



Research and  
Development Center

**2 月我国风光消纳率双双跌破 95%，1-2 月天然气表观消费量同比增长 14%**

公用事业—电力天然气周报

2024 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

信达证券股份有限公司

CINDA SECURITIES CO., LTD

北京市西城区闹市口大街9号院1号楼

邮编: 100031

## 2月我国风光消纳率双双跌破95%，1-2月天然气表观消费量同比增长14%

2024年4月6日

### 本期内容提要:

- **本周市场表现:** 截至4月5日收盘,本周公用事业板块上涨0.3%,表现劣于大盘。其中,电力板块上涨0.15%,燃气板块上涨1.90%。
- **电力行业数据跟踪:**
- **动力煤价格: 煤价周环比下降。**截至4月3日,秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价819元/吨,周环比下跌16元/吨。截至4月3日,广州港印尼煤(Q5500)库提价950.19元/吨,周环比下跌27.71元/吨;广州港澳洲煤(Q5500)库提价920.38元/吨,周环比下跌31.64元/吨。
- **动力煤库存及电厂日耗: 港口库存周环比下降,内陆及沿海电厂库存周环比上升。**截至4月3日,秦皇岛港煤炭库存552万吨,周环比下降9万吨。截至4月2日,内陆17省煤炭库存7346.7万吨,较上周增加41.0万吨,周环比上升0.56%;内陆17省电厂日耗为335.4万吨,较上周下降28.3万吨/日,周环比下降7.78%;可用天数为21.9天,较上周增加1.8天。截至4月2日,沿海8省煤炭库存3372万吨,较上周增加48.3万吨,周环比上升1.45%;沿海8省电厂日耗为184.7万吨,较上周增加1.2万吨/日,周环比上升0.65%;可用天数为18.3天,较上周增加0.2天。
- **水电来水情况:** 截至4月2日,三峡出库流量6730立方米/秒,同比下降8.31%,周环比下降5.21%。
- **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385.48元/MWh,周环比上升11.45%,周同比下降24.4%。广东电力实时现货市场的周度均价为402.95元/MWh,周环比上升20.37%,周同比下降23.5%。2) **山西电力市场:** 截至4月4日,山西电力日前现货市场的周度均价为268.89元/MWh,周环比上升0.19%,周同比下降25.1%。山西电力实时现货市场的周度均价为264.93元/MWh,周环比下降0.47%,周同比下降29.9%。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237.60元/MWh,周环比下降17.08%,周同比下降17.5%。山东电力实时现货市场的周度均价为204.52元/MWh,周环比下降17.13%,周同比下降31.7%。
- **天然气行业数据跟踪:**
- **国内外天然气价格: 国产气价周环比下降,欧洲TTF价格周环比下降,美国HH价格周环比上升。**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4034元/吨,同比下降16.20%,环比下降2.30%;截至4月2日,欧洲TTF现货价格为8.35美元/百万英热,同比下降49.9%,周环比下降2.7%;美国HH现货价格为1.63美元/百万英热,同比下降23.1%,周环比上升9.4%;中国DES现货价格为9.51美元/百万英热,同比下降23.1%,周环比持平。
- **欧盟天然气供需及库存: 消费量(我们估算)周环比下降。**2024年第13周,欧盟天然气供应量58.5亿方,同比下降6.0%,周环比上升0.2%。其中,LNG供应量为22.7亿方,周环比下降2.3%,占天然气供应量的

38.8%；进口管道气 35.8 亿方，同比下降 7.4%，周环比上升 1.8%。2024 年第 13 周，欧盟天然气消费量（我们估算）为 64.4 亿方，周环比下降 1.3%，同比上升 3.7%；2024 年 1-13 周，欧盟天然气累计消费量（我们估算）为 1066.3 亿方，同比下降 1.8%。

- **国内天然气供需情况：**2024 年 1-2 月，国内天然气表观消费量累计为 725.10 亿方，累计同比上升 14.0%。2024 年 1-2 月，国内天然气产量累计为 416.70 亿方，累计同比上升 4.7%。2024 年 2 月，LNG 进口量为 595.00 万吨，同比上升 14.2%，环比下降 17.9%。2024 年 2 月，PNG 进口量为 466.00 万吨，同比上升 35.1%，环比上升 9.6%。
- **本周行业重点新闻：**1) **全国新能源消纳监测预警中心公布 2024 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 2024 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 93.7%，光伏发电利用率为 93.4%，风电光伏消纳率首次双双跌破 95%。其中，北京、河北等 13 省市区风电利用率不足 95%；天津、河北等 15 地区光伏发电利用率不足 95%，西藏地区光伏发电利用率最低，仅为 74.1%。2) **美国天然气行业通过产量管理来适应低迷市场：**近日，美国天然气行业正面临长期价格低迷的挑战，同时也在密切关注市场的波动，准备通过有效管理库存和产能来应对未来价格的潜在上涨。根据能源信息署（EIA）最新数据，截至 3 月 22 日，工作天然气库存量较五年平均水平高出 41%，较去年同期增加了 23%。在供应过剩和价格低迷的情况下，许多生产商开始削减产量。不过，一些企业正在储备未开发的油井，以便在市场回暖时迅速增加产量或转换生产策略。MHMarkets 迈汇预测，随着液化天然气出口需求的增长和新的出口设施计划于 2025 年投入运营，天然气价格预计将在明年回升。
- **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。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、中能股份、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：公用事业板块表现劣于大盘	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	15
五、本周重要公告	16
六、投资建议和估值表	17
七、风险因素	18

## 表目录

表 1: 公用事业行业主要公司估值表	17
--------------------	----

## 图目录

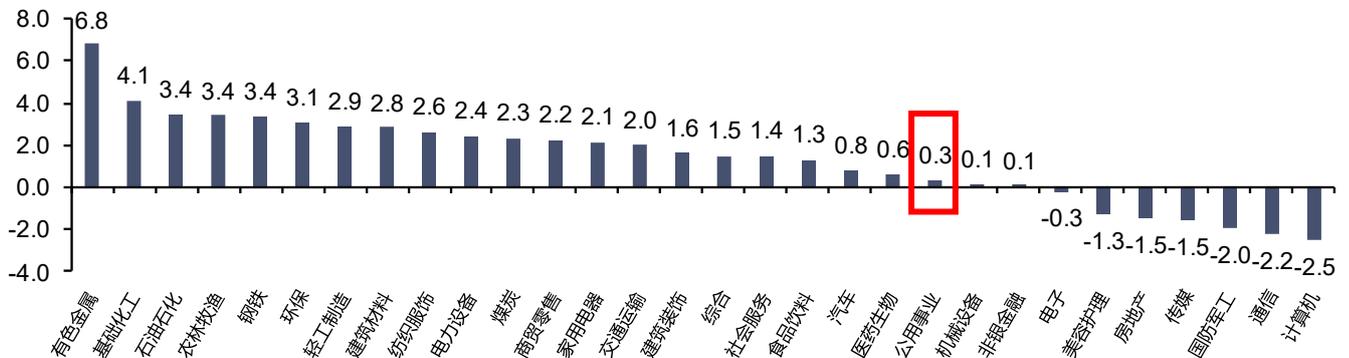
图 1: 各行业板块一周表现 (%)	6
图 2: 公用事业各子行业一周表现 (%)	6
图 3: 电力板块重点个股表现 (%)	7
图 4: 燃气板块重点个股表现 (%)	7
图 5: 秦皇岛动力煤(Q5500)年度长协价 (元/吨)	7
图 6: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产 (元/吨)	8
图 7: 产地煤炭价格变动 (元/吨)	8
图 8: 国际动力煤 FOB 变动情况 (美元/吨)	8
图 9: 广州港: 印尼煤&澳洲煤库提价 (元/吨)	8
图 10: 纽卡斯尔 NEWC 指数价格 (美元/吨)	8
图 11: 秦皇岛港煤炭库存 (万吨)	9
图 12: 内陆 17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

