

☆RIM CRUDE/CONDENSATE INTELLIGENCE DAILY

★No. 6010 Oct 1 2019

Copyright(C) 2019 Rim Intelligence Co. All rights reserved.

—TOKYO, 15:30 JST Oct 1 2019<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

○リムホームページ刷新に伴うお知らせ

リム情報開発は10月7日(月)、ホームページデザインを刷新いたします。これに先立ち、現行のホームページからのサーバー移行作業を6日(日)に実施いたします。新サイト移行後、トップページのURL (<https://www.rim-intelligence.co.jp>)に変更はございませんが、レポートやニュースの閲覧画面のURLが一部変更となります。従いまして、当該ページをブックマークしてご覧いただいている場合、お手数ですが、新サイト移行後に再度、ブックマークしていただきますよう、お願いいたします。

また、リム・トレーディングボードのURLも変更となりますが、こちらは現行のURLから自動的にジャンプしますので、新しいURLにブックマークを変更ください。ご購入者の皆様には大変お手数をおかけいたしますが、ご協力いただきますよう、お願いいたします。その他、ご不明点がございましたら、当社までお問い合わせください。

リム情報開発技術管理チーム

03-3552-2411

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
石油化学	ポリオレフィン	LNG
電力	デイリーデータ	Rim Data File
CROSS VIEW軽油	CROSS VIEW重油	

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 (01Oct19)

OCash Crude

	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar
WTI	54.32 – 54.37	54.21 – 54.26	53.92 – 53.97	53.53 – 53.58	53.12 – 53.17
BFO	–	59.51 – 59.56	58.72 – 58.77	58.16 – 58.21	57.77 – 57.82
JPN DTD**	58.98 – 59.03	58.19 – 58.24	57.56 – 57.61	57.16 – 57.21	56.92 – 56.97
Dubai	–	58.32 – 58.37	57.06 – 57.11	55.97 – 56.02	55.03 – 55.08

Spreads

	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar
WTI/BFO	/	-5.33 / -5.28	-4.83 / -4.78	-4.66 / -4.61	-4.68 / -4.63
BFO/Dubai	/	1.16 / 1.21	1.63 / 1.68	2.16 / 2.21	2.71 / 2.76
Oman/Dubai	/	0.62 / 0.67	0.68 / 0.73	0.57 / 0.62	0.55 / 0.60

Intermonth Spreads

	Nov/Dec	Dec/Jan	Jan/Feb	Feb/Mar	Mar/Apr
BFO	/	0.76 / 0.81	0.53 / 0.58	0.36 / 0.41	0.27 / 0.32
Dubai	/	1.23 / 1.28	1.06 / 1.11	0.91 / 0.96	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.

OPaper Crude

	Oct	Nov	Dec	Jan	Feb
Dubai Swaps	58.32 – 58.36	57.06 – 57.10	55.97 – 56.01	55.03 – 55.07	54.58 – 54.62
DME/Dubai	0.61 / 0.69	0.67 / 0.75	0.56 / 0.64	0.54 / 0.62	0.52 / 0.60
Murban OSP Swaps	3.90 / 4.10	3.90 / 4.10	3.90 / 4.10	/	/
JPN DTD/Dubai	/	1.90 / 1.94	2.20 / 2.24	2.51 / 2.55	2.56 / 2.60

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

OSingapore Crack Margins (Against Dubai Swaps, in \$/bbl) (30Sep19)

	Oct	Nov	Dec
Naphtha	-5.26	-5.44	-5.28
Jet/Kerosene	18.24	18.71	19.12
Gasoil 0.001%S	18.84	18.66	18.87
FO 180cst 3.5%S	-10.33	-18.64	-23.57
FO 380cst 3.5%S	-11.56	-21.45	-27.15

OSingapore Crack Margins (Against DTD Brent, in \$/bbl) (30Sep19)

	Oct	Nov	Dec
Naphtha	-7.18	-7.50	-7.59
Jet/Kerosene	16.32	16.65	16.81
Gasoil 0.001%S	16.92	16.60	16.56
FO 180cst 3.5%S	-12.25	-20.70	-25.88
FO 380cst 3.5%S	-13.48	-23.51	-29.46

OPhysical Crude/Condensate (Middle East)

—December—	Outright Values	Premiums
Dubai*	58.32 – 58.37	2.33 / 2.38
Oman	58.97 – 59.02	0.03 / 0.08
Oman*	58.97 – 59.02	2.98 / 3.03
Murban	59.97 – 60.02	-0.02 / 0.03
Umm Lulu	60.09 – 60.14	-0.02 / 0.03
Das	59.29 – 59.34	-0.12 / -0.07
Upper Zakum	58.85 – 58.90	-0.07 / -0.02
Qatar Land	58.82 – 58.87	-0.02 / 0.03

Qatar Marine	58.39 – 58.44	-0.17 / -0.12
Al Shaheen*	58.32 – 58.37	2.33 / 2.38
Banoco Arab Medium**	58.42 – 58.47	0.48 / 0.53
Basrah Light	59.12 – 59.17	1.18 / 1.23
Basrah Heavy	55.17 – 55.22	0.13 / 0.18
D.F. Condensate*	56.72 – 56.77	0.73 / 0.78
L.S. Condensate*	55.47 – 55.52	-0.52 / -0.47
South Pars*	53.22 – 53.27	-2.77 / -2.72
Masila***	57.63 – 57.68	-0.56 / -0.46
Marib Light***	57.83 – 57.88	-0.36 / -0.26
---January---	Outright Values	Premiums
Dubai*	57.06 – 57.11	2.01 / 2.06
Oman	57.77 – 57.82	0.03 / 0.08
Oman*	57.77 – 57.82	2.72 / 2.77

*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)

---November---	Outright Values	
Arab Super Light	61.57 – 61.62	
Arab Extra Light	60.32 – 60.37	
Arab Light	59.72 – 59.77	
Arab Medium	59.07 – 59.12	
Arab Heavy	57.77 – 57.82	
Basrah Light	59.07 – 59.12	
Basrah Heavy	56.17 – 56.22	
Kuwait Super Light	60.32 – 60.37	
Kuwait Export Blend	58.72 – 58.77	
Iranian Light	59.22 – 59.27	
Iranian Heavy	57.47 – 57.52	

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)

---November---	Outright Values	Premiums	
Bonny Light*	- 61.68 – 61.78 -	2.70 / 2.80	
Brass River*	- 61.68 – 61.78 -	2.70 / 2.80	
Qua Iboe*	- 61.73 – 61.83 -	2.75 / 2.85	
Agbami*	- 59.98 – 60.08 -	1.00 / 1.10	
Cabinda*	- 62.33 – 62.43 -	3.35 / 3.45	
Djeno*	- 59.88 – 59.98 -	- 0.90 / 1.00 -	
Girassol*	- 62.53 – 62.63 -	3.55 / 3.65	
Hungo*	- 60.63 – 60.73 -	1.65 / 1.75	
Nemba*	- 61.23 – 61.33 -	2.25 / 2.35	
Dalia*	- 61.83 – 61.93 -	2.85 / 2.95	
Pazflor*	- 61.83 – 61.93 -	2.85 / 2.95	
Zafiro*	- 59.23 – 59.33 -	0.25 / 0.35	
Doba*	- 60.48 – 60.58 -	1.50 / 1.60	
Nile Blend*	- 58.68 – 58.78 -	-0.30 / -0.20	
Dar Blend*	- 58.88 – 58.98 -	-0.10 / 0.00	

* All premiums are over JPN DTD.

