



新能源发电设备行业研究

买入（维持评级）

行业月报
证券研究报告

新能源与电力设备组

分析师：姚遥（执业 S1130512080001）

yaoy@gjzq.com.cn

联系人：胡竞楠

hujingnan@gjzq.com.cn

7月陆风中标价格环增 11.12%，陆风价格企稳趋势确定

数据点评

2023年1-7月招标规模同降 13.9%。据我们统计，2023年1-7月风电招标规模达 49.60GW，同降 13.9%，其中海风招标规模 6.25GW，同降 39.9%。7月风电招标规模达 3.93GW，同降 39.2%，环比下降 30.8%，本月无新增海风招标。

7月陆风加权平均中标价格环比上升 11.12%。据我们统计，2023年7月陆风机组（不含塔筒）加权平均中标价格为 1865 元/KW，环比上升 11.12%。

截至7月，海风中标均价 3725 元/KW。据我们统计，2023年国内已有 9 个平价海风项目公布招标价格，其中含塔筒机组中标/预中标均价在 3725 元/KW。

截至7月，2023年远景能源、金风科技、运达股份合计中标规模位列前三。据我们统计，2023年1-7月金风科技、远景能源、运达股份陆风中标规模位列前三，分别为 9062MW、8178MW、7689MW，份额分别达 20%、18%、17%。明阳智能、远景能源、中国海装中标海风规模分列前三，分别为 1725MW、1311MW、807MW，份额分别为 35%、27%、17%。2023年1-7月远景能源、金风科技、运达股份合计中标规模位列前三，分别为 9489MW、9262MW、7939MW，份额分别达 19%、18%、16%。

2023年1-7月共有 6.02GW 海缆项目完成招标。据我们统计，2023年1-7月共有七家海缆企业有项目中标，分别为中天科技、东方电缆、亨通光电、汉缆股份、宝胜海缆、起帆海缆、万达海缆，中标金额分别为 30 亿元、21 亿元、8.8 亿元、4.6 亿元、3.1 亿元、2.1 亿元、1.72 亿元，中标份额分别为 42%、30%、12%、7%、4%、3%、2%。

投资建议

“十四五”已进入后半程，国内风电装机呈较高积极性，预计 2023-2025 年国内风电新增装机为 70/85/100 GW，其中海风新装装机为 8/12/18 GW。今年下半年风电板块投资主线主要有：1) 2H23 陆风排产加速，零部件龙头或迎“小抢装”；2) 新技术新趋势：a) 随深远海发展，锚链需求随漂浮式风电应用释放；b) 大型化下，液压变桨将替代电变桨；3) 受益于海外风电需求增加，关注出口方向，如整机出口、海缆出口、海塔桩基出口等。重点推荐标的：泰胜风能、金雷股份、时代新材、盘古智能（完整推荐组合详见报告正文）

风险提示

经济环境及汇率波动；大宗商品价格波动风险；疫情反复造成全球经济复苏低于预期的风险



内容目录

1、2023年1-7月招标规模同降13.9%.....	3
2、7月陆风加权平均中标价格环比上升11.12%.....	3
3、2023年1-7月共有4.87GW海风项目公布中标整机商.....	6
4、2023年1-7月共有6.02GW海缆完成招标.....	10
5、投资建议.....	12
6、风险提示.....	12

图表目录

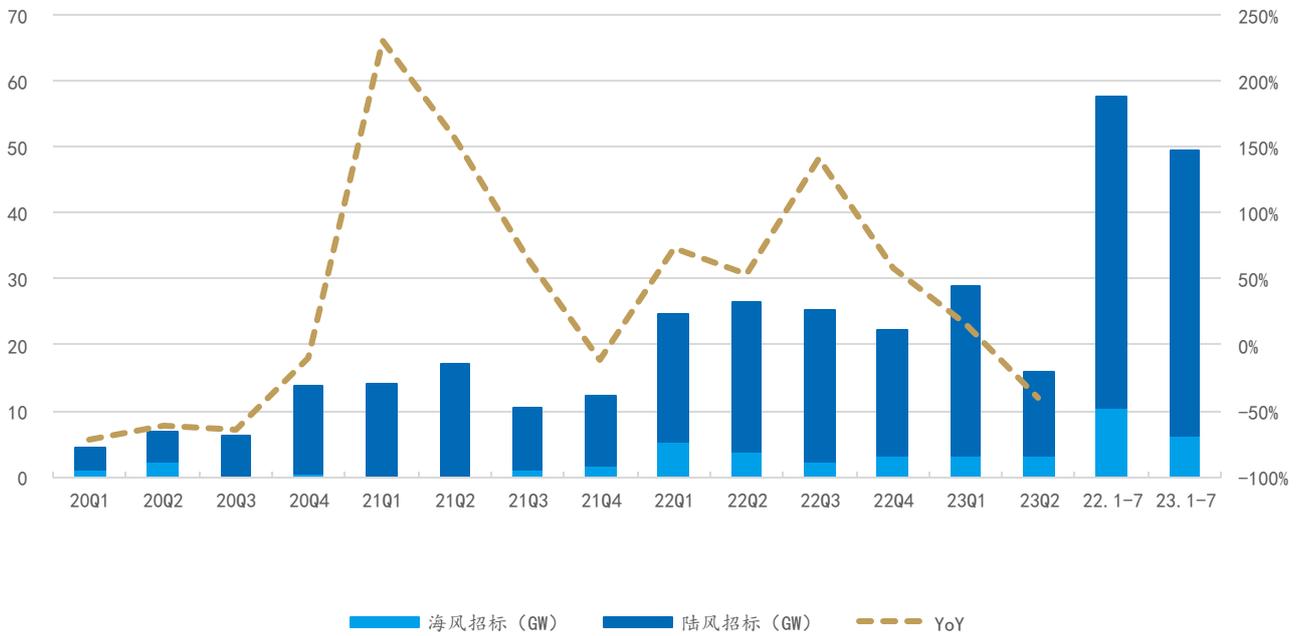
图表 1: 历史季度招标数据统计.....	3
图表 2: 5MW以上的机组招标占比提升.....	3
图表 3: 历年中国新增陆上风电机组平均单机容量 (MW).....	3
图表 4: 分机型中标价格 (单位: 元/KW).....	4
图表 5: 2022年以来加权平均中标价格 (单位: 元/KW).....	4
图表 6: 2023年1-7月各整机厂陆风中标情况 (MW).....	4
图表 7: 2023年1-7月中标规模分布.....	5
图表 8: 2023年1-7月整机厂陆风机组加权平均中标价格 (元/KW).....	5
图表 9: 2023年1-7月整机厂陆风机组分机型加权平均中标价格 (元/KW).....	6
图表 10: 2023年1-7月整机厂陆风机组分机型中标规模 (MW).....	6
图表 11: 2023年1-7月, 共计4.87GW海风项目开标.....	7
图表 12: 2023年1-7月, 各整机商中标平价海风项目规模分布.....	7
图表 13: 平价海风项目机组中标价格 (元/KW).....	8
图表 14: 风机企业含塔筒海风机组中标/预中标均价 (元/KW).....	8
图表 15: 2023年1-7月各整机厂陆风+海风中标情况 (MW).....	9
图表 16: 2023年1-7月陆风+海风中标规模分布.....	9
图表 17: 2023年1-7月完成竞配项目.....	10
图表 18: 2023年1-7月已完成招标的海缆项目.....	11
图表 19: 2023年1-7月海缆中标金额统计 (亿元).....	11
图表 20: 2023年1-7月海缆中标金额份额统计.....	11
图表 21: 估值表 (亿元).....	12