图 36: 欧盟天然气消费量(我们估算)(百万方) .....	14
图 37: 国内天然气月度表观消费量(亿方) .....	15
图 38: 国内天然气月度产量(亿方) .....	15
图 39: 国内 LNG 月度进口量(万吨) .....	15
图 40: 国内 PNG 月度进口量(万吨) .....	15

## 一、本周市场表现：公用事业板块表现劣于大盘

- 截至4月5日收盘，本周公用事业板块上涨0.3%，表现劣于大盘；沪深300上涨0.9%到3567.8；涨幅前三的行业分别是有色金属(6.8%)、基础化工(4.1%)、石油石化(3.4%)，跌幅前三的行业分别是计算机(-2.5%)、通信(-2.2%)、国防军工(-2.0%)。

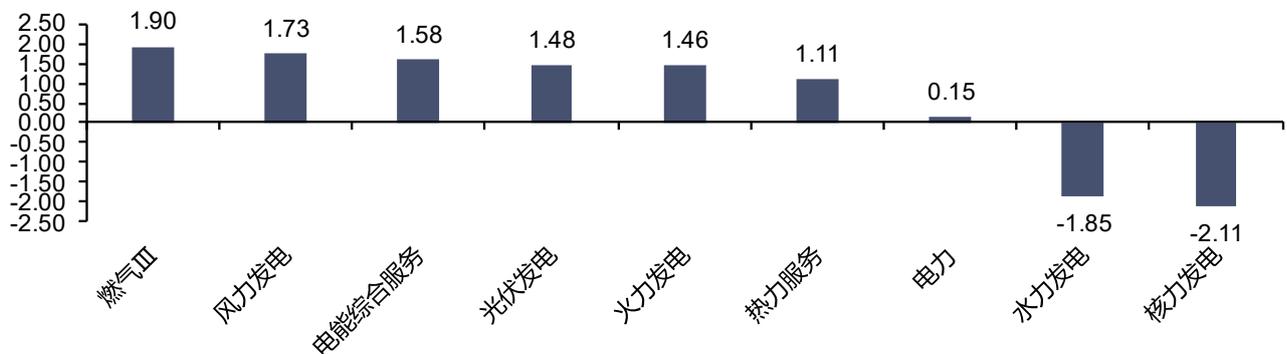
图 1: 各行业板块一周表现 (%)



资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

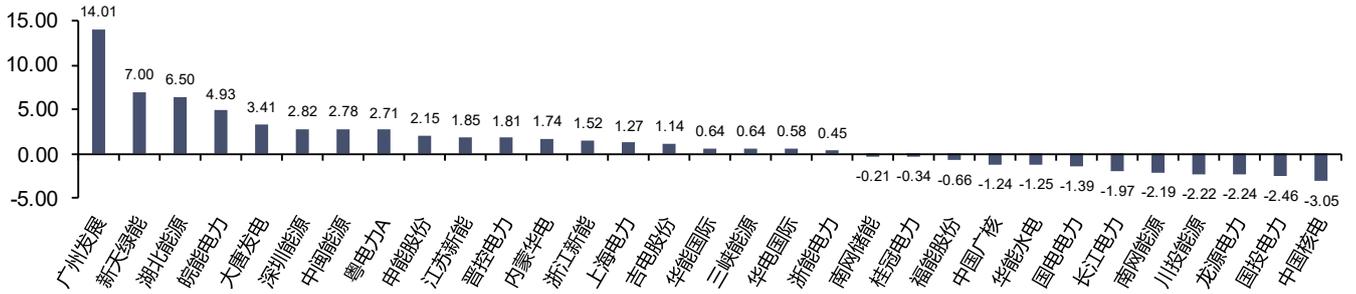
- 截至4月5日收盘，电力板块本周上涨0.15%，燃气板块上涨1.90%。各子行业本周表现：火力发电板块上涨1.46%，水力发电板块下跌1.85%，核力发电下跌2.11%，热力服务上涨1.11%，电能综合服务上涨1.58%，光伏发电上涨1.48%，风力发电上涨1.73%。

图 2: 公用事业各子行业一周表现 (%)

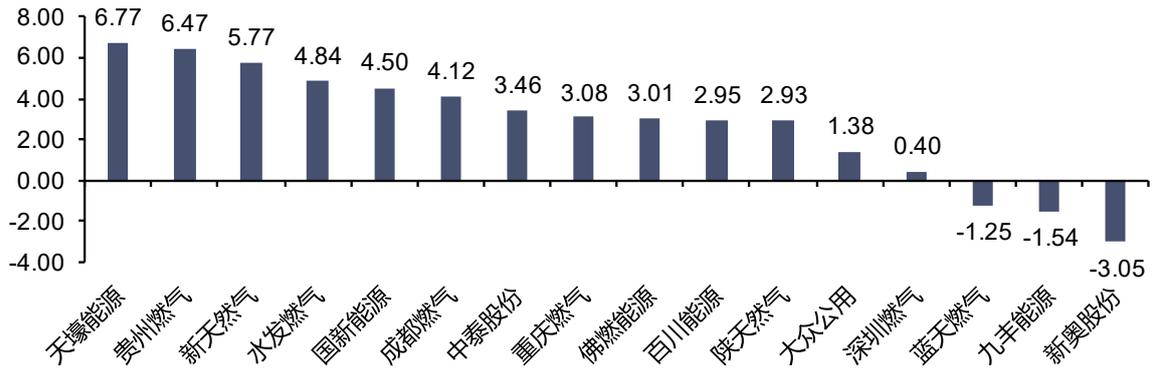


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

- 截至4月5日收盘，本周电力板块主要公司涨幅前三名分别为：广州发展(14.01%)、新天绿能(7.00%)、湖北能源(6.50%)，主要公司涨幅后三名分别为：中国核电(-3.05%)、国投电力(-2.46%)、龙源电力(-2.24%)；本周燃气板块主要公司涨幅前三名分别为：天壕能源(6.77%)、贵州燃气(6.47%)、新天然气(5.77%)，主要公司涨幅后三名分别为：新奥股份(-3.05%)、九丰能源(-1.54%)、蓝天燃气(-1.25%)。

**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

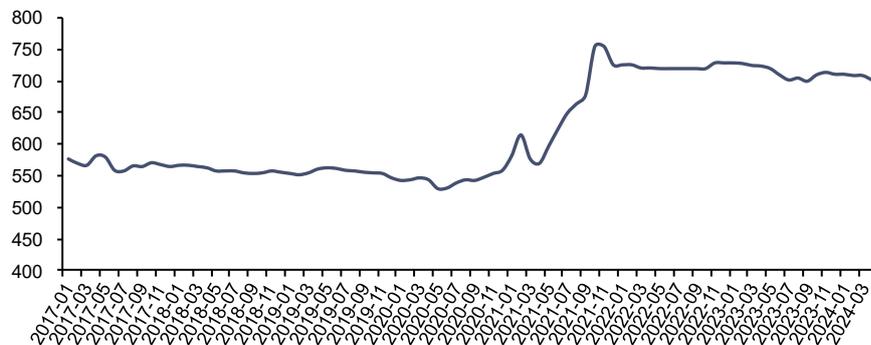
**图 4: 燃气板块重点个股表现 (%)**


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

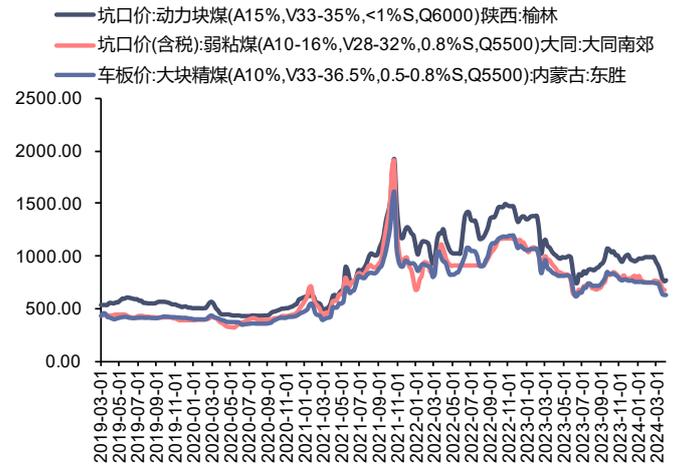
- **长协煤价格:** 4月, 秦皇岛港动力煤(Q5500)年度长协价为 701 元/吨, 月环比下跌 7 元/吨。
- **港口动力煤市场价:** 截至 4 月 3 日, 秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价 819 元/吨, 周环比下跌 16 元/吨。
- **产地动力煤价格:** 截至 4 月 3 日, 陕西榆林动力煤(Q6000)坑口价 765 元/吨, 周环比上涨 10 元/吨; 大同南郊粘煤坑口价(含税) (Q5500) 670 元/吨, 周环比下跌 6 元/吨; 内蒙古东胜大块精煤车板价(Q5500) 637 元/吨, 周环比持平。

