# 山东电力现货市场 2023 年 6 月结算 试运行工作日报

2023年6月25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(158台机组), 2023年7月20日 17:15:5 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28家,地方公用电厂2家。

#### (二) 用电侧

参与6月交易的售电公司92家(共签约24576家零售用户), 批发用户3家。

### 二、市场交易情况

### (一)6月份中长期交易

截至6月24日,共组织2次月度集中竞价交易、30次月内 集中竞价交易、1次月度双边协商交易、4次挂牌交易、26次连 续撮合交易。

里1	回: 电重	(14)	瓦时)	`	电价	(兀/兆瓦时)	)
					_	1 1	Ξ

	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
06月01日	3.225	374.7	2.581	374.8	-0.03	374.8	0.0	381.06	-	-	5.776	374.74
06月02日	3.246	374.7	2.58	374.8	0.0	374.8	0.0	380.12	-	-	5.826	374.73
06月03日	3.244	374.7	2.48	374.8	0.0	374.8	0.002	378.46	-	-	5.726	374.79
06月04日	3.167	374.7	2.486	374.8	0.0	374.8	0.11	358.53	-	-	5.763	373.73
06月05日	3.274	374.7	2.565	374.8	-0.004	374.8	-0.016	949.51	0.002	374.79	5.821	373.08
06月06日	3.266	374.7	2.564	374.8	0.0	374.8	-0.003	368.66	0.002	374.8	5.828	374.75
06月07日	3.287	374.7	2.565	374.8	-0.004	371.48	0.132	228.84	0.011	374.76	5.992	371.39
06月08日	3.232	374.7	2.565	374.8	-0.001	251.4	-0.044	481.24	0.001	374.8	5.754	370.64

23年7月20日17	·\5;5						17:1	5:5						IOE 17:15:5
32012	06月09日	3.224	374.7	2.564	374.8	0.002	337.38	0.051	332.8	0.001	374.8	5.842	369.74	0/2
E173	06月10日	3.237	374.7	2.464	374.8	0.007	286.12	0.041	333.82	0.001	374.8	5.749	370.98	
23:54	06月11日	3.174	374.7	2.477	374.8	-0.015	362.4	0.153	252.64	0.002	374.8	5.791	371.54	
3 P	06月12日	3.294	374.7	2.569	374.8	-0.016	372.45	-	-	-0.131	374.73	5.716	374.76	
	06月13日	3.316	374.7	2.57	374.8	0.002	374.45	0.0	100.0	-0.127	374.78	5.761	374.75	
	06月14日	3.37	374.71	2.57	374.8	0.019	367.4	0.084	314.32	-0.126	374.8	5.917	373.4	
	06月15日	3.416	374.71	2.56	374.8	0.025	374.75	0.0	357.91	-0.118	374.8	5.883	371.81	
	06月16日	3.447	374.71	2.912	374.8	0.018	371.58	0.096	358.2	-0.114	374.83	6.358	372.77	
	06月17日	3.361	374.71	2.884	374.8	0.011	366.0	0.168	341.82	-0.12	374.81	6.303	373.69	
	06月18日	3.287	374.7	2.882	374.8	0.003	374.8	0.228	366.8	-0.122	374.8	6.278	374.46	
- TL	06月19日	3.432	374.71	2.907	374.8	0.004	374.8	0.091	326.65	-0.051	374.7	6.384	374.05	
力市场交易平台	06月20日	3.424	374.71	2.907	374.8	- /	sh-	0.0	405.54	-0.04	374.71	6.29	374.74	· 55.
云切大	06月21日	3.323	374.7	3.006	374.8	-0.007	374.8	0.633	392.51	-0.043	374.7	6.91	376.03	
TIM.	06月22日	3.118	374.7	2.395	374.8	0.01	358.18	0.088	391.44	-0.071	374.71	5.54	373.06	
3/	06月23日	3.117	374.7	2.438	374.8	0.016	361.34	0.351	386.82	-0.073	374.71	5.849	374.56	
	06月24日	3.176	374.7	2.408	374.8	0.036	368.55	0.262	338.59	-0.073	374.71	5.809	371.2	
	06月25日	3.276	374.7	3.009	374.8	0.003	374.8	-0.025	426.74	-0.041	374.71	6.222	361.34	
	06月26日	3.365	374.71	3.007	374.8	0.009	374.8	0.463	390.14	0.116	374.73	6.961	375.2	
	合计	85.296	374.7	68.916	374.8	0.088	360.62	2.867	277.15	-1.115	375.3	156.05 2	372.94	

### (二)6月25日日前现货交易

次3年7月20日 17:15:5 1.预测日调度最高用电负荷7717.0万千瓦(19:45)。其中, 跨省区送电 2103.7 万千瓦, 风电 656.3 万千瓦, 光伏 0.4 万千瓦, 核电机组出力 250.0 万千瓦, 自备电厂出力 496.0 万千瓦, 调试 试验机组出力 0 万千瓦。

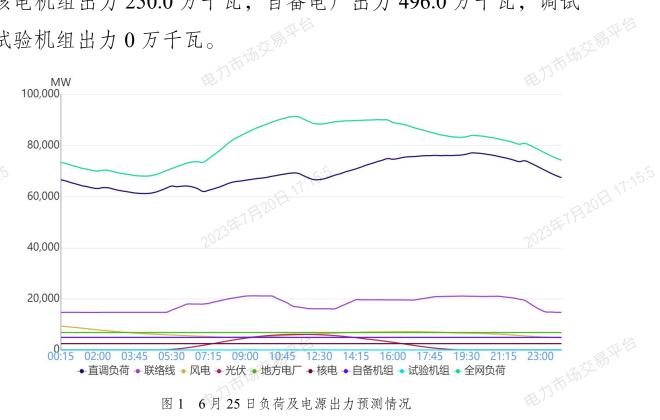


图 1 6月25日负荷及电源出力预测情况

23年7月20日17:15:5 2.日前市场发电侧最高价 528.56 元/兆瓦时,最低价 343.66 元/兆瓦时,算术平均电价454.27元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 553.37 元/兆瓦时)。

