

SAMPLE



フェアな価格 確かな信頼

L N G

お申し込み >

試読 >

☆Rim LNG INTELLIGENCE DAILY

★No. 2599 Feb 26 2021

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

—TOKYO, 17:00 JST Feb 26 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3回立ち寄りセミナー ～早春編～」のお知らせ

2021年を迎え日本政府がカーボンニュートラルの実現を目指す2050年まであと30年を切り、脱炭素に向けた研究、技術開発が各分野で着々と進んでいます。リム情報開発は、脱炭素に向けた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 : 脱炭素への舵取り 待ったなし ◆日時 : 3月11日(木) 14:00~15:30

◆形式 : Microsoft Teamsライブイベントを使用。事前にセミナーへアクセスできるURLをお送りします。3月10日(水)14:00~15:00の間に接続をお試しいただけます。

◆参加費 : 3,000円(税抜き) お申込みいただいた後、当方から請求書(PDF)をメールにてお送りいたします。所定の口座へ3月9日(火)までにお振込みください。ご参加いただいた方に「エネルギー通信」(定価5,000円)の2月20日号、「クリーンエネルギー」最新号(5,000円相当)を進呈いたします。

◆下記のリンクより3月8日(月)までにお申し込みください。

URL : <https://www.rim-intelligence.co.jp/info/cat01/2021/1667737.html>

不明点やご質問がありましたら、何なりとお問い合わせください。

リム情報開発(株) 研修・セミナー開発チーム

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

◎リムエネルギー総合指数22種(レックス22、2010年平均=100)

26日のレックス22は、前日から2.57ポイント上昇し104.19です。

——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

◎Spot LNG Price Assessment (\$/mmBtu)						
ODES Japan (DJ)						
	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep
	5.80	5.70	5.75	5.80	5.85	5.90
Daily Changes	-0.35	-0.35	-0.30	-0.30	-0.30	-0.30
	Oct	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar
	6.05	6.35	6.45	6.50	6.50	6.40
Daily Changes	-0.30	-0.30	-0.30	-0.30	-0.30	-0.30

ONortheast Asia (DES)						
	Apr 1H	Apr 2H	May 1H	RIM Index		
--NEA	5.80-5.90	5.70-5.80	5.55-5.85	5.77		
Daily Changes	-0.35	-0.35	-0.35	-0.35		
RIM Index Monthly Cumulative Avg		6.66				
*RIM Index is a daily average price of the three delivery periods of NEA.						
*RIM Index Monthly Cumulative Avg is a monthly cumulative average price of RIM Index.						
	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov
--NEA Forward	5.60-5.90	5.65-5.95	5.70-6.00	5.75-6.05	5.90-6.20	6.20-6.50
Daily Changes	-0.30	-0.30	-0.30	-0.30	-0.30	-0.30
	Spring	Summer				
--NEA Seasonal Index	5.75	5.85				
Daily Changes	-0.35	-0.30				
*NEA: Northeast Asia						

O0thers			
	Mar 2H	Apr 1H	Apr 2H
--Middle East (FOB)	5.45 - 5.75	5.35 - 5.65	5.20 - 5.50
Daily Changes	-0.20	-0.20	-0.20
--Middle East (DES)	5.80 - 6.00	5.65 - 5.85	5.55 - 5.75
Daily Changes	-0.30	-0.30	-0.30
--South Asia (DES)	5.85 - 6.05	5.70 - 5.90	5.60 - 5.80
Daily Changes	-0.30	-0.30	-0.30
	Mar 1H	Mar 2H	Apr 1H
--Atlantic (FOB)	5.05 - 5.35	4.90 - 5.20	4.80 - 5.10
Daily Changes	-0.10	-0.10	-0.05
--Europe (DES)	6.00 - 6.10	5.95 - 6.05	5.40 - 5.60
Premiums to NBP	0.35 - 0.45	0.30 - 0.40	-0.15 - 0.05
Premiums to TTF	-0.25 - -0.15	-0.30 - -0.20	-0.25 - -0.05
Daily Changes	0.00	+0.05	0.00
--South America (DES)	5.45 - 5.75	5.30 - 5.60	5.20 - 5.50
Daily Changes	-0.10	-0.10	-0.05

◎Freight		
	Freight Rates (\$/mmBtu)	VLSFO Bunker Prices (Feb 25) (\$/mt)
--Middle East/Northeast Asia	- 0.67 - 0.72 -	--Tokyo 541.50
--Atlantic/Northeast Asia	- 1.18 - 1.23 -	--Singapore 528.50
--Middle East/Europe	- 0.54 - 0.59 -	--Rotterdam 501.50
	Daily Rates (\$)	
--Conventional Tankers	- 25,000 - 30,000 -	
--DFDE Tankers	- 31,500 - 36,500 -	
--TFDE Tankers	- 31,500 - 36,500 -	

--MEGI Tankers	- 39,500 - 44,500 -
--X-DF Tankers	- 39,500 - 44,500 -
Daily rates include all costs.	

*** Please visit <https://eng.rim-intelligence.co.jp/rpt/assessment/select/type/lng-en> to refer to the assessment methodology for the above price assessments.

◎Japan Crude Cocktail(JCC)								
	----- Expected -----					----- Result -----		
	Jun	May	Apr	Mar	Feb	Jan	Dec	Nov
JCC(bbl)	65.58	65.78	65.50	61.66	55.46	50.06	44.47	42.32
Daily Changes	-0.87	-0.85	-0.66	-0.04	0.00	0.00	0.00	-
JCC(mmBtu)	11.12	11.15	11.10	10.45	9.40	8.49	7.54	7.17

◎Natural Gas Futures Prices (\$/mmBtu)									
○NYMEX Henry Hub (Feb 25)					○ICE NBP (Feb 25)				
	Apr	May	Jun	Jul		Mar	Apr	May	Jun
Settle	2.777	2.809	2.860	2.911	Settle	5.659	5.567	5.343	5.330
Change	-0.018	-0.013	-0.011	-0.010	Change	-0.157	-0.170	-0.160	-0.150
High	2.855	2.879	2.926	2.972	High	5.840	5.742	5.458	5.428
Low	2.761	2.795	2.847	2.898	Low	5.625	5.528	5.303	5.319
Estimated Volume:	350,776				Estimated Volume:	37,225			

◎Petroleum Futures/Physical									
○NYMEX Petroleum Futures (Feb 25)					○Petroleum Physical (Feb 25)				
-WTI Futures (\$/mmBtu)				10.953	-Dubai Crude (\$/mmBtu)				11.173
				63.53					64.81
-Heating Oil (\$/mmBtu)				13.747	-Minas Crude (\$/mmBtu)				11.259
				190.66					66.20
○ICE Petroleum Futures (Feb 25)					-LSWR Indonesia (\$/mmBtu)				10.653
-Brent Futures (\$/mmBtu)				11.611					66.05
				66.88	-HSFO Singapore (\$/mmBtu)				9.765
-Gasoil Futures (\$/mmBtu)				12.752					390.50
				542.25	-LPG CFR Japan (\$/mmBtu)				12.757
					(Propane) (\$/mt)				607.25

