

**SAMPLE**



フェアな価格 確かな信頼

# 原油・コンデンセート

Crude/Condensate

試読 >

お申し込み >

☆RIM CRUDE/CONDENSATE INTELLIGENCE DAILY

★No. 7190 Aug 28 2024

Copyright(C) 2024 Rim Intelligence Co. All rights reserved.

--TOKYO, 15:30 JST Aug 28 2024<Assessment Closing Time>

## ◎お知らせ

### ○アセスメントメソドロジーの変更につきまして

リム情報開発は9月2日から、会社名の変更に伴い、DME(Dubai Mercantile Exchange)の表記をGME(Gulf Mercantile Exchange)へ変更いたします。

ご質問のある方は原油コンデンセートチームまでお問い合わせください。

電話：03-3552-2411 E-Mail: [info@rim-intelligence.co.jp](mailto:info@rim-intelligence.co.jp)

### ○季刊誌『エネルギー通信』第21号発売のお知らせ

リム情報開発は8月20日、エネルギーの「いま」をまとめて把握できる季刊誌『エネルギー通信』第21号を発行しました。今号では、政府が行っている石油・ガス・電気に対する価格激変緩和措置をまとめました。また、脱炭素化に向けた世界の動きとして、アンモニアや水素などの新燃料の動向、化石燃料のカーボンニュートラル化、脱炭素化に取り組む自動車業界の最新事情を取り上げました。『エネルギー通信』第21号でぜひご覧下さい。

『エネルギー通信』は、WEBで閲覧いただくことができます。

お申込み・お問い合わせはこちら

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

エネルギー通信チーム TEL: 03-3552-2411 / Email: [info@rim-intelligence.co.jp](mailto:info@rim-intelligence.co.jp)

### ◎リムエネルギー総合指数 22種(レックス 22、2010年平均=100)

28日のレックス22は、前日から1.75ポイント上昇し168.17です。

## -----リムレポートのご紹介-----

リム情報開発のレポートラインアップは、下記のURLからアクセスください。各レポートのサンプルに加え、内容についての詳細な説明がご覧いただけます。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/report/>

原油・コンデンセート	アジア石油製品	バンカーオイル
ローリーラック(国内陸上)	ジャパン石油製品(国内海上)	LPG LNG
石油化学	ポリオレフィン	電力
バイオマス(週刊)	デイリーデータ	Rim Data File
クリーンエネルギー(週刊)	CROSS VIEW軽油/重油	エネルギー通信

上記に関するお問い合わせは、TEL 03-3552-2411 E-mail [info@rim-intelligence.co.jp](mailto:info@rim-intelligence.co.jp)



◎Tokyo Spot Crude/Condensate Assessments (28Aug24)					
○Cash Crude					
	Sep	Oct	Nov	Dec	Jan
WTI	-	75.60 - 75.65	74.54 - 74.59	73.70 - 73.75	73.08 - 73.13
BFO	-	79.64 - 79.69	78.72 - 78.77	77.95 - 78.00	77.37 - 77.42
JPN DTD**	79.92 - 79.97	78.41 - 78.46	77.70 - 77.75	77.19 - 77.24	76.75 - 76.80
Dubai	-	78.13 - 78.18	77.98 - 78.03	76.89 - 76.94	76.25 - 76.30
Murban	-	78.83 - 78.88	78.07 - 78.12	77.09 - 77.14	76.49 - 76.54
Spreads					
	Sep	Oct	Nov	Dec	Jan
WTI/BFO	/	-4.07 / -4.02	-4.21 / -4.16	-4.28 / -4.23	-4.32 / -4.27
BFO/Dubai	/	1.48 / 1.53	0.71 / 0.76	1.03 / 1.08	1.09 / 1.14
Oman/Dubai	/	-0.08 / -0.03	0.00 / 0.05	0.41 / 0.46	0.58 / 0.63
Murban/Dubai***	/	1.92 / 1.97	1.80 / 1.85	1.27 / 1.32	0.98 / 1.03
Intermonth Spreads					
	Sep/Oct	Oct/Nov	Nov/Dec	Dec/Jan	Jan/Feb
BFO	/	0.89 / 0.94	0.74 / 0.79	0.55 / 0.60	0.37 / 0.42
Dubai	/	0.12 / 0.17	1.06 / 1.11	0.61 / 0.66	0.42 / 0.47
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					
	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
Dubai Swaps	78.13 - 78.17	77.98 - 78.02	76.89 - 76.93	76.25 - 76.29	75.80 - 75.84
DME/Dubai	-0.09 / -0.01	-0.01 / 0.07	0.40 / 0.48	0.57 / 0.65	0.59 / 0.67
JPN DTD/Dubai	/	1.92 / 1.96	1.50 / 1.54	1.43 / 1.47	1.37 / 1.41

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

○Singapore Crack Margins (Against Dubai Swaps, in \$/bbl) (27Aug24)				
	Sep	Oct	Nov	
Naphtha	-7.99	-7.13	-6.81	
Jet/Kerosene	13.61	14.67	15.24	
Gasoil 0.001%S	14.11	15.32	15.84	
FO 0.5%S	12.55	10.82	10.13	
FO 180cst 3.5%S	-8.79	-9.15	-9.33	
FO 380cst 3.5%S	-9.68	-10.57	-10.91	

○Singapore Crack Margins (Against DTD Brent, in \$/bbl) (27Aug24)				
	Sep	Oct	Nov	
Naphtha	-9.89	-8.76	-8.33	
Jet/Kerosene	11.71	13.04	13.72	
Gasoil 0.001%S	12.21	13.69	14.32	
FO 0.5%S	10.65	9.19	8.61	
FO 180cst 3.5%S	-10.69	-10.78	-10.85	
FO 380cst 3.5%S	-11.58	-12.20	-12.43	

