



フェアな価格 確かな信頼

L P G

☆RIM LPG INTELLIGENCE DAILY

★NO. 3798 Mar 01 2017

COPYRIGHT (C) 2017 RIM INTELLIGENCE CO. ALL RIGHTS RESERVED.

—TOKYO, 19:00 JST Mar 01 2017<Assessment Closing Time>

「リム価格」は登録商標です 登録番号・第5387777号

◎本日のRIM ASIA INDEX

プロパンが432.50ドルと前日比17.75ドル安、ブタンが518.50ドルと同26.25ドル安。

*このINDEXはLPGのCFR極東着市況を反映しており、四つのアセスメント(CFR日本とCFR中国のそれぞれ4月前半着と4月後半着)の平均から算出。

*日本着と中国着のアセスメント対象期間は半月ごと。毎月1日と16日に変更。

◎本日のレックス22

1日のレックス22は、前日から1.07ポイント低下し100.84です

※レックス22は厳正な数値の算出に努めておりますが、訂正があった場合は翌日付のレポートでお知らせいたします。

◎LNG年鑑2016 発刊

2014年版で好評を博した『LNG年鑑』が2年ぶりに発刊。好評発売中です。

詳しくは、以下のサイトから。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/nenkan2016jp2.pdf>

お問い合わせ／リム情報開発 LNG チーム TEL:03-3552-2411

【リムレポートサンプル】 ※レポート名をクリックすると、各レポートの見本にジャンプします。

サンプルは本日付けではございません。あらかじめご了承ください。

[原油・コンデンセート](#) [LNG](#) [アジア石油製品](#) [ジャパン石油製品](#) [ローリーラック](#)

[石油化学](#) [Rim Data File](#) [石油化学データ](#) [中語版ウェブサイト](#)



◎FOB MIDDLE EAST SPOT PRICES (\$/mt)		
FOB MIDDLE EAST	PROPANE	BUTANE
FOB spot prices (Mar)	492-497	612-617
FOB spot prices (Apr)	-7 419-429 -7	+19 505-515 +19
FOB premiums (Mar)	+12/+17	+12/+17
FOB premiums (Apr)	-5/ +5	+26 +21/+31 +26
Aramco CP (Mar)	480	600
Expected CP (Apr)	424 -7	484 -7
Expected CP (May)	408 -7	468 -7

◎SAUDI CP SWAPS (\$/mt)		
	PROPANE	
Apr	-7 421.00-427.00 -7	
May	-7 405.00-411.00 -7	
Jun	-8 393.00-399.00 -8	

◎REFRIGERATED CARGOES							
◎CFR JAPAN SPOT PRICES							
	(\$/mt)			**Yen/mt			
CFR Japan	PROPANE		BUTANE	PROPANE	BUTANE		
Apr 1st-half	-7	436-441	-7	+3	522-527 +3	51,924	61,742
Apr 2nd-half	-17	426-431	-17	-7	512-517 -7	50,782	60,600
May 1st-half		426-431			512-517	50,782	60,600
prem. (Apr 1H)		+12/+17		+10	+38/+43 +10		
prem. (Apr 2H)	-10	+2/ +7	-10		+28/+33		
prem. (May 1H)		+18/+23			+44/+49		
Japan Index		433.50 -18			519.50 -26		
Exchange rate(TTS yen/\$ as of Mar 1)				114.17			
*CFR Japan Naphtha Apr 2nd-half				505.00 - 505.50			
*CFR Japan Naphtha prices are as of 19:00 Tokyo time.							
**including Yen 1,860 Tax							

◎CFR CHINA SPOT PRICES							
	(\$/mt)			*Yuan/mt			
CFR China	PROPANE		BUTANE	PROPANE	BUTANE		
Apr 1st-half	-7	434-439	-7	+3	520-525 +3	3,427	4,103
Apr 2nd-half		424-429			510-515	3,349	4,024
prem. (Apr 1H)		+10/+15		+10	+36/+41 +10		
prem. (Apr 2H)		0/ +5			+26/+31		
China Index		431.50 -18			517.50 -26		
Exchange rate(Middle yuan/\$ as Mar 1)				6.8798			
*Yuan/mt prices include tariff and the value added tax.							

◎ORIM ASIA INDEX (\$/mt)		
	PROPANE	BUTANE
	432.50 -17.75	518.50 -26.25

◎CUMULATIVE MONTHLY AVERAGE (Mar 2017) (\$/mt)		
	PROPANE	BUTANE
	432.50 (494.41)	518.50 (600.51)

The Figures above are a cumulative monthly average of RIM ASIA INDEX.

—Figures in brackets are previous month's average—



OCFR FAR EAST PROPANE SWAPS (\$/mt)	
Mar	427.00-432.00
Apr	411.00-416.00

OEXPECTED CIF JAPAN VALUES (Yen/mt)				
	Mar	Feb	Jan*	Dec*
PROPANE	61,000	58,500	51,812	46,403
BUTANE	72,800	65,900	56,478	54,304

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.

OFOB US GULF COAST SPOT PRICES				
	PROPANE			
	(\$/mt)		(cts/gal)	
FOB USGC spot prices (Mar)	-22	346-351	-22	- 66.500-67.500 -
FOB USGC spot prices (Apr)	-21	344-349	-21	- 66.125-67.125 -
*FOB USGC premiums (Mar)	+26/+31			+5/+6
*FOB USGC premiums (Apr)	+26/+31			+5/+6

*Premium to Mont Belvieu quotations

OMONT BELVIEU SWAPS		
	PROPANE	
	(cts/gal)	(\$/mt)
Mar	61.250-61.750	319.11-321.72
Apr	61.000-61.250	317.81-319.11
May	60.500-60.750	315.21-316.51

OVLGC FREIGHT (\$/mt)	
Ras Tanura/F. East	26-28
Algeria/F. East	58-60
NWE/F. East	54-56
Yanbu/MED	26-28
Algeria/NWE	9-11
Algeria/USGC	24-26
USGC/Far East	58-63
USGC/NWE	25-27