OPhysical Crude/Condensate (Other)			
--December--	Outright Values	Premiums	
Sokol*	62.22 - 62.32	6.25 / 6.35	
Sakhalin B*	60.27 - 60.37	4.30 / 4.40	
ESPO**	62.62 - 62.72	6.65 / 6.75	
Azeri***	64.09 - 64.19	5.90 / 6.00	
Urals****	61.64 - 61.74	3.45 / 3.55	
Forties****	61.09 - 61.19	2.90 / 3.00	
CPC Blend****	60.59 - 60.69	2.40 / 2.50	
Castilla B*****	58.17 - 58.27	2.20 / 2.30	
WTI*****	61.87 - 61.97	5.90 / 6.00	
Mars*****	59.87 - 59.97	3.90 / 4.00	

*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)			
--December--	Outright Values	Premiums	
Lula*	64.91 - 65.01	6.75 / 6.85	
Dalia*	63.01 - 63.11	4.85 / 4.95	
Djeno*	62.71 - 62.81	4.55 / 4.65	
ESPO*	64.56 - 64.66	6.40 / 6.50	
Oman*	62.16 - 62.26	4.00 / 4.10	

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

OPhysical Crude/Condensate (Asia)				
--November--	Outright Values	Prem. (vs ICP)*	Prem. (vs JPN DTD)*	
Minas	- 62.45 - 62.55 -	0.95 / 1.05	+ 3.45 / 3.55 +	
Cinta	- 62.10 - 62.20 -	0.25 / 0.35	+ 3.10 / 3.20 +	
Widuri	- 62.15 - 62.25 -	0.35 / 0.45	+ 3.15 / 3.25 +	
Duri	- 66.25 - 66.35 -	4.95 / 5.05	7.25 / 7.35	
Lalang	- 62.65 - 62.75 -	1.25 / 1.35	+ 3.65 / 3.75 +	
Handil Mix	- 62.45 - 62.55 -	1.60 / 1.70	3.45 / 3.55	
Attaka	- 63.40 - 63.50 -	1.45 / 1.55	+ 4.40 / 4.50 +	
Belida	- 62.35 - 62.45 -	0.90 / 1.00	3.35 / 3.45	
Ardjuna	- 62.10 - 62.20 -	1.40 / 1.50	3.10 / 3.20	
Arun Con	- 54.65 - 54.75 -	1.90 / 2.00	+ -4.35 / -4.25 +	
Walio	- 59.95 - 60.05 -	1.30 / 1.40	0.95 / 1.05	
Senipah Con	- 54.65 - 54.75 -	1.90 / 2.00	+ -4.35 / -4.25 +	
Banyu Urip	- 65.90 - 66.00 -	-0.05 / 0.05	+ 6.90 / 7.00 +	

*Prem. is an abbreviation for Premiums.

--November--	Outright Values	Premiums	
Tapis*	- 64.78 - 64.88 -	5.80 / 5.90	
Labuan*	- 66.48 - 66.58 -	7.50 / 7.60	
Kikeh*	- 66.28 - 66.38 -	7.30 / 7.40	
Miri*	- 66.28 - 66.38 -	7.30 / 7.40	
Kimanis*	- 66.33 - 66.43 -	7.35 / 7.45	
Gendor*	- 66.73 - 66.83 -	7.75 / 7.85	
Gippsland*	- 58.83 - 58.93 -	-0.15 / -0.05	
Cossack*	- 60.58 - 60.68 -	1.60 / 1.70	

NWS Con*	- 56.18 - 56.28 -	-2.80 / -2.70
Laminaria*	- 56.08 - 56.18 -	-2.90 / -2.80
Ichthys Con*	- 62.43 - 62.53 -	3.45 / 3.55
Varanus*	- 61.08 - 61.18 -	2.10 / 2.20
Kutubu*	- 60.98 - 61.08 -	2.00 / 2.10
Daqing**	- 62.73 - 62.83 -	0.60 / 0.70
Vincent*	- 65.88 - 65.98 -	6.90 / 7.00
Pyrenees*	- 72.38 - 72.48 -	13.40 / 13.50
Van Gogh*	- 69.78 - 69.88 -	10.80 / 10.90
Bach Ho Light*	- 64.68 - 64.78 -	5.70 / 5.80
Bach Ho Heavy*	- 63.98 - 64.08 -	5.00 / 5.10
Rang Dong*	- 64.03 - 64.13 -	5.05 / 5.15
Su Tu Den*	- 64.43 - 64.53 -	5.45 / 5.55
T. G. T. *	- 64.38 - 64.48 -	5.40 / 5.50
Chim Sao*	- 64.93 - 65.03 -	5.95 / 6.05

*Premiums are over JPN DTD.

