

# 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 1 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 2 月 28 日，共组织 2 次月度集中竞价交易、3 次月内集中竞价交易、1 次月度双边协商交易、0 次挂牌交易、2 次连续撮合交易。

表 1 截至 2 月 28 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<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 | 净合<br>约量 | 加权<br>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    |
| 合计        | 4.000    | 374.7    | 2.328    | 374.8    | 1.890    | 374.8    | 0.291    | 374.8    | 3.573    | 374.7    | 0.378    | 272.6    | 12.461   | 371.6    |

## (二) 3月1日日前现货交易

1. 预测日调度最高用电负荷 7089.0 万千瓦 (18:30)。其中，跨省区送电 1698.5 万千瓦，风电 833.7 万千瓦，光伏 0.5 万千瓦，核电机组出力 245.0 万千瓦，自备电厂出力 481.5 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

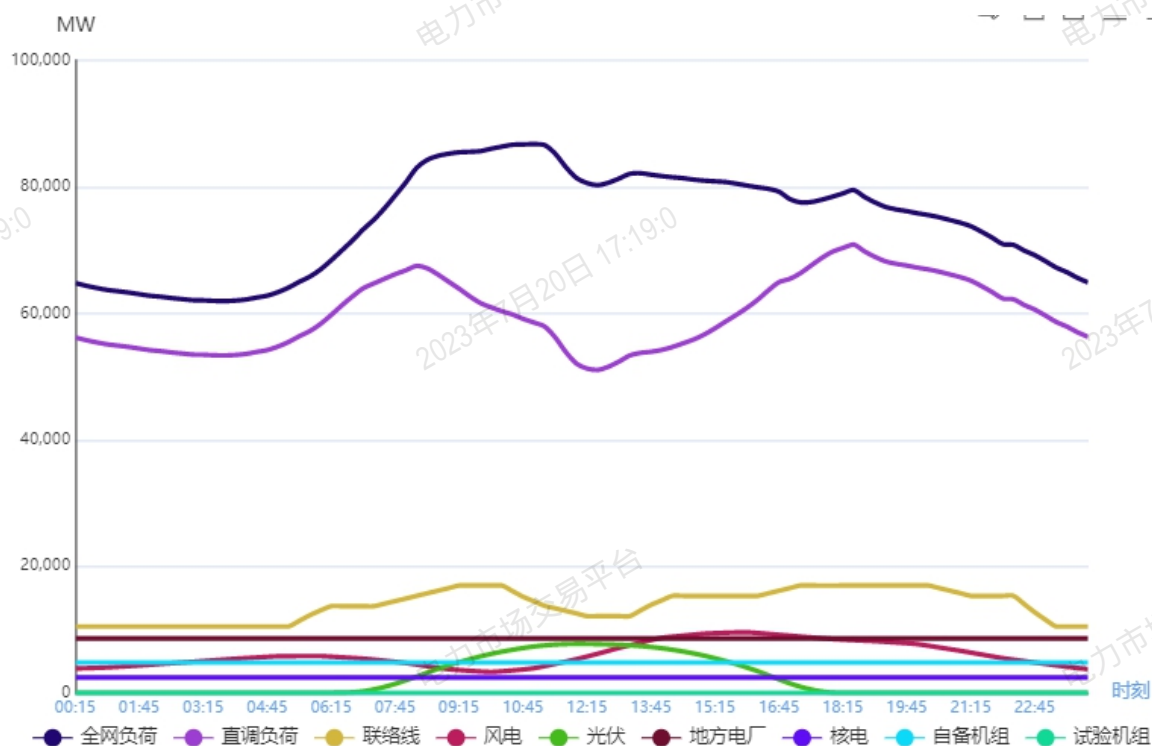


图 1 3月1日负荷及电源出力预测情况

2. 日前市场最高价 573.42 元/兆瓦时，最低价 10.85 元/兆瓦时，算术平均电价 396.66 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 495.76 元/兆瓦时）。

