

☆RIM CRUDE/CONDENSATE INTELLIGENCE DAILY
★NO. 5849 Jan 31 2019
COPYRIGHT (C) 2019 RIM INTELLIGENCE CO. ALL RIGHTS RESERVED.
—TOKYO, 15:30 JST Jan 31 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

○アセスメントの追加

リム情報開発は2019年1月16日から、Physical Crude/Condensate (Asia)の欄に、豪州産イクシスコンデンセートを追加しました。

-----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>

ラインアップ:

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

上記に関するお問い合わせはこちらまで TEL 03-3552-2411

E-mail info@rim-intelligence.co.jp



◎Tokyo Spot Crude/Condensate Assessments (31Jan19)					
○Cash Crude					
	Feb	Mar	Apr	May	Jun
WTI	-	54.59 - 54.64	54.85 - 54.90	55.11 - 55.16	55.39 - 55.44
BFO	-	62.21 - 62.26	62.09 - 62.14	62.16 - 62.21	62.21 - 62.26
JPN DTD**	61.98 - 62.03	61.56 - 61.61	61.59 - 61.64	61.65 - 61.70	61.69 - 61.74
Dubai	-	61.82 - 61.87	61.75 - 61.80	61.50 - 61.55	61.21 - 61.26
Spreads					
	Feb	Mar	Apr	May	Jun
WTI/BFO	/	-7.65 / -7.60	-7.27 / -7.22	-7.08 / -7.03	-6.85 / -6.80
BFO/Dubai	/	0.36 / 0.41	0.31 / 0.36	0.63 / 0.68	0.97 / 1.02
Oman/Dubai	/	0.22 / 0.27	0.24 / 0.29	0.28 / 0.33	0.32 / 0.37
Intermonth Spreads					
	Feb/Mar	Mar/Apr	Apr/May	May/Jun	Jun/Jul
BFO	/	0.09 / 0.14	-0.10 / -0.05	-0.08 / -0.03	0.02 / 0.07
Dubai	/	0.04 / 0.09	0.22 / 0.27	0.26 / 0.31	0.23 / 0.28
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					
	Jan	Feb	Mar	Apr	May
Dubai Swaps	61.82 - 61.86	61.75 - 61.79	61.50 - 61.54	61.21 - 61.25	60.95 - 60.99
DME/Dubai	0.21 / 0.29	0.23 / 0.31	0.27 / 0.35	0.31 / 0.39	0.34 / 0.42
Murban OSP Swaps	1.85 / 2.05	1.70 / 1.90	1.55 / 1.75	/	/
JPN DTD/Dubai	/	0.21 / 0.25	0.04 / 0.08	0.36 / 0.40	0.68 / 0.72

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

○Singapore Crack Margins (Against Dubai Swaps, in \$/bbl) (30Jan19)				
	Feb	Mar	Apr	
Naphtha	-7.57	-8.10	-8.29	
Jet/Kerosene	14.23	15.05	15.66	
Gasoil 0.001%S	14.33	15.10	15.66	
F0 180cst 3.5%S	-0.63	-1.06	-1.42	
F0 380cst 3.5%S	-0.90	-1.52	-1.96	

○Singapore Crack Margins (Against DTD Brent, in \$/bbl) (30Jan19)				
	Feb	Mar	Apr	
Naphtha	-7.84	-8.22	-8.76	
Jet/Kerosene	13.96	14.93	15.19	
Gasoil 0.001%S	14.06	14.98	15.19	
F0 180cst 3.5%S	-0.90	-1.18	-1.89	
F0 380cst 3.5%S	-1.17	-1.64	-2.43	

○Physical Crude/Condensate (Middle East)		
--March--	Outright Values	Premiums
Dubai*	+ 61.82 - 61.87 +	- 0.30 / 0.35 -
Oman	+ 62.07 - 62.12 +	0.02 / 0.07
Oman*	+ 62.07 - 62.12 +	+ 0.55 / 0.60 +
Murban	+ 62.92 - 62.97 +	-0.25 / -0.20
Umm Lulu	+ 62.67 - 62.72 +	-0.02 / 0.03
Das	+ 62.20 - 62.25 +	-0.35 / -0.30
Upper Zakum	+ 61.30 - 61.35 +	-0.15 / -0.10
Qatar Land	+ 62.00 - 62.05 +	-0.12 / -0.07



