

☆RIM CRUDE/CONDENSATE INTELLIGENCE DAILY

★No. 6344 Feb 25 2021

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

—TOKYO, 15:30 JST Feb 25 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

#### ○アセスメントの追加

リム情報開発は2021年3月1日から、Physical Crude/Condensate (Middle East) およびOSP Calculations(Middle East)の欄に、イラク産バスラミディアムを追加します。

#### ○「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、当方から請求書をお送りいたします。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

#### -----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](mailto:info@rim-intelligence.co.jp)

©Tokyo Spot Crude/Condensate Assessments (25Feb21)

**OCash Crude**

	Mar	Apr	May	Jun	Jul
WTI	63.11 - 63.16	63.36 - 63.41	63.13 - 63.18	62.67 - 62.72	62.08 - 62.13
BFO	-	67.22 - 67.27	66.34 - 66.39	65.69 - 65.74	65.04 - 65.09
JPN DTD**	66.37 - 66.42	65.86 - 65.91	65.29 - 65.34	64.61 - 64.66	64.02 - 64.07
Dubai	-	64.78 - 64.83	64.78 - 64.83	64.38 - 64.43	63.85 - 63.90

**Spreads**

	Mar	Apr	May	Jun	Jul
WTI/BFO	/	-3.89 / -3.84	-3.24 / -3.19	-3.05 / -3.00	-2.99 / -2.94
BFO/Dubai	/	2.41 / 2.46	1.53 / 1.58	1.28 / 1.33	1.16 / 1.21
Oman/Dubai	/	0.39 / 0.44	0.22 / 0.27	0.29 / 0.34	0.17 / 0.22

**Intermonth Spreads**

	Mar/Apr	Apr/May	May/Jun	Jun/Jul	Jul/Aug
BFO	/	0.85 / 0.90	0.62 / 0.67	0.62 / 0.67	0.55 / 0.60
Dubai	/	-0.03 / 0.02	0.37 / 0.42	0.50 / 0.55	0.57 / 0.62
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.

**OPaper Crude**

	Feb	Mar	Apr	May	Jun
Dubai Swaps	64.78 - 64.82	64.78 - 64.82	64.38 - 64.42	63.85 - 63.89	63.25 - 63.29
DME/Dubai	0.38 / 0.46	0.21 / 0.29	0.28 / 0.36	0.16 / 0.24	0.21 / 0.29
Murban OSP Swaps	0.65 / 0.85	0.65 / 0.85	0.65 / 0.85	/	/
JPN DTD/Dubai	/	1.57 / 1.61	1.46 / 1.50	1.42 / 1.46	1.34 / 1.38

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

**OSingapore Crack Margins (Against Dubai Swaps, in \$/bbl) (24Feb21)**

	Mar	Apr	May
Naphtha	1.34	0.64	0.03
Jet/Kerosene	5.14	5.74	6.33
Gasoil 0.001%S	7.64	7.94	8.28
FO 0.5%S	13.82	13.59	13.66
FO 180cst 3.5%S	-5.06	-4.94	-4.69
FO 380cst 3.5%S	-5.83	-5.75	-5.57

**OSingapore Crack Margins (Against DTD Brent, in \$/bbl) (24Feb21)**

	Mar	Apr	May
Naphtha	-0.13	-0.75	-1.30
Jet/Kerosene	3.67	4.35	5.00
Gasoil 0.001%S	6.17	6.55	6.95
FO 0.5%S	12.35	12.20	12.33
FO 180cst 3.5%S	-6.53	-6.33	-6.02
FO 380cst 3.5%S	-7.30	-7.14	-6.90

**OPhysical Crude/Condensate (Middle East)**

---April---	Outright Values	Premiums
Dubai*	+ 64.78 - 64.83 +	+ 0.38 / 0.43 +
Oman	+ 65.20 - 65.25 +	0.03 / 0.08
Oman*	+ 65.20 - 65.25 +	+ 0.80 / 0.85 +
Murban	+ 65.25 - 65.30 +	- 0.10 / 0.15 -
Umm Lulu	+ 65.15 - 65.20 +	- 0.05 / 0.10 -



Das	+ 64.95 - 65.00 +	- 0.15 / 0.20 -
Upper Zakum	+ 64.88 - 64.93 +	- -0.27 / -0.22 -
Qatar Land	+ 64.94 - 64.99 +	- 0.03 / 0.08 -
Qatar Marine	+ 64.89 - 64.94 +	- -0.32 / -0.27 -
Al Shaheen*	+ 65.27 - 65.32 +	0.87 / 0.92
Banoco Arab Medium**	+ 65.04 - 65.09 +	-0.27 / -0.22
Basrah Light	+ 65.94 - 65.99 +	0.23 / 0.28
Basrah Heavy	+ 64.44 - 64.49 +	1.28 / 1.33
D. F. Condensate*	+ 65.88 - 65.93 +	1.48 / 1.53
L. S. Condensate*	+ 65.58 - 65.63 +	1.18 / 1.23
South Pars*	+ 65.58 - 65.63 +	1.18 / 1.23
Masila***	+ 65.30 - 65.35 +	-0.56 / -0.46
Marib Light***	+ 65.50 - 65.55 +	-0.36 / -0.26
<b>--May--</b>	<b>Outright Values</b>	<b>Premiums</b>
Dubai*	+ 64.78 - 64.83 +	+ 0.91 / 0.96 +
Oman	+ 65.03 - 65.08 +	0.03 / 0.08
Oman*	+ 65.03 - 65.08 +	+ 1.16 / 1.21 +

\*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 Deodrised Field condensate.