**Premium for Daqing is over OSP.

OOSP Calculations (Asia)

---October---	Outright Values	
Seria Light	64.71 - 64.81	
Champion	64.76 - 64.86	

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	- 62.73 - 62.83 -	
Indonesian Medium Crude Basket Price	- 62.23 - 62.33 -	
Indonesian Medium-Heavy Crude Basket Price	- 63.24 - 63.34 -	

---Rim Special Crude Basket Prices---

Crude Basket Price for China Products*	- 59.80 - 59.90 -	
--	-------------------	--

*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	- 60.95 - 61.05 -	- 431.39 - 431.49 -

*The index is based on delivered prices of Dubai, Oman, Upper Zakum, Qatar Marine, Basrah Light, Masila and Shengli.
**Exchange rate: 7.0729 (Yuan/\$)

©Shanghai INE Crude Futures(01Oct19) (Yuan/bbl)

	Nov	Dec	Jan	Feb
Settle				
Change				
Open				
High				
Low				

Volume: Open Interest(Oct 01):

上海先物取引所は、国慶節祝日で休場。

©TOCOM Mideast Crude Futures/Day Session (01Oct19) (Yen/kl)

	Oct	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Change	-810	-750	-700	-680	-680	
Volume	9	60	153	366	2,021	1,204
Open	39,630	38,670	37,850	37,150	36,740	36,540
High	39,800	38,920	38,100	37,360	36,980	36,690
Low	39,630	38,650	37,840	37,080	36,700	36,410
Settle	39,750	38,840	37,960	37,250	36,830	36,550
Open Interest (Sep 30): Short=55,396/Long=55,396 1lot = 50kl						
Exchange rate: 108.19						

©NYMEX WTI Crude Futures (30Sep19)					
	Nov	Dec	Jan	Feb	
Settle	54.07	53.98	53.70	53.32	
Change	-1.84	-1.81	-1.73	-1.66	
Open	56.54	56.39	55.99	55.60	
High	56.57	56.40	55.99	55.60	
Low	53.98	53.89	53.62	53.24	
Estimated Volume: 854,702 Open Interest (Sep 27): 2,061,481					

©ICE Brent Crude Futures (30Sep19)					
	Nov	Dec	Jan	Feb	
Settle	60.78	59.25	58.48	57.94	
Change	-1.13	-1.79	-1.71	-1.61	
Open	62.24	61.45	60.65	59.92	
High	62.24	61.54	60.68	59.98	
Low	60.73	59.19	58.43	57.90	
Weighted avg	61.04	60.24	59.36	58.82	
Estimated Volume: 546,751 Open Interest (Sep 27): 2,413,813					

©TRANSACTIONS REPORTED							
○NORTH SEA/AFRICA/AMERICA/RUSSIA CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE							
Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Sep 24	SOKOL	TRAFIGURA	CHINESE TEAPOT	700	DUBAI+\$6.30	Nov-19	PRICE REVISED
Sep 24	ESPO	GAZPROM	P&C	740	DUBAI+\$6.80	Nov-19	3-13 LOADING
Sep 24	CABINDA	EQUITY HOLDER	CPC	950	DTD LINKED PRICE	Nov-19	TERM
Sep 24	AZERI	SOCAR	CPC	1,000	DTD+\$6.00	Nov/Dec-19	ARRIVAL
Sep 24	WTI MIDLANDS	OCCIDENTAL	CPC	2,000	DTD+MID\$3.00	Nov/Dec-19	ARRIVAL
Sep 24	WTI MIDLANDS	TOTAL	CPC	2,000	DTD+MID\$3.00	Nov/Dec-19	ARRIVAL
Sep 24	JOHAN SVERDRUP	EQUINOR	UNIPEC	600-1,000	DTD+\$3.00	Nov-19	ARRIVAL
Sep 25	CABINDA	ENI	CPC	950	DTD+\$3.40	Nov-19	
Sep 25	ESPO	ROSNEFT	GLENCORE	740	DUBAI+\$6.70	Nov-19	
Sep 25	ESPO	P&C	CHINA END-USER	740	DUBAI+\$6.70	Nov-19	
Sep 25	HUNGO	SONANGOL	SINOCUEM	950	DTD LINKED PRICE	Nov-19	BUYER, SELLER UPDATED
Sep 26	JOHAN SVERDRUP	EQUINOR	UNIPEC	950	DTD+\$3.00	Nov-19	ARRIVAL

Sep 26	ESPO	ROSNEFT	CHEMCHINA	740x2	DUBAI+\$6.70	Nov-19	ARRIVAL
Sep 26	ESPO	ROSNEFT	GUNVOR	740	DUBAI+\$6.70	Nov-19	ARRIVAL
Sep 26	AZERI	SOCAR	CPC	2,000	DTD+\$6.00	Nov/Dec-19	ARRIVAL
Sep 26	WTI MIDLANDS	P&C	THAI END-USER	2,000	DTD LINKED	Dec-19	ARRIVAL
Sep 26	SOKOL	GLENCORE	P&C	700	DUBAI LINKED	Nov-19	24-30 LOADING
Sep 26	CPC BLEND	P&C	SOUTH KOREA END-USER	1,000	DTD +MID\$2.00	Dec-19	ARRIVAL
Sep 27	DALIA	SONANGOL	UNIPEC	950	DTD LINKED PRICE	Nov-19	TERM
Sep 27	OLOMBEDO	SONANGOL	UNIPEC	950	DTD LINKED PRICE	Nov-19	TERM
Sep 27	SATURNO	SONANGOL	UNIPEC	950	DTD LINKED PRICE	Nov-19	TERM
Sep 27	KISSANJE	SONANGOL	IOC	950	DTD LINKED PRICE	Nov-19	TERM
Sep 27	NEMBA	ENI	ZHENHUA	950	DTD+LOW\$2.00	Nov-19	8-9 LOADING, BUYER UPDATED
Sep 27	SANGOS	ENI	UNIPEC	950	DTD+LOW\$2.00	Nov-19	
Sep 27	OLOMBENDO	ENI	P&C	950	DTD+MID/HIGH \$3.00	Nov-19	16-17 LOADING
Sep 27	NILE BLEND	SENNING	CHINA END-USER	600	DTD-\$0.20/- \$0.30	Oct-19	26-28 LOADING
Sep 30	AGBAMI	P&C	IOC	950	DTD LINKED	Dec-19	
Sep 30	FORCADOS	P&C	IOC	950	DTD LINKED	Dec-19	
Sep 30	DALIA	SONANGOL	SINOCHEM	950	DTD LINKED	Dec-19	TERM
Sep 30	HUNGO	SONANGOL	SINOCHEM	950	DTD LINKED	Nov-19	TERM, 21-22 LOADING
Sep 30	MOSTARDA	SONANGOL	SINOCHEM	950	DTD LINKED	Nov-19	TERM, END-MONTH LOADING
Sep 30	SAXI	SONANGOL	SINOCHEM	950	DTD LINKED	Nov-19	TERM
Sep 30	SATURNO	SONANGOL	SINOCHEM	950	DTD LINKED	Nov-19	TERM
Sep 30	SANGOS	SONANGOL	SINOCHEM	950	DTD LINKED	Nov-19	TERM
Oct 01	ESPO	P&C	HONTOP	740	ICE+\$6.40/+ \$6.50	Nov-19	ARRIVAL
Oct 01	CABINDA	SONANGOL	SINOCHEM	950	DTD LINKED	Nov-19	19-20 LOADING TERM
Oct 01	NEMBA	SONANGOL	SINOCHEM	950	DTD LINKED	Nov-19	END MONTH LOADING TERM

