



Research and  
Development Center

# 国网能源院预计 2024 年全国用电量增速达 6.5%，美国 HH 气价回升

公用事业—电力天然气周报

2024 年 5 月 25 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

# 国网能源院预计 2024 年全国用电量增速达 6.5%， 美国 HH 气价回升

2024 年 5 月 25 日

## 本期内容提要:

- **本周市场表现:** 截至5月24日收盘,本周公用事业板块上涨1.6%,表现优于大盘。其中,电力板块上涨1.87%,燃气板块下跌1.31%。
- **电力行业数据跟踪:**
  - **动力煤价格:煤价周环比上涨。**截至5月24日,秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价880元/吨,周环比上涨28元/吨。截至5月24日,广州港印尼煤(Q5500)库提价984.3元/吨,周环比上涨2.48元/吨;广州港澳洲煤(Q5500)库提价977.81元/吨,周环比上涨2.42元/吨。
  - **动力煤库存及电厂日耗:港口及内陆电厂库存周环比上升,沿海电厂库存周环比下降。**截至5月24日,秦皇岛港煤炭库存534万吨,周环比增加28万吨。截至5月23日,内陆17省煤炭库存8219.3万吨,较上周增加213.6万吨,周环比上升2.67%;内陆17省电厂日耗为310.1万吨,较上周增加6.3万吨/日,周环比上升2.07%;可用天数为27.5天,较上周下降0.1天。截至5月23日,沿海8省煤炭库存3450.2万吨,较上周下降47.0万吨,周环比下降1.34%;沿海8省电厂日耗为182.2万吨,较上周增加11.6万吨/日,周环比上升6.80%;可用天数为18.9天,较上周下降1.6天。
  - **水电来水情况:**截至5月24日,三峡出库流量16100立方米/秒,同比上升74.81%,周环比下降11.05%。
  - **重点电力市场交易电价:**
    - 1) **广东电力市场:**截至5月17日,广东电力日前现货市场的周度均价为328.89元/MWh,周环比下降11.95%,周同比下降16.0%。截至5月17日,广东电力实时现货市场的周度均价为299.51元/MWh,周环比下降14.25%,周同比下降21.2%。
    - 2) **山西电力市场:**截至5月23日,山西电力日前现货市场的周度均价为416.71元/MWh,周环比上升59.96%,周同比上升17.8%。截至5月23日,山西电力实时现货市场的周度均价为442.09元/MWh,周环比上升36.04%,周同比上升16.3%。
    - 3) **山东电力市场:**截至5月23日,山东电力日前现货市场的周度均价为-0.15元/MWh,周环比持平,周同比上升25.5%。截至5月23日,山东电力实时现货市场的周度均价为-0.07元/MWh,周环比持平,周同比上升23.1%。
- **天然气行业数据跟踪:**
  - **国内外天然气价格:国内外气价周环比回升。**截至5月24日,上海石油天然气交易中心LNG出厂价格全国指数为4348元/吨,同比上升6.65%,环比上升1.30%;截至5月23日,欧洲TTF现货价格为11.22美元/百万英热,同比上升21.6%,周环比上升16.8%;美国HH现货价格为2.63美元/百万英热,同比上升12.4%,周环比上升16.9%;中国DES现货价格为11.26美元/百万英热,同比上升15.3%,周环比上升5.0%。

- **欧盟天然气供需及库存：欧盟天然气消费量（我们估算）周环比下降。**  
2024年第20周，欧盟天然气供应量58.2亿方，同比下降11.0%，周环比上升0.7%。其中，LNG供应量为20.2亿方，周环比下降2.9%，占天然气供应量的34.7%。2024年第20周，欧盟天然气消费量（我们估算）为36.2亿方，周环比下降12.2%，同比下降13.4%；2024年1-20周，欧盟天然气累计消费量（我们估算）为1403.3亿方，同比下降3.8%。
- **国内天然气供需情况：**2024年3月，国内天然气表观消费量为357.50亿方，同比上升5.5%。2024年4月，国内天然气产量为198.40亿方，同比上升4.8%。2024年4月，LNG进口量为622.00万吨，同比上升30.4%，环比下降6.5%。2024年4月，PNG进口量为407.00万吨，同比下降3.3%，环比下降1.0%。
- **本周行业重点新闻：**
  - 1) **1-4月累计发电装机容量同比增长14.1%：**截至4月底，全国累计发电装机容量约30.1亿千瓦，同比增长14.1%。其中，太阳能发电装机容量同比增长52.4%；风电装机容量同比增长20.6%。1-4月份，全国发电设备累计平均利用1097小时，比上年同期减少49小时。其中，风电同比减少77小时；太阳能发电同比减少42小时；核电同比减少1小时；水电同比增加48小时；火电同比增加23小时。
  - 2) **广东佛山拟下调管道天然气非居民价格联动机制价格变动幅度门槛至4%：**价格联动机制启动的价格变动幅度门槛由此前的5%修改为4%。原则上计算期气源价格比基期气源价格变动幅度超过4%（含）且时间连续超过3个月（含）时，由市场价格主管部门核定并调整公布销售价格的最高限价。配气价格由市场价格主管部门开展成本监审确定，实行动态管理，原则上每3年校核调整一次。
- **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	13
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

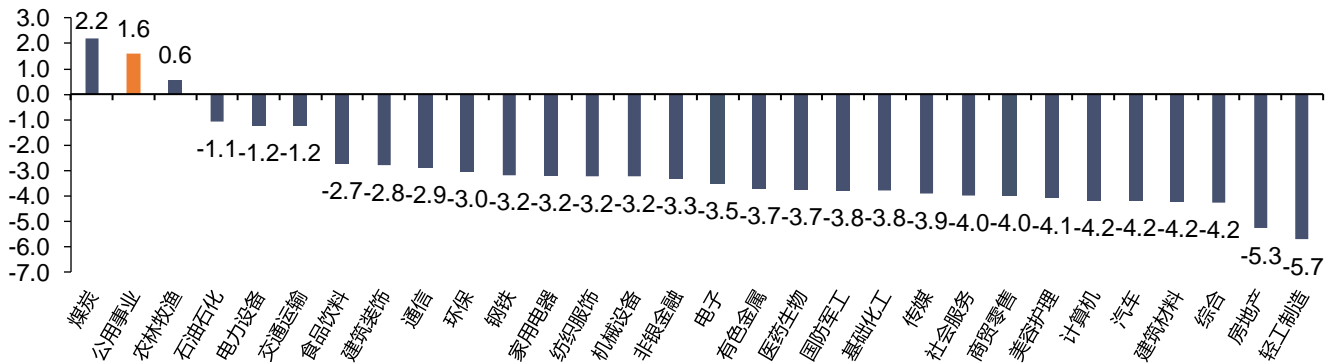
图 1: 各行业板块一周表现 (%)	6
图 2: 公用事业各子行业一周表现 (%)	6
图 3: 电力板块重点个股表现 (%)	7
图 4: 燃气板块重点个股表现 (%)	7
图 5: 秦皇岛动力煤(Q5500)年度长协价 (元/吨)	8
图 6: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产 (元/吨)	8
图 7: 产地煤炭价格变动 (元/吨)	8
图 8: 国际动力煤 FOB 变动情况 (美元/吨)	8
图 9: 广州港: 印尼煤&澳洲煤库提价 (元/吨)	8
图 10: 纽卡斯尔 NEWC 指数价格 (美元/吨)	9
图 11: 秦皇岛港煤炭库存 (万吨)	9
图 12: 内陆 17 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)	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)	10
图 19: 三峡水库蓄水量变化情况 (立方米/秒)	11
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)	12
图 23: 山西电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)	12
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)	13
图 27: 布伦特原油期货价&JCC 指数&LNG 进口平均价格	13
图 28: 中国 LNG 到岸价 (美元/百万英热)	13
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)	14
图 31: 欧盟 LNG 进口量 (百万方)	14
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)	15
图 35: 欧盟各国储气量及库存水平 (2024/5/22, TWh)	15

