

SAMPLE



フェアな価格 確かな信頼

原油・コンデンセート

Crude/Condensate

お申し込み >

試読 >

☆RIM CRUDE/CONDENSATE INTELLIGENCE DAILY

★No. 6474 Sep 6 2021

Copyright(C) 2021 Rim Intelligence Co. All rights reserved.
--TOKYO, 15:30 JST Sep 6 2021<Assessment Closing Time>

「リム価格」は登録商標です 登録番号・第5387777号

-----リムレポートのご紹介-----

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

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

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

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



◎Tokyo Spot Crude/Condensate Assessments (06Sep21)					
○Cash Crude					
	Oct	Nov	Dec	Jan	Feb
WTI	68.42 - 68.47	68.21 - 68.26	67.93 - 67.98	67.62 - 67.67	67.28 - 67.33
BF0	-	71.69 - 71.74	71.09 - 71.14	70.52 - 70.57	70.04 - 70.09
JPN DTD**	71.31 - 71.36	70.69 - 70.74	70.15 - 70.20	69.68 - 69.73	69.31 - 69.36
Dubai	-	69.79 - 69.84	69.08 - 69.13	68.36 - 68.41	67.71 - 67.76
Murban	-	70.37 - 70.42	69.82 - 69.87	69.08 - 69.13	68.43 - 68.48
Spreads					
	Oct	Nov	Dec	Jan	Feb
WTI/BF0	/	-3.51 / -3.46	-3.19 / -3.14	-2.93 / -2.88	-2.79 / -2.74
BF0/Dubai	/	1.87 / 1.92	1.98 / 2.03	2.13 / 2.18	2.30 / 2.35
Oman/Dubai	/	0.12 / 0.17	0.11 / 0.16	-0.01 / 0.04	-0.09 / -0.04
Murban/Dubai***	/	1.98 / 2.03	2.08 / 2.13	1.86 / 1.91	1.60 / 1.65
Intermonth Spreads					
	Oct/Nov	Nov/Dec	Dec/Jan	Jan/Feb	Feb/Mar
BF0	/	0.57 / 0.62	0.54 / 0.59	0.45 / 0.50	0.38 / 0.43
Dubai	/	0.68 / 0.73	0.69 / 0.74	0.62 / 0.67	0.49 / 0.54
Oman*	/	-0.02 / 0.02	-0.02 / 0.02	-0.02 / 0.02	-0.02 / 0.02

*Intermonth spreads of Oman are premiums/discounts to OSP.
 **JPN DTD refers to JPN Dated Brent, or Dated Brent assessed by RIM at 15:30 Tokyo time.
 ***Murban/Dubai is the spread between Murban and Dubai swaps.

○Paper Crude					
	Sep	Oct	Nov	Dec	Jan
Dubai Swaps	69.79 - 69.83	69.08 - 69.12	68.36 - 68.40	67.71 - 67.75	67.19 - 67.23
DME/Dubai	0.11 / 0.19	0.10 / 0.18	-0.02 / 0.06	-0.10 / -0.02	-0.14 / -0.06
JPN DTD/Dubai	/	2.21 / 2.25	2.31 / 2.35	2.42 / 2.46	2.47 / 2.51

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

○Singapore Crack Margins (Against Dubai Swaps, in \$/bbl) (03Sep21)				
	Sep	Oct	Nov	
Naphtha	0.12	0.19	0.46	
Jet/Kerosene	7.12	7.69	8.41	
Gasoil 0.001%S	9.62	9.99	10.46	
FO 0.5%S	10.07	10.06	10.34	
FO 180cst 3.5%S	-3.86	-5.67	-6.01	
FO 380cst 3.5%S	-6.13	-7.44	-7.89	

○Singapore Crack Margins (Against DTD Brent, in \$/bbl) (03Sep21)				
	Sep	Oct	Nov	
Naphtha		-1.81	-1.69	
Jet/Kerosene		5.69	6.26	
Gasoil 0.001%S		7.99	8.31	
FO 0.5%S		8.06	8.19	
FO 180cst 3.5%S		-7.67	-8.16	
FO 380cst 3.5%S		-9.44	-10.04	

○Physical Crude/Condensate (Middle East)		
—November—	Outright Values	Premiums
Dubai*	- 69.79 - 69.84 -	+ 1.41 / 1.46 +
Oman	- 69.94 - 69.99 -	0.03 / 0.08
Oman*	- 69.94 - 69.99 -	- 1.56 / 1.61 -
Murban	- 70.37 - 70.42 -	-0.02 / 0.03



Murban*	- 70.37 - 70.42 -	- 1.99 / 2.04 -
Umm Lulu	- 70.42 - 70.47 -	-0.02 / 0.03
Umm Lulu*	- 70.42 - 70.47 -	- 2.04 / 2.09 -
Das	- 70.07 - 70.12 -	-0.02 / 0.03
Das*	- 70.07 - 70.12 -	- 1.59 / 1.64 -
Upper Zakum	- 69.77 - 69.82 -	-0.07 / -0.02
Upper Zakum*	- 69.77 - 69.82 -	- 1.39 / 1.44 -
Qatar Land	- 70.59 - 70.64 -	-0.05 / 0.00
Qatar Marine	- 70.59 - 70.64 -	-0.05 / 0.00
Al Shaheen*	- 69.79 - 69.84 -	+ 1.41 / 1.46 +
Banoco Arab Medium**	- 68.84 - 68.89 -	+ -1.00 / -0.95 +
Basrah Light	- 68.74 - 68.79 -	+ -0.90 / -0.85 +
Basrah Medium	- 67.49 - 67.54 -	+ -1.20 / -1.15 +
Basrah Heavy	- 64.54 - 64.59 -	+ -2.10 / -2.05 +
D. F. Condensate*	- 71.16 - 71.21 -	2.78 / 2.83
L. S. Condensate*	- 70.86 - 70.91 -	2.48 / 2.53
South Pars*	- 70.86 - 70.91 -	2.48 / 2.53
Masila***	- 70.13 - 70.18 -	-0.56 / -0.46
Marib Light***	- 70.33 - 70.38 -	-0.36 / -0.26
--December--	Outright Values	Premiums
Dubai*	- 69.08 - 69.13 -	- 1.35 / 1.40 -
Oman	- 69.22 - 69.27 -	0.03 / 0.08
Oman*	- 69.22 - 69.27 -	- 1.49 / 1.54 -

*Premiums for Dubai, Oman, Murban, Umm Lulu, Das, Upper Zakum, 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.

