

燃料油主产国介绍：科威特

前言

前言

【作者按】本专题系列将以国家为视角，以炼厂为切入点，主要梳理全球燃料油的生产供给情况，以飨读者。

本篇专题报告为燃料油主要生产国系列专题的第二篇。本篇专题报告将聚焦于科威特燃料油生产与需求情况。

2022年11月，随着科威特Al Zour炼厂正式投产，科威特迅速跻身全球低硫燃料油生产主要国家行列。Al Zour炼厂低硫燃料油设计产能高达225kb/d，年产1200万吨。而据Kpler的数据显示，泛新加坡地区（含新加坡、马来西亚和印度尼西亚）低硫燃料油（LSFO及LSSRF0）2023年进口量为1700万吨，其中第一大进口来源国巴西进口量为500-600万吨。因此科威特低硫燃料油产能的投放生产与出口将深刻地泛新加坡地区低硫燃料油市场的格局。

截止2024年1月，Al Zour炼厂三套CDU装置产能合计615kb/d已全部上线运行。目前科威特燃料油生产格局已基本成型：科威特国家石油公司（KNPC）下属的MAA与MAB炼厂主要生产高硫燃料油，产能为125kb/d（60万吨/月）。科威特综合石油工业公司（KIPIC）下属的 Al Zour炼厂主要生产低硫燃料油，产能为225kb/d（100万吨/月）。科威特燃料油需求主要集中在电力行业，发电站燃油机组主要使用燃料油为原料燃烧发电。根据相关新闻显示科威特发电站目前已完成燃料油原料切换，由高硫燃料油转换为低硫燃料油发电。预估科威特国内燃料油旺季（夏季）需求在60-70万吨区间，淡季（冬季）需求在40-50万吨区间。

本篇专题首先简单介绍科威特石油部门组织架构及上游原油生产情况。其次分别介绍科威特主要炼厂基本情况。最后我们将分别介绍科威特燃料油生产、需求及进出口情况。其中在对科威特燃料油需求进行分析前，我们对其电力行业进行补充介绍。我们希望本篇专题能够帮助读者大致掌握科威特燃料油，特别是低硫燃料油的相关基本情况。从而对全球低硫燃料油的供需格局有更加清晰的认识。

浙商期货 能源化工团队

报告撰写人：皇甫镛（Z0021796）

2025年4月

专题结论及应用场景

【专题总结】

- 本专题梳理了科威特全国石油产业结构，了解科威特炼厂分布及高低硫燃料油生产情况：MAA及MAB炼厂生产高硫燃料油，Al Zour炼厂（2022年新投产）生产低硫燃料油。因此跟踪科威特低硫燃料油的生产及出口情况，仅需关注Al Zour炼厂即可。
- Al Zour炼厂为近年来新型的投产炼厂，本专题整理了Al Zour炼厂的基本信息及投产情况：2022年11月Al Zour炼厂试运行，2024年5月Al Zour炼厂正式商业化运行（投产完成），其低硫燃料油满负荷运行产量为225kb/d，年产能在1100-1200万吨，月均产量100万吨。Al Zour炼厂的投产进度（量化数据体现在其低硫燃料油的出口量），将直接影响新加坡低硫燃料油市场走势。
- 科威特低硫燃料油的出口量不仅取决于Al Zour炼厂的生产情况，还依赖于国内的需求状况。科威特国内低硫燃料油需求集中在燃烧发电行业。根据本专题对科威特电力行业的总结归纳，我们发现科威特国内的电力需求存在较为明显的季节性，即夏季发电需求高峰冬季发电需求淡季。科威特年燃油发电需求量为800万吨/年，其中燃料油需求600-700万吨。二三季度燃料油需求在65-75万吨/月左右。一四季度燃料油需求在40-50万吨/月左右。结合科威特低硫燃料油生产情况，我们就可以大致预估科威特低硫燃料油的出口情况：一四季度燃料油出口在60万吨左右，二三季度燃料油30-40万吨。

前言

应用场景1

【应用场景1】

事件1：Al Zour炼厂投产预期。2022年11月6日科威特Al Zour炼厂首套常减压装置投产，11月18日科威特发布低硫燃料油出售招标信息，12月3日出口10万吨至新加坡地区。随着科威特Al Zour炼厂投产，低硫燃料油出口至新加坡可以关注低硫燃料油做空机会。

盘面走势：2022年10月低硫燃料油主要价格价差指标（均价）：裂解价差 9.64美元/吨，MOPS升贴水17.78美元/吨； 11月低硫燃料油主要价格价差指标：裂解价差 7美元/吨，MOPS升贴水11.14美元/吨；低硫燃料油价格价差走弱趋势明显。

事件2：Al Zour炼厂出口增量。2023年7月6日科威特石油公司宣布Al Zour炼厂第三套常减压装置已投产运行。9月科威特低硫燃料油出口量为61万吨，环比8月出口增量25万吨或69%，创历史新高。

盘面走势： 2023年8月21日低硫燃料油裂解价差最高值在13.3美元/桶，8月17日MOPS升贴水最高值为7.7美元/吨，至9月中下旬裂解价差最低值在5.4美元/桶，MOPS升贴水最低值为1.61美元/吨，低硫燃料油价格价差走弱趋势明显。

事件3：Al Zour炼厂停产检修。2023年10月科威特低硫燃料油出口环比下滑52万吨或85%，11月12日科威特石油公司表示Al Zour炼厂阀门损坏，全厂已停产。12月4日KPC表示炼厂故障排除，恢复生产。

盘面走势：2023年10月裂解价差 8.27美元/吨，MOPS升贴水16.73美元/吨； 11月裂解价差 13.42美元/吨，MOPS升贴水25.47美元/吨； 12月裂解价差 11.6美元/吨，MOPS升贴水7.72美元/吨。低硫燃料油价格价差走势先强后弱趋势明显。



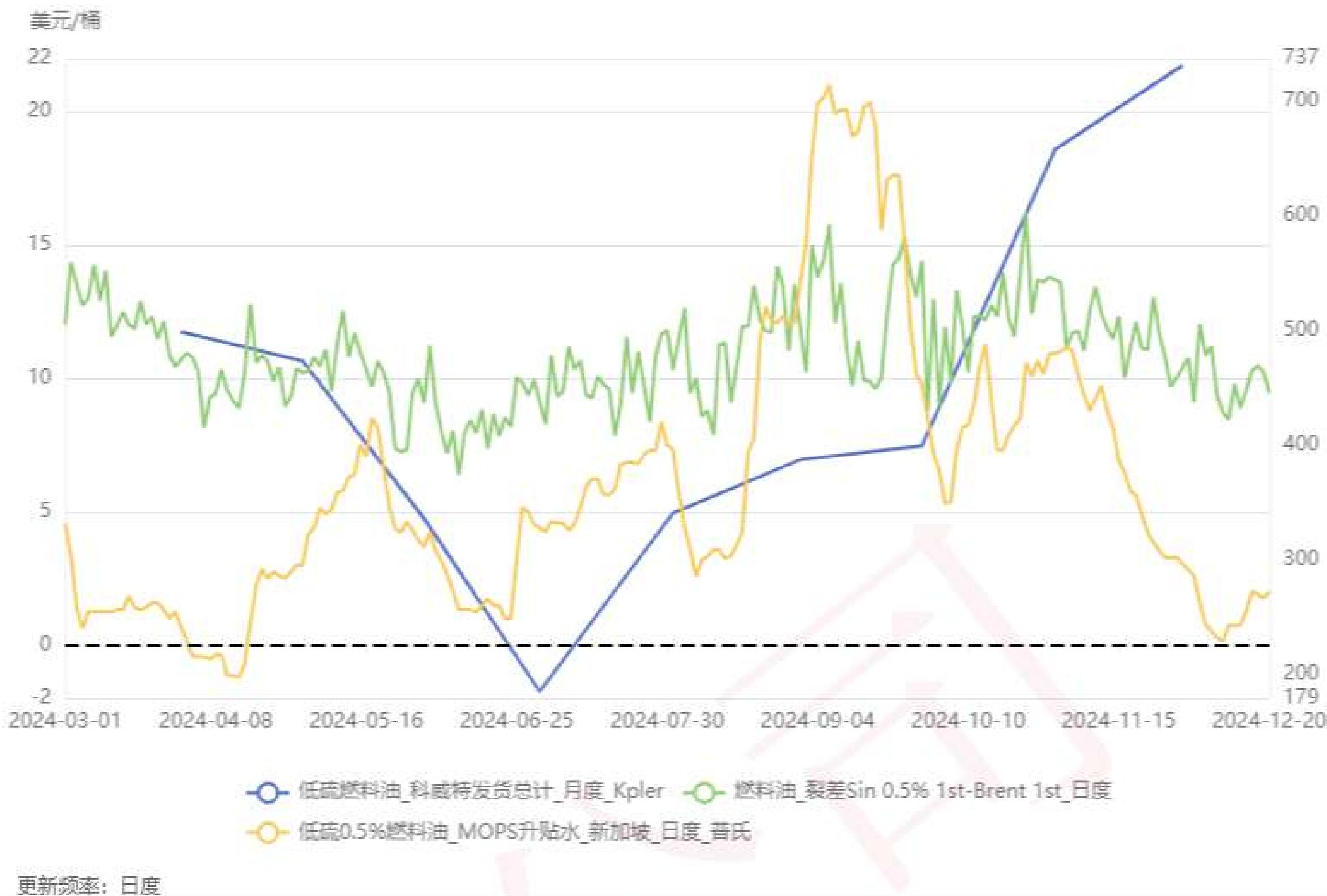
前言

应用场景2

【应用场景2】

- 事件：2024年是科威特Al Zour炼厂完全运行第一年。2024年3-4月科威特低硫燃料油出口量在50万吨附近，5-9月出口量基本维持在40万吨以内，10月出口量攀升至65万吨，11月出口继续增加至73万吨。科威特低硫燃料油出口数量基本符合我们预期，呈现季节性规律。
- 盘面走势：2024年9-11月低硫燃料油价格呈现走弱趋势，9月6日MOPS升贴水最高值为21美元/吨，9月25日裂解价差在15.3美元/桶，至12月10日MOPS升贴水仅为0.14美元/吨，裂解价差下滑至8.77美元/桶，低硫燃料油走弱趋势明显。

