

☆RIM CRUDE/CONDENSATE INTELLIGENCE DAILY

★No. 5972 Aug 5 2019

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

—TOKYO, 15:30 JST Aug 5 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

○IMO最新動向・アセスメントメソドロジー説明会のお知らせ

～好評につき9月12日(木)に追加開催～

国際海事機関(IMO)が2020年1月から船舶油の硫黄分規制を強化するに伴い、リム情報開発はいわゆる「適合油」の価格評価を9月以降、複数のレポートで順次、開始いたします。これに関する追加説明会を9月12日(火)13時30分より、下記のとおり開催いたします。また、国内外の適合油最新動向を、当社の担当記者が説明いたします。参加無料。参加を希望される方は下記のリンクよりお申込みください。なお、10日(火)開催分は定員に達しましたので受付を終了いたしました。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/2019methoSetsumeiji/>

【アセスメントメソドロジー説明会】

日時：9月12日(木) 13時30分～16時00分(13時受付開始)

場所：株式会社QUICK 「QUICK Square(クイックスクエア)」

東京都中央区日本橋室町2-1-1 日本橋三井タワー14F(三越前駅)

内容① IMO最新動向

② アセスメントメソドロジー説明会(順不同)

* バンカーオイルレポート * 国内石油製品レポート

* アジア石油製品レポート * LPGレポート

-----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 (05Aug19)					
○Cash Crude					
	Sep	Oct	Nov	Dec	Jan
WTI	54.92 - 54.97	54.92 - 54.97	54.89 - 54.94	54.80 - 54.85	54.64 - 54.69
BFO	-	60.98 - 61.03	60.44 - 60.49	59.92 - 59.97	59.61 - 59.66
JPN DTD**	60.54 - 60.59	59.92 - 59.97	59.31 - 59.36	58.86 - 58.91	58.68 - 58.73
Dubai	-	59.75 - 59.80	58.84 - 58.89	57.96 - 58.01	57.20 - 57.25
Spreads					
	Sep	Oct	Nov	Dec	Jan
WTI/BFO	/	-6.09 / -6.04	-5.58 / -5.53	-5.15 / -5.10	-5.00 / -4.95
BFO/Dubai	/	1.20 / 1.25	1.57 / 1.62	1.93 / 1.98	2.38 / 2.43
Oman/Dubai	/	0.97 / 1.02	1.04 / 1.09	1.03 / 1.08	1.02 / 1.07
Intermonth Spreads					
	Sep/Oct	Oct/Nov	Nov/Dec	Dec/Jan	Jan/Feb
BFO	/	0.51 / 0.56	0.49 / 0.54	0.28 / 0.33	0.13 / 0.18
Dubai	/	0.88 / 0.93	0.85 / 0.90	0.73 / 0.78	0.58 / 0.63
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	59.75 - 59.79	58.84 - 58.88	57.96 - 58.00	57.20 - 57.24	56.59 - 56.63
DME/Dubai	0.96 / 1.04	1.03 / 1.11	1.02 / 1.10	1.01 / 1.09	0.98 / 1.06
Murban OSP Swaps	2.75 / 2.95	2.70 / 2.90	2.65 / 2.85	/	/
JPN DTD/Dubai	/	1.68 / 1.72	1.94 / 1.98	2.09 / 2.13	2.25 / 2.29

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

○Singapore Crack Margins (Against Dubai Swaps, in \$/bbl) (02Aug19)				
	Aug	Sep	Oct	
Naphtha	-7.39	-6.94	-6.42	
Jet/Kerosene	15.61	16.26	16.93	
Gasoil 0.001%S	16.56	17.16	17.73	
F0 180cst 3.5%S	0.84	-4.11	-7.54	
F0 380cst 3.5%S	-0.47	-5.64	-9.54	

○Singapore Crack Margins (Against DTD Brent, in \$/bbl) (02Aug19)				
	Aug	Sep	Oct	
Naphtha		-8.57	-8.38	
Jet/Kerosene		14.63	14.97	
Gasoil 0.001%S		15.53	15.77	
F0 180cst 3.5%S		-5.74	-9.50	
F0 380cst 3.5%S		-7.27	-11.50	

○Physical Crude/Condensate (Middle East)		
--October--	Outright Values	Premiums
Dubai*	- 59.75 - 59.80 -	+ 1.77 / 1.82 +
Oman	- 60.75 - 60.80 -	0.02 / 0.07
Oman*	- 60.75 - 60.80 -	+ 2.77 / 2.82 +
Murban	- 60.66 - 60.71 -	-0.07 / -0.02
Umm Lulu	- 60.83 - 60.88 -	-0.05 / 0.00
Das	- 60.09 - 60.14 -	-0.07 / -0.02
Upper Zakum	- 59.71 - 59.76 -	0.05 / 0.10
Qatar Land	- 59.61 - 59.66 -	+ 0.13 / 0.18 +

Qatar Marine	- 59.46 - 59.51 -	0.10 / 0.15
Al Shaheen*	- 60.25 - 60.30 -	+ 2.27 / 2.32 +
Banoco Arab Medium**	- 59.79 - 59.84 -	0.03 / 0.08
Basrah Light	- 60.94 - 60.99 -	1.18 / 1.23
Basrah Heavy	- 58.89 - 58.94 -	1.18 / 1.23
D.F. Condensate*	- 59.16 - 59.21 -	1.18 / 1.23
L.S. Condensate*	- 56.66 - 56.71 -	-1.32 / -1.27
South Pars*	- 55.21 - 55.26 -	-2.77 / -2.72
Masila***	- 59.36 - 59.41 -	-0.56 / -0.46
Marib Light***	- 59.56 - 59.61 -	-0.36 / -0.26
--November--	Outright Values	Premiums
Dubai*	- 58.84 - 58.89 -	- 1.62 / 1.67 -
Oman	- 59.91 - 59.96 -	0.02 / 0.07
Oman*	- 59.91 - 59.96 -	+ 2.69 / 2.74 +

*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)

--September--	Outright Values
Arab Super Light	- 62.43 - 62.48 -
Arab Extra Light	- 61.08 - 61.13 -
Arab Light	- 61.08 - 61.13 -
Arab Medium	- 60.63 - 60.68 -
Arab Heavy	- 60.03 - 60.08 -
Basrah Light	- 60.63 - 60.68 -
Basrah Heavy	- 58.58 - 58.63 -
Kuwait Super Light	- 60.93 - 60.98 -
Kuwait Export Blend	- 60.28 - 60.33 -
Iranian Light	- 60.58 - 60.63 -
Iranian Heavy	- 59.28 - 59.33 -