图 36: 欧盟天然气消费量(我们估算)(百万方) .....	15
图 37: 国内天然气月度表观消费量(亿方) .....	16
图 38: 国内天然气月度产量(亿方) .....	16
图 39: 国内 LNG 月度进口量(万吨) .....	16
图 40: 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5月24日收盘，本周公用事业板块上涨1.6%，表现优于大盘；沪深300下跌2.1%到3601.5；涨幅前三的行业分别是煤炭（2.2%）、公用事业（1.6%）、农林牧渔（0.6%），跌幅前三的行业分别是轻工制造（-5.7%）、房地产（-5.3%）、综合（-4.2%）。

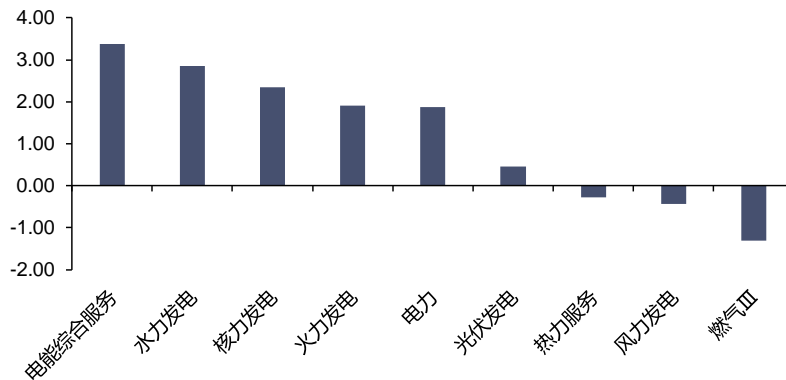
图 1：各行业板块一周表现（%）



资料来源：iFinD，信达证券研发中心

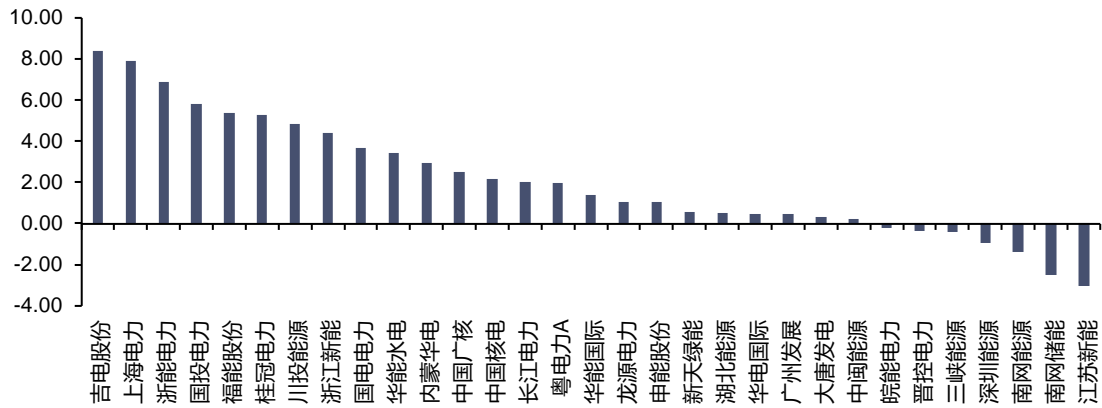
- 截至5月24日收盘，电力板块本周上涨1.87%，燃气板块下跌1.31%。各子行业本周表现：火力发电板块上涨1.91%，水力发电板块上涨2.86%，核力发电上涨2.35%，热力服务下跌0.28%，电能综合服务上涨3.37%，光伏发电上涨0.46%，风力发电下跌0.43%。

图 2：公用事业各子行业一周表现（%）

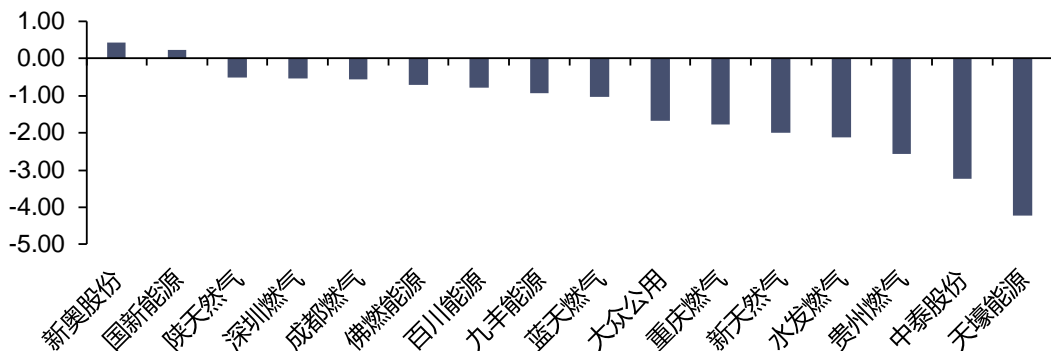


资料来源：iFinD，信达证券研发中心

- 截至5月24日收盘，本周电力板块主要公司涨幅前三名分别为：吉电股份（8.41%）、上海电力（7.93%）、浙能电力（6.89%），主要公司涨幅后三名分别为：江苏新能（-3.07%）、南网储能（-2.53%）、南网能源（-1.38%）；本周燃气板块主要公司涨幅前三名分别为：新奥股份（0.44%）、国新能源（0.24%）、陕天然气（-0.51%），主要公司涨幅后三名分别为：天壕能源（-4.22%）、中泰股份（-3.23%）、贵州燃气（-2.56%）。

**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

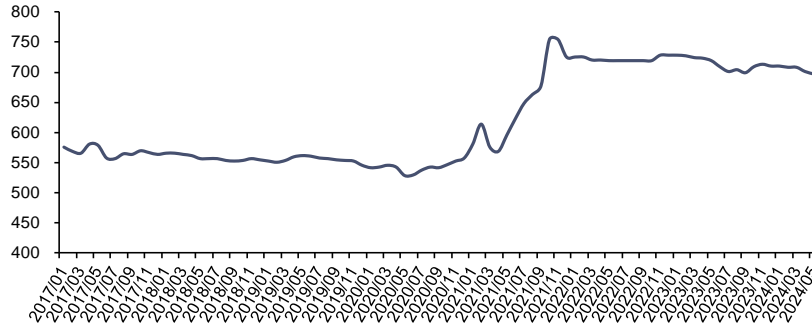
**图 4：燃气板块重点个股表现 (%)**


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

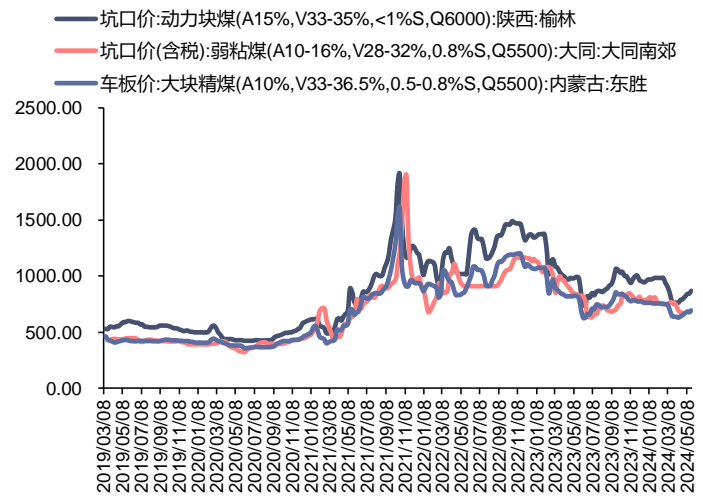
- **长协煤价格**：5月，秦皇岛港动力煤(Q5500)年度长协价为697元/吨，月环比下跌4元/吨。
- **港口动力煤市场价**：截至5月24日，秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价880元/吨，周环比上涨28元/吨。
- **产地动力煤价格**：截至5月24日，陕西榆林动力煤(Q6000)坑口价870元/吨，周环比上涨25元/吨；大同南郊粘煤坑口价(含税)(Q5500) 742元/吨，周环比上涨22元/吨；内蒙古东胜大块精煤车板价(Q5500) 693.42元/吨，周环比上涨17.29元/吨。