新加坡低硫燃料油裂解价差MOPS升贴水与科威特低硫燃料油出口（右） 2024-12-20



科威特石油公司及上游情况

科威特石油行业组织架构

能源部门组织	简介
最高石油委员会（SPC）	监管科威特的石油行业及政策制定。SPC由首相领导，其余委员会的成员（6名部长和6名私企代表）任期三年，由埃米尔（最高元首）选出
石油部	监督所有政策在油气上游下游领域的实施
科威特石油集团公司（KPC）	管理国内和国外的石油投资
科威特石油公司（KOC）	KPC的上游子公司，于1975年由科威特政府接管，管理所有油气上游开发业务
科威特国家石油公司（KNPC）	KPC的下游业务子公司，管理MAB和MAA炼厂
科威特综合石油工业公司（KIPIC）	KPC的子公司，管理最大炼厂Al-Zour

Kuwait Petroleum Corporation
Kuwait Petroleum Corporation (KPC) is universally recognized as one of today's top ten oil energy conglomerates, and a leader in providing safe, clean energy to the global markets. Read More >



科威特油田分布

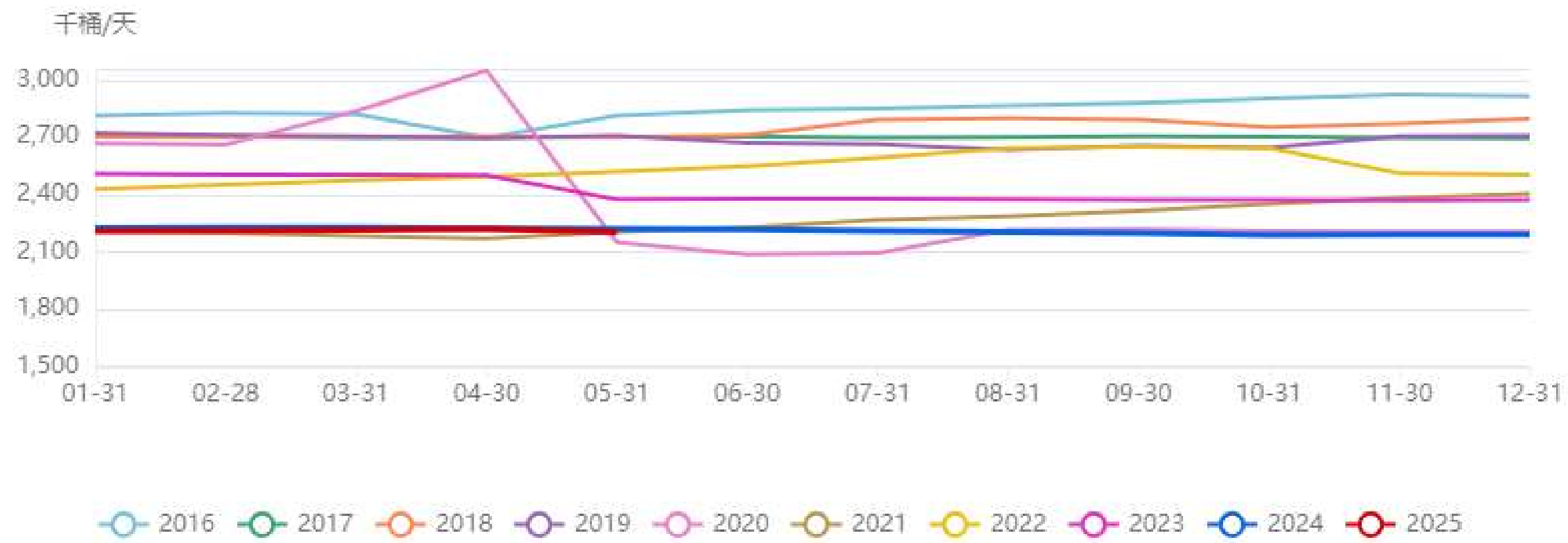


科威特原油产量情况

- 科威特原油产量接近250万桶/天，另有20万桶/天的非石油液体能源。其产量约一半来自西南部地区，主要来自有着170万桶/天稳定产量的Burgan油田。
- 科威特出口的原油是一种将各种类型原油混合以后的油，其中占比最大的是Burgan中质原油，另外还有重油、来自北部油田的酸性油，以及少量来自Minagish和Umm Gudair油田的油。科威特出口的单一混合油（称为科威特原油）API为30.5°，含硫量为2.6%。
- 数据来源：Platts、JODI、Rystad、浙商期货研究中心。

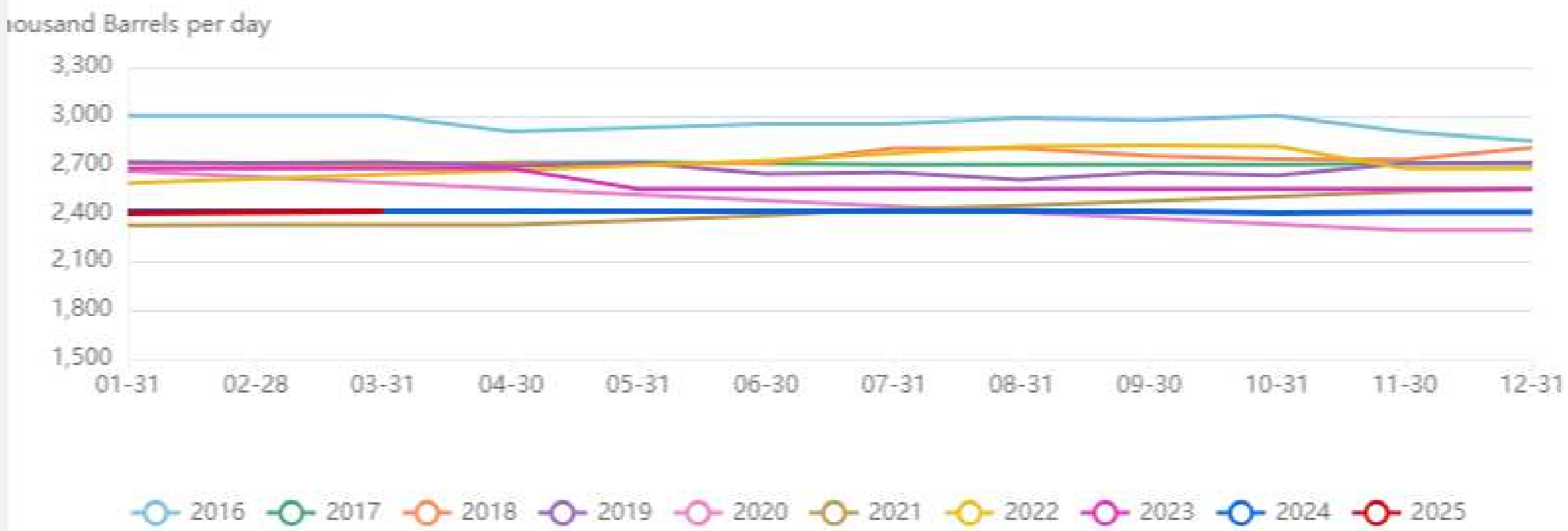
科威特石油公司及上游情况

科威特原油产量 (Rystad实际值, kb/d) 2025-05-31



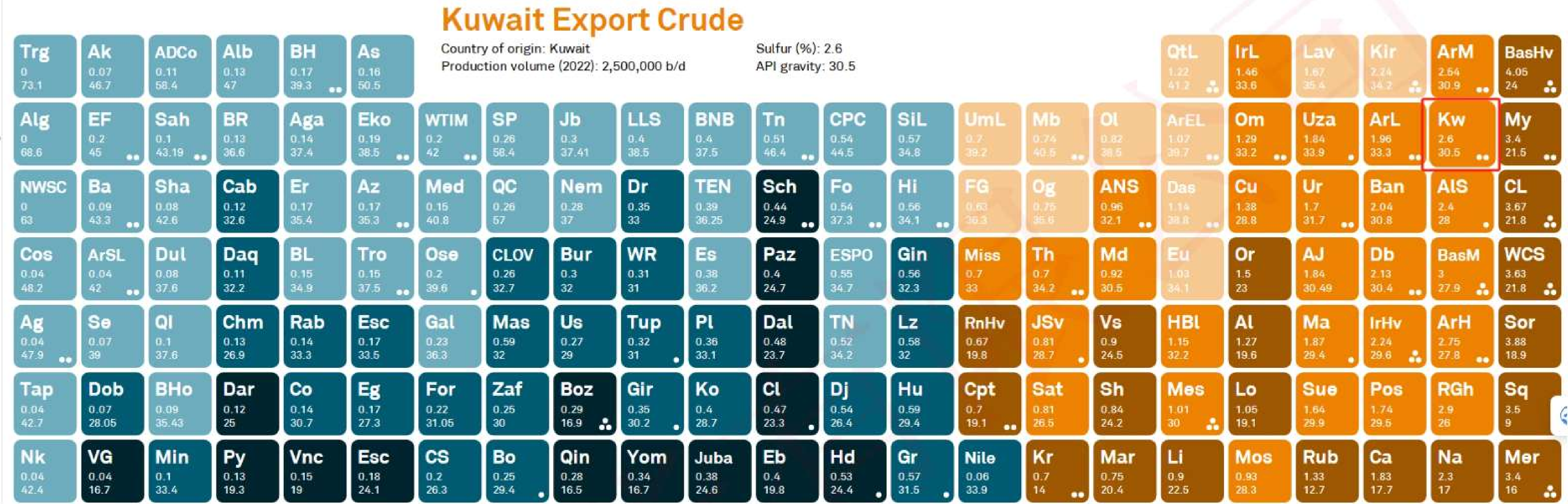
数据来源: Rystad 更新频率: 月度

科威特原油产量 (JODI, kb/d) 2025-03-31



数据来源: JODI 更新频率: 月度

科威特出口原油



科威特主要炼厂

科威特主要炼厂

炼厂	成立时间	运营公司	产能(kb/d)
阿卜杜拉港炼油厂 (MAB)	1958	KNPC	454
艾哈迈迪炼油厂 (MAA)	1949	KNPC	346
祖尔炼油厂 (Al Zour)	2022.11	KIPIC	615

