

☆RIM CRUDE/CONDENSATE INTELLIGENCE DAILY
★No. 6147 Apr 28 2020
Copyright (C) 2020 Rim Intelligence Co. All rights reserved.
—TOKYO, 15:30 JST Apr 28 2020<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

○メソドロジーの変更

リム情報開発は2020年5月1日から、(リムトレーディングボードに基づく原油/コンデンセートの評価方法)を変更します。「時間」の項目について、「東京時間14時30分～15時29分。売唱え/買唱えにおいては、少なくとも5分間の有効期限を設定することを条件とし、最終投稿および投稿済みの価格の変更は15時24分59秒を締め切りとし、有効期限が15時29分59秒まで設定されているものを評価の参考とする」などを加えます。

○ゴールデンウィーク期間中の休刊スケジュールについて

リム情報開発株式会社は、2020年4月29日(水)および、5月4日(月)から5月6日(水)まで、ゴールデンウィーク休暇のため原油・コンデンセートレポートを休刊させていただきます。休暇後の発行再開は5月7日(木)からとなります。当社ウェブサイトで、2020年の休刊スケジュールをご確認いただけます。下記のURLよりご覧ください。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/RimHolidayNotice2020JP.pdf>

○OPRA原則遵守に関する検証報告書の公開

リム情報開発は2月27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/first/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
CROSS VIEW軽油	CROSS VIEW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

弊社レポートのゴールデンウィーク期間中の休刊スケジュールについては、表紙上の案内をご覧ください。

◎Tokyo Spot Crude/Condensate Assessments (28Apr20)

○Cash Crude

	May	Jun	Jul	Aug	Sep
WTI	-	11.12 - 11.17	18.01 - 18.06	21.46 - 21.51	23.85 - 23.90
BFO	-	19.02 - 19.07	22.29 - 22.34	24.88 - 24.93	26.89 - 26.94
JPN DTD**	17.84 - 17.89	20.92 - 20.97	23.42 - 23.47	25.54 - 25.59	26.81 - 26.86
Dubai	-	16.83 - 16.88	21.66 - 21.71	24.34 - 24.39	25.67 - 25.72

Spreads

	May	Jun	Jul	Aug	Sep
WTI/BFO	/	-7.93 / -7.88	-4.31 / -4.26	-3.45 / -3.40	-3.07 / -3.02
BFO/Dubai	/	2.16 / 2.21	0.60 / 0.65	0.51 / 0.56	1.19 / 1.24
Oman/Dubai	/	1.28 / 1.33	-1.05 / -1.00	-0.83 / -0.78	-0.26 / -0.21

Intermonth Spreads

	May/Jun	Jun/Jul	Jul/Aug	Aug/Sep	Sep/Oct
BFO	/	-3.30 / -3.25	-2.62 / -2.57	-2.04 / -1.99	-1.64 / -1.59
Dubai	/	-4.86 / -4.81	-2.71 / -2.66	-1.36 / -1.31	-1.26 / -1.21
Oman*	/	-0.02 / 0.02	-0.02 / 0.02	-0.02 / 0.02	-0.02 / 0.02

*Intermonth spreads of Oman are premiums/discounts to OSP.

**JPN DTD refers to JPN Dated Brent, or Dated Brent assessed by RIM at 15:30 Tokyo time.

○Paper Crude

	Apr	May	Jun	Jul	Aug
Dubai Swaps	16.83 - 16.87	21.66 - 21.70	24.34 - 24.38	25.67 - 25.71	26.90 - 26.94
DME/Dubai	1.27 / 1.35	-1.06 / -0.98	-0.84 / -0.76	-0.27 / -0.19	0.05 / 0.13
Murban OSP Swaps	-2.85 / -2.65	-7.05 / -6.85	-7.05 / -6.85	/	/
JPN DTD/Dubai	/	-3.84 / -3.80	-3.44 / -3.40	-2.27 / -2.23	-1.38 / -1.34

*DME/Dubai is the spread between DME Oman swaps and Dubai swaps.

○Singapore Crack Margins (Against Dubai Swaps, in \$/bbl) (27Apr20)

	May	Jun	Jul
Naphtha	-6.23	-7.40	-6.88
Jet/Kerosene	-3.43	-3.00	-1.03
Gasoil 0.001%S	4.27	3.10	3.77
FO 180cst 3.5%S	-1.06	-2.00	-1.51
FO 380cst 3.5%S	-1.94	-3.03	-2.66

○Singapore Crack Margins (Against DTD Brent, in \$/bbl) (27Apr20)

	May	Jun	Jul
Naphtha	-2.84	-4.04	-4.69
Jet/Kerosene	-0.04	0.36	1.16
Gasoil 0.001%S	7.66	6.46	5.96
FO 180cst 3.5%S	2.33	1.36	0.68
FO 380cst 3.5%S	1.45	0.33	-0.47

○Physical Crude/Condensate (Middle East)

--June--	Outright Values	Premiums
Dubai*	- 16.83 - 16.88 -	+ -7.53 / -7.48 +
Oman	- 18.14 - 18.19 -	0.03 / 0.08
Oman*	- 18.14 - 18.19 -	+ -6.22 / -6.17 +
Murban	- 17.36 - 17.41 -	+ -0.05 / 0.00 +
Umm Lulu	- 17.49 - 17.54 -	+ 0.08 / 0.13 +
Das	- 16.71 - 16.76 -	+ -0.35 / -0.30 +



Upper Zakum	- 17.79 - 17.84 -	0.28 / 0.33
Qatar Land	- 16.31 - 16.36 -	+ -0.35 / -0.30 +
Qatar Marine	- 17.14 - 17.19 -	0.28 / 0.33
Al Shaheen*	- 13.94 - 13.99 -	-10.42 / -10.37
Banoco Arab Medium**	- 16.49 - 16.54 -	-0.07 / -0.02
Basrah Light	- 19.89 - 19.94 -	+ 2.58 / 2.63 +
Basrah Heavy	- 18.66 - 18.71 -	3.00 / 3.05
D. F. Condensate*	- 12.31 - 12.36 -	-12.05 / -12.00
L. S. Condensate*	- 11.56 - 11.61 -	-12.80 / -12.75
South Pars*	- 11.56 - 11.61 -	-12.80 / -12.75
Masila***	- 20.36 - 20.41 -	-0.56 / -0.46
Marib Light***	- 20.56 - 20.61 -	-0.36 / -0.26
--July--	Outright Values	Premiums
Dubai*	- 21.66 - 21.71 -	+ -4.03 / -3.98 +
Oman	- 20.64 - 20.69 -	0.03 / 0.08
Oman*	- 20.64 - 20.69 -	- -5.05 / -5.00 -

*Premiums for Dubai, Oman, Al Shaheen and D.F. Condensate, L.S. Condensate, South Pars are over Dubai quotes.

