

SAMPLE



L P G

お申し込み >

フェアな価格 確かな信頼

☆RIM LPG INTELLIGENCE DAILY

★NO. 5479 Feb 29 2024

Copyright (C) 2024 Rim Intelligence Co. All rights reserved.

—TOKYO, 19:00 JST Feb 29 2024<Assessment Closing Time>

「リム価格」は登録商標です 登録番号・第5387777号

試読 >

◎お知らせ

○リム創業 40 周年記念本『エネルギーの歩み』発売のお知らせ

リム情報開発株式会社は 2024 年 2 月、創業 40 周年を記念し、『エネルギーの歩み』を刊行いたします。石油メジャーの誕生から脱炭素化に至るまで、エネルギーの歴史をわかりやすくひも解くとともに、リムならではの市況解説もふまえた充実の一冊です。原油、石油製品、LNG、LPG の貿易統計に加え、年表も資料として掲載しており、業務や勉強に幅広く利用していただけます。この機会にぜひお申し込みください。定価：33,000 円（税込）※送料が別途かかります。お申し込みは以下のリンクから（サンプルあり）。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/40book/>

リム情報開発株式会社 電話：03-3552-2411 E-mail: info@rim-intelligence.co.jp

○季刊誌『エネルギー通信』第 19 号発売のお知らせ

リム情報開発は 2 月 20 日、エネルギーの「いま」をまとめて把握できる季刊誌『エネルギー通信』第 19 号を発行しました。今号では JR 東海の水素動力車両に関する特集記事や、脱炭素化に向けて先進的な取り組みを見せるテス HD とシナネンへのインタビュー記事を掲載。化石燃料のデータ集や分析記事に加えて、インドと米国のアンモニア事情など国際的なトピックスも取り上げており、業界の全体像を把握できること請け合いです。『エネルギー通信』第 19 号で、最新の動向をぜひご確認ください。『エネルギー通信』は、WEB で閲覧いただくことができます。お申込み・お問い合わせはこちら

URL: <https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/eneletter/>

エネルギー通信チーム TEL: 03-3552-2411 / Email: info@rim-intelligence.co.jp

-----リムレポートのご紹介-----

リム情報開発のレポートラインアップは、下記の URL からアクセスください。各レポートのサンプルに加え、内容についての詳細な説明がご覧いただけます。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/report/>

原油・コンデンセート	アジア石油製品	バンカーオイル
ローリーラック (国内陸上)	ジャパン石油製品 (国内海上)	LPG LNG
石油化学	ポリオレフィン	電力
バイオマス (週刊)	デイリーデータ	Rim Data File
クリーンエネルギー (週刊)	CROSS VIEW 軽油/重油	エネルギー通信

上記に関するお問い合わせは、TEL 03-3552-2411 E-mail info@rim-intelligence.co.jp



◎Refrigerated Cargoes (\$/mt)		
○FOB Middle East Spot Prices		
	PROPANE	BUTANE
FOB spot prices (Mar)	590-598	612-620
FOB spot prices (Apr)	+7 556-564 +7	+7 578-586 +7
FOB premiums (Mar)	-25/-17	-13/ -5
FOB premiums (Apr)	-25/-17	-13/ -5
Aramco CP (Feb)	630	640
Expected CP (Mar)	615 (612)	625 (622)
Expected CP (Apr)	581 +7 (577)	591 +7 (587)
Expected CP (May)	556 +7 (551)	566 +7 (561)

--Figures in brackets are a cumulative monthly average in the current month--

○Saudi CP Swaps (\$/mt)		
	PROPANE	
Mar	614-616	
Apr	+7 580-582 +7	
May	+7 555-557 +7	

○FOB US Gulf Coast Spot Prices		
	PROPANE	
	(\$/mt)	(cts/gal)
FOB USGC spot prices (Mar)	+4 472-479 +6	+ 90.500-92.000 +
FOB USGC spot prices (Apr)	+4 457-465 +7	+ 87.750-89.250 +
*FOB USGC premiums (Mar)	-2 +29/+36	-0.50 +5.50/ +7.00
*FOB USGC premiums (Apr)	-2 +29/+36	-0.50 +5.50/ +7.00

*Premium to Mont Belvieu quotations

○Mont Belvieu Swaps		
	PROPANE	
	(cts/gal)	(\$/mt)
Feb	+ 85.000-85.500 +	442.85-445.46
Mar	+ 84.750-85.250 +	441.55-444.15
Apr	+ 82.000-82.500 +	427.22-429.83
May	+ 79.250-79.750 +	412.89-415.50

○Contract Prices/Postings (\$/mt)		
	PROPANE	BUTANE
North Sea Feb24	494.50	557.50
Algeria-Sonatrach Feb24	520.00	540.00
Saudi ARAMCO CP Feb24	630.00	640.00

○Calorific Values		
Arabian Light (\$/bbl)	83.54	
	PROPANE (\$/mt)	BUTANE (\$/mt)
LPG Calorific values	684.90	675.51
FOB Spot Cargo prices (Mar)	594.00	616.00
Spot LPG vs AL	87%	91%

*Arabian Light Price is from Rim Crude/Condensate Report
 *Mar Arabian Light premium against Dubai/Oman is \$ 1.5



OCFR Japan Spot Prices							
CFR Japan	(\$/mt)			**Yen/mt			
	PROPANE		BUTANE	PROPANE	BUTANE		
Mar 2nd-half	+6	601-603	+6	+6	641-643 +6	93,165	99,232
Apr 1st-half	+6	596-598	+6	+6	636-638 +6	92,407	98,474
Apr 2nd-half	+6	596-598	+6	+6	636-638 +6	92,407	98,474
Premiums to Applied CP (\$/mt)			***Premiums to Applied CFR Swaps (\$/mt)				
	PROPANE		BUTANE	PROPANE			
prem. (Mar 2H)	+6	-14/-12	+6	+6	+16/+18 +6	+1	+3/+5 +1
prem. (Apr 1H)	-1	+15/+17	-1	-1	+45/+47 -1	+1	+7/+9 +1
prem. (Apr 2H)	-1	+15/+17	-1	-1	+45/+47 -1	+1	+7/+9 +1
Japan Index	599.50 +6		639.50 +6				
Exchange rate(TTS yen/\$ as of Feb 29)				151.67			
*CFR Japan Naphtha Apr 1st-half				+ 699.75-700.25 +			
*CFR Japan Naphtha prices are as of 19:00 Tokyo time.							
**including Yen 1,860 Tax							
***Premiums to the mean of CFR Far East Propane Swaps							

OCFR China Spot Prices							
CFR South China	(\$/mt)			*Yuan/mt			
	PROPANE		BUTANE	PROPANE	BUTANE		
Mar 2nd-half	+6	610-612	+6	+6	650-652 +6	4,778	5,091
Apr 1st-half	+6	605-607	+6	+6	645-647 +6	4,739	5,052
Premiums to Applied CP (\$/mt)			**Premiums to Applied CFR Swaps (\$/mt)				
	PROPANE		BUTANE	PROPANE			
prem. (Mar 2H)	+6	-5/ -3	+6	+6	+25/+27 +6	+1	+12/+14 +1
prem. (Apr 1H)	-1	+24/+26	-1	-1	+54/+56 -1	+1	+16/+18 +1
CFR East China	(\$/mt)			*Yuan/mt			
	PROPANE		BUTANE	PROPANE	BUTANE		
Mar 2nd-half	+6	610-612	+6	+6	650-652 +6	4,778	5,091
Apr 1st-half	+6	605-607	+6	+6	645-647 +6	4,739	5,052
Premiums to Applied CP (\$/mt)			**Premiums to Applied CFR Swaps (\$/mt)				
	PROPANE		BUTANE	PROPANE			
prem. (Mar 2H)	+6	-5/ -3	+6	+6	+25/+27 +6	+1	+12/+14 +1
prem. (Apr 1H)	-1	+24/+26	-1	-1	+54/+56 -1	+1	+16/+18 +1
China Index	608.50 +6		648.50 +6				
Exchange rate(Middle yuan/\$ as Feb 29)				7.1036			
*Yuan/mt prices include tariff and the value added tax.							
**Premiums to the mean of CFR Far East Propane Swaps							

ORim Asia Index (\$/mt)			
	PROPANE		BUTANE
	604.00	+6.00	644.00 +6.00

OCumulative Monthly Average (Feb 2024) (\$/mt)			
	PROPANE		BUTANE
	607.89	(617.47)	645.37 (633.75)
The Figures above are a cumulative monthly average of RIM ASIA INDEX.			
--Figures in brackets are previous month's average--			



OCFR India Spot Prices (\$/mt)			
*CFR India	PROPANE/BUTANE		Premiums to Applied CP
Mar 1st-half	645-655		+25/+35 (Mar)
Mar 2nd-half	645-655		+25/+35 (Mar)
Apr 1st-half	+7	611-621 +7	+25/+35 (Apr)

*Refers to a propane-to-butane ratio of 50:50.