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)

--September--	Outright Values	Premiums
Bonny Light*	- 62.54 - 62.64 -	2.00 / 2.10
Brass River*	- 62.54 - 62.64 -	2.00 / 2.10
Qua Iboe*	- 62.59 - 62.69 -	2.05 / 2.15
Agbami*	- 60.34 - 60.44 -	-0.20 / -0.10
Cabinda*	- 61.99 - 62.09 -	1.45 / 1.55
Djeno*	- 60.99 - 61.09 -	+ 0.45 / 0.55 +
Girassol*	- 63.29 - 63.39 -	2.75 / 2.85
Hungo*	- 61.74 - 61.84 -	1.20 / 1.30
Nemba*	- 61.34 - 61.44 -	0.80 / 0.90
Dalia*	- 62.99 - 63.09 -	2.45 / 2.55
Pazflor*	- 62.99 - 63.09 -	2.45 / 2.55
Zafiro*	- 60.49 - 60.59 -	-0.05 / 0.05
Doba*	- 60.54 - 60.64 -	0.00 / 0.10
Nile Blend*	- 60.54 - 60.64 -	0.00 / 0.10
Dar Blend*	- 58.49 - 58.59 -	-2.05 / -1.95

* All premiums are over JPN DTD.

OPhysical Crude/Condensate (Other)			
--October--	Outright Values	Premiums	
Sokol*	- 62.86 - 62.96 -	4.90 / 5.00	
Sakhalin B*	- 60.31 - 60.41 -	2.35 / 2.45	
ESPO**	- 63.71 - 63.81 -	5.75 / 5.85	
Azeri***	- 64.67 - 64.77 -	4.75 / 4.85	
Urals****	- 63.37 - 63.47 -	3.45 / 3.55	
Forties****	- 62.52 - 62.62 -	2.60 / 2.70	
CPC Blend****	- 61.07 - 61.17 -	1.15 / 1.25	
Castilla B*****	- 60.06 - 60.16 -	2.10 / 2.20	
WTI*****	- 61.46 - 61.56 -	3.50 / 3.60	
Mars*****	- 61.11 - 61.21 -	3.15 / 3.25	

*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*	- 64.62 - 64.72 -	+ 4.70 / 4.80 +	
Dalia*	- 64.17 - 64.27 -	4.25 / 4.35	
Djeno*	- 63.67 - 63.77 -	3.75 / 3.85	
ESPO*	- 64.82 - 64.92 -	4.90 / 5.00	
Oman*	- 62.37 - 62.47 -	2.45 / 2.55	

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

OPhysical Crude/Condensate (Asia)				
--September--	Outright Values	Prem. (vs ICP)*	Prem. (vs JPN DTD)*	
Minas	- 62.50 - 62.60 -	0.95 / 1.05	1.95 / 2.05	
Cinta	- 62.25 - 62.35 -	0.25 / 0.35	1.70 / 1.80	
Widuri	- 62.30 - 62.40 -	0.35 / 0.45	1.75 / 1.85	
Duri	- 61.95 - 62.05 -	1.55 / 1.65	1.40 / 1.50	
Lalang	- 62.70 - 62.80 -	1.25 / 1.35	2.15 / 2.25	
Handil Mix	- 60.95 - 61.05 -	1.70 / 1.80	- 0.40 / 0.50 -	
Attaka	- 63.55 - 63.65 -	1.55 / 1.65	- 3.00 / 3.10 -	
Belida	- 63.10 - 63.20 -	1.00 / 1.10	- 2.55 / 2.65 -	
Ardjuna	- 60.60 - 60.70 -	1.50 / 1.60	- 0.05 / 0.15 -	
Arun Con	- 53.85 - 53.95 -	1.90 / 2.00	- 6.70 / -6.60 -	
Walio	- 58.35 - 58.45 -	1.30 / 1.40	- 2.20 / -2.10 -	
Senipah Con	- 53.85 - 53.95 -	1.90 / 2.00	- 6.70 / -6.60 -	
Banyu Urip	- 63.70 - 63.80 -	+ -2.45 / -2.35 +	+ 3.15 / 3.25 +	

*Prem. is an abbreviation for Premiums.

--September--	Outright Values	Premiums	
Tapis*	- 64.34 - 64.44 -	3.80 / 3.90	
Labuan*	- 66.09 - 66.19 -	5.55 / 5.65	
Kikeh*	- 65.94 - 66.04 -	5.40 / 5.50	
Miri*	- 65.94 - 66.04 -	5.40 / 5.50	
Kimanis*	- 66.09 - 66.19 -	5.55 / 5.65	
Cendor*	- 66.39 - 66.49 -	5.85 / 5.95	
Gippsland*	- 57.34 - 57.44 -	-3.20 / -3.10	
Cossack*	- 59.09 - 59.19 -	-1.45 / -1.35	

NWS Con*	- 56.39 - 56.49 -	-4.15 / -4.05
Laminaria*	- 56.29 - 56.39 -	-4.25 / -4.15
Ichthys Con*	- 60.74 - 60.84 -	0.20 / 0.30
Varanus*	- 59.59 - 59.69 -	-0.95 / -0.85
Kutubu*	- 59.49 - 59.59 -	-1.05 / -0.95
Daqing**	- 62.83 - 62.93 -	0.60 / 0.70
Vincent*	- 74.24 - 74.34 -	13.70 / 13.80
Pyrenees*	- 74.49 - 74.59 -	13.95 / 14.05
Van Gogh*	- 73.69 - 73.79 -	13.15 / 13.25
Bach Ho Light*	- 65.04 - 65.14 -	4.50 / 4.60
Bach Ho Heavy*	- 64.34 - 64.44 -	3.80 / 3.90
Rang Dong*	- 64.39 - 64.49 -	3.85 / 3.95
Su Tu Den*	- 64.79 - 64.89 -	4.25 / 4.35
T. G. T. *	- 64.74 - 64.84 -	4.20 / 4.30
Chim Sao*	- 65.49 - 65.59 -	4.95 / 5.05

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

OOSP Calculations (Asia)	
--August--	Outright Values
Seria Light	- 66.46 - 66.56 -
Champion	- 66.51 - 66.61 -

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	- 62.53 - 62.63 -
Indonesian Medium Crude Basket Price	- 62.35 - 62.45 -
Indonesian Medium-Heavy Crude Basket Price	- 62.25 - 62.35 -

