

燃气II行业跟踪周报

储库推进欧洲气价上升，高温天气缓和美国气价回落，关注利润稳定的高股息标的新奥股份

增持（维持）

投资要点

- **价格跟踪：**欧洲储库推进气价上升，美国高温天气缓和气价回落，国内气价弱势运行。截至 2025/07/11, 美国 HH/欧洲 TTF/东亚 JKM/中国 LNG 出厂/中国 LNG 到岸价周环比变动 -3.5%/+4.6%/-0.3%/+1.1%/+3.4% 至 0.8/3/3.3/3/3.3 元/方，海内外倒挂持续。
- **供需分析：**1) 气温上涨未及预期，美国天然气市场价格周环比 -3.5%。截至 2025/07/09, 天然气的平均总供应量周环比 -0.7% 至 1125 亿立方英尺/日，同比 +3.4%；总需求周环比 +0.8% 至 1047 亿立方英尺/日，同比 +2%；发电用天然气周环比 +1.0%；住宅和商业部门的天然气消费量周环比 +2.3%；工业部门的天然气消费量周环比 -0.2%。截至 2025/07/04，储气量周环比 +530 至 30060 亿立方英尺，同比 -6%。2) 储库持续进行，欧洲气价周环比 +4.6%。2025M1-4，欧洲天然气消费量为 1920 亿方，同比 +7.4%。2025/7/3~2025/7/9，欧洲天然气供给周环比 -6% 至 61412GWh；其中，来自库存消耗 -24704GWh，周环比 -4.5%；来自 LNG 接收站 26518GWh，周环比 -6.5%；来自挪威北海管道气 18798GWh，周环比 -4.6%。2025/07/05~2025/07/11，欧洲燃气发电出力下降，欧洲日平均燃气发电量周环比 -28.5%，同比 +39.6% 至 764.7GWh。截至 2025/07/10，欧洲天然气库存 702TWh (678 亿方)，同比 -20.7TWh；库容率 61.89%，同比 -18.2pct。3) 需求恢复缓慢，价格弱势运行，国内气价周环比 +1.1%。2025M1-5，我国天然气表观消费量同比 -0.6% 至 1786 亿方，原因为 2024 年冬季偏暖。2025M1-5，产量同比 +6.1% 至 1096 亿方，进口量同比 -9.6% 至 690 亿方。2025 年 5 月，国内液态天然气进口均价 3698 元/吨，环比 +0.9%，同比 -4.7%；国内气态天然气进口均价 2544 元/吨，环比 -3.8%，同比 -7.2%；天然气整体进口均价 3094 元/吨，环比 -1.3%，同比 -9.1%。截至 2025/07/11，国内进口接收站库存 312.44 万吨，同比 -2.1%，周环比 -6.24%；国内 LNG 厂内库存 53.9 万吨，同比 +48.85%，周环比 -7.08%。
- **顺价进展：**2022~2025M6，全国 64%(185 个)地级及以上城市进行了居民顺价，提价幅度为 0.21 元/方。2024 年龙头城燃公司价差 0.53~0.54 元/方，配气费合理值在 0.6 元/方以上，价差仍存 10% 修复空间，顺价仍将继续落地。
- **重要事件：**美气进口关税税率由 140% 降至 25%，美气回国经济性提升。2025/5/12 商务部发布中美日内瓦经贸会谈联合声明指出修改税委会公告 2025 年第 4 号规定，其中，24% 的关税在初始的 90 天内暂停实施、10% 关税保留，并取消第 5、6 号对这些商品的加征关税。美气进口关税税率由 140% 降至 25%。
- **新奥股份：**预计重组完成后业绩稳定性大幅增加，估值底部高股息。1) 新奥股份私有化新奥能源后预计利润结构大幅改善，城燃类稳定利润占比提升。2) 股权激励锁定利润稳增，私有化完成估值进一步回落。股权激励解锁条件要求 25/26/27 年评估利润比 24 年持平/+7%/+22%，对应利润 51.4/55.0/62.7 亿元，PE12/11/9，我们预测 25 年新奥股份利润 51.5 亿元、新奥能源利润 73.7 亿元，合并后利润可达 99.5 亿元，股本 53 亿，eps1.88 元，对应 PE10.2，估值进一步回落。3) 固定金额分红锁定高股息，25 年承诺每股分红 1.14 元，对应股息率 6.0%，26-28 年分红比例不低于 50%。(2025/7/11)
- **投资建议：**展望 2025 年，供给宽松，燃气公司成本优化；价格机制继续理顺、需求放量。需关注对美 LNG 加征关税后，新奥股份等具有美国气源的公司是否能通过转售等消除关税影响。1) 城燃降本促量、顺价持续推进。重点推荐：【新奥能源】(25 股息率 5.3%) 2024 年不可测利润充分消化，私有化方案定价彰显估值回归空间；【华润燃气】【昆仑能源】(25 股息率 4.5%)【中国燃气】(25 股息率 6.4%)【蓝天燃气】(股息率 ttm8.9%)【佛燃能源】(25 股息率 4.5%)；建议关注：【深圳燃气】【港华智慧能源】。2) 海外气源释放，关注具备优质长协资源、灵活调度、成本优势长期凸显的企业。重点推荐：【新奥股份】(25 股息率 6.0%)【九丰能源】(25 股息率 4.9%)【佛燃能源】(25 股息率 4.5%)；建议关注：【深圳燃气】。3) 美气进口不确定性提升，能源自主可控重要性突显。建议关注气源端【新天然气】【蓝焰控股】。(2025/7/11)
- **风险提示：**经济增速不及预期、极端天气、国际局势变化、安全经营风险。

