# 山东电力现货市场 2022 年 8 月结算 试运行工作日报

2022年8月16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(162台机组), 独立储能电站 6 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43家、地方公用电厂1家。

#### (二) 用电侧

参与8月交易的售电公司74家(共签约22873家零售用户), 批发用户9家。

#### 二、市场交易情况

## (一)8月份中长期交易

截至8月15日,共组织5次集中竞价交易、1次月度双边 协商交易、17次连续撮合交易、2次合同转让交易。

表 1 截至 8 月 15 日中长期交易

|  | 协商交  | 易、17  | 次连续   | 撮合交    | 易、2、  | 欠合同年    | 传让交易  |         |        | 21   |  |  |  |
|--|--|-------|-------|--------|-------|---------|-------|---------|--------|------|--|--|--|
| 93年7月20日17:1                             | 加的父勿、17 次连续取合父勿、2 次合问转证父勿。<br>表1 截至8月15日中长期交易<br>单位,由景(仅于互时),由价(元/水互时) |       |       |        |       |         |       |         |        |      |  |  |  |
| 0.ETF1                                   |  |       |       | , EF   | 单位    | 立: 电量 ( | 亿千瓦时) | 、电价(テ   | 元/兆瓦时) |      |  |  |  |
| 255                                      |  | 集中竞价  |       | 月度双边协商 |       | 连续撮合    |       | 合计 2020 |        |      |  |  |  |
|  | 日期   | 净合    | 加权    | 净合     | 加权    | 净合      | 加权    | 净合      | 加权     |      |  |  |  |
|  |  | 约量    | 均价    | 约量     | 均价    | 约量      | 均价    | 约量      | 均价     |      |  |  |  |
|  | 08月01日   | 3.037 | 374.8 | 4.200  | 374.7 | 0.000   | 504.6 | 7.237   | 374.7  |      |  |  |  |
|  | 08月02日   | 3.036 | 374.8 | 4.202  | 374.7 | 0.000   | 325.8 | 7.238   | 374.7  |      |  |  |  |
| 亚色                                       | 08月03日   | 3.036 | 374.8 | 4.172  | 374.7 | 0.007   | 337.3 | 7.215   | 374.7  |      |  |  |  |
| · T· | 08月04日   | 3.043 | 374.8 | 4.231  | 374.7 | 0.003   | 368.1 | 7.277   | 374.7  |      |  |  |  |
| 力表现                                      | 08月05日   | 3.044 | 374.8 | 4.248  | 374.7 | 0.001   | 385.2 | 7.292   | 374.7  | 2200 |  |  |  |
| 51-                                      | 08月06日   | 2.938 | 374.8 | 4.113  | 374.6 | 0.105   | 404.5 | 7.156   | 375.7  |      |  |  |  |
|  | 08月07日   | 3.129 | 374.8 | 4.007  | 374.6 | 0.104   | 387.8 | 7.240   | 375.1  |      |  |  |  |