○Physical Crude/Condensate (Middle East)		
—October—	Outright Values	Premiums
Dubai*	- 78.13 - 78.18 -	+ 1.22 / 1.27 +
Oman	- 78.08 - 78.13 -	0.03 / 0.08
Oman*	- 78.08 - 78.13 -	1.17 / 1.22
Murban	- 78.83 - 78.88 -	0.15 / 0.20



Murban*	- 78.83 - 78.88 -	+ 1.92 / 1.97 +
Umm Lulu	- 79.03 - 79.08 -	0.19 / 0.24
Umm Lulu*	- 79.03 - 79.08 -	+ 2.12 / 2.17 +
Das	- 78.03 - 78.08 -	0.01 / 0.06
Das*	- 78.03 - 78.08 -	+ 1.12 / 1.17 +
Upper Zakum	- 78.13 - 78.18 -	-0.11 / -0.06
Upper Zakum*	- 78.13 - 78.18 -	+ 1.22 / 1.27 +
Qatar Land	- 77.86 - 77.91 -	-0.04 / 0.01
Qatar Land*	- 77.86 - 77.91 -	+ 0.95 / 1.00 +
Qatar Marine	- 77.41 - 77.46 -	0.01 / 0.06
Qatar Marine*	- 77.41 - 77.46 -	+ 0.50 / 0.55 +
Al Shaheen*	- 78.13 - 78.18 -	+ 1.22 / 1.27 +
Banoco Arab Medium**	- 77.58 - 77.63 -	-0.80 / -0.75
Basrah Medium	- 77.16 - 77.21 -	0.03 / 0.08
Basrah Heavy	- 74.16 - 74.21 -	0.03 / 0.08
D. F. Condensate*	- 78.34 - 78.39 -	- 1.43 / 1.48 -
L. S. Condensate*	- 77.69 - 77.74 -	- 0.78 / 0.83 -
South Pars*	- 77.69 - 77.74 -	- 0.78 / 0.83 -
Masila***	- 77.85 - 77.90 -	-0.56 / -0.46
Marib Light***	- 78.05 - 78.10 -	-0.36 / -0.26
<b>--November--</b>	<b>Outright Values</b>	<b>Premiums</b>
Dubai*	- 77.98 - 78.03 -	1.71 / 1.76
Oman	- 78.01 - 78.06 -	0.03 / 0.08
Oman*	- 78.01 - 78.06 -	+ 1.74 / 1.79 +

\*Premiums for Dubai, Oman, Murban, Umm Lulu, Das, Upper Zakum, Qatar Land, Qatar Marine, 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>--September--</b>	<b>Outright Values</b>
Arab Super Light	- 80.95 - 81.00 -
Arab Extra Light	- 79.70 - 79.75 -
Arab Light	- 80.00 - 80.05 -
Arab Medium	- 79.25 - 79.30 -
Arab Heavy	- 78.50 - 78.55 -
Basrah Medium	- 78.00 - 78.05 -
Basrah Heavy	- 75.00 - 75.05 -
Kuwait Super Light	- 79.25 - 79.30 -
Kuwait Export Blend	- 79.25 - 79.30 -
Iranian Light	- 80.35 - 80.40 -
Iranian Heavy	- 78.15 - 78.20 -

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>--October--</b>	<b>Outright Values</b>	<b>Premiums</b>
Bonny Light*	- 81.01 - 81.11 -	2.60 / 2.70
Brass River*	- 81.21 - 81.31 -	2.80 / 2.90
Qua Iboe*	- 81.21 - 81.31 -	2.80 / 2.90
Agbami*	- 78.41 - 78.51 -	0.00 / 0.10
Cabinda*	- 79.81 - 79.91 -	+ 1.40 / 1.50 +
Djeno*	- 76.31 - 76.41 -	-2.10 / -2.00



Girassol*	- 81.36 - 81.46 -	+ 2.95 / 3.05 +
Hungo*	- 77.11 - 77.21 -	+ -1.30 / -1.20 +
Nemba*	- 78.16 - 78.26 -	+ -0.25 / -0.15 +
Dalia*	- 78.31 - 78.41 -	+ -0.10 / 0.00 +
Pazflor*	- 78.31 - 78.41 -	+ -0.10 / 0.00 +
Zafiro*	- 81.86 - 81.96 -	3.45 / 3.55
Doba*	- 75.86 - 75.96 -	-2.55 / -2.45
Nile Blend*	- 77.51 - 77.61 -	-0.90 / -0.80
Dar Blend*	- 77.11 - 77.21 -	-1.30 / -1.20

\* All premiums are over JPN DTD.

OPhysical Crude/Condensate (Other)		
--October--	Outright Values	Premiums
Sokol*	- 71.74 - 71.84 -	-5.15 / -5.05
Sakhalin B*	- 67.84 - 67.94 -	-9.05 / -8.95
ESPO**	- 72.29 - 72.39 -	-4.60 / -4.50
Azeri***	- 88.11 - 88.21 -	9.70 / 9.80
Urals****	- 76.36 - 76.46 -	-2.05 / -1.95
Forties****	- 79.71 - 79.81 -	1.30 / 1.40
CPC Blend****	- 80.56 - 80.66 -	2.15 / 2.25
Castilla B*****	- 76.59 - 76.69 -	-0.30 / -0.20
WTI*****	- 81.49 - 81.59 -	4.60 / 4.70
Mars*****	- 79.49 - 79.59 -	2.60 / 2.70

\*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)		
--October--	Outright Values	Premiums
Tupi*	- 78.80 - 78.90 -	0.85 / 0.95
Dalia*	- 78.25 - 78.35 -	0.30 / 0.40
Djeno*	- 76.75 - 76.85 -	-1.20 / -1.10
ESPO*	- 77.90 - 78.00 -	-0.05 / 0.05
Oman*	- 74.95 - 75.05 -	-3.00 / -2.90

