



信达证券
CINDA SECURITIES

Research and
Development Center

《关于完善价格治理机制的意见》发布，1-2 月我国天然气表观消费量同比下降 3.4%

公用事业—电力天然气周报

2025 年 4 月 6 日



证券研究报告

行业研究——周报

行业周报

公用事业

投资评级 看好

上次评级 看好

左前明 能源行业首席分析师

执业编号: S1500518070001

联系电话: 010-83326712

邮箱: zuoqianming@cindasc.com

李春驰 电力公用联席首席分析师

执业编号: S1500522070001

联系电话: 010-83326723

邮箱: lichunchi@cindasc.com

邢秦浩 电力公用分析师

执业编号: S1500524080001

联系电话: 010-83326712

邮箱: xingqinhao@cindasc.com

唐婵玉 电力公用研究助理

邮箱: tangchanyu@cindasc.com

信达证券股份有限公司

CINDA SECURITIES CO., LTD

北京市西城区宣武门西大街甲127号金隅大厦B座

邮编: 100031

《关于完善价格治理机制的意见》发布，1-2月我国天然气表观消费量同比下降3.4%

2025年4月6日

本期内容提要:

- **本周市场表现:** 截至4月3日收盘,本周公用事业板块上涨2.5%,表现优于大盘。其中,电力板块上涨2.81%,燃气板块下跌0.04%。
- **电力行业数据跟踪:**
 - **动力煤价格:** 秦港动力煤价格周环比持平。截至4月3日,秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价667元/吨,周环比持平。截至4月3日,广州港印尼煤(Q5500)库提价759.37元/吨,周环比下跌25.50元/吨;广州港澳洲煤(Q5500)库提价750.16元/吨,周环比上涨2.14元/吨。
 - **动力煤库存及电厂日耗:** 秦港动力煤库存周环比减少,电厂日耗周环比上升。截至4月3日,秦皇岛港煤炭库存670万吨,周环比下降30万吨。截至4月2日,内陆17省煤炭库存7639.3万吨,较上周下降101.3万吨,周环比下降1.31%;内陆17省电厂日耗为349.2万吨,较上周增加66.6万吨/日,周环比上升23.57%;可用天数为21.9天,较上周下降5.5天。截至4月2日,沿海8省煤炭库存3323.7万吨,较上周增加38.3万吨,周环比上升1.17%;沿海8省电厂日耗为185.7万吨,较上周增加5.8万吨/日,周环比上升3.22%;可用天数为17.9天,较上周下降0.4天。
 - **水电来水情况:** 三峡出库流量周环比减少。截至4月3日,三峡出库流量9350立方米/秒,同比上升38.72%,周环比下降10.10%。
 - **重点电力市场交易电价:** 1) **广东电力市场:** 截至3月29日,广东电力日前现货市场的周度均价为347.50元/MWh,周环比上升12.23%,周同比下降23.7%。截至3月29日,广东电力实时现货市场的周度均价为337.62元/MWh,周环比上升18.40%,周同比下降23.4%。2) **山西电力市场:** 截至3月14日,山西电力日前现货市场的周度均价为335.65元/MWh,周环比下降28.79%,周同比上升7.4%。截至3月14日,山西电力实时现货市场的周度均价为327.56元/MWh,周环比下降37.67%,周同比下降3.5%。3) **山东电力市场:** 截至4月4日,山东电力日前现货市场的周度均价为244.85元/MWh,周环比下降17.08%,周同比下降17.5%。截至4月4日,山东电力实时现货市场的周度均价为235.03元/MWh,周环比下降17.13%,周同比下降17.1%。
- **天然气行业数据跟踪:**
 - **国内外天然气价格:** 国际三大天然气市场价格周环比下降。截至4月3日,上海石油天然气交易中心LNG出厂价格全国指数为4601元/吨,同比上升13.86%,环比上升1.21%;截至4月2日,欧洲TTF现货价格为13.12美元/百万英热,同比上升57.1%,周环比下降2.2%;美国HH现货价格为4.07美元/百万英热,同比上升149.7%,周环比下降2.4%;中国DES现货价格为12.33美元/百万英热,同比上升29.7%,周环比下降2.9%。
 - **欧盟天然气供需及库存:** 2025年第12周,欧盟天然气供应量57.4亿方,同比下降3.2%,周环比下降0.9%。其中,LNG供应量为26.2亿方,周环比下降1.1%,占天然气供应量的45.7%;进口管道气31.2亿方,同比下降12.5%,周环比下降0.7%。2025年第12周,欧盟天然气消费量(我们估算)为74.7亿方,周环比上升1.8%,同比上升13.0%;2025年1-11周,

欧盟天然气累计消费量（我们估算）为1115.1亿方，同比上升10.5%。

- **国内天然气供需情况：**2025年1-2月，国内天然气表观消费量为378.40亿方，同比下降3.5%。2025年2月，国内天然气产量为433.00亿方，同比上升3.9%。2025年2月，LNG进口量为454.00万吨，同比下降23.7%，环比下降25.1%。2025年2月，PNG进口量为501.00万吨，同比上升7.5%，环比上升6.6%。
- **本周行业重点新闻：**1) 中共中央办公厅、国务院办公厅发布《关于完善价格治理机制的意见》：4月2日，中共中央办公厅、国务院办公厅发布《关于完善价格治理机制的意见》，其中重点提到深化电价市场化改革。分品种、有节奏推进各类电源上网电价市场化改革，稳妥有序推动电能量价格、容量价格和辅助服务价格由市场形成，探索建立促进改革平稳推进的配套制度。健全跨省跨区送电市场化价格形成机制。加快完善电网代理购电制度，推动更多工商业用户直接参与市场交易。2) **2025年1—2月全国天然气表观消费量699.4亿立方米，同比下降3.4%：**3月28日，国家发展改革委发布《2025年1—2月份全国天然气运行快报》。据快报统计，2025年1—2月，全国天然气表观消费量699.4亿立方米，同比下降3.4%。
- **投资建议：**1) **电力：**国内历经多轮电力供需矛盾紧张之后，电力板块有望迎来盈利改善和价值重估。在电力供需矛盾紧张的态势下，煤电顶峰价值凸显；电力市场化改革的持续推进下，电价趋势有望稳中小幅上涨，电力现货市场和辅助服务市场机制有望持续推广，容量电价机制正式出台，明确煤电基石地位。双碳目标下的新型电力系统建设或将持续依赖系统调节手段的丰富和投入。此外，伴随着发改委加大电煤长协保供力度，电煤长协实际履约率有望边际上升，我们判断煤电企业的成本端较为可控。展望未来，我们认为电力运营商的业绩有望大幅改善。建议关注：全国性煤电龙头：国电电力、华能国际、华电国际等；电力供应偏紧的区域龙头：皖能电力、浙能电力、申能股份、粤电力A等；水电运营商：长江电力、国投电力、川投能源、华能水电等；同时，煤电设备制造商和灵活性改造技术类公司也有望受益于煤电新周期的开启，设备制造商有望受益标的：东方电气；灵活性改造有望受益标的：华光环能、青达环保、龙源技术等。2) **天然气：**随着上游气价的回落和国内天然气消费量的恢复增长，城燃业务有望实现毛差稳定和售气量高增；同时，拥有低成本长协气源和接收站资产的贸易商或可根据市场情况自主选择扩大进口或把握国际市场转售机遇以增厚利润空间。天然气有望受益标的：新奥股份、广汇能源。
- **风险因素：**宏观经济下滑导致用电量增速不及预期，电力市场化改革推进缓慢，电煤长协保供政策执行力度不及预期，国内天然气消费增速恢复缓慢。

目 录

一、本周市场表现：公用事业板块表现优于大盘	6
二、电力行业数据跟踪	7
三、天然气行业数据跟踪	12
四、本周行业新闻	16
五、本周重要公告	17
六、投资建议和估值表	17
七、风险因素	19