Qatar Marine	+ 61.83 - 61.88 +	-0.10 / -0.05
Al Shaheen*	+ 62.04 - 62.09 +	0.52 / 0.57
Banoco Arab Medium**	+ 61.51 - 61.56 +	-0.22 / -0.17
Basrah Light	+ 63.06 - 63.11 +	1.38 / 1.43
Basrah Heavy	+ 60.16 - 60.21 +	1.48 / 1.53
D.F. Condensate*	+ 59.45 - 59.50 +	-2.07 / -2.02
L.S. Condensate*	+ 58.45 - 58.50 +	-3.07 / -3.02
South Pars*	+ 57.50 - 57.55 +	-4.02 / -3.97
Masila***	+ 61.00 - 61.05 +	-0.56 / -0.46
Marib Light***	+ 61.20 - 61.25 +	-0.36 / -0.26
--April--	Outright Values	Premiums
Dubai*	+ 61.75 - 61.80 +	+ 0.52 / 0.57 +
Oman	+ 62.07 - 62.12 +	0.02 / 0.07
Oman*	+ 62.07 - 62.12 +	+ 0.84 / 0.89 +

*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 DTD Brent.

-Premiums for all other grades are over each OSP.

-D.F. Condensate is Deodorised Field condensate.

OOSP Calculations (Middle East)

--February--	Outright Values
Arab Super Light	+ 65.24 - 65.29 +
Arab Extra Light	+ 63.04 - 63.09 +
Arab Light	+ 62.59 - 62.64 +
Arab Medium	+ 61.94 - 61.99 +
Arab Heavy	+ 60.94 - 60.99 +
Basrah Light	+ 61.89 - 61.94 +
Basrah Heavy	+ 58.89 - 58.94 +
Kuwait Blend	+ 61.64 - 61.69 +
Iranian Light	+ 62.29 - 62.34 +
Iranian Heavy	+ 60.69 - 60.74 +

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)

--March--	Outright Values	Premiums
Bonny Light*	+ 63.26 - 63.36 +	1.70 / 1.80
Brass River*	+ 63.31 - 63.41 +	1.75 / 1.85
Qua Iboe*	+ 63.31 - 63.41 +	1.75 / 1.85
Agbami*	+ 61.86 - 61.96 +	0.30 / 0.40
Cabinda*	+ 62.21 - 62.31 +	0.65 / 0.75
Djeno*	+ 61.01 - 61.11 +	+ -0.55 / -0.45 +
Girassol*	+ 62.71 - 62.81 +	1.15 / 1.25
Hungo*	+ 61.21 - 61.31 +	-0.35 / -0.25
Nemba*	+ 61.96 - 62.06 +	0.40 / 0.50
Dalia*	+ 61.61 - 61.71 +	0.05 / 0.15
Pazflor*	+ 61.61 - 61.71 +	0.05 / 0.15
Zafiro*	+ 61.51 - 61.61 +	-0.05 / 0.05
Doba*	+ 59.56 - 59.66 +	-2.00 / -1.90
Nile Blend**	+ 61.10 - 61.20 +	-1.05 / -0.95
Dar Blend*	+ 56.51 - 56.61 +	-5.05 / -4.95

* All premiums are over DTD Brent.

** Premium is over Minas ICP on FOB basis.

OPhysical Crude/Condensate (Other)			
--March--	Outright Values	Premiums	
Sokol*	+ 65.30 - 65.40 +	3.80 / 3.90	
Sakhalin B*	+ 62.95 - 63.05 +	1.45 / 1.55	
ESPO**	+ 64.30 - 64.40 +	- 2.80 / 2.90 -	
Azeri***	+ 66.01 - 66.11 +	4.45 / 4.55	
Urals****	+ 63.56 - 63.66 +	2.00 / 2.10	
Forties****	+ 64.16 - 64.26 +	+ 2.60 / 2.70 +	
CPC Blend****	+ 63.51 - 63.61 +	1.95 / 2.05	
Castilla B*****	+ 59.10 - 59.20 +	-2.40 / -2.30	
WTI*****	+ 64.50 - 64.60 +	3.00 / 3.10	
Mars*****	+ 64.50 - 64.60 +	3.00 / 3.10	

*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 DTD Brent on CFR South East Asia.
 ****Premiums for Urals, Forties and CPC Blend are over DTD Brent on CFR North East Asia.
 *****Premiums for Castilla B, WTI and Mars are over Dubai quotes on CFR North East Asia.