OMIDDLE EAST CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE

Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Sep 24	OMAN	P&C	FPC	1,000	DUBAI+\$3.00	Nov-19	
Sep 24	MURBAN	TOTAL	VITOL	500	OSP+\$0.80	Nov-19	
Sep 24	DAS	TOTAL	JXTG	500	OSP+\$0.60	Nov-19	
Sep 24	UPPER ZAKUM	OTI	CPC	500	OSP+\$0.50	Nov-19	

Sep 24	UPPER ZAKUM	ZENROCK	CPC	500	OSP+\$0.50	Nov-19	
Sep 24	D. F. C.	MITSUMI	SK ENERGY	500	DUBAI+\$0.10/+\$.30	Nov-19	PRICE CORRECTED
Sep 25	BASRAH LIGHT	ITOCHU	TRADER	1,000	OSP+BELOW \$1	Oct-19	
Sep 25	BASRAH LIGHT	P&C	CHINA END-USER	1,000-2,000	OSP+ABOVE \$1	Oct-19	
Sep 25	BASRAH HEAVY	PETROCHINA	P&C	1,000-2,000	OSP LINKED	Oct-19	
Sep 25	MURBAN	BP	P&C	500	OSP+\$0.80	Nov-19	
Sep 25	MURBAN	BP	SHELL	500	OSP+\$0.95	Nov-19	
Sep 25	UMM LULU	P&C	CHEVRON	500	OSP+ABOVE \$0.40	Nov-19	
Sep 25	DAS	SHELL	COSMO OIL	500	QATAR MARINE+\$0.80/+\$.90	Nov-19	SWAP DEAL
Sep 25	QATAR MARINE	COSMO OIL	SHELL	500	DAS-\$0.80/-\$.90	Nov-19	SWAP DEAL
Sep 26	AL SHAHEEN	UNIPEC	SHELL	500	FIXED PRICES	Nov-19	
Sep 27	AL SHAHEEN	UNIPEC	SHELL	500	FIXED PRICES	Nov-19	
Sep 30	UPPER ZAKUM	TOTAL	SHELL	500	FIXED PRICES	Nov-19	
Sep 30	BASRAH LIGHT	SOMO	UNIPEC	2,000	OSP+\$1.20	Nov-19	BUYER/PRICE UPDATED
Sep 30	BASRAH HEAVY	SOMO	NON-CHINA BUYER	2,000	OSP+TEENS	Nov-19	

OASIA-PACIFIC CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE							
Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Sep 24	ICHTHYS CONDY	INPEX	EXXON	650	DTD+\$3.50	Nov-19	PRICE REVISED, FOB EQUIVARENT
Sep 24	MUDA	PETRONAS	PTT	300	DTD+\$0.50/+\$.60	Nov-19	9-15 LOADING, PRICE UPDATED, BUYER REVISED
Sep 24	VINCENT	WOODSIDE	MITSUMI	550	DTD+ABOVE \$7.00	Oct-19	17-18 LOADING
Sep 24	COSSACK	WOODSIDE	MAJOR	550	DTD FLAT TO +\$.50	Nov-19	25-29 LOADING, BUYER UPDATED
Sep 24	KIMANIS	PETROLEUM BRUNEI	AUSTRALIA END-USER	600	MCOOSP+ABOVE\$1.00	Nov-19	14-18 LOADING
Sep 25	ICHTHYS CONDY	INPEX	P&C	650	DTD+\$3.50	Nov-19	FOB EQUIVARENT
Sep 26	BAYU UNDA	CONOCO PHILLIPS	EXXON MOBIL	650	DTD-HIGH\$2.00S	Nov-19	24-30 LOADING, PRICE UPDATED
Sep 26	GORGON CONDENSATE	CHEVRON	THAI END-USER	600-650	DTD LINKED	Nov-19	
Sep 26	GORGON CONDENSATE	P&C	PTT	600-650	DTD LINKED	Oct-19	
Sep 26	WHEATSTONE	CHEVRON	UNIPEC	650	DTD-HIGH\$2.00S	Nov-19	EARLY MONTH LOADING
Sep 26	WHEATSTONE	WOODSIDE	TRADER	650	DTD-HIGH\$2 OR NARROWER	Nov-19	END MONTH LOADING
Sep 26	BANYU URIP	EXXONMOBIL	THAI END-USER	300-600	DTD+HIGH\$7.00	Nov-19	CFR BASIS, SELLER REVISED
Sep 27	KUTUBU	OIL SEARCH	BP	600	DTD+OVER\$2.00	Nov-19	END MONTH LOADING

Sep 27	HAI THACH CONDY	UNIPPEC	PTT (IRPC)	200	DTD LINKED	Nov/Dec-19	ARRIVAL, SELLER UPDATED
Sep 27	CENDOR	SYNERGY ENERGY	PTT (IRPC)	300	DTD LINKED	Nov/Dec-19	ARRIVAL, SELLER UPDATED
Sep 30	PRELUDE	SHELL	TRADER	650	DTD LINKED	Nov-19	
Sep 30	BERTAM	PETRONAS	TAIYO OIL	300	DTD+\$7.00S	Nov-19	18-22 LOADING
Sep 30	BUNGA ORKID	PETRONAS	CHINA END-USER	300	DTD+\$4.70/+ \$4.80	Nov-19	1-5 LOADING
Sep 30	VINCENT	WOODSIDE	TRADER	550	DTD+\$6.00S	Oct-19	26-30 LOADING, SELLER REVISED

◎マーケットコメント

○指標原油サマリー

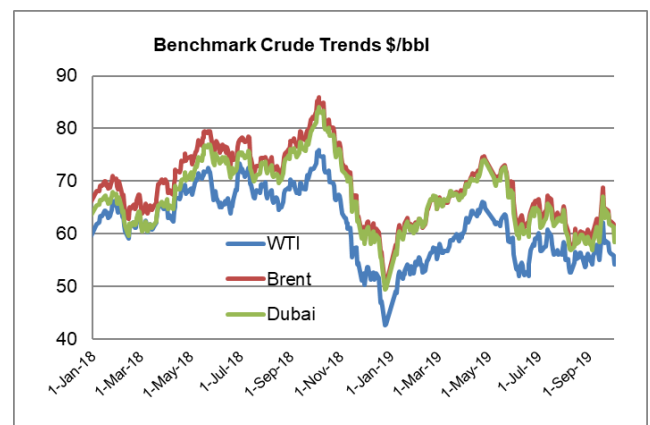
インターコンチネンタル取引所 (ICE) で東京時間 1 日 15 時 30 分現在、北海ブレント原油先物の期近 12 月限は 1 バレル 59.53 ドル。前日の同時刻と比べ 1.47 ドル切り下がった。米中貿易摩擦の影響で、中国経済の減速と原油需要の後退につながるの見方が強まり、売りが優勢となった。

