山东电力现货市场 2023 年 1 月结算 试运行工作日报

2023年1月30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 (161 台机组), 独立储能电站 8 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 11 家,地方公用电厂 4 家。

(二)用电侧

参与1月交易的售电公司90家(共签约24334家零售用户), 批发用户3家。

二、市场交易情况

(一)1月份中长期交易

截至1月29日,共组织2次月度集中竞价交易、33次月内集中竞价交易、1次月度双边协商交易、5次挂牌交易、31次连续撮合交易。

表 1 截至 1 月 29 日中长期交易

单位: 电量(亿千瓦时)、	电价(元/兆瓦时)
---------	--------	-----	--------

		年度双	边协商	年度集	中竞价 月度集		月度集中竞价		月内集中竞价		月度双边协商		连续撮合		计	
	日期	净合	加权	净合	加权	净合	加权	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	约量	均价	约量	均价	约量	均价	
L	01月01日	0.902	374.6	0.951	374.8	2.038	374.8	0	0	3.324	374.7	-0.001	372.0	7.213	374.7	13
. \	01月02日	0.903	374.6	0.951	374.8	2.168	374.8	0	0	3.353	374.7	0	0	7.375	374.7	2.在易平台
	01月03日	0.914	374.6	0.951	374.8	2.356	374.8	0.001	232.3	3.699	374.7	0	0	7.92	374.7	SUN /
	01月04日	0.914	374.6	0.951	374.8	2.350	374.8	0	0	3.816	374.7	0	0	8.03	374.8	
	01月05日	0.914	374.6	0.951	374.8	1.929	374.8	0.493	374.7	3.841	374.7	0.000	379.3	8.127	374.8	

23年7月20月17																
	01月06日	0.914	374.6	0.951	374.8	1.932	374.8	0.326	375.0	3.839	374.7	0.051	237.1	8.012	373.9	F20E 17:19
	01月07日	0.912	374.6	0.951	374.8	1.656	374.9	0.830	374.6	3.720	374.7	-0.001	376.2	8.068	374.7	(12)
	01月08日	0.912	374.6	0.951	374.8	1.656	374.8	0.707	374.8	3.656	374.7	0.002	347.7	7.884	374.7	
	01月09日	0.914	374.6	0.951	374.8	1.934	374.8	0.514	374.8	3.818	374.7	-0.001	340.9	8.13	374.8	
	01月10日	0.913	374.6	0.951	374.8	1.935	374.8	0.413	374.8	3.783	374.7	-0.001	347.0	7.993	374.8	
	01月11日	0.909	374.6	0.951	374.8	1.962	374.8	0.284	374.8	3.740	374.7	-0.031	372.6	7.814	374.8	
	01月12日	0.909	374.6	0.951	374.8	1.964	374.8	-0.037	374.5	3.574	374.7	-0.022	372.9	7.339	374.8	平岩
	01月13日	0.908	374.6	0.951	374.8	1.467	374.8	0.202	374.9	3.403	374.7	-0.030	368.6	6.9	374.8	35年37
	01月14日	0.904	374.6	0.951	374.8	1.266	374.8	0.040	271.7	3.320	374.7	-0.170	427.7	6.31	372.7	
	01月15日	0.905	374.6	0.951	374.8	1.144	374.9	0.035	367.3	3.198	374.7	0.119	257.8	6.352	372.5	
	01月16日	0.896	374.6	0.951	374.8	1.089	374.9	0.457	375.1	3.078	374.7	0.354	358.6	6.825	373.9	
	01月17日	0.894	374.6	0.951	374.8	0.847	374.9	0.487	374.9	2.763	374.7	0.247	374.6	6.189	374.7	
	01月18日	0.867	374.6	0.951	374.8	0.665	374.9	0.435	374.8	2.528	374.7	0.930	351.5	6.376	371.3	20,4
OE 17	01月19日	0.852	374.6	0.951	374.8	0.528	362.4	0.010	365.8	2.060	374.6	-0.067	367.8	4.333	373.3	OE 17:1
23年7月20日17	01月20日	0.849	374.6	0.951	374.8	0.500	335.0	-0.004	512.2	1.490	374.5	-0.116	384.6	3.67	368.7	B20
	01月21日	0.827	374.6	0.951	374.8	0.502	329.0	0.015	375.3	1.725	374.5	-0.096	379.9	3.924	368.7	
	01月22日	0.826	374.6	0.951	374.8	0.513	352.5	0.015	366.2	1.722	374.6	-0.085	402.3	3.94	371.1	
	01月23日	0.828	374.6	0.951	374.8	0.542	350.0	0.105	377.0	1.736	374.6	0.012	287.7	4.173	371.3	
	01月24日	0.820	374.6	0.951	374.8	0.614	374.8	0.252	375.4	1.869	374.7	0.018	357.5	4.523	374.7	
	01月25日	0.825	374.6	0.951	374.8	0.660	374.9	0.224	375.4	2.014	374.7	0.009	394.5	4.683	374.8	- 12
	01月26日	0.825	374.6	0.951	374.8	0.736	374.9	0.232	375.2	2.117	374.7	0.062	349.2	4.923	374.4	大易平台
	01月27日	0.827	374.6	0.951	374.8	0.698	374.8	0.195	374.1	1.817	374.7	0.136	333.9	4.623	373.5	357
	01月28日	0.865	374.6	0.951	374.8	0.884	374.8	0.209	374.9	2.122	374.7	0.206	377.1	5.236	374.8	
	01月29日	0.871	374.6	0.951	374.8	1.008	374.8	0.339	374.8	2.332	374.7	0.947	324.5	6.447	367.4	
	01月30日	0.873	374.6	0.951	374.8	1.259	374.8	0.454	374.8	2.491	374.7	0.858	339.0	6.886	370.3	
	01月31日	0.874	374.6	0.951	374.8	1.304	374.8	0.452	374.8	2.541	374.7	4.628	357.0	10.75	367.1	
	合计	27.266	374.6	29.481	374.8	40.106	373.0	7.685	374.2	88.489	374.7	7.958	353.8	200.966	373.2	1.70
23年7月20月17		(_) 1 ,	月 30) 日	目前:	现货	交易								1月20日 17:19