◎Coal Prices and Electricity Prices									
○Coal Prices (Feb 25)					○Electricity Prices(Yen/kWh) (Feb 26)				
-FOB New Castle-Global Coal (\$/mmBtu)				3.737	-JEPX 24h				9.17
				85.50	-JEPX Daytime				10.38
-ICE Futures FOB Richards Bay (\$/mmBtu)				3.870	-JEPX Peakttime				9.48
				88.55					

◎LNG Benchmark						
	Jan-21	Dec-20	Nov-20	Oct-20	Sep-20	Aug-20
-JLC Japan LNG Cocktail (\$/mmBtu)	8.461	7.164	5.780	5.815	5.512	5.947
	438.26	371.07	299.43	301.21	285.53	308.04
-Asia CIF Cocktail (\$/mmBtu)	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-
-US Import Price Avg (\$/mmBtu)	-	-	-	-	-	-
-US Export Price Avg (\$/mmBtu)	-	-	-	-	-	-

◎Transactions

○ Recent Spot Transactions

Reported date	Dealt Date	Origin	Seller	Buyer	Price	FOB/ DES	Volume (cargoes)	Timing	Destination
Feb 26	Feb	T.B.R.	almost Shell and Cheniere	Petrobras	T.B.R.	DES	3	Feb	Brazil
Feb 26	Feb 24	T.B.R.	T.B.R.	Osaka Gas	\$5.90-6.00	DES	1	Apr 1-3	Japan
Feb 25	Feb 4	T.B.R.	Vitol	Pakistan LNG	①Brent x11.0522% ②Brent x10.8933%	DES	2	①Apr 5-6 ②Apr 19-20	Pakistan
Feb 25	T.B.R.	Freeport	Total	CFE	T.B.R.	DES	1	Feb 19	Mexico
Feb 24	late Feb	Damietta	T.B.R.	Vitol	T.B.R.	FOB	1	Feb 24	T.B.R.
Feb 24	Feb 23	Bintulu	Petronas	Chinese Company	\$6.10-6.30(Apr 6) \$6.00(Apr 21)	FOB	2	Apr 6 and Apr 21	China
Feb 24	Feb 23	T.B.R.	T.B.R.	Foran Energy	\$6.10-6.20	DES	1	Apr 1-7	China
Feb 22	Feb 17	T.B.R.	QP Trading	PTT	mid high \$6s	DES	1	Mar 22-Apr 3	Thailand
Feb 22	Feb 19	T.B.R.	T.B.R.	IOC	\$6.30-6.35	DES	1	Mar 27	India

○ Recent Term Transactions

Reported date	Origin	Seller	Buyer	Price	FOB/ DES	Volume	Start	Duration
Nov 20	Bontang	Pertamina	Shell	T.B.R.	T.B.R.	at least 1mil/yr	2021	T.B.R.
Sep 11	Qatar	Qatar Gas	SINOPEC	Brent x10.2%	T.B.R.	1 mil/yr	2023	10 yrs
Sep 7	Oman	Qalhat LNG	Mitsui	Brent x 11.50-11.99%	FOB	10crgs/yr	2021	5 yrs
Jul 14	DGI portfolio	DGI	Guangdong Energy	NEA - 15-20cts	DES	4 crgs/yr	Jul or Oct-Dec 2020	4 yrs
Jul 8	T.B.R.	Chevron	CPC	Brent x 10.00-10.99%	DES	12 crgs /yr	2022	10 yrs
Jul 7	Snohvit	Equinor	Pavilion	T.B.R.	FOB	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Jul 1	Corpus Christi	T.B.R.	Pavilion	T.B.R.	FOB	0.76 mil mt/year	T.B.R.	T.B.R.
Jun 11	Australia and Shell portfolio	Shell	Uniper	Brent x 11%	DES	4 crgs/yr	2021	5 yrs (with 5 yr extension option)

○Recent Tenders

Reported date	Issuer	Close	Buy/ Sell	FOB/ DES	Timing	Price(\$)	Origin	Winner
Feb 26	Venture Global LNG	Mar 12	Sell	FOB	Oct 2021 - Dec 2022 x2	T.B.R.	Calcasieu LNG	T.B.R.
Feb 26	Western Japan utility company	Mar 4	Sell	DES	early May and Jan 2022 (each one)	T.B.R.	Pluto	T.B.R.
Feb 26	CPC	Feb 26	Buy	DES	Apr-Jun x3(1crg/month)	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Feb 26	GSPC	Feb 26	Buy	DES	Mar 8-17	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Feb 25	KPC	Mar 2	Buy	DES	Mar 26-27	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Feb 25	IOC	Feb 26	Buy	DES	Apr 3	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Feb 25	Osaka Gas	Feb 24	Buy	DES	Apr 1-3	\$5.90-6.00	T.B.R.	T.B.R.
Feb 24	Equinor	Feb 25	Buy	DES	Apr 1-11	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Feb 24	KPC	Feb 23	Buy	DES	Mar 22-23	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Feb 24	RIL	Feb 25	Buy	DES	Mar 23-25	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Feb 24	China Huadian Co	Feb 23	Buy	DES	Jun 3 and Aug 3	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.

