

## 市场逻辑:

- ① 工厂出货情况良好，工厂库存继续降低**7.08%**。
- ② 下游需求好转，整体需求增加。
- ③ 集中检修季结束，工厂产量充裕。

表1 LNG及相关产品周度价格一览表

产品	区域/类别	本期均值	上期均值	涨跌值	涨跌幅	单位
原油	布伦特	69.09	69.4	-0.31	-0.45%	美元/桶
	出厂均价	4193	4164	29	0.70%	元/吨
LNG	市场均价	4557	4549	8	0.18%	元/吨
	接收站出站价格	4653	4641	12	0.26%	元/吨
生产利润	内蒙古	-123	-142	19	-13.38%	元/吨

数据来源：隆众资讯

本期（2025年7月11日至7月17日）LNG出厂价格与市场价格均上涨，市场交投氛围积极。

表2 LNG供需数据一览表

指标名称	单位	本期	上期	涨跌值	涨跌幅	下期预测	涨跌值	涨跌幅	利好/利空	影响程度
工厂库存	万吨	50.23	53.9	-3.67	-6.81%	49	-1.23	-2.45%	利好	★★★
总产量	万吨	51.82	50.27	1.55	3.08%	52	0.18	0.35%	利空	★★★
平均产能利用率	%	55.39	53.74	1.65个 百分点		55.5	0.11个 百分点		利空	★★★
到港量	万吨	109.79	105.87	3.92	3.70%	107.68	-2.11	-1.92%	利好	★★
总消费量	万吨	76.42	74.62	1.8	2.41%	77	0.58	0.76%	利好	★★

数据来源：隆众资讯

本期LNG产量数据增加，库存数据下降，市场需求继续回升，下周预期产量小幅提升，市场需求仍有一定增幅，预计下周库存将小幅降低。

## 第一章 本期市场概述

快速定位 | 市场概述 | 供需平衡 | 成本利润 | 供应 | 需求 | 库存 | 相关市场分析 | 市场展望 | 方法论 | 声明

### 1.1 中国LNG周度市场分析

本期（2025年7月11日至7月17日，下同），本周下游需求表现良好，带动上游出货情况尚可，工厂库存可控，带动价格窄幅上行，国内价格指数收于4365，较上期上涨0.37%。

具体价格来看，截至7月17日，国产LNG出厂价格为4193元/吨，较7月10日4164元/吨上调0.70%，同比下调5.69%；LNG市场均价报4557元/吨，较7月10日4549元/吨上调0.18%，同比下调5.46%；LNG接收站价格报4635元/吨，较7月10日4641元/吨下调0.13%，同比下调1.72%。

表3 国内各区域市场成交价格变动对比表（单位：元/吨）

区域	2025/7/17	2025/7/10	涨跌值	涨跌幅 (%)
全国均价	4557	4549	8	0.18%
华东地区	4678	4694	-16	-0.34%
华南地区	4820	4825	-5	-0.10%
华北地区	4448	4407	41	0.93%
东北地区	4617	4617	0	0.00%
西南地区	4441	4474	-33	-0.74%
华中地区	4510	4500	10	0.22%
西北地区	4386	4361	25	0.57%

数据来源：隆众资讯

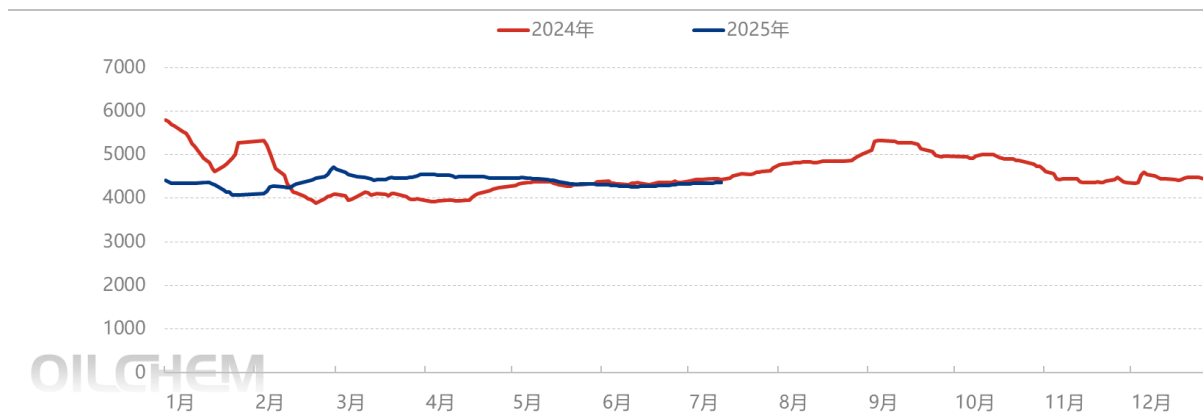
表4 国内各LNG接货价格变动对比表（单位：元/吨）

区域	2025/7/17	2025/7/10	涨跌值	涨跌幅 (%)
全国合计	4635	4641	-6	-0.13%
国网北海	4680	4680	0	0.00%
国网粤东	4900	4900	0	0.00%
中海油金湾	4900	4900	0	0.00%
中海油大鹏	4800	4900	-100	-2.04%
东莞九丰	4790	4790	0	0.00%
中海油莆田	4530	4680	-150	-3.21%
中石油曹妃甸	4380	4340	40	0.92%
新天曹妃甸	4380	4340	40	0.92%
北燃天津	4450	4400	50	1.14%
国网大连	4480	4580	-100	-2.18%
中石油如东	4420	4410	10	0.23%
广汇启东	4450	4440	10	0.23%

区域	2025/7/17	2025/7/10	涨跌值	涨跌幅(%)
中石化董家口	4800	4800	0	0.00%
中石化天津	4800	4800	0	0.00%
国网天津	4450	4400	50	1.14%
中海油北仑	4690	4690	0	0.00%
新奥舟山	4330	4330	0	0.00%
杭嘉鑫嘉兴	4440	4420	20	0.45%
中海油盐城	4420	4420	0	0.00%
浙能温州	4430	4430	0	0.00%
深圳华安	4900	4900	0	0.00%
国网迭福	4900	4900	0	0.00%
申能五号沟	4420	4410	10	0.23%
国防城港				
中海海洋浦	5200	5200	0	0.00%
国网漳州	4660	4680	-20	-0.43%
华瀛潮州	4720	4720	0	0.00%
广东能源惠州	4820	4860	-40	-0.82%

