



# 日刊 エネルギー

# TEX Report

株式会社 テックス レポート

本社 東京都千代田区神田錦町2-9 (大新ビル) 〒101-0054  
電話 03(3233)0811 (代表) FAX 03(3293)5289  
E-mail energy@texreport.co.jp  
購読料 6ヵ月 61,560 円・1年 118,800 円

TRADE & EXPLORATION

禁無断転載・コピー・翻訳 土・日・祝祭日休刊

平成 27 年 (2015 年)

6 月

9 日

(火)

No.7868

〔原 油〕	WTI 原油 7 月限は反発、前日比 1.13 ドル高の 59.13 ドル -----	6
	= OPEC 総会はサプライズ無し	
	木村石連会長、「ドバイは現在の水準で推移」 -----	5
	= OPEC 総会を受けコメント	
	サウジ産 AL 原油の 7 月積み調整金を引き上げ -----	10
	= 軽質 2 油種は前月比引き下げ	
	中国、5 月の原油輸入量は 11% 減の 2324 万トン -----	15
	〔CFTC〕WTI 原油は 34 万枚の買い越し -----	19
	NY/ ロンドン石油先物市況 (5 日) -----	6
	東商取 ドバイ原油 7 月限、61.15 ドル -----	8
〔石 油 製 品〕	KPC の交渉でフルレンジナフサが 14.5 ドルで妥結 -----	2
	= 前回より 6.5 ドル/トンの値上げ	
	出光の千葉クラッカーが定修明け -----	14
	= 千葉製油所の運転再開は今週末もしくは来週	
	出光が北海道製油所で小規模定修を開始へ -----	13
	= 今週から 7 月中旬までトッパー稼働率は低下	
	台湾がガソリン小売価格を 0.1 台湾ドル/リットル上げ -----	5
	= 軽油の上げ幅は 0.2 台湾ドル/リットル	
	KEPCO の 4 月発電用 C 重油消費は 16 万 2 千 kl -----	7
	= 前年同月比 17.8% 増	
	石油製品 海上スポット市況 (8 日) -----	7
	= ガソリンなどが上昇	
	東商取 ガソリン 7 月限、860 円安の 65,460 円 -----	8
	東商取 中京ガソリン 7 月限、前日比 1,050 円高 -----	8
〔電 力〕	9 エリアの電力供給 (日給電量・最大電力) -----	19
	〔JEPX〕電気のスポット取引結果 (6 月 8 日) -----	19
〔ガ ス〕	台湾電力が 855 万 kW 分の LNG 火力電源を新設 -----	4
	= 2026 年までの電源開発計画	
	リライアンス P 社がバングラディッシュに LNG 基地 -----	5
	= 発電設備と FSRU 導入で MOU 締結	
	マレーシア、4 月の LNG 輸出量は 182 万トン -----	10
	= 輸出平均単価は 485.40 ドル/トン	
	LPG マーケット：極東は横ばい -----	9
	= JOGMEC が波方向け入札を公告	
〔石 炭〕	高炉向け原料炭、7 ~ 9 月期は大幅値下げか -----	1
	= アジア向けスポット・マーケットが急軟化	
	EWP が豪州産の無煙炭 6 万トンを 52 ~ 54 ドルで調達 -----	3
	= 入札には 6 社が参加し豪州炭とネシア炭を応札	
	クライン社が労働者を 90 ~ 120 名雇用へ -----	2
	= カナダのドンキン・プロジェクト推進に向け	
	台湾電力が瀝青炭 50 万トンの再入札を実施 -----	3
	= 発熱量 GAR 5500kcal/kg 以上の一般炭が対象	
	台湾電力が石炭火力発電所の開発計画を更新 -----	3
	= 変化点は深澳新 1・2 号機の新設と興達 1 号機の廃止	
	6 月のネシア炭リファレンス価格は 59.59 ドル -----	4
	中国、5 月の石炭・褐炭輸入は 1425 万トン -----	11
	中国、5 月の石炭・褐炭輸出は 61 万トン -----	11
	中国、5 月の石炭コークス輸出は 123 万トン -----	11
	米国、1 ~ 4 月の仕向け国別石炭輸出 -----	12
	米国、1 ~ 4 月の仕向け国別無煙炭輸出 -----	13
	米国、1 ~ 4 月の亜瀝青炭輸出実績 -----	14
	米国、4 月のソース別石炭コークス輸入実績 -----	15
	米国、4 月の仕向け国別石炭コークス輸出実績 -----	16
	米国、4 月の仕向け国別生石油コークス輸出 -----	17
	米国、4 月の仕向け国別カルサインド輸出実績 -----	18

## 高炉向け原料炭、7～9月期は大幅値下げか =アジア向けスポット・マーケットが急軟化

2015年7～9月期は、強粘結炭を始めとする高炉向け原料炭各炭種が大幅に値下げされる見通しだ。中国が原料炭輸入を抑制したことなどもあって、2015年に入り原料炭のアジア向けスポット・マーケットが急軟化したためである。

実際、2015年初めには111ドル前後だった豪州Qld州産低揮発分(LV)強粘結炭のスポット輸出価格(FOB価格:US\$/MT)は5月末には86ドル内外にまで下落した。従って同スポット価格は5ヶ月間で約25ドル(約23%)も下がった。

既報のようにQld州産LV強粘結炭の4～6月期契約価格は109.50ドルで、前期比で7ドル50(6.4%)値下げされた。ちなみに4～6月期契約価格が設定された3月中旬時点におけるLV強粘結炭のスポット輸出価格は100ドル内外であった。

現在のマーケット状況から判断すれば、Qld州産LV強粘結炭の7～9月期契約価格は前期以上に引き下げられる公算が大きい。おそらく7～9月契約価格は100ドルを大きく割り込むであろう。

現にBHPピリトン社(BHP Billiton Limited)はこのほど、スポット・マーケットの下落を反映して、原料炭価格を月決めにしているアジアの大口需要家に対しQld州産LV強粘結炭の7月積み契約価格として92ドルを提示したといわれる。

Qld州産LV強粘結炭が大幅値下げされれば、LV・PCI炭や非微粘結炭など他炭種の契約価格も大きく引き下げられることになろう。そうなれば当然、日本を始めとする各国製鉄会社は原料炭購入コストを低減できる。

ただ中・長期的視野に立てば、各国の原料炭需要家にとって原料炭輸出価格の急落は必ずしも喜ばしいことでは無い。原料炭価格の大幅下落によって世界的に原料炭輸出産業の寡占化が加速し、同輸出産業が近い将来、圧倒的な供給力を有する1社ないし2社がマーケットを支配する“ガリバー型寡占”に陥ることが予想されるためだ。

その場合、1～2社の超巨大サプライヤーが原料炭の価格決定権を握ることになり、結果的に原料炭輸出価格が長期間にわたって高騰する可能性がある。

周知のように原料炭輸出マーケットの長期低迷によって、豪州や米国・カナダなどでは原料炭炭鉱の経営が急速に悪化してきている。実際、地理的な要因もあってコスト競争力が弱いカナダ北東地域の原料炭炭鉱は2014年内に軒並み休山に追い込まれた。

また為替(米ドル高)の恩恵を受けない米国の原料炭炭鉱はコスト競争力が著しく低下し、既に複数の原料炭炭鉱が休山を余儀なくされている。原料炭の輸出価格がさら大きく下がれば、同国の原料炭サプライヤーの大半が輸出マーケットから撤退するであろう。

一方、相対的にコスト競争力が強いとされる豪州Qld州やカナダ南東地域の原料炭炭鉱も多くが原料炭の大幅減産を強いられている。先週もテック・リソース社(Teck Resources Limited)やピーボディ・エナジー社(Peabody Energy Corporation)などが原料炭の大幅減産を発表している。

うちテック社は、カナダで操業する6炭鉱での石炭生産を第3四半期(7～9月)内にいずれも3週間停止することで、同期の原料炭生産を150万トン削減する。これに対しピーボディ社はQld州ノース・グーニエラ(North Goonyella)坑内掘り炭鉱での原料炭生産を150万トン/年削減する。この結果、2015暦年は同炭鉱の原料炭生産量は230万トンに減少する。

強粘結炭などの7～9月期契約価格が大幅に引き下げられるならば、豪州などでも休山/閉山に追い込まれる原料炭炭鉱が続出するであろう。 (宮元)

<Web閲覧システムには6月8日16時36分に掲載>

## クライン社が労働者を90～120名雇用へ

=カナダのドンキン・プロジェクト推進に向け

米国のクライン・グループ社(Cline Group LLC)はカナダでドンキン(Donkin)プロジェクトを推進すべく、炭鉱労働者を90～120名雇用する考えと言われる。

ドンキン・プロジェクトは、ノバ・スコティア州シドニー(Sydney)炭田内の未開発坑内掘り鉱区であるドンキン鉱区を開発し、同鉱区で生産した石炭を輸出マーケットや国内マーケットに出荷しようというもの。同鉱区では270万トン/年の石炭生産が見込まれる。生産炭種は輸出向け原料炭および国内向け一般炭。

ドンキン・プロジェクトの権益を以前、グレンコア社(Glencore plc)が75%、モリーン・リソース社(Morien Resources Corp.)が25%それぞれ保有していた。

クライン社は、子会社であるカメロン・コリアリーズ社(Kameron Collieries ULC)を通じて、2014年12月にグレンコア社からドンキン・プロジェクトの権益を75%、2015年3月にはモリーン社から同権益を25%買収した。従ってクライン社は現在、同権益を100%保有する。

クライン社は今後、石炭マーケットの状況を注視しながら、ドンキン・プロジェクトを早期に推進するか否かを判断することになる。

一方、クライン社は近く、系列会社であるKCユーロホールディングス社(KC Euroholdings S.ar.l.:KCE)を通じて、豪州の鉱山会社であるコールスパーク・マインズ社(Coalspur Mines Limited)を買収する予定だ。

コールスパーク社はカナダ・アルバータ州の大規模一般炭プロジェクトであるビスタ(Vista)一般炭プロジェクトなどの権益を保有する。 (宮元)

<Web 閲覧システムには6月8日10時12分に掲載>

## KPCの交渉でフルレンジナフサが14.5ドルで妥結

= 前回より6.5ドル/トンの値上げ

クweit石油(KPC)とアジアの需要家はこのほど、フルレンジナフサの年間ターム契約価格(2015年8月～2016年7月積み)をFOB・AG+14.5ドル/トンで合意した。FOB・AG+8ドル/トンだった前回の価格(2015年4月～2016年3月積み)と比べると6.5ドル/トン引き上げられたことになる。ライトナフサについては、フルレンジナフサのプレミアムに1.5ドル/トン上乗せしたFOB・AG+16ドル/トンで決まった。

