



SAMPLE

原油・コンデンセート

フェアな価格 確かな信頼

Crude/Condensate

☆RIM CRUDE/CONDENSATE INTELLIGENCE DAILY

★No. 6584 Feb 25 2022

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

—TOKYO, 15:30 JST Feb 25 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 >

◎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/>

○イラク産Basrah Lightのアセスメントの廃止について

リム情報開発は2022年3月1日(火)の発行分から、Physical Crude/Condensate (Middle East)およびOSP Calculations (Middle East)の項目において、イラク産Basrah Lightのアセスメントを廃止します。2022年1月以降、供給が停止したためです。また、これに伴い、Rim Crude Index のShanghai Medium Sour Crude Index の構成油種からBasrah Lightを除外します。

-----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



◎Tokyo Spot Crude/Condensate Assessments (25Feb22)					
○Cash Crude					
	Mar	Apr	May	Jun	Jul
WTI	95.16 - 95.21	94.64 - 94.69	92.72 - 92.77	90.53 - 90.58	88.57 - 88.62
BFO	-	101.11 - 101.16	97.51 - 97.56	94.74 - 94.79	92.84 - 92.89
JPN DTD**	101.29 - 101.34	97.49 - 97.54	94.74 - 94.79	92.65 - 92.70	90.97 - 91.02
Dubai	-	96.51 - 96.56	94.81 - 94.86	91.91 - 91.96	89.99 - 90.04
Murban	-	97.93 - 97.98	97.38 - 97.43	95.34 - 95.39	93.56 - 93.61
Spreads					
	Mar	Apr	May	Jun	Jul
WTI/BFO	/	-6.50 / -6.45	-4.82 / -4.77	-4.24 / -4.19	-4.30 / -4.25
BFO/Dubai	/	4.57 / 4.62	2.67 / 2.72	2.80 / 2.85	2.82 / 2.87
Oman/Dubai	/	-1.26 / -1.21	-0.10 / -0.05	1.05 / 1.10	1.60 / 1.65
Murban/Dubai***	/	5.99 / 6.04	7.36 / 7.41	6.83 / 6.88	6.27 / 6.32
Intermonth Spreads					
	Mar/Apr	Apr/May	May/Jun	Jun/Jul	Jul/Aug
BFO	/	3.57 / 3.62	2.74 / 2.79	1.87 / 1.92	1.46 / 1.51
Dubai	/	1.67 / 1.72	2.87 / 2.92	1.89 / 1.94	1.48 / 1.53
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.
 ***Murban/Dubai is the spread between Murban and Dubai swaps.

○Paper Crude					
	Feb	Mar	Apr	May	Jun
Dubai Swaps	96.51 - 96.55	94.81 - 94.85	91.91 - 91.95	89.99 - 90.03	88.48 - 88.52
DME/Dubai	-1.27 / -1.19	-0.11 / -0.03	1.04 / 1.12	1.59 / 1.67	2.02 / 2.10
JPN DTD/Dubai	/	6.46 / 6.50	5.56 / 5.60	4.73 / 4.77	4.15 / 4.19

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

○Singapore Crack Margins (Against Dubai Swaps, in \$/bbl) (24Feb22)				
	Mar	Apr	May	
Naphtha	2.82	3.48	3.56	
Jet/Kerosene	12.62	14.13	14.81	
Gasoil 0.001%S	16.77	17.53	17.36	
FO 0.5%S	17.08	16.95	16.24	
FO 180cst 3.5%S	-10.85	-8.36	-6.88	
FO 380cst 3.5%S	-12.54	-10.05	-8.61	

○Singapore Crack Margins (Against DTD Brent, in \$/bbl) (24Feb22)				
	Mar	Apr	May	
Naphtha	-2.57	-1.00	-0.43	
Jet/Kerosene	7.23	9.65	10.82	
Gasoil 0.001%S	11.38	13.05	13.37	
FO 0.5%S	11.69	12.47	12.25	
FO 180cst 3.5%S	-16.24	-12.84	-10.87	
FO 380cst 3.5%S	-17.93	-14.53	-12.60	

○Physical Crude/Condensate (Middle East)		
--April--	Outright Values	Premiums
Dubai*	- 96.51 - 96.56 -	- 4.58 / 4.63 -
Oman	- 95.28 - 95.33 -	0.03 / 0.08
Oman*	- 95.28 - 95.33 -	- 3.35 / 3.40 -
Murban	- 97.93 - 97.98 -	-0.05 / 0.00
Murban*	- 97.93 - 97.98 -	6.00 / 6.05



