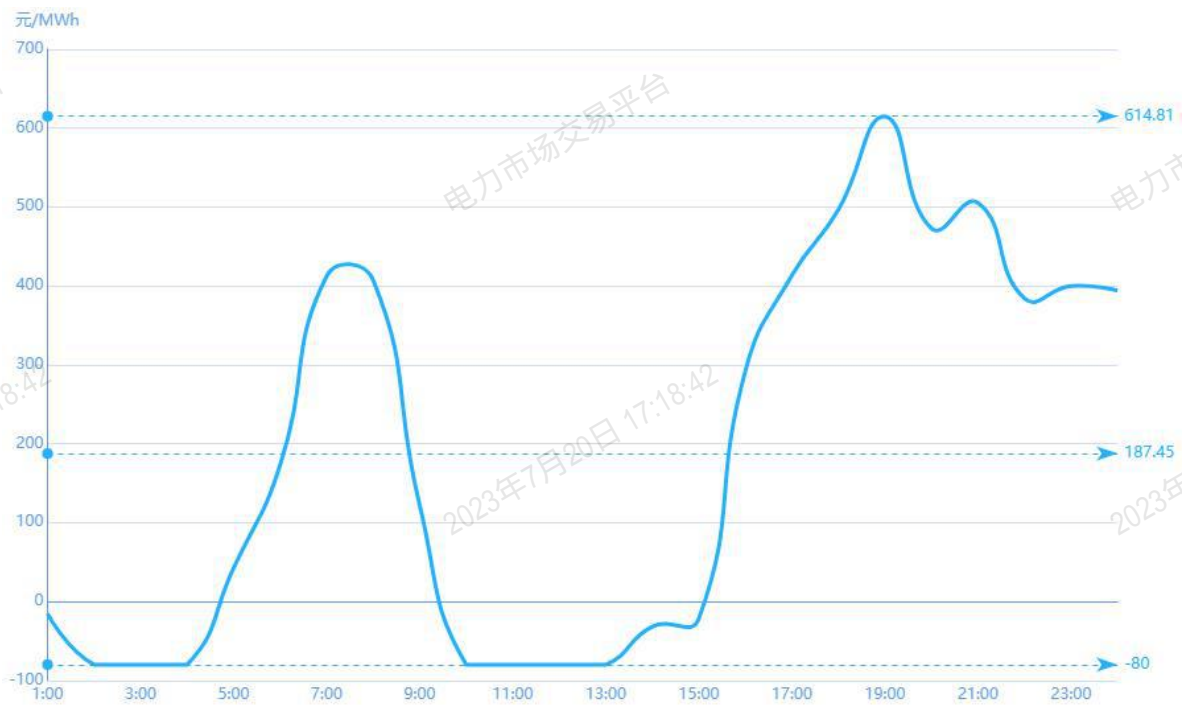


图 3 3 月 14 日实时市场用电侧价格

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。