今月1日からロンドンで始まった交渉で、KPCは当初18.5ドル/トンのオファーを提示したのに対し、需要家側のビッドは10ドル/トンだった。4日午前の時点では、それが15ドル/トン対13.5ドル/トンにまで縮まり、双方が合意に至ったのは5日の午前だったようだ。

業界関係者は「フレートの差などを考慮すると、今回の決着価格は2週間前に17ドル/トンのプレミアムで決まったADNOCの2015年7月～2016年6月積みスプリッター(フルレンジナフサ)よりもわずかに安い。ADNOCのタームプレミアムを高過ぎるとの理由で契約更新を見送った需要家は、KPCの価格であれば受け入れるかもしれない」との見方を示した。

KPCのナフサプレミアムの推移は別表の通り。

(小正路)

KPC's Naphtha Premiums	Unit:\$/MT	
	Full Range Naphtha	Light Naphtha
Dec 2013 - Nov 2014	+24.25	+25.25
Apr 2014 - Mar 2015	+32.00	+33.00
Aug 2014 - Jul 2015	+29.00	+30.00
Dec 2014 - Nov 2015	+15.00	+16.00
Apr 2015 - Mar 2016	+8.00	+9.00
<b>Aug 2015 - Jul 2016 (Settled)</b>	<b>+14.50</b>	<b>+16.00</b>

<Web 閲覧システムには6月8日12時30分に掲載>

## EWPが豪州産の無煙炭6万トンを52～54ドルで調達

= 入札には6社が参加し豪州炭とネシア炭を応札

韓国の東西発電(Korea East-West Power Co., Ltd.:EWP)は、6月5日締め競争入札(EWP-COAL-2015-DSP01)を通じて豪州産の無煙炭6万トンを調達する。落札価格は52～54米ドル/mt FOB(NCV 6080kcal/kg Basis)であった。

入札には6社が参加している。うち5社が豪州炭を応札し、残り1社がインドネシア炭を応札した。NCV 4250kcal/kg以上の発熱量が求められていた。

東西発電は、入札を通じて調達した無煙炭を東海(Donghae)発電所で消費する。(荒井)  
<Web閲覧システムには6月8日16時28分に掲載>

## 台湾電力が瀝青炭50万トンの再入札を実施

= 発熱量GAR 5500kcal/kg以上の一般炭が対象

台湾電力は6月18日締切りで瀝青炭の再入札(TPC10406-B-R)を実施する。入札数量は50万4千トンで、船積み期間は2015年7～10月となっている。対象となっているのは、発熱量がGAR 5500kcal/kg以上の一般炭。

なお、インドネシア炭をオファーする企業は、「ET Batu Bara」のコピーを提出する必要がある。これはインドネシアの商業省(Ministry of Trade)が発行する書類で、保有者が正規の石炭輸出業者であることを証明する。

台湾電力が、6月1日締切りで実施した瀝青炭のスポット入札(TPC10406-B)は、価格競争力のある応札が無かったため、キャンセルとなっている。TPC10406-B-Rの詳細は別表のとおり。(荒井)

Bid No.	SPEC.	Quantity	Delivery Period	Closing Date
TPC10406-B-R	GAR min. 5,500kcal/kg	504,000 Metric Tons	July to October 2015	June 18, 2015

<Web閲覧システムには6月8日12時52分に掲載>

## 台湾電力が石炭火力発電所の開発計画を更新

= 変化点は深澳新1・2号機の新設と興達1号機の廃止

台湾電力は、石炭火力発電所の開発計画を更新した。

1年前に公表された開発案からの変化点として、深澳(Shenao)新火力発電所1・2号機が、新設の対象として再び加わった。出力は各60万kWで、1号機は2025年1月、2号機は2026年1月に運転開始となる。

一方、興達(Hsinta)発電所1号機は2026年11月に廃止される。出力は50万kW。

詳細は別表のとおり。(荒井)

台湾電力 石炭火力発電所の開発計画

発電所	対象設備	出力	新設/廃止	運転開始/廃止 予定時期
林口(Linkou)新	1号機	80万kW	新設	2016年7月
林口(Linkou)新	2号機	80万kW	新設	2017年1月
林口(Linkou)新	3号機	80万kW	新設	2019年7月
大林(Talin)新	1号機	80万kW	新設	2016年9月
大林(Talin)新	2号機	80万kW	新設	2017年7月
深澳(Shenao)新	1号機	60万kW	新設	2025年1月
深澳(Shenao)新	2号機	60万kW	新設	2026年1月
興達(Hsinta)	1号機	50万kW	廃止	2026年11月

<Web閲覧システムには6月8日14時36分に掲載>

## 6月のネシア炭リファレンス価格は59.59ドル

6月におけるインドネシア炭(発熱量6322kcal/kg:Gross As Received Basis)のリファレンス価格(Harga Batubara Acuan:HBA)は59.59米ドル/mt FOBとなった。5月の価格は61.08ドルであったため、前月比で1.49ドル下がった。

<Web 閲覧システムには6月8日12時47分に掲載>

## 台湾電力が855万kW分のLNG火力電源を新設

= 2026年までの電源開発計画

台湾電力は2026年までに合計854.6万kW分のLNG焚き火力発電設備を新設する。同電力はこのほど策定した最新の電源開発計画において、通霄(Tunghsiao)発電所・新1~5号機(出力447.8万kW)および大潭(Tatan)・7~10号機(316.8万kW)に加え、新たに出力90万kWの高原を2025年7月の運転開始として計上した。

最新の計画では通霄・新2~5号機の運転開始時期はこれまでよりも3~18ヵ月ほど先送りされた。大潭では7~9号機の出力が90万kWから79.2万kWに引き下げられる一方で10号機の開発案が再計上され、2023年から2025年に予定されていた南部(Nanpu)1~3号機(86.7万kW)の廃止計画も削除されている。

通霄の旧1~5号機(153.6万kW)と大林(Talin)5号機(50万kW)は予定通り2020年までに廃棄される計画だ。

これにより、2026年における台湾電力のLNG焚き電源出力は現在の1524.5万kWから2175.5万kWに高まり、全電源に対するシェアは37.4%から43.2%に拡大する。

その他の主な電源構成比率は原子力がゼロ(現在12.6%)、石油火力は0.6%(8.1%)、石炭火力が30.6%(26.2%)、再生可能エネルギーが20.5%(9.3%)となっている。

最新の電源開発案に基づくLNG火力の新設、廃止計画は別表のとおり。

台湾電力のLNG火力建設計画

	2014~2026年までの運転計画		(参考)2013~2025年までの運転計画		前回計画からの変更点
	出力(1000kW)	稼働開始時期	出力(1000kW)	稼働開始時期	
通霄新1号	893	2017年10月	893	2017年10月	
通霄新2号	892.5	2020年1月	892.5	2019年4月	9ヵ月先送り
通霄新3号	892.5	2020年1月	892.5	2019年10月	3ヵ月先送り
通霄新4号	900	2024年1月	900	2023年1月	1年間先送り
通霄新5号	900	2025年7月	900	2024年1月	1年半先送り
計	4,478		4,478		
大潭7号	792	2022年7月	900	2022年7月	出力引き下げ
大潭8号	792	2025年1月	900	2024年1月	出力引き下げ、1年間先送り
大潭9号	792	2025年7月	900	2024年7月	出力引き下げ、1年間先送り
大潭10号	792	2026年1月	-	-	計画再計上
計	3,168		2,700		46.8万kW増
高原	900	2025年7月	-	-	新規計上
総合計	8,546		7,178		46.8万kW増

LNG火力廃止計画

	出力(1000kW)	廃止時期
通霄1-3号	764	2015年11月
通霄4,5号	772	2020年11月
大林5号	500	2016年9月
計	2,036	

<Web 閲覧システムには6月8日13時21分に掲載>

## リライアンスP社がバングラディッシュにLNG基地 = 発電設備とFSRU導入でMOU締結

インド・リライアンスパワー社(Reliance Power)がバングラディッシュにLNG受入基地を建設する。同社は8日、バングラディッシュでのガス焼き火力発電設備建設と燃料を受け入れたLNG基地の開発について同国政府と合意書(MOU)を結んだと発表した。

計画では、バングラディッシュ・コックスバザールのモヘシュカリ島(Maheshkhali Island)に浮体式・貯蔵・再ガス化装置(FSRU)を用いた洋上LNG受入基地を導入し、ここで受け入れたLNGを新設する出力3000メガワットのガス焼きコンバインドサイクル発電設備に供給する。

バングラディッシュ政府は、導入までの時間が短縮できるFSRUを採用することで同国で増大する電力需要に対応する考えだ。事業費は概算で30億米ドルと見積もられている。

<Web閲覧システムには6月8日16時51分に掲載>

## 木村石連会長、「ドバイは現在の水準で推移」 = OPEC総会を受けコメント

石油連盟の木村康会長(JX日鉱日石エネルギー会長)は5日に開催されたOPEC総会の結果を受け「ドバイ原油価格は当面、現在の水準で推移するものと思われる」とのコメントを発表した。結果は市場の想定通りで、ドバイは引き続き需給バランスや中東情勢などの地政学的リスクに反応しつつ推移すると見通している。

ドバイ原油は、2014年後半からの国際価格急落に伴い一時42ドル台まで値を落としたが、ここ一カ月は60～65ドルで推移している。

5日に開催された第167回OPEC総会では1日あたり3000万バレルとする生産水準の維持が決定した。総会では供給過剰感や高在庫を確認しつつも今後の経済成長の伸びを踏まえ、2015年後半から2016年にかけての需要増に期待が示された。

木村会長はこの決定の背景を「OPECは世界の原油需要は堅調な伸びを続けると想定、現行の生産水準を変更する必要は無いと判断した」と説明。OPEC単独での減産は米シェールオイル等の増産で相殺され影響は限定されるとの見方も影響したとも付け加えている。

<Web閲覧システムには6月8日15時40分に掲載>

## 台湾がガソリン小売価格を0.1台湾ドル/リットル上げ = 軽油の上げ幅は0.2台湾ドル/リットル

台湾中油(CPC Corp)は6月8日から発売するガソリン(オクタン価92～98)の小売価格を、前週より0.1台湾ドル(NTD)引き上げると発表した。これによって、CPCの無鉛ガソリンはオクタン価92がリットル当たり25.7NTD(1NTD=4.0円換算で約102.8円)、オクタン価95は27.2NTD(約108.8円)、オクタン価98が29.2NTD(約116.8円)となった。同社は軽油の小売価格も0.2台湾ドル上げて、23.8NTD(約95.2円)に設定した。