2025 年 07 月 14 日

证券分析师 袁理

执业证书：S0600511080001

021-60199782

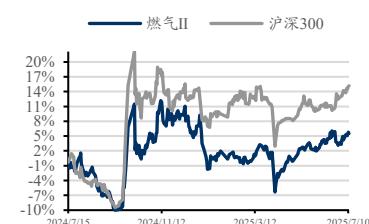
yuanl@dwzq.com.cn

证券分析师 谷玥

执业证书：S0600524090002

guy@gwzq.com.cn

行业走势



相关研究

《欧洲储库推进、美国高温天气持续，各地气价平稳》

2025-07-07

《中东局势缓和欧洲气价回落，高温天气带动美国气价上涨，国内气价平稳》

2025-06-30

内容目录

1. 价格跟踪：欧洲储库推进气价上升，美国高温天气缓和气价回落，国内气价弱势运行	4
2. 顺价进展：全国顺价逐步推进，城燃公司盈利提升、估值修复	8
3. 重要公告	9
4. 重要事件	9
4.1. 美气进口关税税率由 140% 降至 25%，美气回国经济性提升	9
4.2. 欧洲议会和欧盟成员国的谈判代表已暂时同意放宽欧盟的天然气储存目标	11
5. 投资建议	11
6. 风险提示	12

图表目录

图 1: 2021/4-2025/7 海内外天然气价格指数	4
图 2: 国内外 LNG 价格对比	4
图 3: 美国周度供需 (十亿立方英尺/日)	5
图 4: 美国周度库存 (十亿立方英尺)	5
图 5: 2021-2025 年欧洲天然气消费量 (亿方)	5
图 6: 欧洲天然气供应结构(GWh)	5
图 7: 最近一年欧洲发电结构 (GWh/日, 周度数据, 截至 2025/7/11)	6
图 8: 2021/1-2025/7 欧盟周度天然气库存 (百万方)	6
图 9: 2021/4-2025/7 欧洲天然气库存量 (TWh)	6
图 10: 2021/4-2025/7 欧洲天然气库容率 (%)	6
图 11: 2021~2025 中国天然气表观消费量 (亿方)	7
图 12: 2021~2025 中国天然气产量 (亿方)	7
图 13: 2021~2025 中国天然气进口 (亿方)	7
图 14: 2020-2025 中国月度进口天然气均价 (元/吨)	7
图 15: 2020-2025 中国月度进口 LNG 均价 (元/吨)	8
图 16: 2020-2025 中国月度进口管道气均价 (元/吨)	8
图 17: 国内 LNG 库存 (万吨)	8
图 18: 2022-2025M6 居民调价情况	9
图 19: 盈利预测表 (估值日期 2025/7/11)	12

表 1: 2025/7/11 各地天然气价格及变动情况	4
表 2: 2025/7/7~2025/7/13 燃气公司重要公告	9
表 3: 美国 LNG 长协价格测算 (不含关税)	10
表 4: 美国 LNG 长协价格测算 (含 25% 关税)	10

1. 价格跟踪：欧洲储库推进气价上升，美国高温天气缓和气价回落，国内气价弱势运行

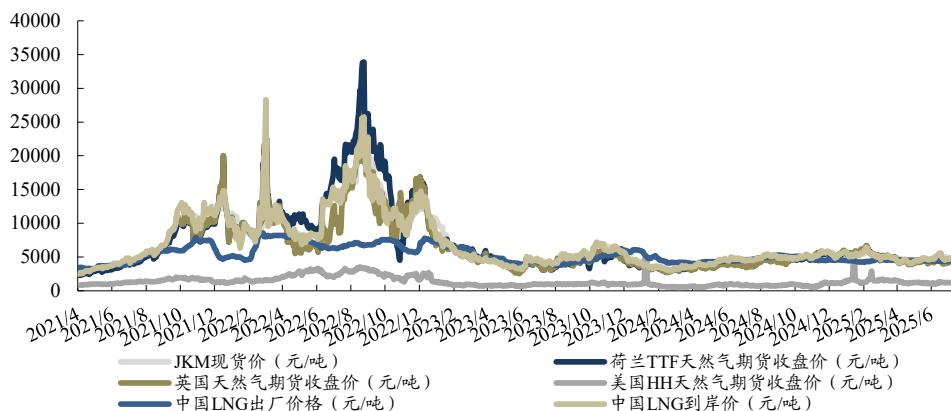
截至 2025/07/11, 美国 HH/欧洲 TTF/东亚 JKM/中国 LNG 出厂/中国 LNG 到岸价周环比变动 -3.5%/+4.6%/-0.3%/+1.1%/+3.4% 至 0.8/3/3.3/3/3.3 元/方，海内外倒挂持续。

表1：2025/7/11 各地天然气价格及变动情况

2025/7/11	价格(原始单位)	价格(元/吨)	价格(元/方)	周环比变动	月环比变动	年初至今	年同比变动
中国LNG出厂价格(元/吨)	4460	4460	3.0	1.1%	0.9%	-1.4%	-1.1%
中国LNG到岸价(美元/百万英热)	12.9	4864	3.3	3.4%	2.9%	-16.1%	9.9%
布伦特原油期货结算价(美元/桶)	70.4	3703	/	3.0%	0.8%	-7.3%	-16.3%
JKM现货价(美元/百万英热)	13.1	4953	3.3	-0.3%	5.4%	-8.8%	6.1%
欧洲现货价TTF(美元/百万英热)	11.8	4438	3.0	4.6%	-1.5%	-21.6%	20.1%
美国天然气期货收盘价(便士/撒姆)	84.0	4292	2.9	4.8%	0.2%	-27.3%	23.2%
美国HH天然气现货价(美元/百万英热)	3.11	1169	0.8	-3.5%	13.2%	-15.4%	39.7%

