# 山东电力现货市场 2023 年 6 月结算 试运行工作日报

2023年6月6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 54 家 (157 台机组), 独立储能电站 10 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 28 家,地方公用电厂 2 家。

#### (二)用电侧

参与6月交易的售电公司92家(共签约24576家零售用户), 批发用户3家。

#### 二、市场交易情况

## (一)6月份中长期交易

截至6月5日, 共组织2次月度集中竞价交易、8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、7次连续撮合交易。

表1 截至6月5日中长期交易

| 单位: 电量(亿千瓦时)、电价(元/兆瓦时 | ) |
|-----------------------|---|
|-----------------------|---|

| 財務 東台 加权 海台 加权 加力 海台 加权 加力  |          |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |
|---|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|
| 约量 均价 约量 均价 约量 均价 约量 均价 约量 均价 约量 均价   06月01日 3.225 374.7 2.581 374.8 -0.03 374.8 0.0 381.06 - - 5.776 374.74   06月02日 3.246 374.7 2.58 374.8 0.0 374.8 0.0 380.12 - - 5.826 374.73   0.0 3.244 3.244 3.244 3.244 3.244 3.244 3.244 3.244 3.244  |          |        | 合计     |        | 挂牌交易   |        | 连续撮合   |        | 月内集中竞价 |        | 集中竞价交易 |        | 双边协商交易 |        |        |       |
| 06月01日 3.225 374.7 2.581 374.8 -0.03 374.8 0.0 381.06 - - 5.776 374.74   06月02日 3.246 374.7 2.58 374.8 0.0 374.8 0.0 380.12 - - 5.826 374.73   06月02日 3.244 |          |        | 加权     | 净合     | 日期     |       |
| 06月02日 3.246 374.7 2.58 374.8 0.0 374.8 0.0 380.12 - - 5.826 374.73   |          |        | 均价     | 约量     |        |       |
| 07 1 224 274 2 40 274 0 0 274 0 0 0 274 0 0 0 274 0   |          |        | 374.74 | 5.776  | -      | -      | 381.06 | 0.0    | 374.8  | -0.03  | 374.8  | 2.581  | 374.7  | 3.225  | 06月01日 |       |
| 06月 03 日   3.244   374.7   2.48   374.8   0.0   374.8   0.002   378.46   -   -   5.726   374.79   06月 04日   3.167   374.7   2.486   374.8   0.0   374.8   0.11   358.53   -   -   5.763   373.73   06月 05日   3.274   374.7   2.565   374.8   -0.004   374.8   -0.016   949.51   0.002   374.79   5.821   373.08   |          |        | 374.73 | 5.826  | -      | -      | 380.12 | 0.0    | 374.8  | 0.0    | 374.8  | 2.58   | 374.7  | 3.246  | 06月02日 | - 1   |
| 06月 04日   3.167   374.7   2.486   374.8   0.0   374.8   0.11   358.53   -   -   5.763   373.73   106月 05日   3.274   374.7   2.565   374.8   -0.004   374.8   -0.016   949.51   0.002   374.79   5.821   373.08  |          |        | 374.79 | 5.726  | -      | -      | 378.46 | 0.002  | 374.8  | 0.0    | 374.8  | 2.48   | 374.7  | 3.244  | 06月03日 | 2.在易型 |
| 06 目 05 日 3 274 374 7 2 565 374 8 -0 004 374 8 -0 016 949 51 0 002 374 79 5 821 373 08  |          | 27     | 373.73 | 5.763  | -      | -      | 358.53 | 0.11   | 374.8  | 0.0    | 374.8  | 2.486  | 374.7  | 3.167  | 06月04日 |       |
| 00/1 03 [ 3.271  371.7  2.303  371.0  0.001  371.0  0.010  715.31  0.002  371.77  3.021  375.00   | [57])3 × | 373.08 | 5.821  | 374.79 | 0.002  | 949.51 | -0.016 | 374.8  | -0.004 | 374.8  | 2.565  | 374.7  | 3.274  | 06月05日 | 公言:    |       |
| 06月06日 3.266 374.7 2.564 374.8 0.0 374.8 -0.003 368.66 0.002 374.8 5.828 374.75   |          |        | 374.75 | 5.828  | 374.8  | 0.002  | 368.66 | -0.003 | 374.8  | 0.0    | 374.8  | 2.564  | 374.7  | 3.266  | 06月06日 | (2)   |
| 06月07日 3.287 374.7 2.565 374.8 -0.004 371.48 0.132 228.84 0.011 374.76 5.992 371.39   |          |        | 371.39 | 5.992  | 374.76 | 0.011  | 228.84 | 0.132  | 371.48 | -0.004 | 374.8  | 2.565  | 374.7  | 3.287  | 06月07日 |       |
| 合计 22.709 374.7 17.822 374.8 -0.037 374.44 0.225 217.5 0.015 373.28 40.734 373.88   |          |        | 373.88 | 40.734 | 373.28 | 0.015  | 217.5  | 0.225  | 374.44 | -0.037 | 374.8  | 17.822 | 374.7  | 22.709 | 合计     |       |