台塑石化(Formosa Petrochemical Corp:FPC)も8日から適用する無鉛ガソリンを前週比0.1台湾ドル/リットル引き上げ、オクタン価92が25.5NTD(約102.0円)、オクタン価95は27.1NTD(約108.4円)、オクタン価98も29.4NTD(約117.6円)にそれぞれ改定した。また、同社の軽油も前週と比べて0.2台湾ドル/リットル高の23.5NTD(約94.0円)となった。両油種の値上げは4週ぶりとなる。

(小正路)

<Web閲覧システムには6月8日12時15分に掲載>

## エネルギー 価格速報

WTI 原油7月限は反発、前日比1.13ドル高の59.13ドル  
= OPEC総会はサプライズ無し

5日のニューヨークマーカンタイル取引所(NYMEX)WTI原油7月限は反発、前日比1.13ドル高の59.13ドルで取引を終了した。この日に開催されたOPEC総会では市場の見通し通り日量3000万バレルの原油生産目標据え置きが決定した。加盟国全体での生産量は既に目標を大きく超えており、総会ではこれが黙認された格好だ。需給的に緩和感は強く、また米雇用改善に伴う利上げ期待でドルが堅調推移するなど弱材料が目立った。ただ、米国の石油掘削リグが減少するなど強材料もあり、最終的には前日比大幅高で引けた。時間外では58ドル台と小幅に値を落とし推移している。

石油製品は反発。ガソリン7月限は前日比4.94¢高の2.0300ドル、暖房油7月限は同2.57¢高の1.8696ドルだった。天然ガス7月限は続落、前日比3.6¢安の2.590ドルだった。AAA調査による7日の米ガソリン平均小売価格は同0.003ドル高の2.751ドルだった。

ロンドンICEブレント7月限は反発、前日比1.28ドル高の63.31ドル、ガスオイル6月限は続落、前日比0.25ドル安の566.75ドル、天然ガス7月限は反発、前日比0.08ペンス高の42.55ペンス、中東産原油8月限は反発、前日比1.31ドル高の61.16ドルだった。

OPECはこの日、オーストリア・ウィーンで開催した定例総会で目標生産枠の維持を決めた。ただ、今回は前回のようなサプライズではなく市場の見通しに沿った結果がでたことで市況への影響は限定的だった。OPECは声明で2015年後半以降、需要は増加するとの考えを示している。

また、5月の米雇用統計では非農業部門雇用者数は前月比28万人増と市場予想の22万人ほどを上回った。米政府による利上げ期待からドル高を支える見通しだ。

ベーカーヒューズ社によれば5日時点の石油掘削リグ稼働数は642基で前週比4基減少している。

4日のOPECバスケット価格は前日比1.88ドル安の59.67ドル、5日のDMEオマーン7月限終値は同1.91ドル高の61.60ドルであった。

05-Jun-15	Commodity	Contract	Today's Settle	Open	High	Low	Change	Estimated Volume	Change	Open Interest	Change
Light, Sweet Crude Oil Expiration date 06/22/15	WTI	Jul	59.13	57.99	59.23	56.83	1.13	496,254	132,901	355,370	123
	WTI	Aug	59.56	58.29	59.65	57.21	1.22	160,613	52,880	178,535	-1,164
	WTI	Sep	59.89	58.61	59.98	57.54	1.27	100,690	27,844	181,815	10,069
	WTI	Oct	60.13	58.77	60.21	57.80	1.29	39,556	7,632	89,955	-1,998
	WTI	Nov	60.48	59.17	60.57	58.15	1.31	31,493	12,820	60,867	4,322
Heating Oil Expiration date 06/30/15 (U.S.gallon)	No.2	Jul	1.8696	1.8435	1.8733	1.8185	0.0257	80,386	19,337	94,478	-5,125
	No.2	Aug	1.8789	1.8500	1.8821	1.8281	0.0266	33,656	5,512	49,375	1,685
	No.2	Sep	1.8937	1.8659	1.8960	1.8430	0.0276	20,865	2,383	45,938	2,484
	No.2	Oct	1.9107	1.8782	1.9124	1.8600	0.0280	6,740	-3,369	24,180	469
	No.2	Nov	1.9278	1.9027	1.9307	1.8774	0.0282	5,625	-445	17,831	253
RBOB Gasoline Expiration date 06/30/15 (U.S.gallon)	RB	Jul	2.0300	1.9850	2.0335	1.9530	0.0494	81,840	11,071	100,985	-4,328
	RB	Aug	1.9961	1.9545	1.9990	1.9210	0.0474	36,670	-2,620	54,308	1,068
	RB	Sep	1.9554	1.9168	1.9573	1.8829	0.0450	27,052	-960	57,041	1,026
	RB	Oct	1.7940	1.7557	1.7957	1.7249	0.0425	12,064	-3,412	31,050	344
	RB	Nov	1.7529	1.7161	1.7549	1.6868	0.0405	9,029	1,298	24,444	-38
Natural Gas Expiration date 06/26/15 (mmbtu)	NG	Jul	2.590	2.628	2.646	2.581	-0.036	150,191	-16,049	274,900	-1,750
	NG	Aug	2.621	2.654	2.671	2.610	-0.033	72,650	23,600	93,317	4,547
	NG	Sep	2.632	2.667	2.685	2.625	-0.034	57,779	19,034	112,392	2,486
	NG	Oct	2.671	2.706	2.720	2.663	-0.033	28,655	-9,347	128,307	1,944
	NG	Nov	2.802	2.836	2.847	2.793	-0.029	17,555	813	69,631	1,378
ICE (London) Expiration date 06/15/15	Brent	Jul	63.31	62.08	63.43	60.94	1.28	225,808	-33,316	201,325	-20,204
	Brent	Aug	64.00	62.60	64.12	61.67	1.31	158,518	-29,235	317,082	3,261
	Brent	Sep	64.60	63.26	64.69	62.30	1.32	82,640	-17,392	256,718	14,259
	Brent	Oct	65.11	63.90	65.20	62.83	1.32	34,102	1,204	83,382	-3,383
	Brent	Nov	65.59	64.47	65.68	63.33	1.32	18,234	1,176	69,724	-1,614
ICE (London) Expiration date 06/11/15	Gas Oil	Jun	566.75	566.75	576.75	560.50	-0.25	39,613	2,556	67,876	-20,512
	Gas Oil	Jul	568.00	568.50	577.75	561.75	-0.50	93,083	8,175	144,404	5,905
	Gas Oil	Aug	571.00	570.25	581.00	564.75	-0.75	45,894	6,372	96,424	5,125
	Gas Oil	Sep	574.50	574.00	584.00	568.50	-1.00	25,428	4,169	58,584	4,029
	Gas Oil	Oct	579.25	580.25	588.75	573.50	-1.50	14,150	-3,440	69,902	1,172
ICE (London) Expiration date 06/30/15	Middle East	Aug	61.16	-	-	-	1.31	0	0	0	0
	Sour	Sep	61.42	-	-	-	1.31	0	0	0	0
		Oct	61.68	-	-	-	1.31	0	0	0	0
		Nov	61.94	-	-	-	1.31	0	0	0	0
ICE (London) Expiration date 06/29/15 (pence/therm)	Nat Gas	Jul	42.55	42.35	42.80	42.30	0.08	7,690	-725	45,425	-2,665
	Nat Gas	Aug	42.43	42.31	42.54	42.27	0.07	570	-645	21,320	20
	Nat Gas	Sep	42.68	42.60	42.85	42.55	0.11	370	10	22,185	180
	Nat Gas	Oct	44.33	44.10	44.50	44.10	-0.02	965	265	22,700	-160
	Nat Gas	Nov	47.35	47.35	47.45	47.30	-0.09	5	-160	15,970	-235

\*Price unit of ICE Natural Gas is pence/therm

\*ICE'S Open interest is a value of previous business day

## 石油製品海上スポット市況(6/8)

= ガソリンなどが上昇

		6月8日(月)				傾向	6月5日(金)		
		安値	高値	中央値	前日比±		安値	高値	中央値
ガソリン	京浜	121.4	~ 121.8	121.6	+0.6	→	120.8	~ 121.2	121.0
	阪神	121.4	~ 121.8	121.6	+0.6		120.8	~ 121.2	121.0
灯油	京浜	58.3	~ 58.7	58.5	+0.5	→	57.8	~ 58.2	58.0
	阪神	58.6	~ 59.0	58.8	+0.8		57.8	~ 58.2	58.0
軽油	京浜	64.4	~ 64.8	64.6	+0.3	→	64.1	~ 64.5	64.3
	阪神	64.4	~ 64.8	64.6	+0.8		63.6	~ 64.0	63.8
一般A重油 (S=1.0%)	京浜	57.3	~ 57.8	57.6	0.0	→	57.3	~ 57.8	57.6
	阪神	57.3	~ 57.8	57.6	0.0		57.3	~ 57.8	57.6
LSA重油 (S=0.1%)	京浜	57.3	~ 57.8	57.6	0.0	→	57.3	~ 57.8	57.6
	阪神	57.3	~ 57.8	57.6	0.0		57.3	~ 57.8	57.6
HSC重油 (S=3.0%)	京浜	44.3	~ 44.8	44.6	0.0	→	44.3	~ 44.8	44.6
	阪神	43.3	~ 43.8	43.6	0.0		43.3	~ 43.8	43.6
LSC重油 (S=0.3%)	京浜	50.8	~ 51.3	51.1	0.0	→	50.8	~ 51.3	51.1
	阪神	50.8	~ 51.3	51.1	0.0		50.8	~ 51.3	51.1

いずれも、海上玉・製油所渡し価格  
ガソリンはガソリン税(53.8円/ℓ)を含む

原原油CIF価格		財務省発表・CIF価格		月間平均	精製マージン	6月8日(月) 中央値	4月着原油 *TEX予想価格	マージン	
		円/kl	月間平均	TEX予想*					
2015年1月	上旬	51,667	47,541		ガソリン	京阪 阪神	67.8 67.8	44.8 44.8	23.1 23.1
	中旬	47,258							
	下旬	46,024							
2015年2月	上旬	39,191	36,778		灯油	京阪 阪神	58.5 58.8	44.8 44.8	13.8 14.1
	中旬	34,752							
	下旬	36,499							
2015年3月	上旬	38,743	41,288		軽油	京阪 阪神	64.6 64.6	44.8 44.8	19.9 19.9
	中旬	42,260							
	下旬	42,589							
2015年4月	上旬	42,232	42,299		一般A重油	京阪 阪神	57.6 57.6	44.8 44.8	12.8 12.8
	中旬	42,406							
	下旬	42,165							
2015年5月	上旬	43,005	44,750		LSA重油	京阪 阪神	57.6 57.6	44.8 44.8	12.8 12.8
	中旬	44,501							
	下旬								
					HSC重油	京阪 阪神	44.6 43.6	44.8 44.8	-0.2 -1.2
					LSC重油	京阪 阪神	51.1 51.1	44.8 44.8	6.3 6.3

