



信达证券
CINDA SECURITIES

Research and
Development Center

动力煤价环比下跌，1-2 月天然气消费量同比增长 0.1%

公用事业—电力天然气周报

2023 年 4 月 2 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

动力煤价环比下跌, 1-2月天然气消费量同比增长0.1%

2023年4月2日

本期内容提要:

- **本周市场表现:** 截至3月31日收盘, 本周公用事业板块下跌0.2%, 表现劣于大盘。其中, 电力板块下跌0.42%, 燃气板块上涨1.90%。
- **电力行业数据跟踪:**
 - **动力煤价格:** 国外及国内煤价持续下跌。截至3月31日, 秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价1075元/吨, 周环比下跌20元/吨。截至3月31日, 广州港印尼煤(Q5500)库提价1130元/吨, 周环比下跌11元/吨; 广州港澳洲煤(Q5500)库提价1145元/吨, 周环比下跌11元/吨。
 - **动力煤库存及电厂日耗:** 港口及电厂煤炭库存小幅增加。截至3月31日, 秦皇岛港煤炭库存621万吨, 周环比增加36万吨。截至3月30日, 内陆17省煤炭库存6330.2万吨, 较上周增加42.8万吨, 周环比上升0.68%; 内陆17省电厂日耗为348.1万吨, 较上周下降4.6万吨/日, 周环比下降1.30%; 可用天数为18.2天, 较上周增加0.4天。截至3月30日, 沿海8省煤炭库存3024.6万吨, 较上周增加2.1万吨, 周环比上升0.07%; 沿海8省电厂日耗为186.9万吨, 较上周下降0.5万吨/日, 周环比下降0.27%; 可用天数为16.2天, 较上周增加0.1天。
 - **水电来水情况:** 截至3月31日, 三峡出库流量7290立方米/秒, 同比上升0.41%, 周环比下降1.22%。
 - **重点电力市场交易电价:** 1) **广东电力市场:** 截至3月24日, 广东电力日前现货市场的周度均价为537.15元/MWh, 周环比下降1.95%, 周同比下降21.9%。实时现货市场的周度均价为599.07元/MWh, 周环比上升8.34%, 周同比上升32.1%。2) **山西电力市场:** 截至3月31日, 山西电力日前现货市场的周度均价为380.63元/MWh, 周环比下降5.34%, 周同比上升54.6%。实时现货市场的周度均价为400.22元/MWh, 周环比下降3.47%, 周同比上升49.6%。3) **山东电力市场:** 截至3月30日, 山东电力日前现货市场的周度均价为294.94元/MWh, 周环比下降23.61%, 周同比下降8.1%。实时现货市场的周度均价为288.32元/MWh, 周环比下降27.92%, 周同比下降6.3%。
- **天然气行业数据跟踪:**
 - **国内外天然气价格:** 国产及进口LNG价格小幅回升。截至3月31日, 上海石油天然气交易中心LNG出厂价格全国指数为4933元/吨, 同比下降39.91%, 环比上升0.28%; 截至3月31日, 中国进口LNG到岸价为12.87美元/百万英热, 同比下降62.95%, 环比上升0.94%。截至3月30日, 欧洲TTF现货价格为13.82美元/百万英热, 同比下降60.9%, 周环比上升1.5%; 美国HH现货价格为2.03美元/百万英热, 同比下降61.8%, 周环比上升5.7%; 中国DES现货价格为12.48美元/百万英热, 同比下降60.9%, 周环比下降4.8%。
 - **欧盟天然气供需及库存:** 供给量周环比上升, 消费量周环比下降。2023年第12周, 欧盟天然气供应量60.1亿方, 同比下降25.6%, 周环比上升2.9%。其中, LNG供应量为22.2亿方, 周环比上升7.9%, 占天然



气供应量的 37.0%；进口管道气 37.8 亿方，同比下降 32.5%，周环比上升 0.3%。2023 年第 12 周，欧盟天然气库存量为 608.32 亿方，库存水平为 55.7%。2023 年第 12 周，欧盟天然气消费量估算为 61.9 亿方，周环比下降 15.8%，同比下降 21.6%；2023 年 1-12 周，欧盟天然气累计消费量估算为 979.0 亿方，同比下降 17.8%。

➤ **国内天然气供需情况：**2023 年 1-2 月，国内天然气表观消费量为 635.9 亿方，同比上升 0.1%。2023 年 1-2 月，国内天然气产量为 398 亿方，同比上升 6.7%，增速比 22 年 12 月份加快 0.2pct；2023 年 1-2 月，我国进口天然气 1792.7 万吨，同比减少 9.4%，进口均价每吨 4598 元，同比上涨 8.4%；其中，LNG 进口量累计为 1111.74 万吨，累计同比下降 11.9%；PNG 进口量累计为 681 万吨，累计同比下降 5.2%。2023 年 2 月，LNG 进口量为 520.98 亿方，同比上升 8.2%，环比下降 11.8%；PNG 进口量为 345 亿方，同比下降 7.0%，环比上升 2.7%。

➤ **本周行业重点新闻：**1) 国家能源局发布《关于加快推进能源数字化智能化发展的若干意见》：意见指出，到 2030 年，能源系统智能感知与智能调控体系加快形成，能源系统运行与管理模式向全面标准化、深度数字化和高度智能化加速转变，数字技术与能源产业融合发展对能源行业提质增效与碳排放强度和总量“双控”的支撑作用全面显现。2) **欧盟国家寻求法律措施禁止俄罗斯 LNG 进口：**欧盟国家的能源部长提议，新的欧盟天然气市场规则应赋予成员国一项权利——暂时阻止俄罗斯和白俄罗斯的 LNG 出口商预先竞标欧洲的基础设施接收能力。

● **投资建议：**1) **电力：**国内历经多轮电力供需紧缺之后，电力板块有望迎来盈利改善和价值重估。在电力供需紧缺的态势下，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，容量补偿电价等机制有望出台。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，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。主要受益：电力运营商受益标的：粤电力 A、华电国际、华能国际、国电电力等；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，设备制造商受益标的：东方电气；灵活性改造受益标的：龙源技术、青达环保、西子洁能等。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可根据市场情况自主选择扩大进口量或把握国际市场转售机遇以增厚利润空间。天然气主要受益标的：广汇能源、新奥股份。

● **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	16
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

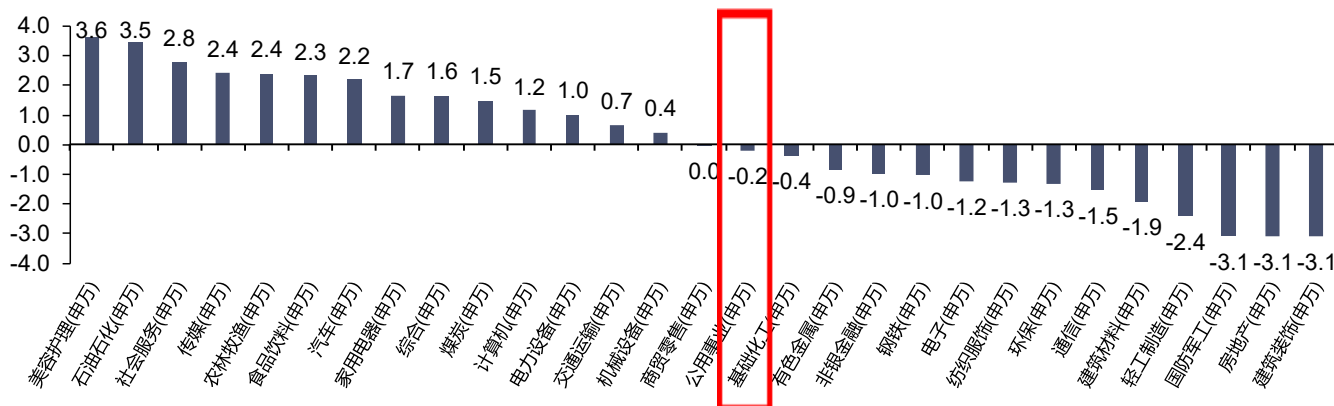
图 1: 各行业板块一周表现 (%)	6
图 2: 公用事业各子行业一周表现 (%)	6
图 3: 电力板块重点个股表现 (%)	7
图 4: 燃气板块重点个股表现 (%)	7
图 5: 秦皇岛动力煤(Q5500)年度长协价 (元/吨)	7
图 6: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产 (元/吨)	8
图 7: 产地煤炭价格变动 (元/吨)	8
图 8: 国际动力煤 FOB 变动情况 (美元/吨)	8
图 9: 广州港: 印尼煤&澳洲煤库提价 (元/吨)	8
图 10: 纽卡斯尔 NEWC 指数价格 (美元/吨)	8
图 11: 秦皇岛港煤炭库存 (万吨)	9
图 12: 内陆 17 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)	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: 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)	11
图 22: 山西电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)	11
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)	12
图 26: 布伦特原油期货价&JCC 指数&LNG 进口平均价格	12
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 供应量 (百万方)	14
图 31: 2022-2023 年欧盟天然气供应结构 (百万方)	14
图 32: 2022-2023 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)	14
图 34: 欧盟各国储气量及库存水平 (2023/3/16, TWh)	14
图 35: 欧盟天然气消费量估算 (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：公用事业板块劣于大盘