OSP Calculations (Middle East)

--October--	Outright Values
Arab Super Light	- 72.30 - 72.35 -
Arab Extra Light	- 71.15 - 71.20 -
Arab Light	- 70.85 - 70.90 -
Arab Medium	- 70.60 - 70.65 -
Arab Heavy	- 69.55 - 69.60 -
Basrah Light	- 70.40 - 70.45 -
Basrah Medium	- 69.45 - 69.50 -
Basrah Heavy	- 67.40 - 67.45 -
Kuwait Super Light	- 71.10 - 71.15 -
Kuwait Export Blend	- 70.50 - 70.55 -
Iranian Light	- 70.50 - 70.55 -
Iranian Heavy	- 69.70 - 69.75 -

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.

Physical Crude/Condensate (Africa)

--October--	Outright Values	Premiums
Bonny Light*	- 70.76 - 70.86 -	-0.55 / -0.45
Brass River*	- 70.76 - 70.86 -	-0.55 / -0.45
Qua Iboe*	- 70.76 - 70.86 -	-0.55 / -0.45
Agbami*	- 71.31 - 71.41 -	0.00 / 0.10
Cabinda*	- 71.21 - 71.31 -	-0.10 / 0.00
Djeno*	- 69.21 - 69.31 -	-2.10 / -2.00



Girassol*	- 71.71 - 71.81 -	0.40 / 0.50
Hungo*	- 70.01 - 70.11 -	-1.30 / -1.20
Nemba*	- 70.71 - 70.81 -	-0.60 / -0.50
Dalia*	- 69.91 - 70.01 -	-1.40 / -1.30
Pazflor*	- 69.91 - 70.01 -	-1.40 / -1.30
Zafiro*	- 71.51 - 71.61 -	0.20 / 0.30
Doba*	- 71.26 - 71.36 -	-0.05 / 0.05
Nile Blend*	- 69.76 - 69.86 -	-1.55 / -1.45
Dar Blend*	- 73.61 - 73.71 -	2.30 / 2.40

* All premiums are over JPN DTD.

Physical Crude/Condensate (Other)

---November---	Outright Values	Premiums
Sokol*	- 71.11 - 71.21 -	2.75 / 2.85
Sakhalin B*	- 71.51 - 71.61 -	3.15 / 3.25
ESPO**	- 70.31 - 70.41 -	+ 1.95 / 2.05 +
Azeri***	- 73.59 - 73.69 -	2.90 / 3.00
Urals****	- 71.14 - 71.24 -	0.45 / 0.55
Forties****	- 71.99 - 72.09 -	1.30 / 1.40
GPC Blend****	- 71.19 - 71.29 -	0.50 / 0.60
Castilla B*****	- 68.06 - 68.16 -	-0.30 / -0.20
WTI*****	- 71.51 - 71.61 -	3.15 / 3.25
Mars*****	- 69.56 - 69.66 -	1.20 / 1.30

*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 GPC 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.

Physical Crude/Condensate (DES Shandong)

---November---	Outright Values	Premiums
Tupi*	- 71.67 - 71.77 -	1.15 / 1.25
Dalia*	- 71.67 - 71.77 -	1.15 / 1.25
Djeno*	- 70.52 - 70.62 -	0.00 / 0.10
ESPO*	- 71.37 - 71.47 -	0.85 / 0.95
Oman*	- 71.87 - 71.97 -	1.35 / 1.45

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

Physical Crude/Condensate (Asia)

---October---	Outright Values	Prem. (vs ICP)*	Prem. (vs JPN DTD)*
Minas	- 70.45 - 70.55 -	-0.05 / 0.05	+ -0.90 / -0.80 +
Cinta	- 69.60 - 69.70 -	-0.05 / 0.05	+ -1.75 / -1.65 +
Widuri	- 69.65 - 69.75 -	-0.05 / 0.05	+ -1.70 / -1.60 +
Duri	- 73.85 - 73.95 -	-0.05 / 0.05	2.50 / 2.60
Lalang	- 70.15 - 70.25 -	-0.05 / 0.05	+ -1.20 / -1.10 +
Handil Mix	- 70.27 - 70.37 -	-0.05 / 0.05	- -1.08 / -0.98 -
Attaka	- 70.95 - 71.05 -	-0.05 / 0.05	- -0.40 / -0.30 -
Belida	- 71.00 - 71.10 -	-0.05 / 0.05	- -0.35 / -0.25 -
Ardjuna	- 70.95 - 71.05 -	-0.05 / 0.05	+ -0.40 / -0.30 +
Arun Con	- 68.70 - 68.80 -	-0.05 / 0.05	+ -2.65 / -2.55 +
Walio	- 67.22 - 67.32 -	-0.05 / 0.05	- -4.13 / -4.03 -
Senipah Con	- 68.70 - 68.80 -	-0.05 / 0.05	+ -2.65 / -2.55 +
Banyu Urip	- 73.70 - 73.80 -	-0.10 / 0.00	+ 2.35 / 2.45 +

*Prem. is an abbreviation for Premiums.



---October---	Outright Values	Premiums
Tapis*	- 72.06 - 72.16 -	- 0.75 / 0.85 -
Labuan*	- 73.76 - 73.86 -	- 2.45 / 2.55 -
Kikeh*	- 73.66 - 73.76 -	- 2.35 / 2.45 -
Miri*	- 73.66 - 73.76 -	- 2.35 / 2.45 -
Kimanis*	- 73.66 - 73.76 -	- 2.35 / 2.45 -
Cendor*	- 74.06 - 74.16 -	- 2.75 / 2.85 -
Gippsland*	- 71.21 - 71.31 -	-0.10 / 0.00
Cossack*	- 71.11 - 71.21 -	-0.20 / -0.10
NWS Con*	- 71.61 - 71.71 -	0.30 / 0.40
Ichthys Con*	- 72.51 - 72.61 -	1.20 / 1.30
Varanus*	- 71.31 - 71.41 -	0.00 / 0.10
Kutubu*	- 71.91 - 72.01 -	0.60 / 0.70
Daqing**	- 70.48 - 70.58 -	-0.05 / 0.05
Vincent*	- 79.96 - 80.06 -	8.65 / 8.75
Pyrenees*	- 80.06 - 80.16 -	8.75 / 8.85
Van Gogh*	- 78.26 - 78.36 -	6.95 / 7.05
Bach Ho Light*	- 72.76 - 72.86 -	1.45 / 1.55
Bach Ho Heavy*	- 72.41 - 72.51 -	1.10 / 1.20
Rang Dong*	- 72.51 - 72.61 -	1.20 / 1.30
Su Tu Den*	- 72.71 - 72.81 -	1.40 / 1.50
T. G. T. *	- 72.76 - 72.86 -	1.45 / 1.55
Chim Sao*	- 73.16 - 73.26 -	1.85 / 1.95

*Premiums are over JPN DTD.