OPhysical Crude/Condensate (Asia)			
--March--	Outright Values	Prem. (vs ICP)*	Prem. (vs JPN DTD)*
Minas	+ 62.50 - 62.60 +	0.35 / 0.45	+ 0.90 / 1.00 +
Cinta	+ 61.55 - 61.65 +	-0.35 / -0.25	+ -0.05 / 0.05 +
Widuri	+ 61.80 - 61.90 +	-0.25 / -0.15	+ 0.20 / 0.30 +
Duri	+ 60.00 - 60.10 +	0.95 / 1.05	+ -1.60 / -1.50 +
Lalang	+ 61.80 - 61.90 +	0.65 / 0.75	+ 0.20 / 0.30 +
Handil Mix	+ 61.70 - 61.80 +	4.30 / 4.40	+ 0.10 / 0.20 +
Attaka	+ 62.55 - 62.65 +	4.15 / 4.25	+ 0.95 / 1.05 +
Belida	+ 62.90 - 63.00 +	3.60 / 3.70	+ 1.30 / 1.40 +
Ardjuna	+ 61.35 - 61.45 +	4.10 / 4.20	+ -0.25 / -0.15 +
Arun Con	+ 57.15 - 57.25 +	2.00 / 2.10	+ -4.45 / -4.35 +
Walio	+ 55.90 - 56.00 +	0.70 / 0.80	+ -5.70 / -5.60 +
Senipah Con	+ 57.15 - 57.25 +	2.00 / 2.10	+ -4.45 / -4.35 +
Banyu Urip	+ 66.90 - 67.00 +	0.00 / 0.10	+ 5.30 / 5.40 +

*Prem. is an abbreviation for Premiums.

--March--	Outright Values	Premiums
Tapis*	+ 65.51 - 65.61 +	3.95 / 4.05
Labuan*	+ 67.16 - 67.26 +	5.60 / 5.70
Kikeh*	+ 67.01 - 67.11 +	5.45 / 5.55
Miri*	+ 67.01 - 67.11 +	5.45 / 5.55
Kimanis*	+ 67.16 - 67.26 +	5.60 / 5.70
Gendor*	+ 67.36 - 67.46 +	5.80 / 5.90
Gippsland*	+ 59.21 - 59.31 +	- 2.35 / -2.25 -
Cossack*	+ 61.01 - 61.11 +	- 0.55 / -0.45 -
NWS Con*	+ 58.46 - 58.56 +	- 3.10 / -3.00 -
Laminaria*	+ 58.36 - 58.46 +	- 3.20 / -3.10 -
Ichthys Con*	+ 60.96 - 61.06 +	- 0.60 / -0.50 -
Varanus*	+ 61.31 - 61.41 +	- 0.25 / -0.15 -
Kutubu*	+ 61.01 - 61.11 +	- 0.55 / -0.45 -
Daqing**	+ 62.48 - 62.58 +	0.00 / 0.10
Vincent*	+ 65.11 - 65.21 +	3.55 / 3.65
Pyrenees*	+ 66.01 - 66.11 +	4.45 / 4.55
Van Gogh*	+ 64.56 - 64.66 +	3.00 / 3.10



Bach Ho Light*	+ 65.61 - 65.71 +	4.05 / 4.15
Bach Ho Heavy*	+ 64.41 - 64.51 +	2.85 / 2.95
Rang Dong*	+ 64.46 - 64.56 +	2.90 / 3.00
Su Tu Den*	+ 64.76 - 64.86 +	3.20 / 3.30
T. G. T. *	+ 64.61 - 64.71 +	3.05 / 3.15
Chim Sao*	+ 65.56 - 65.66 +	4.00 / 4.10

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

OOSP Calculations (Asia)	
---January---	Outright Values
Seria Light	+ 65.40 - 65.50 +
Champion	+ 65.40 - 65.50 +

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	+ 62.38 - 62.48 +
Indonesian Medium Crude Basket Price	+ 61.95 - 62.05 +
Indonesian Medium-Heavy Crude Basket Price	+ 61.46 - 61.56 +

---Rim Special Crude Basket Prices---	
Crude Basket Price for China Products*	+ 61.78 - 61.88 +

*The average price of Dubai, DTD Brent, 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	+ 63.62 - 63.72 +	+ 426.71 - 426.81 +

*The index is based on delivered prices of Dubai, Oman, Upper Zakum, Qatar Marine, Basrah Light, Masila and Shengli.
 **Exchange rate: 6.7025 (Yuan/\$)

©Shanghai INE Crude Futures(31Jan19) (Yuan/bbl)				
	Mar	Apr	May	Jun
Settle	431.0	429.7	431.0	432.1
Change	+6.0	+6.8	+7.2	+6.0
Open	429.4	428.1	428.4	429.4
High	434.0	432.1	433.8	434.8
Low	427.2	425.8	427.9	429.4

Volume: 330,522 Open Interest(Jan 31): 65,252

©TOCOM Mideast Crude Futures/Day Session (31Jan19) (Yen/kl)						
	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun
Change	+10	+360	+360	+320	+300	+240
Volume	3	55	151	206	533	3,203
Open	40,480	42,030	41,790	41,490	41,250	40,950
High	40,520	42,310	42,060	41,770	41,490	41,230
Low	40,480	42,020	41,760	41,440	41,150	40,890
Settle	40,520	42,180	41,970	41,670	41,390	41,090