- 截至3月31日收盘，本周公用事业板块下跌0.2%，表现劣于大盘；沪深300上涨0.6%；涨幅前三的行业分别是美容护理（3.6%）、石油石化（3.5%）、社会服务（2.8%），跌幅前三的行业分别是建筑装饰（-3.1%）、房地产（-3.1%）、国防军工（-3.1%）。

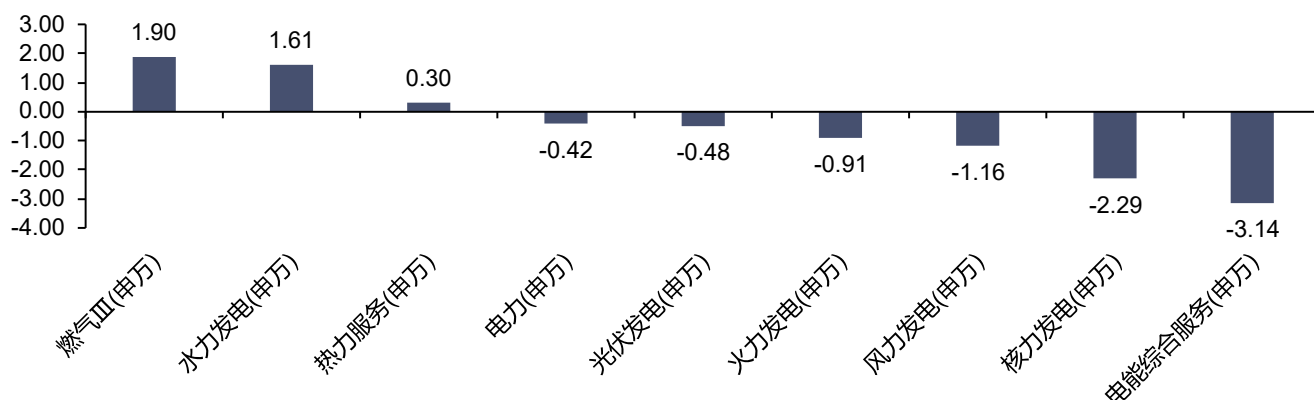
图 1：各行业板块一周表现（%）



资料来源：Wind，信达证券研发中心

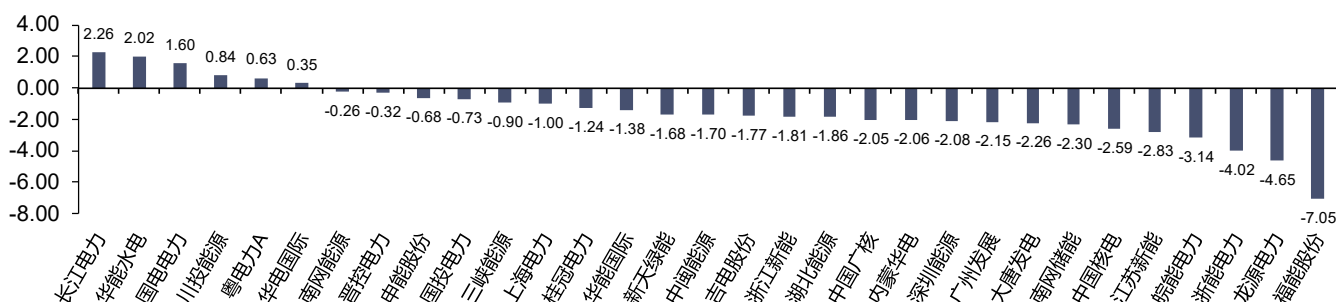
- 截至3月31日收盘，电力板块本周下跌0.42%，燃气板块上涨1.90%。各子行业本周表现：火力发电板块下跌0.91%，水力发电板块上涨1.61%，核力发电下跌2.29%，热力服务上涨0.30%，电能综合服务下跌3.14%，光伏发电下跌0.48%，风力发电下跌1.16%。

图 2：公用事业各子行业一周表现（%）

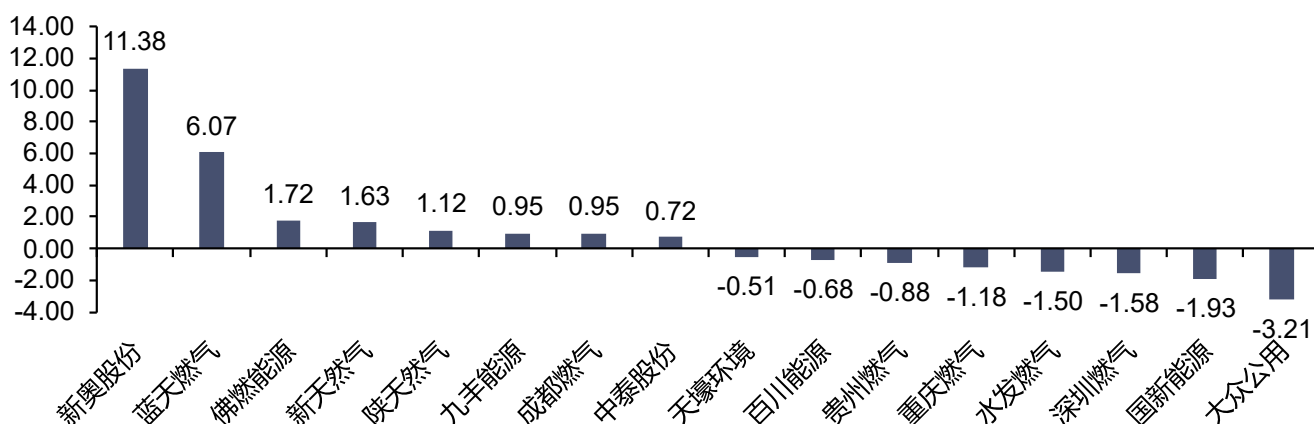


资料来源：Wind，信达证券研发中心

- 截至3月31日收盘，本周电力板块主要公司涨幅前三名分别为：长江电力(2.26%)、华能水电（2.02%）、国电电力（1.60%），主要公司涨幅后三名分别为：福能股份（-7.05%）、龙源电力（-4.65%）、浙能电力（-4.02%）；本周燃气板块主要公司涨幅前三名分别为：新奥股份(11.38%)、蓝天燃气(6.07%)、佛燃能源(1.72%)，主要公司涨幅后三名分别为：大众公用(-3.21%)、国新能源(-1.93%)、深圳燃气(-1.58%)。

图 3：电力板块重点个股表现 (%)


资料来源：Wind，信达证券研发中心

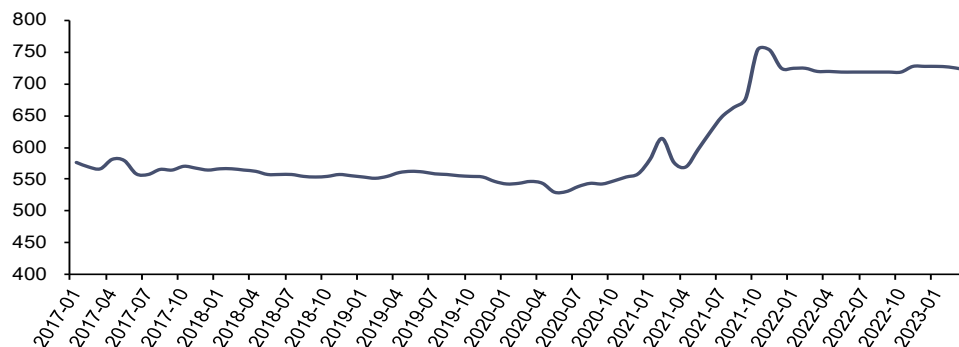
图 4：燃气板块重点个股表现 (%)


资料来源：Wind，信达证券研发中心

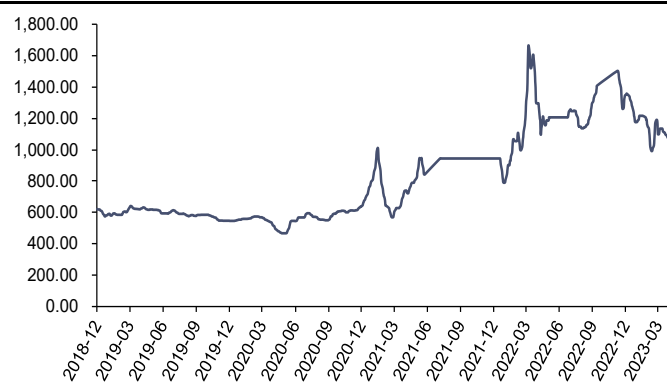
二、电力行业数据跟踪

1、动力煤价格

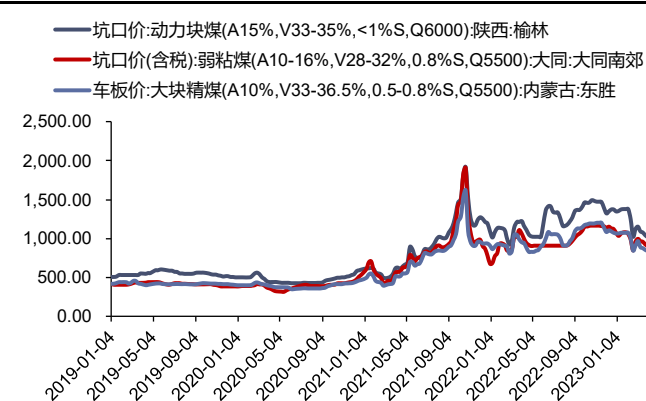
- **长协煤价格**：3月，秦皇岛港动力煤(Q5500)年度长协价为 724 元/吨，月环比下跌 3 元/吨。
- **港口动力煤市场价**：截至 3 月 31 日，秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价 1075 元/吨，周环比下跌 20 元/吨。
- **产地动力煤价格**：截至 3 月 31 日，陕西榆林动力煤(Q6000)坑口价 1015 元/吨，周环比下跌 25 元/吨；大同南郊粘煤坑口价(含税) (Q5500) 903 元/吨，周环比下跌 24 元/吨；内蒙古东胜大块精煤车板价(Q5500) 841 元/吨，周环比下跌 15 元/吨。