1、2023 年 1-7 月招标规模同降 13.9%

2023 年 1-7 月招标规模同降 13.9%。据我们统计，2023 年 1-7 月风电招标规模达 49.60GW，同降 13.9%，其中海风招标规模 6.25GW，同降 39.9%。7 月风电招标规模达 3.93GW，同降 39.2%，环比下降 30.8%，本月无新增海风招标。

图表1：历史季度招标数据统计

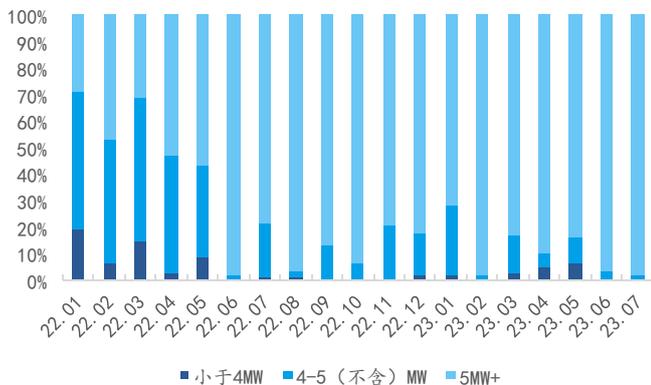


来源：金风科技官网，中国招标投标公共服务平台，国金证券研究所

2、7 月陆风加权平均中标价格环比上升 11.12%

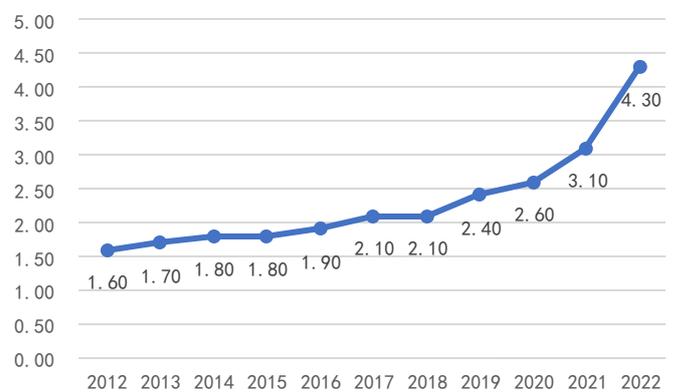
7 月单机 5MW 及以上的陆风机组招标占比达 98.8%。据 CWEA 统计，2022 年国内新增陆风机组平均单机容量为 4.3MW。据我们统计，2023 年单机容量 5MW 及以上的陆风机组招标占比进一步提升，截至 7 月末，占比达 85.15%，其中 7 月单月占比达 98.8%，大型化趋势明显。

图表2：5MW 以上的机组招标占比提升



来源：中国招标投标公共服务平台，国金证券研究所

图表3：历年中国新增陆上风电机组平均单机容量 (MW)

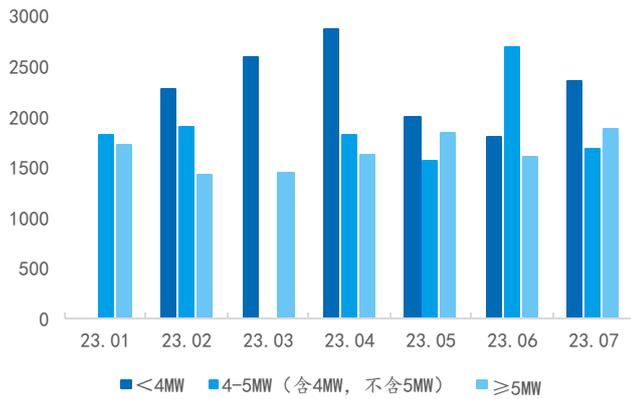


来源：CWEA，国金证券研究所

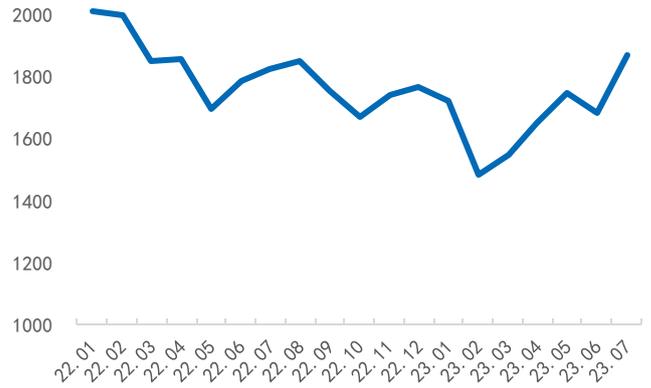
据我们统计，2023 年 7 月陆风机组（不含塔筒）加权平均中标价格为 1865 元/KW，环比上升 11.12%。



图表4: 分机型中标价格 (单位: 元/KW)



图表5: 2022年以来加权平均中标价格 (单位: 元/KW)