Open Interest(Jan 30): Short=63,968/Long=63,968 1lot = 50kl
 Exchange rate: 108.96

◎NYMEX WTI Crude Futures (30Jan19)				
	Mar	Apr	May	Jun
Settle	54.23	54.47	54.72	55.00
Change	+0.92	+0.87	+0.79	+0.73
Open	53.24	53.54	53.84	54.15
High	54.93	55.17	55.43	55.70
Low	53.09	53.39	53.75	54.06
Estimated Volume: 1,392,550 Open Interest(Jan 29): 2,042,018				

◎ICE Brent Crude Futures (30Jan19)				
	Mar	Apr	May	Jun
Settle	61.65	61.54	61.63	61.70
Change	+0.33	+0.34	+0.34	+0.34
Open	61.26	61.07	61.24	61.36
High	62.67	62.51	62.57	62.62
Low	61.04	60.96	61.07	61.16
Weighted avg	61.91	61.83	61.91	62.03
Estimated Volume: 784,932 Open Interest(Jan 29): 2,337,462				

◎TRANSACTIONS REPORTED ON THE DAY

○NORTH SEA/AFRICA/AMERICA/RUSSIA CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE (Jan 30)

3月エスポ：スルグトネフテガス→ルクオイル、22～26日積み74万バレル、ドバイ市況+2.70ドル～3ドル割れ、スルグトネフテガス→BP、27～31日積み74万バレル、ドバイ市況+2.70ドル～3ドル割れ、スルグトネフテガス→エキノール、74万バレル、ドバイ市況+2.70ドル～3ドル割れ、スルグトネフテガス→ビートル、74万バレル、ドバイ市況+2.70ドル～3ドル割れ

3月ジェノ：P&C→中国の需要家、92万バレル、DTD-50セント、P&C→中国の需要家、92万バレル、DTD-50セント

3月着フォーティーズ：P&C→中国の独立系精製業者、200万バレル、ICE+2.00ドル（CFR）

3～4月着ロンカドルヘビー：ペトロプラス→中国国営石油会社、100～200万バレル、DTDリンク（CFR）

○MIDDLE EAST CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE (Jan 30)

3月アッパーザクム：ユニペック→シェル、固定価格

○ASIA-PACIFIC CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE (Jan 30)

成約伝えられず

◎マーケットコメント

○指標原油サマリー

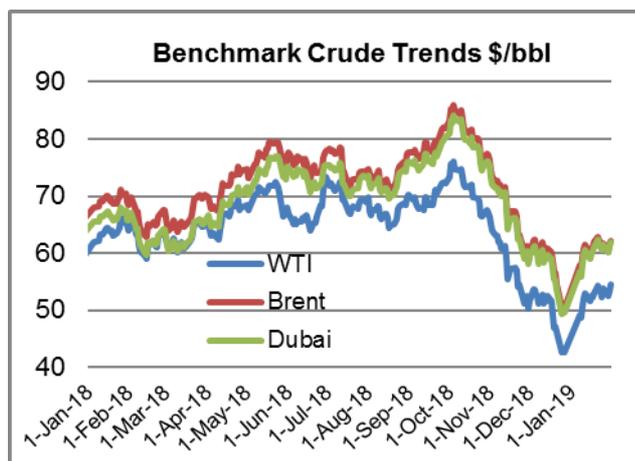
インターコンチネンタル取引所(ICE)で東京時間31日15時30分現在、北海ブレント原油先物の期近3月限は1バレル62.23ドル。前日の同時刻と比べ61セント上昇している。30日の米連邦公開市場委員会(FOMC)で追加利上げが見送られたことでドル相場が下落し、ドル建ての商品に対する割安感が広がり、買いが入った。

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、31日15時30分現在、3月物は61.58ドルと前日の同時刻を62セント上回る。一方、DFL(DTD to Front Line)は、上昇。3月限はマイナス60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、31日15時30分現在、3月限が61.52ドルと前日の同時刻から71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、8月/9月限にプラス20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、4月限に90セント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3月限が54.61ドルと同1.11ドル高い。

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、「まずは本日夜にも明らかになる各産油国による1月の原油輸出量に注意する必要がある」と指摘した。石油輸出国機構(OPEC)加盟国および非加盟国は1月から合計日量120万バレル減産することを昨年12月に決定した。「この減産計画が、実際に守られているかどうかには市場は注目してい

る。減産幅が日量120万バレルに近ければ、原油相場は支えられるものの、もし90~80万バレルに留まれば、原油市場には失望売りが出ただろう」との見方を同氏は示した。また、31日まで開かれている米国と中国による閣僚級貿易協議にも注意が必要と指摘した。



