

SAMPLE



RIM
RIM INTELLIGENCE CO.

L N G

フェアな価格 確かな信頼

☆RIM LNG INTELLIGENCE DAILY

★No. 2841 Mar 2 2022

Copyright(C) 2022 Rim Intelligence Co. All rights reserved.

—TOKYO, 17:00 JST Mar 2 2022<Assessment Closing Time>

「リム価格」は登録商標です 登録番号・第5387777号

お申し込み >

試読 >

◎リムエネルギー総合指数22種（レックス22、2010年平均=100）

2日のレックス22は、前日から1.82ポイント上昇し168.47です。

◎お知らせ

OPRA原則遵守に関する検証報告書の公開

リム情報開発は2021年12月21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/>

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
	40.10	39.65	39.50	39.55	39.60	39.60
Daily Changes	+6.95	+6.95	+6.95	+6.95	+6.95	+6.90
	Oct	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar
	39.65	39.85	39.95	40.05	40.05	39.90
Daily Changes	+6.90	+6.90	+6.90	+6.90	+6.90	+6.90

ONortheast Asia (DES)						
	Apr 2H	May 1H	May 2H	RIM Index		
--NEA	39.95-40.25	39.55-39.85	39.45-39.75	39.80		
Daily Changes	+6.95	+6.95	+6.95	+6.95		
RIM Index Monthly Cumulative Avg		36.33				
*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	39.35-39.65	39.40-39.70	39.45-39.75	39.45-39.75	39.50-39.80	39.70-40.00
Daily Changes	+6.95	+6.95	+6.95	+6.90	+6.90	+6.90
	Spring	Summer				
--NEA Seasonal Index	39.75	39.58				
Daily Changes	+6.95	+6.95				
*NEA: Northeast Asia						

OOthers			
	Apr 1H	Apr 2H	May 1H
--Middle East (FOB)	37.70 - 38.00	37.30 - 37.60	37.20 - 37.50
Daily Changes	+7.00	+7.00	+7.00
--Middle East (DES)	38.40 - 38.70	38.40 - 38.70	38.30 - 38.60
Daily Changes	+6.80	+6.80	+6.80
--South Asia (DES)	39.10 - 39.40	39.10 - 39.40	39.00 - 39.30
Daily Changes	+6.80	+6.80	+6.80
	Mar 2H	Apr 1H	Apr 2H
--Atlantic (FOB)	37.35 - 37.65	37.15 - 37.45	36.95 - 37.25
Daily Changes	+7.00	+7.00	+7.00
--Europe (DES)	38.90 - 39.20	38.60 - 38.90	38.40 - 38.70
Premiums to NBP	0.15 - 0.45	0.00 - 0.30	-0.20 - 0.10
Premiums to TTF	3.25 - 3.55	-0.80 - -0.50	-1.00 - -0.70
Daily Changes	+7.15	+7.05	+7.05
--South America (DES)	38.80 - 39.10	38.70 - 39.00	38.60 - 38.90
Daily Changes	+7.05	+7.05	+7.05

◎Freight			
	Freight Rates (\$/mmBtu)		VLSFO Bunker Prices (Mar 01) (\$/mt)
--Middle East/Northeast Asia	+ 2.38 - 2.43	+	--Tokyo 793.50
--Atlantic/Northeast Asia	+ 4.07 - 4.12	+	--Singapore 798.50
--Middle East/Europe	+ 1.65 - 1.70	+	--Rotterdam 741.50



	Daily Rates (\$)
--Conventional Tankers	23,000 - 28,000
--DFDE Tankers	32,000 - 37,000
--TFDE Tankers	32,000 - 37,000
--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)	105.38	102.71	101.44	88.68	86.99	79.66	82.29	82.14
Daily Changes	+7.22	+4.87	+5.47	+0.04	-0.01	0.00	0.00	-
JCC (mmBtu)	17.86	17.41	17.20	15.03	14.75	13.50	13.95	13.92