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

OPhysical Crude/Condensate (Asia)			
--October--	Outright Values	Prem. (vs ICP)*	Prem. (vs JPN DTD)*
Minas	- 82.90 - 83.00 -	-0.05 / 0.05	+ 4.45 / 4.55 +
Cinta	- 82.05 - 82.15 -	-0.05 / 0.05	+ 3.60 / 3.70 +
Widuri	- 83.25 - 83.35 -	-0.05 / 0.05	4.80 / 4.90
Duri	- 82.35 - 82.45 -	-0.05 / 0.05	3.90 / 4.00
Lalang	- 81.70 - 81.80 -	-0.05 / 0.05	+ 3.25 / 3.35 +
Handil Mix	- 88.09 - 88.19 -	-0.05 / 0.05	+ 9.64 / 9.74 +
Attaka	- 81.80 - 81.90 -	-0.05 / 0.05	+ 3.35 / 3.45 +
Belida	- 82.15 - 82.25 -	-0.05 / 0.05	+ 3.70 / 3.80 +
Ardjuna	- 84.00 - 84.10 -	-0.05 / 0.05	5.55 / 5.65
Arun Con	- 71.75 - 71.85 -	-0.05 / 0.05	- -6.70 / -6.60 -
Walio	- 78.37 - 78.47 -	-0.05 / 0.05	+ -0.08 / 0.02 +
Senipah Con	- 71.75 - 71.85 -	-0.05 / 0.05	- -6.70 / -6.60 -
Grissik Mix Con	- 70.00 - 70.10 -	-0.05 / 0.05	- -8.45 / -8.35 -
Banyu Urip	- 86.10 - 86.20 -	-0.10 / 0.00	7.65 / 7.75



\*Prem. is an abbreviation for Premiums.

---October---	Outright Values	Premiums
Tapis*	- 82.71 - 82.81 -	4.30 / 4.40
Labuan*	- 86.16 - 86.26 -	7.75 / 7.85
Kikeh*	- 85.06 - 85.16 -	6.65 / 6.75
Miri*	- 84.86 - 84.96 -	6.45 / 6.55
Kimanis*	- 86.66 - 86.76 -	8.25 / 8.35
Cendor*	- 88.61 - 88.71 -	10.20 / 10.30
Gippsland*	- 74.41 - 74.51 -	-4.00 / -3.90
Cossack*	- 77.16 - 77.26 -	-1.25 / -1.15
NWS Con*	- 75.16 - 75.26 -	- -3.25 / -3.15 -
Ichthys Con*	- 82.21 - 82.31 -	3.80 / 3.90
Varanus*	- 75.66 - 75.76 -	-2.75 / -2.65
Kutubu*	- 76.66 - 76.76 -	-1.75 / -1.65
Daqing**	- 82.93 - 83.03 -	-0.05 / 0.05
Vincent*	- 87.86 - 87.96 -	9.45 / 9.55
Pyrenees*	- 88.56 - 88.66 -	10.15 / 10.25
Van Gogh*	- 86.41 - 86.51 -	8.00 / 8.10
Bach Ho Light*	- 85.16 - 85.26 -	6.75 / 6.85
Bach Ho Heavy*	- 84.86 - 84.96 -	6.45 / 6.55
Rang Dong*	- 83.86 - 83.96 -	5.45 / 5.55
Su Tu Den*	- 82.46 - 82.56 -	4.05 / 4.15
T. G. T. *	- 85.21 - 85.31 -	6.80 / 6.90
Chim Sao*	- 85.16 - 85.26 -	6.75 / 6.85

\*Premiums are over JPN DTD.

\*\*Premium for Daqing is over OSP.

#### OOSP Calculations (Asia)

---August---	Outright Values
Seria Light	- 83.38 - 83.48 -
Champion	- 83.98 - 84.08 -

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	- 84.01 - 84.11 -
Indonesian Medium Crude Basket Price	- 82.73 - 82.83 -
Indonesian Medium-Heavy Crude Basket Price	- 82.64 - 82.74 -

##### ---Rim Special Crude Basket Prices---

Crude Basket Price for China Products*	- 80.03 - 80.13 -
--	-------------------

\*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	- 79.56 - 79.66 -	- 566.91 - 567.01 -

\*The index is based on delivered prices of Dubai, Oman, Murban, Upper Zakum, Qatar Marine, Masila and Shengli.

\*\*Exchange rate: 7.1216 (Yuan/\$)



◎Shanghai INE Crude Futures (28Aug24) (Yuan/bbl)				
	Sep	Oct	Nov	Dec
Settle	558.1	562.1	558.6	554.4
Change	-7.9	-7.0	-6.7	-7.5
Open	565.2	566.6	561.4	558.4
High	565.2	567.6	563.6	559.8
Low	554.1	557.7	554.0	550.4
Volume: 120,256      Open Interest (Aug 28): 46,426				

◎TOCOM Mideast Crude Futures/Day Session (28Aug24) (Yen/kl)						
	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Jan
Change	-430	-1,670	-1,600	-1,630	-1,640	-1,610
Volume	12	9	73	138	256	1,486
Open	71,510	70,840	69,550	68,680	67,890	67,250
High	71,510	70,840	69,550	68,680	68,050	67,520
Low	71,450	70,560	69,320	68,450	67,730	67,150
Settle	71,450	70,560	69,370	68,550	67,790	67,220
Open Interest (Aug 27) Short=33,305/Long=33,305    1lot = 50kl						
Exchange rate: 144.27						

◎NYMEX WTI Crude Futures (27Aug24)				
	Oct	Nov	Dec	Jan
Settle	75.53	74.46	73.62	73.01
Change	-1.89	-1.71	-1.59	-1.50
Open	77.20	75.93	74.95	74.24
High	77.48	76.21	75.22	74.51
Low	75.40	74.34	73.50	72.90
Estimated Volume: 900,257      Open Interest (Aug 26): 1,740,068				

◎ICE Brent Crude Futures (27Aug24)				
	Oct	Nov	Dec	Jan
Settle	79.55	78.66	77.92	77.36
Change	-1.88	-1.70	-1.59	-1.51
Open	81.26	80.16	79.30	78.66
High	81.59	80.46	79.58	78.94
Low	79.47	78.56	77.80	77.25
Weighted avg	80.41	79.53	78.66	78.12
Estimated Volume: 1,343,676      Open Interest (Aug 26): 2,276,505				