表 目 录

表 1: 公用事业行业主要公司估值表	18
--------------------------	----

图 目 录

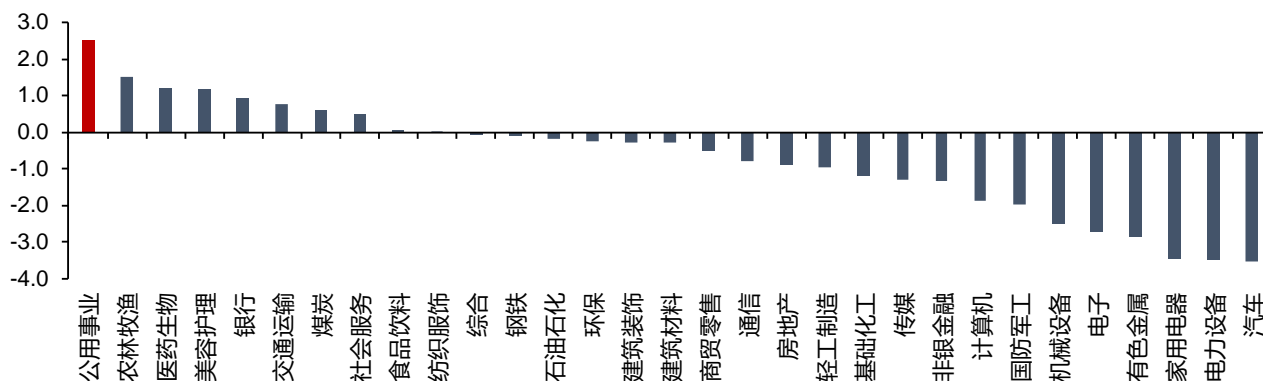
图 1: 各行业板块一周表现 (%)	6
图 2: 公用事业各子行业一周表现 (%)	6
图 3: 电力板块重点个股表现 (%)	7
图 4: 燃气板块重点个股表现 (%)	7
图 5: 秦皇岛动力煤(Q5500)年度长协价 (元/吨)	8
图 6: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产 (元/吨)	8
图 7: 产地煤炭价格变动 (元/吨)	8
图 8: 国际动力煤 FOB 变动情况 (美元/吨)	8
图 9: 广州港: 印尼煤&澳洲煤库提价 (元/吨)	8
图 10: 纽卡斯尔 NEWC 指数价格 (美元/吨)	8
图 11: 秦皇岛港煤炭库存 (万吨)	9
图 12: 内陆 17 省区煤炭库存变化情况 (万吨)	10
图 13: 沿海 8 省区煤炭库存变化情况 (万吨)	10
图 14: 内陆 17 省区日均耗煤变化情况 (万吨)	10
图 15: 沿海 8 省区日均耗煤变化情况 (万吨)	10
图 16: 内陆 17 省区煤炭可用天数变化情况 (天)	10
图 17: 沿海 8 省区煤炭可用天数变化情况 (天)	10
图 18: 三峡出库量变化情况 (立方米/秒)	11
图 19: 广东电力市场日前现货日度均价情况 (元/MWh)	11
图 20: 广东电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)	11
图 21: 山西电力市场日前现货日度均价情况 (元/MWh)	12
图 22: 山西电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)	12
图 23: 山东电力市场日前现货日度均价情况 (元/MWh)	12
图 24: 山东电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)	12
图 25: 上海石油天然气交易中心 LNG 出厂价格全国指数 (元/吨)	13
图 26: 布伦特原油期货价&JCC 指数&LNG 进口平均价格	13
图 27: 中国 LNG 到岸价 (美元/百万英热)	13
图 28: 国际三大市场天然气现货价格 (美元/百万英热)	13
图 29: 欧盟天然气供应量 (百万方)	14
图 30: 欧盟 LNG 进口量 (百万方)	14
图 31: 2022-2024 年欧盟天然气供应结构 (百万方)	14
图 32: 2022-2024 年欧盟管道气供应结构 (百万方)	14
图 33: 欧盟天然气库存量 (百万方)	15
图 34: 欧盟各国储气量及库存水平 (2025/4/2, TWh)	15
图 35: 欧盟天然气消费量 (我们估算) (百万方)	15

图 36: 国内天然气月度表观消费量 (亿方)	15
图 37: 国内天然气月度产量 (亿方)	15
图 38: 国内 LNG 月度进口量 (万吨)	16
图 39: 国内 PNG 月度进口量 (万吨)	16

一、本周市场表现：公用事业板块表现优于大盘

- 截至4月3日收盘，本周公用事业板块上涨2.5%，表现优于大盘；沪深300下跌1.4%到3861.50；涨跌幅前三的行业分别是公用事业（2.5%）、农林牧渔（1.5%）、医药生物（1.2%），涨跌幅后三的行业分别是汽车（-3.5%）、电力设备（-3.5%）、家用电器（-3.5%）。

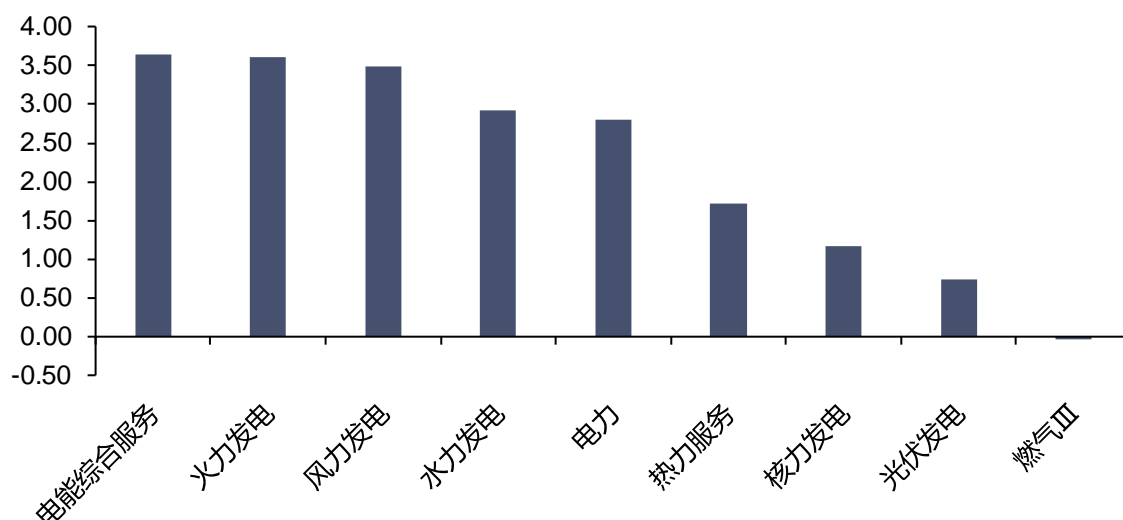
图 1：各行业板块一周表现（%）



资料来源：iFinD，信达证券研发中心

- 截至4月3日收盘，电力板块本周上涨2.81%，燃气板块下跌0.04%。各子行业本周表现：火力发电板块上涨3.61%，水力发电板块上涨2.92%，核力发电上涨1.16%，热力服务上涨1.71%，电能综合服务上涨3.64%，光伏发电上涨0.74%，风力发电上涨3.49%。

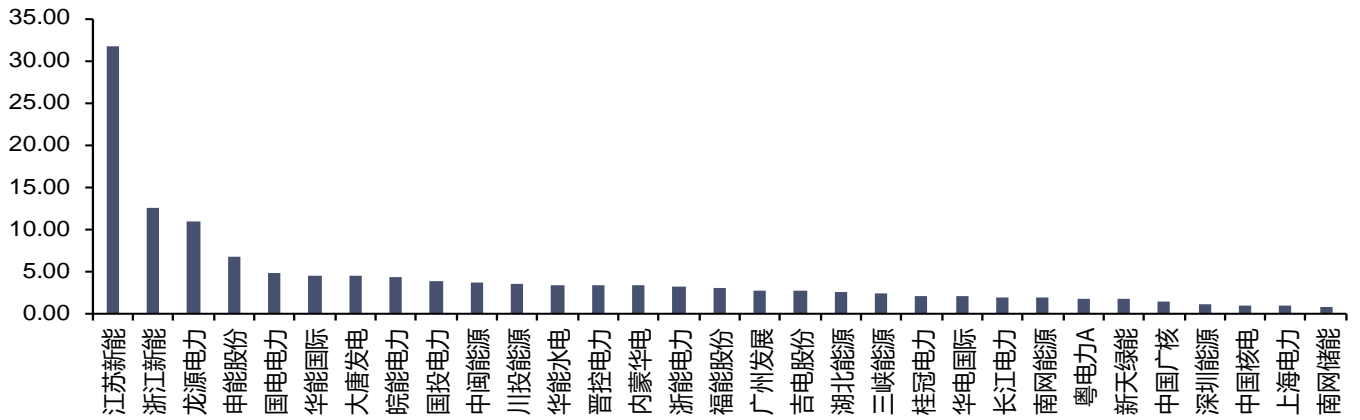
图 2：公用事业各子行业一周表现（%）



资料来源：iFinD，信达证券研发中心

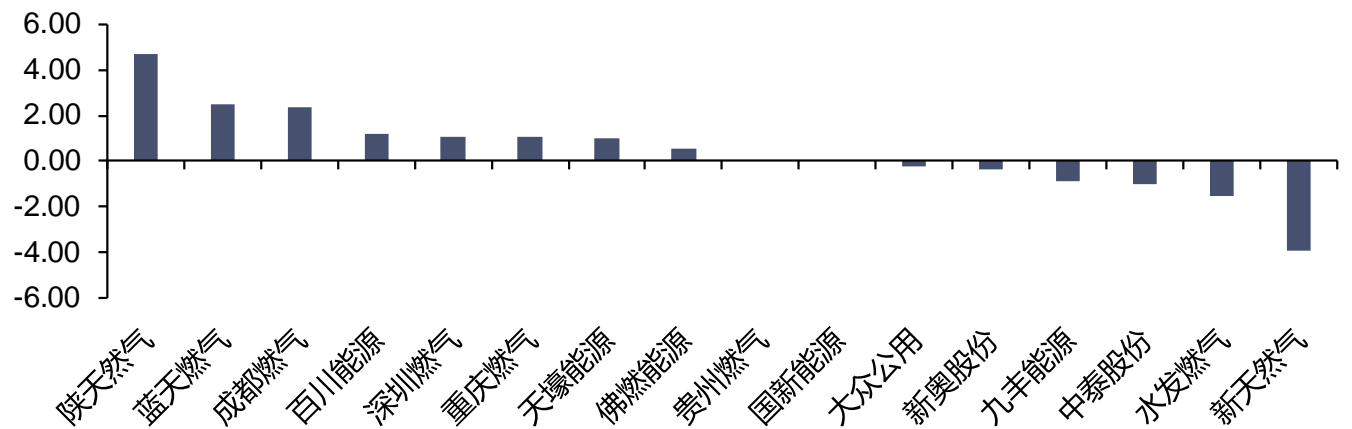
- 截至4月3日收盘，本周电力板块主要公司涨跌幅前三名分别为：江苏新能（31.65%）、浙江新能（12.58%）、龙源电力（10.89%），主要公司涨跌幅后三名分别为：南网储能（0.83%）、上海电力（0.87%）、中国核电（0.97%）；本周燃气板块主要公司涨跌幅前三名分别为：陕天然气（4.69%）、蓝天燃气（2.51%）、成都燃气（2.33%），主要公司涨跌幅后三名分别为：新天然气（-3.93%）、水发燃气（-1.50%）、中泰股份（-1.04%）。

