# 山东电力现货市场 2023 年 7 月结算 试运行工作日报

2023年7月8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53家(154台机组), 独立储能电站 14 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34家,地方公用电厂4家。

#### (二) 用电侧

参与7月交易的售电公司91家(共签约25125家零售用户), 批发用户3家。

# 二、市场交易情况

# (一)7月份中长期交易

截至7月7日,共组织2次月度集中竞价交易、10次月内 集中竞价交易、1次月度双边协商交易、2次挂牌交易、9次连 续撮合交易。

单位: 电量(	(亿千瓦时)	、电价(	(元/兆瓦时)
---------	--------	------	---------

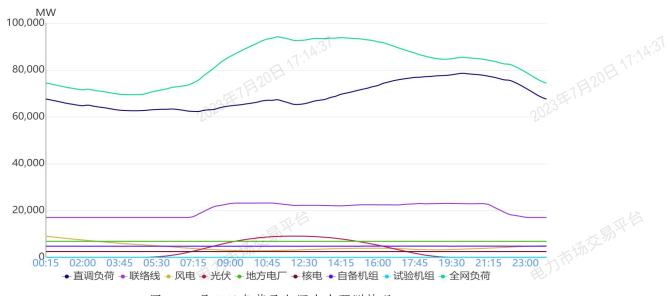
							7	1- · LI E	E ( 10 1	DU 1 )	, 'U N	( ) 11 / 11	νu -1 /	
		双边协商交易		集中竞价交易		月内集中竞价		连续撮合		挂牌交易		合计		
	日期	净合	加权	净合	加权	净合	加权	净合	加权	净合	加权	净合	加权	]
		约量	均价	约量	均价	约量	均价	约量	均价	约量	均价	约量	均价	
	07月01日	4.042	374.71	2.862	374.8	-	-	0.0	333.28	-	-	6.905	374.75	]
. 4	07月02日	3.879	374.71	2.862	374.8	-	- , ,	0.0	402.21	-	-	6.741	374.75	
具建	07月03日	4.025	374.72	2.969	374.8	-	- T	-0.086	494.04	0.02	374.79	6.927	373.27	2.交易平台
· T市场交易。	07月04日	4.018	374.72	2.979	374.8	- 1	<i>子"</i> 。	0.0	467.5	0.011	375.1	7.009	374.73	1.17 m
4 75 7773	07月05日	4.057	374.72	2.969	374.8	45311	-	0.144	314.69	0.018	374.84	7.188	373.43	Zib
3) 3.	07月06日	4.08	374.72	2.964	374.8	0.002	315.9	0.038	343.75	0.016	374.8	7.101	371.78	
	07月07日	4.081	374.72	2.952	374.8	-0.004	374.8	0.173	290.35	0.015	374.79	7.218	372.72	
	07月08日	3.969	374.72	2.841	374.8	-	-	-0.005	382.59	0.015	374.79	6.82	370.8	

002 FT A 20E 17:14:37

_ 17	14:37						_ 17	.14:31						17:14:37
120E1	07月09日	3.879	374.72	2.84	374.8	-	10 E	0.077	415.69	0.014	374.79	6.81	370.93	120EL
15.7 F3	合计	36.03	374.72	26.24	374.8	-0.002	417.64	0.342	57.36	0.109	373.37	62.719	373.02	18
23:24					25	232							2023	
		,	<b>_</b>				\ <u></u>							

#### (二)7月8日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 7865.3 万千瓦(20:00)。其中, 核电机组出力 245.0 万千瓦,自备电厂出力 477.5 万千瓦,调试 试验机组出力 0 下下 跨省区送电 2295.9 万千瓦, 风电 350.9 万千瓦, 光伏 0.1 万千瓦, 试验机组出力0万千瓦。



2.日前市场发电侧最高价 751.16 元/兆瓦时,最低价 64.95 元/兆瓦时,算术平均电价 413.09 元/ルーコ 2023年1月20日 17:14:37 99.1 元/兆瓦时,为 512.19 元/兆瓦时)。

表 2 7月8日日前现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

12.	(一) 日	前市场	发电侧/	小时级电	11.			2						12.
是是不	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	三易平台
长汤子	电价	379.26	382.47	394.08	379.87	378.59	385.06	386.21	204.71	68.16	64.95	75.66	124.45	汤子
5711	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	168.80	308.18	365.08	429.08	560.43	653.96	672.92	700.87	707.14	751.16	739.29	633.85	

