

SAMPLE



フェアな価格 確かな信頼

L P G

お申し込み >

試読 >

☆RIM LPG INTELLIGENCE DAILY

★NO. 4882 Aug 31 2021

Copyright (C) 2021 Rim Intelligence Co. All rights reserved.

—TOKYO, 19:00 JST Aug 31 2021<Assessment Closing Time>

「リム価格」は登録商標です 登録番号・第5387777号

◎お知らせ

○「第5回立ち寄りセミナー ～初秋編～」のお知らせ

リム情報開発は、脱炭素化が進むエネルギー産業の未来に関する考察を深めていただくための一助となるよう、以下の要項でオンラインセミナーを開催いたしますのでお気軽にお立ち寄りください。この立ち寄りセミナーは、エネルギーの動向をタイムリーに紐解く季刊誌「エネルギー通信」の発刊に合わせて開催しております。

◆テーマ：進む脱炭素・新たな可能性を探る

第1部：脱炭素に向けた企業の動きが加速

第2部：変わりゆく森と動物から～バイオ発電・燃料の躍進～

◆日時：9月9日（木）14:00～15:30

◆開催形式：Microsoft Teams ライブイベント。9月8日（水）13:00～15:00の間に接続テストの時間を設けます。9月8日12:00までにメールにてご案内します。Windows7もしくはそれより古い場合はご参加いただけません。

◆参加費：1名様につき3,300円、資料費込みの場合5,000円（ともに税込み）

※請求書に掲載の所定口座へ9月7日（火）までにお振込みください。資料をお申込みの方には、お支払い確認後、事前にメールにてお送りいたします。参加者には、リムが発行する季刊誌「エネルギー通信」（定価5,500円、税込み）の8月20日号を無料で進呈します。

◆お申し込み：締め切りは9月6日（月）。下記のリンクよりお申し込みください。

URL：<https://www.rim-intelligence.co.jp/info/cat03/2021/1692780.html>

[問合せ] 研修・セミナー開発チーム 電話 03-3552-2411

E-Mail 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 (Sep)	+1	663-666 +1	+1 687-688 +1
FOB spot prices (Oct)	+1	663-666 +1	+1 687-688 +1
FOB premiums (Sep)	+6	-2/+1 +6	+6 +22/+23 +6
FOB premiums (Oct)		-13/-10	+11/+12
Aramco CP (Aug)		660	655
Aramco CP (Sep)		665 (667)	665 (662)
Expected CP (Oct)		676 +1 (667)	676 +1 (662)
Expected CP (Nov)		676 +2 (665)	676 +2 (661)

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

○Saudi CP Swaps (\$/mt)		
	PROPANE	
Oct	675-677	
Nov	+1	675-677 +1
Dec	672-674	

○FOB US Gulf Coast Spot Prices		
	PROPANE	
	(\$/mt)	(cts/gal)
FOB USGC spot prices (Sep)	615-617	118.000-118.500
FOB USGC spot prices (Oct)	614-617	117.875-118.375
*FOB USGC premiums (Sep)	+21/+23	+4.00/ +4.50
*FOB USGC premiums (Oct)	+21/+23	+4.00/ +4.50

*Premium to Mont Belvieu quotations

○Mont Belvieu Swaps		
	PROPANE	
	(cts/gal)	(\$/mt)
Aug	113.750-114.250 +	592.64-595.24
Sep	113.750-114.250	592.64-595.24
Oct	113.750-114.000	592.64-593.94
Nov	113.250-113.750	590.03-592.64

○Contract Prices/Postings (\$/mt)		
	PROPANE	BUTANE
North Sea Aug21	608.00	632.00
Algeria-Sonatrach Aug21	620.00	650.00
Saudi ARAMCO CP Sep21	665.00	665.00

○Calorific Values		
Arabian Light (\$/bbl)	75.03	
	PROPANE (\$/mt)	BUTANE (\$/mt)
LPG Calorific values	615.13	606.69
FOB Spot Cargo prices (Sep)	664.50	687.50
Spot LPG vs AL	108%	113%

*Arabian Light Price is from Rim Crude/Condensate Report
 *Sep Arabian Light premium against Dubai/Oman is \$ 3



OCFR Japan Spot Prices				
CFR Japan	(\$/mt)		**Yen/mt	
	PROPANE	BUTANE	PROPANE	BUTANE
Sep 2nd-half	698-699	703-704	79,324	79,878
Oct 1st-half	705-711 +4	710-716 +4	80,377	80,932
Oct 2nd-half	705-711 +4	710-716 +4	80,377	80,932
	Premiums to Applied CP (\$/mt)		***Premiums to Applied CFR Swaps (\$/mt)	
	PROPANE	BUTANE	PROPANE	
prem. (Sep 2H)	+5 +33/+34 +5	+5 +38/+39 +5	-8/-7	
prem. (Oct 1H)	-1 +29/+35 +3	-1 +34/+40 +3	-3/+3 +4	
prem. (Oct 2H)	-1 +29/+35 +3	-1 +34/+40 +3	-3/+3 +4	
Japan Index	703.25 +1	708.25 +1		
Exchange rate(TTS yen/\$ as of Aug 31)			110.90	
*CFR Japan Naphtha Oct 1st-half			657.25-657.75	
*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
Sep 2nd-half	697-699	702-704	4,970	5,006
Oct 1st-half	706-714 +4	711-719 +4	5,056	5,091
	Premiums to Applied CP (\$/mt)		**Premiums to Applied CFR Swaps (\$/mt)	
	PROPANE	BUTANE	PROPANE	
prem. (Sep 2H)	+5 +32/+34 +5	+5 +37/+39 +5	-9/-7	
prem. (Oct 1H)	-1 +30/+38 +3	-1 +35/+43 +3	-2/+6 +4	
CFR East China	(\$/mt)		*Yuan/mt	
	PROPANE	BUTANE	PROPANE	BUTANE
Sep 2nd-half	697-699	702-704	4,970	5,006
Oct 1st-half	706-714 +4	711-719 +4	5,056	5,091
	Premiums to Applied CP (\$/mt)		**Premiums to Applied CFR Swaps (\$/mt)	
	PROPANE	BUTANE	PROPANE	
prem. (Sep 2H)	+5 +32/+34 +5	+5 +37/+39 +5	-9/-7	
prem. (Oct 1H)	-1 +30/+38 +3	-1 +35/+43 +3	-2/+6 +4	
China Index	704.00 +1	709.00 +1		
Exchange rate(Middle yuan/\$ as Aug 31)			6.4679	
*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
	703.63 +1.00	708.63 +1.00