图 5：秦皇岛动力煤(Q5500)年度长协价 (元/吨)


资料来源：Wind，信达证券研发中心

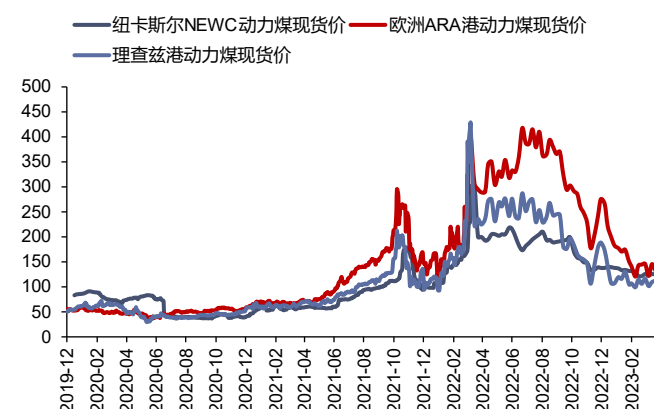
图 6：秦皇岛港市场价：动力煤(Q5500)：山西产（元/吨）


资料来源：Wind，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

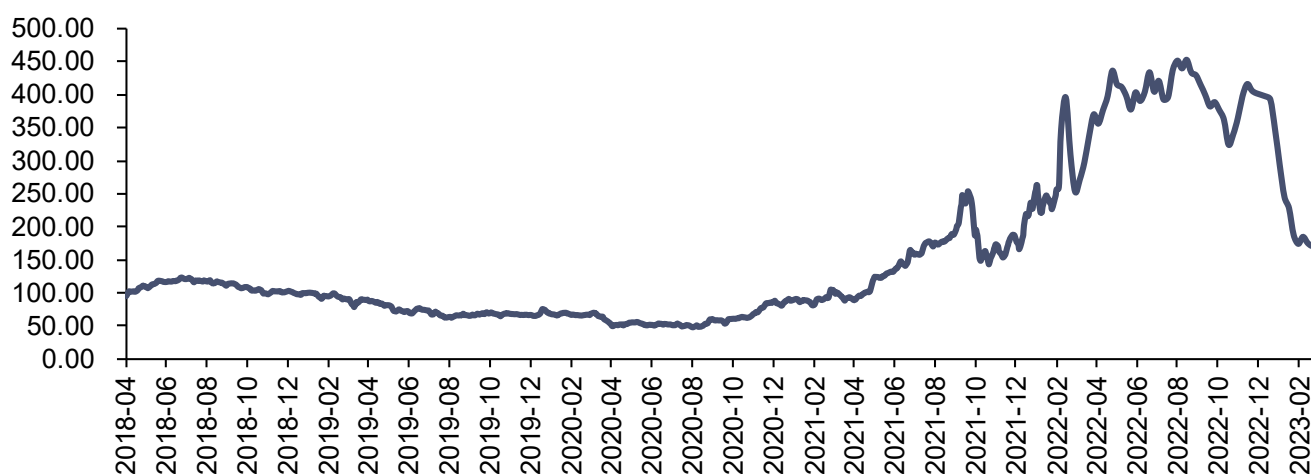
- **海外动力煤价格：**截至 3 月 29 日，纽卡斯尔 NEWC5500 大卡动力煤 FOB 现货价格 124.4 美元/吨，周环比上涨 0.20 美元/吨；ARA6000 大卡动力煤现货价 145 美元/吨，周环比上涨 13.50 美元/吨；理查兹港动力煤 FOB 现货价 115.05 美元/吨，周环比上涨 2.30 美元/吨。截至 3 月 24 日，纽卡斯尔 NEWC 指数价格 176.3 美元/吨，周环比上涨 5.5 美元/吨。截至 3 月 31 日，广州港印尼煤(Q5500)库提价 1130 元/吨，周环比下跌 11 元/吨；广州港澳洲煤(Q5500)库提价 1145 元/吨，周环比下跌 11 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：Wind，信达证券研发中心

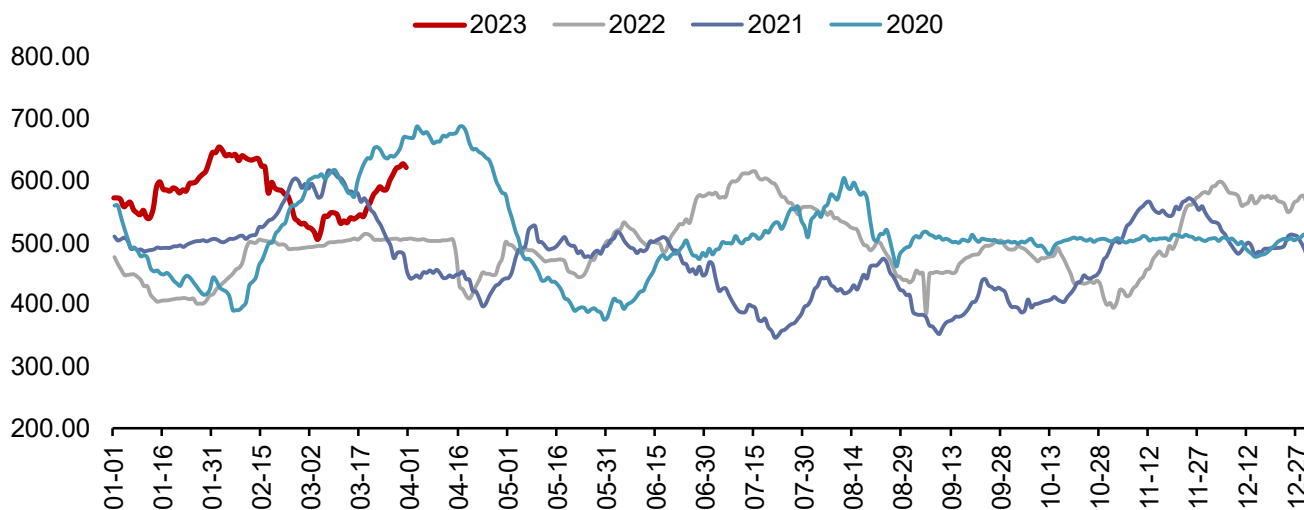
图 10：纽卡斯尔 NEWC 指数价格（美元/吨）


资料来源：Wind，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3月31日，秦皇岛港煤炭库存621万吨，周环比增加36万吨。

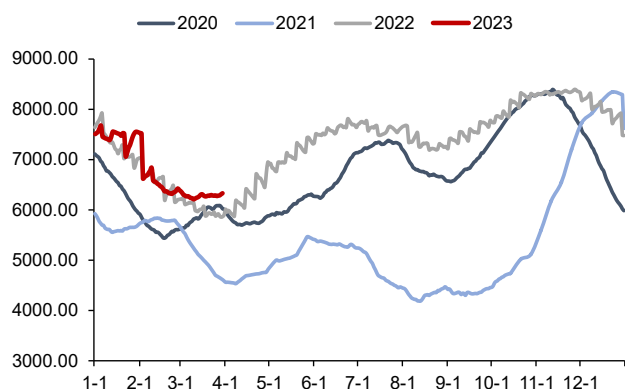
图 11：秦皇岛港煤炭库存（万吨）



资料来源：Wind，信达证券研发中心

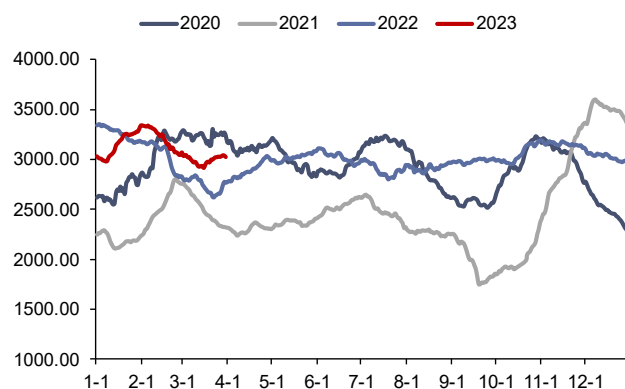
- **内陆 17 省电厂库存、日耗及可用天数：**截至3月30日，内陆 17 省煤炭库存6330.2万吨，较上周增加42.8万吨，周环比上升0.68%；内陆 17 省电厂日耗为348.1万吨，较上周下降4.6万吨/日，周环比下降1.30%；可用天数为18.2天，较上周增加0.4天。
- **沿海 8 省电厂库存、日耗及可用天数：**截至3月30日，沿海 8 省煤炭库存3024.6万吨，较上周增加2.1万吨，周环比上升0.07%；沿海 8 省电厂日耗为186.9万吨，较上周下降0.5万吨/日，周环比下降0.27%；可用天数为16.2天，较上周增加0.1天。