◎IFAD Murban Crude Futures (27Aug24)				
	Oct	Nov	Dec	Jan
Change	-1.55	-1.70	-1.66	-1.63
Volume	8,058	5,459	7,020	8,126
Open	80.09	79.47	78.46	77.96
High	80.57	79.71	78.70	78.01
Low	80.09	77.96	76.99	77.39
Settle	78.68	78.05	77.09	76.48
Estimated Volume: 35,379      Open Interest (Aug 26): 48,979				

◎IFAD Murban Futures Singapore Marker Price (28Aug24)				
	Oct	Nov	Dec	Jan
Marker Price	77.49	77.38	76.46	75.85
Change	-2.92	-1.95	-1.80	-1.78
Expected Average	77.89			



◎TRANSACTIONS REPORTED

○NORTH SEA/AFRICA/AMERICA/RUSSIA CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE

Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Aug 19	WTI LIGHT	EQUINOR	GS CALTEX	2,000	DUBAI+MID\$4S	Nov-24	ARRIVAL
Aug 20	RABI LIGHT	SHELL	PERTAMINA	1,000	DTD LINKED PRICE	OCT-NOV-24	ARRIVAL, SEP 13-14 LOADING
Aug 20	TUPI	SHELL	PERTAMINA	1,000	DTD+LOW\$2S	Nov-24	ARRIVAL
Aug 20	SAPINHOA	SHELL	PERTAMINA	1,000	DTD+LOW\$2S	Nov-24	ARRIVAL
Aug 21	NILE BLEND	SUDAN GOV' T	SUDAN LOCAL COMPANY	600	DTD LINKED PRICE	Sep-24	
Aug 22	WTI LIGHT	EQUINOR	GS CALTEX	2,000	DUBAI+MID\$4S	Nov-24	ARRIVAL
Aug 23	WTI MIDLAND	P&C	VITOL	2,000	UNKNOWN PRICE	OCT-NOV-24	ARRIVAL
Aug 23	BU ATTIFEL	P&C	AMPOL	600-1,000	UNKNOWN PRICE	SEP-OCT-24	ARRIVAL
Aug 26	URALS	P&C	INDIA USER	1,000	DTD-\$4	OCT-NOV-24	ARRIVAL
Aug 26	CPC BLEND	P&C	INDIA USER	1,000	DTD-\$2.50	OCT-NOV-24	ARRIVAL
Aug 27	ALBA CONDY	GLENCORE	HANWHA TOTAL	600	DTD-\$3S	Oct-24	ARRIVAL
Aug 28	DALIA	SONANGOL	EUROPEAN USER	950	CLOSE TO DTD FLAT	Oct-24	17-18 LOADING
Aug 28	CABINDA	SONANGOL	EUROPEAN USER	950	CLOSE TO DTD+\$1.5	Oct-24	20-21 LOADING
Aug 28	BRAZIL CRUDE	PETROBRAS	GALP	1,000-2,000	SEP DTD+\$1S	Oct-24	ARRIVAL

○MIDDLE EAST CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE

Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Aug 22	AL SHAHEEN	GLENCORE	PETROCHINA	500	UNKNOWN PRICE	Oct-24	SWAP WITH UPPER ZAKUM
Aug 22	AL SHAHEEN	VITOL	HENGLI	500	UNKNOWN PRICE	Oct-24	SWAP WITH UPPER ZAKUM
Aug 22	UPPER ZAKUM	VITOL	CPC	1,000	DUBAI+\$0.7	Oct-24	
Aug 23	MURBAN	TOTALENERGIES	ENEOS	500	DUBAI+\$1.3S	Oct-24	
Aug 23	BASRAH MEDIUM	LUKOIL	MOTOR OIL	1000	OSP LINKED PRICE	Sep-24	
Aug 26	OMAN	VITOL	YULONG P@ETROCHEMICAL	2,000	DUBAI LINKED PRICE	Oct-24	
Aug 26	OMAN	VITOL	RAPID	2,000	DUBAI LINKED PRICE	Oct-24	
Aug 26	UPPER ZAKUM	VITOL	RAPID	2,000	DUBAI LINKED PRICE	Oct-24	
Aug 26	AL SHAHEEN	VITOL	RAPID	500-1,000	DUBAI LINKED PRICE	Oct-24	
Aug 27	AL SHAHEEN	VITOL	P&C	500	UNKNOWN PRICE	Oct-24	





Aug 28	OMAN	VITOL	SINOCHEM	500	DUBAI+\$1.1	Oct-24	
Aug 28	MURBAN	VITOL	SINOCHEM	500-1.000	DUBAI+\$1.7	Oct-24	
Aug 28	MURBAN	TOTALENERGIES	ENEOS	500	DUBAI+\$1.7S	Oct-24	
Aug 28	MURBAN	P&C	CHEVRON	500	UNKNOWN PRICE	Oct-24	