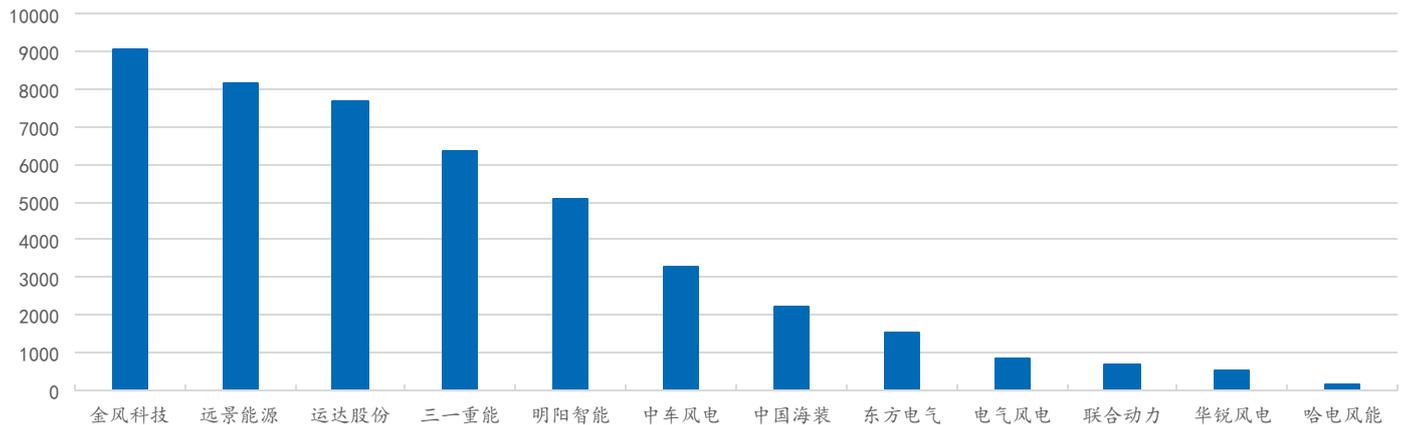


来源: 中国招标投标公共服务平台, 国金证券研究所

来源: 中国招标投标公共服务平台, 国金证券研究所 (假设 2023 年起塔筒价格为 300 元/KW)

据我们统计, 2023 年 1-7 月金风科技、远景能源、运达股份陆风中标规模位列前三, 分别为 9062MW、8178MW、7689MW, 份额分别达 20%、18%、17%。

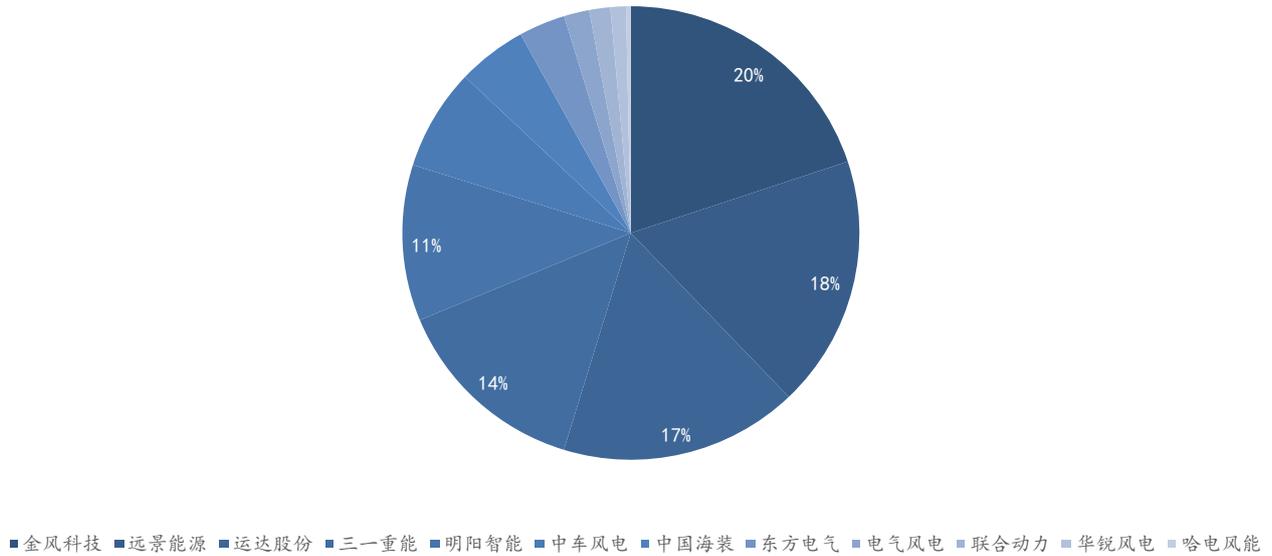
图表6: 2023 年 1-7 月各整机厂陆风中标情况 (MW)



来源: 中国招标投标公共服务平台, 国金证券研究所



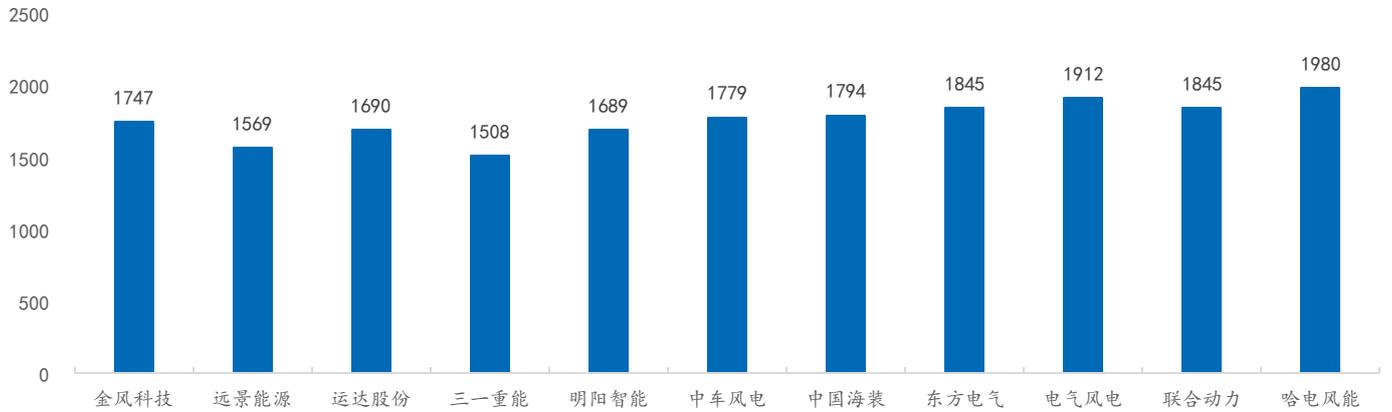
图表7: 2023年1-7月中标规模分布



来源: 中国招标投标公共服务平台, 国金证券研究所

据我们统计, 2023年1-7月各家整机厂陆风机组加权平均中标价格在1980元/KW-1508元/KW区间, 其中中标规模排名前三的企业金风科技、远景能源、运达股份的中标均价分别为1747元/KW、1569元/KW、1690元/KW。