A 17:1	4:37						_ 11	: <sub>1</sub> \4:31						71:14:37
2年7月20日	(二)日 时刻	前市场	用电侧/	小时级电 3	已价 4	35	6	7	8	9	10	11	12	7月20日
323	电价	379.26	382.47	394.08	379.87	123.	385.06	386.21	204.71	-	_		124.45	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	168.80	308.18	365.08	429.08	560.43	653.96	672.92	700.87	707.14	751.16	739.29	633.85	

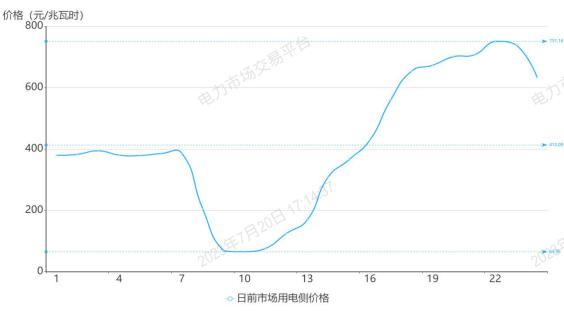


图 2 7月8日日前市场用电侧价格

# (三)7月7日日前、实时现货交易

- 1.预测日调度最高用电负荷 8227.7 万千瓦 (20:00)。其中, 跨省区送电 2295.9 万千瓦,风电 862.3 万千瓦,光伏 0.1 万千瓦, 核电机组出力 245.0 万千瓦,自备电厂出力 465.5 万千瓦,调试 试验机组出力 0 万千瓦。
- 2. 日前市场发电侧最高价 1081.04 元/兆瓦时,最低价 21.85 元/兆瓦时,算术平均电价 395.55 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 494.65 元/兆瓦时)。
- 3.实际日调度最高用电负荷 8325.3 万千瓦(20:00)。其中, 跨省区送电 2320.1 万千瓦, 风电 899.2 万千瓦, 光伏-1.0 万千瓦。

23年7月20日17:14:37 4.实时市场发电侧最高价 1077.19 元/兆瓦时,最低价-80.00 元/兆瓦时,算术平均电价334.74元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时, 为 433.84 元/兆瓦时)。

表 3 7月7日实时现货交易

···市场交易平台					Ž	表 3 7	月7日	实时现货	f 交易					20 <sup>亿</sup>	
3. 艾尔							(交易)			单位	立: 电价	· (元/兆	(瓦时)	公子第	
力带等	(-)	实时市场	<b>汤发电侧</b>	小时级	电价	の力がが	112						277	22/13	
<i>ک</i> ا	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
	最高价	82.40	70.37	92.55	78.03	86.08	133.17	126.40	47.71	-57.00	-80.00	-80.00	-80.00		
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
	最高价	-43.55	79.85	163.18	233.32	397.38	766.68	1048.0	1053.9 1	1033.7 7	1043.2	1077.1 9	761.13	144:31	
OF THE	(=)	(二)实时市场用电侧小时级电价													
03年7月20日17:1	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	7 P. C.	
23	电价	82.40	70.37	92.55	78.03	86.08	133.17	126.40	47.71	-57.00	-80.00	-80.00	-80.00	,	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
	电价	-43.55	79.85	163.18	233.32	397.38	766.68	1048.0	1053.9 1	1033.7 7	1043.2	1077.1 9	761.13		

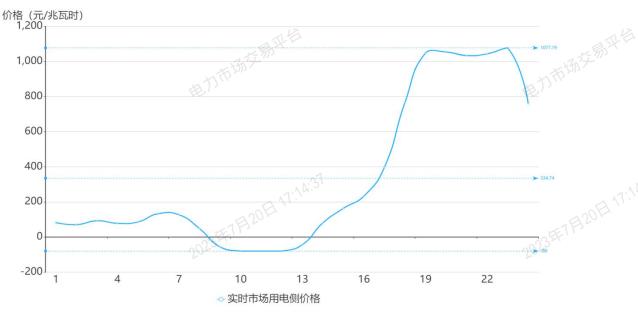


图 3 7月7日实时市场用电侧价格

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。