

☆RIM CRUDE/CONDENSATE INTELLIGENCE DAILY

★No. 6229 Aug 31 2020

Copyright(C) 2020 Rim Intelligence Co. All rights reserved.

—TOKYO, 15:30 JST Aug 31 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

#### ○アセスメントメソドロジー変更のお知らせ

リム情報開発は8月4日(火)、原油・コンデンセートレポートの価格評価に下記の項目を追加いたしました。

- ・シンガポールの石油製品クラックマージンに0.5%S重油を追加

#### ○「立ち寄りオンラインセミナー」のお知らせ

リム情報開発は、コロナ禍の只中にある日本のエネルギー産業の現状と未来像についての考察を深めていただくための一助とすべく、以下の要綱でオンラインセミナーを開催いたしますのでお気軽に覗いてください。

◆テーマ：コロナにより変わりゆく日本のエネルギー産業

◆日時：9月3日(木) 14~15時30分※短時間の参加も歓迎

◆形式：Microsoft Teams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。

◆お申し込み：参加は無料。申し込みの締め切りは8月31日(月)までとさせていただきます。ご参加を希望される方は、下記のリンクよりお申し込みください。

<https://is.gd/JPeVYW>

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

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

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

◎Tokyo Spot Crude/Condensate Assessments (31Aug20)					
○Cash Crude					
	Sep	Oct	Nov	Dec	Jan
WTI	-	43.24 - 43.29	43.57 - 43.62	43.89 - 43.94	44.20 - 44.25
BFO	-	45.49 - 45.54	46.25 - 46.30	46.64 - 46.69	47.01 - 47.06
JPN DTD**	45.05 - 45.10	45.40 - 45.45	45.80 - 45.85	46.17 - 46.22	46.49 - 46.54
Dubai	-	45.19 - 45.24	45.43 - 45.48	45.70 - 45.75	45.88 - 45.93
Spreads					
	Sep	Oct	Nov	Dec	Jan
WTI/BFO	/	-2.28 / -2.23	-2.71 / -2.66	-2.78 / -2.73	-2.84 / -2.79
BFO/Dubai	/	0.27 / 0.32	0.79 / 0.84	0.91 / 0.96	1.10 / 1.15
Oman/Dubai	/	0.17 / 0.22	0.26 / 0.31	0.29 / 0.34	0.47 / 0.52
Intermonth Spreads					
	Sep/Oct	Oct/Nov	Nov/Dec	Dec/Jan	Jan/Feb
BFO	/	-0.79 / -0.74	-0.42 / -0.37	-0.40 / -0.35	-0.37 / -0.32
Dubai	/	-0.27 / -0.22	-0.30 / -0.25	-0.21 / -0.16	-0.19 / -0.14
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					
	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
Dubai Swaps	45.19 - 45.23	45.43 - 45.47	45.70 - 45.74	45.88 - 45.92	46.04 - 46.08
DME/Dubai	0.16 / 0.24	0.25 / 0.33	0.28 / 0.36	0.46 / 0.54	0.63 / 0.71
Murban OSP Swaps	1.65 / 1.85	0.75 / 0.95	0.75 / 0.95	/	/
JPN DTD/Dubai	/	-0.40 / -0.36	-0.32 / -0.28	-0.10 / -0.06	0.11 / 0.15

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

○Singapore Crack Margins (Against Dubai Swaps, in \$/bbl) (28Aug20)				
	Sep	Oct	Nov	
Naphtha	-1.29	-1.62	-1.98	
Jet/Kerosene	-1.89	-1.27	-0.48	
Gasoil 0.001%S	4.11	4.28	4.57	
FO 0.5%S	5.61	5.74	5.88	
FO 180cst 3.5%S	-2.54	-2.99	-3.08	
FO 380cst 3.5%S	-3.35	-3.84	-4.08	

○Singapore Crack Margins (Against DTD Brent, in \$/bbl) (28Aug20)				
	Sep	Oct	Nov	
Naphtha	-1.24	-1.53	-2.08	
Jet/Kerosene	-1.84	-1.18	-0.58	
Gasoil 0.001%S	4.16	4.37	4.47	
FO 0.5%S	5.66	5.83	5.78	
FO 180cst 3.5%S	-2.49	-2.90	-3.18	
FO 380cst 3.5%S	-3.30	-3.75	-4.18	

○Physical Crude/Condensate (Middle East)		
--October--	Outright Values	Premiums
Dubai*	+ 45.19 - 45.24 +	+ -0.53 / -0.48 +
Oman	+ 45.39 - 45.44 +	0.03 / 0.08
Oman*	+ 45.39 - 45.44 +	+ -0.33 / -0.28 +
Murban	+ 46.30 - 46.35 +	-0.27 / -0.22
Umm Lulu	+ 46.30 - 46.35 +	-0.27 / -0.22
Das	+ 45.95 - 46.00 +	-0.27 / -0.22