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、1 日 15 時 30 分現在、11 月物が 59.00 ドルと前日の同時刻を 1.53 ドル下回った。12 月物は 58.21 ドルと同 1.42 ドル安い。一方、DFL (DTD to Front Line) は、下落。11 月限がプラス 25 セント前後、12 月限はプラス 5 セント近辺となっている。

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、1 日 15 時 30 分現在、12 月限が 55.99 ドルと前日の同時刻から 1.32 ドル急落している。インターマンス・スプレッドの商いでは、11 月/12 月限にプラス 1.15 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、12 月限に 3.43 ドルの買唱えが提示される一方、3.55 ドルで売り唱えられた。また、米国産および南米産原油の指

標油種となる WTI は、同時刻の時間外電子取引で、期近 11 月限が 54.34 ドルと同 1.55 ドルの大幅安。

今夕以降のブレント原油相場の当限の相場見通しについて、日産証券調査部主席アナリストの菊川弘之氏は「55～62 ドル内のレンジ取引を想定している」と述べた。中国が国慶節入りすることで、7 日までは売買は低調に留まる可能性が高い。サウジアラビアによる生産再開の動向に変化がなければ、「目先は相場が大きく動くことはなさそう。次の材料は 10 日に開催される米中の貿易協議となる」(同)との見方を示した。



◎中東産原油・コンデンセート

○市況サマリー

12 月積み中東産原油の絶対値相場は、弱基調でのスタート。指標となるドバイペーパーが前日から軟化したことを受けた。

ドバイや公式販売価格 (OSP) を指標にした 12 月積みの市況連動の取引では、各油種とも上値が重い。今週にも発表される新しい OSP は前月から大幅に上昇する公算が大きく、割高感が台頭しつつ

ある。アブダビ産マーバンは、サウジアラビア産アラブエクストラライト (AEL) の供給不安が辛うじて下支えしている。AEL の供給が正常化した場

合、マーバンは一気に下げ圧力が台頭する可能性もある。

○アブダビ

12 月マーバン、需要動向に不透明感

12 月積みアブダビ産マーバンの市況連動相場は、OSP 指標に対し 2 セントのディスカウント～3 セントのプレミアム。マーバンの需要動向を巡っては、不透明感が台頭している。競合油種のサウジアラビア産アラブエクストラライト (AEL) の供給が流動的なためだ。サウジアラビア産原油の生産量は先月 14 日のドローン攻撃前の水準をほぼ回復したもよう。しかし、「全体の生産量を辻褄合わせするため、軽質油種の不足を重質油種で穴埋めしている可能性がある」(北東アジアのプレイヤー)。AEL の品不足が解消されない場合、代替としてマーバンを調達する動きがしばらく続く公算が大きい。対照的に、割高感からマーバンの需要は落ち込む、との声も聞かれる。アラブ首長国連邦 (UAE) のアブダビ国営石油会社 (ADNOC) が今週にもターム契約者に通知するマーバンの 9 月積み OSP は、ドバイ市況に対するプレミアムが前月から 70～90 セント上方修正される、との予想が優勢。た

だ、OSP の大幅上昇はサウジアラビア攻撃の影響が大きく、需要家にとっては受け入れがたい、との指摘が少なくない。前回発表されたマーバンの 9 月積み OSP は、ドバイ市況に対し 3.19 ドルのプレミアムだった。

12 月アッパーはマイナス圏、中重質の供給潤沢で

12 月積みアブダビ産アッパーザクムの市況連動相場は、OSP 指標に対し 2～7 セントのディスカウント。アッパーザクムの 9 月積み OSP は、ドバイ市況に対するプレミアムが前月から 50 セント前後拡大する、との見方が優勢。OSP の引き上げに加え、競合するサウジアラビア産中重質油種の供給潤沢が足かせとなり、12 月積みアッパーザクムの成約可能水準は OSP 指標に対し小幅なディスカウントにとどまる、との声が一部で聞かれた。前回発表されたアッパーザクムの 9 月積み OSP は、ドバイ市況に対し 1.99 ドルのプレミアムだった。

○イラク

SOMO のライト入札、落札者はユニペック

12 月積みイラク産バスラライトの市況連動相場は、OSP 指標に対し 1.18～1.23 ドルのプレミアム。イラク石油販売公社 (SOMO) は、既報の 11 月積みバスラライトの入札を通じ、200 万バレルを中国の需要家に販売。その後の調べで、この買い手が中国国際連合石化 (ユニペック) であったことが

判明した。価格は当初、OSP 指標に対し 1 ドル前後のプレミアムと伝えられていたが、実際には 1.20 ドル近辺のプレミアムだった、との見方がここにきて主流となっている。12 月積みバスラライトの成約可能水準も、11 月とほぼ同水準とみられる。

○コンデンセート

12 月 D.F.C.、軽質原油からの需要シフトが焦点

12 月積みカタール産 D.F.C. の市況連動相場は、ドバイ市況に対し 73～78 セントのプレミアム。D.F.C. の相場動向を巡っては、強弱双方の見方が聞かれる。韓国の需要家は、D.F.C. の成約可能水

準がドバイ市況に対し少なくとも 1 ドルのプレミアムに切り上がると予想。アジア域内でナフサと中間留分のクラックスプレッドが好転しているうえ、アブダビ産マーバンや豪州産 NWSC といった

D.F.C.の代替油種も先月から強基調。さらに12月はカタール国内のラスラファン製油所のコンデンセートスプリッター(日量14万6,000バレル)が定期修理を終えて再稼働するため、処理基材となるD.F.C.は輸出余力の低下が見込まれる。これらの強材料がD.F.C.を押し上げる、との見方だ。

これに対し、D.F.C.の成約可能水準はドバイ市況に対し50セント前後のプレミアムにとどまると、日本商社は指摘。サウジアラビア産軽質原油の生産が正常化すれば、マーバンからD.F.C.への需要シフトが一服し、買い手間の競争も緩和する、と判断している。