◎Natural Gas Futures Prices (\$/mmBtu)									
○NYMEX Henry Hub (Mar 01)					○ICE NBP (Mar 01)				
	Apr	May	Jun	Jul		Apr	May	Jun	Jul
Settle	4.573	4.598	4.640	4.691	Settle	38.621	38.474	38.303	38.337
Change	+0.171	+0.178	+0.179	+0.180	Change	+6.756	+6.683	+6.533	+6.546
High	4.627	4.649	4.690	4.737	High	40.154	39.689	39.251	37.470
Low	4.340	4.361	4.409	4.462	Low	32.364	32.497	33.296	36.892
Estimated Volume:	299,750				Estimated Volume:	9,995			

◎Petroleum Futures/Physical											
○NYMEX Petroleum Futures (Mar 01)					○Petroleum Physical (Mar 01)						
-WTI Futures (\$/mmBtu)					17.829	-Dubai Crude (\$/mmBtu)					16.766
					103.41						97.25
-Heating Oil (\$/mmBtu)					22.720	-Minas Crude (\$/mmBtu)					17.713
					315.11						104.15
						-LSWR Indonesia (\$/mmBtu)					15.065
-Brent Futures (\$/mmBtu)					18.224						93.40
					104.97	-HSFO Singapore (\$/mmBtu)					13.903
-Gasoil Futures (\$/mmBtu)					22.623						556.00
					962.00	-LPG CFR Japan (\$/mmBtu)					18.913
						(Propane) (\$/mt)					900.25

◎Coal Prices and Electricity Prices											
○Coal Prices (Mar 01)					○Electricity Prices (Yen/kWh) (Mar 02)						
-FOB New Castle-Global Coal (\$/mmBtu)					13.680	-JEPX 24h					20.54
					313.00	-JEPX Daytime					20.12
-ICE Futures FOB Richards Bay (\$/mmBtu)					13.145	-JEPX Peaktime					11.39
					300.75						

◎LNG Benchmark						
	Jan-22	Dec-21	Nov-21	Oct-21	Sep-21	Aug-21
-JLC Japan LNG Cocktail (\$/mmBtu)	13.777	14.372	14.317	11.882	10.761	10.126
(\$/mt)	713.67	744.48	741.60	615.50	557.40	524.53
-Asia CIF Cocktail (\$/mmBtu)	-	-	-	-	-	-
(\$/mt)	-	-	-	-	-	-
-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
Mar 2	Feb 28	T.B.R.	T.B.R.	GAIL	Linked to H.H. prices	DES	1	Apr 4-10	India
Mar 2	Feb 28	Sabine Pass	GAIL	T.B.R.	Linked to H.H. prices	FOB	1	Mar 28 2023	T.B.R.
Mar 1	late 4th week of Feb	T.B.R.	T.B.R.	SLNG	T.B.R.	DES	1	Mar	Singapore
Feb 24	Feb 20	T.B.R.	Vitol	RPGL	\$29.70	DES	1	Mar 12-13	Bangladesh
Feb 24	Feb 22	Qatar	QP	Pakistan LNG	\$25.12	DES	1	Mar 10-11	Pakistan
Feb 24	Feb 18	T.B.R.	T.B.R.	GSPC	\$23.40	DES	1	Mar 1-15	India
Feb 24	Feb 22	T.B.R.	Producer, Trader and Portfolio player	KOGAS	T.B.R.	DES	7	Mar 1-31 (mainly Mar 1-10)	S Korea

○ Recent Term Transactions

Reported date	Origin	Seller	Buyer	Price	FOB/DES	Volume	Start	Duration
Jan 12	T.B.R.	Portfolio player	Beijing Gas	Brent x late 12%	DES	1.50 mil mt/yr	2023	10yrs
Jan 12	Arctic LNG 2	Novatek	Zhejiang Energy	T.B.R.	DES	max 1.00 mil mt/yr	T.B.R.	15yrs
Jan 12	Arctic LNG 2	Novatek	ENN	T.B.R.	DES	0.60 mil mt/yr	T.B.R.	11yrs
Dec 22	Plaquemines	Venture Global	CNOOC	T.B.R.	DES	2.00 mil mt/yr	T.B.R.	20yrs
Dec 8	Qatar	Qatargas	Guangdong Energy	Brent x 10.50%	DES	1.00 mil mt/yr	2024	10yrs
Nov 25	US Gulf (mainly Sabine Pass)	Cheniere	Foran Energy	Linked to H.H.	DES	4crgs/yr (total 6.08 mil mt)	2023	20yrs