图 12：内陆 17 省区煤炭库存变化情况（万吨）

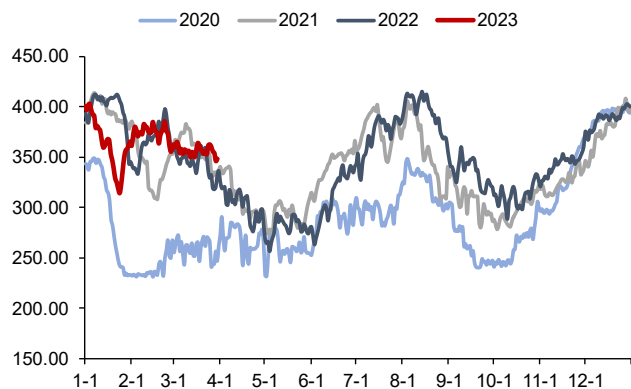


资料来源：CCTD，信达证券研发中心

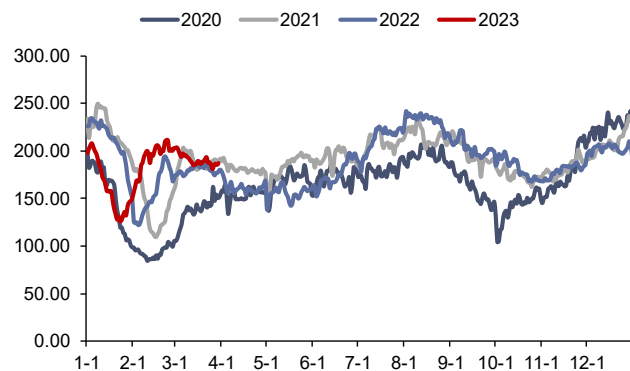
图 13：沿海 8 省区煤炭库存变化情况（万吨）



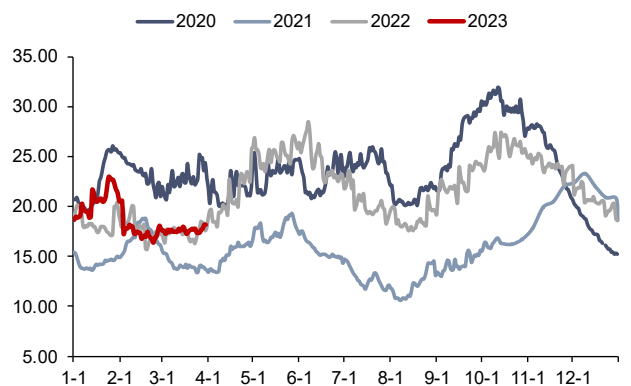
资料来源：CCTD，信达证券研发中心

图 14: 内陆 17 省区日均耗煤变化情况 (万吨)


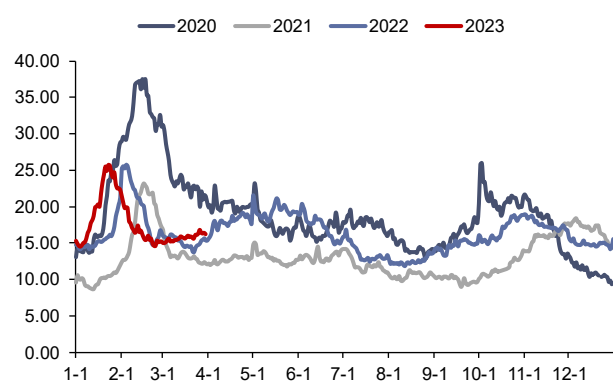
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

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)


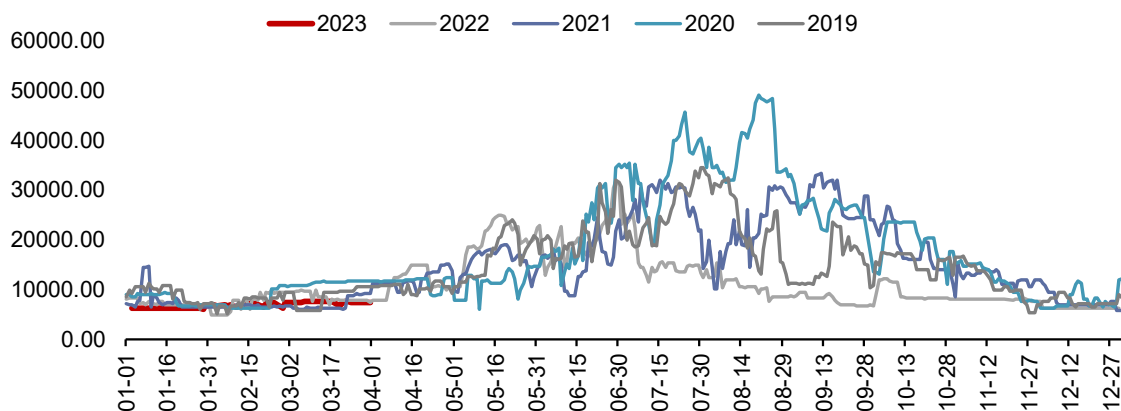
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

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 3 月 31 日, 三峡出库流量 7290 立方米/秒, 同比上升 0.41%, 周环比下降 1.22%。

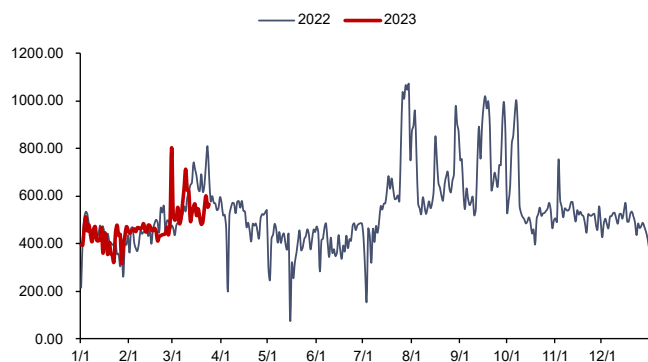
图 18: 三峡出库量变化情况 (立方米/秒)


资料来源: Wind, 信达证券研发中心

4、重点电力市场交易电价

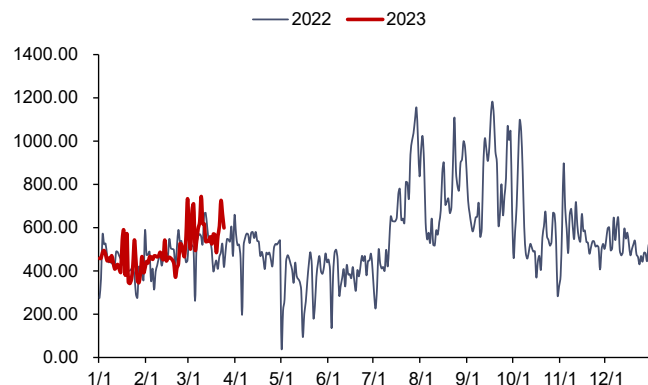
- **广东日前现货市场:**截至 3 月 24 日,广东电力日前现货市场的周度均价为 537.15 元/MWh,周环比下降 1.95%,周同比下降 21.9%。
- **广东实时现货市场:**截至 3 月 24 日,广东电力实时现货市场的周度均价为 599.07 元/MWh,周环比上升 8.34%,周同比上升 32.1%。

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

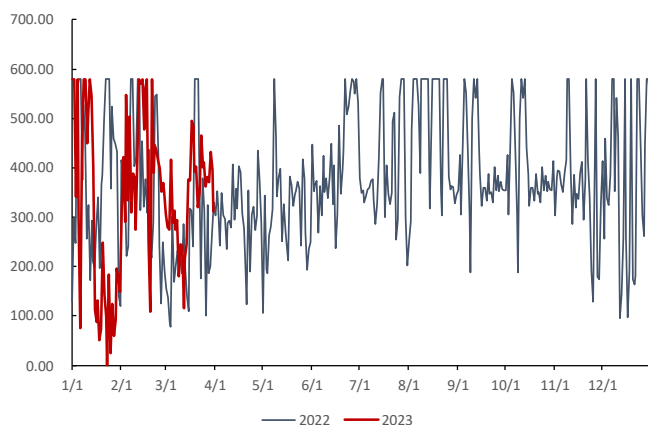
图 20: 广东电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)



资料来源: 泛能网, 信达证券研发中心

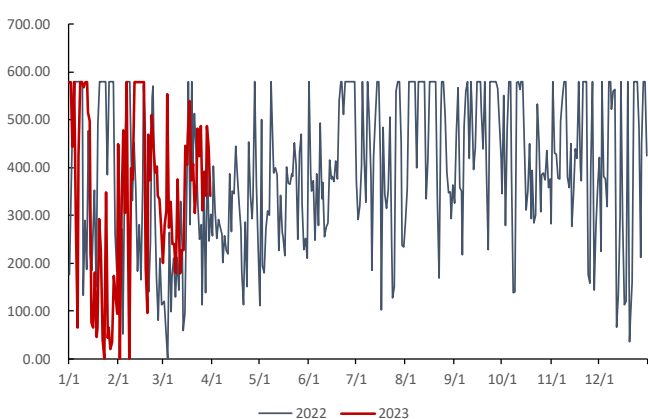
- **山西日前现货市场:**截至 3 月 31 日,山西电力日前现货市场的周度均价为 380.63 元/MWh,周环比下降 5.34%,周同比上升 54.6%。
- **山西实时现货市场:**截至 3 月 31 日,山西电力实时现货市场的周度均价为 400.22 元/MWh,周环比下降 3.47%,周同比上升 49.6%。