○オマーン

12月オマーン、プレミアムが3ドルで高止まり

12月積みオマーンの市況連動相場は、ドバイ市況に対し2.98~3.03ドルのプレミアム。3ドルの節目を維持してのスタートとなった。12月積みオ

マーンの成約可能水準について、ドバイ市況に対し3ドル前後のプレミアム、と日本商社は評価している。

◎アフリカ/欧州/ロシア/アメリカ産原油・コンデンセート

○市況サマリー

11月~12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から軟化した。指標となるブレントとドバイが弱含んだことを受けた。

DTDブレントやドバイ価格を指標とした市況連動相場は、12月積みのサハリン産ソコールなど極

東産原油が前月終盤戦と同等の水準で始まった。一方、11月積みのコンゴ産ジェノの相場が軟化した。山東省向けの商いでは、11月着のエスポの成約が聞かれた。また、資源エネルギー庁の石油統計によると、ガボン産のオケンジョ(Oguendjo)41,986kl(約26万バレル)が8月に日本に輸入されていたことが判明した。

○サハリン

ONGCが12月ソコールの販売入札を開示

12月積みサハリン産ソコールの市況連動相場は、ドバイ市況に対して6.25~6.35ドルのプレミアムとなり、11月終盤戦の水準と同等となった。サウジ産軽質油種に対する供給懸念は和らいだものの、アブダビ産マーバンなど中東産軽質油種の公式販売価格(OSP)が前月から上昇すると見込まれているなど、大きく下げる要因も見当たらない。インド石油天然ガス公社(ONGC)は3日締め切りで、12月積みソコールの販売入札を開示した。対象は7~13日積みの70万バレル。応札の有効期限は4日。落札の水準は、前月の終盤戦なみのドバイ市況に対して6.30ドル前後のプレミアムとの見方が聞かれた。同カーゴを含め、12月ソコールには既報のとおり、計12カーゴの船積みが予定されている。

グレンコアのソコール、米国向けとの見方も

一方、11月積みのソコールは、欧州のグレンコアがONGCの入札で手当てした11月24~30日積みのカーゴの転売先は未だにはっきりしない。一時期韓国のGSカルテックスが購入したとの情報も寄せられていたが、同カーゴは韓国向けには転売されていないようだ。「米国のパーペトロリウムに転売された」との見方も出ている。米国向けの指標となるWTI価格とドバイ価格の格差が、一時期よりも縮小していたため、ドバイリンクのソコールが相対的に割安となり、米国向けのアービトラージは開いていたとみられる。

ODES山東省

山東省着のエスポが上昇、Hontopが購入

12月山東省着の東シベリア産エスポの市況連動相場は、ICEブレント指標に対し6.40～6.50ドルのプレミアム。11月着商談の終盤から45セント拡大した。エスポの流動点はマイナス30度と低いため、冬場でも凍りにくいため、中国の需要家によるエスポの評価は、冬場に特に上昇する傾向がある。さらに、独立系石油会社は2019年分として割り当てられた原油輸入枠を消化する必要もあり、エスポに対する引き合いは堅調なようだ。中国万達集

団（Hontop Energy）は、最近締め切った入札で11月着のエスポを1カーゴ手当てしていたことが判明した。売り手の詳細は不明ながら、価格はDES山東ベースで、ICEブレントに対して6.40～6.50ドルのプレミアムだったと伝えられた。12月着は11月着と同等の水準とみられる。Hontopは傘下の天弘石化が日量10万バレルの製油所を山東省で操業している。

○コンゴ

11月ジェノの軟化、大半のカーゴが未消化

11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セント～1.00ドルのプレミアムと前日比で50セント縮小した。サウジアラビア産など中重質油種には供給の潤沢感があるなか、買い手の出足が鈍い。コンゴ産のジェノは既報のとおり、11月積みに7カーゴの供給が予定されてい

るが、主要な需要家である中国が休暇中であることもあり、未だにスポット成約が聞かれない。「ジェノは10月積みにも未消化玉がみられる。11月積みの相場はDTDブレントに対して1.00ドルをわずかに下回る公算が大きい」とシンガポールのトレーダーは指摘した。

○アンゴラ

ネンバなど一部の船積みに遅れ

一方、11月積みアンゴラ産原油の商いでは、中国中油（シノケム）が既報のとおり、同国の生産者ソナンゴルから、タームの一環として既報の7カーゴに加え、中旬積みのカビンダとネンバ各1カーゴも引き取っていたことが判明した。ただ、この計9

カーゴのうちの2カーゴは、10月積みからずれこんだものとみられる。背景は明らかでないが、アンゴラ産原油はオロンベンドやネンバなどこのところ船積みがやや遅れているようだ。

◎南方産原油・コンデンサート

○市況サマリー

11月積み南方産原油の絶対値相場は、前日比で下落した。指標となる DTD ブレントおよび ICP が急落したことを引き継いだ。

11月積み DTD ブレントや ICP を指標とした市況連動の商いでは、豪サントスがバンゴの販売入札を1日に締め切った。国際海事機関（IMO）による硫黄分規制強化の影響で、落札水準は前月を上回

ると見方が広がっている。一方、マレーシア国営ペトロナスは同国産アンシーの外部販売に動いた。南方産原油全体の相場上昇を受け、高値販売の好機と判断したもよう。この他、ベトナム国営 PV オイルは 2020 年 1～6 月積みスツデンの販売入札を1日に締め切った。近々、バクホーライト、バクホーヘビーおよび T.G.T. のターム入札も開示されるとみられる。

○豪州

サントス、11月バンゴ入札を締め切り

11月積み豪州産重質原油の商いでは、豪サントスが1日、11月積21～25日積みのバンゴ40万バレルを対象とした販売入札を1日に締め切った。現時点では結果は明らかではないものの、少なくとも10月積みを対象とした販売入札の落札水準を上回るとの見方が強まっている。10月積みは既報のとおり、2カーゴがDTDブレント指標に対して8ドル台

前半～半ばのプレミアムで成約されていた。しかし11月積みの商いでは、同じ豪州産重質原油の11月積みピレニーズが同指標に対して13.50ドル割れのプレミアムで落札されていたことから、バンゴの相場水準も10月積みの水準を上回り、DTDブレント指標に対して10ドル台のプレミアムとなってもおかしくないとの見方が強まっている。

○マレーシア

ペトロナス、11月アンシーの入札を締め切り

11月積みマレーシア産原油の商いでは、同国営ペトロナスがアンシーの販売入札を開示し、9月30日に締め切った。対象は8～14日積みの15万バレル。アンシーの販売入札は今年に入って初めて。生産量が比較的小さいことから、例月は内航船でマレーシア国内の製油所に仕向けられている。ペトロナスが今回、アンシーの外部放出に踏み切った背景について市場関係者は「ここへきてマレーシア産を含む南方産原油の相場が急伸していることを受け、高値での販売を見込んだのではないか」

