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5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5月4日,共组织3次月度集中竞价交易、7次月内集中竞价交易、1次月度双边协商交易、0次挂牌交易、6次连续撮合交易。

表 1 截至 5 月 4 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	
	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	
05月02日	2.348	374.75	1.457	374.8	-		0.0	340.0	-	-	3.805	374.77	- 12
05月03日	2.421	374.75	1.673	374.8	-	1	0.0	430.0	-	-	4.094	374.77	20万易平台
05月04日	2.587	374.75	1.371	374.73	0.287	374.8	0.0	352.25	-	-	4.245	374.75	27
05月05日	2.522	374.75	1.339	374.04	0.239	374.75	-	-	-	-	4.101	374.51	2112
05月06日	2.529	374.73	1.352	373.67	0.049	320.0	0.168	215.94	-	-	4.099	367.2	
合计	14.635	374.74	8.607	374.49	0.575	370.08	0.168	216.07	-	-	23.986	373.43	
	05月01日 05月02日 05月03日 05月04日 05月05日 05月06日	日期 净合约量 05月01日 2.228 05月02日 2.348 05月03日 2.421 05月04日 2.587 05月05日 2.522 05月06日 2.529	日期 净合 约量 加权 均价 05月01日 2.228 374.74 05月02日 2.348 374.75 05月03日 2.421 374.75 05月04日 2.587 374.75 05月05日 2.522 374.75 05月06日 2.529 374.73	日期 净合 加权 净合 约量 均价 约量 05月01日 2.228 374.74 1.414 05月02日 2.348 374.75 1.457 05月03日 2.421 374.75 1.673 05月04日 2.587 374.75 1.371 05月05日 2.522 374.75 1.339 05月06日 2.529 374.73 1.352	日期 净合 约量 加权 均价 净合 均量 加权 均价 05月01日 2.228 374.74 1.414 374.79 05月02日 2.348 374.75 1.457 374.8 05月03日 2.421 374.75 1.673 374.8 05月04日 2.587 374.75 1.371 374.73 05月05日 2.522 374.75 1.339 374.04 05月06日 2.529 374.73 1.352 373.67	日期 净合 约量 加权 均价 净合 约量 加权 均价 净合 约量 05月01日 2.228 374.74 1.414 374.79 - 05月02日 2.348 374.75 1.457 374.8 - 05月03日 2.421 374.75 1.673 374.8 - 05月04日 2.587 374.75 1.371 374.73 0.287 05月05日 2.522 374.75 1.339 374.04 0.239 05月06日 2.529 374.73 1.352 373.67 0.049	日期 海合 约量 加权 均价 海合 约量 加权 均价 海合 均价 加权 约量 海份 均价 05月01日 2.228 374.74 1.414 374.79 - - 05月02日 2.348 374.75 1.457 374.8 - - 05月03日 2.421 374.75 1.673 374.8 - - 05月04日 2.587 374.75 1.371 374.73 0.287 374.8 05月05日 2.522 374.75 1.339 374.04 0.239 374.75 05月06日 2.529 374.73 1.352 373.67 0.049 320.0	日期 净合 加权 净合 加权 净合 加权 净合 05月01日 2.228 374.74 1.414 374.79 - - 0.0 05月02日 2.348 374.75 1.457 374.8 - - 0.0 05月03日 2.421 374.75 1.673 374.8 - - 0.0 05月04日 2.587 374.75 1.371 374.73 0.287 374.8 0.0 05月05日 2.522 374.75 1.339 374.04 0.239 374.75 - 05月06日 2.529 374.73 1.352 373.67 0.049 320.0 0.168	日期 净合 加权 净合 加权 净合 加权 净合 加权 净合 加权 净合 均价 05月01日 2.228 374.74 1.414 374.79 - - 0.0 155.0 05月02日 2.348 374.75 1.457 374.8 - - 0.0 340.0 05月03日 2.421 374.75 1.673 374.8 - - 0.0 430.0 05月04日 2.587 374.75 1.371 374.73 0.287 374.8 0.0 352.25 05月05日 2.522 374.75 1.339 374.04 0.239 374.75 - - 05月06日 2.529 374.73 1.352 373.67 0.049 320.0 0.168 215.94	日期 净合 加权 净合 加权 净合 加权 净合 加权 净合 加权 净合 均价 约量 均价 约量 均价 约量 均价 约量 05月01日 2.228 374.74 1.414 374.79 - - 0.0 155.0 - 05月02日 2.348 374.75 1.457 374.8 - - 0.0 340.0 - 05月03日 2.421 374.75 1.673 374.8 - - 0.0 430.0 - 05月04日 2.587 374.75 1.371 374.73 0.287 374.8 0.0 352.25 - 05月05日 2.522 374.75 1.339 374.04 0.239 374.75 - - - 05月06日 2.529 374.73 1.352 373.67 0.049 320.0 0.168 215.94 -	日期 海合 加权 海合 加入 加入 海合 加入 加入 海合 加入 加入 海合 加入 加入 加入 加入 加入 加入 加入 加入	日期 净合 加权 净合 均价 约量 3641 200 340.0 200 340.0 200 340.0 200 340.0 200 340.0 200 340.0 200 340.0 200 340.0 200 340.0 200 200 200 200 200 200 200 200	日期 净合 加权 少量 均价 约量 均价 少量 均价 少量 均价 少量 均价 少量 均价 少量 均价 少量 少量