OASIA-PACIFIC CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE							
Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Aug 19	VAN GOGH	SANTOS	P&C	350	DTD+\$8S	Oct-24	2-6 LOADING
Aug 19	LALANG	TIS PETROLEUM	PTT OR EXXONMONIL	120	DTD LINKED PRICE	Oct-24	19-23 LOADING
Aug 19	PANGKAH	TIS PETROLEUM	EXXONMONIL	170	DTD LINKED PRICE	Oct-24	20-30 LOADING, BUYER UPDATED
Aug 19	KETAPANG	TIS PETROLEUM	EXXONMONIL	200	DTD LINKED PRICE	Oct-24	25-30 LOADING, BUYER UPDATED
Aug 19	ARUN CONDENSATE	TIS PETROLEUM	PTT OR EXXONMONIL	230	DTD LINKED PRICE	Oct-24	18-23 LOADING
Aug 20	ICHTYHS	INPEX	PTT	650	DTD+LOW\$3S/\$4S	Oct-24	13-17 LOADING, BUYER AND PRICE UPDATED
Aug 20	CHIM SAO	PV OIL	UNIPEC	300	DTD+HIGH\$6S	Oct-24	SEP 29-3 LOADING
Aug 20	CHIM SAO	PV OIL	BSR	300	DTD+HIGH\$6S	Oct-24	22-26 LOADING
Aug 21	COOPER BASIN	SANTOS	VITOL	575	DTD+\$HIGH6S	Oct-24	8-14 LOADING, BUYER, VOLUME, PRICE UPDATED
Aug 22	NWSC	BP	HANWHATOTALENERGIES	650	SMALL PREMIUM TO DTD	Oct-24	ARRIVAL, 10-14 LOADING
Aug 22	NWSC	P&C	HANWHATOTALENERGIES	650	SMALL PREMIUM TO DTD	Oct-24	ARRIVAL
Aug 23	MIRI	PETRONAS	PTT	300	DTD LINKED PRICE	Oct-24	
Aug 23	RUBY	PV OIL	BANGCHAK	300	DTD+\$4S	Oct-24	5-12 LOADING, PRICE AND BUYER UPDATED
Aug 27	BERTAM	PETRONAS	P&C	250	DTD LINKED PRICE	Oct-24	22-26 LOADING



◎マーケットコメント

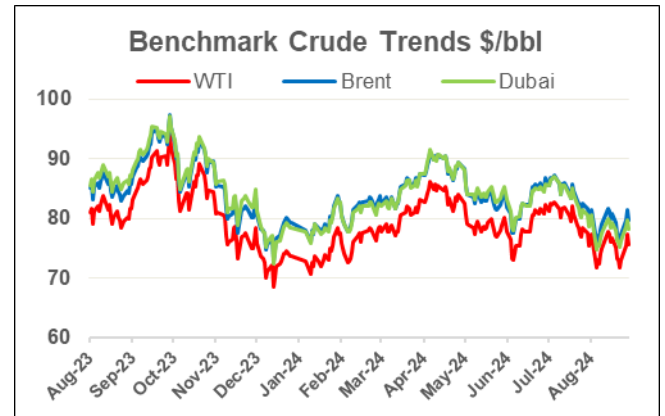
○指標原油サマリー

東京時間 28 日 15 時 30 分現在、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の期近 10 月限は、1 バレル 79.66 ドルと前日の同時刻と比べて 1.81 ドル下落している。前日までの相場上伸によって高値警戒感が強まり、利益確定の売りが先行した。

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、28 日 15 時 30 分現在、10 月物が 78.43 ドルと前日の同時刻を 1.58 ドル下回っている。DFL (DTD to Front Line) は、10 月限が 45 セント前後と前日から軟化した。

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、28 日 15 時 30 分現在、10 月限が 76.91 ドルと前日の同時刻から 1.55 ドル下落した。インターマンス・スプレッドの商いでは、10/11 月

限に 63 セントの買値が聞かれた。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 10 月限が同 1.74 ドル下落し、1 バレル 75.62 ドルとなった。



◎中東産原油・コンデンセート

○市況サマリー

10 月積み中東産原油の絶対値相場は下落した。指標となるドバイペーパーが前日から軟化した影響を受けた。

ドバイや公式販売価格 (OSP) を指標にした中東産原油の 10 月積み商いは、マーバンの相場が大幅高となった。米国産軽質原油の代替需要が集中し

ていることから、需給にタイト感が台頭し始めている。10 月積み中重質油種の商いでは、中国中化 (シノケム) がオマーンをスポット購入したと伝えられた。この他、10 月積みドバイ、アルシャヒーラとアッパーザクムの相場が引き続き同水準にとどまっている。

○アブダビ

IFAD マーバン 10 月はドバイ+1.94 ドル

アブダビ産原油の商いでは、日本時間 28 日 15 時 30 分時点で、ICE アブダビ先物取引所 (IFAD) におけるマーバン 10 月限の価格が、ドバイ原油のペーパーズワップの取引水準を 1.94 ドル上回った。これは、前日の同時刻よりも 23 セント高い水準。10 月限は、3 限月目の 12 月限と比べ 1.74 ドル高い。OTC 市場の商いでは、10 月積みウムルルの実勢相場がマーバン対比で 20 セントのプレミアム。ダスは、マーバンに対して 80 セントのディスカウント。アッパーザクムの相場は、マーバンを 70 セント下回る水準にある。

10 月マーバン、需要旺盛で相場は大幅高

10 月積みマーバンの市況連動相場は続伸した。ドバイ市況に対しては 1.92~1.97 ドルのプレミアムと前日から 23 セント上昇した。米国産軽質油種の代替需要が旺盛となっていることを受け、10 月積みマーバンの相場は同市況に対して 2.00 ドル近いプレミアムまで強含んでいる。26~27 日の市場では追加需要に加え、これまでスポット購入に慎重な姿勢を見せていた一部の需要家が買いに動いた。中国中化 (シノケム) は 50~100 万バレルをスポット購入。少なくとも欧ビートルが 1 カーゴをドバイ市況に対して 1.70 ドルのプレミアムで販売。ENEOS も仏トタルエナジーズから 1 カー

ゴを同市況対比で 1.70 ドル台のプレミアムで手当てした。この他、米シェブロンも 1 カargoを手当てしていたことが明らかとなった。

### 10 月ダス OSP、マーバンとの格差縮小へ

アブダビ国営石油会社 (ADNOC) は、9 月上旬にアブダビ産各種の 10 月積み OSP を確定する。このうち、ダスの OSP は、マーバンとの格差が小幅縮小するとみる市場関係者が多いようだ。10 月積みの商いでは、中東産軽質油種と競合する米国産 WTI ミッドランドの価格が上昇したことを受け、相対的に割安なアブダビ産の引き合いが増加した。ダスに対しては、日本やタイのエネルギー企業が購入に積極的だった。日本のエネルギー企業は、「ダスの OSP はマーバンに対して 70~80 セント安い水準に設定される」と予想している。