图 21: 山西电力市场日前现货日度均价情况 (元/MWh)



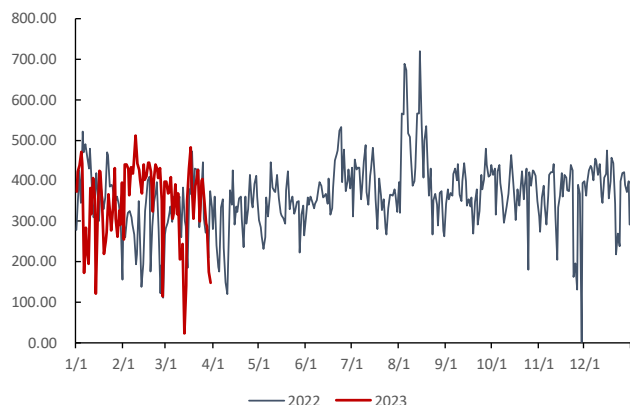
资料来源: 泛能网, 信达证券研发中心

图 22: 山西电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)

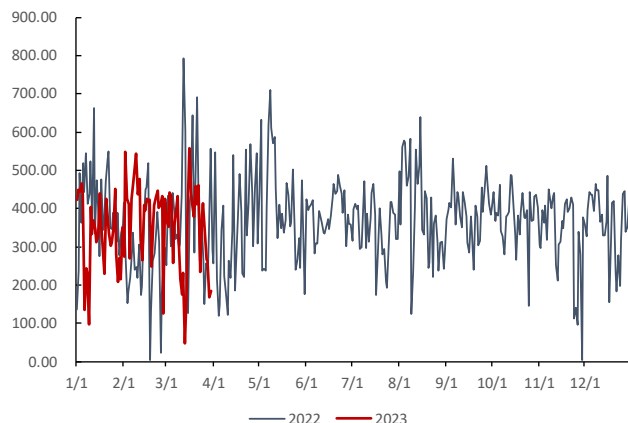


资料来源: 泛能网, 信达证券研发中心

- **山东日前现货市场:**截至 3 月 30 日,山东电力日前现货市场的周度均价为 294.94 元/MWh,周环比下降 23.61%,周同比下降 8.1%。
- **山东实时现货市场:**截至 3 月 30 日,山东电力实时现货市场的周度均价为 288.32 元/MWh,周环比下降 27.92%,周同比下降 6.3%。

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

图 24: 山东电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)


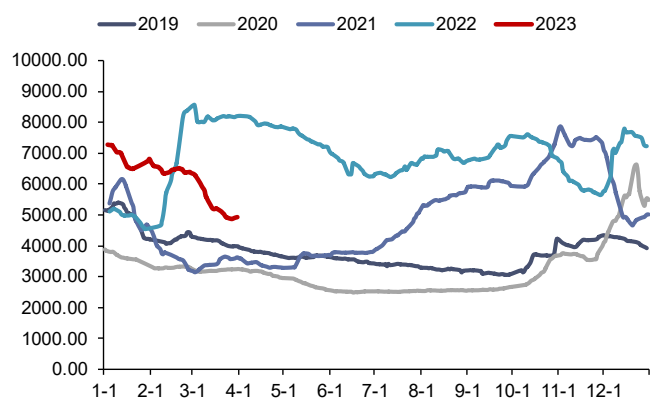
资料来源: 泛能网, 信达证券研发中心

三、天然气行业数据跟踪

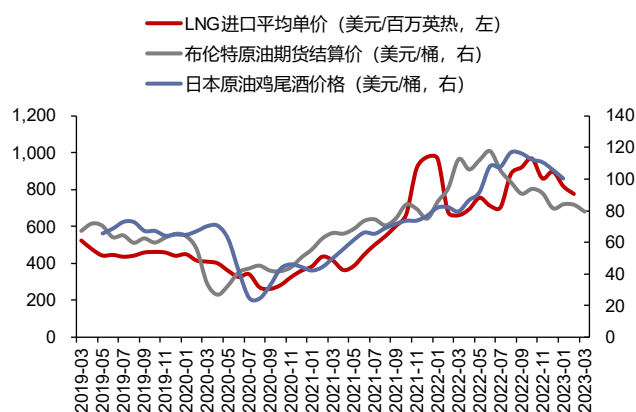
1、国内外天然气价格

● 国内市场: 国产及进口 LNG 价格环比上升

截至 3 月 31 日, 上海石油天然气交易中心 LNG 出厂价格全国指数为 4933 元/吨 (约合 3.52 元/方), 同比下降 39.91%, 环比上升 0.28%; 截至 3 月 31 日, 中国进口 LNG 到岸价为 12.87 美元/百万英热 (约合 3.26 元/方), 同比下降 62.95%, 环比上升 0.94%; 2023 年 2 月, 国内 LNG 进口平均价格为 778.05 美元/吨 (约合 3.83 元/方), 同比上升 14.50%, 环比下降 5.05%。

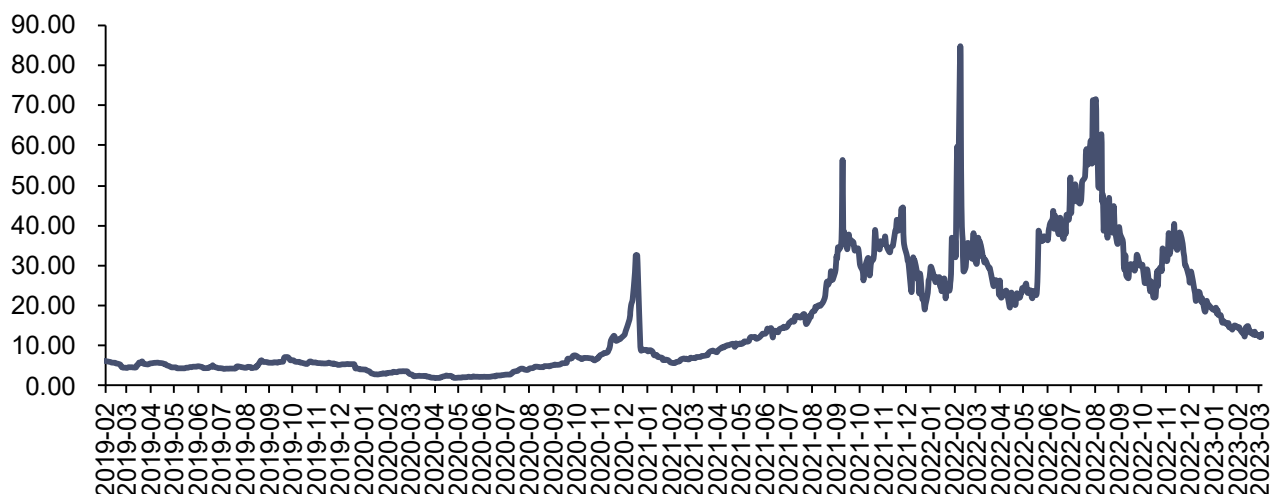
图 25: 上海石油天然气交易中心 LNG 出厂价格全国指数 (元/吨)


资料来源: Wind, 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: Wind, 信达证券研发中心

图 27：中国 LNG 到岸价（美元/百万英热）

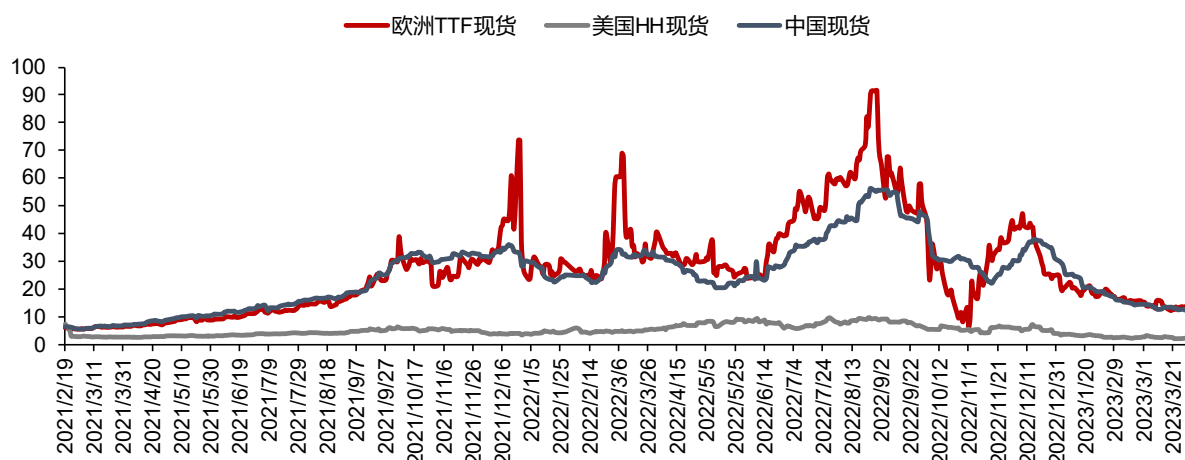


资料来源：Wind，信达证券研发中心

● 国际市场：欧洲 TTF、美国 HH 现货价格略有回升，中国 DES 现货价下跌

截至 3 月 30 日，欧洲 TTF 现货价格为 13.82 美元/百万英热，同比下降 60.9%，周环比上升 1.5%；美国 HH 现货价格为 2.03 美元/百万英热，同比下降 61.8%，周环比上升 5.7%；中国 DES 现货价格为 12.48 美元/百万英热，同比下降 60.9%，周环比下降 4.8%。