表 2 3月1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              | 474.46 | 453.27 | 435.81 | 421.21 | 426.41 | 445.18 | 531.45 | 573.42 | 565.97 | 462.50 | 412.48 | 247.92 |
| 最低价              |        |        |        |        |        |        | 503.37 |        |        |        |        |        |

| 时刻               | 13     | 14     | 15     | 16     | 17     | 18     | 19     | 20     | 21     | 22     | 23     | 24     |
|------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 最高价              | 49.72  | 49.48  | 10.85  | 79.04  | 347.29 | 455.67 | 504.00 | 480.75 | 517.82 | 503.07 | 534.94 | 537.98 |
| 最低价              |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |
| (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               | 474.46 | 453.27 | 435.81 | 421.21 | 426.41 | 445.18 | 530.59 | 573.42 | 565.97 | 462.50 | 412.48 | 247.92 |
| 时刻               | 13     | 14     | 15     | 16     | 17     | 18     | 19     | 20     | 21     | 22     | 23     | 24     |
| 电价               | 49.72  | 49.48  | 10.85  | 79.04  | 347.29 | 455.67 | 504.00 | 480.75 | 517.82 | 503.07 | 534.94 | 537.98 |

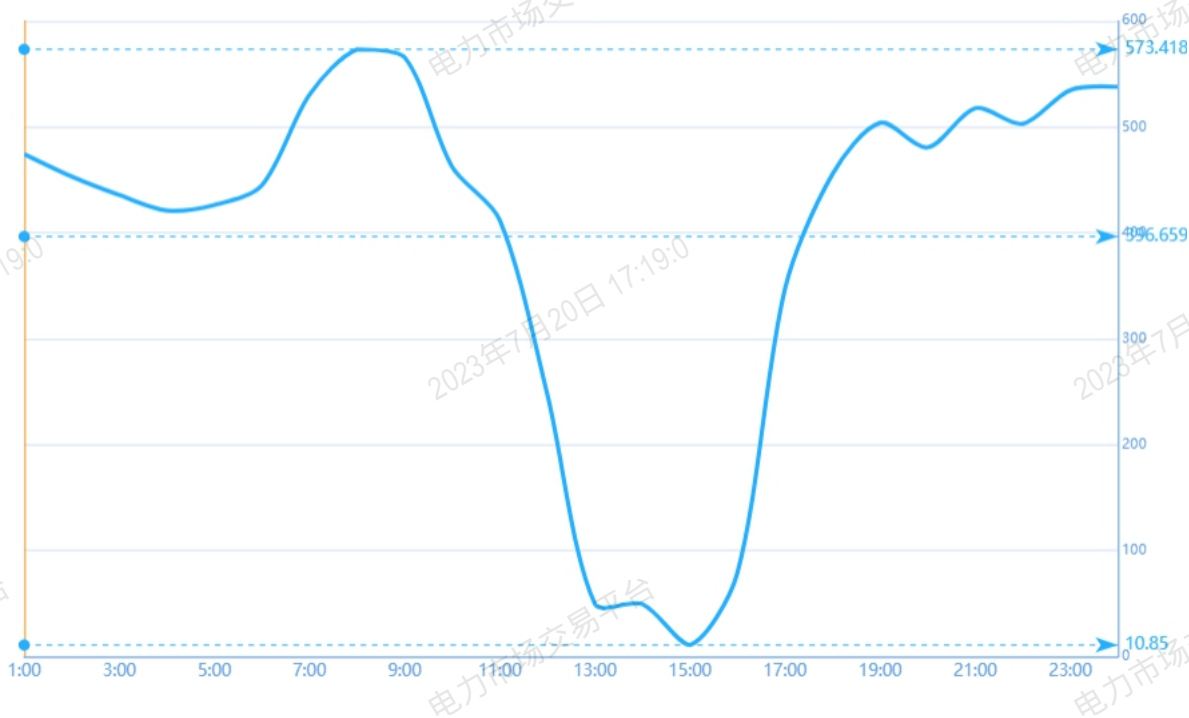


图2 3月1日日前市场用电侧价格

### (三) 2月28日实时现货交易

1.实际日调度最高用电负荷 6945.0 万千瓦 (08:30)。其中，跨省区送电 1656.5 万千瓦，风电 532.4 万千瓦，光伏 281.4 万千瓦。

2.实时市场最高价 542.41 元/兆瓦时，最低价 73.25 元/兆瓦时，算术平均电价 424.31 元/兆瓦时 (叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 523.41 元/兆瓦时)。