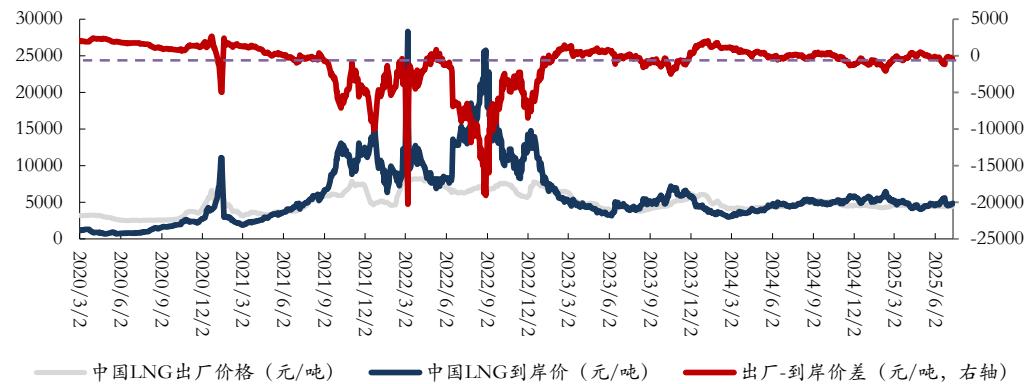
数据来源：ICE, Platts, NYMEX, 东吴证券研究所

图1：2021/4-2025/7 海内外天然气价格指数



数据来源：ICE, Platts, NYMEX, 东吴证券研究所

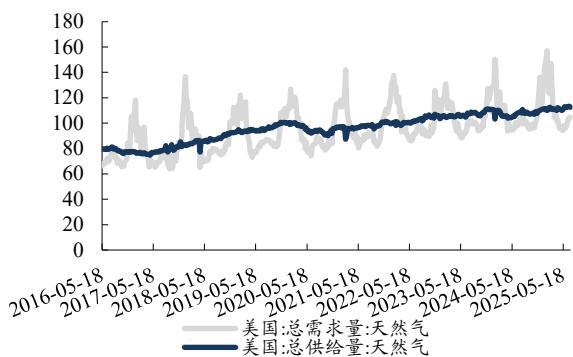
图2：国内外 LNG 价格对比



数据来源：上海石油天然气交易中心，金联创，东吴证券研究所

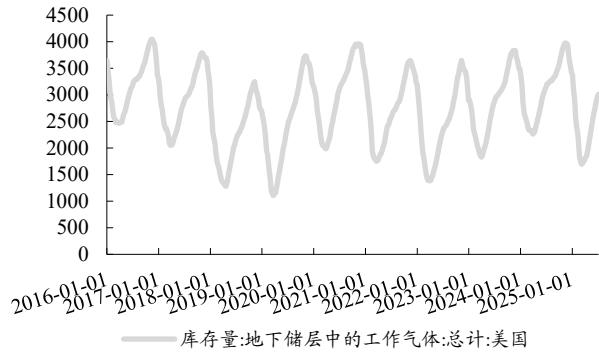
气温上涨未及预期，美国天然气市场价格周环比-3.5%。截至 2025/07/09, 天然气的平均总供应量周环比-0.7% 至 1125 亿立方英尺/日，同比+3.4%；总需求周环比+0.8% 至 1047 亿立方英尺/日，同比+2%；发电用天然气周环比+1.0%；住宅和商业部门的天然气消费量周环比+2.3%；工业部门的天然气消费量周环比-0.2%。截至 2025/07/04，储气量周环比+530 至 30060 亿立方英尺，同比-6%。

图3：美国周度供需（十亿立方英尺/日）



数据来源：EIA，东吴证券研究所

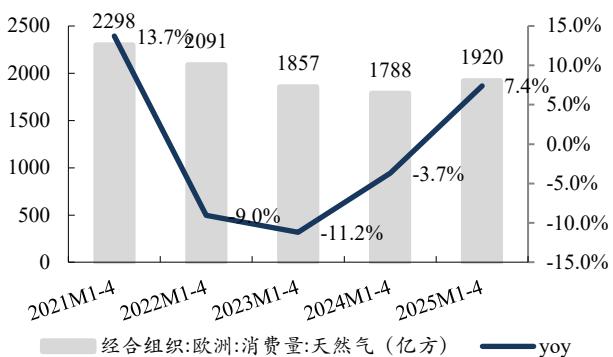
图4：美国周度库存（十亿立方英尺）



数据来源：EIA，东吴证券研究所

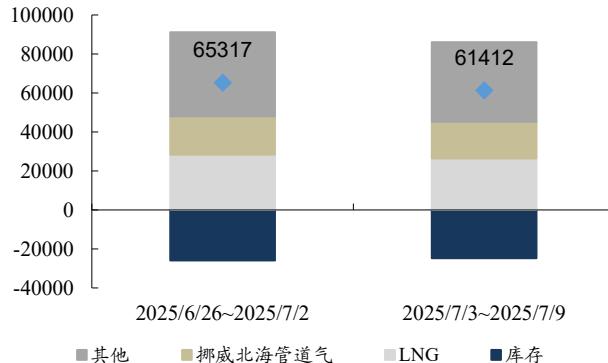
储库持续进行，欧洲气价周环比+4.6%。2025M1-4，欧洲天然气消费量为 1920 亿方，同比+7.4%。2025/7/3~2025/7/9，欧洲天然气供给周环比-6% 至 61412GWh；其中，来自库存消耗-24704GWh，周环比-4.5%；来自 LNG 接收站 26518GWh，周环比-6.5%；来自挪威北海管道气 18798GWh，周环比-4.6%。2025/07/05~2025/07/11，欧洲燃气发电出力下降，欧洲日平均燃气发电量周环比-28.5%、同比+39.6% 至 764.7GWh。截至 2025/07/10，欧洲天然气库存 702TWh (678 亿方)，同比-207.9TWh；库容率 61.89%，同比-18.2pct。