OTERM/SPOT COMBINED FREIGHT RATE (\$/mt) -SINGLE-PORT LOADING/DISCHARGING	
Middle East/Japan	41.2

OPRESSURIZED CARGOES		
OFOB SOUTH CHINA SPOT PRICES		
	(\$/mt)	(*Yuan/mt)
**FOB South China	PROPANE/BUTANE	PROPANE/BUTANE
Mar 2nd-half	570-575	3,921-3,956
Apr 1st-half	484-489	3,330-3,364

OFOB SOUTHEAST ASIA SPOT PRICES (\$/mt)		
**FOB Southeast Asia	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP
Mar 2nd-half	596-601	+32/+37 (Mar)
Apr 1st-half	498-503	+32/+37 (Apr)

OGFR VIETNAM SPOT PRICES (\$/mt)		
**CFR Vietnam	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP
Mar 2nd-half	639-649	+75/+85 (Mar)
Apr 1st-half	541-551	+75/+85 (Apr)

*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)	
Singapore/ Ho Chi Minh	42-47
South China/ Haiphong	40-45

◎CHINA DOMESTIC WHOLESALE PRICES (Yuan/mt ex-terminal)		
◎SOUTH CHINA		*Refinery Posted Price
East Guangdong	4,190-4,270	
Shenzhen	4,100-4,120	
Guangzhou	4,088-4,188	4,050-4,050
Zhuhai	- 4,150-4,250 -	
Western Guangdong	4,000-4,050	3,950-3,950
Guangxi	4,050-4,150	4,050-4,050
Hainan	- 4,400-4,420 -	

◎EAST CHINA		*Refinery Posted Price
Jiangsu	+ 3,895-3,995 +	+ 3,895-3,950 +
Shanghai	3,830-3,850	3,850-3,850
Zhejiang	+ 4,100-4,200 +	+ 4,500-4,500 +
Fujian	- 4,000-4,070 -	- 4,000-4,000 -

◎NORTH CHINA		*Refinery Posted Price
North-East*	4,050-4,150	4,050-4,500
South-East**	4,200-4,300	4,200-4,460
Shandong***	3,950-4,050 +	3,950-4,050 +

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

◎NORTHEAST CHINA		*Refinery Posted Price
Dalian*	3,440-3,460	3,460-3,460
West Liaoning**	3,950-4,050	3,950-4,400
Hei Longjiang***	4,200-4,300	4,200-4,300

* 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	4,150 -
East China	4,041 +

◎CONTRACT PRICES/POSTINGS (\$/mt)		
	PROPANE	BUTANE
North Sea Feb17	440.50	453.00
Algeria-Sonatrach Feb17	440.00	500.00
Saudi ARAMCO CP Mar17	480.00	600.00

◎CALORIFIC VALUES		
Arabian Light (\$/bbl)	55.48	
	PROPANE (\$/mt)	BUTANE (\$/mt)
LPG Calorific values	454.88	448.64
FOB Spot Cargo prices (Mar)	494.50	614.50
Spot LPG vs AL	109%	137%
*Arabian Light Price is from Rim Crude/Condensate Report		
*Mar Arabian Light premium against Dubai/Oman is \$ 0.15		

◎JAPAN DOMESTIC SPOT PRICE ASSESSMENTS (Yen/mt)		
OEX-TERMINAL BARGE		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	+ 63,300-64,300 +	+ 75,300-76,300 +
Hanshin. Kyushu	+ 63,300-64,300 +	+ 75,300-76,300 +

OEX-TERMINAL TRUCK		
	PROPANE	BUTANE/AUTO GAS
Tokyo Bay (Keihin)	64,000-65,000	75,000-76,000
Hanshin	64,000-65,000	75,000-76,000

◎CUMULATIVE MONTHLY AVERAGE (Mar 2017) (Yen/mt)		
OEX-TERMINAL BARGE		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	63,800	75,800
Hanshin. Kyushu	63,800	75,800
The Figures above are a cumulative monthly average of JAPAN DOMESTIC SPOT PRICE ASSESSMENTS.		

OEX-TERMINAL TRUCK		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	64,500	75,500
Hanshin	64,500	75,500
The Figures above are a cumulative monthly average of JAPAN DOMESTIC SPOT PRICE ASSESSMENTS.		

◎価格評価基準

下記表題の価格評価基準はリム情報開発ホームページ上の「アセスメントメソドロジー」に記載しています。
 URLは<https://www.rim-intelligence.co.jp/rpt/assessment/select/type/lpg>です。

◎FOB 中東マーケット

スポット商談は閑散

3月積みはプロパン、ブタンとも3月CP対比12~17ドルのプレミアムと横ばい。引き続き積極的にスポット販売に動く売り手が不在の中、ファームな売唱えは伝えられていない。この中、スポット商談は閑散としている。

サウジアラムコは3月ヤンブー積みのカーゴに対するディスカウントを5.5ドルと、前月の6.5ドルから1ドル縮小した。フレート代の下落を受け、ヤンブー/極東間とラスタヌラ/極東間のフレート格差が縮小したためだと市場関係者は指摘している。

4月積みは、プロパンは4月CP対比5ドルのディスカウント~5ドルのプレミアムと変わらず。一方、ブタンは4月CP対比21~31ドルのプレミアムと前日比26ドル急伸した。ブタンを含む玉の供給引き締まりを受けた。3月積み同様、4月積みでもブタンの供給難が

予想されている。一部の市場関係者からは、ブタンのスポット相場は、極東着市況並みの水準でプロパンを上回るとの見方が寄せられている。

中東産ガス1社によると、同社の4月積みのターム供給に遅れはないと伝えられた。一方、同社は現時点での4月積みのスポット販売余地は無いとしてファームな売唱えの提示を控えている。

4月積みプロパンのCPスワップは421~427ドルと前日比7ドル安の商談水準。これとアジア取引時間内の原油相場の下落を考慮し、4月CP予想はプロパン424ドル、ブタン484ドルに下方修正された。