**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

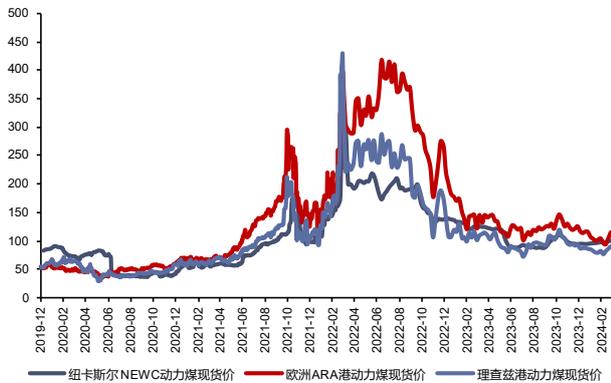
**图 6: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产 (元/吨)**


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

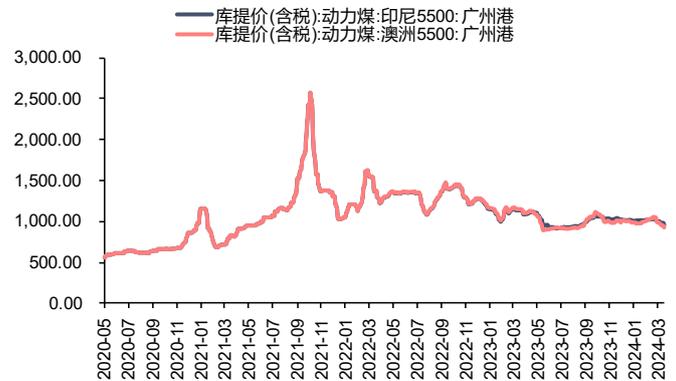
**图 7: 产地煤炭价格变动 (元/吨)**


资料来源: 煤炭资源网, 信达证券研发中心

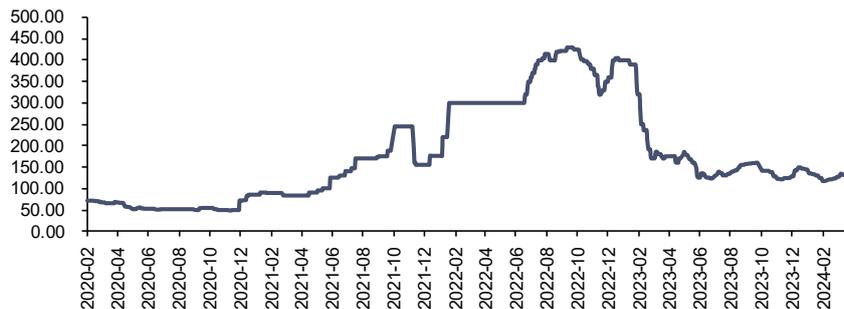
- **海外动力煤价格:** 截至 3 月 28 日, 纽卡斯尔 NEWC5500 大卡动力煤 FOB 现货价格 90.5 美元/吨, 周环比下跌 2.05 美元/吨; ARA6000 大卡动力煤现货价 126 美元/吨, 周环比上涨 7.00 美元/吨; 理查兹港动力煤 FOB 现货价 93.25 美元/吨, 周环比上涨 4.55 美元/吨。截至 4 月 3 日, 纽卡斯尔 NEWC 指数价格 126 美元/吨, 周环比上涨 1.0 美元/吨。截至 4 月 3 日, 广州港印尼煤(Q5500)库提价 950.19 元/吨, 周环比下跌 27.71 元/吨; 广州港澳洲煤(Q5500)库提价 920.38 元/吨, 周环比下跌 31.64 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

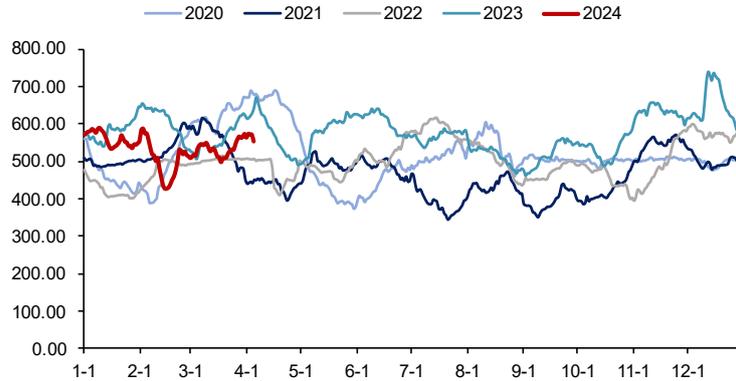
**图 10: 纽卡斯尔 NEWC 指数价格 (美元/吨)**


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552万吨，周环比下降9万吨。

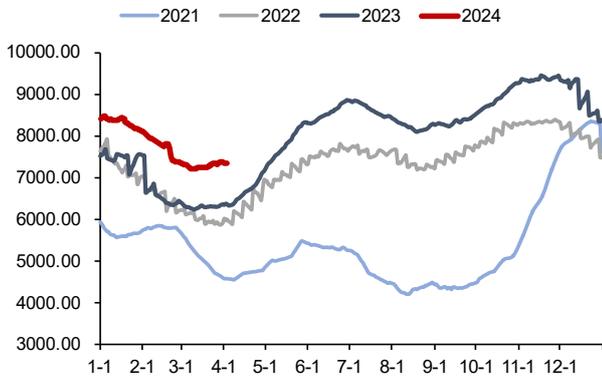
图 11：秦皇岛港煤炭库存（万吨）



资料来源：iFinD，信达证券研发中心

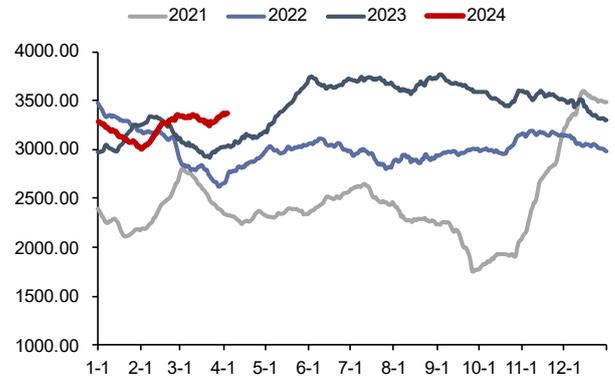
- **内陆 17 省电厂库存、日耗及可用天数：**截至4月2日，内陆 17 省煤炭库存 7346.7 万吨，较上周增加 41.0 万吨，周环比上升 0.56%；内陆 17 省电厂日耗为 335.4 万吨，较上周下降 28.3 万吨/日，周环比下降 7.78%；可用天数为 21.9 天，较上周增加 1.8 天。
- **沿海 8 省电厂库存、日耗及可用天数：**截至4月2日，沿海 8 省煤炭库存 3372 万吨，较上周增加 48.3 万吨，周环比上升 1.45%；沿海 8 省电厂日耗为 184.7 万吨，较上周增加 1.2 万吨/日，周环比上升 0.65%；可用天数为 18.3 天，较上周增加 0.2 天。