Upper Zakum	+ 45.60 - 45.65 +	-0.77 / -0.72
Qatar Land	+ 46.11 - 46.16 +	-0.27 / -0.22
Qatar Marine	+ 45.93 - 45.98 +	-0.55 / -0.50
Al Shaheen*	+ 45.09 - 45.14 +	-0.63 / -0.58
Banoco Arab Medium**	+ 46.81 - 46.86 +	0.03 / 0.08
Basrah Light	+ 47.61 - 47.66 +	0.23 / 0.28
Basrah Heavy	+ 46.48 - 46.53 +	0.85 / 0.90
D. F. Condensate*	+ 43.05 - 43.10 +	-2.67 / -2.62
L. S. Condensate*	+ 41.95 - 42.00 +	-3.77 / -3.72
South Pars*	+ 41.95 - 42.00 +	-3.77 / -3.72
Masila***	+ 44.84 - 44.89 +	-0.56 / -0.46
Marib Light***	+ 45.04 - 45.09 +	-0.36 / -0.26
<b>--November--</b>	<b>Outright Values</b>	<b>Premiums</b>
Dubai*	+ 45.43 - 45.48 +	+ -0.47 / -0.42 +
Oman	+ 45.72 - 45.77 +	0.03 / 0.08
Oman*	+ 45.72 - 45.77 +	+ -0.18 / -0.13 +

\*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)

<b>--September--</b>	<b>Outright Values</b>
Arab Super Light	+ 47.63 - 47.68 +
Arab Extra Light	+ 46.28 - 46.33 +
Arab Light	+ 46.48 - 46.53 +
Arab Medium	+ 46.48 - 46.53 +
Arab Heavy	+ 46.18 - 46.23 +
Basrah Light	+ 47.08 - 47.13 +
Basrah Heavy	+ 45.33 - 45.38 +
Kuwait Super Light	+ 46.28 - 46.33 +
Kuwait Export Blend	+ 46.28 - 46.33 +
Iranian Light	+ 46.58 - 46.63 +
Iranian Heavy	+ 46.28 - 46.33 +

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*	+ 46.20 - 46.30 +	0.80 / 0.90
Brass River*	+ 46.20 - 46.30 +	0.80 / 0.90
Qua Iboe*	+ 46.20 - 46.30 +	0.80 / 0.90
Agbami*	+ 45.35 - 45.45 +	-0.05 / 0.05
Cabinda*	+ 45.85 - 45.95 +	0.45 / 0.55
Djeno*	+ 44.40 - 44.50 +	- -1.00 / -0.90 -
Girassol*	+ 46.10 - 46.20 +	0.70 / 0.80
Hungo*	+ 45.30 - 45.40 +	-0.10 / 0.00
Nemba*	+ 45.00 - 45.10 +	-0.40 / -0.30
Dalia*	+ 45.75 - 45.85 +	0.35 / 0.45
Pazflor*	+ 45.75 - 45.85 +	0.35 / 0.45
Zafiro*	+ 47.35 - 47.45 +	1.95 / 2.05
Doba*	+ 44.10 - 44.20 +	-1.30 / -1.20
Nile Blend*	+ 44.20 - 44.30 +	-1.20 / -1.10



Dar Blend*	+ 45.60 - 45.70 +	0.20 / 0.30
* All premiums are over JPN DTD.		

OPhysical Crude/Condensate (Other)		
--October--	Outright Values	Premiums
Sokol*	+ 45.50 - 45.60 +	-0.20 / -0.10
Sakhalin B*	+ 44.35 - 44.45 +	-1.35 / -1.25
ESPO**	+ 46.20 - 46.30 +	0.50 / 0.60
Azeri***	+ 48.35 - 48.45 +	2.95 / 3.05
Urals****	+ 49.55 - 49.65 +	4.15 / 4.25
Forties****	+ 47.40 - 47.50 +	2.00 / 2.10
CPC Blend****	+ 46.85 - 46.95 +	1.45 / 1.55
Castilla B*****	+ 45.60 - 45.70 +	-0.10 / 0.00
WTI*****	+ 47.15 - 47.25 +	1.45 / 1.55
Mars*****	+ 47.35 - 47.45 +	1.65 / 1.75
*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
Lula*	+ 46.54 - 46.64 +	-0.10 / 0.00
Dalia*	+ 48.59 - 48.69 +	1.95 / 2.05
Djeno*	+ 47.59 - 47.69 +	0.95 / 1.05
ESPO*	+ 46.59 - 46.69 +	-0.05 / 0.05
Oman*	+ 49.79 - 49.89 +	3.15 / 3.25
* 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	+ 41.55 - 41.65 +	-0.05 / 0.05	- 3.85 / -3.75 -
Cinta	+ 41.10 - 41.20 +	-0.05 / 0.05	- 4.30 / -4.20 -
Widuri	+ 41.15 - 41.25 +	-0.05 / 0.05	- 4.25 / -4.15 -
Duri	+ 46.20 - 46.30 +	-0.05 / 0.05	0.80 / 0.90
Lalang	+ 41.70 - 41.80 +	-0.05 / 0.05	- 3.70 / -3.60 -
Handil Mix	+ 39.82 - 39.92 +	-0.05 / 0.05	- 5.58 / -5.48 -
Attaka	+ 40.95 - 41.05 +	-0.05 / 0.05	- 4.45 / -4.35 -
Belida	+ 40.55 - 40.65 +	-0.05 / 0.05	- 4.85 / -4.75 -
Ardjuna	+ 43.95 - 44.05 +	-0.05 / 0.05	- 1.45 / -1.35 -
Arun Con	+ 39.25 - 39.35 +	-0.05 / 0.05	- 6.15 / -6.05 -
Walio	+ 36.77 - 36.87 +	-0.05 / 0.05	- 8.63 / -8.53 -
Senipah Con	+ 39.25 - 39.35 +	-0.05 / 0.05	- 6.15 / -6.05 -
Banyu Urip	+ 45.90 - 46.00 +	0.45 / 0.55	- 0.50 / 0.60 -
*Prem. is an abbreviation for Premiums.			

