

SAMPLE



フェアな価格 確かな信頼

L N G

お申し込み >

試読 >

☆RIM LNG INTELLIGENCE DAILY

★No. 3445 Aug 29 2024

Copyright(C) 2024 Rim Intelligence Co. All rights reserved.

—TOKYO, 17:00 JST Aug 29 2024<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

◎季刊誌『エネルギー通信』第 21 号発売のお知らせ

リム情報開発は 8 月 20 日、エネルギーの「いま」をまとめて把握できる季刊誌『エネルギー通信』第 21 号を発行しました。今号では、政府が行っている石油・ガス・電気に対する価格激変緩和措置をまとめました。また、脱炭素化に向けた世界の動きとして、アンモニアや水素などの新燃料の動向、化石燃料のカーボンニュートラル化、脱炭素化に取り組む自動車業界の最新事情を取り上げました。『エネルギー通信』第 21 号でぜひご覧下さい。

『エネルギー通信』は、WEB で閲覧いただくことができます。

お申込み・お問い合わせはこちら

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

エネルギー通信チーム TEL: 03-3552-2411 / Email: info@rim-intelligence.co.jp

◎リムエネルギー総合指数 22 種(レックス 22、2010 年平均=100)

29 日のレックス 22 は、前日から 2.95 ポイント下落し 165.22 です

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

| ◎Spot LNG Price Assessment (\$/mmBtu) | | | | | | |
|---------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| ODES Japan (DJ) | | | | | | |
| | Oct | Nov | Dec | Jan | Feb | Mar |
| | 14.00 | 14.50 | 14.80 | 14.90 | 14.90 | 14.70 |
| Daily Changes | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| | Apr | May | Jun | Jul | Aug | Sep |
| | 14.30 | 14.20 | 14.15 | 14.15 | 14.20 | 14.25 |
| Daily Changes | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

| ○Northeast Asia (DES) | | | | | | |
|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | Oct 1H | Oct 2H | Nov 1H | RIM Index | | |
| --NEA | 13.75-14.05 | 13.95-14.25 | 14.35-14.65 | 14.17 | | |
| Daily Changes | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | |
| RIM Index Monthly Cumulative Avg | | 13.79 | | | | |
| *RIM Index is a daily average price of the three delivery periods of NEA. | | | | | | |
| *RIM Index Monthly Cumulative Avg is a monthly cumulative average price of RIM Index. | | | | | | |
| | Dec | Jan | Feb | Mar | Apr | May |
| --NEA Forward | 14.65-14.95 | 14.75-15.05 | 14.75-15.05 | 14.55-14.85 | 14.15-14.45 | 14.05-14.35 |
| Daily Changes | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| | Autumn | Winter | | | | |
| --NEA Seasonal Index | 14.43 | 14.83 | | | | |
| Daily Changes | 0.00 | 0.00 | | | | |
| *NEA: Northeast Asia | | | | | | |

| ○Others | | | |
|-----------------------|---------------|---------------|---------------|
| | Sep 2H | Oct 1H | Oct 2H |
| --Middle East (FOB) | 12.80 - 13.10 | 13.10 - 13.40 | 13.30 - 13.60 |
| Daily Changes | +0.05 | +0.05 | +0.05 |
| --Middle East (DES) | 13.00 - 13.30 | 13.25 - 13.55 | 13.45 - 13.75 |
| Daily Changes | +0.05 | +0.05 | +0.05 |
| --South Asia (DES) | 13.00 - 13.30 | 13.30 - 13.60 | 13.50 - 13.80 |
| Daily Changes | +0.05 | +0.05 | +0.05 |
| | Sep 1H | Sep 2H | Oct 1H |
| --Atlantic (FOB) | 11.35 - 11.65 | 11.55 - 11.85 | 11.75 - 12.05 |
| Daily Changes | -0.20 | -0.15 | -0.25 |
| --Europe (DES) | 12.20 - 12.40 | 12.20 - 12.40 | 12.35 - 12.50 |
| Premiums to NBP | -0.05 - 0.15 | -0.05 - 0.15 | -0.10 - 0.05 |
| Premiums to TTF | -0.40 - -0.20 | -0.40 - -0.20 | -0.40 - -0.25 |
| Daily Changes | -0.25 | -0.25 | -0.25 |
| --South America (DES) | 12.40 - 12.70 | 12.40 - 12.70 | 12.55 - 12.85 |
| Daily Changes | -0.25 | -0.25 | -0.25 |

| ◎Freight | | |
|--------------------------------|--------------------------|--------------------------------------|
| | Freight Rates (\$/mmBtu) | VLSFO Bunker Prices (Aug 28) (\$/mt) |
| --Middle East/Northeast Asia | - 1.19 - 1.24 - | --Tokyo 636.50 |
| --Atlantic/Northeast Asia | - 2.09 - 2.14 - | --Singapore 632.50 |
| --Middle East/Europe | 0.93 - 0.98 | --Rotterdam 553.50 |
| | Daily Rates (\$) | |
| --Conventional Tankers | - 33,000 - 38,000 - | |
| --DFDE Tankers | - 55,000 - 60,000 - | |
| --TFDE Tankers | - 55,000 - 60,000 - | |
| --MEGI Tankers | - 69,500 - 74,500 - | |
| --X-DF Tankers | - 69,500 - 74,500 - | |
| Daily rates include all costs. | | |

*** Please visit <https://eng.rim-intelligence.co.jp/rpt/assessment/select/type/lng-en> to refer to the assessment methodology for the above price assessments.

| ◎Japan Crude Cocktail (JCC) | | | | | | | | |
|-----------------------------|----------------------|-------|-------|-------|-------|--------------------|-------|-------|
| | ----- Expected ----- | | | | | ----- Result ----- | | |
| | Dec | Nov | Oct | Sep | Aug | Jul | Jun | May |
| JCC (bbl) | 79.20 | 80.06 | 82.79 | 82.89 | 87.19 | 87.94 | 87.86 | 88.93 |
| Daily Changes | -0.86 | -0.67 | -0.45 | -0.17 | -0.09 | 0.00 | 0.00 | - |
| JCC (mmBtu) | 13.43 | 13.57 | 14.03 | 14.05 | 14.78 | 14.91 | 14.89 | 15.08 |

| ◎Natural Gas Futures Settlement Prices (\$/mmBtu) (Aug 28) | | | | | | | | | | | | |
|--|---------------------------|--------|--------|--------|------------------|--------|--------|--------|-------------------|--------|--------|--------|
| | Sep | Oct | Nov | Dec | Jan | Feb | Mar | Apr | May | Jun | Jul | Aug |
| NYMEX HH | 1.930 | 2.097 | 2.522 | 3.087 | 3.376 | 3.239 | 2.925 | 2.801 | 2.851 | 3.008 | 3.177 | 3.214 |
| Changes | +0.026 | +0.012 | +0.015 | +0.011 | +0.011 | +0.012 | +0.005 | +0.005 | +0.002 | -0.003 | -0.006 | -0.008 |
| ICE NBP | 12.240 | 12.454 | 13.650 | 14.190 | 14.420 | 14.486 | 14.031 | 13.457 | 13.167 | 12.870 | 12.628 | 12.880 |
| Changes | -0.123 | -0.110 | -0.183 | -0.193 | -0.206 | -0.178 | -0.195 | -0.204 | -0.239 | -0.248 | -0.199 | -0.199 |
| ICE TTF | 12.598 | 12.728 | 13.362 | 13.644 | 13.761 | 13.780 | 13.614 | 13.244 | 13.051 | 13.010 | 13.028 | 12.990 |
| Changes | -0.132 | -0.148 | -0.189 | -0.194 | -0.197 | -0.178 | -0.168 | -0.167 | -0.179 | -0.178 | -0.174 | -0.174 |
| Volume | NYMEX Henry Hub : 489,756 | | | | ICE NBP : 39,845 | | | | ICE TTF : 343,795 | | | |

| ◎Petroleum Futures/Physical | | | | | |
|-----------------------------------|-----------|------------------------------|----------------------------|----------|--------|
| ○NYMEX Petroleum Futures (Aug 28) | | ○Petroleum Physical (Aug 28) | | | |
| -WTI Futures (\$/mmBtu) | | 12.848 | -Dubai Crude (\$/mmBtu) | 13.475 | |
| | (\$/bbl) | 74.52 | | (\$/bbl) | 78.16 |
| -Heating Oil (\$/mmBtu) | | 16.072 | -Minas Crude (\$/mmBtu) | 14.107 | |
| | (cts/gal) | 222.91 | | (\$/bbl) | 82.95 |
| ○ICE Petroleum Futures (Aug 28) | | | -LSWR Indonesia (\$/mmBtu) | 11.823 | |
| -Brent Futures (\$/mmBtu) | | 13.655 | | (\$/bbl) | 73.30 |
| | (\$/bbl) | 78.65 | -HSFO Singapore (\$/mmBtu) | 11.172 | |
| -Gasoil Futures (\$/mmBtu) | | 16.285 | | (\$/mt) | 446.75 |
| | (\$/mt) | 692.50 | -LPG CFR Japan (\$/mmBtu) | 13.934 | |
| | | | (Propane) (\$/mt) | 663.25 | |