○Recent Tenders

Reported date	Issuer	Close	Buy/Sell	FOB/DES	Timing	Price(\$)	Origin	Winner
Mar 2	EGAS	Mar 3	Sell	DES	Mar 16-17 and 29-30	T.B.R.	Damietta	T.B.R.
Mar 2	GSPC	Mar 2	Buy	DES	Mar 19-25	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Mar 2	APLNG	Mar 3	Sell	DES/FOB	Apr 6-7 and Apr 28-30	T..B.R.	APLNG	T.B.R.
Mar 2	PTT	Mar 1	Buy	DES	Apr 1-2, 13-14, 16-17, 20-21, 23-24, 25-26	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Feb 28	GAIL	Feb 28	Buy (swap)	DES	Apr 4-10	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Feb 28	GAIL	Feb 28	Sell (swap)	FOB	Mar 28 2023	T.B.R.	Sabine Pass	T.B.R.
Feb 22	PTT	Feb 22	Buy	DES	Apr 1-2, 3-4, 13-14, 16-17, 20-21, 23-24 or 25-26 (at least 1crg)	TTF premium (1crg)	T.B.R.	Trader
Feb 22	INPEX	Feb 22	Buy	DES	early Apr	early - mid \$26.00's	T.B.R.	T.B.R.

Feb 22	KOGAS	Feb 22	Buy	DES	Mar 1-31	T.B.R.	T.B.R.	Producer, Trader and Portfolio player
Feb 21	Angola LNG	Feb 21	Sell	DES/FOB	Mar 12 (earliest delivery) or Apr 6 (latest loading)	T.B.R.	Angola	T.B.R.
Feb 21	RPGCL	Feb 20	Buy	DES	Mar 12-13	\$29.70	T.B.R.	Vitol
Feb 21	Pakistan LNG	Feb 22	Buy	DES	①Mar 2-3 and ②Mar 10-11	②\$25.12	T.B.R.	QP
Feb 21	Japanese power company	Feb 18	Buy	DES	mid Apr	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Feb 21	Pertamina	Feb 21	Sell	DES/FOB	Mar 24-27 and Apr 22-28 (loading + 2crgs)	T.B.R.	Bontang	T.B.R.
Feb 18	KOGAS	Feb 16	Buy	DES	Feb 20 - Mar 10	Mar TTF +\$1.00's	T.B.R.	T.B.R.

○ Recent Shipping Transactions

Reported date	Vessel Name	charterer	counter party	Type	Price	Start	Duration
Mar 2	na	Shell	Gunvor	MEGI	T.B.R.	Mar	na
Mar 1	na	RWE	Pavilion Energy	na	low-mid \$40k's	na	short term
Mar 1	Celsius Copenhagen	BP	Gunvor	X	\$42k	early Mar	short term
Feb 28	na	Mitsui	Gaslog	na	na	Oct - Dec 2024	9 yr
Feb 28	Elisa Aquila	TotalEnergies	na	X	na	na	1 yr
Feb 24	Ork Spirit	Major	na	MEGI	ard \$90k's	na	na
Feb 24	BW Iris	Shell	ENN	na	\$90k's	2022	1yr + 2 yr (option)
Feb 22	Gui Ying	Pan Ocean	na	X	\$40k	Mar 22	short term
Feb 18	Cool Racer	Exxon Mobil	ENN	X	\$80k's	na	1yr + 1 yr (option)

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

○ Projects/Receiving terminals Latest Information

Report Date	Project	Train No	Country	Start	Period	Remark
Mar 2	Tangguh	na	Indonesia	Jan 23	na	A turnaround at the No.1 train finished and production volume was forecast to recover.
Mar 1	Freeport	na	US	late Feb	na	The project has troubles at electric system.
Feb 28	Bintulu	na	Malaysia	na	na	The ADP of term customers starting April had not been finalized. The Apr supply schedule was uncertain.
Feb 25	Tangguh	na	Indonesia	Jan 23	na	Repair works at a unit removing acid containing natural gas at some gas fields supplying gas to the T2 were still ongoing.
Feb 25	Bintulu	na	Malaysia	na	na	The installation of a facility to remove mercury from the Tiga projec was likely to be delayed from the initial schedule in mid-March.
Feb 21	Bonny Island	na	Nigeria	na	na	The project has troubles.
Feb 18	Calcasieu Pass	na	US	na	na	Preparations for the test operation are in progress.