图5：2021-2025 年欧洲天然气消费量（亿方）



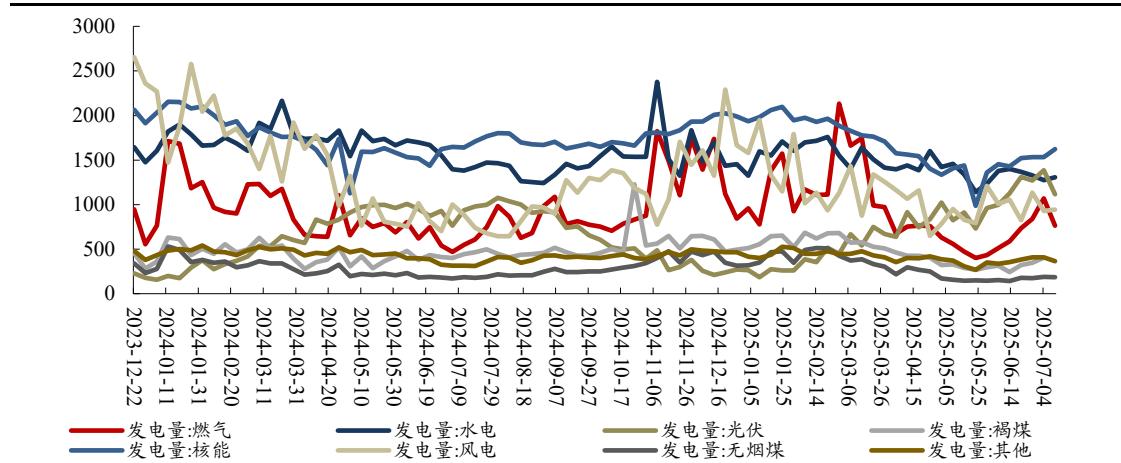
数据来源：IEA，东吴证券研究所

图6：欧洲天然气供应结构(GWh)