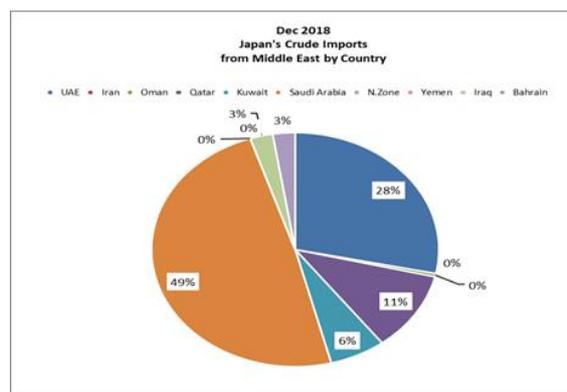
◎中東産原油・コンデンセート

○市況サマリー

3月積み中東産原油の絶対値相場は、前日から上昇。指標となるドバイペーパーの値上がりを受けた。

ドバイや公式販売価格(OSP)を指標にした3月積みの市況連動の取引では、主力油種のプレミアム/ディスカウントが前日からほぼもち合い。3月積みの商いはすでに一巡し、アブダビやカタールといった主要産油国の新しいOSPに市場の関心は移行している。一方、経済産業省の通関統計によると、昨年12月は11月に続き、日本のイラン産

原油の輸入はゼロだった。



○アブダビ

3月アッパー、ユニペックがシェルに販売

3月積みアブダビ産原油の商いでは、中国国際連合石化(ユニペック)が30日のシンガポール市場で、アッパーザクムを英蘭ロイヤル・ダッチ・シェルに販売した。これはドバイの現物20ロット(各2万5,000バレル)を固定価格で販売した後、

ドバイの代わりにアッパーザクムを受け渡したものの。

アッパー、1月OSPの値上げ予想が後退

一方、アラブ首長国連邦(UAE)のアブダビ国営石

油会社 (ADNOC) が来月初めにターム契約者に通知するアッパーザクムの1月積みOSPは、ドバイ市況に対するプレミアムが前月から据え置かれるか、あるいは小幅に引き下げられる、との見方が浮上している。従来は中重質油種全体の供給逼迫を背景に、アッパーザクムの新OSPが小幅に上方修正される、との強気の予想も出ていた。しかし、今週の市場で仏トタルが提示したOSP指標に対しディスカウントの売唱えに買い手が現れなかったこともあり、アッパーザクムの値上げ予想は後退しつつあるようだ。前回発表されたアッパーザクムの12月積みOSPは、ドバイ市況に対し58セントのプレミアムだった。

ウムルル、1月OSPはマーバン対比で上昇の公算

このほか、ウムルルの1月積みOSPは、マーバンやダスと比べ切り下げ幅が抑えられる、との見方が浮上している。3月積みの高い終盤に、ウムルルの成約価格がOSP指標に対し小幅なプレミアムに切り上がり、マーバンやダスと比べ強さが目立ったためだ。ウムルルは輸出開始からまだ日が浅く、品質上の評価と比べOSPが割安に設定されていることが背景にある。前回発表されたウムルルの12月積みOSPは、ドバイ市況に対し1.73ドルのプレミアム。マーバン対比で45セント安、ダス対比で15セント高だった。市場の評価向上を織り込む格好で、ウムルルの1月積みOSPは、マーバン対比のディスカウントが圧縮されると同時に、ダス対比のプレミアムが拡大する可能性が指摘されている。

○カタール

マリン、1月OSPはほぼ横ばいの予想

カタール国営石油会社(QP)が来月初めにターム契約者に通知するカタールマリンの1月積みOSPは、ドバイ市況に対するプレミアムが前月から大きく変動しない、との見方が市場では支配的。OSPを決定する際の判断材料となる3月積みカタールマリンの商いでは、成約の多くがOSP指標に対し5セント内外のディスカウントで具現。これらの成約価格をもとにすると、1月積みOSPは小幅に引き下げられる可能性が考えられる。しかし、中重質油種全体の需給に引き締め感が増していることから、QPがカタールマリンを小幅に値上げする、との観測も一部で聞かれた。上下いずれの方向になるにせよ、小幅な修正にとどまる公算が大きい。前回発表されたカタールマリンの12月積

みOSPは、ドバイ市況に対し38セントのプレミアムだった。

QP、3月起こしでラヤンのターム入札を実施

一方、QPはこのほど、2019年3月～2020年2月積みを対象としたアルラヤンの年間ターム販売入札を締め切った。買い手の詳細は現時点で不明ながら、すでに落札が決まったもよう。アルラヤンはAPI比重が24度、硫黄分が3.35%の重質サワー原油で、サウジアラビア産アラブヘビー(AH)に連動する価格で取引されるのが通例。足元の生産量は日量1万バレル程度で、2カ月に1カーゴのペースで出荷されるとみられる。