(二)1月30日日前现货交易

1.预测日调度最高用电负荷 6712.1 万千瓦(18:15)。其中, 瓦,核电机组出力 120.0 万千瓦,自备电厂出力 418.0 万千瓦, 调试试验机组出力 0 万千瓦, 跨省区送电 1517.2 万千瓦, 风电 1028.5 万千瓦, 光伏 0.2 万千 电力市场交易平台

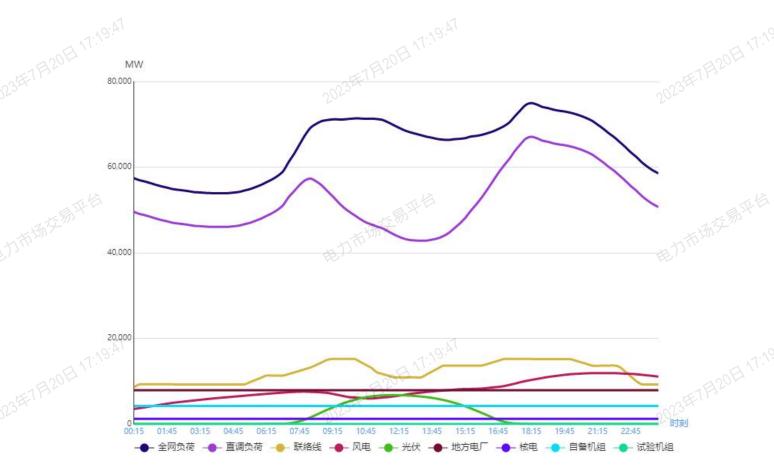


图 1 1月30日负荷及电源出力预测情况

。力市场交易平台 电力市场交易平台 2. 日前市场加权平均电价 321.60 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 420.70 元/兆瓦时)。

表 2 1月30日日前现货交易

单位: 电价 (元/兆瓦时)

	(-)	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	.1
17:1	电价	411.50	390.50	366.75	347.24	319.63	336.89	369.70	424.00	421.50	120.15	-60.40	8.50	17:19:41
320E	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	320E
23年7月20日 17:1	电价	-80.00	-80.00	-52.50	139.38	480.60	566.27	561.18	501.50	492.03	410.16	368.57	222.33	15
SLO	(=)	日前市場	汤用电侧	小时级	电价	020							2020	
	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	411.50	390.50	366.75	347.24	319.63	336.89	369.70	424.00	421.50	120.15	-60.40	8.50	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	-80.00	-52.50	139.38	480.60	566.27	561.18	501.50	492.03	410.16	368.57	222.33	
力市场交易平台														
														市场交易平台