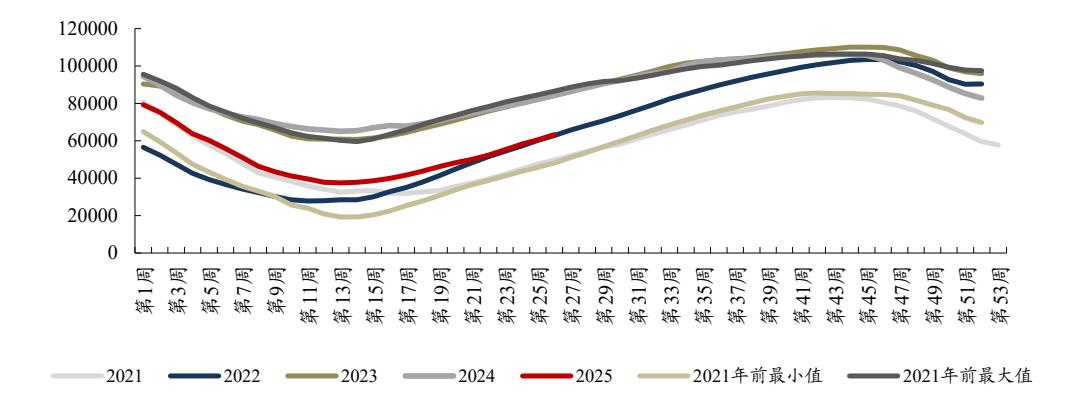
数据来源：ENTSOG，东吴证券研究所

图7：最近一年欧洲发电结构（GWh/日，周度数据，截至2025/7/11）



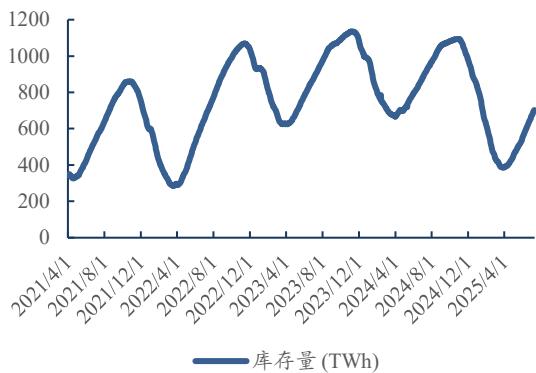
数据来源：欧洲风能协会，东吴证券研究所

图8：2021/1-2025/7 欧盟周度天然气库存（百万方）



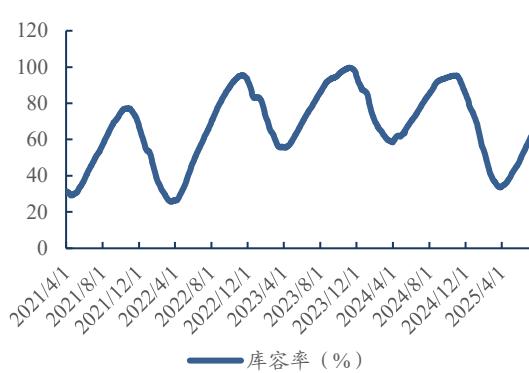
数据来源：Brugel，东吴证券研究所

图9：2021/4-2025/7 欧洲天然气库存量（TWh）



数据来源：GIE，东吴证券研究所

图10：2021/4-2025/7 欧洲天然气库容率（%）

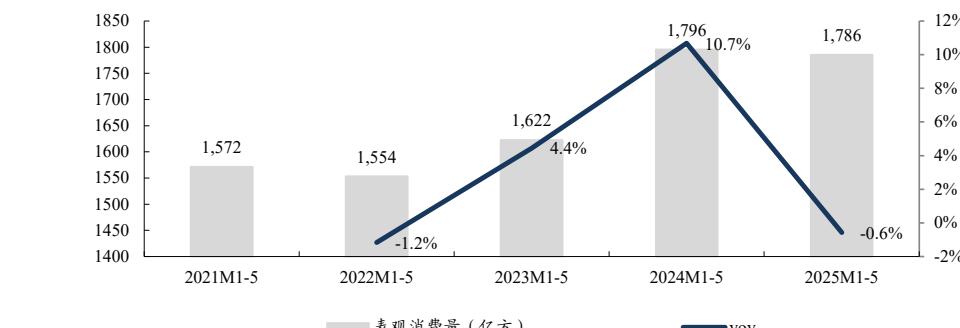


数据来源：GIE，东吴证券研究所

需求恢复缓慢，价格弱势运行，国内气价周环比+1.1%。2025M1-5，我国天然气表

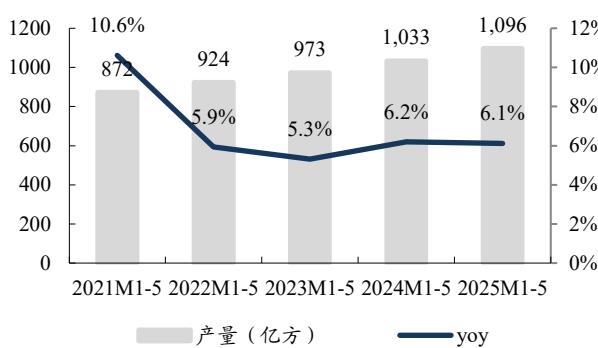
观消费量同比-0.6%至1786亿方，原因或为2024年冬季偏暖。2025M1-5，产量同比+6.1%至1096亿方，进口量同比-9.6%至690亿方。2025年5月，国内液态天然气进口均价3698元/吨，环比+0.9%，同比-4.7%；国内气态天然气进口均价2544元/吨，环比-3.8%，同比-7.2%；天然气整体进口均价3094元/吨，环比-1.3%，同比-9.1%。截至2025/07/11，国内进口接收站库存312.44万吨，同比-2.1%，周环比-6.24%；国内LNG厂内库存53.9万吨，同比+48.85%，周环比-7.08%。

图11：2021~2025中国天然气表观消费量（亿方）



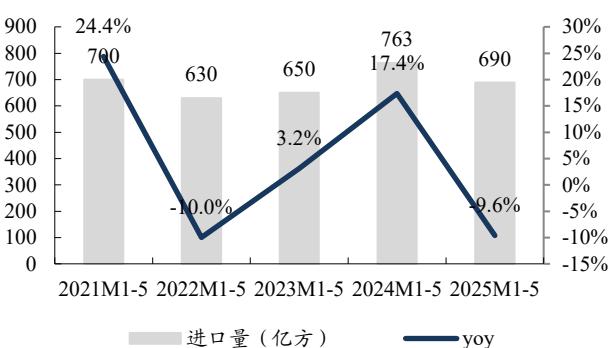
数据来源：Wind，东吴证券研究所

图12：2021~2025中国天然气产量（亿方）



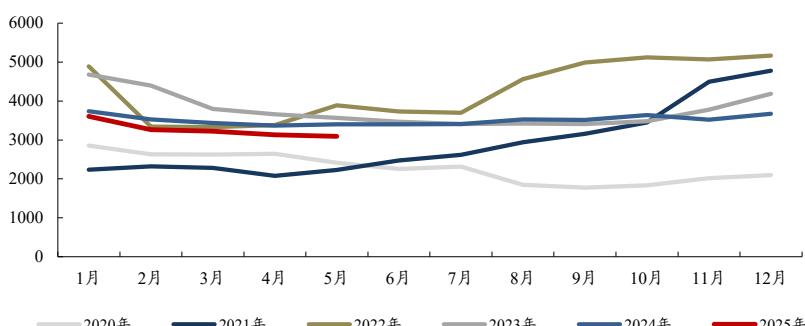
数据来源：Wind，东吴证券研究所

图13：2021~2025中国天然气进口（亿方）



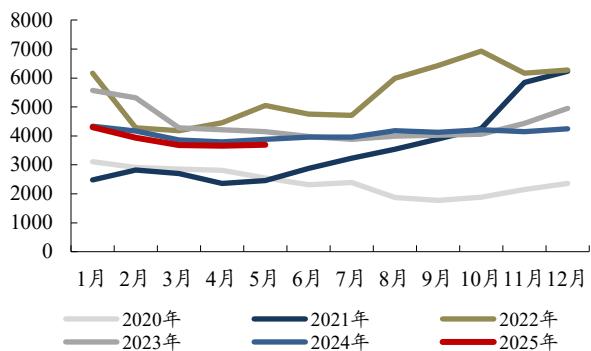
数据来源：Wind，东吴证券研究所

图14：2020-2025中国月度进口天然气均价（元/吨）



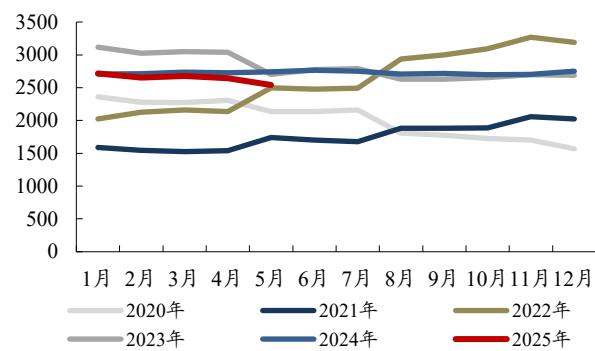
数据来源：海关总署，东吴证券研究所

图15: 2020-2025 中国月度进口 LNG 均价 (元/吨)