数据来源：隆众资讯

图1 2024-2025年国内LNG价格指数走势图



数据来源：隆众资讯

本周国内LNG出厂价格及市场价格继续小幅上涨。本周下游需求延续前期好转态势，同时工厂由于出货较为顺畅整体库存中低可控，在成本支撑下，工厂有意推涨价格，但涨价操作较为谨慎，在出厂价格带动下，市场价格也有小幅上涨。

## 1.2 进口LNG周度市场分析

表5 国际LNG价格汇总表 (单位：美元/百万英热)

	价格类型	7月16日	7月9日	涨跌值	涨跌幅
期货	亨利港 (HH)	3.21	3.55	0.34	10.59%
	埃科 (AECO)	0.85	0.61	-0.24	-28.24%
	荷兰 (TTF)	11.76	11.83	0.07	0.60%
	英国 (NBP)	11.16	11.21	0.05	0.45%
现货	亨利港 (HH)	3.31	3.24	-0.07	-2.11%
	埃科 (AECO)	0.88	0.63	-0.25	-28.41%
	荷兰 (TTF)	11.72	11.59	-0.13	-1.11%

数据来源：隆众资讯

### 1.2.1 国际天然气期现货市场

**期货市场：**截至07月16日，美国天然气期货价格为3.55美元/百万英热，环比(07.09)上涨0.34美元/百万英热，涨幅10.59%；荷兰天然气期货价格为11.83美元/百万英热，环比(07.09)上涨0.07美元/百万英热，涨幅0.60%。

**现货市场：**截至07月16日，美国天然气现货价格为3.24美元/百万英热，环比(07.09)下跌0.07美元/百万英热，跌幅2.11%；加拿大天然气现货价格为0.63美元/百万英热，环比(07.09)下跌0.25美元/百万英热，跌幅28.41%。

图2 国际天然气期货价格走势图 (美元/百万英热)



数据来源：隆众资讯

图3 国际天然气现货价格走势图 (美元/百万英热)



数据来源：隆众资讯

**期货市场：**哈默菲斯特液化天然气计划检修延期，以及尼哈姆纳天然气处理厂出现非计划性停运，带动本周天然气期货市场呈现小幅上行趋势。

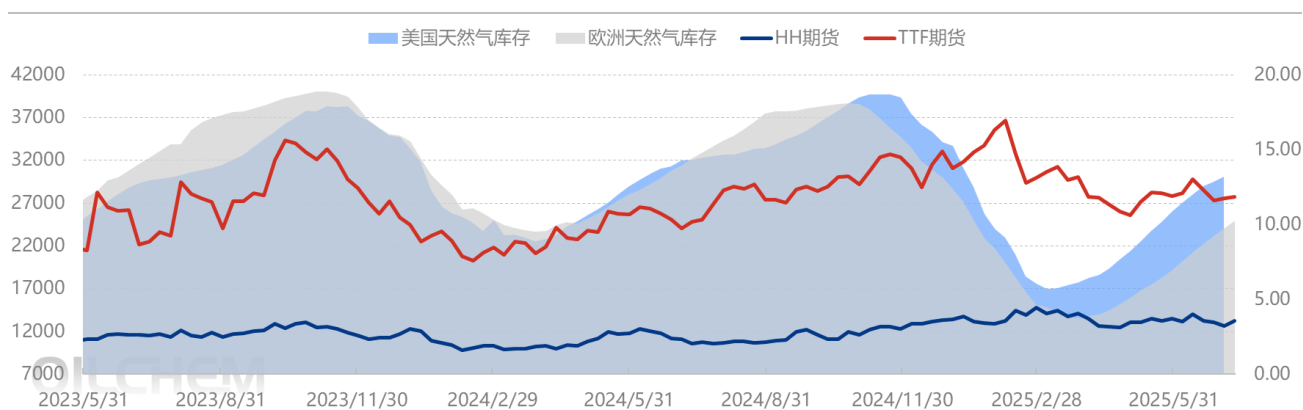
**现货市场：**东北亚地区气温有所回落，市场需求减少，且由于现货价格较高，东北亚玩家仍持观望态度，带动本周现货价格有所下降。

### 1.2.2 欧美天然气库存

(注：截止发稿日，本周期美国库存官方数据暂未更新，因此延续使用上周期内容，本报每周五上午会对此数据进行追溯更新。)截至07月04日当周，根据美国能源署报告显示，美国天然气库存量为30060亿立方英尺，环比上涨550亿立方英尺，涨幅1.79%；库存量比去年同期低1840亿立方英尺，跌幅5.8%。较5年历史均值高1730亿立方英尺，涨幅6.1%。

截至07月11日当周，根据欧洲天然气基础设施协会数据显示，欧洲天然气库存量为24914亿立方英尺，较上周上涨897亿立方英尺，涨幅3.74%；同比下跌7301亿立方英尺，跌幅22.66%。

图4 欧美天然气库存和价格走势对比图 (亿立方英尺；右轴：美元/百万英热)

