

山东电力现货市场 2022 年 10 月结算 试运行工作日报

2022 年 10 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 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 10 月交易的售电公司 82 家（共签约 23895 家零售用户），批发用户 5 家。

二、市场交易情况

(一) 10 月份中长期交易

截至 10 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 10 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
10 月 01 日	1.969	374.8	2.854	374.7	0.002	367.3	4.825	374.8
10 月 02 日	1.994	374.8	2.835	374.7	0	0	4.829	374.8
10 月 03 日	2.060	374.8	2.602	374.7	0.000	480.0	4.662	374.8
10 月 04 日	1.866	374.7	2.485	374.7	0.000	100.0	4.351	374.7
10 月 05 日	1.996	374.8	2.610	374.7	0.010	392.0	4.616	374.8
10 月 06 日	1.866	374.8	2.580	374.7	0.009	402.7	4.455	374.8

10月07日	1.823	374.8	2.424	374.7	-0.001	290.6	4.247	374.7
10月08日	1.869	374.8	2.844	374.7	0.001	436.7	4.714	374.8
10月09日	1.768	374.6	2.815	374.7	0.002	297.1	4.584	374.7
10月10日	1.753	374.7	2.837	374.7	0.026	373.5	4.615	374.7
10月11日	1.861	374.8	2.827	374.7	0.058	365.5	4.746	374.6
10月12日	1.776	374.8	2.870	374.7	0.143	373.5	4.789	374.7
10月13日	1.796	374.8	2.870	374.8	0.648	403.7	5.314	378.3
10月14日	1.772	374.8	2.895	374.8	0.890	433.8	5.557	384.2
10月15日	1.733	374.8	2.741	374.8	0.832	450.2	5.306	386.6
10月16日	1.613	374.7	2.501	374.8	0.674	349.3	4.788	371.2
10月17日	1.663	374.8	2.702	374.8	0.040	374.6	4.405	374.8
10月18日	1.687	374.8	2.732	374.8	0.051	375.4	4.470	374.8
10月19日	1.733	374.8	2.733	374.8	0.194	350.9	4.660	373.4
10月20日	1.968	374.8	2.737	374.8	0.269	343.3	4.974	373.1
10月21日	1.983	374.8	2.722	374.8	0.347	392.9	5.051	376.0
10月22日	1.840	374.8	2.662	374.8	0.407	344.6	4.909	372.3
10月23日	1.780	374.8	2.568	374.8	0.280	336.1	4.628	372.4
10月24日	1.772	374.8	2.877	374.8	0.185	348.6	4.835	373.8
10月25日	2.184	374.8	2.894	374.8	0.126	371.8	5.204	374.7
10月26日	2.227	374.8	2.895	374.8	0.971	398.3	6.092	378.5
10月27日	2.024	374.8	2.921	374.8	0.210	376.6	5.155	374.9
10月28日	2.075	374.8	2.865	374.8	0.813	373.2	5.752	374.5
合计	52.451	374.8	76.898	374.7	7.187	388.1	136.533	375.5

（二）10月27日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6412.6 万千瓦（17:45）。其中，跨省区送电 2004.2 万千瓦，风电 718.7 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 399.5 万千瓦，调试试验机组出力 0 万千瓦。