数据来源：海关总署，东吴证券研究所

图16: 2020-2025 中国月度进口管道气均价 (元/吨)



数据来源：海关总署，东吴证券研究所

图17: 国内 LNG 库存 (万吨)

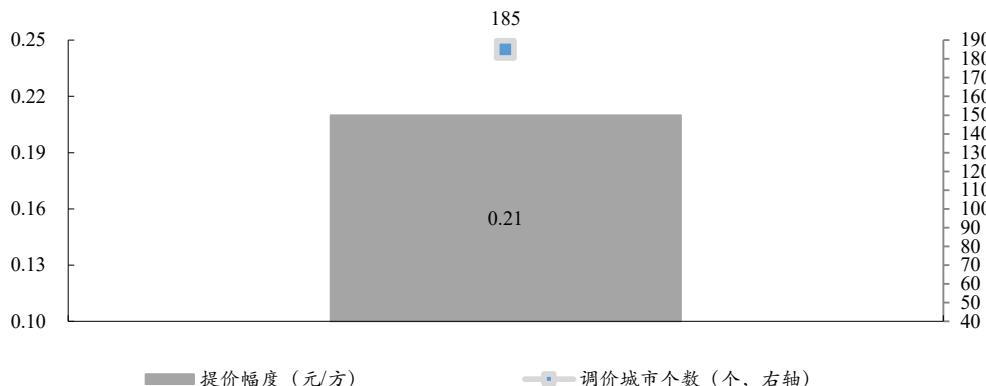


数据来源：隆众石化，东吴证券研究所

2. 顺价进展：全国顺价逐步推进，城燃公司盈利提升、估值修复

2022~2025M6, 全国 64%(185 个)地级及以上城市进行了居民顺价, 提价幅度为 0.21 元/方。2024 年龙头城燃公司价差在 0.53~0.54 元/方, 结合我们此前在报告《对比海外案例, 国内顺价政策合理、价差待提升》中的测算, 城燃配气费合理值在 0.6 元/方以上, 价差仍存 10%修复空间, 顺价仍将继续落地。

图18：2022-2025M6 居民调价情况



数据来源：各地政府网站，东吴证券研究所

3. 重要公告

表2：2025/7/7~2025/7/13 燃气公司重要公告

日期	公司简称	公告类型	公告内容
7月9日	长江电力	经营数据	2025年上半年，公司境内六座梯级电站总发电量约1266.56亿千瓦时，较上年同期增加5.01%。其中，第二季度总发电量约689.77亿千瓦时，同比增加1.63%。
7月11日	深圳燃气	业绩快报	2025年上半年营业收入为1,543,155万元，同比增长11.99%，主要由于燃气资源及综合能源收入增长。归属于上市公司股东的净利润为63,768万元，同比下降13.61%；扣除非经常性损益的净利润为61,789万元，同比下降12.12%。
7月11日	佛燃能源	业绩快报	营业收入：153.38亿元（同比+8.59%），其中供应链及其他业务收入87.61亿元（同比+21.52%），城市燃气收入65.77亿元（同比-4.88%）。归属于上市公司股东的净利润：3.09亿元（同比+7.13%），扣非净利润3.08亿元（同比+12.18%）。

数据来源：Wind，东吴证券研究所

4. 重要事件

4.1. 美气进口关税税率由140%降至25%，美气回国经济性提升

2025/2/4，国务院关税税则委员会发布关于对原产于美国的部分进口商品加征关税的公告。《公告》提到自2025年2月10日起，对原产于美国的部分进口商品加征关税，其中，对液化天然气加征15%关税。2025/4/2，经国务院批准，自2025年4月10日12时01分起，对原产于美国的所有进口商品，在现行适用关税税率基础上加征34%关税，随后进一步宣布增加到140%。2025/5/12商务部发布中美日内瓦经贸会谈联合声明指出

修改税委会公告 2025 年第 4 号规定，其中，24%的关税在初始的 90 天内暂停实施、10% 关税保留，并取消第 5、6 号对这些商品的加征关税。美气进口关税税率由 140% 降至 25%。

参考入库报告《自 2/10 起对美 LNG 加征 15% 关税，美 LNG 进口占比有限，加关税后仍具成本优势》，2024 年美国 LNG 长协到达沿海地区终端用户的成本叠加 25% 关税将达 2.80 元/方，在沿海地区仍具 0.08~0.55 元/方的价格优势，价格优势显现。

2024 年中国自美国进口 LNG 约 416 万吨，占 LNG 进口总量约 5.4%，占全国表观消费量约 1.4%；占比较小，对整体供给影响有限。

表3：美国 LNG 长协价格测算（不含关税）

美国HH气价 (美元/百万英热)	2.45
长协提货价 (美元/百万英热)	5.32
运费 (美元/百万英热)	1.62
港口杂费等 (美元/百万英热)	0.51
美国LNG长协到中国口岸价格 (美元/百万英热)	7.45
美国LNG长协到中国口岸价格 (元/方)	1.91
进口税	0.17
关税 (元/方)	0.00
关税税率	0.0%
消费税 (元/方)	0.00
消费税率	0.0%
增值税 (元/方)	0.17
增值税率	9.0%
实际应征增值税 (元/方)	0.09
增值税返还 (元/方)	0.08
进口税后成本 (元/方)	2.00
接收站处理费 (元/方)	0.26
管道运费 (元/方)	0.07
到终端成本价 (元/方)	2.33