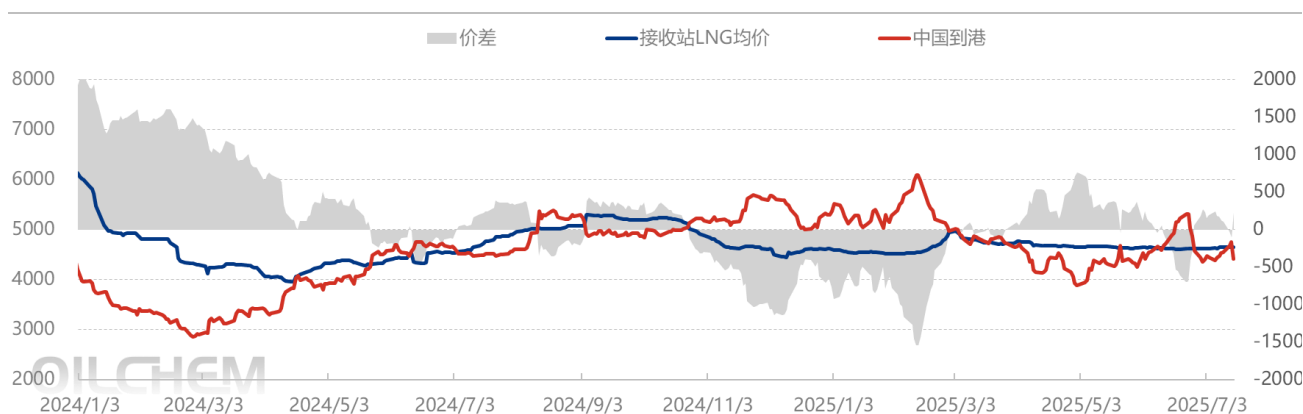


数据来源：隆众资讯

### 1.3 进口LNG价差分析

截至07月16日，中国LNG远期现货到港均价为4417元/吨，较上一周下跌56元/吨，跌幅1.25%；接收站LNG出站均价为4643元/吨，较上一周持平。

图5 中国LNG到港成本和国内LNG接收站出货价格价差 (元/吨)



数据来源：隆众资讯

本周接收站现货到港利润差为226元/吨。东北亚需求有所下滑，进口商采买积极性下滑，使得中国远期现货价格走跌，国内接收站均价波动不大，本周利润差有所扩大。

## 第二章 本期供需平衡

[快速定位](#) | [市场概述](#) | [供需平衡](#) | [成本利润](#) | [供应](#) | [需求](#) | [库存](#) | [相关市场分析](#) | [市场展望](#) | [方法论](#) | [声明](#)

### 2.1 供需：LNG周度供需平衡分析及趋势预测

本期的LNG市场供需差继续保持负值，工厂库存继续下降，推动LNG出厂价格继续上涨。

本期，国产资源供应小幅增加，下游需求保持前期良好态势，工厂液位继续回落。

下期预测来看，当前工厂液位整体较低，工厂心态较好，有意推涨，下游买涨心态下，预计短期库存仍有下降可能。

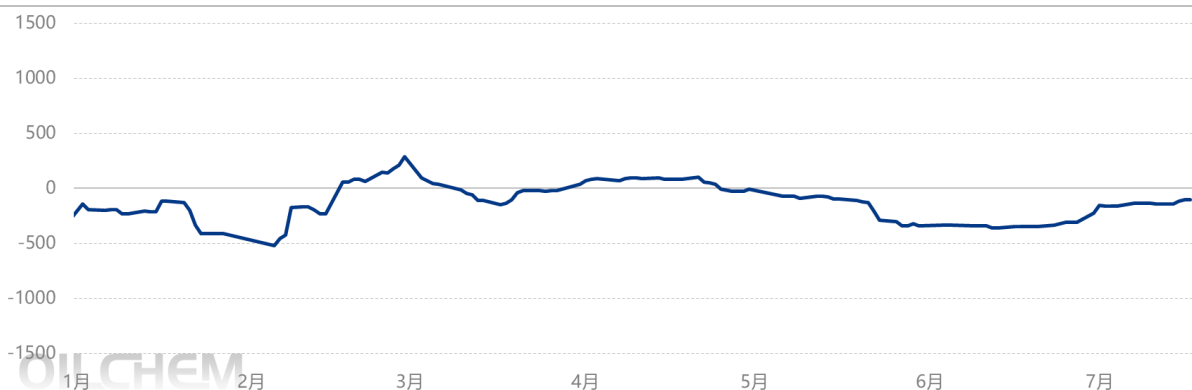
## 第三章 成本利润分析

[快速定位](#) | [市场概述](#) | [供需平衡](#) | [成本利润](#) | [供应](#) | [需求](#) | [库存](#) | [相关市场分析](#) | [市场展望](#) | [方法论](#) | [声明](#)

### 3.1 利润：LNG理论生产成本利润分析

7月现货基准价格2.387元/立方米。7月中石油西部LNG工厂起拍价格2.25元/立方米，现货成交价格2.3-2.53元/立方米。本周气源价格稳定。

图6 2025年LNG工厂周度利润对比图 (元/吨)



数据来源：隆众资讯

本周LNG工厂气源成本稳定，LNG工厂价格继续小幅上涨，周利润继续回升，缓解工厂亏本局面。本周内蒙古工厂平均生产利润为-123元/吨，较上周增加19元/吨。

### 3.2 利润：LNG贸易商套利情况分析

表6 国内LNG物流运费一览表

区域	运输距离	本周	上周	涨跌
华北	100公里以内	80-100元/吨	80-100元/吨	0/0
华北	101-200公里	100-110元/吨	100-110元/吨	0/0
华北	201-500公里	0.4-0.5元/吨/公里	0.4-0.5元/吨/公里	0/0
华北	501公里以上	0.4-0.5元/吨/公里	0.4-0.5元/吨/公里	0/0
华东	100公里以内	70-110元/吨	70-110元/吨	0/0
华东	101-200公里	0.7-0.9元/吨/公里	0.7-0.9元/吨/公里	0/0
华东	201-300公里	0.5-0.7元/吨/公里	0.5-0.7元/吨/公里	0/0
华东	301-400公里	0.5-0.68元/吨/公里	0.5-0.68元/吨/公里	0/0
华东	401-500公里	0.5-0.66元/吨/公里	0.5-0.66元/吨/公里	0/0
华东	501公里以上	0.5-0.62元/吨/公里	0.5-0.62元/吨/公里	0/0
华南	200公里以内	70-140元/吨	70-150元/吨	0/-10
华南	200-400公里	0.5-0.6元/吨/公里	0.6-0.75元/吨/公里	-0.1/-0.15
华南	400-600公里	0.6-0.65元/吨/公里	0.6-0.7元/吨/公里	0/-0.05
华南	601公里以上	0.6-0.65元/吨/公里	0.6-0.7元/吨/公里	0/-0.05
西北	100公里以内	80-120元/吨	80-120元/吨	0/0
西北	101-200公里	120-150元/吨	120-150元/吨	0/0
西北	201-500公里	0.55-0.65元/吨/公里	0.55-0.65元/吨/公里	0/0
西北	501公里以上	0.45-0.55元/吨/公里	0.45-0.55元/吨/公里	0/0