**Premium for Banoco Arab Medium is over Saudi Aramco formula for Arab Medium.

***Premiums for Masila and Marib Light are over JPN DTD.

-Premiums for all other grades are over each OSP.

-D.F. Condensate is Deodorised Field condensate.

OOSP Calculations (Middle East)

--May--	Outright Values
Arab Super Light	- 17.50 - 17.55 -
Arab Extra Light	- 13.75 - 13.80 -
Arab Light	- 13.85 - 13.90 -
Arab Medium	- 13.75 - 13.80 -
Arab Heavy	- 13.75 - 13.80 -
Basrah Light	- 14.50 - 14.55 -
Basrah Heavy	- 12.85 - 12.90 -
Kuwait Super Light	- 13.55 - 13.60 -
Kuwait Export Blend	- 13.35 - 13.40 -
Iranian Light	- 13.95 - 14.00 -
Iranian Heavy	- 13.65 - 13.70 -

OSP Calculations are expected values of OSPs to be applied in the following month and are calculated based on the latest available price formulas set by oil producers and prices of Dubai and Oman crudes.

OPhysical Crude/Condensate (Africa)

--June--	Outright Values	Premiums
Bonny Light*	- 15.82 - 15.92 -	-5.10 / -5.00
Brass River*	- 15.82 - 15.92 -	-5.10 / -5.00
Qua Iboe*	- 15.82 - 15.92 -	-5.10 / -5.00
Agbami*	- 15.57 - 15.67 -	-5.35 / -5.25
Cabinda*	- 15.82 - 15.92 -	-5.10 / -5.00
Djeno*	- 12.82 - 12.92 -	-8.10 / -8.00
Girassol*	- 15.82 - 15.92 -	-5.10 / -5.00
Hungo*	- 14.77 - 14.87 -	-6.15 / -6.05
Nemba*	- 15.07 - 15.17 -	-5.85 / -5.75
Dalia*	- 14.82 - 14.92 -	-6.10 / -6.00
Pazflor*	- 14.82 - 14.92 -	-6.10 / -6.00
Zafiro*	- 21.17 - 21.27 -	0.25 / 0.35
Doba*	- 14.82 - 14.92 -	-6.10 / -6.00
Nile Blend*	- 13.67 - 13.77 -	-7.25 / -7.15
Dar Blend*	- 18.92 - 19.02 -	-2.00 / -1.90

* All premiums are over JPN DTD.

Physical Crude/Condensate (Other)

---June---	Outright Values	Premiums
Sokol*	- 16.79 - 16.89 -	+ -7.55 / -7.45 +
Sakhalin B*	- 15.79 - 15.89 -	+ -8.55 / -8.45 +
ESPO**	- 20.29 - 20.39 -	+ -4.05 / -3.95 +
Azeri***	- 22.92 - 23.02 -	2.00 / 2.10
Urals****	- 21.97 - 22.07 -	1.05 / 1.15
Forties****	- 22.92 - 23.02 -	2.00 / 2.10
CPC Blend****	- 18.37 - 18.47 -	+ -2.55 / -2.45 +
Gastilla B*****	- 24.24 - 24.34 -	-0.10 / 0.00
WTI*****	- 19.09 - 19.19 -	-5.25 / -5.15
Mars*****	- 20.34 - 20.44 -	-4.00 / -3.90

*Premiums for Sokol and Sakhalin B are over Dubai quotes on CFR Yosu.

**Premium for ESPO is over Dubai quotes on FOB Kozmino.

***Premium for Azeri is over JPN DTD on CFR South East Asia.

****Premiums for Urals, Forties and CPC Blend are over JPN DTD on CFR North East Asia.

*****Premiums for Gastilla B, WTI and Mars are over Dubai quotes on CFR North East Asia.

Physical Crude/Condensate (DES Shandong)

---June---	Outright Values	Premiums
Lula*	- 21.78 - 21.88 -	+ -3.10 / -3.00 +
Dalia*	- 22.83 - 22.93 -	-2.05 / -1.95
Djeno*	- 20.83 - 20.93 -	-4.05 / -3.95
ESPO*	- 21.08 - 21.18 -	-3.80 / -3.70
Oman*	- 28.03 - 28.13 -	3.15 / 3.25

* All premiums are over ICE Brent on DES Shandong in China.

Physical Crude/Condensate (Asia)

---June---	Outright Values	Prem. (vs ICP)*	Prem. (vs JPN DTD)*
Minas	- 14.50 - 14.60 -	-0.05 / 0.05	- -6.45 / -6.35 -
Cinta	- 14.15 - 14.25 -	-0.05 / 0.05	- -6.80 / -6.70 -
Widuri	- 14.20 - 14.30 -	-0.05 / 0.05	- -6.75 / -6.65 -
Duri	- 22.60 - 22.70 -	-0.05 / 0.05	1.65 / 1.75
Lalang	- 14.70 - 14.80 -	-0.05 / 0.05	- -6.25 / -6.15 -
Handil Mix	- 11.67 - 11.77 -	-0.05 / 0.05	- -9.28 / -9.18 -
Attaka	- 12.55 - 12.65 -	-0.05 / 0.05	- -8.40 / -8.30 -
Belida	- 12.40 - 12.50 -	-0.05 / 0.05	- -8.55 / -8.45 -
Ardjuna	- 15.50 - 15.60 -	-0.05 / 0.05	- -5.45 / -5.35 -
Arun Con	- 03.90 - 04.00 -	-0.05 / 0.05	- -17.05 / -16.95 -
Walio	- 08.62 - 08.72 -	-0.05 / 0.05	- -12.33 / -12.23 -
Senipah Con	- 03.90 - 04.00 -	-0.05 / 0.05	- -17.05 / -16.95 -
Banyu Urip	- 15.55 - 15.65 -	-0.05 / 0.05	- -5.40 / -5.30 -

*Prem. is an abbreviation for Premiums.