| ◎Coal Prices and Electricity Prices | | | | |
|--|---------|--|---------------|-------|
| ○Coal Prices (Aug 28) | | ○Electricity Prices (Yen/kWh) (Aug 29) | | |
| -FOB New Castle-Global Coal (\$/mmBtu) | 6.337 | -JEPX 24h | 16.38 | |
| | (\$/mt) | 145.00 | -JEPX Daytime | 18.79 |
| -ICE Futures FOB Richards Bay (\$/mmBtu) | 5.004 | -JEPX Peaktime | 20.63 | |
| | (\$/mt) | 114.50 | | |

| ◎LNG Benchmark | | | | | | | |
|---------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--|
| | Jul-24 | Jun-24 | May-24 | Apr-24 | Mar-24 | Feb-24 | |
| -JLC Japan LNG Cocktail (\$/mmBtu) | 11.584 | 11.467 | 11.447 | 11.302 | 12.398 | 12.920 | |
| | 600.07 | 594.01 | 592.98 | 585.45 | 642.19 | 669.23 | |
| -E-Asia LNG Cocktail (\$/mmBtu) | 11.184 | 11.037 | 10.880 | 10.862 | 11.318 | 12.016 | |
| | 579.34 | 571.73 | 563.58 | 562.66 | 586.26 | 622.41 | |
| -S. Korea Import Price Avg (\$/mmBtu) | 11.621 | 11.510 | 11.188 | 11.756 | 11.714 | 12.315 | |
| | 601.98 | 596.23 | 579.56 | 608.97 | 606.78 | 637.93 | |
| -China Import Price Avg (\$/mmBtu) | 10.726 | 10.727 | 10.548 | 10.320 | 10.511 | 11.329 | |
| | 555.63 | 555.65 | 546.37 | 534.60 | 544.47 | 586.85 | |
| -Taiwan Import Price Avg (\$/mmBtu) | 10.731 | 10.170 | 9.889 | 8.896 | 10.251 | 10.099 | |
| | 555.85 | 526.81 | 512.24 | 460.79 | 531.02 | 523.11 | |
| -US Export Price Avg (\$/mmBtu) | | 6.320 | 5.420 | 5.250 | 5.470 | 6.310 | |
| | | 327.38 | 280.76 | 271.95 | 283.35 | 326.86 | |

◎Transactions

○ Recent Spot Transactions

| Reported date | Dealt Date | Origin | Seller | Buyer | Price | FOB/DES | Volume (cargoes) | Timing | Destination |
|---------------|---------------------|--------------|---------------|--------------|--------------------------|---------|------------------|------------------------|-------------|
| Aug 29 | mid 5th week of Aug | Bonny Island | Sahara Energy | Saudi Aramco | na | FOB | 1 | end Sep | na |
| Aug 29 | Aug 27 | na | na | IOC | \$13.30-13.40 | DES | 1 | Sep 22 - Oct 5 | India |
| Aug 28 | Aug 26 | na | na | CPC | Nov NEA -10cts or deeper | DES | 1 | Nov 20-22 or Nov 28-30 | Taiwan |
| Aug 28 | Aug 26 | na | RWE | Kyushu Elec | na | DES | 1 | Sep 16-30 | Japan |
| Aug 28 | Aug 26 | na | Kyushu Elec | RWE | na | DES | 1 | Dec | NE Asia |
| Aug 28 | Aug 27 | na | na | GAIL | low \$13's | DES | 1 | Oct 1-10 | India |

○ Recent Term Transactions

| Reported date | Origin | Seller | Buyer | Price | FOB/DES | Volume | Start | Duration |
|---------------|-----------------|-----------------------|------------|---------------------------------------|---------|------------------------------|--------------|----------|
| Aug 29 | Saguaro Energia | Mexico Pacific | POSCO | linked to WAHA | FOB | 0.70 mil mt/yr | 2028 or 2029 | 20 yrs |
| Aug 27 | Amigo | LNG Alliance | E&H Energy | na | DES | 3.60 mil mt/yr | Jul-Sep 2027 | 20 yrs |
| Aug 27 | na | QatarEnergy | KPC | na | DES | max 3.00 mil mt/yr | Jan 2025 | 15 yrs |
| Aug 20 | na | Portfolio player x2-3 | KOGAS | NEA -40-50cts | DES | 0.70, 1.40 or 2.10 mil mt/yr | 2025 | 3 yrs |
| Aug 16 | na | RWE | POSCO | combination of H.H. and NEA -20-30cts | DES | 6-8 crgs | Sep 2025 | 1 yr |
| Aug 7 | Ruwais | ADNOC | Osaka Gas | Brent x 12.6-12.8% | DES | max 0.80 mil mt/yr | 2028 | na |

○Recent Tenders

| Reported date | Issuer | Close | Buy/Sell | FOB/DES | Timing | Price(\$) | Origin | Winner |
|---------------|-------------|--------|-------------|---------|---------------------------------------|---------------------------|------------|---------------------|
| Aug 29 | IOC | Aug 27 | Buy | DES | Sep 22 - Oct 5 | \$13.30-13.40 | na | na |
| Aug 29 | Bapco | Aug 29 | Buy | DES | Oct 20 - Nov 10 | na | na | na |
| Aug 28 | KUFPEC | Aug 29 | Sell | FOB | Oct 23-28 | na | Wheatstone | na |
| Aug 27 | IEASA | Aug 28 | Buy | DES | Sep 25-30 and Oct 20-23 | na | na | na |
| Aug 27 | CPC | Aug 26 | Buy | DES | ①Nov 20-22 or Nov 28-30 ②Dec 23-25 | ①Nov NEA -10cts or deeper | na | ①na ②not awarded |
| Aug 27 | GSPC | Aug 27 | Buy | DES | Oct 23 - Nov 5 | na | na | not awarded |
| Aug 27 | Oman LNG | Aug 28 | Sell | FOB | Sep 23-25 | na | Oman | na |
| Aug 27 | Kyushu Elec | Aug 26 | Buy (swap) | DES | Sep 16-30 | na | na | RWE |
| Aug 27 | Kyushu Elec | Aug 26 | Sell (swap) | DES | Dec | na | na | RWE |
| Aug 26 | GAIL | Aug 27 | Buy | DES | Oct 1-10 | low \$13's | na | na |
| Aug 26 | Ichthys LNG | Aug 26 | Buy | DES | Sep 20-25 or Sep 30 - Oct 5 | \$13.50-13.70 | na | na |
| Aug 23 | Eesti Gaas | Aug 23 | Buy | DES | na | na | na | na |
| Aug 23 | Angola LNG | Aug 28 | Sell | DES | Sep - Oct | na | Angola | na |
| Aug 22 | GSPC | Aug 22 | Buy | DES | Oct 5-15 | na | na | not awarded |



| | | | | | | | | |
|--------|--------------|--------|-------------|-----|--|---------------------------------------|-------------|----------------------------------|
| Aug 22 | PTT | Aug 22 | Buy | DES | ①Aug 29 - Sep 1 ②Sep 23-24 ③Sep 28-29 | ①\$13.40-13.60 | na | ①Chinese player ②③not awarded |
| Aug 22 | ADNOC Gas | Aug 23 | Sell | FOB | Oct 21-23 | \$12.28 | Das Island | trader |
| Aug 21 | IOC | Aug 20 | Buy | DES | Sep 25, Sep 13-28 and Sep 25 - Oct 2 | na | na | not awarded |
| Aug 20 | PTT | Aug 21 | Buy | DES | Aug 29 - Sep 1 and Sep 28-29 | na | na | not awarded |
| Aug 20 | APLNG | Aug 22 | Sell | FOB | Oct 22-23 | na | APLNG | na |
| Aug 20 | Angola LNG | Aug 21 | Sell | DES | Sep 7-24 | na | Angola | na |
| Aug 20 | KPC | Aug 20 | Buy | DES | Oct 14 - Nov 30 | high \$13's | na | na |
| Aug 20 | Oman LNG | Aug | Sell | DES | Nov 8-10 | na | Oman | na |
| Aug 16 | Qatar Energy | Aug 14 | Sell | FOB | Sep 13 | \$13.30-13.40 | Ras Laffan | Chinese national company |
| Aug 14 | GSPC | Aug 14 | Buy | DES | Oct-Dec and Jan-Mar (3crgs) | na | na | not awarded |
| Aug 14 | Oman LNG | Aug 14 | Sell | DES | Sep 24-29, (for India Dubai, Kuwait) Sep 29-Oct 1, (for Singapore, Malaysia, Thailand) Oct 1-3 or (for Taiwan) Oct 4-5 (for other) | \$14.00-14.10 or Oct NEA -15-20cts | Oman | Chinese national company |
| Aug 14 | ADNOC Gas | Aug 15 | Sell | FOB | Oct 6-8 | \$13.40 | Das Island | na |
| Aug 14 | KOGAS | Aug 13 | Buy (swap) | DES | ①Sep 10-15, Sep 25-29, Oct 10-26 or Nov 15-27 ②Dec 5-25 or Jan 5-20 | na | na | na |
| Aug 14 | KOGAS | Aug 13 | Sell (swap) | FOB | Sep 14 and Dec 9 | na | Sabine Pass | Trader |