图 28：国际三大市场天然气现货价格（美元/百万英热）



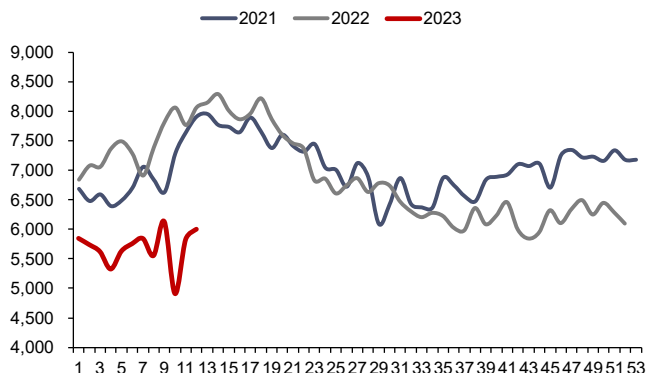
资料来源：隆众资讯，信达证券研发中心

2、欧盟天然气供需及库存

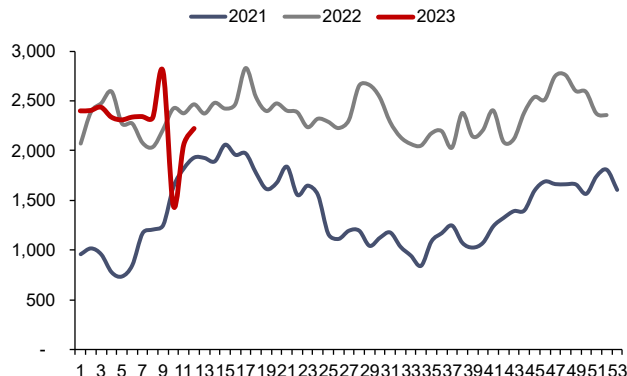
● 供给：欧盟天然气 LNG 供应量周环比上升

2023 年第 12 周，欧盟天然气供应量 60.1 亿方，同比下降 25.6%，周环比上升 2.9%。其中，LNG 供应量为 22.2 亿方，周环比上升 7.9%，占天然气供应量的 37.0%；进口管道气 37.8 亿方，同比下降 32.5%，周环比上升 0.3%，进口俄罗斯管道气 4.89 亿方（占欧盟天然气供应量的 8.1%）。

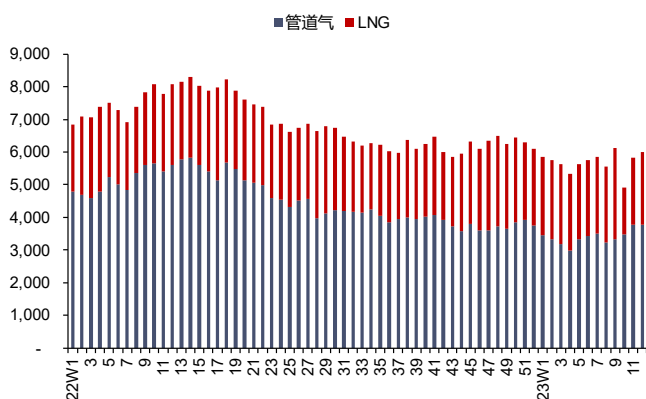
2023 年 1-12 周，欧盟累计天然气供应量 682.5 亿方，同比下降 23.5%。其中，LNG 累计供应量为 274.2 亿方，同比下降 0.9%，占天然气供应量的 40.2%；累计进口管道气 408.3 亿方，同比下降 33.7%，累计进口俄罗斯管道气 57.6 亿方（占欧盟天然气供应量的 8.4%）。

图 29：欧盟天然气供应量（百万方）


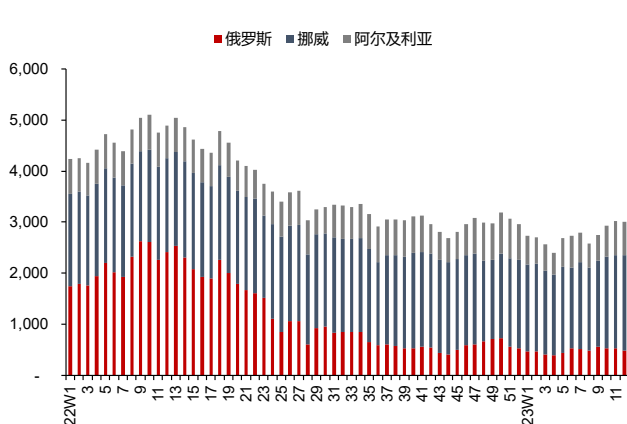
资料来源：Bruegel，信达证券研发中心

图 30：欧盟 LNG 供应量（百万方）


资料来源：Bruegel，信达证券研发中心

图 31：2022-2023 年欧盟天然气供应结构（百万方）


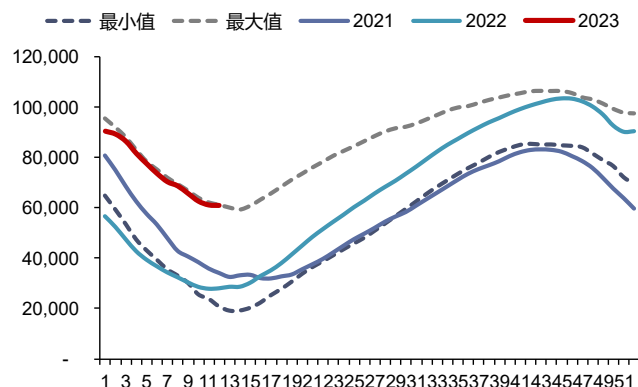
资料来源：Bruegel，信达证券研发中心

图 32：2022-2023 年欧盟管道气供应结构（百万方）


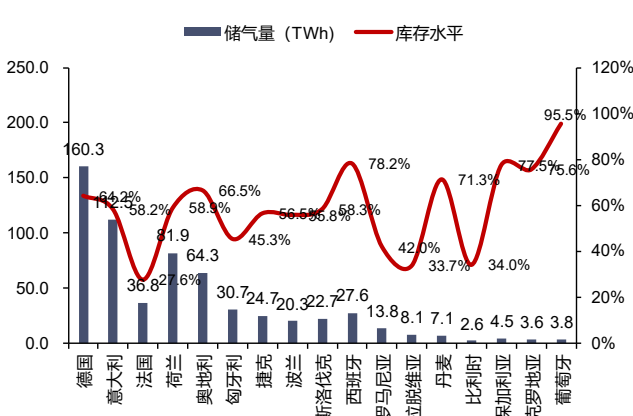
资料来源：Bruegel，信达证券研发中心

● 库存：欧盟天然气降库速度缓慢

2023 年第 12 周，欧盟天然气库存量为 608.32 亿方，同比上升 117.9%，周环比下降 0.3%；截至 3 月 30 日，欧盟天然气库存水平为 55.7%，其中德国、奥地利、捷克、波兰等国库存水平高于均值，分别达到 64.2%/66.5%/56.5%/55.8%，法国、匈牙利、比利时等国库存水平低于均值，分别为 27.6%/45.3%/34.0%。

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（2023/3/30，TWh）


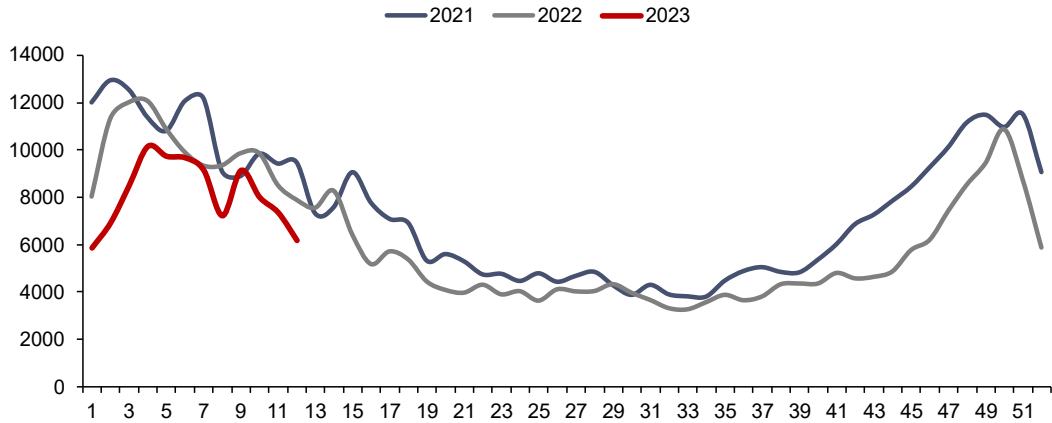
资料来源：GIE，信达证券研发中心



● 需求：估算消费量周环比下降 15.8%

2023 年第 12 周，欧盟天然气消费量估算为 61.9 亿方，周环比下降 15.8%，同比下降 21.6%；2023 年 1-12 周，欧盟天然气累计消费量估算为 979.0 亿方，同比下降 17.8%。