OCumulative Monthly Average (Aug 2021) (\$/mt)		
	PROPANE	BUTANE
	697.59 (685.25)	702.59 (689.75)
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
Sep 1st-half	-5 710-715 -5	+45/+50 (Sep)
Sep 2nd-half	-5 710-715 -5	+45/+50 (Sep)
Oct 1st-half	+1 721-726 +1	+45/+50 (Oct)

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

OCFR Far East Propane Swaps (\$/mt)	
Aug	702-704
Sep	705-707
Oct	707-709

OVLGC Freight Rates (\$/mt)	
Ras Tanura/F. East	45-47
Algeria/F. East	90-92
NWE/F. East	92-94
Yanbu/MED	40-42
Algeria/NWE	15-17
USGC/Far East (CGH)	96-98
USGC/Far East (Panama)	83-84
USGC/NWE	40-42

OTerm/Spot Combined Freight Rates (\$/mt) -Single-Port Loading/Discharging		
Middle East/Japan	56.0 +0.2	(55.8)

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

©Pressurized Cargoes			
OFOB South China Spot Prices			
	(\$/mt)		(*Yuan/mt)
***FOB South China	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP	PROPANE/BUTANE
Sep 1st-half	-5 694-700 -5	+29/+35 (Sep)	4,489-4,528
Sep 2nd-half	-5 694-700 -5	+29/+35 (Sep)	4,489-4,528

OFOB Southeast Asia Spot Prices (\$/mt)		
**FOB Southeast Asia	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP
Sep 1st-half	-5 697-703 -5	+32/+38 (Sep)
Sep 2nd-half	-5 697-703 -5	+32/+38 (Sep)

OCFR Vietnam Spot Prices (\$/mt)		
**CFR Vietnam	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP
Sep 1st-half	-5 746-751 -5	+81/+86 (Sep)
Sep 2nd-half	-5 746-751 -5	+81/+86 (Sep)

*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	70-75
South China/ Haiphong	52-57



◎China Domestic Wholesale Prices (Yuan/mt ex-terminal)		
○South China		*Refinery Posted Price
East Guangdong	4,870-4,900	
Shenzhen	4,810-4,830	
Guangzhou	4,748-4,800 +	4,700-4,700
Zhuhai	4,650-4,750	
Western Guangdong	4,630-4,650	4,600-4,600
Guangxi	4,930-4,950	4,700-4,700
Hainan	5,180-5,200	

○East China		*Refinery Posted Price
Jiangsu	+ 4,750-4,850 +	+ 4,750-4,810
Shanghai	+ 4,630-4,650 +	+ 4,650-4,650 +
Zhejiang	4,700-4,800	+ 5,450-5,450 +
Fujian	4,700-4,800	4,830-4,830

○North China		*Refinery Posted Price
North-East*	4,200-4,300	4,200-4,300
South-East**	4,700-4,750	4,700-4,750
Shandong***	+ 4,700-4,750	+ 4,700-4,750

*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*	4,580-4,600	4,600-4,600
West Liaoning**	4,530-4,550	4,550-4,550
Hei Longjiang***	4,380-4,400	4,400-4,400

* 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	4,835 +
East China	4,754 +

◎Dalian LPG Futures (Aug 31) (Yuan/Ton)				
	Dec	Nov	Oct	Sep
Settle	5,041	5,076	5,086	5,075
Change	-17	-32	-43	-31
Open	5,089	5,183	5,138	5,118
High	5,104	5,183	5,156	5,118
Low	5,019	5,048	5,056	5,030

Volume: 94,716lots Open Interest: 110,524lots (1lot=20mt)



◎Japan Domestic Spot Prices (Yen/mt)		
OEx-Terminal Barge		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	+ 81,000-82,000 +	+ 80,000-81,000 +
Hanshin. Kyushu	+ 81,000-82,000 +	+ 80,000-81,000 +

OEx-Terminal Truck		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	81,800-82,100	- 80,200-80,500 -
Hanshin	81,800-82,300	80,500-80,800

◎Cumulative Monthly Average (Aug 2021) (Yen/mt)		
OEx-Terminal Barge		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	80,781	79,267
Hanshin. Kyushu	80,781	79,267

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

OEx-Terminal Truck		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	80,410	79,029
Hanshin	80,252	78,986

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

OExpected CIF Japan Values (Yen/mt)				
	Sep	Aug	Jul*	Jun*
PROPANE	81,200	79,500	69,066	62,946
BUTANE	80,000	77,200	69,836	67,465

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**9月CPはプロパン、ブタンとも665ドルで確定**

9月積みはプロパンが9月CP対比2ドルのディスカウント～1ドルのプレミアム、ブタンが9月CP対比22～23ドルのプレミアムといずれも前日比6ドル上昇した。10月積みの固定価格に連動した。

サウジアラムコは9月CPをプロパン、ブタンいずれも665ドルで確定した。前月比ではプロパンが5ドル高、ブタンが同10ドル高。9月CPが前日のペーパー市場を下回る水準で確定したことについて、プロパンの需給緩和を踏まえると妥当な水準で確定した、と複数の市場関係者はみている。また、9月積みでブタンの需給が引き締まっており、米モントベルビュー市況では、ブタンがプロパンを大幅に上回っていることから、これらを反映し9月CP上でプロパンとブタンの格差が解消されたとみられる。

10月積みはプロパンが10月CP対比10～13ドルのディスカウント、ブタンが10月CP対比11～12ドルのプレミアムといずれも横ばい。

カタール産ガス1社は9月1～2日に10月積みアクセスプタンスを通達する見通し。同社は10月積みでスポット玉の販売余地が見込まれている。一部の市場関係者によると、同社は10月積みで2～3カーゴを販売可能なようだ。同社が9月積みでプロパン4万5,000トン3カーゴをスポット販売したと伝えられたのは既報どおり。一方、買い気は鈍い。日本の元売り1社はプロパン単体の購入に関心を示していない。

プロパン/ブタン同率玉では、サウジアラムコとクウェート産ガス1社にスポット玉の販売余地があるようだ。特に、アラムコはブタン在庫が高いと伝えられた。一方、インド向け需要が一巡したことを受けて、積極的な買い手は見当たらない様子。インドおよびインドネシア向けのターム供給契約を保有するプレーヤーに買戻しの需要が見込まれる程度。このなか、プロパン/ブタン各2万2,000トンの商談水準は10月CP対比フラットで伝えられた。