图 12：内陆 17 省区煤炭库存变化情况（万吨）



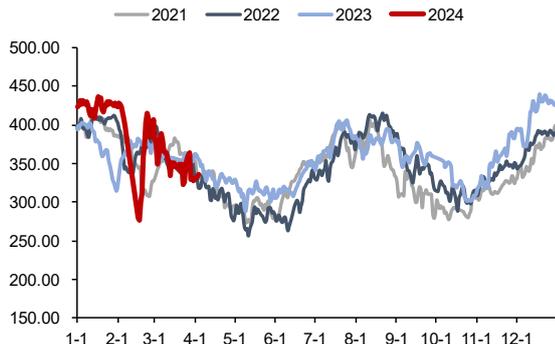
资料来源：CCTD，信达证券研发中心

图 13：沿海 8 省区煤炭库存变化情况（万吨）



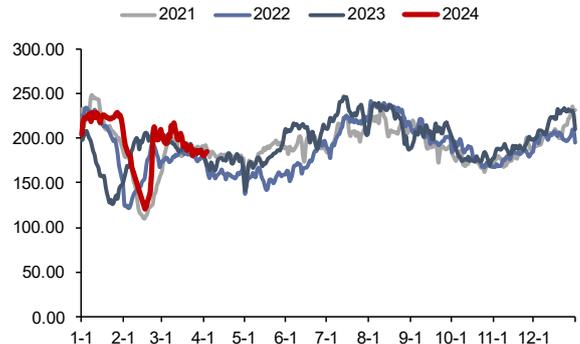
资料来源：CCTD，信达证券研发中心

图 14：内陆 17 省区日均耗煤变化情况（万吨）

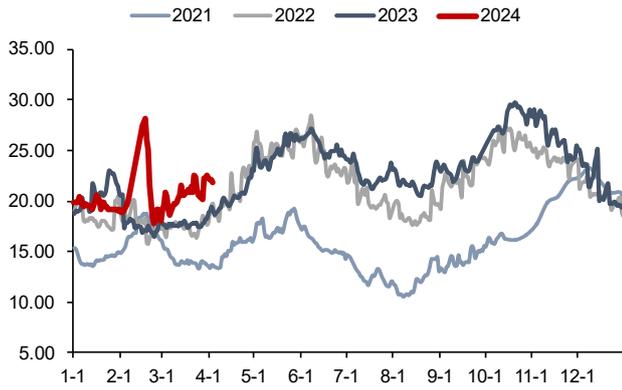


资料来源：CCTD，信达证券研发中心

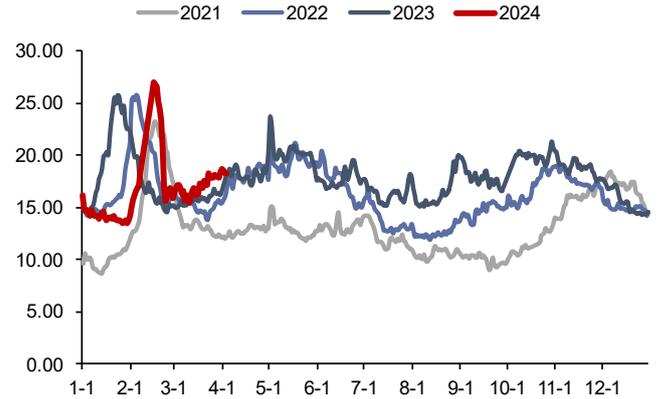
图 15：沿海 8 省区日均耗煤变化情况（万吨）



资料来源：CCTD，信达证券研发中心

**图 16: 内陆 17 省区煤炭可用天数变化情况 (天)**


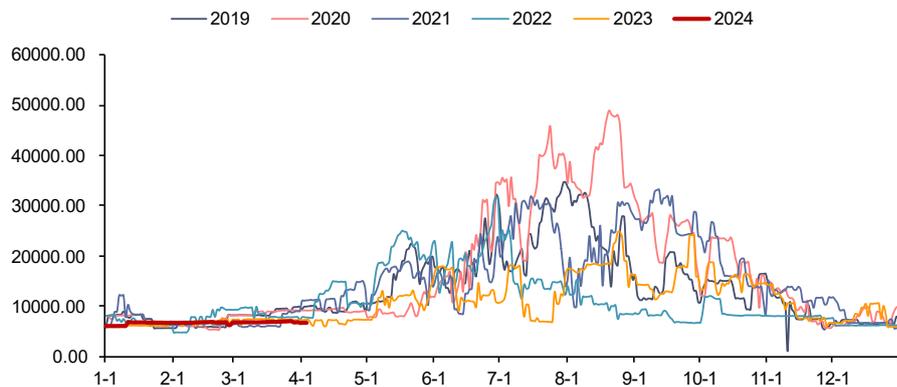
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

**图 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

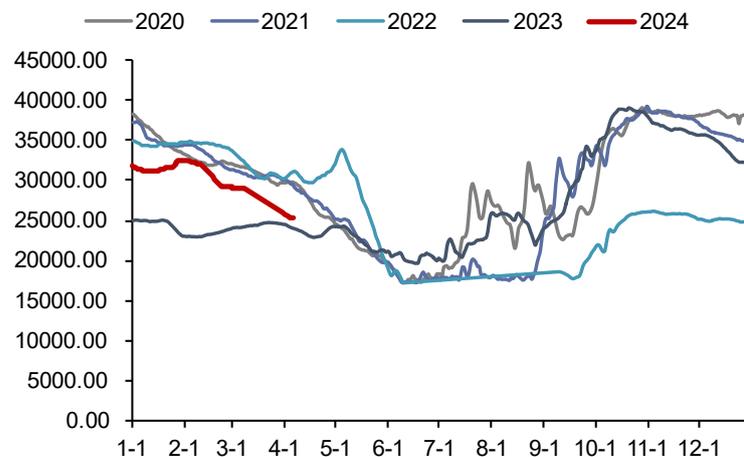
### 3、水电来水情况

- **三峡水库流量:** 截至 4 月 2 日, 三峡出库流量 6730 立方米/秒, 同比下降 8.31%, 周环比下降 5.21%。

**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

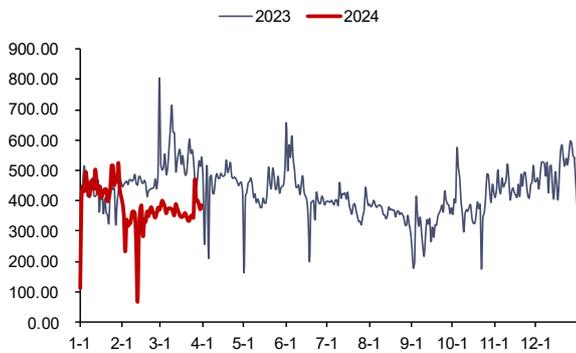
- **三峡水库蓄水量:** 截至 4 月 5 日, 三峡蓄水量 25310 亿方, 同比上升 3.96%, 周环比下降 12.70%。

**图 19: 三峡水库蓄水量变化情况 (亿方)**


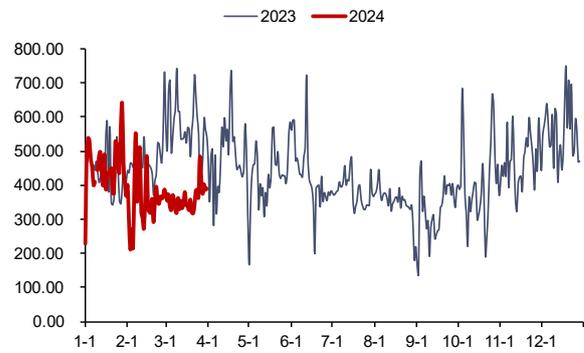
资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

### 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385.48元/MWh,周环比上升11.45%,周同比下降24.4%。
- **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402.95元/MWh,周环比上升20.37%,周同比下降23.5%。