--October--	Outright Values	Premiums
Tapis*	+ 42.80 - 42.90 +	-2.60 / -2.50
Labuan*	+ 44.35 - 44.45 +	-1.05 / -0.95
Kikeh*	+ 44.15 - 44.25 +	-1.25 / -1.15
Miri*	+ 44.15 - 44.25 +	-1.25 / -1.15
Kimanis*	+ 44.25 - 44.35 +	-1.15 / -1.05
Cendor*	+ 44.50 - 44.60 +	-0.90 / -0.80



Gippsland*	+ 42.15 - 42.25 +	-3.25 / -3.15
Cossack*	+ 42.15 - 42.25 +	-3.25 / -3.15
NWS Con*	+ 41.85 - 41.95 +	-3.55 / -3.45
Laminaria*	+ 41.75 - 41.85 +	-3.65 / -3.55
Ichthys Con*	+ 43.55 - 43.65 +	-1.85 / -1.75
Varanus*	+ 41.80 - 41.90 +	-3.60 / -3.50
Kutubu*	+ 41.85 - 41.95 +	-3.55 / -3.45
Daqing**	+ 41.78 - 41.88 +	-0.05 / 0.05
Vincent*	+ 52.40 - 52.50 +	7.00 / 7.10
Pyrenees*	+ 52.45 - 52.55 +	7.05 / 7.15
Van Gogh*	+ 51.50 - 51.60 +	6.10 / 6.20
Bach Ho Light*	+ 46.55 - 46.65 +	1.15 / 1.25
Bach Ho Heavy*	+ 44.60 - 44.70 +	-0.80 / -0.70
Rang Dong*	+ 45.60 - 45.70 +	0.20 / 0.30
Su Tu Den*	+ 45.75 - 45.85 +	0.35 / 0.45
T. G. T. *	+ 46.55 - 46.65 +	1.15 / 1.25
Chim Sao*	+ 46.55 - 46.65 +	1.15 / 1.25

\*Premiums are over JPN DTD.

\*\*Premium for Daqing is over OSP.

**OOSP Calculations (Asia)**

---August---	Outright Values
Seria Light	+ 47.41 - 47.51 +
Champion	+ 47.46 - 47.56 +

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	+ 40.44 - 40.54 +
Indonesian Medium Crude Basket Price	+ 41.27 - 41.37 +
Indonesian Medium-Heavy Crude Basket Price	+ 42.50 - 42.60 +

**---Rim Special Crude Basket Prices---**

Crude Basket Price for China Products*	+ 43.78 - 43.88 +
--	-------------------

\*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	+ 47.18 - 47.28 +	+ 323.95 - 324.05 +

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

\*\*Exchange rate: 6.8605 (Yuan/\$)

**©Shanghai INE Crude Futures (31Aug20) (Yuan/bbl)**

	Sep	Oct	Nov	Dec
Settle	284.6	296.2	310.1	321.3
Change	+1.1	+2.6	+3.0	+2.7
Open	282.0	293.6	307.8	319.7
High	289.0	299.9	313.3	324.4
Low	281.1	293.6	307.3	319.0

Volume: 102,262 Open Interest (Aug 31): 127,475

◎TOCOM Mideast Crude Futures/Day Session (31Aug20) (Yen/kl)						
	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Jan
Change	-60	+230	+210	+200	+120	+160
Volume	10	77	40	46	401	2,033
Open	29,200	29,810	30,100	30,130	30,240	30,380
High	29,250	30,010	30,210	30,340	30,480	30,700
Low	29,200	29,810	30,070	30,130	30,240	30,380
Settle	29,230	30,010	30,210	30,340	30,440	30,620
Open Interest (Aug 28) : Short=158,861/Long=158,861 1lot = 50kl						
Exchange rate: 105.36						