○ Recent Shipping Transactions

| Reported date | Vessel Name | charterer | counter party | Type | Price | Start | Duration |
|---------------|---------------------|-----------|---------------|------|--------------|-----------|---------------------------|
| Aug 9 | na | Tokyo Gas | Woodside | na | low \$80k's | early Sep | 5 months |
| Aug 2 | Wilforce | Naturgy | na | T | low \$50k's | Aug 24-25 | 15 days + 4 days (option) |
| Jul 31 | Kool Blizzard | Petronas | na | T | \$60-65k | Sep 9 | 15 days + 7 days (option) |
| Jul 25 | Global Energy | BP | Sinochem | MEGI | high \$70k's | end Aug | 60 days |
| Jul 24 | Celsius Gandhinagar | EnBW | na | MEGA | \$75k | Aug 8 | na |

*船舶の種類 (Type) は、C = Conventional、D = DFDE、T = TFDE、X = X-DF と表記します。

○ Projects/Receiving terminals Latest Information

| Report Date | Project | Train No | Country | Start | Period | Remark |
|-------------|----------------|----------|-----------|--------------|-------------------|--|
| Aug 29 | Freeport | 1 to 3 | US | Aug 28 | na | Since malfunction occurred at a fire suppressing system, all trains stopped the operation. Feed gas supply was halved as well. |
| Aug 27 | Bintulu | 7 and 8 | Malaysia | end Jul | na | Concerns emerged about the supply delay of Oct-Dec delivery. |
| Aug 27 | Ichthys | 2 | Australia | Aug 20 | more than 40 days | T2 would not return to full operation until Oct. Aug loading cargoes were deferred to Sep and supply of some cargoes was canceled. |
| Aug 26 | Ichthys | 2 | Australia | Aug 20 | 1 month | Repair works were expected to continue until end Sep. |
| Aug 26 | Aqaba terminal | na | Jordan | 2026 Apr-Jun | na | GAS Entec and AG & PLNG signed a contract to build an onshore terminal at Aqaba in Jordan. |
| Aug 26 | Plaquemines | na | US | late Aug | na | The Plaquemines project received a commissioning cargo. |

***レポートの発行日に判明した情報は、赤字で表記しています。

◎マーケットコメント

ODES Japan

相場は横ばい

DES Japan (DJ) 相場は 10 月限が 14.00 ドル、11 月限が 14.50 ドルといずれも前日と比べて変わら

ず。12 月～2025 年 5 月限ももち合い。北東アジア着相場同様にいずれも横ばいとなった。2025 年 6～9 月限も前日から据え置かれた。

○北東アジア

横ばい、TTF 市況が軟化するも供給懸念が強まる

DES 北東アジア相場は 10 月前半着が 13.75～14.05 ドル、10 月後半着が 13.95～14.25 ドル、11 月前半着が 14.35～14.65 ドルとそれぞれ前日と比べて変わらず。蘭天然ガス (TTF) 市況など欧州の天然ガス市況は、28 日から 29 日にかけて軟化した。欧州の天然ガス在庫が高いことや、気温の低下に伴って冷房向けのガス需要が後退していることを受けた。一方、豪イクシスプロジェクト (年産 890 万トン) とマレーシアのピントウルプロジェクト (同 2,930 万トン) に加えて、米フリーポートプロジェクト (同 1,500 万トン) でも新たに生産トラブルが発生したことで (「大西洋圏」欄を参照)、供給懸念が強まった。強弱材料が混在するなか、相場に変動は見られなかった。

10 月着の売買唱えは NEA 市況-15/+5 セント

北東アジア着市場の商談はトレーダー勢を中心に展開されている。10 月前半着では欧ビートルと欧グレノコアが 10 月限の北東アジア着のスポット市況に対して 15～20 セントのディスカウントで買い唱えている一方、明確な売唱えは聞かれなかった。10 月後半着は売買双方のプレーヤーが市場に見えている。丸紅は 10 月 29～31 日着の買唱えを 10 月限の北東アジア着のスポット市況に対して 20 セントのディスカウントで寄せると同時に、10 月 16～18 日着を 10 月限の蘭 TTF 市況に対してプレミアム圏で売り唱えている。独 SEFE と欧ビートルは 10 月後半着を 10 月限の北東アジア着のスポット市況に対して 5～20 セントのプレミアムで売り唱え、買い手の追随を待っている。

台風 10 号が九州に上陸、発電需要は低下

西日本の広い範囲で、台風 10 号の影響が出ている。九州電力は 29 日から松浦石炭火力発電所 1 号機 (出力 70 万 kW) と 2 号機 (同 100 万 kW) で、石炭の投入量を抑えて発電量を低下させる。LNG 船の着積を遅らせている四国電力も 27 日から順次、坂出火力発電所 (合計出力 138 万 5,000kW) で LNG を燃料に使用している 1、2、4 号機の稼働率を燃料制約で引き下げている。関西電力は 30 日から姫路第二発電所の LNG 火力 1～6 号機 (同 291 万 9,000kW) の出力を燃料制約で引き下げる予定だ。太陽光発電や水力発電、風力発電など再生可能エネルギーの出力も低下しており、西日本の電力供給力は低下している。ただ、トヨタや日産など大手自動車メーカーが 28 日から工場の稼働を止めるなど、企業や商業施設、学校が臨時閉鎖しているうえ、九州では 20 万～25 万戸が停電に陥っている。このなか、電力需要も減っている。そのため、九州エリアにおける 29 日の電力供給予備率は 8～9%と、需給逼迫の目安となる 3%を上回っている。一方、JERA の四日市基地 (年間受入能力 640 万トン) には 28 日に、LNG 船 1 隻が入着したと伝えられた。

韓国需要家に調達余地

韓国需要家は夏場の買い付けを終え、冬場に備えた購入を検討しているもよう。「韓国需要家はまもなく調達に動く」と市場関係者はみている。中国では、高気温でガスの実需が底堅い。ただ、LNG の陸上トラック相場はトンあたり 5,050 元前後と、百万英国熱量単位 (mmBtu) あたり 11 ドル台前半に相当するため、中国の買い手は依然として海外市場での

LNG 調達に旨味を見出せない中国需要家は指摘した。

ペトロナスに需要見込み

東南アジア向けでは、マレーシア国営ペトロナスが10月着カーゴを物色しているようだ。同社がオペレーターを務めるピントゥルのティガプロジェクト(年産770万トン)は7月末以降、熱交換器の不具合で第8液化系列(同385万トン)の稼働率が低下し、第7液化系列(同385万トン)も同様に稼働率が落ちている。一方、欧ビートルが10月上旬タイ着を10月限の北東アジア着のスポット市況に対して30セントのディスカウントで買い唱えている。