#### OOSP Calculations (Middle East)

<b>--March--</b>	<b>Outright Values</b>
Arab Super Light	+ 66.76 - 66.81 +
Arab Extra Light	+ 65.51 - 65.56 +
Arab Light	+ 65.91 - 65.96 +
Arab Medium	+ 65.66 - 65.71 +
Arab Heavy	+ 65.21 - 65.26 +
Basrah Light	+ 66.06 - 66.11 +
Basrah Heavy	+ 63.51 - 63.56 +
Kuwait Super Light	+ 65.51 - 65.56 +
Kuwait Export Blend	+ 65.56 - 65.61 +
Iranian Light	+ 65.76 - 65.81 +
Iranian Heavy	+ 64.96 - 65.01 +

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)

<b>--April--</b>	<b>Outright Values</b>	<b>Premiums</b>
Bonny Light*	+ 66.16 - 66.26 +	0.30 / 0.40
Brass River*	+ 66.31 - 66.41 +	0.45 / 0.55
Qua Iboe*	+ 66.31 - 66.41 +	0.45 / 0.55
Agbami*	+ 65.76 - 65.86 +	-0.10 / 0.00
Cabinda*	+ 66.36 - 66.46 +	0.50 / 0.60
Djeno*	+ 64.96 - 65.06 +	-0.90 / -0.80
Girassol*	+ 66.71 - 66.81 +	0.85 / 0.95
Hungo*	+ 65.76 - 65.86 +	-0.10 / 0.00
Nemba*	+ 65.36 - 65.46 +	-0.50 / -0.40
Dalia*	+ 65.86 - 65.96 +	0.00 / 0.10
Pazflor*	+ 66.01 - 66.11 +	0.15 / 0.25
Zafiro*	+ 66.06 - 66.16 +	0.20 / 0.30
Doba*	+ 67.31 - 67.41 +	1.45 / 1.55
Nile Blend*	+ 66.26 - 66.36 +	0.40 / 0.50



Dar Blend*	+ 67.01 - 67.11 +	1.15 / 1.25
* All premiums are over JPN DTD.		

OPhysical Crude/Condensate (Other)		
--April--	Outright Values	Premiums
Sokol*	+ 66.03 - 66.13 +	1.65 / 1.75
Sakhalin B*	+ 65.73 - 65.83 +	1.35 / 1.45
ESPO**	+ 65.88 - 65.98 +	1.50 / 1.60
Azeri***	+ 68.66 - 68.76 +	2.80 / 2.90
Urals****	+ 68.51 - 68.61 +	2.65 / 2.75
Forties****	+ 67.16 - 67.26 +	1.30 / 1.40
CPC Blend****	+ 66.71 - 66.81 +	0.85 / 0.95
Castilla B*****	+ 64.08 - 64.18 +	-0.30 / -0.20
WTI*****	+ 66.38 - 66.48 +	2.00 / 2.10
Mars*****	+ 65.98 - 66.08 +	1.60 / 1.70
*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 Castilla B, WTI and Mars are over Dubai quotes on CFR North East Asia.		

OPhysical Crude/Condensate (DES Shandong)		
--April--	Outright Values	Premiums
Tupi*	+ 67.39 - 67.49 +	1.70 / 1.80
Dalia*	+ 67.74 - 67.84 +	2.05 / 2.15
Djeno*	+ 66.94 - 67.04 +	1.25 / 1.35
ESPO*	+ 68.04 - 68.14 +	2.35 / 2.45
Oman*	+ 67.14 - 67.24 +	1.45 / 1.55
* All premiums are over ICE Brent on DES Shandong in China.		

OPhysical Crude/Condensate (Asia)			
--April--	Outright Values	Prem. (vs ICP)*	Prem. (vs JPN DTD)*
Minas	+ 66.15 - 66.25 +	-0.05 / 0.05	+ 0.25 / 0.35 +
Cinta	+ 65.75 - 65.85 +	-0.05 / 0.05	+ -0.15 / -0.05 +
Widuri	+ 65.80 - 65.90 +	-0.05 / 0.05	+ -0.10 / 0.00 +
Duri	+ 70.80 - 70.90 +	-0.05 / 0.05	4.90 / 5.00
Lalang	+ 66.30 - 66.40 +	-0.05 / 0.05	+ 0.40 / 0.50 +
Handil Mix	+ 65.27 - 65.37 +	-0.05 / 0.05	+ -0.63 / -0.53 +
Attaka	+ 66.25 - 66.35 +	-0.05 / 0.05	+ 0.35 / 0.45 +
Belida	+ 66.00 - 66.10 +	-0.05 / 0.05	+ 0.10 / 0.20 +
Ardjuna	+ 66.40 - 66.50 +	-0.05 / 0.05	+ 0.50 / 0.60 +
Arun Con	+ 65.60 - 65.70 +	-0.05 / 0.05	+ -0.30 / -0.20 +
Walio	+ 62.22 - 62.32 +	-0.05 / 0.05	+ -3.68 / -3.58 +
Senipah Con	+ 65.60 - 65.70 +	-0.05 / 0.05	+ -0.30 / -0.20 +
Banyu Urip	+ 66.60 - 66.70 +	-0.10 / 0.00	0.70 / 0.80
*Prem. is an abbreviation for Premiums.			

--April--	Outright Values	Premiums
Tapis*	+ 67.06 - 67.16 +	+ 1.20 / 1.30 +
Labuan*	+ 68.26 - 68.36 +	+ 2.40 / 2.50 +
Kikeh*	+ 68.26 - 68.36 +	+ 2.40 / 2.50 +
Miri*	+ 68.26 - 68.36 +	+ 2.40 / 2.50 +
Kimanis*	+ 68.21 - 68.31 +	+ 2.35 / 2.45 +
Cendor*	+ 68.71 - 68.81 +	+ 2.85 / 2.95 +