图 3：电力板块重点个股表现（%）



资料来源：iFinD，信达证券研发中心

图 4：燃气板块重点个股表现（%）



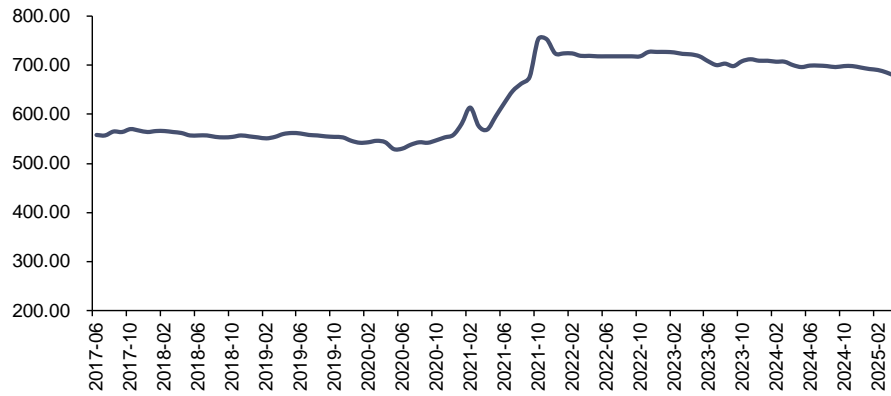
资料来源：iFinD，信达证券研发中心

二、电力行业数据跟踪

1、动力煤价格

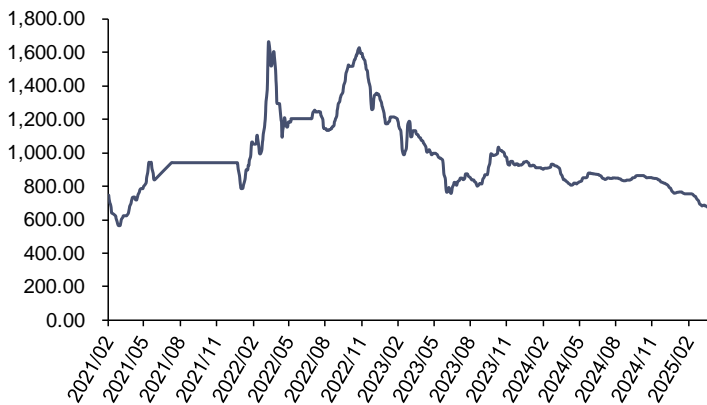
- **长协煤价格：**4月，秦皇岛港动力煤(Q5500)年度长协价为679元/吨，月环比下跌7元/吨。
- **港口动力煤市场价：**截至4月3日，秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价667元/吨，周环比持平。
- **产地动力煤价格：**截至4月3日，陕西榆林动力块煤(Q6000)坑口价615元/吨，周环比持平；大同南郊粘煤坑口价(含税)(Q5500) 551元/吨，周环比上涨1元/吨；内蒙古东胜大块精煤车板价(Q5500) 512.33元/吨，周环比上涨13.65元/吨。

图 5: 秦皇岛动力煤(Q5500)年度长协价 (元/吨)



资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 6: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产 (元/吨)



资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

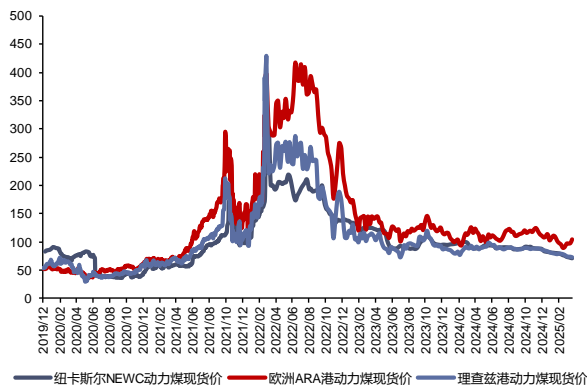
图 7: 产地煤炭价格变动 (元/吨)



资料来源: 煤炭资源网, 信达证券研发中心

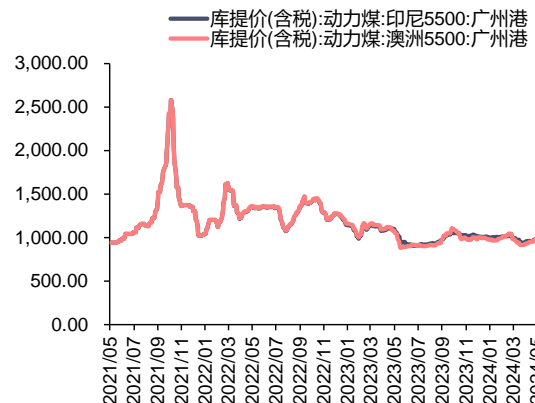
- **海外动力煤价格:** 截至4月2日, 纽卡斯尔NEWC5500大卡动力煤FOB现货价格70.5美元/吨, 周环比下跌0.75美元/吨; ARA6000大卡动力煤现货价104.55美元/吨, 周环比上涨6.50美元/吨; 理查兹港动力煤FOB现货价73美元/吨, 周环比下跌0.85美元/吨。截至4月3日, 纽卡斯尔NEWC指数价格94美元/吨, 周环比上涨2.0美元/吨。截至4月3日, 广州港印尼煤(Q5500)库提价759.37元/吨, 周环比下跌25.50元/吨; 广州港澳洲煤(Q5500)库提价750.16元/吨, 周环比上涨2.14元/吨。

图 8: 国际动力煤 FOB 变动情况 (美元/吨)



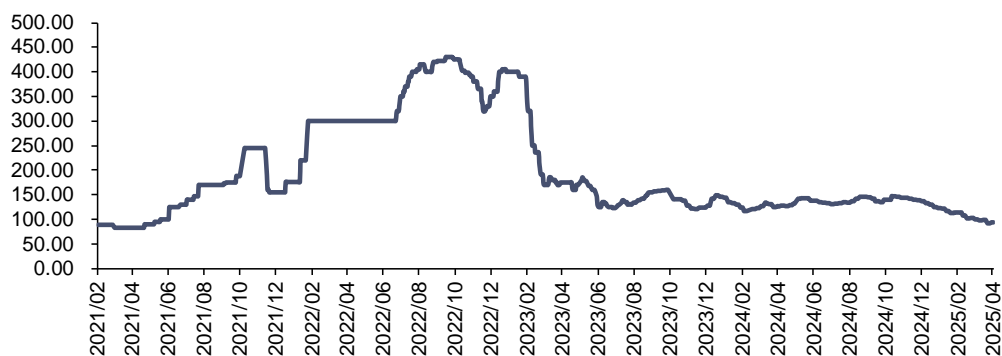
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 9: 广州港: 印尼煤&澳洲煤库提价 (元/吨)



资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 10: 纽卡斯尔 NEWC 指数价格 (美元/吨)

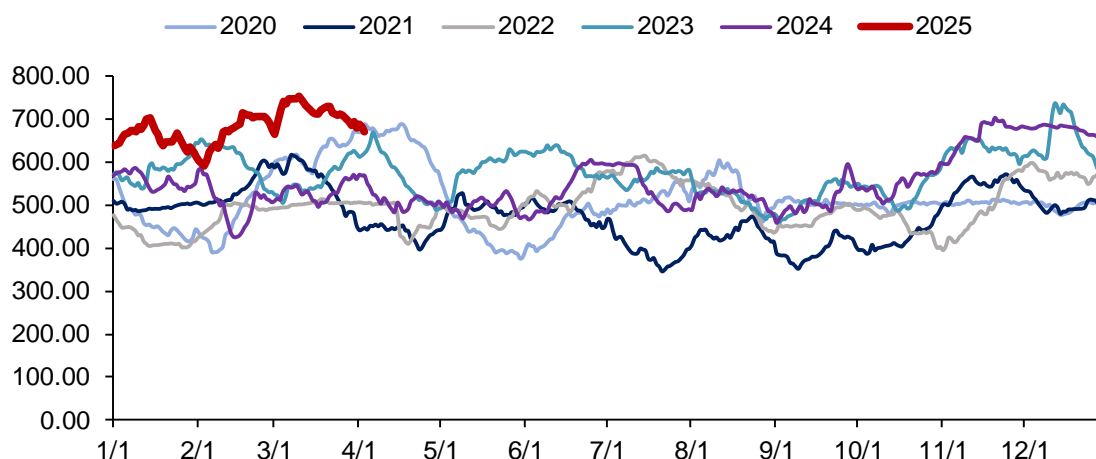


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

2、动力煤库存及电厂日耗

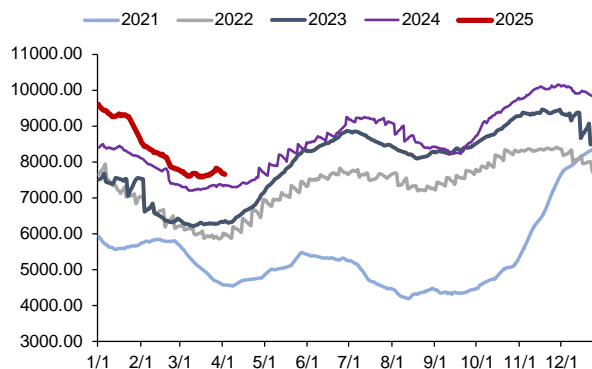
- **港口煤炭库存:** 截至4月3日, 秦皇岛港煤炭库存670万吨, 周环比下降30万吨。

图 11: 秦皇岛港煤炭库存 (万吨)