POSCO がサグロエネルギーの長期契約を締結

12月～2025年5月着はいずれももち合い。12月着は14.65～14.95ドル、5月着は14.05～14.35ドル。韓国高炉大手POSCOはメキシコパシフィックからサグロエネルギー(Saguaro Energia)プロジェクト(年産1,410万トン)出しの年間70万トンを購入する長期契約を結んだ。契約はFOBベースで20年間。価格は米テキサス州西部のワハ(WAHA)天然ガス市況ベースとみられている。「POSCOのような北東アジアの需要家にとって、豪州や東南アジアへの依存を減らし、かつパナマ運河を通る必要もないという意味で、メキシコ・太平洋側出しはいいリスクヘッジになる。韓国勢はFTA(自由貿易協定)を米国と結んでおり、原料ガスの米国の個別認可の制約も受けないメリットもある」(日本企業)。サグロエネルギープロジェクトは2028年あるいは2029年に運転を始める見込みだ。

| Recent Spot Transactions | | | | | | | | | |
|--------------------------|------------|--------|-------------|-------------|--------------------------|---------|------------------|-----------------------------|-------------|
| Reported date | Dealt Date | Origin | Seller | Buyer | Price | FOB/DES | Volume (cargoes) | Timing | Destination |
| Aug 28 | Aug 26 | na | na | CPC | Nov NEA -10cts or deeper | DES | 1 | Nov 20-22 or Nov 28-30 | Taiwan |
| Aug 28 | Aug 26 | na | RWE | Kyushu Elec | na | DES | 1 | Sep 16-30 | Japan |
| Aug 28 | Aug 26 | na | Kyushu Elec | RWE | na | DES | 1 | Dec | NE Asia |
| Aug 28 | Aug 26 | na | na | Ichthys LNG | \$13.50-13.70 | DES | 1 | Sep 20-25 or Sep 30 - Oct 5 | Japan |



○南アジア

小幅上昇、IOCが入札で購入

DES 南アジア相場は 9 月後半着が 13.00~13.30 ドル、10 月前半着が 13.30~13.60 ドル、10 月後半着が 13.50~13.80 ドルといずれも前日から 5 セント上昇した。複数の需要家がスポット市場でカーゴの調達を続けるなか、10 月前半着の商談水準は 13.50 ドルをわずかに下回る水準まで切り上がった。9 月後半着および 10 月後半着の相場は 10 月前半着に連動高となった。インドではモンスーンが終わる 10 月以降、水力発電量の減少を補うために、火力発電向けの LNG の需要が増加する。また、建築工場の増加も産業用のガス需要が増加する一因。インド国営石油 (IOC) は 27 日に応札を締め切った入札で、9 月 22 日~10 日 5 日着のカーゴを 13.30~13.40 ドルで購入した。

GAIL、入札の落札価格は 13 ドル前半

インド国営ガス会社 (GAIL) は既報のとおり、27 日に応札を締め切った入札で、10 月 1~10 日ダホール基地 (年間受入能力 500 万トン) 着のカーゴを購入した。その後の調べで、落札価格が 13 ドル台前半だったことが明らかになった。これは GAIL が既報のとおり前回の入札で購入した 9 月 20~30 日着の価格である 12 ドル台半ば~13 ドル割れを上回っている。一方、市場では独国営のエネルギー大手 SEFE が引き続き 10 月後半着を北東アジア着のスポット市況に対して 70 セントのディスカウントで買い唱えている。一方、グジャラット州石油会社 (GSPC) は 27 日に締め切った 10 月 23 日~11 月 5 日ダヘジ基地 (年間受入能力 1,750 万トン) 着のカーゴを対象とした買い付け入札での購入を見送った。

○中東

カタールエナジー、長期契約の販売余地を残す

FOB 中東相場は 9 月後半積みが 12.80~13.10 ドル、10 月前半積みが 13.10~13.40 ドル、同後半積みが 13.30~13.60 ドルといずれも前日から 5 セント続伸した。南アジア着相場の上昇を受け、いずれもわずかに強含んだ。既報のとおり、カタールエナジーとクウェート石油公社 (KPC) が 2025 年起こしの 15 年間、年間最大 300 万トンの LNG を供給する長期契約を結んだ。カタールエナジーはまだ長期契約の販売余地を残しているようだ。「カタールはアラブ首長国連邦 (UAE) などと違い、年間生産能力の規模が大きい」(日本企業)。カタールエナジーはノースフィールド拡張プロジェクトが稼働することで、年間生産能力が合計 1 億 3,000 万トンを上回る予定。

バーレーンが 5 年ぶりの輸入へ

DES 中東相場は 9 月後半着が 13.00~13.30 ドル、10 月前半着が 13.25~13.55 ドル、10 月後半着が 13.45~13.75 ドルといずれも前日から 5 セント続伸した。南アジア着相場の上昇を受けた。バーレーンが 2019 年以来、5 年ぶりに LNG を輸入する。バーレーン国営石油会社 (Bapco) は 29 日応札の締め切りで、買い入札を開示した。対象は 10 月 20 日~11 月 10 日、バーレーン着の 1 カーゴ。受け入れに浮体式貯蔵再ガス化装置 (FSRU) を用いる。バーレーンは 2010 年代後半に大規模なガス田が開発され、LNG の輸入を止めていた。ただ、最近では需要拡大や気温上昇の影響で、国内のガス生産のみでは追い付かなくなりつつあった。

○大西洋圏

米フリーポートで再びトラブル、消化システムが誤作動

FOB 大西洋相場は9月前半積みが11.35~11.65ドルと前日から20セント、9月後半積みが11.55~11.85ドルと同15セント、10月前半積みが11.75~12.05ドルと同25セントそれぞれ反落した。欧州着相場の下落を受けて、商談水準は9月前半積みが11ドル台半ばに切り下がり、9月後半積みは11.70ドル前後が中心になった。10月前半積みは相対的に引き合いが少なく、9月後半積みとの相場格差は20セントのコンタンゴとなった。7月末にハリケーン被害から復帰したばかりの米フリーポートプロジェクト(年産1,500万トン)で、トラブルが再び発生した。原料ガスから不純物を取り除く前処理設備に備えられた消化システムで

28日に誤作動が発生し、3つの液化トレインの稼働が当日全面停止した。火災自体は発生していないものの、原料ガスの注入量は現在も通常の半分程度という。市場では「すぐに出荷を再開できると思うが、マーケットが瞬間的に反応するかも」(日本商社)との指摘が聞かれた。

ナイジェリア積み玉が成約

アラブ首長国連邦(UAE)に本拠を構え、アフリカで幅広く事業展開するサハラエナジー(Sahara Energy)が今週半ば、9月末ナイジェリア・ボニー島プロジェクト(年産2,220万トン)積み1カーゴを、FOBベースでサウジアラムコに販売したようだ。価格など詳細は不明。

○欧州

反落、需給緩和で

DES 欧州相場は9月前後半着が12.20~12.40ドル、10月前半着が12.35~12.50ドルといずれも前日から25セント反落した。持ち高調整の売りで蘭天然ガス(TTF)市況が下落したことを映し、9月着の商談水準は12.30ドルまで切り下がった。欧州のガス在庫は貯蔵能力の92%近くまで積み上がっており、スポット調達余地はほとんど残されていないもよう。さらに北西欧州の日中の最高気温は

25度前後まで下落したため、冷房使用量が減少し、発電用のガス需要が減退している。産業用需要も低調な状況が続いていると伝えられた。市場では10月着に対し、10月限のTTF対比40セントのディスカウントで買唱えが、同25セントのディスカウントで売唱えが寄せられた。「需給が緩んでいるため、TTF対比の成約可能水準はディスカウントが拡大傾向にある」(日本企業)。

○南米

IEASAの入札、計6社が応札

DES 南米相場は9月前後半着が12.40~12.70ドル、10月前半着が12.55~12.85ドルといずれも前日比25セント反落した。欧州着相場の値動きに連動した。アルゼンチン国営IEASA(旧ENARSA)が28日、9月25~30日および、10月20~23日アルゼンチン着の計2カーゴを対象としたDESベース

の買い付け入札の応札を締め切った。この入札には欧ビートル、グレンコア、トラフィギュラ、ガンボ一、英BP、仏トタルエナジーズの計6社が応札したと伝えられた。落札者は29日中に決定する見通し。アルゼンチンでは9~10月に原子力発電所と水力発電所の定修を実施するため、その間ガス火力発電の需要が増加するようだ。

○傭船相場および船舶運行概況

下落、余剰船舶の多さで

期間が3カ月未満の短期傭船相場は標準型が1日あたり3万3,000~3万8,000ドル、DFDE型とTFDE型が同5万5,000~6万ドル、MEGI型とX-DF型は同6万9,500~7万4,500ドルといずれも前日から1,000ドル切り下がった。余剰となっているLNG船の多さが、傭船相場を押し下げており、商談水準はいずれの船型もわずかに切り下がった。フリー船の数は先週よりも減っているものの、引き続き高水準。8月28日時点でアジア太平洋が14

隻、大西洋が13隻、インド洋が3隻で合計30隻と、先週を3隻下回っている。9月末~10月積みのカargoを輸送するための傭船需要が浮上していると伝えられているが、傭船可能な船数が傭船者の数を上回っている状況だ。サウジアラビア国営サウジアラムコのトレーディング子会社であるアラムコトレーディングは、9月末ボニー島プロジェクト(年産2,220万トン)出しを輸送するための船舶を物色しているもよう(「大西洋圏」を参照)。