**Premium for Daqing is over OSP.

OOSP Calculations (Asia)

---September---	Outright Values
Seria Light	- 73.69 - 73.79 -
Champion	- 73.79 - 73.89 -

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	- 70.74 - 70.84 -
Indonesian Medium Crude Basket Price	- 69.90 - 70.00 -
Indonesian Medium-Heavy Crude Basket Price	- 70.89 - 70.99 -

---Rim Special Crude Basket Prices---

Crude Basket Price for China Products*	- 70.23 - 70.33 -
--	-------------------

*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	- 71.43 - 71.53 -	- 461.22 - 461.32 -

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

**Exchange rate: 6.4529 (Yuan/\$)



◎Shanghai INE Crude Futures (06Sep21) (Yuan/bbl)				
	Oct	Nov	Dec	Jan
Settle	451.6	447.9	446.0	446.1
Change	-4.1	-5.6	-5.5	-3.3
Open	458.8	455.5	453.9	451.9
High	459.5	456.1	454.2	452.1
Low	445.3	442.6	440.4	438.7
Volume: 139,077 Open Interest (Sep 06) : 67,419				

◎TOCOM Mideast Crude Futures/Day Session (06Sep21) (Yen/kl)						
	Sep	Oct	Nov	Dec	Jan	Feb
Change	-970	-1,220	-1,310	-1,230	-1,210	-1,190
Volume	9	255	298	657	4,810	2,117
Open	48,420	48,000	47,520	47,090	46,760	46,400
High	48,430	48,000	47,540	47,090	46,760	46,420
Low	48,330	47,650	47,100	46,560	46,200	45,910
Settle	48,330	47,680	47,100	46,620	46,230	45,940
Open Interest (Sep 03) : Short=93,714/Long=93,714 1lot = 50kl						
Exchange rate: 109.83						

◎NYMEX WTI Crude Futures (03Sep21)				
	Oct	Nov	Dec	Jan
Settle	69.29	69.07	68.79	68.46
Change	-0.70	-0.66	-0.62	-0.59
Open	69.76	69.51	69.15	68.79
High	70.53	70.27	69.92	69.50
Low	69.05	68.87	68.58	68.25
Estimated Volume: 715,302 Open Interest (Sep 02) : 2,107,833				

◎ICE Brent Crude Futures (03Sep21)				
	Nov	Dec	Jan	Feb
Settle	72.61	71.98	71.40	70.90
Change	-0.42	-0.43	-0.44	-0.45
Open	72.86	72.17	71.62	71.05
High	73.69	73.01	72.40	71.87
Low	72.40	71.77	71.20	70.69
Weighted avg	73.07	72.41	71.81	71.31
Estimated Volume: 671,962 Open Interest (Sep 02) : 2,262,926				

◎IFAD Murban Crude Futures (03Sep2021)				
	Nov	Dec	Jan	Feb
Change	-0.53	-0.47	-0.54	-0.58
Volume	3,114	548	1,035	131
Open	72.10	71.27	70.48	69.66
High	72.30	71.63	70.55	69.90
Low	71.77	71.07	69.98	69.31
Settle	71.42	70.81	70.01	69.33
Estimated Volume: 4,828 Open Interest (Sep02) : 36,840				

◎IFAD Murban Futures Singapore Marker Price (6Sep21)				
	Nov	Dec	Jan	Feb
Marker Price	70.51	69.91	69.16	68.60
Change	-1.51	-1.43	-1.33	-1.27
Expected Average	70.59			



◎TRANSACTIONS REPORTED							
○NORTH SEA/AFRICA/AMERICA/RUSSIA CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE							
Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Aug 31	DJENO	ENI	UNIPEC	920	DTD-\$2S	Oct-21	
Aug 31	SAKHALIN BLEND	SAKHALIN ENERGY	TERM BUYER	730	DUBAI LINKED PRICE	Nov-21	
Sep 01	WTI MIDLANDS	P&C	KOREAN END-USER	1,000	DUBAI+\$3S	Nov-21	ARRIVAL, CFR
Sep 01	TUPI	P&C	UNIPEC	2,000	ICE+LOW\$1S	Nov-21	ARRIVAL, DES
Sep 01	DALIA	P&C	TEAPOT REFINER	2,000	ICE+LOW\$1S	Nov-21	ARRIVAL, DES
Sep 02	DOBA	P&C	GPC	950	FLAT TO DTD	Oct-21	
Sep 02	GINDUNGO	P&C	WESTERN REFINER	950	DTD LINKED PRICE	Oct-21	
Sep 02	PALANCA	MAUREL&PRO M	UNIPEC	950	DTD LINKED PRICE	Oct-21	18-19LOADING
Sep 02	JUBILEE	P&C	UNIPEC	950	DTD LINKED PRICE	Oct-21	
Sep 02	KOLE	P&C	UNIPEC	950	DTD LINKED PRICE	Oct-21	
Sep 02	EGINA	TOTAL	NORTH AMERICAN	1,000	DTD LINKED PRICE	Oct-21	
Sep 02	SAKHALIN BLEND	SAKHALIN ENERGY	CHINESE PLAYER	730	DUBAI LINKED PRICE	Oct/Nov-21	
Sep 02	JOHAN SVERDRUP	P&C	HONGRUN	1,000	ICE+BELOW\$1	Nov-21	ARRIVAL, DES
Sep 02	JOHAN SVERDRUP	P&C	TEAPOT REFINER	1,000	ICE+BELOW\$1	Nov-21	ARRIVAL, DES
Sep 03	SANGOS	P&C	UNIPEC	950	DTD LINKED PRICE	Oct-21	
Sep 03	WTI	P&C	KOREAN END-USER	2,000	DTD+LOW\$1S	Nov-21	ARRIVAL, CFR
Sep 06	ESPO	P&C	TAIYO OIL	740	DUBAI +\$2.00	Oct-21	END MONTH LOADING
Sep 06	ALBA CONDY	NOBLE ENERGY	TRADER	650	DTD LINKED PRICE	Sep-21	
Sep 06	ALBA CONDY	TRADER	FUHAICHUAN G	650	DTD LINKED PRICE	Sep/Oct-21	ARRIVAL
Sep 06	ALBA CONDY	MARATHON	P&C	650	DISCOUNT TO DTD	Oct-21	
Sep 06	SAKHALIN BLEND	SAKHALIN ENERGY	TAIYO OIL	730	DUBAI LINKED PRICE	Nov-21	TERM
Sep 06	BUZIOS	PETROBRAS	KOREAN END-USER	1,000-2,000	DTD LINKED PRICE	Nov/Dec-21	
Sep 06	DJENO	TOTAL	RELIANCE	950	DTD LINKED PRICE	Oct-21	
Sep 06	DJENO	TOTAL	UNIPEC	950	DTD LINKED	Oct-21	