注：美国 LNG 到岸价格=1.15*HH+2.5+船运费，1.15*HH+2.5 为美国资源离岸价格、包括生产商合理利润以及液化费用，船运费为从美国运回国内的运输费(根据 Fearnleys 数据, 2021-2024 年 16 万方的 LNG 运输船平均租金为 10 万美元/日，按照美国至亚洲的船运(往返)周期 60 天、一吨 LNG=52.6 百万英热来计算，运费为 1.62 美元/百万英热)；美元兑人民币汇率 7.2；到岸价格超过 0.99 元/方的部分可以退增值税；接收站处理费采用 2022 年底完工的 24 个接收站处理费平均值(不包含管输费)0.26 元/方；管输费按照国家管网集团的加权价格标准 0.024 元/方/百公里，距离按照沿海地区 300 公里测算。关税按照 0% 测算
数据来源：ICE, Platts, NYMEX, 同花顺, 东吴证券研究所

表4：美国 LNG 长协价格测算（含 25% 关税）

美国HH气价 (美元/百万英热)	2.45
长协提货价 (美元/百万英热)	5.32
运费 (美元/百万英热)	1.62
港口杂费等 (美元/百万英热)	0.51
美国LNG长协到中国口岸价格 (美元/百万英热)	7.45
美国LNG长协到中国口岸价格 (元/方)	1.91
进口税	0.69
关税 (元/方)	0.48
关税税率	25.0%
消费税 (元/方)	0.00
消费税率	0.0%
增值税 (元/方)	0.21
增值税率	9.0%
实际应征增值税 (元/方)	0.09
增值税返还 (元/方)	0.13
进口税后成本 (元/方)	2.47
接收站处理费 (元/方)	0.26
管道运费 (元/方)	0.07
到终端成本价 (元/方)	2.80

注：关税按照 25% 测算

数据来源：ICE, Platts, NYMEX, 同花顺, 东吴证券研究所

4.2. 欧洲议会和欧盟成员国的谈判代表已暂时同意放宽欧盟的天然气储存目标

欧洲议会能源委员会 4/24 支持欧盟成员国关于为天然气储存目标提供更大灵活性的提议。欧盟正在寻求更大的灵活性，在每年冬天之前完成目标，以避免供应短缺和价格飙升。欧盟寻求延长各国在冬季（11月1日）前应达到 90% 满库的期限。

欧洲议会和欧盟成员国的谈判代表已暂时同意放宽欧盟的天然气储存目标，允许 90% 的满储存目标偏离 10 个百分点。各国也将有更长的时间来实现 90% 的目标，而不是目前设定的 11 月 1 日的最后期限。2025 年 6 月 24 日，欧盟成员国达成一项协议，在天然气储存目标方面将给予成员国更多灵活性。

数据来源：https://www.sohu.com/a/903600782_121175516

5. 投资建议

供给宽松，燃气公司成本压力进一步下行；价格机制继续理顺、需求放量。2/10 起关税由 0% 变为 15%；4/10 起，继续加征 34% 关税，合计加征 49% 关税，随后进一步宣布增加到 140%；2025/5/12 商务部发布中美日内瓦经贸会谈联合声明，美气进口关税税率由 140% 降至 25%。加征关税主要影响具备美国气源的公司，如新奥股份，需关注后续公司的美国长协是否可通过转口等方式达到预期价差。

1) 城燃降本促量、顺价持续推进。重点推荐：【新奥能源】(25 股息率 5.3%) 2024 年不可测利润充分消化，私有化方案定价彰显估值回归空间；【华润燃气】【昆仑能源】(25 股息率 4.5%)【中国燃气】(25 股息率 6.4%)【蓝天燃气】(股息率 ttm8.9%)【佛燃能源】(25 股息率 4.5%)；建议关注：【深圳燃气】【港华智慧能源】。

2) 海外气源释放，关注具备优质长协资源、灵活调度、成本优势长期凸显的企业。重点推荐：【九丰能源】(25 股息率 4.9%)【新奥股份】(25 股息率 6.0%)【佛燃能源】(25 股息率 4.5%)；建议关注：【深圳燃气】。

3) 美气进口不确定性提升，能源自主可控重要性突显。建议关注具备气源生产能力的【新天然气】【蓝焰控股】。(估值日期 2025/7/11)

图19：盈利预测表（估值日期 2025/7/11）

股票代码/简称	企业性质	股价(元/股、港元/股)	市值(亿元、亿港元)	股价/市值 货币单位	2024E/2025E/2026E/24-26两年 CAGR			扣除非经常性损益 货币单位	PE	2024年分红能力评估					分红比例/金额预测		股息率预测				
					2024	2025E	2026E			分红比例	分红提升空间	派息率	资本开支/总资产	自由现金流/扣非净利润	2025E	2026E					
0135.HK	昆仑能源	中央国有企业	7.73	669	港元	59.60	61.47	64.70	4%	10.23	9.91	9.42	44.8%	49%	4.4%	4%	94%	45%	46%	2025年承诺派息率提升至4.5%，4.9%	
2688.HK	新奥能源	民营企业	63.15	714	港元	59.87	61.71	64.28	15%	10.86	8.82	8.21	52.6%	-5%	4.8%	7%	47%	50%	50%	2024年承诺派息率提升至44%，45%+，5.3%，6.1%	
0384.HK	中国燃气	公众企业	7.84	427	港元	32.52	34.77	37.26	7%	13.14	12.28	11.46	85.3%	7%	6.4%	4%	92%	27.20	27.20	指引派息每股0.5港元的分红，6.4%，6.4%	
1193.HK	华润燃气	中央国有企业	20.25	469	港元	40.88	44.64	49.05	10%	11.46	10.50	9.55	53.8%	-8%	4.7%	3%	46%	54%	55%	公司指引2025年分红金额或分红比例提升，5.1%，5.8%	
1083.HK	港华智慧能源	外企企业	4.25	148	港元	16.06	17.18	18.15	2.0%	9.22	8.62	8.16	41.2%	-182%	4.5%	7%	-141%	/	/	无明确指引	
605368.SH	蓝天燃气	民营企业	10.02	72	人民币	8.03	5.10	5.28	2%	人民币	14.23	14.04	13.56	126.9%	-55%	9.0%	3%	72%	6.39	6.39	公司承诺2023-2025年分红比例不低于70%，东吴预计分红金额不低于前一年，8.9%，8.9%
605090.SH	九丰能源	民营企业	26.47	175	人民币	16.84	15.57	18.01	3%	人民币	10.38	11.22	9.70	46.3%	-98%	4.6%	18%	-41%	8.50	10.00	2024-2027年分红金额承诺，4.9%，5.7%
600803.SH	新奥股份	民营企业	19.14	593	人民币	44.93	51.47	58.96	15%	人民币	13.19	11.52	10.05	70.4%	24%	5.4%	6%	95%	35.31	50%	25年每股分红1.14元，26不低于50%，6.0%，5.0%
002911.SZ	佛燃能源	地方国有企业	10.38	135	人民币	8.53	8.72	9.22	4%	人民币	15.79	15.45	14.61	73.0%	48%	4.6%	3%	121%	70%	70%	假设按照70%比例分红，4.5%，4.8%
601139.SH	深燃	地方国有企业	6.44	185	人民币	14.57	15.80	17.60	10%	人民币	12.71	11.73	10.53	31.6%	-30%	2.5%	7%	2%	/	/	无明确指引

