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4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3日,共组织2次月度集中竞价交易、5次月内集 中竞价交易、1次月度双边协商交易、1次挂牌交易、5次连续 撮合交易。

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

		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	
- L	07月02日	3.879	374.71	2.862	374.8	-	1	0.0	402.21	-	-	6.741	374.75	
具平	07月03日	4.025	374.72	2.969	374.8	-	- 7	-0.086	494.04	0.02	374.79	6.927	373.27	国土工
27 T	07月04日	4.018	374.72	2.979	374.8	- 1	<i>在邓</i>	0.0	467.5	0.011	375.1	7.009	374.73	五芒易
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	07月05日	4.057	374.72	2.969	374.8	~ (5) XIII	-	0.144	314.69	0.018	374.84	7.188	373.43	2113
3),	合计	20.02	374.72	14.642	374.8	2) 2 <u>-</u>	-	0.058	33.01	0.049	371.94	34.769	374.18	

CM24E7 E20E 17:14:41

(二)7月4日日前现货交易

2023年7月20日77:74:47 1.预测日调度最高用电负荷 7398.5 万千瓦(20:00)。其中, 跨省区送电 2200.9 万千瓦, 风电 455.2 万千瓦, 光伏 0.1 万千瓦, 核电机组出力 246.0 万千瓦, 自备电厂出力 492.0 万千瓦, 调试 展力市场交易平台 试验机组出力 0 万千瓦。

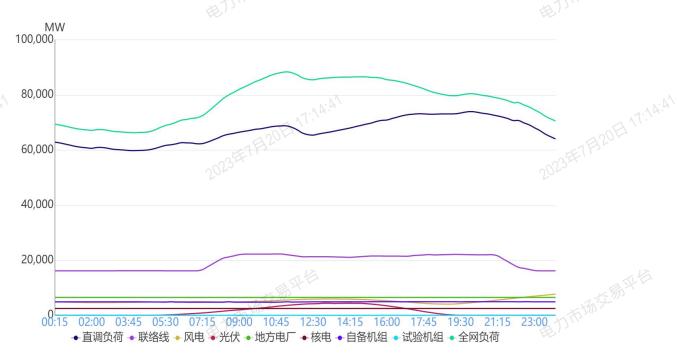


图 1 7月4日负荷及电源出力预测情况

2. 日前市场发电侧最高价 438.48 元/兆瓦时, 最低价 361.35 元/兆瓦时,算术平均电价391.66元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时, 为 490.76 元/兆瓦时)。

表 2 7月4日日前现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										单位	1: 电价	(九/兆	.瓦时)	
亚台	(一)日	前市场	发电侧/	小时级申	已价		151							
江江东	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
力表现	电价	391.21	381.08	377.22	368.22	361.35	369.03	386.96	380.17	379.14	390.33	401.08	389.99	
5/ ¹	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	368.07	362.88	366.27	379.91	402.60	419.88	438.48	424.95	413.24	423.22	438.42	386.09	

~ \\\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \	A:A	V- 1- 1-	irri I hall	1 1 /27 1			7:14:41							
23年7月20日	时刻	前市场。	2	3	4	35	6	7	8	9	10	11	12	7月20日
	电价 时刻	13	381.08 14	377.22 15	368.22 16	361.35 17	369.03 18	386.96 19	380.17	379.14 21	390.33	23	389.99	
	电价	368.07	362.88	366.27	379.91	402.60	419.88	438.48	424.95	413.24	423.22	438.42	386.09	

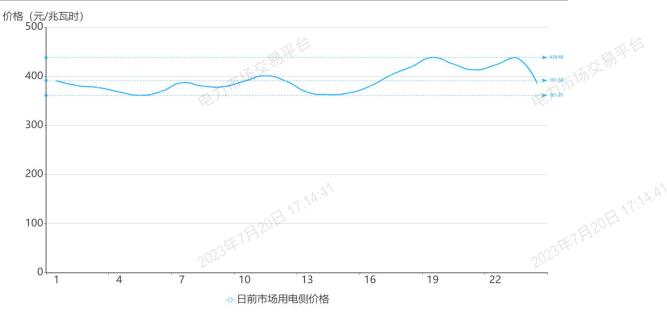


图 2 7月4日日前市场用电侧价格

(三)7月3日日前、实时现货交易

- 1.预测日调度最高用电负荷 7345.0 万千瓦(20:00)。其中, 跨省区送电 2298.3 万千瓦, 风电 497.1 万千瓦, 光伏 0.0 万千瓦, 核电机组出力 246.0 万千瓦,自备电厂出力 492.0 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 447.19 元/兆瓦时,最低价 399.78 元/兆瓦时,算术平均电价 425.60 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 524.70 元/兆瓦时)。
- 3.实际日调度最高用电负荷 7732.2 万千瓦(20:15)。其中, 跨省区送电 2085.0 万千瓦, 风电 388.2 万千瓦, 光伏-0.9 万千瓦。

23年7月20日17:14:41 4.实时市场发电侧最高价 600.28 元/兆瓦时,最低价 418.27 5瓦时,算术平均申价 465 00 三/"一 元/兆瓦时,算术平均电价465.96元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时, 为 565.06 元/兆瓦时)。

表 3 7月3日实时现货交易

单位:	电价(元/兆	瓦时)
T 12.	, LT 1/1 ,	. / 🗆 / / 🗆	<i>P</i> U "J	•

					ā	表 3 7	月3日	实时现货	f 交易					
与市场交易平台	<u> </u>					_4	泛 易?			单位	立: 电价	(元/兆	瓦时)	场交易平台
力形が	(-)	实时市场	汤发电 侧	小时级	电价	a 1777	112						477	Ø 2/12
o'	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	440.29	445.70	451.67	445.17	446.63	461.37	457.28	436.49	447.16	461.64	450.23	439.10	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	418.27	421.02	430.73	451.36	507.63	517.74	488.28	600.28	509.52	498.84	498.50	458.09	
71:1	(=)	实时市均	汤用 电侧	小时级	电价		1	1.14.						77.14.4
03年7月20日17	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1月20日
23年	电价	440.29	445.70	451.67	445.17	446.63	461.37	457.28	436.49	447.16	461.64	450.23	439.10	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	418.27	421.02	430.73	451.36	507.63	517.74	488.28	600.28	509.52	498.84	498.50	458.09	

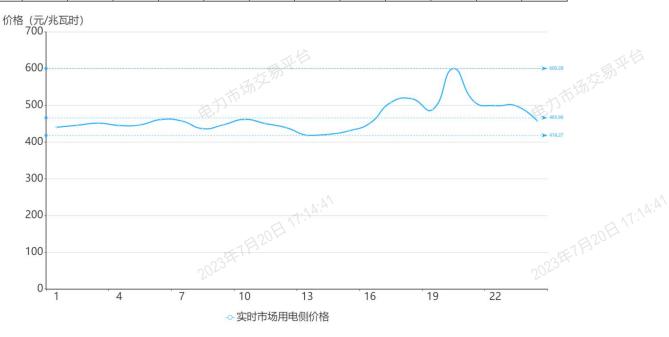


图 3 7月 3 日实时市场用电侧价格

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。