山东电力现货市场 2022 年 12 月结算 试运行工作日报

2022年12月11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(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19家、地方公用电厂1家。

(二) 用电侧

参与12月交易的售电公司82家(共签约23726家零售用户), 批发用户5家。

二、市场交易情况

(一)12月份中长期交易

截至12月10日, 共组织4次集中竞价交易、1次月度双边 协商交易、12次连续撮合交易、2次合同转让交易。

表 1 截至 12 月 10 日中长期交易

_	协商交	易、12	次连续	撮合交	易、2、	次合同单	传让交易	易。		-0.1
3年7月20日 17:5				表1 截3	至 12 月 10	日中长期交	で 易			1月20日 17:22:17
0.ETF1				OF.	单位	立: 电量 (亿千瓦时)	、电价(カ	元/兆瓦时)	F1 P1
252		集中	竞价	月度双边协商		连续撮合		合计 2023		
	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	
	12月01日	2.261	374.8	3.375	374.4	0	0	5.636	374.6	
	12月02日	2.286	374.8	3.393	374.4	0	0	5.679	374.6	亚色
· T市场交易平台	12月03日	2.069	374.8	3.363	374.4	0	0	5.431	374.6	江艾易介
竹巷 坊	12月04日	2.130	374.8	3.265	374.4	0	0	5.395	374.6	2,200
5/	12月05日	2.330	374.8	3.490	374.4	0.000	100.0	5.820	374.6	
	12月06日	2.268	374.8	3.436	374.4	0.072	374.8	5.776	374.6	

20E 17:22:17

23年7月20日17	12:17				- 11 ⁻	22:17				17:22:17	
	12月07日	2.235	374.8	3.498	374.4	0.096	374.8	5.829	374.6	-B20E	
	12月08日	2.238	374.8	3.502	374.4	0.024	374.8	5.763	374.6	75	
	12月09日	2.243	374.8	3.394	374.4	0.906	335.1	6.543	369.1		
	12月10日	2.053	374.8	3.258	374.4	0.300	244.7	5.611	365.1		
	12月11日	2.477	374.8	3.253	374.4	0.792	352.0	6.521	371.5		
	12月12日	2.645	374.8	3.341	374.4	0.908	378.4	6.894	375.1		
	合计	27.235	374.8	40.568	374.4	3.098	343.5	70.898	373.1	- 12	
					江艾易平					2.艾易平	
	(二)12月11日日前现货交易										
								,			

(二)12月11日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷7563.4万千瓦(17:30)。其中, 核电机组出力 123.4 万千瓦,自备电厂出力 423.5 万千瓦,调试 试验机组出力 0 万千万 2023年7月20日 17:22:17 试验机组出力0万千瓦。

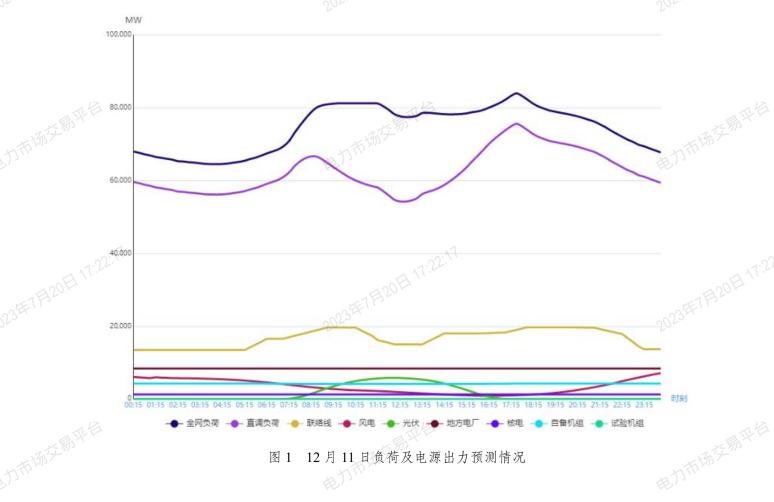


图 1 12 月 11 日负荷及电源出力预测情况

23年7月20日 77:22:17 2. 日前市场加权平均电价 446.34 元/兆瓦时(叠加容量补偿 99.1 元/兆瓦时, 为 545 44 元/北一二) 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 545.44 元/兆瓦时)。

表 2 12月11日日前现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										. 1 1=	·u //	() () (1 20 1.7	
_	(-)	日前市場	汤发电侧	小时级	电价			IZ.						
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	- 杨艾易平台
	电价	441.12	436.58	434.02	435.45	437.67	435.03	430.31	440.67	444.67	421.13	400.42	397.59	方场产
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	最高价	393.38	410 41	422.10	462.30	543.58	567.44	484.71	156 70	445.58	122.25	422.01	415 17	
	最低价	393.38	410.41	422.18	455.17	470.42	475.33	476.84	430.78	443.38	433.23	422.81	413.17	
	(=)	日前市場	汤 用电侧	小时级	电价			•						
	时刻	1	2	3	4	5	6	7,1	8	9	10	11	12	17
-7	电价	441.12	436.58	434.02	435.45	437.67	435.03	430.31	440.67	444.67	421.13	400.42	397.59	17:22:11
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	1820H
	电价	393.38	410.41	422.18	462.17	542.43	566.09	484.58	456.78	445.58	433.25	422.81	415.17	(17)
						OF					•		000	



图 2 12 月 11 日日前市场用电侧价格

1.实际日调度最高用电负荷 7474.2 万千瓦 (17:30)。其中, 区送电 1902.1 万千万 四上 ---跨省区送电 1902.1 万千瓦, 风电 1173.6 万千瓦, 光伏-0.5 万千

23年7月20日 17:22:17 瓦。

023年7月20日 17:22:17 2.实时市场加权平均电价 380.07 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 479.17 元/兆瓦时)。

表 3 12月10日实时现货交易

出仕	나 사	1 = 111	T= H1. \
单位:	中、加广	しフロノが	

					表	3 12	月 10 日	实时现	货交易					
五方场交易平台										单位	立: 电价	(元/兆	瓦时)	一島平台
新 牙	(-)	实时市场	汤发电侧	小时级	电价	43	N.F.						3	、"加工"
ETITO IN	时刻	1	2	3	4 🤌	2.75	6	7	8	9	10	11	12	
	最高价	439.56	439.00	437.24	121 68	113 37	407 33	305 25	305 30	113 77	300 04	362.61	151 23	
	最低价	438.63	436.07	432.35	421.00	413.37	407.33	393.23	393.30	413.//	390.94	302.01	131.23	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	326.62	252.82	386.66	422.33	436.05	421.92	412.62	413.22	408.13	411.78	412.40	^1
17:3	(=)	实时市场	汤用电侧	小时级	电价		, N	1.22:11						71.22:11
03年7月20日 17:3	时刻	1	2	3	4	5	26	7	8	9	10	11	12	, 320E
13.F.7 F.	电价	439.52	438.87	437.01	421.68	413.37	407.33	395.25	395.30	413.77	390.94	362.61	151.23	113
520	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	326.62	252.82	386.66	422.33	436.05	421.92	412.62	413.22	408.13	411.78	412.40	



图 3 12 月 10 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。