---June---	Outright Values	Premiums
Tapis*	- 16.82 - 16.92 -	-6.10 / -6.00
Labuan*	- 18.37 - 18.47 -	-4.55 / -4.45
Kikeh*	- 18.07 - 18.17 -	-4.85 / -4.75
Miri*	- 18.07 - 18.17 -	-4.85 / -4.75
Kimanis*	- 18.37 - 18.47 -	-4.55 / -4.45
Cendor*	- 18.77 - 18.87 -	-4.15 / -4.05
Gippsland*	- 10.62 - 10.72 -	-13.05 / -12.95



Cossack*	- 12.37 - 12.47 -	-13.05 /-12.95
NWS Con*	- 06.87 - 06.97 -	-15.05 /-14.95
Laminaria*	- 06.77 - 06.87 -	-15.15 /-15.05
Ichthys Con*	- 12.87 - 12.97 -	-13.05 /-12.95
Varanus*	- 06.37 - 06.47 -	-14.55 /-14.45
Kutubu*	- 12.37 - 12.47 -	-13.05 /-12.95
Daqing**	- 14.78 - 14.88 -	-0.05 / 0.05
Vincent*	- 21.87 - 21.97 -	0.95 / 1.05
Pyrenees*	- 28.87 - 28.97 -	7.95 / 8.05
Van Gogh*	- 27.92 - 28.02 -	7.00 / 7.10
Bach Ho Light*	- 19.37 - 19.47 -	-1.55 / -1.45
Bach Ho Heavy*	- 18.67 - 18.77 -	-2.25 / -2.15
Rang Dong*	- 18.42 - 18.52 -	-2.50 / -2.40
Su Tu Den*	- 18.42 - 18.52 -	-2.50 / -2.40
T. G. T. *	- 18.37 - 18.47 -	- -2.55 / -2.45 -
Chim Sao*	- 18.87 - 18.97 -	-2.05 / -1.95

*Premiums are over JPN DTD.
 **Premium for Daqing is over OSP.

OOSP Calculations (Asia)	
--April--	Outright Values
Seria Light	- 15.73 - 15.83 -
Champion	- 15.78 - 15.88 -

OSP Calculations are expected values of OSPs to be applied in the current month and are calculated based on the latest available price formulas set by oil producers and prices of JPN DTD.

©Rim Crude Index	
--Indonesian Crude Basket Prices--	
Indonesian Light Crude Basket Price	- 12.21 - 12.31 -
Indonesian Medium Crude Basket Price	- 14.28 - 14.38 -
Indonesian Medium-Heavy Crude Basket Price	- 16.36 - 16.46 -

--Rim Special Crude Basket Prices--	
Crude Basket Price for China Products*	- 16.27 - 16.37 -

*The average price of Dubai, JPN DTD, Cinda, to which the Chinese government refers when adjusting domestic retail prices for refined products.

--Shanghai Crude Futures Index--		
	\$/bbl	Yuan/bbl
Shanghai Medium Sour Crude Index	- 23.92 - 24.02 -	- 169.47 - 169.57 -

*The index is based on delivered prices of Dubai, Oman, Upper Zakum, Qatar Marine, Basrah Light, Masila and Shengli.
 **Exchange rate: 7.0710 (Yuan/\$)

©Shanghai INE Crude Futures (28Apr20) (Yuan/bbl)					
	May	Jun	Jul	Aug	
Settle	203.9	209.1	230.0	251.9	
Change	-17.6	-10.8	-5.1	-1.8	
Open	200.4	210.0	227.0	243.0	
High	210.2	215.5	237.4	259.1	
Low	199.3	205.1	221.4	242.0	

Volume: 390,364 Open Interest (Apr 28) : 185,863

◎TOCOM Mideast Crude Futures/Day Session (28Apr20) (Yen/kl)						
	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep
Change	-	-1,210	-1,000	-1,170	-1,070	-1,110
Volume	-	127	202	334	1,319	13,925
Open	-	14,600	16,710	17,320	18,500	19,390
High	-	14,940	16,950	17,780	18,740	19,470
Low	-	14,130	16,160	16,950	17,900	18,620
Settle	13,740	14,200	16,300	17,050	18,040	18,700
Open Interest (Apr 27) : Short=133,127/Long=133,127 1lot = 50kl						
Exchange rate: 107.30						

◎NYMEX WTI Crude Futures (27Apr20)				
	Jun	Jul	Aug	Sep
Settle	12.78	18.08	21.42	23.84
Change	-4.16	-3.14	-2.44	-1.87
Open	16.84	21.13	23.74	25.76
High	16.98	21.45	24.00	25.80
Low	11.88	17.78	21.05	23.36
Estimated Volume: 1,579,030 Open Interest (Apr 24) : 2,191,521				

◎ICE Brent Crude Futures (27Apr20)				
	Jun	Jul	Aug	Sep
Settle	19.99	23.07	25.62	27.59
Change	-1.45	-1.74	-1.49	-1.29
Open	21.55	24.87	27.10	28.91
High	21.91	25.12	27.36	29.09
Low	19.11	22.50	25.09	27.09
Weighted avg	20.04	23.27	25.74	27.64
Estimated Volume: 899,683 Open Interest (Apr 24) : 2,738,212				