Gippsland*	+ 67.66 - 67.76 +	1.80 / 1.90
Cossack*	+ 67.16 - 67.26 +	- 1.30 / 1.40 -
NWS Con*	+ 67.56 - 67.66 +	1.70 / 1.80
Ichthys Con*	+ 67.91 - 68.01 +	2.05 / 2.15
Varanus*	+ 66.36 - 66.46 +	0.50 / 0.60
Kutubu*	+ 67.76 - 67.86 +	1.90 / 2.00
Daqing**	+ 66.40 - 66.50 +	-0.05 / 0.05
Vincent*	+ 77.01 - 77.11 +	11.15 / 11.25
Pyrenees*	+ 76.91 - 77.01 +	11.05 / 11.15
Van Gogh*	+ 75.96 - 76.06 +	10.10 / 10.20
Bach Ho Light*	+ 68.41 - 68.51 +	2.55 / 2.65
Bach Ho Heavy*	+ 68.41 - 68.51 +	2.55 / 2.65
Rang Dong*	+ 67.96 - 68.06 +	2.10 / 2.20
Su Tu Den*	+ 67.81 - 67.91 +	+ 1.95 / 2.05 +
T. G. T. *	+ 68.31 - 68.41 +	2.45 / 2.55
Chim Sao*	+ 68.51 - 68.61 +	2.65 / 2.75

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

OOSP Calculations (Asia)	
--February--	Outright Values
Seria Light	+ 68.66 - 68.76 +
Champion	+ 68.71 - 68.81 +

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	+ 65.84 - 65.94 +
Indonesian Medium Crude Basket Price	+ 65.90 - 66.00 +
Indonesian Medium-Heavy Crude Basket Price	+ 67.13 - 67.23 +

--Rim Special Crude Basket Prices--	
Crude Basket Price for China Products*	+ 65.63 - 65.73 +

\*The average price of Dubai, JPN DTD, Cinto, 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	+ 66.64 - 66.74 +	+ 430.24 - 430.34 +

\*The index is based on delivered prices of Dubai, Oman, Upper Zakum, Qatar Marine, Basrah Light, Masila and Shengli.  
 \*\*Exchange rate: 6.4522 (Yuan/\$)

©Shanghai INE Crude Futures (25Feb21) (Yuan/bbl)				
	Mar	Apr	May	Jun
Settle	407.3	415.9	420.0	422.6
Change	+0.3	+9.9	+9.7	+11.3
Open	407.3	412.0	416.2	420.0
High	407.3	422.2	426.6	428.6
Low	407.3	408.1	412.1	413.5

Volume: 223,893      Open Interest (Feb 25): 92,821

◎TOCOM Mideast Crude Futures/Day Session (25Feb21) (Yen/kl)						
	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul
Change	+160	+1,800	+1,770	+1,680	+1,620	+1,590
Volume	6	180	129	196	1,383	14,107
Open	40,350	43,160	43,040	42,550	42,250	41,780
High	40,350	43,280	43,040	42,650	42,270	41,930
Low	40,350	43,000	42,800	42,420	42,000	41,630
Settle	40,350	43,160	42,910	42,580	42,160	41,750
Open Interest (Feb 24) : Short=127,367/Long=127,367 1lot = 50kl						
Exchange rate: 106.06						

◎NYMEX WTI Crude Futures (24Feb21)				
	Apr	May	Jun	Jul
Settle	63.22	63.00	62.52	61.93
Change	+1.55	+1.57	+1.56	+1.56
Open	61.29	61.07	60.64	60.06
High	63.51	63.28	62.79	62.18
Low	60.97	60.77	60.34	59.80
Estimated Volume: 1,013,663 Open Interest (Feb 23) : 2,458,401				

◎ICE Brent Crude Futures (24Feb21)				
	Apr	May	Jun	Jul
Settle	67.04	66.18	65.53	64.87
Change	+1.67	+1.70	+1.69	+1.68
Open	65.06	64.19	63.64	62.99
High	67.31	66.47	65.81	65.13
Low	64.80	63.93	63.33	62.70
Weighted avg	66.23	65.43	64.87	64.11
Estimated Volume: 1,053,243 Open Interest (Feb 23) : 2,725,177				

◎TRANSACTIONS REPORTED							
○NORTH SEA/AFRICA/AMERICA/RUSSIA CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE							
Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Feb 18	ESPO	SURGUTNEFTGAZ	BP	730	DUBAI+\$1.90	Apr-21	
Feb 18	ESPO	SURGUTNEFTGAZ	CHEMCHINA	730	DUBAI+\$1.90	Apr-21	
Feb 18	ESPO	SURGUTNEFTGAZ	MERCURIA	730	DUBAI+\$1.90	Apr-21	
Feb 18	SOKOL	SODECO	KOREAN END-USER	700	DUBAI+\$2.00	Apr-21	
Feb 18	DJENO	SAHARA ENERGY	EXXONMOBIL	920	DTD-\$0.90/-\$.80	Mar-21	
Feb 18	DOBA	P&C	CPC	950	DTD+\$1.50	Mar-21	
Feb 18	CLOV	TOTAL	BP	1,000	DTD LINKED PRICE	Apr-21	
Feb 18	GINDANGO	TOTAL	BP	1,000	DTD LINKED PRICE	Apr-21	
Feb 19	ESPO	SURGUTNEFTGAZ	GUNVOR	730x2	DUBAI+\$2.10/+\$2.20	Apr-21	18-25, 25-30LOADING, BUYER, PRICE UPDATED

Feb 19	ESPO	SURGUTNEFTGAZ	VITOL	730	DUBAI+\$2.10/+2.20	Apr-21	21-28LOADING, BUYER, PRICE UPDATED
Feb 19	SAKHALIN BLEND	SAKHALIN ENERGY	SK ENERGY	740	DUBAI+\$1.40/+1.50	May-21	
Feb 19	SAKHALIN BLEND	SAKHALIN ENERGY	GS CALTEX	740	DUBAI+\$1.40/+1.50	May-21	BUYER UPDATED
Feb 19	SAKHALIN BLEND	SAKHALIN ENERGY	UNIPEC	740	FIXED PRICE	May-21	TERM
Feb 19	SAKHALIN BLEND	SAKHALIN ENERGY	HYUNDAI OILBANK	740	FIXED PRICE	May-21	TERM
Feb 22	SAKHALIN BLEND	SAKHALIN ENERGY	HYUNDAI OILBANK	740	FIXED PRICE	May-21	TERM
Feb 24	ESPO	GAPROM	UNIPEC	730	DUBAI+\$1.50/+1.60	Apr-21	3-13LOADING
Feb 25	SOKOL	ENXONMOBIL	CHINA END-USER	700	DUBAI LINKED PRICE	Apr-21	
Feb 25	KISSANJE	UNIPEC	PTT	1,000	DTD LINKED PRICE	Apr-21	