注：昆仑能源、新奥能源、中国燃气、华润燃气、蓝天燃气、新奥股份、九丰能源、佛燃能源盈利预测来自东吴证券研究所，其他公司盈利预测来自 Wind 一致预期。汇率按照 1 港元=0.9105 元人民币（2025/7/11）。

数据来源：Wind，东吴证券研究所

6. 风险提示

经济增速不及预期：天然气消费量与经济发展速度密切相关，如未来经济增速不及预期，将对国内天然气消费量增长产生不利影响。

极端天气/国际局势变化：如遇极端天气/国际局势变动，各地气价可能会产生较大变动，对国外转口业务以及国内天然气供应商盈利能力造成影响；城燃终端价格调整仍存在时滞，对当期盈利水平造成不利影响，长时间维度来看影响可控。

安全经营风险：天然气易燃易爆，如在储配过程中发生爆炸等安全事故，将对业内公司生产经营产生影响。

免责声明

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

本研究报告仅供东吴证券股份有限公司（以下简称“本公司”）的客户使用。本公司不会因接收人收到本报告而视其为客户提供。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，本公司及作者不对任何人因使用本报告中的内容所导致的任何后果负任何责任。任何形式的分享证券投资收益或者分担证券投资损失的书面或口头承诺均为无效。

在法律许可的情况下，东吴证券及其所属关联机构可能会持有报告中提到的公司所发行的证券并进行交易，还可能为这些公司提供投资银行服务或其他服务。

市场有风险，投资需谨慎。本报告是基于本公司分析师认为可靠且已公开的信息，本公司力求但不保证这些信息的准确性和完整性，也不保证文中观点或陈述不会发生任何变更，在不同时期，本公司可发出与本报告所载资料、意见及推测不一致的报告。

本报告的版权归本公司所有，未经书面许可，任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制和发布。经授权刊载、转发本报告或者摘要的，应当注明出处为东吴证券研究所，并注明本报告发布人和发布日期，提示使用本报告的风险，且不得对本报告进行有悖原意的引用、删节和修改。未经授权或未按要求刊载、转发本报告的，应当承担相应的法律责任。本公司将保留向其追究法律责任的权利。

东吴证券投资评级标准

投资评级基于分析师对报告发布日后 6 至 12 个月内行业或公司回报潜力相对基准表现的预期（A 股市场基准为沪深 300 指数，香港市场基准为恒生指数，美国市场基准为标普 500 指数，新三板基准指数为三板成指（针对协议转让标的）或三板做市指数（针对做市转让标的），北交所基准指数为北证 50 指数），具体如下：

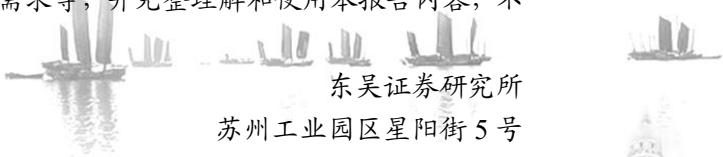
公司投资评级：

- 买入：预期未来 6 个月个股涨跌幅相对基准在 15%以上；
- 增持：预期未来 6 个月个股涨跌幅相对基准介于 5%与 15%之间；
- 中性：预期未来 6 个月个股涨跌幅相对基准介于-5%与 5%之间；
- 减持：预期未来 6 个月个股涨跌幅相对基准介于-15%与-5%之间；
- 卖出：预期未来 6 个月个股涨跌幅相对基准在-15%以下。

行业投资评级：

- 增持：预期未来 6 个月内，行业指数相对强于基准 5%以上；
- 中性：预期未来 6 个月内，行业指数相对基准-5%与 5%；
- 减持：预期未来 6 个月内，行业指数相对弱于基准 5%以上。

我们在此提醒您，不同证券研究机构采用不同的评级术语及评级标准。我们采用的是相对评级体系，表示投资的相对比重建议。投资者买入或者卖出证券的决定应当充分考虑自身特定状况，如具体投资目的、财务状况以及特定需求等，并完整理解和使用本报告内容，不应视本报告为做出投资决策的唯一因素。



东吴证券研究所

苏州工业园区星阳街 5 号

邮政编码：215021

传真：(0512) 62938527

公司网址：<http://www.dwzq.com.cn>