Feb 24	Darwin LNG	Feb 25	Sell	FOB/DES	Mar 31 -Apr 2 (loading)	T.B.R.	Darwin	T.B.R.
Feb 24	Foran Energy	Feb 23	Buy	DES	Apr 1-7	\$6.10-6.20	T.B.R.	T.B.R.
Feb 22	Petronas	Feb 19	Sell	FOB/DES	Apr 6 and Apr 21	\$6.10-6.30(Apr 6) \$6.00(Apr 21)	Bintulu	T.B.R.
Feb 22	RPGCL	Feb 23	Buy	DES	Apr 9-11	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Feb 22	Angola LNG	Feb 24	Sell	DES	Mar 9-Apr 3 (loading)	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Feb 19	IOC	Feb 19	Buy	DES	Mar 27	\$6.30-6.35	T.B.R.	T.B.R.
Feb 19	Novatek	Feb 18	Sell	DES	Apr 16 - May 15	T.B.R.	Yamal	not awarded
Feb 19	CNOOC	Feb 23	Buy	DES	2021 May - 2022 Mar x11 (1crg/month)	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Feb 18	Petronet	Feb 19	Buy	DES	Feb 24 - Mar 1	T.B.R.	T.B.R.	not awarded
Feb 18	CNOOC	Feb 19	Sell	FOB	Mar 24-26 and Apr 1-3 (loading, one for each)	NEA -30-40cts	NWS	T.B.R.
Feb 17	Sakhalin Energy	Feb 18	Sell	FOB/DES	Mar 27 and Apr 1 (loading, one for each)	mid \$6s	Sakhalin2	T.B.R.
Feb 17	CFE	Feb 16	Buy	DES	Feb 23-25	ard \$8.00	T.B.R.	Shell
Feb 17	CFE	Feb 15	Buy	DES	Feb 18-21	ard \$8.00	T.B.R.	Shell
Feb 16	PTT	Feb 17	Buy	DES	Mar 22 - Apr 3	mid-high \$6s	T.B.R.	QP Trading
Feb 16	GSPC	Feb 16	Buy	DES	Mar 7-9	\$6.25-6.30	T.B.R.	T.B.R.
Feb 16	RIL	Feb 16	Buy	DES	Feb 28 - Mar 2	\$6.20-6.30	T.B.R.	T.B.R.
Feb 16	Botas	Feb 15	Buy	DES	Mar 2-10	T.B.R.	T.B.R.	not awarded
Feb 12	Ichthys LNG	Feb 10	Buy	DES	Mar 2-4	slightly below \$7.00	Prelude	T.B.R.
Feb 12	KPC	Feb 16	Buy	DES	Mar 17-18	\$6.20-6.30	T.B.R.	QP
Feb 12	EGAS	Feb 11	Sell	FOB	Feb 27 and Mar 7	T.B.R.	Damietta	cancelled
Feb 12	GSPC	Feb 10	Buy	DES	Feb 16-Mar 10	\$6.40-6.50	T.B.R.	T.B.R.
Feb 12	GAIL	Feb 11	Buy	DES	Jul 12-13	T.B.R.	T.B.R.	not awarded
Feb 10	RIL	Feb 10	Buy	DES	Feb 21-25	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Feb 9	CNOOC	Feb 9	Buy	DES	Mar 11-15 and Apr 17-19	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Feb 9	Guangzhou Gas	Feb 9	Buy	DES	Mar 6-10	low to mid \$7's	T.B.R.	T.B.R.
Feb 9	Guangzhou Gas	Feb 5	Buy	DES	Mar 5-6	\$7.40-7.50	T.B.R.	T.B.R.
Feb 8	China Huadian Co	late Feb	Buy	DES	H1 Jun and H1 Aug	T.B.R.	T.B.R.	cancelled
Feb 8	Angola LNG	Feb 10	Sell	FOB/DES	Mar 27(loading) or Mar 5(fastest delivery)	T.B.R.	Angola	T.B.R.
Feb 8	GSPC	Feb 9	Buy	DES	Feb 16-Mar 3	T.B.R.	T.B.R.	not awarded
Feb 4	PSO	Mar 2	Buy	DES	Apr 15-16	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Feb 3	Tangguh LNG	Feb 15	Sell	FOB/DES	Jan 2025-Dec 2030 (4-12crgs/yr)	T.B.R.	Tangguh	T.B.R.

○ Recent Shipping Transactions

Reported date	Vessel Name	charterer	counter party	Type	Price	Start	Duration
Feb 26	na x2	KOGAS	na	na	①②\$31k	①Mar 17 ②Mar 19	①②15-45 days
Feb 24	Maria Energy	Uniper	na	D	mid \$50k(~2nd yr) \$60k(3rd-4th yr) \$70k(5th yr)	na	2-5 yr
Feb 24	Grace Cosmos	Guangdong Dapen LNG	Nippon Yusen	S	H1 \$30k's	na	short term
Feb 24	Gaslog Sydney	BP	na	D	ard \$40k	Mar	short term
Feb 22	na	ExxonMobil	Shell	D	na	end Mar	na
Feb 22	Adam LNG	Gunvor	na	D	ard \$50k	May	1 yr
Feb 19	Flex Ranger	DGI	na	MEGI	ard \$40k	Mar 22	10-20 days
Feb 18	Vivit Americans LNG	Vitol	na	na	na	Feb	na
Feb 17	GasLog Saratoga	na	na	T	high \$40k's-\$50k	H1 Mar	short term

*船舶の種類 (Type) は、C = Conventional、D = DFDE、T = TFDE、X = X-DFと表記します。

O Projects/Receiving terminals Latest Information						
Report Date	Project	Train No	Country	Start	Period	Remark
Feb 25	Cameron, Sabine Pass and Corpus Christi	na	US	mid Feb	na	Plant operations returned.
Feb 25	Freeport	1	US	mid Feb	1 week	The operation was completed on the Feb 23, and the shipment was delivered on the Feb 24-25.
Feb 19	Cameron and Sabine Pass	na	US	mid Feb	na	The scheduled delivery of several cargos were cancelled.
Feb 18	Ichthys	na	Australia	mid Feb	na	Recovery from the outage delayed from Mar 18 to Mar 21.
Feb 18	Sabine Pass and Corpus Christi	na	US	mid Feb	na	The production reduced due to the freezing of facilities to send natural gas.
Feb 18	Cameron	na	US	mid Feb	na	Some plant operations suspended due to power outage.
Feb 18	Freeport	1	US	mid Feb	na	Due to the shortage of natural gas, the operation of T1 suspended. It is also possible that another Train is out of operation.
Feb 18	Damietta	na	Egypt	mid Feb	na	Due to sluggish production, the sale of cargo was cancelled.

***レポートの発行日に判明した情報は、赤字で表記しています。

◎マーケットコメント

ODES Japan

続落、北東アジア着相場と連動

DES Japan (DJ) 相場は、4月限が5.80ドル、5月限が5.70ドルとそれぞれ前日から35セント切り下がった。

6月～2022年3月限は同30セント弱含んだ。いずれも北東アジア着相場に連動した。

○北東アジア

大幅続落、日本の電力会社の売り浮上で

DES北東アジア相場は大幅に続落した。4月前半着が5.80～5.90ドル、4月後半着が5.70～5.80ドルといずれも中心値が前日から35セント、5月前半着が5.55～5.85ドルと同35セントそれぞれ下落した。大阪ガスは、24日締めで実施した入札で、4月1～3日着1カーゴを5.90～6.00ドルで落札した。その後の市場では複数の売り手が唱えを切り下げており、25～26日には欧系エネルギー企業が4月前半着を5.90ドルで売り唱えた。4月後半着に対しては5.80ドル前後の売唱えが出てたもよう。5月前半着は、4月に比べ一段の需要低迷が見込まれ、4月後半着との格差はわずかなバックワーデーションとなった。日本、韓国など各地で気温が上昇し始めると

ともに、発電用とともに空調用のガス需要が減少。LNGのスポット需要も減ってきた。台湾中油 (CPC) が26日目の入札で4～6着で各月1カーゴの買い付けに動いているが、スポット需要は総じて少ない。逆に、1月下旬にかけて重油とともに活発にスポット玉を拾ってきた日本の電力会社が、余剰玉を抱え転売に動いていることから、市場のセンチメントが一気に弱気に傾いている。

