

# 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 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 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 7 日，共组织 3 次月度集中竞价交易、10 次月内集中竞价交易、1 次月度双边协商交易、1 次挂牌交易、9 次连续撮合交易。

表 1 截至 5 月 7 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<br>约量 | 加权<br>均价 | 净合<br>约量 | 加权<br>均价 | 净合<br>约量 | 加权<br>均价 | 净合<br>约量 | 加权<br>均价  | 净合<br>约量 | 加权<br>均价 | 净合<br>约量 | 加权<br>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 |
| 合计     | 22.268 | 374.74 | 12.822 | 374.46 | 1.125 | 372.38 | 0.167 | 32.14  | 0.426 | 334.05 | 36.809 | 372.54 |

## （二）5月8日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6104.7 万千瓦（19:15）。其中，跨省区送电 1792.4 万千瓦，风电 179.3 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 432.0 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

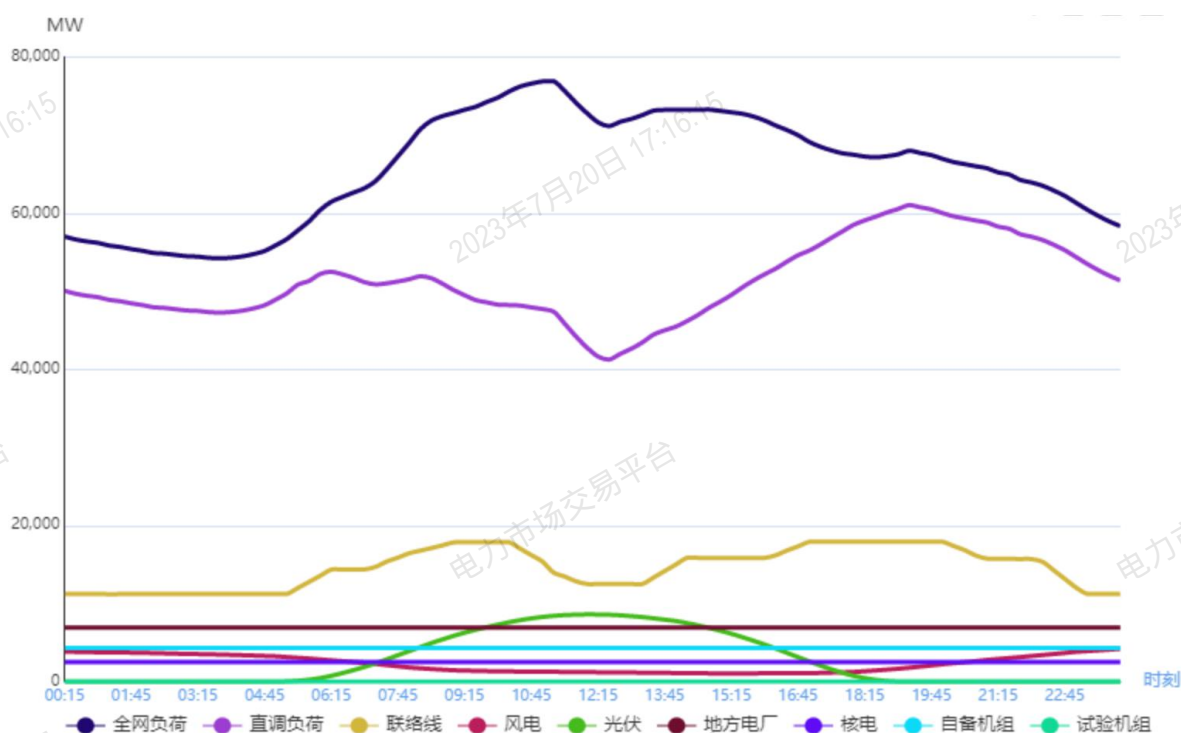


图1 5月8日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场发电侧最高价 510.46 元/兆瓦时，最低价-47.50 元/兆瓦时，算术平均电价 367.52 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 466.62 元/兆瓦时）。