◎TRANSACTIONS REPORTED							
○NORTH SEA/AFRICA/AMERICA/RUSSIA CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE							
Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Apr 21	SOKOL	TRAFIGURA	CHINA END-USER	700	DUBAI-WIDER THAN\$7.50	Jun-20	BUYER UPDATED
Apr 21	NILE BLEND	PETRONAS	CHINA END-USER	1,000	DTD-LOW\$7S	May-20	PRICE, TIMING UPDATED
Apr 22	ESPO	P&C	CHINA TEAPOT REFINER	740	ICE-\$3.50/-4.00	Jun-20	ARRIVAL
Apr 22	ARASKAN NORTH SLOPE	CONOCO FILLIPS	RONGSHENG PETROCHEMICAL	1,000	ICE-\$7.00	Jul-20	ARRIVAL
Apr 23	ESPO	SURGUTNEFTGAS	UNIPEC	740	DUBAI-\$4.20/-4.50	Jun-20	
Apr 23	ESPO	SURGUTNEFTGAS	MARCURIA	740	DUBAI-\$4.20/-4.50	Jun-20	
Apr 24	SAKHALIN BLEND	SAKHALIN ENERGY	TRADER	740	DUBAI-HIGH \$8S/-9	Jun-20	
Apr 24	SAKHALIN BLEND	SAKHALIN ENERGY	ASIAN END-USER	740	DUBAI-HIGH \$8S/-9	Jun-20	
Apr 24	URALS	P&C	CHINA TEA POT REFINER	1,000	ICE-\$7S	Jun-20	ARRIVAL
Apr 27	ESPO	ROSNEFT	CHINA END-USER	740	DUBAI-\$4.35/-4.15	Jun-20	



Apr 27	ESPO	ROSNEFT	CHINA END-USER	740	DUBAI-\$4.35/- \$4.15	Jun-20	
Apr 27	BONNY LIGHT	P&C	PERTAMINA	950	FIXED PRICES	Aug-20	ARRIVAL
Apr 27	QUA IBOE	P&C	PERTAMINA	950	FIXED PRICES	Aug-20	ARRIVAL
Apr 28	ESPO	GAZPROM	CHINA END-USER	740	DUBAI-\$4.00 OR NARROWER DISCOUNTS	Jun-20	
Apr 28	CPC BLEND	P&C	GS CALTEX	1,000	DTD LINKED PRICE	Jun/Jul -20	ARRIVAL
Apr 28	LULA	PETROBRAS	CHINA TEAPOT REFINER	1,000	ICE-WIDER THAN \$3.00	Jun-20	ARRIVAL
Apr 28	YAMAL CONDY	P&C	FUHAICHUANG	200-300	DTD LINKED PRICE	Jun-20	ARRIVAL

OMIDDLE EAST CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE

Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Apr 21	MURBAN	TOTAL	mitsui	500	OSP-\$0.40	Jun-20	RTB
Apr 21	DAS	TOTAL	mitsui	500	OSP-\$0.70	Jun-20	RTB
Apr 21	MURBAN	P&C	RONGSHENG PETROCHEMICAL	1,000	DUBAI-\$9.50	Jun-20	VOLUME, PRICE UPDATED
Apr 21	UPPER ZAKUM	EXXONMOBIL	RONGSHENG PETROCHEMICAL	500	DISCOUNTS TO OSP	Jun-20	SELLER, PRICE UPDATED
Apr 21	BASRAH LIGHT	TOTAL	CHINA END-USER	1,000	UNDISCLOSED PRICES	May-20	
Apr 22	UMM LULU	P&C	RONGSHENG PETROCHEMICAL	500	DUBAI-\$0.90	Jun-20	
Apr 22	AL SHAHEEN	P&C	RONGSHENG PETROCHEMICAL	1,000-1 500	DUBAI-\$10.40	Jun-20	
Apr 23	UPPER ZAKUM	EXXONMOBIL	SHELL	500	OSP+CLOSE TO\$0.30	Jun-20	
Apr 24	MURBAN	P&C	PTT (IRPC)	500	OSP-\$0.20	Jun/Jul -20	ARRIVAL, PRICE UPDATED
Apr 24	UMM LULU	CEPSA	UNIPEC	500	OSP+\$0.05-0.10	Jun-20	RTB
Apr 24	UPPER ZAKUM	EXXONMOBIL	TOTAL	500	OSP+\$0.30	Jun-20	
Apr 24	BASRAH LIGHT	TPAO	TRAFIGURA	2,000	OSP+\$2.50/+ \$2.70	May-20	BUYER, PRICE UPDATED
Apr 24	BASRAH HEAVY	CHINA OIL	P&C	2,000	OSP+ABOVE \$3.00	May-20	

OASIA-PACIFIC CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE

Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Apr 22	ICHTHYS CONDY	INPEX	CHEMCHINA	650	DTD -\$12.00/- \$14.00	Jun-20	PRICE AND BUYER UPDATED
Apr 23	T. G. T.	P&C	BINH SON	300	DTD - \$1.00S	Jun-20	
Apr 23	T. G. T.	P&C	CHINESE USER	300	DTD - \$3.00S	Jun-20	
Apr 24	ICHTHYS CONDY	INPEX	TRAFIGURA	650	DTD -\$12.00/- \$14.00	Jun-20	BUYER UPDATED
Apr 24	LABUAN	PETRONAS	GLENCORE	300	DTD - MID \$4.00	Jun-20	16-20 LOADING, BUYER UPDATED
Apr 27	ICHTHYS CONDY	TOTAL	BP	650	DTD -\$12.00/- \$14.00	Jun-20	

Apr 28	BUNGA ORKID	PETRONAS	TRADER	300	DTD -\$5.00/- \$6.00	Jun-20	17-23 LOADING
--------	-------------	----------	--------	-----	----------------------	--------	---------------

弊社レポートのゴールデンウィーク期間中の休刊スケジュールについては、表紙上の案内をご覧ください。

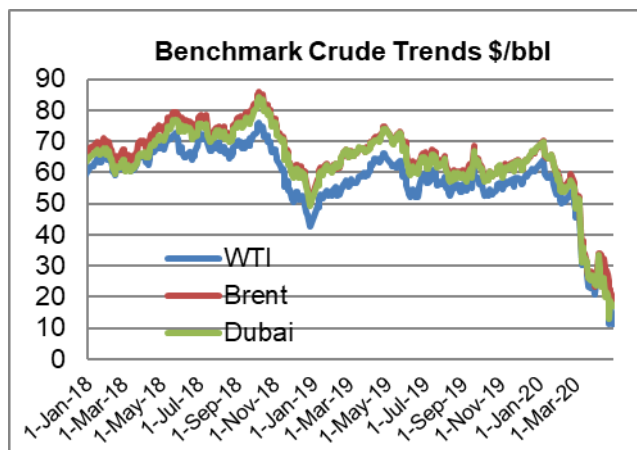
◎マーケットコメント

○指標原油サマリー

インターコンチネンタル取引所(ICE)で東京時間 28 日 15 時 30 分現在、北海ブレント原油先物の期近 6 月限は 1 バレル 19.04 ドル。前日の同時刻と比べ 1.63 ドル下落している。米国内の高水準の在庫が弱材料視され、WTI 原油とともにブレント原油でも売りが先行している。