20E 17:11:21

| 23年7月20日 17: | 11:21  |        | 77:11:21 |        |       |       |       |         |       |                    |  |  |  |
|--------------|--------|--------|----------|--------|-------|-------|-------|---------|-------|--------------------|--|--|--|
| , 820E       | 08月08日 | 3.133  | 374.8    | 4.180  | 374.6 | 0.000 | 403.9 | 7.314   | 375.2 | 1820E 17:11:21     |  |  |  |
| 03/47/       | 08月09日 | 3.021  | 374.8    | 4.268  | 374.6 | 0.000 | 375.7 | 7.289   | 374.7 | 113                |  |  |  |
| 32           | 08月10日 | 3.062  | 374.8    | 4.268  | 374.6 | 0.000 | 342.3 | 7.330   | 374.6 |                    |  |  |  |
|              | 08月11日 | 3.004  | 374.8    | 4.247  | 374.6 | 0.000 | 481.2 | 7.250   | 374.7 |                    |  |  |  |
|              | 08月12日 | 2.972  | 374.8    | 4.254  | 374.6 | 0.031 | 407.7 | 7.257   | 374.8 |                    |  |  |  |
|              | 08月13日 | 2.929  | 374.8    | 4.128  | 374.6 | 0.031 | 398.2 | 7.088   | 374.8 |                    |  |  |  |
|              | 08月14日 | 2.847  | 374.8    | 3.962  | 374.6 | 0.050 | 398.5 | 6.858   | 374.9 |                    |  |  |  |
| 力市场交易平台      | 08月15日 | 2.986  | 374.8    | 4.199  | 374.6 | 0.028 | 408.6 | 7.213   | 374.8 | 30英易平台             |  |  |  |
| 三流产"。        | 08月16日 | 2.946  | 374.8    | 4.189  | 374.6 | 0     | 0     | 7.135   | 374.7 | (新产 <sup>物</sup> ) |  |  |  |
| The state of | 08月17日 | 2.993  | 374.8    | 4.142  | 374.6 | 0.071 | 406.6 | 7.206   | 375.0 | B                  |  |  |  |
|              | 合计     | 51.156 | 374.8    | 71.010 | 374.6 | 0.431 | 394.5 | 122.595 | 374.9 |                    |  |  |  |

## (二)8月16日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷8740.0万千瓦(19:45)。其中, 跨省区送电 2098.3 万千瓦, 风电 255.5 万千瓦, 光伏 0.0 万千瓦, 核电机组出力 243.1 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。

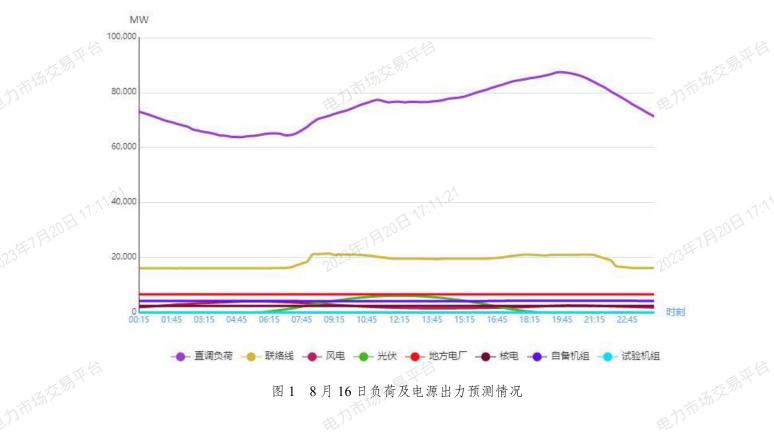


图 1 8月16日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场加权平均电价 563.01 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时,为 662.11 元/兆瓦时)。

表 2 8月16日日前现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

|               |                  |        |              |        |        |        |        |        |        | +1     | 4: 七川  | ( ) (1/ ) ( | 1 PU P1 ) |           |
|---------------|------------------|--------|--------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------------|-----------|-----------|
|               | (-)              | 日前市場   | <b>汤发电</b> 侧 | 小时级    | 电价     |        |        | K      |        |        |        |             |           |           |
| 七市场交易平台       | 时刻               | 1      | 2            | 3      | 4      | 5      | 6      | 7      | 8      | 9      | 10     | 11          | 12        |           |
| 一方汤大          | 电价               | 571.21 | 492.99       | 432.91 | 378.36 | 296.76 | 324.14 | 339.07 | 310.91 | 261.99 | 352.38 | 422.71      | 456.41    |           |
| 717           | 时刻               | 13     | 14           | 15     | 16     | 17     | 18     | 19     | 20     | 21     | 22     | 23          | 24        |           |
|               | 电价               | 479.93 | 496.06       | 525.59 | 580.33 | 791.48 | 920.61 | 713.76 | 784.54 | 763.29 | 735.66 | 865.64      | 609.75    |           |
|               | $(\overline{-})$ | 日前市場   | 汤用电侧         | 小时级    | 电价     |        |        |        |        |        |        |             |           |           |
|               | 时刻               | 1      | 2            | 3      | 4      | 5      | 6      | 7      | 8      | 9      | 10     | 11          | 12        |           |
|               | 电价               | 571.21 | 492.99       | 432.91 | 378.36 | 296.76 | 324.14 | 339.07 | 310.91 | 261.99 | 352.38 | 422.71      | 456.41    |           |
| 17:1          | 时刻               | 13     | 14           | 15     | 16     | 17     | 18     | 19     | 20     | 21     | 22     | 23          | 24        | 30E 17:11 |
| 03年7月20日 17:1 | 电价               | 479.93 | 496.06       | 525.59 | 580.33 | 791.48 | 920.61 | 713.76 | 784.54 | 763.29 | 735.66 | 865.64      | 609.75    |           |
| 23年11         |                  |        |              |        |        | 0235   |        |        |        |        |        |             | 2023年     |           |
|               |                  |        |              |        |        |        |        |        |        |        |        |             | 1,000     |           |