**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

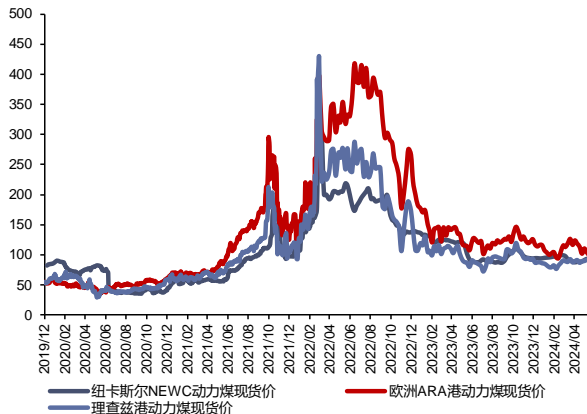
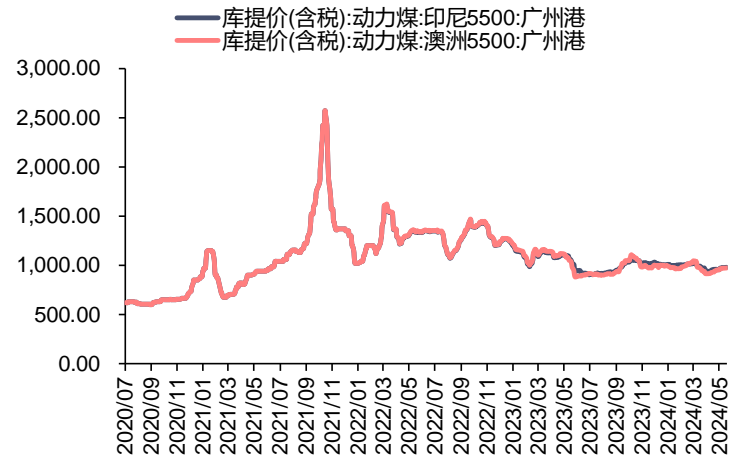
**图 6: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产 (元/吨)**


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5月23日, 纽卡斯尔NEWC5500大卡动力煤FOB现货价格93.55美元/吨, 周环比上涨0.25美元/吨; ARA6000大卡动力煤现货价98.95美元/吨, 周环比下跌5.05美元/吨; 理查兹港动力煤FOB现货价92美元/吨, 周环比上涨0.10美元/吨。截至5月24日, 纽卡斯尔NEWC指数价格143美元/吨, 周环比持平美元/吨。截至5月24日, 广州港印尼煤(Q5500)库提价984.3元/吨, 周环比上涨2.48元/吨; 广州港澳洲煤(Q5500)库提价977.81元/吨, 周环比上涨2.42元/吨。

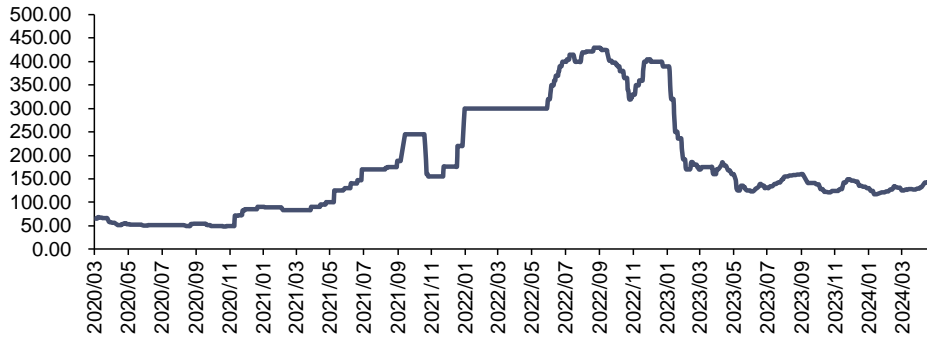
**图 8: 国际动力煤 FOB 变动情况 (美元/吨)**

**图 9: 广州港: 印尼煤&澳洲煤库提价 (元/吨)**




资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

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)

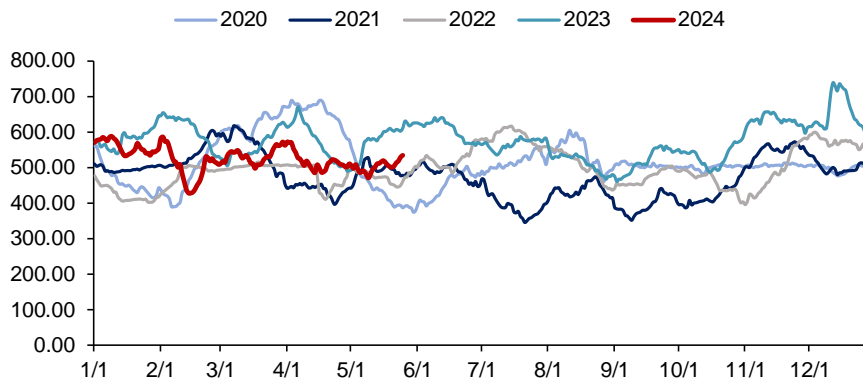


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

## 2、动力煤库存及电厂日耗

- **港口煤炭库存:** 截至5月24日, 秦皇岛港煤炭库存534万吨, 周环比增加28万吨。

图 11: 秦皇岛港煤炭库存 (万吨)

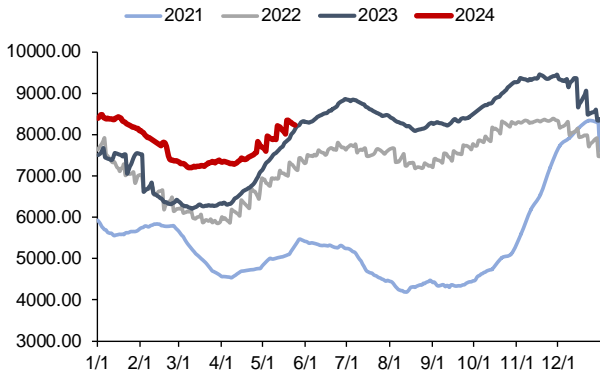


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

- **内陆17省电厂库存、日耗及可用天数:** 截至5月23日, 内陆17省煤炭库存8219.3万吨, 较上周增加213.6万吨, 周环比上升2.67%; 内陆17省电厂日耗为310.1万吨, 较上周增加6.3万吨/日, 周环比上升2.07%; 可用天数为27.5天, 较上周下降0.1天。
- **沿海8省电厂库存、日耗及可用天数:** 截至5月23日, 沿海8省煤炭库存3450.2万吨, 较上周下降47.0万吨, 周环比下降1.34%; 沿海8省电厂日耗为182.2万吨, 较上周增加11.6万吨/日, 周环比上升6.80%; 可用天数为18.9天, 较上周下降1.6天。

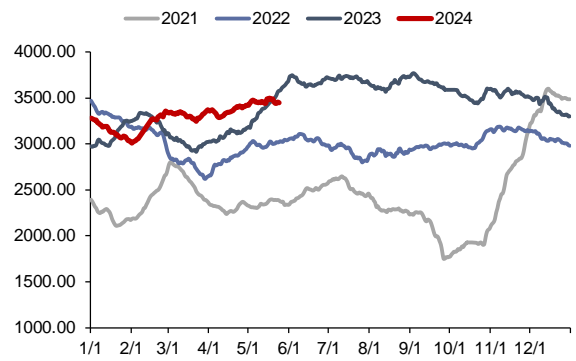
图 12: 内陆 17 省区煤炭库存变化情况 (万吨)

图 13: 沿海 8 省区煤炭库存变化情况 (万吨)