◎NYMEX WTI Crude Futures (28Aug20)					
	Oct	Nov	Dec	Jan	
Settle	42.97	43.29	43.62	43.94	
Change	-0.07	-0.02	+0.01	+0.03	
Open	42.98	43.27	43.54	43.77	
High	43.42	43.69	43.97	44.25	
Low	42.69	43.03	43.33	43.66	
Estimated Volume: 594,790 Open Interest (Aug 27) : 2,065,850					

◎ICE Brent Crude Futures (28Aug20)				
	Oct	Nov	Dec	Jan
Settle	45.05	45.81	46.25	46.64
Change	-0.04	+0.21	+0.24	+0.27
Open	45.10	45.63	45.90	46.30
High	45.30	45.94	46.34	46.73
Low	44.80	45.33	45.76	46.14
Weighted avg	45.00	45.64	46.08	46.46
Estimated Volume: 504,831 Open Interest (Aug 27) : 2,482,785				

◎TRANSACTIONS REPORTED							
◎NORTH SEA/AFRICA/AMERICA/RUSSIA CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE							
Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Aug 24	SAKHALIN BLEND	SAKHALIN ENERGY	TRADER	730	DUBAI-\$1.30	Oct-20	OCT29-NOV4 LOADING
Aug 24	ESPO	P&C	CHINA TEAPOT REFINER	740	ICE FLAT	Oct-20	ARRIVAL
Aug 25	GIRASSOL	BP	PTT (IRPC)	900	DTD LINKED PRICE	Sep-20	
Aug 26	ALBA	GLENCORE	FUHAICHUANG	500	DTD LINKED	Oct-20	OCT ARRIVAL, SELLER UPDATED
Aug 26	YAMAL	GLENCORE	FUHAICHUANG	500	DTD LINKED	Oct-20	OCT ARRIVAL, SELLER UPDATED
Aug 26	ESPO	GAZPROM	CHEMCHINA	740	DUBAI+ABOVE \$0.50	Oct-20	4-14 LOADING
Aug 27	NILE BLEND	PETRONAS	TRADER	600	DTD- \$1.10/- \$1.20	Sep-20	2ND HALF LOADING
Aug 31	DJENO	PERENCO	UNIPEC	920	DTD-\$0.90/- \$1.00	Oct-20	
Aug 31	GIRASSOL	SONANGOL	FPCC	950	DTD LINKED PRICE	Oct-20	
Aug 31	MOSTARDA	UNIPEC	MERCURIA	950	DTD-\$0.40	Oct-20	

MIDDLE EAST CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE							
Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Aug 24	MURBAN	P&C	RELIANCE	500	OSP-\$0.20/-0.30	Oct-20	
Aug 24	MURBAN	P&C	NAYARA ENERGY	500	OSP-\$0.20/-0.30	Oct-20	
Aug 24	UMM LULU	P&C	MAJOR	500	UNDISCLOSED PRICES	Oct-20	
Aug 24	OMAN	P&C	FUJI OIL	500	SINGLE DISCOUNT TO OSP	Oct-20	
Aug 25	MURBAN	CEPSA	INDIA END-USER	500	DUBAI LINKED PRICE	Oct-20	
Aug 25	DAS	CEPSA	INDIA END-USER	500	DUBAI LINKED PRICE	Oct-20	
Aug 25	UMM LULU	CEPSA	INDIA END-USER	500	DUBAI LINKED PRICE	Oct-20	
Aug 25	DAS	P&C	INDIA END-USER	500	OSP-\$0.20S	Oct-20	
Aug 25	QATAR MARINE	P&C	CHINA END-USER	500	OSP-\$0.45/-0.50	Oct-20	
Aug 25	QATAR MARINE	P&C	CHINA END-USER	500	OSP-\$0.45/-0.50	Oct-20	
Aug 26	UPPER ZAKUM	EXXONMOBIL	UNIPEC	500	DUBAI-\$0.75	Oct-20	
Aug 26	D. F. C.	P&C	FUHAICHUANG	500	UNDISCLOSED PRICES	Oct-20	ARRIVAL
Aug 31	UPPER ZAKUM	EXXONMOBIL	SHELL	500	DUBAI-\$0.65	Oct-20	