表 2 5月8日日前现货交易

单位：电量（亿千瓦时）、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              | 488.03 | 473.39 | 463.58 | 456.80 | 468.75 | 475.75 | 460.12 | 431.71 | 339.77 | 2.75   | 86.79  | 111.69 |
| 时刻              | 13     | 14     | 15     | 16     | 17     | 18     | 19     | 20     | 21     | 22     | 23     | 24     |
| 电价              | -47.50 | 138.42 | 178.23 | 385.16 | 441.25 | 476.54 | 505.07 | 504.10 | 510.46 | 493.00 | 497.16 | 479.36 |
| （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              | 488.03 | 473.39 | 463.58 | 456.80 | 468.75 | 475.75 | 460.12 | 431.71 | 339.77 | 2.75   | 86.79  | 111.69 |
| 时刻              | 13     | 14     | 15     | 16     | 17     | 18     | 19     | 20     | 21     | 22     | 23     | 24     |
| 电价              | -47.50 | 138.42 | 178.23 | 385.16 | 441.25 | 476.54 | 505.07 | 504.10 | 510.46 | 493.00 | 497.16 | 479.36 |

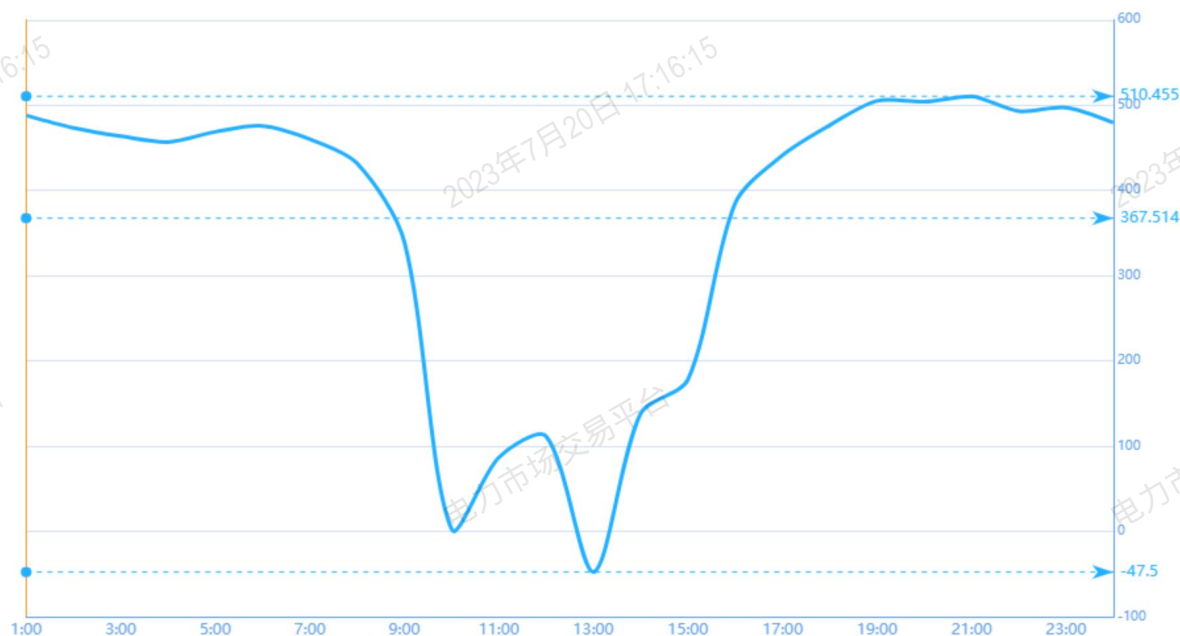


图 2 5月8日日前市场用电侧价格

### （三）5月7日日前、实时现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 5910.0 万千瓦（19:15）。其中，跨省区送电 1697.5 万千瓦，风电 482.1 万千瓦，光伏 0.2 万千瓦，核电机组出力 250.0 万千瓦，自备电厂出力 422.0 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 640.51 元/兆瓦时，最低价-80.00

元/兆瓦时，算术平均电价 308.78 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 407.88 元/兆瓦时）。

3.实际日调度最高用电负荷 6006.0 万千瓦（19:15）。其中，跨省区送电 1705.7 万千瓦，风电 583.8 万千瓦，光伏-1.1 万千瓦。

4.实时市场发电侧最高价 704.66 元/兆瓦时，最低价-80.00 元/兆瓦时，算术平均电价 336.85 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 435.95 元/兆瓦时）。

表 3 5 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              | 618.56 | 596.11 | 518.03 | 450.00 | 504.30 | 573.24 | 463.13 | 132.09 | -49.11 | -80.00 | -80.00 | -80.00 |
| 时刻              | 13     | 14     | 15     | 16     | 17     | 18     | 19     | 20     | 21     | 22     | 23     | 24     |
| 电价              | -80.00 | -54.00 | -35.25 | -27.50 | 223.70 | 569.34 | 654.60 | 690.03 | 704.66 | 666.92 | 607.24 | 598.28 |
| （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              | 618.56 | 596.11 | 518.03 | 450.00 | 504.30 | 573.24 | 463.13 | 132.09 | -49.11 | -80.00 | -80.00 | -80.00 |
| 时刻              | 13     | 14     | 15     | 16     | 17     | 18     | 19     | 20     | 21     | 22     | 23     | 24     |
| 电价              | -80.00 | -54.00 | -35.25 | -27.50 | 223.70 | 569.34 | 654.60 | 690.03 | 704.66 | 666.92 | 607.24 | 598.28 |