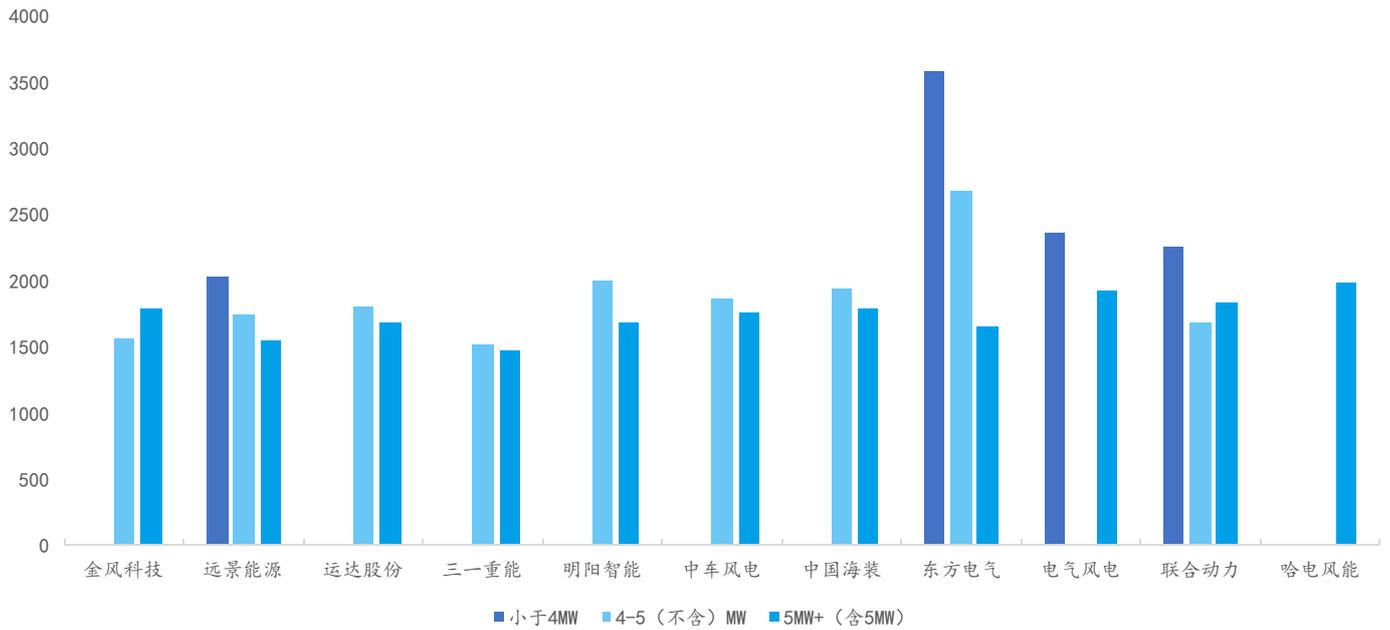
图表8: 2023年1-7月整机厂陆风机组加权平均中标价格(元/KW)



来源: 中国招标投标公共服务平台, 国金证券研究所

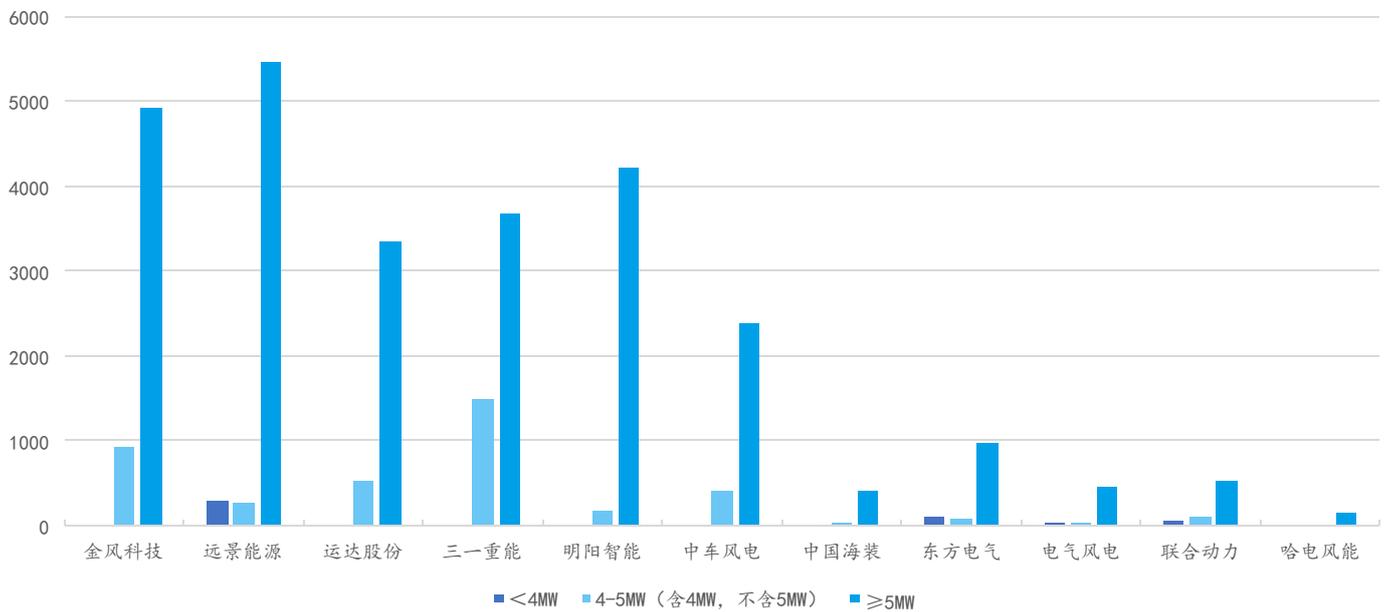


图表9：2023年1-7月整机厂陆风机组分机型加权平均中标价格（元/KW）



来源：中国招标投标公共服务平台，国金证券研究所

图表10：2023年1-7月整机厂陆风机组分机型中标规模（MW）



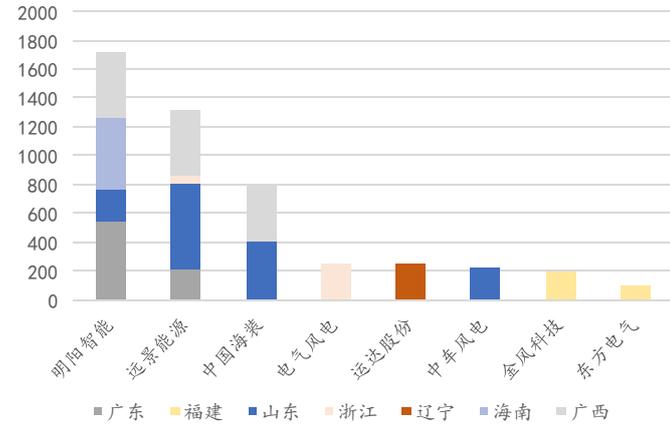
来源：中国招标投标公共服务平台，国金证券研究所

3、2023年1-7月共有4.87GW海风项目公布中标整机商

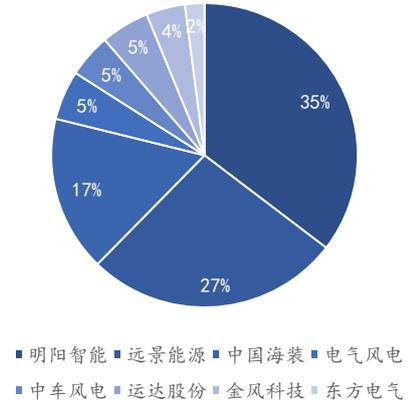
据我们统计，截至7月末，2023年已有4.87GW海风项目公布中标整机商，其中，明阳智能、远景能源、中国海装中标海风规模分列前三，分别为1725MW、1311MW、807MW，份额分别为35%、27%、17%。