--Rim Special Crude Basket Prices--	
Crude Basket Price for China Products*	- 60.85 - 60.95 -

*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	- 61.45 - 61.55 -	- 425.72 - 425.82 -

*The index is based on delivered prices of Dubai, Oman, Upper Zakum, Qatar Marine, Basrah Light, Masila and Shengli.
 **Exchange rate: 6.9225 (Yuan/\$)

©Shanghai INE Crude Futures (05Aug19) (Yuan/bbl)				
	Sep	Oct	Nov	Dec
Settle	433.4	435.8	436.1	435.0
Change	+1.9	+1.9	+1.6	+2.1
Open	430.4	432.0	434.2	432.4
High	437.8	439.9	439.8	438.7
Low	429.0	432.0	432.5	431.2

Volume: 320,744 Open Interest (Aug 05): 60,018

©TOCOM Mideast Crude Futures/Day Session (05Aug19) (Yen/kl)						
	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Jan
Change	-790	-970	-910	-990	-850	-830



Volume	37	155	157	458	3,389	2,788
Open	40,520	39,530	39,030	38,310	37,820	37,380
High	40,530	39,590	39,030	38,350	37,910	37,530
Low	40,050	39,150	38,490	37,890	37,370	37,010
Settle	40,070	39,150	38,510	37,890	37,370	37,010
Open Interest (Aug 02) : Short=49,487/Long=49,487 1lot = 50kl						
Exchange rate: 106.35						

◎NYMEX WTI Crude Futures (02Aug19)					
	Sep	Oct	Nov	Dec	
Settle	55.66	55.67	55.66	55.56	
Change	+1.71	+1.66	+1.63	+1.61	
Open	54.54	54.83	54.65	54.48	
High	56.05	56.09	56.10	56.00	
Low	54.15	54.22	54.24	54.12	
Estimated Volume: 1,236,648 Open Interest (Aug 01) : 2,067,584					

◎ICE Brent Crude Futures (02Aug19)					
	Oct	Nov	Dec	Jan	
Settle	61.89	61.32	60.80	60.46	
Change	+1.39	+1.36	+1.31	+1.33	
Open	61.16	60.61	60.09	59.71	
High	62.95	62.29	61.74	61.33	
Low	60.98	60.43	59.95	59.59	
Weighted avg	62.07	61.47	60.94	60.61	
Estimated Volume: 925,656 Open Interest (Aug 01) : 2,251,785					

◎TRANSACTIONS REPORTED							
◎NORTH SEA/AFRICA/AMERICA/RUSSIA CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE							
Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Jul 29	WTI MIDLANDS	P&C	SOUTH KOREA END-USER	1,000	P&C	Sep-19	
Jul 29	WTI LIGHT	P&C	SOUTH KOREA END-USER	500-1,000	P&C	Sep-19	
Jul 29	COLD LAKE	P&C	SK ENERGY	LESS THAN 500	WTI LINKED PRICE	Sep-19	
Jul 29	COLD LAKE	P&C	INDIA END-USER	1,000	HEFTY DISCOUNT TO DUBAI	Oct-19	ARRIVAL
Jul 30	ESPO	ROSNEFT	VITOL	740 x 2	DUBAI+\$5.50/+5.80	Sep-19	
Jul 30	SOKOL	ROSNEFT	JXTG	700	DUBAI LINKED	Sep-19	FRAME
Jul 30	CABINDA	CHEVRON	CHINA END-USER	950	DUBAI+MID \$1.00	Sep-19	
Jul 30	AGBAMI	CHEVRON	PTT (FOR IRPC)	950	DTD +ABOVE \$3.00	Sep/Oct-19	ARRIVAL, SELLER, PRICE REVISED
Jul 31	GIRASSOL	TOTAL	EXXONMOBIL	950	DTD+HIGH \$2.00	Sep-19	EARLY SEP LOADING
Aug 01	NILE BLEND	SENNING	TRADER	1,000	DTD +SMALL PREMIUM	Aug-19	BUYER REVISED
Aug 01	BONNY LIGHT	SHELL	TUPRAS	1,000	DTD LINKED PRICE	Sep-19	
Aug 01	ANS	BP	CHINESE TEAPOT	600-1,000	P&C	Sep-19	SELLER REVISED
Aug 01	RONCADOR HEAVY	PETROBRAS	INDIA END-USER	1,000-2,000	DTD LINKED PRICE	Sep-19	ARRIVAL



Aug 01	LULA	PETROBRAS	CHINESE TEAPOT	1,000	ICE BRENT +ABOVE \$4.50	Oct-19	ARRIVAL
Aug 01	DJENO	ENI	CHINA END-USER	920	DTD + 50CTS	Sep-19	BUYER REVISED, PRICE REVISED
Aug 02	SOKOL	TRAFIGURA	PAR PETROLEUM	700	DUBAI + HIGH \$4.00	Sep-19	SEP 23 LOADING
Aug 05	WTI MIDLANDS	P&C	THAI EN-USER	1,000-2,000	DTD LINKED	Oct-19	ARRIVAL
Aug 05	WTI MIDLANDS	BP	BINH SON REFINING	600 PER MONTH	DTD LINKED	JUL-DEC	ARRIVAL
Aug 05	DJENO	MAJOR	CHINA END-USER	920	DTD+\$0.50	Sep-19	
Aug 05	LULA	PETROBRAS	CHINA END-USER	1,000	ICE + HIGH \$4.00	Oct-19	ARRIVAL
Aug 05	ALBA	TRADER	FUHAICHUANG	500	DTD LINKED PRICE	Sep-19	ARRIVAL
Aug 05	ORMEN LANGE	P&C	FUHAICHUANG	300-400	DTD LINKED PRICE	Sep-19	ARRIVAL
Aug 05	YAMAL	P&C	FUHAICHUANG	300-400	DTD LINKED PRICE	Sep-19	ARRIVAL

OMIDDLE EAST CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE

Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Jul 31	L. S. C.	TRAFIGURA	HYUNDAI CHEMICAL	500	DUBAI-\$1.30/\$-1.40	Sep-19	FIXTURE DATE UNKNOWN
Aug 01	OMAN	MOG	CHINA END-USER	2,000	OSP+\$0.20	Oct-19	
Aug 02	DUBAI	TERM CONTRACTOR	JXTG	500	OSP+\$0.30/+\$0.40	Oct-19	
Aug 02	DUBAI	TERM CONTRACTOR	CHEVRON	500	OSP+\$0.30/+\$0.40	Oct-19	
Aug 02	OMAN	P&C	WONFULL	500-1,000	ICE LINKED	Oct-19	ARRIVAL