南方産および域外産原油の指標油種となる DTD ブレントは、28 日 15 時 30 分現在、6 月物は 20.94 ドルと前日の同時刻を 1.62 ドル下回る。一方、DFL(DTD to Front Line)は、下落。6 月限はマイナス 3.95 ドル近辺となっている。

中東産および極東産原油の指標油種となるドバイペーパーは、28 日 15 時 30 分現在、6 月限が 24.36 ドルと前日の同時刻から 1.46 ドル下落している。インターマンス・スプレッドの商いでは、7 月/8 月限にマイナス 1.20 ドルの買唱えが提示される一方、マイナス 1.16 ドルの売唱えが聞かれた。また、米国産および南米産原油の指標油種となる WTI は、同時刻の時間外電子取引で、期近 6 月限が 11.14 ドルと同 3.99 ドル安い。



今夕以降のブレント原油の当限の相場見通しについて、日産証券調査部主席アナリストの菊川弘之氏は「上下いずれにも大きくは動きにくい。16~22 ドルのレンジだろう」との見方を示した。米国内の在庫スペースが限られている中で、WTI 原油は納会に向けて売りが増えるとの見方が強まっている。これに連れてブレント原油の相場も押さえられるとの見方から、当面は上昇基調に転じる可能性は低いと同氏は指摘。一方、米国株価が上昇に転じていることが下支え要因となっており、「原油相場の下げ余地が大きいとは思えない」(同)。

◎中東産原油・コンデンセート

○市況サマリー

6 月積み中東産原油の絶対値相場は、前日から下落した。指標となるドバイペーパーが弱含んだことを受けた。

ドバイや公式販売価格(OSP)を指標にした 6 月積みの市況連動の取引では、アブダビ産マーバンのディスカウントが縮小した。アラブ首長国連邦(UAE)のアブダビ国営石油会社(ADNOC)が 5 月積み

ターム供給量の削減を通知したため、スポット相場が引き締まるとの見方から、売り手が唱えを切り上げている。ただし 6 月積み中東産原油は相当数の未消化カーゴがあるとみられる上に、需要も限定的なため、上げ幅は限定的だ。こうしたなか、市場関係者の関心は次第に、産油国が来月初めに発表する次回 OSP に移りつつある。

○アブダビ

6月マーバンが上昇、プレミアムで売唱え

6月積みアブダビ産マーバンの市況連動相場は、OSP指標に対して5セントのディスカウントからフラット。前日から5セント縮小した。需給改善が期待され、相場が上昇した。マーバンの売り唱えがOSP指標に対してプレミアムに切り上がっていると伝えられた。シンガポールのトレーダーは「ADNOCが5月積みターム供給の削減を通知したため、需給が引き締まりを意識した売り手が唱えを引き上げている。だがマーバンは未消化カーゴが多いうえ、買い手が限られているため、大きく上昇はしないだろう」と指摘。成約可能水準をOSPに対して高くてもフラット前後と指摘した。

マーバン、6月OSPは前月から下落との予想

アラブ首長国連邦(UAE)のADNOCが来月初めにもターム契約者に通知するマーバンの6月積みOSPについて、前月から引き下げられるとの見方が優勢だ。OSPを決定する際の判断材料となる6月積みマーバンの商いでは、中国以外の需要が弱くスポット市場の商いは限定的にとどまり、OSP指標に対して2ドル前後のディスカウントでの成約が聞かれた。その後、石油輸出国機構(OPEC)主導で合意された協調減産を受け、ADNOCがターム契約者に5月積みカーゴの供給削減を通知すると、相場が上昇。だがマーバンの相場がディスカウント圏を脱することはなかった。シンガポールのトレーダーは「6月積みカーゴは相当数の未消化カ

ーゴがあるとみられる。需給の悪化を考慮すると、ADNOCは6月積みOSPを前月から引き下げられるだろう」と指摘した。また、同トレーダーはADNOCがサウジアラビア産原油との格差を考慮し、新OSPを設定する公算が大きいと指摘した。前回発表されたマーバンの5月積みOSPは、ドバイ市況に対し6.95ドルのディスカウントだった。

6月アッパーOSP、前月から下方修正の公算

一方、アブダビ産アッパーザクムの6月積みOSPは、マーバン同様に前月から引き下げられるとの指摘が寄せられた。6月積みの商い前半では、OSP指標に対してディスカウントで成約されたが、商い後半には相場が回復し、同指標に対して30セント前後のプレミアムで成約が具現化した。シンガポールのプレーヤーは「原油需要全体が落ち込んでいるため、アッパーザクムのOSPも前月から下方修正されるだろう」と指摘。下げ幅について同トレーダーは「アッパーザクムの需給は軽質油種と比べると引き締まっており、下げ幅は軽質油種より小さいだろう。6月積みOSPもアッパーザクムがマーバンを上回る公算が大きい」との見方を示した。前回発表されたアッパーザクムの5月積みOSPは、マーバンに対して10セントのプレミアム、ドバイ市況に対しては6.85ドルのディスカウントだった。

○イラク

6月ライトが上昇、TPAOの成約の詳細が判明

6月積みイラク産バスラライトの市況連動相場は、OSP指標に対して2.58~2.63ドルのプレミアム。前日から58セント上昇した。OSPの割安感が相場を押し上げた。トルコ国営石油会社(TPAO)が既報の通り、これまでに入札経由で200万バレル

の5月積みバスラライトをトレーダーに販売。その後の調べで、買い手のトレーダーが欧トラフィギュラで、価格はOSP指標に対して2.50~2.70ドルのプレミアムだったことが明らかになった。6月積みの成約可能水準は5月並みと見られる。

○入札

タイ PTT、サワー入札でマーバンを-20 セントで購入

タイ石油公社(PTT)は既報の通り、22日に締め切った同国石化会社IRPC向けとなる6月20日~7月10日着のサワー原油を対象とした買付け入札で、少なくとも1カーゴのアブダビ産マーバンを調達。その後の調べで、成約当時の価格がOSP指標に対して