西アフリカ積みでは、ナイジェリアLNG(NLNG)が現地時間25日10時応札の締め切りで販売入札を実施した。対象は9月21～30日積みプロパン3万3,750トン/ブタン1万1,250トン。欧トレーダー1社が落札したと伝えられたが、落札価格は現時点で明らかになっていない。

10月積みプロパンのCPスワップは675～677ドルと前日並みの商談水準。30日の原油高を受けて、10月CP予想はプロパンが676ドル、ブタン676ドルにそれぞれ上方修正された。

11月積みプロパンのCPスワップは10月積み並みの商談水準。これを反映し、11月CP予想はプロパンが676ドル、ブタンが676ドルといずれも上方修正された。

12月積みプロパンのCPスワップは11月積みのを3ドル下回る商談水準。

◎欧米マーケット

ハリケーンの影響は聞かれず

米ガルフ積みプロパンは9月積みが615~617ドル、10月積みが614~617ドルにそれぞれ張り付いた。9月積みと10月積みのモントベルビュー市況対比のプレミアムはガロンあたり4.00~4.50セントと横ばい。

大型ハリケーン「アイダ」が29日、米ガルフ周辺に上陸したものの、これまでにLPGの出荷や生産への影響は殆どみられないようだ。市場関係者によると、「アイダ」が主要出荷地のヒューストンより東の方向へ進んだことに加え、トレーダー勢や輸入業者勢はこのところのパナマ運河での滞船を懸念し、米国産カーゴの引き取り量を抑えていたことが背景にあるという。一方、パナマ運河の混雑はやや緩和に向かっており、南向け航路で5~6日の滞船日数に留まっているもよう。

一方、タルガが27日に生産不調を理由にフォースマジュールを宣言していた様子。同社は7月から生産量が減少したままと伝えられており、市場関係者によると、9~10月積みで3カーゴがキャンセル、3カーゴが先送りされたという。また、タルガからの供給が減少した分を、ターム顧客が

米ガルフ積み→極東到着コスト：スポット

9月 MB	+	プレミアム*	+	フレート	=	極東着
594	+	22	+	84	=	700

CFR Japan Oct 1st-half	=	708.00
------------------------	---	--------

単位：ドル/トン アービトラージ OPEN

*プレミアム=プロパン4.25セント/ガロン

30日の米ガルフEXパイプライン市況はプロパンが590ドル台前半に張り付いた。一方、ブタンは600ドル台前半と先週末比5ドル上昇した。需要の増加が相場を押し上げた。

他の基地からのスポット玉などで賄う場合、LPGの需給がいくぶん逼迫する可能性があるとの市場関係者は指摘した。

カナダ出しでは、華東輸入1社がこのほど、9月24~26日リドリー島積みで“SEA BIRD”をスポット傭船したと伝えられている。カナダ出しでこのところスポット玉が販売されたとの情報が聞かれないことから、華東輸入業者がカナダ供給1社とセミターム契約を締結し、このカーゴを運搬するためにスポット傭船をした可能性があるとの市場関係者はみている。

10月前半日本着のプロパン相場は708.00ドル、米ガルフ/極東間のフレート相場は83~84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624.50ドル前後(ガロン当たり119.87セント前後)。9月モントベルビュー市況がガロン当たり114.00セント前後で推移しているため、9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、モントベルビュー市況対比5.87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：ターム

9月 MB	+	基地使用料*	+	フレート	=	極東着
594	+	31	+	84	=	709

CFR Japan Oct 1st-half	=	708.00
------------------------	---	--------

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6セント/ガロン

30日の欧州市況(CIF・ARA)はプロパンが650ドル台前半、ブタンが680ドル台後半とともに前日比6ドル強含んだ。原油相場につれ高となった。

週明け30日のニューヨーク・マーカンタイル取引所(NYMEX)のWTI原油先物相場が続伸した。当限

10月物の終値は69.21ドル/バレル。先週末比47セント高となった。一週間前に比べると3.57ドル高い。

大型のハリケーン「アイダ」が29日、米メキシコ湾岸からルイジアナ州に上陸した。同地域の石油生産施設が操業を停止。ニューオーリンズ全域で停電が発生し、複数の製油所が稼働を停止しているほか、米コロニアル・パイプラインがヒュー

ストンからノースカロライナ州へのガソリン供給を停止するなどの影響が伝えられた。「アイダ」はすでに勢力を弱めているが、原油やガソリンなどの目先の供給が逼迫するとの懸念が強まり、買いが先行した。

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が続伸した。当限10月物の終値は先週末比71セント高の73.41ドル/バレル。一週間前に比べると4.66ドル高い。

◎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
9月29日	米ガルフ	日本	PAMPERO	44	NA	NA
9月28日	米ガルフ	中国	GAS LIBRA	44	NA	NA
9月24日	リドリー島	中国	SEA BIRD	44	44	0
9月24日	米ガルフ	トルコトレーダー	GAS SUMMIT	44	NA	NA
9月21日	米ガルフ	欧トレーダー	NS DREAM	44	NA	NA
9月15日	マーカスフック	米供給業者	MONSOON	44	NA	NA
9月14日	ファンデール	英メジャー	ORIENTAL JUBILEE	44	22	22
9月11日	ネダーランド	欧メジャー	PINZA	44	NA	NA
9月10日	米ガルフ	中国	FUTURE ACE	44	NA	NA
9月10日	ファンデール	NA	CONSTITUTION	44	22	22
9月10日	米ガルフ	北海産ガス	CONTINENTAL	44	NA	NA
9月6日	米ガルフ	欧トレーダー	SUMMIT RIVER	44	44	0
9月6日	マーカスフック	英メジャー	RONALD N	40	40	0
9月6日	米ガルフ	欧トレーダー	LEVANT	44	NA	NA
9月2日	マーカスフック	欧トレーダー	HELLAS SERENITY	44	44	0
9月2日	米ガルフ	トルコトレーダー	GAS TAURUS	44	NA	NA
9月2日	米ガルフ	トルコトレーダー	G. FOREVER	44	44	0
9月1日	マーカスフック	英メジャー	UMM LAQHAB	44	44	0
9月1日	米ガルフ	英メジャー	WEISSHORN EXPLORER	44	22	22
8月30日	米ガルフ	欧メジャー	GLOBE POLARIS	44	22	22
8月27日	米ガルフ	中国	BW MAGELLAN	44	NA	NA
8月25日	フリーポート	日本	KOBAI	44	44	0
8月21日	米ガルフ	米供給業者	SIROCCO	44	NA	NA
8月18日	マーカスフック	米供給業者	VEGA SEA	44	44	0
8月16日	フリーポート	欧メジャー	BREEZE	44	44	0
8月14日	ネダーランド	中国	VIVIT FORNAX	44	22	22
8月11日	米ガルフ	トルコトレーダー	NS FRONTIER	44	NA	NA
8月11日	米ガルフ	日本	BW YUSHI	44	44	0
8月9日	米ガルフ	日本	HLS AMBER	44	44	0
8月8日	ファンデール	英メジャー	GAS TIGERS	44	44	0
7月30日	米ガルフ	韓国	BW FREYJA	44	NA	NA