OASIA-PACIFIC CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE

Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Jul 29	NWSC	GLENCORE	PERTAMINA (FOR TPP1)	650	DTD - \$2.00S	Oct-19	1-7 ARRIVAL, PRICE UPDATED
Jul 30	KIMANIS CONDY	CONOCO PHILLIPS	EXXONMOBIL	300	DTD-\$0.50	Sep-19	MID MONTH LOADING
Jul 30	KIMANIS CONDY	SHELL	HYUNDAI CHEMICAL	300	DTD LINKED	Aug-19	END MONTH LOADING
Jul 31	RANG DONG	PV OIL	BINH SON	200/MONTH	DTD+ MID/HIGH \$3.00	Oct-Mar 2020	
Aug 01	THANG LONG	PV OIL	P&C	250	DTD+ LOW/MID \$3.00	Sep-19	1-5 LOADING, BUYER UPDATED
Aug 01	KIMANIS	TIS PETROLEUM	BP	600	DTD LINKED	Sep-19	10-14 LOADING
Aug 01	KIMANIS	CONOCO PHILLIPS	BP	600	DTD LINKED	Sep-19	
Aug 02	WHEATSTONE	CHEVRON	SHELL	650	DTD-HIGH \$3.00	Sep-19	FIRST HALF LOADING
Aug 02	WHEATSTONE	CHEVRON	ENOC	650	DTD-HIGH \$3.00	Sep-19	SECOND HALF LOADING, BUYER UPDATED

◎マーケットコメント

○指標原油サマリー

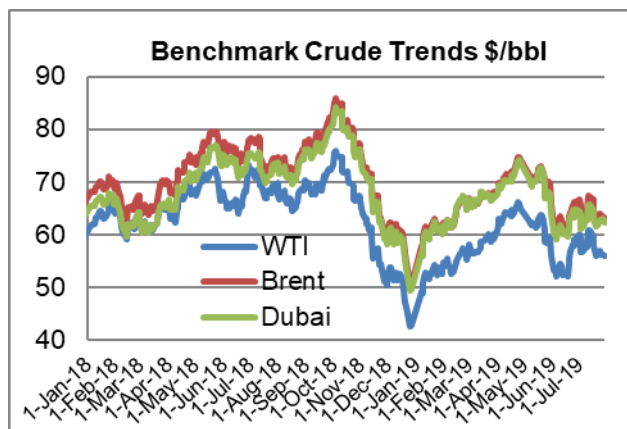
インターコンチネンタル取引所(ICE)で東京時間5日15時30分現在、北海ブレント原油先物の期近10月限は1バレル61ドル。先週末の同時刻と比べ90セント下落している。米中の貿易摩擦の激化があらためて意識され、米国ダウ先物とともに、原油にも売りが強まった。

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、5日15時30分現在、9月物が60.56ドルと先週末の同時刻を75セント下回る。10月物は59.94ドルと同84セント下回る。一方、DFL(DTD to Front Line)は、上昇。9月限がプラス10セント前後、10月限はプラスマイナス0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、5日15時30分現在、10月限が57.98ドルと先週末の同時刻から90セント下落している。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59セントの買唱えが提示された。ブレントとドバイのEFSの商いでは、10月限に3.17ドルの売唱えが提示された。また、米国産および南米産原油の指標油種となる WTI は、同時

刻の時間外電子取引で、期近9月限が54.94ドルと同3セント安い。

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、大手商品取引員のエネルギートレーダーは「目先は弱含みだろう」と述べた。米中間の貿易協議の合意は困難との見方が強まり、世界景気および原油需要の後退見通しが強まっていることが背景にある。ただ、「60ドルでは値ごろ感が強いので、買いが入りやすい。この60ドルを割り込むかどうかは不透明だ」(同)とも指摘している。



◎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、先週末から下落。指標となるドバイペーパーの値下がりも反映した。カタールランドは、市況連動相場の好転を受け、絶対値相場の下げが抑えられた。

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、カタールランドが先

週末のディスカウントからプレミアムに転換。このほど発表された7月積みOSPが軽質油種としては極めて割安で、10月積みカタールランドは積極的な買いが集まる、との見方が浮上している。カタール産原油以外にも、サウジアラビア産とアブダビ産原油の新OSPが発表された。

○サウジアラビア

AL、9月OSPは前月比75セント安で決定

サウジアラビア国営サウジアラムコが先週末にアジアのターム契約者に通知した9月積みのOSPフォーミュラは、主力油種のアラブライト(AL)が

ドバイとオマーンの平均に対し1.70ドルのプレミアムと、前月から75セント引き下げられた。指標となるドバイペーパーの月間格差のバックワー

デーションが7月は前月から大幅縮小したことを受けたもので、ほぼ市場の事前予想どおりとなった。しかし、ドバイとオマーンの格差が急拡大(オマーン高)に転じ、オマーンを値決めの50%に用いるサウジアラビア産原油は他の中東産原油と比べ競争力が低下していることから、「ALで1ドル近く下げて需要家に配慮してもよかったのではないか」(中国の石油会社)との声も聞かれた。

サウジ産の軽重格差、前月から大幅縮小

サウジアラビア産原油の軽重格差は大幅縮小した。軽質油種のアラブエクストラライト(AEL)は、ドバイとオマーンの平均に対し1.70ドルのプレミアムと、前月から95セント安となり、ALと同

値に沈んだ。AELとALの格差が消滅するのは、事実上初めて。米産WTIミッドランドのアジア向け流入増に、ナフサの-margin低迷が重なり、軽質油種の需給緩和に歯止めがかからないことを反映した。対照的に、重質油種のアラブヘビー(AH)はドバイとオマーンの平均に対し65セントのプレミアムと、前月から20セント安にとどまった。重油-marginの改善がAHの下支え要因として働いた。このほか、アラブスーパーライト(ASL)は前月から1.40ドル安と、5油種の中で最大の下げとなった。ナフサの-margin低迷に加え、油田の生産設備の定期点検が明けて、供給回復が見込まれることが影響したとみられる。

○カタール

10月シャヒーンが上伸、中重質全体の強基調で

10月積みカタール産アルシャヒーンの市況連動相場は、ドバイ市況に対し2.27~2.32ドルのプレミアム。先週末から57セント拡大した。中重質油種全体の相場上昇が追い風となった。オマーンの強基調に加え、カタールマリンもOSP指標に対しプラス圏に浮上しており、10月積みアルシャヒーンの相場評価も10月積みドバイと10月積みオマーンの間辺りに切り上がってしかるべき、との声も一部で聞かれた。

