山东电力现货市场 2022 年 9 月结算 试运行工作日报

2022年9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 (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 29 家,地方公用电厂 1 家。

(二)用电侧

参与9月交易的售电公司77家(共签约22767家零售用户), 批发用户5家。

二、市场交易情况

(一)9月份中长期交易

截至8月31日,共组织2次集中竞价交易、1次月度双边 协商交易、2次连续撮合交易、1次合同转让交易。

表 1 截至 8 月 31 日中长期交易

单位: 电量(亿千瓦时)、电价(元/兆瓦时)

| 2.5 | | 集中 | 竞价 | 月度双 | 边协商 | 连续 | 撮合 | 合 | | |
|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|-------|-------|
| | 日期 | 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 | |
| | 09月01日 | 2.478 | 374.8 | 3.970 | 374.5 | 0.000 | 305.5 | 6.448 | 374.6 | |
| THE | 09月02日 | 2.554 | 374.8 | 3.946 | 374.5 | 0.001 | 376.1 | 6.500 | 374.6 | 亚色 |
| 力市场交易学 | 合计 | 5.032 | 374.8 | 7.916 | 374.5 | 0.001 | 376.0 | 12.948 | 374.6 | 五交易平台 |
| 力制制 | | | | | 展力市场 | | | | | |

1 20E 17:25:20

(二)9月1日日前现货交易

2023年7月20日17:25:20 1.预测日调度最高用电负荷 6396.0 万千瓦(18:15)。其中, 跨省区送电 1621.0 万千瓦, 风电 266.2 万千瓦, 光伏 15.7 万千 瓦,核电机组出力247.7万千瓦,自备电厂出力451.0万千瓦, 展力市场交易平台 调试试验机组出力 0 万千瓦。

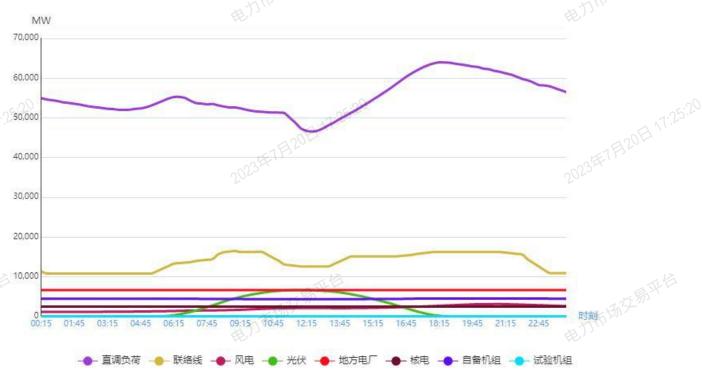


图 1 9月1日负荷及电源出力预测情况

2023年7月20日 17:25:20 2.日前市场加权平均电价 395.67 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 494.77 元/兆瓦时)。

表 2 9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 | 具平台 |
| 电价 | 670.23 | 663.75 | 583.51 | 530.13 | 538.38 | 613.78 | 527.85 | 244.54 | 82.34 | 45.28 | 37.02 | 2.49 | 汤产 |
| 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | V |
| 电价 | -80.00 | 24.71 | 50.96 | 97.00 | 281.25 | 475.00 | 534.15 | 494.31 | 456.26 | 433.41 | 461.53 | 488.13 | |

| ~ \1 ^{.2} | 5:20 | | | | 77:25:20 | | | | | | | | |
|--------------------|------|--------|--------|--------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| (二)日前市场用电侧小时级电价 | | | | | | | | | | | | | |
| 123/25 | 时刻 | 1 | 2 | 3 | 4 | 025 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| | 电价 | 670.23 | 663.75 | 583.51 | 530.13 | 538.38 | 613.78 | 527.85 | 244.54 | 82.34 | 45.28 | 37.02 | 2.49 |
| | 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| | 电价 | -80.00 | 24.71 | 50.96 | 97.00 | 281.25 | 475.00 | 534.15 | 494.31 | 456.26 | 433.41 | 461.53 | 488.13 |



图 2 9月1日日前市场用电侧价格

(三)8月31日实时现货交易

- 跨省区送电 2052.8 万千瓦, 风电 62.5 万千瓦, 光伏 0.0 万千瓦。 2.实时市场加权平均由价 275 24 "
 - 2.实时市场加权平均电价 325.24 元/兆瓦时(叠加容量补偿 99.1 元/兆瓦时. 为 424 24 三/11 一 电价 99.1 元/兆瓦时,为 424.34 元/兆瓦时)。

表 3 8月31日实时现货交易

| | | | | | - 1 | | 1 0 1 - | / 1 7 7 0 7 | / / _ / _ / _ / | | | | |
|------|-----|--------|----------|--------|--------|--------|---------|-------------|-----------------|-------|-------|-------|-------|
| 1.15 | | | | | | | | | | 单位 | 立: 电价 | (元/兆 | 瓦时) |
| 场产品 | (-) | 实时市均 | | 小时级 | 电价 | . ×2 | 泛易为 | | | | | | |
| 力描述 | 时刻 | 1 | 2 | 3 | 4 | 3 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| | 电价 | 285.74 | 262.08 | 250.84 | 198.41 | 189.76 | 370.58 | 458.28 | 218.50 | 65.56 | 25.50 | 18.83 | -6.00 |

| 3年7月20日17:3 | | | | | | | | | | | | | | 17:25:20 |
|-------------|-------|--------|--------------|--------|--------|--------|--------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|----------|
| | 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | |
| | 电价 | -18.50 | 75.25 | 130.77 | 238.63 | 393.59 | 485.40 | 568.97 | 551.32 | 487.58 | 441.34 | 501.77 | 512.23 | |
| | (=) | 实时市均 | 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 | 285.74 | 262.08 | 250.84 | 198.41 | 189.76 | 370.58 | 458.28 | 218.50 | 65.56 | 25.50 | 18.83 | -6.00 | |
| | 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 619 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | |
| | 电价 | -18.50 | 75.25 | 130.77 | 238.63 | 393.59 | 485.40 | 568.97 | 551.32 | 487.58 | 441.34 | 501.77 | 512.23 | |
| | 元/MWh | 1 | 1 | 1 | Ŕ | 是打印 | 1 | 1 | 1 | | | 1 | 电力 | |



图 3 8月31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。

4 20E17:25:20