### 10 月ウムルル OSP、プレミアム拡大の可能性

一方、ウムルルの OSP は、マーバン対比のプレミアムが 20~25 セントと、前月からやや拡大する可能性が指摘された。アブダビ産のなかでも、とりわけ硫黄成分の含有率が低いウムルルに対しては WTI ミッドランドの代替需要が集中し、早い時期に完売間近となっていた。

### アッパー、10 月 OSP はマーバン対比ディスカウントへ

一方、アッパーザクムの 10 月積みの OSP は引き下げられる公算が大きくなっている。ADNOC はアッパーザクムの 9 月積みの OSP を同マーバン対比で 5 セント高に確定しているが、10 月積みは少な

くともマーバン対比でディスカウントへと引き下げられると見込むプレイヤーが多い。10 月積みアッパーザクムの商いでは、主力の需要家である中国企業向けの需要が振るわないこともあり、需給がやや緩く推移した。ここのような需給状況を映し、10 月積みアッパーザクムは 10 月積みドバイと同水準で複数のカargoが成約となった。一方、10 月積みマーバンの相場は、WTI ミッドランドなど米国産軽質原油のアジア向けのアービトラージが閉じていたことを受け、月末にかけて強含んだ。この結果、10 月積みアッパーザクムやドバイなど中東産中重質とマーバンとの格差は、50~60 セントのマーバン高へと拮た。シンガポールのトレーダーは「10 月積みの成約価格だけを参照した場合、10 月積みアッパーザクムの OSP は、マーバン対比で 50~60 セントのディスカウントと試算される。しかし ADNOC は、そこまで OSP を引き下げず、マーバン対比で 20~30 セントのディスカウントにとどめるのではないかと指摘している。

IFAD Murban spread with the month 2 months ahead	
1st/3rd month	2nd/4th month
OCT/DEC	NOV/JAN
1.74	1.58

試験的に IFAD マーバンの 2 カ月の限月間格差を掲載しています。

Differentials of Abu Dhabi Grades to Murban	
Umm Lulu	+0.20
Das	-0.80
Upper Zakum	-0.70

試験的に各アブダビ産のマーバン対比の価格差を掲載しています。

## ○カタル

### 10 月 L.S.C.、市場のセンチメントが弱気に

10 月積み L.S.C. の市況連動同相場は小幅下落した。ドバイ市況に対するプレミアムは 78~83 セントと前日から 20 セント軟化した。シンガポールのトレーダーは 10 月積み L.S.C. の相場について「ドバイ市況に対するプレミアムは 80 セント前後まで縮小している」と指摘した。シンガポールにおけるナフサのクラックスプレッドが小幅なが

ら転じるなか、韓国のハンファトタルエナジーやエミレーツ国営石油 (ENOC) など主要な需要家が、南方産を含めて期近積みのコンデンセートの手当てを終えつつあることから、市場のセンチメントが弱気に振れつつある。

10 月積み D.F.C. の市況連動相場も軟化した。ドバイ市況に対するプレミアムは 1.43~1.48 ドルと前日比で 20 セント安となった。L.S.C. に連動し

て下落した。10月積みD.F.C.の商いでは、国営カ  
タール石油(QE)が10月積みのスポット販売を見

送ったこともあり、スポット成約は聞かれなかつ  
た。

## ○オマーン

10月積みオマーンの市況連動相場は、ドバイ市  
況に対して1.17~1.22ドルのプレミアムと前日  
から横ばい。OTC市場のオマーン相場の指標とな  
るドバイマーカント取引所(DME)は、10月限  
オマーンのバリューが8月27日夕刻の時点で、ド  
バイ市況に対して1.19ドルのプレミアムだった。

## ビートルとガンボー、10月積の供給余力抱える

この他の10月積みオマーンの商いでは、中国中化  
(シノケム)が27日、50万バレルをスポット購入  
したもよう。欧ビートルが、ドバイ市況に対して  
1.10ドルのプレミアムで販売した。ビートルは、  
当該カーゴを販売した後も、10月積みオマーンの  
供給余力を抱えているようだ。また欧ガンボーも  
複数のスポット玉を販売可能としている。

## ◎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

10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前日比で下落した。指標  
となるドバイ価格とDTDブレント価格が切り上が  
ったことを受けた。

DTDブレントやドバイ価格を指標にした市況連  
動の商いでは、10月積みアンゴラ産原油の相場  
が反発した。リビア産原油に対する供給不安が背

景となっている。一方、米国産原油のアジア向け  
の商いでは12月着米国産原油の売唱えが浮上し  
始めたものの、成約情報は寄せられていない。ま  
た、入札関連では、ウルグアイの国営石油会社ア  
ンカップが11月着のアフリカ産などを対象とす  
る買付け入札を開示し、27日に締め切った。

## ○アフリカ

### 10月アンゴラ産が強含み、リビアの供給不安で

10月積みアンゴラ産ダリアの市況連動相場  
は、DTDブレントに対して10セントのディスカウ  
ントからフラットと前日比で40セント縮小した。  
また、10月積みカビンダの市況連動相場は、同  
指標に対して1.40~1.50ドルのプレミアムと前  
日から40セント拡大した。リビア産原油の供給不  
安から、欧米の需要が浮上したようだ。アンゴラ  
の生産者ソナンゴルは既に10月積みダリアと  
カビンダをスポット販売したもよう。詳細は不明  
ながら、ソナンゴルは17~18日積みダリアを同指

標に対してフラットで、20~21日積みカビンダを  
同指標に対し1.50ドルのプレミアムで売り唱え  
ていたが、これらの売唱えに近い水準で成約され  
たようだ。買い手は欧州の需要家だった公算が大  
きい。「リビアの供給不安から、10月積みのア  
フリカ産原油の相場は予想ほど、弱くないのもし  
れない」と南アジアのプレーヤーは指摘した。当  
初は、10月積みアフリカ産は中国の需要の低迷  
や、指標となるブレント原油の割高感から弱含む  
とみられていた。