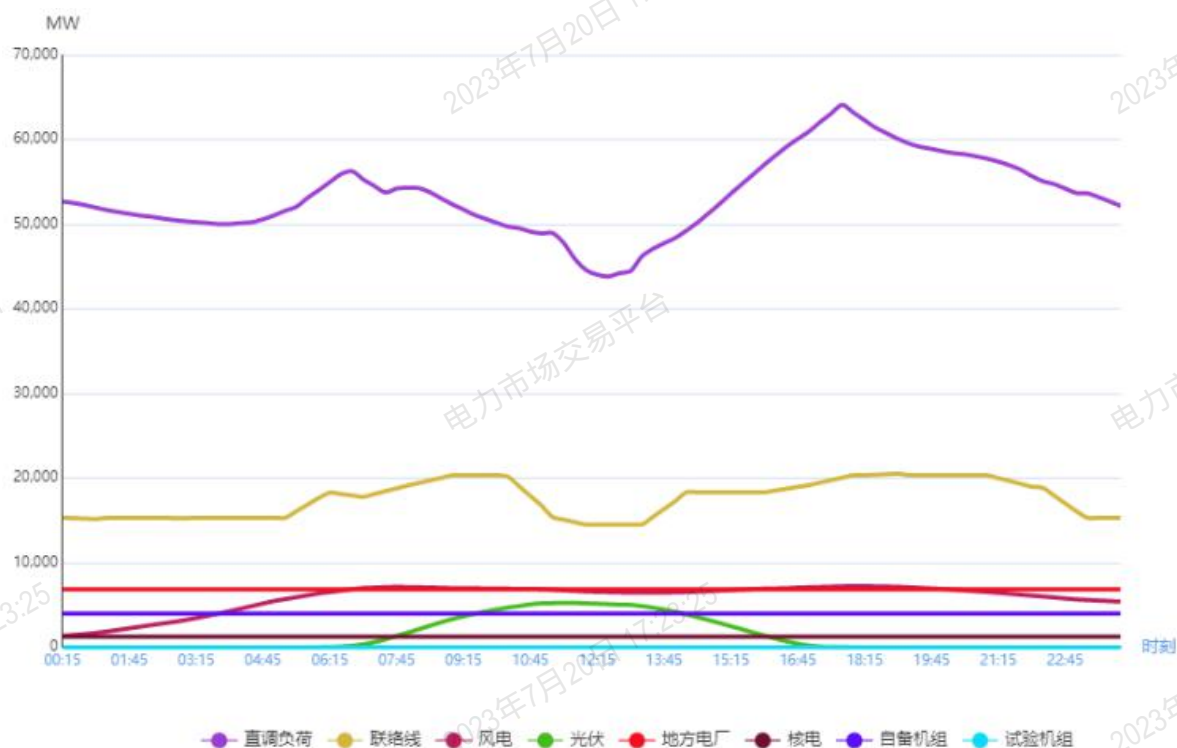


图 1 10 月 27 日负荷及电源出力预测情况

2. 日前市场加权平均电价 431.22 元/兆瓦时（叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 530.32 元/兆瓦时）。

表 2 10 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	677.95	698.60	607.80	544.25	467.50	429.15	478.07	438.70	176.50	-29.00	-54.25	4.50
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	-51.75	72.92	165.53	468.72	565.25	659.20	534.58	475.99	479.91	488.74	495.33	511.83
（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	677.95	698.60	607.80	544.25	467.50	429.15	478.07	438.70	176.50	-29.00	-54.25	4.50
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	-51.75	72.92	165.53	468.72	565.25	659.20	534.58	475.99	479.91	488.74	495.33	511.83



图 2 10 月 27 日日前市场用电侧价格

(三) 10 月 26 日实时现货交易

1. 实际日调度最高用电负荷 6309.7 万千瓦 (17:45)。其中，跨省区送电 1994.0 万千瓦，风电 62.5 万千瓦，光伏 0.3 万千瓦。

2. 实时市场加权平均电价 455.48 元/兆瓦时 (叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时，为 554.58 元/兆瓦时)。

表 3 10 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	298.00	284.10	357.38	356.55	336.36	375.05	388.52	337.72	394.76	387.69	394.58	419.95
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	434.04	535.84	514.51	592.56	620.10	666.70	542.75	482.69	467.97	467.38	469.95	485.72
(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	298.00	284.10	357.38	356.55	336.36	375.05	388.52	337.72	394.76	387.69	394.58	419.95
时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
电价	434.04	535.84	514.51	592.56	620.10	666.70	542.75	482.69	467.97	467.38	469.95	485.72