科威特炼厂地理位置



科威特主要炼厂

MAB炼厂信息

- 阿卜杜拉港炼油厂（Mina Abdullah, MAB）
- 始建于1958年，扩建于1988年
 - 位于科威特南部，距科威特城约60公里
 - 占地7.9平方公里
 - 产能：454kb/d（约2200万吨/年）
 - 拥有以下工艺装置：

常压渣油脱硫装置

减压渣油的延迟焦化装置

减压渣油的加氢裂化装置

馏分油加氢装置（用于石脑油、煤油和柴油）

以及一系列辅助装置（制氢、硫磺回收等）

MAB炼厂主要装置

Crude Distillation Units	No. Of Units	Total Capacity
Crude Distillation Units	2	270,000 bpd
RCD UNIBON Unit	1	35,000 bpd
Atmospheric Residue Desulphurization Units ARDS	2	84,000 bpd
Vacuum Re-Run units	2	150,000 bpd
Hydro-Cracker unit	1	42,500 bpd
Kerosene Hydro-Treating unit	1	40,000 bpd
Diesel Hydro-treating unit	1	40,000 bpd
Naphtha Hydro-Treating unit	1	7,500 bpd
Delayed Coker	2	90,000 bpd
Mirox unit	2	3,200 bpd
Hydrogen Plant	3	144 million cu ft/d
Old Hydrogen plant unit	1	26 million cu. ft/d
Hydrogen Recovery unit	1	26 million cu. ft/d
Sulphur Recovery units	3	270 MT/D
Tail Gas Treating unit	2	510 MT/day

MAA炼厂信息

艾哈迈迪港炼油厂（MINA Al Ahmadi Refinery，简称 MAA）建于1949年，最初是一个日产量为25kb/d的简单炼油厂，以满足当地对汽油、柴油和煤油的需求。炼油厂占地10.5平方公里，直接位于海边。多年来，MAA进行了两期现代化改造，升级后产能为346kb/d。

科威特通过炼油厂升级增加对欧洲的燃料出口

石脑油| 低硫燃料油| 柴油| 精制产品| 发布时间：07/24/2023 22:37:11 CT

作者:詹妮弗·格纳纳(Jennifer Gnana), jennifer.gnana@spglobal.com

已更正 澄清货物是汽油2023年7月28日 01:43:42 中午时间

电子邮件 A+ A- □

Kpler: 6月份对欧洲的清洁产品出口激增 175%
清洁燃料项目和新的 Al-Zour 炼油厂提高了产量
首批95辛烷汽油发往欧洲

科威特正在加大对欧洲的成品油出口力度，国有科威特国家石油公司宣布于 7 月 24 日向欧洲大陆运送第一批 95 辛烷值汽油。

KNPC 燃料供应业务首席执行官 Ghanim al-Otaibi 告诉国家通讯社 KUNA，该公司通过 Pacific Sarah 油轮从 Mina al-Ahmadi 向欧洲出口了 35,000 吨 95 辛烷汽油。

根据 Kpler 的船舶跟踪数据，该船运是该国 6 月份向欧洲的清洁产品出口量创下历史新高的最新趋势，达到 385,000 桶/日，比 140,000 桶/日增了 175%在五月。

科威特新建的日产 615,000 桶 Al-Zour 炼油厂已逐步上线，其中两座原油蒸馏装置已投入运营，第三座预计将于 2023 年晚些时候投入运营。而升级 Mina al-Ahmadi 和 Mina Abdullah 炼油厂的清洁燃料项目已于 3 月正式启动到 2022 年，现代化产能将达到 80 万桶/天。

Al-Zour 的设计是为了满足欧洲的燃料需求，其在夏初的启动为受制裁的俄罗斯产品提供了替代品。

标准普尔全球商品洞察在最近的一份报告中表示：“西北欧的主要石油产品进口，即汽油、瓦斯油、煤油/喷气发动机和燃料油，显然已从俄罗斯向中东和西北欧当地供应。”

报告称：“来自中东的进口量连续四个月增长，在 4 月份达到峰值，5 月份有所下降，但仍比 2022 年的水平高出 68%。”

KNPC 母公司科威特酋长谢赫哈利德·萨巴赫表示，Al-Zour 至少三分之二的产量将转移到海外市场，这与最初计划使用这些供应品替代科威特发所消耗的燃油不同。石油公司国际营销总经理在迪拜举行的中东石油和天然气会议间告诉记者。

该炼油厂在调试第一批 CDU 后，于 11 月开始出口石脑油、喷气燃料和低硫燃料油。

与此同时，清洁燃料项目对 Mina al-Ahmadi 和 Mina Abdullah 炼油厂进行了现代化改造，将其产能提升为日产能 80 万桶的综合设施。它旨在生产符合欧4和欧5环境规范的清洁产品。

MAA炼厂主要装置

Main Units at Mina Al-Ahmadi Refinery		
Crude Distillation Units	No. Of Units	Total Capacity
Crude Distillation Units	3	466,000 bpd
EOCENE Topping Unit	1	24,000 bpd
Bitumen Production Unit (Asphalt)	1	11,000 bpd
Atmospheric Residue Desulphurization Unit (ARDS)	4	132,000 bpd
Naphtha Reforming Units	2	35,000 bpd
Kerosene Desulphurization Units	1	20,000 bpd
Gas oil Desulphurization Units	1	61,600 bpd
Vacuum Distillation Unit	1	85,000 bpd
Hydro Cracking Units (HCR)	1	40,000 bpd
Fluid Catalytic Cracking Unit	1	40,000 bpd
Hydrogen Recovery Unit	1	56,000 MMSCFD
Hydrogen production Units	4	198 MMSCFD
Sulphur Recovery Unit	4	1,334 MTPD
Merox Unit	1	20,000 BPSD
CCR Naphtha Reformers	2	
Gas Oil Desulphurization Unit	1	61,600 BPSD
New Gas Oil Desulphurization Unit	1	70,000 BPSD
Tail Gas Treatment Unit (TGT)	3	727 MTPD
Sour Water Treating Unit (SWT)	2	1053 GPM

科威特主要炼厂

Al Zour炼厂信息

Al Zour炼厂设计日加工能力为615kb/d (Kuwaiti light export crude, 若混合加工combination of heavy oils, 则产能为535kb/d)。该炼油厂具有很高的灵活性, 因为它可以加工各种类型的科威特原油, 包括根据科威特石油总公司上游战略生产的科威特重质原油 (KHC)。该炼油厂将主要向发电厂提供清洁燃料油; 扩大计划到完全转换被认为是一个合适的选择。该战略项目将利用科威特重质原油 (KHC) 和其他类型的原油为发电厂提供清洁燃料 (含硫量低于1%)。