图表11: 2023年1-7月, 共计4.87GW海风项目开标



图表12: 2023年1-7月, 各整机商中标平价海风项目规模分布



来源: 中国招标投标公共服务平台, 国金证券研究所

来源: 中国招标投标公共服务平台, 国金证券研究所

据我们统计, 2023年国内已有9个平价海风项目公布招标价格, 其中含塔筒机组中标/预中标均价在3725元/KW。

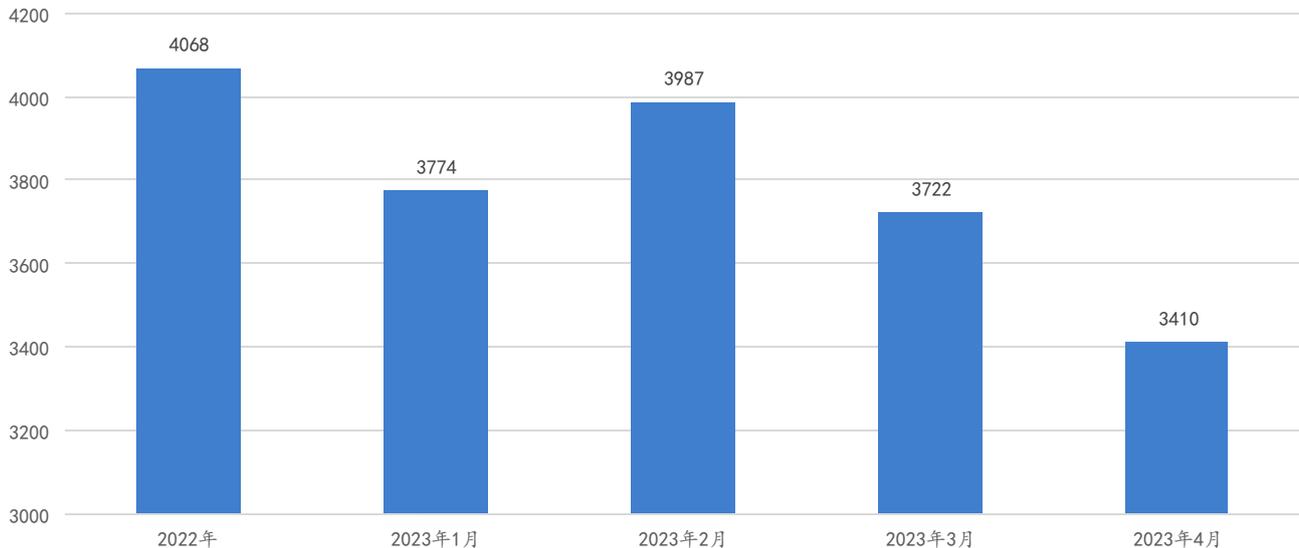


图表13: 平价海风项目机组中标价格 (元/KW)

省份	开标时间	项目名称	规模 (MW)	中标企业	价格 (元/KW)
福建	2023.1.06	漳浦六鳌海上风电场二期项目	200	金风科技	3701
			100	东方电气	3921
山东	2023.2.20	国华投资山东国华时代投资发展有限公司半岛南U2场址600MW海上风电项目	600	明阳智能	3597
广东	2023.2.07	中广核惠州港口二PB海上项目	300	明阳智能	4372
	2023.2.07	中广核惠州港口二PA(南区)海上项目	240	明阳智能	4372
广东	2023年2月	中广核惠州港口二PA(北区)海上项目	210	远景能源	4109
海南	2023.3.1	海南东方CZ8场址50万千瓦海上风电项目	500	明阳智能	3737
浙江	2023.3.27	华能岱山1号海上风电项目	51	远景能源	3580
	2023.4.11		255	电气风电	3768
辽宁	2023.4.24	大连市庄河海上风电场址V项目	250	运达股份	3527
山东	2023.4.24	山东海卫半岛南U场址450MW海上风电项目 风力发电机组设备(含塔筒)	450	中车风电	3364
				明阳智能	3523
辽宁	2023.4.17	山东能源渤中海上风电项目	400	中国海装	3200
含塔筒机组中标均价 (元/KW)			3724.95		

来源: 中国招标投标公共服务平台, 国金证券研究所 (除标注的不含塔筒项目之外, 其余中标机组价格均含塔筒)

图表14: 风机企业含塔筒海风机组中标/预中标均价 (元/KW)