***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

大幅続伸、北東アジア着と連動

DES Japan (DJ) 相場は、4月限が40.10ドル、5月限が39.65ドルといずれも前日から6.95ドル上昇

した。6~8月限は同6.95ドル高、9~11月限は同6.90ドル高となった。いずれも北東アジア着相場に連動した。12月~2023年3月限は前日から6.90

ドル高。

○北東アジア

大幅続伸、ビントウル出し中心に品薄感強い

DES北東アジア着相場は大幅に続伸した。4月後半着が39.95～40.25ドル、5月前半着が39.55～39.85ドル、5月後半着が39.45～39.75ドルと、いずれも前日から6.95ドル高となった。韓国ガス公社(KOGAS)の他、日本の電力および都市ガス数社が3～4月着の需要を残す一方、北東アジア向けの供給余力は潤沢ではないことから需給にタイト感が強い。欧州の天然ガス市況が上昇したこともあり、4月後半着が40.00ドルを小幅上回る水準へ上昇するとともに、5月前後半着も同様に強含んだ。マレーシアのビントウルプロジェクト(年産2,800万トン)における生産障害の解消が遅れるとともに、豪プレリウドプロジェクト(同390万トン)の生産も昨年末から停止した状態が続いている。ロシアのウクライナ侵攻以降、サハリン2プロジェクト(同1,080万トン)出しを買い控える動きも少なからず出始めており、他のアジアのプロジェクトへ代替供給を求める動きが今後強まるとの見方が強まっていることから、品薄感が解消されない。インドネシアのタンゲープロジェクト(同720万トン)では、第1液化系列で1月23日から5週間の予定で進められていた定修が終了し今後、生産量が回復すると見られるとともに、オーストラリアパシフィックLNG(APLNG)は3日締めで、APLNGプロジェクト(年産900万トン)で4月6～7日に船積みする1カーゴを対象に販売入札を開示するなど局所的に供給余力が見られるものの、需給は引き締まっている。

PTT、4月着を追加購入へ

タイ石油公社(PTT)は1日、4月にマプタプット基地(年間受入能力1,070万トン)へ到着するカーゴを対象とした買付け入札を締め切った。対象は4月

1～2日、13～14日、16～17日、20～21日、23～24日、25～26着。PTTは2月22日に締め切った4月着を対象とした入札で、3～4日着とみられる1カーゴを蘭TTF天然ガス市況に対してプレミアムで購入していた。

サハリン2出しに対してスポットでの買い控え進む

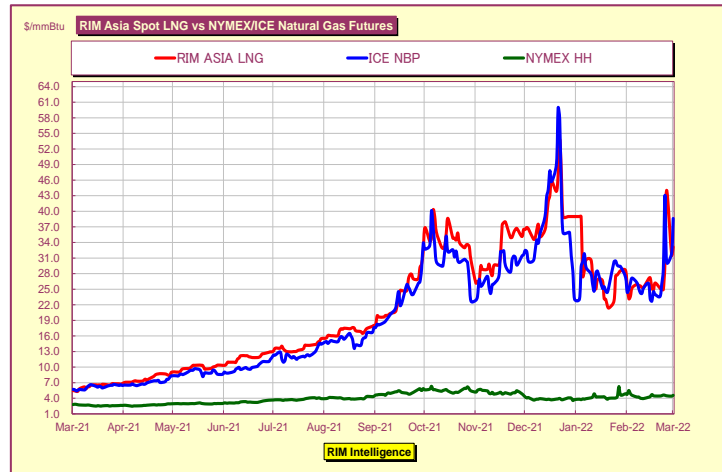
サハリン2プロジェクト出しに対する買い控えが進み始めた。サハリン2プロジェクトでは2日、長期契約者向けに標準型「グランドメレヤ」号(容量14万7,200立方メートル)が船積みを進めるなど供給自体に支障は見られない。ただ、JERAや東京ガスなど日本の需要家8社、KOGAS、台湾中油(CPC)は2日時点で、長期契約による引き取りを続ける一方、サハリン2出しのスポット購入を控える動きを見せている。サハリン2プロジェクト出しの長期契約を持たない中国企業の多くもスポット購入には消極的だ。北東アジアの公益エネルギー企業はサハリン2出しに関して「供給の不履行や船舶の入港規制など今後、適正に供給を受けられなくなる可能性がある以上、スポット購入に加え長期契約の増量、スワップ取引での売買を控えざるをえない」としている。サハリン2プロジェクトでは、権益保持者で27.5%を出資する英シェルがサハリン2プロジェクトの事業から撤退すると伝えるとともに、原油生産が中心のサハリン1プロジェクトでは、米エクソンモービルも1日、事業からの撤退を表明した。2日の市場では、サハリン2プロジェクトに出資する三井物産および三菱商事の動向に関係者が強い関心を示している。日本企業は「日本のエネルギー安全保障の観点から、日本の出資企業がサハリン2プロジェクトからすぐさま撤退することは考えにくいものの、今後のウクライナ情勢