### OMIDDLE EAST CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE

Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Feb 18	MURBAN	SHELL	RONGSHENG	500	OSP LINKED PRICE	Apr-21	
Feb 18	MURBAN	P&C	RONGSHENG	1,500	OSP+AROUND \$0.20	Apr-21	PRICE UPDATED
Feb 18	QATAR MARINE	QP	P&C	500	DUBAI+\$0.70	Apr-21	
Feb 19	MURBAN	P&C	PTT (IRPC)	500	OSP+AROUND \$0.20	Apr/May-21	ARRIVAL, PRICE UPDATED
Feb 19	UPPER ZAKUM	P&C	SINOCHEM	500	OSP+\$0.10	Apr-21	
Feb 19	UPPER ZAKUM	INPEX	P&C	500	OSP+\$0.10	Apr-21	
Feb 19	QATAR LAND	QP	INDIA END-USER	500	DUBAI +\$0.45	Apr-21	
Feb 19	BASRAH HEAVY	P66	SK ENERGY	1,000	OSP+\$1.30	Mar-21	
Feb 19	BASRAH HEAVY	SOMO	P&C	1,000	OSP+LOW \$1.00S	Mar-21	
Feb 19	BANOCO ARAB MEDIUM	P&C	PTT (IRPC)	500	DISCOUNT TO OSP	Apr/May-21	ARRIVAL
Feb 24	UMM LULU	CEPSA	PETROCHINA	500	OSP+\$0.08	Apr-21	
Feb 24	UPPER ZAKUM	P&C	JAPAN USER	500	OSP-\$0.15	Apr-21	
Feb 24	D. F. C.	QP	TRADER	500	DUBAI+MID \$1.00S	Apr-21	
Feb 24	D. F. C.	QP	P&C	500	DUBAI+LOW TO MID \$1.00S	Apr-21	
Feb 24	L. S. C.	QP	P&C	500/M	DUBAI+LOW \$1.00S	Apr/Sep-21	TERM
Feb 24	BANOCO ARAB MEDIUM	P&C	PETRONAS	500	OSP-\$0.25	Apr-21	
Feb 25	UPPER ZAKUM	EXXON MOBIL	P&C	500	OSP-\$0.20/-0.30	Apr-21	
Feb 25	BASRAH MEDIUM	P&C	CNOOC	500	OSP+\$0.50/+0.60	Mar-21	

OASIA-PACIFIC CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE							
Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Feb 18	BINTULU	PETRONAS	THAI END-USER	300	DTD+\$1.40	Apr-21	
Feb 19	PLUTO	TRAFIGURA	P&C	PARTIAL	DTD LINKED PRICE	Mar-21	
Feb 22	PLUTO	TRAFIGURA	P&C	PARTIAL	DTD LINKED PRICE	Mar-21	
Feb 22	WHEATSTONE	CHEVRON	SHELL	650	DTD+MID\$2S	Mar-21	CFR
Feb 22	CHIM SAO	PV OIL	SHELL	300	DTD+\$2.70	Apr-21	3-7LOADING, BUYER & PRICE UPDATED
Feb 24	BANYU URIP	SAHARA ENERGY	P&C	300	DTD+SLIGHTLY ABOVE \$0.70	Apr-21	
Feb 24	COSSACK	WOODSIDE	P&C	300	DTD+\$1.20/+\$1.50	Apr-21	1-7LOADING, PRICE UPDATED
Feb 25	KIMANIS	CONOCO PHILLIPS	AMPOL	600	DTD+\$2.30/+\$2.50	Apr-21	28-May2LOADING
Feb 25	LABUAN	PETRONAS	P&C	600	DTD+\$2S	Apr-21	
Feb 25	KUTUBU	OIL SEARCH	BP	600	DTD+SLIGHTLY LESS \$2	Apr-21	
Feb 25	RUBY	PV OIL	MAJOR	300	DTD+MID\$2S	Apr-21	11-18LOADING
Feb 25	ICHTHYS CONDY	INPEX	SK ENERGY	300	DTD LINKED PRICE	Apr-21	

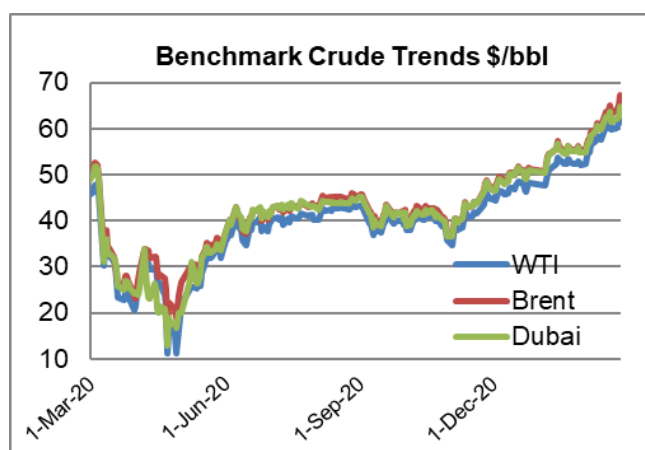
◎マーケットコメント  
 ○指標原油サマリー

インターコンチネンタル取引所(ICE)で東京時間25日15時30分現在、北海ブレント原油先物の期近4月限は1バレル67.24ドル。前日の同時刻と比べ2.14ドル上昇している。米株価が上昇した影響で、原油にも買いが入った。