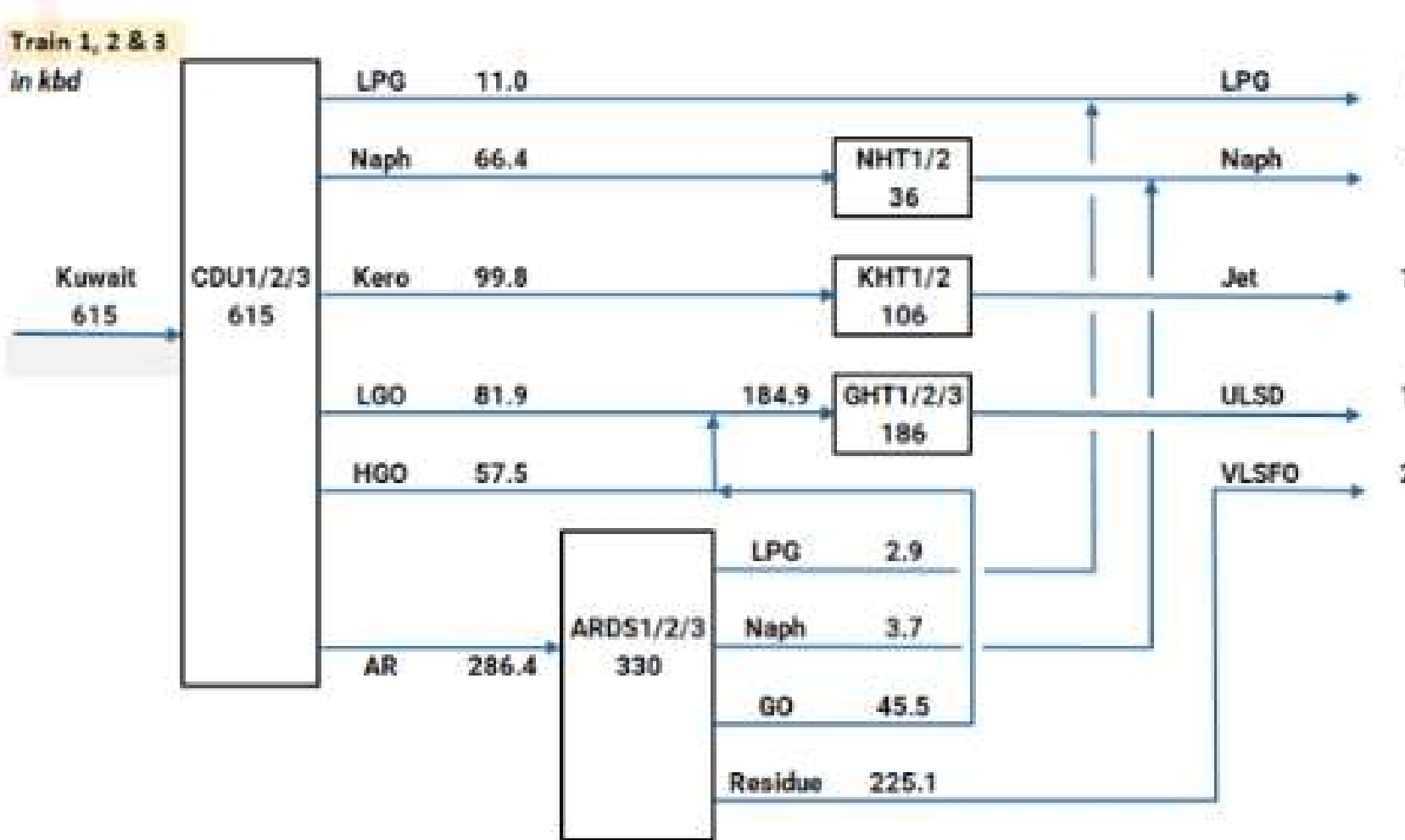
Al Zour炼厂基本信息	
国家	科威特
运营商	科威特综合石油工业公司 (KIPIC)。
装置	三套常压渣油脱硫 (ARDS) 装置、三套原油蒸馏装置 (CDU)、三套柴油加氢装置 (DHTU)、两套石脑油加氢装置 (NHTU) 和两个煤油加氢处理装置 (KHTU) /配套装置: 两个饱和气体处理厂、一个重油冷却 (HOC) 装置、一个氢气回收 (HR) 装置、一个氢气压缩(HC) 装置和四列制氢装置 (HPU)。
产能	615 kb/d 轻质科威特原油 (535kb/d 混合重质原油)
燃料油产量	以低硫燃料油 (VLSFO) 为主, 预计满负荷月产量100万吨, 年产量在1000-1200万吨左右 (22.5万桶/天)。
投产时间	2022年11月第一阶段商业运营, 2023年3月第二阶段, 2023年7月三套常减压装置已全部投产。



Al Zour炼厂流程



Al Zour炼厂流程图



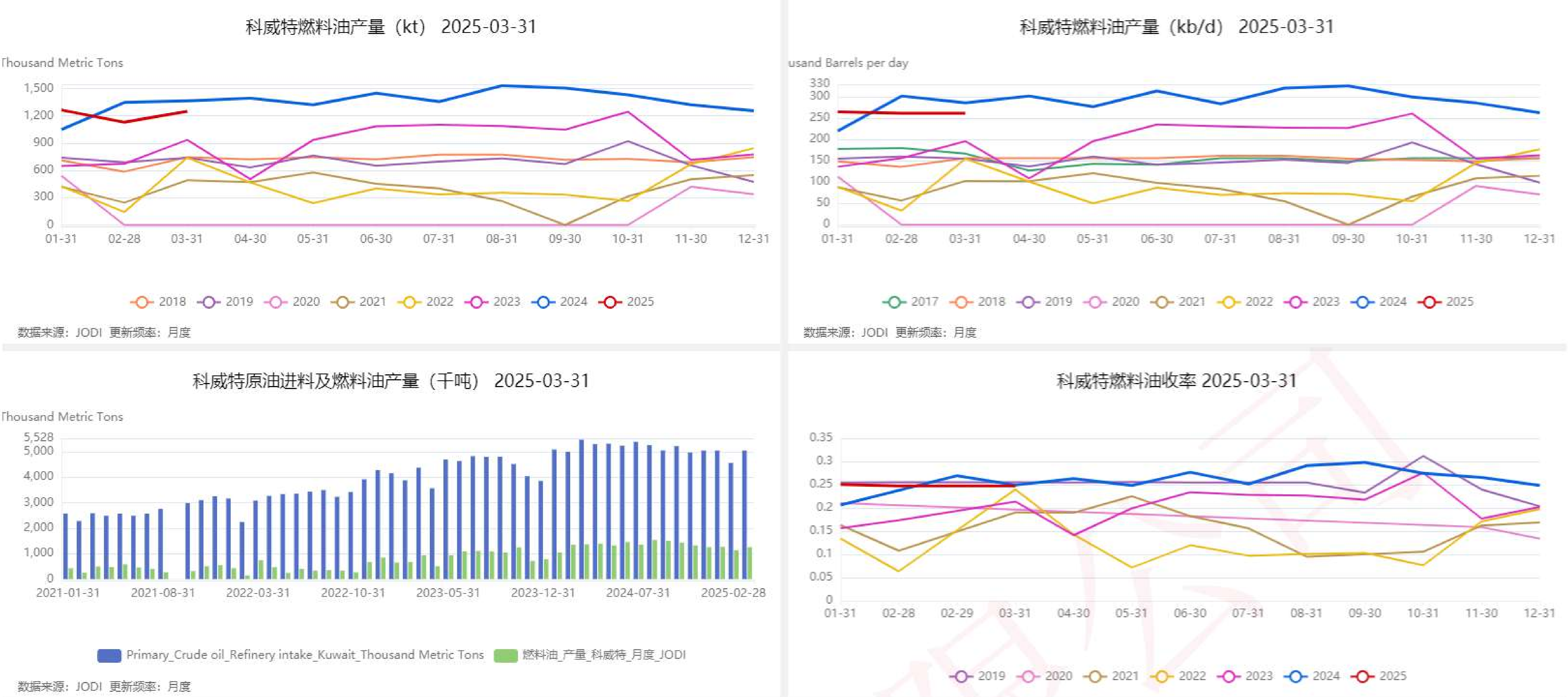
	A	B	C	D	E
1					
2		Al Zour炼厂主要产品产能及收率			
3		CDU (kb/d)	产品	设计产能	收率
4		615	LPG	14	2.28%
5			Naph	70	11.38%
6			Jet	100	16.26%
7			ULSD	185	30.08%
8			VLSFO	225	36.59%
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					

科威特燃料油产量

科威特燃料油产量说明

- 科威特高硫燃料油产量: MAA+MAB (两者已基本融合为一个炼厂, 总产能800kb/d), 设计燃料油产能为125kb/d, 约60万吨/月, 收率为15%。
- 科威特低硫燃料油产量: 2022年11月Al Zour炼厂启动, 2023年底三套常减压装置 (共计615kb/d) 已全部投产运行。Al Zour炼厂设计低硫燃料油产能为225kb/d, 约100万吨/月, 收率为36.6%。
- 数据来源: Platts、JODI、浙商期货研究中心。

科威特燃料油产量



科威特电力行业

科威特电力行业说明

- 科威特目前拥有10个主要发电厂，2021年总发电量为808亿千瓦时。发电厂装置主要分为燃气和燃油两种装置，因此发电的燃料主要为天然气和石油产品。由于科威特夏季气温通常达到50摄氏度以上，居民大量使用空调设备进行降温。因此夏季为科威特电力需求旺季，具有显著的季节性。
- 近年来科威特电力需求增长迅速。据有关预计，科威特电力需求的大幅增长态势将一直持续到2030年。到2030年将额外需要17千兆瓦（GW）的电力容量来满足预期的用电需求。同时科威特主要发电方式将由石油产品转向天然气。预计到2035年石油产品在科发电来源中所占份额将稳步降至42%。而天然气发电比例预计到2035年将攀升至55%。
- 科威特发电机装机容量为19.98GW，其中燃气装机容量为10.1GW（占比51%），燃油装机容量为9.75GW（占比49%）。按全年满负荷运行，石油产品年消耗量为2000万吨，月消耗量约为167万吨。
- 科威特主要发电站：Sabiya发电站，总装机容量为7047MW；Az Zour South发电站，总装机容量为5806MW；Doha West&East发电站，总装机容量为3663MW；Shuailba发电站，总装机容量为1596MW；上述四家发电站均隶属于科威特电力与水利部。另有Shamal Az-Zour Al-Oula Power and Water Company下属的Az Zour North发电站，总装机容量为1540MW。
- 数据来源：科威特电力与水利部、浙商期货研究中心。
- 注：1GM=1000MW。