OCFR Far East Propane Swaps (\$/mt)			
Feb	+5	601-603	+5
Mar	+5	597-599	+5
Apr	+5	588-590	+5
May	+5	579-581	+5

OVLGC Freight Rates (\$/mt)			
Ras Tanura/F. East	-2	57- 59	-2
Algeria/F. East	105-107		
NWE/F. East	147-149		
Yanbu/MED	55- 57		
Algeria/NWE	21- 23		
USGC/Far East (CGH)	150-152		
USGC/Far East (Panama)	105-107		
USGC/NWE	-1	60- 62	-1

OTerm/Spot Combined Freight Rates (\$/mt) -Single-Port Loading/Discharging			
Middle East/Japan	62.1	-0.5	(60.9)

--Figures in brackets are a cumulative monthly average in the current month--

◎Pressurized Cargoes			
OFOB South China Spot Prices			
***FOB South China	(\$/mt)		(*Yuan/mt)
	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP	PROPANE/BUTANE
Mar 1st-half	670-680	+50/+60 (Mar)	4,759-4,830
Mar 2nd-half	670-680	+50/+60 (Mar)	4,759-4,830

OFOB Southeast Asia Spot Prices (\$/mt)			
**FOB Southeast Asia	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP	
Mar 1st-half	676-686	+54/+64 (Mar)	
Mar 2nd-half	676-686	+54/+64 (Mar)	

OCFR Vietnam Spot Prices (\$/mt)			
**CFR Vietnam	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP	
Mar 1st-half	727-737	+105/+115 (Mar)	
Mar 2nd-half	727-737	+105/+115 (Mar)	

*Yuan/mt prices exclude tariff and the value added tax.
** Refers to a propane-to-butane ratio of 30:70.
*** Refers to a propane-to-butane ratio of 50:50.

OPressurized Freight Rates (\$/mt)			
South China/Bataan	68-70		
South China/ Haiphong	48-50		



◎China Domestic Wholesale Prices (Yuan/mt ex-terminal)		
○South China		*Refinery Posted Price
East Guangdong	5,020-5,120	
Shenzhen	+ 5,150-5,250 +	
Guangzhou	+ 5,028-5,128 +	+ 4,980-4,980 +
Zhuhai	4,950-5,050	
Western Guangdong	+ 4,980-5,000 +	+ 4,950-4,950 +
Guangxi	+ 5,280-5,300 +	4,900-4,900
Hainan	6,340-6,360	

○East China		*Refinery Posted Price
Jiangsu	+ 4,850-4,950 +	4,900-4,950
Shanghai	4,550-4,650	4,550-4,680
Zhejiang	4,850-4,950	5,450-5,450
Fujian	4,750-4,850	-

○North China		*Refinery Posted Price
North-East*	5,050-5,150	5,050-5,150
South-East**	+ 4,700-4,800 +	+ 4,700-4,800 +
Shandong***	4,800-4,900	4,800-5,350 +

*Refinery posted price of Dagang, Tianjin, Yanshan, Huabei and Cangzhou Refinery
 ** Refinery posted price of Shijiazhuang, Luoyang and Zhongyuan Refinery
 *** Refinery posted price of Jinan, Qingdao and local Refineries

○Northeast China		*Refinery Posted Price
Dalian*	3,880-3,900	3,900-3,900
West Liaoning**	+ 4,180-4,200 +	+ 4,200-4,200 +
Hei Longjiang***	4,530-4,550	4,550-4,550

* Refinery posted price of Dalian Petrochem and WEPEC
 ** Refinery posted price of Jinzhou Petrochem and Jinxi Refinery
 *** Refinery posted price of Daqing Petrochem and Daqing Refinery

○Rim China Domestic Index	
South China	5,168 +
East China	4,847 +

◎Dalian LPG Futures (Feb 29) (Yuan/Ton)				
	Jun	May	Apr	Mar
Settle	4,484	4,576	4,686	4,114
Change	-27	-35	-40	+118
Open	4,488	4,581	4,689	4,146
High	4,530	4,622	4,741	4,427
Low	4,456	4,534	4,632	4,053

Volume: 257,742lots Open Interest: 90,571lots (1lot=20mt)

◎China Domestic Petrochemical Prices* (Yuan/mt)	
Propylene (East China)	6,800-6,900
PP(Homo) - Yarn/INJ	7,350-7,450

*Prices are based on the Rim Petrochemicals Daily Report.

**◎Japan Domestic Spot Prices (Yen/mt)****○Ex-Terminal Barge**

	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	102,000-103,000	105,500-106,500
Hanshin. Kyushu	102,000-103,000	105,500-106,500

○Ex-Terminal Truck

	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	102,000-103,000	105,600-106,600
Hanshin	101,900-102,900	104,900-105,900

◎Cumulative Monthly Average (Feb 2024) (Yen/mt)**○Ex-Terminal Barge**

	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	97,716	102,537
Hanshin. Kyushu	97,716	102,537

The Figures above are a cumulative monthly average of JAPAN DOMESTIC SPOT PRICE ASSESSMENTS.

○Ex-Terminal Truck

	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	97,903	103,245
Hanshin	98,629	103,542

The Figures above are a cumulative monthly average of JAPAN DOMESTIC SPOT PRICE ASSESSMENTS.

○Expected CIF Japan Values (Yen/mt)

	Mar	Feb	Jan*	Dec*
PROPANE	97,300	95,400	85,699	93,174
BUTANE	102,000	100,500	98,655	98,557

The figures above are Rim's expected CIF values for each grade, NOT including the power fuel-use LPG.

The quotations in the parenthesis refer to power fuel-use inclusive.

*The figures are preliminary CIF values, announced by the Japanese Ministry of Finance.

◎FOB 中東マーケット

4 月積みの売り手が見られる

3 月積みはプロパンが 3 月 CP 対比 17~25 ドルのディスカウント、ブタンが 3 月 CP 対比 5~13 ドルのディスカウントといずれも前日から変わらない。

3 月積みの売買プレイヤーは少なくなっている。大半の中東産ガス社はスポット販売に消極的。クウェート産ガス 1 社はガスプラントの定修に伴い、スポット販売余地がないようだ。1 月から開始した定修は 3 月後半に終了するとみられている。一方、同クウェート産ガス 1 社は 3 月 17~18 日積みのスポット船を物色していた。同社は CFR ベースのターム供給契約分の運搬用としてこの船を使用する見込み。

4 月積みはプロパンが 4 月 CP 対比 17~25 ドルのディスカウント、ブタンが 4 月 CP 対比 5~13 ドルのディスカウントといずれも前日からもち合った。

4 月積みの商談では、メジャー 2 社や中国プレイヤーを含む複数の売り手がスポット販売

を検討中。一部の中国プレイヤーは特殊産地玉を CFR ベースで購入する一方、FOB ベースで中東積みのターム玉を転売する心積もりのようだ。一方、クウェート産ガス 1 社は 4 月積みにおいてもスポット販売余力がない様子。4 月積みプロパン/ブタン各 2 万 2,000 トンの商談水準は 4 月 CP 対比 10 ドル台のディスカウントと市場関係者は指摘した。

3 月 CP 予想はプロパン 615 ドル、ブタン 625 ドルにそれぞれ前日から据え置かれた。

4 月積みプロパンの CP スワップは 3 月積みのそれを 34 ドル下回る商談水準。これを受けて、4 月 CP 予想はプロパン 581 ドル、ブタン 591 ドルにそれぞれ上方修正された。