5月積みプロパンのCPスワップは4月のそれを16ドル前後下回る商談水準。これを受けて、5月CP予想はプロパン408ドル、ブタン468ドルに下方修正された。

◎CFR アジア冷凍

○概況

極東着相場はプロパンが下落。供給増を受けた。ブタンもこれに引き摺られたが、4月前半着はプロパン/ブタン同率玉に対する堅調な需要を受けて強含んだ

◎CFR 日本

4月前半着はプロパンが436~441ドルと前日比7ドル安。4月CP対比のプレミアムは12~17ドルに張り付いた。一方、ブタンは522~527ドルと同3ドル強含んだ。4月CP対比のプレミアムは38~43ドルと同10ドル高。

プロパン単体では、手持ち玉を抱えるトレーダーが販売に積極的だ。グレンコアは4月前半着プロパン2万3,000トン、4月CP対比9ドルのプレミアムに相当する水準でBPに販売した。一方、この成約後、複数の買い手が同荷姿の唱えを提示している。伊藤忠とマバナフトは4月CP対比11~11.5ドルのプレミアムに相当する水準で物色中だ。

プロパン/ブタン同率玉の買い気は強い。シエルのトレーディング子会社SIETCOが4月前半着プロパン/ブタン各1万1,500トン、4月CP対比25ドルのプレミアムで買い唱えている。さらに、伊藤忠も同荷姿の買唱えを4月極東着市況対比32ドルのプレミアムで寄せた。供給面では、在庫に余裕のある一部の極東輸入業者がスポット市場での転売を検討していると伝えられた。しかし、複数の買い手が市場に見えている中、これらの極東輸入業者はファームな商談入りを急いでいないようだ。

4月後半着はプロパンが426~431ドルと前日比17ドル下落した。4月CP対比のプレミアムは2~

7ドルと同10ドル安。ブタンは512~517ドルと同7ドル弱含んだ。ただ、4月CP対比のプレミアムは28~33ドルと横ばい。

プロパン単体の供給が潤沢だ。ビルマは4月後半着プロパン2万3,000トン、4月CP対比7ドルのプレミアムに相当する水準で販売可能。加えて、フィリップス66が同荷姿を4月CP対比16ドルのプレミアムに相当する水準で売り唱えている。一方、買い手はこのタイミングの需給動向を確認している最中で、ファームな唱えの提示を控えているようだ。

5月前半着はプロパンが426~431ドル、ブタンが512~517ドル。5月CP対比のプレミアムはプロパンが18~23ドル、ブタンが44~49ドル。

このタイミングでは、大半のプレーヤーが市場に姿を見せていない。

一方、3月後半着プロパン2万3,000トンでは、売買プレーヤーが依然として市場に見えている。ジクシスが同荷姿を438ドルに相当する水準で買い唱えている一方、SIETCOは売唱えを449ドルに相当する水準で返した。

オープンスペックナフサの4月後半着は505.00~505.50ドルの商談水準。日本向けナフサスワップは、4月着が500ドル前後の商談水準。

OCFR 中国

中国着相場は日本着市況に連動。4月前半着はプロパンが434~439ドルと前日比7ドル下落した。4月CP対比のプレミアムは10~15ドルと前日と比べて変わらず。一方、ブタンは520~525ドルと同3ドル上昇した。4月CP対比のプレミアムは36~41ドルと同10ドル高。

4月後半着はプロパンが424~429ドル、ブタンが510~515ドル。4月CP対比のプレミアムはプロパンがフラット~5ドル、ブタンが26~31ドル。

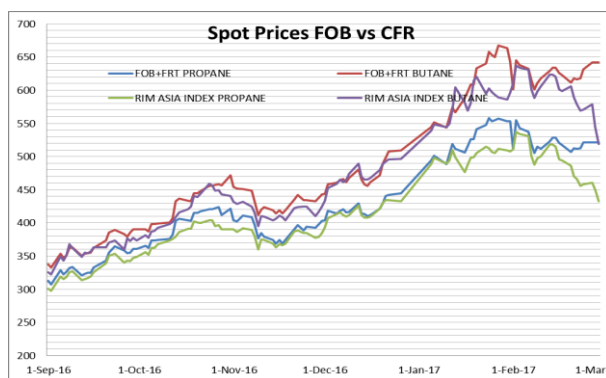
中国着の商談は、依然として3月後半着を中心に展開されているもよう。買い手1社はプロパン

単体の手当てを、3月極東着市況対比小幅のプレミアムで検討している。さらに、プロパン単体の買唱えは3月極東着市況対比10ドル前後のプレミアムでも伝えられたが、この買い手は不明。この他、他の買い手2社にも購入余地があるようだ。一方、国内市場向けの出荷が鈍いため、華南輸入1社は3月着の追加購入を見送る意向。

供給面では、複数の3月着スポット玉が販売可能とみられている。3月後半着プロパン単体は3月極東着市況対比20ドル前後のプレミアムで売り唱えられているもよう。

ORIM ASIA INDEX

RIM ASIA INDEXはプロパンが432.50ドルと前日比17.75ドル安、ブタンが518.50ドルと同26.25ドル安。このINDEXはCFR極東着市況を反映しており、四つのアセスメント(CFR日本の上段2行とCFR中国の2行)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。



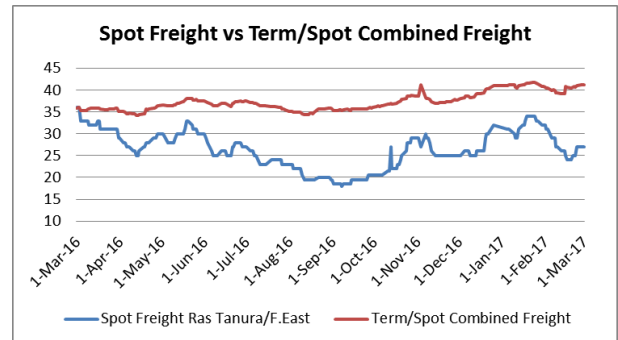
◎VLGC フレート

商談水準は 27 ドル前後

中東/極東(1 港積み/1 港揚げ)は 26~28 ドルと横ばい。3 月積みの備船需要は一巡しつつあるもよう。一方、複数のトレーダー勢が先週、再貸与に動いたため、市場に残る船数は漸減しているとみられている。このため、船主は強気姿勢をとっているようだ。商談の攻防ラインは 27 ドル前後となっている。欧トレーダー 1 社が今週、3 月半ば積み備船したと伝えられたが、価格など詳細は不明。

