山东电力现货市场 2022 年 10 月结算 试运行工作日报

2022年10月7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52家(160台机组), 独立储能电站 6 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 16 家、地方公用电厂1家。

(二) 用电侧

参与10月交易的售电公司82家(共签约23895家零售用户), 批发用户5家。

二、市场交易情况

(一)10月份中长期交易

截至10月6日, 共组织3次集中竞价交易、1次月度双边 协商交易、8次连续撮合交易、1次合同转让交易。

表 1 截至 10 月 6 日中长期交易

	协商交	易、8〉	欠连续执	最合交易	易、1次	合同转	让交易	0				
03年7月20日 17:5	协商父易、8次连续振台父易、1次台回转让父易。 表1截至10月6日中长期交易											
0.ETF1				OF.	单位	立: 电量(亿千瓦时)	、电价(カ	元/兆瓦时)	E11910		
25,		集中	竞价	月度双	边协商	连续	撮合	合计 2020				
	日期	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			
	10月01日	1.969	374.8	2.854	374.7	0.002	367.3	4.825	374.8	-		
11/2	10月02日	1.994	374.8	2.835	374.7	0	-	4.829	374.8	亚色		
· TITIST 原平色	10月03日	2.060	374.8	2.602	374.7	0.000	480.0	4.662	374.8	2.艾易		
力表现	10月04日	1.866	374.7	2.485	374.7	0.000	100.0	4.351	374.7	2,200		
51-	10月05日	1.996	374.8	2.610	374.7	0.010	392.0	4.616	374.8			
	10月06日	1.866	374.8	2.580	374.7	0.009	402.7	4.455	374.8			

~~2#1E20E17:24:23

, 11:					11					17.24.23
= 20E	10月07日	1.823	374.8	2.424	374.7	-0.001	290.6	4.247	374.7	130E
03/47/13	10月08日	1.869	374.8	2.844	374.7	0.001	436.7	4.714	374.8	713
32-	合计	15.443	374.8	21.234	374.7	0.021	392.3	36.699	374.8	

(二)10月7日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6354.3 万千瓦(18:15)。其中, 跨省区送电 2033.6 万千瓦, 风电 263.2 万千瓦, 光伏 2.3 万千瓦, 核电机组出力 245.0 万千瓦,自备电厂出力 396.0 万千瓦,调试 试验机组出力 0 万千瓦。

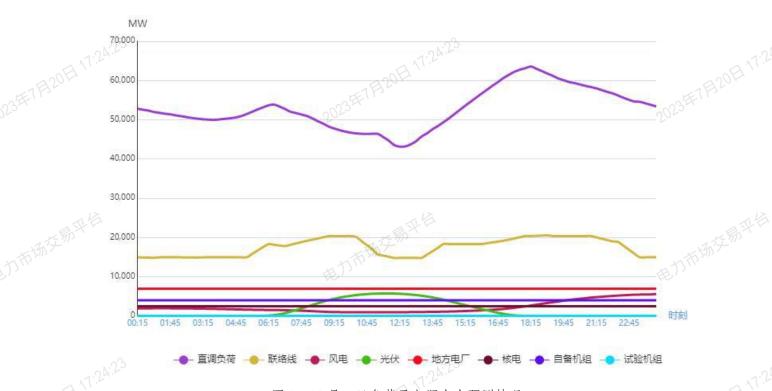


图 1 10 月 7 日负荷及电源出力预测情况

2. 日前市场加权平均电价 428.04 元/兆瓦时(叠加容量补偿电价 99.1 元/兆瓦时,为 527.14 元/兆瓦时)。

2 2017:24:23

71·24·23

17:3														77:24:23
23年7月20日17:2					表	₹ 2 10	月7日		(瓦时)	新月20月 17:24:23				
	(-)	日前市場	汤发电 侧	小时级	电价									
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	507.78	500.48	484.43	477.97	506.25	524.89	516.75	427.99	196.42	-20.38	-12.00	30.23	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	平台
	电价	-21.75	145.23	302.50	488.39	579.75	636.37	603.95	560.69	522.54	494.50	486.46	511.93	场产品
	(=)	(二)日前市场用电侧小时级电价											12,	
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	507.78	500.48	484.43	477.97	506.25	524.89	516.75	427.99	196.42	-20.38	-12.00	30.23	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	00
417:2	电价	-21.75	145.23	302.50	488.39	579.75	636.37	603.95	560.69	522.54	494.50	486.46	511.93	71.24.2
23年7月20日小?		<u> </u>											K	:1F.20E
	2013gt.													
										1			2000	



图 2 10 月 7 日日前市场用电侧价格

(三)10月6日实时现货交易

- 1.实际日调度最高用电负荷6237.6万千瓦(18:15)。其中, 。力市场交易平台 跨省区送电 1676.0 万千瓦, 风电 56.3 万千瓦, 光伏-0.6 万千瓦。
 - 2.实时市场加权平均电价 468.42 元/兆瓦时(叠加容量补偿

23年7月20日17:24:23 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 567.52 元/兆瓦时)。

表 3 10月6日实时现货交易

单位, 由价(元/兆瓦时)

_											4: 电加	()4/90	1 PL PJ)	
	(一)实时市场发电侧小时级电价													
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
2	电价	439.50	435.50	425.27	421.79	425.68	433.90	433.97	413.96	396.08	366.95	408.82	468.53	场交易平台
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	市场大
	电价	459.81	478.44	485.35	512.14	559.68	616.30	563.47	487.52	474.24	472.50	460.97	452.17	
	(二)实时市场用电侧小时级电价													
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
.ე	电价	439.50	435.50	425.27	421.79	425.68	433.90	433.97	413.96	396.08	366.95	408.82	468.53	1.74:23
. 1	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	7月20日 17:24:23
	电价	459.81	478.44	485.35	512.14	559.68	616.30	563.47	487.52	474.24	472.50	460.97	452.17	:1P

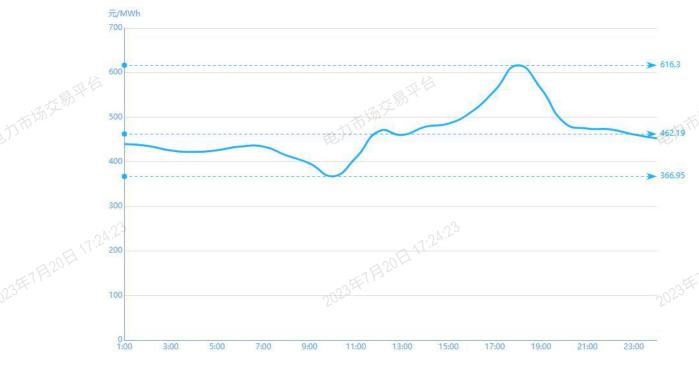


图 3 10 月 6 日实时市场用电侧价格

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。