ガソリンはガソリン税(53.8円/ℓ)を含まない

6月8日の海上マーケットではガソリンなどが上昇した。ガソリンは元売りからの引き合いが強いと見られ、引き続き需給が締まっている。軽油も輸出向け需要が堅調で、高値で維持されている状況だ。JX日鉱日石エネルギーの鹿島製油所(日量18万9千バレル)は最短でも2週間停止する見込みだが、停止期間が1カ月に及ぶとの情報もある。

## KEPCO の 4 月 発電用 C 重油 消費は 16 万 2 千 kl

= 前年同月比 17.8% 増

韓国電力公社(Korea Electric Power Corp: KEPCO)の2015年4月の発電用C重油消費量は、前年同月比17.8%増の16万2千klだった。詳細は別表の通り。

	2014	2015	2015-2014	15/14 (%)
Jan	196,863	124,953	-71,910	-36.5
Feb	200,310	128,830	-71,480	-35.7
Mar	247,121	316,841	+69,720	+28.2
Apr	137,485	161,970	+24,485	+17.8
May	140,756			
Jun	136,869			
Jul	187,043			
Aug	45,143			
Sep	85,593			
Oct	59,881			
Nov	73,997			
Dec	106,540			
Year to date	781,779	732,594	-49,185	-6.3

Source: KEPCO

<Web 閲覧システムには 6 月 8 日 12 時 22 分に掲載>



## 東商取相場表 (8日の日中取引)

### ガソリン7月限、860円安の65,460円

ガソリン (JIS規格K2202の2号)

△=ストップ高 v=ストップ安

限月	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	前日取組高
7月限	65,540	65,540	65,230	65,460	860	37	-
8月限	65,170	65,170	64,810	64,960	820	80	-
9月限	64,030	64,030	63,680	63,840	940	83	-
10月限	63,210	63,220	62,960	63,220	1,000	164	-
11月限	62,650	62,700	62,270	62,630	1,010	426	-
12月限	62,150	62,250	61,820	62,220	1,010	1,871	-

灯油 (JIS規格K2203の1号)

△=ストップ高 v=ストップ安

限月	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	前日取組高
7月限	59,450	59,720	59,420	59,700	980	24	-
8月限	60,490	60,660	60,380	60,550	1,040	12	-
9月限	61,350	61,550	61,240	61,440	1,080	15	-
10月限	62,250	62,440	62,070	62,330	1,150	59	-
11月限	63,230	63,320	62,850	63,260	1,110	193	-
12月限	63,820	63,850	63,390	63,750	1,070	446	-

軽油

△=ストップ高 v=ストップ安

限月	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	前日取組高
7月限	-	-	-	-	1,000	-	-
8月限	-	-	-	-	1,000	-	-
9月限	-	-	-	-	1,000	-	-
10月限	-	-	-	-	1,000	-	-
11月限	-	-	-	-	1,000	-	-
12月限	-	-	-	-	1,000	-	-

注:単位は始値から前日比までが円/kil。出来高以降は枚数。1枚=100/kil。

ガソリンは税抜き価格。

### 中京ガソリン7月限、前日比1,050円高

中京石油 ガソリン (JIS規格K2202の2号)

△=ストップ高 v=ストップ安

限月	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	前日取組高
7月限	-	-	-	-	1,050	-	-
8月限	-	-	-	-	900	-	-
9月限	-	-	-	-	850	-	-
10月限	63,000	63,000	62,500	63,000	1,000	6	-
11月限	62,000	62,500	62,000	62,500	510	2	-
12月限	62,150	62,150	62,150	62,150	400	1	-

中京石油 灯油 (JIS規格K2203の1号)

△=ストップ高 v=ストップ安

限月	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	前日取組高
7月限	-	-	-	-	0	-	-
8月限	-	-	-	-	0	-	-
9月限	-	-	-	-	0	-	-
10月限	-	-	-	-	0	-	-
11月限	62,550	62,550	62,550	62,550	50	2	-
12月限	-	-	-	-	0	-	-

注:単位は始値から前日比までが円/kil。出来高以降は枚数。1枚=100/kil。

ガソリンは税抜き価格。

### ドバイ原油7月限、61.15ドル

(円/kil)

限月	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	前日取組高
6月限	48,170	48,320	48,030	48,320	790	19	-
7月限	48,140	48,320	47,950	48,280	1,060	52	-
8月限	48,500	48,580	48,260	48,570	1,160	36	-
9月限	48,840	48,890	48,510	48,860	1,120	170	-
10月限	49,050	49,210	48,820	49,150	1,090	4,863	-
11月限	49,440	49,570	49,150	49,490	1,130	6,978	-

(ドル/バレル)

限月	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高以降は枚数。 1枚=100/kil。
6月限	60.63	61.22	60.63	61.21	0.53	
7月限	59.36	61.29	59.31	61.15	0.88	
8月限	59.79	61.72	59.74	61.54	1.00	
9月限	60.30	62.16	60.10	61.92	0.95	
10月限	60.70	62.54	60.42	62.30	0.90	
11月限	61.17	62.98	60.84	62.77	0.95	

世界の原油先物価格

東商取・中東産原油			IPE・ブレント原油			NYMEX・WTI原油			価格差	
6/8	価格	前日比	6/5	価格	前日比	6/5	価格	前日比	対WTI	対IPE
7月限帳入値段	61.15	0.88	7月限帳入値段	63.31	1.28	7月限帳入値段	59.13	1.13	-2.02	2.16

# L P G マ ー ケ ッ ト

## 極東は横ばい

= JOGMEC が波方向け入札を公告

極東LPGマーケットは横ばい。商談の中心であるプロパンカーゴでは需給緩和感が強い。CPプレミアムは概ね横ばいを保っているものの下方圧力に晒されている。一方、ブタンを含む混載カーゴではカーゴが見えず商談はいまだ低調。ただ、主要な買い手である中国勢にも積極性は見えず引き合いは強いとは言えない。産ガス国にもゆとりが見られており目下、カタール・タスウィーク社が7月積みのスポット販売入札に動いている。また、石油天然ガス金属鉱物資源機構(JOGMEC)は2015年度の国家備蓄向け競争入札を公告した。

日本向け7月着商談、プロパン2.2万トンのカーゴに対する商談水準は7月CP + 80ドル後半で推移している。商談はトレーダー勢が中心で市況比 + 数ドルでの商談が聞かれている。市場に見える売り物は限定的だが売り手は今後、増えていく見通しで需給は緩和気味だ。一方で元売等需要家は不需要期のため追加の必要性は低く様子見を続けている。

JOGMECは波方国備基地向けプロパン4.4万トンの競争入札を6月22日締め切りで実施する。応募は1船ベースで受け付け、納入は8月10日までとなっている。

プロパン1.1万トン・ブタン1.1万トンの混載カーゴでは7月CP + 90ドル台が商談水準と見られている。プロパンに比べカーゴにタイト感がある事で売り手の考えは + 90ドル台にありそうだ。ただ、買い手の動きは鈍く主要な買い手である中国勢も国内価格を踏まえ安値での買い唱えにとどめるなど折り合いが付いていない。

CPスワップは7月が378ドル前後、8月が383ドル前後、9月が389ドル前後と前日比4~5ドルの上昇。先高傾向は維持されている。FOB市場ではタスウィーク社が7月12-30日積みプロパン4.5万トンまたはプロパン3.375万トン・ブタン1.125万トンを対象に16日締め切りで売り入札を実施している。

5日のオープンスペックナフサ8月前半着は550ドル前後で推移中。同日のバンカー価格はシンガポールが352ドル前後、フジャイラが347.5ドル前後。中東-極東間フレートは106~107ドル。インド勢による引き合いが市況を支えている。

6月5日スポット (ドル/MT)

	プロパン			ブタン		
	当日	前日	±	当日	前日	±
6月後半						
CFR日本	465	465	0	500	500	0
CFR中国	465	465	0	500	500	0
7月前半						
CFR日本	465	465	0	500	500	0
CFR中国	465	465	0	500	500	0

\*NYMEX (単位: ガロン MMBTU)

	天然ガス先物(ドル)		
	6月5日	前日	前日比
7月	2.590	2.626	-0.036
8月	2.621	2.654	-0.033
9月	2.632	2.666	-0.034
10月	2.671	2.704	-0.033
11月	2.802	2.831	-0.029

\*サウジ・コントラクト・プライス (CP)

	(\$/MT)				
	プロパン	ブタン	AL	AL/プロパンカーゴ ロー等価	%
2015年3月	500.00	460.00	54.435	446.31	112.03
4月	460.00	470.00	52.587	431.16	106.69
5月	465.00	475.00	57.706	473.13	98.28
6月	405.00	440.00	62.986	516.42	78.42
前月比	-60.00	-35.00	5.280	43.29	-19.86
7月CP	375.00	410.00	60.610	496.94	75.46

\*ALは前月積み価格

(MT)

	Japan MOF CIF	
	円	ドル
15年1月	68,545	574.61
2月	60,139	509.48
3月	63,741	531.93
4月	63,815	532.23

【参考】LNG-CIF価格 (MT)

15年4月	63,522	529.79
LPG-LNG	293	2.44

15年4月は速報値

	ANSI(北海)		Sonatrach	
	プロパン	ブタン	プロパン	ブタン
2014年12月	464.00	524.00	440.00	515.00
2015年1月	330.00	343.00	340.00	380.00
2月	316.50	297.50	325.00	340.00
3月	407.00	438.50	405.00	470.00
4月	391.00	424.50	375.00	435.00
5月	379.50	407.50	365.00	420.00
6月	312.00	356.00	310.00	360.00
前月比	-67.50	-51.50	-55.00	-60.00

*VLGCスポット運賃 AG-日本	
6月積み	\$107.0

*ナフサ(オープンスペック:8月前半)	
6月5日	\$550
前日	\$568
前日比	-18

## サウジ産AL原油の7月積み調整金を引き上げ

= 軽質2油種は前月比引き下げ

サウジ産AL原油の2015年7月積みフォーミュラ(調整金)が前月比で0.60ドル引き上げられ「±0」に設定された。これによりAL原油の7月積み公式販売価格(OSP)にはベースとなるドバイおよびオマーン原油2油種の平均価格がそのまま採用される。

サウジ産など一部中東産油国の原油販売価格はドバイ等2油種の平均価格にそれぞれのフォーミュラを加減して決まる。2014年10月以降、AL原油はドバイ等2油種よりも安いディスカウント設定で販売されていた。

一方、7月積みでは性状の重い原油ほどフォーミュラが引き上げられ、最も重いAH原油のディスカウント幅は2.65ドルまで縮小した。唯一、超軽質原油のASLだけが前月比0.30ドル安く設定されている。

これらの結果、7月積みにおけるサウジ産原油の重軽質原油価格差(EXL - AH)は前月比0.9ドル小さい3.55ドルに縮まった。

サウジ産に連動して決まる中立地帯2原油の7月積みフォーミュラは、フートが前月比0.60ドル高の「-0.60ドル」、カフジが同1.10ドル高の「-2.65ドル」となっている。

Latest Price Formulas (To Asia/f.o.b.)