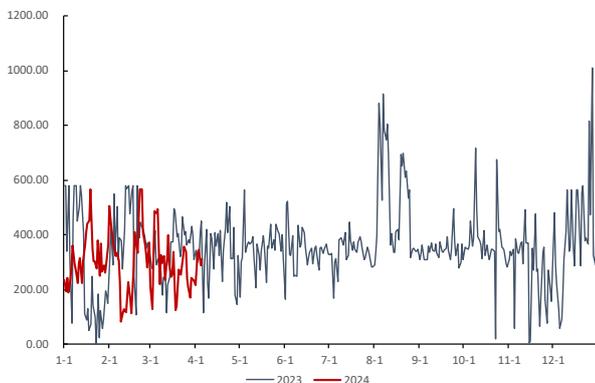
**图 20: 广东电力市场日前现货日度均价情况 (元/MWh)**


资料来源: 泛能网, 信达证券研发中心

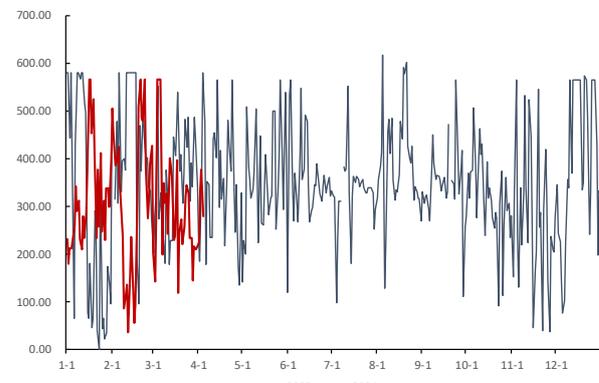
**图 21: 广东电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)**


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4月4日,山西电力日前现货市场的周度均价为268.89元/MWh,周环比上升0.19%,周同比下降25.1%。
- **山西实时现货市场:**截至4月4日,山西电力实时现货市场的周度均价为264.93元/MWh,周环比下降0.47%,周同比下降29.9%。

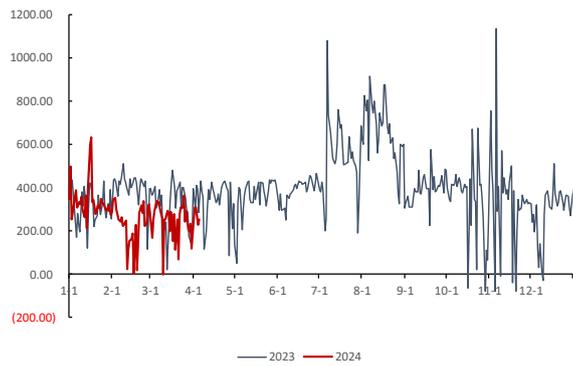
**图 22: 山西电力市场日前现货日度均价情况 (元/MWh)**


资料来源: 泛能网, 信达证券研发中心

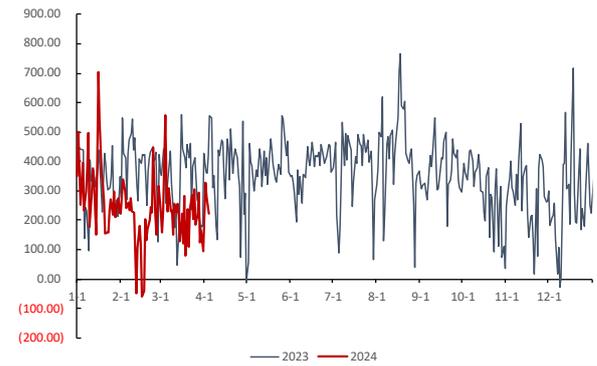
**图 23: 山西电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)**


资料来源: 泛能网, 信达证券研发中心

- **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237.60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204.52元/MWh,周环比下降17.13%,周同比下降31.7%。

**图 24: 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

**图 25: 山东电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)**


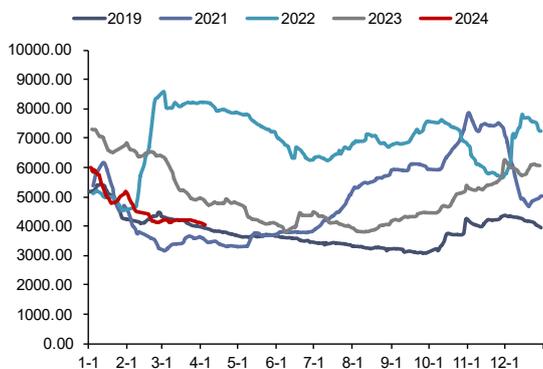
资料来源: 泛能网, 信达证券研发中心

### 三、天然气行业数据跟踪

#### 1、国内外天然气价格

##### ● 国产及进口到岸 LNG 价格环比下降

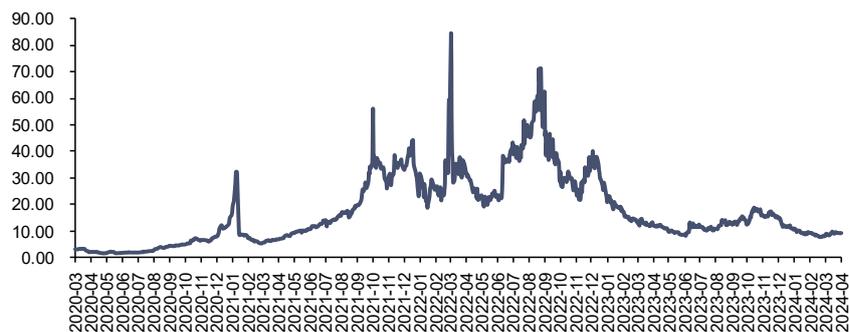
截至 4 月 3 日, 上海石油天然气交易中心 LNG 出厂价格全国指数为 4034 元/吨(约合 2.88 元/方), 同比下降 16.20%, 环比下降 2.30%; 2024 年 2 月, 国内 LNG 进口平均价格为 586.94 美元/吨(约合 2.98 元/方), 同比下降 24.56%, 环比下降 3.79%。截至 4 月 5 日, 中国进口 LNG 到岸价为 9.46 美元/百万英热(约合 2.46 元/方), 同比下降 22.44%, 环比下降 0.52%。

**图 26: 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 27: 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

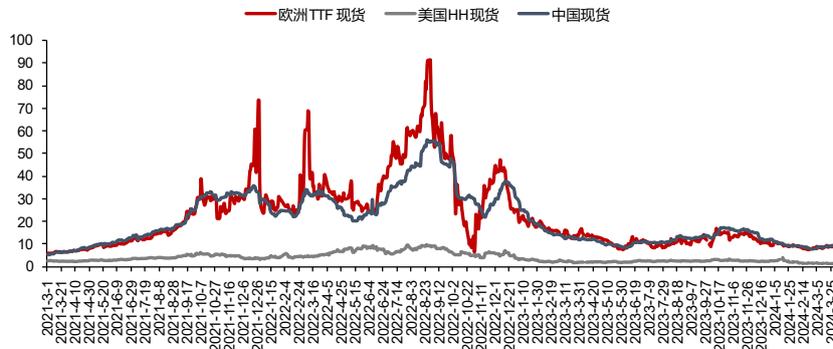
**图 28: 中国 LNG 到岸价 (美元/百万英热)**


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

● **国际市场：欧洲 TTF 价格周环比下降，美国 HH 价格周环比上升，中国 DES 价格周环比持平**

截至 4 月 2 日，欧洲 TTF 现货价格为 8.35 美元/百万英热，同比下降 49.9%，周环比下降 2.7%；美国 HH 现货价格为 1.63 美元/百万英热，同比下降 23.1%，周环比上升 9.4%；中国 DES 现货价格为 9.51 美元/百万英热，同比下降 23.1%，周环比持平。

