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18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 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17日,共组织2次月度集中竞价交易、22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、19次连续撮合交易。

表 1 截至 6 月 17 日中长期交易

单位: 电量(亿千瓦时)、电份	广(兀/兆瓦时)
-----------------	----------

							-1	1- · · · · :	E (10 1	Da 11	, .U.	() () (DU 11)	
		双边协商交易		「交易 集中竞价交易		月内集	月内集中竞价		连续撮合		挂牌交易		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	
- L	06月02日	3.246	374.7	2.58	374.8	0.0	374.8	0.0	380.12	-	-	5.826	374.73	
具平	06月03日	3.244	374.7	2.48	374.8	0.0	374.8	0.002	378.46	-	-	5.726	374.79	2.艾易平台
九市汤交易。	06月04日	3.167	374.7	2.486	374.8	0.0	374.8	0.11	358.53	-	-	5.763	373.73	27
7 F 7/13	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	2113
3) 3.	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	

03年7月20月17	.\2:\3							.15:13						720E 17:1
100E	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	100E
K1 F1	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	150
	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	l
	06月12日	3.294	374.7	2.569	374.8	-0.016	372.45	-	-	-0.131	374.73	5.716	374.76	l
	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	I
	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	I
	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	I
	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	I
	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	I
	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	
JI-1	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	
公元第7	合计	62.498	374.7	49.747	374.8	0.02	343.66	1.095	211.73	-0.89	374.81	112.47	373.15	~ 拉第
力市场交易平台		, , ,			Ė.	力市场	交易						展力节	

(二)6月18日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6930.0 万千瓦(19:45)。其中, 跨省区送电 1995.2 万千瓦, 风电 476.1 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466.0万千瓦,调试 试验机组出力0万千瓦。

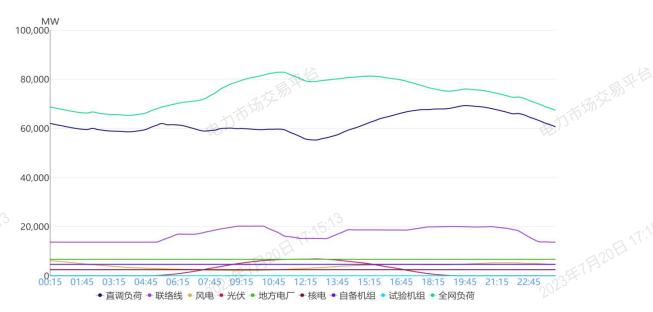


图 1 6月18日负荷及电源出力预测情况

2. 日前市场发电侧最高价 532.49 元/兆瓦时, 最低价 363.63 元/兆瓦时,算术平均电价426.37元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时, 为 525.47 元/兆瓦时)。

~ \1: [^]	5:13						~ \ ⁷	:15:13						·1月20日 17:15:15
23年7月20日 17:1	表 2 6月18日日前现货交易单位: 电价 (元/兆瓦时)													F1月20日
	(一)日	前市场	发电侧	小时级目	包价									
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	最高价	449.17	448.26	451.40	450.51	457.06	446.01	464.80	488.79	532.49	526.99	524.00	462.38	
	最低价	382.86	380.88	370.50	369.94	365.19	434.79	435.22	410.56	394.19	385.10	390.30	403.21	- 12
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	1万易平口
	最高价	387.28	445.97	472.88	476.20	477.15	469.55	463.85	457.04	142 60 420 86	160.75	461.25	537.7	
	最低价	369.02	377.11	363.63	400.01	435.94	448.59	447.04	446.36		439.80	86 460.75 461.25		
	(二)日	前市场	用电侧	小时级串	电价									
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
4.^	电价	449.17	448.26	451.40	450.51	457.06	446.01	435.22	410.56	394.19	385.10	390.30	403.21	1.15:19
23年7月20日17:1	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	\$20E 17:15:15
	电价	387.28	377.11	363.63	400.01	435.94	448.59	447.04	446.36	442.69	439.86	460.75	461.25	115
		(=\\\ =\\\			1	,							Po	•