(USD/bbl)

Company	Crude	Current Market Link	Latest Price Formulas							Change	
			2014		2015					Pre-month	Pre-year
			Jul	Mar	Apr	May	Jun	Jul			
ARAMCO (To Asia)	ASL	D/O	5.45	0.05	1.30	2.10	1.70	<b>1.40</b>	-0.30	-4.05	
	EXL	D/O	4.00	-1.15	0.25	0.80	0.70	<b>0.90</b>	0.20	-3.10	
	AL	D/O	2.25	-2.30	-0.90	-0.60	-0.60	<b>0.00</b>	0.60	-2.25	
	AM	D/O	0.35	-3.60	-2.20	-2.00	-1.80	<b>-1.00</b>	0.80	-1.35	
	AH	D/O	-2.45	-5.55	-4.35	-4.15	-3.75	<b>-2.65</b>	1.10	-0.20	
KJO	Hout	AL	1.65	-2.90	-1.50	-1.20	-1.20	<b>-0.60</b>	0.60	-2.25	
	Khafji	AH	-2.45	-5.55	-4.35	-4.15	-3.75	<b>-2.65</b>	1.10	-0.20	

<Web 閲覧システムには 6 月 8 日 14 時 17 分に掲載>

## マレーシア、4月のLNG輸出量は182万トン

= 輸出平均単価は485.40ドル/トン

マレーシア統計局によると、同国の2015年4月におけるLNG輸出量は前年同月比13.2%減の181.5万トンだった。この結果、2015年累計(1-4月)の輸出量は前年同期比0.8%減の858.9万トンとなっている。

4月の為替(1ドル = 3.6356RM)を基に算出した当月のLNG輸出平均単価は485.40ドル/トンだった。前年同月比では38.2%、前月比では22.8%それぞれ下落している。

Malaysia LNG Exports

(Unit:1000MT, RM million)

	2013		2014(B)		2015(A)		vs Prev. Year (Volume)	
	Volume	Value	Volume	Value	Volume	Value	(A)-(B)	(A)/(B)
Jan	2,185	4,889	2,421	6,191	2,429	6,183	8	0.33
Feb	2,027	4,758	2,110	5,653	1,993	4,874	-117	-5.55
Mar	2,291	5,306	2,036	5,476	2,352	5,443	<b>316</b>	<b>15.52</b>
<b>Apr</b>	1,896	4,060	2,092	5,351	<b>1,815</b>	<b>3,203</b>	-277	-13.24
May	1,894	4,333	2,010	5,083				
Jun	1,989	4,675	2,123	5,197				
Jul	2,217	5,247	1,642	4,046				
Aug	2,078	5,112	2,188	5,208				
Sep	1,983	4,910	2,125	5,041				
Oct	2,099	5,011	2,227	5,498				
Nov	2,272	5,458	2,039	5,210				
Dec	2,321	5,434	2,441	6,336				
<b>Jan-Apr</b>	<b>8,399</b>	<b>19,014</b>	<b>8,659</b>	<b>22,671</b>	<b>8,589</b>	<b>19,703</b>	<b>-70</b>	<b>-0.81</b>
Total	24,873	59,567	25,455	64,289	8,589	19,703	-16,866	-66.26

Source: Department of Statistics

<Web 閲覧システムには 6 月 8 日 17 時 13 分に掲載>

## 中国、5月の石炭・褐炭輸入は1425万トン

中国の海関統計(貿易統計)速報によれば、同国の2015年5月における石炭・褐炭輸入量は1425万トンにとどまり、前年同月の実績を976万トン(40.6%)も下回った。前月比でも570万トン(28.6%)減少している。詳細は別表の通り。

	石炭 褐炭輸入		
	数量 (1000MT)	輸入CIF 金額 (US\$1000)	平均単価 (US\$/MT)
2015年5月 (A)	14,250	848,487	59.54
2015年4月 (B)	19,950	1,235,183	61.91
2015年5月 (C)	24,010	1,893,639	78.87
(A)-(B)	-5,700	-386,696	-2.37
(A)-(C)	-9,760	-1,045,152	-19.33
(A)/(B) (%)	-28.6	-31.3	-3.8
(A)/(C) (%)	-40.6	-55.2	-24.5
2015年1~5月 (a)	83,260	5,322,267	63.92
2015年1~5月 (b)	134,730	10,818,337	80.30
(a)-(b)	-51,470	-5,496,070	-16.37
(a)/(b) (%)	-38.2	-50.8	-20.4

<Web 閲覧システムには6月8日13時07分に掲載>

## 中国、5月の石炭・褐炭輸出は61万トン

中国の海関統計(貿易統計)速報によれば、同国の2015年5月における石炭・褐炭輸出量は61万トンとなり、前年同月より12万トン(24.5%)増加した。詳細は別表の通り。

	石炭 褐炭輸出		
	数量 (1000MT)	輸出FOB 金額 (US\$1000)	平均単価 (US\$/MT)
2015年5月 (A)	610	64,233	105.30
2015年4月 (B)	290	28,202	97.25
2015年5月 (C)	490	56,429	115.16
(A)-(B)	320	36,031	8.05
(A)-(C)	120	7,804	-9.86
(A)/(B) (%)	110.3	127.8	8.3
(A)/(C) (%)	24.5	13.8	-8.6
2015年1~5月 (a)	1,880	201,856	107.37
2015年1~5月 (b)	2,760	354,085	128.29
(a)-(b)	-880	-152,229	-20.92
(a)/(b) (%)	-31.9	-43.0	-16.3

<Web 閲覧システムには6月8日13時09分に掲載>

## 中国、5月の石炭コークス輸出は123万トン

中国の海関統計(貿易統計)速報によれば、同国の2015年5月における石炭コークス輸出量は123万トンに達し、前年同月の実績を76万トン(161.7%)上回った。前月比でも52万トン(73.2%)増加している。詳細は別表の通り。

	石炭コークス輸出		
	数量 (1000MT)	輸出FOB 金額 (US\$1000)	平均単価 (US\$/MT)
2015年5月 (A)	1,230	209,249	170.12
2015年4月 (B)	710	123,440	173.86
2015年5月 (C)	470	99,060	210.77
(A)-(B)	520	85,809	-3.74
(A)-(C)	760	110,189	-40.64
(A)/(B) (%)	73.2	69.5	-2.2
(A)/(C) (%)	161.7	111.2	-19.3
2015年1~5月 (a)	4,250	736,742	173.35
2015年1~5月 (b)	3,360	757,788	225.53
(a)-(b)	890	-21,046	-52.18
(a)/(b) (%)	26.5	-2.8	-23.1

<Web 閲覧システムには6月8日13時12分に掲載>

## 米国、1～4月の仕向け国別石炭輸出

米国の貿易統計によれば、同国の2015年1～4月における仕向け国別の石炭輸出実績は別表の通りである。

Coal Exports Total	Jan-Apr 2015			Jan-Apr 2014		
	Quantity (MT)	FAS Value (US\$)	Average Price (US\$)	Quantity (MT)	FAS Value (US\$)	Average Price (US\$)
Netherlands	3,957,188	323,438,974	81.73	4,277,856	381,882,068	89.27
India	3,293,770	279,358,613	84.81	1,727,672	175,595,290	101.64
Korea, South	2,558,917	164,795,137	64.40	2,779,092	210,088,658	75.60
United Kingdom	2,081,500	173,394,687	83.30	3,775,627	321,720,104	85.21
Brazil	2,055,490	215,948,403	105.06	2,369,753	270,413,378	114.11
Mexico	1,424,702	116,701,211	81.91	1,283,329	118,930,176	92.67
Germany	1,368,409	105,371,504	77.00	1,726,515	180,506,031	104.55
Japan	1,289,766	122,333,443	94.85	1,483,679	179,644,414	121.08
Turkey	1,259,239	121,791,516	96.72	1,653,063	178,492,057	107.98
Italy	1,114,852	101,726,212	91.25	2,388,178	248,212,801	103.93
Ukraine	1,054,642	121,396,949	115.11	717,107	103,064,553	143.72
Canada	905,640	86,338,751	95.33	1,206,690	84,331,429	69.89
Croatia	585,727	67,876,106	115.88	601,138	87,670,044	145.84
France	571,194	55,338,635	96.88	855,992	102,002,150	119.16
Belgium	497,356	54,059,107	108.69	274,809	36,132,136	131.48
Spain	445,762	50,901,434	114.19	414,040	46,977,680	113.46
Poland	308,726	35,489,697	114.96	338,056	43,258,333	127.96
China	207,179	22,082,490	106.59	799,483	98,207,974	122.84
Argentina	175,234	19,476,091	111.14	138,869	18,264,800	131.53
Austria	175,194	18,965,348	108.25	147,056	19,242,577	130.85
Chile	148,450	9,123,612	61.46	565,821	36,912,758	65.24
South Africa	143,601	15,584,521	108.53	128,622	15,330,322	119.19
Romania	125,890	15,963,434	126.80	86,930	11,261,828	129.55
Slovenia	117,764	12,692,008	107.77	15,000	2,025,051	135.00
Singapore	115,575	7,861,411	68.02	163,852	5,734,715	35.00
Sweden	91,249	9,957,152	109.12	52,486	7,384,902	140.70
Egypt	74,561	7,588,468	101.78	156,882	19,329,760	123.21
Slovakia	73,516	8,619,754	117.25	238,984	31,477,283	131.71
Trinidad and Tobago	57,475	5,750,265	100.05	237	83,420	351.98
Finland	53,511	6,520,088	121.85	126,864	17,921,720	141.27
Denmark	40,500	2,001,915	49.43	0	0	-
Jamaica	32,750	1,643,041	50.17	31,613	1,896,780	60.00
Norway	31,995	5,119,032	159.99	33,797	5,689,189	168.33
Honduras	31,435	1,886,120	60.00	64,003	3,840,155	60.00
Iceland	7,221	1,271,790	176.12	20,121	3,303,535	164.18
Dominican Republic	1,749	836,160	478.08	118,706	7,048,917	59.38
Indonesia	807	212,766	263.65	695	182,485	262.57
Pakistan	199	20,770	104.37	12	7,377	614.75
Serbia	195	33,604	172.33	300	40,149	133.83
Thailand	194	56,274	290.07	148	41,516	280.51
Taiwan	180	91,710	509.50	160	81,520	509.50
Bolivia	100	16,060	160.60	0	0	-
Panama	90	9,000	100.00	611	152,230	249.15
United Arab Emirates	83	55,326	666.58	58	24,206	417.34
Venezuela	82	33,744	411.51	31	5,417	174.74
Vietnam	80	55,521	694.01	0	0	-
Malaysia	76	55,096	724.95	54	40,652	752.81
Uruguay	74	20,670	279.32	0	0	-
Cameroon	53	30,725	579.72	0	0	-
Hong Kong	40	8,800	220.00	0	0	-
Peru	34	20,216	594.59	50,352	4,351,567	86.42
New Zealand	20	10,393	519.65	0	0	-
Australia	19	10,936	575.58	440	49,807	113.20
Costa Rica	0	0	-	382	53,222	139.32
Curacao	0	0	-	60	25,824	430.40
Ecuador	0	0	-	471	165,635	351.67
Equatorial Guinea	0	0	-	4	3,023	755.75
Ghana	0	0	-	1,600	768,000	480.00
Guatemala	0	0	-	74,318	6,458,862	86.91
Israel	0	0	-	57	16,006	280.81
Latvia	0	0	-	7	4,728	675.43
Morocco	0	0	-	1,337,400	116,262,643	86.93
Russia	0	0	-	4	5,125	1,281.25
Saudi Arabia	0	0	-	35	15,057	430.20
St Lucia	0	0	-	22	11,700	531.82
<b>Total</b>	<b>26,480,055</b>	<b>2,369,944,690</b>	<b>89.50</b>	<b>32,229,143</b>	<b>3,202,643,739</b>	<b>99.37</b>
Jan-Apr 2014	32,229,143	3,202,643,739	99.37			
2015-2014	-5,749,088	-832,699,049	-9.87			
15/14 (%)	-17.8	-26.0	-9.9			