○オマーン

3月オマーン、プレミアムが拡大

3月積みオマーンの市況連動相場は、ドバイ市況に対し55～60セントのプレミアム。前日から11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イル取引所(DME)では、

3月限オマーンのバリューが30日夕刻時点で、ドバイ市況に対し57セント前後のプレミアムに強含んだ。

◎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

3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、前日比で上昇した。指標となるブレントとドバイ価格が切り上がったことを受けた。

DTDブレントやドバイを指標とした市況連動相

場は、3月積み東シベリア産エスポのプレミアムが小幅縮小した。一方、3月北東アジア着の北海産フォーティーズと3月積みコンゴ産ジェノの相場が上昇した。いずれも独立系石油会社を中心とする中国勢の需要増が相場を押し上げた。

○東シベリア

3月エスポ小幅安、スルグトの入札の詳細が判明

3月積み東シベリア産エスポの市況連動相場は、ドバイ市況に対して2.80~2.90ドルのプレミアムとなり、前日比で5セント縮小した。ブレントとドバイのEFS格差が縮小傾向にあるため、既報のとおり、エスポなどドバイ市況に連動する油種の評価が後退した。露生産者スルグトネフテガスは29日に締め切った3月積み入札で既報のとおり、対象となる5カーゴ(8~12, 12~16, 16~20, 22~26, 27~31日積み)を販売した。このうち、最低価格はドバイ市況に対して2.70ドル前後のプレミアム、

最高価格は同市況に対して3ドル近いプレミアムとなったことが判明した。平均価格は同市況に対して2.80~2.90ドルのプレミアムだった。買い手は、英BP、ノルウェーのエキノール、欧州のビートル、露ルクオイルと中国国際連合石化(ユニペック)だった。一方、小規模生産者のテナジーも、29日に締め切った入札で4カーゴを同様な価格で販売していると思われるが、買い手の詳細は明らかではない。

○北海

フォーティーズが上昇、中国独立系石油会社へ成約

3月北東アジア着の北海産フォーティーズの市況連動相場は、DTDブレントに対して2.60~2.70ドルのプレミアムと、前日比で15セント拡大した。ブレントとドバイのEFS格差が縮小傾向にあるため、中国勢などがDTDブレントに連動するフォーティーズの買いに動いた。VLCC1隻分のフォーティーズが3月着として中国の独立系石油会社へ販売された。価格はICEブレントに対してCFRベースで2.00ドル前後のプレミアムだったと伝えられた。

ICEブレントとDTDブレントの格差は、足元の市場で60~70セントのDTDブレント安となるため、同価格はDTDブレントに対して2.60~2.70ドルのプレミアムと試算される。一方、これまでフォーティーズの代表的な需要家である韓国勢は、このところ米国産原油の手当てを拡大させており、フォーティーズの購入を控えているもようで、韓国向けの成約は聞かれない。

○アフリカ

3月ジェノが上昇、DTD -50セント前後で成約

3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セントのディスカウントと前日比で1.00ドル縮小した。ジェノは中国の独立系の石油会社が定期的に手当てする油種であり、

上述のとおり、ブレントとドバイのEFS縮小が相場の追い風となった。3月積みのジェノは全部で10カーゴの船積みが予定されているが、そのうち、少なくとも2カーゴが中国の需要家へ販売された

ようだ。価格はDTDブレントに対して50セント前後のディスカウントだった。

○ブラジル

4月中国着のルラ、ICE+2.4ドルで売り唱え

ブラジルの国営ペトロブラスは、4月着の同国産ルラの販売交渉を中国勢と続けている。ペトロブラスは、中国の独立系石油会社へ4月着のルラをCFRベースで、ICEブレントに対して2.40ドルのプレミアムで売り唱えているとの情報が寄せられた。ICEブレントとDTDブレントの格差は上述のとおり、60~70セントのDTDブレント安となるため、この唱えはDTDブレントに対して3.00ドル超えのプレミ

ムとなる。ペトロブラスは4月着のルラを8カーゴ近くアジアへ輸出する予定のようだ。一方、ペトロブラスは、3月~4月着で同国産のロンカドルヘビーを販売したと伝えられた。買い手は、中国の国営石油会社とみられる。同カーゴは、CFRベースでDTDブレントに連動する価格で販売されたようだ。