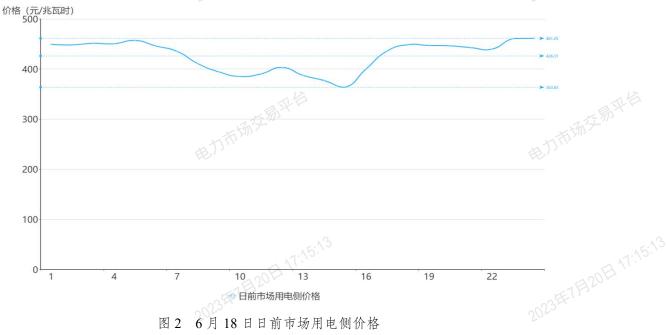


图 2 6月18日日前市场用电侧价格

(三)6月17日日前、实时现货交易

医省区送电 1995.1 万千瓦, 风电 801.2 万千瓦, 光伏 0.5 万千瓦, 核电机组出力 250 0 下工工 核电机组出力 250.0 万千瓦, 自备电厂出力 466.0 万千瓦, 调试

23年7月20日17:15:13

- 试验机组出力0万千瓦。 2. 日前市场发电侧最高价 560.11 元/兆瓦时, 最低价 373.50 元/兆瓦时,算术平均电价 425.21 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时, 为 524.31 元/兆瓦时)。
- 3.实际日调度最高用电负荷 6928.5 万千瓦 (19:45)。其中, 跨省区送电 1904.9 万千瓦, 风电 836.7 万千瓦, 光伏-1.3 万千瓦。
- 4.实时市场发电侧最高价 498.63 元/兆瓦时, 最低价 236.45 元/兆瓦时,算术平均电价 429.53 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时, 为 528.63 元/兆瓦时)。

表 3 6月17日实时现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										1 1	- • • •	() 4. / 6	3.40.4	
	(-)	实时市均	汤发电 侧	小时级	电价									
у .	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1>
	最高价	449.02	441.54	447.69	442.06	445.20	446.65	410.26		498.63	429.18	460.57	436.89	法交易平台
	最低价	426.50	406.50	400.00	374.32	374.32	431.00	419.36		416.25	414.50	422.43	427.69	5汤子
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	最高价	419.73	126 12	413.55	415 22	120.56	440.01	121 20	442.18	423.47	412.97	424.86	427.36	
	最低价	236.45		413.33	413.32	439.30	44 0.91	434.36			401.50 408.00			
. \	(二)实时市场用电侧小时级电价											7月20日 17:15:13		
	时刻	1	2	3	4	5	26	7	8	9	10	11	12	320E 11.
	电价	449.02	441.54	447.69	442.06	445.20	446.65	419.36	407.48	416.25	414.50	422.43	436.89	117
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	419.73	426.43	413.55	415.32	439.56	440.91	434.38	442.18	423.47	412.97	424.86	427.36	

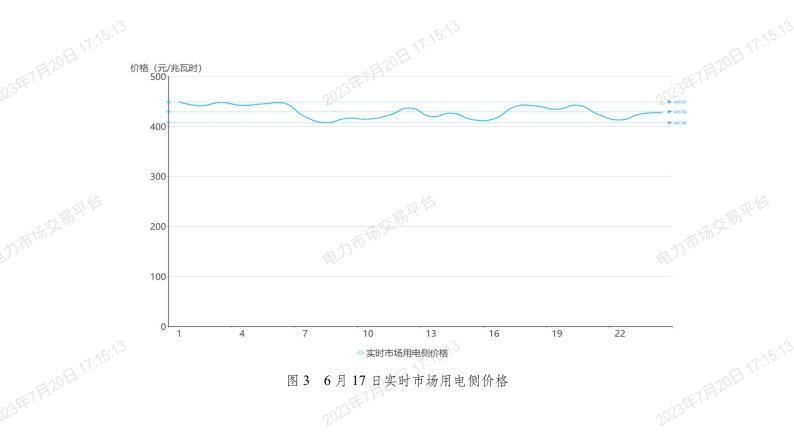


图 3 6月17日实时市场用电侧价格

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。 展力市场交易平台

0002年7月20日 17:15:13