Umm Lulu	- 97.98 - 98.03 -	-0.05 / 0.00
Umm Lulu*	- 97.98 - 98.03 -	5.90 / 5.95
Das	- 97.53 - 97.58 -	-0.05 / 0.00
Das*	- 97.53 - 97.58 -	5.40 / 5.45
Upper Zakum	- 96.38 - 96.43 -	-0.05 / 0.00
Upper Zakum*	- 96.38 - 96.43 -	- 4.33 / 4.38 -
Qatar Land	- 95.27 - 95.32 -	+ 0.15 / 0.20 +
Qatar Marine	- 94.82 - 94.87 -	+ 0.15 / 0.20 +
Al Shaheen*	- 96.35 - 96.40 -	4.42 / 4.47
Banoco Arab Medium**	- 95.15 - 95.20 -	-0.07 / -0.02
Basrah Light	- 94.82 - 94.87 -	0.00 / 0.05
Basrah Medium	- 93.60 - 93.65 -	-0.17 / -0.12
Basrah Heavy	- 91.00 - 91.05 -	0.33 / 0.38
D. F. Condensate*	- 96.93 - 96.98 -	5.00 / 5.05
L. S. Condensate*	- 96.56 - 96.61 -	4.63 / 4.68
South Pars*	- 96.56 - 96.61 -	4.63 / 4.68
Masila***	- 96.93 - 96.98 -	-0.56 / -0.46
Marib Light***	- 97.13 - 97.18 -	-0.36 / -0.26
--May--	Outright Values	Premiums
Dubai*	- 94.81 - 94.86 -	+ 4.80 / 4.85 +
Oman	- 94.74 - 94.79 -	0.03 / 0.08
Oman*	- 94.74 - 94.79 -	- 4.73 / 4.78 -

*Premiums for Dubai, Oman, Murban, Umm Lulu, Das, Upper Zakum, 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)

--March--	Outright Values
Arab Super Light	-100.23 -100.28 -
Arab Extra Light	- 98.38 - 98.43 -
Arab Light	- 97.58 - 97.63 -
Arab Medium	- 97.53 - 97.58 -
Arab Heavy	- 96.18 - 96.23 -
Basrah Light	- 97.13 - 97.18 -
Basrah Medium	- 96.08 - 96.13 -
Basrah Heavy	- 92.98 - 93.03 -
Kuwait Super Light	- 98.13 - 98.18 -
Kuwait Export Blend	- 97.33 - 97.38 -
Iranian Light	- 97.43 - 97.48 -
Iranian Heavy	- 96.48 - 96.53 -

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)

--April--	Outright Values	Premiums
Bonny Light*	-100.24 -100.34 -	2.75 / 2.85
Brass River*	-100.24 -100.34 -	2.75 / 2.85
Qua Iboe*	-100.24 -100.34 -	2.75 / 2.85
Agbami*	- 99.39 - 99.49 -	1.90 / 2.00
Cabinda*	- 99.99 -100.09 -	2.50 / 2.60
Djeno*	- 97.44 - 97.54 -	-0.05 / 0.05
Girassol*	-100.29 -100.39 -	2.80 / 2.90



Hungo*	- 98.29 - 98.39 -	0.80 / 0.90
Nemba*	- 99.29 - 99.39 -	1.80 / 1.90
Dalia*	- 98.89 - 98.99 -	1.40 / 1.50
Pazflor*	- 98.89 - 98.99 -	1.40 / 1.50
Zafiro*	- 97.69 - 97.79 -	0.20 / 0.30
Doba*	- 99.24 - 99.34 -	1.75 / 1.85
Nile Blend*	- 98.39 - 98.49 -	0.90 / 1.00
Dar Blend*	-101.64 -101.74 -	4.15 / 4.25

* All premiums are over JPN DTD.

OPhysical Crude/Condensate (Other)		
--April--	Outright Values	Premiums
Sokol*	- 99.26 - 99.36 -	7.35 / 7.45
Sakhalin B*	- 98.86 - 98.96 -	6.95 / 7.05
ESPO**	- 98.06 - 98.16 -	6.15 / 6.25
Azeri***	+106.49 -106.59 +	+ 9.00 / 9.10 +
Urals****	- 96.44 - 96.54 -	-1.05 / -0.95
Forties****	- 98.79 - 98.89 -	1.30 / 1.40
CPC Blend****	+102.14 -102.24 +	+ 4.65 / 4.75 +
Castilla B*****	- 91.61 - 91.71 -	-0.30 / -0.20
WTI*****	- 99.06 - 99.16 -	7.15 / 7.25
Mars*****	- 96.46 - 96.56 -	4.55 / 4.65

*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*	-101.74 -101.84 -	7.00 / 7.10
Dalia*	-100.74 -100.84 -	6.00 / 6.10
Djeno*	- 99.74 - 99.84 -	5.00 / 5.10
ESPO*	-100.69 -100.79 -	5.95 / 6.05
Oman*	- 98.39 - 98.49 -	3.65 / 3.75

* 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	-101.50 -101.60 -	-0.05 / 0.05	- 4.00 / 4.10 -
Cinta	-100.65 -100.75 -	-0.05 / 0.05	- 3.15 / 3.25 -
Widuri	-100.70 -100.80 -	-0.05 / 0.05	- 3.20 / 3.30 -
Duri	-107.20 -107.30 -	-0.05 / 0.05	9.70 / 9.80
Lalang	-101.00 -101.10 -	-0.05 / 0.05	- 3.50 / 3.60 -
Handil Mix	-101.63 -101.73 -	-0.05 / 0.05	4.13 / 4.23
Attaka	-102.20 -102.30 -	-0.05 / 0.05	+ 4.70 / 4.80 +
Belida	-102.30 -102.40 -	-0.05 / 0.05	4.80 / 4.90
Ardjuna	-101.90 -102.00 -	-0.05 / 0.05	- 4.40 / 4.50 -
Arun Con	- 95.85 - 95.95 -	-0.05 / 0.05	- -1.65 / -1.55 -
Walio	- 98.52 - 98.62 -	-0.05 / 0.05	1.02 / 1.12
Senipah Con	- 95.85 - 95.95 -	-0.05 / 0.05	- -1.65 / -1.55 -
Banyu Urip	-102.75 -102.85 -	-0.10 / 0.00	- 5.25 / 5.35 -

*Prem. is an abbreviation for Premiums.