图 29：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

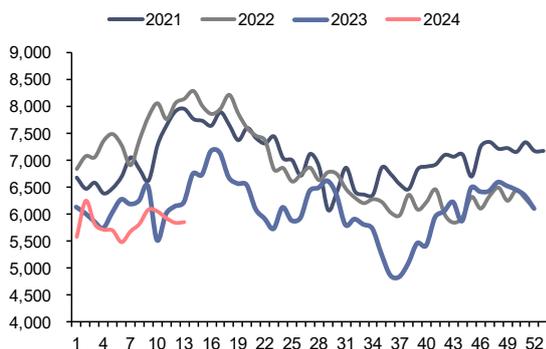
## 2、欧盟天然气供需及库存

● **供给：欧盟天然气供应量周环比上升**

2024 年第 13 周，欧盟天然气供应量 58.5 亿方，同比下降 6.0%，周环比上升 0.2%。其中，LNG 供应量为 22.7 亿方，周环比下降 2.3%，占天然气供应量的 38.8%；进口管道气 35.8 亿方，同比下降 7.4%，周环比上升 1.8%，进口俄罗斯管道气 6.14 亿方（占欧盟天然气供应量的 10.5%）。

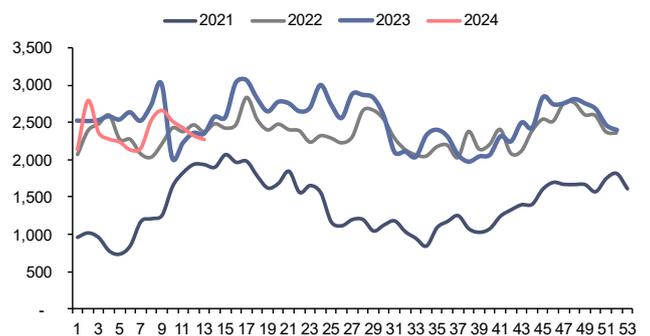
2024 年 1-13 周，欧盟累计天然气供应量 757.8 亿方，同比下降 4.0%。其中，LNG 累计供应量为 307.9 亿方，同比下降 5.6%，占天然气供应量的 40.6%；累计进口管道气 326.3 亿方，同比下降 29.5%，累计进口俄罗斯管道气 78.8 亿方（占欧盟天然气供应量的 10.4%）。

图 30：欧盟天然气供应量（百万方）

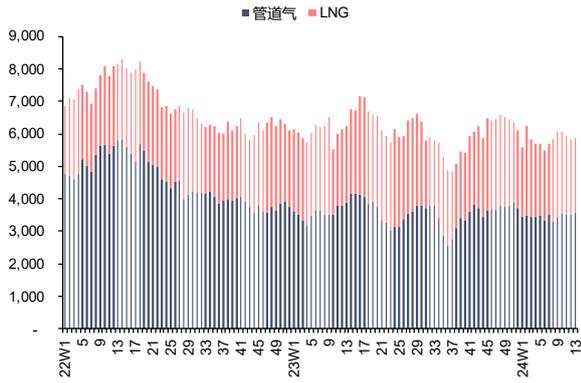


资料来源：Bruegel，信达证券研发中心

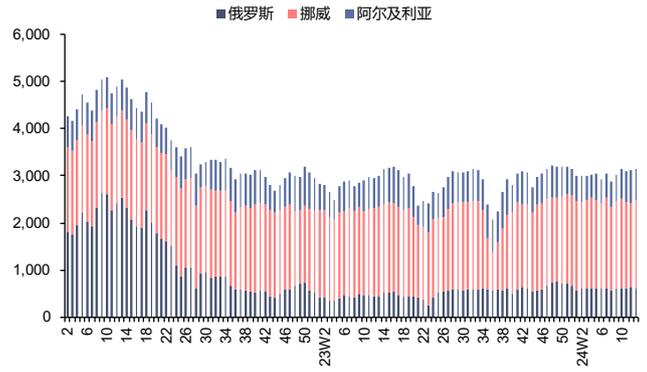
图 31：欧盟 LNG 进口量（百万方）



资料来源：Bruegel，信达证券研发中心

**图 32: 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

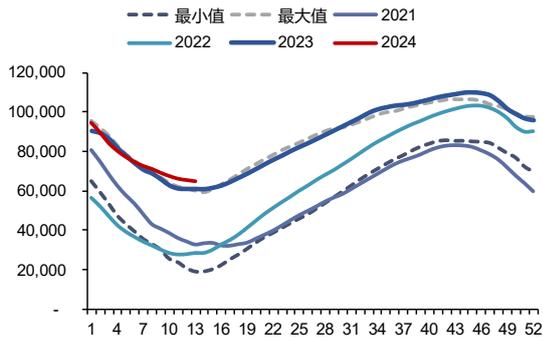
**图 33: 2022-2024 年欧盟管道气供应结构 (百万方)**


资料来源: Bruegel, 信达证券研发中心

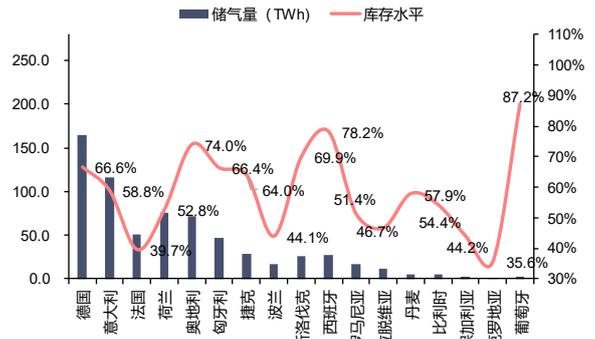
**● 库存: 欧盟天然气库存周环比下降**

2024 年第 13 周, 欧盟天然气库存量为 650.94 亿方, 同比上升 6.94%, 周环比下降 0.90%。

2024 年 4 月 3 日, 欧盟天然气库存水平为 59.4%, 其中德国、奥地利、西班牙、匈牙利等国库存水平高于均值, 分别达到 66.6%/74.0%/78.2%/66.4%, 意大利、法国等国库存水平低于均值, 为 58.8%/39.7%。

**图 34: 欧盟天然气库存量 (百万方)**


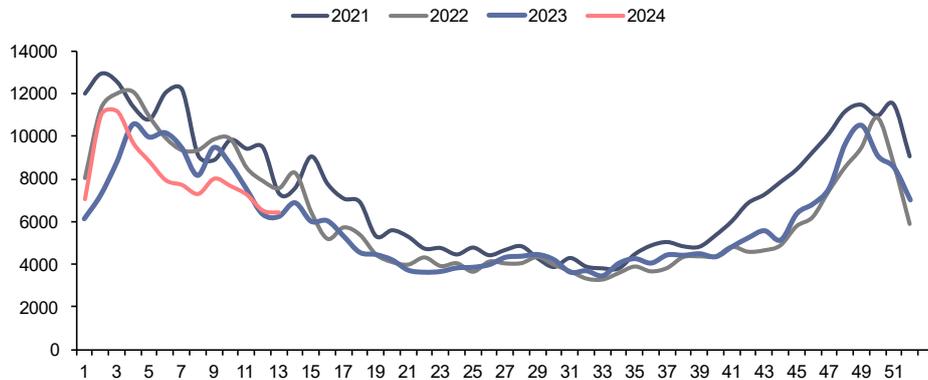
资料来源: Bruegel, 信达证券研发中心

**图 35: 欧盟各国储气量及库存水平 (2024/4/3, 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, 周环比下降**

2024 年第 13 周, 欧盟天然气消费量 (我们估算) 为 64.4 亿方, 周环比下降 1.3%, 同比上升 3.7%; 2024 年 1-13 周, 欧盟天然气累计消费量 (我们估算) 为 1066.3 亿方, 同比下降 1.8%。

**图 36: 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：2024 年 1-2 月表观消费量累计同比上升**

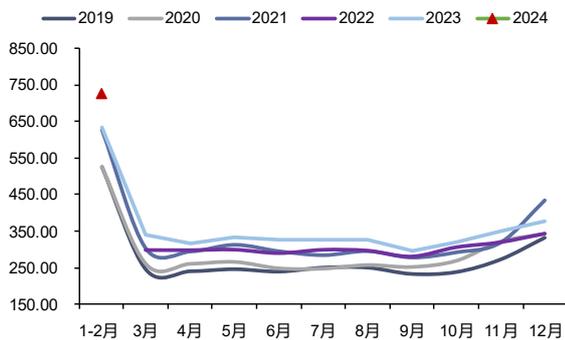
2024 年 1-2 月，国内天然气表观消费量累计为 725.10 亿方，累计同比上升 14.0%。