5 月積みプロパンの CP スワップは 4 月積みのそれを 25 ドル下回る商談水準。これを反映し、5 月 CP 予想はプロパン 556 ドル、ブタン 566 ドルにそれぞれ上方修正された。

◎欧米マーケット

4 月初め積みで成約

米ガルフ積みプロパンは 3 月積みが 472~479 ドル前日比 5 ドル、4 月積みが 457~465 ドルと同 6 ドルいずれも上昇した。極東着相場の上昇に引っ張られた。一方で、モンテベルビュー市況対比のプレミアムは 3 月積みと 4 月積みガロンあたり 5.50~7.00 セントと前日比 0.25 セント安。需給の緩みを受けた。

4 月積みの売り手が現れている。市場関係者によると、4 月初め積みプロパン 4 万 4,000 トンが

このほど、4 月モンテベルビュー市況対比 6.25 セントのプレミアムで成約されたという。この成約後も売り手は見ており、4 月積みプロパン 4 万 4,000 トンの売値は 4 月モンテベルビュー市況対比 7 セントのプレミアムで聞かれた。一方、買い手はこの水準での商談入りに関心を示しておらず、4 月モンテベルビュー市況対比 5.5 セントのプレミアムで値を返している。

欧トレーダー1社は米ガルフ積みカーゴを抱えているものの、FOB ベースで販売するか、CFR ベースで欧州あるいは極東に仕向けるかどうかを検討中。同社は極東にカーゴを仕向ける場合パナマ運河を利用する予定で、運河の状況を注視している様子。一方、他の欧トレーダー1社は4月16～17日積みプロパン4万4,000トンのターム玉の引き取りをキャンセルしたと伝えられた。

最近のパナマ運河の通峡権オークションでは、ネオパナマックス船の通峡権が60万～70万ドルで落札されている。喜望峰経由の航路を通行している船もあることから、パナマ運河は混雑していない様子。スコールや今後の雨季入りで、運河の水位は徐々に回復すると一部の市場関係者はみている。

米ガルフ積み→極東到着コスト：スポット

3月 MB	+	プレミアム*	+	フレート	=	極東着
443	+	33	+	106	=	581

CFR Japan	Apr 1st-half	=	597.0
-----------	--------------	---	-------

単位：ドル/トン アービトラージ：OPEN

*プレミアム＝プロパン6.25セント/ガロン

28日の米ガルフ EX パイプライン市況はプロパンが440ドル台半ばと前日比7ドル下落した。WTI原油の下落を受けた。一方、ブタンは470ドル台前半と同10ドル上伸した。堅調な需要が背景。

28日の欧州市況(CIF・ARA)はプロパン530ドル強、ブタンは590ドル台前半～半ばといずれも前日比1ドル弱含んだ。薄商いのなか、相場は小幅な値動きに留まった。

28日のニューヨーク・マーカンタイル取引所(NYMEX)のWTI原油先物相場は3営業日ぶりに下落した。当限4月物の終値は前日比33セント/バレル安の78.54ドル。1週間前に比べると63セント高い。

4月前半日本着のプロパン相場は597.00ドル、米ガルフ/極東間のフレート相場は105～107ドルで推移している。これを受けたFOB米ガルフのCFR日本からのネットバックは491.00ドル前後(ガロン当たり94.24セント前後)。3月モンテベルビュー市況がガロン当たり85.00セント前後で推移しているため、3月米ガルフ積みの価格で日本向けのアービトラージが理論上開くためには、モンテベルビュー市況対比9.24セントのプレミアムを下回らなければならない。

米エネルギー情報局(EIA)が2月28日に発表した週間在庫統計によると、2月23日時点の米プロパン在庫は5,118万1,000バレル(トン当たり11.54バレル換算で443.5万トン前後に相当)と前週比6.3%、前年同期比15.5%といずれも減少した。プロパン需要は前週比39.4%、前年同期比6.9%とともに増加した。

米ガルフ積み→極東到着コスト：ターム

3月 MB	+	基地使用料*	+	フレート	=	極東着
443	+	31	+	106	=	580

CFR Japan	Apr 1st-half	=	597.0
-----------	--------------	---	-------

単位：ドル/トン アービトラージ：OPEN

*米ガルフ基地使用料＝プロパン6.00セント/ガロン

米国の原油在庫が市場予想よりも大幅に増加し、需給の緩みに対する警戒感が売りにつながった。米エネルギー情報局(EIA)が28日に発表した週報によると、先週末23日までの1週間で、原油在庫は420万バレル増加した。複数の国内製油所で定期修理が長引いていることが影響した。市場関係者らは事前に、270万バレルの増え幅を予想していた。

もともと、相場の下値は限られた。石油輸出国機構(OPEC)と非OPEC主要産油国で構成する「OPEC プラス」が自主減産の延長を検討しているとの報を受け、目先の需給が引き締まるとの思惑が下値を支えた。



インターコンチネンタル取引所(ICE)の北海ブ
レント原油先物相場は小幅に続伸した。当限 4 月

物の終値は前日比 3 セント高の 83.68 ドル。1 週
間前よりも 65 セント高い。

◎域外カーゴ極東流入動静表

LPG Cargo from West of Suez to Far East -- From the US & Canada

積み	場所	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
3月13日	米ガルフ	欧トレーダー	EIGER EXPLORER	44	NA	NA
3月12日	米ガルフ	欧トレーダー	BELLAVISTA EXPLORER	44	NA	NA
3月9日	米ガルフ	欧トレーダー	CLERMONT	44	NA	NA
3月7日	米ガルフ	欧トレーダー	BOTAN	44	NA	NA
3月6日	米ガルフ	中国	MISTRAL	44	22	22
3月6日	米ガルフ	米供給業者	BW CARINA	44	NA	NA
3月5日	米ガルフ	北海産ガス	BW TOKYO	44	NA	NA
3月1日	米ガルフ	北海産ガス	VEGA SEA	44	NA	NA
2月25日	米ガルフ	欧トレーダー	HERMIT	44	NA	NA
2月24日	米ガルフ	韓国	BW VOLANS	44	NA	NA
2月20日	米ガルフ	欧トレーダー	GAS AQUARIUS	44	22	22
2月20日	米ガルフ	欧トレーダー	HELLAS SPARTA	44	NA	NA
2月20日	米ガルフ	NA	HYPERION	44	NA	NA
2月12日	米ガルフ	中国	G. DOLCE	44	NA	NA
2月8日	米ガルフ	欧トレーダー	KODAIJISAN	44	NA	NA
1月29日	米ガルフ	欧トレーダー	SERJEANT	44	NA	NA
1月28日	米ガルフ	欧トレーダー	GAS GABRIELA	44	NA	NA
1月27日	米ガルフ	日本	CONSTELLATION	44	NA	NA
1月25日	米ガルフ	米メジャー	BW BALDER	44	NA	NA
1月23日	米ガルフ	米メジャー	BW VAR	44	NA	NA
1月22日	米ガルフ	中国	CHEYENNE	44	NA	NA
1月22日	米ガルフ	日本	WEISSHORN EXPLORER	44	NA	NA
1月22日	米ガルフ	米メジャー	VEGA STAR	44	NA	NA
1月21日	米ガルフ	欧トレーダー	AVANCE RIGEL	44	NA	NA
1月20日	米ガルフ	欧トレーダー	LILY PROMENADE	44	NA	NA
1月17日	米ガルフ	日本	REFERENCE POINT	44	NA	NA
1月15日	米ガルフ	欧トレーダー	CLIPPER WILMA	44	NA	NA
1月13日	米ガルフ	NA	HLS CITRINE	44	44	0
1月12日	マーカスフック	欧トレーダー	GAS LIBRA	44	44	0
1月12日	米ガルフ	日本	PHOENIX GAIA	44	44	0
1月10日	米ガルフ	中国	GAS STELLA	44	44	0
1月10日	米ガルフ	韓国	CRISTOBAL	44	44	0
1月8日	米ガルフ	トルコトレーダー	BW MINDORO	44	22	22
1月7日	米ガルフ	米供給業者	AYAME	44	22	22
1月4日	米ガルフ	日本	BW FREYJA	44	44	0
1月1日	米ガルフ	トルコトレーダー	MONSOON	44	44	0
1月1日	米ガルフ	NA	EIGER EXPLORER	44	NA	NA