LPG Cargo from West of Suez to East — From African Countries

積み	場所	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
9月7日	ボニー	欧トレーダー	BW BALDER	44	22	22

8月1日	サンハ	米メジャー	HELLAS FOS	44	44	0
------	-----	-------	------------	----	----	---

LPG Cargo from Australia to Far East

積み	場所	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
9月7日	ダーウィン	日本	AQUAMARINE PROGRESS	44	22	22
8月22日	ウェスタンポート	豪鉱業	G. SPIRIT	44	22	22
8月1日	ダーウィン	日本	FRITZI N	44	22	22

◎CFR アジア冷凍
○概況

極東着市況は上昇した。10月前半日本着の需給引き締まりが相場を押し上げた。

○CFR 日本

9月後半着はプロパンが698~699ドル、ブタンが703~704ドルといずれも前日から変わらず。9月CP対比のプレミアムはプロパンが33~34ドル、ブタンが38~39ドルとともに前日比5ドル拡大した。

9月後半着では、売買双方ともに積極的なプレーヤーが見当たらず、商談は10月前半着に移行している。

10月着はプロパンが705~711ドル、ブタンが710~716ドルとともに前日比2ドル高。10月CP対比のプレミアムはプロパンが29~35ドル、ブタンが34~40ドルとそれぞれ同1ドル拡大した。

10月前半着ではプロパン4万6,000トンが10月極東着市況対比1けた台半ばのディスカウントで、プロパン2万3,000トンが10月極東着市況対比フラット(708ドルもしくは10月CP対比32ドルのプレミアムに相当)でそれぞれ商談が展開するとの観測が聞かれた。一部の買い手がプロパン単体の購入に関心を示している。トラフィギュラはプロパン2万3,000トンを9月極東着市況対比1.5ドルのディスカウント(704.5ドルもしくは10月CP対比28.5ドルのプレミアム)もしくは10月極東着市況対比4ドルのディスカウント(704ドルもしくは10月CP対比28ドルのプレミアムに相

当)で購入可能。また、日本の元売り1社は10月着プロパン単体の購入を検討中。

しかし、売り手は上記の水準での販売に消極的だ。BPは10月前半着プロパン4万6,000トンを10月極東着市況対比3.5ドルのディスカウント(704.5ドルもしくは10月CP対比28.5ドルのプレミアムに相当)で販売打診している。また、マゼソンエナジーも同荷姿を9月極東着市況対比2ドルのディスカウント(704ドルもしくは10月CP対比28ドルのプレミアムに相当)で販売可能。

一方、パナマ運河の混雑緩和を受けて、今週後半から売り手の数が漸増する可能性があるとの見方が聞かれた。

これ以外では、欧トレーダー1社が30日、10月前半着プロパン4万6,000トンを10月極東着市況対比6ドルのディスカウントで購入したもよう。しかし、売り手は不明。この欧トレーダーが米ガルフ積みターム玉をキャンセルし、10月8~15日もしくは10月8~23日寧波着のプロパン4万6,000トンを物色中と伝えられたのは既報どおり。このため、上記の成約が寧波着ベースだった可能性がある、と市場関係者はみている。

CFR 極東着プロパンスワップは8月着が702～704ドル、9月着が705～707ドルとともに前日から変わらず。10月着が707～709ドルと横ばい。

オーブンスペックナフサは10月前半着が657.25～657.75ドルと前日比3.50ドル高の商談水準。

OCFR 中国

9月後半華南着はプロパンが697～699ドル、ブタンが702～704ドルとともにもち合い。9月CP対比のプレミアムはプロパンが32～34ドル、ブタンが37～39ドルとそれぞれ前日比5ドル高。

10月前半華南着はプロパンが706～714ドル、ブタンが711～719ドルとそれぞれ前日比2ドル上昇した。10月CP対比のプレミアムはプロパンが30～38ドル、ブタンが35～43ドルといずれも同1ドル高。

9月後半華東着はプロパンが697～699ドル、ブタンが702～704ドルといずれも横ばい。9月CP対比のプレミアムはプロパンが32～34ドル、ブタンが37～39ドルとそれぞれ前日比5ドル拡大した。

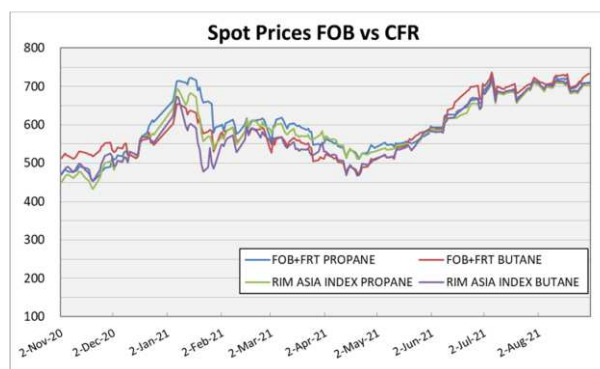
10月前半華東着はプロパンが706～714ドル、ブタンが711～719ドルとともに前日比2ドル上昇した。10月CP対比のプレミアムはプロパンが30～38ドル、ブタンが35～43ドルとそれぞれ同1ドル高。

9月中国着では、北海産ガス1社が9月半ば着プロパン4万8,000トンに依然として保有していると伝えられた。また、10月前半着でも、この北海産ガス社がプロパン4万6,000トンを販売可能な様子。一方、買い気は鈍い。華北の新規プロパン脱水素装置(PDH、プロピレン年産90万トン)の操業1社が来週、10月後半着プロパン2万3,000トンの商談入りを予定している程度。このなか、10月中国着の需給が先行き引き締まることは考えにくい、と一部の市場関係者はみている。