次第で状況が急変することもある」としている。

中国企業など需要家、スポット購入を先送り

6～8月着相場はいずれも前日から6.95ドル上昇した。6月着が39.35～39.65ドル。欧州の天然ガス市況の上昇を受け5月着に連動して切り上がった。9～11月着相場は各月ともに前日から6.90ドル強

含んだ。9月着が39.45～39.75ドル。欧系トレーダーは「期近着相場の上昇が大きいことから、8月着と9月着の相場の格差は無くなりフラットになった」と伝えた。10～11月着は9月着と同様に上昇した。ロシア出しのLNGの供給懸念と先高感から、中国企業を含む北東アジアの需要家の大半は、期先着カーゴの購入を手控えている。



○南アジア

GSPC、期近の3月着を購入へ

DES南アジア相場は、4月前後半着が39.10～39.40ドル、5月前半着が39.00～39.30ドルと前日から6.80ドル大幅に上昇した。欧州市況や北東アジア着相場が急上昇したことを受けた。4月後半着相場は、南アジアの需要家の多くが価格高騰を嫌気して買い控えており、上げ幅が北東アジア着相場と比較して10～20セント抑えられた。4月前半着相場と5月前半着相場は4月後半着相場と同様に強

含んだ。インド国営ガス公社 (GAIL) による2月28日締め米国出しの販売とインド着の買付けのスワップ入札は、落札が決まった。インド向けは4月4～10日着1カーゴが対象。価格は米ヘンリーハブ天然ガス市況 (HH) に連動となり、米国積みの販売価格との格差はインド着が6.70～6.95ドル程度高くなったようだ。この他、インドのグジャラット州石油公社 (GSPC) は2日に買付け入札を締め切った。対象は3月19～25日着1カーゴ。

○中東

続伸、ロシア出しの代替需要が増加傾向

FOB中東相場は続伸した。4月前半積みが37.70～38.00ドル、4月後半積みが37.30～37.60ドル、5月前半積みが37.20～37.50ドルと、いずれも前日から7.00ドル上昇した。ロシア出し天然ガスの供給懸念が依然として根強いことから蘭TTF天然ガス市況が

大幅高に転じたことで、中東出しの相場も連動して切り上がった。中東の4月前半積みは37.00ドル台後半へと上昇するとともに、4月後半積みと5月前積みも連動高。アジアや欧州を中心にロシア出しLNGに対する買い控えが表面化するとともに、中東出しに代替需要が集まり始めていることも中東出しの相場

上昇の一因となった。カタールガスは、カタール国営石油(QP)が基地使用权を持つ英サウスフック基地(年間受入能力1,540万トン)ヘラスラファンプロジェクト(年産7,800万トン)出しの転送を増やし始めるとともに、英シェルはオマーンプロジェクト(同1,050万トン)出しの欧州向けの供給量を増やしていると思われる。

大幅続伸、南アジア着相場の上昇に連動

DES 中東相場は大幅に続伸した。4 月前後半着が

38.40~38.70ドル、5月前半着が38.30~38.60ドルといずれも前日から6.80ドル上昇した。南アジア着相場の上昇に連動した。4月着相場は38.50ドルをわずかに上回る水準まで切り上がった。5月前半着相場は4月着相場につれ高となった。今年に入り国営クウェート石油(KPC)以外の需要家は長期契約玉を含め、LNGを輸入していない。中東の冬場は不要期であることから、12~3月ごろまでLNGの受入れを一時的に停止する需要家が多い。相場の高騰も買い控えの要因とみられる。