表 2 6月25日日前现货交易

单位:	中 仏	ニルル	石山	١
里11/2:	中小厂	. フロノガ		)

15					表	2 6月	25 日日	可前现货	交易					
力市场交易平台						117	易光			单位	: 电价	(元/兆	瓦时)	
七花功	(一)日	前市场。	发电侧/	小时级电	見价 ~	175777							打花湖	
5/3	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	463.21	453.16	457.33	450.62	450.32	447.21	425.30	377.50	343.66	360.84	412.30	423.00	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	403.10	410.20	420.63	460.83	500.44	513.84	518.79	518.08	520.00	524.49	528.56	518.96	
Α.	(二)日	前市场。	用电侧/	小时级电	已价			5.5						
77:	时刻	1	2	3	4	5	67:	7	8	9	10	11	12	77:15:5
03年7月20日17	电价	463.21	453.16	457.33	450.62	450.32	447.21	425.30	377.50	343.66	360.84	412.30	423.00	
235	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	403.10	410.20	420.63	460.83	500.44	513.84	518.79	518.08	520.00	524.49	528.56	518.96	

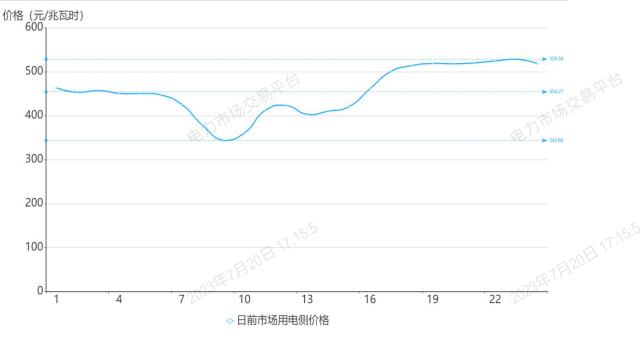


图 2 6月25日日前市场用电侧价格

...、介的地页父易 1.预测日调度最高用电负荷 7865.0 万千瓦(19:45)。其中, 区送电 2104.6 万千万 图中 000~ 跨省区送电 2104.6 万千瓦, 风电 869.0 万千瓦, 光伏 0.3 万千瓦,

核电机组出力 250.0 万千瓦, 自备电厂出力 496.0 万千瓦, 调试试验机组出力 0 万千万

- 2. 日前市场发电侧最高价 533.49 元/兆瓦时, 最低价 314.88 元/兆瓦时,算术平均电价 458.05 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时, 为 557.15 元/兆瓦时)。
- 3.实际日调度最高用电负荷7695.1万千瓦(20:00)。其中, 跨省区送电 2121.5 万千瓦, 风电 1112.2 万千瓦, 光伏-1.0 万千
- 23年7月20日 17:15瓦。 4.实时市场发电侧最高价 499.40 元/兆瓦时,最低价 234.10 元/兆瓦时,算术平均电价 420.21 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时, 为 519.31 元/兆瓦时)。

表 3 6月24日实时现货交易

					表	ŧ 3 6 /	月 24 日	实时现金	货交易					
东场交易平台	单位: 电价(元/兆瓦时)													
<b>大市场</b> 关	(-)	实时市场	<b>汤发电</b> 侧	小时级	电价	<b>小市场</b>	<i>F"</i>						打污汤	7"
5),	时刻	1	2	3	4 🕮	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	499.40	497.21	496.05	489.21	487.43	479.22	436.23	377.48	292.35	234.10	263.78	369.43	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
٨	电价	322.56	338.08	337.63	416.10	461.02	491.00	493.50	491.73	480.08	440.92	449.97	440.64	15:5
100E 17:1	(=)	实时市场	汤用 电侧	小时级	电价		0E 17.	, ( )						20E 17:10
03年7月20日 17.	时刻	1	2	3	4	355	6	7	8	9	10	11	12	3
520	电价	499.40	497.21	496.05	489.21	487.43	479.22	436.23	377.48	292.35	234.10	263.78	369.43	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	322.56	338.08	337.63	416.10	461.02	491.00	493.50	491.73	480.08	440.92	449.97	440.64	

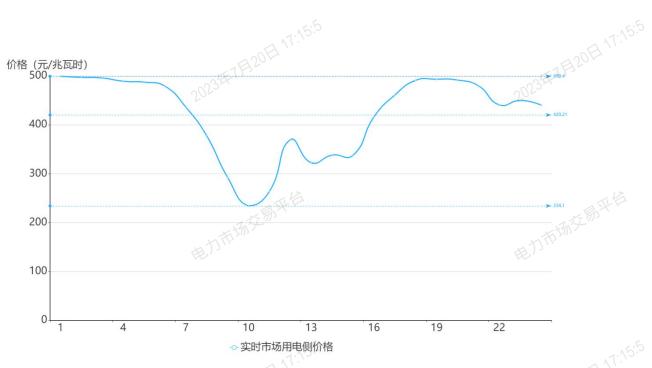


图 3 6月24日实时市场用电侧价格

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,所有价格数据均不包含我省容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时。

展力市场交易平台

电力市场交易

5 0002 FET FET FET 17:15:5