

山东电力现货市场 2022 年 11 月结算 试运行工作日报

2022 年 11 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（160 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 16 家，地方公用电厂 1 家。

(二) 用电侧

参与 11 月交易的售电公司 82 家（共签约 23810 家零售用户），批发用户 6 家。

二、市场交易情况

(一) 11 月份中长期交易

截至 10 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、0 次合同转让交易。

表 1 截至 10 月 31 日中长期交易

单位：电量（亿千瓦时）、电价（元/兆瓦时）

| 日期 | 集中竞价 | | 月度双边协商 | | 连续撮合 | | 合计 | |
|-----------|-------|-------|--------|-------|-------|-------|--------|-------|
| | 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 |
| 11 月 01 日 | 2.196 | 374.8 | 2.861 | 374.3 | 0.000 | 359.1 | 5.056 | 374.5 |
| 11 月 02 日 | 2.207 | 374.8 | 3.042 | 374.3 | 0.009 | 399.1 | 5.258 | 374.6 |
| 合计 | 4.403 | 374.8 | 5.903 | 374.3 | 0.009 | 396.9 | 10.314 | 374.5 |

（二）11月1日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6367.8 万千瓦（17:45）。其中，跨省区送电 2065.8 万千瓦，风电 229.3 万千瓦，光伏 0.9 万千瓦，核电机组出力 125.0 万千瓦，自备电厂出力 377.5 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

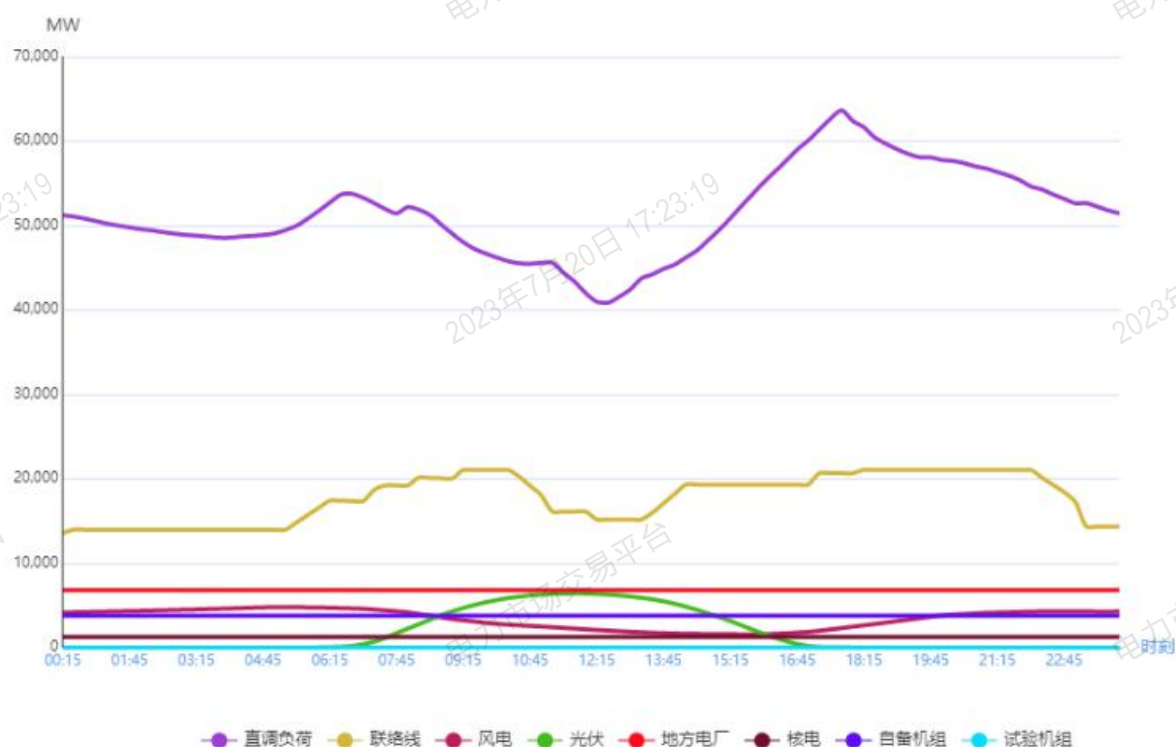


图 1 11月1日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场加权平均电价 356.74 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 455.84 元/兆瓦时）。