科威特电力行业

	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	
1												
2		科威特主要发电站				科威特电力发电原料						
3		Name	Operator	Output	Source							
4		Sabiya Power Station	Ministry of Electricity and Water	7047 MW	oil;gas							
5		Az Zour South Thermal Power Plant	Ministry of Electricity and Water	5806 MW	oil;gas							
6		Al-Doha West & East Power Plant	Ministry of Electricity and Water	3663 MW	oil;gas							
7		Shuaiba Power Station	Ministry of Electricity and Water	1596 MW	gas							
8		Az Zour North Power Plant	Shamal Az-Zour Al-Oula Power and Water Company	1540 MW	gas							
9		Shuwaikh Power Station	Ministry of Electricity and Water	252 MW	gas							
10		Shagaya CSP		50 MW	solar							
11		Shagaya Photovoltaic		10 MW	solar							
12		Shagaya Wind Park		10 MW	wind							
13		Sidrah 500 solar farm		10 MW	solar							
14												
15												
16												
17												
18												
19												
20												
21												
22												

Sabiya 发电站



	A	B	C	D	E	F	G
1							
2							
3		Sabiya Power Station				7.04GW	
4		Source	Output	Count	Total output(MW)		
5		gas	62	4	250		
6		gas	330	6	2000		
7		gas	930	1	930		
8		oil	41.7	6	250		
9		oil	250	2	500		
10		oil	300	8	2400	3.9GW	
11		oil	750	1	750		
12							
13							
14							
15							
16							
17							
18							
19							
20							
21							
22							
23							
24							
25							
26							
27							
28							
29							
30							
31							
32							

科威特电力行业

Az Zour发电站



1	A	B	C	D	E	F	G
2							
3		Az Zour South Thermal Power Plant				5.8GW	
4		Source	Output	Count	Total output(MW)		
5		gas	27.7	4	111		
6		gas	250	2	500		
7		gas	515	1	515		
8		gas	680	1	680		
9		gas	800	2	1600		
10		oil	300	8	2400	2.4GW	
11							
12							
13		Az Zour North Thermal Power Plant				1.54GW	
14		Source	Output	Count	Total output(MW)		
15		gas	660	1	660		
16		gas	880	1	880		
17							
18		注：Az Zour North发电厂发电装机容量将由1.5GW提高到2.7GW，该厂发电主要以燃气装置为主。					
19							
20							
21							
22							
23							
24							
25							
26							
27							
28							
29							
30							
31							
32							
33							
34							
35							

Doha 发电站



1	A	B	C	D	E	F	G	H
2								
3		Al-Doha West & East Power Plant				3.63GW		
4		Source	Output	Count	Total output(MW)			
5		gas	18	4	72			
6		gas	28.2	5	141			
7		oil	150	7	1050			
8		oil	300	8	2400	3.45GW		
9								
10								
11								
12								
13								
14								
15								
16								
17								
18								
19								
20								
21								
22								
23								
24								
25								
26								
27								

科威特燃料油需求

科威特燃料油需求说明

- 科威特国内燃油发电主要原料为燃料油及原油。根据对燃料油需求及原油直烧量的分析，预估夏季燃料油需求为145kb/d（68.5万吨/月），原油直烧量为35kb/d，比例为8:2。冬季燃料油需求下降至90kb/d（42.5万吨/月），原油直烧量为10kb/d，比例为9:1。
- 科威特主要燃油发电站：Sabiya发电站（燃油装机容量为3.9GW）、Doha发电站（燃油装机容量为3.45GW）和Az Zour South发电站（燃油装机容量为2.4GW），总装机容量为9.75GW。
- 科威特年度发电负荷约在40%左右，燃气发电站平均负荷高于燃油发电站。按季度来看，整体发电需求排序为第三季度（Q3）>第二季度（Q2）>第四季度（Q4）>第一季度（Q1）。其中Q1及Q4为发电需求淡季，平均负荷约为30%。Q2及Q3为发电需求旺季，平均负荷约为50%。
- 由上述发电装机容量及发电负荷可以计算得到科威特国内燃料油燃烧发电需求量，年燃油发电需求量为800万吨/年，其中燃料油需求600-700万吨。Q2及Q3燃油需求在83万吨/月，其中燃料油需求在66万吨/月左右。Q1及Q4燃油需求在50万吨/月，其中燃料油需求在45万吨/月左右。该需求量基本符合KIPIC月报数据。
- 根据相关新闻显示，截止2024年1月科威特主要发电站已全部完成燃料油燃料切换，即由高硫燃料油发电转换为低硫燃料油发电。
- 数据来源：KIPIC、科威特电力与水利部、JODI、浙商期货研究中心。

KIPIC 2023年3月月报

9

News

KIPIC
Kuwait Integrated Petroleum Industries Company
The 16th Issue
March, 2023

A highly flexible refinery to provide products in accordance with all international standards

Mr. Mohammad Al-Ajmi, Manager of the Operations Group - Al Zour Refinery, indicated that there is no difference between the products of the first and second refineries since all three minor refineries are identical and manufacture the same products with the same quality.

He emphasized that the first phase of the refinery met both internal and external demand simultaneously by providing the Ministry of Electricity and Water with the products needed for operation and exporting the remaining production capacity after that, and the commencement of operations in the second phase of the refinery will also play a similar role in meeting internal and external demands.

The Operations Manager added that the internal requirements for petroleum products change between summer and winter since the Ministry of Electricity and Water requires more during the summer, around 180,000 barrels per day, and less during the winter, with about 100,000 barrels per day. In order to have accurate knowledge of the various phases

throughout the year and the quantities specifically needed in each period, the company is currently in the process of verifying these numbers during the first year of operation and monitoring the needs of the Ministry of Electricity and Water according to the changing seasons and temperatures in the country.

Additionally, given that we are aware of the respective refinery's three stages' capacities for output, around 205 thousand barrels per day, with a refinery's maximum output capacity estimated to be 615 bpd, we can compute the volume of quantities that can be available for external export, which equals more than 65% of the whole refining capacity of the refinery, and given that summer is approaching, we may predict that the local market will require 180,000 bpd, assuming that the amount available for export to other countries is around 230,000 bpd. "As I've already demonstrated, the labor between the two stages is largely similar in terms of both local production and export to other countries," he reconfirmed.

Mr. Mohammad Al-Ajmi underlined that the business operates pipelines to several areas through which products are shipped. There is a pipeline to Al-Ahmadi that serves the Ministry of Electricity and Water and supplies eastern and western Doha in Kuwait's far north. A second line covers Al-Zour stations, giving us great flexibility in feeding southern and northern Kuwait, and of course, all products directed to the Ministry of Electricity and Water have high and environmentally friendly specifications that contribute significantly to reducing environmental pollution.

Al-Ajmi further stated that the organization has complete flexibility to develop all essential types of products in accordance with all international standards.

He finished by stating that the third

Mohammad Al-Ajmi:
The Ministry of Electricity and Water has different product requirements in the summer and the winter

We have pipelines to several internal locations, giving us a great deal of flexibility in providing products to southern and northern Kuwait

We can make any necessary sort of product in accordance with all international standards because of our complete flexibility

科威特燃料油发电新闻报道

KIPIC, KPC provide low-sulfur fuel oil for power stations

January 17, 2024 08:38 P.M.

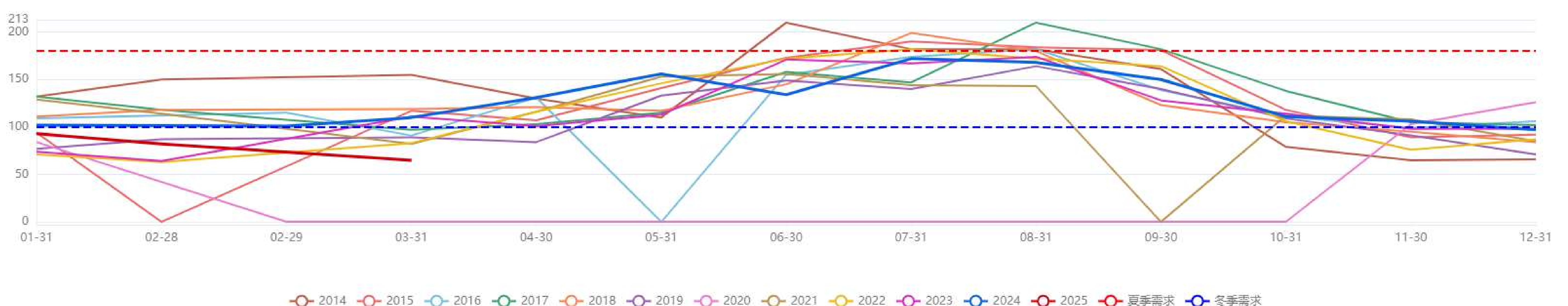
Share

KUWAIT: The Kuwait Integrated Petroleum Industries Company (KIPIC) announced its success, in cooperation with the Kuwait Petroleum Corporation, in providing a constant, stable and safe supply of low-sulfur fuel oil. Low-sulfur fuel oil is available in all stations of the ministry of Electricity and Water which contributes to strengthening the ministry's efforts in the comprehensive transition to clean energy sources.