## (二)6月6日日前现货交易

2023年7月20日17:15:26 1.预测日调度最高用电负荷6320.0万千瓦(19:45)。其中, 跨省区送电 1956.4 万千瓦, 风电 394.3 万千瓦, 光伏 0.3 万千瓦, 核电机组出力 250.0 万千瓦, 自备电厂出力 452.5 万千瓦, 调试 展力市场交易平台 试验机组出力0万千瓦。

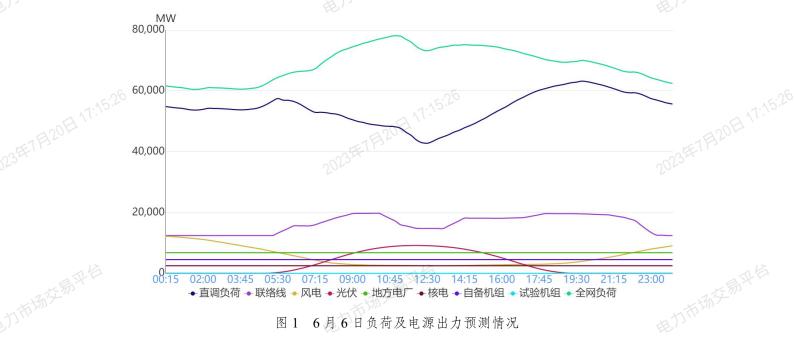


图 1 6月6日负荷及电源出力预测情况

元/兆瓦时,算术平均电价 306.78 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 405 88 元/ルーコ、 2023年7月20日 17:15:26

表 2 6月6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     |  |
| 平台    | 电价              | 330.56 | 315.20 | 378.41 | 420.48 | 481.29 | 506.80 | 459.75 | 282.78 | 83.67  | -29.59 | -53.50 | -24.50 |  |
| 一汤艾易兰 | 时刻              | 13     | 14     | 15     | 16     | 17     | 18     | 19     | 20     | 21     | 22     | 23     | 24     |  |
| 力带流   | 电价              | -80.00 | -80.00 | -19.52 | 157.74 | 435.66 | 657.25 | 713.50 | 638.07 | 505.15 | 405.05 | 434.20 | 444.26 |  |
| 51    | (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     |  |

| ~ \1: <sup>\</sup> |    |        |        |        |        |        | _ 11   |        |        |        |        |        |        | 17:15:26 |
|--------------------|----|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|----------|
| - B20E             | 电价 | 330.56 | 315.20 | 378.41 | 420.48 | 481.29 | 506.80 | 459.75 | 282.78 | 83.67  | -29.59 | -53.50 | -24.50 | -B20E    |
| 03/12/15           | 时刻 | 13     | 14     | 15     | 16     | 317    | 18     | 19     | 20     | 21     | 22     | 23     | 24     | 773      |
| 36                 | 电价 | -80.00 | -80.00 | -19.52 | 157.74 | 435.66 | 657.25 | 713.50 | 638.07 | 505.15 | 405.05 | 434.20 | 444.26 |          |

