山东电力现货市场 2023 年 5 月结算 试运行工作日报

2023年5月23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(157台机组), 独立储能电站 9 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17家、地方公用电厂4家。

(二) 用电侧

参与5月交易的售电公司93家(共签约24668家零售用户), 批发用户2家。

二、市场交易情况

(一)5月份中长期交易

截至5月22日,共组织3次月度集中竞价交易、27次月内 集中竞价交易、1次月度双边协商交易、3次挂牌交易、24次连 续撮合交易。

表 1 截至 5 月 22 日中长期交易

牛'	□: 电』	1070日	匹則)	、电加	()6/36	匹 門)
月内集中竞价	连续	撮合	挂牌	交易	合	计

由份(元/业互时)

		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	
	05月01日	2.228	374.74	1.414	374.79	-	-	0.0	155.0	-	-	3.641	374.77	
- 1	05月02日	2.348	374.75	1.457	374.8	-		0.0	340.0	-	-	3.805	374.77	- 12
具建了	05月03日	2.421	374.75	1.673	374.8	-	- T	0.0	430.0	-	ı	4.094	374.77	
· T市场交易。	05月04日	2.587	374.75	1.371	374.73	0.287	374.8	0.0	352.25	-	1	4.245	374.75	
只有前的·	05月05日	2.522	374.75	1.339	374.04	0.239	374.75	-	-	-	-	4.101	374.51	
513	05月06日	2.529	374.73	1.352	373.67	0.049	320.0	0.168	215.94	-	-	4.099	367.2	
	05月07日	2.443	374.72	1.5	374.8	0.071	374.75	0.0	-44381 .71	0.131	352.85	4.146	369.63	
	05月08日	2.565	374.72	1.348	374.37	0.286	374.76	-0.001	10026.	0.148	325.69	4.345	370.11	

23年7月20日17						17:15:56								
							0017		03					30月17:15:56
1515	05月09日	2.625	374.72	1.367	374.02	0.193	374.8	0.0	581.06	0.148	325.69	4.333	372.85	150
13th	05月10日	2.608	374.72	1.363	374.04	0.187	374.8	0.105	374.97	0.147	325.49	4.411	372.88	
	05月11日	2.61	374.72	1.37	374.02	0.195	374.64	0.285	344.13	0.167	331.57	4.627	371.07	
	05月12日	2.623	374.73	1.373	374.01	0.036	299.33	0.209	279.7	0.58	362.31	4.821	368.35	
	05月13日	2.57	374.72	1.564	374.8	0.035	300.77	0.027	-238.2 9	0.512	360.67	4.708	369.2	
	05月14日	2.48	374.72	1.551	374.8	0.028	234.36	-0.049	703.02	0.538	361.72	4.549	368.83	
	05月15日	2.604	374.72	1.364	374.03	0.027	307.52	0.0	286.0	0.56	361.88	4.554	372.55	
	05月16日	2.629	374.7	1.364	374.03	0.051	300.0	-	-	0.561	361.91	4.605	372.11	
	05月17日	2.634	374.7	1.366	374.71	0.034	359.95	-0.001	397.64	0.562	361.96	4.595	373.03	15
	05月18日	2.651	374.7	1.369	374.73	0.241	373.54	0.34	369.8	0.577	362.25	5.177	372.95	
	05月19日	2.652	374.7	1.37	374.73	0.105	374.78	0.276	330.58	0.78	365.52	5.183	370.98	1.7 T
	05月20日	2.592	374.7	1.57	374.8	0.232	374.79	0.132	394.86	0.781	365.54	5.307	373.88	A115
	05月21日	2.538	374.69	1.333	352.8	0.187	374.65	0.0	416.77	0.825	365.93	4.884	367.24	
	05月22日	2.685	374.7	1.393	374.79	0.165	374.75	0.025	506.48	0.91	366.73	5.178	373.96	
	05月23日	2.694	374.7	1.397	374.79	0.153	374.8	0.03	427.74	0.91	366.73	5.186	373.64	
	05月24日	2.695	374.7	1.388	374.79	0.016	374.18	-	-	1.008	367.51	5.108	373.3	
	合计	61.534	374.72	33.959	373.64	2.816	368.25	1.546	294.24	9.847	361.99	109.70 1	371.94	

23年7月20日17:15:56 跨省区送电 2098.6 万千瓦, 风电 597.7 万千瓦, 光伏 0.5 万千瓦, 核电机组出力250.0万千瓦,自备电厂出力446.0万千瓦,调试 试验机组出力 0 万千瓦。

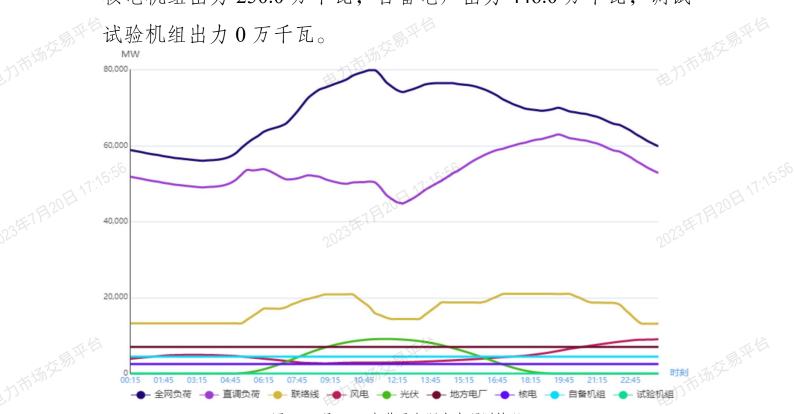


图 1 5月23日负荷及电源出力预测情况

23年7月20日17:15:56 2.日前市场发电侧最高价 561.69 元/兆瓦时,最低价-80.00 元/兆瓦时,算术平均电价358.65元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 457.75 元/兆瓦时)。