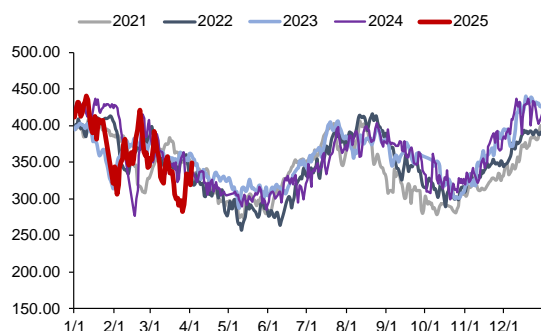


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

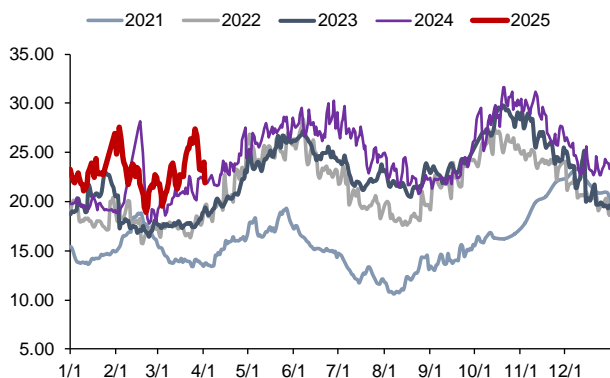
- **内陆17省电厂库存、日耗及可用天数:** 截至4月2日, 内陆17省煤炭库存7639.3万吨, 较上周下降101.3万吨, 周环比下降1.31%; 内陆17省电厂日耗为349.2万吨, 较上周增加66.6万吨/日, 周环比上升23.57%; 可用天数为21.9天, 较上周下降5.5天。
- **沿海8省电厂库存、日耗及可用天数:** 截至4月2日, 沿海8省煤炭库存3323.7万吨, 较上周增加38.3万吨, 周环比上升1.17%; 沿海8省电厂日耗为185.7万吨, 较上周增加5.8万吨/日, 周环比上升3.22%; 可用天数为17.9天, 较上周下降0.4天。

图 12: 内陆 17 省区煤炭库存变化情况 (万吨)


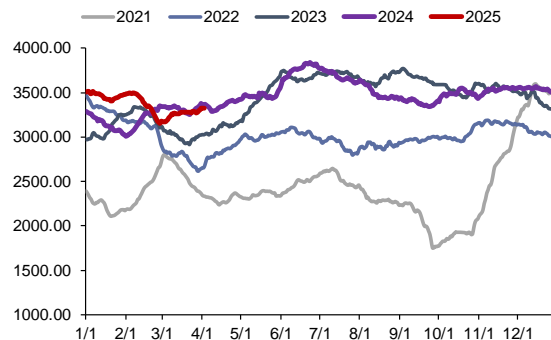
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 14: 内陆 17 省区日均耗煤变化情况 (万吨)


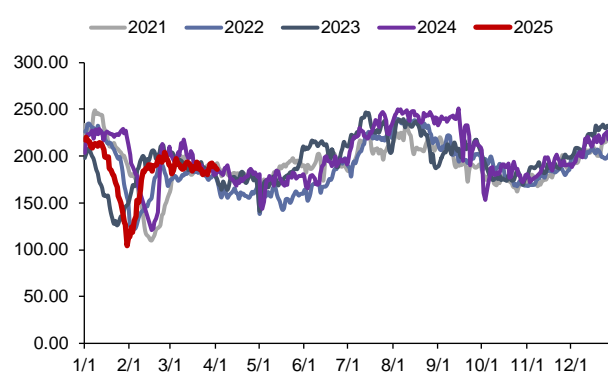
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 16: 内陆 17 省区煤炭可用天数变化情况 (天)


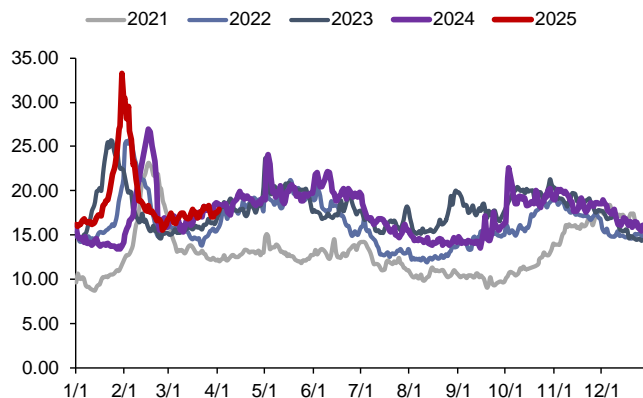
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 13: 沿海 8 省区煤炭库存变化情况 (万吨)


资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 15: 沿海 8 省区日均耗煤变化情况 (万吨)


资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

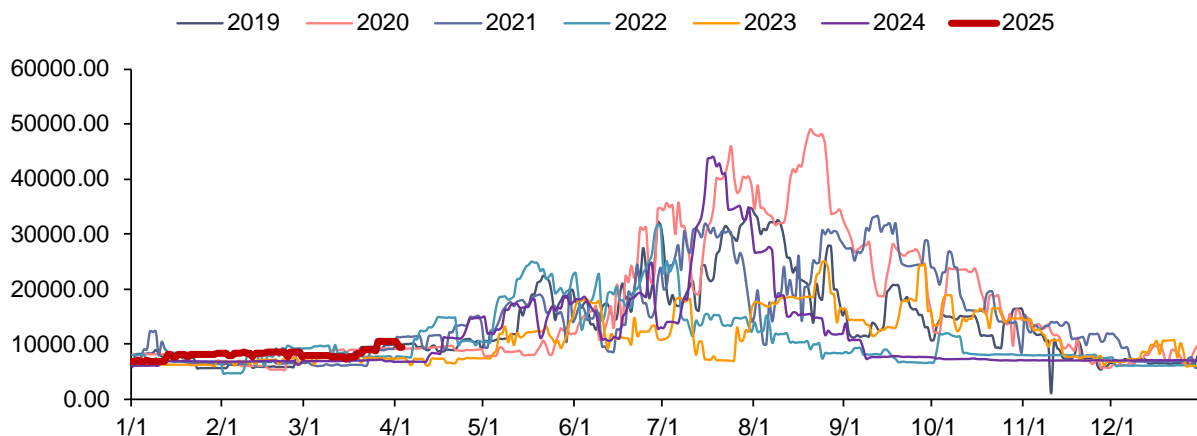
图 17: 沿海 8 省区煤炭可用天数变化情况 (天)


资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

3、水电来水情况

- **三峡水库流量：**截至4月3日，三峡出库流量9350立方米/秒，同比上升38.72%，周环比下降10.10%。

图 18：三峡出库量变化情况（立方米/秒）

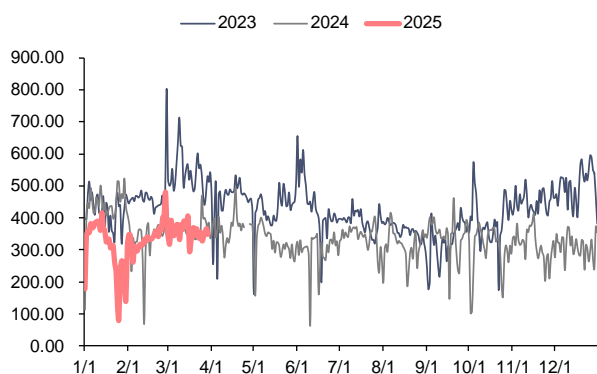


资料来源：iFinD，信达证券研发中心

4、重点电力市场交易电价

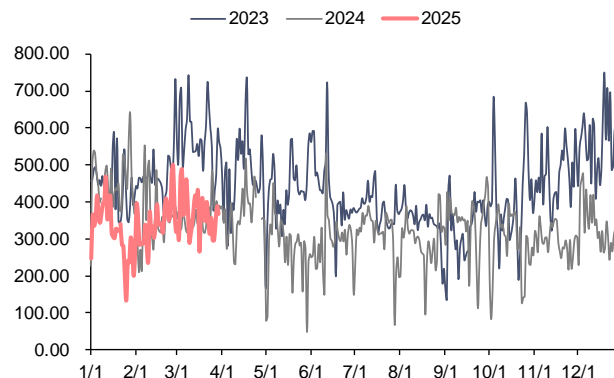
- **广东日前现货市场：**截至3月29日，广东电力日前现货市场的周度均价为347.50元/MWh，周环比上升12.23%，周同比下降23.7%。
- **广东实时现货市场：**截至3月29日，广东电力实时现货市场的周度均价为337.62元/MWh，周环比上升18.40%，周同比下降23.4%。

图 19：广东电力市场日前现货日度均价情况（元/MWh）



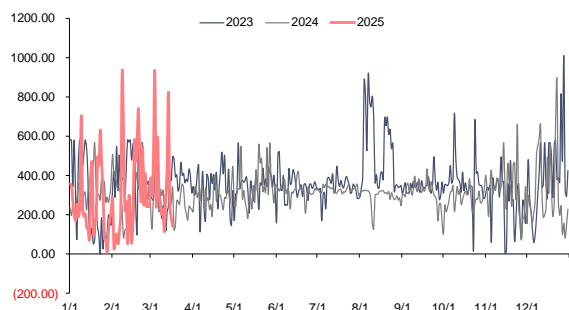
资料来源：泛能网，信达证券研发中心

图 20：广东电力市场实时现货日度均价情况（元/MWh）

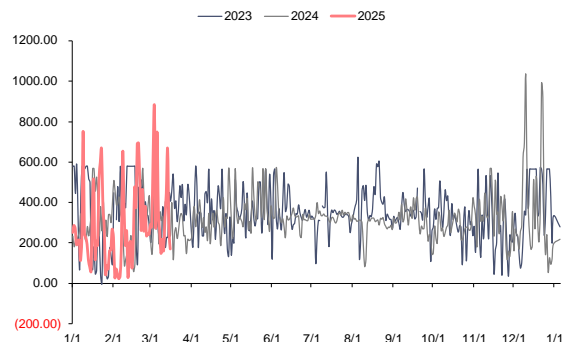


资料来源：泛能网，信达证券研发中心

- **山西日前现货市场：**截至3月14日，山西电力日前现货市场的周度均价为335.65元/MWh，周环比下降28.79%，周同比上升7.4%。
- **山西实时现货市场：**截至3月14日，山西电力实时现货市场的周度均价为327.56元/MWh，周环比下降37.67%，周同比下降3.5%。