20セント前後のディスカウントだったことが明らかになった。またPTTは同入札でウムルルを調達したとの情報も寄せられたが、詳細は明らかになっていない。

○オマーン

6月オマーン、ディスカウントが小幅縮小

6月積みオマーンの市況連動相場は、ドバイ市況に対し6.17~6.22ドルのディスカウント。前日から5セント縮小した。OTC市場のオマーン相場の指標となるドバイマーカントイル取引所(DME)

では、6月限オマーンのバリューが27日時点でドバイ市況に対し6.20ドル前後のディスカウントに推移した。

◎アフリカ/欧州/アメリカ産原油・コンデンセート

○市況サマリー

6月積みのアフリカ、地中海、欧米産原油と極東産原油の絶対値相場は先週末比で切り下がった。指標となるDTDブレントやドバイ価格が弱含んだことを受けた。

DTDブレントやドバイ価格を指標とした市況連動相場は、6月北東アジア着のカザフスタン産CPC

ブレンドと東シベリア産エスポを中心とする極東産原油の相場が強含んだ。また、6月中国山東省着のブラジル産ルラの相場も切り上がった。一方、入札関連では、中国の福海創石化(旧ドラゴンアロマティクス)はこれまでに6月着のロシア産のヤマールコンデンセートを手当てしていたことが判明した。

○東シベリア

6月エスポが強含み、ガスプロムが販売

6月積み東シベリア産エスポの市況連動相場は、ドバイ市況に対して3.95~4.05ドルのディスカウントと前日比で25セント縮小した。長距離航路の船運賃がここに来て、再び上昇基調にあるため、中国の需要家などが、短距離航路のエスポの手当てを優先しているようだ。露生産者ガスプロムが6月積みの販売入札を27日に締め切った。対象は3~13日積の1カーゴ。落札者は中国国際石油化工(ユニベック)とみられる中国の需要家だったもよ

う。落札価格は、ドバイ市況に対して4.00ドルのディスカウントだったとの見方もあるが、それより大幅に高い水準だったとの情報も寄せられておりはっきりしない。いずれにせよ、前回の成約価格を上回ったとみられる。上述の入札に先立ち、露生産者ロスネフチは既報のとおり、6月積みエスポの販売入札で対象となる2カーゴを中国の需要家へドバイ市況に対して4ドル台前半のディスカウントで販売していた。

○カザフスタン

6月北東アジア着のCPCが上昇、韓国向けに成約

6月北東アジア着のカザフスタン産CPCブレンド

の市況連動相場は、DTDブレントに対して2.45~

2. 55ドルのディスカウントとなり、前日比で55セント縮小した。このところ、船運賃が上昇しており、北東アジア向けの売唱えが急速に切り上がっている。北東アジアの需要家は、数日前にはCFR北東アジアベースでDTDブレントに対して3.00ドル前後のディスカウントだった売唱えが、27日の市場ではDTDブレントに対し1.00ドル近いディス

カウントへ切り上がったと指摘した。GSカルテックスとみられる韓国の需要家が、6~7月着のCPCブレンド100万バレルを手当てしたと伝えられた。価格の詳細は不明ながら、北東アジアの需要家は、CPCブレンドの成約可能水準は、DTDブレントに対して2ドル台半ばのディスカウントへ切り上がっている公算が大きいと指摘した。

ODES山東省

中国独立系石油会社がルラを手当て

6月山東省着のブラジル産ルラの市況連動相場は、ICEブレントに対して3.00~3.10ドルのディスカウントとなり、前日比で75セント縮小した。上述のとおり、長距離航路の船運賃が上昇しており、相場が押し上げられた。中国の独立系石油会社は

今週に入り、6月着のルラを手当てした。売り手はブラジルの国営ペトロbrasとみられる。価格はDES山東省ベースで、ICEブレントに対して3.00ドルより小幅大きいディスカウントだったと伝えられた。

○入札

プルトミナ、7~9月着米国産の買付け入札を実施

インドネシアの国営プルトミナは、7~9月着の米国産原油を対象とする買付け入札を25日に締め切っていたことが明らかになった。対象はWTIミッドランドやバッケンなど。同社は各月5日~25日着で1カーゴを手当てする予定だったが、同入札が落

札されたかどうかは明らかになっていない。プルトミナは既報のとおり、8月着としてナイジェリア産クワイボとポニーライトを各1カーゴ手当てしている。

◎南方産原油・コンデンセート

○市況サマリー

6月積み南方産原油の絶対値相場は、全汁から軟化した。指標となるDTDブレントおよびICPが切り下がったことが影響した。

DTDブレントやICPを指標とした6月積みの市況連動の商いでは、マレーシア産の複数油種の販

売入札が開示された。マレーシアおよびベトナムの主要産油国内の需要が後退しているため、6月積みカーゴの販売入札の案件が大幅に増加している。一方、5~6月積みのコンデンセートの商いでは、中国の需要家が豪州産NWSCの購入に動いていると伝えられた。

○マレーシア

ペトロナス、ベルタムとアンジュンの入札を締切

6月積みマレーシア産原油の商いでは、同国国営ペトロナスがベルタムとアンジュンケチルの販売入札を開示し、28日に締め切った。対象カーゴの船積み日はいずれも26~30日。数量はベルタムが15万バレル、アンジュンケチルが15万~20万バレ

ル。応札については、各油種個別に価格を提示することも、両油種を合わせた価格で提示することも可能。応札価格の有効期限は29日。前回のアンジュンケチルの販売入札の対象となった5月積みは既報のとおりDTDブレント指標に対して3ドル前

後のディスカウントで落札されていた。

ペトロナス、6月バーガディングの入札を開示

この他の6月積みマレーシア産原油の商いでは、ペトロナスがバーガディングの販売入札を開示した。入札の対象は28~30日積みの30万バレル。応札の締め切りは29日。応札価格の有効期限は30日。

6月ブンガオーキッド、DTD-5~-6ドルで落札

一方、ペトロナスは17日に締め切った入札で、6月17~23日積みのブンガオーキッド30万バレルを販売した。DTDブレント指標に対して5~6ドルのディスカウントで、トレーダーが落札した。