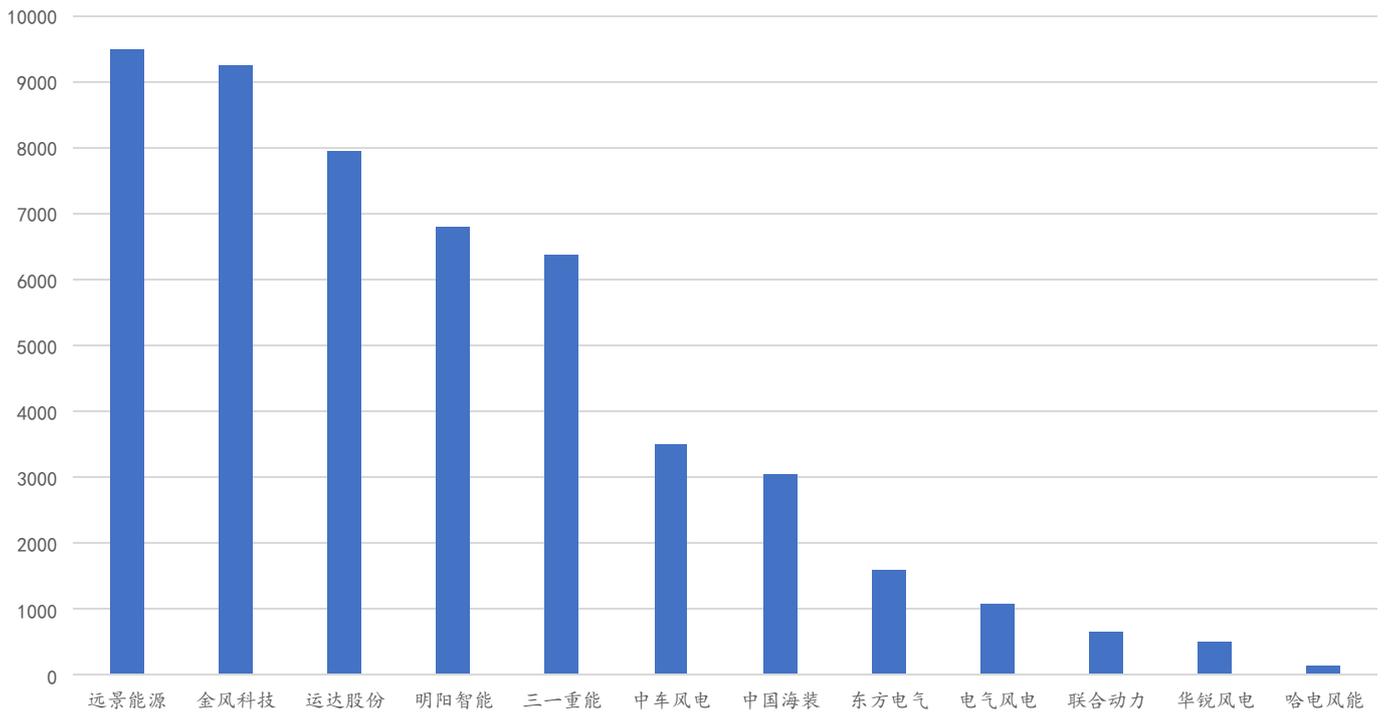


来源: 中国招标投标公共服务平台, 国金证券研究所

据我们统计, 2023年1-7月远景能源、金风科技、运达股份合计中标规模位列前三, 分别为9489MW、9262MW、7939MW, 份额分别达19%、18%、16%。

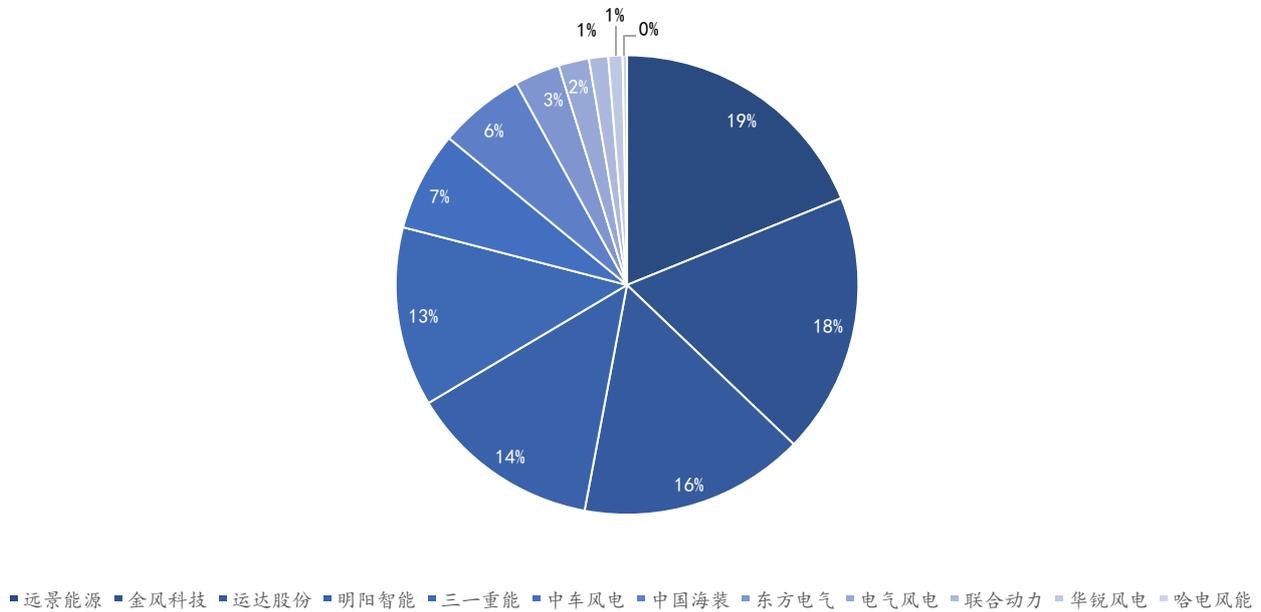


图表15: 2023年1-7月各整机厂陆风+海风中标情况 (MW)



来源: 中国招标投标公共服务平台, 国金证券研究所

图表16: 2023年1-7月陆风+海风中标规模分布



来源: 中国招标投标公共服务平台, 国金证券研究所

2023年1-7月共有7个地区公布竞配结果, 共计41.6GW。上网电价在0.193-0.391元/千瓦时。



图表17: 2023年1-7月完成竞配项目

序号	项目		项目容量(MW)	上网电价(元/千瓦时)	优选业主
1	江苏	江苏 2021 年 265 万千瓦海上风电竞配	射阳 100 万千瓦风电项目	0.39	国家能源投资集团牵头联合体
			大丰 85 万千瓦风电项目	0.39	江苏省国信集团牵头联合体
			大丰 80 万千瓦风电项目	0.39	三峡集团牵头联合体
2	上海	上海 800MW 海上风电项目	上海金山 300MW 海上风电一期项目	0.3	三峡集团、上海绿色环保能源有限公司、中海油融风能源有限公司联合体
			金山海上风电二期项目	0.25	上海电力股份有限公司、上海绿色能源环保有限公司、中国船舶集团风电发展有限公司联合体
			东海大桥海上风电三期项目	0.24	中能股份有限公司、上海绿色环保能源有限公司、中广核风电有限公司联合体
			奉贤海上风电二期项目	0.21	上海电力股份有限公司、上海绿色环保能源有限公司、中国船舶集团风电发展有限公司联合体
			奉贤海上风电四期项目	0.24	中能股份有限公司、龙源电力集团股份有限公司、上海绿色环保能源有限公司联合体
3	辽宁	辽宁大连市庄河 250MW 海上风电场址 V 项目	-	大连太平洋湾新能源投资发展有限公司	
4	福建	福建首批 1GW 海上风电竞配	连江外海海上风电场 70 万千瓦	0.19	中广核风电有限公司、华润(集团)有限公司二家企业组成的联合体
			马祖岛外海上风电场 30 万千瓦	0.2	国家能源投资集团有限责任公司与万华化学集团股份有限公司联合体(优先中选企业)
		平潭 A 区海上	平潭 A 区海上风电开发项目	-	中能建
		平潭 B 区及平潭草屿海上风电开发项目公告	平潭 B 区风场规划容量约 45 万千瓦	-	华润、福建新城市能源科技联合体
			平潭草屿风场规划容量约 30 万千瓦	-	华润、福建新城市能源科技联合体
		福建省 2023 年海上风电市场化竞争配置公告	长乐 B 区(调整)项目	-	华电集团
			长乐外海 I 区(南)项目	-	福建省投资开发集团有限责任公司&国投电力控股股份有限公司
			长乐外海 J 区项目	-	福建省投资开发集团
			长乐外海 K 区项目	-	福建福能股份有限公司&长江三峡集团福建能源投资有限公司
			莆田湄洲湾外海项目	-	福建福能股份有限公司&长江三峡集团福建能源投资有限公司
5	广西	广西 2.7GW 海上风电竞配	防城港海上风电示范项目 180 万千瓦	-	广西广投海上风电开发有限责任公司牵头的联合体
			钦州海上风电示范项目 90 万千瓦	-	国家电投集团广西电力有限公司牵头的联合体
6	海南		国家能源集团龙源电力海南公司 500 兆瓦海上风电项目(CZ8)	-	国家能源集团
			儋州西北部示范项目(CZ2)	-	上海申能、上海电气、上海洗霸
			中海油海南 CZ7 海上风电示范项目	-	中海油
			东方、乐东西部 CZ9 海上风电示范项目	-	明阳智能
			大唐海南儋州 120 万千瓦海上风电项目	-	大唐
			临高西北部(CZ-1)	-	华能
			万宁东南部(漂浮式)	-	中电建
7	天津	三峡天津南港海上风电示范项目	0.2	三峡	