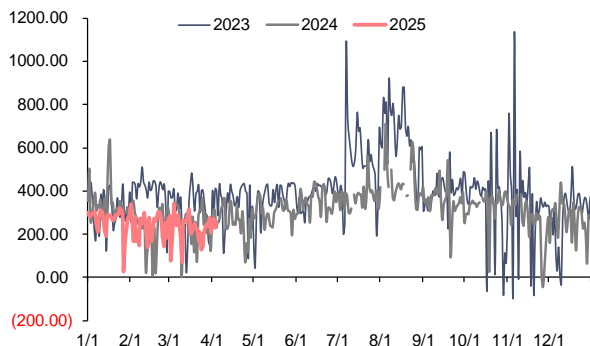
图 21：山西电力市场日前现货日度均价情况（元/MWh）


资料来源：泛能网，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

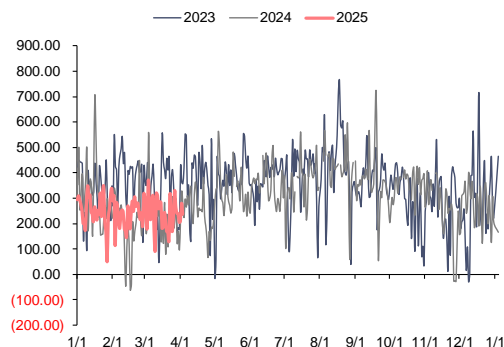
图 22：山西电力市场实时现货日度均价情况（元/MWh）


资料来源：泛能网，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

- **山东日前现货市场：**截至4月4日，山东电力日前现货市场的周度均价为244.85元/MWh，周环比下降17.08%，周同比下降17.5%。
- **山东实时现货市场：**截至4月4日，山东电力实时现货市场的周度均价为235.03元/MWh，周环比下降17.13%，周同比下降17.1%。

图 23：山东电力市场日前现货日度均价情况（元/MWh）


资料来源：泛能网，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

图 24：山东电力市场实时现货日度均价情况（元/MWh）


资料来源：泛能网，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

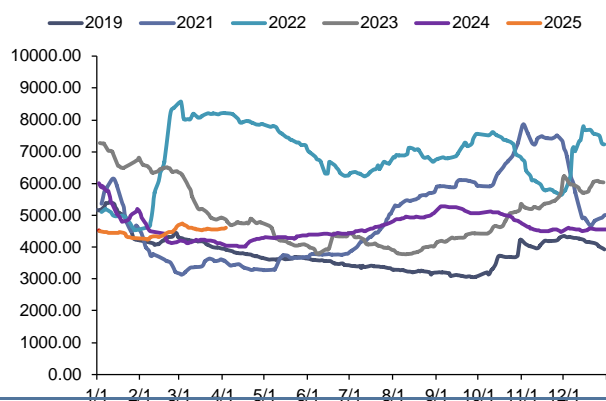
三、天然气行业数据跟踪

1、国内外天然气价格

- **国产LNG价格周环比上涨，进口LNG价格周环比下跌**

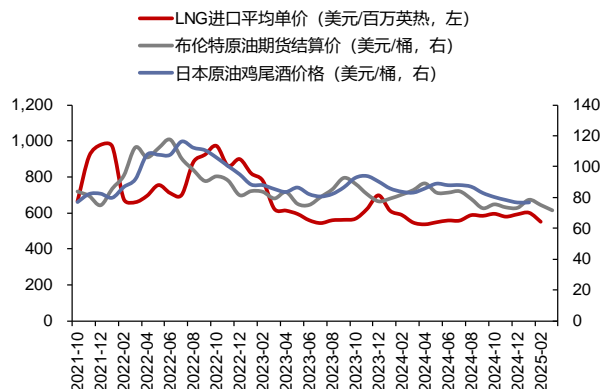
截至4月3日，上海石油天然气交易中心 LNG 出厂价格全国指数为 4601 元/吨（约合 3.29 元/方），同比上升 13.86%，环比上升 1.21%；2025 年 2 月，国内 LNG 进口平均价格为 548.94 美元/吨（约合 2.81 元/方），同比下降 21.19%，环比下降 8.37%。截至 4 月 3 日，中国进口 LNG 到岸价为 12.69 美元/百万英热（约合 3.34 元/方），同比上升 35.31%，环比持平。

图 25: 上海石油天然气交易中心 LNG 出厂价格全国指数 (元/吨)



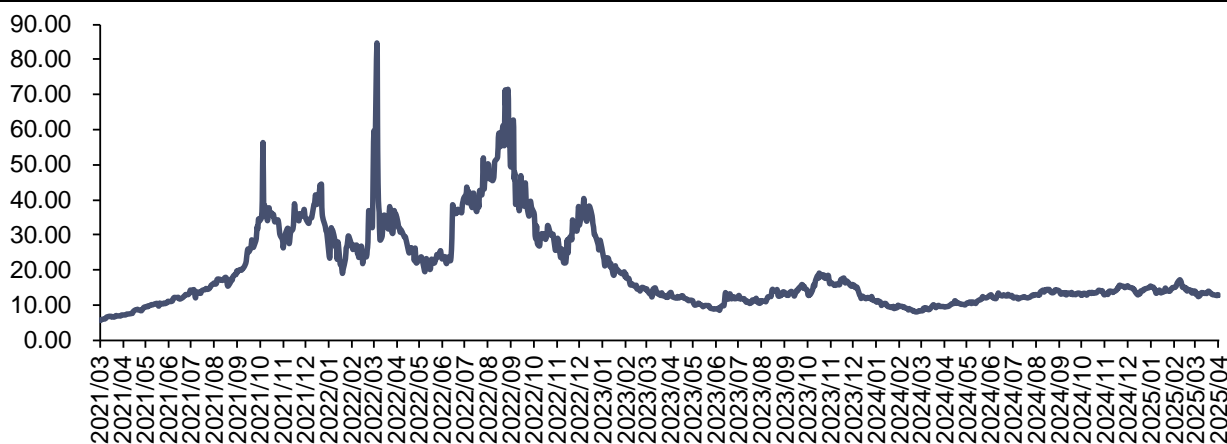
资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 26: 布伦特原油期货价&JCC 指数&LNG 进口平均价格



资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 27: 中国 LNG 到岸价 (美元/百万英热)

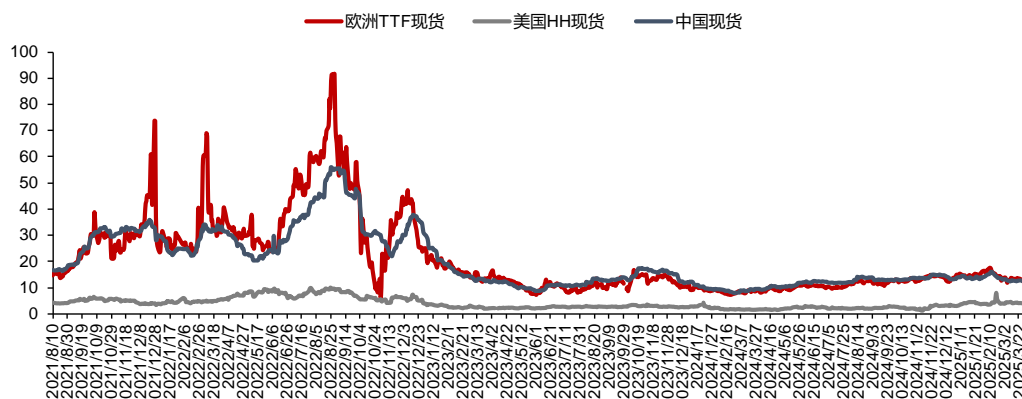


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

● 国际三大天然气市场价格周环比下降

截至 4 月 2 日, 欧洲 TTF 现货价格为 13.12 美元/百万英热, 同比上升 57.1%, 周环比下降 2.2%; 美国 HH 现货价格为 4.07 美元/百万英热, 同比上升 149.7%, 周环比下降 2.4%; 中国 DES 现货价格为 12.33 美元/百万英热, 同比上升 29.7%, 周环比下降 2.9%。

图 28: 国际三大市场天然气现货价格 (美元/百万英热)



资料来源: 隆众资讯, 信达证券研发中心

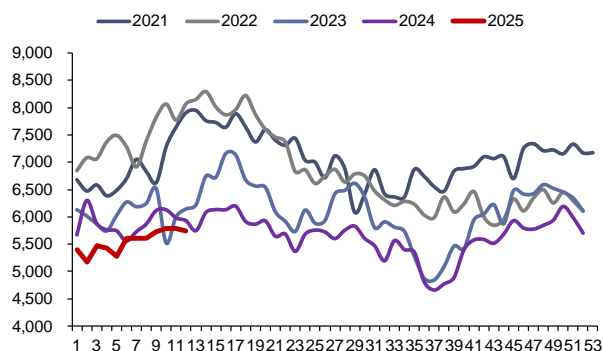
2、欧盟天然气供需及库存

● 供给：欧盟天然气供应量周环比下降

2025 年第 12 周，欧盟天然气供应量 57.4 亿方，同比下降 3.2%，周环比下降 0.9%。其中，LNG 供应量为 26.2 亿方，周环比下降 1.1%，占天然气供应量的 45.7%；进口管道气 31.2 亿方，同比下降 12.5%，周环比下降 0.7%，进口俄罗斯管道气 3.089 亿方（占欧盟天然气供应量的 5.4%）。