○ベトナム

6月T.G.T.、落札価格はDTD-1ドル台と-3ドル台

6月積みベトナム産T.G.T.の市況連動相場は、DTDブレント指標に対するディスカウントが2.45~2.55ドルと、前日比で5セント拡大した。新型肺炎の影響による製品需要の後退が影響した。ベトナム国営PVオイルは既報のとおり、17日に締め切った入札で、1~5日、10~14日および25~29日積みのT.G.T.各30万バレルをベトナム国内のビンス

ン石油精製化学と中国の需要家に販売した。その後の調べで、中国の需要家は中国国際連合石化(ユニペック)だったとの情報が寄せられた。ユニペックによる落札価格はDTDブレント指標に対して3ドル台のディスカウント。一方、ビンスンによる落札価格は同指標に対して1ドル台のディスカウントとみられている。

○コンデンセート

プルタミナ、8~9月着買付け入札を開示

インドネシア国営プルタミナは、8~9月着となるコンデンセートの買付け入札を開示し、28日に締め切った。対象は60万~65万バレル。応札価格の有効期限も28日。プルタミナは既報のとおり、24日に9月着カーゴを対象とした買付け入札を締め切った。しかし、応札された条件がプルタミナの希望する条件に合わなかったため、プルタミナは購入を見送った。「現時点で5カ月先の9月着の条件を提示することは応札者にとって難しく、プルタミナにとって魅力的な提示がなかったはず。このため、プルタミナは今回、対象を8月着にまで

広げたのだろう」(シンガポールのトレーダー)。

5~6月積みNWSC、中国勢が購入

豪州産コンデンセートの商いでは、中国の需要家が5~6月積みのNWSCを購入したもよう。詳細こそ明らかではないものの、NWSCを始めとした南方産コンデンセートに荷余りが発生し、売り手間の価格競争が激化しているなかで、中国の需要家は品質面の評価に比べて割安となった1~2カーゴを購入したとみられる。

◎NYMEX WTI/ICEブレント 27日

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4営業日ぶりに下落した。当限6月物の終値は12.78ドル/バレルと、先週末比4.16ドル安と急反落した。一週間前に比べると7.65ドル安い。

の停滞で原油需要が細るなか、世界的に原油在庫が積み上がり、貯蔵能力が限界に近付いているとの懸念が強まっている。WTI原油の受け渡し地であるオクラホマ州クッシングの在庫は貯蔵能力の8割に達しており、最近のペースで在庫が積み増すと、数週間で貯蔵能力の限界に達するとみられる。需給悪化懸念が強まり、売りが先行した。ま

新型コロナウイルスの感染拡大に伴う経済活動

た米投資信託会社(ETF)のユナイテッド・ステーツ・オイル・ファンド(USO)が27日、期近物を全て売却し、期先物に乗り換える方針を明らかにした。期近物の流動性が低下し、相場が一段と下落するとの懸念も、相場の弱材料として働いた。

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4営業日ぶりに反落した。

当限6月物の終値は先週末比1.45ドル安の19.99ドル/バレル。一週間前に比べると5.58ドル安い。

NYMEX 石油製品先物相場は暖房油が反落、RBOBガソリンともに下落した。暖房油相場は5月物の終値が先週末比3.63セント安の61.04セント/ガロンと続落。ガソリン相場は5月物の終値が同1.29セント安の64.83セント/ガロンと反落した。

◎マーケットニュース

○貿易統計速報=4月上旬の原油輸入CIF価格は下落、33,000円台に

財務省が28日に発表した貿易統計速報(旬間ベース)によると、4月上旬の原油・粗油輸入平均CIF価格(JCC)はキロリットル(kl)あたり33,734円と、3月下旬比で5,653円下落した。3月の月間平均比では8,703円安い。一方、4月上旬の通関量は3月下旬比73万1,000kl減の459万6,000kl。4月上旬の為替レートは1ドル=109.08円だった。

3月のJCC速報値は42,437円へ下方修正され、2月の同確報値は48,648円へ上方修正されている。

○出光興産・愛知製油所=小火騒ぎ、地元消防からの出動も

複数の市場関係者によると27日午後3時過ぎ、出光興産の愛知製油所で小火騒ぎにより地元消防署から数台の消防車が駆け付けたようだ。具体的な出火元などはわかっていない。安全点検のため陸上出荷を一旦見送ったようだが、現在は再開している。装置の停止情報はなく、通常どおりという。

○製油所稼働状況=27日時点の停止トッパーは3基、東亜が稼働再開

リム情報開発調べによると27日午後5時現在、全国の製油所で稼働を停止している常圧蒸留装置(トッパー)は3基。

JXTG エネルギーの川崎製油所では第3トッパーが3月16日から、第2トッパーが4月18日からいずれも定修のため稼働を停止している。

コスモ石油の千葉製油所第2トッパーが4月18日、定期修理のため稼働を停止した。

【停止トッパー 東日本】

JXTG エネルギー川崎製油所第2トッパー(日量17万バレル)

JXTG エネルギー川崎製油所第3トッパー(日量6万5,000バレル)

コスモ石油千葉製油所第2トッパー(日量10万2,000バレル)

【停止トッパー 西日本】

なし

=トッパー稼働状況・地域別=

【北海道・東北=トッパー能力・2基 日量29万5,000バレル】27日現在、停止しているトッパーは引き続きなし。

出光興産北海道製油所(日量15万バレル)では5月末から定修を予定している。今回の定修は大規模改修を予定しているため、いつもの定修期間である2カ月以上となる可能性がある。

JXTG エネルギー仙台製油所(同14万5,000バレル)は昨年夏に定修を実施済みで、今年はトッパーの

停止を伴う定修は行わない。4月20日朝には岩手県で最大震度4を観測する地震が発生したが、稼働には影響がなかった。

【京浜＝トッパー能力・12基 日量141万1,100バレル】27日現在、停止しているトッパーは3基。

コスモ石油千葉製油所の第2トッパー(日量10万2,000バレル)が4月18日より定修入り。6月中旬ごろの稼働再開を予定している。また、第1トッパー(同7万5,000バレル)も5月に2週間程度の小規模工事を行う見込みだ。これを背景に、5月には海上や陸上の一部ルートの出荷をJXTGエネルギーの千葉製油所(通称KPI)に振り替える見通しだ。