西日本の公益エネルギー企業、プルート出しを販売へ

日本では、西日本の電力会社を中心に余剰高が発生しているようだ。好天に恵まれていることで太陽光発電の出力が高いうえ、気温の上昇でガス

需要が計画を下回っているもよう。西日本の公益エネルギー企業は、豪プルートプロジェクト(年産430万トン)出しの販売に動いている。4月前半に北東アジアへ到着するタイミングで1カーゴの販売交渉を進めている。この公益エネルギー企業は同時に、3月4日締め切りの入札で、同じくプルートプロジェクトで船積する各1カーゴを、5月上旬と2022年1月に到着するベースで売りに出ている。日本ではプルート出しを関西電力が長期契約で引き取っており、関電がこれらのカーゴを売りに出ていると見られる。これとは別に、西日本の公益エネルギー企業が北西豪州大陸棚プロジェクト(NWS、同1,630万トン)で5月に船積する1カーゴの転売交渉を始めた。欧系トレーダーなど数社へ販売を打診している。

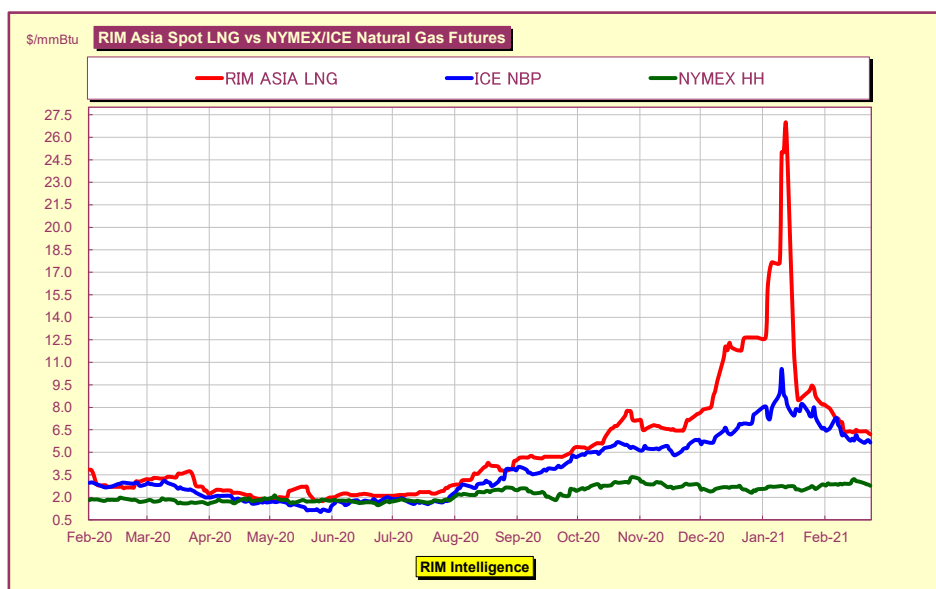
ウッドサイド、ウィートストーン出しの販売交渉を開始

この他の北東アジア着の商いでは、豪資源大手ウッドサイドが豪ウィートストーンプロジェクト(年産890万トン)で4月下旬に船積するカーゴを5月11日着ベースで売りに出ている。この他、ペトロナスがビンツルプロジェクト(同2,800万トン)で4月に船積するカーゴの販売交渉を進めて

いる。4月後半に北東アジアへ到着するタイミングで買い手を探している。一方、中国広東省の独立系仏燃能源(フォランエナジー)が23日に締め切った4月1~7日着カーゴの買付け入札では、落札価格が当初伝えられた6.30ドルではなく6.10~6.20ドルだったとの情報が寄せられた。

タングー出しの販売入札の落札結果聞こえず

期先6~11月着相場も軟化した。6月着は前日から30セント下落し5.60~5.90ドルとなった。夏場に向け需要増加を見込むトレーダーは、6月着が5月前半着に比べわずかに高い水準にあると伝えた。一方、7~11月着の相場は、いずれも前日から30セント軟化した。11月着は6.20~6.50ドル。6月着相場の弱さを受け連動安となった。インドネシアのタングーLNGが15日に締め切った2025年1月から2030年12月の間に、タングープロジェクト(年産760万トン)で船積する各年4~12カーゴを対象とした販売入札の落札結果は、東京時間26日午後の時点で聞かれない。日本商社は「インドネシア政府による販売の承認が下りないため落札を確定できないようだ。販売対象が期先のカーゴであり、しばらく落札情報は出てこないのではないか」としている。



○南アジア

GSPC、3月中旬着の買付け入札を開示

DES 南アジア相場は続落。3月後半着が5.85～6.05ドル、4月前半着が5.70～5.90ドル、4月後半着が5.60～5.80ドルといずれも前日から30セント切り下がった。後述のとおり、一部のトレーダーによる4月下旬着の旺盛な売り相場を下押し、期近の3月後半～4月前半着も4月後半着同程度値を削った。3月着の商いでは、グジャラット州石油会社(GSPC)が26日、3月中旬着の買付け入札を新たに締め切る。対象は3月8～17日ムンドラ基地(年間受入能力540万トン)着。この他、イン

ドの独立系大手リライアンス工業(RIL)が25日、3月23～25日ハジラ基地(年間受入能力360万トン)着を対象とした買付け入札を締め切った。RILは締め日を当初の予定より1日先送りしたようだが、現時点で結果は明らかとなっていない。4月着の商いでは、欧系トレーダーが4月下旬着を5.80ドルで売り唱えているもよう。需要面では既報のとおり、インド国営石油会社(IOC)が26日、4月3日ダヘジ基地(年間受入能力1,750万トン)着を対象とした買付け入札を締め切る。ただ4月着ではIOC以外の需要は現時点で見られなかった。

○中東

中東積みベースでの商談見えず

FOB中東相場は、3月後半積みが5.45～5.75ドル、4月前半積みが5.35～5.65ドル、4月後半積みが5.20～5.50ドルといずれも前日から20セント弱含んだ。北東アジア着相場の軟化に引きずられた。中東積みではカタールペトロリアムトレーディング(QPT)、カタールガストレーディング、オマーンLNGなどに4月積みのスポット販売余地が見込まれているものの、これらは潤沢に抱える船舶を活用し、DESベースでの販売に臨みたい意向のようだ。

KPC、買付け対象を1日前倒し

DES中東相場は、3月後半着が5.80～6.00ドル、4月前半着が5.65～5.85ドル、4月後半着が5.55～5.75ドルといずれも前日比30セント続落した。南アジア着相場に連動した。中東着ベースでは、クウェート国営石油(KPC)による買付け動向に市場関係者の注目が集まっている。KPCは既報のとおり、3月2日にミナアルアマディ基地(年間受入能力410万トン)向けの買付け入札を締め切る。ただ同社は理由が不明ながら、対象を3月26～27日と当初より1日前倒ししたようだ。

