山东电力现货市场 2022 年 9 月结算 试运行工作日报

2022年9月5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(162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29家、地方公用电厂1家。

(二) 用电侧

参与9月交易的售电公司77家(共签约22767家零售用户), 批发用户5家。

二、市场交易情况

(一)9月份中长期交易

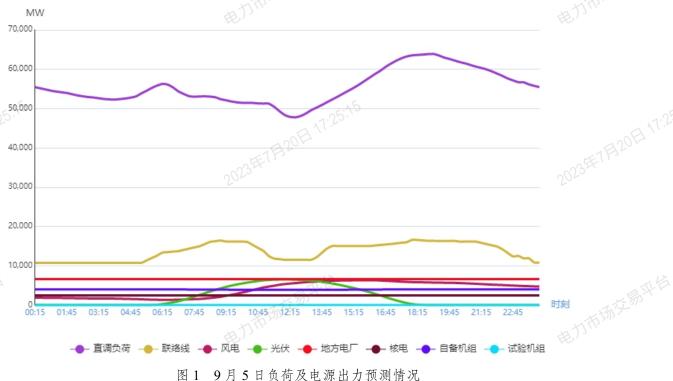
截至9月4日,共组织3次集中竞价交易、1次月度双边协 商交易、6次连续撮合交易、1次合同转让交易。

表1 截至9月4日中长期交易

	商交易	、6次主	在续撮 仓	今交易、	1 次合	同转让	交易。			1月20日 17:25:15				
3年7月20日 17:5	表 1 截至 9 月 4 日中长期交易													
1E1F1				O.E.	单位	立: 电量 (亿千瓦时)	、电价(テ	元/兆瓦时)					
252		集中	竞价	月度双	边协商	连续	撮合	合	it 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					
	09月01日	2.478	374.8	3.970	374.5	0.000	305.5	6.448	374.6					
	09月02日	2.554	374.8	3.946	374.5	0.001	376.1	6.500	374.6					
	09月03日	2.458	374.8	3.952	374.5	0.003	370.5	6.412	374.5	亚色				
· TITIST 原平台	09月04日	2.385	374.8	3.724	374.4	0.001	373.0	6.110	374.6	江花园				
打港游	09月05日	2.410	374.8	3.973	374.5	0.001	372.1	6.383	374.6	22013				
51-	09月06日	2.421	374.8	3.996	374.5	0.000	373.8	6.416	374.6					
	合计	14.706	374.8	23.561	374.5	0.006	373.1	38.269	374.6					

(二)9月5日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6388.3 万千瓦(19:00)。其中, 跨省区送电 1634.9 万千瓦, 风电 574.4 万千瓦, 光伏 0.9 万千瓦, 核电机组出力 247.7 万千瓦,自备电厂出力 402.0 万千瓦,调试 展力市场交易平台 试验机组出力 0 万千瓦。



2023年7月20日 17:25:15 2. 日前市场加权平均电价 409.21 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 508.31 元/兆瓦时)。

表 2 9月5日日前现货交易

							单	-位: 电	量(亿-	千瓦时)	、电价	(元/兆	(瓦时)	
11年	(一)日前市场发电侧小时级电价													里平台
云流产"。	时刻	1	2	3	4	5	76	7	8	9	10	11	12	35年第
, T. 70	电价	606.88	583.50	521.08	491.35	518.36	624.20	554.98	400.44	307.07	70.35	42.00	8.75	3
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	-15.50	39.75	257.85	416.49	497.37	536.03	501.80	470.15	445.69	457.89	483.04	

~ \1·?	5: ¹⁵												17.25.15	
2年7月20日	(二) 时刻	日前市場	あ用电侧 2	 	电价	5	32012	7	8	Q	10	11	12	7F20H
255		606.88	583.50	521.08	491.35	518.36	624.20	554.98		307.07	-	42.00	8.75	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	-15.50	39.75	257.85	416.49	497.37	536.03	501.80	470.15	445.69	457.89	483.04	

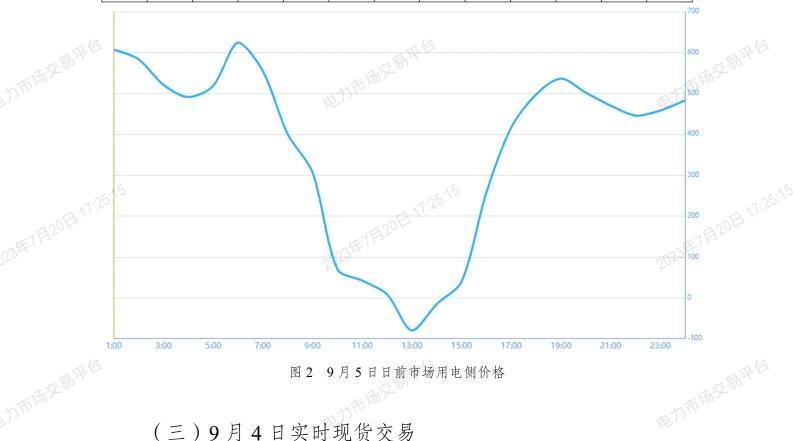


图 2 9月5日日前市场用电侧价格

(三)9月4日实时现货交易

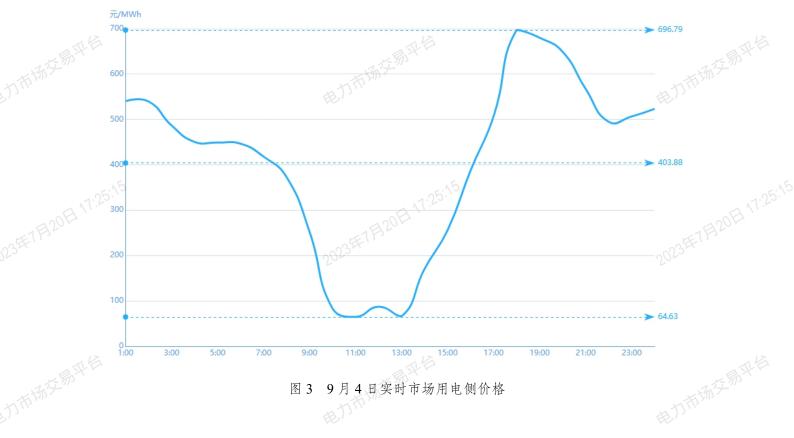
- 跨省区送电 1631.6 万千瓦, 风电 111.4 万千瓦, 光伏-0.1 万千瓦。 2.实时市场加权平均电价 435 98 元/ルーン
 - 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 535.08 元/兆瓦时)。

表3 9月4日实时现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										牛生	4: 电加	()6/90		
15	(-)	(一)实时市场发电侧小时级电价												
一场产易产	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
大市协	电价	540.09	539.47	486.62	450.12	449.00	446.37	417.97	372.63	252.26	82.77	64.63	87.13	
5),	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	66.25	170.75	255.80	387.65	506.74	696.79	679.91	648.75	567.13	494.78	506.30	523.11	

A 17:2	5:15							1:25:15					
23年7月20日	(二) 时刻	实时市场	多用电侧 2	小时级 3	电价 4	5-1	6	7	8	9	10	11	12
JP	电价	540.09	539.47	486.62	450.12	449.00	446.37	417.97	372.63	252.26	82.77	64.63	87.13
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	电价	66.25	170.75	255.80	387.65	506.74	696.79	679.91	648.75	567.13	494.78	506.30	523.11



9月4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。 2023年7月20日 17:25:15

20月17:25:15