LPG Cargo from West of Suez to Far East -- From African Countries

積み	場所	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
12月15日	サンハ	米メジャー	KIKYO	44	NA	NA

LPG Cargo from Australia to Far East

積み	場所	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
3月11日	ダーウィン	日本	SUMIRE GAS	44	22	22
2月28日	ダーウィン	欧メジャー	KEEGAN NO. 1	44	NA	NA
1月19日	ダーウィン	欧メジャー	SANSOVINO	44	NA	NA
1月8日	ダーウィン	日本	SUNNY VISTA	44	22	22

◎CFR アジア 冷凍

○概況

極東着相場は反発した。中国向けの需要増が相場を押し上げている。

○CFR 日本

3月後半着はプロパンが601~603ドル、ブタンが641~643ドルといずれも前日比6ドル反発した。3月CP対比では、プロパンが12~14ドルのディスカウント、ブタンが16~18ドルのプレミアムといずれも6ドル高。

3月後半着では、買い手が唱えを切り上げて商談入りを急いだ。スイスケムガスはプロパン2万3,000トン、シノケムから3月極東着市況対比4ドルのプレミアム(602ドルもしくは3月CP対比13ドルのディスカウントに相当)で購入した。ただ、これ以外に積極的な買い手は見出しにくく、大半のプレーヤーは4月着の商談に目を向けている様子。

ブタン付きカーゴでは、プロパン/ブタン各2万2,000トンが今週成約になったと伝えられたが、買い手や成約価格などの詳細は未確認。

4月着はプロパンが596~598ドル、ブタンが636~638ドルとそれぞれ前日比6ドル高。一方、4月CP対比のプレミアムではプロパンが15~17ドル、ブタンが45~47ドルとともに同1ドル安。

韓国の石化1社ハンファトタルエナジーズが29日13時応札の締め切り、同日17時応札の有効期限で実施した買い付け入札を落札し

た、との情報が寄せられている。しかし、落札者や落札価格など詳細は明らかになっていない。対象は4月1~10日デサン着ブタン2万3,000トン。ハンファトタルは3月ナフサ市況リンクでの応札を求めている。

日本の石化会社によるスポット購入の動きは見えない。日本石化1社は28日に4月前半着のナフサを調達し、今後4月後半着でナフサの購入に動く構え。このため、同社は4月着のLPGの購入を予定していない様子。ナフサとLPGの価格差が拡大していることから、他の石化会社が今後LPGの調達に動く可能性があり、需要減退でナフサの相場が下がる可能性があると同社は指摘。この石化1社は5月着以降でLPGの買い付けを検討する可能性があるとし唆したものの、ナフサの調達も視野に入れているようだ。

豪イクシス LNG プロジェクトを操業するINPEXが28日応札の締め切り、同日応札の有効期限で実施していたCFRベースの販売入札が落札されたことは既報のとおり。トルコトラーダー1社がプロパン/ブタン各2万3,000トン、落札したと伝えられていた。落札価格は4月極東着市況対比1けた台後半のプレミアムだったとの見方が寄せられたが、一部の市場関係者はこの落札価格に懐疑的で、現行

のスポット相場を下回っていると指摘する。
この入札の対象は3月31日～4月1日豪ダー
ウィン積み、4月10～24日千葉着のプロパン/
ブタン各2万3,000トンだった。

CFR極東着プロパンスワップは2月着が601
～603ドル、3月着が597～599ドルといずれ

も前日比5ドル高。4月着は588～590ドル、5
月着は579～581ドルとともに同5ドル上申し
た。

オープンスペックナフサは4月前半着が
699.75～700.25ドルと前日から1.50ドル高の
商談水準。

OCFR 中国

3月後半華南着はプロパンが610～612ドル、
ブタンが650～652ドルといずれも前日比6ド
ル上昇した。3月CP対比ではプロパンが3～5
ドルのディスカウント、ブタンが25～27ドル
のプレミアムといずれも同6ドル高。

4月前半華南着はプロパンが605～607ドル、
ブタンが645～647ドルといずれも前日比6ド
ル強含んだ。一方、4月CP対比ではプロパン
が24～26ドルのプレミアム、ブタンが54～56
ドルのプレミアムといずれも同1ドル安。

3月後半華東着はプロパンが610～612ドル、
ブタンが650～652ドルといずれも前日比6ド
ル上昇した。3月CP対比ではプロパンが3～5
ドルのディスカウント、ブタンが25～27ドル
のプレミアムといずれも同6ドル高。

4月前半華東着はプロパンが605～607ドル、
ブタンが645～647ドルといずれも前日比6ド
ル高。一方、4月CP対比ではプロパンが24～
26ドルのプレミアム、ブタンが54～56ドルの
プレミアムといずれも同1ドル安。

4月前半着の買い手が浮上している。ペトロ
チャイナは4月前半寧波着プロパン4万6,000
トンを4月極東着市況対比9ドルのプレミア
ム(598ドルもしくは4月CP対比17ドルのプ
レミアムに相当)で買い唱えている。さらに、
華東着および華北着プロパン4万6,000ト
ンを4月極東着市況対比1けた台前半のプレ
ミアム(592ドルもしくは4月CP対比11ドルの
プレミアムに相当)で物色中の買い手もいる

ようだ。一方、同荷姿の売り手は4月極東着
市況対比10ドルのプレミアム(599ドルもしく
は4月CP対比18ドルのプレミアムに相当)で
売りアイデアを検討しているという。欧トレ
ーダー1社は米国産の4月着プロパン4万
6,000トンを販売可能だが、極東に仕向けるか
どうかを検討中。

台湾輸入1社が運営する寧波のプロパン脱
水素(PDH)プラント向けにも4月着プロパンの
スポット需要がありそうだ。ただ、この輸入1
社は3月CP確定後の相場動向の確認を優先す
る意向を示しており、買唱えの提示を控えて
いる。

華東の寧波華泰聚合材料はDESベースの買
い付け入札を実施しており、北京時間2月29
日18時に応札を締め切った。応札の有効期限
は3月1日11時。対象は、4月1～7日着プロ
パン2万3,000トンもしくはプロパン4万
6,000トン。

すでにスポット調達を終えた買い手もいる
様子。欧トレーダー1社は4月前半華南着プロ
パン4万6,000トンをサウジアラムコに関連
会社の中東トレーダー1社から購入したと伝
えられた。サウジアラビアにおけるLPG生産
が増加しており、この中東トレーダー1社には
現在も4月着プロパン4万6,000トンの販売
余地があると一部の市場関係者は指摘した。

ターム商談では、華北の金能化学がDESベ
ースの買い付け入札の応札を2月28日17時

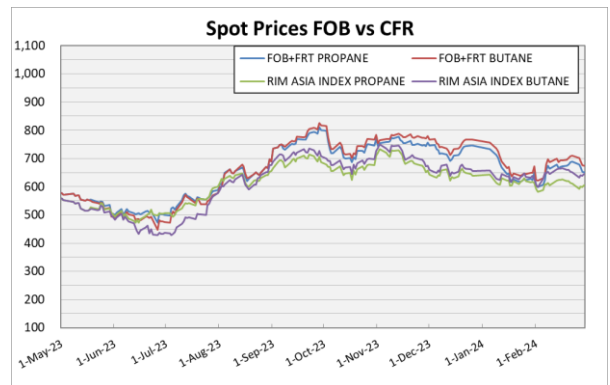
に締め切った。応札の有効期限は3月1日18時。対象は5~8月着の各月プロパン4万6,000トン。市場関係者によると、この入札には9社が参加し、参加者は各月極東着市況対比1けた台のプレミアム未満で応札したようだ。商談は各月極東着市況対比4ドル前後のプレミアムで展開中、との情報も聞かれた。

華東のオリエンタルエナジーが23日応札の締め切り、27日応札の有効期限で実施したチーム買い付け入札は落札された様子。落札価格は各月極東着市況対比10ドル前半のディスカウントだったと伝えられている。しかし、落札者は明らかになっていない。対象は7~12月着各月プロパン4万6,000トンで、同社は千葉着ベースでの応札を求めている。