○日本国内天然ガス市場

発電用LNG在庫は前週比で増加、LNG船の受け入れ多く

資源エネルギー庁の電力基盤整備課によると、発電用LNGの在庫は8月25日時点で前週比7.3%増の206万トンと、2週ぶりに増加した。「消費は暑さで多少伸びているが、LNG船の受け入れがそれ以上に多かった」(電力基盤整備課)。今夏は

平年以上の高気温が早くから予想されていたため、電力各社が8月中旬から下旬にかけてLNGの輸入が増えるよう、年間受渡計画(ADP)のなかで事前に調整していたとみられている。一方、足元では台風10号が九州南部に上陸し、九州地方を北上している。このため西日本では、強風と波浪でLNG船の入着に遅れが出る見通しだ。

○NYMEX/ICE天然ガス先物市場動向 (Aug 28)

NYMEX天然ガス=9月限は反発、納会日の売買で

28日のNYMEX市場で天然ガス先物は反発。期近の9月限は前日比2.6セント高の1.93ドル/百万Btuで引けた。納会日の売買や米天然ガス在庫統計の公表を明日に控えた持ち高整理で、上昇した。

28日のICE天然ガス先物は反落。9月限は92.79ペンス/サームと前日比0.46ペンス安で引けた。現行の1.3191ドル/ポンドの為替相場を基にすると、ドルベースの百万Btu換算値は12.24ドルと前日から12.3セント安。欧州の在庫水準が重いなか、手じまい売りが出た。

OJLC Japan LNG Cocktail for last 24 months

| | | | |
|--------|---------|--------|---------|
| Jun-24 | 93,033 | Jun-23 | 86,740 |
| May-24 | 92,276 | May-23 | 89,241 |
| Apr-24 | 88,721 | Apr-23 | 91,979 |
| Mar-24 | 95,760 | Mar-23 | 102,839 |
| Feb-24 | 99,140 | Feb-23 | 118,219 |
| Jan-24 | 101,874 | Jan-23 | 127,295 |
| Dec-23 | 101,068 | Dec-22 | 134,674 |
| Nov-23 | 92,941 | Nov-22 | 135,079 |
| Oct-23 | 91,871 | Oct-22 | 156,244 |
| Sep-23 | 87,700 | Sep-22 | 164,765 |
| Aug-23 | 88,257 | Aug-22 | 140,003 |
| Jul-23 | 88,467 | Jul-22 | 127,552 |

出所：財務省

最新月は月末に発表される速報値を掲載。それ以前の月の数字は確報値、確々報値、確定値が公表されるたびに更新。

◎マーケットニュース
○電力 9 エリア=29 日ピーク時の全国予備率 11.8%、西日本で予備率の低い状態が続く

電力 9 エリアのピーク時（各エリアの最大電力の予想時間）の電力需給は 29 日、周波数が 50Hz の東日本 3 地域と 60Hz の西日本 6 地域を市場別に合算すると、東日本は予備率が 13.0%、使用率が 88.5%、西日本はそれぞれ 10.7%、90.3%の見込み。大手電力 9 社が朝方までに発表した同日の各地域の需給予想（大手電力とその他電気事業者の合計）に基づいて試算した予備力の 9 地域合計は 1,594W で、供給予備率が 11.8%、使用率が 89.5%だった。予備率は 28 日より 0.7%高く、使用率は 0.5 ポイント低い。

気象庁によると 29 日 6 時の予報によると、主な大手電力の本店所在地の同日の予想最高気温は、東日本の東京が 31 度（28 日 5 時の予想最高気温 33 度）、仙台が 31 度（同 30 度）、札幌が 30 度（同 27 度）、西日本では名古屋が 29 度（同 31 度）、大阪が 30 度（同 34 度）、福岡が 28 度（同 33 度）。最高気温は、北日本では平年より高いが、その他の地域は平年並みか低い予想。29 日の天気は、九州～関東では雨が降り、台風 10 号の影響で雷を伴って非常に激しく降る所もある。北陸～東北も雨が降りやすく、北海道は晴れる予報。

8 月 29 日の供給予備率と使用率見通し

| エリア | ピーク時供給力 | 予想最大電力 | 供給予備率 | 使用率 | 予想最大電力時間帯 | 気温見通し（最高） |
|-----------|---------|--------|-------|-------|-----------|-----------|
| 北海道 | 466 | 393 | 18.6% | 84.3% | 11 時台 | 30 |
| 東北 | 1,345 | 1,210 | 11.2% | 90.0% | 14 時台 | 31 |
| 東京 | 5,170 | 4,576 | 13.0% | 88.5% | 13 時台 | 31 |
| 東日本 3 社計 | 6,981 | 6,179 | 13.0% | 88.5% | - | 31 |
| 中部 | 2,234 | 1,988 | 12.4% | 89.0% | 14 時台 | 29 |
| 北陸 | 474 | 430 | 10.2% | 90.7% | 14 時台 | 29 |
| 関西 | 2,461 | 2,250 | 9.4% | 91.4% | 14 時台 | 30 |
| 中国 | 976 | 860 | 13.5% | 88.1% | 10 時台 | 31 |
| 四国 | 474 | 403 | 17.6% | 85.0% | 13 時台 | 29 |
| 九州 | 1,294 | 1,217 | 6.3% | 94.0% | 13 時台 | 28 |
| 中西日本 6 社計 | 7,913 | 7,148 | 10.7% | 90.3% | - | 29 |
| 9 エリア合計 | 14,894 | 13,327 | 11.8% | 89.5% | - | 30 |

単位：万 kW

気温の地域は電力 9 社の本店所在地（札幌、仙台、東京、名古屋、富山、大阪、広島、高松、福岡）とし合計は平均気温

気温見通しは気象庁による 6 時の予報

○台風 10 号=関西および九州エリアの火力 16 基、停止や出力低下を実施

台風 10 号（サンサン）の接近に伴い、新たに関西および九州エリアの火力発電 16 基計 917 万 4,000kW が、29～30 日にかけて停止や出力低下を実施することがわかった。詳細は下記のとおり。

【関西エリア】

関西電力の姫路第一 LNG 火力 5 号機（定格出力 72 万 9,000kW）および 6 号機（71 万 3,000kW）、姫路第二 LNG 火力 1 号機～6 号機（48 万 6,500kW×6 基）、三菱重工業の三菱高砂製作所実証設備複合サイクル発電

所第2号発電設備(56万6,000kW、LNG)の計9基が、燃料制約により30日から出力低下を実施し、4日に通常運用に戻る予定。低下量は9基の合計で計298万8,000kWに上る。

コベルコパワー神戸の神戸石炭火力1号機(定格出力70万kW)が、29日から石炭灰の出荷制約により出力低下を実施し、9月2日に通常運用に戻る予定。同2号機(70万kW)が、29日から出力低下を実施し、同日中に通常運用に戻る予定。その後、30日から計画停止し、9月3日に通常運用に戻る予定。同3号機(65万kW)が、30日から石炭灰の出荷制約のため停止し、9月2日に通常運用に戻る予定。同4号機(65万kW)が、30日から石炭灰出荷制約のため出力低下を実施し、9月2日に再開する予定。低下量は30万1,700kW。

【九州エリア】

九州電力の苅北石炭火力1号機(定格出力70万kW)が、29日から出力低下を実施するが、同日10時時点で通常運用への復帰は未定。低下量は29万7,500kW。

大分共同火力の大分共同発電所3号機(定格出力14万7,000kW、高炉ガス)が、29日から燃料ガス量減のため停止するが、同日10時時点で通常運用への復帰は未定。

○[貿易統計速報 24年7月]LNG輸入実績=米国産は約9%

| 液化天然ガス(LNG)輸入通関実績速報 | | | | | | |
|---------------------|-----------|-------------|---------|---------|-------------|-------------|
| 仕出国 | 2024年7月 | | | | 前月比 (価額) | 前年比 (価額) |
| | 数量(MT) | 価額(千円) | 単価(千円) | シェア | | |
| マレーシア | 712,359 | 65,368,959 | 91.764 | 12.14% | 139.83% | 142.34% |
| ブルネイ | 455,981 | 44,492,772 | 97.576 | 8.26% | 709.83% | 161.89% |
| インドネシア | 365,785 | 38,368,859 | 104.895 | 7.12% | 169.35% | 135.77% |
| カタール | 186,625 | 20,795,639 | 111.430 | 3.86% | 81.19% | 79.77% |
| オマーン | 248,262 | 22,378,630 | 90.141 | 4.15% | 204.90% | 381.64% |
| ロシア | 94,121 | 9,198,724 | 97.733 | 1.71% | 17.08% | 38.45% |
| 米国 | 637,261 | 49,968,468 | 78.411 | 9.28% | 112.78% | 106.21% |
| ナイジェリア | 195,225 | 19,134,343 | 98.012 | 3.55% | 453.43% | 0.00% |
| 赤道ギニア | 193,535 | 19,244,965 | 99.439 | 3.57% | 0.00% | 0.00% |
| 豪州 | 2,325,152 | 228,003,950 | 98.060 | 42.33% | 138.41% | 108.10% |
| パプアニューギニア | 206,329 | 21,673,673 | 105.044 | 4.02% | 77.35% | 70.76% |
| 合計 | 5,620,635 | 538,628,982 | 95.831 | 100.00% | 126.78% | 119.63% |