					PRICE		
Sep 06	MOSTARDA	P&C	PETROCHINA	950	DTD LINKED PRICE	Oct-21	
Sep 06	MOSTARDA	P&C	TEAPOT REFINER	950	DTD LINKED PRICE	Oct-21	

○MIDDLE EAST CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE

Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Aug 25	BASRAH HEAVY	PETRONAS	P&C	1,000	OSP-MID\$2.00	Sep-21	
Aug 25	UMM LULU	P&C	THAILAND USER	500	DUBAI LINKED PRICE	Oct-21	
Aug 25	UPPER ZAKUM	EQUINOR	TOTAL	500	FIXED PRICE	Oct-21	
Aug 25	UPPER ZAKUM	PETROCHINA	GUNVOR	500	FIXED PRICE	Oct-21	
Aug 25	AL SHAHEEN	PETROCHINA	TOTAL	500	FIXED PRICE	Oct-21	
Aug 26	BASRAH HEAVY	BP	RELIANCE	1,000	OSP-\$2.80	Sep-21	PRICE UPDATED
Aug 26	BASRAH HEAVY	TRADR	EUROPIAN	1,000	OSP LINKED PRICE	Sep-21	
Aug 26	DUBAI	KOCH	GUNVOR	500	FIXED PRICE	Oct-21	
Aug 26	UPPER ZAKUM	EXXON	GUNVOR	500	FIXED PRICE	Oct-21	
Aug 27	BANOCO AM	P&C	P&C	500	AM-\$1.00	Oct-21	
Aug 30	BANOCO AM	P&C	JAPAN USER	500	AM-\$1.40	Oct-21	
Aug 30	DUBAI	EXXON	SHELL	500	FIXED PRICE	Oct-21	

○ASIA-PACIFIC CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE

Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Aug 25	DAI HUNG	PV OIL	PTT	400	DTD+LOW\$1S	Oct-21	1-7LOADING
Aug 25	BUNGA KEKWA	PV OIL	PTT	300	DTD+\$1.00	Oct-21	
Aug 25	BERTAM	PETRONAS	VITOL	350	DTD+LOW\$2S	Oct-21	21-25LOADING , BUYER&PRICE UPDATED
Aug 26	BAYU UNDAN	SANTOS	UNIPEC	650	SMALL PREMIUM TO DTD	Sep/Oct-21	end Sep to early Oct LOADING
Aug 26	VINCENT	MITSUI	TRADER	550	DTD+\$8.60/+8.80	Oct-21	14-18LOADING , BUYER UPDATED

Aug 27	WHEATSTON E	WOODSIDE	P&C	650	DTD+CLOSE TO MID\$1S	Oct-21	
Aug 27	PLUTO	WOODSIDE	TRADER	650	DTD+\$1	Oct-21	
Aug 27	WHEATSTON E	TRADER	FUHAICHUAN G	650	DTD+HIGH\$2S/+ \$3S	Nov-21	
Aug 27	PLUTO	TRADER	FUHAICHUAN G	650	DTD LINKED PRICE	Nov-21	ARRIVAL
Aug 30	BACH HO LIGHT	PV OIL	PTT	300	DTD+MID\$1S	Oct-21	10-16LOADING , PRICE UPDATED
Aug 31	NWSC	BHP BILLITON	PTT	650	DTD LINKED PRICE	Oct-21	19-23LOADING , TERM
Sep 03	BUNGA ORKID	PETRONAS	THAI END-USER	300	DTD+LOW\$1S	Oct-21	

◎マーケットコメント

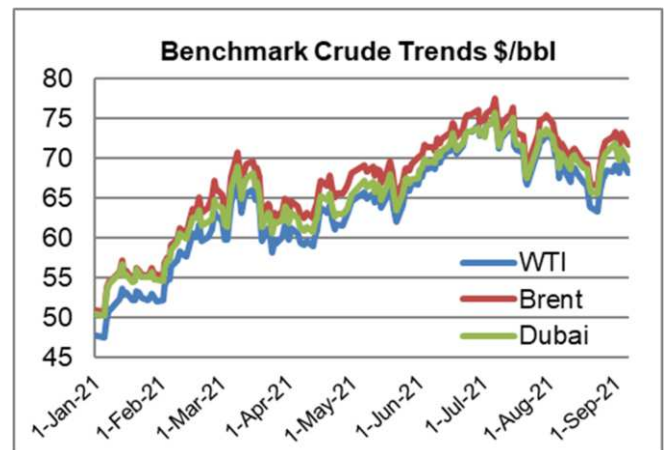
○指標原油サマリー

インターコンチネンタル取引所(ICE)で東京時間6日15時30分現在、北海ブレント原油先物の期近11月限は1バレル71.71ドル。前日の同時刻と比べ1.49ドル下落している。米国経済の回復についての鈍化懸念が強まったうえに、サウジアラビアが10月積みの公式販売価格(OSP)を大幅に引き下げたことが弱材料視された。