表 2 11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 |
| 电价 | 420.28 | 411.58 | 434.19 | 432.36 | 419.64 | 385.03 | 355.33 | 225.32 | 8.79 | -80.00 | -80.00 | 2.00 |
| 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 电价 | -60.00 | 53.57 | 139.08 | 406.60 | 596.47 | 787.81 | 534.89 | 424.93 | 407.71 | 377.84 | 412.39 | 463.15 |

| (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 | 420.28 | 411.58 | 434.19 | 432.36 | 419.64 | 385.03 | 355.33 | 225.32 | 8.79 | -80.00 | -80.00 | 2.00 |
| 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 电价 | -60.00 | 53.57 | 139.08 | 406.60 | 596.47 | 787.81 | 534.89 | 424.93 | 407.71 | 377.84 | 412.39 | 463.15 |

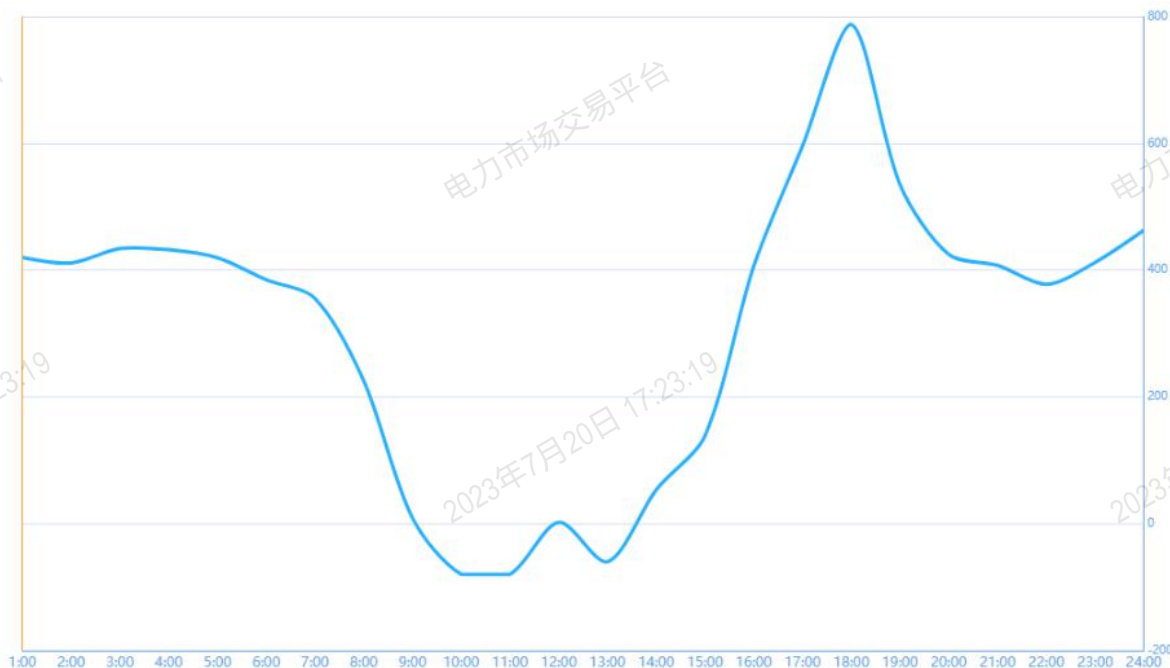


图2 11月1日日前市场用电侧价格

(三) 10月31日实时现货交易

1.实际日调度最高用电负荷 6134.9 万千瓦（17:45）。其中，跨省区送电 1933.9 万千瓦，风电 71.3 万千瓦，光伏 0.1 万千瓦。

2.实时市场加权平均电价 410.85 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 509.95 元/兆瓦时）。

表3 10月31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 | 410.44 | 391.66 | 388.56 | 396.01 | 421.87 | 417.20 | 461.31 | 438.70 | 342.78 | 253.00 | 316.29 | 384.35 |
| 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 电价 | 242.25 | 313.75 | 326.78 | 447.39 | 562.25 | 594.92 | 494.72 | 444.29 | 429.66 | 396.57 | 396.88 | 402.97 |

| (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 | 410.44 | 391.66 | 388.56 | 396.01 | 421.87 | 417.20 | 461.31 | 438.70 | 342.78 | 253.00 | 316.29 | 384.35 |
| 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 电价 | 242.25 | 313.75 | 326.78 | 447.39 | 562.25 | 594.92 | 494.72 | 444.29 | 429.66 | 396.57 | 396.88 | 402.97 |



图3 10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。