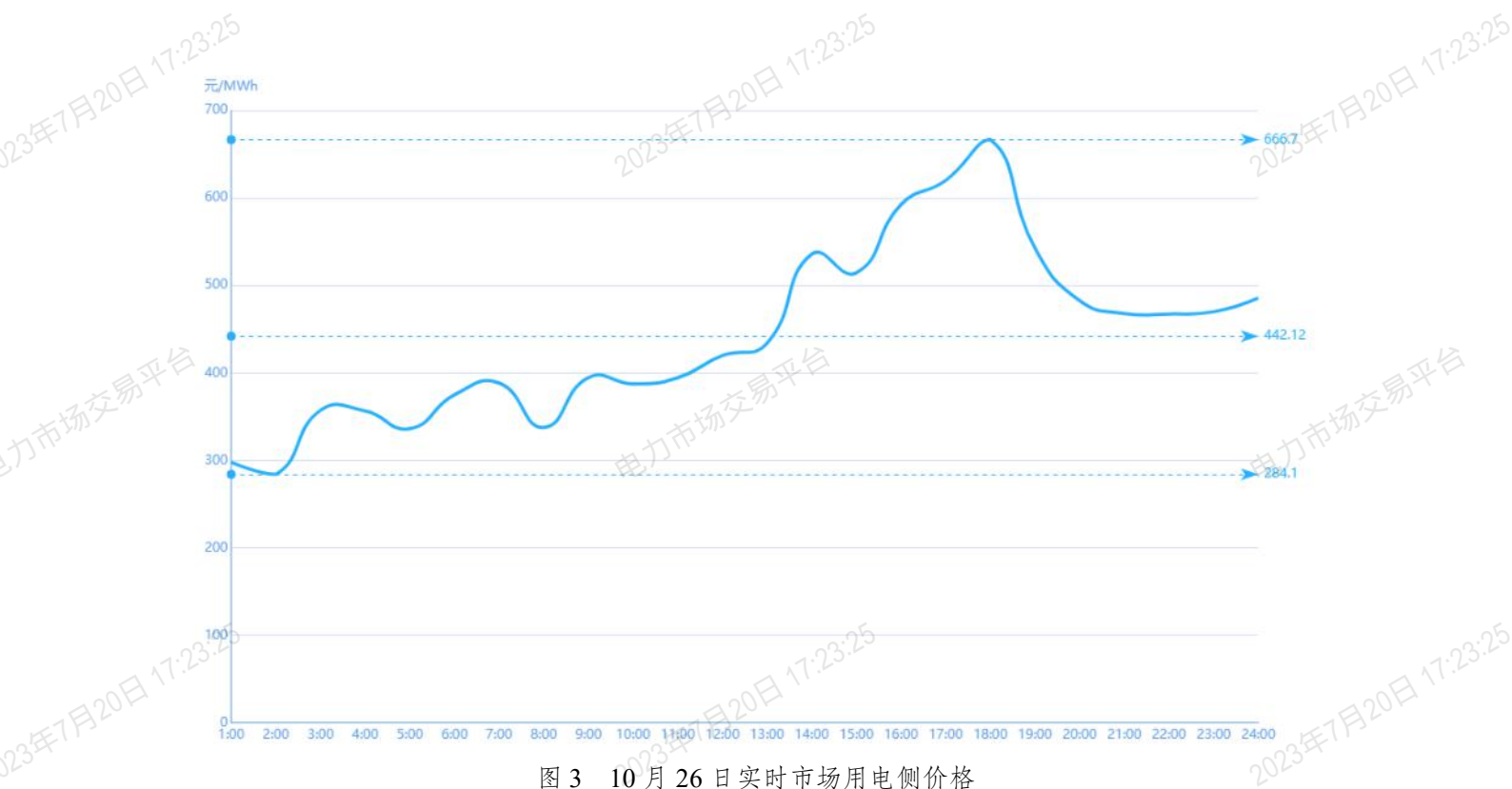


图3 10月26日实时市场用电侧价格

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。