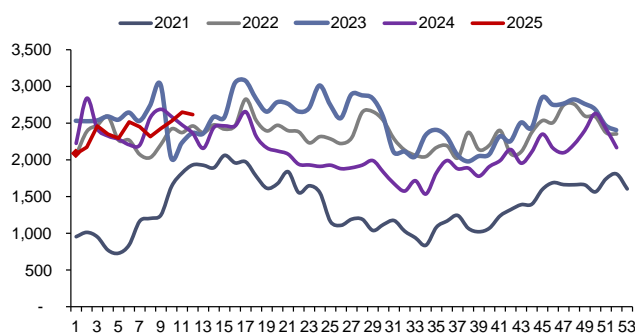
2025 年 1-12 周，欧盟累计天然气供应量 666.1 亿方，同比下降 5.7%。其中，LNG 累计供应量为 288.8 亿方，同比下降 1.2%，占天然气供应量的 43.4%；累计进口管道气 346.1 亿方，同比下降 8.7%，累计进口俄罗斯管道气 43.7 亿方（占欧盟天然气供应量的 16.3%）。

图 29：欧盟天然气供应量（百万方）



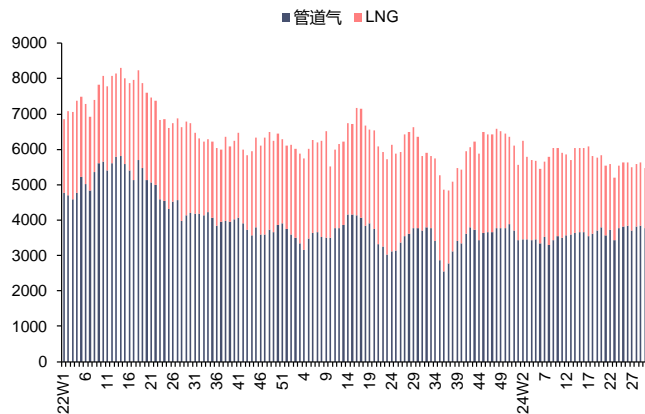
资料来源：Bruegel，信达证券研发中心

图 30：欧盟 LNG 进口量（百万方）



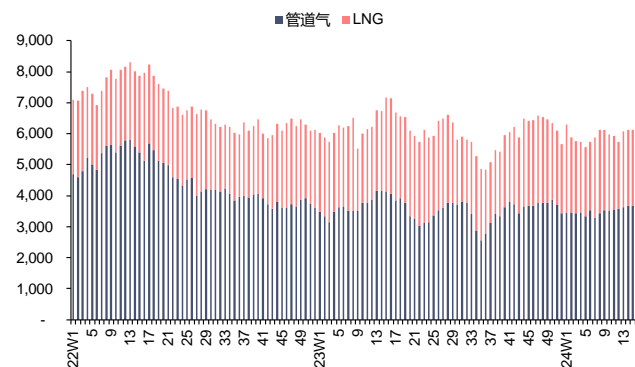
资料来源：Bruegel，信达证券研发中心

图 31：2022-2024 年欧盟天然气供应结构（百万方）



资料来源：Bruegel，信达证券研发中心

图 32：2022-2024 年欧盟管道气供应结构（百万方）



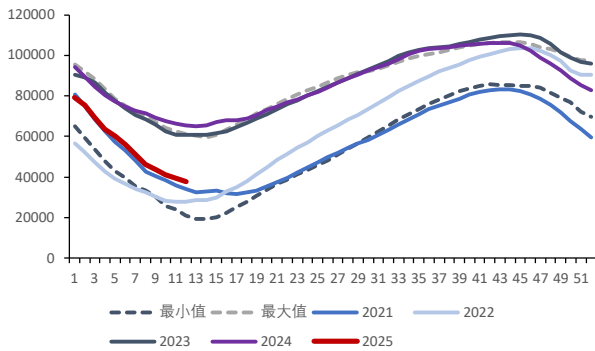
资料来源：Bruegel，信达证券研发中心



● 库存：欧盟天然气库存周环比下降

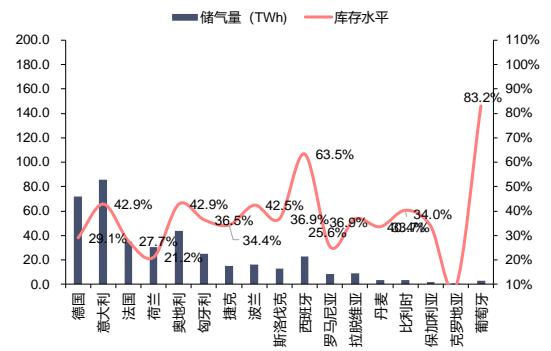
2025 年第 12 周，欧盟天然气库存量为 379.00 亿方，同比下降 42.30%，周环比下降 4.37%。截至 2025 年 4 月 2 日，欧盟天然气库存水平为 34.4%。

图 33：欧盟天然气库存量（百万方）



资料来源：Bruegel，信达证券研发中心

图 34：欧盟各国储气量及库存水平（2025/4/2，TWh）

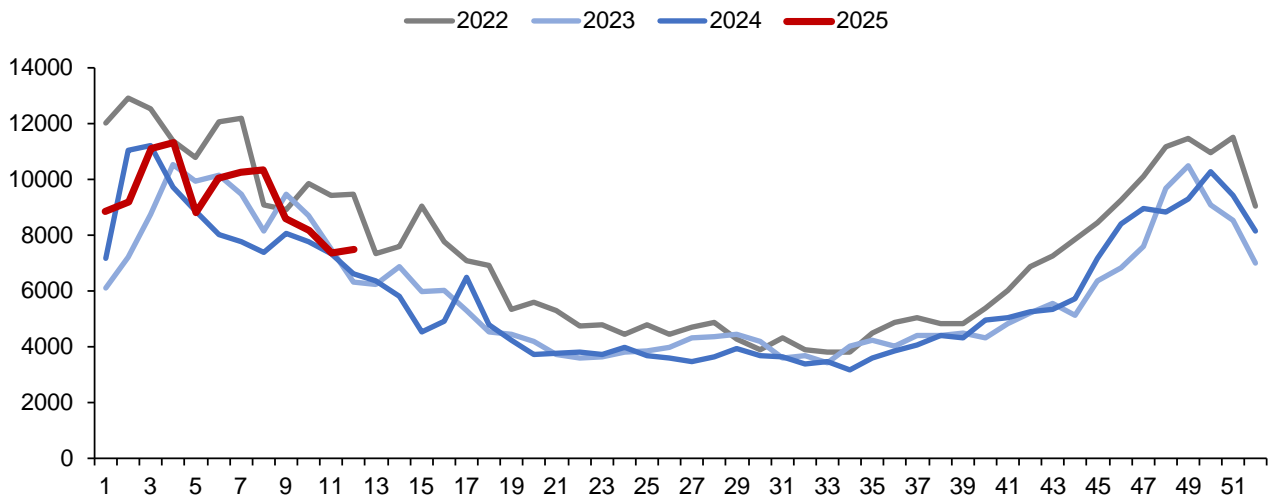


资料来源：GIE，信达证券研发中心

● 需求：欧盟消费量（我们估算）同比上升，周环比上升

2025 年第 12 周，欧盟天然气消费量（我们估算）为 74.7 亿方，周环比上升 1.8%，同比上升 13.0%；2025 年 1-11 周，欧盟天然气累计消费量（我们估算）为 1115.1 亿方，同比上升 10.5%。

图 35：欧盟天然气消费量（我们估算）（百万方）



资料来源：Bruegel，信达证券研发中心

3、国内天然气供需情况

● 需求：2025 年 1-2 月，国内天然气表观消费量同比下降

2025 年 1-2 月，国内天然气表观消费量累计为 699.40 亿方，累计同比下降 3.5%。

● 供给：2025 年 2 月，国内天然气产量同比上升，LNG 进口量同比下降

2025 年 2 月，LNG 进口量为 454.00 万吨，同比下降 23.7%，环比下降 25.1%。2025 年 2 月，PNG 进口量为 501.00 万吨，同比上升 7.5%，环比上升 6.6%。

2025 年 1-2 月，国内天然气产量累计为 433.00 亿方，累计同比上升 3.9%。2025 年 1-2 月，LNG 进口量累计为 1060.00 万吨，累计同比下降 19.7%。2025 年 1-2 月，PNG 进口量累计为 971.00 万吨，累计同比上升 9.1%。

图 36：国内天然气月度表观消费量（亿方）

图 37：国内天然气月度产量（亿方）

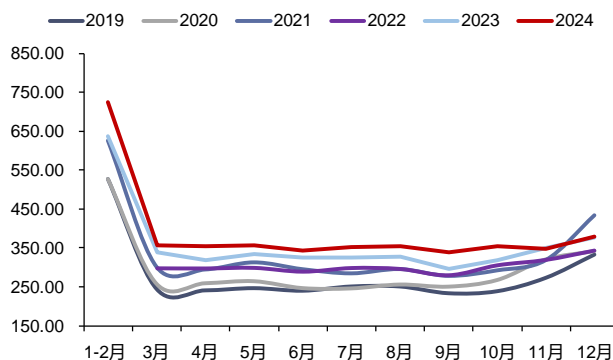


图 38: 国内 LNG 月度进口量 (万吨)