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、6日15時30分現在、10月物が71.33ドルと前日の同時刻を1.41ドル下回る。11月物は70.71ドルと同1.41ドル下回る。一方、DFL(DTD to Front Line)は、10月限がプラス20セント前後に上昇。11月限はプラス15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、6日15時30分現在、11月限が68.38ドルと前日の同時刻から1.57ドル下落している。インターマンス・スプレッドの商いでは、10月/11月限にプラス71セントの買唱えが提示された。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10月限が68.44ドルと同1.56ドル安い。

今夕以降のブレント原油の当限の相場見通しについて、フジトミの商品ストラテジスト、田澤利貴氏は「弱含みで展開しそう」との見方を示した。3日に発表された米国の雇用統計では、あらためて同国の経済回復の鈍化が示されたことで、原油需要が後退するとの見方が強まっている。また、季節的にガソリン需要が後退しやすいことや、米国で発生したハリケーン「アイダ」による被害によって低下していた製油所の稼働の通常稼働への回復が遅れていることも原油にとって弱材料となっていると同氏は指摘した。



◎中東産原油・コンデンセート

○市況サマリー

11月積み中東産原油の絶対値相場は先週末から下落した。指標となるドバイペーパーが軟化したことが影響した。

ドバイや公式販売価格(OSP)を指標にした市況連動の商いでは、10月積みサウジアラビア産原油のOSPが明らかになった。いずれの油種も市場の

事前予想を大きく上回る引き下げとなり、これはサウジアラビア国営サウジアラムコが10月積みのシェア回復を狙ったものとみられる。この大幅下落の影響で、バーレーン産バノコアラブミディアムなどのOSP対比での市況連動相場におけるディスカウントが縮小した。この他、アブダビ国営石油会社(ADNOC)も10月積みOSPを発表した。

○サウジアラビア

AEL、10月OSPは前月から1.20ドルの大幅下げ

サウジアラビア国営サウジアラムコが5日にアジアのターム契約者に通知した10月積みのOSPフォーミュラは、軽質油種のアラブエクストラライト(AEL)が前月比で1.20ドル引き下げられ、ドバイとオマーンの平均に対し2.00ドルのプレミアムとなった。中東産軽質原油の需要後退を受けた。域外産原油、とくに米国産WTI原油が米国内の需給緩和を背景に中東産原油に対して割安にアジアへ流入したことが主な要因。複数の市場関係者は、「下げ幅は事前予想を大きく上回った」(シンガポールのトレーダー)と述べた。AELはすでに

前月9月積みの段階で割高となっていたことで、ターム契約者は9月積みの引取り量を抑えていた。このため、サウジアラムコは今回、10月積みのOSPを大幅に下げること、販売量の回復を狙ったとみられている。価格設定のめどとして、競合油種のマーバンを考慮したとの見方が寄せられた。IFAD市場における11月限がドバイ市況に対して2ドル超えのプレミアムだった。「相場の先安を見据えたうえで、すでに軟調に展開していた11月限のマーバンとほぼ同水準にまで下げてきたのではないか」(北東アジアの需要家)。

○アブダビ

10月積みアッパーOSP、マーバン-60セント

アブダビ国営石油会社(ADNOC)は10月積みアッパーザクムのOSPを69.13ドルと、マーバン対比で60セントのディスカウントに設定。これは9月積みOSPの水準である80セントのディスカウントから20セントの縮小。10月積みのスポット取引において、取引水準が切り上がったことを受けたもの。ただ、スポット取引においてはマーバン対比でのディスカウントは30セント台にまで縮小していたものの、OSPにおけるディスカウントの縮小幅は抑えられた。スポット市場における取引の上昇は、「競合油種であるドバイの堅調な動きに連動したことによるもので、アッパーザクムそのものに対する需要家の評価は大きく変わっていないとの意見がターム契約者から寄せられていたはず。ADNOCはそれを考慮したのではないか」(北

東アジアの需要家)。

ウムルル、ダスのOSPはマーバン対比で据え置き

この他、10月積みウムルルおよびダスのOSPにおけるマーバン対比の格差は、前月から据え置かれた。ウムルルはマーバンを5セント上回る一方、ダスはマーバンに対して30セントのディスカウントとなった。

IFADマーバン11月はドバイ対比プラス2.01ドル

アブダビ産原油の商いでは、日本時間6日15時30分時点のICEアブダビ先物取引所(IFAD)におけるマーバン11月限が70.39ドルで推移している。これは11月ドバイ原油のペーパーズワップの取引水準を2.01ドル上回る水準で、先週末を12セ

ント下回っている。

○バーレーン

パノコ AM が上昇、サウジ OSP の大幅下げで

11月積みパノコアラブミディアムの市況連動相場は上昇。サウジアラビア産アラブミディアム (AM) 指標に対するディスカウントは95セント～1.00ドルと、先週末比で42セント縮小した。サウジアラムコが、10月積みのアラブミディアム (AM) のOSPを前月比1.00ドル引き下げ、ドバイとオマーンの平均に対して1.45ドルのプレミアムに設定し

た。市場の事前予想を大きく上回る下げ幅となったことで、AM指標対比でのパノコアラブミディアムのディスカウントが縮小するとの見方が強まった。パノコアラブミディアムの成約可能水準について、市場関係者からは「AM指標に対して1ドルを下回るディスカウント」との見方が寄せられた。

○オマーン

11月オマーン、プレミアムはわずかに縮小

11月積みオマーンの市況連動相場は、ドバイ市況に対し1.56～1.61ドルのプレミアムと、先週末から1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ト取引所 (DME)

における11月限オマーンのバリューは、先週末の夕刻時点でドバイ市況に対し1.58ドルのプレミアムで推移していた。

◎アフリカ/欧州/アメリカ産原油・コンデンセート

○市況サマリー

10～11月積みアフリカ、地中海、欧米産原油と極東産原油の絶対値相場は先週末から下落した。指標となるドバイ価格と DTD ブレント価格が軟化したことを受けた。

DTD ブレントやドバイ価格を指標にした市況連動相場は、シベリア産エスポが強含んだ。これま

で後退していた中国の需要が、ここへきて回復の見通しが浮上していることが背景にある。西アフリカ産原油の商いでは、10月積みコンゴ産ジェノやアンゴラ産原油がインドや中国向けに販売され、中重質油種の未消化玉が限られてきた。また、ブラジル産原油の商いでは、韓国の需要家向けにブジオス (Buzios) が販売されたと伝えられた。