(北東アジアの需要家)とみられている。一方、上旬から中旬積みカーゴについては需要家の多くがすでに調達を済ませていることや、カーゴの数量が比較的小さいことから輸送コストが割高となるため、「ベルタムのような大幅高にはならないと思う」(同)との見方も寄せられた。11月積みベルタムは既報のとおり、DTDブレント指標に対して7ドル台のプレミアムで落札されていた。アンシーはAPI比重が42～43度の軽質原油。

○リムトレーディングボード

リムトレーディングボード(RTB)では、1日東京時間15時30分時点で、ルクオイル・アジア・パシフィックが11月積みインドネシア産アタカ/アルジュナのペーパースプレッド5万バレルを5.75ド

ルのアタカ高で買い唱えた。一方、同社はインドネシア産アタカ/ベリータのペーパースプレッド5万バレルを4.75ドルのアタカ高で買い唱えた。

◎NYMEX WTI/ICEブレント 30日

週明け30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5営業日続落した。当限11月物の終値は先週末比1.84ドル安の54.07ドル/バレルとなった。一週間前に比べると4.57ドル安い。

中国国家統計局がこの日発表した9月の製造業購買担当者景気指数(PMI)が49.8だった。前月比ではわずかに上昇したものの、好況・不況の境目と言われる50を5カ月連続で下回った。長期化す

る米中貿易摩擦の影響で、中国経済の減速と原油需要の後退につながるとの見方が強まり、売りが優勢となった。

また、9月半ばに石油関連施設に攻撃を受けたサウジアラビアについて、同国の産油量が25日までに攻撃前の水準に回復したと伝えられた。需給が悪化するとの警戒感が広まったことも、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続落した。11月物の終値は先週末比1.13ドル安の60.78ドル/バレルとなった。一週間前に比べると3.99ドル安い。

NYMEX 石油製品先物相場は暖房油、RBOB ガソリンともに続落した。暖房油相場は10月物の終値が先週末比3.60セント安の190.56セント/ガロンとなった。ガソリン相場は10月物の終値が同4.65セント安の160.49セント/ガロンとなった。

◎マーケットニュース

○19年9月積み原油OSPおよびドバイの計算値(中東・メキシコ産原油)

サウジ/ASL	: 64.515 (+0.675)	AEL	: 63.165 (+1.125)
AL	: 63.165 (+1.325)	AM	: 62.715 (+1.575)
AH	: 62.115 (+1.875)		
イラン/IL	: 62.630 (+1.290)	IH	: 61.330 (+1.540)
クウェート	: 62.383 (+1.596)		
中立地帯/カフジ	: N.A. (N.A.)	フート	: N.A. (N.A.)
メキシコ/イスムス	: 61.430 (+1.740)	マヤ	: 56.780 (+1.490)
バスラライト	: 62.733 (+1.596)	ドバイ	: 61.115 (+2.009)

○マレーシア産原油=9月積みのMCO OSP、68.57ドルに確定

マレーシア国営ペトロナスは1日、同国産原油の9月積みのバスケット価格、通称、「MCO(Malaysian Crude Oil) OSP」を68.57ドルに確定した。前月と比べ3.87ドル高となる。ペトロナスが定める9月積みMCOの「 α ファクター」が5.80ドルと前月から10セント小幅上昇したうえ、ベースとなるDTDブレントが前月から強含んだため、MCO OSPも上方修正された。2019年1月積みから、センドー原油は「 α ファクター」におけるMCO対比のプレミアムが40セントと、従来と比べ5セント引き上げられた。

油種	MCO OSP 比	前月比
ラブアン原油 (----)	= 68.57ドル(+3.87ドル)	
ミリ原油 (----)	= 68.57ドル(+3.87ドル)	
キケ原油 (----)	= 68.57ドル(+3.87ドル)	
キマニス原油 (----)	= 68.57ドル(+3.87ドル)	
タピス原油 (-1.40ドル)	= 67.17ドル(+3.87ドル)	
デュラン原油 (-0.40ドル)	= 68.17ドル(+3.87ドル)	
ビンツル原油 (-1.40ドル)	= 67.17ドル(+3.87ドル)	
センドー原油 (+0.40ドル)	= 68.97ドル(+3.87ドル)	

○ODMEオマーン原油=11月限の月間平均値は前月比2.13ドル高の61.81ドル

ドバイ・マーカンタイル取引所(DME)の2019年11月限オマーン原油の月間平均値は30日、61.81ドルに確定した。10月限の平均値に比べ、2.13ドル高となる。この月間平均価格は、オマーン石油ガス省(MOG)が販売する11月積みオマーン原油の公示販売価格(OSP)となる。

また、サウジアラビア国営サウジアラムコは、今回確定した11月限オマーン原油の9月の月間平均値を、アジアの契約者向け9月積み公式販売価格(OSP)の指標として採用する。サウジアラムコは

2018 年 10 月積みから、DME の期近の平均価格を指標として採用している。

	OSP	対ドバイ格差
19/11	61.81	---
19/10	59.68	---
19/ 9	63.87	+ 2.75
19/ 8	61.72	+ 2.61
19/ 7	69.99	+ 6.74
19/ 6	71.15	+ 9.39

○製油所稼働状況＝30日時点の停止トッパー、3基で変わらず

リム情報開発調べによると 30 日午後 5 時現在、全国の製油所で稼働を停止している常圧蒸留装置（トッパー）は 3 基。

定期修理によって JXTG エネルギー水島製油所 A 工場、コスモ石油堺製油所、東亜石油京浜製油所が引き続き稼働を停止している。

【停止トッパー 東日本】

東亜石油京浜製油所（日量 7 万バレル）

【停止トッパー 西日本】

コスモ石油堺製油所（日量 10 万バレル）

JXTG エネルギー水島製油所 A 工場（日量 14 万バレル）

＝トッパー稼働状況・地域別＝

【北海道・東北＝トッパー能力・2 基 日量 29 万 5,000 バレル】30 日現在、停止しているトッパーはゼロ。

出光興産の北海道製油所（日量 15 万バレル）では 8 月 23 日に水素製造装置で火災が発生し、同装置と軽油深度水素化脱硫装置、重油直接脱硫装置、分解ガソリン脱硫装置の 4 装置が稼働を一時停止したものの、9 月 11 日にいずれの装置も稼働を再開した。同製油所では 5 月下旬～7 月下旬に二次装置の補修工事を実施済み。