に対し1.70ドルのプレミアム。前月から9セント引き下げられた。市場予想よりやや小さい下げ幅となったものの、中質油種のアラブヘビーの相場評価を大きく下回り、カタールランドは割安感から旺盛な引き合いが集まる、との指摘が聞かれた。10月積みカタールランドの成約可能水準について、競合油種のアブダビ産マーバンと比べ20セント高くてもおかしくない、との指摘も出ている。

10月ランドがプラス圏に、OSPに割安感

10月積みカタールランドの市況連動相場は、OSP指標に対し13~18セントのプレミアム。先週末から20セント強含み、一気にプラス圏に浮上した。需要回復見通しが強材料となった。カタール国営石油会社(QP)が5日にターム契約者に通知したカタールランドの7月積みOSPは、ドバイ市況

マリン、7月OSPは前月比19セント安

その他のカタール産原油では、カタールマリンの7月積みOSPがドバイ市況に対し1.50ドルのプレミアムで決定。前月から19セント安となった。カタールランドと同様、値下げ幅は事前予想をやや下回った。

○アブダビ

マーバン、7月OSPは前月比14セント安

10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2~7セントのディスカウント。先週末からもち合った。アラブ首長国連邦(UAE)

のアブダビ国営石油会社(ADNOC)が5日に発表したマーバンの7月積みOSPは、ドバイ市況に対し2.90ドルのプレミアムと、前月から14セント下

方修正された。市場ではもともと、10~20セントの下げを見込む市場関係者が多く、ほぼ事前予想の範囲内に収まった。競合油種のサウジアラビア産 AEL と比べマーバンの OSP は割高感が残るものの、AEL は追加供給余力に乏しく、マーバンから

AEL への需要シフトはそれほど見込めない、との指摘が一部で聞かれた。10月積みマーバンの成約可能水準について、OSP 指標に対し 10セントのディスカウント~フラットの範囲内、と複数の市場関係者は評価している。

○ドバイ

10月ドバイ、オクシとチャイナオイルが販売

10月積みドバイの市況連動相場は、ドバイ市況に対し 1.77~1.82ドルのプレミアム。先週末から7セント拡大した。ドバイペーパーの8月限と10月限の月間格差をもとに試算すると、10月積みドバイの現物バリューは5日午後時点でドバイ市況に対し 1.79ドル前後のプレミアムと評価される。一方、10月積みドバイの現物取引では、JXTG エネ

ルギーと米シェブロンが既報のとおり、それぞれ1カーゴを調達済み。その後の調べで、米オクシデンタル石油と中国連合石油(チャイナオイル)がこれらのカーゴを販売していたことが明らかとなった。既報のとおり、価格はOSP指標に対し30~40セントのプレミアムだった。

○オマーン

10月オマーン、プレミアムが拡大

10月積みオマーンの市況連動相場は、ドバイ市況に対し 2.77~2.82ドルのプレミアム。先週末から21セント拡大した。OTC市場のオマーン相場の指標となるドバイマーカント取引所(DME)では、10月限オマーンのバリューが2日夕刻時点で、ドバイ市況に対し 2.75~2.83ドルの範囲内のプレミアムに上伸した。

一方、オマーン石油ガス省(MOG)は既報のDMEオークションを通じ、200万バレルの10月積みオマーンを中国の需要家に販売済み。その後の調べで、この需要家が中国化工(ケムチャイナ)であったことが判明した。既報のとおり、価格はOSP指標に対し20セントのプレミアムだった。MOGによる今回のスポット販売は、オマーン国内のソハール製油所(日量19万8,000バレル)の定期修理入りが背景。

DMEオークション、落札者はケムチャイナ

◎アフリカ/欧州/ロシア/アメリカ産原油・コンデンサート

○市況サマリー

9~10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下落した。指標となるブレントとドバイの値下がりも反映した。

動相場は、9月積みのコンゴ産ジェノのプレミアムが拡大した。また、10月山東省着のブラジル産ルラの相場が上昇するなど、中国の独立系石油会社が好む油種が堅調となった。また、米国産WTIが7~12月着としてベトナムの需要家へ販売された。

DTDブレントやドバイ価格を指標とした市況連

○コンゴ

9月ジェノの相場が強含み、中国の需要増で

9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45~55セントのプレミアムとな

り、先週末比で15セント拡大した。中国の独立系石油会社を中心とする需要が堅調で、相場が上昇した。既報のとおり、伊炭化水素公社(ENI)は9月積みジェノを中国の需要家へ販売している。また、

米シェブロンとみられる権益保持者もカーゴを販売しているとみられる。これらジェノの直近の成約水準は、DTDブレントに対して50セント前後のプレミアムと伝えられた。

○サハリン

10月ソコール、エクソンが販売入札を開示へ

サハリン産原油の10月積みの商いでは、米エクソンモービルが今週にも直にソコールの販売入札を開示すると見込まれる。エクソンモービルは既報のとおり、9月積みのソコールの販売入札では対象となった3カーゴを全て日韓などの需要家へ販売していた。その後、エクソンモービルが3カーゴを販売したのは、同社のタイの製油所で定修が予定されており、余剰玉が発生したためと伝えられ

た。タイの製油所の定期修理は10月には終わるため、10月積みに関しては、例月どおり、エクソンのソコールの販売は、1~2カーゴに留まるとみられる。その他の10月積みソコールの商いでは、インド石油天然ガス公社(ONGC)が既報のとおり、9月28日~10月5日積みを対象とした販売入札を7日に締め切る。

○米国

タイの需要家などが10月着WTIを手当て

米国産原油のアジア向け商いでは、タイオイルや国営タイ石油公社(PTT)などのタイの需要家が、10月着のWTIミッドランドなど軽質油種の手当てを進めており、既にタイ向けに成約されているとみられる。既報のとおり、WTIミッドランドなどの米国産軽質油種のアジア向けの供給は増えており、中東産の軽質油種などに比べ割安な価格で唱えられている。「あらゆる需要家が、米国産軽質油種の購入を検討している」とシンガポールの需要家は指摘している。

ビンソンが7~12月積みWTIを手当て

一方、ベトナムのビンソン石油精製(BSR)は、同社のズンクアット製油所向け(日量14万8,000バレル)に7~12月着で各月60万バレルのWTIを手当てしたと伝えられた。価格の詳細は不明ながら、売り手は英BPと伝えられた。ビンソンは既報のとおり、4月着に初めて英BPからWTIミッドランドを手当てしている。