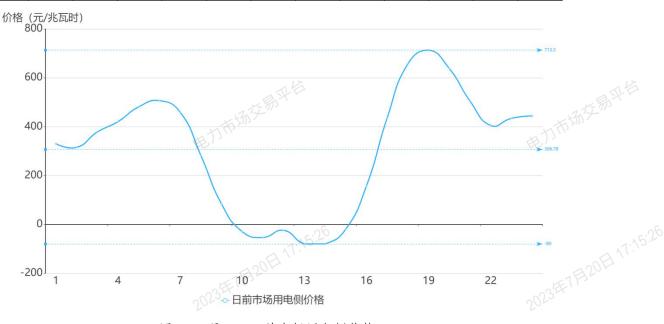


图 2 6月6日日前市场用电侧价格

### (三)6月5日日前、实时现货交易

- 力市场交易平台 1.预测日调度最高用电负荷 6276.0 万千瓦 (19:45)。其中, 跨省区送电 1972.2 万千瓦, 风电 833.0 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 452.5 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 721.52 元/兆瓦时,最低价-80.00 元/兆瓦时,算术平均电价301.03元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时, 为 400.13 元/兆瓦时)。
  - 3.实际日调度最高用电负荷6218.9万千瓦(19:45)。其中, 展力市场交易平台 跨省区送电 1978.8 万千瓦,风电 1186.0 万千瓦,光伏-1.0 万千 瓦。

23年7月20日17:15:26 4.实时市场发电侧最高价 617.50 元/兆瓦时,最低价-80.00 5瓦时,算术平均申价 102 25 三/"一 元/兆瓦时,算术平均电价193.25元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时, 为 292.35 元/兆瓦时)。

表3 6月5日实时现货交易

|               |     |        |             |        | Ž      | 表 3 6  | 月 5 日 5 | 实时现货   | 交易     |        |        |        |        |               |
|---------------|-----|--------|-------------|--------|--------|--------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------------|
| 与市场交易平台       |     |        |             |        |        |        | · 产易个   |        |        | 单位     | t: 电价  | · (元/兆 | 瓦时)    | 、不关易平台        |
| 1777 m        | (-) | 实时市场   | <b>汤发电侧</b> | 小时级    | 电价     | a 1777 | 112     |        |        |        |        |        | 277    | 9 200         |
| o'            | 时刻  | 1      | 2           | 3      | 4      | 5      | 6       | 7      | 8      | 9      | 10     | 11     | 12     |               |
|               | 电价  | 334.09 | 349.43      | 403.90 | 438.00 | 470.95 | 617.50  | 442.59 | 190.48 | 25.97  | -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      | -11.74 | 115.98 | 306.86 | 360.51  | 223.33 | 165.36 | 131.10 | 90.96  | 107.42 | 275.36 | O             |
| 71:1          | (=) | 实时市均   | 汤用电侧        | 小时级    | 电价     |        |         | 1:15.  |        |        |        |        |        | 720E 17:15:26 |
| 03年7月20日 17:1 | 时刻  | 1      | 2           | 3      | 4      | 5      | 6       | 7      | 8      | 9      | 10     | 11     | 12     | 1月20日         |
| 23年(1         | 电价  | 334.09 | 349.43      | 403.90 | 438.00 | 470.95 | 617.50  | 442.59 | 190.48 | 25.97  | -80.00 | -80.00 | -80.00 | - ( 1         |
|               | 时刻  | 13     | 14          | 15     | 16     | 17     | 18      | 19     | 20     | 21     | 22     | 23     | 24     |               |
|               | 电价  | -80.00 | -80.00      | -11.74 | 115.98 | 306.86 | 360.51  | 223.33 | 165.36 | 131.10 | 90.96  | 107.42 | 275.36 |               |

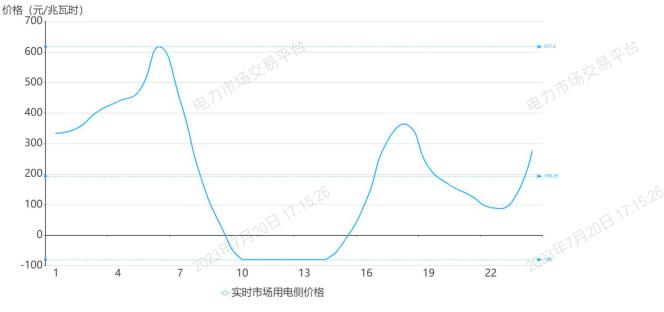


图 3 6月5日实时市场用电侧价格

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。