ASIA-PACIFIC CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE							
Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Aug 24	BUNGA ORKID	PETRONAS	BP	300	DISCOUNT TO DTD	Oct-20	12-18 LOADING, BUYER UPDATED
Aug 24	RUBY	PV OIL	GLENCORE	300	DTD-LOW\$1.00	Oct-20	4-11 LOADING, BUYER AND PRICE UPDATED
Aug 24	THANG LONG	PV OIL	GLENCORE	250	DTD-MID TO HIGH\$1.00	Oct-20	2-6 LOADING, BUYER AND PRICE UPDATED
Aug 25	KIMANIS	CONOCO PHILLIPS	VITOL	600	DTD+\$0.30	Oct-20	28-NOV1 LOADING
Aug 25	ICHTHYS CONDY	INPEX	SHELL	650	DTD-\$HIGH1.00	Oct-20	7-11 LOADING, BUYER UPDATED
Aug 25	ICHTHYS CONDY	INPEX	PTT (IRPC)	650	DTD-\$HIGH1.00	Oct-20	17-21 LOADING, BUYER UPDATED
Aug 25	NWSC	BP	KOREAN END-USER	650	DTD-\$6.00S	Oct-20	HIGH MERCURY CONTENT
Aug 25	NWSC	BP	THAI END-USER	650	DTD-\$6.00S	Oct-20	HIGH MERCURY CONTENT
Aug 26	LABUAN	PETRONAS	P&C	300	DTD-\$1.00	Oct-20	7-13 LOADING
Aug 26	WHEATSTONE	WOODSIDE	HENGYI PETROCHEMICAL	650	DTD-\$2.00	Oct-20	19-23 LOADING
Aug 27	BANYU URIP	EXXONMOBIL	INDIAN USER	650	DTD LINKED	Oct-20	26-27 LOADING

Aug 27	NWSC	WOODSIDE	EXXONMOBIL	650	DTD-\$3.50	Oct-20	23-27 LOADING
Aug 27	CHAMPION	P&C	PTT(IRPC)	300-600	DISCOUNT TO DTD	Oct-20	OCT 20 TO NOV 10 ARRIVAL, PRICE UPDATED
Aug 27	SERIA LIGHT	P&C	PTT(IRPC)	550	DISCOUNT TO DTD	Oct-20	OCT 20 TO NOV 10 ARRIVAL, PRICE UPDATED
Aug 28	ICHTHYS CONDY	INPEX	PTT	650	DTD-\$HIGH1.00	Oct-20	27-31 LOADING
Aug 28	BUNGA KEKWA	PVOIL	BP	300	DTD LINKED	Oct-20	22-28 LOADING
Aug 31	VINCENT	WOODSIDE	P&C	550	DTD+ABOVE \$7.00	Oct-20	11-15 LOADING

◎マーケットコメント

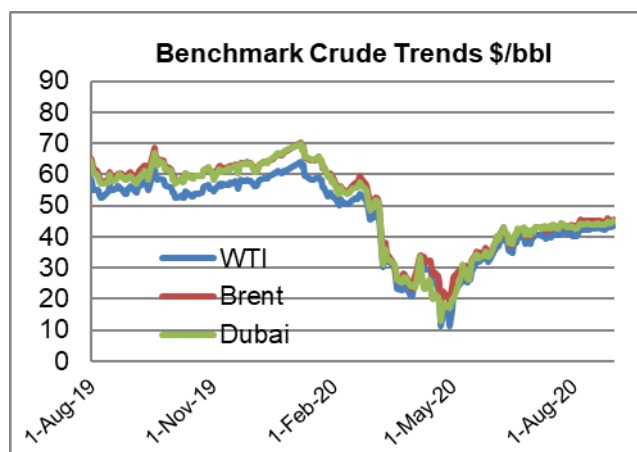
○指標原油サマリー

インターコンチネンタル取引所 (ICE) で東京時間31日15時30分現在、北海ブレント原油先物の期近10月限は1バレル45.51ドル。先週末の同時刻と比べ36セント上昇している。米国ダウ先物の上昇が相場を押し上げた。

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、31日15時30分現在、10月物は45.42ドルと先週末の同時刻を55セント上回る。一方、DFL (DTD to Front Line) は、下落。10月限はマイナス1.25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、31日15時30分現在、10月限が45.72ドルと先週末の同時刻から69セント上昇している。インターマンス・スプレッドの商いでは、11月/12月限にマイナス12セント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10月限が43.26ドルと同22セント高い。

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「目先はもち合い相場が続くそう」との見方を示した。米国のガソリン需要期の終了に向かってはいる。しかし、「産油国が減産姿勢を崩すことはないだろう。この供給をコントロールしようとする姿勢が産油国側にある以上、原油相場の大きな下落は考えにくい」(同)。



◎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、先週末からから上昇した。指標となるドバイペーパーが強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10月

積みの市況連動の取引では、アブダビ産マーバンなど主要油種の市況連動相場がもち合った。10月積みの商いは終盤戦となり、市場に大きな動きは見られない。市場関係者の関心は、産油国が来月初めに通知する新OSPに移りつつある。



