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7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6日,共组织4次集中竞价交易、1次月度双边协 商交易、8次连续撮合交易、1次合同转让交易。

表1 截至8月6日中长期交易

	商交易	、8次主	在续撮 仓	全交易、	1 次合	同转让	交易。			
1月20日17:5				表 1 截	至8月6	日中长期交	易			1月20日 17:25:4 ^E
0年7月20				, E	单位	立: 电量 (亿千瓦时)	、电价(カ	元/兆瓦时)	E1154
252		集中	竞价	月度双	边协商	连续	撮合	合	计 2025	
	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	
THE	08月02日	3.036	374.8	4.202	374.7	0.000	325.8	7.238	374.7	亚色
· TITIST 易平台	08月03日	3.036	374.8	4.172	374.7	0.007	337.3	7.215	374.7	2.艾易
打形 协	08月04日	3.043	374.8	4.231	374.7	0.003	368.1	7.277	374.7	55713
51"	08月05日	3.044	374.8	4.248	374.7	0.001	385.2	7.292	374.7	
	08月06日	2.938	374.8	4.113	374.6	0.105	404.5	7.156	375.7	

~ M:					17					17.25.45
, B20E	08月07日	3.129	374.8	4.007	374.6	0.104	387.8	7.240	375.1	=20E
03年113	08月08日	3.133	374.8	4.180	374.6	0.000	403.9	7.314	375.2	Tr.
320	合计	24.396	374.8	33.353	374.7	0.220	397.1	57.969	375.0	

(二)8月7日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 9250.0 万千瓦(20:00)。其中, 跨省区送电 2331.7 万千瓦, 风电 553.0 万千瓦, 光伏 0.0 万千瓦, 核电机组出力243.7万千瓦,自备电厂出力486.0万千瓦,调试 试验机组出力0万千瓦。



图 1 8 月 7 日负荷及电源出力预测情况

2. 日前市场加权平均电价 545.01 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 644.11 元/兆瓦时)。

表 2 8 月 7 日日前现货交易

12:								12:		单位	立: 电价	(元/兆	(瓦时)	
不易平台	(-)	日前市場	汤发电 侧	小时级	电价		云易平	. (
力市场产	时刻	1	2	3	4	55	6	7	8	9	10	11	12	
51°	电价	443.05	420.13	265.24	186.08	147.43	153.70	154.27	210.95	331.08	399.73	471.40	547.86	

0年7月20日17:2														77:25:4
-1B20E	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	1月20日
23/25	电价	569.27	595.51	663.66	789.32	798.54	795.18	676.85	739.67	760.37	635.26	840.84	781.90	
	(=)	日前市場		小时级	电价									
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	443.05	420.13	265.24	186.08	147.43	153.70	154.27	210.95	331.08	399.73	471.40	547.86	
平台	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	平台
去场交易平台	电价	569.27	595.51	663.66	789.32	798.54	795.18	676.85	739.67	760.37	635.26	840.84	781.90	场产师
Tim		1			Ŕ	是打鬥	1	1	1	1			电力	/s.
													1,000	

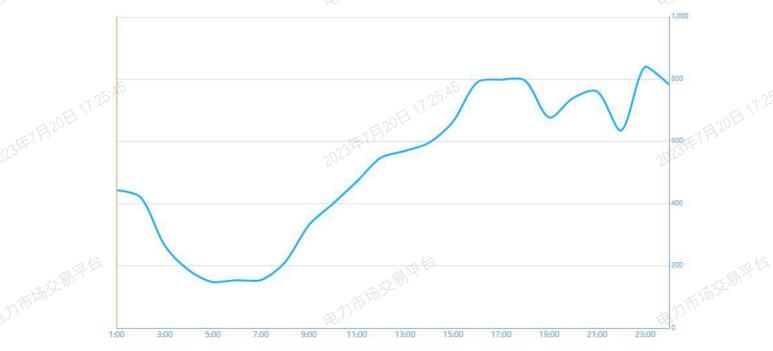


图 2 8 月 7 日日前市场用电侧价格

(三)8月6日实时现货交易

跨省区送电 2883.0 万千瓦, 风电 519.6 万千瓦(19:45)。其中, 跨省区送电 2883.0 万千瓦, 风电 519.6 万千瓦, 光伏 2.2 万千瓦。 2.实时市场加权平均电价 464 50 元/小一、

电价 99.1 元/兆瓦时, 为 563.69 元/兆瓦时)。

~~2FTE20E17:25:45

17:25: ^A								~ ^							17:2
DE 17:25:4	=7月20°	表3 8月6日实时现货交易单位: 电价(元/兆瓦时)											23年7月20日 17:25		
										电价	小时级	汤发电 侧	实时市均	(-)	
		12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	时刻	
		579.79	482.19	433.32	327.42	288.36	322.58	371.86	354.38	378.30	404.14	449.11	469.54	电价	
		24	23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	时刻	平台
	小分子	421.09	521.20	502.70	549.67	581.31	540.67	535.40	522.86	517.08	494.80	460.83	513.94	电价	云汤产品、
	5.	电力							是力而	电价	小时级		实时市均	(=)	J. 17.17
		12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	时刻	
		579.79	482.19	433.32	327.42	288.36	322.58	371.86	354.38	378.30	404.14	449.11	469.54	电价	
		24	23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	时刻	ı
7 17:25:4	,	421.09	521.20	502.70	549.67	581.31	540.67	535.40	522.86	517.08	494.80	460.83	513.94	电价	a 17:2
	F1F120	2023 ^E	600										次3年7月20日		
	=1F32		521.20				- CA20		·					电价 元/MWh	23年7月20日17:3



图 3 8月6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,所有价格数据均分之人, 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。