- **供给：2024 年 1-2 月国内天然气产量同比上升，2024 年 2 月 LNG 及 PNG 进口量同比上升**

2024 年 1-2 月，国内天然气产量为 416.70 亿方，同比上升 4.7%。2024 年 2 月，LNG 进口量为 595.00 万吨，同比上升 14.2%，环比下降 17.9%，PNG 进口量为 466.00 万吨，同比上升 35.1%，环比上升 9.6%。

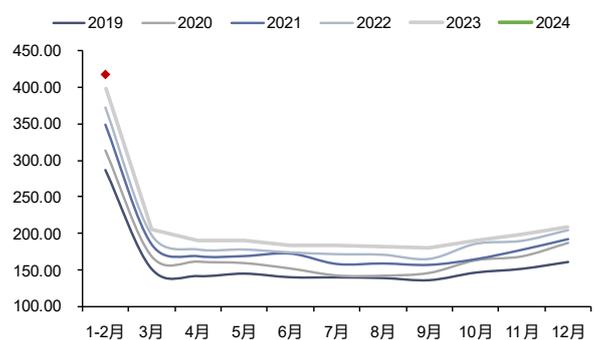
2024 年 1-2 月，国内天然气产量累计为 416.70 亿方，累计同比上升 4.7%，LNG 进口量累计为 1320.00 万吨，累计同比上升 18.7%， PNG 进口量累计为 890.00 万吨，累计同比上升 30.7%。

图 37: 国内天然气月度表观消费量 (亿方)



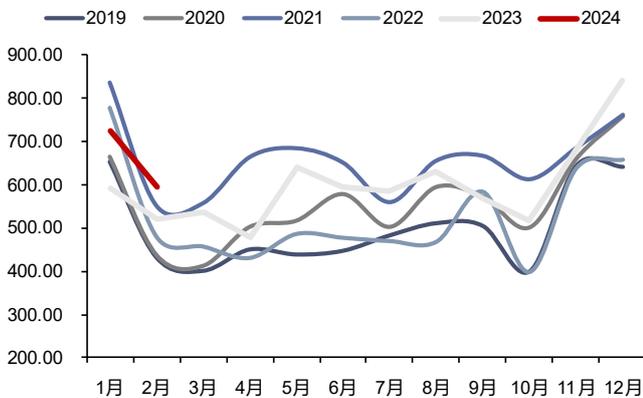
资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 38: 国内天然气月度产量 (亿方)



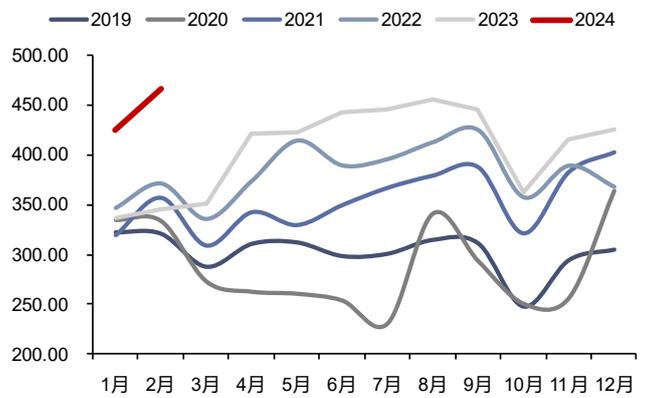
资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 39: 国内 LNG 月度进口量 (万吨)



资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 40: 国内 PNG 月度进口量 (万吨)



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

- **全国新能源消纳监测预警中心公布 2024 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 2024 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 93.7%，光伏发电利用率为 93.4%，风电光伏消纳率首次双双跌破 95%。其中，北京、河北、山东、蒙西、蒙东、辽宁、吉林、黑龙江、河南、湖南、陕西、甘肃、青海等 13 省市风电利用率不足 95%；天津、河北、山西、山东、蒙西、

辽宁、吉林、黑龙江、江西、河北、陕西、甘肃、青海、宁夏、西藏等 15 地区光伏发电利用率不足 95%，西藏地区光伏发电利用率最低，仅为 74.1%。（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

- **美国天然气行业适应低迷市场，密切关注市场的波动：**近日，美国天然气行业正面临长期价格低迷的挑战，同时也在密切关注市场的波动，准备通过有效管理库存和产能来应对未来价格的潜在上涨。根据能源信息署(EIA)最新数据，截至 3 月 22 日，工作天然气库存量较五年平均水平高出 41%，较去年同期增加了 23%。MHMarkets 迈汇分析指出，由于气候温和、冬季需求减弱以及高于常年的天然气库存水平，天然气价格正处于历史低位。在供应过剩和价格低迷的情况下，许多生产商开始削减产量。不过，一些企业正在储备未开发的油井，以便在市场回暖时迅速增加产量或转换生产策略。切萨皮克能源在其最近发布的 2023 年第四季度财报中表示，将建立足够的生产能力以应对市场需求，并将根据市场需求灵活调整生产策略。该公司计划推迟约 35 口已钻未完井和约 80 口备用井的生产，预计这将提供高达 1.0bcf/d 的潜在产能。MHMarkets 迈汇预测，随着液化天然气出口需求的增长和新的出口设施计划于 2025 年投入运营，天然气价格预计将在明年回升。（资料来源：重庆石油天然气交易中心）
- **西气东输四线天然气管道新疆段主体线路焊接完工：**近日，西气东输四线天然气管道工程新疆段全线主体线路焊接完工，进入冲刺阶段，预计今年 10 月建成具备投产条件。工程建成投运后，年设计输送天然气 150 亿立方米、增输改造后可达 300 亿立方米，将有效提升我国天然气管网系统管输能力，提高能源输送的抗风险能力。（资料来源：重庆石油天然气交易中心）

## 五、本周重要公告

【南网储能】公司发布 2023 年年度报告摘要：2023 年公司营业收入为 56.30 亿元，比上年同期减少 31.85%；归属于上市公司股东的净利润为 10.14 亿元，比上年同期减少 39.05%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润为 10.28 亿元，比上年同期增加 158.37%；基本每股收益为 0.32 元/股，比上年同期减少 50.00%。公司 2023 年度利润分配预案为以 2023 年末总股本 3,196,005,805 股为基数，每 10 股派发现金红利 0.9515 元（含税），共分派现金红利 304,099,952.35 元，2023 年度不送股，不进行资本公积转增股本。

【上海电力】公司发布 2023 年年度报告：2023 年公司营业收入为 424.02 亿元，比上年同期增加 8.03%；归属于上市公司股东的净利润为 15.93 亿元，比上年同期增加 376.56%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润为 14.97 亿元，比上年同期增加 940.53%；基本每股收益为 0.4954 元/股，比上年同期增加 575.85%。公司 2023 年度利润分配预案为按 2023 年底总股本 2,816,743,645 股为基数，每股派发现金红利 0.20 元（含税），预计分配 563,348,729.00 元。

【中国核电】4 月 4 日，公司发布 2024 年一季度发电量完成情况公告：截至 2024 年 3 月 31 日，公司核电控股在运机组 25 台，装机容量 2375.0 万千瓦；控股在建及核准待建机组 15 台，装机容量 1756.5 万千瓦，核电装机容量合计 4131.5 万千瓦。公司新能源控股在运装机容量 2134.06 万千瓦，包括风电 733.26 万千瓦、光伏 1400.80 万千瓦，另控股独立储能电站 67.9 万千瓦；控股在建装机容量 1426.26 万千瓦，包括风电 333.98 万千瓦，光伏 1092.28 万千瓦。公司 2024 年一季度发电量累计为 510.90 亿千瓦时，同比增长 2.80%；上网电量累计为 481.77 亿千瓦时，同比增长 3.02%。发电量和上网电量均符合年度计划安排。