○コンデンセート

福海創石化が9月着のアルバなどを手当て

中国の福海創石油化工(旧ドラゴンアロマティクス)は、これまでに9月着コンデンセートの買付け入札で赤道ギニア産のアルバコンデンセート、ロシア産ヤマルと北海産のオルメンラングを手当てしていたことが判明した。このうち、アルバの売り手はトレーダー。同トレーダーは、米マラソ

ンの8月積みの入札で手当てしたカーゴを今回転売したようだ。福海創石油化工は当初、7月上旬に行われた9月着のコンデンセートの買付け入札でコンデンセートの購入を見送ったと伝えられていたが、その後、売り手と交渉を重ね、結局、上述のコンデンセートを手当てしたようだ。

○ODES山東省

ブラジル産ルラの売唱え、ICE+5ドル超え

10月山東省着のブラジル産ルラの市況連動相場は、ICEブレントに対して4.70~4.80ドルのプレミアムとなり、先週末比で20セント拡大した。中国勢が買いを続けている。ブラジルの国営ペトロブラスが中国の独立系石油会社へ販売したルラは、直近の成約価格がDESベースでICEブレントに対して4.70~4.80ドルのプレミアムまで上昇しているようだ。ルラの売値は、足元の市場ではDESベースでICEブレントに対して5.00ドル超えのプレミ

ムに上昇していると伝えられた。

一方、独立系石油会社の滙豊石化 (Wonfull Petrochemical) が先週初めに締め切った入札を通じ、既報のオマーンに加えて、西アフリカ産原油を手当てしたと伝えられた。ただ、油種などの詳細は今のところ不明。滙豊石化は6月末、中国政府から125万トンの原油追加輸入枠を獲得している。

◎南方産原油・コンデンセート

○市況サマリー

9月積み南方産原油の絶対値相場は、先週末から下落した。指標となる DTD ブレントおよび ICP の軟化が背景にある。

9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、インドネシア国営プルトミナが7月31日に締め切った同国石化 TPPI 向け10

月着コンデンセートの入札での購入を見送った上、再度買付け入札を開示した。この他、アブダビ首長国連邦 (UAE) のエミレーツ国営石油会社 (ENOC) が豪州産ウィートストーンを購入していたことが明らかになった。

○コンデンセート

9月ウィートストーン、後半積みをENOCが購入

9月積み豪州産コンデンセートの商いでは、既報のとおり米シェブロンが2カーゴのウィートストーンを販売した。その後の調べで、後半積みの65万バレルの買い手がアブダビ首長国連邦 (UAE) のエミレーツ国営石油会社 (ENOC) だったとの情報が寄せられた。ENOCがウィートストーンを購入するのは3月積み以来。一方、9月前半積みのウィートストーンは既報のとおり英蘭ロイヤル・ダッチ・シェルが購入。9月積みの価格はいずれもDTDブレント指標に対して3ドル台後半のディスカウント。

プルトミナ、31日締めTPPI入札で購入を見送り
 インドネシア国営プルトミナは、7月31日に締め

切った同国石化TPPI向けの追加買付け入札で、10月11~15日着のコンデンセート65万バレルの購入を見送った。応札された条件が、プルトミナが希望する条件に満たなかったため。

プルトミナ、10月TPPI向けの3回目の入札を開示

プルトミナは同国石化TPPI向け10月着コンデンセートを対象とした3回目の買付け入札を開示した。対象は11~15日および21~25日着の各65万バレル。このうち、11~15日着は31日に締め切られた入札で対象となっていたが、落札に至らなかったため、今回の追加入札でも対象となっている。応札の締め切りは7日。応札価格の有効期限は9日。

○ベトナム

エクソンによる9月積み大量購入、一部はNZへ

9月積みベトナム産原油の商いでは、既報のとおり米エクソンモービルがPVオイルによる販売入札を通じて6~12日積みのソンドック20万バレルを

DTDブレント指標に対して4ドル台半ば~後半のプレミアムで購入。エクソンモービルによるソンドックの購入はまれで、同社はこの他にも9月に供給

された豪州産イクシス全3カーゴを購入するなど、9月積みの大量購入に動いていた。これらの購入の一因として、同社が一部のカーゴをニュージーランドのRefining NZが運営するMarsden Point製油所(日量13万5,000バレル)に仕向ける必要があったとみられている。同製油所にはエクソンモービル、英BPおよび英蘭ロイヤル・ダッチ・シェルが

持ち回りで原油を納入。Refining NZの株式はエクソンモービル、BPなどが保有している。エクソンの9月積みの大量購入については他にも、既報のとおりトレーディング目的やジュロンアロマティクスを含めたシンガポールの製油所への供給の可能性が指摘されている。

○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、5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9月積みインドネシア産アタカ/アルジュナのペーパーズプレッド5万バレルを5.50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ズプレッド5万バレルを3.50ドルのアタカ高で買い唱えた。

◎NYMEX WTI/ICEブレント 2日

週末2日のニューヨーク・マーカンタイル取引所(NYMEX)のWTI原油先物相場は大幅反発した。当限9月物の終値は前日比1.71ドル高の55.66ドル/バレルとなった。週の初めに比べると1.21ドル安い。

週比6基減の770基だった。5週連続の減少となり、需給の引き締め観測が広まったことが、相場の強材料として働いた。

前日の急落を受けて、買戻しの動きが先行した。トランプ米大統領が1日、追加の対中制裁関税の発動方針を表明したことで、米中貿易摩擦が激化すると懸念が台頭し、前日の日中取引では4.63ドル急落していた。

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急反発した。10月物の終値は前日比1.39ドル高の61.89ドル/バレルとなった。週の初めに比べると1.73ドル安い。

また米石油サービス会社ベーカーヒューズが発表した2日時点の米国内の石油リグ稼働数は、前

NYMEX石油製品先物相場は暖房油、RBOBガソリンともに反発した。暖房油相場は9月物の終値が前日比3.73セント高の189.02セント/ガロンとなった。ガソリン相場は当限9月物の終値が同3.16セント高の178.15セント/ガロンとなった。

