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16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), 2023年7月20日 17:20:3 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15日,共组织22次集中竞价交易、3次月度双边 协商交易、17次连续撮合交易、0次合同转让交易。

表 1 截至 1 月 15 日中长期交易

_	协商交	易、17	次连续	撮合交	易、0〉	欠合同等	专让交易	 。		20月17:20:3			
0.3年7月20日 17:?	表 1 截至 1 月 15 日中长期交易												
1E1F1				15E7	单位	江: 电量(亿千瓦时)	、电价(デ	元/兆瓦时)	31			
325		集中竞价		月度双	边协商	连续	撮合	合					
	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				
亚色	01月03日	3.307	374.8	4.612	374.7	0	0	7.920	374.7	亚色			
力市场交易平台	01月04日	3.300	374.8	4.730	374.7	0	0	8.030	374.8	交易			
力表现	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				
	01月07日	3.437	374.8	4.632	374.7	-0.001	376.2	8.068	374.7				

20月17:20:3

23年7月20日17													
	01月08日	3.314	374.8	4.568	374.7	0.002	347.7	7.884	374.7	20E 17:20			
	01月09日	3.399	374.8	4.732	374.7	-0.001	340.9	8.130	374.7	3			
	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				
	01月12日	2.877	374.8	4.483	374.7	-0.022	372.9	7.339	374.7				
	01月13日	2.620	374.8	4.310	374.7	-0.030	368.6	6.900	374.7				
	01月14日	2.257	373.0	4.224	374.7	-0.170	427.7	6.310	375.5				
	01月15日	2.130	374.7	4.103	374.7	0.119	257.8	6.351	371.4	人易平台			
	01月16日	2.497	374.9	3.974	374.7	0.354	358.6	6.825	373.8	をかり			
	01月17日	2.285	374.8	3.657	374.7	0.247	374.6	6.188	374.7	1			
	合计	50.608	374.7	75.358	374.7	0.516	352.9	126.479	374.5	1			

(二)1月16日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6522.0 万千瓦 (17:45)。其中, 跨省区送电 1402.0 万千瓦, 风电 326.1 万千瓦, 光伏 1.4 万千瓦, 核电机组出力 246.0 万千瓦,自备电厂出力 454.0 万千瓦,调试 试验机组出力 0 万千瓦。

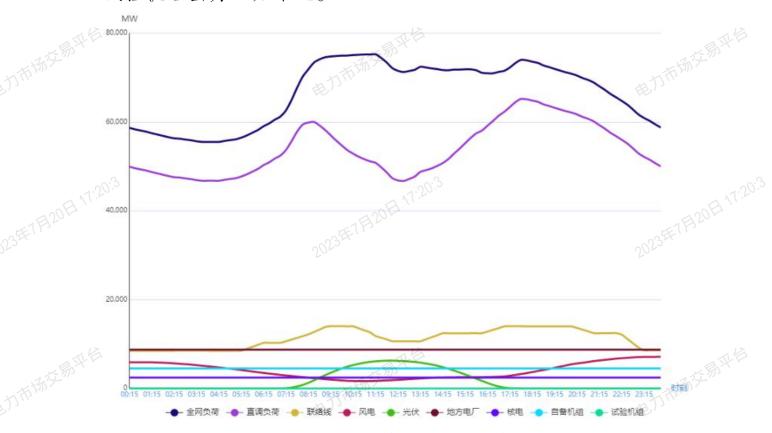


图 1 1月16日负荷及电源出力预测情况

2 17:20:3

23年7月20日 17:20:3 2. 日前市场加权平均电价 430.54 元/兆瓦时(叠加容量补偿 99.1 元/兆瓦时. 为 520 64 三/ · · · · 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 529.64 元/兆瓦时)。

表 2 1月16日日前现货交易

单位, 申价(元/兆瓦时)

										+1	4: 电加	()(1/)(DU HI)	
- 12	(-)	日前市場	汤发电 侧	小时级	电价		. 12	3						
力市场交易平台	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
一方流大	电价	375.31	366.29	358.75	358.61	369.77	389.75	421.35	476.83	522.52	426.38	380.58	374.54	
£1,7,,	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23 🛠	24	
	电价	363.58	382.50	388.44	470.23	565.08	541.41	511.77	491.04	475.96	415.47	380.21	361.23	
	(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	375.31	366.29	358.75	358.61	369.77	389.75	421.35	476.83	522.52	426.38	380.58	374.54	
1.3	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	11:20.5
03年7月20日小小	电价	363.58	382.50	388.44	470.23	565.08	541.41	511.77	491.04	475.96	415.47	380.21	361.23	2012
23年(1						13411							500	
J=	•				20								565.075	



图 2 1月16日日前市场用电侧价格

(三)1月15日实时现货交易

1.实际日调度最高用电负荷 6968.6 万千瓦 (18:00)。其中, 跨省区送电 1395.9 万千瓦, 风电 746.0 万千瓦, 光伏 0.5 万千瓦。

23年7月20日 17:20:3 2.实时市场加权平均电价 372.21 元/兆瓦时(叠加容量补偿·99.1 元/兆瓦时, 为 471 21 = / " 一 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 471.31 元/兆瓦时)。

表 3 1月15日实时现货交易

单位, 电价(元/兆瓦时)

										7 1	z. 'U //	() () (1 10 11 /	
	(-)	实时市场	汤发电 侧	小时级	电价		, 12	3						
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	70.55	51.75	36.25	59.00	86.78	222.98	254.01	538.20	719.51	354.30	73.43	61.48	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	39.75	19.67	40.00	278.59	516.88	776.46	801.41	712.38	672.03	555.85	478.99	400.69	
	(=)	实时市均	汤用电侧	小时级	电价									
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
17:3	电价	70.55	51.75	36.25	59.00	86.78	222.98	254.01	538.20	719.51	354.30	73.43	61.48	OE 17:20:3
03年7月20日11.	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	39.75	19.67	40.00	278.59	516.88	776.46	801.41	712.38	672.03	555.85	478.99	400.69	
	π/MWh				.70							17) -	



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《小小· 瓦时。