出所:財務省貿易統計速報、単価は価額を数量で割った平均で単位は円/MT

○LNG輸入実績港別国別=24年7月、最安値はオマーン出し堺泉北揚げ

財務省が発表した貿易統計によると、7月に輸入されたLNG(液化天然ガス)は546万5,283トンだった。最安値はオマーン出し堺泉北揚げの6万6,351円/トンとなった。最高値は赤道ギニア出し大分揚げの12万0,096円/トン。

| 揚げ地 | 仕出国 | 2024年7月 | | | 2024年1月~7月 | | |
|-----------|-----------|---------|------------|----------|------------|-------------|------------|
| | | 数量(ト) | 価額(千円) | 平均単価(千円) | 数量(ト) | 価額(千円) | 平均単価(千円) |
| 石狩 | オマーン | - | - | - | 126,282 | 9,995,193 | 79.150 |
| | 豪州 | - | - | - | 464,799 | 39,341,068 | 84.641 |
| | パプアニューギニア | - | - | - | 69,350 | 7,263,903 | 104.743 |
| | 合計 | - | - | - | 660,431 | 56,600,164 | 85.702 |
| 八戸 | マレーシア | - | - | - | 55,690 | 4,777,066 | 85.780 |
| | 豪州 | - | - | - | 159,454 | 15,904,008 | 99.740 |
| | 合計 | - | - | - | 215,144 | 20,681,074 | 96.127 |
| 仙台塩釜 | マレーシア | 7,952 | 915,180 | 115.088 | 134,208 | 13,910,845 | 103.651 |
| | ブルネイ | 64,527 | 6,594,568 | 102.199 | 64,527 | 6,594,568 | 102.199 |
| | インドネシア | - | - | - | 74,211 | 12,970,200 | 174.775 |
| | ロシア | - | - | - | 64,240 | 6,289,880 | 97.912 |
| | 米国 | - | - | - | 61,139 | 4,199,153 | 68.682 |
| | 豪州 | - | - | - | 148,854 | 14,375,470 | 96.574 |
| | 合計 | 72,479 | 7,509,748 | 103.613 | 547,179 | 58,340,116 | 106.620 |
| | 相馬 | マレーシア | - | - | - | 184,206 | 15,834,844 |
| カタール | | - | - | - | 109,270 | 7,722,525 | 70.674 |
| 豪州 | | 70,102 | 6,992,395 | 99.746 | 269,746 | 25,833,642 | 95.770 |
| パプアニューギニア | | - | - | - | 69,829 | 7,538,873 | 107.962 |
| 合計 | | 70,102 | 6,992,395 | 99.746 | 633,051 | 56,929,884 | 89.929 |
| 日立 | マレーシア | 122,520 | 10,894,453 | 88.920 | 241,339 | 22,354,840 | 92.628 |
| | ブルネイ | - | - | - | 66,797 | 4,876,202 | 73.000 |
| | インドネシア | - | - | - | 62,499 | 6,165,893 | 98.656 |
| | ロシア | - | - | - | 190,251 | 19,484,779 | 102.416 |
| | 豪州 | 63,956 | 6,684,668 | 104.520 | 379,867 | 37,533,756 | 98.808 |
| | 合計 | 186,476 | 17,579,121 | 94.270 | 940,753 | 90,415,470 | 96.110 |
| 千葉 | マレーシア | 64,969 | 6,151,125 | 94.678 | 362,277 | 31,757,308 | 87.660 |
| | ブルネイ | - | - | - | 189,279 | 16,351,744 | 86.390 |
| | インドネシア | - | - | - | 117,491 | 10,859,488 | 92.428 |
| | オマーン | - | - | - | 126,530 | 11,572,851 | 91.463 |
| | ロシア | 63,420 | 6,293,135 | 99.230 | 127,453 | 12,779,807 | 100.271 |
| | 米国 | 65,850 | 5,007,573 | 76.045 | 259,878 | 20,301,326 | 78.119 |
| | アルジェリア | - | - | - | 55,779 | 4,298,159 | 77.057 |
| | 豪州 | 408,503 | 39,515,058 | 96.731 | 1,825,922 | 174,911,913 | 95.794 |
| | パプアニューギニア | - | - | - | 206,469 | 15,932,719 | 77.168 |
| | 合計 | 602,742 | 56,966,891 | 94.513 | 3,271,078 | 298,765,315 | 91.335 |

| | | | | | | | |
|------------|-----------|---------|------------|---------|-----------|-------------|---------|
| 木更津 | マレーシア | - | - | - | 326,665 | 33,183,583 | 101.583 |
| | インドネシア | - | - | - | 241,190 | 23,535,291 | 97.580 |
| | カタール | 93,478 | 10,354,731 | 110.772 | 805,439 | 80,116,224 | 99.469 |
| | オマーン | 62,404 | 6,480,590 | 103.849 | 274,473 | 24,109,598 | 87.840 |
| | UAE | - | - | - | 303,393 | 31,535,955 | 103.944 |
| | ロシア | - | - | - | 349,147 | 34,850,999 | 99.818 |
| | 米国 | 129,420 | 10,790,956 | 83.379 | 791,949 | 74,133,881 | 93.609 |
| | ナイジェリア | 64,989 | 5,922,424 | 91.130 | 64,989 | 5,922,424 | 91.130 |
| | 豪州 | 414,878 | 40,639,830 | 97.956 | 2,074,107 | 203,426,985 | 98.079 |
| | パプアニューギニア | 70,625 | 7,006,709 | 99.210 | 429,732 | 44,095,846 | 102.612 |
| | 合計 | 835,794 | 81,195,240 | 97.147 | 5,661,084 | 554,910,786 | 98.022 |
| 横浜 (本関) | マレーシア | - | - | - | 244,628 | 20,575,490 | 84.109 |
| | ブルネイ | 64,752 | 7,068,237 | 109.159 | 64,752 | 7,068,237 | 109.159 |
| | オマーン | - | - | - | 66,924 | 5,814,062 | 86.876 |
| | ロシア | 30,701 | 2,905,589 | 94.642 | 372,195 | 36,521,614 | 98.125 |
| | 豪州 | 60,946 | 5,263,031 | 86.356 | 479,313 | 44,200,816 | 92.217 |
| | 合計 | 156,399 | 15,236,857 | 97.423 | 1,227,812 | 114,180,219 | 92.995 |
| 川崎 | 中国 | - | - | - | 68,223 | 8,071,229 | 118.307 |
| | マレーシア | 62,357 | 5,163,465 | 82.805 | 846,105 | 76,491,772 | 90.405 |
| | ブルネイ | 67,633 | 7,259,369 | 107.335 | 262,796 | 25,961,495 | 98.790 |
| | インドネシア | - | - | - | 55,143 | 5,756,751 | 104.397 |
| | オマーン | - | - | - | 62,751 | 5,490,649 | 87.499 |
| | UAE | - | - | - | 239,622 | 21,611,365 | 90.189 |
| | ロシア | - | - | - | 475,168 | 45,257,883 | 95.246 |
| | 米国 | - | - | - | 314,884 | 24,161,934 | 76.733 |
| | 赤道ギニア | 65,331 | 5,170,741 | 79.147 | 65,331 | 5,170,741 | 79.147 |
| | 豪州 | 421,857 | 42,399,061 | 100.506 | 2,185,249 | 211,065,232 | 96.586 |
| | パプアニューギニア | 69,495 | 7,547,105 | 108.599 | 215,376 | 20,481,294 | 95.096 |
| | 合計 | 686,673 | 67,539,741 | 98.358 | 4,790,648 | 449,520,345 | 93.833 |
| 新潟 | シンガポール | - | - | - | 75,401 | 8,231,631 | 109.171 |
| | マレーシア | 62,801 | 6,246,492 | 99.465 | 253,892 | 24,096,185 | 94.907 |
| | ブルネイ | 132,785 | 11,974,642 | 90.181 | 200,169 | 16,670,282 | 83.281 |
| | カタール | - | - | - | 90,145 | 9,949,974 | 110.377 |
| | ロシア | - | - | - | 194,185 | 18,435,229 | 94.936 |
| | 米国 | - | - | - | 138,579 | 20,351,497 | 146.858 |
| | ペルー | - | - | - | 141,482 | 23,607,666 | 166.860 |
| | ナイジェリア | 73,530 | 8,690,834 | 118.194 | 221,244 | 29,534,752 | 133.494 |