ORim Asia Index

Rim Asia Indexはプロパンが703.63ドルと前日比1.00ドル高、ブタンが708.63ドルと同1.00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。



OCFR インド

HPCL ターム入札、落札水準はCP レス1けた台との見方

インド着(プロパン/ブタン各2万2,000~2万3,000トン)は9月着が710~715ドルと前日比5ドル安。9月CPが市場予想を下回って確定したことを受けた。10月前半着は721~726ドルと同1ドル小幅上昇した。10月CP予想の上方修正が背景。9月着と10月前半着のCP対比のプレミアムは45~50ドルと横ばい。

ヒンダスタン石油(HPCL)が現地時間30日18時応札の締め切りで実施していたFOBベースのターム買付け入札は、同31日9時30分に応札の有効期限を迎えた。この入札に参加した欧トレーダー1社は結果を待っている。落札水準は各月CP対比1けた台のディスカウントとの見方が一部の市場関係者から寄せられた。対象は2022年1~12月中東積みプロパン/ブタン各2万2,500トン計14カーゴだった。

◎VLGC フレート

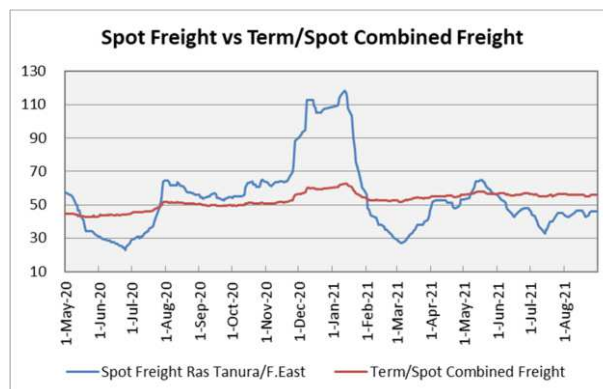
パナマ運河の混雑緩和

中東/極東(1港積み/1港揚げ)は45~47ドルと横ばい。商談水準は46ドル前後で伝えられた。10月積みの船の商談はまだ本格化していない。傭船者は中東産ガス社からの10月積みアクセプトの通達を待っている様子。

パナマ経由の米ガルフ/極東は83~84ドルと横ばい。商談水準は83~84ドルで伝えられた。パナマ運河の混雑が緩和され、南向け航路の滞船日数は、5~6日に縮小した様子。

ターム/スポット コンバインド フレート(中東/極東)は56.0ドルと前日比0.2ドル高。バンカーコストの上昇を受けた。

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

積極的なプレーヤー見当たらず

華南積みプロパン/ブタン(50/50%)の9月積みは694~700ドルと前日比5ドル下落した。9月CPが市場予想を下回って確定したことが背景。9月のCP対比のプレミアムは29~35ドルともち合い。

売買双方とも積極的なプレーヤーは表面化していない様子。冷凍輸入1社は高圧玉の輸出に関心が薄い。国内の販売が順調に推移しており、自社

の需給がバランスしていることが背景にあると同社は述べた。また、スポット市場に買い手が見当たらないことも売り手の販売意欲を削いでいるもよう。東南アジア積みでスポット供給が潤沢とみられていることから、華南積みカーゴに対する買い気は弱いようだ。事実、韓国輸入1社は9月積みのスポット調達を予定しておらず、市場から退いている。

○東南アジア積み

ブルネイ出しカーゴが販売可能

東南アジア積みプロパン/ブタン(30/70%)の9月積みは697~703ドルと前日比5ドル下落した。9月CPが予想を下回って確定したことを受けた。9月CP対比のプレミアムは32~38ドルと変わらず。

締め切りなど詳細は不明ながら、ブルネイで製油所(日量16万バレル)を操業する恒逸石化が新たに販売入札を実施しているようだ。対象は9月前半プ

ラウ・マアラー・ベザー積み1,700~3,700トン。一方、同社は20日応札の締め切りで同荷姿の販売入札を実施していたが、この結果は伝えられていない。一部の市場関係者によると、これまでに上記の対象期間でスポット船を確保した向きも見当たらないという。

○ベトナム向け

ハイフォンの卸価格が下落

ベトナム向けの9月着は746~751ドルと前日比5ドル軟化した。9月CPが市場予想を下回って確定したことを受けた。9月CP対比のプレミアムは81~86ドルと横ばい。

韓国輸入1社はこのところ買い手から引き合いを受けていない。新型コロナウイルスの感染拡大が沈静化しておらず、国内需要が弱いことから、ベトナム輸入業者からの買い気は依然として低迷しているもよう。

8月末時点のハイフォンのディーラー向け卸価格は、12キログラムあたり25万ベトナムドン(約920ドル)と、7月末から1万5,000ベトナムドン(約55

ドル)下落した。市場関係者によると、実需の弱さを受けて、国内の供給業者勢は高在庫を抱えているもよう。このため、販売価格を引き下げ、在庫消化を急ぐ動きが広がったようだ。



◎高圧フレート

相場は横ばい

華南/バターンが70~75ドル、華南/ハイフォンが52~57ドルといずれも横ばい。

◎中国国内マーケット

○華南

概況： 広州は強含み。好調な出荷が相場を押し上げた。

広東東部：	4,870	4,900	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手1社	4,900			0	冷凍玉が月の後半に入着
大手1社	4,900			0	冷凍玉が月の後半に入着
高圧1社	4,900			0	
高圧1社	4,900			0	
高圧1社	4,870			0	
高圧1社	4,900			0	

深セン：	4,810	4,830	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手1社	4,830			0	冷凍玉が月の後半に入着
卸1社	4,830			0	

広州：	4,748	4,800	+20		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
広州製油所	4,700		4,748	0	荷積みコスト 48 元
大手1社	4,800			+40	出荷好調
高圧1社	4,750			0	
卸1社	4,750			0	

珠海：	4,650	4,750	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手1社	5,150	350	4,800	+20	出荷好調、冷凍玉が月の後半に入着
大手1社	4,850	50	4,800	+20	出荷好調、冷凍玉が月の後半に入着
卸1社	4,650			0	

広東西部：	4,630	4,650	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
茂名製油所	4,600		4,650	0	荷積みコスト 50 元
高圧1社	4,650			0	