○大西洋圏

グローバルベンチャー、期先積みを販売打診

FOB大西洋相場は、3月前半積みが5.05～5.35ドル、3月後半積みが4.90～5.20ドルといずれも前日比10セント、4月前半積みが4.80～5.10ドルと同5セントそれぞれ弱含んだ。米国積みの供給回復が相場を下押した。期先積みの商いでは、米ベンチャーグローバルLNGが3月12日締めFOBベースの

入札を通し、新規の米カルカシューパスLNGプロジェクト積み2カーゴを販売打診している。2カーゴの対象期間は今年10月から2022年12月までと長期に亘る。同プロジェクトは来年秋ごろに稼働を開始する見通し。カルカシューパスLNGプロジェクトは米国南部ルイジアナ州に位置し、生産能力は年間1,000万トンが見込まれている。

○欧州

エンジーが4月前半着を買唱え

DES欧州相場は、3月後半着が5.95～6.05ドルと前日から5セント上昇した。ポートフォリオプレーヤーの買戻しが浮上した。仏エンジーは、同国のモントワール基地（年間受入能力740万トン）へ3月22～23日に到着する1カーゴを蘭TTFに対して30セントのディスカウントで買唱えた。欧州着のLNGの価格がTTF指標に対してディスカウントに推移

していることで、値ごろ感を強め買いに動いているもよう。一方、期近の3月前半着相場は6.00～6.10ドル、4月前半着が5.40～5.60ドルと前日から変化が見られない。3月後半着と同様に一部ポートフォリオプレーヤーが買付けを検討しているものの、明確な唱えが聞かれない。米国出しの供給量が増勢になっており、買い手に慌てた様子は見受けられない。

○南米

ペトロプラス、3月および4月着で潜在需要抱える

DES南米相場は、3月前半着が5.45～5.75ドル、3月後半着が5.30～5.60ドルと前日比10セント、4月前半着が5.20～5.50ドルと同5セントそれぞれ弱含んだ。大西洋圏積み相場に連動した。ブラジル国営ペトロプラスがこれまでに、2月着として既報の3カーゴに加えてさらに3カーゴ、計6カーゴを購入していたとの見方が浮上した。すべて米国出

しのだ。これらの売り手のほとんどは米トレーダーのシェニエール、欧メジャーのシェルだったとされる。ただいずれも成約価格は明らかになっていない。ペトロプラスによる2月着の買付けは今月上旬の時点で、3カーゴ程度に留まるとの見方が寄せられていた。3月、4月着でも同社による旺盛な需要が見込まれそうだ。

○傭船相場および船舶運行概況

フリー船の増加から続落

期間が3カ月未満の短期傭船相場は、DFDE型とTFDE型のレートが1日あたり3万1,500～3万6,500ドル、MEGI型とX-DF型が同3万9,500～4万4,500ドルと、いずれも前日から3,000ドル続落した。アジア太平洋圏に加え大西洋圏でもフリー船が増加しており、傭船相場の東西格差は縮小している。今週半ばの時点ではアジア太平洋圏で12隻前後、大西洋圏で7隻、インド洋で3隻と、フリー船の数が傭船需給の緩かった昨年9月と同水準まで増加している。このためDFDE型とTFDE型のレートが3万ドル台半ばをわずかに下回る水準、MEGI型とX-DF型が4万ドル台前半まで下押しているとの指摘を受けた。標準型のレートが1

日あたり2万5,000～3万ドルと前日から2,000ドル続落した。DFDE型、TFDE型やMEGI型、X-DF型の弱さを受け小幅切り下がった。

KOGAS、米ガルフ積み用に2隻傭船

韓国ガス公社(KOGAS)は24日締め切りの入札を通して、船舶を2隻借り入れた。船名は判然としないが、契約価格はいずれも1日あたり3万1,000ドル程度とみられる。KOGASはこれら船舶を3月17日と3月19日に米ガルフで船積みする各1カーゴの輸送に使用する見込みだ。いずれも傭船期間は15～45日を予定しており、北東アジアへ仕向けられる。

○日本国内天然ガス市場

伊勢湾、商業用バンカリング進まず

日本ではLNGバンカリング事業が進んでいる。中部地区ではトヨタ自動車が荷主となり、自動車運搬船である「サクラリーダー」にLNGの供給を受けているようだ。ただ、船舶関係者によれば、「現時点では需要を呼び込むような商業的なバンカリ

ングではなく、あくまでも契約に基づいて安定した需給環境の下で実績を積み上げていく状況」と伝えている。世界でLNGバンカリングが普及した時点で、商業用バンカリングに転換していく方針のようだ。

○NYMEX/ICE天然ガス先物市場動向 (Feb 25)

NYMEX天然ガス＝4月限は続落、気温上昇で

25日のNYMEX市場で天然ガス先物は続落。期近の4月限は前日比1.8セント安の2.777ドル/百万Btuで引けた。米国東海岸で気温が高く、ガスの需給が緩んだことが要因。19日時点の米国の天然ガス在庫は1兆9430億立方フィートと前週から338億立方フィート減少した。

25日のICE天然ガスは反落。3月限は40.29ペンス/サームと前日比0.89ペンス安で引けた。現行の1.4045ドル/ポンドの相場を基にすると、ドルベースの百万Btu換算値は5.659ドルと前日から15.7セント安。英国への天然ガス供給量の回復が見込まれたことが弱材料視された。

◎お知らせ

○『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

○アセスメントメソドロジーの修正

リム情報開発は、JOE (Japan OTC Exchange) の解散に伴い、1月5日からアセスメントの対象からJOEを除外するとともに、アセスメントメソドロジー内のJOEに関連する文言を削除いたしました。本件に関するご意見、ご質問のある方は、LNGチームまでお問い合わせ下さい。

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

OPRA原則遵守に関する検証報告書の公開

リム情報開発は2020年12月24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/>

ODES欧州のTTFプレミアム/ディスカウントの表示を開始

リム情報開発は9月1日から、DES欧州におけるTTF(ICE)先物相場に対するプレミアム/ディスカウントの表示を開始しました。本件に関しましてご意見、ご質問のある方は、LNGチームまでお問い合わせ下さい。

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

○電力データCD・2019年度版の販売について

リム情報開発は、電力データCDの2019年度版の販売を7月15日から開始いたします。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、電力データCDの最新版となります。最新版では、2019年4月から2020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。2019年度版は、収集件数4,740件(昨年度4,512件)で、うち比較可能なデータは3,379件(同3,282件)です。