---April---	Outright Values	Premiums
Tapis*	-100.79 -100.89 -	3.30 / 3.40
Labuan*	-105.19 -105.29 -	7.70 / 7.80
Kikeh*	-105.09 -105.19 -	7.60 / 7.70
Miri*	-105.09 -105.19 -	7.60 / 7.70
Kimanis*	-105.09 -105.19 -	7.60 / 7.70
Cendor*	-105.49 -105.59 -	8.00 / 8.10
Gippsland*	- 99.49 - 99.59 -	2.00 / 2.10
Cossack*	- 99.59 - 99.69 -	2.10 / 2.20
NWS Con*	- 98.64 - 98.74 -	- 1.15 / 1.25 -
Ichthys Con*	-102.44 -102.54 -	4.95 / 5.05
Varanus*	- 98.89 - 98.99 -	1.40 / 1.50
Kutubu*	- 99.64 - 99.74 -	2.15 / 2.25
Daqing**	-101.53 -101.63 -	-0.05 / 0.05
Vincent*	-109.44 -109.54 -	11.95 / 12.05
Pyrenees*	-113.44 -113.54 -	15.95 / 16.05
Van Gogh*	-112.44 -112.54 -	14.95 / 15.05
Bach Ho Light*	-104.39 -104.49 -	6.90 / 7.00
Bach Ho Heavy*	-104.09 -104.19 -	6.60 / 6.70
Rang Dong*	-103.84 -103.94 -	6.35 / 6.45
Su Tu Den*	-104.39 -104.49 -	6.90 / 7.00
T. G. T. *	-104.44 -104.54 -	6.95 / 7.05
Chim Sao*	-104.69 -104.79 -	7.20 / 7.30

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

OOSP Calculations (Asia)		
---February---	Outright Values	
Seria Light	-109.70 -109.80 -	
Champion	-109.80 -109.90 -	

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	-102.04 -102.14 -	
Indonesian Medium Crude Basket Price	-100.95 -101.05 -	
Indonesian Medium-Heavy Crude Basket Price	-102.51 -102.61 -	

---Rim Special Crude Basket Prices---		
Crude Basket Price for China Products*	- 99.48 - 99.58 -	

*The average price of Dubai, JPN DTD, Cinta, 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	- 97.70 - 97.80 -	- 619.16 - 619.26 -

*The index is based on delivered prices of Dubai, Oman, Murban, Upper Zakum, Qatar Marine, Basrah Light, Masila and Shengli.
 **Exchange rate: 6.3346 (Yuan/\$)



◎Shanghai INE Crude Futures (25Feb22) (Yuan/bbl)				
	Mar	Apr	May	Jun
Settle	609.2	621.8	609.9	598.3
Change	+24.7	+19.9	+13.7	+8.7
Open	629.8	635.0	628.1	616.8
High	629.8	637.0	628.1	618.0
Low	601.0	608.3	596.1	585.3
Volume: 340,195 Open Interest (Feb 25): 78,828				

◎TOCOM Mideast Crude Futures/Day Session (25Feb22) (Yen/kl)						
	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul
Change	-110	-1,070	-1,270	-1,160	-1,460	-1,530
Volume	26	36	85	158	996	5,823
Open	67,080	68,810	66,130	65,260	64,140	63,230
High	67,080	69,260	67,080	65,900	64,840	63,980
Low	66,910	68,630	66,130	64,820	63,640	62,720
Settle	66,980	68,630	66,330	65,090	63,760	62,790
Open Interest (Feb 24): Short=88,323/Long=88,323 1lot = 50kl						
Exchange rate: 115.57						

◎NYMEX WTI Crude Futures (24Feb22)				
	Apr	May	Jun	Jul
Settle	92.81	90.94	88.84	86.99
Change	+0.71	+0.25	-0.24	-0.57
Open	92.52	91.08	89.50	87.98
High	100.54	98.44	96.08	93.97
Low	91.45	89.65	87.61	85.88
Estimated Volume: 2,138,457 Open Interest (Feb 23): 2,057,934				

◎ICE Brent Crude Futures (24Feb22)				
	Apr	May	Jun	Jul
Settle	99.08	95.42	92.89	91.15
Change	+2.24	+1.37	+0.71	+0.34
Open	98.08	95.37	93.29	91.88
High	105.79	102.26	99.41	97.44
Low	97.56	94.12	91.63	89.96
Weighted avg	102.50	99.08	96.39	94.57
Estimated Volume: 2,100,217 Open Interest (Feb 23): 2,217,209				