JXTGエネルギー川崎製油所(同23万5,000バレル)では、第2トッパー(日量17万バレル)が4月18日より定修に入った。第3トッパー(同6万5,000バレル)も3月16日より定修のため停止しており、現在は両トッパーが停止している。いずれも約3カ月間停止する。

東亜石油の京浜製油所(同7万バレル)で4月20日午後、全装置の稼働が再開した。7日までに補修工事が完了しており、20日までに段階的に装置の立ち上げを行っていたとみられる。同製油所では昨年12月24日に火災が発生し、以降は稼働を停止していた。同社の発表によると、火災の原因は重質油分解装置(コーカー)から漏れ出した油に静電気で着火したことだった。

同鹿島製油所(同16万2,000バレル)、鹿島アロマ(同3万5,100バレル)では5～7月にそれぞれ定修を行うとの指摘がある。本来の予定では4月中旬から定修の準備に入る予定だったが、新型コロナウイルスの流行を背景に工事を遅らせているようで、トッパーの停止も後ろ倒しになる可能性がある。

根岸製油所(同27万バレル)では第1トッパー(同12万バレル)、第4トッパー(同15万バレル)でいずれも9～10月ごろに定修を行うもよう。

JXTGエネルギーの千葉製油所では、10月より中国石油化工集団(Sinopec)と提携して輸出事業を展開する。同社グループの大阪国際石油精製(OIREC)大阪製油所(同11万5,000バレル)で今年10月までに精製業務を停止するためだ。

【中京＝トッパー能力・4基 日量50万1,000バレル】27日現在、停止しているトッパーはない。

出光の愛知製油所(日量16万バレル)では10～11月に定修を行う可能性がある。

昭和四日市石油(同25万5,000バレル)では今年度中、定修の予定はないという。

コスモ石油の四日市製油所(同8万6,000バレル)では、20日ごろに流動接触分解(FCC)装置で不調が発生したようだ。複数の市場関係者によると、これによって船舶用適合油と呼称される硫黄分0.5%の重油の調合基材が作れなくなり、在庫低下から海上出荷を停止しているという。再開時期については明らかではない。同製油所では9～10月に定修を行う可能性がある。

【阪神＝トッパー能力・4基 日量47万7,500バレル】27日現在、停止しているトッパーはゼロ。

コスモ石油は堺製油所(日量10万バレル)では秋に約2週間、トッパーの停止を伴う定修を行う。

JXTGエネルギーの和歌山製油所(同12万7,500バレル)では9～10月ごろ、定修を実施する見込み。同製油所は昨年12月上旬から下旬までの約3週間、装置不調によりトッパーの稼働が停止していた。市場関係者からはトッパーにおける不調との指摘が出ている。

JXTGエネルギーでは和歌山製油所と堺製油所において、陸上出荷レーンの増強工事を行うという。堺製油所は4月1日から、和歌山製油所は5月1日からそれぞれ工事を行うため、この間には一部ルートにおいて重油の陸上出荷に規制が敷かれるという。

大阪国際石油精製の大阪製油所(同11万5,000バレル)は今年10月に石油精製機能を停止し、アスファルト発電施設となる。

【大西＝トッパー能力・8基 日量83万4,200バレル】27日現在、停止しているトッパーはなし。

JXTGエネルギーの水島製油所B工場(同18万200バレル)では、第2トッパー(同9万バレル)が4月1

日に稼働を再開した。同トッパーは2月4日より57日間稼働を停止していた。需給調整を目的としたものようだ。第3トッパー(同9万200バレル)も2月17~29日の間、稼働を停止していた。水島製油所(同32万200バレル)はA、B工場ともに昨年8月1日付けで経済産業省より、同社の川崎製油所と堺製油所に続き「スーパー認定事業者」に認可された。これにより連続運転期間を最大8年まで自由に設定できる。

同麻里布製油所(同12万バレル)は3月27日に稼働を再開。同製油所は1月20日より定修で稼働を止めており、今回の停止期間は67日間だった。

同大分製油所(同13万6,000バレル)では5~6月に定修を行うとの指摘がある。

太陽石油の四国事業所(同13万8,000バレル)では6~7月ごろに第1トッパー(同10万6,000バレル)を、7~8月ごろに第2トッパー(同3万2,000バレル)を順に停止する小規模定修がありそうだ。

西部石油の山口製油所(同12万バレル)は8~10月に定修を実施する可能性がある。

◎お知らせ

○IMO説明会のDVDと資料発売のお知らせ

リム情報開発は2月14日に大阪で、国際海事機関(IMO)が1月から導入した船舶燃料の硫黄分規制の最新動向について説明会を開催しました。日本をはじめとした世界各国のIMO硫黄分規制への対応について、弊社の重油・バンカーオイル担当の小泉が分かりやすく解説し、来場者の方々からご好評をいただきました。また、都合により当日ご参加いただけなかった方々から、説明会の内容に関するお問い合わせも頂戴いたしました。そこで今回、講演を撮影したDVDと、会場で説明し切れなかった内容を追加した資料を販売いたします。

価格はDVDが1枚2,000円、資料が1部1,000円です。ご購入いただいた方には、もれなく当日の質疑応答の内容をまとめた付録資料をお付け致します。下記のボタンよりお申し込みください。

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

○『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/>

○リム電力レポートの英語版発刊のお知らせ

リム情報開発は、2020年1月6日(月)よりリム電力レポートの英語版を発刊しました。日本の電力市場は、20兆円の市場規模と世界でも有数の規模を誇る中、2016年4月の電力小売全面自由化以降、海外の事業者からも新規参入の動きが相次いでいます。特に海外の事業者による卸電力市場への注目度は高く、日本の卸電力市場の動向を理解する上で、電力レポートの英語版を希望する声はこれまでも多くありました。このたび、こうした声に応えるべく、当社では英語版を発刊する運びとなりましたので、お知ら



せ致します。新たに発刊する英語版でも、日々の卸電力取引の動向を詳細に伝えるとともに、火力発電の動向、スパーク/ダークスプレッド、多種多様なグラフなど、日本語版と同様の情報を掲載して参ります。

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
[上海支社]	Tel:(86)-21-5111-3575, e-mail: rim_sh@rim-intelligence.co.jp

(C) 2020 RIM INTELLIGENCE CO.