## ○アブダビ

### 10月アッパー、エクソンがドバイ市況リンクで販売

10月積みアブダビ産アッパーザクムの商いでは、先週金曜日の市場で米エクソンモービルが1カーゴを販売した。買い手は英蘭ロイヤル・ダッチ・シェルで、価格はドバイ市況に対して65セントのディスカウントだった。この成約の前、エク

ソンモービルは既報の通り、1カーゴのアッパーザクムを中国国際連合石化(ユニペック)に同市況に対して75セントのディスカウントで販売していた。

## ○カタール

### マリン、10月OSPはサウジに追随し下落との予想

カタール国営石油会社(QP)が来月初めにもターム契約者に通知するカタールランド(QL)とカタールマリン(QM)の10月積みOSPフォーミュラについて、サウジアラビア産原油の値動きに追随するとの見方が寄せられた。ドバイペーパーがコンタンゴを維持しているうえ、原油需要の回復が鈍いことから、サウジアラビア国営サウジアラムコは、同国産原油の10月積みOSPフォーミュラを前月から引き下げるとの予想が優勢だ。シンガポールのトレーダーは「サウジアラビア産やアブダビ産原油に追随して、カタール産原油の新OSPも引き下

げられる公算が大きい」とし、カタールランド、カタールマリンとも前月から下方修正されるとの見方を示した。また、北東アジアの需要家は「アジアにおける軽油や中間留分の精製マージンが悪いことから、中質油種のQMの新OSPの下げ幅は軽質油種のQLを上回る可能性がある」と指摘した。前回発表された9月積みOSPフォーミュラは、カタールランドがドバイとオマーンの平均に対して50セントのプレミアム、カタールマリンが同平均に対して60セントのプレミアムだった。

## ○オマーン

### 10月オマーン、ディスカウントが縮小

10月積みオマーンの市況連動相場は、ドバイ市況に対し28~33セントのディスカウント。先週末から19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タイル取引所(DME)

では、10月限オマーンのバリューが28日時点でドバイ市況に対し30~31セント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・コンデンサート

### ○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先週末比で強含んだ。指標となるDTDブレントとドバイ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とした市況連動相場は、10月積みジェノのディスカウントが拡

大した。さらに、中国国際石油化工(ユニペック)が一部の10月積みアンゴラ産原油の転売に動いた。また、入札関連では、台湾中油(CPC)が10月積みスウィート原油の入札で落札を見送ったと伝えられた。一方、10月積み東シベリア産エスポの商いでは、未だに一部の未消化玉があるようだ。

## ○アフリカ

### 10月ジェノのディスカウントが拡大

10月積みコンゴ産ジェノの市況連動相場は、DTDブレントに対して90~1.00ドルのディスカウントとなり、先週末比で40セント拡大した。中国国内で精製マージンが悪化しているうえ、既報のとおり、中国の独立系石油会社は、今年の原油輸入枠の大半を消化しており、スポット玉を購入する余地が乏しい。とりわけ、「ジェノは80%強が中国を中心とするアジア向けなので、他のアフリカ産と比較しても中国の需要低迷の影響を受けやすい」と中国の需要家は指摘した。英国を拠点とする石油開発会社ペレンコは、10月積みジェノ1カーゴを販売した。買い手は中国国際石油(ユニペック)で、価格はDTDブレントに対し90セントから1.00ドルのディスカウントだった。同カーゴを含め、10月積みジェノには計8カーゴの船積みが予定されており、供給は例月並みとなる。

### 10月ジラソル、ソナンゴルが台湾FPCCへ販売

アンゴラ産原油の商いでは、ユニペックが一部の油種の転売に動くなど、代表的な買い手である中国勢の引き合いが弱く、カーゴの消化スペースは鈍いようだ。そのなか、アンゴラの生産者ソナンゴルはジラソルをスポット販売したと伝えられた。価格の詳細は不明ながら、買い手は台湾のフォルモサ石油化学(FPCC)だったと伝えられた。ソナンゴルのジラソルの売値は当初、DTDブレントに対して1.20ドルのプレミアムだった。一方、ユニペックはターム契約で引き取った10月積みモスタルダを転売した。買い手は欧州のマーキュリア。価格は、DTDブレントに対して40セントのディスカウントと伝えられた。また、ユニペックは同時に10月積みプルトニオをDTDブレントに対して15セントのプレミアム、サンゴスをDTDブレントに対して5セントのプレミアムで売り唱えていたが、これらのカーゴが転売されたかどうかは今のところ不明。

## ○入札

### 台湾CPCが10月スウィート原油で落札せず

台湾中化(CPC)は既報のとおり、10月積みスウィート原油の買付け入札を25日に締め切ったが、結局落札しなかったと伝えられた。需要が弱いなか、同社が例月購入する米国産WTIミッドランドの応札価格が、同社の希望価格に沿わなかった公算が大きい。「アジア向けの米国産WTIミッドランドのアーブが開いているとは言い難い」とシンガポールのトレーダーは指摘した。ハリケーンなどでFOB