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、25日15時30分現在、4月物は65.88ドルと前日の同時刻を同2.16ドル上回る。一方、DFL(DTD to Front Line)は、もち合った。4月限はプラス0.15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、25日15時30分現在、4月限が64.4ドルと前日の同時刻から2.20ドル上昇している。インターマンス・スプレッドの商いでは、4月/5月限にプラス53セントの買唱えが提示された。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4月限が63.38ド

ルと同2.2ドル高い。



今夕以降のブレント原油の当限の相場見通しについて、大手商品取引員のエネルギートレーダーは、「基調は強い状態が続きそう。70ドルまで上昇してもおかしくはない」との見方を示した。一方、同氏は現在の相場が短期的に上げすぎであることも指摘しているが、「高値警戒感から一時的



に下落しても、再度買いが入りそうだ。市場参加者は現在の相場環境で、積極的に売ること

らっている」(同)。

## ◎中東産原油・コンデンセート

### ○市況サマリー

4月積み中東産原油の絶対値相場は上昇。指標となるドバイペーパーが前日比で大幅続伸したことが影響した。

ドバイや公式販売価格(OSP)を指標にした4月積みの市況連動相場は、アブダビ産およびカタール産の原油が続落した。中国の旧正月明けの需要

の回復が遅れている上に、他の需要家もすでに4月積みの購入をほぼ済ませている。一方、一部の売り手が未消化玉の販売のために売値を引き下げていることが相場下落につながっている。また、期近3月積みの商いでは、イラク産バスラミディアムの成約が伝えられた。

### ○アブダビ

#### アップパー、エクソンが販売-20セント台で販売

4月積みアブダビ産アップパーザクムの市況連動相場は、OSP指標に対するディスカウントが22~27セントと、前日比で10セント拡大した。原油相場の絶対値が上昇したことで、中国国内での石油製品のマージンが悪化。このため、同国からの需要が後退している。米エクソンモービルは4月積みアップパーザクムを販売した。買い手は現時点では明らかではないものの、価格はOSP指標に対して20~30セントのディスカウントとの情報が寄せられた。同社は既報のとおり、週明けの時点でOSP指標に対して5セントのディスカウントで売り唱えていた。市場関係者によると、現時点でも一部で未消化のカーゴが残っているもよう。

#### 4月マーバンが小幅下落、需要は一巡

4月積みアブダビ産マーバンの市況連動相場は、わずかながら続落した。OSP指標に対するプレミアムは10~15セントと、前日比で1セント縮小した。需要家は4月積みの購入をほぼ一巡。中国勢による購入は、旧正月明けには盛り上がらなかった。これに対して、一部の売り手からは、未消化玉の処分のため、売値を引き下げる動きがみられた。市場関係者によると、直近の売値はOSP指標に対して15セントのプレミアムに切り下がった。マーバンは既報のとおり先週、タイ石油公社(PTT)が同国石化IRPC向けの入札で、OSP指標に対して20セント前後のプレミアムで購入していた。

### ○イラク

#### バスラミディアム、CNOOCが購入

イラク産原油の商いでは、中国海洋石油(CNOOC)が、3月積みバスラミディアムを購入したもよう。売り手は明らかではないものの、価格はOSP指標に対して50~60セントのプレミアムと伝えられ

た。前月2月積みのバスラミディアムは既報のとおり、イラク石油販売公社(SOMO)が入札で中国国際連合石化(ユニペック)にOSP指標に対して70セントのプレミアムで販売していた。

### ○オマーン

#### 4月オマーン、プレミアムが回復

4月積みオマーンの市況連動相場は、ドバイ市

況に対し80~85セントのプレミアム。前日比で

91セント上昇し、プレミアムを回復した。OTC市場のオマーン相場の指標となるドバイマーカンタイル取引所(DME)では、4月限オマーンのバリュー

が24日夕刻時点でドバイ市況に対し82セントのプレミアムへと急騰した。

## ◎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

4月積みアフリカ、地中海、欧米産原油と極東産原油の絶対値相場が前日から大きく強含んだ。指標となるドバイ価格とDTDブレント価格が急騰したことを受けた。

DTDブレントやドバイ価格を指標にした市況連

動の取引では、主要油種の市況連動相場がもち合った。米エクソンモービルが4月積みソコールを販売したと伝えられた。その他の極東産原油の商いでは、パラマウントエナジーが4月積みエスポの販売入札を19日に締め切ったが、落札結果は現時点で明らかになっていない。

### ○サハリン

#### 4月ソコール、エクソンモービルが販売

4月積みサハリン産ソコールの商いでは、米エクソンモービルがこれまでに1カーゴを販売したようだ。買い手や価格の詳細は不明だが、中国向けに販売された可能性が指摘された。4月積みソコールは主要な需要家である日韓の需要家が既に需要を満たしており、買い気が弱いとの見方が寄

せられた。その他の4月積みソコールの商いでは、欧トラフィギュラが4月積みソコールをスポット販売したと伝えられたが、成約の詳細は現時点では不明。またインドの石油天然ガス公社(ONGC)が既報の通り、4月27日~5月3日積みソコールを対象とした販売入札を26日に締め切る。

### ○アンゴラ

#### ソナンゴル、4月アンゴラ産をすべてターム販売

4月積みアンゴラ産原油の商いでは、同国生産者ソナンゴルが割り当てられたカーゴをすべて中国などターム契約者に仕向けたと伝えられた。このため、ソナンゴルは4月積みアンゴラ産カーゴのスポット販売は行わないことになる。その他の

アンゴラ産原油の商いでは、中国国際連合石化(ユニペック)が、タームで受け取った4月積みキサンジュを、タイ石油公社(PTT)に転売したと伝えられた。価格の詳細は明らかになっていない。