ORim Asia Index

Rim Asia Index はプロパンが604.00ドル、ブタンが644.00ドルとともに前日比6.00ドル高。

注) Rim Asia Index はCFR 極東着市況を反映しており、Rim Japan Index と Rim China Index の平均から算出している。各行は半月ごとの相場アセスメントに基づく。日本着と中国着のフロントラインは毎月1日と16日に変更となる。



○その他

台湾輸入1社のフォルモサ石油化学(FPCC)はDESベースの買い付け入札を落札した。落札価格は4月ナフサ市況対比70ドルのディスカウントだった。29日時点でこの落札価格は4月極東着市況対比18ドル前後のプレミアム(607ドルもしくは4月CP対比26ドルのプレミアムに相当)に相当するもよう。市場関係者によると、華東輸入1社が落札した可能性が

あるという。現地時間29日11時30分応札の締め切り、同日20時応札の有効期限で実施されたこの入札の対象は4月1~10日麦寮着プロパン4万4,000トンだった。

一方、FPCCは3基あるナフサクラッカーのうち1基の定修を実施中。そのほか2基は90%程度の稼働率で運転している。

○CFR インド

輸入各社は3~4月着玉を探さず

インド着(プロパン/ブタン各2万2,000~2万3,000トン)は3月着が645~655ドルと前日から横ばい。4月前半着は611~621ドルと同7ドル高。4月CP予想の上方修正を受けた。CP対比の

プレミアムは3月着と4月前半着とも25~35ドルと変わらず。

インド着に関して、買い気は弱い。インドの輸入業者勢は、いまのところ3~4月着カーゴを探していない様子。

◎VLGC フレート

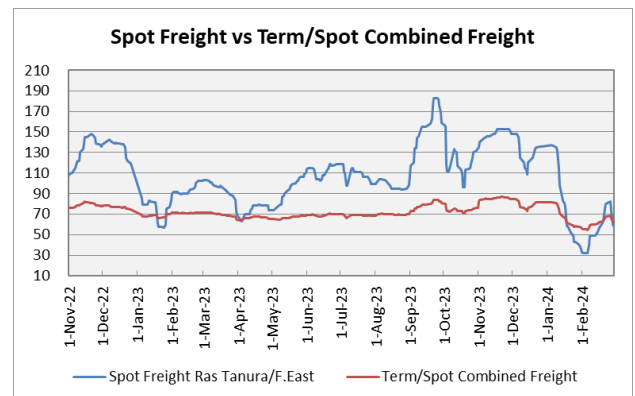
米ガルフ積みの動きは静か

中東/極東(1港積み/1港揚げ)は、57~59ドルと前日比2ドル続落した。引き続き、傭船可能な船が多いことを反映した。商談水準は58ドル前後で聞かれている。

パナマ経由の米ガルフ/極東は105~107ドルと前日からもち合った一方、米ガルフ/北西ヨーロッパ(NWE)は60~62ドルと同1ドル軟化した。傭船需要の弱さを受けた。米ガルフ積みの新たな商談は聞かれず、静かな展開となっていると市場関係者は伝えている。米ガルフ/NWEの商談は61ドル前後で展開されると市場関係者はみている。

ターム/スポット コンバインド フレート(中東/極東)は62.1ドルと前日比0.5ドル下落した。スポットフレートコストおよび中東のバンカーコストの下落を映した。

注)ターム/スポット コンバインド フレート は全体的な長期傭船コストとスポット傭船コストの加重平均を基に算出される。



◎アジア高圧

○華南積み

売り手は高在庫を抱えておらず

華南積みプロパン/ブタン(50/50%)の3月積みは670~680ドルと前日から横ばい。3月CP対比のプレミアムは50~60ドルともち合った。

華南積みでは、売り手はスポット販売に消極的な様子。華南輸入業者は在庫がそれほど

高くないことから、スポット玉の輸出を急いでいないようだ。この状況下、ファームな売りアイデアは聞かれていない。一方で、買い手はスポット玉を探しておらず、需要は低調な様子。

○東南アジア積み

買い気は弱い

東南アジア積みプロパン/ブタン(30/70%)の3月積みは676~686ドルと前日からもち合った。3月CP対比のプレミアムは54~64ドルと変わらず。

東南アジア積みでは、買い気は弱い。マレーシアの石化メーカーPengerang Refining and Petrochemical (PRefChem)が26日応札の締め切りで実施していた販売入札は結果が明らかにな

っていない。対象は、2月28日～3月11日積み
 の2,500トン計5カーゴだった。上記の積み日
 において、スポット備船需要が弱かったことから、
 同入札には定期備船を抱えているプレーヤーの

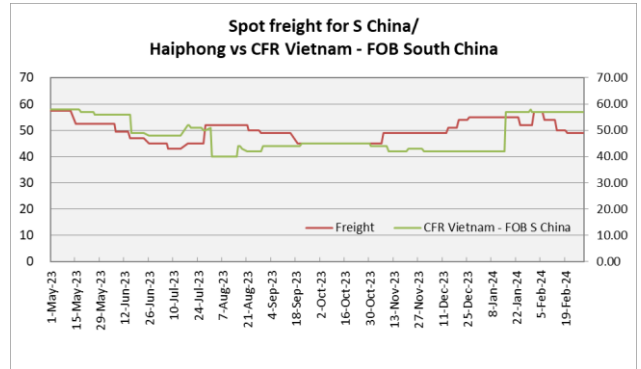
みが参加した可能性がある、と一部の市場関係者
 は指摘した。入札への参加者の数は限定的だっ
 とみられている。

○ベトナム向け

スポット商談は聞かれず

ベトナム向けの3月着プロパン/ブタン
 (30/70%)は727～737ドルと前日から変わらな
 い。3月CP対比のプレミアムは105～115ドル
 と横ばい。

ベトナム向けでは、商談は動意薄となっ
 ている。買い手と売り手いずれも様子見姿勢を
 とっており、スポット商談は聞かれていない。



◎高圧フレート

貸し手は備船者を探す

華南/バターンは68～70ドル、華南/ハイフ
 オンは48～50ドルとそれぞれ前日から変わら
 なかった。LPGおよび石化製品向け高圧船の備

船需要は強くないと、市場関係者は伝えてい
 る。この状況下、船会社や貸し手は備船者を
 探しているもよう。

◎中国国内マーケット

○華南

概況： 大半の地域で相場が強含み。低在庫や供給の薄さが相場を押し上げた。

広東東部：	5,020	5,120	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手1社	5,250			0	
大手1社	5,250			0	
高圧1社	5,250			0	
高圧1社	5,250			0	
高圧1社	5,020			0	
高圧1社	5,250			0	

深セン：	5,150	5,250	+100		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況



大手 1 社	5,350			0	冷凍玉が月の後半に入着
卸 1 社	5,150			+100	在庫低下

広州 :	5,028	5,128	+50		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
広州製油所	4,980		5,028	+50	在庫低下、荷積みコスト 48 円
大手 1 社	5,150			+30	供給薄、冷凍玉が月の後半に入着
高圧 1 社	5,100			+50	供給薄
卸 1 社	5,100			+50	供給薄

珠海 :	4,950	5,050	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手 1 社	6,150	300	5,850	+40	周辺相場が堅調
大手 1 社	5,070			+70	周辺相場が堅調
卸 1 社	4,950			0	

広東西部 :	4,980	5,000	+50		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
茂名製油所	4,950		5,000	+50	広州製油所の値上げに追随、荷積みコスト 50 円
高圧 1 社	5,000			+50	周辺相場が堅調

広西 :	5,280	5,300	+40		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
欽州製油所	4,900			0	数量限定
大手 1 社	5,300			+40	周辺相場が堅調
大手 1 社	5,300			+40	周辺相場が堅調

海南 :	6,340	6,360	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
卸 1 社	6,360			0	

○華東

概況 : 江蘇が上昇。好調な販売を受けた。

江蘇 :	4,850	4,950	+50		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
揚子製油所	4,900	50	4,850	0	販売が好調で値引き幅縮小
金陵製油所	4,950			0	
大手 1 社	5,150			+50	販売が好調、冷凍玉が月の後半に入着

上海 :	4,550	4,650	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
金山製油所	4,680			0	
高橋製油所	4,550			0	