TERM/SPOT COMBINED FREIGHT(中東/日本)は 41.2 ドルと前日比 0.1 ドル安。バンカーコストの下落に引き摺られた。これは全体的な長期備船コ

ストとスポット備船コストの加重平均を基に算出される。



◎欧米マーケット

相場は反落、アジア取引時間内の原油安で

米ガルフ積みプロパンは、3 月積みが 346~351 ドルと前日比 22 ドル、4 月積みが 344~349 ドルと同 21 ドルいずれも下落した。アジア取引時間内の原油相場下落に引き摺られた。3 月と 4 月積みのモンベルビュー市況対比のプレミアムは、ガロン当たり 5~6 セントと横ばい。

極東着相場を反映した RIM ASIA INDEX はプロパン 432.50 ドル、USGC/極東間のフレート相場は 58

~63 ドルで推移している。これを受けた FOB 米ガルフの CFR 極東からのネットバックは 372.00 ドル前後(ガロン当たり 71.40 セント前後)。3 月モンベルビュー市況がガロン当たり 61.50 セント前後で推移しているため、米ガルフ 3 月積みの価格で極東向けのアービトラージが理論上開くためには、モンベルビュー市況対比 9.90 セントのプレミアムを下回らなければならない。

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
320	+	29	+	61	=	410

RIM ASIA INDEX	=	432.50
----------------	---	--------

単位：ドル/トン アービトラージ OPEN

*プレミアム=プロパン 5.5 セント/ガロン

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
320	+	73	+	61	=	454

RIM ASIA INDEX	=	432.50
----------------	---	--------

単位：ドル/トン アービトラージ CLOSED

*米ガルフ基地使用料=プロパン 14 セント/ガロン

2 月 28 日の米ガルフ EX パイプライン市場は、プロパンが 339 ドルと前日比 2 ドル安、ブタンが 434 ドルと同 7 ドル安。買い気の後退を受けた。

2 月 28 日の欧州市況(CIF・ARA ベース)は、プロパンが 410 ドル台前半と前日比 11 ドル、ブタ

ンが 440 ドル台後半と同 22 ドル、ともに下落した。需給の緩みが背景。

2 月 28 日のニューヨーク・マーカンタイル取引所(NYMEX)の WTI 原油先物相場は小反落した。米原油在庫の増加予想が相場を押し下げた。当限 4 月物の終値は前日比 4 セント安の 54.01 ド

ル/バレル。今週発表予定の米エネルギー情報局 (EIA) の週間石油統計で原油在庫が 8 週連続の積み増しとなるとの予想が出ており、原油先物取引では利益確定売りが優勢となった。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続落した。この日納会となった 4 月物の終値は前日比 34 セント安の 55.59 ドル/バレルとなった。5 月限は同 9 セント高の 56.51 ドル。

訂正：2 月 28 日の「米ガルフ EX パイプライン市場」、「欧州市況」、「原油先物相場」の記事が 2 月 27 日付けの内容のままでした。誤りにつき訂正します。正しくは以下のとおり。

27 日の米ガルフ EX パイプライン市場は、プロパンが 341 ドルと先週末比 1 ドルの小幅高。堅調な買い気を受けた。一方、ブタンは 441 ドルと同 4 ドル弱含んだ。需給の緩みが背景。

27 日の欧州市況 (CIF・ARA ベース) は、プロパンが 420 ドル台半ばと先週末比 3 ドル反発した。

需要増が背景。一方、ブタンは 470 ドル前後と同 10 ドル下落した。買い気の後退が相場を押し下げた。

週明け 27 日のニューヨーク・マーカンタイル取引所 (NYMEX) の WTI 原油先物相場は産油国の減産拡大期待を背景に小反発した。当限 4 月物の終値は先週末比 6 セント高の 54.05 ドル/バレルとなった。石油輸出国機構 (OPEC) 加盟国・非加盟国による減産合意について、OPEC 加盟国では減産履行に後れを取っていたアラブ首長国連邦 (UAE) とイランが目標達成の遅れを取り戻すと公約したもよう。また、非加盟国であるロシアのエネルギー相は、予定よりも早いペースで減産を進める可能性があるとして述べ、2 月の減産規模が 1 月を上回るとの見通しを伝えた。一方、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続落となった。当限 4 月物の終値は先週末比 6 セント安の 55.93 ドル/バレルとなった。1 週間前に比べても 25 セント安い。

◎域外カーゴ極東流入動静表

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

積み	場所	プレーヤー	船名	数量 C3	C4
3 月 27 日	USGC	欧メジャー	ORIENTAL JUBILEE	44	NA NA
3 月 19 日	米ガルフ	日本	MUSANAH	44	NA NA
3 月 18 日	米ガルフ	欧メジャー	BREEZE	44	NA NA
3 月 18 日	ファンデール	カナダ	LAVENDER PASSAGE	44	NA NA
3 月 15 日	米ガルフ	欧メジャー	CRESQUE	44	NA NA
3 月 13 日	米ガルフ	欧トレーダー	SUMMIT RIVER	44	44 --
3 月 12 日	米ガルフ	欧メジャー	CORSAIR	44	NA NA
3 月 5 日	米ガルフ	中国	COPERNICUS	44	44 --
3 月 4 日	米ガルフ	欧トレーダー	CRATIS	44	NA NA
3 月 2 日	米ガルフ	韓国	NA	44	44 --
3 月 2 日	米ガルフ	韓国	LETO PROVIDENCE	44	22 22
2 月 28 日	米ガルフ	韓国	NA	44	44 --
2 月 26 日	ファンデール	カナダ	PAMPERO	44	22 22
2 月 24 日	ネダーランド	欧メジャー	FRITZI N	44	44 --
2 月 19 日	タルガ	欧トレーダー	CONSTELLATION	44	33 11
2 月 18 日	米ガルフ	欧トレーダー	BERGE NANGTON	44	44 --
2 月 16 日	米ガルフ	韓国	LYCASTE PEACE	44	44 --
2 月 16 日	フリーポート	中国	COUGAR	44	44 --
2 月 15 日	ネダーランド	欧メジャー	YUHSAN	44	44 --
2 月 14 日	米ガルフ	韓国	G. SYMPFONY	44	44 --