### ○入札

#### プルタミナ、5月スウィート原油の買付け入札を開示

入札関連では、インドネシア国営プルタミナが25日締めで5月着スウィート原油を対象とした買付け入札を開示した。プルタミナは既報の通り、18日に5月着スウィート原油を対象とした買付け入札を締め切ったが、落札結果は現時点で明らかになっておらず、プルタミナが落札を見送り、今回の入札を再開示した可能性が指摘された。

#### CPCのスウィート入札の落札結果に注目集まる

一方、台湾中油(CPC)が既報の通り5月着スウィート原油を対象とした買付け入札を23日までに締め切った。現時点で落札結果の詳細は明らかになっていないが、CPCは同入札で、米国産WTIを購入する公算が大きいとみられている。北東アジアの需要家が「米国産原油は、寒波の影響で米南部の石油関連施設が操業を停止したため、価格が上昇しているとの見方もある」と述べるなど、落札結果に市場関係者の注目が集まっている。

## ◎南方産原油・コンデンセート

### ○市況サマリー

4月積み南方産原油の絶対値相場は、前日比で大幅高となった。指標となるDTDブレントおよびICPが切り上がったことが影響した。

DTDブレントやICPを指標とした4月積みの市況連動相場は、4月積みマレーシア産原油全般とベトナム産スツデンのプレミアムが拡大した。一方、4月積みコサックの相場は軟化した。

### ○マレーシア

#### 4月キマニスが大幅高、コノコが販売

4月積みマレーシア産キマニスの市況連動相場は、DTDブレントに対して2.35~2.45ドルのプレミアムとなり、前日比で1.05ドルもの大幅高となった。4月積みの南方産原油の供給は全体的に前月よりも少ないうえ、マレーシア産は前月に大幅に下落したため、割安感があることが相場を押し上げた。米コノコフィリップスは今週前半に締め切ったキマニスの販売入札で、対象となる4月28日~5

月2日積みの60万バレルを販売した。価格はDTDブレントに対して2.30~2.50ドルのプレミアムだったようだ。買い手は、アンポールとみられる豪州の需要家だった。マレーシアの国営ペトロナスも今週初めの市場でラブアンを販売したようだ。買い手などの詳細は不明ながら、DTDブレントに対し2ドル台のプレミアムだったようだ。

### ○豪州

#### 4月コサック、DTD +1.50ドル割れで成約

4月積み豪州産コサックの市況連動相場は、DTDブレントに対して1.30~1.40ドルのプレミアムとなり、前日比で50セント縮小した。コサックはこのところ生産が不安定なこともあり、需要が限られ相場が軟化した。豪ウッドサイドは既報のとお

り、4月1~7日積みの1カーゴを販売した。その後、価格はDTDブレントに対して1.20~1.50ドルのプレミアムだったと伝えられた。同カーゴはもともと3月積みの割り当てだったが、サイクロンの影響もあり4月積みにもずれ込んだ。

### ○パプアニューギニア

#### オイルサーチ、4月クツブを販売

4月積みパプアニューギニア産クツブの市況連動相場は、DTDブレントに対して1.90~2.00ドルのプレミアムと、前日比で横ばいとなった。クツブの供給は通常、月間2カーゴだが、4月積みの供給は既報のとおり、1カーゴのみだったため、相場が

支えられた。パプアニューギニアの生産者オイルサーチが18~22日積みの1カーゴを販売した。買い手は英BPとみられるメジャー。価格はDTDブレントに対して2.00ドルを小幅下回るプレミアムだったようだ。

### ○ベトナム

#### 4月スツデンのプレミアムが拡大

4月積みベトナム産のスツデンの市況連動相場は、DTDブレントに対して1.95~2.05ドルのプレミアムと前日比で75セント拡大した。チムサオなど

他のベトナム産原油と比べた割安感から相場が上昇した。ベトナムの国営PVオイルは4月積みのスツデンの販売入札を開示しておらず、スツデンの成

約はないとみられるが、「4月積みは、ベトナム産原油のスポット玉に限られており相場は全般的に強含んでいる」と北東アジアのプレーヤーは指摘したうえ、スツデンの成約水準は、DTDブレントに対して2.00ドル前後のプレミアムとの見方を示した。

**PVオイル、4月ルビーをDTD+2ドル台半ばで販売**  
 4月ベトナム産原油の商いでは、同国の国営PVオ

イルがルビーの販売入札を決着させたようだ。PVオイルは対象となる11~18日積みのルビー30万バレルを販売した。買い手は米エクソンモービルが英蘭ロイヤル・ダッチ・シェルとみられるメジャー。価格はDTDブレントに対して2ドル台半ばのプレミアムだったようだ。3月積みのルビーは既報のとおり、ビンソン石油精製(BSR)がDTDブレントに対して2ドル台前半のプレミアムで落札していた。

## ○コンデンセート

### 4月イクシス、SKエナジーが手当て

4月積みの南方産コンデンセートの商いでは、韓国のSKエナジーがイクシス1カーゴを手当てしたと伝えられた。価格の詳細は不明ながら、売り手は国際石油開発帝石(INPEX)と伝えられた。イクシ

スは既報のとおり、これまでに生産設備の不具合があり、イクシスの4月積みの船積み日程が数日ずれこんでいた。

## ◎NYMEX WTI/ICEブレント 24日

24日のニューヨーク・マーカンタイル取引所(NYMEX)のWTI原油先物相場が反発した。当限4月物の終値は63.22ドル/バレル。前日比1.55ドル高となった。一週間前に比べると2.06ドル高い。

129万バレル増加した。市場の事前予想520万バレル減に反しての積み増しとなったものの、市場の反応は限定的だった。

米国での新型コロナウイルスの感染者数が減少傾向にあり、経済活動の再開に期待が強まっている。米株価が上昇し、株と同じリスク資産である原油先物の買いを誘う格好となった。また、寒波の影響で稼働が停止していた米テキサス州の石油関連施設の稼働が正常化するまでは時間がかかると見られ、目先の原油需給が引き締まるとの見方も、相場の強材料として働いた。