<Web 閲覧システムには 6 月 8 日 10 時 11 分に掲載>

## 出光が北海道製油所で小規模定修を開始へ

= 今週から7月中旬までトッパー稼働率は低下

出光興産は北海道製油所(日量16万バレル)の小規模定期修理(マイナーSDM)を、今週中に開始する。終了するのは7月中旬となる見通しだ。

今回のマイナーSDMの主目的は2次措置の触媒交換だが、熱交換機の開放検査なども実施すると出光は説明している。常圧蒸留装置(トッパー)は停止せずに運転を継続するものの、稼働率はこの期間低下する見込み。石油製品の出荷については、積み上げた在庫及び自社の他製油所からの転送などで対応する方針だ。(小小路)

<Web閲覧システムには6月8日14時39分に掲載>

## 米国、1～4月の仕向け国別無煙炭輸出

米国の貿易統計によれば、同国の2015年1～4月における仕向け国別の無煙炭輸出実績は別表の通りである。

Anthracite Exports	Jan-Apr 2015			Jan-Apr 2014		
	Quantity (MT)	FAS Value (US\$)	Average Price (US\$)	Quantity (MT)	FAS Value (US\$)	Average Price (US\$)
Canada	85,311	11,606,914	136.05	54,359	7,099,719	130.61
Korea, South	35,817	3,903,400	108.98	0	0	-
Belgium	13,017	2,577,316	198.00	31	12,658	408.32
Norway	7,500	1,125,000	150.00	0	0	-
Brazil	6,250	1,562,500	250.00	6,000	924,000	154.00
South Africa	1,767	607,281	343.68	0	0	-
Chile	793	269,420	339.75	362	119,936	331.31
Indonesia	527	122,116	231.72	419	105,153	250.96
Mexico	336	167,651	498.96	165	112,176	679.85
Trinidad and Tobago	215	74,595	346.95	237	83,420	351.98
Thailand	175	41,279	235.88	138	32,878	238.25
Finland	101	30,773	304.68	0	0	-
United Arab Emirates	83	55,326	666.58	58	24,206	417.34
Uruguay	74	20,670	279.32	0	0	-
Argentina	58	17,914	308.86	20	5,883	294.15
India	51	13,026	255.41	44	11,652	264.82
Venezuela	42	7,600	180.95	0	0	-
Spain	26	19,642	755.46	0	0	-
Peru	25	11,577	463.08	18	4,680	260.00
Dominican Republic	24	13,744	572.67	0	0	-
New Zealand	20	10,393	519.65	0	0	-
China	5	3,750	750.00	9	7,500	833.33
Ecuador	0	0	-	471	165,635	351.67
Panama	0	0	-	90	40,050	445.00
Curacao	0	0	-	60	25,824	430.40
Israel	0	0	-	57	16,006	280.81
Saudi Arabia	0	0	-	35	15,057	430.20
Costa Rica	0	0	-	22	6,582	299.18
Pakistan	0	0	-	12	7,377	614.75
Latvia	0	0	-	7	4,728	675.43
Equatorial Guinea	0	0	-	4	3,023	755.75
Russia	0	0	-	4	5,125	1,281.25
Malaysia	0	0	-	1	3,960	3,960.00
<b>Total</b>	<b>152,217</b>	<b>22,261,887</b>	<b>146.25</b>	<b>62,623</b>	<b>8,837,228</b>	<b>141.12</b>
Jan-Apr 2014	62,623	8,837,228	141.12			
2015-2014	89,594	13,424,659	5.13			
15/14 (%)	143.1	151.9	3.6			

<Web閲覧システムには6月8日9時59分に掲載>

## 出光の千葉クラッカーが定修明け

= 千葉製油所の運転再開は今週末もしくは来週

出光興産はこのほど、千葉工場にあるナフサクラッカー(エチレン年産37万4千トンの)の定期修理を計画通りに終了し、運転を再開した。

一方、同工場にある千葉製油所(日量20万バレル)は現在も定修で停止したままで、今週末もしくは来週に再稼働する予定となっている。(小正路)

<Web 閲覧システムには 6 月 8 日 14 時 40 分に掲載>

## 米国、1～4月の亜瀝青炭輸出実績

米国の貿易統計によれば、同国の2015年1～4月における仕向け国別の亜瀝青炭ならびに“その他石炭”輸出実績は別表の通りである。

Sub-Bituminous Coal Exports	Jan-Apr 2015			Jan-Apr 2014		
	Quantity (MT)	FAS Value (US\$)	Average Price (US\$)	Quantity (MT)	FAS Value (US\$)	Average Price (US\$)
Korea, South	1,456,039	50,963,581	35.00	1,123,740	39,362,719	35.03
Japan	189,942	6,928,770	36.48	9,019	793,658	88.00
Chile	48,650	2,883,486	59.27	321,743	20,463,159	63.60
Canada	0	0	-	404,996	4,809,348	11.88
Singapore	0	0	-	163,852	5,734,715	35.00
Italy	0	0	-	123,669	9,389,792	75.93
Brazil	0	0	-	119,861	8,779,858	73.25
United Kingdom	0	0	-	60,407	5,361,181	88.75
Dominican Republic	0	0	-	59,911	3,594,711	60.00
China	0	0	-	15,635	1,375,802	88.00
Indonesia	0	0	-	43	5,519	128.35
<b>Total</b>	<b>1,694,631</b>	<b>60,775,837</b>	<b>35.86</b>	<b>2,402,876</b>	<b>99,670,462</b>	<b>41.48</b>
Jan-Apr 2014	2,402,876	99,670,462	41.48			
2015-2014	-708,245	-38,894,625	-5.62			
15/14 (%)	-29.5	-39.0	-13.5			

Other Coal Exports	Jan-Apr 2015			Jan-Apr 2014		
	Quantity (MT)	FAS Value (US\$)	Average Price (US\$)	Quantity (MT)	FAS Value (US\$)	Average Price (US\$)
Canada	14,362	1,041,575	72.52	10,383	626,293	60.32
Dominican Republic	1,725	822,416	476.76	0	0	-
Mexico	1,448	759,251	524.34	3,768	865,165	229.61
Bolivia	100	16,060	160.60	0	0	-
Panama	90	9,000	100.00	521	112,180	215.32
Cameroon	53	30,725	579.72	0	0	-
Egypt	49	25,500	520.41	0	0	-
Trinidad and Tobago	30	9,900	330.00	0	0	-
Austria	20	10,372	518.60	0	0	-
Jamaica	18	6,404	355.78	0	0	-
Netherlands	2	6,956	3,478.00	0	0	-
Ghana	0	0	-	1,600	768,000	480.00
Venezuela	0	0	-	31	5,417	174.74
St Lucia	0	0	-	22	11,700	531.82
Korea, South	0	0	-	10	5,313	531.30
<b>Total</b>	<b>17,897</b>	<b>2,738,159</b>	<b>153.00</b>	<b>16,335</b>	<b>2,394,068</b>	<b>146.56</b>
Jan-Apr 2014	16,335	2,394,068	146.56			
2015-2014	1,562	344,091	6.43			
15/14 (%)	9.6	14.4	4.4			

<Web 閲覧システムには 6 月 8 日 10 時 02 分に掲載>

## 中国、5月の原油輸入量は11%減の2324万ト

中国海関総署の8日発表によると、同国の2015年5月における原油輸入量は2324万トで前年同月を10.9%下回った。前年割れは1月以来4ヵ月ぶりのこと。当月の輸入平均単価は同44.2%安の429.20ドル/トだった。

この結果、2015年累計(1-5月)の原油輸入量は前年同期比4%増の1億3387万トとなっている。

5月の原油輸出量は13万トであった。詳細は別表のとおり。

原油	輸出			輸入			輸出-輸入 数量 (1000MT)
	数量 (1000MT)	FOB金額 (US\$1000)	単価 (US\$)	数量 (1000MT)	CIF金額 (US\$1000)	単価 (US\$)	
2015年5月 (A)	130	75,291	579.16	23,240	9,974,607	429.20	-23,110
2015年4月 (B)	440	193,341	439.41	30,290	12,132,619	400.55	-29,850
2014年5月 (C)	0	0	-	26,080	20,050,299	768.80	-26,080
(A)-(B)	-310	-118,050	139.75	-7,050	-2,158,012	28.65	6,740
(A)-(C)	130	75,291	-	-2,840	-10,075,692	-339.60	2,970
(A)/(B) (%)	-70.5	-61.1	31.8	-23.3	-17.8	7.2	-22.6
(A)/(C) (%)	-	-	-	-10.9	-50.3	-44.2	-11.4
2015年1~5月 (a)	1,650	1,014,084	614.60	133,870	55,846,367	417.17	-132,220
2014年1~5月 (b)	250	191,928	767.71	128,700	100,756,064	782.88	-128,450
(a)-(b)	1,400	822,156	-153.12	5,170	-44,909,697	-365.71	-3,770
(a)/(b) (%)	560.0	428.4	-19.9	4.0	-44.6	-46.7	2.9