2月12日	ネーデルランド	米供給業者	BW FRIGG	44	44	--
2月10日	米ガルフ	日本	G. SWAN	44	44	--
2月10日	フリーポート	欧トレーダー	LOTUS GAS	44	44	--
2月9日	タルガ	中国	COMMADOR	44	44	--
2月9日	米ガルフ	韓国	GAS STAR	44	44	--
2月8日	ファンデール	カナダ	LINDEN PRIDE	44	22	22
2月6日	米ガルフ	米供給業者	AURORA FRIGG	44	NA	NA
2月6日	ネーデルランド	欧メジャー	SHAAMIT	44	44	--
2月6日	米ガルフ	韓国	GAS CAPROCORN	44	44	--
2月2日	タルガ	欧トレーダー	MONSOON	44	44	--
2月1日	米ガルフ	欧メジャー	BW MARACCA	44	44	--
2月1日	ネーデルランド	欧メジャー	KOBAI	44	44	--

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
3月12日	ボニー	欧トレーダー	BRITISH COURAGE	46	23	23
3月3日	エスクラボス	欧メジャー	HELLAS GLORY	44	22	22
2月22日	ボニー	NA	YUYO SPIRITS	44	22	22
2月20日	ソヨ	米メジャー	CARAVELLE	40	20	20
2月17日	ソヨ	欧トレーダー	CAPTAIN JOHN NP	46	23	23
2月10日	ソヨ	NA	NA	44	44	NA

LPG Cargo from West of Suez to Far East -- From Others

積み	場所	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
3月3日	カーストー	北海産ガス	HELLAS FOS	44	22	22
2月18日	カーストー	北海産ガス	AURORA FREYJA	44	22	22

◎アジア高圧
○華南積み
3月積みの商談は3月CP +30~35ドルで展開中

華南積みプロパン/ブタン(50/50%)の3月後半積みは570~575ドルと横ばい。売買双方のプレーヤーが市場に見えているもよう。商談水準は3月CP対比30~35ドルのプレミアムで伝えられた。

さらに、一部の売り手が3月CP対比30ドル台後半以上のプレミアムで唱えているようだ。4月前半積みは484~489ドル。

○東南アジア積み
積極的なプレーヤーが不在

東南アジア積みプロパン/ブタン(30/70%)の3月後半積みは596~601ドルと横ばい。売買双方のプレーヤーが様子見をしているため、商談に進展は見られない。トレーダー1社は市場か

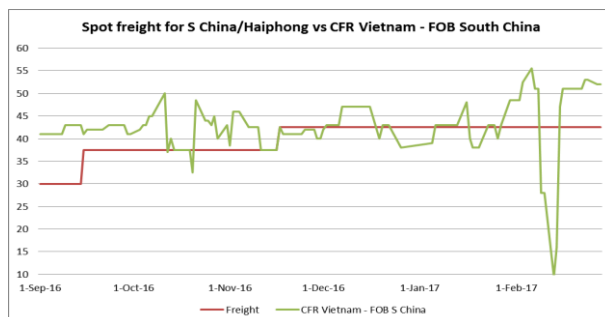
ら退き、ファームな買唱えの提示を控えている。4月前半積みは498~503ドル。

○ベトナム向け

ターム玉の商談水準は各月 CP +70 ドル

ベトナム向け 3 月後半着は 3 月 CP 対比 75~85 ドルのプレミアムともち合い。4 月前半着は 4 月 CP 対比 75~85 ドルのプレミアム。ブタンの 4 月 CP 予想は 2 月 28 日に大きく下方修正された。さらに、原油相場もこのところ方向感を失っている。この中、買い手、売り手とも先行きの相場動向の見定めに徹しているようだ。

ターム玉では、4 月起こしハイフォン着の商談が、現行のターム契約並みの各月 CP 対比 70 ドル前後のプレミアムで展開されているもよう。



◎高圧フレート

相場は横ばい

シンガポール/ホーチミンベースが 42~47 ドル、華南/ハイフォンベースが 40~45 ドルといずれも前日と比べて変わらず。積極的なプレーヤーが市場に見え辛く、商談は閑散としている。

◎中国国内マーケット

○華南

華南卸相場では、買い気の後退を背景に珠海と海南が下落した。

広東東部：

4,190~4,270 元と横ばい。大手 2 社は売値を 4,270 元に据え置いた。うち 1 社は来週に冷凍玉を受け取る予定。高圧 1 社は精製玉の売値を 4,270 元に据え置いた。他の高圧 1 社は輸入玉の売値を 4,190 元に据え置いた。

深セン：

4,100~4,120 元ともち合い。卸 1 社は輸入玉の売値を 4,120 元に据え置いた。

広州：

4,088~4,188 元ともち合い。広州製油所は売値を 4,050 元に据え置いた(荷積みコスト 38 元を除

く)。同製油所の実売価格は 4,088 元。卸 1 社は精製玉の売値を 4,088 元に据え置いた。一方、出荷不振を背景に、大手 1 社は精製玉の売値を 4,250 元と同 50 元引き下げた。同社は今週に冷凍玉を受け取る予定。他の卸 1 社は精製玉の売値を 4,230 元と同 20 元引き下げた。

珠海：

4,150~4,250 元と前日比 85 元安。買い気の後退を受けた。卸 1 社は地場油田出し玉の売値を 4,150 元と同 100 元引き下げた。一方、大手 1 社は売値を 4,310 元に据え置いた。他の大手 1 社は売値を 4,600 元に据え置いたが、280 元の値引きを実施している。

広東西部 :

4,000~4,050 元と横ばい。茂名(マオミン)製油所は売値を 3,950 元に据え置いた(荷積みコスト 50 元を除く)。同製油所の実売価格は 4,000 元。卸 1 社は地場油田出し玉の売値を 4,050 元に据え置いた。同社の在庫は低いようだ。

広西 :

