

山东电力现货市场 2022 年 7 月结算 试运行工作日报

2022 年 7 月 20 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 46 家，地方公用电厂 1 家。

(二) 用电侧

参与 7 月交易的售电公司 74 家（共签约 22788 家零售用户），批发用户 20 家。

二、市场交易情况

(一) 7 月份中长期交易

截至 7 月 19 日，共组织 5 次集中竞价交易、1 次月度双边协商交易、21 次连续撮合交易、3 次合同转让交易。

表 1 截至 7 月 19 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 |
| 07 月 01 日 | 2.493 | 374.8 | 4.422 | 374.7 | 0.058 | 375.4 | 6.973 | 374.7 |
| 07 月 02 日 | 2.496 | 374.8 | 4.338 | 374.7 | 0.069 | 377.4 | 6.902 | 374.8 |
| 07 月 03 日 | 2.438 | 374.8 | 4.251 | 374.7 | 0.059 | 376.1 | 6.748 | 374.7 |
| 07 月 04 日 | 2.434 | 374.8 | 4.388 | 374.7 | 0.052 | 389.8 | 6.874 | 374.8 |
| 07 月 05 日 | 2.440 | 374.8 | 4.403 | 374.7 | 0.003 | 347.8 | 6.846 | 374.7 |
| 07 月 06 日 | 2.440 | 374.8 | 4.444 | 374.7 | 0.065 | 371.1 | 6.948 | 374.7 |

| | | | | | | | | |
|--------|--------|-------|--------|-------|-------|-------|---------|-------|
| 07月07日 | 2.440 | 374.8 | 4.491 | 374.7 | 0.063 | 375.5 | 6.993 | 374.7 |
| 07月08日 | 2.450 | 374.8 | 4.484 | 374.7 | 0.156 | 388.8 | 7.090 | 375.0 |
| 07月09日 | 2.453 | 374.8 | 4.399 | 374.7 | 0.157 | 383.2 | 7.009 | 374.9 |
| 07月10日 | 2.446 | 374.8 | 4.272 | 374.7 | 0.180 | 386.7 | 6.898 | 375.0 |
| 07月11日 | 2.451 | 374.8 | 4.403 | 374.7 | 0.227 | 396.2 | 7.081 | 375.4 |
| 07月12日 | 2.455 | 374.8 | 4.423 | 374.7 | 0.015 | 383.2 | 6.893 | 374.7 |
| 07月13日 | 2.456 | 374.8 | 4.420 | 374.7 | 0.208 | 398.3 | 7.084 | 375.4 |
| 07月14日 | 2.459 | 374.8 | 4.421 | 374.7 | 0.204 | 397.8 | 7.084 | 375.4 |
| 07月15日 | 2.461 | 374.8 | 4.393 | 374.7 | 0.196 | 390.7 | 7.049 | 375.2 |
| 07月16日 | 2.464 | 374.8 | 4.329 | 374.7 | 0.199 | 390.6 | 6.991 | 375.2 |
| 07月17日 | 2.408 | 374.8 | 4.242 | 374.7 | 0.209 | 409.3 | 6.859 | 375.8 |
| 07月18日 | 2.400 | 374.8 | 4.380 | 374.7 | 0.207 | 401.3 | 6.987 | 375.5 |
| 07月19日 | 2.405 | 374.8 | 4.394 | 374.7 | 0.216 | 384.6 | 7.015 | 375.1 |
| 07月20日 | 2.404 | 374.8 | 4.394 | 374.7 | 0.213 | 376.5 | 7.012 | 374.8 |
| 07月21日 | 2.405 | 374.8 | 4.408 | 374.7 | 0.270 | 391.6 | 7.083 | 375.5 |
| 合计 | 51.298 | 374.8 | 92.099 | 374.7 | 3.026 | 389.9 | 146.419 | 375.1 |

(二) 7月20日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 7333.0 万千瓦（11:15）。其中，跨省区送电 2255.6 万千瓦，风电 263.9 万千瓦，光伏 142.0 万千瓦，核电机组出力 243.7 万千瓦，自备电厂出力 480.0 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