图 35：欧盟天然气消费量估算（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：1-2 月表观消费量同比小幅上升

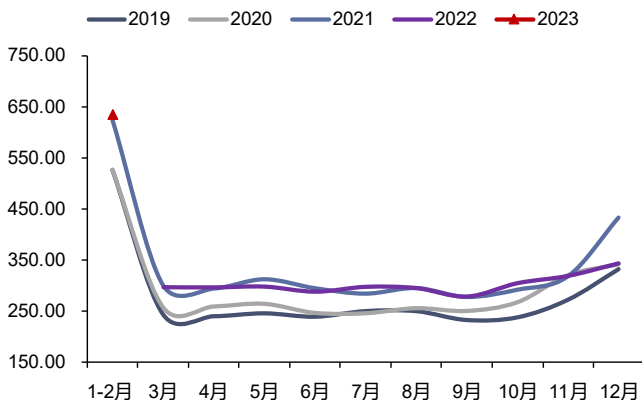
2023 年 1-2 月，国内天然气表观消费量为 635.9 亿方，同比上升 0.1%。

● 供给：国产气量稳步增长

2023 年 1-2 月，国内天然气累计产量为 398 亿方，同比上升 6.7%，增速比 22 年 12 月份加快 0.2pct；2023 年 1-2 月，我国进口天然气 1792.7 万吨，同比减少 9.4%，进口均价每吨 4598 元，同比上涨 8.4%；其中，LNG 进口量累计为 1111.74 万吨，累计同比下降 11.9%；PNG 进口量累计为 681 万吨，累计同比下降 5.2%。

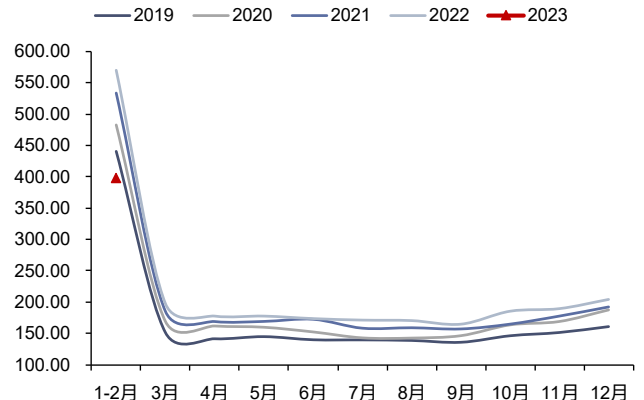
2023 年 2 月，LNG 进口量为 520.98 亿方，同比上升 8.2%，环比下降 11.8%；PNG 进口量为 345 亿方，同比下降 7.0%，环比上升 2.7%。

图 36：国内天然气月度表观消费量（亿方）



资料来源：Wind，信达证券研发中心

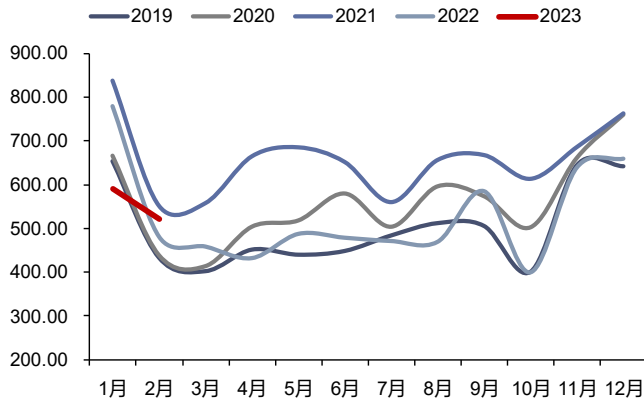
图 37：国内天然气月度产量（亿方）



资料来源：Wind，信达证券研发中心

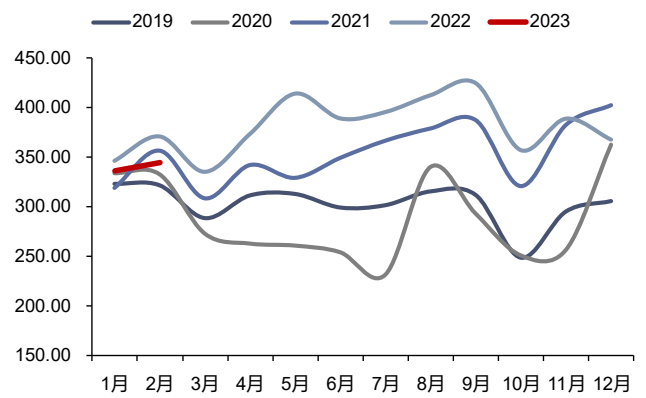


图 38: 国内 LNG 月度进口量 (万吨)



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

图 39: 国内 PNG 月度进口量 (万吨)



资料来源: Wind, 信达证券研发中心

四、本周行业新闻

1、电力行业相关新闻

- **云南省发改委、云南省能源局发布《关于进一步规范开发行为加快光伏发电发展的通知》:** 文件指出, 要加强光伏发电配套工程建设。光伏发电项目按照装机的 10% 配置调节资源, 可通过自建新型储能设施、购买共享储能服务和购买燃煤发电系统调节服务等方式实现。
- **国家能源局发布《关于加快推进能源数字化智能化发展的若干意见》:** 意见指出, 到 2030 年, 能源系统智能感知与智能调控体系加快形成, 能源系统运行与管理模式向全面标准化、深度数字化和高度智能化加速转变, 数字技术与能源产业融合发展对能源行业提质增效与碳排放强度和总量“双控”的支撑作用全面显现。

2、天然气行业相关新闻

- **欧盟国家寻求法律措施禁止俄罗斯 LNG 进口:** 欧盟国家的能源部长提议, 新的欧盟天然气市场规则应赋予成员国一项权利——暂时阻止俄罗斯和白俄罗斯的 LNG 出口商预先竞标欧洲的基础设施接收能力。
- **国内首单以人民币结算的进口液化天然气 (LNG) 采购交易完成:** 3 月 28 日, 中国海油与道达尔能源通过上海石油天然气交易中心平台完成国内首单以人民币结算的进口液化天然气 (LNG) 采购交易, 成交量为 3,200,000 到 3,400,000 百万英热 (约合 6.5 万吨), LNG 资源来自海合会国家阿联酋。

五、本周重要公告

【大唐发电】2022 年实现营收 1168.28 亿元, 同比增长 12.76%; 归母净利润-4.10 亿元, 同比增长 95.49%; 扣非归母净利润-14.82 亿元, 同比增长 84.91%; 拟分配现金股利 5.37 亿元。

【华电国际】2022 年公司实现营业收入 1070.59 亿元, 同比增长 2.34%; 净利润 9981.1 万元, 同比扭亏, 上年同期净亏损 49.82 亿元; 扣非净利润亏损 5.76 亿元, 上年同期亏损 83.85 亿元。公司拟每股派发股息 0.2 元。

【龙源电力】2022 年实现营收 398.62 亿元, 同比下降 0.03%; 归母净利润 51.32 亿元, 同比下降 30.96%; 扣非归母净利润 57.45 亿元, 同比下降 19.54%; 拟派末期股息每股 0.1171 元。

【大众公用】2022 年实现营业收入 57.68 亿元, 同比增长 6.48%; 归母净利润-3.33 亿元, 同比下降 209.64%; 扣非

归母净利润 2.98 亿元，同比下降 13.13%；每 10 股拟分配现金红利 0.3 元(含税)。

=

【蓝天燃气】2022 年实现营业收入 47.54 亿元，同比增长 21.86%；归母净利润 5.92 亿元，同比增长 40.72%；扣非归母净利润 5.76 亿元，同比增长 39.27%；拟向股东每 10 股派发现金红利 10 元（含税），同时以资本公积向全体股东每 10 股转增 4 股。

【广汇能源】公司 CCUS 项目之首期“10 万吨/年二氧化碳捕集与利用示范工程”已完成所有电气仪表联调联试和大机组负荷试车工作，并向监管部门完成了试生产备案工作；项目于 3 月 17 日投料，历经 8 天的精心调试实现了一次开车成功，并于 3 月 25 日顺利产出合格液态二氧化碳产品。至此，本项目正式进入试生产运行阶段。

六、投资建议和估值表

- **电力：**国内历经多轮电力供需紧缺之后，电力板块有望迎来盈利改善和价值重估。在电力供需紧缺的态势下，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，容量补偿电价等机制有望出台。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，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。主要受益：电力运营商受益标的：粤电力 A、华电国际、华能国际、国电电力等；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，设备制造商受益标的：东方电气；灵活性改造受益标的：龙源技术、青达环保、西子洁能等。
- **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可根据市场情况自主选择扩大进口量或把握国际市场转售机遇以增厚利润空间。天然气主要受益标的：广汇能源、新奥股份。