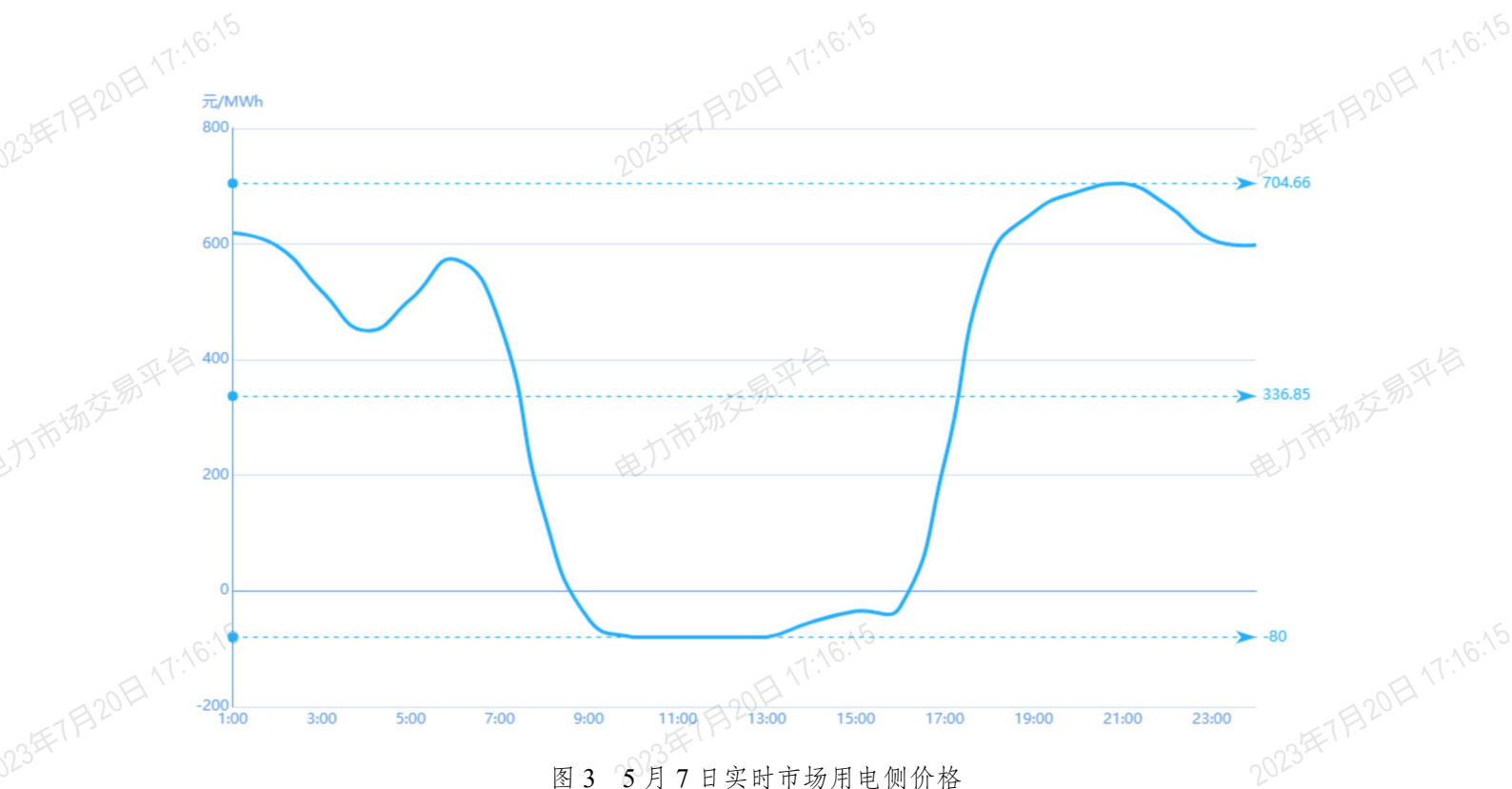


图3 5月7日实时市场用电侧价格

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。