関連記事

<https://www.rim-intelligence.co.jp/news/news-domestic/1545787.html>

お申込みこちらへ

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/powerDataCd2019.pdf>

○『バイオマスレポート』発刊のお知らせ

リム情報開発は1月23日、発電用の木質ペレットやPKS(パームヤシ殻)の価格評価を始めます。この価格評価や市場動向などを網羅した週刊『バイオマスレポート』を発刊し、関係者の皆様に役立つ情報をお届けします。世界的に環境問題に対する意識が高まる中、木質バイオマスを燃料とした発電所の建設が国内でも相次いでいます。これに伴い、木質バイオマスの価格動向に対する関心がかつてないほど高まっています。『バイオマスレポート』は、国際市場の動向に留まらず、国内未利用木材の動向や各種貿易統計、入札情報などを随時掲載していきます。

『バイオマスレポート』は毎週木曜日に発刊いたします。価格は毎月20,000円です。下記のリンクよりお申し込みください。

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

◎マーケットニュース

○韓国＝21年1月LNG輸入

韓国国際貿易協会(KITA)が発表した貿易統計によると、韓国が1月に輸入したLNGは前月を4.2%上回る444万8,586トンとなった。1月の輸入で最も多かったのはカタール出しの122万2,444トンで、これは全体の27.5%を占める。

韓国のLNG輸入		出所:韓国国際貿易協会(KITA)		
		2021年1月		
	数量	価額	単価	
	(tons)	\$1,000	(\$/mt)	(\$/mmBtu)
合計	4,448,586	1,837,747	413.11	7.975
カタール	1,222,444	566,212	463.18	8.942
米国	637,670	290,055	454.87	8.781
豪州	561,487	245,667	437.53	8.447
オマーン	416,959	167,286	401.20	7.745
マレーシア	410,623	131,154	319.40	6.166
インドネシア	301,564	97,058	321.85	6.213
ペルー	280,503	111,354	396.98	7.664
ロシア	258,814	85,643	330.91	6.388
ナイジェリア	184,904	71,233	385.24	7.437
オランダ	112,148	41,979	374.32	7.226
エジプト	61,472	30,107	489.77	9.455

○電力9エリア＝26日ピーク時の全国予備率14.8%、西日本を中心に雨や風

電力9エリアのピーク時(各エリアの最大電力の予想時間)の電力需給は26日、周波数が50Hzの東日本3地域と60Hzの西日本6地域を市場別に合算すると、東日本は予備率が17.2%、使用率が85.3%、西日本はそれぞれ12.6%、88.8%の見込み。大手電力9社が朝方までに発表した同日の各地域の需給予想(大手電力とその他電気事業者の合計)に基づいて試算した。予備力の9地域合計は1,941万kWで、供給予備率が14.8%、使用率が87.1%だった。25日朝の見通しと比べると、予備率が9.0ポイント低く、使用率が6.3ポイント高い。

気象庁の26日10時の予報によると、主な大手電力の本店所在地の同日の予想最高気温は、東日本の東京が11度(25日10時の予想最高11度)、仙台が8度(同6度)、札幌が-1度(同-1度)、西日本では名古屋が12度(同13度)、大阪が11度(同13度)、福岡が10度(同17度)。全国的に前日より気温が低く、特に西日本では前日と比べて5度以上低い所もある。一方、26日の天気は、西日本では朝から広い範囲で雨が降り、午後になっても断続的に雨が降る見込み。特に九州南部や四国の太平洋側では、雷を伴って激しく降るおそれがある。昼過ぎには関東や東海の沿岸部に雨雲がかかるものの、雨が降らないとみられる。また、北日本は上空の寒気の影響で、北海道や東北部で断続的に雪となるもよう。なお、西日本では沿岸部では非常に強い風が吹くとみられ、地域によっては25メートルを超える暴風になる見込み。

2月26日の供給予備率と使用率見通し

エリア	ピーク時供給力	予想最大電力	供給予備率	使用率	予想最大電力時間帯	気温見通し(最高)
北海道	532	474	12.2%	89.1%	6時台	-1
東北	1,433	1,240	15.6%	86.5%	9時台	8
東京	5,125	4,333	18.3%	84.5%	9時台	11

東日本 3 社計	7,090	6,047	17.2%	85.3%	–	6
中部	2,295	2,028	13.2%	88.4%	9 時台	12
北陸	480	434	10.6%	90.4%	9 時台	8
関西	2,476	2,180	13.6%	88.0%	10 時台	11
中国	988	892	10.8%	90.3%	9 時台	10
四国	483	414	16.7%	85.7%	8 時台	9
九州	1,284	1,160	10.7%	90.3%	9 時台	10
中西日本 6 社計	8,006	7,108	12.6%	88.8%	–	10
9 エリア合計	15,096	13,155	14.8%	87.1%	–	9

単位: 万 kW

気温の地域は電力 9 社の本店所在地(札幌、仙台、東京、名古屋、富山、大阪、広島、高松、福岡)とし合計は平均気温
気温見通しは気象庁による 10 時の予報

OLNG船動静表=袖ヶ浦、4日に「アル・ワックラ」号が入着

Japan LNG Terminal Cargo Arrivals					
Arrival	Terminal	Carrier	Capacity (cum)	Capacity (mt)	Origin/Last Port
Tokyo Bay					
04-Mar-21	Sodegaura	Al Wakrah	135,358	62,265	Qatar
04-Mar-21	Futtsu	Puteri Zamrud Satu	137,100	63,066	Malaysia
03-Mar-21	Sodegaura	Northwest Stormpetrel	127,500	58,650	NWS, Australia
02-Mar-21	Futtsu	Tembek	216,200	99,452	Qatar
02-Mar-21	Ogishima	Ghasha	137,514	63,256	Das Island, Abu Dhabi
02-Mar-21	Ogishima	Asia Venture	160,000	73,600	Cameron, US
Total			913,672	420,289	
28-Feb-21	Sodegaura	Maran Gas Posidonia	161,870	74,460	QCLNG, Australia
27-Feb-21	Negishi	Al Rayyan	135,358	62,265	Qatar
27-Feb-21	Ogishima	Energy Horizon	177,000	81,420	Pluto, Australia
27-Feb-21	Sodegaura	Abadi	135,000	62,100	Brunei
26-Feb-21	Futtsu	Woodside Rees Withers	174,000	80,040	Wheatstone, Australia
26-Feb-21	Sodegaura	Al Bidha	135,279	62,228	Qatar

