# 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9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8日,共组织14次集中竞价交易、3次月度双边 协商交易、10次连续撮合交易、0次合同转让交易。

表 1 截至 1 月 8 日中长期交易

单位: 电量(亿千瓦时)、电价(元/兆瓦时)

235		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	
	01月02日	3.119	374.8	4.256	374.7	0	0	7.375	374.7	
11/2	01月03日	3.307	374.8	4.612	374.7	0	0	7.920	374.7	
九市场交易平	01月04日	3.300	374.8	4.730	374.7	0	0	8.030	374.8	
力表现	01月05日	3.372	374.8	4.755	374.7	0.000	379.3	8.127	374.8	
3,7	01月06日	3.209	374.8	4.752	374.7	0.051	237.1	8.012	373.9	
	01月07日	3.437	374.8	4.632	374.7	-0.001	376.2	8.068	374.7	

~ \1.	50:77				11	50:77				17:20:11
= 20E	01月08日	3.314	374.8	4.568	374.7	0.002	347.7	7.884	374.7	-B20E
03F71	01月09日	3.399	374.8	4.732	374.7	-0.001	340.9	8.130	374.7	773
500	01月10日	3.299	374.8	4.696	374.7	-0.001	347.0	7.993	374.7	
	合计	32.745	374.8	45.959	374.7	0.049	260.7	78.752	374.7	

#### (二)1月9日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 7127.2 万千瓦 (17:30)。其中, 跨省区送电 1931.7 万千瓦, 风电 740.0 万千瓦, 光伏 1.2 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。

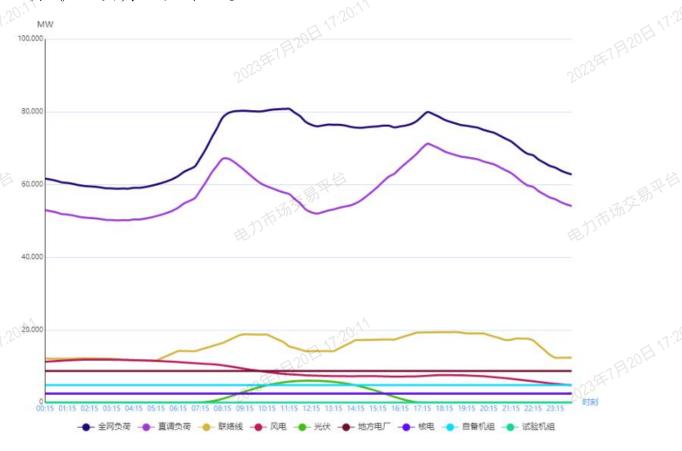


图 1 1月 9 日负荷及电源出力预测情况

2.日前市场加权平均电价 223.16 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 322.26 元/兆瓦时)。

0.3年7月20日17:2	表 2 1 月 9 日日前现货交易													打馬20月 17:20:11
23 <sup>14</sup>		于以: 电屏(加/加内)												
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	15.50	-33.50	-32.50	-40.63	-80.00	18.50	46.25	136.94	364.35	121.00	104.12	94.12	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
亚台	电价	63.56	91.51	88.15	297.38	454.52	559.80	423.50	435.53	456.78	382.72	344.50	354.64	亚色
力市场交易平台	(=)	(二)日前市场用电侧小时级电价												江江东
力表现	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	22113
<i>b</i> / ·	电价	15.50	-33.50	-32.50	-40.63	-80.00	18.50	46.25	136.94	364.35	121.00	104.12	94.12	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	63.56	91.51	88.15	297.38	454.52	559.80	423.50	435.53	456.78	382.72	344.50	354.64	

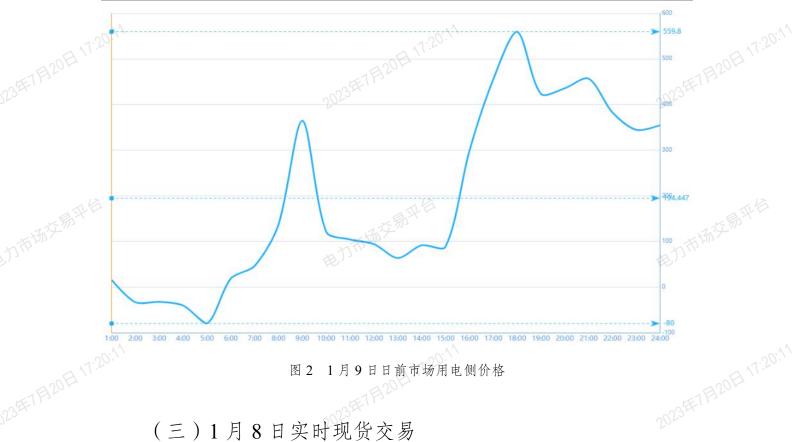


图 2 1月9日日前市场用电侧价格

## (三)1月8日实时现货交易

- 1.实际日调度最高用电负荷6666.0万千瓦(17:30)。其中, 跨省区送电 1756.7 万千瓦, 风电 332.7 万千瓦, 光伏-0.7 万千瓦。
- 2.实时市场加权平均电价 263.10 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 362.20 元/兆瓦时)。

23年7月20日 17:2	表 3 1月8日实时现货交易													ET月20日 17:20:11
23'54.		单位: 电价(元/兆瓦时)											Κ'	
	(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	30.63	37.38	26.00	33.50	49.75	60.31	87.59	324.56	457.63	376.44	310.50	345.65	
1>	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	1>
东场交易平台	电价	113.06	224.40	349.50	671.03	765.27	675.51	357.37	133.25	87.59	60.71	27.86	-55.00	云景平台
为" <del>"</del>	(二)实时市场用电侧小时级电价												337	
313	时刻	1	2	3	4 <	275	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	30.63	37.38	26.00	33.50	49.75	60.31	87.59	324.56	457.63	376.44	310.50	345.65	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	113.06	224.40	349.50	671.03	765.27	675.51	357.37	133.25	87.59	60.71	27.86	-55.00	



图 3 1月8日实时市场用电侧价格

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。 电力市场交易平台