

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 27 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 53 家（161 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 11 月 26 日，共组织 6 次集中竞价交易、1 次月度双边协商交易、28 次连续撮合交易、4 次合同转让交易。

表 1 截至 11 月 26 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
11 月 03 日	2.243	374.8	3.168	374.4	0.009	381.1	5.420	374.6
11 月 04 日	2.189	374.8	3.313	374.4	-0.001	377.7	5.501	374.6
11 月 05 日	2.058	374.8	3.257	374.3	-0.001	366.7	5.314	374.5
11 月 06 日	2.008	374.7	3.108	374.3	0.000	374.8	5.116	374.5

11月07日	2.104	374.8	3.219	374.3	0.000	374.8	5.323	374.5
11月08日	2.148	374.8	3.269	374.3	0	0	5.418	374.5
11月09日	2.155	374.8	3.237	374.3	0.000	374.8	5.392	374.5
11月10日	2.125	374.8	3.233	374.3	0.367	393.7	5.724	376.1
11月11日	2.155	374.8	3.208	374.3	0.364	395.0	5.727	376.1
11月12日	2.017	374.8	3.045	374.3	0.020	374.7	5.082	374.5
11月13日	2.004	374.9	2.917	374.3	0.496	351.6	5.417	372.2
11月14日	2.191	374.8	2.989	374.3	0.457	353.3	5.637	372.7
11月15日	2.106	374.8	3.012	374.2	0.481	324.9	5.600	369.9
11月16日	2.287	374.8	3.031	374.2	0.247	298.7	5.566	370.5
11月17日	2.237	374.8	3.018	374.2	0.291	300.1	5.546	370.5
11月18日	2.317	374.8	3.028	374.2	0.260	315.6	5.605	371.7
11月19日	2.193	374.8	2.931	374.2	0.349	325.3	5.474	371.2
11月20日	2.294	374.8	2.848	374.2	0.598	320.4	5.740	368.3
11月21日	2.360	374.8	3.366	374.3	0.550	304.4	6.277	367.7
11月22日	2.304	374.8	3.380	374.3	0.573	311.0	6.257	368.3
11月23日	2.291	374.8	3.382	374.3	0.134	299.0	5.807	372.1
11月24日	2.273	374.8	3.372	374.3	0.170	191.0	5.814	369.2
11月25日	2.274	375.0	3.378	374.3	0.086	253.6	5.737	369.4
11月26日	2.141	375.0	3.244	374.3	0.033	262.0	5.417	369.9
11月27日	2.124	374.6	3.155	374.3	0.051	422.3	5.331	375.7
11月28日	2.292	374.5	3.333	374.3	0.367	259.5	5.993	364.3
合计	61.293	374.8	88.344	374.3	5.910	323.3	155.549	372.1

(二) 11月27日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6513.5 万千瓦（17:30）。其中，跨省区送电 2010.2 万千瓦，风电 559.0 万千瓦，光伏 0.6 万千瓦，核电机组出力 246.5 万千瓦，自备电厂出力 437.0 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