○極東

エスポが上昇、値ごろ感と中国の需要回復期待で

11月積みシベリア産エスポの市況連動相場は上昇。ドバイ市況に対するプレミアムは1.95～2.05ドルと、先週末比で10セント拡大した。これまで落ち込んでいた中国の需要に回復の兆しが現れていることに加えて、これまでの下落によって、需要家にとって値ごろ感が強まったことが背景にある。太陽石油は10月末積みのエスポを購入。価格はドバイ市況に対して2.00ドル前後のプレミアムとみられている。11月積みの相場は10月と同水準。

11月サハリン、太陽がターム玉を引き取り

サハリン産原油の商いでは、太陽石油が11月積みサハリンブレンドをターム契約に基づいて1カーゴを引き取っていたことが明らかになった。10～11月積みのサハリンブレンドは既報のとおり、サハリンエナジーによる入札で韓国の現代ケミカルが11月1～7日積みをドバイ市況に対して3ドル台前半のプレミアムで購入。また、既報のとおり、

中国の需要家も1カーゴをスポット購入していた。

○ブラジル

韓国の需要家、ブラジル産ブジオスを手当て

ブラジル産原油のアジア向けの商いでは、韓国の需要家が先週末の市場で11~12月着のブラジル産ブジオス(Buzios)100万~200万バレルを手当てしたと伝えられた。価格の詳細は不明ながら、売り手はブラジルの国営ペトロbrasの公算が大きいと伝えられた。ブジオスは、APIが28~29度と競合するブラジル産トゥピより重い重質油種で、硫

黄分は0.31%前後。同じくブラジル産原油の商いでは中国の需要に回復の兆しがみられ、中国国際連合石化(ユニペック)が既報のとおり、8月末に11月着トゥピ200万バレルを中国着ベースでICEブレントに対して1ドル台前半のプレミアムで手当てしていた。

○アフリカ

リライアンス、10月ジェノを購入

10月積みのアフリカ産原油の商いでは、インドのリライアンスが先週の市場でジェノを1カーゴ購入したようだ。また、ユニペックは既報のとおり、イタリアの炭化水素公社(ENI)からこれまでに1カーゴを購入していたが、さらに追加で1カーゴのジェノを先週手当てしたようだ。価格の詳細は不明ながら、売り手はいずれも仏トタルエナジー

ズだった。その他の10月積みアフリカ産原油の商いでは、中国石油天然気(ペトロチャイナ)と中国の独立系石油会社が各1カーゴのアンゴラ産モスタルダを購入した。詳細は不明ながら、中国の需要は徐々に回復しており、アンゴラ産など10月積みの未消化玉は極めて限られてきたようだ。

○コンデンセート

9月積みアルバ、最終的に福海創石化が購入

域外産コンデンセートの商いでは、中国の福海創石油化工(旧ドラゴンロマティクス)が9月積み赤道ギニア産アルバコンデンセートを最終的に購入していたことが明らかになった。同カーゴはもともと、権益保持者であるノーブルエナジーがトレーダーに販売。このトレーダーが9月着あるい

は10月着として福海創石化に転売したもよう。一方、米マラソンオイルが2日に締め切った入札で、10月13~15日積みアルバ65万バレルを販売。落札価格の詳細は明らかではないものの、価格は少なくともDTDブレント指標に対してディスカウントと伝えられた。

◎南方産原油・コンデンセート

○市況サマリー

10月積み南方産原油の絶対値相場は、先週末比で軟化した。DTDブレントおよびICPが先週末から弱含んだことを受けた。

DTDブレントやICPを指標とした10月積みの市況連動相場は、マレーシア産原油が軟化した。マレ

ーシア産原油ではラブアンなどの船積み遅れが生じているようだ。その他の南方産の商いでは、10月積みのピレニーズなど豪州産重質油種の行方が明らかになっていないが、その他のカーゴはほぼ販売済みとなった。

○マレーシア

10月ラバンなどの相場が軟化

10月積みマレーシア産ラバンの市況連動相場は、DTDブレントに対して2.45~2.55ドルのプレミアムと先週末比で50セント縮小した。競合となる米国産など域外産の軟化が相場を下押した。米国産軽質油種などがCFR北東アジア着でDTDブレントに対して1ドル台前半のプレミアムで成約されているなか、ラバンの相場が割高との指摘が寄せられた。「ラバンの相場の成約可能水準は、精々DTDブレントに対して2ドル台半ばのプレミアム」とシンガポールのトレーダーは指摘した。10月積みのラバンは既報のとおり、マレーシアの国営ペトロナスが8月後半に米エクソンモービルにDTDブレントに対して3.00ドル前後のプレミアムで販売していた。10月積みのラバンの成約は上述のカーゴのみだったようだ。

ラバンの船積みに送れ

一方、ラバンの船積みに大幅な遅れが生じているとの情報が寄せられた。7月に船積み予定のカーゴが8月にずれ込み、最大で1か月に近い遅れが生じているようだ。生産自体に問題があるわけではなく、新型肺炎の感染による経済活動が制限され、オペレーション面から遅れているようだ。

9月積みミリに未消化玉

また、期近積みのマレーシア産原油の商いでは、9月積みのミリに未消化玉がありと伝えられた。欧州のBBエナジーがペトロナスから手当てしたミリを売りあぐねているようだ。ターム契約者がOSPに対する割高感もあり、ミリの引き取りを見送ったことで、同カーゴが放出された可能性があるようだ。

○コンデンセート

10月NWSC、三井がウッドサイドから手当て

10月積み豪州産NWSCの商いでは既報のとおり、豪ウッドサイドがこれまでに6~10日積みのカーゴをDTDブレントに対してプレミアムで販売している。その後、この買い手は三井物産だったとの情報が寄せられた。三井は既に同カーゴを転売しているようだ。その他の10月積みNWSCは既報のとおり、豪BHPが19~23日積みの1カーゴをターム契