4,050~4,150 元に張り付いた。欽州(キンゾウ)製油所は売値を 4,050 元に据え置いた。大手 2 社は売値を 4,200 元に据え置いた。

海南 :

4,400~4,420 元と前日比 300 元続落した。卸 1 社は精製玉の売値を 4,420 元と同 300 元引き下げた。

○華東

華東卸相場では、買い気の回復を背景に、江蘇(ジャンス)が反発した。これが浙江(ゼジャン)を押し上げた。一方、地場製油所の高在庫を背景に、福建が弱含んだ。

江蘇(ジャンス) :

3,895~3,995 元と前日から 45 元反発した。買い気の回復を受け、揚子製油所は売値を 3,950 元と同 100 元引き上げた。一方、金陵製油所は売値を 3,895 元に据え置いた。輸入玉では、大手 1 社はプロパン単体の売値を 4,050 元に据え置いた。

上海 :

3,830~3,850 元と横ばい。高橋製油所と金山製油所は売値を 3,850 元といずれも据え置いた。輸入玉では、大手 1 社はパイプライン補修に伴う在庫切れのため、出荷を引き続き停止している。

浙江(ゼジャン) :

4,100~4,200 元と前日比 50 元高。江蘇(ジャンス)相場の上昇を受け、鎮海(ゼンハイ)製油所は売値を 4,500 元と同 50 元引き上げたが、同時に値引きも実施している。大手 1 社は売値を 4,100 元と同 50 元引き上げた。

福建 :

4,000~4,070 元と前日から 100 元弱含んだ。高在庫を背景に、福建製油所と泉州製油所は売値を 4,000 元と同 100 元いずれも引き下げた。大手 1 社は輸入玉の売値を 4,070 元と同 100 元引き下げた。卸 1 社は在庫切れのため出荷を停止している。

○華北

華北卸相場では、供給の引き締まりを背景に、山東が強含んだ。

東北 :

4,050~4,150 元ともち合い。製油所出し価格は 4,050~4,500 元に据え置かれた。

東南 :

4,200~4,300 元と横ばい。製油所出し価格は 4,200~4,460 元に据え置かれた。

山東：

3,950～4,050 元と前日比 25 元上昇した。供給の引き締めを受け、製油所出し価格は 3,950～4,050 元と同 25 元値上がりした。済南製油所は定修のため、出荷を停止している。

○東北

東北卸相場は変わらず。

大連：

3,440～3,460 元ともち合い。西太平洋製油所 (WEPEC) と大連石化は売値を 3,460 元といずれも据え置いた。

黒龍江：

4,200～4,300 元と変わらず。大慶製油所は売値を 4,200 元、大慶石化は売値を 4,300 元といずれも据え置いた。

西遼寧：

3,950～4,050 元と横ばい。錦西製油所は売値を 3,950 元、錦州石化は売値を 4,400 元といずれも据え置いた。

◎中国着冷凍カーゴ予定
CHINA LPG Terminal Cargo Arrivals

Arrival	Destination	Carrier	Qty	C3	C4	Origin
1H Mar	Chaozhou	NA	22	NA	NA	NA
1H Mar	Wenzhou	NA	22	NA	NA	NA
1H Mar	Guangzhou	NA	22	NA	NA	NA
1H Mar	Fangcheng	NA	22	NA	NA	NA
1H Mar	Shenzhen	NA	22	NA	NA	NA
1H Mar	Zhuhai	NA	22	NA	NA	NA
1H Mar	Zhuhai	NA	22	NA	NA	NA
1H Mar	Shantou	NA	22	NA	NA	NA
1H Mar	Yantai	NA	22	NA	NA	NA
1H Mar	Tianjin	NA	22	NA	NA	NA
1H Mar	Qingzhou	NA	22	NA	NA	NA
1H Mar	Dongguan	NA	22	NA	NA	NA
1H Mar	Ningbo	NA	22	NA	NA	NA

◎日本国内マーケット
○海上
相場は急伸、供給難で

3 月渡しはプロパンが 63,300～64,300 円と前日比 800 円、ブタンが 75,300～76,300 円と同 2,800 円、いずれも急伸した。スポット供給難が背景。積極的な売り手は市場にほとんど見当たらない。

売り手 1 社は販売余地があるものの、買い手にプロパン 64,000 円台前半、ブタン 76,000 円台前半を支払う用意がない限り、販売には応じないと述べた。この中、購入に積極的な買い手は唱えを引

き上げ、売り手に追従せざるをえないと市場関係者はみている。

**CIF 予想値	3月	2月	1月(実績)	12月(実績)
プロパン	61,000	58,500	51,812	46,403
ブタン	72,800	65,900	56,478	54,304

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	180.0(110.6%)	165.0(107.8%)	158.7(96.2%)	157.0(88.9%)

注) カッコ内は前年同期比。単位は万トン。

LPG カーゴ到着予定

到着予定	到着地	船名	Qty	プロパン	ブタン	出発地
3/10	千葉	BW FRIGG	44	NA	NA	US ネダーランド
3/4	千葉	BW MALACCA	44	NA	NA	USGC
3/2	千葉	KOBAL	44	NA	NA	US ネダーランド
2/27	四日市	SUNNY BRIGHT	44	NA	NA	ラスラファン
2/26	浦賀	CLIPPER VICTORY	44	NA	NA	USGC
2/25	千葉	BW MAGELLAN	44	NA	NA	USGC
2/25	仙台	REIMEI	44	44	--	USGC
2/25	千葉	CLIPPER SUN	46	23	23	北海
2/24	四日市	SALTRAM	44	NA	NA	USGC
2/23	千葉	GALAXY RIVER	44	NA	NA	USGC
2/23	衣浦	HELLAS POSEIDIN	NA	NA	NA	NA
2/23	徳山	DORAJI GAS	NA	NA	NA	NA
2/23	水島	BERGE NANGTON	NA	NA	NA	USGC
2/22	大分	PACIFIC DONGYING	44	NA	NA	NA
2/22	四日市	LEGEND PROSPERITY	44	NA	NA	USGC
2/22	大分	DORAJI GAS	NA	NA	NA	NA
2/20	四日市	BERGE NANGTON	NA	NA	NA	USGC
2/16	千葉	BERGE NANGTON	NA	NA	NA	USGC
2/12	千葉	GAS DIANA	NA	NA	NA	USGC
2/11	根岸	SUMIRE GAS	NA	NA	NA	NA
2/10	千葉	SIROCCO	NA	NA	NA	USGC
2/8	千葉	GAS AL KUWAIT	NA	NA	NA	クウェート
2/8	千葉	SUNNY VISTA	NA	NA	NA	USGC
2/3	千葉	PAMPERO	NA	NA	NA	USGC
2/2	千葉	ASTOMOS VENUS	NA	NA	NA	USGC
2/2	千葉	BW ARIES	NA	NA	NA	USGC
2/1	千葉	PASSAT	NA	NA	NA	USGC