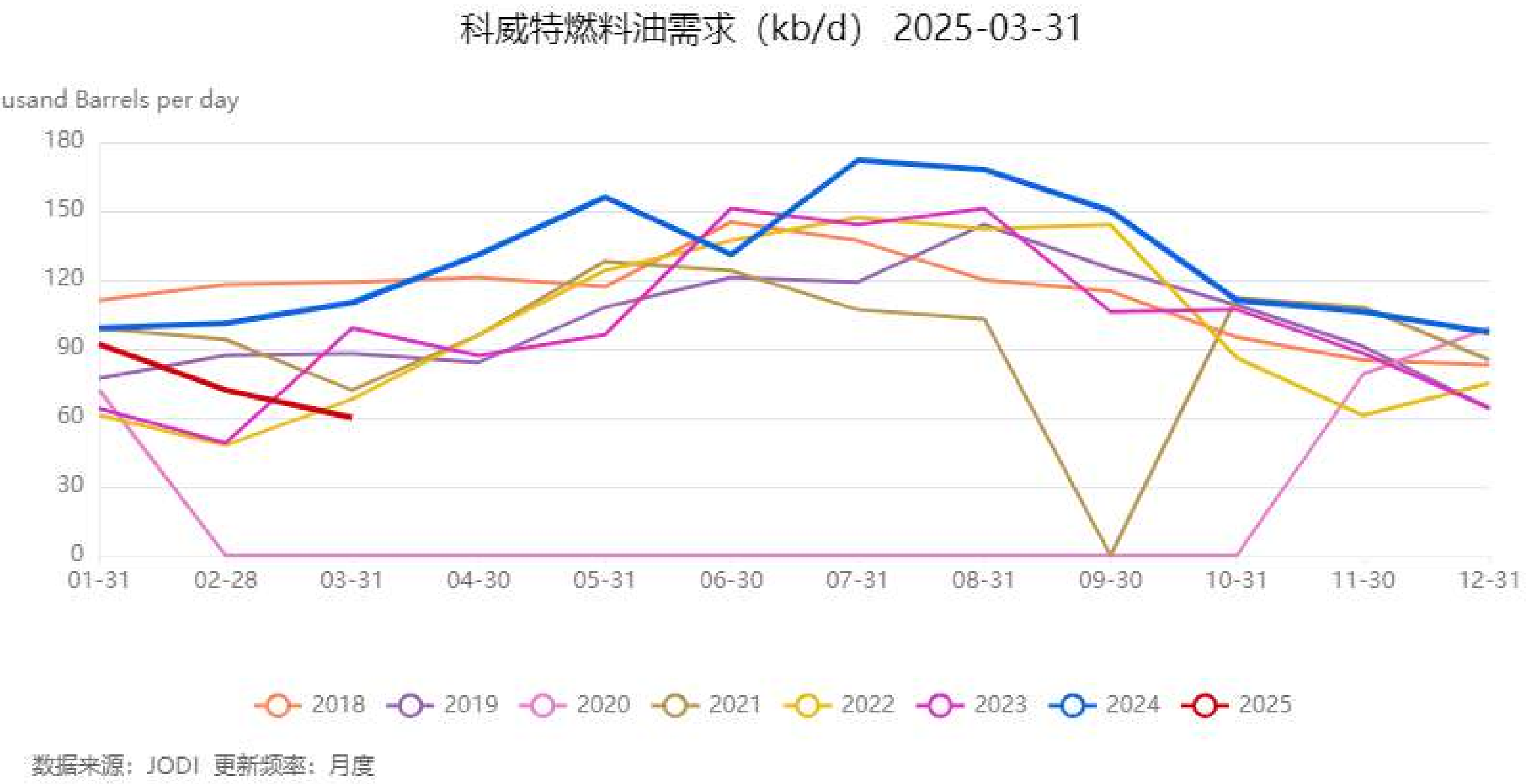
The official spokesman for KIPIC Abdullah Al-Ajmi said in a press statement on Wednesday that this achievement is the result of joint efforts between the company the Kuwait Petroleum Corporation and the Ministry of Electricity and Water. Al-Ajmi stressed that the complete switch to low-sulfur fuel oil effectively contributes to preserving the environment, reducing environmental impact, and improving air quality in Kuwait.

新闻链接: <https://kuwaittimes.com/article/10250/kuwait/other-news/kipic-kpc-provide-low-sulfur-fuel-oil-for-power-stations/>

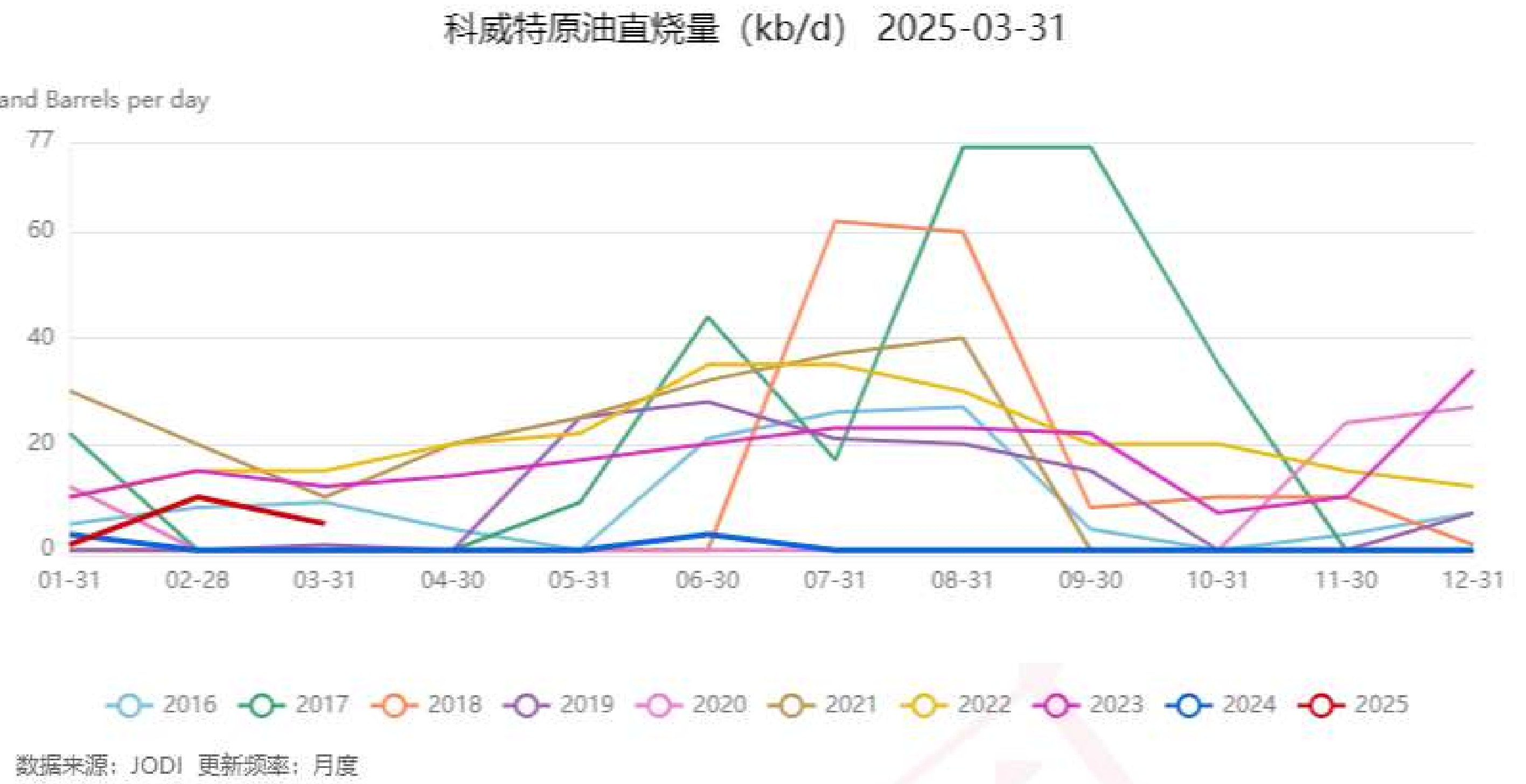
科威特原油直烧及燃料油需求 (kb/d) 2025-03-31



科威特燃料油需求



	B	C	D	E	F	G	H
1							
2							
3	科威特主要燃油发电站发电情况						
4	2021年	发电量	装机容量	天数	小时数	最大发电量	发电负荷
5	Az Zour-South	24724	5.8	365	24	50808	48.66%
6	Sabiya	22738	6.4	365	24	56064	40.56%
7	Doha West/East	14222	3.63	365	24	31798.8	44.72%
8	Az Zour-North	13251	1.54	365	24	13490.4	98.23%
9	Shuaiba	5463	1.596	365	24	13980.96	39.07%
10	2020年	发电量	装机容量	天数	小时数	最大发电量	发电负荷
11	Az Zour-South	19255	5.8	365	24	50808	37.90%
12	Sabiya	19570	6.4	365	24	56064	34.91%
13	Doha West/East	14338	3.63	365	24	31798.8	45.09%
14	Az Zour-North	13266	1.54	365	24	13490.4	98.34%
15	Shuaiba	8210	1.596	365	24	13980.96	58.72%
16	2019年	发电量	装机容量	天数	小时数	最大发电量	发电负荷
17	Az Zour-South	18251	5.8	365	24	50808	35.92%
18	Sabiya	21548	6.4	365	24	56064	38.43%
19	Doha West/East	13753	3.63	365	24	31798.8	43.25%
20	Az Zour-North	13802	1.54	365	24	13490.4	102.31%
21	Shuaiba	7617	1.596	365	24	13980.96	54.48%
22	2018年	发电量	装机容量	天数	小时数	最大发电量	发电负荷
23	Az Zour-South	18809	5.8	365	24	50808	37.02%
24	Sabiya	19945	6.4	365	24	56064	35.58%
25	Doha West/East	13369	3.63	365	24	31798.8	42.04%
26	Az Zour-North	13588	1.54	365	24	13490.4	100.72%
27	Shuaiba	8333	1.596	365	24	13980.96	59.60%
28							
29							
30							
31							
32							
33							
34							



科威特主要发电站年度发电量

Power Stations' Generation of Electrical Energy (Million kWh) During 1992 - 2021										
年份	Shuaiba Station	Shuaiba North Station	Shuaiba South Station	Doha East Station	Doha West Station	Az-Zour South Station	Sabiya Station	Az-Zour North Station	Shuaiba Station	Shuaiba North Station
1992	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1994	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1995	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1996	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1997	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2014	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