表 3 2 月 28 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     |
| 最高价             | 73.25  | 94.95  | 190.66 | 271.89 | 363.40 | 418.00 | 464.92 | 523.61 | 515.89 | 444.59 | 478.75 | 478.10 |
| 最低价             | 73.25  | 94.95  | 190.66 | 210.00 | 145.79 | 209.90 | 275.73 | 371.65 | 437.23 | 444.59 | 468.97 | 466.89 |
| 时刻              | 13     | 14     | 15     | 16     | 17     | 18     | 19     | 20     | 21     | 22     | 23     | 24     |
| 最高价             | 401.18 | 460.94 | 469.75 | 510.60 | 539.36 | 542.41 | 537.44 | 472.00 | 472.96 | 464.50 | 498.69 | 511.57 |
| 最低价             | 401.18 | 460.94 | 469.75 | 510.60 | 539.36 | 542.41 | 537.44 | 472.00 | 472.96 | 464.50 | 498.69 | 511.57 |
| （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              | 73.25  | 94.95  | 190.66 | 270.84 | 359.64 | 414.41 | 461.66 | 520.99 | 514.53 | 444.59 | 478.58 | 477.90 |
| 时刻              | 13     | 14     | 15     | 16     | 17     | 18     | 19     | 20     | 21     | 22     | 23     | 24     |
| 电价              | 401.18 | 460.94 | 469.75 | 510.60 | 539.36 | 542.41 | 537.44 | 472.00 | 472.96 | 464.50 | 498.69 | 511.57 |

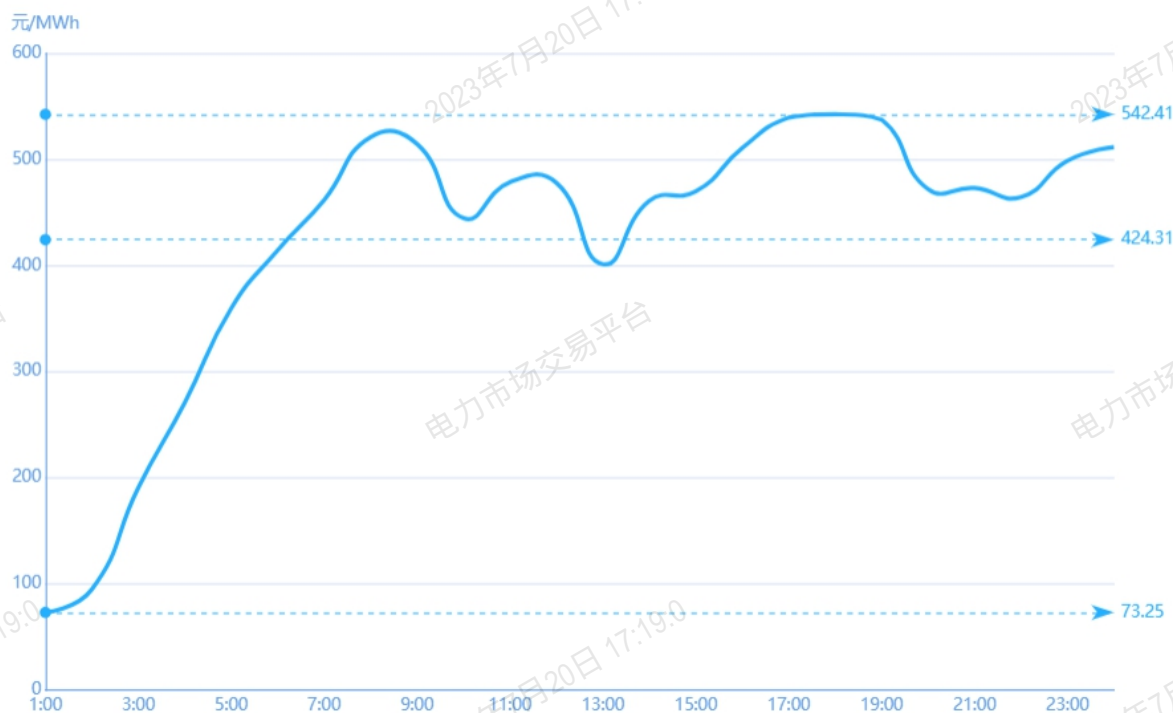


图 3 2 月 28 日实时市场用电侧价格

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。