来源: 风芒能源, 国金证券研究所

4、2023年1-7月共有6.02GW海缆完成招标

据我们统计, 2023年1-7月共有6.02GW海缆项目完成招标, 其中7月有1.05GW海缆项目完成招标。



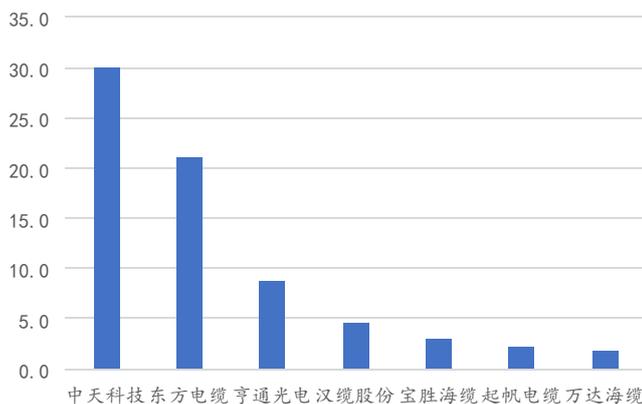
图表18: 2023年1-7月已完成招标的海缆项目

序号	项目名称	送出缆 (kV)	集电缆 (kV)	项目规模 (MW)	离岸距离 (km)	送出缆 (亿元)	集电缆 (亿元)	价格是否含敷设	送出缆中标企业	集电缆中标企业
1	广东公司湛江徐闻海上风电场300MW 增容项目	220	66	300	28	2.17		不含	亨通光电	亨通光电
2	中广核惠州港口二 PA (南区) 海上项目	220	66	240	22	9.68		含	中天科技	中天科技
3	中广核惠州港口二 PA (北区) 海上项目		66	210	22			含	中天科技	中天科技
4	海南东方 C28 场址 50 万千瓦海上风电项目	220	66	500	19	1.91	1.495	不含	宝胜海缆	汉缆股份
5	三峡能源山东牟平 BDB6# 一期海上风电项目	220	35	300	45	0.8768	3.083	不含	东方电缆	汉缆股份
6	华能岱山 1 号海上风电项目	220	35	306	24	1.762	0.92	不含	东方电缆	起帆电缆
7	国华投资山东国华时代投资发展有限公司半岛南 U2 场址 600MW 海上风电项目	220	35	600	32	4.21	3.97	含	中天科技	中天科技
8	广西防城港海上风电示范项目 A 场址	220	66	700	15	4.598	0	不含	东方电缆	宝胜海缆
9	中广核惠州港口二 PB 海上项目	220	66	300	23	-	1.17	集电含	-	中天科技
10	华能山东半岛北 BW 场址海上风电项目	220	35	510	18	1.15	1.72	送出含	宝胜海缆	万达海缆
						1.2			起帆海缆	
11	国家电投山东半岛南海上风电基地 U 场址一期 450MW 项目	220	66	450	24	4.02		不含	中天科技	中天科技
12	华能海南分公司临高海上风电场项目	220	66	600	22	4.43	2.2	不含	亨通光电	亨通光电
13	三峡阳江青洲六	330	66	1000	52	6.9	-	送出含	中天科技	-
						13.8	-	送出含	东方电缆	-

来源: 中国招标投标公共服务平台, 国金证券研究所

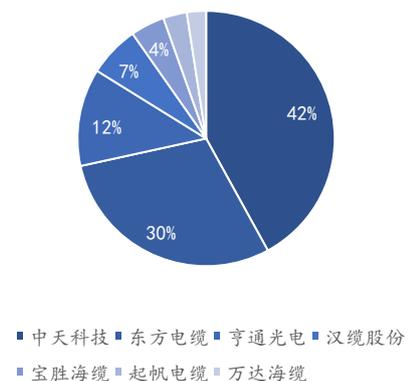
据我们统计, 2023年1-7月共有七家海缆企业有项目中标, 分别为中天科技、东方电缆、亨通光电、汉缆股份、宝胜海缆、起帆海缆、万达海缆, 中标金额分别为30亿元、21亿元、8.8亿元、4.6亿元、3.1亿元、2.1亿元、1.72亿元, 中标份额分别为42%、30%、12%、7%、4%、3%、2%。

图表19: 2023年1-7月海缆中标金额统计 (亿元)



来源: 各公司公告, 国金证券研究所

图表20: 2023年1-7月海缆中标金额份额统计



来源: 各公司公告, 国金证券研究所



5、投资建议

“十四五”已进入后半程，国内风电装机呈较高积极性，预计 2023-2025 年国内风电新增装机为 70/85/100 GW，其中海风新装装机为 8/12/18 GW。今年下半年风电板块投资主线主要有：1) 2H23 陆风排产加速，零部件龙头或迎“小抢装”；2) 新技术新趋势：a) 随深远海发展，锚链需求随漂浮式风电应用释放；b) 大型化下，液压变桨将替代电变桨；3) 受益于海外风电需求增加，关注出口方向，如整机出口、海缆出口、海塔桩基出口等。推荐标的包括泰胜风能、金雷股份、时代新材、盘古智能、日月股份、海力风电、亚星锚链、东方电缆等。