图 2 8月16日日前市场用电侧价格

### (三)8月15日实时现货交易

1.实际日调度最高用电负荷 8536.0 万千瓦 (13:15)。其中, 跨省区送电 1967.8 万千瓦, 风电 254.3 万千瓦, 光伏 401.6 万千 23年7月20日17:11:21 瓦。

2023年7月20日 17:11:21 1023年7月20日 17:11:21 2.实时市场加权平均电价 665.38 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 764.48 元/兆瓦时)。

表 3 8月15日实时现货交易

| 单位. | 申价 | (元/兆瓦时) |
|-----|----|---------|
|     |    |         |

|              |                  |        |             |        | 쿠      | 長38,   | 月 15 日 | 实时现金   | 货交易    |        |        |        |        |                |
|--------------|------------------|--------|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|----------------|
| L. 市场交易平台    |                  |        |             |        |        |        |        |        |        | 单个     | 立: 电化  | 卜 (元/兆 | と瓦时)   | 场交易平台          |
| <b>表流</b> 子" | (-)              | 实时市均   | <b>汤发电侧</b> | 小时级    | 电价     | -5,5   | 份子"    |        |        |        |        |        | 3      | (场)            |
| 17.17        | 时刻               | 1      | 2           | 3      | 4      | 3/5    | 6      | 7      | 8      | 9      | 10     | 11     | 12     | \ <sup>3</sup> |
|              | 电价               | 474.05 | 431.80      | 388.86 | 315.66 | 237.59 | 242.67 | 337.04 | 371.17 | 442.42 | 565.16 | 758.47 | 817.15 |                |
|              | 时刻               | 13     | 14          | 15     | 16     | 17     | 18     | 19     | 20     | 21     | 22     | 23     | 24     |                |
|              | 电价               | 871.91 | 1019.50     | 914.89 | 813.05 | 780.56 | 712.62 | 783.41 | 868.16 | 780.69 | 815.90 | 886.04 | 692.65 |                |
|              | $(\overline{-})$ | 实时市均   | 汤用电侧        | 小时级    | 电价     |        |        | ٥^     |        |        |        |        |        | 01             |
| 17:1         | 时刻               | 1      | 2           | 3      | 4      | 5      | 6      | 7.17   | 8      | 9      | 10     | 11     | 12     | 17:11:4        |
| 03年7月20日11.  | 电价               | 474.05 | 431.80      | 388.86 | 315.66 | 237.59 | 242.67 | 337.04 | 371.17 | 442.42 | 565.16 | 758.47 | 817.15 | , A20E         |
| 35ET15       | 时刻               | 13     | 14          | 15     | 16     | 17     | 18     | 19     | 20     | 21     | 22     | 23     | 24     | 115            |
| 520          | 电价               | 871.91 | 1019.50     | 914.89 | 813.05 | 780.56 | 712.62 | 783.41 | 868.16 | 780.69 | 815.90 | 886.04 | 692.65 |                |



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,所有价格数据均不向企业心一一 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。