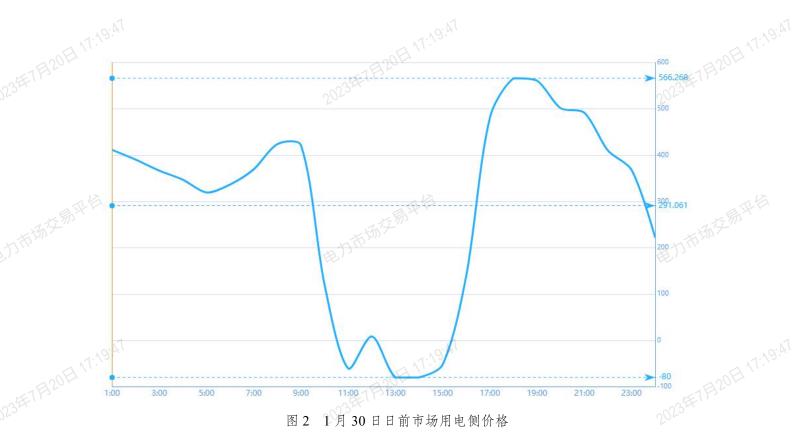


图 2 1月30日日前市场用电侧价格

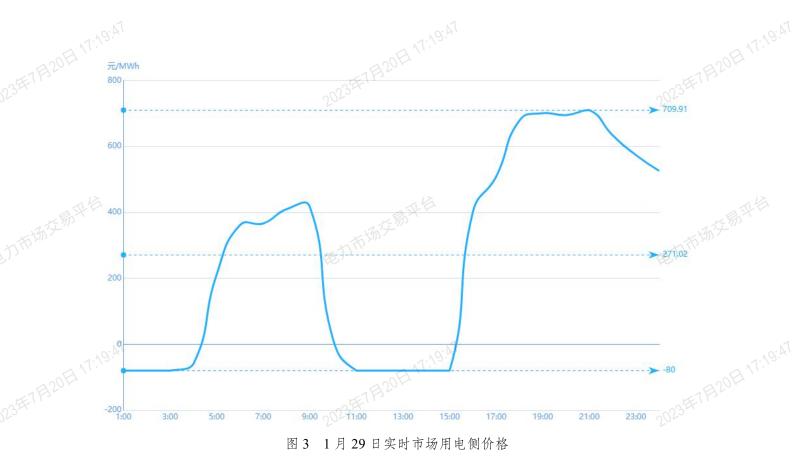
(三)1月29日实时现货交易

- 。力市场交易平台 跨省区送电 1228.7 万千瓦, 风电 377.8 万千瓦, 光伏 0.2 万千瓦。 2 实时市场加州亚北山" 1.实际日调度最高用电负荷6427.8万千瓦(18:00)。其中,
 - 2.实时市场加权平均电价 344.30 元/兆瓦时(叠加容量补偿 电价 99.1 元/兆瓦时, 为 443.40 元/兆瓦时)。

表 3 1月29日实时现货交易

单位: 电价(元/兆瓦时)

		22.1	74/76	LU HJ	, /1	443.5	tU /u/	70 20	н1)	0				
					表	₹3 1)	月 29 日	实时现分	货交易					
03年7月20日17:1										单位	立: 电价	- (元/兆	瓦时)	7.19:AT
03年7月20	(-)	实时市场	易发电侧	小时级	电价	25ET	3						25	
323	时刻	1	2	3	4 7	5	6	7	8	9	10	11	12	
	电价	-80.00	-80.00	-80.00	-60.00	211.26	361.23	366.28	409.39	416.42	13.98	-80.00	-80.00	
	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	-80.00	-80.00	401.12	508.17	678.46	700.54	694.74	709.91	633.72	573.58	525.72	
	(=)	实时市场	汤用电侧	小时级	电价		4	13						
东场交易平台	时刻	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
打荒地	电价	-80.00	-80.00	-80.00	-60.00	211.26	361.23	366.28	409.39	416.42	13.98	-80.00	-80.00	
3/-	时刻	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	电价	-80.00	-80.00	-80.00	401.12	508.17	678.46	700.54	694.74	709.91	633.72	573.58	525.72	



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。

0002 FT F 20 F 17:19:47