価格が上昇しているうえ、中国の国営石油会社が既報のとおり、これまでに10月~11月着のWTIミッドランドを手当てし、WTIの相場がある程度支えられたため、CPC向けの応札価格に割安感が欠けていた公算が大きい。CPCは既報のとおり、7月末に行われた前回の9月積みのスウィート原油の買付け入札では米国産WTIミッドランドを計200万バレル手当てしていた。

## ○極東

### 10月積みエスポ、一部に未消化玉

10月積み東シベリア産エスポの商いでは、既報のとおり、先週の市場で露生産者ガスプロムが中旬積みのカーゴを中国化工(ケムチャイナ)へ、ドバイ市況に対して50セントを小幅に上回る価格で販売したが、その後は新規の成約情報は聞かれな

い。ただ、中国の石油会社は、10月積みエスポにはまだ3~4カーゴの未消化玉があると指摘した。また、上述のとおり、中国の国営石油会社などがこれまでに米国産原油を購入したうえ、割安なカタール産アルシャヒーンなどを手当てしたことも、中国勢によるエスポの需要を侵食したとの指摘も寄せられ、中国勢のエスポに対する引き合いは乏

しいようだ。

## ◎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、先週末比で上昇した。指標となるDTDブレントおよびICPが切り上がったことを受けた。

10月積みのDTDブレントやICPを指標とした市況連動の商いでは、豪州産ビンセントの成約が伝え

られた。低硫黄バンカー燃料油生産のための底堅いブレンド用需要に加えて、供給量の減少が相場を支えている。一方、ベトナム産原油の商いでは、複数の10月積みカーゴをトレーダーが抱えているとみられている。

## ○豪州

### 10月ビンセント、DTD+7ドル超えで販売

10月積み豪州産ビンセントの市況連動相場は、DTDブレント指標に対して7.00~7.10ドルのプレミアムと、先週末からもち合った。引き続き低硫黄バンカー燃料油および基材としての豪州産重質原油の需要が相場を下支えしている。また、後述のように10月の供給量が当初予定よりも減少することで、需給が引き締めつつあることも、相場が底堅さを維持している一因になっているもよう。豪ウッドサイドは先週、11~15日積みのビンセント1カーゴを販売した。買い手は現時点では明らかではないものの、DTDブレント指標に対して7ドル

を小幅上回るプレミアムと伝えられた。

### ビンセント、生産障害で10月供給量が減少

豪州産ビンセントの10月の供給量は、当初予定の3カーゴから、1カーゴに減少するもよう。一部の生産装置に障害が発生したもよう。10月中に供給されるのは前述のウッドサイドが販売したカーゴのみ。残りのウッドサイドおよび三井物産に割り当てられていた各1カーゴの船積みは11月に先送りとなる。

## ○入札

### IRPC向け入札、CFRでディスカウント

タイ石油公社(PTT)は25日に締め切った同国石化IRPC向け10月20日~11月10日着となるスウィート軽質原油およびコンデンセートを対象とした買付け入札で、既報のとおりブルネイ産チャンピオ

ンとセリアライトを購入した。その後の調べで、価格がいずれもCFRベースでDTDブレント指標に対してディスカウントだったとの情報が寄せられた。

## ○入札

### 10月ベトナム産、トレーダーが複数カーゴを保持

10月積みベトナム産原油の商いでは、同国国営PVオイルが入札で大半のカーゴをトレーダーに販売した。これらのカーゴのうち複数のカーゴをトレーダーが現時点でも抱えているもよう。既報のとおり、10月積みのスツデンを欧トラフィギュラが、T.G.T.をスペインのレプソルが購入した。ま

た、ルビー及びタンロンを既報の欧グレンコアが落札。チムサオは既報のとおり入札で対象となった2カーゴのうち、1カーゴをトラフィギュラが、残りの1カーゴを英蘭ロイヤル・ダッチ・シェルが購入した。

◎NYMEX WTI/ICEブレント 28日

週末 28 日のニューヨーク・マーカンタイル取引所 (NYMEX) の WTI 原油先物相場は小幅続落した。当限 10 月物の終値は 42.97 ドル/バレルと、前日比 7 セント安。週の初めに比べると 35 セント高い。

米メキシコ湾岸地域の石油施設は、ハリケーン「ローラ」の接近に備えて一時稼働を停止していたが、被害は限定的だったことから順次稼働が再開されると見られ、需給が緩むとの見通しが強まり、売りが先行した。