图表21：估值表（亿元）

证券代码	名称	总市值	2022 年归		2023E		2024E		2025E	
			母净利	归母净利	PE	归母净利	PE	归母净利	PE	
300129.SZ	泰胜风能	85	2.75	5.2	16	7.2	12	9.5	9	
300443.SZ	金雷股份	108	3.52	6.0	18	8.3	13	9.1	12	
600458.SH	时代新材	93	3.57	5.1	18	7.0	13	9.0	10	
301456.SZ	盘古智能	58	1.08	1.5	38	2.0	29	2.3	25	
603218.SH	日月股份	181	3.44	8.8	21	11.3	16	12.1	15	
301155.SZ	海力风电	146	2.05	8.2	18	13.7	11	17.6	8	
601890.SH	亚星锚链	99	1.49	2.2	46	3.0	34	3.9	26	
603606.SH	东方电缆	309	8.42	15.3	20	20.4	15	25.2	12	
002080.SZ	中材科技	383	35.11	37.5	10	45.7	8	54.1	7	
002487.SZ	大金重工	192	4.50	10.2	19	15.8	12	-	-	
002531.SZ	天顺风能	253	6.28	17.2	15	24.6	10	30.6	8	
601615.SH	明阳智能	408	34.55	45.0	9	58.7	7	71.5	6	
688349.SH	三一重能	390	16.48	22.6	17	29.7	13	37.7	10	
300772.SZ	运达股份	94	6.16	7.6	12	9.2	10	12.0	8	
002202.SZ	金风科技	386	23.83	30.9	12	38.7	10	50.6	8	
605305.SH	中际联合	46	1.55	2.8	17	3.7	12	4.8	10	
300850.SZ	新强联	112	3.16	6.8	17	9.3	12	11.5	10	
603985.SH	恒润股份	102	0.95	3.7	28	6.2	16	8.3	12	
688660.SH	电气风电	76	-3.38	1.7	46	4.2	18	6.6	12	
601016.SH	节能风电	237	16.30	18.9	13	21.1	11	23.2	10	
001289.SZ	龙源电力	1018	51.12	82.6	12	95.3	11	110.5	9	
平均值					20	14		11		

来源：Wind，国金证券研究所（(市值采用 8 月 4 日股价，除东方电缆、日月股份、明阳智能、金雷股份、金风科技、中材科技、海力风电外，其余标的盈利预测来自于 wind 一致预期)

6、风险提示

经济环境及汇率波动。世界主要经济体增长格局出现分化，全球一体化及地缘政治等问题对世界经济的发展产生不确定性。在此背景下，可能出现的国际贸易保护主义及人民币汇率波动，或将影响新能源发电企业的国际化战略及国际业务的拓展。

大宗商品价格波动风险。大宗商品价格不确定，有一定上涨可能性，会对风电产业链造成不利影响。

疫情反复造成全球经济复苏低于预期的风险。现全球疫情反复，下游需求、供应链生产、运输等多环节都会受疫情影响而滞后延迟，存在因疫情反复造成全球经济复苏低于预期的风险。



行业投资评级的说明：

- 买入：预期未来 3—6 个月内该行业上涨幅度超过大盘在 15%以上；
- 增持：预期未来 3—6 个月内该行业上涨幅度超过大盘在 5%—15%；
- 中性：预期未来 3—6 个月内该行业变动幅度相对大盘在 -5%—5%；
- 减持：预期未来 3—6 个月内该行业下跌幅度超过大盘在 5%以上。



特别声明：

国金证券股份有限公司经中国证券监督管理委员会批准，已具备证券投资咨询业务资格。

形式的复制、转发、转载、引用、修改、仿制、刊发，或以任何侵犯本公司版权的其他方式使用。经过书面授权的引用、刊发，需注明出处为“国金证券股份有限公司”，且不得对本报告进行任何有悖原意的删节和修改。

本报告的产生基于国金证券及其研究人员认为可信的公开资料或实地调研资料，但国金证券及其研究人员对这些信息的准确性和完整性不作任何保证。本报告反映撰写研究人员的不同设想、见解及分析方法，故本报告所载观点可能与其他类似研究报告的观点及市场实际情况不一致，国金证券不对使用本报告所包含的材料产生的任何直接或间接损失或与此有关的其他任何损失承担任何责任。且本报告中的资料、意见、预测均反映报告初次公开发布时的判断，在不作事先通知的情况下，可能会随时调整，亦可因使用不同假设和标准、采用不同观点和分析方法而与国金证券其它业务部门、单位或附属机构在制作类似的其他材料时所给出的意见不同或者相反。

本报告仅为参考之用，在任何地区均不应被视为买卖任何证券、金融工具的要约或要约邀请。本报告提及的任何证券或金融工具均可能含有重大的风险，可能不易变卖以及不适合所有投资者。本报告所提及的证券或金融工具的价格、价值及收益可能会受汇率影响而波动。过往的业绩并不能代表未来的表现。

客户应当考虑到国金证券存在可能影响本报告客观性的利益冲突，而不应视本报告为作出投资决策的唯一因素。证券研究报告是用于服务具备专业知识的投资者和投资顾问的专业产品，使用时必须经专业人士进行解读。国金证券建议获取报告人员应考虑本报告的任何意见或建议是否符合其特定状况，以及（若有必要）咨询独立投资顾问。报告本身、报告中的信息或所表达意见也不构成投资、法律、会计或税务的最终操作建议，国金证券不就报告中的内容对最终操作建议做出任何担保，在任何时候均不构成对任何人的个人推荐。

在法律允许的情况下，国金证券的关联机构可能会持有报告中涉及的公司所发行的证券并进行交易，并可能为这些公司正在提供或争取提供多种金融服务。

本报告并非意图发送、发布给在当地法律或监管规则下不允许向其发送、发布该研究报告的人员。国金证券并不因收件人收到本报告而视其为国金证券的客户。本报告对于收件人而言属高度机密，只有符合条件的收件人才能使用。根据《证券期货投资者适当性管理办法》，本报告仅供国金证券股份有限公司客户中风险评级高于C3级(含C3级)的投资者使用；本报告所包含的观点及建议并未考虑个别客户的特殊状况、目标或需要，不应被视为对特定客户关于特定证券或金融工具的建议或策略。对于本报告中提及的任何证券或金融工具，本报告的收件人须保持自身的独立判断。使用国金证券研究报告进行投资，遭受任何损失，国金证券不承担相关法律责任。

若国金证券以外的任何机构或个人发送本报告，则由该机构或个人为此发送行为承担全部责任。本报告不构成国金证券向发送本报告机构或个人的收件人提供投资建议，国金证券不为此承担任何责任。

此报告仅限于中国境内使用。国金证券版权所有，保留一切权利。

上海	北京	深圳
电话：021-60753903	电话：010-85950438	电话：0755-83831378
传真：021-61038200	邮箱：researchbj@gjzq.com.cn	传真：0755-83830558
邮箱：researchsh@gjzq.com.cn	邮编：100005	邮箱：researchsz@gjzq.com.cn
邮编：201204	地址：北京市东城区建内大街26号	邮编：518000
地址：上海浦东新区芳甸路1088号	新闻大厦8层南侧	地址：深圳市福田区金田路2028号皇岗商务中心
紫竹国际大厦7楼		18楼1806



【小程序】
国金证券研究服务



【公众号】
国金证券研究