(二)5月5日日前现货交易

2023年7月20日 17:17:19 1.预测日调度最高用电负荷6211.8万千瓦(11:15)。其中, 跨省区送电 1395.8 万千瓦, 风电 1197.3 万千瓦, 光伏 284.1 万 千瓦,核电机组出力250.0万千瓦,自备电厂出力417.0万千瓦, 展力市场交易平台 调试试验机组出力 0 万千瓦。

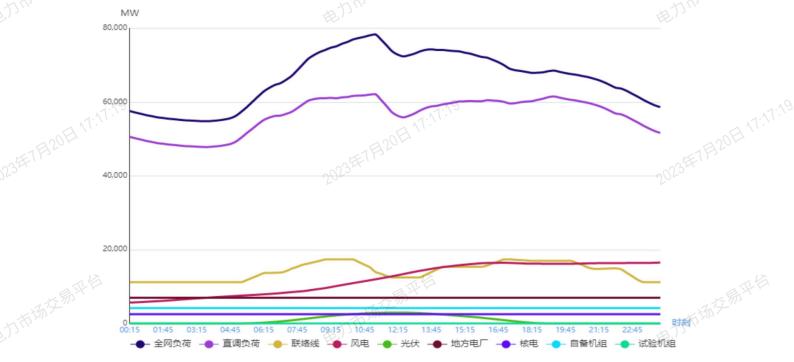


图 1 5 月 5 日负荷及电源出力预测情况

元/兆瓦时,算术平均电价 391.43 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时 400 50 - " 99.1 元/兆瓦时, 为 490.53 元/兆瓦时)。

表 2 5月5日日前现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										甲位	1: 电价	(兀/兆	. 癿时)	
亚台	(一)日前市场发电侧小时级电价													
江江新	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
力表现。	电价	418.48	414.38	407.64	398.30	402.33	431.30	446.92	443.48	439.37	426.46	428.04	423.41	
8/	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	388.93	383.36	373.92	380.21	361.81	367.17	389.07	388.00	382.02	369.97	360.56	169.17	

17:1	(二)日前市场用电侧小时级电价										100E 17:17:19			
23年7月20	时刻	1	2	3	4	35	6	7	8	9	10	11	12	180
	电价 时刻	418.48 13	14	407.64 15	398.30 16	402.33 17	431.30 18	19 19	20	439.37	426.46 22	23	24	
	电价	388.93	383.36	373.92	380.21	361.81	367.17	389.07	388.00	382.02	369.97	360.56	169.17	



图 2 5 月 5 日日前市场用电侧价格

(三)5月4日日前、实时现货交易

- 1.预测日调度最高用电负荷 6670.0 万千瓦 (11:00)。其中, 跨省区送电 1535.9 万千瓦,风电 1133.2 万千瓦,光伏 140.7 万 千瓦,核电机组出力 250.0 万千瓦,自备电厂出力 405.0 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 434.21 元/兆瓦时,最低价 338.75 元/兆瓦时,算术平均电价 399.72 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 498.82 元/兆瓦时)。
 - 3.实际日调度最高用电负荷6514.3万千瓦(11:00)。其中,

23年7月20日17:17:19 跨省区送电 1531.8 万千瓦, 凤电 892.4 万千瓦, 光伏 107.9 万千瓦。

> 4.实时市场发电侧最高价 474.02 元/兆瓦时, 最低价 311.56 元/兆瓦时,算术平均电价398.60元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 展力市场交易平台 99.1 元/兆瓦时, 为 497.70 元/兆瓦时)。

表 3 5月4日实时现货交易

单位,	由价	(元/兆瓦时)

											•	–	• /	
	(-)	(一)实时市场发电侧小时级电价												
۸.	时刻	1	2	3	4	5	6	7/9	8	9	10	11	12	1.19
-0E 17:1	电价	389.66	382.63	399.07	381.52	332.60	314.28	311.56	349.00	387.07	419.27	455.96	474.02	F20E 17:17:19
03年7月20日11.	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TF201
02324	电价	439.00	443.57	425.45	421.76	421.52	403.60	401.35	400.95	409.08	396.85	401.87	404.84	S
	(=)	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	
	电价	389.66	382.63	399.07	381.52	332.60	314.28	311.56	349.00	387.07	419.27	455.96	474.02	
12:	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	12:
· 易平台	电价	439.00	443.57	425.45	421.76	421.52	403.60	401.35	400.95	409.08	396.85	401.87	404.84	云易平台

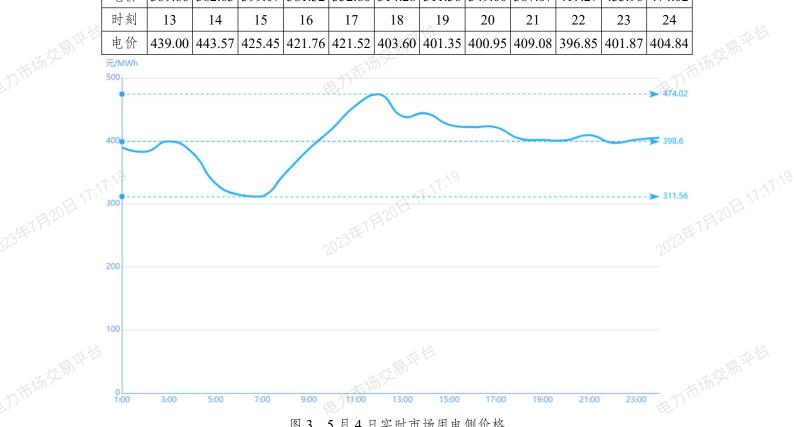


图 3 5月4日实时市场用电侧价格

23年7月20日17:17:19 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,所有价格数据均不允人。 兆瓦时。

CM2#7E20E17:17:19