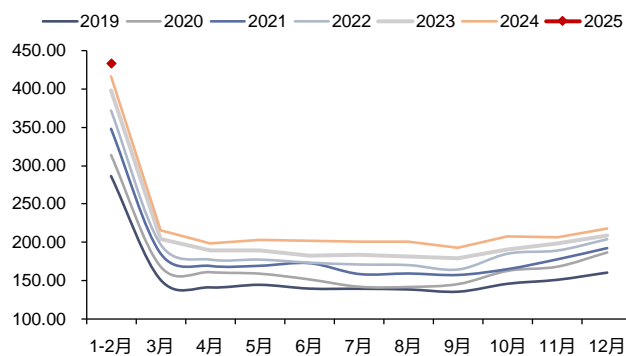
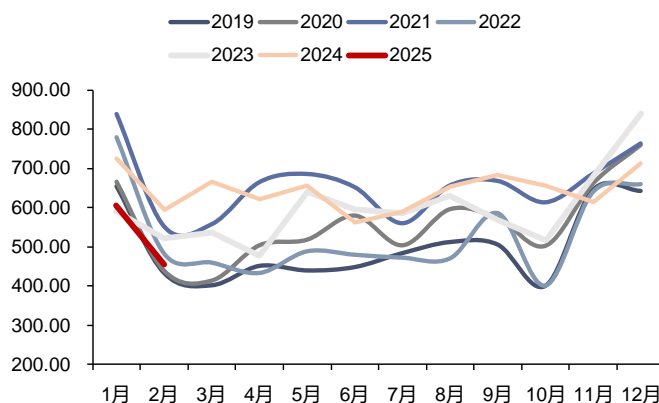
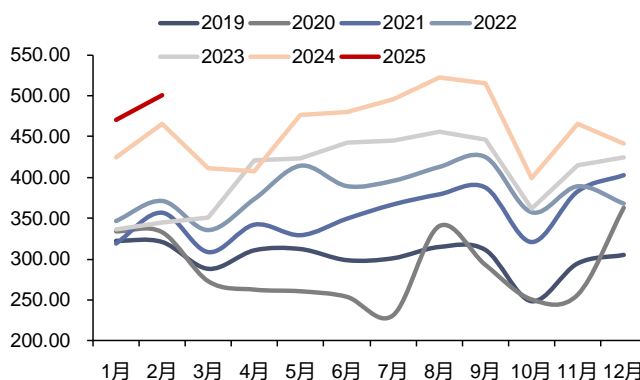


图 39: 国内 PNG 月度进口量 (万吨)



资料来源: iFinD, 信达证券研发中心



资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

四、本周行业新闻

1、电力行业相关新闻

- **中共中央办公厅、国务院办公厅发布《关于完善价格治理机制的意见》**: 4月2日,中共中央办公厅、国务院办公厅发布《关于完善价格治理机制的意见》,其中重点提到深化电价市场化改革。分品种、有节奏推进各类电源上网电价市场化改革,稳妥有序推动电能量价格、容量价格和辅助服务价格由市场形成,探索建立促进改革平稳推进的配套制度。健全跨省跨区送电市场化价格形成机制。加快完善电网代理购电制度,推动更多工商业用户直接参与市场交易。(资料来源:中国政府网、国家发展改革委,北极星售电网)
- **全国新能源消纳监测预警中心公布 2025 年 2 月各省级区域新能源并网消纳情况**: 4月2日,全国新能源消纳监测预警中心公布 2025 年 2 月各省级区域新能源并网消纳情况。全国 2 月全国风电利用率为 92.9%,光伏发电利用率为 93.4%。其中,北京、河北、山东、蒙西、西藏等 6 省市风电利用率不足 90%;河北、蒙西、蒙东、黑龙江、陕西、甘肃、青海、西藏等 8 地区光伏发电利用率不足 90%。(资料来源:全国新能源消纳监测预警中心)

2、天然气行业相关新闻



- **2025年1—2月全国天然气表观消费量同比下降3.4%**：3月28日，国家发展改革委发布《2025年1—2月份全国天然气运行快报》。据快报统计，2025年1—2月，全国天然气表观消费量699.4亿立方米，同比下降3.4%。（资料来源：国家发展改革委，重庆石油天然气交易中心）

五、本周重要公告

【中国核电】4月4日，中国核能电力股份有限公司发布《2025年一季度发电量完成情况公告》。截至2025年3月31日，公司核电控股在运机组26台，装机容量2,496.20万千瓦；控股在建及核准待建机组17台，装机容量1,942.90万千瓦，核电装机容量合计4,439.10万千瓦。公司新能源控股在运装机容量3,069.16万千瓦，包括风电1,001.32万千瓦、光伏2,067.84万千瓦，另控股独立储能电站145.10万千瓦；控股在建装机容量1,353.68万千瓦，包括风电183.70万千瓦，光伏1,169.98万千瓦。截至2025年3月31日，公司2025年一季度发电量累计为597.42亿千瓦时，同比增长16.93%；上网电量累计为564.49亿千瓦时，同比增长17.17%。发电量和上网电量均符合年度计划安排。

【龙源电力】3月29日，龙源电力集团股份有限公司发布《2024年年度报告》。2024年营业收入370.70亿元，同比下降1.52%。净利润82.81亿元，同比增长22.89%。归属母公司股东的净利润63.45亿元，同比增长1.54%。基本每股收益为0.75元，同比增长3.62%。

【粤电力A】3月29日，东电力发展股份有限公司发布《2024年度董事会工作报告》。2024年公司完成上网电量1,193.51亿千瓦时，同比增加4.69%；全年实现主营业务收入571.59亿元，归属于母公司股东净利润9.64亿元。2024年公司新增装机容量718万千瓦，气电、风电、水电、光伏、生物质等清洁能源发电控股装机规模增长至1,935.57万千瓦，清洁能源占比提升至49.24%。

【甘肃能源】3月29日，甘肃电投能源发展股份有限公司发布《2024年年度报告》。2024年营业收入86.95亿元，同比增长229.25%。净利润22.93亿元，同比增长290.97%。归属母公司股东的净利润16.44亿元，同比增长215.54%。基本每股收益为0.53元，同比增长62.75%。

【新天然气】3月29日，新疆鑫泰天然气股份有限公司发布《2024年年度报告》。2024年营业收入37.77亿元，同比增长7.4%。净利润12.05亿元，同比下降15.23%。归属母公司股东的净利润11.85亿元，同比增长13.12%。基本每股收益为2.8元，同比增长13.36%。

六、投资建议和估值表

- 电力：国内历经多轮电力供需矛盾紧张之后，电力板块有望迎来盈利改善和价值重估。在电力供需矛盾紧张的态势下，煤电顶峰价值凸显；电力市场化改革的持续推进下，电价趋势有望稳中小幅上涨，电力现货市场和辅助服务市场机制有望持续推广，容量电价机制正式出台，明确煤电基石地位。双碳目标下的新型电力系统建设或将持续依赖系统调节手段的丰富和投入。此外，伴随着发改委加大电煤长协保供力度，电煤长协实际履约率有望边际上升，我们判断煤电企业的成本端较为可控。展望未来，我们认为电力运营商的业绩有望大幅改善。**建议关注**：全国性煤电龙头：国电电力、华能国际、华电国际等；电力供应偏紧的区域龙头：皖能电力、浙能电力、申能股份、粤电力A等；水电运营商：长江电力、国投电力、川投能源、华能水电等；同时，煤电设备制造商和灵活性改造技术类公司也有望受益于煤电新周期的开启，设备制造商有望受益标的：东方电气；灵

活性改造有望受益标的：华光环能、青达环保、龙源技术等。

- 天然气：随着上游气价的回落和国内天然气消费量的恢复增长，城燃业务有望实现毛差稳定和售气量高增；同时，拥有低成本长协气源和接收站资产的贸易商或可根据市场情况自主选择扩大进口或把握国际市场转售机遇以增厚利润空间。天然气有望受益标的：新奥股份、广汇能源。

