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17日,共组织5次集中竞价交易、1次月度双边 协商交易、19次连续撮合交易、2次合同转让交易。

表 1 截至 10 月 17 日中长期交易

	协商交	易、19	次连续	撮合交	易、2、	次合同单	专让交易	70		1.12			
3年7月20日 17:3													
0.ETF1													
252		集中竞价		月度双	边协商	连续	撮合	合	计 2025				
	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				
	10月02日	1.994	374.8	2.835	374.7	0	0	4.829	374.8				
	10月03日	2.060	374.8	2.602	374.7	0.000	480.0	4.662	374.8	亚色			
九市场交易平台	10月04日	1.866	374.7	2.485	374.7	0.000	100.0	4.351	374.7	四英易平台			
打港游	10月05日	1.996	374.8	2.610	374.7	0.010	392.0	4.616	374.8	5,5713			
5/	10月06日	1.866	374.8	2.580	374.7	0.009	402.7	4.455	374.8				
	10月07日	1.823	374.8	2.424	374.7	-0.001	290.6	4.247	374.7				

23年7月20日小台	24:12				~ N	24:12				E20E 17:24:12
= 20E	10月08日	1.869	374.8	2.844	374.7	0.001	436.7	4.714	374.8	= 20E
03/F(F)	10月09日	1.768	374.6	2.815	374.7	0.002	297.1	4.584	374.7	173
26-	10月10日	1.753	374.7	2.837	374.7	0.026	373.5	4.615	374.7	
	10月11日	1.861	374.8	2.827	374.7	0.058	365.5	4.746	374.6	
	10月12日	1.776	374.8	2.870	374.7	0.143	373.5	4.789	374.7	
	10月13日	1.796	374.8	2.870	374.8	0.648	403.7	5.314	378.3	
	10月14日	1.772	374.8	2.895	374.8	0.890	433.8	5.557	384.2	
平平	10月15日	1.733	374.8	2.741	374.8	0.832	450.2	5.306	386.6	法艾易平台
力市场交易平台	10月16日	1.613	374.7	2.501	374.8	0.674	349.3	4.788	371.2	(3)产"
TIP	10月17日	1.663	374.8	2.702	374.8	0.040	374.6	4.405	374.8	6.
	10月18日	1.687	374.8	2.732	374.8	0.051	375.4	4.470	374.8	
	10月19日	1.733	374.8	2.733	374.8	0.194	350.9	4.660	373.4	
	合计	34.598	374.8	51.757	374.7	3.579	403.7	89.933	376.0	

跨省区送电 2132.6 万千瓦, 风电 236.7 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 421.5 万千瓦, 调试 试验机组出力 0 万千瓦。

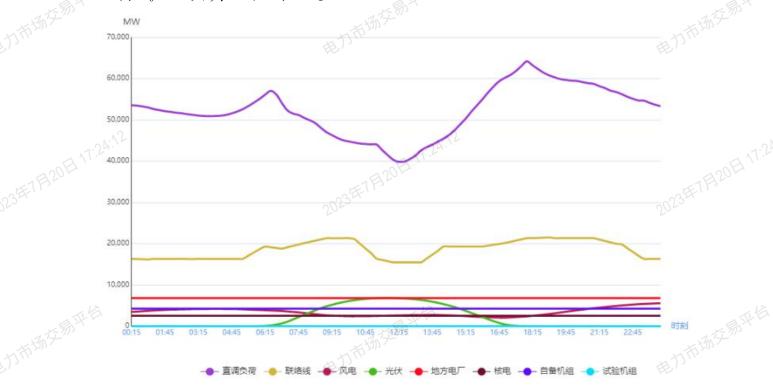


图 1 10 月 18 日负荷及电源出力预测情况

2. 日前市场加权平均电价 437.20 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时,为 536.30 元/兆瓦时)。

表 2 10 月 18 日日前现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										+1	4: 电加	()(1))(7 PU HJ)	
- 12	(-)	日前市場	汤发电 侧	小时级	电价			Và.						
·易平上	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
· T市场交易平台	电价	596.90	567.75	540.20	514.32	533.89	574.94	611.79	437.87	98.73	-26.01	-19.00	-3.00	
77,,	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	29.75	19.83	381.44	611.00	662.90	611.25	535.95	507.21	461.83	450.28	468.83	
	(=)	日前市場	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	596.90	567.75	540.20	514.32	533.89	574.94	611.79	437.87	98.73	-26.01	-19.00	-3.00	
17:2	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	=20E17:24:12
03年7月20日17.	电价	-80.00	29.75	19.83	381.44	611.00	662.90	611.25	535.95	507.21	461.83	450.28	468.83	
03年11						13E1							790	
) r													201	



图 2 10 月 18 日日前市场用电侧价格

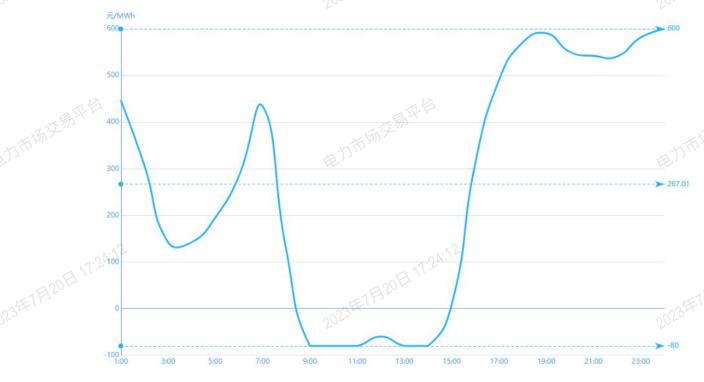
(三)10月17日实时现货交易

1.实际日调度最高用电负荷 6289.2 万千瓦 (18:15)。其中, 跨省区送电 2126.4 万千瓦, 风电 565.1 万千瓦, 光伏-0.7 万千瓦。 23年7月20日17:24:12 2.实时市场加权平均电价 335.45 元/兆瓦时(叠加容量补偿·99.1 元/兆瓦时, 为 434 55 元/北一·) 电价 99.1 元/兆瓦时,为 434.55 元/兆瓦时)。

表 3 10月17日实时现货交易

单位, 申价(元/兆瓦时)

										+ 12	立: 七 //	()4/90	1 PU PT /	
	(-)	实时市均	场发电侧	小时级	电价		4	13						
力市场交易平台	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	7.交易平台
打市协	电价	447.31	307.20	142.32	142.49	195.58	285.07	434.19	125.75	-80.00	-80.00	-80.00	-60.00	. ×41\ /
>/ 3	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	-80.00	8.85	312.11	490.00	570.95	590.75	550.63	542.25	541.08	581.75	600.00	
	(=)	实时市与	场用电侧	小时级	电价	•			-		•	•		
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	.0
17:2	电价	447.31	307.20	142.32	142.49	195.58	285.07	434.19	125.75	-80.00	-80.00	-80.00	-60.00	17:24:16
23年7月20日 17:4	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	-B20E
03/47/5	电价	-80.00	-80.00	8.85	312.11	490.00	570.95	590.75	550.63	542.25	541.08	581.75	600.00	215
) -					17	O							-10-	



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。 瓦时。