数据来源：隆众资讯

表7 国内LNG套利状况一览表（单位：元/吨）

货源地	送到地	地区价差	运费估价	理论利润
鄂尔多斯	石家庄	389	420-490	--
鄂尔多斯	德州	610	540-630	70
榆林	石家庄	349	340-400	9
榆林	德州	570	420-510	60-150
榆林	吕梁	270	120-150	120-150
延安	南阳	170	390-460	--
天津	德州	200	150-200	0-50
天津	安阳	-100	350-400	--

货源地	送到地	地区价差	运费估价	理论利润
晋城	郑州	160	170-200	--
晋城	阜阳	420	330-350	<b>70-90</b>
莆田	抚州	170	330-400	--
北仑	宣城	-190	300-350	--

数据来源：隆众资讯

本周6个套利窗口处于开启状态，数量较上周增加1个。晋城到阜阳套利窗口关闭，榆林送石家庄套利空间打开，天津对德州套路窗口打开。

### 3.3 利润：LNG加气站利润

截至7月17日，国内采样LNG气站利润为0.26元/公斤，较上周增加0.02元/公斤。

表8 国内采样LNG加气站零售利润统计表（单位：元/公斤）

城市	本周	上周	涨跌值	涨跌幅
祁县	0.20	0.20	0.00	0.00%
成都	0.51	0.49	0.02	4.08%
南京	0.28	0.28	0.00	0.00%
福州	0.15	0.07	0.08	114.29%
济南	0.15	0.15	0.00	0.00%
武汉	0.25	0.25	0.00	0.00%
鄂尔多斯	0.00	0.00	0.00	#DIV/0!
石家庄	0.22	0.22	0.00	0.00%
天津	0.26	0.26	0.00	0.00%
西安	0.13	0.15	-0.02	-13.33%
兰州	0.30	0.15	0.15	100.00%
广州	0.61	0.61	0.00	0.00%
均值	0.26	0.24	0.02	8.33%

数据来源：隆众资讯

## 第四章 供应分析

[快速定位](#) | [市场概述](#) | [供需平衡](#) | [成本利润](#) | [供应](#) | [需求](#) | [库存](#) | [相关市场分析](#) | [市场展望](#) | [方法论](#) | [声明](#)

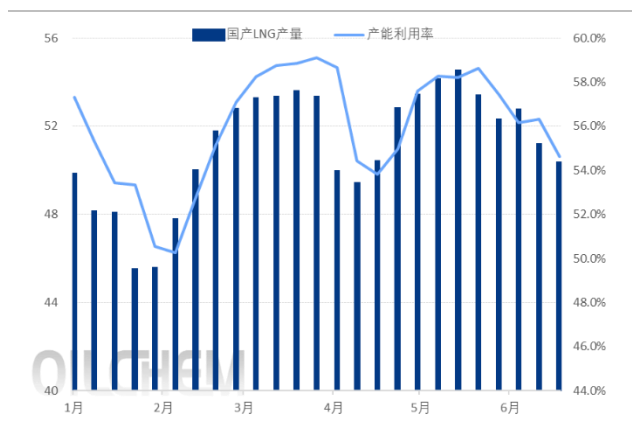
## 4.1 国产LNG供应

### 4.1.1 周供应量变化

本期隆众对国内278家LNG工厂统计，国内LNG周度实际产量51.82万吨，环比增加3.08%，平均产能利用率55.39%，环比上涨1.65个百分点，平均有效产能利用率59.63%，环比上涨1.78个百分点。本周西北、华中地区虽有部分工厂停机检修，但多在末期，周前期西北多家工厂开工负荷提升，带动整体开工率走高。

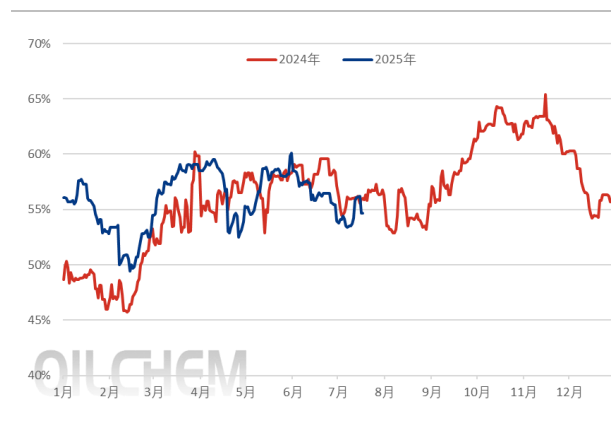
(备注：停产2年以上定义为闲置产能；有效产能是指剔除闲置产能之后的LNG产能。国内LNG总产能20045万方/日，长期停产48家，闲置产能1425万方/日，有效产能18620万方/日。统计时间：7月11日-7月17日。)

图7 2025年LNG周产量&产能利用率走势 (万吨)



数据来源：隆众资讯

图8 2024-2025年国内LNG装置产能利用率对比 (%)



数据来源：隆众资讯

### 4.1.2 检修汇总表

本周，新增停机工厂数量为6，产能830万方/日；本周，新增复产工厂数量为4，产能350万方/日。

表9 2025年LNG装置检修汇总表

地区	工厂名称	停机日期	计划开机日期	检修量	停机原因
内蒙古	包头世益	未知	未知	10	检修
内蒙古	包头创美	未知	未知	10	检修
宁夏	德誉	2025年7月4日	未知	100	检修
宁夏	渝丰	2025年7月14日	未知	50	检修
陕西	龙门煤化	2025年6月底	2025年7月下旬	70	停机
陕西	恒凯	2025年7月16日	2025年7月18日	30	检修
陕西	新源	2025年6月30日	未知	200	停机
陕西	卤阳湖	2025年7月16日	2025年8月10日	30	检修
陕西	靖边星源	2025年7月初	未知	300	停机