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3営業日続伸した。当限4月物の終値は前日比1.67ドル高の67.04ドル/バレル。一週間前に比べると2.70ドル高い。

一方、米エネルギー情報局(EIA)がこの日発表した週間石油統計によると、米原油在庫が前週比

NYMEX石油製品先物相場は暖房油、RBOBガソリンともに上昇した。暖房油相場は3月物の終値が前日比4.03ドル高の190.83セント/ガロンと3営業日続伸。ガソリン相場は3月物の終値が同3.70セント高の189.56セント/ガロンと4営業日続伸した。

## ◎マーケットニュース

### ○貿易統計速報=2月上旬の原油輸入CIF価格は上昇、35,000円台に

財務省が25日に発表した貿易統計速報(旬間ベース)によると、2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35,866円と、1月下旬比で2,350円上昇した。1月の月間平均比では3,241円高い。一方、2月上旬の通関量は1月下旬比71万5,000kl増の515万kl。2月上旬の為替レ

トは1ドル=103.85円だった。

1月のJCC速報値は32,625円に上方修正された。2020年12月の同速報値は29,123円で変わらなかった。

**○マレーシア原油=3月積みαファクター、前月比70セント安のプラス2.00ドル**

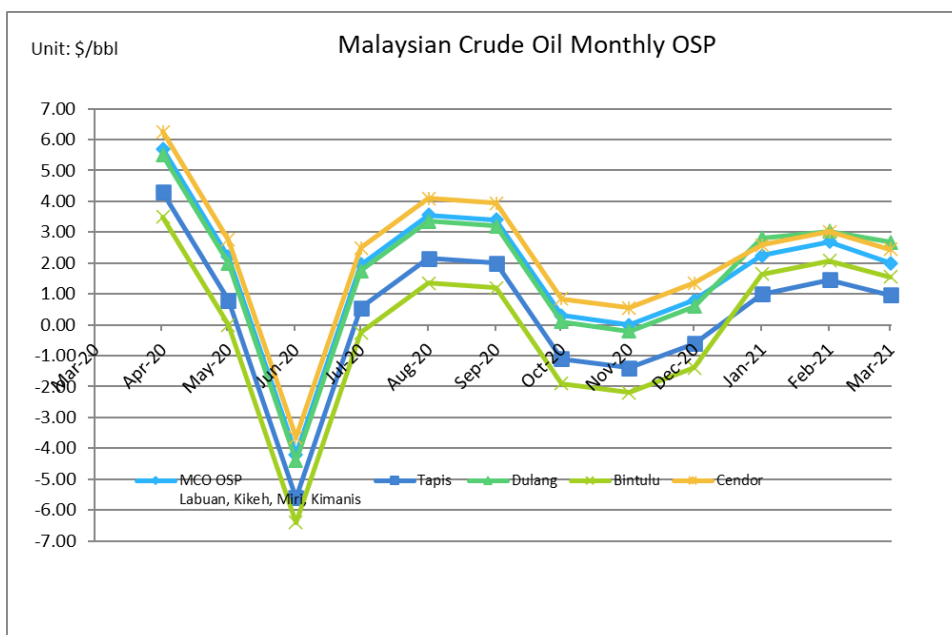
マレーシア国営ペトロナスは2021年3月積みのマレーシア産ラバン、ミリ、キケおよびキマニス原油のバスケット価格、通称「MCO (Malaysian Crude Oil) OSP」の「αファクター」、すなわち DTD プレントの月間平均値との格差をバレルあたりプラス2.00ドルと、前月から70セント引き下げた。ペトロナスがαファクターを確定する際に参考とする3月積みの各油種のスポット相場は、前月比で下落。この状況を考慮し、ペトロナスはMCO OSPを引き上げた。

一方、タピスのDTDプレントの月間平均値との格差はプラス96セント、デュランが2.68ドル、ビンツルが1.56ドル、センドーが2.44ドルとなった。

マレーシア原油・ターム契約価格(OSP)				
	Mar-21	Feb-21	Jan-21	Dec-20
<b>MCO OSP</b> Labuan, Kikeh, Miri, Kimanis	T.B.R	T.B.R	57.09	50.66
<b>Differential to DTD (α)</b>	2.00	2.70	2.25	0.80
<b>Tapis</b>	T.B.R	T.B.R	55.83	49.26
<b>Differential to DTD</b>	0.96	1.46	0.99	-0.60
<b>Dulang</b>	T.B.R	T.B.R	57.65	50.46
<b>Differential to DTD</b>	2.68	3.04	2.81	0.60
<b>Bintulu</b>	T.B.R	T.B.R	56.49	48.46
<b>Differential to DTD</b>	1.56	2.07	1.65	-1.40
<b>Cendor</b>	T.B.R	T.B.R	57.42	51.21
<b>Differential to DTD</b>	2.44	3.02	2.58	1.35

単位:ドル/バレル

COPYRIGHT©2021 RIM Intelligence Co ALL RIGHTS RESERVED



○ドバイ原油＝5月積みターム価格、DMEオマーンに対し15セント安

ドバイ政府(Dubai Department of Petroleum Affairs)は23日、2021年5月積みのドバイ原油の販売価格フォーマーミュラを確定した。DMEオマーンの2021年3月における期近限(5月積みが対象)の月間平均値に対して15セントのディスカウントと、前月から5セント引き下げられた。最終的な固定価格は、同5月限の平均値が確定する3月末日に決まる。この価格フォーマーミュラは、DPAが、英BP、米オクシデンタル石油および中国連合石油(チャイナオイル)などに販売する際に適用される。