OLNG船動静表=台湾・台中基地、イドゥク玉搭載「ネプチューン」号25日入港

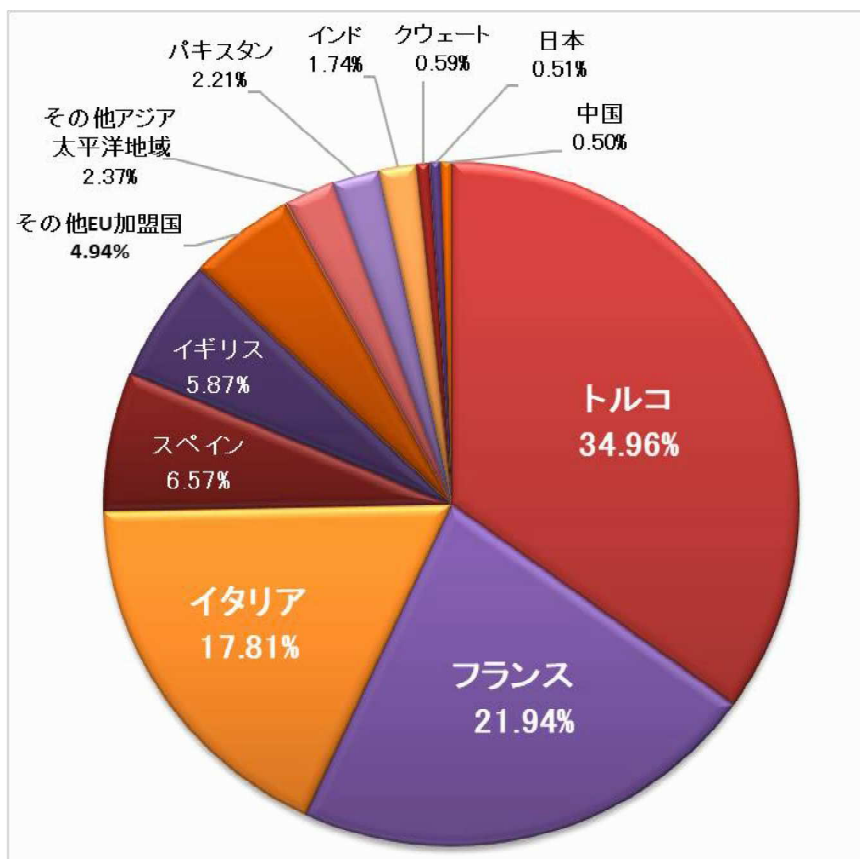
LNG Cargo Arrivals at Taiwanese Terminals					
Arrival	Terminal	Carrier	Capacity (cum)	Capacity (mt)	Origin
25-Feb-21	Taichung	Neptune	145,700	67,022	Iduk, Egypt
24-Feb-21	Taichung	Ejina	145,700	67,022	Qatar
22-Feb-21	Yung An	Pacific Breeze	180,000	82,800	Ichthys, Australia
21-Feb-21	Yung An	Taitar No3	145,000	66,700	Qatar
18-Feb-21	Yung An	Grand Mereya	147,200	67,712	Sakhalin 2
17-Feb-21	Yung An	Taitar No2	145,000	66,700	Qatar
17-Feb-21	Yung An	LNG Enugu	142,000	65,320	Bonny Island, Nigeria
15-Feb-21	Yung An	Corcovado LNG	159,760	73,490	Bonny Island, Nigeria
14-Feb-21	Taichung	Simaisma	145,700	67,022	Qatar

11-Feb-21	Taichung	Golar Grand	145,700	67,022	Gorgon, Australia
10-Feb-21	Yung An	Kinisis	173,400	79,764	Freeport, USA
09-Feb-21	Yung An	Velikiy Novgorod	170,200	78,292	Cameroon
07-Feb-21	Taichung	Taitar No4	145,000	66,700	Qatar
06-Feb-21	Yung An	Gaslog Gibraltar	173,400	79,764	Wheatstone, Australia
07-Feb-21	Yung An	Taitar No1	145,000	66,700	Qatar
04-Feb-21	Yung An	Pacific Breeze	180,000	82,800	Ichthys, Australia
01-Feb-21	Yung An	BW Pavillion Aranthera	170,799	78,568	Gorgon, Australia
		Total	2,659,559	1,223,397	

世界のLNG

-アルジェリア輸出量-

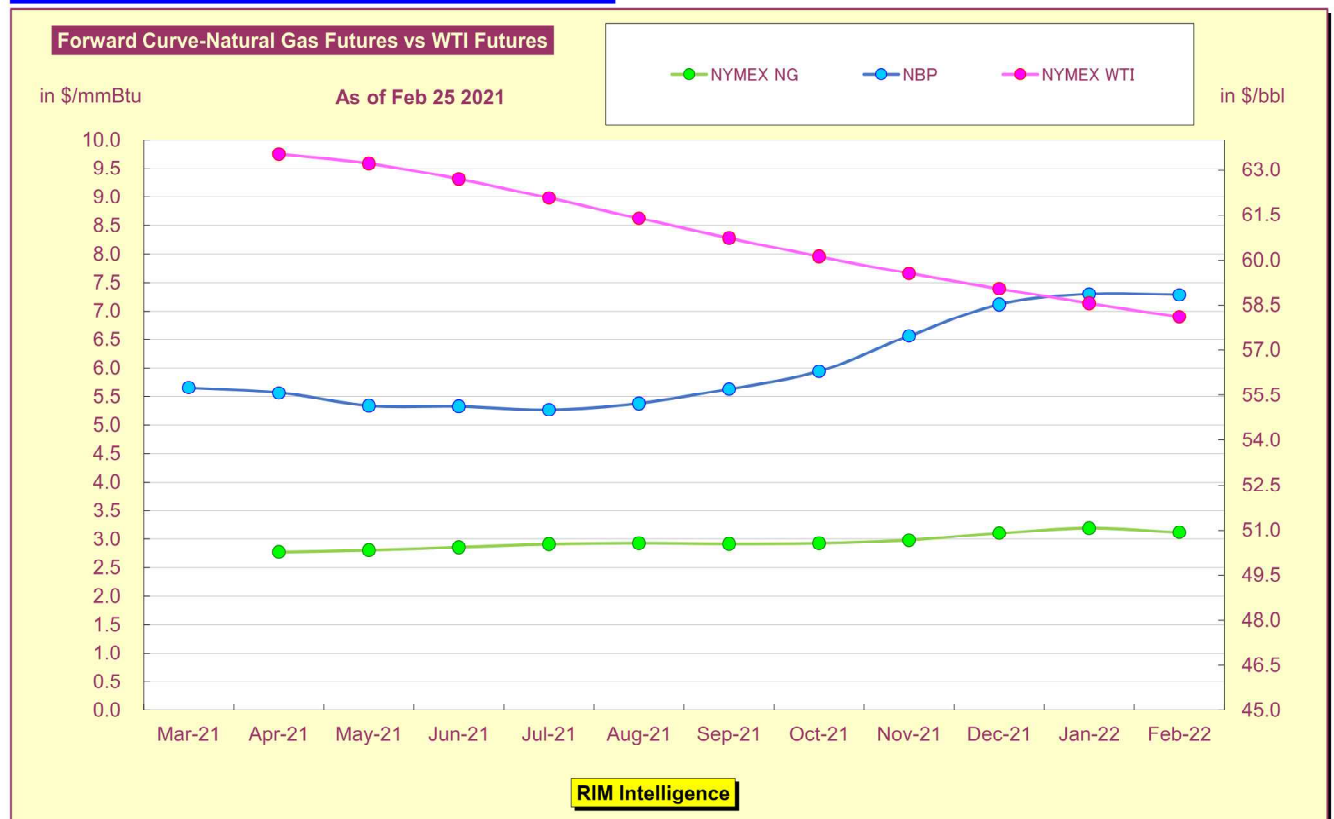
アルジェリアの国別LNG輸出量(2019年)