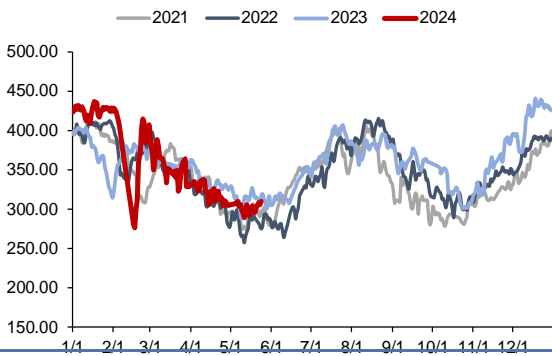
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 14: 内陆 17 省区日均耗煤变化情况 (万吨)



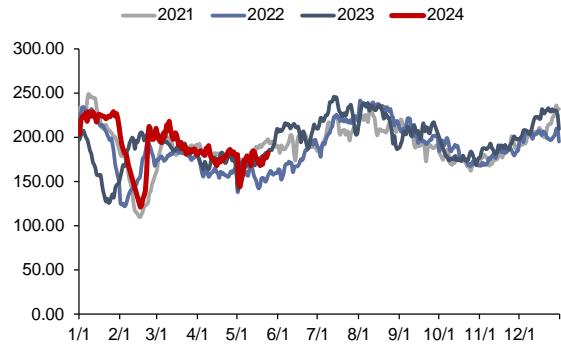
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 15: 沿海 8 省区日均耗煤变化情况 (万吨)



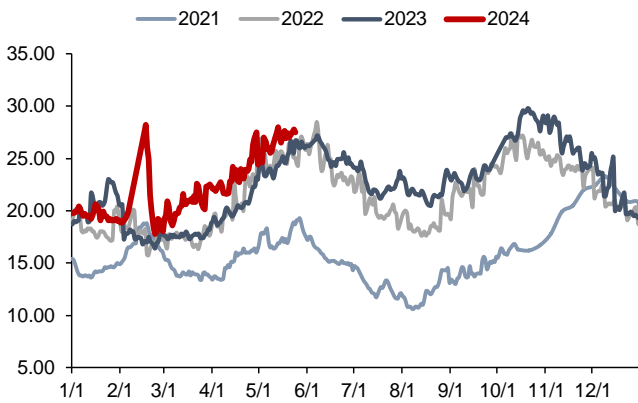
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 16: 内陆 17 省区煤炭可用天数变化情况 (天)

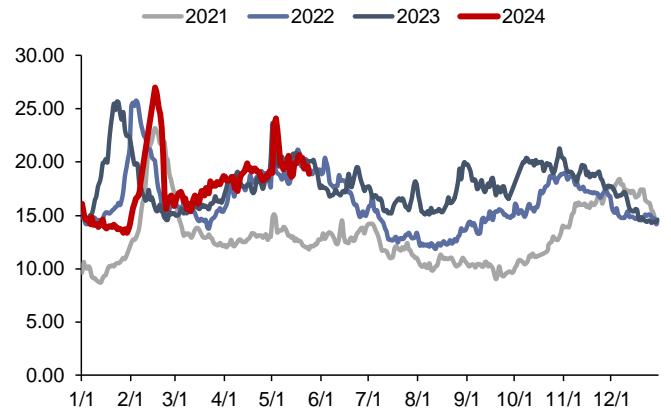


资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

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

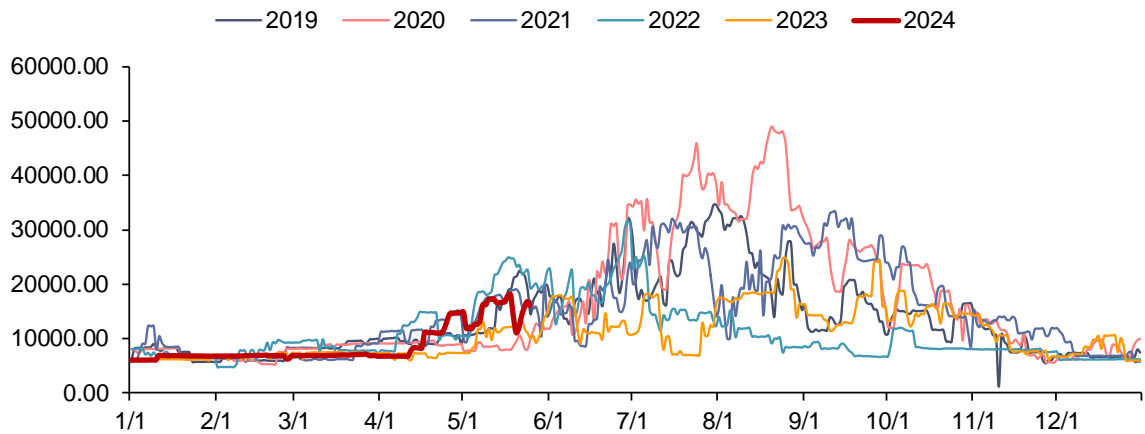


资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

### 3、水电来水情况

- **三峡水库流量:** 截至5月24日, 三峡出库流量16100立方米/秒, 同比上升74.81%, 周环比下降11.05%。

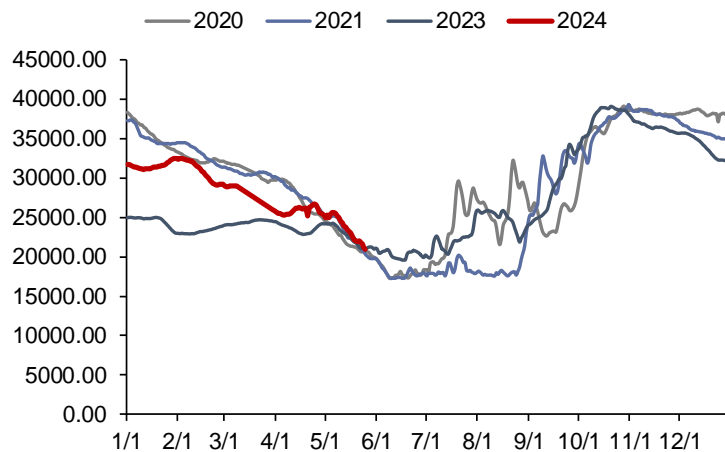
图 18: 三峡出库量变化情况 (立方米/秒)



资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

- **三峡水库蓄水量:** 截至5月24日, 三峡蓄水量20943亿方, 同比下降13.28%, 周环比下降5.50%。

图 19: 三峡水库蓄水量变化情况 (立方米/秒)



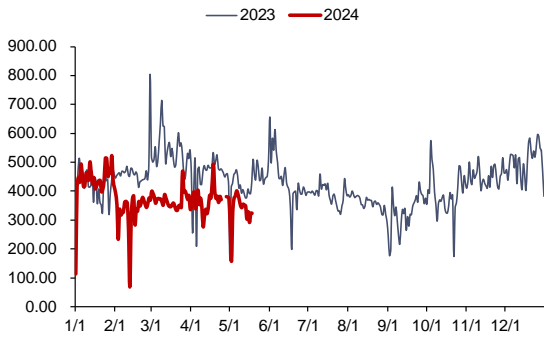
资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

#### 4、重点电力市场交易电价

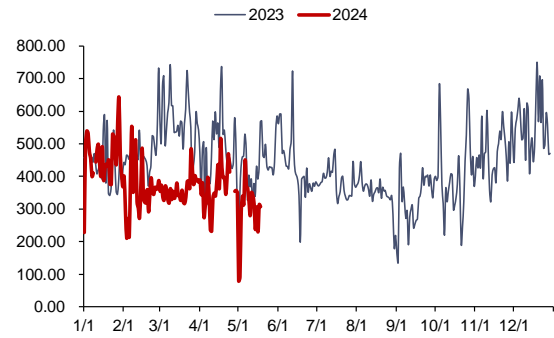
- **广东日前现货市场:** 截至5月17日, 广东电力日前现货市场的周度均价为328.89元/MWh, 周环比下降11.95%, 周同比下降16.0%。
- **广东实时现货市场:** 截至5月17日, 广东电力实时现货市场的周度均价为299.51元/MWh, 周环比下降14.25%, 周同比下降21.2%。