約で国営タイ石油公社(PTT)へ販売している。PTTは同カーゴを傘下のPTTグローバルケミカルへ仕向けるとみられる。一方、英BPに割り当てられた10月末~11月上旬のカーゴの行方は明らかでない。一方、11月のNWSCの船積みスケジュールは今週前半にも明らかになるとみられる。

◎NYMEX WTI/ICEブレント 3日

週末3日のニューヨーク・マーカンタイル取引所(NYMEX)のWTI原油先物相場が反落した。当限10月物の終値は69.29ドル/バレル。前日比70セント安となった。週の初めに比べると8セント高い。

米国の景気の回復が鈍化しているとの懸念が強まり、売りが優勢となった。8月の米雇用統計では非農業部門における雇用者数が市場の事前予想よりも少なく、また増加幅も前月を下回っていた。インド株への変異とともに、新型コロナウイルスの感染が米国内で再拡大し、これまで回復基調に

あった同国経済へ悪影響を及ぼしている。米国内の新型コロナウイルスの新規感染者数は7月に一日当たり1万人割れにまで減少していたものの、8月下旬には再度2万人近くにまで増加。

また、ハリケーン「アイダ」の影響で稼働が低下した米国内の石油生産施設について、製油所の通常稼働への回復時期が、原油生産設備よりも遅れ、原油在庫が増加するとの見方も弱材料視された。

[ここに入力]

インターコンチネンタル取引所(ICE)の北海ブレント原油先物相場も反落した。当限11月物の終値は前日比42セント安の72.61ドル/バレル。週の初めに比べると38セント高い。

NYMEX石油製品先物相場は暖房油とRBOBガソリンが反落した。暖房油相場は11月物の終値が前日比0.83セント安の215.94セント/ガロン。ガソリン相場は10月物の終値が同0.95セント安の215.40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10月ターム価格、前月から1.30セント安で確定

サウジアラビア国営サウジアラムコは5日、アジアの契約者向けとなる10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、前月から1.30ドル引き下げた。水準は、10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。米国産原油など、域外産原油のアジア向けの価格が下落したことで、サウジアラビア産原油の価格競争力が低下。サウジアラムコはこれを考慮し、OSPを大幅に引き下げたもよう。また、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縮小したことも背景にある。

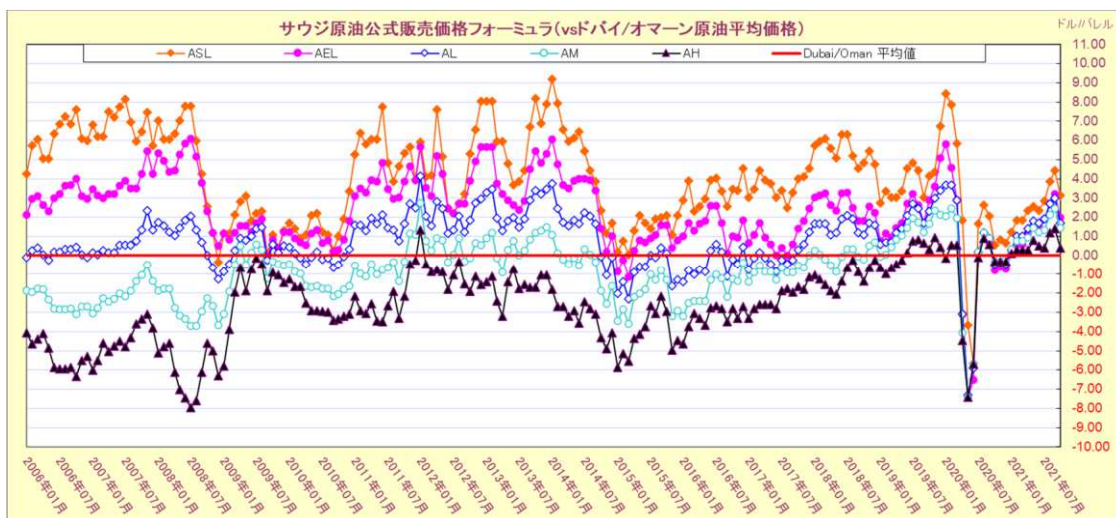
軽質油種のアラブ・エクストラライト原油(AEL)と重質油種のアラブ・ヘビー原油(AH)の軽重格差は、AELの1.60ドル高と前月比で20セント縮小した。アジアにおける高硫黄重油の精製マージンが改善したことで、サウジアラムコはAHの下げ幅を1.00ドルに抑えた。

このほか、超軽質油種のアラブ・スーパーライト原油(ASL)が前月から1.30ドル、中質油種のアラブ・ミディアム(AM)が前月から1.00ドルそれぞれ下方修正された。

サウジアラビア原油・ターム契約価格(OSP)

	Oct-21	Sep-21	Aug-21	Jul-21	Jun-21	May-21
アラブ・スーパーライト	3.15	4.45	3.85	2.85	2.35	2.55
アラブ・エクストラライト	2.00	3.20	2.70	1.90	1.50	1.60
アラブ・ライト	1.70	3.00	2.70	1.90	1.70	1.80
アラブ・ミディアム	1.45	2.45	2.15	1.35	1.25	1.45
アラブ・ヘビー	0.40	1.40	1.20	0.40	0.50	0.80

ドバイ原油およびオマーン原油・平均値に対するプレミアム/ディスカウント
 unit: \$/bbl



○アブダビ産マーバン原油＝10月積みOSPが69.73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3日、10月積みのマーバン原油の公式販売価格(OSP)を通知した。マーバンはICEアブダビ先物取引所(IFAD)の2021年10月限マーバン原油のシンガポールマーカ価格の月間平均値である69.73ドルに確定した。

