山东电力现货市场 2022 年 8 月结算 试运行工作日报

2022年8月5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(162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43家、地方公用电厂1家。

(二) 用电侧

参与8月交易的售电公司74家(共签约22873家零售用户), 批发用户9家。

二、市场交易情况

(一)8月份中长期交易

截至8月4日,共组织3次集中竞价交易、1次月度双边协 商交易、6次连续撮合交易、1次合同转让交易。

表1 截至8月4日中长期交易

	商交易	、6次主	在续撮 仓	今交易、	1 次合	同转让	交易。							
3年7月20日 YT?	商交易、6次连续撮合交易、1次合同转让交易。 表1 截至8月4日中长期交易 单位: 电量(亿千瓦时)、电价(元/兆瓦时)													
·0/E7/F1/C														
522		集中	竞价	月度双	边协商	连续	撮合	合	it 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					
	08月01日	3.037	374.8	4.200	374.7	0.000	504.6	7.237	374.7					
	08月02日	3.036	374.8	4.202	374.7	0.000	325.8	7.238	374.7					
	08月03日	3.036	374.8	4.172	374.7	0.007	337.3	7.215	374.7	亚色				
九市场交易平台	08月04日	3.043	374.8	4.231	374.7	0.003	368.1	7.277	374.7	江花易				
打港游	08月05日	3.044	374.8	4.248	374.7	0.001	385.2	7.292	374.7	5500				
51-	08月06日	2.938	374.8	4.113	374.6	0.105	404.5	7.156	375.7					
	合计	18.134	374.8	25.166	374.7	0.116	402.1	43.415	374.9					

(二)8月5日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 9265.0 万千瓦(20:00)。其中, 跨省区送电 2112.6 万千瓦, 风电 353.4 万千瓦, 光伏 0.0 万千瓦, 展力市场交易平台 核电机组出力 243.7 万千瓦, 自备电厂出力 479.5 万千瓦, 调试 试验机组出力 0 万千瓦。

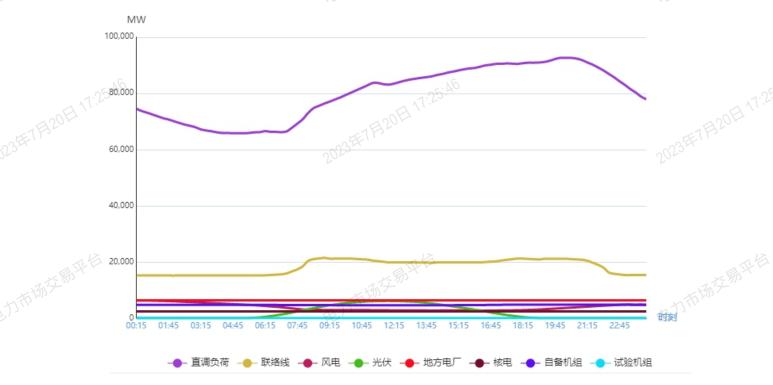


图 1 8 月 5 日负荷及电源出力预测情况

23年7月20日17:25:46 2.日前市场加权平均电价 726.69 元/兆瓦时(叠加容量补偿·99.1 元/兆瓦时、为 825 70 元/兆一· 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 825.79 元/兆瓦时)。

表 2 8月5日日前现货交易

单位: 电量(亿千瓦时)、电价(元/兆瓦时)

							. 1	12.	五 (10	1 20 114)	, , , , ,	() () (1 20 1.7	
113	(一)日前市场发电侧小时级电价													
大易华人	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
大方流	电价	491.79	432.26	365.73	290.06	262.23	266.97	299.30	247.75	388.93	452.60	536.56	669.38	
2) 3,	时刻	13	14	15	16	≥ 17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	735.16	839.27	976.61	1046.54	1187.39	1121.14	1013.50	1042.11	990.66	1025.93	1000.55	840.68	

17:2	5.16	46												77.25:46
03年7月20日	(二) 时刻	日前市3	汤用电侦 2	则小时级 3	(电价 4	5	6	7	8	9	10	11	12	7月20日
520	电价	491.79	432.26	365.73	290.06	262.23	266.97	299.30	247.75	388.93	452.60	536.56	669.38	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	735.16	839.27	976.61	1046.54	1187.39	1121.14	1013.50	1042.11	990.66	1025.93	1000.55	840.68	

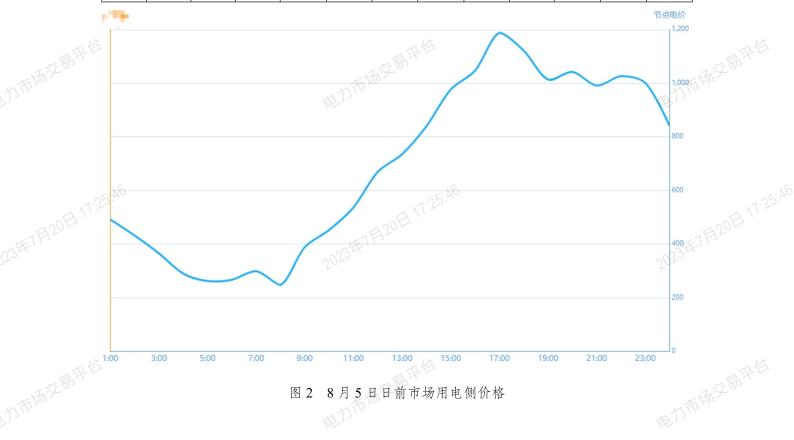


图 2 8月5日日前市场用电侧价格

(三)8月4日实时现货交易

- 跨省区送电 2589.3 万千瓦, 风电 509.9 万千瓦, 光伏 0.3 万千瓦。 2.实时市场加权亚州中以 600
 - 2.实时市场加权平均电价 608.12 元/兆瓦时(叠加容量补偿 99.1 元/兆瓦时,为 707.22 元/ルロッ) 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 707.22 元/兆瓦时)。

表3 8月4日实时现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										单位	立: 电价	(元/兆	[瓦时]	
平台	(一)实时市场发电侧小时级电价													
流产师	时刻	1	2	3	4	5	56	7	8	9	10	11	12	
カボッ	电价	446.39	414.78	379.54	330.56	290.68	281.20	266.89	213.47	273.63	378.56	432.70	483.98	
<i>>'</i>	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	529.47	568.77	635.93	760.80	954.35	1041.00	1115.13	1021.70	881.33	779.22	735.46	638.31	

~ \1:?	5.46						_ ^	1.25:46					
03年7月20日	(二) 时刻	实时市均	汤用电侧 2	引小时级 3	电价 4	55	6	7	8	9	10	11	12
520	电价	446.39	414.78	379.54	330.56	290.68	281.20	266.89	213.47	273.63	378.56	432.70	483.98
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	电价	529.47	568.77	635.93	760.80	954.35	1041.00	1115.13	1021.70	881.33	779.22	735.46	638.31



图 3 8月4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,所有价格粉出上一人, 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。

20月17:25:46