图 20: 广东电力市场日前现货日度均价情况 (元/MWh)

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

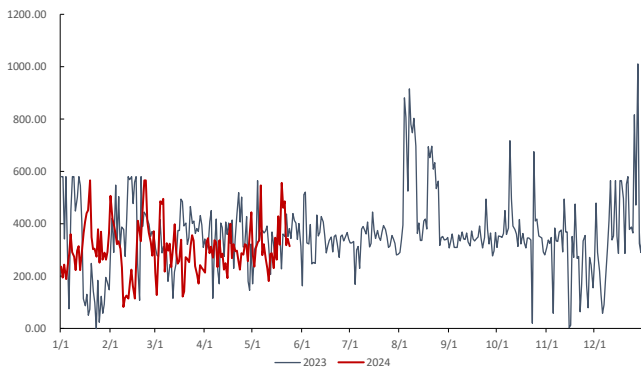


资料来源：泛能网，信达证券研发中心

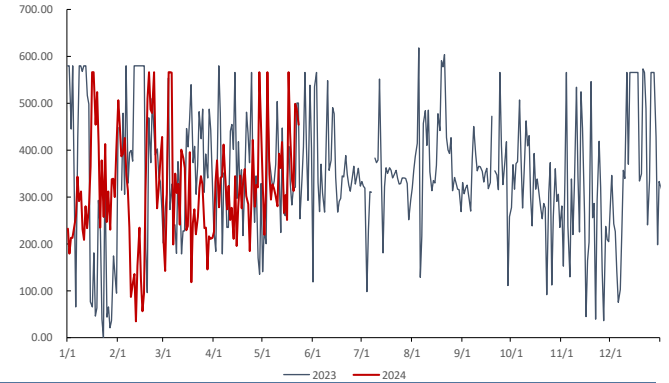
- **山西日前现货市场：**截至5月23日，山西电力日前现货市场的周度均价为416.71元/MWh，周环比上升59.96%，周同比上升17.8%。
- **山西实时现货市场：**截至5月23日，山西电力实时现货市场的周度均价为442.09元/MWh，周环比上升36.04%，周同比上升16.3%。

图 22：山西电力市场日前现货日度均价情况（元/MWh）

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

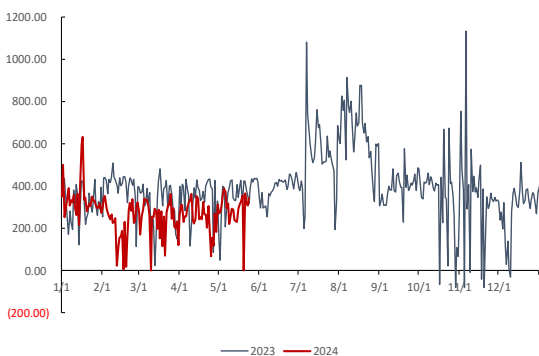


资料来源：泛能网，信达证券研发中心

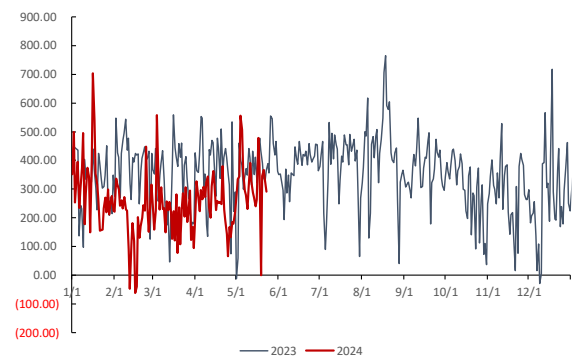
- **山东日前现货市场：**截至5月23日，山东电力日前现货市场的周度均价为-0.15元/MWh，周环比持平，周同比上升25.5%。
- **山东实时现货市场：**截至5月23日，山东电力实时现货市场的周度均价为-0.07元/MWh，周环比持平，周同比上升23.1%。

图 24：山东电力市场日前现货日度均价情况（元/MWh）

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



资料来源：泛能网，信达证券研发中心

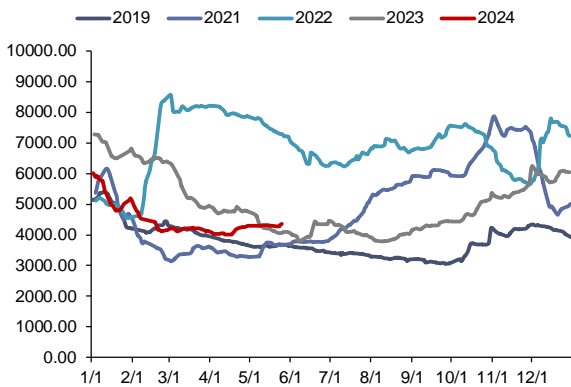
### 三、天然气行业数据跟踪

#### 1、国内外天然气价格

- 国产LNG价格周环比上涨，进口LNG价格周环比上涨

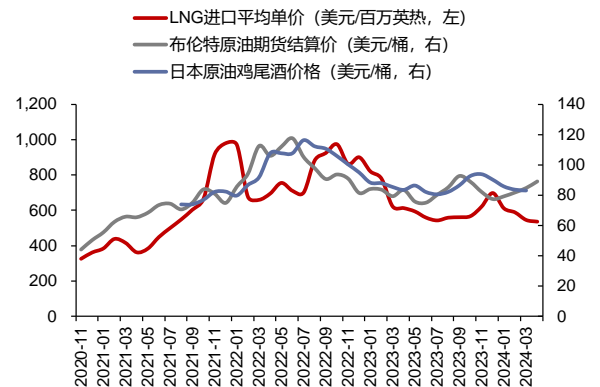
截至5月24日，上海石油天然气交易中心 LNG 出厂价格全国指数为 4348 元/吨（约合 3.11 元/方），同比上升 6.65%，环比上升 1.30%；2024 年 4 月，国内 LNG 进口平均价格为 534.72 美元/吨（约合 2.71 元/方），同比下降 13.88%，环比下降 1.76%。截至 5 月 23 日，中国进口 LNG 到岸价为 12.32 美元/百万英热（约合 3.21 元/方），同比上升 26.20%，环比上升 13.65%。