広西：	4,930	4,950	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
欽州製油所	4,700			0	出荷量限定
大手1社	4,950			0	
大手1社	4,950			0	

海南：	5,180	5,200	0		
-----	-------	-------	---	--	--

	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
卸 1 社	5,200			0	

○華東

概況： 江蘇と上海が好調な出荷を受けて上昇した。

江蘇：	4,750	4,850	+50		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
揚子製油所	4,750			+50	好調な出荷
金陵製油所	4,810			0	
大手 1 社	4,950			0	冷凍玉が月の後半に入着

上海：	4,630	4,650	+100		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
金山製油所	4,650			+100	好調な出荷
高橋製油所	4,650			+100	好調な出荷

浙江：	4,700	4,800	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
鎮海製油所	5,450			+50	上海相場の上昇、値引きあり
大手 1 社	5,050			0	
大手 1 社	4,850			0	
高圧 1 社	4,700			0	

福建：	4,700	4,800	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
福建製油所					低在庫のため販売停止
泉州製油所	4,830			0	
大手 1 社	4,880			0	
石化 1 社	4,800	100	4,700	0	
高圧 1 社					低在庫のため販売停止

○華北

概況： 山東が強含んだ。需要の回復を受けた。

東北 :	4,200	4,300	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	4,300			0	
滄州	4,200			0	

東南 :	4,700	4,750	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
石家荘	4,700			0	
洛陽	4,750			0	
中原油田					出荷停止

山東 :	4,700	4,750	+25		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
済南	4,750			0	
青島製油所	4,700			0	
勝華	4,700			+50	買い気の回復

○東北

概況 : 相場はもち合い。

大連 :	4,580	4,600	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
WEPEC	4,600			0	
大連石化	4,600			0	

西遼寧 :	4,530	4,550	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
錦州石化					自社石化プラントで使用、出荷停止
錦西石化	4,550			0	

黒龍江 :	4,380	4,400	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	4,400			0	

◎日本国内マーケット

○海上

相場は上昇、供給の引き締まりで

9月渡しはプロパンが81,000～82,000円と前日比200円、ブタンが80,000～81,000円と同500円、それぞれ上昇した。供給の引き締まりが相場を押し上げた。9月CPリンクの冷凍ターム輸入コストは現行の対ドル円相場で換算した場合、石油石炭税を含めるとプロパン、ブタンとも83,000円台前半と、現行の海上バージ相場を上回る見通

しだ。加えて、夏場の不需求期を過ぎ、ディーラー勢からの買い気が徐々に強まると一部の市場関係者はみている。このなか、元売りなど主要売り手は強気姿勢を示し、買い手の追随を待っている。元売り1社は売唱えをプロパン82,000円台、ブタン81,000円台で提示した。

**CIF 予想値 9月 8月 7月(実績) 6月(実績)

プロパン 81,200 79,500 69,066 62,946

ブタン 80,000 77,200 69,836 67,465

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 9月 8月 7月(実績) 6月(実績)

プロパン/ブタン計 165.0(90.0%) 160.0(87.9%) 137.4(81.7%) 130.5(81.1%)

注)カッコ内は前年同期比。単位は万トン。

○陸上

京浜のブタンが下落
京浜：

9月渡しはプロパンが81,800～82,100円と横ばいだった一方、ブタンが80,200～80,500円と前日比300円下落した。需給緩和を受けた。一部の売り手がブタンの販売に積極的だ。買い手1社は最近、ブタンの販売打診を80,000円台後半でディーラー1社から受け、商談入りした。その後、このディーラーは唱えを80,000円台半ばに引き下げたという。しかし、この買い手は実需の弱さを考慮し購入を見送った。

プロパンでも売り物が見えている。一部の売り手が82,000円強もしくは82,000円台前半で販売打診していると伝えられた。一方、9月CP確定直後のため、買い手は様子見に徹している。ファームな買唱えは聞かれなかった。

元売り1社は9月CP確定前にプロパン81,000円台後半、ブタン80,000円台半ばでそれぞれスポット供給していた。しかし、この元売りは現在、スポット供給価格をプロパン、ブタンいずれも500～1,000円引き上げること検討中だ。

阪神：

9月渡しはプロパンが81,800～82,300円、ブタンが80,500～80,800円といずれももち合い。一部の売り手が販売に関心を示している。売唱えはプロパン82,000円台前半、ブタン80,000円台後半でそれぞれ伝えられた。しかし、買い気は鈍い。ディーラー1社は9月CP確定前のスポット調達を見送った。同社は今週後半の売り手の動向を見極めた後、スポット購入の有無を決定する構え。ただ、調達する場合、同社の購入量はプロパン、ブタンともに50トンに留まる見通し。

他地域：

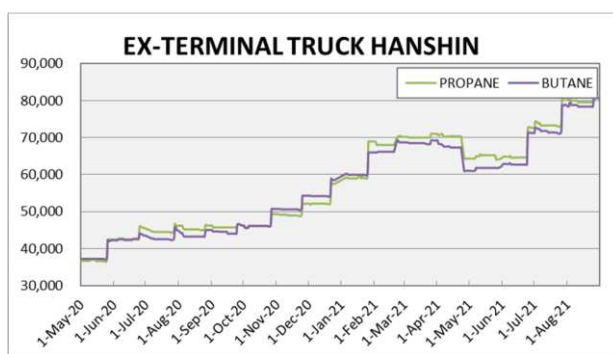
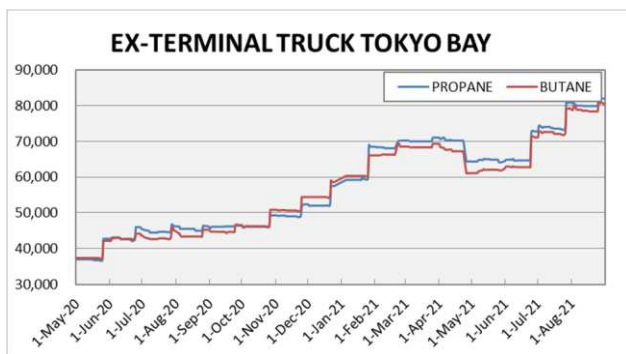
鹿島、仙台では積極的な売り手がほとんど見当たらない様子。一方、東北で需要減退が懸念されている。この背景には、宮城で緊急事態宣言が発令されるなど、新型コロナの感染拡大に伴う経済