JXTG エネルギー仙台製油所（日量 14 万 5,000 バレル）が、8 月 2 日に稼働を再開した。同製油所は 6 月 15 日に定修入りしており、今回の停止期間は 48 日間だった。

そのほか、JXTG エネルギー室蘭製造所は 3 月末までに精製装置の稼働をすべて停止し、4 月 1 日に油槽所へ移行した。3 月中旬にはすでに石油化学製品やガソリン、灯油の生産を停止済み。

【京浜＝トッパー能力・12 基 日量 141 万 1,100 バレル】30 日現在、停止しているトッパーは 1 基。

コスモ石油千葉製油所の第 1 トッパー（日量 7 万 5,000 バレル）、第 2 トッパー（同 10 万 2,000 バレル）は 9 月 8 日、台風 15 号の影響で稼働を停止したが、第 1 トッパーが 9 月 15 日、第 2 トッパーが 9 月 16 日にそれぞれ稼働を再開した。第 1 トッパーは遅くとも 10 月上旬には定期修理で稼働を停止する見通しだ。

定修では、東亜石油の京浜製油所（同 7 万バレル）が予定通り入っている。再開時期については不明だが、10 月ごろとの指摘も伝えられた。

JXTG エネルギーの根岸製油所（同 27 万バレル）について、今年度はトッパーの停止を伴う定期修理は予定していない。二次装置は 9 月から順次稼働を落としている。

鹿島製油所(同 16 万 2,000 バレル)でも今年度の定修はなさそうだ。

JXTG エネルギーの千葉製油所では、2020 年 10 月より中国石油化工集団(Sinopec)と提携して輸出事業を展開する。同社グループの大阪国際石油精製(OIREC)大阪製油所(同 11 万 5,000 バレル)で 2020 年 10 月までに精製業務を停止するため。

【中京＝トッパー能力・4 基 日量 50 万 1,000 バレル】30 日現在、停止しているトッパーはない。

秋の定修予定では出光の愛知製油所(日量 16 万バレル)が触媒交換などの二次装置の工事を実施する可能性がありそうだ。トッパーの停止の有無については明らかではない。一方、昭和四日市石油(同 25 万 5,000 バレル)はすでに定修を実施済み。

コスモ石油の四日市製油所(同 8 万 6,000 バレル)では定修の予定はない。コスモ石油は来年 1 月にキグナス石油と提携を発表しており、前倒しでコスモ石油の各製油所からキグナス出荷玉の引き取りを進めている。四日市製油所でも 7 月からキグナス玉の引取り可能な卸業者が増えている。

【阪神＝トッパー能力・4 基 日量 47 万 7,500 バレル】30 日現在、停止しているトッパーは 1 基。

コスモ石油堺製油所(日量 10 万バレル)が 8 月 21 日、定修のため稼働を停止した。同製油所は 10 月中旬の稼働再開を予定している。

JXTG エネルギーの堺製油所(同 13 万 5,000 バレル)は 7 月 16 日に定修を終え、稼働再開済み。また、同社グループの大阪国際石油精製(OIREC)は 2020 年 10 月に大阪製油所(同 11 万 5,000 バレル)の装置の稼働を止める方針を明らかにした。停止後はアスファルト発電設備を運営する事業所に再構築する予定だ。

【大西＝トッパー能力・8 基 日量 83 万 4,200 バレル】30 日現在、停止しているトッパーは 1 基。

JXTG エネルギーの水島製油所 A 工場(日量 14 万バレル)は 9 月 6 日から定修のため稼働を停止。11 月上旬の稼働再開を予定している。

同製油所の B 工場第 3 トッパー(同 9 万バレル)は 7 月 11 日に定修を終え、稼働を再開済み。A、B 工場ともに 8 月 1 日付けで経済産業省より、川崎製油所と堺製油所に続き「スーパー認定事業者」に認可された。これにより連続運転期間を最大 8 年まで自由に設定できる。

同麻里布製油所は今期の定修予定がない。2020 年 1～3 月に大規模な定修を予定している。大分製油所(同 13 万 6,000 バレル)も今期の定修はない。

太陽石油の四国事業所(同 13 万 8,000 バレル)も通常稼働中。今期の定修はない。同製油所は 7 月に水不足で装置稼働率を一部落していたが、現在は解消されたようだ。西部石油の山口製油所(同 12 万バレル)は通常どおり稼働。

○季刊誌『エネルギー通信』発刊のお知らせ

リム情報開発は8月20日、四半期のエネルギー動向が一気に把握できるように、初の季刊誌として『エネルギー通信』を発刊します。石油、ガス、石炭など化石燃料の市況動向や各種貿易統計、小売自由化が進む電力やガス事業を含む国内エネルギー業界の最新事情、その他エネルギーにかかわる幅広いトピックを取り上げます。リム情報開発がこれまでに蓄積してきた各エネルギーの価格情報をもとに、エネルギーの『いま』を易しく、かつ詳しく解説します。リムが得意とする日々の取引動向をミクロの情報とすると、『エネルギー通信』では、業界の大きな流れを俯瞰するマクロの情報を掲載していきます。『エネルギー通信』は2、5、8、11月の各月下旬に発刊いたします。購読はWEB閲覧のみとなり、価格は年間契約の場合18,000円(各号5,000円)です。下記のリンクよりお申し込みください。

1 各種市況サマリー

①原油②LNG③LP ガス④ガソリン⑤電力⑥石炭

2 エネルギー・アウトLOOK

①エスカレートする米国・イラン対立の経緯②ホルムズ海峡を巡り偶発的事態発生リスク高まる③原油市場の見通し-3つのシナリオほか

3 アジア各国の製油所稼働状況

4 各種貿易統計

5 国内エネルギー事業

6 エネルギー・フォーカス

7 ニュースアーカイブ

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

○研修のお知らせ

「石油市場“超入門”」および「フォローアップ研修」合同研修開催

- ・定員15名の少人数制
- ・1名様から参加可能
- ・受講者同士のワークショップで発信力・傾聴力もスキルアップ

「石油”超入門”」 10/24、10/28

「フォローアップ」 10/25、10/31

13:00～17:00（全日程共通）

リム情報開発(株)セミナールーム（東京都中央区八丁堀）

受講料10,000円／回（税別）

両方同時お申し込みの場合は17,000円（セット割・税別）

詳しくは弊社HPをご覧ください。

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

[インド支局]

Tel: (91)-98795-50717, e-mail: kamlesh@rim-intelligence.co.jp

[上海支社]

Tel: (86)-21-5111-3575, e-mail: rim_sh@rim-intelligence.co.jp



(C) 2019 RIM INTELLIGENCE CO.