## ○リビア

### 東部リビア、不可抗力条項を発動

リビア産原油の商いでは、東部リビア政府が東リビア産原油の供給に対する不可抗力条項(フォースマジュール)を発動した。フォースマジュールは東リビアのすべての油田やターミナルに適用されるようだ。リビアの中央銀行と石油収入をめぐり、西部政府と対立していることが背景にあるようだ。東リビアではサリール(Sarir)、ブアティフェル(Bu Attifel)、ブレガ(Brega)、アムナ(Amna)、

エスシダー(Es Sider)などが大半の主要な油種が生産されている。ただ、上述の件について、リビアの国営石油会社は正式な声明を発表していない。アジア向けでは豪州のアンポールなどがしばしばブアティフェルを100万バレル単位で手当てしているようだ。同社は紅海経由ではなく、南アフリカの喜望峰回りでカーゴを購入しているようだ。リビアの生産量は、日量110万バレル強とみられる。

## ○米国

### 12月着WTIの売唱え、ドバイ+5ドル台

12月着のアジア向けの米国産原油の商いでは、WTI ミッドランドがCFR北東アジア着ベースでドバイ市況に対して5ドル台のプレミアムで売唱えられていると伝えられた。ただ、米国産原油に固定的な需要を抱えるGSカルテックスなど韓国勢

はまだ12月着の買いに動いていないようだ。アブダビ産軽質油種など中東産原油が割安とみられ、米国産原油のアジア向けのアービトラージはほぼ閉じているようだ。

## ○コンデンセート

### ハンファが10月着エスクラボスを手当て

域外産コンデンセートのアジア向けの商いでは既報のとおり、米シェブロンが10月着のナイジェリア産エスクラボスを韓国の需要家へ販売した。その後、その需要家がハンファトータルエナジー

ズだったことが判明した。価格は既報のとおり、CFRベースでDTDブレントに対して1ドル前後のディスカウントだったようだ。

## ○ブラジル

### ガルプが10月着ブラジル産を手当て

ブラジル産原油の商いでは、ポルトガルの国営石油会社ガルプがこれまでに10月着のブラジル産原油を100~200万バレル手当てしていたようだ。売り手はブラジルの国営ペトロbras。成約当時の価格は、CFRベースで9月積みDTDブレ

ントに対し1ドル台のプレミアムだったようだ。ブラジル産原油は、アフリカ産原油などと比べた割安感から、既報のとおり、最近では国営タイ石油公社が計200万バレルのトゥピとサピンホアを購入していた。



## ◎南方産原油・コンデンセート

### ○市況サマリー

10月積み南方産原油の絶対値相場は下落した。指標となるDTDブレントおよびICPが前日から急落した。DTDブレントやICPを指標とする10月積み市況連動相場は、豪州産NWSCが下落した。需給緩和が主因。

10月積みコンデンセートの商いでは、ウッドサイドがNWSCを保有している一方、需要家の多くは割高感から購入に関心を示してない。10月積み豪州産の商いでは、ビンセントのスポット玉が1カーゴ浮上する見込み。

### ○コンデンセート

#### 10月NWSCが下落、需給緩和で

10月積みの豪州産NWSCの市況連動相場は、DTDブレントに対して3.15~3.25ドルのディスカウントと前日から40セント下落した。10月積みNWSCの商談水準はDTDブレントに対して3ドル前半のディスカウントで聞かれた。需給緩和を受けた。韓国や東南アジアの需要家の多くはすでにこのタイミングのスポット購入を終え、市場から退いている。また、一部の需要家は購入余地があるとみられるものの、これらの需要家は石油化学の精製マージン低迷が続くなか、割高なNWSCを嫌気してスポット調達に消極的な姿勢を取っている。

#### ウッドサイドは10月NWSCを保有

10月積み豪州産コンデンセートの商いでは、豪ウッドサイドが10月24~28日積みNWSCを依然として保有している。ただ、市場関係者によると、ウッドサイドはインドネシア国営プルタミナが同国石化TPPI向け11月着コンデンセートの追加の買い付け入札を開示するのを待っており、現時点での積極的な販売打診を控えているようだ。既報どおり、ウッドサイドは8月半ばに実施されたTPPI向け11月着買い付け入札にNWSCを応札したものの、落札できなかった。

### ○豪州

#### 10月ビンセント、1カーゴが販売可能

10月積み豪州産の商いでは、ビンセントのスポット玉が浮上する見込みだが、売り手は今のところ販売に動いていない。一方、LSFOの精製マージンの改善を受けて、一部の需要家が重油のブレンド用にビンセントの購入を検討していると伝えられた。シンガポールの10月限の硫黄分0.5%の重油

のクラックスプレッドは27日時点で10.82ドルと1カ月前の9月限と比べ、約1.50ドル拡大した。三井・エナジー・トレーディング・シンガポール(METS)が9月積みビンセントをDTDブレントに対して9ドル台のプレミアムで販売したのは既報どおり。

## ◎NYMEX WTI/ICEブレント 27日

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営業日ぶりに反落した。当限10月物の終値は前日比1.89ドル/バレル安の75.53ドル。1週間前よりも2.36ドル高い。

前日までの相場上伸によって高値警戒感が強まり、利益確定の売りが先行した。中国経済の先行き不透明感も相場の重石だった。同国では、不動産不況や個人消費の縮小が深刻化しており、目先

のエネルギー需要が減少するとの懸念が強まっている。石油輸出国機構(OPEC)は8月の月報で、中国の景気低迷を理由として、2024年における世界の石油需要の見通しを7月の予想から引き下げていた。

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も反落した。当限10月物の終値は前日比1.88ドル安の79.55ドル。1週間前と比