表 1：公用事业行业主要公司估值表

	股票名称	收盘价 (元)	归母净利润 (百万元)				EPS (元/股)				PE			
			2023A	2024E	2025E	2026E	2023A	2024E	2025E	2026E	2023A	2024E	2025E	2026E
火电板块	华能国际	6.93	8446	11323	12948	14391	0.35	0.71	0.81	0.90	19.80	9.78	8.54	7.67
	*国电电力	4.34	5609	9204	9096	9997	0.31	0.52	0.51	0.56	14.00	8.35	8.51	7.75
	华电国际	5.5	4522	5746	6727	7466	0.35	0.54	0.63	0.70	15.71	10.14	8.71	7.87
	大唐发电	2.98	1365	4431	5160	5651	0.07	0.21	0.25	0.28	42.57	14.19	12.00	10.84
	*皖能电力	7.72	1430	2067	2228	2380	0.63	0.91	0.98	1.05	12.25	8.48	7.88	7.35
	浙能电力	5.64	6520	7727	8426	9194	0.49	0.63	0.69	0.69	11.51	8.99	8.22	8.22
	湖北能源	4.8	1749	2598	2806	3093	0.27	0.40	0.43	0.47	17.82	12.00	11.16	10.14
	申能股份	8.71	3459	3994	4217	4481	0.71	0.86	0.92	0.92	12.28	10.11	9.51	9.51
	上海电力	9.27	1593	2742	3031	3342	0.50	0.93	1.03	1.13	18.71	10.02	9.04	8.19
	内蒙华电	3.98	2005	2519	2843	3120	0.29	0.39	0.43	0.48	13.72	10.34	9.17	8.31
	广州发展	6.38	1638	1805	2077	2283	0.47	0.52	0.59	0.65	13.59	12.39	10.77	9.78
	*粤电力 A	4.75	975	1448	1819	2287	0.19	0.28	0.35	0.44	25.00	16.96	13.57	10.80
水电板块	*皖能电力	7.42	1430	1936	2296	2455	0.63	0.85	1.01	1.08	11.78	8.68	7.33	6.85
	长江电力	27.4	27239	33126	34970	36525	1.11	1.43	1.49	1.49	24.61	19.15	18.36	18.36
	*国投电力	14.41	6705	8385	9274	9836	0.90	1.12	1.24	1.32	16.01	12.87	11.62	10.92
	华能水电	8.78	7638	8344	9219	9977	0.40	0.46	0.51	0.55	21.95	18.98	17.18	15.90
	川投能源	15.51	4400	5094	5475	5815	0.93	1.05	1.12	1.19	16.65	14.84	13.81	13.00
核电板块	桂冠电力	6.47	1226	2407	2754	2984	0.14	0.30	0.35	0.38	44.68	21.28	18.59	17.03
	中国广核	3.65	10725	11490	12186	12986	0.21	0.23	0.24	0.26	17.22	16.16	15.13	14.11
	中国核电	9.4	10624	10908	11896	12791	0.55	0.58	0.62	0.67	16.97	16.34	15.19	14.09
绿电板块	三峡能源	4.26	7181	7156	8063	9061	0.25	0.28	0.32	0.32	16.98	15.11	13.36	13.36
	龙源电力	15.85	6249	6752	7402	8367	0.73	0.81	0.89	1.00	21.80	19.65	17.90	15.85
	新天绿能	7.45	2207	2403	2979	3712	0.51	0.57	0.71	0.88	14.61	12.99	10.54	8.43
	吉电股份	5.3	908	1282	1534	1811	0.33	0.47	0.56	0.56	16.06	11.25	9.51	9.51
	福能股份	9.17	2623	2891	3095	3396	0.97	1.08	1.16	1.27	9.45	8.47	7.91	7.20
其他	中闽能源	5.3	678	719	809	896	0.36	0.38	0.41	0.46	14.87	14.03	12.82	11.58
	南网储能	9.77	1014	1203	1507	1865	0.32	0.37	0.47	0.58	30.53	26.10	20.74	16.72
	南网能源	4.34	311	255	522	669	0.08	0.07	0.14	0.18	54.25	65.76	31.00	24.80
	东方电气	15.15	3550	3727	4636	5222	1.14	1.20	1.49	1.68	13.29	12.65	10.19	9.03
	青达环保	20.05	87	125	185	215	0.70	1.01	1.50	1.75	28.64	19.84	13.34	11.48
天然气板块	西子洁能	13.35	55	454	474	506	0.07	0.62	0.65	0.69	190.71	21.71	20.70	19.49
	*新奥股份	19.65	7091	5687	6468	8751	2.29	1.84	2.09	2.83	8.58	10.68	9.40	6.94
	*广汇能源	6.5	5173	4834	6411	7563	0.79	0.74	0.98	1.15	8.23	8.78	6.63	5.65
	九丰能源	26.08	1306	1649	1821	2078	1.95	2.58	2.85	3.26	13.37	10.10	9.16	8.01
	天壕环境	5.29	240	209	272	330	0.28	0.24	0.31	0.38	18.89	22.04	17.06	13.92
	*新天然气	29.79	1048	1284	1523	1713	2.47	3.03	3.59	4.04	12.06	9.83	8.30	7.37
	蓝焰控股	6.61	540	461	571	686	0.56	0.48	0.59	0.71	11.80	13.77	11.20	9.31

资料来源：iFinD，信达证券研发中心（注：标*公司为信达证券研发中心能源团队的盈利预测，其余公司盈利预测来源于 iFinD 一致预测；数据截至 2025 年 4 月 4 日）

七、风险因素

宏观经济下滑导致用电量增速不及预期,电力市场化改革推进缓慢,电煤长协保供政策的执行力度不及预期,国内天然气消费增速恢复缓慢等。

研究团队简介

左前明，中国矿业大学博士，注册咨询（投资）工程师，信达证券研发中心副总经理，中国地质矿产经济学会委员，中国国际工程咨询公司专家库成员，中国价格协会煤炭价格专委会委员，曾任中国煤炭工业协会行业咨询处副处长（主持工作），从事煤炭以及能源相关领域研究咨询十余年，曾主持“十三五”全国煤炭勘查开发规划研究、煤炭工业技术政策修订及企业相关咨询课题上百项，2016年6月加盟信达证券研发中心，负责煤炭行业研究。2019年至今，负责大能源板块研究工作。

李春驰，CFA，CPA，上海财经大学金融硕士，南京大学金融学学士，曾任兴业证券经济与金融研究院煤炭行业及公用环保行业分析师，2022年7月加入信达证券研发中心，从事煤炭、电力、天然气等大能源板块的研究。

高升，中国矿业大学(北京)采矿专业博士，高级工程师，曾任中国煤炭科工集团二级子企业投资经营部部长、下属煤矿副矿长，曾在煤矿生产一线工作多年，从事煤矿生产安全管理、煤矿项目投资和经营管理等工作。2022年6月加入信达证券研发中心，从事煤炭、钢铁及上下游领域研究。

刘红光，北京大学博士，中国环境科学学会碳达峰碳中和专业委员会委员。曾任中国石化经济技术研究院专家、所长助理，牵头开展了能源消费中长期预测研究，主编出版并发布了《中国能源展望 2060》一书；完成了“石化产业碳达峰碳中和实施路径”研究，并参与国家部委油气产业规划、新型能源体系建设、行业碳达峰及高质量发展等相关政策文件的研讨编制等工作。2023年3月加入信达证券研究开发中心，从事大能源领域研究并负责石化行业研究工作。

邢秦浩，美国德克萨斯大学奥斯汀分校电力系统专业硕士，天津大学电气工程及其自动化专业学士，具有三年实业研究经验，从事电力市场化改革，虚拟电厂应用研究工作，2022年6月加入信达证券研究开发中心，从事电力行业研究。

吴柏莹，吉林大学产业经济学硕士，2022年7月加入信达证券研究开发中心，从事公用环保行业研究。

胡晓艺，中国社会科学院大学经济学硕士，西南财经大学金融学学士。2022年7月加入信达证券研究开发中心，从事石化行业研究。

刘奕麟，香港大学工学硕士，北京科技大学管理学学士，2022年7月加入信达证券研究开发中心，从事石化行业研究。

李睿，CPA，德国埃森经济与管理大学会计学硕士，2022年9月加入信达证券研发中心，从事煤炭和煤矿智能化行业研究。

李栋，南加州大学建筑学硕士，2023年1月加入信达证券研发中心，从事煤炭行业研究。

唐婵玉，香港科技大学社会科学硕士，对外经济贸易大学金融学学士。2023年4月加入信达证券研发中心，从事天然气、电力行业研究。

刘波，北京科技大学管理学本硕，2023年7月加入信达证券研究开发中心，从事煤炭和钢铁行业研究。

分析师声明

负责本报告全部或部分内容的每一位分析师在此申明，本人具有证券投资咨询执业资格，并在中国证券业协会注册登记为证券分析师，以勤勉的职业态度，独立、客观地出具本报告；本报告所表述的所有观点准确反映了分析师本人的研究观点；本人薪酬的任何组成部分不曾与，不与，也将不会与本报告中的具体分析意见或观点直接或间接相关。

免责声明

信达证券股份有限公司(以下简称“信达证券”)具有中国证监会批复的证券投资咨询业务资格。本报告由信达证券制作并发布。

本报告是针对与信达证券签署服务协议的签约客户的专属研究产品，为该类客户进行投资决策时提供辅助和参考，双方对权利与义务均有严格约定。本报告仅提供给上述特定客户，并不面向公众发布。信达证券不会因接收人收到本报告而视其为本公司的当然客户。客户应当认识到有关本报告的电话、短信、邮件提示仅为研究观点的简要沟通，对本报告的参考使用须以本报告的完整版本为准。

本报告是基于信达证券认为可靠的已公开信息编制，但信达证券不保证所载信息的准确性和完整性。本报告所载的意见、评估及预测仅为本报告最初出具日的观点和判断，本报告所指的证券或投资标的的价格、价值及投资收入可能会出现不同程度的波动，涉及证券或投资标的的历史表现不应作为日后表现的保证。在不同时期，或因使用不同假设和标准，采用不同观点和分析方法，致使信达证券发出与本报告所载意见、评估及预测不一致的研究报告，对此信达证券可不发出特别通知。

在任何情况下，本报告中的信息或所表述的意见并不构成对任何人的投资建议，也没有考虑到客户特殊的投资目标、财务状况或需求。客户应考虑本报告中的任何意见或建议是否符合其特定状况，若有必要应寻求专家意见。本报告所载的资料、工具、意见及推测仅供参考，并非作为或被视为出售或购买证券或其他投资标的的邀请或向人做出邀请。

在法律允许的情况下，信达证券或其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，并可能会为这些公司正在提供或争取提供投资银行业务服务。

本报告版权仅为信达证券所有。未经信达证券书面同意，任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制、发布、转发或引用本报告的任何部分。若信达证券以外的机构向其客户发放本报告，则由该机构独自为此发送行为负责，信达证券对此等行为不承担任何责任。本报告同时不构成信达证券向发送本报告的机构之客户提供的投资建议。

如未经信达证券授权，私自转载或者转发本报告，所引起的一切后果及法律责任由私自转载或转发者承担。信达证券将保留随时追究其法律责任的权利。

评级说明

投资建议的比较标准	股票投资评级	行业投资评级
本报告采用的基准指数：沪深 300 指数（以下简称基准）； 时间段：报告发布之日起 6 个月内。	买入 ：股价相对强于基准 15% 以上；	看好 ：行业指数超越基准；
	增持 ：股价相对强于基准 5%~15%；	中性 ：行业指数与基准基本持平；
	持有 ：股价相对基准波动在±5%之间；	看淡 ：行业指数弱于基准。
	卖出 ：股价相对弱于基准 5% 以下。	

风险提示

证券市场是一个风险无时不在的市场。投资者在进行证券交易时存在赢利的可能，也存在亏损的风险。建议投资者应当充分深入地了解证券市场蕴含的各项风险并谨慎行事。

本报告中所述证券不一定能在所有的国家和地区向所有类型的投资者销售，投资者应当对本报告中的信息和意见进行独立评估，并应同时考量各自的投资目的、财务状况和特定需求，必要时就法律、商业、财务、税收等方面咨询专业顾问的意见。在任何情况下，信达证券不对任何人因使用本报告中的任何内容所引致的任何损失负任何责任，投资者需自行承担风险。