图 26：上海石油天然气交易中心 LNG 出厂价格全国指数（元/吨）



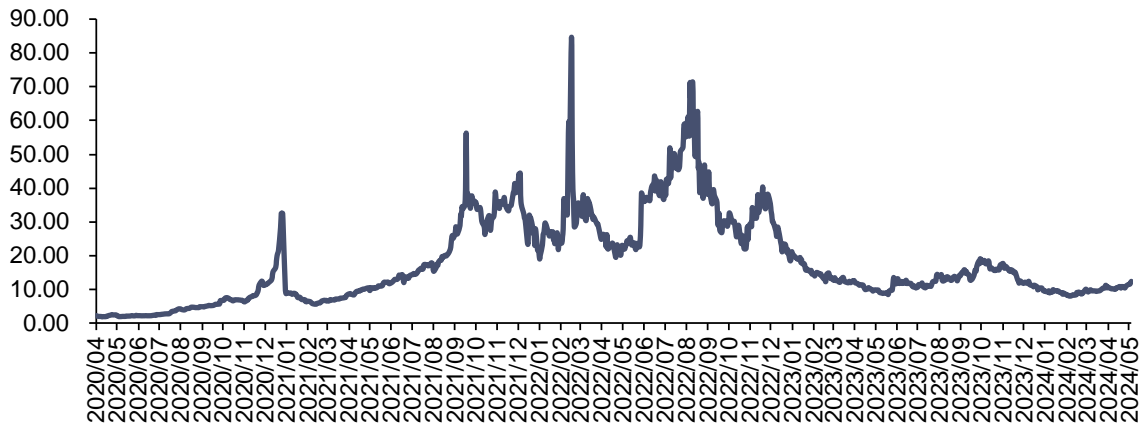
资料来源：iFinD，信达证券研发中心

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）

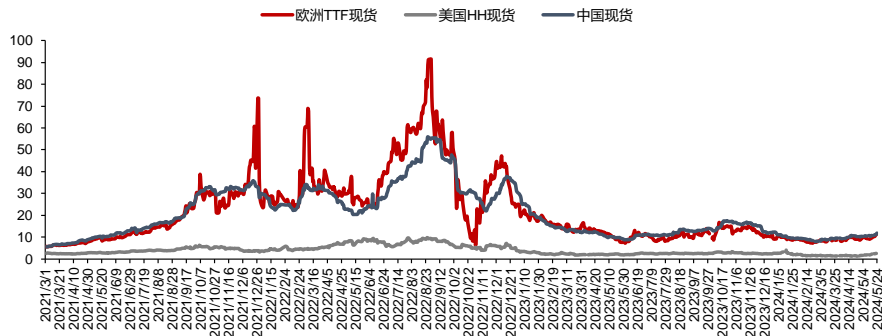


资料来源：iFinD，信达证券研发中心

- 国际三大天然气市场气价上涨

截至 5 月 23 日，欧洲 TTF 现货价格为 11.22 美元/百万英热，同比上升 21.6%，周环比上升 16.8%；美国 HH 现货价格为 2.63 美元/百万英热，同比上升 12.4%，周环比上升 16.9%；中国 DES 现货价格为 11.26 美元/百万英热，同比上升 15.3%，周环比上升 5.0%。

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

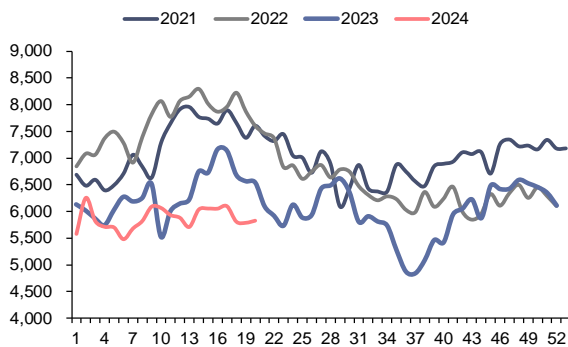
## 2、欧盟天然气供需及库存

### ● 供给：欧盟天然气供应量周环比上升

2024年第20周，欧盟天然气供应量58.2亿方，同比下降11.0%，周环比上升0.7%。其中，LNG供应量为20.2亿方，周环比下降2.9%，占天然气供应量的34.7%；进口管道气38.0亿方，同比上升1.1%，周环比上升2.7%，进口俄罗斯管道气6.43亿方（占欧盟天然气供应量的11.0%）。

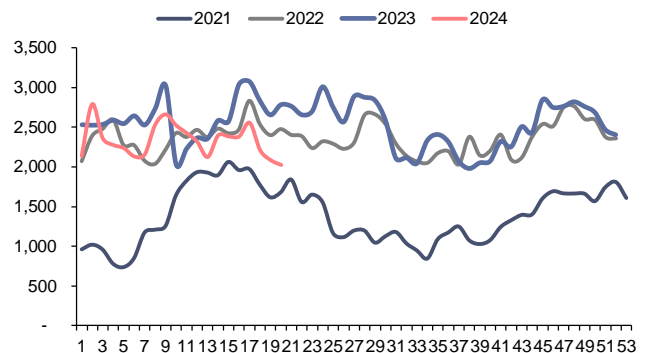
2024年1-20周，欧盟累计天然气供应量1173.2亿方，同比下降7.3%。其中，LNG累计供应量为466.8亿方，同比下降10.5%，占天然气供应量的39.8%；累计进口管道气706.4亿方，同比下降5.0%，累计进口俄罗斯管道气120.5亿方（占欧盟天然气供应量的10.3%）。

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）

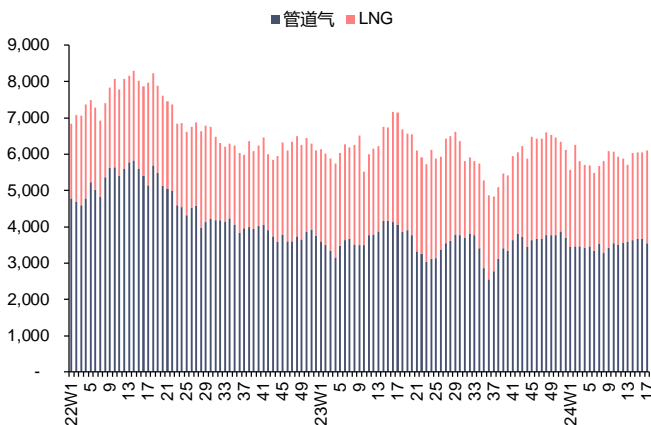
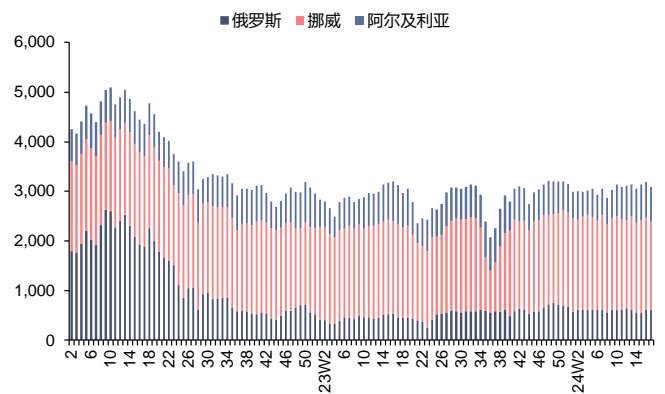


图 33：2022-2024 年欧盟管道气供应结构（百万方）



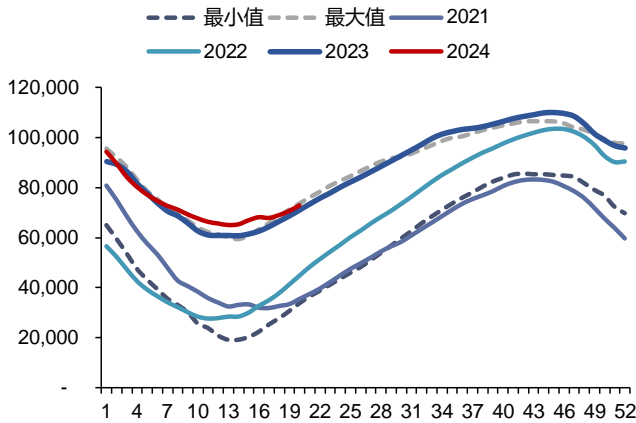
资料来源: Bruegel, 信达证券研发中心

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上涨**

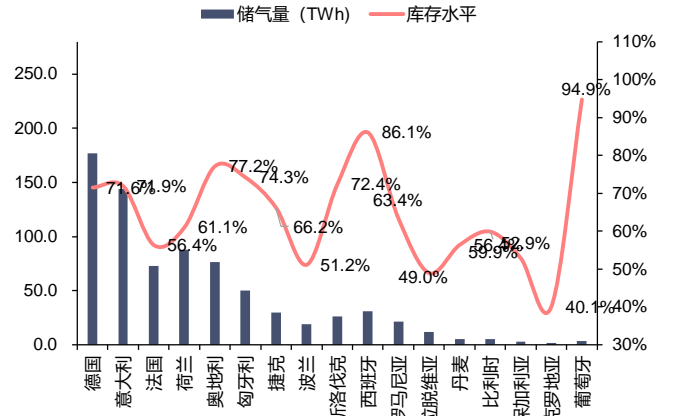
2024年第20周, 欧盟天然气库存量为729.40亿方, 同比上升2.53%, 周环比上升3.12%。截至2024年5月22日, 欧盟天然气库存水平为61.1%。

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 (2024/5/22, TWh)