○陸上

買い手はスポット購入に消極的

京浜：

3月渡しは、プロパンが64,000~65,000円、ブタンが75,000~76,000円にいずれも張り付いた。買い気は鈍いもよう。この中、ファームな買唱え

は聞かれない。買い手1社は価格動向を見極めたいとして、様子見の姿勢を保っている。また、冬場の需要期も終わりつつあり、買い手はターム玉の引き取りを優先するか、もしくはスポット玉を

少量ずつ購入し足元の需要を満たすと市場関係者はみている。

元売り1社はプロパン64,000円台後半、ブタン76,000円台半ばで唱えていると伝えられた。ただ、この水準での売唱えは8日までの期限付きとみられている。一部の元売りのターム玉はこの水準を下回っているため、買い手はこの水準でのスポット購入に関心を示さないと市場関係者は指摘している。

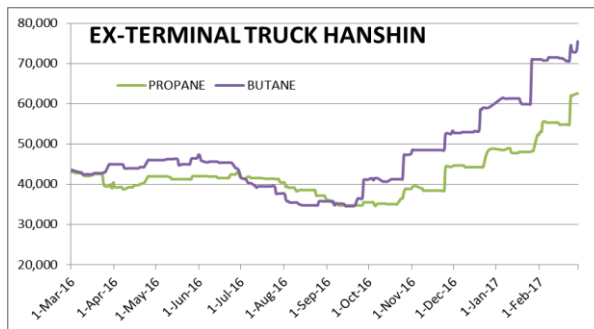
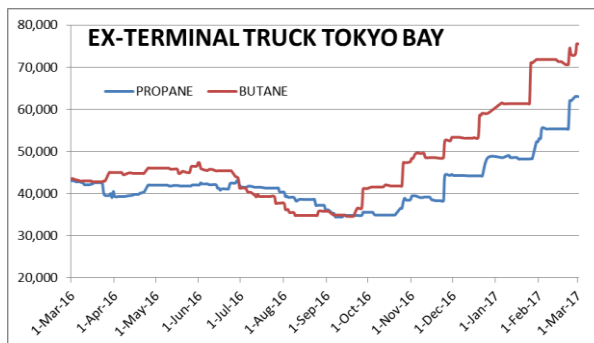
その他、市場関係者によると、元売り勢の在庫は適正水準にあるもよう。ただ、プロパンの在庫がブタンより高いため、一部の元売りは3月後半以降に積極的にプロパンのスポット玉を販売する可能性があるとして市場関係者はみている。

ENEOS グローブは配管トラブルのため引き続き川崎基地からのLPG出荷を停止している。

阪神：

3月渡しは、プロパンが64,000～65,000円、ブタンが75,000～76,000円といずれももち合い。京浜相場と同様、買い手はスポット購入に消極的な様子。買い手1社は手持ち在庫で当面の需要を満たせるとして、スポット玉の買付けを急いでいない。買唱えはプロパン62,000円台半ば、ブタン74,000円台後半で聞かれた程度。

市場関係者によると、このところの気温の上昇を背景に、家庭用のプロパンの需要が後退しているもよう。一方、3月の年度末決算を前に、一部の工場は稼働率を引き上げることから、工業用の需要が高まると市場関係者はみている。



◎冷凍カーゴ到着予定

○韓国

KOREA LPG Terminal Cargo Arrivals

Arrival	Destination	Carrier	Qty	C3	C4	Origin
3/19	Ulsan	COUGAR	44	NA	NA	US Freeport
3/16	Ulsan	G. SYMPHONY	44	NA	NA	USGC
3/7	Yosu	CLIPPER NEPTUN	44	NA	NA	US Markus Fook
3/6	Ulsan	SHAAMIT	44	44	---	US Nederland
2/28	Pyeong Taek	RONALD N	44	NA	NA	USGC
2/28	Ulsan	MISTRAL	44	NA	NA	USGC
2/26	NA	PROVIDENCE	44	NA	NA	Das Island
2/26	Ulsan	SEA BIRD	44	NA	---	US Nederland
2/23	Pyeong Taek	PACIFIC DONGYING	NA	NA	NA	NA
2/23	Ulsan	G. PARAGON	44	44	---	Crp. Cristi
2/21	Ulsan	NAVIGATOR CAPRICORN	22	NA	NA	NA
2/20	Ulsan	LINDEN PRIDE	44	22	22	US Ferndale
2/18	Incheon	COBRA	44	44	---	US Freeport

○台湾

TAIWAN LPG Terminal Cargo Arrivals

Arrival	Destination	Carrier	Qty	C3	C4	Origin
Mid Mar	Kaohsiung/Shen Ao	NA	22	--	22	NA
1H Mar	Kaohsiung	NADESHIKO GAS	44	NA	NA	Australia

○インドネシア

INDONESIA LPG Terminal Cargo Arrivals

Arrival	Destination	Carrier	Qty	C3	C4	Origin
3/4	Teluk Semangka	LPG SCORPIO	NA	NA	NA	Ras Laffan
3/3	Teluk Semangka	YUHSO	NA	NA	NA	Das Island

○タイ

THAI LPG Terminal Cargo Arrivals

Arrival	Destination	Carrier	Qty	C3	C4	Origin
3/1	Sriracha	AURORA CAPRICORN	NA	NA	NA	Kuwait