地区	工厂名称	停机日期	计划开机日期	检修量	停机原因
湖北	黄冈	2025年7月16日	未知	500	停机
山西	伟联	2025年7月1日	未知	60	检修
山西	沁水顺泰	2025年3月25日	未知	50	检修
河北	沧州中翔	2025年7月6日	未知	120	检修

数据来源：隆众资讯

## 4.2 进口LNG供应

本周（07.11-07.17）国内13座接收站共接收LNG运输船16艘，接船数量较上周减少1艘，到港量为109.79万吨，环比上周（07.04-07.10）105.87万吨增加3.7%。

表10 本周LNG到船明细（单位：万吨）

抵达日期	船名	来源地	接货方	数量
2025/7/11	Cesi Lianyungang	澳大利亚	浙能温州	7.17
2025/7/11	MOL Azure	印度尼西亚	申能上海	3.59
2025/7/11	Lagenda Setia	马来西亚	杭嘉鑫嘉兴	3.52
2025/7/12	Gaslog Santiago	澳大利亚	广燃小虎岛	6.77
2025/7/12	Orion Bohemia	澳大利亚	中海油北仑	7.17
2025/7/13	Cesi Wenzhou	澳大利亚	中石化董家口	7.17
2025/7/13	Mesaimeer	卡塔尔	中海油珠海	9.51
2025/7/13	LNGships Manhattan	巴布亚新几内亚	北京燃气天津	7.77
2025/7/13	Amani	文莱	中石油如东	6.93
2025/7/14	Maran Gas Posidonia	印度尼西亚	中海油莆田	6.77
2025/7/14	Dapeng Moon	澳大利亚	中海油大鹏	6.66
2025/7/14	Asia Integrity	澳大利亚	新奥舟山	6.83
2025/7/15	Lijmiliya	卡塔尔	中石油如东	11.51
2025/7/15	LNG Jia Xing	新加坡	广燃小虎岛	1.96
2025/7/16	Vladimir Rusanov	俄罗斯	中石油曹妃甸	6.95
2025/7/16	Al Gattara	卡塔尔	中海油北仑	9.51

数据来源：隆众资讯

分来源国来看，本周期主要进口来源国为澳大利亚、卡塔尔、印度尼西亚，到港量分别为41.77万吨、30.53万吨、10.36万吨。

表11 本周分接收站到船明细（单位：万吨）

接收站	7月11日	7月12日	7月13日	7月14日	7月15日	7月16日	7月17日
北京燃气天津			7.77				
广燃小虎岛		6.77			1.96		
杭嘉鑫嘉兴	3.52						
申能上海	3.59						
新奥舟山				6.83			

接收站	7月11日	7月12日	7月13日	7月14日	7月15日	7月16日	7月17日
浙能温州	7.17						
中海油北仑		7.17				9.51	
中海油大鹏				6.66			
中海油莆田				6.77			
中海油珠海			9.51				
中石化董家口			7.17				
中石油曹妃甸						6.95	
中石油如东			6.93		11.51		
总计	14.28	13.94	31.38	20.26	13.47	16.46	

数据来源：隆众资讯

分接收站来看，广燃小虎岛、中石油如东、中海油北仑各接船2艘，其余接船接收站各接船1艘，市场现货进口价格较高，暂无新增需求，接收站进船安排平平。

### 4.3 分地区LNG市场供应量

表12 分大区LNG供应一览表 (单位: 万吨)

区域	本期国产	上期国产	变化率	本期槽批	上期槽批	变化率 2
全国合计	51.73	50.36	2.72%	22.92	22.33	2.64%
东北地区	0.8	0.8	0.00%	0.77	0.72	6.94%
西北地区	17.65	16.36	7.89%			
华北地区	22.55	22.4	0.67%	5.84	5.76	1.39%
华东地区	0.98	0.97	1.03%	10.4	9.68	7.44%
华南地区	0.41	0.38	7.89%	5.91	6.17	-4.21%
华中地区	2.17	2.33	-6.87%			
西南地区	7.19	7.13	0.84%			

## 第五章 需求分析

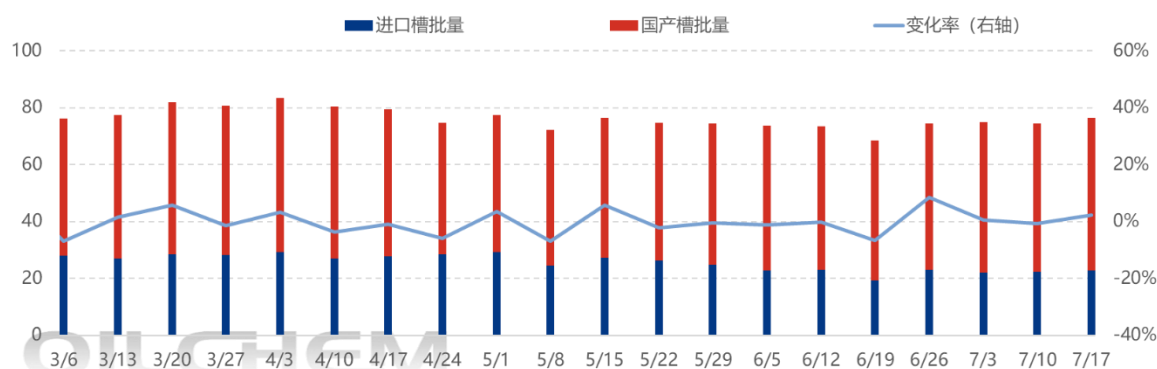
快速定位 | 市场概述 | 供需平衡 | 成本利润 | 供应 | 需求 | 库存 | 相关市场分析 | 市场展望 | 方法论 | 声明