○大西洋圏

反発、欧州市況に連動

FOB大西洋圏相場は、3月後半積みが37.35~37.65ドル、4月前半積みは37.15~37.45ドル、4月後半積みが36.95~37.25ドルといずれも前日から7.00ドル反発した。欧州の天然ガス市況高を背景に、3月後半積み相場が37.00ドル半ばまで上昇した。4月前後半積み相場は3月後半積み相場に連動した。インド国営ガス公社(GAIL)は2月28日締め米国出しの販売とインド着の買付けのスワップ入札の落札を決めた。米国出しは2023年3月28日サビンパスプロジェクト(年産2,250万トン)積み1カーゴが対象。

カルカシュー、初カーゴを出荷

2022年10~12月もしくは2023年1~3月に商業稼働の開始を予定している米国のカルカシュープロジェクトは、オペレーターである米独立系会社ベンチャーグローバルが試運転を開始した。MEGI型「ヤニス」号(容量17万4,000立方メートル)が1日にプロジェクトの初カーゴを積み込んだ。このカーゴは欧州に向けて輸送されるようだ。X-DF型「ビビットシティLNG」号(同17万4,000立方メートル)が2日にカルカシュープロジェクトに到着しており、2カーゴ目も近く出荷される見通しとなっている。

○欧州

ロシア産 LNG の代替需要が台頭

DES 欧州相場は大幅に続伸した。3月後半着が38.90~39.20ドルと前日から7.15ドル上昇した。4月前半着は38.60~38.90ドル、4月後半着は38.40~38.70ドルといずれも同7.05ドル高となった。ロシア産LNGに代わるカーゴの需要が見られ、市場のセンチメントが強気に振れている。英国政府が1日、露ヤマルプロジェクト(年産1,650万トン)出しの受入れを禁止したことから、代替カーゴの需要が台頭している。市場では4月前半北西欧州着を蘭天然ガス相場(TTF)対比80セントのディスカウントで買い唱えるプレーヤーが見られ

た。期近のヤマルプロジェクト出しの受入れが大きく減少しているため、3月後半着相場は4月前半着相場より上げが小幅大きくなった。4月後半着相場は同前半着相場につれ高となった。

英国がロシア産 LNG の受入れを禁止

3月上旬に英グレイン基地(年間受入能力1,430万トン)で荷揚げ予定だったロシア産LNGを積んだTFDE型「クリストフデマルゲリ」号(容量17万2,600立方メートル)は英国の発表を受け、仕向け地を仏umontワール基地(同800万トン)に急遽変更した。グレイン基地ではここ数カ月、ヤマル

プロジェクト出しを月3カーゴ前後引き取っていたため、今後もヤマルプロジェクト出しを積んだ船は仕向け地変更が行われるとみられる。また他の欧州諸国も英国の方針に倣い、ロシア産LNGの

受入れを取りやめる公算が大きい。欧系トレーダーは「ウクライナ情勢が不透明なことから、予防的にロシア産のエネルギー資源の輸入を取りやめる動きが見られる」と伝えた。

○南米

大幅続伸、欧天然ガス相場の強さを受け

DES 南米相場は大幅に続伸した。3月後半着が38.80~39.10ドル、4月前半着が38.70~39.00ドル、4月後半着が38.60~38.90ドルといずれも前日から7.05ドル上昇した。欧州の天然ガス相場の強さを受けた。4月前半着相場は38.00ドル台後半まで切り上がった。3月後半着相場と4月後半着相場は4月前半着相場に連動高となった。プエルトリコのポンセ基地(年間受入能力200万トン)に2月26日、トリニダードトバゴのアトラン

ティックLNGプロジェクト(年産1,530万トン)出しを積載した標準型「BWボストン」号(容量13万8,059立方メートル)が到着した。プエルトリコは毎月1~2カーゴを輸入しているが、到着したカーゴは2回に分けて荷揚げを行っている。タンクの容量が大きくないため、1度に全量を荷揚げすることが難しいようだ。プエルトリコは発電燃料用にLNGを使用しており、発電事業は米フォートレスエナジーが担っている。