表 2 5月23日日前现货交易

37. 73	1. 73	/ - / 11 w1 \
里位:	申. 份	(元/兆瓦时)

(工)					表	2 5月	23 日日	3 前现货	交易					证信
山市场交易平台						1	江泉六			单位	: 电价	(元/兆	瓦时)	2.交易平台
大荒坊》·	(一)日	一)日前市场发电侧小时级电价											2,211	
5/3	时刻	1	2	3	4 🤻	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	546.98	521.51	500.76	494.35	517.66	533.13	498.05	376.82	131.71	-80.00	9.19	85.09	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-51.43	-57.89	21.61	380.94	487.19	540.41	561.69	545.42	532.60	507.37	514.62	489.84	
Α.	(三)日	前市场。	用电侧/	小时级电	已价			15:50						77:15:56
03年7月20日 17:1	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	A 17:13
-1F20L	电价	546.98	521.51	500.76	494.35	517.66	533.13	498.05	376.82	131.71	-80.00	9.19	85.09	1月201
235	时刻	13	14	15	16	317	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-51.43	-57.89	21.61	380.94	487.19	540.41	561.69	545.42	532.60	507.37	514.62	489.84	

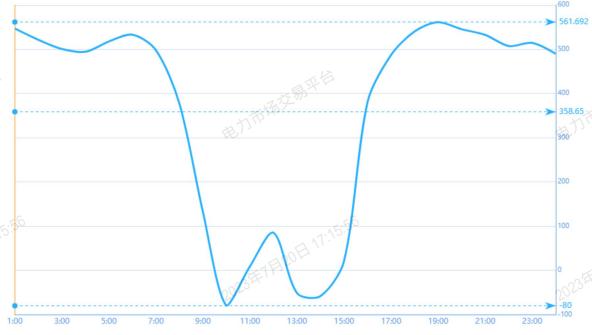


图 2 5月23日日前市场用电侧价格

...、八型九贝父汤
1.预测日调度最高用电负荷 6282.5 万千瓦 (19:30)。其中,区送电 2098.6 万千万 网中 170-7 跨省区送电 2098.6 万千瓦, 风电 170.6 万千瓦, 光伏 0.2 万千瓦,

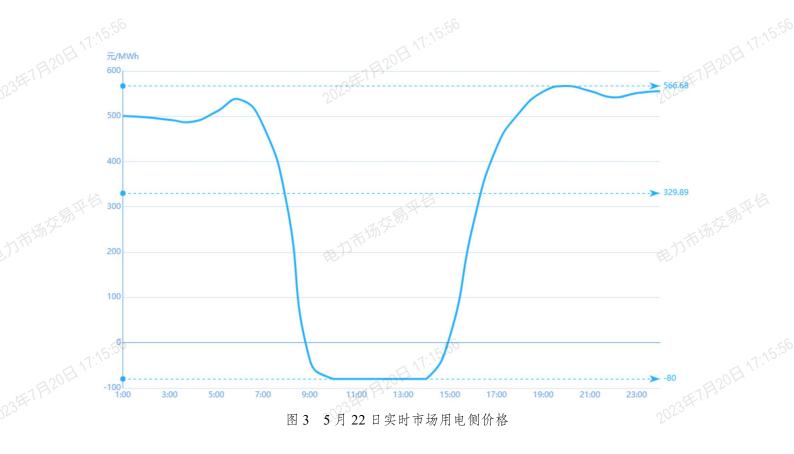
核电机组出力 250.0 万千瓦, 自备电厂出力 458.0 万千瓦, 调试试验机组出力 0 万千瓦。

- 2.日前市场发电侧最高价 577.95 元/兆瓦时,最低价-69.65 元/兆瓦时,算术平均电价 380.10 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 479.20 元/兆瓦时)。
- 3.实际日调度最高用电负荷 6156.1 万千瓦(19:30)。其中, 跨省区送电 2086.9 万千瓦, 风电 229.6 万千瓦, 光伏 0.7 万千瓦。
- 4.实时市场发电侧最高价 566.68 元/兆瓦时,最低价-80.00 元/兆瓦时,算术平均电价 329.89 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 428.99 元/兆瓦时)。

表 3 5月22日实时现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										7 1	L. 'U'	() () (1 10 11 /	
	(-)	(一)实时市场发电侧小时级电价												
	时刻	1	2	3	4	5	60	7	8	9	10	11	12	
	电价	500.39	497.43	492.08	487.94	509.91	536.98	480.19	310.95	-37.30	-80.00	-80.00	-80.00	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	-80.00	13.42	260.92	430.63	509.07	554.24	566.68	555.72	541.60	551.02	555.51	
	(=)	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	
11:	电价	500.39	497.43	492.08	487.94	509.91	536.98	480.19	310.95	-37.30	-80.00	-80.00	-80.00	
03年7月20日17:1	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	-80.00	13.42	260.92	430.63	509.07	554.24	566.68	555.72	541.60	551.02	555.51	
													100	



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,所有价格数据均不包含我省容量补偿电价 99.1 元/ 兆瓦时。

073年7月20日 17:15:56

展为市场交易平台

典力市场交易平台

5 2023年7月20日 17:15:56

TE20E 17:15:56

33年7月20日 17:15:35