○米国

タイPTT、IRPC向けに米国産を手当てとの見方

タイ石油公社(PTT)は既報のとおり、22日に締め切った同国石化IRPC向け3月20日~4月10日着の軽質スウィート原油およびコンデンセートを対象とした買付け入札をキャンセルした。その後、PTT

は、入札外でIRPC向けに米国産原油を手当てしたようだ。油種などの詳細は明らかではないが、WTIミッドランドを手当てしたとの見方が寄せられた。

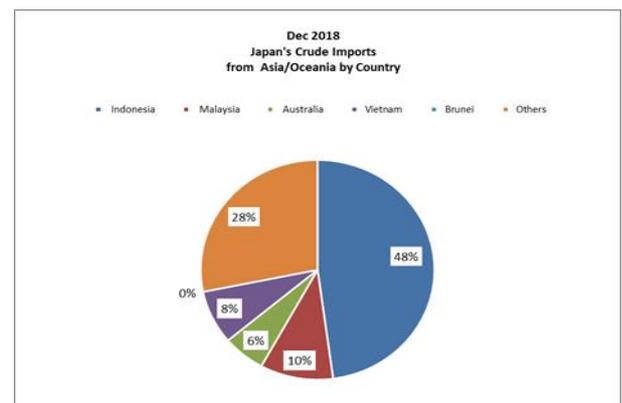
◎南方産原油・コンデンセート

○市況サマリー

3月積み南方産原油の絶対値相場は、前日比で上昇した。指標となるDTDブレントおよびICPが上伸したことを受けた。ただ、豪州産コンデンセートおよびオセアニア産軽質原油は、DTDブレント指標に対するディスカウントが拡大したため、絶対値の上げ幅は他の油種より小さい。

3月積みのDTDブレントやICPを指標とした市況連動相場は、豪州産コンデンセートおよびオセアニア産軽質原油が軟化。ナフサ安に加えて、先行きの需給が緩む可能性が弱材料となった。一方、入札関連では、インドネシア国営プルタミナが同

国TPPI向けの4月着コンデンセートの買付け入札を開示した。



○コンデンセート

3月積みNWSCが下落、ナフサ安で

3月積み豪州産NWSCの市況連動相場は弱含み。DTDブレント指標に対するディスカウントは3.00~3.10ドルと、前日比で10セント拡大した。アジ

アにおけるナフサ相場が下落していることが背景にある。シンガポールにおける期近限のナフサのクラックスプレッドは、30日時点でマイナス7.57

ドルと、昨年末時点と比べてマイナス幅が3.97ドル拡大。また、後述のように豪州産コンデンセートに対する先行きの需給緩和観測が強まっていることも、需要家のNWSCに対する評価を引き下げる要因となっている。これらの相場下落要因を背景に、市場関係者からは、「3月積みNWSCの成約可能水準はDTDブレント指標に対して3.00ドルを小幅上回るディスカウント」(シンガポールのトレーダー)との指摘が寄せられた。

豪州産コンデンセートの需給緩和観測が浮上

3月積みの豪州産コンデンセートの商いでは、需給緩和観測が広がりつつある。後述のように、インドネシア国営プルタミナは同国TPPI向けとなる4月着コンデンセートの入札を開示。しかし、その対象はわずか1カーゴ65万バレルに限られた。一方、

3月に供給されるNWSC計4カーゴのうち、3カーゴが未消化となっている。このため、先行きの供給過多の状況が発生するとの見方が強まっている。現時点では三井物産が3月3~7日積み65万バレル、豪ウッドサイドが9~13日積み、英BPが25~29日積みをそれぞれ抱えている。また、米シェブロンは豪州産ウィートストーンも未消化となっている可能性が指摘されている。

プルタミナ、TPPI向けコンデンセート入札を開示

プルタミナは、2月1日締めでTPPI向けの4月着コンデンセートの買付け入札を開示した。対象は1~3日着の65万バレルに限られている。応札価格の有効期限は2月4日。プルタミナは既報のとおり、前回の3月着を対象とした入札では、NWSC2カーゴを購入していた。

○パプアニューギニア

クツブが弱含み、ナフサ相場安で

パプアニューギニア産クツブの市況連動相場は弱含んだ。DTDブレント指標に対するディスカウントは45~55セントと、5セント拡大。ナフサ相場の下落によって、評価が切り下がった。3月積みクツブの商いでは、既報のとおり同国オイルサーチが19~23日積み60万バレルをDTDブレント指標に対して40~50セントのディスカウントで販売した。その後、ナフサ相場が低迷していることから、ク

ツブの成約可能水準は「DTDブレント指標に対して50セント前後、あるいはそれよりも大きいディスカウントに切り下がっている」(シンガポールのトレーダー)。この他、品質の面でクツブと似通っており、競合油種となる豪州産イクシスコンデンセートの供給が順調に増加していることも、先行きの弱材料になると指摘されている。