| | | | | | | | |
|-------------|-----------|---------|------------|---------|-----------|-------------|---------|
| | 赤道ギニア | 64,325 | 6,402,627 | 99.536 | 64,325 | 6,402,627 | 99.536 |
| | 豪州 | - | - | - | 355,009 | 36,202,553 | 101.976 |
| | 合計 | 333,441 | 33,314,595 | 99.912 | 1,734,431 | 193,482,396 | 111.554 |
| 直江津 | マレーシア | 58,252 | 4,858,548 | 83.406 | 181,491 | 16,999,268 | 93.665 |
| | ブルネイ | - | - | - | 135,028 | 13,582,480 | 100.590 |
| | インドネシア | - | - | - | 63,555 | 5,155,720 | 81.122 |
| | カタール | - | - | - | 64,958 | 5,541,494 | 85.309 |
| | ロシア | - | - | - | 128,506 | 12,666,264 | 98.566 |
| | 米国 | 64,448 | 5,127,964 | 79.567 | 129,967 | 12,143,072 | 93.432 |
| | 豪州 | - | - | - | 532,237 | 52,299,420 | 98.263 |
| | 合計 | 122,700 | 9,986,512 | 81.390 | 1,235,742 | 118,387,718 | 95.803 |
| 清水 | マレーシア | - | - | - | 472,284 | 44,952,487 | 95.181 |
| | 豪州 | 68,545 | 6,081,393 | 88.721 | 131,711 | 12,956,072 | 98.367 |
| | パプアニューギニア | - | - | - | 63,012 | 6,604,139 | 104.808 |
| | 合計 | 68,545 | 6,081,393 | 88.721 | 667,007 | 64,512,698 | 96.720 |
| 名古屋 (本関) | マレーシア | 60,899 | 5,042,717 | 82.805 | 614,415 | 57,272,836 | 93.215 |
| | ブルネイ | 58,197 | 4,553,870 | 78.249 | 121,396 | 9,669,596 | 79.653 |
| | インドネシア | 55,536 | 5,800,184 | 104.440 | 222,000 | 22,735,923 | 102.414 |
| | カタール | - | - | - | 75,182 | 6,428,169 | 85.501 |
| | ロシア | - | - | - | 318,509 | 29,742,694 | 93.381 |
| | 米国 | 136,487 | 12,497,026 | 91.562 | 633,931 | 51,607,099 | 81.408 |
| | ナイジェリア | 56,706 | 4,521,085 | 79.729 | 112,282 | 8,741,005 | 77.849 |
| | 豪州 | 196,912 | 19,804,393 | 100.575 | 1,290,464 | 130,431,083 | 101.073 |
| | パプアニューギニア | - | - | - | 226,626 | 24,475,547 | 108.000 |
| | 合計 | 564,737 | 52,219,275 | 92.467 | 3,614,805 | 341,103,952 | 94.363 |
| 四日市 | マレーシア | 58,978 | 5,460,812 | 92.591 | 347,029 | 33,137,445 | 95.489 |
| | ブルネイ | - | - | - | 204,134 | 22,176,023 | 108.635 |
| | インドネシア | 123,664 | 12,840,380 | 103.833 | 290,197 | 29,763,208 | 102.562 |
| | カタール | - | - | - | 72,336 | 6,515,662 | 90.075 |
| | オマーン | - | - | - | 66,733 | 5,668,919 | 84.949 |
| | ロシア | - | - | - | 212,177 | 20,233,687 | 95.362 |
| | 米国 | - | - | - | 140,008 | 13,004,282 | 92.882 |
| | 豪州 | 76,316 | 8,016,892 | 105.049 | 550,515 | 47,553,284 | 86.380 |
| | パプアニューギニア | - | - | - | 69,701 | 8,605,824 | 123.468 |
| | 合計 | 258,958 | 26,318,084 | 101.631 | 1,952,830 | 186,658,334 | 95.584 |
| 堺泉北 | マレーシア | - | - | - | 373,195 | 32,574,337 | 87.285 |
| | ブルネイ | - | - | - | 192,939 | 18,932,433 | 98.127 |

| | | | | | | | |
|----|-----------|---------|------------|---------|-----------|-------------|---------|
| | インドネシア | 124,190 | 12,680,670 | 102.107 | 310,885 | 30,911,484 | 99.431 |
| | カタール | 93,147 | 10,440,908 | 112.091 | 184,320 | 20,321,511 | 110.251 |
| | オマーン | 66,853 | 4,435,783 | 66.351 | 399,837 | 25,896,646 | 64.768 |
| | ロシア | - | - | - | 191,659 | 19,483,455 | 101.657 |
| | 米国 | 116,828 | 7,963,352 | 68.163 | 520,175 | 39,549,154 | 76.030 |
| | ペルー | - | - | - | 73,174 | 7,034,395 | 96.132 |
| | 赤道ギニア | - | - | - | 69,612 | 4,924,254 | 70.739 |
| | モザンビーク | - | - | - | 71,236 | 5,161,725 | 72.460 |
| | 豪州 | 194,426 | 16,912,877 | 86.989 | 1,264,583 | 120,889,558 | 95.596 |
| | パプアニューギニア | - | - | - | 266,291 | 25,378,540 | 95.304 |
| | 合計 | 595,444 | 52,433,590 | 88.058 | 3,917,906 | 351,057,492 | 89.603 |
| 姫路 | マレーシア | - | - | - | 175,032 | 16,658,390 | 95.173 |
| | ブルネイ | 68,087 | 7,042,086 | 103.428 | 201,855 | 18,489,559 | 91.598 |
| | インドネシア | - | - | - | 126,426 | 13,329,847 | 105.436 |
| | カタール | - | - | - | 180,388 | 19,519,666 | 108.209 |
| | オマーン | 58,789 | 6,407,268 | 108.988 | 539,697 | 51,968,897 | 96.293 |
| | 米国 | 67,025 | 4,669,794 | 69.672 | 366,447 | 28,850,003 | 78.729 |
| | 豪州 | 204,929 | 20,310,067 | 99.108 | 1,142,815 | 110,832,729 | 96.982 |
| | パプアニューギニア | 66,209 | 7,119,859 | 107.536 | 214,923 | 22,056,424 | 102.625 |
| | 合計 | 465,039 | 45,549,074 | 97.947 | 2,947,583 | 281,705,515 | 95.572 |
| 水島 | マレーシア | 56,090 | 4,787,870 | 85.360 | 260,521 | 22,715,660 | 87.193 |
| | オマーン | - | - | - | 68,945 | 6,592,782 | 95.624 |
| | ロシア | - | - | - | 63,766 | 6,149,683 | 96.441 |
| | 豪州 | - | - | - | 38,111 | 3,815,973 | 100.128 |
| | 合計 | 56,090 | 4,787,870 | 85.360 | 431,343 | 39,274,098 | 91.051 |
| 広島 | シンガポール | - | - | - | 7,842 | 834,441 | 106.407 |
| | マレーシア | 16,507 | 1,830,595 | 110.898 | 65,084 | 7,239,217 | 111.229 |
| | ロシア | - | - | - | 91,732 | 9,514,214 | 103.718 |
| | パプアニューギニア | - | - | - | 27,682 | 2,526,558 | 91.271 |
| | 合計 | 16,507 | 1,830,595 | 110.898 | 192,340 | 20,114,430 | 104.577 |
| 岩国 | マレーシア | - | - | - | 156,445 | 13,418,543 | 85.772 |
| | カタール | - | - | - | 73,468 | 9,634,075 | 131.133 |
| | オマーン | 60,216 | 5,054,989 | 83.948 | 123,291 | 8,493,771 | 68.892 |
| | 米国 | 57,203 | 3,911,803 | 68.385 | 123,042 | 9,063,229 | 73.660 |
| | 豪州 | - | - | - | 266,819 | 24,196,053 | 90.683 |
| | 合計 | 117,419 | 8,966,792 | 76.366 | 743,065 | 64,805,671 | 87.214 |
| 坂出 | マレーシア | 55,525 | 5,404,967 | 97.343 | 230,254 | 21,480,880 | 93.292 |