浙江 :	4,850	4,950	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
鎮海製油所	5,450			0	値引きあり
大手1社	5,200			0	冷凍玉が月の後半に入着
大手1社	5,100			0	冷凍玉が月の後半に入着
高圧1社	4,850			0	

福建 :	4,750	4,850	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
福建製油所					出荷停止
泉州製油所					出荷停止
大手1社	5,050			-20	供給が潤沢
石化1社	4,850	100	4,750	0	
高圧1社					在庫低下で販売停止

○華北

概況 : 東南が上昇した。低在庫が背景。

東北 :	5,050	5,150	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大港					出荷停止
華北油田					出荷停止
天津石化					自社石化プラントで使用、出荷停止
燕山	5,150			0	
滄州	5,050			0	

東南 :	4,700	4,800	+100		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
石家荘	4,700			+100	在庫低下
洛陽	4,800			+100	在庫低下
中原油田					出荷停止

山東 :	4,800	4,900	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
済南	5,350			+50	在庫低下
青島製油所	4,800			0	
勝華	4,800			0	

○東北

概況 : 西遼寧が在庫低下に伴い強含んだ。

大連 :	3,880	3,900	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
WEPEC	3,900			0	
大連石化	3,900			0	

西遼寧 :	4,180	4,200	+80		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
錦州石化					出荷停止
錦西石化	4,200			+80	在庫低下

黒龍江 :	4,530	4,550	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大慶石化					自社石化プラントで使用、出荷停止
大慶製油所	4,550			0	

◎日本国内マーケット

○海上

買い手はスポット商談に動かず

3月渡しのプロパンが102,000~103,000円、ブタンが105,500~106,500円と前日から張り付いた。3月渡しの海上バージ玉のスポット需要はみられず。中京のディーラー1社は、3月渡しを購入する予定がいまのところないという。同ディーラーは、プロパン、ブタンともターム玉と在庫で需要を賄えるとしている。2月の出荷が計画数量に達するか不透明で、3月の出荷は前月から減少する公算が大きいなか、スポット玉に食指は動きづらいと同社は伝えている。このなか、スポッ

ト相場が大きく下落しない限り、買い手はスポット調達に動けないと市場関係者は指摘した。

他のディーラー1社は元売り各社の3月の仕切り価格はプロパン103,000円台後半以上、ブタン106,000円台後半以上と予想している。需要が弱い一方、3月の仕切りが確定した後、元売り勢がスポット供給価格を切り上げる可能性があるともみる向きもいる。

**CIF 予想値	3月	2月	1月(実績)	12月(実績)
プロパン	97,300	95,400	85,699	93,174
ブタン	102,000	100,500	98,655	98,557

注)CIF 速報、確報値ともに電力を除く一般用向け、カッコ内は電力を含む。単位は円/トン

**月末在庫予想	3月	2月	1月(実績)	12月(実績)
プロパン/ブタン計	170.0 (113.0%)	150.0 (121.1%)	163.8 (120.0%)	151.2 (98.5%)

注)カッコ内は前年同期比。単位は万トン。

○陸上

買い手は様子見姿勢

京浜：

3月渡しのプロパンが102,000～103,000円、ブタンが105,600～106,600円と前日からもち合った。3月CP確定前のディーラー間の売唱えはプロパンが103,000円、ブタンが107,000円弱で聞かれていた。このなか、ブタンの売りものは多くなかったようだ。元売り1社はプロパンを103,000円台、ブタンを106,000円台でスポット供給していた様子。3月CPが市場予想を上回って確定する可能性があったため、元売り勢は3月CP確定前のスポット供給に慎重姿勢をとっていたようだ。一方、他の元売り1社がプロパンを101,000円弱で売り唱えていたとの情報が聞かれており、一部の市場関係者は精製玉の販売だったとみている。

需要面では、買い手は現行のスポット相場に割安感がないとみて、様子見姿勢に徹している。このうち、ディーラー1社はターム玉で需要を満たす心積もり。

3月は元売り2社やディーラー勢が会計年度末の決算を控えていることから、3月CP確定後には販売を急ぐプレイヤーが多く浮上するとの見方が寄せられた。売り手の増加により、スポット相場が大幅に下落することを懸念する向きもある。

阪神：

3月渡しのプロパンが101,900～102,900円、ブタンが104,900～105,900円と前日から変わらず。積極的な売買プレイヤーは現れておらず、ファームな売買唱えは聞かれなかった。

他地域：

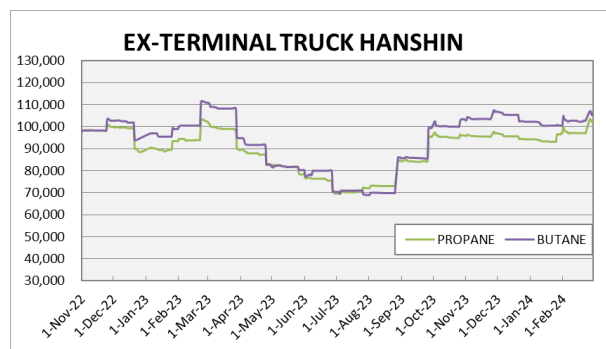
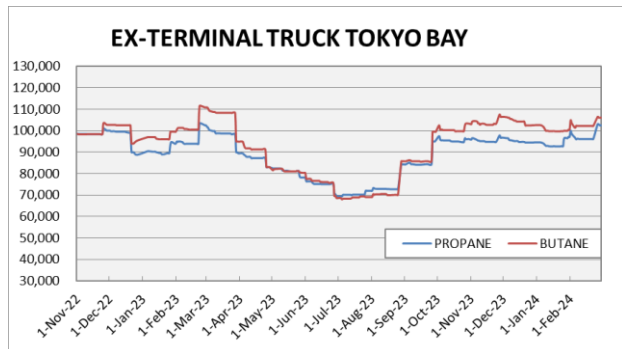
中京では、元売り1社が先週、3月CP確定前のスポット供給価格をプロパンが103,000円台前半、ブタンが107,000円台前半で提示していた。この元売り1社は3月渡し of スポット供給に前向きで、スポット供給価格に下げ余地があるようだ。背景には、4月CPが3月CPを大きく下回ると予想され、先安観が台頭していることがある。一方で、3月は需要期のピークから外れるため、ディーラー1社には、スポット購入余地がそれほどない様子。同ディーラーは3月渡し of スポット調達量を2月渡しから数十トン程度減らす意向を示唆した。

鹿島出しではディーラー間の売唱えがプロパン103,000円強、ブタン107,000円で聞かれていた。元売り勢がスポット供給に慎重姿勢をとっているなか、スポット相場に大幅な変動はみられない。

仕切りベース価格の見通し（円/トン）

3月		2月		1月	
プロパン	ブタン	プロパン	ブタン	プロパン	ブタン
90,226	94,517	86,596	93,122	81,207	90,081

<注：プロパンは当月+翌月 CP の平均価格に前月モントベルビュー市況を加味して試算>


◎入札情報
○寧波華泰聚合材料が4月前半着を物色

華東の寧波華泰聚合材料は北京時間 2月29日 18時 応札の締め切り、3月1日 11時 応札の有効期限で DES ベースの買い付け入札を実施中。対象は、4月1~7日着プロパン 2万3,000 トンもしくはプロパン 4万6,000 トン。

○FPCC が4月上旬着を手当て

フォルモサ石油化学 (FPCC) は DES ベースの買い付け入札を落札した。落札価格は 4月ナフサ市況対比 70ドルのディスカウントだった。市場関係者によると、華東輸入1社が落札した可能性があるという。現地時間 29日 11時 30分 応札の締め切り、同日 20時 応札の有効期限で実施されたこの入札の対象は 4月1~10日 麦寮着プロパン 4万4,000 トンだった。