べると2.35ドル高い。

NYMEX石油製品先物相場は暖房油が反落し、ガソリンは続落した。暖房油は9月物の終値が前日比

6.18セント/ガロン安の228.62セント、ガソリンは

9月物の終値が同3.30セント安の224.69セント。

### ◎マーケットニュース

#### ○8月18～24日の日本国内の原油処理量、前週比84.2万バレル増

8月18～24日の日本の石油会社による原油処理量は、前週比13万3,823キロリットル(日量84万1,720バレル)増の259万4,550キロリットル(日量233万1,314バレル)となった。常圧蒸留装置の実稼働率は87.5%と、前週比1.0ポイントの下落。これは石油連盟が28日に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
	8/18～24	8/11～17	
<b>製油所稼働状況</b>			
週間原油処理量(kl)	2,594,550	2,460,727	133,823
週間トッパー実稼働能力(b/d)	2,665,157	2,499,443	165,714
週間トッパー実稼働率	87.5%	88.5%	-1.0
週間トッパー設計能力(b/d)	3,110,400	3,110,400	0
週間トッパー設計能力稼働率	75.0%	71.1%	3.9
<b>石油製品週末在庫</b>			
ガソリン	1,405,252	1,346,313	58,939
ナフサ	1,350,726	1,280,664	70,062
ジェット燃料油	707,966	826,880	-118,914
灯油	1,898,080	1,806,307	91,773
軽油	1,477,864	1,455,706	22,158
LSA 重油(S分0.1%以下)	299,079	318,895	-19,816
HSA 重油(S分0.1%超)	397,649	399,600	-1,951
A 重油計	696,728	718,495	-21,767
LSC 重油(S分0.5%以下)	736,521	750,682	-14,161
HSC 重油(S分0.5%超)	977,170	1,030,577	-53,407
C 重油計	1,713,691	1,781,259	-67,568
合計	9,250,307	9,215,624	34,683

○韓国=石油4社の製油所平均稼働率、87.6%と先週から2.0ポイント上昇

リム調べによると、韓国石油各社の合計の原油処理量は20日時点で日量264万バレルと、先週から2.3%増加した。GSカルテックスが原油処理量を日量77万バレルに引き上げた。全社の常圧蒸留装置の実働能力は日量301万5,000バレル。製油所稼働率の平均は実働能力に対し87.6%となった。

Capacity	SK Energy	GS Caltex	S-Oil	Hyundai	Total
	1,115,000 b/d	800,000 b/d	580,000 b/d	520,000 b/d	3,015,000 b/d
Aug 27, 2024	73.5 %	96.3 %	99.1 %	91.3 %	87.6 %
	820,000 b/d	770,000 b/d	575,000 b/d	475,000 b/d	2,640,000 b/d
Aug 20, 2024	73.5 %	88.8 %	99.1 %	91.3 %	85.6 %
	820,000 b/d	710,000 b/d	575,000 b/d	475,000 b/d	2,580,000 b/d
Aug 13, 2024	73.5 %	86.3 %	99.1 %	91.3 %	84.9 %
	820,000 b/d	690,000 b/d	575,000 b/d	475,000 b/d	2,560,000 b/d
Aug 06, 2024	73.5 %	86.3 %	99.1 %	91.3 %	84.9 %
	820,000 b/d	690,000 b/d	575,000 b/d	475,000 b/d	2,560,000 b/d

◎お知らせ

○電力データCD・2023年度版の販売開始について

リム情報開発は、電力入札データの2023年度版CDを、7月17日から販売開始しました。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入札データの2023年度版となります。最新版では、2023年4月から2024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。2023年度版は、収集件数4,071件(昨年度4,168件)で、うち比較可能なデータは2,058件(同1,000件)です。

※「比較可能データ」：予定供給量、契約電力、契約金額がそろった案件を集計(入札不調、入札条件が不明などの案件は除外)

関連記事

<https://www.rim-intelligence.co.jp/news/data/1777043.html>

お申込みこちらへ

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contact/form/powerData.html>

○PRA原則遵守に関する検証報告書の公開

リム情報開発は2023年12月20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/>

○季刊誌『エネルギー通信』第20号発売のお知らせ

リム情報開発は5月20日、エネルギーの「いま」をまとめて把握できる季刊誌『エネルギー通信』第20号を発行しました。今号では、次世代原子力発電で作った「イエロー水素」の実用化に向けた取り組みや、2023年から再生可能エネルギー電力買取価格制度の対象になったカシューナッツ殻(CNS)の燃料化事業





に乗り出したMIRARTHエナジーソリューションズのインタビュー記事などを掲載しています。また、韓国のアンモニア事情など国際的なトピックスも取り上げております。『エネルギー通信』第20号で、最新の動向をぜひご確認ください。『エネルギー通信』は、WEBで閲覧いただくことができます。

お申込み・お問い合わせはこちら

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

エネルギー通信チーム TEL: 03-3552-2411 / Email: [info@rim-intelligence.co.jp](mailto:info@rim-intelligence.co.jp)

### ○リム創業40周年記念本『エネルギーの歩み』発売のお知らせ

リム情報開発株式会社は2024年2月、創業40周年を記念し、『エネルギーの歩み』を刊行いたします。石油メジャーの誕生から脱炭素化に至るまで、エネルギーの歴史をわかりやすくひも解くとともに、リムならではの市況解説もふまえた充実の一冊です。原油、石油製品、LNG、LPGの貿易統計に加え、年表も資料として掲載しており、業務や勉強に幅広く利用していただけます。この機会にぜひお申し込みください。定価: 33,000円(税込) ※送料が別途かかります。お申し込みは以下のリンクから。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/40book/>



※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: 65-6912-7359  
e-mail: [lim@rim-intelligence.co.jp](mailto:lim@rim-intelligence.co.jp)

[北京支社] Tel: (86) 10-6498-0455, Fax: (86) 10-6428-1725  
e-mail: [guanhong@rimbj.com](mailto:guanhong@rimbj.com)

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

(C) 2024 RIM INTELLIGENCE CO.

試読 >

お申し込み >