# 山东电力现货市场 2023 年 1 月结算 试运行工作日报

2023年1月10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54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11家、地方公用电厂4家。

#### (二) 用电侧

参与1月交易的售电公司90家(共签约24334家零售用户), 批发用户3家。

#### 二、市场交易情况

### (一)1月份中长期交易

截至1月9日, 共组织15次集中竞价交易、3次月度双边 协商交易、11次连续撮合交易、0次合同转让交易。

表1 截至1月9日中长期交易

_	协商交	易、11	次连续	撮合交	易、0、	次合同单	专让交易	<b>灵</b> 。					
海月20日17:	表1 截至1月9日中长期交易单位:电量(亿千瓦时)、电价(元/兆瓦时)												
0年7月20													
252		集中竞价		月度双	边协商	连续撮合		合计 2020					
	日期	净合	加权	净合	加权	净合	加权	净合	加权				
		约量	均价	约量	均价	约量	均价	约量	均价				
	01月01日	2.989	374.8	4.226	374.7	-0.001	372.0	7.213	374.7				
11/2	01月02日	3.119	374.8	4.256	374.7	0	0	7.375	374.7	亚色			
· 市场交易平台	01月03日	3.307	374.8	4.612	374.7	0	0	7.920	374.7	江东岛			
<b>七花坊</b>	01月04日	3.300	374.8	4.730	374.7	0	0	8.030	374.8	\$5713°			
5/	01月05日	3.372	374.8	4.755	374.7	0.000	379.3	8.127	374.8				
	01月06日	3.209	374.8	4.752	374.7	0.051	237.1	8.012	373.9				

17:					_ 17					. = 20E 17:20:11
03年7月20日11	01月07日	3.437	374.8	4.632	374.7	-0.001	376.2	8.068	374.7	-B20E
13 FT 153	01月08日	3.314	374.8	4.568	374.7	0.002	347.7	7.884	374.7	(1)
200	01月09日	3.399	374.8	4.732	374.7	-0.001	340.9	8.130	374.7	
	01月10日	3.299	374.8	4.696	374.7	-0.001	347.0	7.993	374.7	
	01月11日	3.197	374.8	4.648	374.7	-0.031	372.6	7.814	374.7	
	合计	35.942	374.8	50.607	374.7	0.018	297.8	86.566	374.7	

# (二)1月10日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 7023.0 万千瓦 (17:45)。其中, 跨省区送电 2043.7 万千瓦, 风电 186.9 万千瓦, 光伏 0.9 万千瓦, 核电机组出力 246.0 万千瓦, 自备电厂出力 482.5 万千瓦,调试 试验机组出力 0 万千瓦。

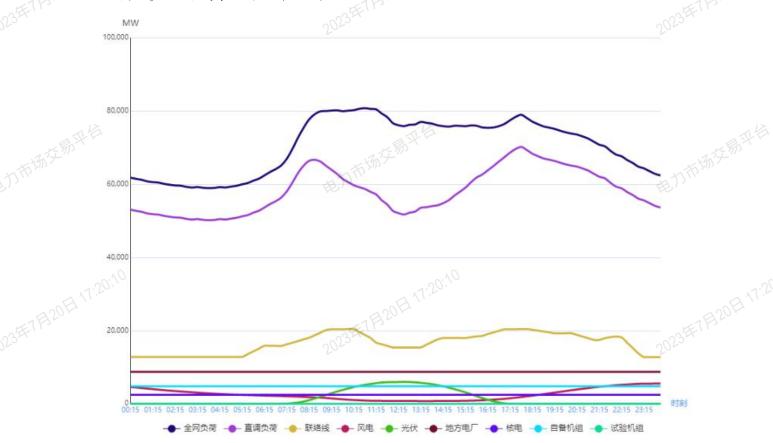


图 1 1月 10 日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场加权平均电价 399.86 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时,为 498.96 元/兆瓦时)。

表 2 1月10日日前现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										+1	4: 七川	( )4/90	LU HJ )	
- 12	(-)	日前市場	<b>汤发电</b> 侧	小时级	电价			12						- 12
·易平下	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	2.交易平台
山市场交易平台	电价	260.58	192.81	177.17	182.14	258.68	332.51	378.15	516.51	704.97	422.01	369.25	284.89	汤大
77.	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	`
	电价	172.79	274.20	305.24	471.39	639.70	810.38	563.32	476.50	450.33	365.22	300.01	249.23	
	(=)	日前市場	多用 电侧	小时级	电价									
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	260.58	192.81	177.17	182.14	258.68	332.51	378.15	516.51	704.97	422.01	369.25	284.89	04.5
71.3	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	71.30.
03年7月20日小小	电价	172.79	274.20	305.24	471.39	639.70	810.38	563.32	476.50	450.33	365.22	300.01	249.23	1820H
						23751							1,000	(1)
													1200	



图 2 1月10日日前市场用电侧价格

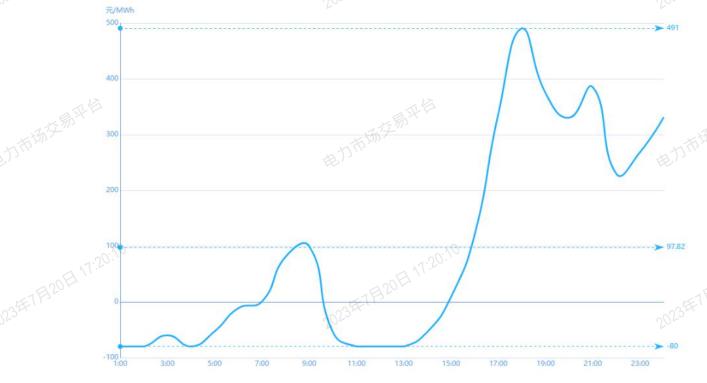
## (三)1月9日实时现货交易

1.实际日调度最高用电负荷 6851.3 万千瓦 (17:45)。其中, 跨省区送电 1626.5 万千瓦, 风电 830.2 万千瓦, 光伏-0.5 万千瓦。 23年7月20日17:20:10 2.实时市场加权平均电价 133.08 元/兆瓦时(叠加容量补偿 99.1 元/兆瓦时, 为 232 18 元/ルエコ、 电价 99.1 元/兆瓦时,为 232.18 元/兆瓦时)。

表 3 1月9日实时现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										7	7. U	( ) ( ) (	7 10 11 )	
	(-)	实时市均	<b>汤发电</b> 侧	小时级	电价		4	13						
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	-80.00	-80.00	-60.00	-80.00	-52.75	-11.25	0.75	80.92	99.79	-54.00	-80.00	-80.00	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	-53.75	9.00	120.81	337.17	491.00	374.51	330.53	385.10	229.45	268.93	331.50	
	(=)	实时市均	<b>汤</b> 用电侧	小时级	电价									
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
17:3	电价	-80.00	-80.00	-60.00	-80.00	-52.75	-11.25	0.75	80.92	99.79	-54.00	-80.00	-80.00	17.20:10
23年7月20日 17:1	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	-53.75	9.00	120.81	337.17	491.00	374.51	330.53	385.10	229.45	268.93	331.50	
	元/MWh												.10	



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,所有价格数据均不知 & 如此 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。 瓦时。