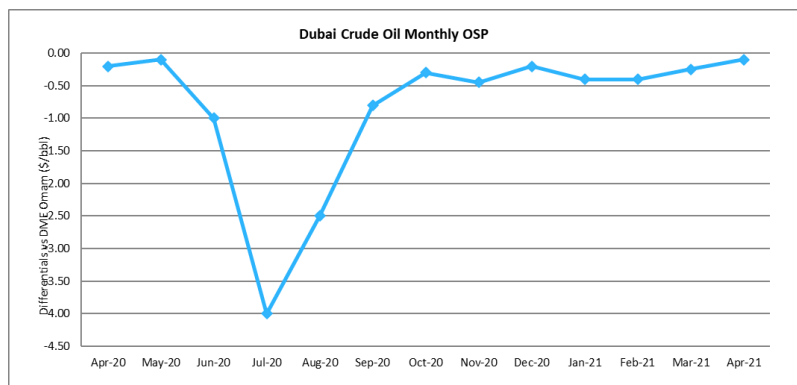
**Dubai's monthly crude oil official selling price (OSP)**

	May-21	Apr-21	Mar-21	Feb-21	Jan-21	Dec-20
<b>Dubai</b>	<b>-0.15</b>	<b>-0.10</b>	<b>-0.25</b>	<b>-0.40</b>	<b>-0.40</b>	<b>-0.20</b>

\*Price gaps b/w the Dubai OSP and DME Oman price

unit: \$/bbl

COPYRIGHT©2021 RIM Intelligence Co ALL RIGHTS RESERVED



○中国＝山東地域の独立系製油所26社の平均稼働率は66.4%を維持

リム調べによると、24日時点で山東地域26カ所の独立系製油所の平均稼働率は66.4%と2月前半から変わらず。原料の処理量は日量31万6,200トン。常・減圧蒸留装置の平均稼働率は68.5%で、原料の処理量は日量19万7,800トン。

製油所名	能力 (b/d)	稼働率 (%)		摘要
		2月後半	2月前半	
正和石化	100,000	68.5	68.5	
壘利石化	60,000	66.7	66.7	
華星石化	120,000	71.9	71.9	
神馳化工	52,000	70.0	70.0	
利津石化	70,000	71.7	71.7	
華聯石化	100,000	70.5	70.5	
京博石化	70,000	72.5	72.5	
恒源石化	70,000	71.4	71.4	
万通石化	86,000	66.7	66.7	
匯豊石化	116,000	67.4	67.4	

金城石化	118,000	64.4	64.4
天弘石化	100,000	68.2	68.2
弘潤石化	114,000	70.1	70.1
海化会社	60,000	54.0	54.0
昌邑石化	120,000	70.8	70.8
中海外能源	30,000	71.1	71.1
海右石化	70,000	24.6	24.6
東明石化	150,000	68.8	68.8
新海石化	60,000	67.3	67.3
亜通石化	70,000	64.5	64.5
壽光魯清石化	60,000	66.2	66.2
齊潤化工	44,000	65.8	65.8
清源石化	104,000	65.2	65.2
無棣鑫岳化工	48,000	60.5	60.5
日照嵐橋石化	70,000	62.2	62.2
海科瑞林化工	46,000	62.2	62.2
<b>合計</b>	<b>2,214,000</b>	<b>66.4</b>	<b>66.4</b>

○2月14～20日の日本国内の原油処理量、前週比222.6万バレル減

2月14～20日の日本の石油会社による原油処理量は、前週比35万3,957キロリットル(222万6,319バレル)減の262万3,919キロリットル(日量235万7,704バレル)となった。常圧蒸留装置の実稼働率は79.5.0%と、前週比8.2ポイントの低下。これは石油連盟が25日発表した週間統計速報によるもの。詳細は以下のとおり。

原油・石油製品供給統計週報＝＜石油連盟全国＞			
	今週	前週	前週比
	2/14～2/20	2/7～2/13	
<b>製油所稼働状況</b>			
週間原油処理量(kl)	2,623,919	2,977,876	-353,957
週間トッパー実稼働能力(b/d)	2,965,372	3,052,086	-86,714
週間トッパー実稼働率	79.5%	87.7%	-8.2
週間トッパー設計能力(b/d)	3,457,800	3,457,800	+0
週間トッパー設計能力稼働率	68.2%	77.4%	-9.2
<b>石油製品週末在庫</b>			
ガソリン	1,964,018	1,985,859	-21,841
ナフサ	1,505,459	1,430,714	+74,745
ジェット燃料油	731,628	738,914	-7,286
灯油	1,666,572	1,729,240	-62,668
軽油	1,536,816	1,594,554	-57,738
LSA 重油(S分0.1%以下)	272,664	292,106	-19,442
HSA 重油(S分0.1%超)	434,703	450,262	-15,559
A 重油計	707,367	742,368	-35,001
LSC 重油(S分0.5%以下)	709,432	697,505	+11,927
HSC 重油(S分0.5%超)	1,126,384	1,107,879	+18,505
C 重油計	1,835,816	1,805,384	+30,432
合計	9,947,676	10,027,033	-79,357
<b>原油・半製品・装置原料週末在庫</b>			

原油	9,741,208	10,435,673	-694,465
粗ガソリン	2,337,049	2,372,443	-35,394
粗灯油	522,216	458,743	+63,473
粗軽油	767,039	739,837	+27,202
粗A重油	565,617	533,157	+32,460
装置原料	2,816,629	2,812,329	+4,300
合計	7,008,550	6,916,509	+92,041

## ◎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/>

### ○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>

◇

※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](mailto: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](mailto:hagimoto@rim-intelligence.co.jp)

[北京支社]

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





[上海支社] e-mail: [guanhong@rimbj.com](mailto:guanhong@rimbj.com)  
Tel: (86)-21-5111-3575  
e-mail: [rim\\_sh@rim-intelligence.co.jp](mailto:rim_sh@rim-intelligence.co.jp)

(C) 2021 RIM INTELLIGENCE CO.