中国の2015年原油輸出入推移

	輸出			輸入		
	数量 (1000MT)	価格 (1000ドル)	単価 \$/MT	数量 (1000MT)	価格 (1000ドル)	単価 \$/MT
1月	170	131,043	770.84	27,980	13,064,083	466.91
2月	160	98,082	613.01	25,550	9,690,767	379.29
3月	750	516,326	688.43	26,810	10,869,792	405.44
4月	440	193,341	439.41	30,290	12,132,619	400.55
5月	130	75,291	579.16	23,240	9,974,607	429.20

<Web 閲覧システムには 6 月 8 日 13 時 52 分に掲載>

## 米国、4月のソース別石炭コークス輸入実績

米国の貿易統計によれば、2015年4月におけるソース別・石炭コークスの輸入実績は別表のとおりである。

COKE AND SEMICOKE OF COAL WHETHER OR NOT AGGLOMERATED, NESOI

	Apr 2015			Jan - Apr 2015		
	Quantity (MT)	CIF Value (US\$)	Average Price (US\$)	Quantity (MT)	CIF Value (US\$)	Average Price (US\$)
Canada	770	161,188	209.34	2,616	596,306	227.95
Japan	136	47,693	350.68	956	334,892	350.31
Colombia	292	88,463	302.96	292	88,463	302.96
United Kingdom	0	0	-	3	8,518	2,839.33
<b>Total</b>	<b>1,198</b>	<b>297,344</b>	<b>248.20</b>	<b>3,867</b>	<b>1,028,179</b>	<b>265.89</b>
Mar 2014	727	131,772	181.25	2,507	595,339	237.47
2014-2013	471	165,572	66.95	1,360	432,840	28.41
2014/2013 (%)	64.8	125.7	36.9	54.2	72.7	12.0

COKE/SEMICOKE OF LIGNITE OR PEAT: RETORT CARBON

	Apr 2015			Jan - Apr 2015		
	Quantity (MT)	CIF Value (US\$)	Average Price (US\$)	Quantity (MT)	CIF Value (US\$)	Average Price (US\$)
Indonesia	0	16,645	-	45	47,213	1,049.18
Germany	0	0	-	10	2,269	226.90
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>16,645</b>	<b>-</b>	<b>55</b>	<b>49,482</b>	<b>899.67</b>
Mar 2014	0	0	-	40	36,971	924.28
2014-2013	0	16,645	-	15	12,511	-24.60
2014/2013 (%)	-	-	-	37.5	33.8	-2.7

<Web 閲覧システムには 6 月 5 日 15 時 13 分に掲載>



米国、4月の仕向け国別石炭コークス輸出実績

米国の貿易統計によれば、2015年4月における仕向け国別・石炭コークスの輸出実績は別表のとおりである。

COKE AND SEMICOKE OF COAL COMMERCIALY SUITABLE FOR FUEL

	Apr 2015			Jan - Apr 2015		
	Quantity (MT)	FAS Value (US\$)	Average Price (US\$)	Quantity (MT)	FAS Value (US\$)	Average Price (US\$)
Canada	50,032	8,349,076	166.87	89,376	19,679,452	220.19
Belgium	0	0	-	31,978	4,838,322	151.30
Gabon	0	0	-	24,760	2,476,000	100.00
Mexico	4,117	2,059,581	500.26	11,566	5,607,070	484.79
El Salvador	21	13,256	631.24	128	79,226	618.95
Italy	43	24,839	577.65	43	24,839	577.65
Chile	0	0	-	34	14,395	423.38
Korea, South	25	14,051	562.04	25	14,051	562.04
Honduras	0	0	-	22	12,992	590.55
Uruguay	0	0	-	9	4,210	467.78
<b>Total</b>	<b>54,238</b>	<b>10,460,803</b>	<b>192.87</b>	<b>157,941</b>	<b>32,750,557</b>	<b>207.36</b>
Apr 2014	27,195	6,674,407	245.43	105,181	34,749,679	330.38
2015-2014	27,043	3,786,396	-52.56	52,760	-1,999,122	-123.02
2015/2014 (%)	99.4	56.7	-21.4	50.2	-5.8	-37.2

COKE AND SEMICOKE OF COAL NOT COMMERCIALY SUITABLE FOR FUEL

	Apr 2015			Jan - Apr 2015		
	Quantity (MT)	FAS Value (US\$)	Average Price (US\$)	Quantity (MT)	FAS Value (US\$)	Average Price (US\$)
Canada	7,026	2,700,066	384.30	26,663	10,417,725	390.72
Mexico	1,306	772,659	591.62	4,233	2,490,186	588.28
Italy	0	0	-	156	79,553	509.96
Cote d'Ivoire	0	0	-	137	73,667	537.72
Cameroon	0	0	-	37	18,868	509.95
Singapore	20	9,500	475.00	20	9,500	475.00
Uganda	10	4,090	409.00	10	4,090	409.00
<b>Total</b>	<b>8,362</b>	<b>3,486,315</b>	<b>416.92</b>	<b>31,256</b>	<b>13,093,589</b>	<b>418.91</b>
Apr 2014	1,413	330,709	234.05	7,612	1,720,720	226.05
2015-2014	6,949	3,155,606	182.88	23,644	11,372,869	192.86
2015/2014 (%)	491.8	954.2	78.1	310.6	660.9	85.3

COKE/SEMICOKE OF LIGNITE OR PEAT; RETORT CARBON

	Apr 2015			Jan - Apr 2015		
	Quantity (MT)	FAS Value (US\$)	Average Price (US\$)	Quantity (MT)	FAS Value (US\$)	Average Price (US\$)
Mexico	8,664	776,807	89.66	26,769	2,818,686	105.30
Canada	1,172	434,818	371.01	3,516	1,326,171	377.18
Korea, South	84	73,628	876.52	190	163,904	862.65
Japan	35	30,298	865.66	103	90,894	882.47
Dominican Republic	0	0	-	99	65,563	662.25
Hong Kong	0	0	-	42	40,358	960.90
Israel	0	0	-	37	34,214	924.70
Costa Rica	18	8,043	446.83	36	16,086	446.83
Saudi Arabia	0	0	-	32	7,428	232.13
Panama	0	0	-	30	32,782	1,092.73
Colombia	0	0	-	19	10,564	556.00
Malaysia	0	0	-	16	12,130	758.13
Singapore	0	0	-	11	16,208	1,473.45
Chile	0	0	-	9	25,600	2,844.44
New Zealand	1	4,320	4,320.00	1	4,320	4,320.00
<b>Total</b>	<b>9,974</b>	<b>1,327,914</b>	<b>133.14</b>	<b>30,910</b>	<b>4,664,908</b>	<b>150.92</b>
Apr 2014	14,931	4,533,245	303.61	42,674	7,916,438	185.51
2015-2014	-4,957	-3,205,331	-170.48	-11,764	-3,251,530	-34.59
2015/2014 (%)	-33.2	-70.7	-56.1	-27.6	-41.1	-18.6

<Web 閲覧システムには 6 月 5 日 15 時 19 分に掲載>

## 米国、4月の仕向け国別生石油コークス輸出

米国の貿易統計によれば、2015年4月における仕向け国別・生石油コークスの輸出実績は別表のとおりである。

PETROLEUM COKE, NOT CALCINED

Exports

(Unit:MT)

Pet Coke, Not calcined	Apr 2015			Jan - Apr 2015		
	Quantity (MT)	FAS Value (US\$)	Average Price (US\$)	Quantity (MT)	FAS Value (US\$)	Average Price (US\$)
India	328,205	20,790,264	63.35	1,503,440	97,605,363	64.92
Japan	326,177	27,840,570	85.35	1,372,632	122,395,238	89.17
China	258,577	15,394,234	59.53	1,146,093	77,543,305	67.66
Mexico	299,015	15,991,889	53.48	1,031,674	62,206,280	60.30
Turkey	352,603	19,454,572	55.17	785,581	44,375,595	56.49
Brazil	130,251	6,874,593	52.78	673,384	37,997,565	56.43
Italy	151,071	8,940,029	59.18	538,478	30,916,069	57.41
Spain	126,000	6,327,689	50.22	417,028	22,121,290	53.05
Canada	198,334	13,328,364	67.20	336,361	24,524,979	72.91
Morocco	15,000	900,000	60.00	319,318	18,152,135	56.85
Greece	99,064	5,025,585	50.73	201,564	11,583,010	57.47
Tunisia	0	0	-	200,789	11,616,573	57.85
Korea, South	49,454	2,645,789	53.50	192,896	10,630,651	55.11
Lebanon	22,000	1,320,000	60.00	128,726	7,575,489	58.85
France	0	0	-	121,000	6,671,500	55.14
Portugal	24,052	1,230,267	51.15	108,689	5,721,831	52.64
Israel	0	0	-	106,999	7,733,178	72.27
Romania	47,724	2,863,470	60.00	101,384	5,888,470	58.08
Dominican Republic	33,000	1,947,000	59.00	95,357	5,426,394	56.91
Honduras	44,000	2,772,000	63.00	88,004	5,406,589	61.44
Guatemala	29,700	1,655,775	55.75	86,595	5,037,409	58.17
Bulgaria	0	0	-	80,302	4,752,343	59.18
Egypt	0	0	-	65,998	4,397,742	66.63
Ireland	32,620	1,856,078	56.90	63,231	3,817,657	60.38
Ecuador	0	0	-	60,997	3,665,690	60.10
Panama	0	0	-	54,311	3,095,067	56.99
Germany	53,600	3,537,600	66.00	53,600	3,537,600	66.00
Thailand	0	0	-	50,582	2,883,151	57.00
Belgium	0	0	-	50,000	3,583,500	71.67
Chile	0	0	-	49,728	3,005,060	60.43
Ethiopia	0	0	-	49,499	2,912,558	58.84
El Salvador	45,100	2,636,095	58.45	45,100	2,636,095	58.45
United Kingdom	20,443	1,524,416	74.57	39,293	1,969,016	50.11
Peru	38,779	3,595,899	92.73	38,779	3,595,899	92.73
Benin	0	0	-	38,499	2,190,593	56.90
Denmark	0	0	-	33,000	2,079,000	63.00
Uruguay	0	0	-	31,671	1,931,932	61.00
Costa Rica	0	0	-	30,000	1,620,000	54.00
Albania	27,500	1,650,000	60.00	27,500	1,650,000	60.00
Netherlands	0	0	-	11,275	1,104,388	97.95
Barbados	0	0	-	7,045	399,845	56.76
Kuwait	273	15,000	54.95	641	50,000	78.00
Venezuela	409	22,500	55.01	409	22,500	55.01
United Arab Emirates	0	0	-	344	32,620	94.83
South Africa	192	10,584	55.13	192	10,584	55.13
<b>Total</b>	<b>2,753,143</b>	<b>170,150,262</b>	<b>61.80</b>	<b>10,437,988</b>	<b>676,071,753</b>	<b>64.77</b>
Apr 2014	2,908,434	220,915,442	75.96	11,158,757	830,896,236	74.46
2015-2014	-155,291	-50,765,180	-14.15	-720,769	-154,824,483	-9.69
2015/2014 (%)	-5.3	-23.0	-18.6	-6.5	-18.6	-13.0