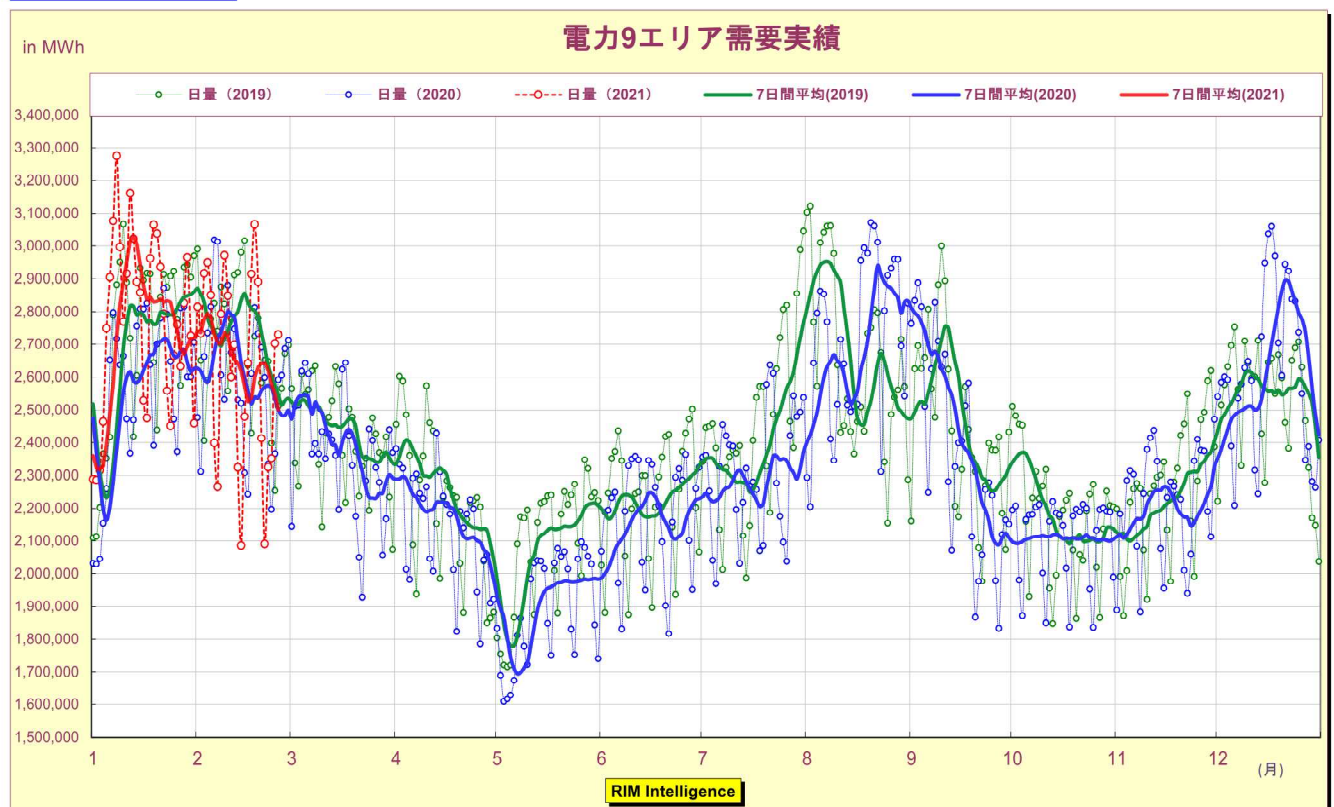
2019 年 アルジェリア輸出 単位: トン	
トルコ	4,375,043
フランス	2,745,424
イタリア	2,228,669
スペイン	821,810
イギリス	734,799
その他 EU 加盟国	618,337
その他アジア太平洋地域	297,079
パキスタン	276,591
インド	217,154
クウェート	73,743
日本	63,284
中国	63,108

(出所: BP統計 2020)

Forward Curve-natural Gas Futures vs WTI Futures



Japan Power Demand



Spark Spread

Rim Index (円/kWh, 27日受渡)※1								
24時間	昼間	ピーク	夜間					
7.28	7.35	5.34	7.19					
燃料	熱効率(%)※2	燃料価格※3 円/トン・kl	課税後※6 円/トン・kl	発電単価※4 円/kWh	スプレッド(円/kWh)※5			
					24時間	昼間	ピーク	夜間
LNG	44.10	34,383	36,243	5.42	+1.86	+1.93	-0.08	+1.77
	50.00			4.78	+2.50	+2.57	+0.56	+2.41
	59.00			4.05	+3.23	+3.29	+1.28	+3.14
石炭	40.50	10,224	11,594	4.01	+3.27	+3.33	+1.32	+3.18
	45.00			3.61	+3.67	+3.74	+1.73	+3.58
輸入C重油	38.40	57,067	57,067	12.99	-5.71	-5.64	-7.65	-5.80
国産C重油								
硫黄分0.3%	38.40	46,000	46,000	10.47	-3.19	-3.12	-5.13	-3.28
硫黄分3.0%	38.40	41,000	41,000	9.33	-2.05	-1.98	-3.99	-2.14
原油	38.40	36,550	39,350	9.36	-2.08	-2.02	-4.03	-2.17

※1.Rim Indexは東西平均の中心値。※2.熱効率の太字は一般電気事業者の2013年度平均熱効率。※3.燃料価格のLNGは「Rim LNGレポート」の北東アジア4月前半着価格を円換算、石炭は豪NEWCの2月積み価格にフレートを加算し円換算、輸入C重油は「Rimアジア石油製品レポート」のOFR JapanのFO 0.3%Sを円換算、国産C重油は「Rimジャパン石油製品レポート」の2月渡しの東西平均価格、原油はRim試算の輸入CIF2月着価格を円換算。円換算に用いる為替レートは三菱UFJ銀行発表のTTSを適用。※4.「発電単価」は電力熱量、燃料熱量、熱効率、燃料価格から導き出したもので設備利用率などは考慮せず。いわゆる「限界費用」となっている。※5.スプレッドはRim Indexから発電単価を引いた数値。※6.2016年4月1日から石油石炭税(地球温暖化対策税)が値上げとなり反映。原油・石油製品2,800円/kl(+760円)、ガス状炭化水素1,860円/t(+780円)、石炭1,370円/t(+670円)。



※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: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
[お申し込み >](#)
[試読 >](#)

(C) 2021 RIM INTELLIGENCE CO.