### 5.1 国内LNG总需求分析

本周(20250710-0716)，国内LNG总需求为76.42万吨，环比增加1.8万吨，涨幅2.41%。本周下游需求有所好转。

下期，国内LNG车用需求无明显利好因素，预计整体下游需求或继续小幅减少，预计需求量76万吨左右。

图9 2025年国内LNG周度需求走势图 (万吨)



数据来源：隆众资讯

## 5.2 国产LNG工厂出货情况

本期（20250710-0716），国内LNG工厂出货总量为53.5万吨，环比增加1.21万吨，涨幅2.31%。本周，LNG出厂价格小幅上涨，买涨心态下，下游入市积极性增加，工厂出货增加。

表13 分大区国产LNG工厂出货情况 (单位：万吨)

	本周	上周	涨跌值	涨跌幅
全国合计	53.50	52.29	1.21	2.31%
华北地区	25.44	24.74	0.70	2.83%
华中地区	2.18	1.62	0.56	34.57%
华东地区	1.01	0.99	0.02	2.02%
西北地区	17.16	17.71	-0.55	-3.11%
西南地区	6.19	6.05	0.14	2.31%
东北地区	0.73	0.69	0.04	5.80%
华南地区	0.79	0.50	0.29	58.00%

数据来源：隆众资讯

## 5.3 LNG接收站出货情况

表14 LNG接收站槽批周度对比 (单位：车)

区域	本周	上周	涨跌值	涨跌幅
全国合计	10913	10633	280	2.63%
中海油大鹏	23	35	-12	-34.29%
中海油莆田	483	441	42	9.52%
中海油宁波	368	364	4	1.10%
中石油如东	410	412	-2	-0.49%
广汇启东	37	56	-19	-33.93%

区域	本周	上周	涨跌值	涨跌幅
东莞九丰	70	76	-6	-7.89%
中海油金湾	1086	1204	-118	-9.80%
国网天津	400	409	-9	-2.20%
中石化天津	903	863	40	4.63%
中石化董家口	1007	1007	0	0.00%
中石油曹妃甸	500	587	-87	-14.82%
国网大连	366	345	21	6.09%
国网北海	784	796	-12	-1.51%
国网粤东	160	180	-20	-11.11%
国网送福	149	154	-5	-3.25%
新奥舟山	833	755	78	10.33%
国防防城港	0	0	0	#DIV/0!
深圳华安	20	15	5	33.33%
申能五号沟	152	157	-5	-3.18%
申能洋山	21	21	0	0.00%
杭嘉鑫	227	225	2	0.89%
中海油盐城	802	672	130	19.35%
曹妃甸新天	850	781	69	8.83%
北燃天津	129	103	26	25.24%
浙能温州	540	396	144	36.36%
国网漳州	72	103	-31	-30.10%
华瀛潮州	463	406	57	14.04%
广东能源惠州	58	70	-12	-17.14%

数据来源：隆众资讯

本期（20250710-0716）国内接收站槽批出货总量为10913车，环比增加280车，涨幅2.63%。本周槽批涨跌不一，华北、华东槽批较上周分别增加1.42%、7.44%，华东接收站出货经济性优势较高，带动地区出货增加，华南地区出货下降4.19%。

## 5.4 中国LNG市场分行业消费情况

### 5.4.1 车用LNG市场需求分析

表15 车用零售价格对比（单位：元/公斤）

城市	本期	上期	涨跌值	涨跌幅
祁县	4.6	4.6	0	0.00%
成都	4.9	4.9	0	0.00%
南京	4.9	4.9	0	0.00%
福州	5.1	5.1	0	0.00%
济南	4.67	4.67	0	0.00%
武汉	4.85	4.85	0	0.00%

城市	本期	上期	涨跌值	涨跌幅
鄂尔多斯	4.2	4.2	0	0.00%
石家庄	4.43	4.43	0	0.00%
天津	4.65	4.65	0	0.00%
西安	4.55	4.45	0.1	2.25%
兰州	4.55	4.4	0.15	3.41%
广州	5.5	5.5	0	0.00%
采样均价	4.74	4.72	0.02	0.42%

数据来源：隆众资讯

截至7月17日，隆众资讯采样气站平均零售价格为4.74元/公斤，较上周增加0.02元/公斤。本周多数LNG加气站价格稳定，西安、兰州加气站零售价格上涨，带动全国均价上涨，北方地区气柴比降至在0.64-0.69上下。

### 5.4.2 工业LNG市场需求分析

表16 部分城市工业终端用气价格对比（单位：元/立方米）

城市		2025年7月17日	涨跌值
廊坊	管道气	3.00	0.00
廊坊	LNG折合方价	3.16	0.00
廊坊	价差（LNG-管道气）	0.16	--
淄博	管道气	3.20	0.00
淄博	LNG折合方价	3.30	0.01
淄博	价差（LNG-管道气）	0.10	↑

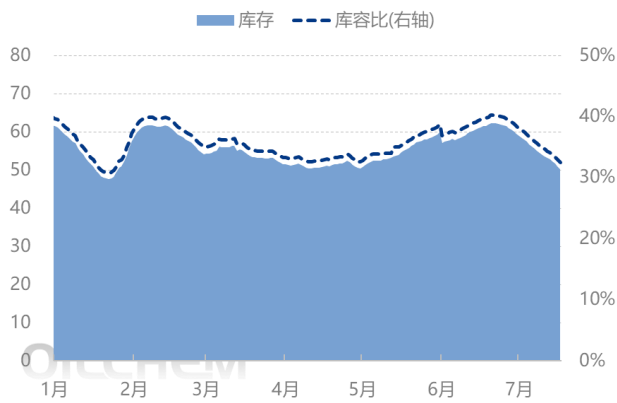
数据来源：隆众资讯

本周淄博LNG价格走高，LNG与管道气价格差价为正增加，LNG经济性优势继续缩减，LNG工业点供无需求。（备注：LNG折合方价过程中气化率取1400方/吨。）

## 第六章 库存分析

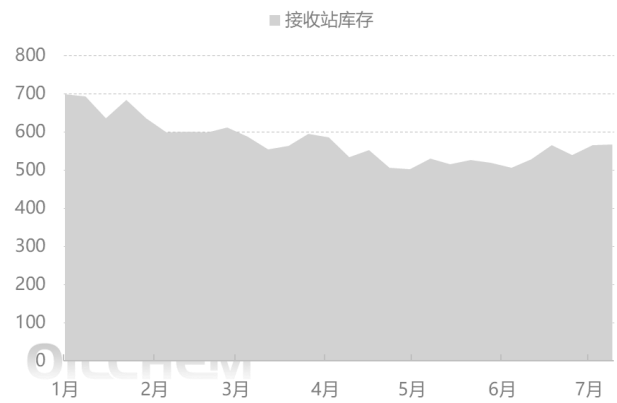
[快速定位](#) | [市场概述](#) | [供需平衡](#) | [成本利润](#) | [供应](#) | [需求](#) | [库存](#) | [相关市场分析](#) | [市场展望](#) | [方法论](#) | [声明](#)