【深圳燃气】公司发布 2023 年年度报告：2023 年公司营业收入为 309.29 亿元，比上年同期增加 2.88%；归属于上市公司股东的净利润为 14.40 亿元，比上年同期增加 17.80%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润为 13.64 亿元，比上年同期增加 25.67%；基本每股收益为 0.50 元/股，比上年同期增加 19.05%。公司 2023 年度利润分配预案拟以总股本（利润分配实施时股权登记日的总股本数为准）为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.6 元（含税），不以资本公积转增股本，不送红股。

【蓝天燃气】4 月 2 日，公司发布关于控股股东减持可转换公司债券暨权益变动达到 1% 的提示性公告：2024 年 4 月 1 日，公司收到控股股东河南蓝天集团股份有限公司（以下简称“蓝天集团”）的通知，自 2024 年 3 月 23 日至 2024 年 3 月 29 日，蓝天集团通过上海证券交易所系统以大宗交易的方式合计减持可转债 899,980 张，占发行总量的比例为 10.34%。截至 4 月 2 日，因蓝天集团减持可转债，导致蓝天集团及实际控制人拥有公司合并权益比例变动 1.15%。

## 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。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、中电股份、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			
			2022A	2023E	2024E	2025E	2022A	2023E	2024E	2025E	2022A	2023E	2024E	2025E
火 电 板 块	#华能国际	9.44	-7387	8446	13573	15319	-0.47	0.54	0.85	0.97	-	17.48	11.05	9.78
	*国电电力	4.98	2825	5762	7515	8806	0.16	0.32	0.42	0.49	9.81	15.56	11.86	10.16
	#华电国际	6.91	100	4522	6745	7565	0.01	0.44	0.65	0.73	581.45	15.70	10.64	9.47
	#大唐发电	3.03	-410	1365	4231	5165	-0.02	0.07	0.21	0.26	-	43.29	14.31	11.61
	浙能电力	6.70	-1822	7013	8098	8979	-0.14	0.52	0.60	0.67	-	12.82	11.08	10.03
	湖北能源	5.57	1163	1930	2545	2977	0.18	0.30	0.39	0.46	23.73	18.77	14.28	12.20
	中电股份	8.08	1082	3297	3625	4037	0.22	0.67	0.74	0.82	24.90	12.02	10.94	9.81
	#上海电力	8.79	321	1593	3034	3696	0.11	0.54	1.06	1.29	87.90	16.28	8.33	6.81
	深圳能源	7.29	2199	3611	4684	5857	0.46	0.76	0.98	1.23	13.76	9.59	7.44	5.93
	内蒙华电	4.68	1762	2509	2866	3192	0.27	0.39	0.44	0.49	12.93	12.16	10.64	9.58
	广州发展	7.00	1354	1991	2579	2804	0.38	0.57	0.74	0.80	14.53	12.33	9.52	8.75
	#*粤电力 A	5.31	-3004	975	4609	5217	-0.57	0.19	0.88	0.99	-	27.95	6.03	5.36
	皖能电力	8.73	425	1440	1759	2047	0.19	0.63	0.78	0.90	23.89	13.77	11.26	9.67
水 电	长江电力	24.44	21309	28791	34244	36228	0.94	1.18	1.40	1.49	22.41	20.77	17.40	16.44
	*国投电力	14.68	4079	6338	7278	8011	0.55	0.98	1.17	1.28	19.79	14.98	12.55	11.47

板 块	华能水电	9.46	6801	7833	8718	9434	0.38	0.43	0.48	0.52	17.47	21.76	19.55	18.06
	川投能源	16.28	3515	4531	5110	5455	0.79	0.99	1.11	1.19	15.47	16.43	14.72	13.63
	桂冠电力	5.85	3209	1396	2974	3256	0.41	0.18	0.38	0.41	14.15	32.94	15.51	14.15
核 电 板 块	#中国广核	3.99	9965	10725	12251	13100	0.20	0.21	0.24	0.26	13.63	19.00	16.41	15.37
	中国核电	8.91	9010	10428	11460	12650	0.48	0.55	0.61	0.67	12.55	16.12	14.72	13.29
绿 电 板 块	三峡能源	4.72	7155	7424	9212	10688	0.25	0.26	0.32	0.37	22.60	18.11	14.69	12.63
	#龙源电力	18.31	5112	6249	8300	9217	0.61	0.75	0.99	1.10	29.96	24.41	18.49	16.72
	#新天绿能	8.71	2294	2207	3001	3503	0.55	0.53	0.72	0.84	17.59	16.43	12.10	10.37
	浙江新能	7.34	775	673	1010	1309	0.37	0.28	0.42	0.54	30.83	26.21	17.48	13.59
	江苏新能	10.48	476	519	653	717	0.53	0.58	0.74	0.81	24.22	18.07	14.26	13.02
	吉电股份	4.42	672	1164	1471	1754	0.24	0.42	0.53	0.63	25.30	10.65	8.42	7.07
	福能股份	10.46	2593	2722	3051	3301	1.33	1.10	1.23	1.32	7.97	9.52	8.53	7.90
	中闽能源	4.44	729	781	830	874	0.38	0.41	0.44	0.46	14.02	10.74	10.17	9.72
	#南网储能	9.47	1663	1014	1242	1568	0.52	0.32	0.39	0.49	27.72	29.59	24.60	19.33
	#南网能源	4.91	553	311	618	801	0.15	0.08	0.16	0.21	38.81	61.38	30.44	23.20
其 他	#东方电气	15.31	2855	3550	4399	4962	0.92	1.14	1.40	1.59	22.97	13.43	10.90	9.66
	龙源技术	6.28	89	-	-	-	0.17	-	-	-	46.37	-	-	-
	青达环保	15.97	59	110	164	215	0.62	0.92	1.38	1.81	41.78	17.36	11.60	8.80
	#西子洁能	10.50	204	55	454	670	0.28	0.07	0.61	0.91	52.51	150.00	17.21	11.54
天 然 气 板 块	#*新奥股份	18.77	5844	7091	6778	7760	1.89	2.29	1.96	2.38	8.54	8.20	9.58	7.89
	*广汇能源	7.72	11338	15820	20069	23723	1.73	1.12	1.41	1.80	5.22	6.89	5.48	4.29
	九丰能源	27.57	1090	1321	1602	1892	1.74	2.11	2.55	3.02	11.85	13.08	10.80	9.14
	天壕环境	6.62	366	579	881	1206	0.41	0.66	1.00	1.36	28.93	10.08	6.65	4.86
	*新天然气	32.99	923	1673	1837	2007	2.18	2.92	4.12	4.50	10.00	11.30	8.01	7.33
	蓝焰控股	7.08	563	601	725	910	0.58	0.62	0.75	0.94	14.93	11.42	9.44	7.53

资料来源: iFinD, 信达证券研发中心(注: 部分公司2022年归母净利润为负值, 因此不展示PE数据; 标\*公司为信达能源的盈利预测, 其余公司盈利预测来源于iFinD一致预测; 标#为已披露2023年年报的公司; 数据截至2024年4月5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，曾在煤矿生产一线工作多年，从事煤矿生产技术管理、煤矿项目投资和经营管理工作，2022年6月加入信达证券研发中心，从事煤炭行业研究。

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。

程新航，澳洲国立大学金融学硕士，西南财经大学金融学学士。2022年7月加入信达证券研发中心，从事煤炭、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，从事煤炭、煤化工行业的研究。

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硕士，2023年7月加入信达证券研究开发中心，从事煤炭行业研究。

## 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。	<b>买入</b> ：股价相对强于基准 15% 以上；	<b>看好</b> ：行业指数超越基准；
	<b>增持</b> ：股价相对强于基准 5%~15%；	<b>中性</b> ：行业指数与基准基本持平；
	<b>持有</b> ：股价相对基准波动在±5% 之间；	<b>看淡</b> ：行业指数弱于基准。
	<b>卖出</b> ：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。