注：第三列Az Zour South发电站应为Az Zour North发电站。

Generation of Electrical Energy by Power Stations



科威特燃料油需求

	A	B	C	D	E	F	G
1							
2		科威特季度发电情况					
3		2021年季度	发电量	发电负荷			
4		Q1	13050	30.21%			
5		Q2	22919	53.05%			
6		Q3	28062	64.96%			
7		Q4	16748	38.77%			
8		2020年季度	发电量	发电负荷			
9		Q1	12150	28.13%			
10		Q2	19709	45.62%			
11		Q3	26838	62.13%			
12		Q4	16058	37.17%			
13		2019年季度	发电量	发电负荷			
14		Q1	11533	26.70%			
15		Q2	21167	49.00%			
16		Q3	26556	61.47%			
17		Q4	15824	36.63%			
18		2018年季度	发电量	发电负荷			
19		Q1	12449	28.82%			
20		Q2	20658	47.82%			
21		Q3	25979	60.14%			
22		Q4	15019	34.77%			
23							
24							
25		科威特发电装机容量 (GW)	20				
26		科威特季度最大发电量 (GWh)	43200				
27							
28							
29							
30							
31							
32							
33							

科威特季度发电量

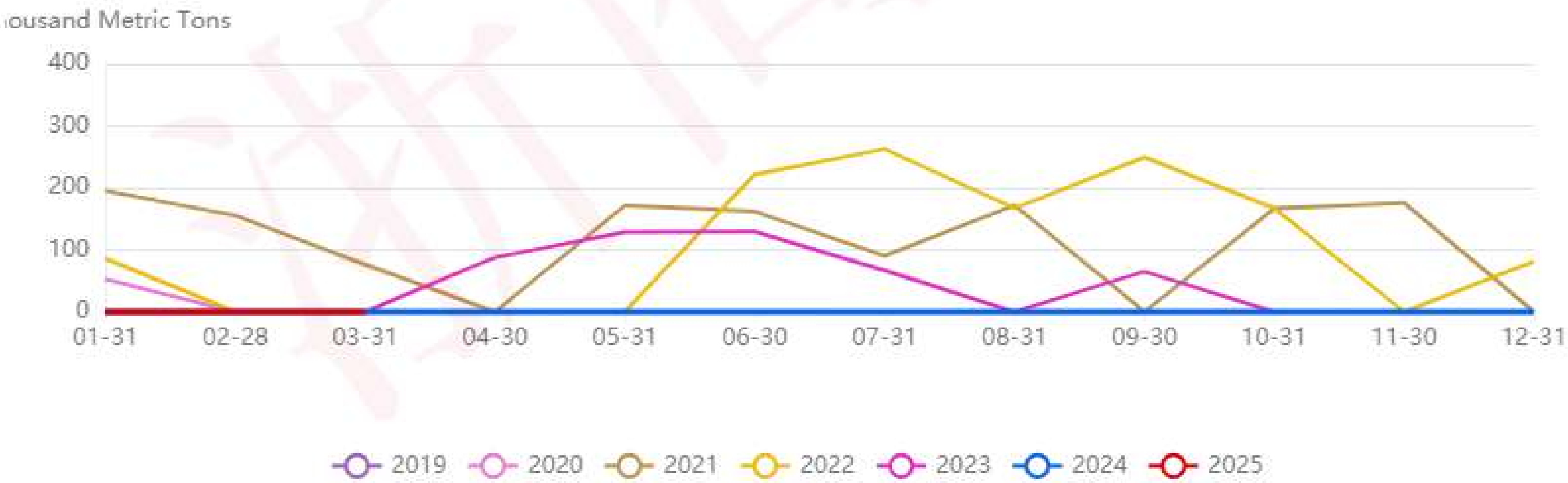
Quarterly Generation of Electrical Energy During 1992 - 2021(Million Wh)					
المجموع Total	الربع الرابع 4th Qrt.	الربع الثالث 3rd Qrt.	الربع الثاني 2nd Qrt.	الربع الأول 1st Qrt.	المتوسط Qrt./Year
Generation of Elec. Energy					
الخطوة الكهربائية المولدة					
16885971	3512222	6214985	4521211	2636653	1992
20178331	4243441	7401206	5386756	3146928	1993
22801664	4872233	7997475	6514829	3417127	1994
23724539	4887208	8473774	6620848	3742709	1995
25474751	4998619	9381703	7102409	3992020	1996
26724201	5725835	9481235	7317786	4199345	1997
29984297	6007610	10854256	8478012	4644419	1998
31575981	6481474	11369738	9014941	4709828	1999
32322800	6175232	11428108	9486914	5232546	2000
34298885	7015757	12256691	9683343	5368094	2001
36362104	7627186	13063363	10066633	5604922	2002
38576721	8111846	13692599	10907516	5864760	2003
41256761	9138240	14374013	11252612	6491896	2004
43734033	8971858	15495620	12314201	6952354	2005
47604822	10101135	16552133	13477281	7474273	2006
48753707	10135951	16627851	13924657	8065248	2007
51748909	10469124	17992039	14434550	8853196	2008
53215847	11321776	18368325	14807640	8718106	2009
57082799	11935678	19669195	16067501	9410425	2010
57488755	11762756	20087471	16267915	9370613	2011
61119071	12959162	21054553	17234199	9871157	2012
60981918	12470108	21186269	16997179	10328362	2013
65140123	13244513	22526634	18549183	10819793	2014
68288336	14441144	23692284	19021785	11133123	2015
70084728	14227442	24290758	19756787	11809741	2016
72787595	14630190	25865662	20609038	11682705	2017
74107070	15019411	25979422	20658422	12449815	2018
75082253	15824395	26556771.77	21167328	11533759	2019
74756807	16058867	26838279	19709078	12150583	2020
80780637	16748163	28062326	22919349	13050799	2021

科威特燃料油进出口

科威特燃料油进出口说明

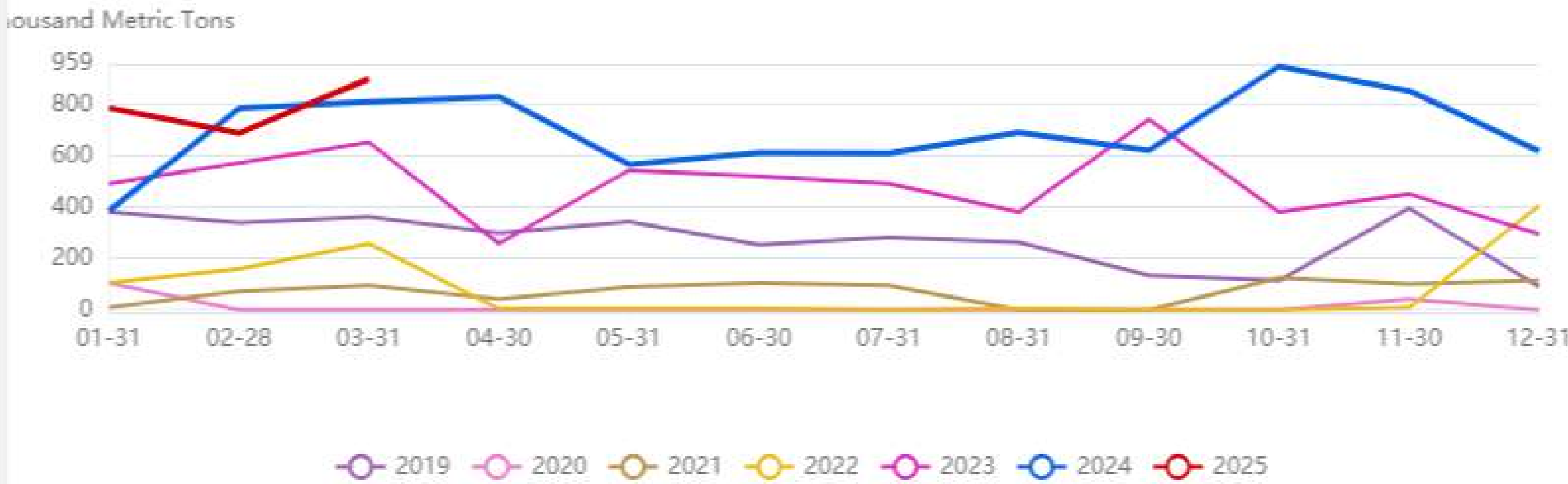
- 科威特燃料油进口主要以高硫燃料油品质为主。其中夏季国内燃料油需求旺盛，进口呈现一定季节性。
- 科威特燃料油出口2023年以低硫燃料油品质为主，但随着Al Zour炼厂低硫燃料油产量逐步提高，国内高硫燃料油发电需求比例逐渐下降。科威特也将由高硫燃料油净进口国转向净出口国。科威特高硫燃料油主要通过MAA码头出口，低硫燃料油主要通过Al Zour码头出口。
- 数据来源：JODI、Kpler、浙商期货研究中心。