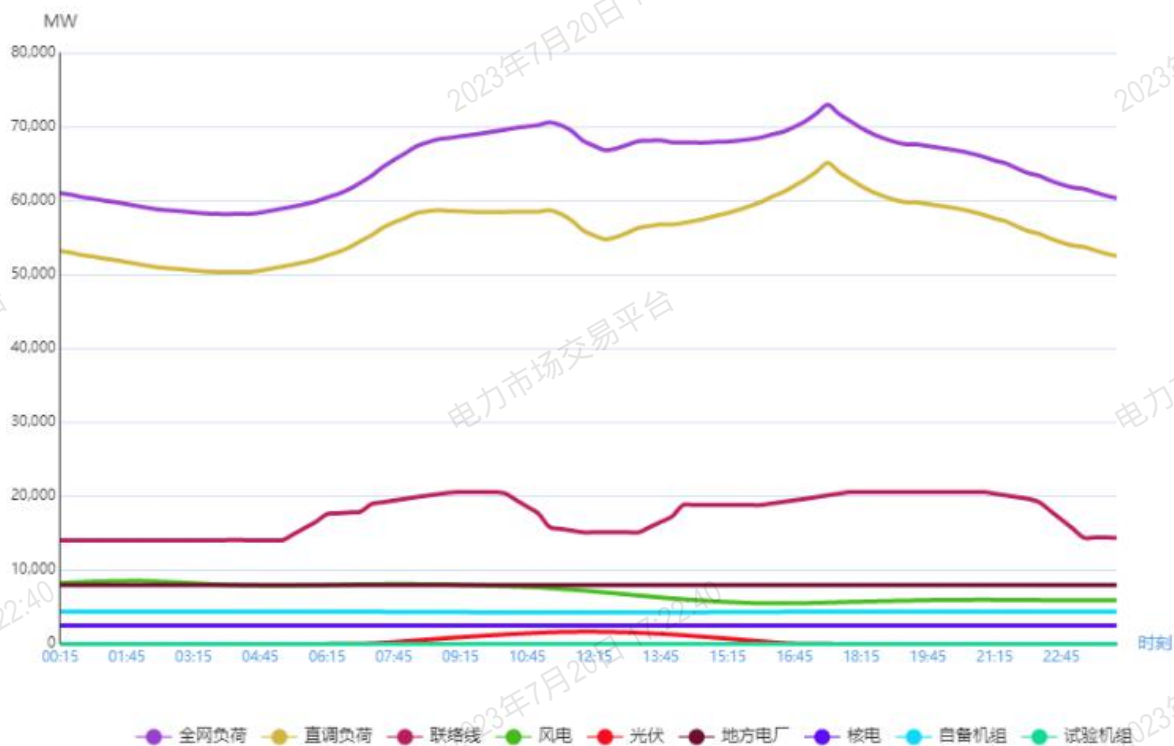


图 1 11 月 27 日负荷及电源出力预测情况

2. 日前市场加权平均电价 396.05 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 495.15 元/兆瓦时）。

表 2 11 月 27 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	325.06	307.68	290.62	313.99	336.30	301.17	259.54	278.65	305.50	332.45	392.23	493.55
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	430.38	461.48	422.30	480.50	517.00	601.12	457.31	411.67	397.68	379.17	401.13	453.44
（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	325.06	307.68	290.62	313.99	336.30	301.17	259.54	278.65	305.50	332.45	392.23	493.55
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	430.38	461.48	422.30	480.50	517.00	601.12	457.31	411.67	397.68	379.17	401.13	453.44