◎マーケットニュース

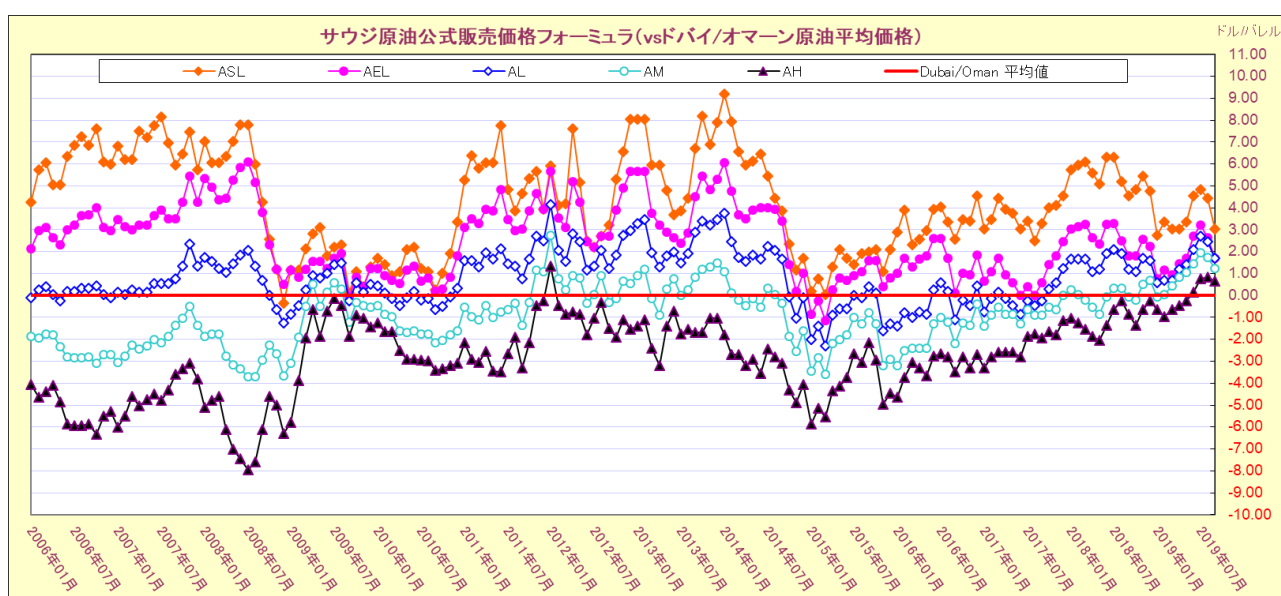
○アラブ・ライト原油＝アジア向け9月ターム価格、前月比75セント安に確定

サウジアラビア国営サウジアラムコは4日、アジアの契約者向けとなる9月積みアラブ・ライト原油(AL)の公式販売価格(OSP)のフォーミュラを、前月と比べ75セント引き下げた。水準は、9月積みドバイ原油およびオマーン原油の平均値に対し1.70ドルのプレミアム。7月のドバイペーパーの月間格差のバックワーデーションが前月と比べて縮小したことを受けた。

軽質油種のアラブ・エクストラライト原油(AEL)と重質油種のアラブヘビー原油(AH)の軽重格差は前月比で75セント縮小し、AELの1.05ドル高となった。ナフサのクラックマージンがさらに悪化する一方、重油マージンが回復していることを考慮したもよう。

このほか、超軽質油種のアラブ・スーパーライト原油(ASL)は前月から1.40ドル、中質油種のアラブ・ミディウム(AM)は50セントそれぞれ引き下げられた。

	ASL	AEL	AL	AM	AH
2019/09	+3.05(-1.40)	+1.70(-0.95)	+1.70(-0.75)	+1.25(-0.50)	+0.65(-0.20)
2019/08	+4.45(-0.40)	+2.65(-0.55)	+2.45(-0.25)	+1.75(-0.20)	+0.85(+0.10)
2019/07	+4.85(+0.30)	+3.20(+0.50)	+2.70(+0.60)	+1.95(+0.50)	+0.75(+0.60)
2019/06	+4.55(+1.20)	+2.70(+1.00)	+2.10(+0.70)	+1.45(+0.40)	+0.15(+0.40)
2019/05	+3.35(+0.30)	+1.70(+0.25)	+1.40(+0.20)	+1.05(+0.20)	-0.25(+0.20)
2019/04	+3.05(0.00)	+1.45(+0.50)	+1.20(+0.50)	+0.85(+0.40)	-0.45(+0.20)



○アブダビ産マーバン原油=7月積みOSP、前月比1.35ドル高の66.15ドルに確定

アラブ首長国連邦(UAE)のアブダビ国営石油会社(ADNOC)は5日、7月積みのマーバン原油の公式販売価格(OSP)を、前月比で1.35ドル高の66.15ドルに確定した。OSPの指標となるドバイ原油が7月に値上がりした(前月比1.495ドル高)ことを反映した。ADNOCはこのほか、ウムルル原油、ダス原油およびアッパーザクム原油の7月積みOSPを前月から軒並み上方修正した。

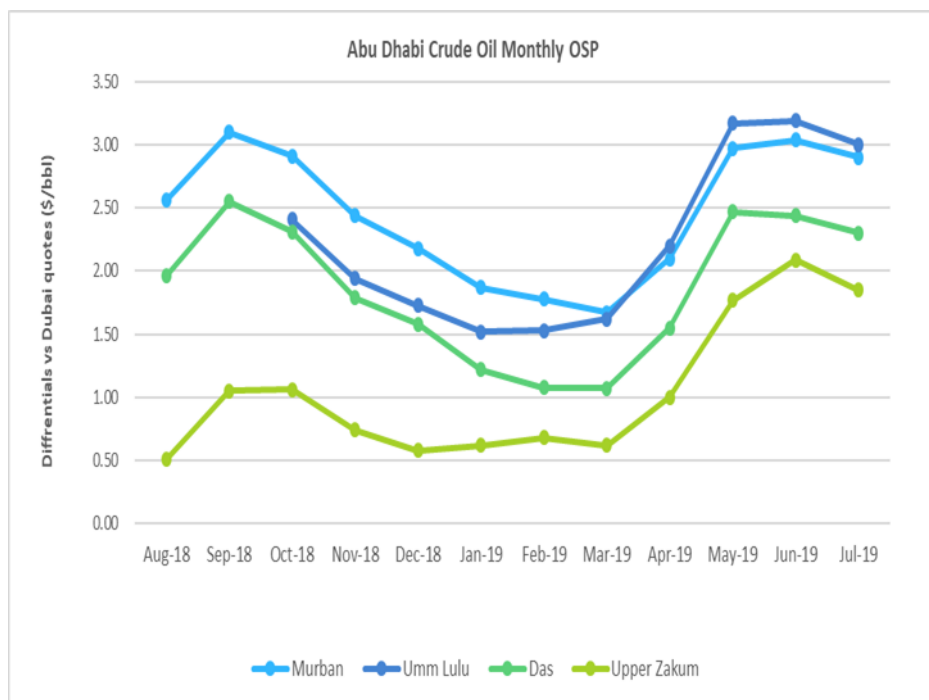
7月積みマーバン原油のOSPと、同月ドバイ原油の平均値(63.254ドル)との格差は、マーバン原油の2.90ドル高と、前月から14セント縮小。ADNOCが7月積みのOSPを決定する際に参考とする9月積みのマーバンのスポット取引では、商い序盤にOSP指標に対し45セントのディスカウントで売買が成立した後、精製マージンの改善を背景に相場はじり高。商い中盤には権益保有者が売り手から買い手に転じたこともあり、マーバンの相場はOSP指標に対し小幅なディスカウント～フラットに回復した。こうした状況を考慮し、ADNOCは新OSPの引き下げ幅を抑えた公算が大きい。