| | | | | | | | |
|------------|-----------|-----------|-------------|---------|------------|---------------|------------|
| 新居浜 | ロシア | - | - | - | 118,461 | 11,780,419 | 99.446 |
| 戸畑 | マレーシア | - | - | - | 274,381 | 26,177,371 | 95.405 |
| | インドネシア | 43,801 | 5,201,296 | 118.748 | 78,592 | 9,447,479 | 120.209 |
| | カナダ | - | - | - | 36 | 6,832 | 189.778 |
| | 豪州 | - | - | - | 309,331 | 30,535,568 | 98.715 |
| | パプアニューギニア | - | - | - | 65,660 | 6,288,879 | 95.779 |
| | 合計 | 43,801 | 5,201,296 | 118.748 | 728,000 | 72,456,129 | 99.528 |
| | 大分 | インドネシア | - | - | - | 165,376 | 17,912,203 |
| | ロシア | - | - | - | 193,698 | 18,907,436 | 97.613 |
| | 赤道ギニア | 63,879 | 7,671,597 | 120.096 | 63,879 | 7,671,597 | 120.096 |
| | 豪州 | 73,939 | 8,376,697 | 113.292 | 405,331 | 44,266,406 | 109.211 |
| | パプアニューギニア | - | - | - | 77,556 | 10,310,751 | 132.946 |
| | 合計 | 137,818 | 16,048,294 | 116.446 | 905,840 | 99,068,393 | 109.366 |
| 鹿児島 | インドネシア | 18,594 | 1,846,329 | 99.297 | 18,594 | 1,846,329 | 99.297 |
| | 豪州 | - | - | - | 66,925 | 6,353,326 | 94.932 |
| | 合計 | 18,594 | 1,846,329 | 99.297 | 85,519 | 8,199,655 | 95.881 |
| 沖縄 (本関) | 豪州 | - | - | - | 167,749 | 18,279,571 | 108.970 |
| | 総計 | 5,465,283 | 523,008,659 | 95.697 | 37,620,055 | 3,592,710,724 | 95.500 |

関税法施行令第八十八条 2 により「LNG 輸入実績港別国別」の一部データが非公表であるため、「LNG 輸入実績-仕出し国別」の合計数量、価額とは一致しない場合があります。

○LNG 船動静表=四日市、DSLNG 玉搭載「Hyundai Utopia」号が9月5日に入着

| Japan LNG Terminal Cargo Arrivals | | | | | |
|-----------------------------------|-----------|-----------------|----------------|----------------|-----------------------|
| Arrival | Terminal | Carrier | Capacity (cum) | Capacity (mt) | Origin/Last Port |
| Ise Bay | | | | | |
| 05-Sep-24 | Yokkaichi | Hyundai Utopia | 125,182 | 57,584 | DSLNG, Indonesia |
| 03-Sep-24 | Nagoya | Seri Bakti | 152,300 | 70,058 | Galhat, Oman |
| | | Total | 277,482 | 127,642 | |
| 30-Aug-24 | Nagoya | Pacific Notus | 137,006 | 63,023 | Wheatstone, Australia |
| 28-Aug-24 | Nagoya | Woodside Rogers | 159,800 | 73,508 | Pluto, Australia |

○貿易統計速報=8月上旬の原油 CIF 価格、前旬比 1,997 円安に

財務省が 29 日に発表した貿易統計速報(旬間ベース)によると、8月上旬の原油・粗油輸入平均 CIF 価格(JCC)はキロリットル(kl)あたり 85,875 円と、7月下旬比で 1,997 円下落した。7月平均比では 2,451 円安い。

8月上旬の通関量は7月下旬比 23万2,000kl 増の 369万5,000kl。同上旬の為替レートは 1ドル=156.07 円だった。

7月の JCC 速報値は 88,326 円で変わらず。一方、6月の同確報値は 86,628 円へ上方修正された。

原油輸入量・平均C I F 価格 (JCC)

| | 輸入量 (kl) | 輸入価額 (円) | ※輸入 CIF 単価 (円・ドル) | | 為替レート |
|-----------|-----------|-------------|----------------------|-------|--------|
| 08月01～10日 | 3,695,000 | 317,301,000 | 85,875 | 87.49 | 156.07 |
| 07月21～31日 | 3,463,000 | 304,263,000 | 87,872 | 87.60 | 159.48 |
| 07月11～20日 | 3,940,000 | 350,808,000 | 89,028 | 87.94 | 161.00 |
| 07月01～10日 | 2,933,000 | 257,846,000 | 87,919 | 88.00 | 158.85 |
| 06月21～30日 | 2,194,000 | 188,478,000 | 85,914 | 87.02 | 156.97 |
| 06月11～20日 | 4,620,000 | 400,369,000 | 86,659 | 88.07 | 156.47 |
| 06月01～10日 | 2,288,000 | 198,866,000 | 86,912 | 88.32 | 156.48 |
| 05月21～31日 | 4,493,000 | 390,537,000 | 86,922 | 88.96 | 155.36 |
| 05月11～20日 | 2,944,000 | 257,545,000 | 87,467 | 88.98 | 156.33 |

| | | | | | |
|----------|------------|---------------|--------|-------|--------|
| 2024年07月 | 10,335,772 | 912,916,989 | 88,326 | 87.94 | 159.70 |
| 2024年06月 | 9,101,993 | 788,491,432 | 86,628 | 87.95 | 156.62 |
| 2024年05月 | 10,683,187 | 928,910,333 | 86,951 | 88.93 | 155.47 |
| 2024年04月 | 12,316,286 | 1,008,333,694 | 81,870 | 85.90 | 151.55 |
| 2024年03月 | 12,469,829 | 973,785,560 | 78,091 | 83.09 | 149.44 |
| 2023年07月 | 11,147,367 | 803,672,881 | 72,112 | 80.54 | 142.35 |

青字は速報ベース 赤字は修正 財務省の発表は円ベース

出所:財務省貿易統計

◎お知らせ
OPRA 原則遵守に関する検証報告書の公開

リム情報開発は2023年12月20日、証券監督者国際機構(IOSCO)により定められた石油価格報告機関(PRA)に対する原則の遵守に関しまして、合理的保証に基づく検証報告書をウェブで公開しました。当社が発刊する全ての日刊レポートが対象となります。

<対象レポート>

バンカーオイル、原油・コンデンセート、アジア石油製品(Products)、LPG、ローリーラック、ジャパン石油製品、石油化学、LNG、電力

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/pramenu4/>

○リム創業40周年記念本『エネルギーの歩み』発売のお知らせ

リム情報開発株式会社は2024年2月、創業40周年を記念し、『エネルギーの歩み』を刊行いたします。石油メジャーの誕生から脱炭素化に至るまで、エネルギーの歴史をわかりやすくひも解くとともに、リムならではの市況解説もふまえた充実の一冊です。原油、石油製品、LNG、LPGの貿易統計に加え、年表も資料として掲載しており、業務や勉強に幅広く利用していただけます。この機会にぜひお申し込みください。

定価:33,000円(税込) ※送料が別途かかります。お申し込みは以下のリンクから(サンプルあり)。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/40book/>

お問い合わせ

電話：03-3552-2411

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

○電力データ CD・2023 年度版の販売開始について

リム情報開発は、電力入札データの 2023 年度版 CD を、7 月 17 日から販売開始しました。初版となる 2014 年度版のリリース以来、各方面からご好評をいただいております電力入札データの 2023 年度版となります。最新版では、2023 年 4 月から 2024 年 3 月までの 1 年間に、全国の公共機関が公募した電力調達について、詳細な情報を提供いたします。2023 年度版は、収集件数 4,071 件(昨年度 4,168 件)で、うち比較可能なデータは 2,058 件(同 1,000 件)です。

※「比較可能データ」：予定供給量、契約電力、契約金額がそろった案件を集計(入札不調、入札条件が不明などの案件は除外)

関連記事

<https://www.rim-intelligence.co.jp/news/data/1777043.html>

お申込みこちらへ

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contact/form/powerData.html>



※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)-6912-7359,

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

[北京支社]

Tel: (86)10-6498-0455, Fax: (86)10-6428-1725

e-mail: ma@rim-intelligence.co.jp huo@rim-intelligence.co.jp

[上海支社]

Tel: TEL: 86-21-6760-6330/6331, e-mail: rim_sh@rim-intelligence.co.jp

(C) 2024 RIM INTELLIGENCE CO.

お申し込み >

試読 >