○傭船相場および船舶運行概況

シェルがガンボーから傭船

期間が3カ月未満の短期傭船相場は前日からもち合った。1日あたりのレートは標準型が2万3,000~2万8,000ドル、DFDE型とTFDE型が3万2,000~3万7,000ドル、MEGI型とX-DF型が3万9,500~4万4,500ドル。ロシアの天然ガスとLNGの供給不安から、仕向け地変更など船繰りの調整を検討するプレーヤーが増えている。これに伴い船舶の貸し控えや中長期傭船への動きが見られる。ただ現在フリー船が多いため、需給が引き締まる状況ではない。英シェルが3月米ガルフ積みを送るため、欧ガンボーからMEGI型を傭船した。契約にはバラストボーナスなど特別な条件が付与されているようだ。

ロシア船籍の傭船に敬遠の動き

欧系プレーヤーを中心に、ロシア船籍の傭船を避ける動きがあるようだ。背景には、欧州連合(EU)がロシア船籍の入港禁止を検討していることが挙

げられる。日本の海運関係者は「ロシア船籍は長期契約に基づき、露ヤマルプロジェクト(年産1,650万トン)出しの輸送に使用される場合が多いため、ロシア企業以外に貸し出されるケースは少ない。このため短期傭船市場への影響は軽微だろう」と指摘した。

複数の引き合いが散見

オーストラリアパシフィックLNG(APLNG)がAPLNGプロジェクト(年産900万トン)で4月上旬に船積みするカーゴの輸送用に傭船に動いている。APLNGは4月上旬積みを対象とした販売入札を行っているが、DESベースでの販売も検討しているとみられる。この他、豪資源開発大手ウッドサイドが標準型の借入れに動いている。契約の開始時期は判然としないが、期間は45日を予定している。長期傭船では、中国海洋石油(CNOOC)が2023年2月起こしの3年間を対象に船舶を探している。

○日本国内天然ガス市場

大垣ガス、都市ガスの供給エリアを拡大

大垣ガス(岐阜県大垣市)は、大垣市で都市ガスを供給する地場大手。同社は2022年2月から、安八郡神戸町中沢へ都市ガスの供給を開始した。大垣ガスが大垣市以外へ都市ガスを供給するのは今回が初めてとなる。大垣ガスは、同社の西大垣製造

所で製造した都市ガスに加え東邦ガスから導管を通して調達する都市ガスを、大垣市にある中継基地から中圧導管と低圧導管を通して安八郡神戸町中沢に都市ガスを供給している。大垣ガスは「2026年を目安に神戸町他エリアにも導管を敷設し供給を開始する計画」とした。

○NYMEX/ICE天然ガス先物市場動向 (Mar 1)

NYMEX天然ガス=4月限は反発、LNG輸出の増加観測で

1日のNYMEX市場で天然ガス先物は反発。期近の4月限は前日比17.1セント高の4.573ドル/百万Btuで引けた。米国で今後、欧州向けにLNGの輸出が増えるとの見方が強まっており、LNG生産用のガス需要の増加が見込まれた。

1日のICE天然ガスは続伸。4月限は289.98ペンス/サムと前日比52.20ペンス高で引けた。現行の1.3319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38.621ドルと前日から675.6セント高。ロシア産天然ガスの供給懸念が根強く買いが進んだ。

◎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

◎マーケットニュース

○電力9エリア=2日ピーク時の全国予備率15.0%、全国的に春の暖かさ

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2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18.0%、使用率が84.8%、西日本はそれぞれ12.6%、88.8%の見込み。大手電力9社が夕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1,889万kWで、供給予備率が

15.0%、使用率が86.9%だった。1日朝の見通しと比べると、予備率が0.5ポイント高く、使用率が0.4ポイント低い。

気象庁の2日8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14度（1日5時の予想最高18度）、仙台が10度（同10度）、札幌が3度（同4度）、西日本では名古屋が14度（同12度）、大阪が13度（同13度）、福岡が13度（同16度）。日中の最高気温は、平年よりも高い所が多く、東海から西日本にかけても春の陽気を感じられそう。東京は前日より低い、3月中頃の暖かさとなる予想。一方、2日の天気は、全国的に日中を中心におおむね晴れ間が広がる予報。ただ、松江は午前中を中心に雲が広がりやすく、にわか雨がありそう。また、関東は午後にかけて天気が崩れやすく、夜は雨が降りやすいとみられる。