○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、31日東京時間15時30分時点で、ルクオイルが、3月積みアタ

カ/マイナスのペーパーズプレッド5万バレルを3.00ドルのアタカ高で買い唱えた。

◎NYMEX WTI/ICEブレント30日

30日のニューヨーク・マーカンタイル取引所(NYMEX)のWTI原油先物相場は続伸した。当限3月物の終値は前日比92セント高の54.23ドル/バレルとなった。当限の終値としては約2カ月ぶりの高値を付けた。1週間前に比べると1.61ドル高い。

間石油統計によると、25日までの同国内の原油在庫が前週比で増加したものの、積み増し幅は90万バレルと市場予想を大きく下回った。またガソリン在庫が、事前の市場予想に反して前週比で220万バレル減となった。国内の供給過剰懸念が後退し、買いが優勢となった。

米エネルギー情報局(EIA)がこの日発表した週

また米政府は28日、ベネズエラ国営石油会社 (PDVSA) を制裁対象とすると発表した。これを受けて、米国以外の需要国も同国産原油の輸入を控え、世界的な原油需給が一段と引き締まるとの見方も、相場の強材料として働いた。

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も続伸した。当限3月物の終値

は前日比33セント高の61.65ドル/バレルとなった。1週間前に比べると51セント高い。

NYMEX石油製品先物相場は暖房油、RBOBガソリンともに続伸した。暖房油相場は当限2月物の終値が前日比0.09セント高の189.84セント/ガロンとなった。ガソリン相場は当限2月物の終値が同3.14セント高の138.23セント/ガロンとなった。

◎マーケットニュース

○日本の12月の原油輸入量=前年同月比15.0%減の1,476万kl

日本の12月の原油輸入量は、1,476万kl (9,285万6,343バレル) と前年同月から15.0%減少し、2カ月連続で前年同月を下回った。これは経済産業省が31日に発表した石油統計速報によるもの。12月の日本の原油輸入価格 (CIF) は、速報ベースでバレルあたり71.68ドル (キロリットルあたり51,004円) で、前月比10.05ドル安 (7,076円安) となった。国別輸入量は次の通り。単位は1,000kl。カッコ内は前年同月との比較 (%)。

<中東>

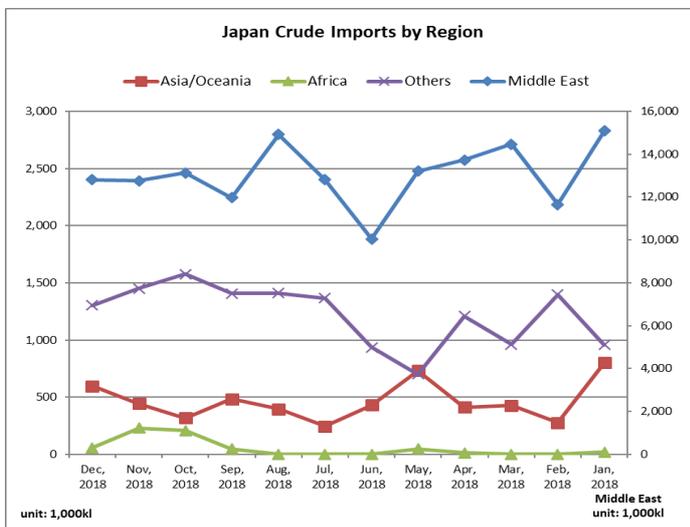
Kuwait	805(-29.8)	Saudi Arabia	6,270(-10.1)	Qatar	1,402(+13.6)
UAE	3,622(-19.4)	Oman	57(----)	Bahrain	322(----)
Iraq	327(+71.8)				

<アジア/オセアニア>

Malaysia	61(-9.5)	Kazakhstan	169(-3.0)	Australia	35(-45.5)
Vietnam	47(+22.4)	Indonesia	286(-2.2)		

<ロシア/アフリカ/アメリカ/欧州>

Russia	222(-68.5)	Mexico	80(-83.8)	US	981(+288.8)
Columbia	20(----)	Algeria	57(----)		



○米EIA＝米国原油自給率56.2%、生産増と製油所処理量の低下で

米国の原油自給率が上昇している。米エネルギー情報局が30日発表した週間石油統計を基に試算した自給率は、4週平均で56.2%に上昇。シェール革命以降では、2015年4月の56.9%が最高水準となっている。生産が日量1,185万バレルまで増加する一方、製油所の原油処理量が定修の影響で同1,708万バレルまで減少していることが背景にある。

ダウ工業株30種平均と原油自給率は、4週平均で0.801の正の相関がある。

◇

※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

[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.