图10 2025年国内LNG工厂库容及库容比(万吨)



数据来源：隆众资讯

图11 2025年全国采样LNG接收站库存统计(万吨)



数据来源：隆众资讯

截至2025年7月17日，国内LNG工厂库存共计：50.23万吨，较上期库存53.9万吨减少6.81%；较去年同期库存35.79万吨增加14.44万吨，同比增加40.35%。本期国内厂库表现整体去库状态，其中华北地区LNG工厂去库明显，主要由于华北地区工厂出货较好，库存大幅降低。

表17 分地区国内LNG库存统计表

区域	本周	上周	涨跌值	涨跌幅
全国合计	50.23	53.90	-3.67	-6.81%
西北地区	14.92	15.04	-0.12	-0.80%
华北地区	22.72	26.18	-3.46	-13.22%
西南地区	6.21	6.22	-0.01	-0.16%
华东地区	0.77	0.59	0.18	30.51%
华中地区	4.73	5.06	-0.33	-6.52%
东北地区	0.71	0.63	0.08	12.70%
华南地区	0.18	0.19	-0.01	-5.26%

不完全统计7月18日-7月24日，中国LNG工厂库存量预计：49万吨左右，较本期减少。

截止7月10日全国采样LNG接收站库存共计：567.8万吨，较上期库存564.99万吨增加0.5%；较去年同期库存514.6万吨增加53.2万吨，同比增加10.34%。国内采样LNG接收站小幅累库，其中华南地区国网迭福LNG接收站累库较为明显。

不完全统计7月11日-7月17日中国采样LNG接收站库存量预计：560万吨左右，较本期去库。

## 第七章 相关市场分析

快速定位 | 市场概述 | 供需平衡 | 成本利润 | 供应 | 需求 | 库存 | 相关市场分析 | 市场展望 | 方法论 | 声明

## 7.1 原料分析

本周期（2025年7月3日至7月9日），国际油价呈上涨态势。截至7月9日，WTI价格为68.38美元/桶，较7月3日上涨2.06%；布伦特价格为70.19美元/桶，较7月3日上涨2.02%。

本周国际油价上涨，主要的利好因素为：胡塞武装袭击红海船只导致中东局势不稳定性增强，此外市场对美国关税问题的担忧有所减弱，且美国传统消费旺季仍在，均给予油价支撑。[更多内容请关注隆众资讯原油周度报告。](#)

图12 2025年周度WTI及布伦特期货价格对比图（美元/桶）



数据来源：隆众资讯

图13 2023-2025年布伦特原油期货周度价格走势对比图（美元/桶）



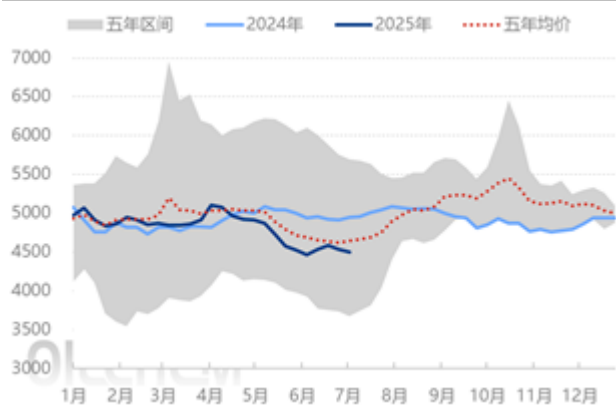
数据来源：隆众资讯

## 7.2 相关产品

**LPG：**本期国内液化气市场成交重心下移，仅东北地区价格上涨。民用气市场，虽然国内供应下滑，但进口到船大幅增加，多数地区有一定供应压力，且燃烧需求持续低迷，叠加化工需求下降，多数区域价格下跌；仅东北地区因炼厂停工以及俄罗斯进口资源下降提振，价格小幅推涨。[更多内容请关注隆众资讯液化气周度报告](#)

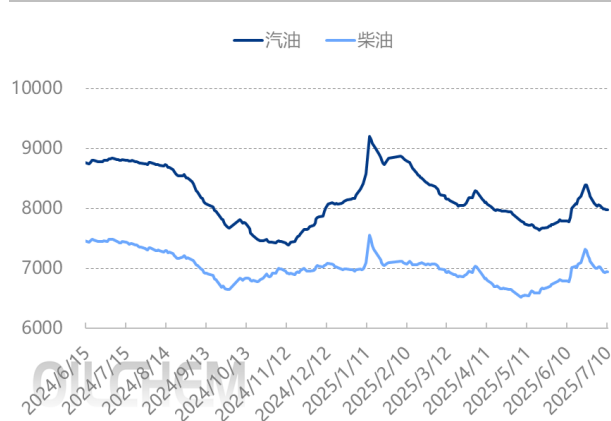
**柴油：**92#汽油市场价格为7977元/吨，环比降1.04%；中国0#柴油市场价格为6942元/吨，环比跌1.27%。周期内原油小幅上涨，成本端对市场呈一定利好提振，但较有限。本轮限价仍存下调预期，且目前汽柴刚需均较疲软，中下游观望看空心态居多，市场成交多为短期刚需，主营及地炼销售情况均较一般，销售压力凸显，拖累汽柴价格下行。[更多内容请关注隆众资讯成品油周度报告](#)