◎IFAD Murban Crude Futures (24Feb2022)				
	Apr	May	Jun	Jul
Change	+0.91	+1.35	+0.85	+0.48
Volume	3,654	1,339	1,236	262
Open	100.51	95.36	93.56	93.98
High	100.60	102.23	99.53	97.57
Low	99.98	95.36	93.56	93.83
Settle	96.29	95.91	93.45	91.72
Estimated Volume: 6,499 Open Interest (Feb23): 48,694				

◎IFAD Murban Futures Singapore Marker Price (25Feb22)				
	Apr	May	Jun	Jul
Marker Price	97.52	98.07	95.00	93.03
Change	-2.93	-2.09	-2.35	-2.77
Expected Average	93.91			



◎TRANSACTIONS REPORTED							
○NORTH SEA/AFRICA/AMERICA/RUSSIA CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE							
Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Feb 18	ESPO	SURGUTNEFEGAS	VITOL	740	DUBAI+\$7.20	Apr-22	18-25 LOADING
Feb 18	ESPO	SURGUTNEFEGAS	GLENCORE	740	DUBAI+\$6.80	Apr-22	22-29 LOADING
Feb 18	ESPO	SURGUTNEFEGAS	GLENCORE	740	DUBAI+\$6.80	Apr-22	25-30 LOADING
Feb 18	AKPO	VITOL	IOC	950	DTD LINKED PRICE	May-22	ARRIVAL
Feb 18	USAN	CHEVRON	IOC	950	DTD LINKED PRICE	May-22	ARRIVAL
Feb 18	AGBAMI	CHEVRON	IOC	950	DTD LINKED PRICE	May-22	ARRIVAL
Feb 18	KOLE	GLENCORE	IOC	950	DTD LINKED PRICE	May-22	ARRIVAL
Feb 18	QUA IBOE	EXXON MOBIL	PERTAMINA	950	DTD LINKED PRICE	APR/MAR-22	ARRIVAL
Feb 18	EGINA	TOTAL ENERGIES	PERTAMINA	950	DTD LINKED PRICE	APR/MAR-22	ARRIVAL
Feb 18	GIRASSOL	CHEVRON	PERTAMINA	950	DTD LINKED PRICE	APR/MAR-22	ARRIVAL
Feb 18	Brazilian grades (Iracema, Tupi, Sapinhoa)	Petrobras, Shell	UNIPEC, SINOCEM	6,000	ICE LINKED PRICES	May-22	ARRIVAL
Feb 18	TUPI	P&C	CHINA INDEPENDENT USER	1,000	Jul ICE+ABOVE \$7.00	APR/MAR-22	ARRIVAL
Feb 21	SAKHALIN BLEND	SAKHALIN ENERGY	UNIPEC	730	Dubai +\$7.00	May-22	
Feb 22	SOKOL	TRAFIGURA	CHINA USER	700	Dubai +\$7.40	Apr-22	
Feb 24	ESPO	GAZPROM	BP	740	Dubai +LOW\$6.00	Apr-22	
Feb 24	NILE BLEND	PETRONAS	CHINA USER	600	DTD+BELOW \$1.00	Apr-22	25-27 LOADING
Feb 24	SANGOS	SONANGOL	UNIPEC	950	DTD +mid\$1.00	Apr-22	14-15LOADING
Feb 25	WTI MIDLANDS	TRAFIGURA	CPC	2,000	DUBAI LINKED PRICE	May-22	ARRIVAL
Feb 25	CLOVE	BP	CPC	950	DTD LINKED PRICE	May-22	ARRIVAL
Feb 25	URALS	VITOL	IOC	1,000	DTD LINKED PRICE	Apr-22	ARRIVAL
Feb 25	URALS	TRAFIGURA	IOC	1,000	DTD LINKED PRICE	Apr-22	ARRIVAL
Feb 25	URALS	P&C	NAYARA ENERGY	2,000	DTD LINKED PRICE	Apr-22	ARRIVAL
Feb 25	URALS	P&C	RELIANCE	2,000	DTD LINKED PRICE	Apr-22	ARRIVAL