表 1：公用事业行业主要公司估值表

	股票名称	收盘价	归母净利润（百万元）				EPS（元/股）				PE			
			2021A	2022A/E	2023E	2024E	2021A	2022A/E	2023E	2024E	2021A	2022A/E	2023E	2024E
火电板块	#华能国际	8.57	-14989.55	-7387.12	8234.08	11327.09	-0.95	-0.47	0.52	0.72	-	-	16.34	11.88
	国电电力	3.80	1362.57	4962.89	7347.25	8910.26	0.08	0.28	0.41	0.50	49.74	13.65	9.23	7.61
	国投电力	10.81	3101.95	4958.67	6402.74	7156.24	0.42	0.67	0.86	0.96	25.98	16.25	12.59	11.26
	华电国际	5.79	99.81	4835.79	5901.07	7077.38	0.01	0.49	0.60	0.72	572.55	11.82	9.68	8.07
	#大唐发电	3.03	-8513.20	-410.17	3385.86	4659.14	-0.46	-0.02	0.18	0.25	-	-	16.56	12.03
	浙能电力	3.58	-2658.85	786.00	2354.00	2676.00	-0.20	0.06	0.18	0.20	-	61.09	20.39	17.94
	湖北能源	4.23	1460.63	2127.33	3027.67	3609.33	0.22	0.32	0.46	0.55	19.02	13.06	9.18	7.70
	申能股份	5.86	385.42	1744.75	2766.25	3367.00	0.08	0.36	0.56	0.69	74.64	16.49	10.40	8.54
	#上海电力	9.93	-2061.33	320.77	1732.00	2015.00	-0.73	0.11	0.61	0.72	-	87.20	16.15	13.88
	#深圳能源	6.11	1371.85	2178.56	-	-	0.29	0.46	-	-	22.06	13.34	-	-
	内蒙华电	3.32	1805.89	2360.03	3239.27	3795.79	0.28	0.36	0.50	0.58	12.00	9.18	6.69	5.71
	广州发展	5.91	677.96	1462.50	1742.50	2135.50	0.19	0.41	0.49	0.60	30.89	14.32	12.02	9.81
	#粤电力 A	6.37	-4646.17	-4646.17	-2305.17	1631.00	-0.88	-0.88	-0.44	0.31	-	-	-	20.51
水电板块	皖能电力	4.93	-393.28	465.48	938.10	1201.21	-0.17	0.21	0.41	0.53	-	24.01	11.91	9.30
	晋控电力	3.14	46.67	-	-	-	0.02	-	-	-	207.04	-	-	-
	长江电力	21.25	21399.00	29514.23	30987.24	-	0.90	1.25	1.31	-	23.50	17.04	16.23	-
	华能水电	7.07	6940.10	6908.34	7799.26	8605.06	0.39	0.38	0.43	0.48	18.34	18.42	16.32	14.79
核电	川投能源	13.22	3506.72	4066.76	4291.56	-	0.79	0.91	0.96	-	16.82	14.50	13.74	-
	桂冠电力	5.56	3006.52	3356.90	3052.60	3263.05	0.38	0.43	0.39	0.41	14.58	13.05	14.36	13.43
	#中国广核	2.87	9812.02	9964.85	11469.29	12452.29	0.19	0.20	0.23	0.25	13.84	14.54	12.64	11.64

电 板 块	中国核电	6.39	9562.16	9884.53	10948.52	11935.60	0.51	0.52	0.58	0.63	12.60	12.19	11.00	10.09
	三峡能源	5.48	7099.00	9848.02	11676.26	-	0.25	0.34	0.41	-	22.10	15.93	13.43	-
绿 电 板 块	#龙源电力	17.43	6842.96	5112.19	8492.12	9813.08	0.82	0.61	1.01	1.17	22.38	28.58	17.20	14.89
	#新天绿能	9.35	2294.78	2294.12	2571.41	3214.82	0.55	0.55	0.61	0.77	17.59	17.07	15.23	12.18
	浙江新能	11.37	907.83	1082.00	1265.00	1456.00	0.44	0.52	0.61	0.70	26.05	21.86	18.69	16.24
	江苏新能	12.35	297.34	527.00	691.67	939.33	0.33	0.59	0.78	1.05	37.03	20.89	15.92	11.72
	吉电股份	5.56	595.28	876.57	1295.07	1672.00	0.21	0.31	0.46	0.60	26.06	17.70	11.98	9.28
	福能股份	12.26	1835.38	2563.93	2914.07	3249.34	0.94	1.31	1.49	1.66	13.06	9.35	8.22	7.37
	中闽能源	5.19	717.22	820.86	1076.14	1187.22	0.38	0.43	0.57	0.62	13.77	12.03	9.18	8.32
	#南网储能	14.00	1181.29	1662.53	1880.14	2063.29	0.37	0.52	0.59	0.65	39.01	26.91	23.80	21.69
其 他	#南网能源	7.76	551.50	553.45	858.16	1275.50	0.15	0.15	0.23	0.34	38.94	53.11	34.26	23.05
	#东方电气	18.96	2922.88	2922.88	2971.63	3979.13	0.94	0.94	0.95	1.28	22.43	20.23	19.90	14.86
	龙源技术	7.09	101.01	93.00	145.00	341.00	0.19	0.18	0.28	0.66	36.43	39.56	25.38	10.79
	青达环保	23.15	57.50	114.33	162.92	0.00	0.61	1.20	1.72	-	38.11	19.22	13.49	-
	#西子洁能	14.63	165.69	203.85	517.82	755.39	0.22	0.28	0.70	1.02	64.60	53.05	20.89	14.32
天 然 气 板 块	#新奥股份	20.85	4050.39	5843.91	6697.99	7661.54	1.31	1.89	2.16	2.47	12.32	11.05	9.64	8.43
	#九丰能源	22.33	951.48	1089.93	1348.13	1642.19	1.52	1.74	2.16	2.63	13.57	12.81	10.36	8.50
	*广汇能源	9.25	5003.00	11360.00	16889.00	21299.00	0.77	1.79	2.66	3.55	12.01	5.17	3.48	2.61
	#新天然气	23.10	842.73	923.26	960.81	1025.91	1.99	2.18	2.27	2.42	10.95	10.61	10.19	9.55
	蓝焰控股	7.97	534.19	561.00	720.00	1037.00	0.55	0.58	0.74	1.07	14.43	13.75	10.72	7.44

资料来源: Wind, 信达证券研发中心 (注: 标#公司 2022 业绩已出; 标*公司为信达能源的盈利预测, 其余公司盈利预测来源于万得一致预测, 数据截至 2023 年 3 月 31 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（北京）博士，注册咨询（投资）工程师，兼任中国信达能源行业首席研究员、业务审核专家委员，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，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等工作，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。

机构销售联系人

区域	姓名	手机	邮箱
全国销售总监	韩秋月	13911026534	hanqiuyue@cindasc.com
华北区销售总监	陈明真	15601850398	chenmingzhen@cindasc.com
华北区销售副总监	阙嘉程	18506960410	quejiacheng@cindasc.com
华北区销售	祁丽媛	13051504933	qiliyuan@cindasc.com
华北区销售	陆禹舟	17687659919	luyuzhou@cindasc.com
华北区销售	魏冲	18340820155	weichong@cindasc.com
华北区销售	樊荣	15501091225	fanrong@cindasc.com
华北区销售	秘侨	18513322185	miqiao@cindasc.com
华北区销售	李佳	13552992413	lijia1@cindasc.com
华北区销售	赵岚琦	15690170171	zhaolanqi@cindasc.com
华北区销售	张澜夕	18810718214	zhanglanxi@cindasc.com
华北区销售	王哲毓	18735667112	wangzheyu@cindasc.com
华东区销售总监	杨兴	13718803208	yangxing@cindasc.com
华东区销售副总监	吴国	15800476582	wuguo@cindasc.com
华东区销售	国鹏程	15618358383	guopengcheng@cindasc.com
华东区销售	朱尧	18702173656	zhuyao@cindasc.com
华东区销售	戴剑箫	13524484975	daijianxiao@cindasc.com
华东区销售	方威	18721118359	fangwei@cindasc.com
华东区销售	俞晓	18717938223	yuxiao@cindasc.com
华东区销售	李贤哲	15026867872	lixianzhe@cindasc.com
华东区销售	孙瞳	18610826885	sun tong@cindasc.com
华东区销售	贾力	15957705777	jiali@cindasc.com
华东区销售	石明杰	15261855608	shimingjie@cindasc.com
华东区销售	曹亦兴	13337798928	caoyixing@cindasc.com
华东区销售	王赫然	15942898375	wangheran@cindasc.com
华南区销售总监	王留阳	13530830620	wangliuyang@cindasc.com
华南区销售副总监	陈晨	15986679987	chenchen3@cindasc.com
华南区销售副总监	王雨霏	17727821880	wangyupei@cindasc.com
华南区销售	刘韵	13620005606	liuyun@cindasc.com
华南区销售	胡洁颖	13794480158	hujieying@cindasc.com
华南区销售	郑庆庆	13570594204	zhengqingqing@cindasc.com
华南区销售	刘莹	15152283256	liuying1@cindasc.com
华南区销售	蔡静	18300030194	caijing1@cindasc.com
华南区销售	聂振坤	15521067883	niezhenkun@cindasc.com
华南区销售	宋王飞逸	15308134748	songwangfeiyi@cindasc.com

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 20% 以上；	看好 ：行业指数超越基准；
	增持 ：股价相对强于基准 5%~20%；	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。