<Web 閲覧システムには 6 月 5 日 15 時 24 分に掲載>

## 米国、4月の仕向け国別カルサインド輸出実績

米国の貿易統計によれば、2015年4月における仕向け国別・カルサインド石油コークスの輸出実績は別表のとおりである。

PETROLEUM COKE, CALCINED

Exports

(Unit : MT)

Pet Coke, Calcined	Apr 2015			Jan - Apr 2015		
	Quantity (MT)	FAS Value (US\$)	Average Price (US\$)	Quantity (MT)	FAS Value (US\$)	Average Price (US\$)
Canada	38,097	9,990,756	262.25	162,004	51,248,093	316.34
Australia	12,000	4,080,000	340.00	151,231	50,792,662	335.86
Belgium	36,825	10,451,964	283.83	113,985	36,854,943	323.33
Saudi Arabia	5,078	2,843,342	559.93	83,354	30,522,095	366.17
Brazil	0	0	-	78,179	27,001,221	345.38
Norway	20,304	6,728,393	331.38	69,320	22,602,464	326.06
Mexico	17,084	7,692,532	450.28	51,676	27,897,859	539.86
Netherlands	18,890	7,759,082	410.75	47,594	18,923,322	397.60
Qatar	21,000	6,720,000	320.00	42,572	13,681,920	321.38
Mozambique	15,450	4,875,046	315.54	34,923	11,739,383	336.15
New Zealand	16,000	5,440,000	340.00	33,000	11,390,000	345.15
Spain	3,500	3,050,000	871.43	26,901	24,167,989	898.40
South Africa	9,000	2,853,000	317.00	25,400	7,586,000	298.66
Greece	12,000	4,236,000	353.00	23,000	8,119,000	353.00
Oman	17	31,522	1,854.24	22,251	8,352,560	375.38
Iceland	9,280	3,105,552	334.65	17,392	5,820,233	334.65
Venezuela	0	0	-	12,399	5,010,613	404.11
France	2,984	3,460,823	1,159.79	10,722	13,589,853	1,267.47
United Kingdom	5,979	1,648,627	275.74	5,981	1,653,063	276.39
Germany	23	20,918	909.48	3,709	1,237,979	333.78
Colombia	20	28,525	1,426.25	456	415,847	911.95
Korea, South	126	85,545	678.93	412	291,057	706.45
Argentina	60	106,507	1,775.12	398	835,985	2,100.46
India	16	30,807	1,925.44	326	133,056	408.15
United Arab Emirates	117	226,493	1,935.84	310	293,890	948.03
Japan	120	31,622	263.52	305	141,124	462.70
China	42	52,144	1,241.52	275	275,614	1,002.23
Azerbaijan	103	58,471	567.68	206	116,942	567.68
Israel	0	0	-	152	74,300	488.82
Trinidad and Tobago	54	134,309	2,487.20	120	265,902	2,215.85
Egypt	0	0	-	114	235,537	2,066.11
Chile	0	0	-	95	154,261	1,623.80
Singapore	0	0	-	74	33,173	448.28
Thailand	38	77,412	2,037.16	74	126,269	1,706.34
Iraq	41	33,749	823.15	66	44,614	675.97
Nigeria	64	150,500	2,351.56	64	150,500	2,351.56
Indonesia	7	10,910	1,558.57	58	110,576	1,906.48
Ecuador	5	6,215	1,243.00	41	72,563	1,769.83
Peru	0	0	-	39	23,130	593.08
Libya	0	0	-	27	51,478	1,906.59
Philippines	2	7,117	3,558.50	21	25,391	1,209.10
Taiwan	4	4,950	1,237.50	19	23,917	1,258.79
Tunisia	17	13,026	766.24	17	13,026	766.24
Russia	0	0	-	14	33,011	2,357.93
Malaysia	6	8,665	1,444.17	10	13,714	1,371.40
Italy	0	0	-	4	3,850	962.50
Jordan	0	0	-	3	3,804	1,268.00
<b>Total</b>	<b>244,353</b>	<b>86,054,524</b>	<b>352.17</b>	<b>1,019,293</b>	<b>382,153,783</b>	<b>374.92</b>
Apr 2014	317,427	134,090,244	422.43	1,065,885	432,550,670	405.81
2015-2014	-73,074	-48,035,720	-70.26	-46,592	-50,396,887	-30.89
2015/2014(%)	-23.0	-35.8	-16.6	-4.4	-11.7	-7.6

&lt;Web 閲覧システムには 6 月 5 日 15 時 30 分に掲載&gt;

## 〔CFTC〕WTI 原油は34万枚の買い越し

米商品先物取引委員会(CFTC)が発表した6月2日現在のNYMEX建玉明細報告によると、WTI原油の投機筋によるポジションは339,518枚の買い越し。買い越し枚数は前週から8,473枚減少している。ガソリンは57,866枚の買い越し、暖房油は5,084枚の売り越し、天然ガスは237,452枚の売り越しだった。

CRUDE OIL, LIGHT SWEET(WTI) 6/2/15

1,000bbl	NON-COMMERCIAL				COMMERCIAL		TOTAL		NONREPORTABLE POSITIONS	
	OPEN INTEREST	LONG	SHORT	SPREADING	LONG	SHORT	LONG	SHORT	LONG	SHORT
CONTRACTS	1,651,499	494,450	154,932	535,722	541,163	881,118	1,571,335	1,571,772	80,164	79,727
CHANGE FROM 5/26	37,102	-7,551	922	34,114	6,635	372	33,198	35,408	3,904	1,694
%		29.9	9.4	32.4	32.8	53.4	95.1	95.2	4.9	4.8
TRADERS	350	111	110	152	86	105	280	304		

#2 HEATING OIL 6/2/15

42,000 U.S.GALLONS	NON-COMMERCIAL				COMMERCIAL		TOTAL		NONREPORTABLE POSITIONS	
	OPEN INTEREST	LONG	SHORT	SPREADING	LONG	SHORT	LONG	SHORT	LONG	SHORT
CONTRACTS	342,066	65,847	70,931	48,843	179,885	193,648	294,575	313,422	47,491	28,644
CHANGE FROM 5/26	-10,009	-838	-3,810	-1,651	-7,775	-4,894	-10,264	-10,355	255	346
%		19.2	20.7	14.3	52.6	56.6	86.1	91.6	13.9	8.4
TRADERS	186	44	48	57	73	77	151	153		

GASOLINE BLENDSTOCK(RBOB) 6/2/15

42,000 U.S.GALLONS	NON-COMMERCIAL				COMMERCIAL		TOTAL		NONREPORTABLE POSITIONS	
	OPEN INTEREST	LONG	SHORT	SPREADING	LONG	SHORT	LONG	SHORT	LONG	SHORT
CONTRACTS	356,325	111,735	53,869	68,879	153,416	217,703	334,030	340,451	22,295	15,874
CHANGE FROM 5/26	-17,014	3,733	-4,035	1,655	-22,879	-13,467	-17,491	-15,847	477	-1,167
%		31.4	15.1	19.3	43.1	61.1	93.7	95.5	6.3	4.5
TRADERS	228	81	45	68	67	91	185	173		

NATURAL GAS 6/2/15

10,000 MMBTU'S	NON-COMMERCIAL				COMMERCIAL		TOTAL		NONREPORTABLE POSITIONS	
	OPEN INTEREST	LONG	SHORT	SPREADING	LONG	SHORT	LONG	SHORT	LONG	SHORT
CONTRACTS	1,019,431	282,007	519,459	275,421	393,435	184,183	950,863	979,063	68,568	40,368
CHANGE FROM 5/26	36,197	22,106	57,297	-15,535	29,652	-11,668	36,223	30,094	-26	6,103
%		27.7	51.0	27.0	38.6	18.1	93.3	96.0	6.7	4.0
TRADERS	278	83	117	126	59	50	227	225		

<Web 閲覧システムには 6 月 8 日 17 時 06 分に掲載>

## 9エリアの電力供給(日給電量・最大電力)

### 1. 最大電力

単位: 1000kW

	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	9エリア計
6月4日(木)	3,679	9,507	37,827	18,346	3,698	18,816	7,648	3,613	10,730	113,864
6月5日(金)	3,624	9,736	35,895	17,585	3,656	18,431	7,354	3,525	10,370	110,176
6月6日(土)	3,476	8,873	31,942	13,999	3,100	15,785	6,614	3,171	9,611	96,571
6月7日(日)	3,383	8,731	31,717	12,940	2,833	15,751	6,340	2,980	9,455	94,130

### 2. 日給電量

単位: 1000kWh

	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	9エリア計
6月4日(木)	79,077	206,196	762,125	368,522	78,529	386,370	160,040	75,883	231,359	2,348,101
6月5日(金)	78,491	205,895	744,934	360,723	77,911	382,456	157,263	75,165	226,908	2,309,746
6月6日(土)	74,601	194,127	674,163	305,624	67,996	345,785	146,335	69,191	215,061	2,092,883
6月7日(日)	69,923	182,286	641,693	274,752	62,119	324,344	135,727	62,915	200,210	1,953,969

\*太字は後日に訂正発表された数値です。

<Web 閲覧システムには 6 月 8 日 13 時 23 分に掲載>

## 〔JEPX〕電気のスポット取引結果(6月8日)

・スポット取引

取引年月日	受渡日	一日平均 (円/kWh) (24時間単純平均)	昼間平均 (円/kWh) (8時~22時単純平均)	ピーク平均 (円/kWh) (13時~16時単純平均)	約定総量 (kWh)
2015/6/8	2015/6/9	13.32	15.48	18.22	38,914,000

<Web 閲覧システムには 6 月 8 日 16 時 25 分に掲載>