MIDDLE EAST CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE							
Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Feb 18	DAS	P&C	RELIANCE	2,000	DUBAI+\$5.50	Apr-22	VOLUME REVISED
Feb 18	OMAN	METI	TRADING HOUSE	630	OSP+LOW\$4.00	MAR/JUN-22	STRATEGIC RESERVE
Feb 21	D. F. C.	QSPSP	TRADER	500	DUBAI+ABOVE\$5.00	Apr-22	BUYER UPDATED
Feb 21	L. S. C.	QSPSP	SK ENERGY	500	DUBAI+MID/HIGH\$4.00	Apr-22	BUYER UPDATED
Feb 21	L. S. C.	QSPSP	UNIPEC	500	DUBAI+MID/HIGH\$4.00	Apr-22	BUYER UPDATED
Feb 21	L. S. C.	QSPSP	SHELL	500	DUBAI+MID/HIGH\$4.00	Apr-22	BUYER UPDATED
Feb 21	MURBAN	P&C	FUJI OIL	500	DUBAI+\$6.30	Apr-22	
Feb 21	UPPER ZAKUM	P&C	FUJI OIL	500	DUBAI LINKED PRICE	Apr-22	
Feb 21	OMAN	P&C	FPCC	500	DUBAI+\$4.60/4.80	Apr-22	
Feb 21	BASRAH MEDIUM	PETRONAS	UNIPEC	2,000	OSP-\$0.10/-0.20	Mar-22	BUYER UPDATED
Feb 21	BASRAH MEDIUM	P&C	STAR REFINERY	1,000	OSP LINKED PRICE	Mar-22	
Feb 22	UMM LULU	OMV	THAI USER	500	LOWER THAN MURBAN	Apr-22	
Feb 22	UMM LULU	CEPSA	UNIPEC	500	DUBAI+\$6.00	Apr-22	
Feb 22	UPPER ZAKUM	INPEX	P&C	500	DUBAI+\$4.30/4.40	Apr-22	
Feb 22	UPPER ZAKUM	TOTAL ENERGIES	GLENCORE	500	FIXED PRICE	Apr-22	
Feb 22	L. S. C.	QSPSP	END USER	500/M	DUBAI+\$MID4.00	APR/OCT-22	
Feb 24	UPPER ZAKUM	TOTAL ENERGIES	MERCURIA	500	FIXED PRICE	Apr-22	
Feb 24	UPPER ZAKUM	EXXON MOBIL	IOC	500	DUBAI LINKED PRICE	Apr-22	ARRIVAL
Feb 24	BASRAH MEDIUM	PETROCHINA	IOC	1,000	DUBAI LINKED PRICE	Apr-22	ARRIVAL
Feb 24	BASRAH HEAVY	TRAFIGURA	IOC	1,000	DUBAI LINKED PRICE	Apr-22	ARRIVAL
Feb 25	QATAR MARINE	QSPSP	UNIPEC	500	DUBAI+\$3.10/+3.20	Apr-22	

ASIA-PACIFIC CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE							
Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Jan 26	COSSACK	mitsubishi	PETRONAS	550	DTD LINKED PRICE	Mar-22	MID MONTH LOADING, BUYER UPDATED
Jan 26	COSSACK	PETRONAS	EXXONMOBIL	550	DTD+\$MID/HIGH 1.00	Mar-22	MID MONTH LOADING, SELLER UPDATED
Jan 26	VARANUS	SANTOS	P&C	300	DTD +\$0.90/+1.00	Mar-22	

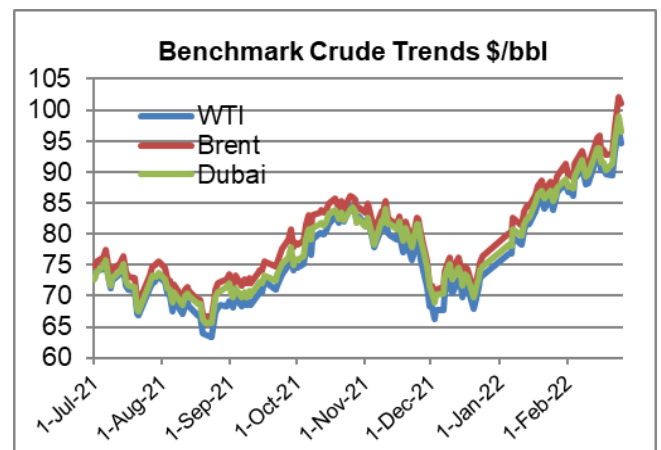
Feb 18	VAN GOGH	SANTOS	SHELL	550	DTD +\$15.00	Apr-22	BUYER UPDATED
Feb 18	VINCENT	mitsui&co	P&C	550	DTD +\$12.00	Mar-22	END-MONTH LOADING
Feb 18	VINCENT	WOODSIDE	mitsui&co	550	DTD LINKED PRICE	Mar-22	EARLY-MONTH LOADING
Feb 18	KIMANIS	CONOCO PHILLIPS	HENGYI	600	DTD+HIGH \$7.00	Apr-22	20-24 LOADING, BUYER UPDATED
Feb 21	CHIM SAO	PV OIL	mitsubishi	300	DTD+\$7.00/+7.50	Apr-22	13-17 LOADING, BUYER REVISED
Feb 21	LABUAN	PETRONAS	VITOL	600	DTD+\$8.00	Apr-22	
Feb 21	KIKEH	PTTEP	P&C	200-300	OSP PREMIUM	Apr-22	
Feb 22	ICHTHYS	P&C	PTT	650	DTD+\$5.00	Apr-22	
Feb 22	ICHTHYS	P&C	SHELL	650	DTD+\$5.00	Apr-22	
Feb 22	SV-DN	PV OIL	PTT	300	DTD+\$6.00	Apr-22	14-18 LOADING
Feb 22	LABUAN	TRAFIGURA	PTT	300	OSP PREMIUM	Apr-22	BUYER UPDATED
Feb 22	KIKEH	TRAFIGURA	PTT	300	OSP PREMIUM	Apr-22	BUYER UPDATED
Feb 24	BUNGA KEKWA	PETRONAS	P&C	300	DTD+ABOVE \$6.00	Apr-22	24-30 LOADING
Feb 24	PAKISTANI CONDY	P&C	PTT (IRPC)	300	DTD LINKED PRICE	APR/MAY-22	APR 20-MAY 10 ARRIVAL
Feb 25	BUNGA KEKWA	PETRONAS	UNIPEC	300	DTD+ABOVE \$6.00	APR/MAY-22	24-30 LOADING