ただし下値は固かった。ドルが対ユーロで下落し、ドル建てで取引される原油に割安感が広まった。また米連邦準備理事会 (FRB) が 27 日に、低金

利政策を長期的に実施することで景気回復を目指す新たな政策方針を決定した。米経済の回復期待が強まったことも、相場を下支えした。

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小幅続落した。当限 10 月物の終値は前日比 4 セント安の 45.05 ドル/バレル。週の初めに比べると 8 セント安い。

NYMEX 石油製品先物相場は暖房油、RBOB ガソリンが続反発した。暖房油相場は 9 月物の終値が前日比 0.55 セント高の 121.62 セント/ガロン。ガソリン相場は 9 月物の終値が 3.10 セント高の 131.55 セント/ガロンとなった。

◎マーケットニュース

○ENEOS=9月は3トッパーが稼働停止予定、定修で

ENEOS では 9 月中、3 つの常圧蒸留装置 (トッパー) において定期修理を予定している。根岸製油所の第 1 トッパー (日量 12 万バレル) が 9 月下旬~11 月上旬、第 4 トッパー (同 15 万バレル) が 9 月上旬~10 月下旬、和歌山製油所 (同 12 万 7,500 バレル) が 9 月下旬~12 月上旬の間、それぞれ稼働を停止する。

一方、現在も停止中の川崎製油所第 3 トッパー (同 6 万 5,000 バレル) は、9 月上旬の稼働再開を予定している。

○西部石油=山口製油所が27日に予定通り定修入り

通称、「西部宇部」と呼ばれる西部石油の山口製油所 (日量 12 万バレル) が 27 日、定期修理のため稼働を停止した。10 月 20 日の稼働再開を予定している。

同製油所の前回定修は 2016 年 8 月 29 日~10 月 7 日だったが、2019 年にも 4 月中旬~下旬にかけて小規模の定修を行っていた。

○日本の7月の原油輸入量=前年同月比31.9%減の1,030万kl

	2020年7月	2020年6月	前月比	前年同月比
輸入数量計	10,302	9,115	113.0%	68.1%
中東計	9,803	8,676	113.0%	74.6%
アラブ首長国連邦	3,504	3,201	109.4%	78.0%
カタール	788	758	104.0%	53.5%
クウェート	699	1,010	69.2%	65.2%
サウジアラビア	4,578	3,631	126.1%	91.3%

バーレーン	233	76	307.2%	75.2%
アジア・オセアニア計	190	174	108.8%	86.5%
マレーシア	147	25	593.7%	153.8%
オーストラリア	39	0	---	110.8%
ベトナム	0	142	---	---
タイ	4	7	56.5%	---
アフリカ計	83	0	---	166.4%
アルジェリア	83	0	---	166.4%
その他	227	265	85.8%	13.2%
ロシア	117	117	100.0%	14.7%
エクアドル	110	114	96.3%	29.3%
米国	0	33	---	---

単位:1,000KL

○シンガポール＝石油各社の製油所平均稼働率、73.8%で横ばい

リム情報開発の調べによると、シンガポール石油各社の合計の原油処理量は28日時点で日量103万バレルと、前週から横ばいとなった。全社の常圧蒸留装置の実働能力は日量139万5,000バレル。平均の製油所稼働率は実働能力に対し73.8%となった。

Singapore crude run rates

Capacity	Shell		ExxonMobil		SRC		Total	
	500,000	b/d	605,000	b/d	290,000	b/d	1,395,000	b/d
Aug 28, 2020	66.0	%	74.4	%	86.2	%	73.8	%
	330,000	b/d	450,000	b/d	250,000	b/d	1,030,000	b/d
Aug 21, 2020	66.0	%	74.4	%	86.2	%	73.8	%
	330,000	b/d	450,000	b/d	250,000	b/d	1,030,000	b/d
Aug 14, 2020	66.0	%	74.4	%	86.2	%	73.8	%
	330,000	b/d	450,000	b/d	250,000	b/d	1,030,000	b/d
Aug 07, 2020	66.0	%	74.4	%	86.2	%	73.8	%
	330,000	b/d	450,000	b/d	250,000	b/d	1,030,000	b/d

◎お知らせ

○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>

#### ○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。下記のリンク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: <a href="mailto:info@rim-intelligence.co.jp">info@rim-intelligence.co.jp</a>
[シンガポール支局]	Tel:(65)-6345-9894, Fax (65)-6345-9894, e-mail: <a href="mailto:hagimoto@rim-intelligence.co.jp">hagimoto@rim-intelligence.co.jp</a>
[北京支社]	Tel:(86)10-6498-0455, Fax:(86)10-6428-1725 e-mail: <a href="mailto:guanhong@rimbj.com">guanhong@rimbj.com</a>
[上海支社]	Tel:(86)-21-5111-3575, e-mail: <a href="mailto:rim_sh@rim-intelligence.co.jp">rim_sh@rim-intelligence.co.jp</a>

(C) 2020 RIM INTELLIGENCE CO.