# LPガスCP速報(2024年6月積)

1. 6月積みサウジアラムコLPガスCP

プロパン  $580^{\text{F}_{\text{h}}}$  (前月比土  $0^{\text{F}_{\text{h}}}$ ) ブタン  $565^{\text{F}_{\text{h}}}$  (前月比一 $20^{\text{F}_{\text{h}}}$ )

LPガススポット市況等

LPガス市場をみると、中東市場は、不需要期入りも堅調な需要、OPECプラスの協調減産でサウジ、クウェートの出荷は絞られたが、カタール、イランが出荷を増やし供給は潤沢。中国石化需要がメンテナンス終了とマージン改善で増加、PDHの稼働率も上昇、LPG需要を下支えした。LPガス市況は、原油市況の軟化で下落したが、フレート市況の上昇と石化の引き合いが強まり、第3週から上げ基調となった。極東CFR市況は一時600  $^{\text{F}}_{\text{R}}$  を割り込むも、第3週以降、プロパン640  $^{\text{F}}_{\text{R}}$ 、ブタン620  $^{\text{F}}_{\text{R}}$  どころで推移、第1週比で30  $^{\text{F}}_{\text{R}}$ の上昇。

米国市場は、プロパン供給が回復、在庫も増加に転じ、在庫水準は5年平均レンジを上値けそうな勢い(グラフ②参照)。需要は堅調に推移する一方、輸出は過去最高水準を(グラフ③参照)、維持している。テキサス南部の荒天(大雨洪水・竜巻)により、一時ヒューストンチャネルが閉鎖されたが、影響は軽微。モンベルビュープロパンスポット価格は原油市況に連れ安となり350~360  $^{\text{\tiny F}}$ 。で推移したが、第4週には380  $^{\text{\tiny F}}$ 。まで上昇、月間平均で前月比50  $^{\text{\tiny F}}$ 。どころ下落の363  $^{\text{\tiny F}}$ 。どころ(グラフ①参照)となった。一方、原油・ガソリン市況の高騰により高値が続いたブタン価格も第1週に急落し、370~390  $^{\text{\tiny F}}$ 。どころで推移した。

フレート市況は、再上昇、月間平均で前月比  $15^{\,F}_{\,\nu}$  どころの上げ。米国~極東市場も  $130\sim150^{\,F}_{\,\nu}$  で推移した。パナマ運河の通峡枠オークションは一時  $200\,$  「整としたため、喜望峰経由での運航船が増加、フレート市況を押し上げた。中東市場の出荷は堅調、米国市況格差が拡大し、米国積みの増加で船舶需給もタイト化してきた。

ナフサ市況は続落、月間平均は前月比 28 <sup>1</sup><sub>1</sub>下落の 682 <sup>1</sup><sub>2</sub>どころ。原油市況の軟化に伴い連れ安となり、中旬には 660 <sup>1</sup><sub>2</sub>まで下落、代替の石化ブタンの需要が減退した。

バンカーオイルをみると、シンガポール I F O380 は堅調、月間平均で前月比 13  $^{\text{F}}$   $^{\text{F}}$ 

6月 C P は前年同月比プロパン  $130 \, ^{r}_{\iota \iota}$ 、ブタン  $125 \, ^{r}_{\iota \iota}$ のそれぞれ上昇。原油(アラビアン・ライト)熱量等価換算(下記参照)では、前月に比べプロパン 5、ブタン 2 ポイントそれぞれ上昇、前年同月比ではプロパン 12、ブタン 11 ポイント高い。

	第1週	第2週	第3週	第4週	平均
フレート (中東―日本)	70	80	90	80	80
C P 先物指標: P	540	540	565	575	555
C P 先物指標: B	535	535	560	570	550

## ② 原油市況等

5月の原油市況は、WTIが76~80  $^{\circ}$  の狭いレンジでの取引となった。イスラエルのガザ地区ラファへの空爆、中心部への侵攻で国際的な批判が高まったが、停戦の道筋は見えていない。中東情勢の緊迫化にもかかわらず、原油供給不安への懸念は薄れ、地政学リスクプレミアムは縮小。需給面では、米国がメモリアルデイの連休でドライブシーズン入り、ロードトリップ需要は2000年以来の高水準が見込まれ需要増が期待され、供給は、OPECプラスが下半期も現行減産政策を継続するかに注目が集まっている。一方、原油先物市場は、プロンプトスプレッド(期近2限月)の逆ざやが縮小(北海ブレントは29日、1月以来のコンタンゴ)、需給逼迫感が薄れた。マクロでは米国の早期利下げ観測後退、ドル高進行、最高値更新の株価も反落し、金融市場も先行き不透明感が増している。

○5月積みアラビアン・ライト(5月1~29日までの想定)は86.00 <sup>г</sup><sub>ν</sub>(前月比-4.94 <sup>г</sup><sub>ν</sub>) 熱量等価AL100% プロパン705.11 <sup>г</sup><sub>ν</sub>/ <sup>r</sup><sub>ν</sub> ブタン695.44 <sup>г</sup><sub>ν</sub>/ <sup>r</sup><sub>ν</sub>

A L 比 プロパン 82.26% ブタン 81.24%

\*上記ALはEIN推計、確定値は後日Webサイトでご確認ください。

## 2. 2024年6月LPガス仕切 (**CP・MBコスト変動分)** への影響

適用為替	TTS	P円建CFR	B円建CFR	P前月比	B前月比
5月月間	157. 25	96,600	100,600	-2,100	-2,100

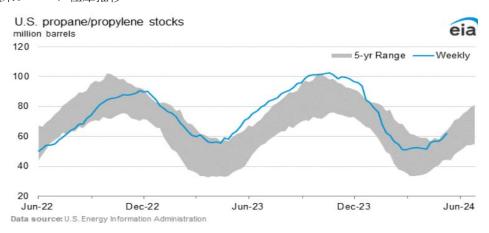
\*TTS平均等について、各社の適用為替レートが昨年4月仕切改定から月間平均に統一された。 上記は5月1~31日までのTTS平均。CPは前月・当月50%案分。プロパンのMB合成比率はCP70%、MB30%で算定。<math>CFRコストは中東・北米フレートを含むCFRコストを表示。CFRコストには北米の基地経費等も含まれるが各社で異なる。

なお、上記MBは5月28日までの価格を基にEINで試算(363  $\frac{1}{2}$ / $\frac{1}{2}$ ) したもので、メーカー各社の最終確定値とは異なる。また、各社の仕切はフレート分、バンカーサーチャージ等の改定やフォーミュラ見直しもなされるため、仕切等の詳細はWeb サイトを参照。

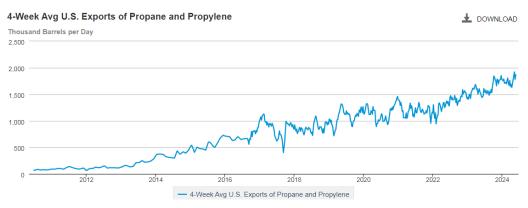
# ① 米国プロパンスポット価格推移



### ② 全米プロパン在庫推移



### ③米プロパン輸出量推移



出典:EIA