活動の鈍化がある。そのため、タクシー用オートガス需要は低下が見込まれる状況だ。加えて、高水温による給湯用プロパン需要の後退も市場関係者から指摘されている。

仕切りベース価格の見通し（円/トン）

9月		8月		7月	
プロパン	ブタン	プロパン	ブタン	プロパン	ブタン
73,380	73,161	71,483	70,957	64,202	63,621

〈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

会社名	売/買	カーゴ		積/着	積/着ベース	日付		価格/トン		結果
		プロパン	ブタン			締め	有効	プロパン	ブタン	
NLNG	売	33.75	11.25	FOB	9月21~30日	8/25	9/4			落札
ソナンゴル	売	20	0	CIF/DAP	10月4~12日	8/26				
HPCL	買	(22.5+22.5) x 14		FOB	2022年1~12月	8/30	8/31			
ヒョソンベトナム化学	買	48	0	CIF	9月27日~10月31日	8/23	8/24	9月/10月CP平均+21ドル		落札
HPCL	買	22.5	22.5	FOB	10月1~31日	8/17	8/19	10月CP+8~9ドル		落札
HPCL	買	8	12	FOB	10月1~31日	8/17	8/19	10月CP+8~9ドル		落札
シノベニ	買	11	11	DES	9月下旬~10月	8/19	8/20			キャンセル
ハンファトタル	買	0	23	CFR	9月26日~10月5日	8/18	8/18	9月福東着市況+1けた台後半		落札
BPCL	買	(22+22) x 2		CFR/FOB	10月11~31日	8/23	8/24			キャンセル
華泰盛富聚合材料	買	23	0	DES	9月15~25日	8/17	8/18	9月福東着市況レシ1ドル		落札
IOC	買	22	22	CFR	10月	8/17	8/17	10月CP+49~50ドル		落札
INPEX	売	23	0	CFR	9月後半	8/13	8/13	9月福東着市況小幅ディスカウント		落札
金能化学	買	48	0	CFR	9月16~25日	8/12	8/13	9月福東着市況レシ2ドル		落札
金能化学	買	48	0	CFR	10月1~15日	8/12	8/13	10月福東着市況+2ドル		落札
ブルタミナ	買	22+22 / 月		CFR	2022年1~12月	8/20	8/27	各月CP+20ドル台		落札
ブルタミナ	買	22+22 / 月		FOB	2022年1~6月	8/20	8/27	モントベルビュー市況+5.75-5.95セント		落札
CPC	買	11	11	DES	9月21~30日	8/11	8/13			キャンセル
IOC	買	22	22	CFR	9月1~30日	8/13	8/13	9月CP+40ドル強		落札
QPSPP	売	45	0	FOB	9月1~5日	8/9	8/10	9月OPレシ1けた台前半~半ば		落札
QPSPP	売	45	0	FOB	9月初め	8/9	8/10	9月OPレシ1けた台後半		落札
ソナンゴル	売	48	0	DES	9月後半	8/4	8/4			落札
ヒョソンベトナム化学	買	48	0	CFR	9月11~25日	8/4	8/5	9月CP+27~28ドル		落札
華泰盛富聚合材料	買	23	0	DES	9月20~30日	8/2	8/3	9月福東着市況対比1けた台前半~半ばのプレミアムあるいはディスカウント		落札
華泰盛富聚合材料	買	23	0	DES	9月5~15日	8/2	8/3	9月CP+31ドル あるいは30ドル台前半~半ばのプレミアム		落札
ハンファトタル	買	0	23	CFR	9月1~15日	8/2	8/2	8月ナフサ市況+10ドル もしくは8月ナフサ市況+17.5ドル/19ドル		落札
BHPピリトン	売	22	22	CFR	9月前半	7/28	7/28	9月CP+30ドル台半ば		落札
マセソンエナジー	買	45+0 / 月		CFR	2021年10月~2022年3月	7/28	7/30	福東着市況リンク		落札
BPCL	買	22	22	CFR	9月11~30日	7/27	7/29	9月CP+30ドル台後半		落札
BPCL	買	22	22	FOB	9月11~30日	7/27	7/29	9月CP+1けた台前半~半ば		落札
E1	買	23	0	DES	8月21~27日	7/22	7/22	8月福東着市況+1けた台前半		落札
巨正源	買	23+0 / 月		CFR	2021年10月~2022年2月	7/21	7/23	各月CP+30ドル台		落札
INPEX	売	23	23	CFR	8月20日~9月3日	7/15	7/15	8月福東着市況+1けた台半ば~後半		落札
ハンファトタル	買	23	0	CFR	8月28日~9月3日	7/15	7/15	8月福東着市況+6ドル		落札
フォルモサ	買	23	0	DES	8月1~31日	7/14	7/14	8月ナフサ市況レシ10ドル		落札

◎マーケットニュース
○サウジアラムコ=9月CPはプロパン、ブタンともに前月比上げ

サウジアラムコは31日、液化石油ガス(LPG)の9月の契約価格(CP)をプロパン665ドル、ブタン665ドルでそれぞれ確定した。プロパンが前月比5ドル、ブタンが同10ドルいずれも上昇した。

○アジア製油所トッパー稼働状況<韓国>

リム調べによると、韓国石油各社の合計の原油処理量は31日時点で日量287万バレルと、前週から同水準。SKエナジーおよび現代オイルバンクは、9月に重油生産に関わる一部装置の定修の実施を検討している。一方、9月以降の韓国石油各社の製油所稼働について、8月よりも稼働率が上昇するとの観測も浮上している。全社の常圧蒸留装置の実働能力は日量327万4,000バレル。平均の製油所稼働率は実働能力に対し86.4%となった。

ORIM 月間平均値

(FOB MIDDLE EAST \$/MT)	PROPANE		BUTANE	
	Aug	Jul	Aug	Jul
FOB 1ST MONTH	662.57	650.58	671.71	662.83
FOB 2ND MONTH	661.90	650.48	671.05	662.73

(REFRIGERATED CARGOES \$/MT)	Aug	Jul	Aug	Jul
CFR JAPAN 1ST HALF-MONTH	695.88	683.80	700.88	688.30
CFR JAPAN 2ND HALF-MONTH	698.31	683.08	703.31	687.58
CFR JAPAN 3RD HALF-MONTH	698.31	682.85	703.31	687.35
JAPAN INDEX	697.10	683.44	702.10	687.94
CFR SOUTH CHINA 1ST HALF-MONTH	696.48	689.90	701.48	694.40
CFR SOUTH CHINA 2ND HALF-MONTH	700.62	689.20	705.62	693.70
CFR EAST CHINA 1ST HALF-MONTH	695.52	684.90	700.52	689.40
CFR EAST CHINA 2ND HALF-MONTH	699.67	684.20	704.67	688.70
CHINA INDEX	698.07	687.05	703.07	691.55
RIM ASIA INDEX	697.59	685.25	702.59	689.75

