# 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

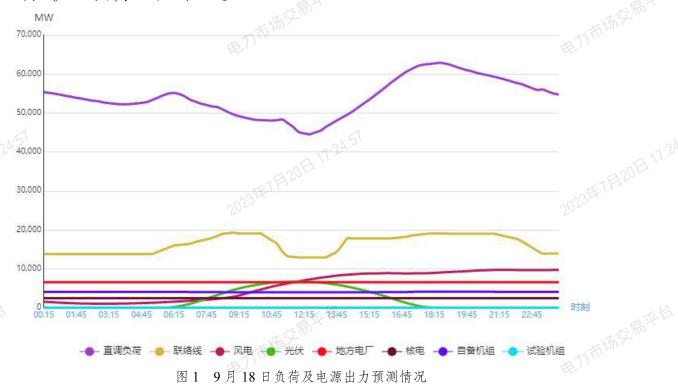
截至9月17日, 共组织5次集中竞价交易、1次月度双边 协商交易、19次连续撮合交易、3次合同转让交易。

表 1 截至 9 月 17 日中长期交易

	协商交	易、19	次连续	撮合交	易、3、	次合同年	传让交易	700					
-0年7月20日 17:5	別的父勿、19 次连续飯合父勿、3 次合问转让父勿。 表1 截至9月17日中长期交易 单位, 由量(仅壬瓦肚) 由价(元/水瓦肚)												
0.ETF				NE.	单位	立: 电量(/	亿千瓦时)	、电价(カ	元/兆瓦时)	179			
325		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				
	09月01日	2.478	374.8	3.970	374.5	0.000	305.5	6.448	374.6				
THE	09月02日	2.554	374.8	3.946	374.5	0.001	376.1	6.500	374.6	亚色			
· TTIM 艾易平台	09月03日	2.458	374.8	3.952	374.5	0.003	370.5	6.412	374.5	江艾易入			
<b>打荒功</b>	09月04日	2.385	374.8	3.724	374.4	0.001	373.0	6.110	374.6	5500			
5/-	09月05日	2.410	374.8	3.973	374.5	0.001	372.1	6.383	374.6				
	09月06日	2.421	374.8	3.996	374.5	0.000	373.8	6.416	374.6				

23年7月20日17.					17					1820E 17:24:51
=20E	09月07日	2.534	374.8	3.994	374.5	0.000	374.3	6.528	374.6	=20E
03/47/	09月08日	2.576	374.8	3.978	374.5	0.000	412.3	6.553	374.6	713
32	09月09日	2.473	374.8	3.840	374.5	0.000	334.6	6.313	374.6	
	09月10日	1.866	374.7	2.868	374.4	0.001	165.9	4.735	374.5	
	09月11日	1.919	374.8	2.860	374.4	0.000	443.0	4.779	374.6	
	09月12日	1.989	374.8	3.080	374.4	0	-	5.069	374.6	
	09月13日	2.448	374.8	3.389	374.4	0	-	5.837	374.6	
里平是	09月14日	2.539	374.8	3.442	374.5	0.000	100.0	5.981	374.6	11年
力市场交易平岩	09月15日	2.474	374.8	3.446	374.5	0.002	250.7	5.922	374.5	场产物
JA	09月16日	2.356	374.8	3.436	374.5	0.002	374.6	5.794	374.6	3
	09月17日	2.308	374.8	3.295	374.4	-0.001	368.5	5.602	374.5	
	09月18日	2.184	374.6	3.140	374.4	0.097	473.7	5.421	377.2	
	09月19日	2.227	373.8	3.358	374.4	0.097	464.5	5.683	376.6	
	合计	44.599	374.7	67.687	374.4	0.204	406.9	112.486	374.8	

1.预测日调度最高用电负荷 6288.7 万千瓦 (18:30)。其中, 区送电 1903.5 万千瓦, 风由 002 0 ----跨省区送电 1903.5 万千瓦, 风电 903.9 万千瓦, 光伏 2.0 万千瓦, 核电机组出力245.7万千瓦,自备电厂出力411.0万千瓦,调试 试验机组出力 0 万千瓦。



2. 日前市场加权平均电价 433.07 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时,为 532.17 元/兆瓦时)。

表 2 9月18日日前现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										+1	4: 七川	( )4/90	1 PU P1 /	
	(-)	日前市場	<b>汤发电</b> 侧	小时级	电价		- SI	15						
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	不产易平台
	电价	688.72	774.70	752.78	716.30	719.83	769.52	650.96	393.01	116.70	-18.00	-80.00	14.89	3 2012
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	-80.00	-51.75	109.20	383.50	458.74	463.50	420.06	370.39	345.83	368.48	388.20	
	(二)日前市场用电侧小时级电价												.1	
.7.	时刻	1	2	3	4	5	6	1.247	8	9	10	11	12	7月20日 17:24:57
	电价	688.72	774.70	752.78	716.30	719.83	769.52	650.96	393.01	116.70	-18.00	-80.00	14.89	7月20H
	时刻	13	14	15	16 <sub>7</sub>	17	18	19	20	21	22	23	24	ζ'
	电价	-80.00	-80.00	-51.75	109.20	383.50	458.74	463.50	420.06	370.39	345.83	368.48	388.20	

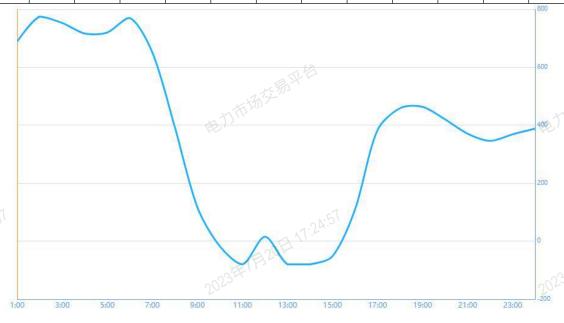


图 2 9月18日日前市场用电侧价格

### (三)9月17日实时现货交易

1.实际日调度最高用电负荷 6493.4 万千瓦(18:30)。其中, 跨省区送电 1882.0 万千瓦, 风电 38.4 万千瓦, 光伏-0.3 万千瓦。 23年7月20日17:24:57 2.实时市场加权平均电价 427.31 元/兆瓦时(叠加容量补偿 99.1 元/兆瓦时, 为 526 41 元/ルエロ、 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 526.41 元/兆瓦时)。

表 3 9月17日实时现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

										-1 1-	zu.n	( ) ( ) (	1 20 11 )	
11/2	(-)	实时市均	<b>汤发电侧</b>	小时级	电价		<u> </u>	总						1/2
七市 <sup>场交易平台</sup>	时刻	1	2	3	4	5	56	7	8	9	10	11	12	不关系平台
力市が	电价	507.62	476.48	427.50	413.30	412.12	433.90	405.11	124.08	54.90	-21.75	14.75	58.67	3 3/12
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	59.75	70.47	120.15	368.96	616.37	769.29	794.09	705.54	592.01	552.71	546.75	617.71	
	(=)	实时市均	<b>汤</b> 用电侧	小时级	电价			.1						.1
17:2	时刻	1	2	3	4	5	6	1.277	8	9	10	11	12	=20E 17:24:57
03年7月20日 17:2	电价	507.62	476.48	427.50	413.30	412.12	433.90	405.11	124.08	54.90	-21.75	14.75	58.67	7F20H
235	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	59.75	70.47	120.15	368.96	616.37	769.29	794.09	705.54	592.01	552.71	546.75	617.71	



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,所有价格数据均不向企业心上。 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。