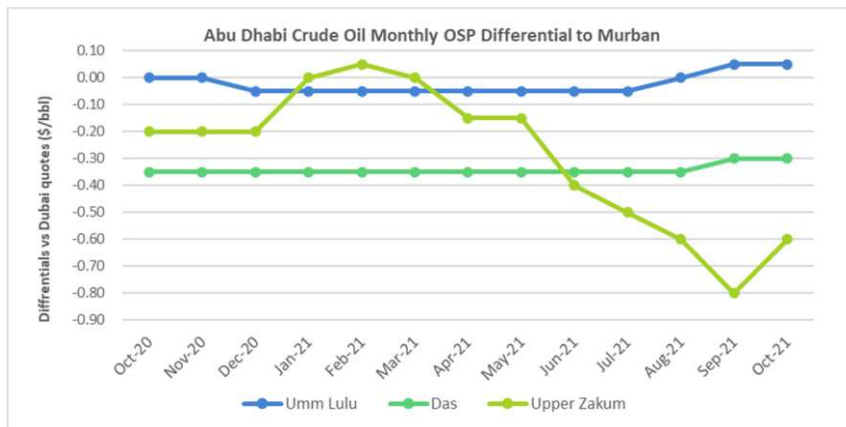
ADNOCはこのほか、ウムルル原油をマーバンの水準を5セント上回る69.78ドルに設定した。また、ダス原油のOSPはマーバンを30セント下回る69.43ドル。アッパーザクム原油は同60セント下回る69.13ドル。マーバン対比での格差は9月積みから20セント縮小した。

アブダビ原油・ターム契約価格(OSP)				
	Oct-21	Sep-21	Aug-21	Jul-21
マーバン	69.73	73.50	72.34	66.70
ウムルル	69.78	73.55	72.34	66.65
ダス	69.43	73.20	71.99	66.35
アッパーザクム	69.13	72.70	71.74	66.20

unit: \$/bbl

マーバン対比				
	Oct-21	Sep-21	Aug-21	Jul-21
マーバン	-	-	-	-
ウムルル	0.05	0.05	0.00	-0.05
ダス	-0.30	-0.30	-0.35	-0.35
アッパーザクム	-0.60	-0.80	-0.60	-0.50

unit: \$/bbl



○ミナス原油＝8月積みターム価格、前月比4.66ドル安の67.99ドル

インドネシア産原油の8月積みターム契約価格(ICP)の確定値が明らかとなった。主力のミナス原油は、前月比でバレルあたり4.66ドル安の67.99ドル。指標となるDTDブレントが8月に下落したことを受けた。他の大半の油種のICPも、前月から軒並み下落した。

インドネシア原油・ターム契約価格(ICP)							
	Aug-21	Jul-21	Jun-21	May-21	Apr-21	Mar-21	
Minas	67.99	-4.66	72.65	70.82	66.25	62.67	64.06
Attaka	69.02	-4.20	73.22	71.35	66.31	62.68	63.97

Cinta	66.28	-4.66	70.94	69.11	64.54	60.96	62.35
Lalang	68.04	-4.66	72.70	70.87	66.30	62.72	64.11
Ardjuna	68.12	-4.09	72.21	70.31	65.26	61.69	61.46
Handil	68.49	-4.03	72.52	70.62	65.57	62.00	63.24
Senipah c	68.61	-4.28	72.89	71.21	66.23	62.88	65.25
Duri	72.92	-4.34	77.26	75.55	72.37	69.41	70.66
Widuri	66.83	-4.66	71.49	69.66	65.09	61.51	62.90
Walio	65.38	-4.09	69.47	67.57	62.52	58.95	60.19
Belida	69.16	-4.09	73.25	71.35	66.30	62.73	63.97
Banyu Urip	71.86	-3.56	75.42	73.57	69.03	65.12	66.07
unit: \$/bbl							
青字 と 赤字 は前月公示価格との値差							

○シンガポール＝石油各社の製油所平均稼働率、79.6%に下落

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3日時点で日量111万バレルと、前週から1.8%減となった。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79.6%となった。

Capacity	Shell		ExxonMobil		SRC		Total	
	500,000	b/d	605,000	b/d	290,000	b/d	1,395,000	b/d
Sep 03, 2021	74.0	%	82.6	%	82.8	%	79.6	%
	370,000	b/d	500,000	b/d	240,000	b/d	1,110,000	b/d
Aug 27, 2021	74.0	%	84.3	%	86.2	%	81.0	%
	370,000	b/d	510,000	b/d	250,000	b/d	1,130,000	b/d
Aug 20, 2021	74.0	%	84.3	%	86.2	%	81.0	%
	370,000	b/d	510,000	b/d	250,000	b/d	1,130,000	b/d
Aug 13, 2021	74.0	%	84.3	%	86.2	%	81.0	%
	370,000	b/d	510,000	b/d	250,000	b/d	1,130,000	b/d

◎お知らせ

○「第5回立ち寄りセミナー ～初秋編～」のお知らせ

リム情報開発は、脱炭素化が進むエネルギー産業の未来に関する考察を深めていただくための一助となるよう、以下の要項でオンラインセミナーを開催いたしますのでお気軽にお立ち寄りください。この立ち寄りセミナーは、エネルギーの動向をタイムリーに紐解く季刊誌「エネルギー通信」の発刊に合わせて開催しております。

◆テーマ：進む脱炭素・新たな可能性を探る

第1部：脱炭素に向けた企業の動きが加速

第2部：変わりゆく森と動物から～バイオ発電・燃料の躍進～

◆日時：9月9日（木）14：00～15：30

◆開催形式：Microsoft Teamsライブイベント。9月8日（水）13:00～15:00の間に接続テストの時間を設けます。9月8日12：00までにメールにてご案内します。Windows7もしくはそれより古い場合はご参加いただけません。

◆参加費：1名様につき3,300円、資料費込みの場合5,000円（ともに税込み）



※請求書に掲載の所定口座へ9月7日（火）までにお振込みください。資料をお申込みの方には、お支払い確認後、事前にメールにてお送りいたします。参加者には、リムが発行する季刊誌「エネルギー通信」（定価5,500円、税込み）の8月20日号を無料で進呈します。

◆お申し込み：締め切りは9月6日（月）。下記のリンクよりお申し込みください。

URL：<https://www.rim-intelligence.co.jp/info/cat03/2021/1692780.html>

[問合せ]研修・セミナー開発チーム

電話 03-3552-2411 E-Mail info@rim-intelligence.co.jp



※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

[上海支社]

Tel:(86)-21-5111-3575

e-mail:rim_sh@rim-intelligence.co.jp

(C) 2021 RIM INTELLIGENCE CO.

お申し込み >

試読 >