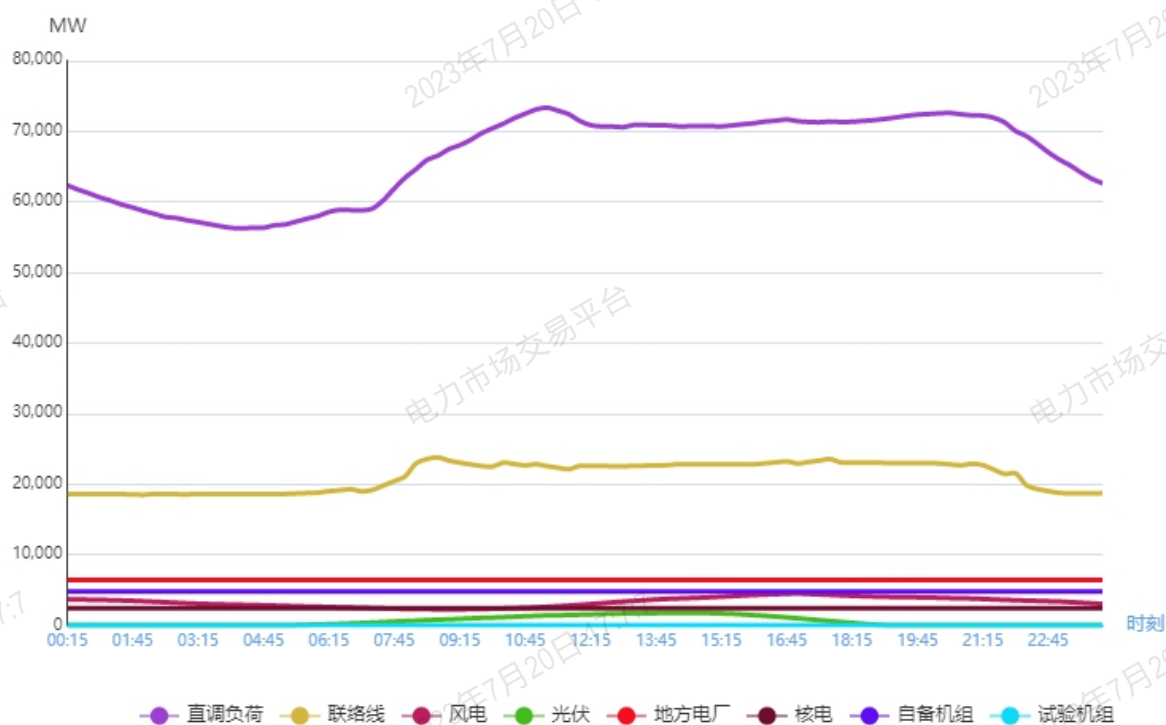


图1 7月20日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场加权平均电价 366.64 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 465.74 元/兆瓦时）。

表2 7月20日日前现货交易

单位：电量（亿千瓦时）、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 | 284.95 | 357.12 | 281.72 | 208.00 | 199.06 | 298.47 | 357.22 | 374.25 | 373.53 | 400.20 | 406.79 | 399.45 |
| 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 电价 | 373.42 | 383.46 | 385.70 | 389.43 | 395.63 | 397.95 | 402.78 | 406.09 | 414.39 | 409.08 | 415.04 | 398.75 |
| （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 | 284.95 | 357.12 | 281.72 | 208.00 | 199.06 | 298.47 | 357.22 | 374.25 | 373.53 | 400.20 | 406.79 | 399.45 |
| 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 电价 | 373.42 | 383.46 | 385.70 | 389.43 | 395.63 | 397.95 | 402.78 | 406.09 | 414.39 | 409.08 | 415.04 | 398.75 |