◎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 101.13 ドル。前日の同時刻と比べ 1.01 ドル下落している。前日の急騰により利益確定の売りが出たが、ウクライナ情勢の悪化を背景とした供給不安が引き続き相場を支えている。

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、25 日 15 時 30 分現在、4 月物は 97.51 ドルと前日の同時刻を 79 セント下回る。一方、DFL (DTD to Front Line) は、4 月限がプラス 2.75 ドル前後と前日から上昇した。



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 91.93 ドルと前日の同時刻から 2.01 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 3 月/4 月限に 2.96 ドルの売唱えが提示された。ブレントと

ドバイのEFSの商いでは、5月限に7.60ドルで買唱えられた。また、米国産および南米産原油の指標油種となるWTIは、期近4月限が94.66ドルと前日の同時刻から2.26ドル下落している。

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法人営業担当は、「目先は堅調に推移する」との見解を示した。隣国ウクライナへの軍事侵攻を開始したロシアに対して、

主要各国がより強力な経済制裁を加えると決定すれば、「エネルギーの供給不安が一層強まる」（同氏）。ただ、相場がさらに大幅に上昇するかどうかは、「今後の供給不安の強まり度合いによる」と同氏は指摘。実際の需給においては、イラン核合意再建が実現すれば同国産原油の輸出再開により実際の需給が緩和するとの見方が浮上している。この弱材料を打ち消すほどに供給減少への不安が強まるかどうか焦点となっている。

◎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下落。指標となるドバイペーパーの変動が前日から下落したことを映した。

ドバイや公式販売価格(OSP)を指標にした4月

積みの市況連動の商いは終盤戦入り。ウクライナ情勢が緊迫化していることで不透明感が広がっていることもあり、需要家は新規の調達には慎重になっている。入札関連では、台湾中油(GPC)が4月積みを対象とした買付け入札を見送った。

○カタール

QPSPPのカタールマリン、ドバイ+3ドル台前半

4月積みカタール産原油の商いでは、既報のとおりカタール石油製品販売会社(QPSPP)が15日に締め切った入札で、カタールマリン1カーゴを販売した。その後の調べで、価格はドバイ市況に対して3.10~3.20ドルのプレミアムとの見方が支配的となっている。落札者は中国国際連合石化(ユニペック)とみられている。

マリンのプレミアムが拡大、OSPが割安との見方

4月積みカタールマリンの市況連動相場は上昇。OSP指標に対するプレミアムは15~20セントのプ

レミアムと、前日比で10セント拡大した。想定される4月積みのOSPが割安にとどまると観測を背景に、OSP対比でのプレミアムが拡大している。前述のとおり、4月積みカタールマリンの販売入札はドバイ市況に対して3.10~3.20ドルのプレミアムで決着した。カタール国営石油会社(QP)は、この価格をOSP設定においてある程度は考慮するとみられており、「軽質油種の相場急騰が中質油種に波及するなかで、カタールマリンのOSP対比でのプレミアムも拡大していると考えられる」(北東アジアの需要家)とみられている。

○アブダビ

IFADマーバン4月はドバイ+6.02ドル

アブダビ産原油の商いでは、日本時間25日15時30分時点のICEアブダビ先物取引所(IFAD)におけるマーバン4月限の価格は、ドバイ原油のペー

パースワップの取引水準を6.02ドル上回っている。これは前日と同じ水準となる。

○入札

CPC、サワーの買付け入札を2カ月連続で見送り

入札関連では、台湾中油(CPC)が4月積みを対象としたサワー原油の買付け入札を見送った。同社による入札によるサワー原油の購入の見送りは2カ月連続。この背景として、同社がスイート原油を対象とした入札で、大量に調達していること

が背景にある。同社は後述のように5月着としてWTI ミッドランド原油 400万バレルを含む計500万バレルを落札。前月もスイート原油を500万バレル購入する一方、サワー原油の買付け入札を見送っていた。

○オマーン

4月オマーン、プレミアムは縮小

4月積みオマーンの市況連動相場は、ドバイ市況に対し3.35~3.40ドルのプレミアムと、前日から1.69ドル縮小した。OTC市場のオマーン相場の指標となるドバイマーカンタイル取引所(DME)で

は、4月限オマーンのバリューが前日の夕刻の時点でドバイ市況に対し3.37ドルのプレミアムだった。

◎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は下落した。指標となるドバイ価格とDTDブレント価格が前日から切り下がったことが影響した。

DTDブレントやドバイ価格を指標にした市況連動相場は、アゼルバイジャン産アゼリが上昇。

入札関連では、インド国営石油(IOC)および台湾中油(CPC)が22~23日に締め切った買付け入札の落札結果が明らかになった。IOCおよび他のインドの需要家は、大量にロシア産ウラルを購入。ウクライナ危機の高まりを背景に、価格が大きく下落したことを受けたもの。