3月2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	529	440	20.2%	83.2%	05時台	3
東北	1,366	1,190	14.8%	87.1%	18時台	10
東京	4,742	3,995	18.7%	84.2%	09時台	14
東日本3社計	6,637	5,625	18.0%	84.8%	-	9
中部	2,306	2,023	14.0%	87.7%	09時台	14
北陸	495	437	13.3%	88.3%	09時台	12
関西	2,378	2,110	12.7%	88.7%	09時台	13
中国	931	813	14.5%	87.3%	08時台	15
四国	445	389	14.4%	87.4%	08時台	15
九州	1,264	1,170	8.0%	92.6%	18時台	13
中西日本6社計	7,819	6,942	12.6%	88.8%	-	14
9エリア合計	14,456	12,567	15.0%	86.9%	-	12

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8時の予報

OLNG船動静表=袖ヶ浦、サハリン2玉搭載「グランドメレヤ」号が9日入着へ

Japan LNG Terminal Cargo Arrivals					
Arrival	Terminal	Carrier	Capacity(cum)	Capacity(mt)	Origin/Last Port
Tokyo Bay					
09-Mar-22	Sodegaura	Grand Mereya	147,200	67,712	Sakhalin 2, Russia
09-Mar-22	Futtsu	Al Khaznah	135,496	62,328	Ichthys, Australia
07-Mar-22	Ogishima	Puteri Mutiara Satu	137,100	63,066	Malaysia
07-Mar-22	Negishi	Amadi	154,800	71,208	Brunei
05-Mar-22	Futtsu	Flex Enterprise	173,400	79,764	Wheatstone, Australia
05-Mar-22	Ogishima	Energy Glory	165,000	75,900	Gorgon, Australia
04-Mar-22	Ogishima	Mubaraz	137,000	63,020	Abu Dhabi

03-Mar-22	Sodegaura	Scf Timmerman	174,000	80,040	QCLNG, Australia
03-Mar-22	Futtsu	Clean Ocean	161,900	74,474	Zeebrugge, Belgium
04-Mar-22	Ogishima	Energy Horizon	177,000	81,420	Pluto, Australia
02-Mar-22	Sodegaura	Esshu Maru	153,000	70,380	Ichthys, Australia

OLNG船動静表=豪NWS、「ノースウエストスナイプ」号が14日入港へ

LNG Exports from Australia			
Arrival	Carrier	Capacity (cum)	Capacity (mt)
Dampier (NWS)			
14-Mar-22	Northwest Snipe	127,500	58,650
09-Mar-22	Northwest Stormpetrel	127,500	58,650
06-Mar-22	Pacific Enlighten	145,000	66,700
04-Mar-22	Methane Spirit	165,500	76,130
01-Mar-22	Northwest Sandpiper	127,500	58,650
Total		565,500	260,130

OLNG船動静表=台湾・永安基地、ボニー島玉搭載「マランガスパルタ」号1日入港

LNG Cargo Arrivals at Taiwan Terminal					
Arrival	Terminal	Carrier	Capacity (cbm)	Capacity (mt)	Origin
01-Mar-22	Yung An	Maran Gas Sparta	161,870	74,460	Bonny Island, Nigeria
		Total	161,870	74,460	
26-Feb-22	Yung An	Woodside Charles Allen	169,540	77,988	NWS, Australia
24-Feb-22	Taichung	Doha	137,354	63,183	Qatar
23-Feb-22	Taichung	Maran Gas Chios	174,000	80,040	Gorgon, Australia
21-Feb-22	Yung An	Yenisei River	155,000	71,300	Zeebrugge, Belgium
21-Feb-22	Taichung	Taitar No1	145,000	66,700	Qatar

◇

※リムレポートの転送は著作権により強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



RIM INTELLIGENCE

LNG

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

[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) 2022 RIM INTELLIGENCE CO.

お申し込み >

試読 >