◎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 3.8%減少

日本 LP ガス協会が 3 月 1 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 158.7 万トン（法定備蓄含む）と前年同期比 3.8%減少した。一次基地のランニング在庫はプロパンが 9.3 万トンと前年同期比 31.1%、ブタンが 8.5 万トンと同 23.4%、ともに減少。輸入はプロパンが 80.7 万トンと同 11.2%増、ブタンが 16 万トンと同 14.3%増となった。

	プロパン		ブタン		合計	
	17 年 1 月	16 年 1 月	17 年 1 月	16 年 1 月	17 年 1 月	16 年 1 月
ランニング在庫	99	200	79	141	178	341
法定備蓄	915	951	477	475	1,392	1,426
月初在庫合計	1,014	1,151	556	616	1,570	1,767
石油精製	132	143	74	61	206	204
石油化学	5	4	23	29	28	33
輸入	807	726	160	140	967	866
供給合計	944	873	257	230	1,201	1,103
一般出荷	957	994	159	226	1,116	1,220
電力用出荷	32	0	10	0	42	0
鉄鋼/化学用出荷	0	0	26	0	26	0
輸出	0	0	0	0	0	0
出荷合計	989	994	195	226	1,184	1,220
ランニング在庫	93	135	85	111	178	246
法定備蓄	876	895	533	509	1,409	1,404
月初在庫合計	969	1,030	618	620	1,587	1,650

出所：日本 LP ガス協会

単位：kt

○イラン＝石油・天然ガスなどの開発案件にかかわる情報が目白押し

イランでは現在、製油所から天然ガス田開発に至るあらゆるエネルギー開発案件にかかわる情報が目立つ。ただ、最終的な契約成立として公表されることは少なく、イラン側の希望的観測を含むメディア向け情報として伝わっている感が強いようだ。

イランのアバダン製油所(精製能力は日量15万バレル)の拡張工事の起工式が2月7日、ザンギャネ石油相が臨席して実施され、中国石油化工(SINOPEC)が請け負う常圧蒸留装置(日量21万バレル)の建設が開始した。完成後、精製能力は日量36万バレルになるとされる。

また、2月15日付のサイト『メヘルニュース』などによると、イランの石油化学工業団体と中国国営ペトロチャイナが、イランの石油化学事業分野で協議していることが明らかとなった。技術ライセンスや設計、建設といった分野が対象で、正式合意に向け、交渉を続けているという。

イラン国営石油会社(NIOC)はこのほど、マレーシア人の富豪が所有するブハリー・インターナショナル・ベンチャーズ(BIV)との間で、イラン南部のフェルドウスとゴルシャーン天然ガス田の開発で今後、事業化調査(FS)を実施するという内容の覚書(MOU)に調印した。2月12日付の『イラン・ヘラルド』などによると、FSの期間は7カ月。ゴルシャーン天然ガス田は、ブーシェフル州の沖合180キロメートルに位置し、ガス埋蔵量が42兆～56兆立方フィートと見込む。一方、フェルドウス天然ガス田は、同州の沖合190キロメートルに位置する。

NIOCはまた、中断されている液化天然ガス(LNG)プロジェクトの再開に向け、欧州やアジア諸国の天然ガス企業と交渉していることを明らかにした。具体的には、ロシア、フランス、ルーマニア、リトアニア、中国の各企業が関心を寄せている。イランにおけるLNGプロジェクトでは、欧米諸国による経済制裁の発動前に18億5,000万ドルをすでに投資済みで、6割程度が完成していたという。

このほか、イランのアッバス・カゼミ副首相は2月初め、日本、中国、韓国との製油所・天然ガス精製プロジェクト3件が間もなく契約に漕ぎ着ける見込みとの見解を示した。総契約額は86億ドルに上るとされる。

◎RISCO エネルギー入門書 第3弾 『ガソリン完全ガイドブック』(電子書籍)発売のお知らせ

石油製品のなかでも一般の消費者に最も馴染みがあり、仕事としても携わる人が多い「ガソリン」の入門書です。製造所・タンカー・タンクローリー・ガソリンスタンドなどのインフラや、製油所から出荷されガソリンスタンドで給油されるまでの流れ、価格決定のメカニズムなどについて、できるだけわかりやすい言葉で解説しています。

詳細はこちらから <http://ris-co.jp/booklet>

◎RISCO 『WTI 原油を理解するうえで知っておきたい30のポイント』発売のお知らせ

リム イノベーション&ソリューションズは2015年11月1日、電子書籍で新刊を発売致しました。指標となる原油価格が先物取引で決定される時代の「必須知識」を、図解とマンガをまじえて解説し、初心者のみならず、コモディティとしての原油を理解分析する必要がある方々にも最低限必要なポイントを網羅した充実の内容になっています。ぜひ、ご購入下さい。

詳細はこちらから <http://ris-co.jp/booklet/>

◎リム情報開発 週刊南アジアガスレポートを発行

リム情報開発では10月13日より、インドおよび周辺の南アジアの天然ガス市場の動きをまとめた週刊レポート(英語版のみ)を発刊致しました。リム情報開発が毎営業日に発刊しておりますRim LNGレポートには掲載されない、南アジアのガスを中心としたエネルギー市場を網羅してまいります。新興市場のひとつとして注目度の高い南アジアの天然ガスやその他のエネルギー動向を随時、更新してまいります。ぜひこの機会にご購読くださいませ

◎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、違約金が発生することがあります。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)-6345-9894, Fax (65)-6345-9894,

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

[北京支社]

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

e-mail: guanhong@rimbj.com

[インド支局]

Tel:(91)-98795-50717, e-mail:kamlesh@rim-intelligence.co.jp

[上海支社]

Tel:(86)-21-5111-3575, e-mail:rim_sh@rim-intelligence.co.jp

(C) 2017 RIM INTELLIGENCE CO.



RIM INTELLIGENCE

LPG

*3F Yaesudori Hata Bldg, 1 Chome 9-8 Hatchobori, Chuo-ku, Tokyo Japan
Tel:81-3-3552-2411 Fax:81-3-3552-2415 e-mail:info@rim-intelligence.co.jp*