○地中海

アゼリが上昇、FOB高と限月間スプレッド拡大で

4月東南アジア着アゼルバイジャン産アゼリの市況連動相場は、CFRベースでDTDブレントに対して9.00~9.10ドルのプレミアム。前日比で3.55ドル拡大した。軽油マージンの拡大を背景とした需要増加によってFOBベースでの相場が切り上がっている。さらに、指標となるDTDブレントのバックワーデーションの急拡大が、アジアにおける到着時点でのプレミアムをさらに押し上げる要因となっている。アゼリのFOBベースでの相場はDTDブレント指標に対して4ドル近いプレミアムまで拡大。

これに船運賃および限月間の格差が加わることを考慮すれば、到着時点でのコストは同指標に対して9ドル以上のプレミアムにまで跳ね上がる。ただし、競合油種となるマレーシア産軽質原油がFOBベースで7.00ドル台後半のプレミアムまで切り上がっていることを考慮すれば、「CFRベースのアゼリのプレミアムが9.00ドルだったとしても、大幅に割高とは言えない」(シンガポールのトレーダー)。

○入札

台湾CPC、米国産WTIとクローブを手当て

台湾中油(CPC)は22日に締め切った5月着のスウィート原油の買付け入札で、米国産WTIミッドランド400万バレルとアンゴラ産クローブを手当てした。このうち、クローブの売り手は英BPで、欧州のトラフィギュラが少なくとも200万バレルのWTIを販売したようだ。CPCは既報のとおり、4月着の入札でもWTI400万バレルとクローブを手当てしていた。

IOC、4月着ウラルを購入

IOCは23日に締め切った4月着を対象とした買付

け入札で、ロシア産ウラル200万バレルを手当てした。価格の詳細は不明ながら、売り手は欧州のビートルとトラフィギュラだった。また、ウラルはインドのナヤラエナジーとリライアンスも4月着として各200万バレルを手当てしたようだ。既報のとおり、ウクライナ危機を受けて、欧州などの需要家がロシア産原油の手当てを控えた結果、ウラルの価格が大幅に下落し、他の油種と比べた割安感からインド勢がまとまった数量を購入したようだ。

◎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、22日から下落した。DTDブレントおよびICPが切り下がったことを受けた。

DTDブレントやICPを指標とした4月積みの市況連動相場では、豪州産NWSCのプレミアムが縮小した。一方、豪州産イクシスは4月積みの3カーゴが全て販売済みとなった。

○コンデンセート

NWSCのプレミアムが縮小

4月積み豪州産NWSCの市況連動相場は、DTDブレントに対して1.15~1.25ドルのプレミアムと前日比で30セント縮小した。ウクライナ危機を受けてブレントの価格の上昇幅がドバイなど他の指標原油の上昇幅を上回り、ブレントとドバイのEFS格差が拡大を続けており、韓国などの需要家はドバイ市況に連動するコンデンセートの手当てを優先した。また、インドネシアの国営プルトaminaがNWSCの代表的な買い手である同国の石化TPPI向けのコンデンセートの買付け入札を開示

していないことも相場下落につながった。4月積みのNWSCは既報のとおり、米シェブロンと三井物産に各1カーゴの船積みが予定されているが、いずれの未消化であるようだ。さらに、豪州のサントスが月末積みの東ティモール産のバユウンダンのスポットカーゴを抱えているが、これも成約には至っていない。シンガポールのトレーダーは、NWSCの成約可能水準は少なくともDTDブレントに対して1ドル台前半のプレミアムとの見方を示した。

○豪州

4月イクシス3カーゴが販売済みに

4月積みの豪州産イクシスコンデンセートの商いでは、3カーゴ全てが販売済みとなったようだ。4月積みのイクシスは仏トータルエナジーズに1カーゴ、INPEXに2カーゴの船積み予定がある。

既報のとおり、タイ国営石油(PTT)と英シェルが各1カーゴ手当てしているが、残りの1カーゴの買い手は明らかになっていない。価格は既報のとおり、DTDブレントに対して5ドル前後のプレミ

アムだった。イクシスはコンデンセートの中でも中間留分の比率が高いため、アジアにおける堅調

な中間留分のマージンを受けて、カーゴは順調に捌けたようだ。

○マレーシア

ブンガケクワの買い手、ユニペック

4月積みマレーシア産原油の商いでは既報のとおり、同国の国営ペトロナスが22日締め切った4月積みブンガケクワの入札で、対象の4月24~30日積みの30万バレルをDTDブレントに対して6.00ドルより大きいプレミアムで販売した。その後、買い手は中国国際連合石化(ユニペック)だったことが判明した。ブンガケクワは水銀の含有率

が高く、買い手はタイヤ一部の需要家に限られる。このため、船積み時に水銀の含有率に応じて価格が値引きされる条件(De-escalation clause)が付与されている。北東アジアの需要家は、「買い手の裾野が限られる割には価格が高い」との見方を示した。

◎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)は3営業日続伸した。当限4月物の終値は前日比71セント高の92.81ドル/バレル。一週間前に比べると2.77ドル高い。