冷凍玉 スポット入札										
会社名	売/買	プロパン	ブタン	契約	積/着ベース	締め	有効	価格 / トン	結果	
車波華森聚合材料	買	23 or 46	0	CFR	4月1~7日	2/29	3/1			
BPOL	買	(22.5+22.5) x 4		FOB	6、8、10、12月	2/28	3/8			
大阪ガス	買	23	0	CFR	4月前半	2/28	3/1			
シノベニ	買	11.5	11.5	CFR	4月1~25日	2/29	3/1			
ハンファタルエナジーズ	買	0	23	CFR	4月1~10日	2/29	2/28		落札	
フォルモサ	買	44	0	DES	4月1~10日	2/29	2/29	4月ナフサ市況対比 70ドルのディスカウント	落札	
JGザミット	買	11	0	DAP	4月前半	2/28	2/29			
華隆新材料	買	46	0	DES	4月	2/28	2/28	(4月CP/4月種東着市況) +10ドル台半ばのプレミアム	落札	
INPEX	売	23	23	CFR	4月10~24日	2/28	2/28		落札	
NIGG	買	(22+22 or 33+11) x 4		DAP	3月	2/27	3/5			
天津渤海石化	買	46	0	DES	3月後半	2/26	2/27	3月種東着市況 +1けた台半ば~後半のプレミアム	落札	
QPSPP	売	22.5	22.5	DES	3月29~30日	2/26			落札	
ブルタミナ	買	22	22	CFR	4月4~7日	2/21	2/23	4月CP+30ドル台半ば	落札	
PGPIGC	売	(33+11)x2, (22+22)x2		CFR	3月1~2日/10~12日 /12~16日/15~19日	2/21				
車波華森聚合材料	買	23	0	DES	3月23~31日	2/20	2/21	3月種東着市況 +8.5ドルもしくは1けた台後半のプレミアム	落札	
神戸製鋼	買	0	11	CFR	3月	2/16		3月CP+プレミアム	落札	
HPOL	買	(22+22) x 2		FOB/CFR	3月	2/9	2/9		キャンセル	
フォルモサ車波	買	46	0	DES	3月21~31日	2/6	2/6	3月種東着市況 +1けた台半ばのプレミアム	落札	
華隆新材料	買	46	0	DES	3月6~31日	2/6	2/6	(3月CP/3月種東着市況) +1けた台半ば~後半のプレミアム	落札	
INPEX	売	22	22	CFR	3月21日~4月4日	2/6	2/6	3月種東着市況+1けた台後半 ~10ドル台半ば後半のプレミアム	落札	
上海金山貿易	買	11+11 or 0+22 or 22+0		DES	3月	2/5	2/5		キャンセル	
E1	買	23	0	DES	3月25~31日	2/2	2/2		キャンセル	
BASF	買	0	23	DAP	3月20~4月5日	2/1	2/2		キャンセル	
ブルタミナ	買	22~22.5	22~22.5	CFR	3月4~8日	2/1	2/2	3月OP+20ドル台後半 もしくは30ドル台後半	落札	
フォルモサ	買	22~44	0	DES	3月1~10日	2/1	2/1		キャンセル	
天津渤海石化	買	46	0	DES	3月	2/1	2/2	3月種東着市況+5ドル	落札	
冷凍玉 タム入札										
会社名	売/買	プロパン	ブタン	契約	積/着ベース	締め	有効	価格 / トン	結果	
金能化学	買	(46+0) x 4		DES	2024年5~8月	2/28	3/1			
オリエンタルエナジー	買	(46+0) x 6		CFR	2024年7月~12月	2/23	2/27	各月種東着市況対比 10ドル台前半のディスカウント	落札	

◎マーケットニュース

◎日本LPガス協会=LPG1 月末在庫、前年同月比 20%増加

日本LPガス協会が29日に発表したLPガス需給受払速報によると、1月末時点の在庫は163.8万トン(法定備蓄含む)と前年同期比20.0%増加した。一次基地のランニング在庫はプロパンが36.6万トンと前年同期比2.7倍、ブタンが18.5万トンと同59.5%ともに増加。輸入はプロパンが108.7万トンと同30.3%増、ブタンが19万トンと同18.0%増加となった。

	プロパン		ブタン		合計	
	24/1	23/1	24/1	23/1	24/1	23/1
ランニング在庫	249	253	156	163	405	416
法定備蓄	764	759	343	360	1,107	1,119
月初在庫合計	1,013	1,012	499	523	1,512	1,535
石油精製	72	82	15	31	87	113
石油化学	4	4	15	14	19	18
輸入	1,087	834	190	161	1,277	995
供給合計	1,163	920	220	206	1,383	1,126
一般出荷	1,022	1,085	205	176	1,227	1,261
電力用出荷	0	0	0	0	0	0
鉄鋼/化学用出荷	6	0	24	35	30	35
輸出	0	0	0	0	0	0
出荷合計	1,028	1,085	229	211	1,257	1,296
ランニング在庫	366	134	185	116	551	250

法定備蓄	782	713	305	402	1,087	1,115
月末在庫合計	1,148	847	490	518	1,638	1,365
出所：日本LPガス協会						
単位：kt						

○米EIA=プロパン在庫は前年比15.5%減

米エネルギー情報局(EIA)が2月28日に発表した週間在庫統計によると、2月23日時点の米プロパン在庫は5,118万1,000バレル(トン当たり11.54バレル換算で443.5万トン前後に相当)と前週比6.3%、前年同期比15.5%といずれも減少した。プロパン需要は前週比39.4%、前年同期比6.9%とともに増加した。

米国プロパン週間在庫推移

	今週	先週	前年同期
	2024/2/23	2024/2/16	2023/2/24
総合計	443.5	473.2	525.0
ガルフ地区	261.7	275.2	319.0

単位：万ト

出典：米EIA

注：数値は1トンあたり11.54バレルで換算

米国プロパン4週平均推移

	2024/2/23	前週比	前年同期比
生産	21.5	0.5%	4.1%
輸出	15.3	3.9%	9.7%
需要	10.9	-9.0%	-9.1%

○RIM 月間平均値

(FOB MIDDLE EAST \$/MT)	PROPANE		BUTANE	
	Feb	Jan	Feb	Jan
FOB 1ST MONTH	603.74	574.61	625.74	596.89
FOB 2ND MONTH	585.21	567.11	607.21	589.39

(REFRIGERATED CARGOES \$/MT)	Feb	Jan	Feb	Jan
	CFR JAPAN 1ST HALF-MONTH	605.03	614.19	642.50
CFR JAPAN 2ND HALF-MONTH	601.76	611.75	639.24	628.03
CFR JAPAN 3RD HALF-MONTH	601.76	611.42	639.24	627.69
JAPAN INDEX	603.39	612.97	640.87	629.25
CFR SOUTH CHINA 1ST HALF-MONTH	614.03	623.19	651.50	639.47
CFR SOUTH CHINA 2ND HALF-MONTH	610.76	620.75	648.24	637.03
CFR EAST CHINA 1ST HALF-MONTH	614.03	623.19	651.50	639.47
CFR EAST CHINA 2ND HALF-MONTH	610.76	620.75	648.24	637.03
CHINA INDEX	612.39	621.97	649.87	638.25
RIM ASIA INDEX	607.89	617.47	645.37	633.75



(REFRIGERATED CARGOES \$/MT)	Feb	Jan
CFR INDIA 1ST HALF-MONTH	669.53	662.06
CFR INDIA 2ND HALF-MONTH	657.11	650.50
CFR INDIA 3RD HALF-MONTH	638.58	643.00

(FOB US GULF COAST SPOT PRICES \$/MT)	Feb	Jan
FOB USGC 1ST MONTH	507.42	461.97
FOB USGC 2ND MONTH	492.03	451.56

(VLGC FREIGHT \$/MT)	Feb	Jan
RAS TANURA/F EAST	54.21	73.58
ALGERIA/F EAST	94.42	123.94
NWE/F EAST	136.42	165.94
YANBU/MED	50.32	53.03
ALGERIA/NWE	23.21	26.58
USGC/F EAST (CGH)	139.42	168.94
USGC/F EAST (PANAMA)	94.79	124.94
USGC/NWE	51.16	72.39
TERM/SPOT COMBINED FREIGHT	60.9	65.3

(PRESSURIZED CARGOES \$/MT)	Feb	Jan
FOB SOUTH CHINA 1ST HALF-MONTH	688.47	664.39
FOB SOUTH CHINA 2ND HALF-MONTH	676.05	652.83
FOB SOUTHEAST ASIA 1ST HALF-M	694.47	670.44
FOB SOUTHEAST ASIA 2ND HALF-M	682.05	658.89
CFR VIETNAM 1ST HALF-MONTH	745.47	716.44
CFR VIETNAM 2ND HALF-MONTH	733.05	704.89