(REFRIGERATED CARGOES \$/MT)	Aug	Jul
CFR INDIA 1ST HALF-MONTH	705.07	666.55
CFR INDIA 2ND HALF-MONTH	707.88	686.45
CFR INDIA 3RD HALF-MONTH	707.98	686.90

(FOB US GULF COAST SPOT PRICES \$/MT)	Aug	Jul
FOB USGC 1ST MONTH	605.67	600.75
FOB USGC 2ND MONTH	605.36	600.38

(VLGC FREIGHT \$/MT)	Aug	Jul
RAS TANURA/F EAST	44.86	40.23
ALGERIA/F EAST	91.00	91.85
NWE/F EAST	93.00	94.85
YANBU/MED	41.00	41.40
ALGERIA/NWE	16.00	16.20
USGC/F EAST (CGH)	97.00	99.90
USGC/F EAST (PANAMA)	84.40	76.95
USGC/NWE	41.00	40.93
TERM/SPOT COMBINED FREIGHT	55.8	55.7

(PRESSURIZED CARGOES \$/MT)	Aug	Jul
FOB SOUTH CHINA 1ST HALF-MONTH	695.52	667.80
FOB SOUTH CHINA 2ND HALF-MONTH	698.33	687.70
FOB SOUTHEAST ASIA 1ST HALF-M	697.62	670.70
FOB SOUTHEAST ASIA 2ND HALF-M	700.43	690.60
CFR VIETNAM 1ST HALF-MONTH	744.69	716.30
CFR VIETNAM 2ND HALF-MONTH	747.50	736.20

(PRESSURIZED FREIGHT RATES \$/MT)	Aug	Jul
SOUTH CHINA/BATAAN	83.57	40.23
SOUTH CHINA/HAIPHONG	60.19	44.05

(SOUTH CHINA YUAN/TON)	Aug	Jul
EAST GUANGDONG	4,852	4,671
SHENZHEN	4,810	4,595
GUANGZHOU	4,740	4,510
ZHUHAI	4,709	4,543
WESTERN GUANGDONG	4,651	4,576
GUANGXI	4,868	4,705

(EAST CHINA YUAN/TON)	Aug	Jul
JIANGSU	4,806	4,475
SHANGHAI	4,595	4,344
ZHEJIANG	4,712	4,533
FUJIAN	4,670	4,422

(NORTH CHINA YUAN/TON)	Aug	Jul
NORTH-EAST	4,419	4,070
SOUTH-EAST	4,758	4,361
SHANGDONG	4,737	4,385

(NORTHEAST CHINA YUAN/TON)	Aug	Jul
DALIAN	4,600	4,009
WEST LIAONING	4,526	4,083
HEI LONGJIANG	4,397	3,988

(RIM CHINA DOMESTIC INDEX)	Aug	Jul
SOUTH CHINA	4,809	4,634
EAST CHINA	4,725	4,468

(JAPAN DOMESTIC SPOT EX-TERMINAL BARGES IN YEN/TON)	Aug	Jul	Aug	Jul
TOKYO BAY	80,781	77,380	79,267	76,360
HANSHIN/KYUSHU	80,781	77,380	79,267	76,360

(JAPAN DOMESTIC SPOT EX-TERMINAL TRUCKS IN YEN/TON)	Aug	Jul	Aug	Jul
TOKYO BAY	80,410	75,178	79,029	73,658
HANSHIN/KYUSHU	80,252	74,850	78,986	73,125

○タンゲーLNG 企業連合=CCUS 事業を含む開発計画を SKK Migas が承認

タンゲーLNG 事業に携わる企業連合(注1)は、オペレーターである BP と推進するインドネシア西パプア州のタンゲーLNG プロジェクトにおいて、CCUS (CO2 回収・貯留および利用技術) 事業を含む開発計画について SKK Migas (インドネシア石油ガス上流事業監督執行機関) の承認を得たと 30 日に発表した。本開発計画では、2022 年半ば以降に基本設計を開始し、さらに最終投資決定を実施すれば 2026 年から天然ガス生産と CCUS 事業を開始する予定。新規ガス田(ウバダリガス田) 開発のほか、生産中のヴォルワタガス田における CCUS 技術の適用による CO2 排出量の削減および天然ガスの生産効率向上・増産の可能性を見込んでいる。本 CCUS 事業では、天然ガス生産に伴い排出される CO2 を累計で約 2,500 万トン回収し、ヴォルワタガス田に再圧入・貯留することで、CO2 排出削減と同時に天然ガスの生産効率向上・増

産を図る(CO2-EGR(注2))。この結果、タンゲーLNGプロジェクト全体のCO2排出量が約半分に削減されることとなる。タンゲーLNG事業に携わる企業連合は、同事業を通じ、低・脱炭素、循環型社会の実現に貢献していくとしている。

(注1)プロジェクトの権益は、BP、MI Berau(三菱商事株式会社、株式会社INPEX)、中国海洋石油総公司(CNOOC)、日石ベラウ石油開発(JX石油開発株式会社、独立行政法人石油天然ガス・金属鉱物資源機構)、ケージーベラウ石油開発(独立行政法人石油天然ガス・金属鉱物資源機構、三井物産株式会社、JX石油開発株式会社、三菱商事株式会社、株式会社INPEX)、Indonesia Natural Gas Resources Muturi Inc.(エルエヌジージャパン株式会社(住友商事株式会社と双日株式会社の折半出資会社))、ケージーウィリアーガル石油開発(三井物産株式会社)などから構成されている。

(注2)CO2を利用した天然ガスの増進回収(Enhanced Gas Recovery)

◎本日の Rim Asia Index

プロパンが703.63ドルと前日比1.00ドル高、ブタンが708.63ドルと同1.00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)

31日のレックス22は、前日から0.06ポイント上昇し125.89です

◎『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ッ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)-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: ma@rim-intelligence.co.jp huo@rim-intelligence.co.jp

[上海支社]

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

(C) 2021 RIM INTELLIGENCE CO.

お申し込み >

試読 >