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1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(155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4月30日,共组织3次月度集中竞价交易、2次月内 2023年7月20日 17:17:25 集中竞价交易、1次月度双边协商交易、0次挂牌交易、2次连 续撮合交易。

截至4月30日中长期交易

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	
1.		约量	均价	约量	均价	约量	均价	约量	均价	约量	均价	约量	均价	12:
11/2	05月01日	2.228	374.74	1.414	374.79	-	- A. W.	0.0	155.0	-	-	3.641	374.77	11年日
江江那	05月02日	2.348	374.75	1.457	374.8	- 1:	江州	0.0	340.0	-	-	3.805	374.77	拉拉那
一声汤交易	合计	4.576	374.74	2.871	374.79	~ * 5****	-	0.0	129.77	-	-	7.446	374.77	5,013
37,7,														

(二)5月1日日前现货交易

2023年7月20日17:17:25 1.预测日调度最高用电负荷 5489.9 万千瓦(19:15)。其中, 跨省区送电 1748.6 万千瓦, 风电 1353.6 万千瓦, 光伏 0.0 万千 瓦,核电机组出力157.8万千瓦,自备电厂出力394.0万千瓦, 电力市场交易平台 调试试验机组出力 0 万千瓦。

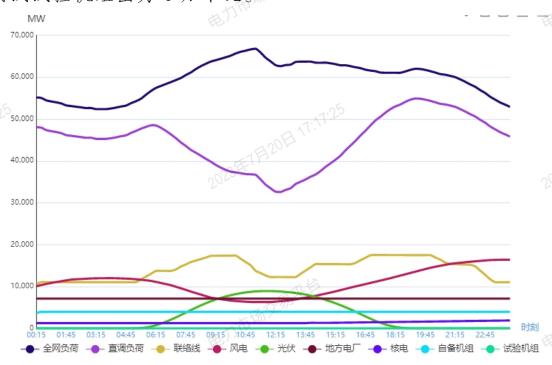


图 1 5 月 1 日负荷及电源出力预测情况

2. 日前市场发电侧最高价 431.16 元/兆瓦时, 最低价-80.00 元/兆瓦时,算术平均电价 136.92 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时, 为 236.02 元/兆瓦时)。

表 2 5月1日日前现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										単位	1: 电价	(兀/兆	. 瓦时)	
亚台	(一)日	前市场。	发电侧/	小时级申	已价		151							
江芝新	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
力表现	电价	431.16	413.85	384.63	364.26	343.89	314.24	380.85	28.00	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	
87	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	-80.00	1.94	106.94	130.22	225.28	273.92	379.01	227.98	

A 17:1	1.25						<u>11</u>	:17:25						71:17:25
03年7月20日	(二)日 时刻	前市场。	用电侧/ 2	小时级电 3	已价 4	35	6	7	8	9	10	11	12	-7月20E
220	电价	431.16	413.85	384.63	364.26	343.89	314.24	380.85	28.00	-80.00	-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	-80.00	-80.00	-80.00	1.94	106.94	130.22	225.28	273.92	379.01	227.98	

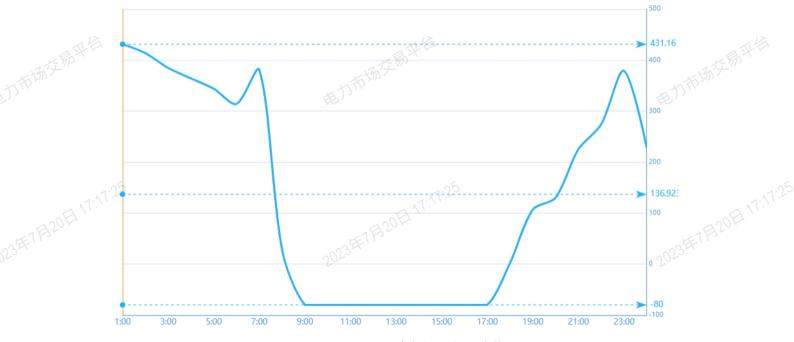


图 2 5月1日日前市场用电侧价格

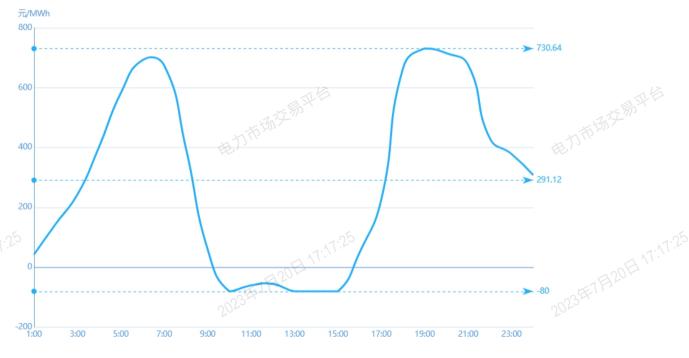
(三)4月30日日前、实时现货交易

- 1.预测日调度最高用电负荷 5789.8 万千瓦(19:15)。其中, 跨省区送电 1706.0 万千瓦,风电 239.1 万千瓦,光伏 0.0 万千瓦, 核电机组出力 248.0 万千瓦,自备电厂出力 368.0 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 741.12 元/兆瓦时,最低价-80.00 元/兆瓦时,算术平均电价 328.63 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 427.73 元/兆瓦时)。
- 3.实际日调度最高用电负荷 5689.1 万千瓦(19:15)。其中, 跨省区送电 1700.6 万千瓦, 风电 369.9 万千瓦, 光伏-1.0 万千瓦。
 - 4.实时市场发电侧最高价 730.64 元/兆瓦时,最低价-80.00

23年7月20日17:17:25 元/兆瓦时,算术平均电价 291.12 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 390 22 元/ル ー ロ)

表 3 4月30日实时现货交易

										单位	立: 电价	卜(元/兆	:瓦时)	
具 平台	(-)	实时市均	场发电侧	小时级	电价		具平	K						20年易平台
· T市场交易平台	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	(汤产物)
770	电价	43.00	145.24	243.28	402.90	582.33	692.05	674.16	397.50	60.31	-80.00	-60.00	-55.25	3
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	-80.00	-80.00	49.50	226.61	664.56	730.64	715.47	676.13	431.28	378.76	308.38	
	(=)	实时市均	场用电侧	小时级	电价									
	时刻	1	2	3	4	5	6	725	8	9	10	11	12	71:71:25
OE 17:	电价	43.00	145.24	243.28	402.90	582.33	692.05	674.16	397.50	60.31	-80.00	-60.00	-55.25	OE 17:11
03年7月20日小	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	到月201
237	电价	-80.00	-80.00	-80.00	49.50	226.61	664.56	730.64	715.47	676.13	431.28	378.76	308.38	



□ ,4月30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,所有价格数据均不句今北少中□ `` 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。