图14 2025年全国民用气价格走势 (元/吨)



数据来源：隆众资讯

图15 2025年周度中国成品油价格对比图 (元/吨)



数据来源：隆众资讯

## 第八章 下期市场展望

快速定位 | 市场概述 | 供需平衡 | 成本利润 | 供应 | 需求 | 库存 | 相关市场分析 | 市场展望 | 方法论 | 声明

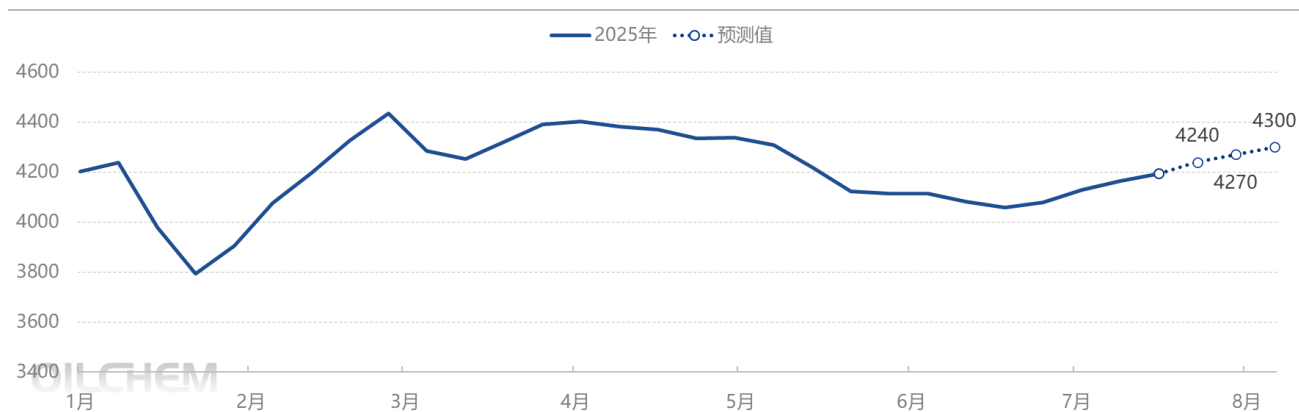
表18 下期LNG价格方向及因素分析表

<b>价格</b>	↗	预计下周LNG出厂均价小幅上涨至4240元/吨，市场均价上涨至4650元/吨。	
要素	方向	描述	影响程度
需求	↗	车用需求延续前期良好态势，存一定增量空间。	★★★★
工厂库存	↘	工厂库存将有继续下降空间，但降幅将收窄。	★★★★★
供应	→	工厂开工率上涨空间不大。	★★★
利润	↗	出厂价格上涨预期下，工厂亏损情况将缓解，预计至-100元/吨。	★★

数据来源：隆众资讯

**预计下期LNG市场价格仍有一定小幅上涨空间。** 重点关注：1.供应面。当前工厂复工产量已基本释放完毕，工厂开工短期无大幅增加可能，产量方面基本稳定。2.需求面。车用需求延续当前向好态势，对需求形成支撑。3.成本面。下周继续执行7月原料气价格，气源成本对价格形成支撑。

图16 LNG出厂价格未来三周变化 (元/吨)



数据来源：隆众资讯

**下期市场关注点：**

1. 车用市场需求能否进一步增加。
2. 上游是否会再次增加气源投放量。
3. LNG 工厂库存情况。

## 第九章 价格及数据标准

快速定位 | 市场概述 | 供需平衡 | 成本利润 | 供应 | 需求 | 库存 | 相关市场分析 | 市场展望 | 方法论 | 声明

### 9.1 价格标准

隆众资讯LNG市场现货价格反映符合国标的LNG在中国市场以人民币计价的现货价格，代表了国内生产工厂、进口LNG接收站、贸易商以及下游终端的可交易的价格。该价格的样本包括生产企业、进口企业、以及贸易商和下游终端之间的成交、可成交及询报盘价格等。价格单位为人民币元/吨，现汇出罐含税价。

周价格：已发布价格的算术平均值，统计范围为上周五至本周四。

### 9.2 数据标准

周生产利润：生产企业生产并销售产品的毛利，统计范围为上周五至本周四。

周产量：一般是指生产企业在一段时间内实际生产出的符合相关标准的商品数量，既实际产量，统计范围内为上周五至本周四。

周进口量：是指从别的国家、地区购进商品的量，统计范围为上周五至本周四。

周国内消费量：是指实际消费量，统计范围为上周四至本周三。

周检修损失量：企业装置因检修导致的产量的损失情况，统计范围为上周五至本周四。

周产能利用率：指的是企业产能的利用程度，也叫开工负荷，一般以“产量/产能”或“加工量/加工能力”进行核算，统计范围为上周五至本周四。

工厂库存：指LNG工厂在仓库中实际储存的LNG数量，为物理库存，数据统计截至日期为当周周四。

接收站库存：指进口LNG接收站在仓库中实际储存的LNG数量，为物理库存。数据发布时间为工作日每周五17:00，本报告采上期数据。

## 第十章 声明

快速定位 | 市场概述 | 供需平衡 | 成本利润 | 供应 | 需求 | 库存 | 相关市场分析 | 市场展望 | 方法论 | 声明

本报告仅供山东隆众信息技术有限公司(隆众资讯)的客户使用，未经隆众资讯授权许可，严禁任何形式的转载、翻版、复制或传播。如引用、刊发，须注明出处为隆众资讯，且不得对本报告进行任何有悖原意的引用及修改。

本报告所载信息为隆众资讯认为可信的公开信息或合法获取的调研资料，隆众资讯力求但不保证所载信息的准确性和完整性。

本报告中的内容仅供客户参考，不构成任何投资、法律、会计或税务的最终操作建议，任何人根据本报告作出的任何投资决策与隆众资讯及本报告作者无关。

若对本报告有疑议，请致信pengt@oilchem.net邮箱，我们将及时反馈处理。

编辑：张梦洁

邮箱：zhangmengjie@foxmail.com

电话：0533- 7026360