(PRESSURIZED FREIGHT RATES \$/MT)	Feb	Jan
SOUTH CHINA/BATAAN	71.53	73.58
SOUTH CHINA/HAIPHONG	51.95	54.00

(SOUTH CHINA YUAN/TON)	Feb	Jan
EAST GUANGDONG	5,135	5,199
SHENZHEN	5,030	5,174
GUANGZHOU	4,968	5,112
ZHUHAI	5,025	5,124
WESTERN GUANGDONG	4,927	5,075
GUANGXI	5,294	5,357

(EAST CHINA YUAN/TON)	Feb	Jan
-----------------------	-----	-----

JIANGSU	5,010	4,899
SHANGHAI	4,641	4,643
ZHEJIANG	4,910	4,784
FUJIAN	4,913	4,925

(NORTH CHINA YUAN/TON)	Feb	Jan
NORTH-EAST	4,943	4,863
SOUTH-EAST	4,757	4,704
SHANGDONG	4,893	4,706

(NORTHEAST CHINA YUAN/TON)	Feb	Jan
DALIAN	4,030	4,128
WEST LIAONING	4,281	4,117
HEI LONGJIANG	4,433	4,496

(RIM CHINA DOMESTIC INDEX)	Feb	Jan
SOUTH CHINA	5,109	5,216
EAST CHINA	4,913	4,831

(JAPAN DOMESTIC SPOT EX-TERMINAL BARGES IN YEN/TON)	Feb	Jan	Feb	Jan
TOKYO BAY	97,716	93,300	102,537	99,772
HANSHIN/KYUSHU	97,716	93,300	102,537	99,772

(JAPAN DOMESTIC SPOT EX-TERMINAL TRUCKS IN YEN/TON)	Feb	Jan	Feb	Jan
TOKYO BAY	97,903	93,794	103,245	100,064
HANSHIN/KYUSHU	98,629	94,219	103,542	100,769

◎本日の Rim Asia Index

プロパンが 604.00 ドル、ブタンが 644.00 ドルとともに前日比 6.00 ドル高

◎リムエネルギー総合指数 22 種 (レックス 22、2010 年平均=100)

29 日のレックス 22 は、前日から 1.71 ポイント下落し 171.05 です

◎PRA 原則遵守に関する検証報告書の公開

リム情報開発は 2023 年 12 月 20 日、証券監督者国際機構 (IOSCO) により定められた石油価格報告機関 (PRA) に対する原則の遵守に関しまして、合理的保証に基づく検証報告書をウェブで公開しました。当社が発刊する全ての日刊レポートが対象となります。

<対象レポート>



バンカーオイル、原油・コンデンセート、アジア石油製品 (Products)、LPG、ローリーラック、ジャパン石油製品、石油化学、LNG、電力

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/pramenu4/>

◎電力データ CD・2022 年度版の販売開始について

リム情報開発は、電力入札データの 2022 年度版 CD を、7 月 18 日から販売を開始します。初版となる 2014 年度版のリリース以来、各方面からご好評をいただいております電力入札データの 2022 年度版となります。最新版では、2022 年 4 月から 2023 年 3 月までの 1 年間に、全国の公共機関が公募した電力調達について、詳細な情報を提供いたします。2022 年度版は、収集件数 4,165 件(昨年度 4,583 件)で、うち比較可能なデータは 956 件(同 3,230 件)です。

※「比較可能データ」：予定供給量、契約電力、契約金額がそろった案件を集計(入札不調、入札条件が不明などの案件は除外)

お申込みこちらへ

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contact/form/powerData.html?2020>

◎バイオマスレポート英語版のお知らせ

リム情報開発が発行するバイオマスレポート(週刊)の英語版が好評です。日本や韓国など北東アジアでも発電燃料として需要が高まっている木質ペレットや PKS といったバイオマス燃料に関する情報を、海外のご購読者にもお届けしています。

- 木質ペレットと PKS の東南アジア積み価格とマーケットコメント
- 木質ペレットの北米積み価格とマーケットコメント
- 木質ペレットと PKS の日本着価格とマーケットコメント
- 木質ペレットと PKS のフレートとマーケットコメント
- 日本や韓国の需要家による買付け入札情報

内容のお問い合わせ、購読のお申込みは、リム情報開発バイオマスチームへ

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/biomassEnglishJp/>

Tel: 03-3552-2411

Email: info@rim-intelligence.co.jp

◎『クリーンエネルギーレポート』創刊号発刊のお知らせ

リム情報開発は 2021 年 1 月 19 日、週刊『クリーンエネルギーレポート』の創刊号を発刊しました。

週刊『クリーンエネルギーレポート』では、アンモニアの価格評価に加え、水素、エタノールなど炭素を含まないエネルギーや、排出権取引情報など幅広いトピックスを取り上げます。新型コロナの感染拡大が続く中、脱炭素エネルギーに対する関心が高まっています。『クリーンエネルギーレポート』では、国内外の最新情報を随時掲載していきます。

お申し込みは以下の URL からお願いいたします。下記の URL からは、12 月に発刊しました「プレ創刊号」も試読頂けますので是非お目通しください。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/ce1/>

ご購入につきましてご不明な点、ご質問がありましたらお気軽にお問い合わせください。

ご質問は クリーンエネルギーレポートチームまでお願いいたします。

電話: 03-3552-2411 E-mail: info@rim-intelligence.co.jp

◎リム・トレーディング・ボード(RTB)のご案内

リム情報開発は、市場参加者の皆様が、売唱え、買唱え、成約情報をご自身で弊社に申告できるリム・トレーディング・ボード(RTB)を運用しています。RTBは弊社ホームページ上で運営するサービスです。皆様よりお寄せいただいた情報は、弊社のアセスメントメソドロジーに基づきまして価格評価の材料として活用させていただきます。また、お寄せいただいた情報は、どなた様でも閲覧いただくことが可能です。登録や利用方法は下記のリンクよりご確認ください。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/rtb/oil/index.html>

詳細は電力チーム(03-3552-2411、info@rim-intelligence.co.jp)までお問い合わせください。

◎リム・データファイルのご案内

「リム・データファイル」は毎月3回、Eメールで配信中です。各種レポートのアセスメントをデータ化、かつ分かりやすいグラフも掲載しています。各種の成約実績に加え、輸出入を始めとした統計資料も提供しております。

<データが網羅されているレポート>

原油/コンデンセート、アジア石油製品、バンカー、石油化学、LPG、LNG、ジャパン石油製品(一部)
5日号-アセスメントのデータ

月間平均値、各種の対比グラフなど。

15日号-成約データ

スポット成約に加え、一部長期契約のデータも掲載。

25日号-統計データ

日本だけではなく、シンガポールなど一部アジアの輸出統計も掲載。

※リムレポートの転送は著作権により堅く禁じられております。購読契約者である組織以外だけでなく、同契約者の組織内の他部署、支社、支店などへの転送も出来ません。本レポートの全部もしくは一部の転載も禁じられています。著作権違反が発覚した場合、法的手段を講じたうえで、罰金を請求します。本レポートに記載された情報の正確性については万全を期しておりますが、購読者が本レポートの情報をを用いて行う一切の行為に関して、リム情報開発株式会社は責任を負いません。また、天災、事変その他非常事態が発生し、または発生するおそれがあり、運営が困難となった場合、レポート発行を一時的に中断することがあります。

◇
事業所一覧

[東京本社]

Tel:03-3552-2411, Fax:03-3552-2415

e-mail: info@rim-intelligence.co.jp

[シンガポール支局]

Tel: 65-6912-7359

e-mail: lim@rim-intelligence.co.jp

[北京支社]

Tel:(86)10-6498-0455, Fax:(86)10-6428-1725

e-mail: ma@rim-intelligence.co.jp huo@rim-intelligence.co.jp

[上海支社]

Tel:(86)-21-6760 6330/6331, e-mail:rim_sh@rim-intelligence.co.jp

(C) 2024 RIM INTELLIGENCE CO.

お申し込み >

試読 >