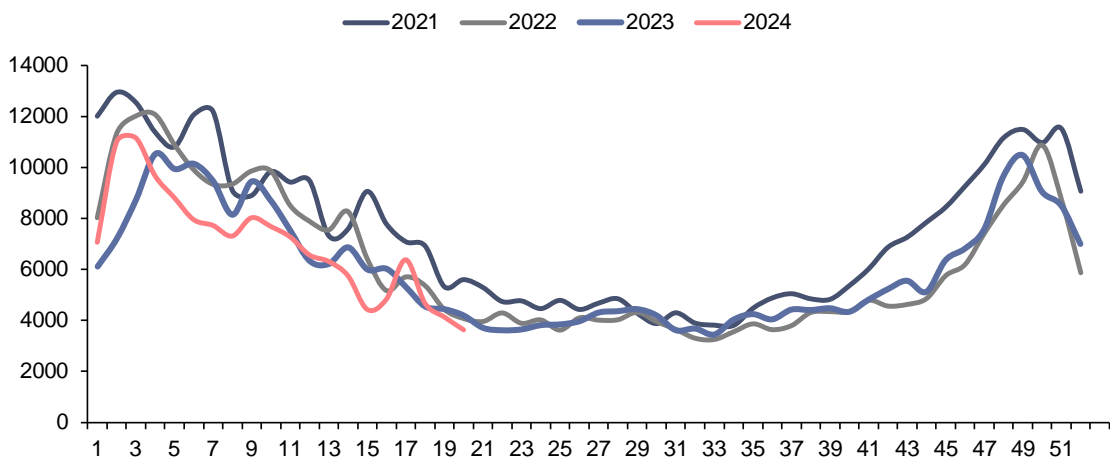


资料来源: GIE, 信达证券研发中心

● **需求: 欧盟消费量 (我们估算) 同比下降, 周环比下降**

2024年第20周, 欧盟天然气消费量 (我们估算) 为36.2亿方, 周环比下降12.2%, 同比下降13.4%; 2024年1-20周, 欧盟天然气累计消费量 (我们估算) 为1403.3亿方, 同比下降3.8%。

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3月, 国内天然气表观消费量同比上升**

2024年3月, 国内天然气表观消费量为357.50亿方, 同比上升5.5%。

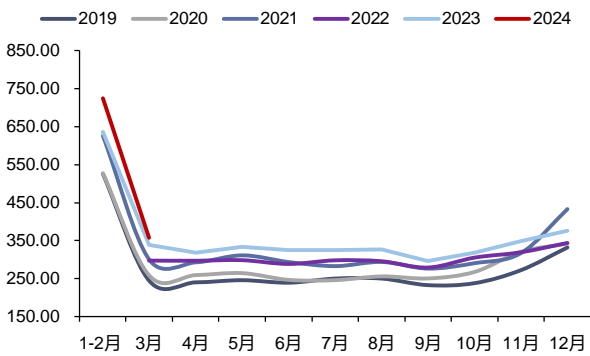
2024年1-3月, 国内天然气表观消费量累计为1082.60亿方, 累计同比上升11.1%。

● **供给：2024年4月，国内天然气产量同比上升，LNG进口量同比上升**

2024年4月，国内天然气产量为198.40亿方，同比上升4.8%。2024年4月，LNG进口量为622.00万吨，同比上升30.4%，环比下降6.5%。2024年4月，PNG进口量为407.00万吨，同比下降3.3%，环比下降1.0%。

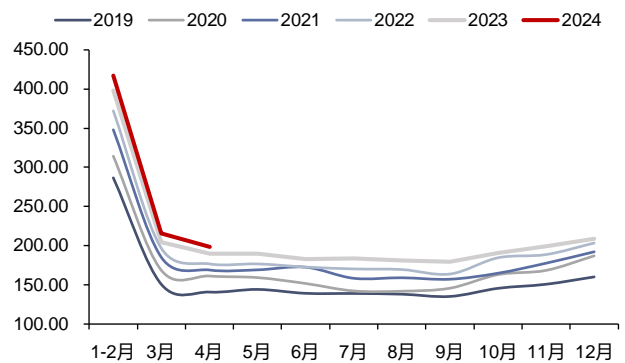
2024年1-4月，国内天然气产量累计为830.10亿方，累计同比上升6.0%。2024年1-4月，LNG进口量累计为2591.00万吨，累计同比上升22.4%。2024年1-4月，PNG进口量累计为1709.00万吨，累计同比上升17.6%。

图 37: 国内天然气月度表观消费量 (亿方)



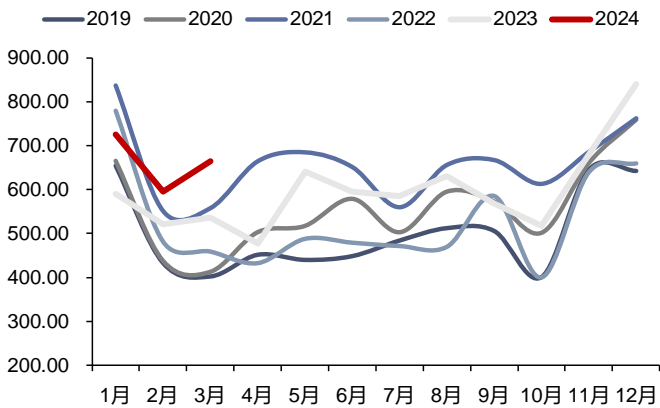
资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 38: 国内天然气月度产量 (亿方)



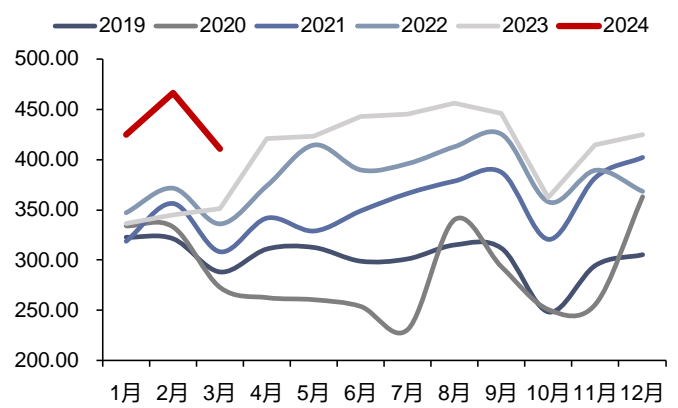
资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

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

- **国网能源院经济与能源供需研究所预测 2024 年全国全社会用电量将达到 9.8 万亿 kW·h:** 5 月 23 日，国网能源院经济与能源供需研究所发布《中国电力供需分析报告 2024》的研究报告。根据预测，2024 年全国全社会用电量将达到 9.8 万亿 kW·h，比上年增长 6.5%。全年新投产装机容量比上年增长 9.4%，规模再创历史新高，到 2024 年底，全国发电装机容量达到 33.2 亿 kW，其中新能源装机占比超过 40%，太阳能装机占比超过 1/4。预计全国电力供需平衡偏紧，局地高峰时段电力供需紧张。（来源：中国电力公众号）
- **1-4 月累计发电装机容量同比增长 14.1%:** 截至 4 月底，全国累计发电装机容量约 30.1 亿千瓦，同比增长 14.1%。其中，太阳能发电装机容量同比增长 52.4%；风电装机容量同比增长 20.6%。1-4 月份，全国发电设备累计平均



利用 1097 小时，比上年同期减少 49 小时。其中，风电同比减少 77 小时；太阳能发电同比减少 42 小时；核电同比减少 1 小时；水电同比增加 48 小时；火电同比增加 23 小时。1-4 月份，全国主要发电企业电源工程完成投资 1912 亿元，同比增长 5.2%。电网工程完成投资 1229 亿元，同比增长 24.9%。（来源：国家能源局公众号）