ロシアがウクライナへの軍事侵攻を開始したことを受け、市場では買いが先行した。

ロシアのプーチン大統領は24日、ウクライナ東部で軍の特殊作戦を実行すると表明し、ウクライナへの軍事侵攻が開始された。米国を中心とする主要各国は、ロシアに対しより強力な制裁を科すことを発表。これを背景にロシア産原油の供給減少懸念が強まるとともに、世界的に原油需給が逼迫するとの観測が一段と強まったことで相場が押し上げられた。

ただ、上値は削られた。相場が一時、約7年7

カ月ぶりとなる100ドル台を記録したことで高値警戒感が強まり、利益確定の売りが出た。また、米エネルギー情報局(EIA)が24日午前に発表した週報によると、同国内の先週末時点における原油在庫は前週比で450万バレル増加。市場関係者の事前予想であった40万バレル増から大幅に積み増したこと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は上昇した。当限4月物の終値が前日比2.24ドル高の99.08ドル/バレル。一週間前に比べると6.11ドル高い。

NYMEX石油製品先物相場は暖房油、RBOBガソリンがともに続伸した。暖房油は3月物の終値が前日比6.77セント高の289.69セント/ガロン、ガソリンは3月物の終値が同4.57セント高の277.10セント/ガロンとなった。

◎マーケットニュース

○台湾=石油2社の製油所平均稼働率は66.1%を維持

リム調べによると、台湾石油2社の合計の原油処理量は24日時点で日量72万バレルと先週から変わらず。台湾中油(CPC)の原油処理量は日量36万バレル。フォルモサ石油化学(FPCC)の原油処理量も日量36万バレルを維持した。2月の原油処理量は日量平均36万バレルを予定している。全社の常圧蒸留装置の実働能力は日量109万バレル。製油所の平均稼働率は実働能力に対し66.1%となった。

Taiwan Crude Run Rates

Capacity	CPC		Formosa		Total	
	550,000	b/d	540,000	b/d	1,090,000	b/d
Feb 24, 2022	65.5	%	66.7	%	66.1	%
	360,000	b/d	360,000	b/d	720,000	b/d
Feb 17, 2022	65.5	%	66.7	%	66.1	%
	360,000	b/d	360,000	b/d	720,000	b/d
Feb 10, 2022	74.5	%	66.7	%	70.6	%
	410,000	b/d	360,000	b/d	770,000	b/d
Jan 27, 2022	74.5	%	81.5	%	78.0	%
	410,000	b/d	440,000	b/d	850,000	b/d

○ドバイ原油=5月積みターム価格、DMEオマーンに対し25セント安

ドバイ政府(Dubai Department of Petroleum Affairs)は24日、2022年5月積みのドバイ原油の販売価格フォーミュラを確定した。DMEオマーンの2022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25セントのディスカウントと、前月比で20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。

ドバイ原油ターム契約価格(OSP)

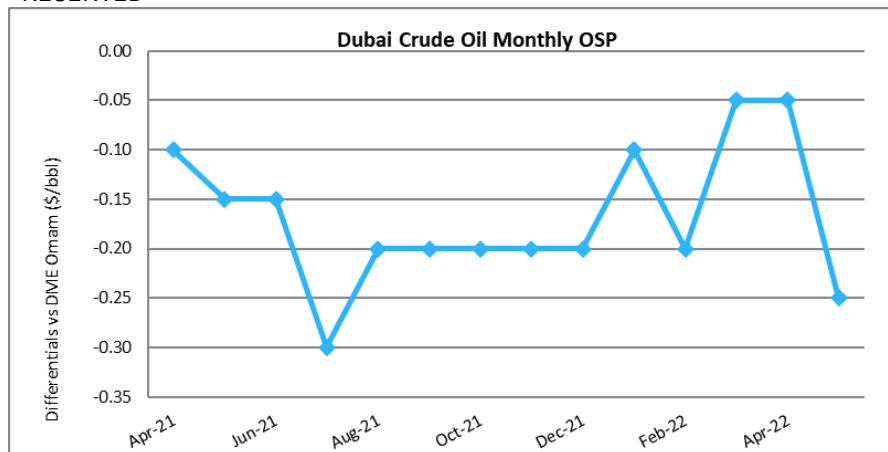
May-22 Apr-22 Mar-22 Feb-22 Jan-22 Dec-21

ドバイ原油	-0.25	-0.05	-0.05	-0.20	-0.10	-0.20
-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

* DME におけるオマーン原油との価格差

unit: \$/bbl

COPYRIGHT©2022 RIM Intelligence Co ALL RIGHTS RESERVED


○貿易統計速報=2月上旬の原油輸入CIF価格は上昇、6万円突破

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6万1,109円と、1月下旬比で3,752円上昇した。1月の月間平均比では3,531円高い。

一方、2月上旬の通関量は1月下旬比166万5,000kl増の589万5,000kl。2月上旬の為替レートは1ドル=114.36円だった。

1月のJCC速報値は5万7,578円に上方修正された。12月の同確報値は5万8,991円で変わらない。



○気象庁3か月予報=北日本の気温は高め、東日本は平年並みか高めの見通し

気象庁が25日に公表した3か月予報(3~5月)によると、この間の平均気温は北日本で高め、東日本では平年並または高めの予報。



※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う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) 2022 RIM INTELLIGENCE CO.

お申し込み >

試読 >