科威特燃料油进口（千吨） 2025-03-31



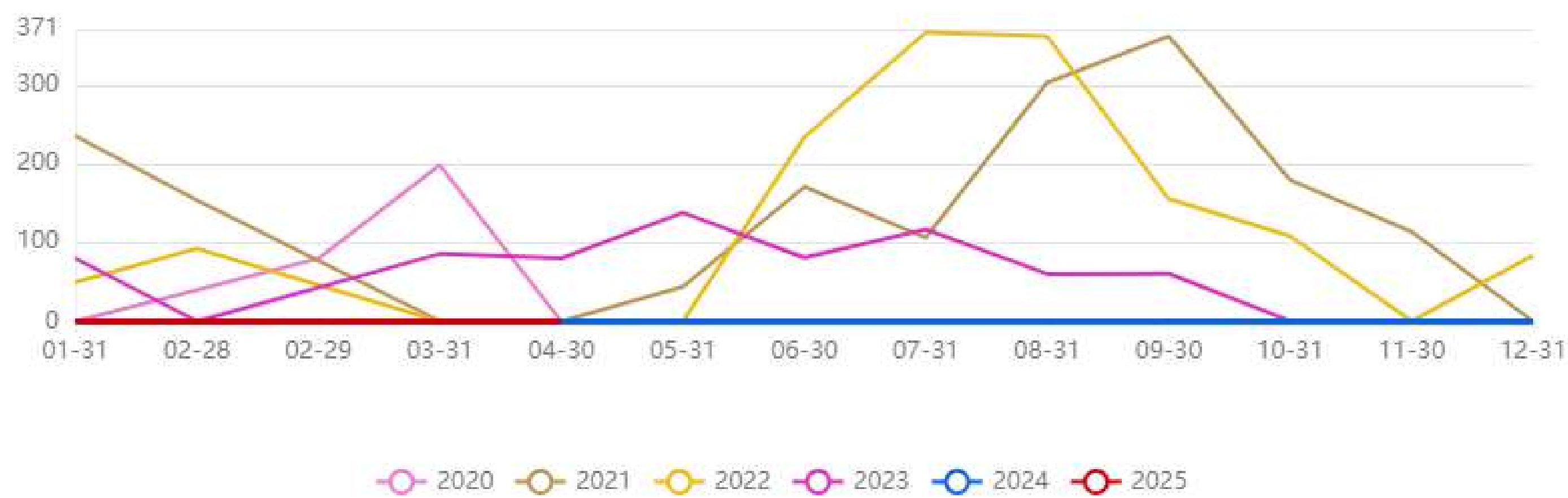
数据来源：JODI
数据来源：JODI 更新频率：月度

科威特燃料油出口（千吨） 2025-03-31



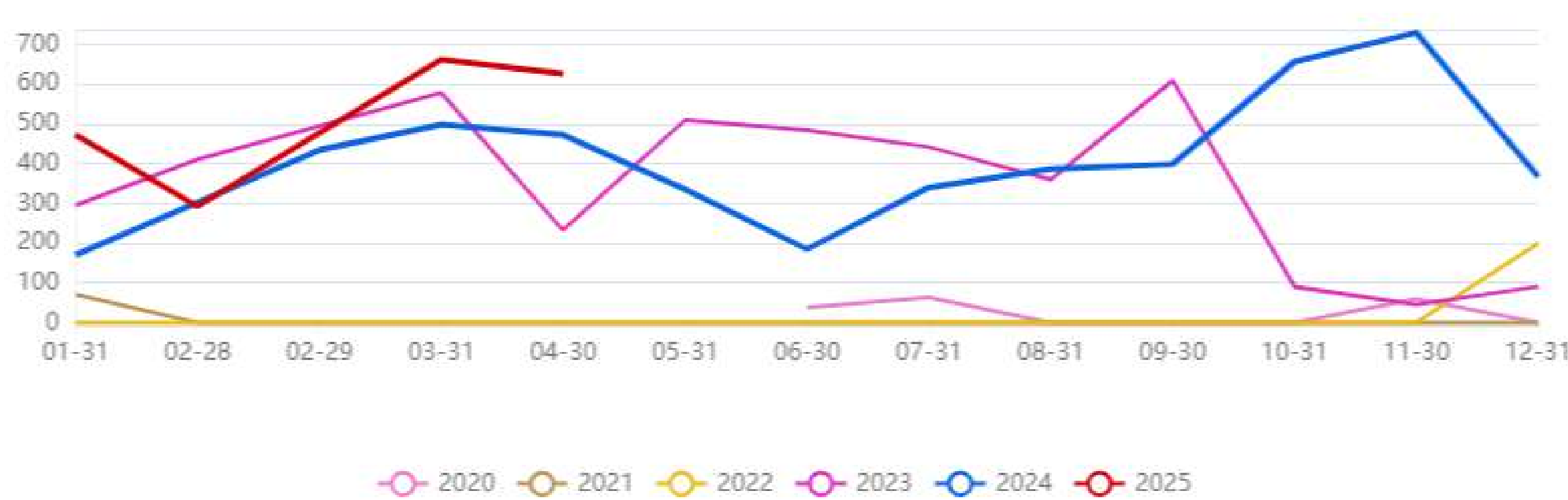
数据来源：JODI
数据来源：JODI 更新频率：月度

高硫燃料油_科威特到货总计 (kt) 2025-04-30



数据来源：Kpler

低硫燃料油_科威特发货总计 (kt) 2025-04-30



数据来源：Kpler

科威特燃料油进出口

科威特低硫燃料油出口贸易说明

- 科威特低硫燃料油主要由Al Zour炼厂生产，含硫量不超过0.5%，出口主要通过Al Zour码头。
- 科威特低硫燃料油出口主要目的地：新加坡、阿联酋富查伊拉及卡塔尔Ras Laffan Refinery。其中发往卡塔尔Ras Laffan Refinery每月总贸易量为9万吨左右，分两次发货，单次贸易量为4-4.5万吨。发货时间为月初（10号以前）及月末（20号以后）。
- 科威特低硫燃料油出口主要贸易商：Gunvor、Glencore、Trafigura、Exxon、Montfort（发往富查伊拉）等。
- 科威特低硫燃料油出口船型：由于其低硫燃料油出口贸易量一般为13万吨，因此出口贸易船型主要以Suezmax型Tanker为主。另科威特Al Zour发往卡塔尔Ras Laffan Refinery主要使用Rustaq Silver号船只运输。
- 科威特低硫燃料油贸易招标：由KPC发布，从招标发布日期至交货loading日期一般有两周的领先时间，具有极强的参考意义。
- 数据来源：Kpler、Reuters、浙商期货研究中心。

低硫燃料油：科威特月度发货量 (kt) 2025-05-31



	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
1		科威特石油公司 (KPC) 低硫燃料油招标											
2		信息日期	采购方	销售方	交易数量	交货日期	装船地	燃油型号					
3		2022-12-14	Glencore	KPC	10万吨	Jan. 1-2	Al Zour	VLSFO					
4		2022-12-28	Marubeni	KPC	10万吨	Jan.8-9	Al Zour	VLSFO					
5		2023-01-06	Glencore	KPC	10万吨	Jan.18-19	Al Zour	VLSFO					
6		2023-02-02	Marubeni	KPC	12万吨	Feb.17-18	Al Zour	VLSFO					
7		2023-02-07	Marubeni	KPC	12万吨	Feb.24-25	Al Zour	VLSFO					
8		2023-02-16	Maersk	KPC	12万吨	Mar.7-8	Al Zour	VLSFO					
9		2023-02-24	Glencore	KPC	12-15万吨*3	Mar.12-13/Apr/May	Al Zour	VLSFO					
10		2023-03-09	Trafigura	KPC	10万吨	Mar 24-25	Al Zour	VLSFO					
11		2023-03-21	Aramco Trading(ATC	KPC	12万吨	Apr. 7-8	Al Zour	VLSFO					
12		2023-03-21	BP	KPC	12万吨	Apr. 3-4	Al Zour	VLSFO					
13		2023-05-15	Marubeni	KPC	12-15万吨	May. 27-28	Al Zour	VLSFO					
14		2023-05-19	Marubeni	KPC	12-15万吨	Jun. 8-9	Al Zour	VLSFO					
15		2023-05-19	Marubeni	KPC	12-15万吨	Jun. 3-4	Al Zour	VLSFO					
16		2023-06-05	Idemitsu	KPC	10-12万吨	Jun. 17-18	Al Zour	VLSFO					
17		2023-06-15	Shell	KPC	10万吨	July. 15-19	Al Zour	VLSFO					
18		2023-06-19		KPC	8-72万吨	July-Dec	Al Zour	VLSFO					
19		2023-08-29	Vitol	KPC	12-14万吨	Sep. 9-10	Al Zour	VLSFO					
20		2023-09-07	Exxon Singapore	KPC	12万吨	Sep. 18-19	Al Zour	VLSFO					
21		2023-11-08	Exxon Singapore	KPC	8-12万吨*6	Jan-Jun	Al Zour	VLSFO					
22		2024-01-05	PetroChina	KPC	13万吨	Jan 20-21	Al Zour	VLSFO					
23		2024-01-24	ATC	KPC	13万吨	Feb 8-9	Al Zour	VLSFO					
24													
25													
26													
27													
28													
29													

免责声明

免责声明

免责声明：本观点基于我公司及其研究人员认为可信的公开资料或实地调研资料，但我公司及其研究人员对这些信息的准确性和完整性不作任何保证。观点中的信息或所表达意见不构成投资、法律、会计或税务的最终操作建议，我公司不就观点内容对最终操作建议做出任何担保。公司提供的全部分析及建议内容仅供参考，不构成对您的任何投资建议及入市依据，您应当自主做出期货交易决策，独立承担交易后果。

未经本公司允许，不得以任何方式传送、复印或派发此观点的材料、内容或复印本予以任何其他人，或投入商业使用，未经授权的转载本公司不承担任何责任。经过本公司同意的转发应遵循原文本意并注明出处“浙商期货有限公司”。所有在本报告中使用的商标、服务标识及标记，除非另有说明，均为本公司的商标、服务标识及标记，本公司保留一切权利。