## 2、天然气行业相关新闻

- **广东佛山拟下调管道天然气非居民价格联动机制价格变动幅度门槛至 4%：**近日，广东佛山市发展和改革局发布公告称，该局起草了《佛山市发展和改革局关于调整管道天然气非居民价格联动机制的通知》（征求意见稿）。通知显示，价格联动机制启动的价格变动幅度门槛由此前的 5% 修改为 4%。原则上计算期气源价格比基期气源价格变动幅度超过 4%（含）且时间连续超过 3 个月（含）时，由市价格主管部门核定并调整公布销售价格的最高限价。配气价格由市价格主管部门开展成本监审确定，实行动态管理，原则上每 3 年校核调整一次。（来源：澎湃新闻，上海石油天然气交易中心公众号）
- **一期 LNG 加工能力为 300 万吨/年的漳州液化天然气接收站项目在福建落地投产：**5 月 21 日上午，漳州 LNG 接收站项目落地投产，一期设计 LNG 加工能力为 300 万吨/年，高压气化外输能力为 1800 万方/日，槽车装车撬外输能力为 180 车/日。一期投产后，预计年外贸及来料加工总产值达百亿级，还可通过建设 LNG 冷能利用综合产业园实现年冷能利用相关产值达 10 亿元，每年可替代煤炭使用 540 万吨，可减排 900 万吨二氧化碳、18 万吨二氧化硫。（来源：央视新闻，上海石油天然气交易中心公众号）

## 五、本周重要公告

【粤电力 A】5 月 23 日，公司发布关于肇庆鼎湖天然气热电联产项目投产的自愿性披露公告：5 月 21 日，公司控股子公司广东粤电永安天然气热电有限公司投资建设的肇庆鼎湖天然气热电联产项目 2 号机组通过 168 小时满负荷试运行，顺利实现并网投产，正式投入商业运营。至此，项目一期工程 2 台 460MW 级燃气-蒸汽联合循环热电联产机组全面建成投产。项目总投资 29.98 亿元，预计年发电量 29 亿千瓦时，供热 560 吨/小时。

【中国核电】5 月 20 日，公司发布关于中核田湾 200 万千瓦滩涂光伏示范项目正式开工的公告：项目已于 2024 年 5 月 19 日正式开工建设，总投资约 98.8 亿元，项目配套建设 20 万千瓦/40 万千瓦时储能项目。示范项目设计运行寿命为 25 年，正式投产后年发电量约 22.34 亿千瓦时。项目全面建成后，将与公司控股管理的江苏田湾核电基地相互耦合，形成总装机容量超过 1000 万千瓦的大型清洁能源基地。

【新天然气】5 月 18 日，公司发布 2024 年限制性股票激励计划：公司拟授予激励对象的限制性股票数量为 140.00 万股，约占本激励计划草案公布日公司股本总额 42,392.13 万股的 0.33%。本次授予为一次性授予，无预留权益。公司全部在有效期内的股权激励计划所涉及的标的股票总数累计未超过公司股本总额的 10.00%。本激励计划授予激励对象共计 16 人，授予价格为 16.39 元/股。

## 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			
		2022A	2023A/E	2024E	2025E	2022A	2023A/E	2024E	2025E	2022A	2023A/E	2024E	2025E
华能国际	8.93	8446	13263	14921	16661	0.35	0.83	0.93	1.04	25.51	10.80	9.58	8.55
*国电电力	5.36	5609	7090	8077	9420	0.31	0.42	0.49	0.53	17.07	12.76	10.94	10.11
华电国际	6.60	4522	6535	7343	8116	0.35	0.62	0.70	0.78	18.86	10.62	9.42	8.51
大唐发电	3.05	1365	4287	5163	6065	0.07	0.21	0.26	0.31	43.57	14.22	11.65	9.90
浙能电力	6.52	6520	8089	8789	9518	0.49	0.66	0.71	0.71	13.31	9.94	9.19	9.19
湖北能源	5.87	1749	2937	3239	3593	0.27	0.45	0.50	0.55	21.79	13.04	11.86	10.62
申能股份	8.71	3459	3994	4423	4788	0.71	0.90	0.98	0.98	12.28	9.65	8.90	8.90
上海电力	10.07	1593	2465	2821	3202	0.50	0.78	0.90	1.03	20.33	12.99	11.19	9.78
深圳能源	7.34	2046	2863	3506	3930	0.27	0.60	0.74	0.83	27.19	12.23	9.92	8.84
内蒙华电	4.58	2005	2429	2723	3002	0.29	0.37	0.42	0.46	15.79	12.38	11.02	9.96
广州发展	6.61	1638	2111	2444	2699	0.47	0.61	0.70	0.78	14.08	10.93	9.44	8.53
*粤电力 A	5.74	975	2025	2783	3445	0.19	0.39	0.53	0.66	30.21	14.72	10.83	8.70
皖能电力	8.11	1430	1955	2238	2446	0.63	0.85	0.97	1.07	12.87	9.56	8.34	7.61
长江电力	26.30	27239	33667	35836	37403	1.11	1.46	1.53	1.53	23.63	17.96	17.20	17.20
*国投电力	16.80	6704	8385	9274	9836	0.98	1.12	1.24	1.32	17.14	15.00	13.55	12.73
华能水电	9.69	7638	8707	9659	10563	0.40	0.48	0.54	0.58	24.23	20.07	18.09	16.58
川投能源	17.56	4400	5136	5478	5767	0.93	1.06	1.14	1.19	18.85	16.50	15.44	14.76
桂冠电力	6.95	1226	2949	3164	3366	0.14	0.38	0.40	0.43	48.00	18.53	17.27	16.26
中国广核	4.09	10725	12000	12760	13362	0.21	0.24	0.25	0.27	19.29	17.17	16.15	15.39
中国核电	9.39	10624	11401	12556	13490	0.55	0.60	0.66	0.71	16.95	15.57	14.15	13.18
三峡能源	4.64	7181	8564	9813	10896	0.25	0.34	0.38	0.38	18.49	13.52	12.17	12.17
龙源电力	18.35	6249	7807	8753	9661	0.73	0.93	1.04	1.15	25.23	19.71	17.60	15.93
新天绿能	8.97	2207	2601	3140	3841	0.51	0.62	0.75	0.92	17.59	14.47	11.96	9.80
浙江新能	8.29	627	1083	1325	1451	0.27	0.55	0.60	0.60	30.70	15.07	13.82	13.82
吉电股份	5.54	908	1155	1404	1604	0.33	0.50	0.57	0.57	16.79	11.04	9.65	9.65
福能股份	10.80	2623	2920	3123	3449	0.97	1.13	1.21	1.34	11.13	9.53	8.90	8.06
中闽能源	5.00	678	790	824	849	0.36	0.42	0.43	0.45	14.03	12.03	11.58	11.18
南网储能	10.80	1014	1188	1515	1830	0.32	0.37	0.47	0.57	33.75	29.19	22.78	18.82
南网能源	5.00	311	502	701	856	0.08	0.13	0.18	0.23	62.50	37.97	27.20	22.14
东方电气	17.66	3550	4269	5099	5642	1.14	1.37	1.64	1.81	15.49	12.89	10.79	9.76
龙源技术	6.71	141				0.27				24.48			
青达环保	16.69	87	141	181	208	0.70	1.14	1.47	1.69	23.84	14.58	11.36	9.86
西子洁能	11.22	55	322	363	470	0.07	0.44	0.49	0.64	160.29	25.50	22.90	17.53
*新奥股份	18.37	7091	5656	6532	11069	2.29	1.83	2.11	3.57	8.02	10.04	8.71	5.15
*广汇能源	8.00	5173	5536	6872	8152	0.80	0.84	1.05	1.24	10.13	9.52	7.62	6.45
九丰能源	25.48	1306	1533	1788	2030	1.95	2.43	2.83	3.21	13.07	10.51	9.01	7.94

板	天壕环境	5.90	240	422	556	729	0.28	0.48	0.64	0.84	21.07	12.21	9.22	7.02
块	*新天然气	33.01	1673	1509	1601	1801	2.92	3.56	3.78	4.25	11.30	9.27	8.73	7.77
	蓝焰控股	6.97	540	590	697	802	0.56	0.61	0.72	0.83	12.45	11.43	9.68	8.40

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; 数据截至 2024 年 5 月 24 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。