<各油種の7月積みOSP>

マーバン=66.15(+1.35)、ウムルル=66.25(+1.30)、ダス=65.55(+1.35)、アッパーザクム=65.10(+1.25)

<過去6カ月の推移>

	マーバン	ウムルル	ダス	アッパーザクム	マーバン対ドバイ格差
19/06	66.15	66.25	65.55	65.10	+2.90
19/06	64.80	64.95	64.20	63.85	+3.04
19/05	72.35	72.55	71.85	71.15	+2.97
19/04	73.05	73.15	72.50	71.95	+2.10
19/03	68.60	68.55	68.00	67.55	+1.67
19/02	66.35	66.10	65.65	65.25	+1.78



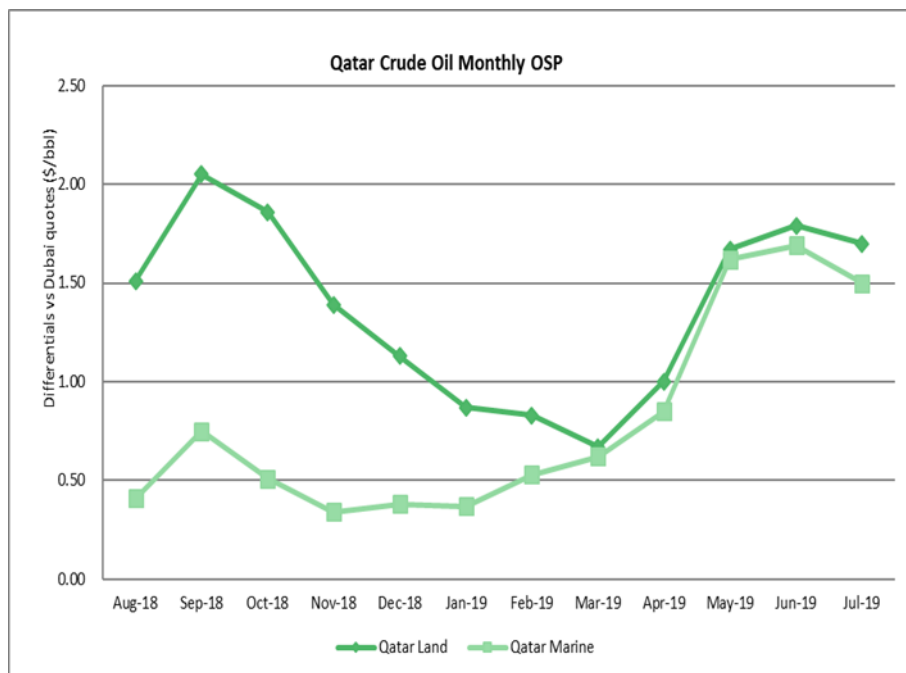
○カタールマリン原油=7月積みターム契約価格、前月比1.30ドル高の64.75ドル

カタール国営石油会社 (QP) は5日、7月積みカタールマリン原油の公式販売価格 (OSP) を、前月比1.30ドル高のバレルあたり64.75ドルに確定した。OSPの指標となるドバイ原油が7月に強含んだ(前月比1.495ドル高)ことを反映した。QPは一方、7月積みカタールランド原油のターム契約価格を、前月比1.40ドル高の64.95ドルに設定した。

一方、7月積みカタールマリン原油のOSPは、同月ドバイ原油の平均値(63.254ドル)に対するプレミアム幅が前月から19セント縮小し、カタールマリン原油の1.50ドル高となった。QPが7月積みのOSPを確定する際に参考とする9月積みのスポット商いでは、売り物の大半がOSP指標に対し20~30セントのディスカウントで成約。アジア域内の重油マージンが好転していることを考慮し、成約価格のほぼ最高値を反映する形で、新OSPの切り下げ幅を抑えたとみられる。

	ターム契約価格	対ドバイ格差
カタールランド	64.95 (+1.40)	+1.70 (-0.09)

カタールマリン 64.75 (+1.30) +1.50(-0.19)



○シンガポール＝石油各社の製油所平均稼働率、90.3%に上昇

リム調べによると、シンガポール石油各社の合計の原油処理量は2日時点で日量126万バレルとなり、先週から1.6%上昇した。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90.3%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
2019/8/2	90.0	%	90.9	%	89.7	%	90.3	%
	450,000	b/d	550,000	b/d	260,000	b/d	1,260,000	b/d
2019/7/26	88.0	%	90.9	%	86.2	%	88.9	%
	440,000	b/d	550,000	b/d	250,000	b/d	1,240,000	b/d
2019/7/19	88.0	%	90.9	%	86.2	%	88.9	%
	440,000	b/d	550,000	b/d	250,000	b/d	1,240,000	b/d
2019/7/12	88.0	%	90.9	%	86.2	%	88.9	%
	440,000	b/d	550,000	b/d	250,000	b/d	1,240,000	b/d

○JXTGエネ＝仙台製油所が定修明け、4日の地震の影響はなし

JXTG エネルギーは5日、同社の仙台製油所（日量14万5,000バレル）が2日に定期修理を終え、稼働を再開したことを同社の広報担当者が明らかにした。同製油所では、6月15日から定修入りしていた。

また、4日の午後7時23分頃、福島県沖を震源に発生した地震（最大震度5弱）による影響はなく、陸上出荷、海上荷役も通常どおり行われている。この地震により仙台宮城野区では、震度4を観測している。

◇



※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.