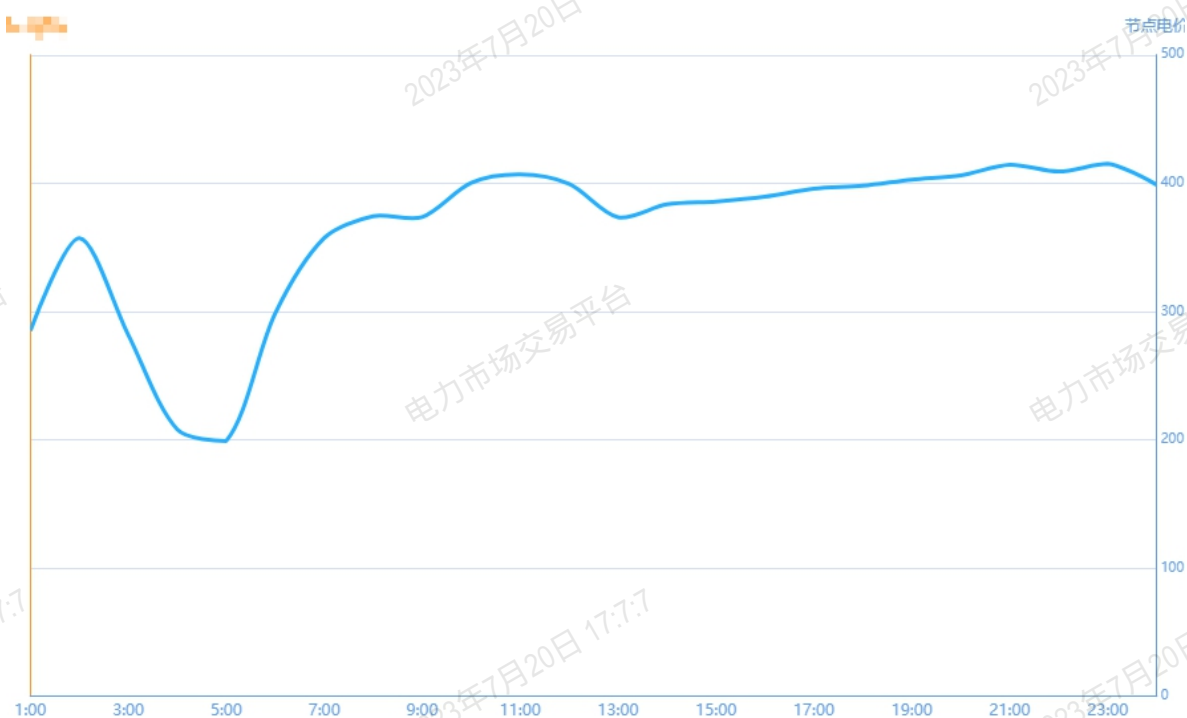


图 2 7 月 20 日日前市场用电侧价格

(三) 7 月 19 日实时现货交易

1. 实际日调度最高用电负荷 7282.9 万千瓦 (16:45)。其中，跨省区送电 2319.9 万千瓦，风电 90.4 万千瓦，光伏 85.0 万千瓦。

2. 实时市场加权平均电价 406.32 元/兆瓦时 (叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 505.42 元/兆瓦时)。

表 3 7 月 19 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 | 386.82 | 393.39 | 381.20 | 371.58 | 364.88 | 373.13 | 328.63 | 242.01 | 282.91 | 378.93 | 399.78 | 431.25 |
| 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 电价 | 452.29 | 464.33 | 481.87 | 489.82 | 474.32 | 465.16 | 446.01 | 438.75 | 426.87 | 408.00 | 396.20 | 339.13 |
| (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 | 386.82 | 393.39 | 381.20 | 371.58 | 364.88 | 373.13 | 328.63 | 242.01 | 282.91 | 378.93 | 399.78 | 431.25 |
| 时刻 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 电价 | 452.29 | 464.33 | 481.87 | 489.82 | 474.32 | 465.16 | 446.01 | 438.75 | 426.87 | 408.00 | 396.20 | 339.13 |

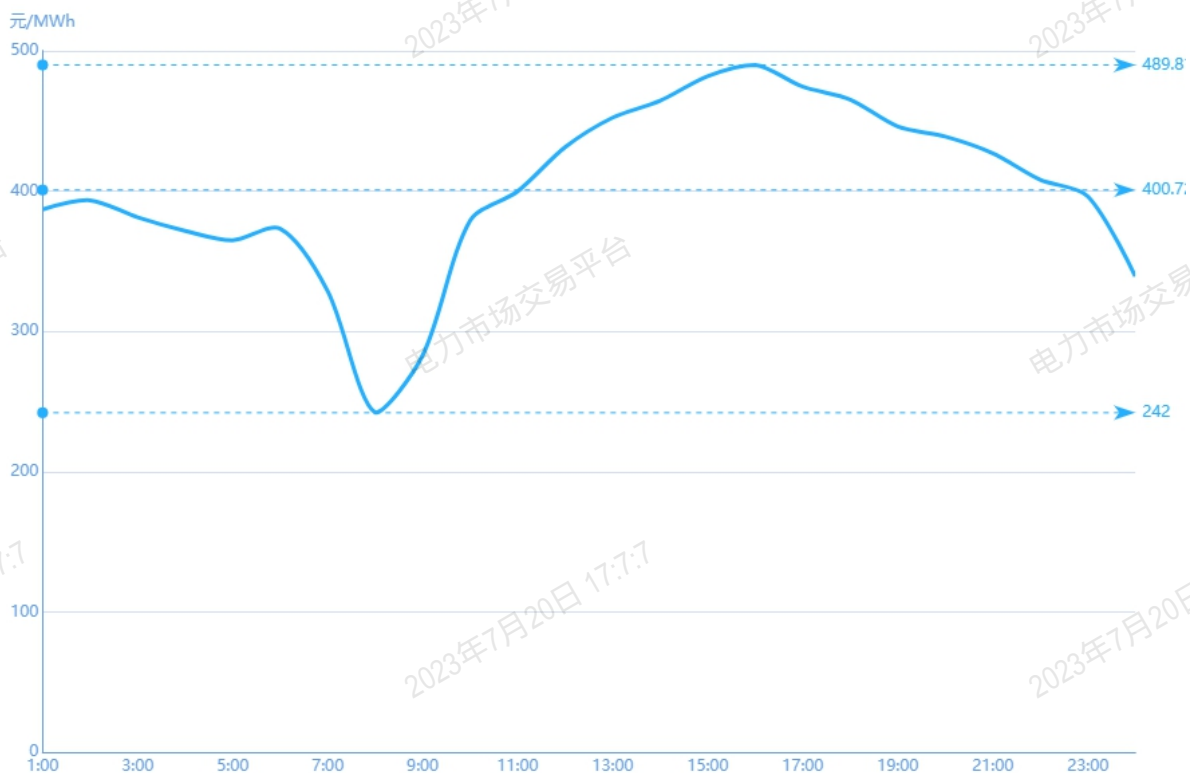


图3 7月19日实时市场用电侧价格

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。