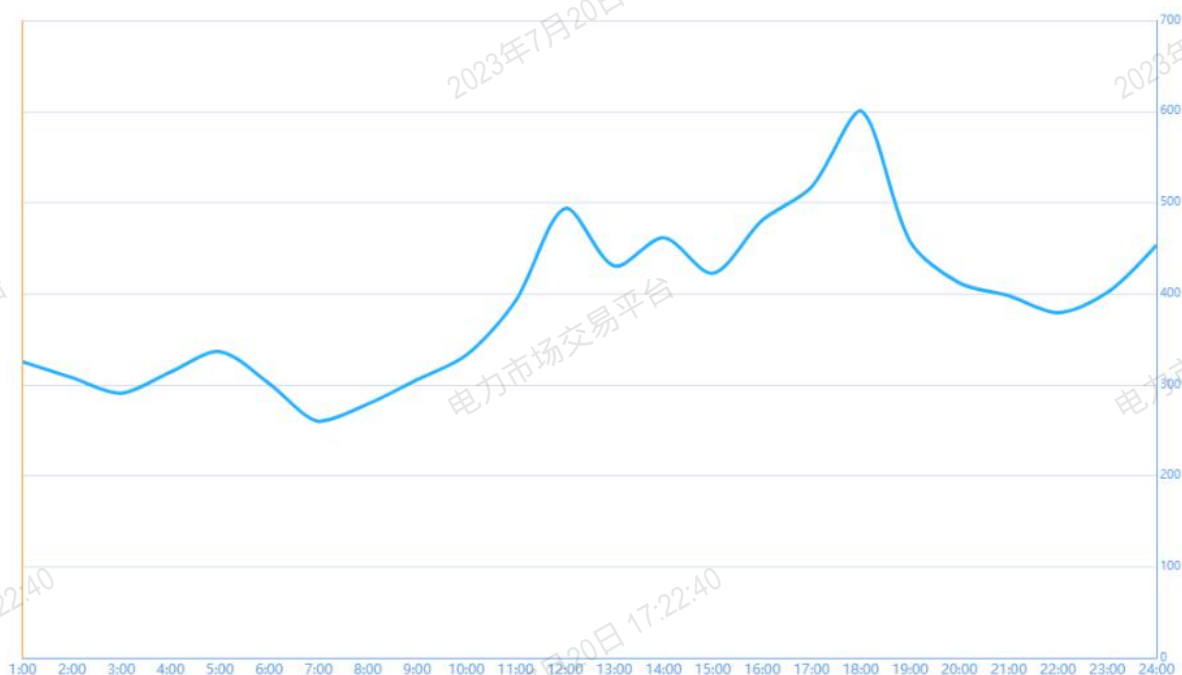


图 2 11 月 27 日日前市场用电侧价格

(三) 11 月 26 日实时现货交易

1. 实际日调度最高用电负荷 6526.6 万千瓦 (17:30)。其中，跨省区送电 2013.2 万千瓦，风电 297.8 万千瓦，光伏 -0.1 万千瓦。

2. 实时市场加权平均电价 135.02 元/兆瓦时 (叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 234.12 元/兆瓦时)。

表 3 11 月 26 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	82.95	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	-52.00	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	-12.75
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	-55.00	53.09	96.63	394.23	527.23	534.90	424.32	309.75	221.72	118.28	158.72	220.20
(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	82.95	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	-52.00	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	-12.75
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	-55.00	53.09	96.63	394.23	527.23	534.90	424.32	309.75	221.72	118.28	158.72	220.20

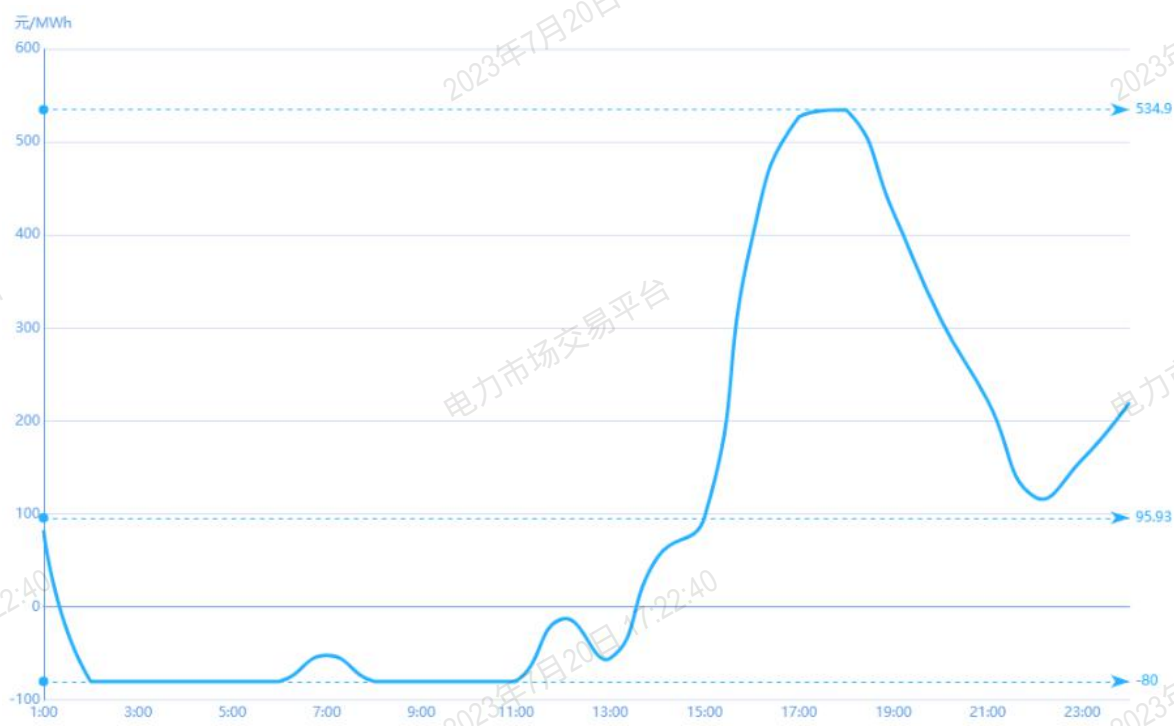


图3 11月26日实时市场用电侧价格

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。