モノエタノールアミン水溶液を使った充てん塔のCO2吸収特性

井亀 優*、菅 進*、平岡 克英*、熊倉 孝尚*

CO₂ Absorption Characteristics of Packed Column Using Aqueous Solution of Monoethanolamine

by

Masaru IKAME, Susumu KAN, Katsuhide HIRAOKA, Takanao KUMAKURA

Abstract

A solar hydrogen-methanol energy system for the transportation sector in Japan has been proposed by the authors, in which methanol is supposed to be produced with hydrogen and carbon dioxide and to be delivered as a fuel:the hydrogen is supposed to be produced by overseas sites of photovoltaic array and CO_2 is to be recovered in the consumer's side and to be transported back to the production site. In this context, CO_2 recovery equipment is to be developed for heat engines used in transportation. But there is few data applicable to design of the CO_2 recovery equipment for the heat engines.

In this paper, the absorption part of the CO_2 recovery equipment is discussed. Experiments were conducted on the CO_2 absorption characteristics of packed columns using aqueous solutions of monoethanolamine(MEA). The effects such as flow rate, temperature and concentration of the absorbent and flow rate and CO_2 concentration of the gas on the overall mass transfer coefficient, K_ya , based on gas phase are discussed. All the experimental results are reduced to an empirical formula for the number of transfer unit.

On the basis of the formula, dimensions of packed column CO_2 absorbers for two kinds of marine diesel engines fueled with methanol are estimated.

★機関動力部 原稿受付 平成6年9月20日 審査済 平成6年10月13日

1.緒言

海外の豊富な自然エネルギーを開発して石油代替・環境 問題を解決しようとする種々の水素エネルギーシステム構 想がある。著者等も日本の運輸交通部門で消費される石油 エネルギーを海外の自然エネルギーで代替する構想の評価 研究を進めている。^{1),2)} 自然エネルギーを利用するため にはこれを輸送・貯蔵に適したエネルギー媒体に変換する 必要がある。メタノールはH₂とCO₂から合成でき、常温 常圧下で液体であり取扱が容易であるため、エネルギー媒 体の候補と考えられている。

メタノールをエネルギー媒体とするシステムでは、自然 エネルギーから得た電力により水を電気分解し、これから 得られるH₂とリサイクルしたCO₂からメタノールを合成 する。このCO₂はメタノール利用過程で発生する混合ガ スから分離回収したものである。エネルギー消費地に輸送 されたメタノールを熱機関で利用する場合は、直接燃料と する他に、水蒸気改質でH₂とCO₂に変えた後、H₂を分 離して燃料として用いる方法が考えられる。その際CO₂ は排気ガスでは主にN₂、改質ガスではH₂との混合ガス として発生する。従ってメタノールをエネルギー媒体とし て利用するためには、この様な混合ガスからCO₂を回収 する熱機関用の装置の開発が不可欠である。

種々の混合ガスからのCO2の吸収除去は既に工業的に 行われており、CO2吸収特性に関する資料も報告されて いる。しかし従来のCO2吸収除去プラントを対象にした 資料は、微量まで吸収除去することを目的にしたものが多 く、CO2吸収率の範囲やCO2濃度、同伴ガス種等が異な る熱機関用CO2回収装置の設計に適した資料は少ない。

本研究は、メタノールを熱機関で使用する際に必要な CO₂回収装置を概念設計するための基礎資料を得るため、 CO2吸収特性を実験的に求めたものである。CO2吸収除 去法としては、装置を小型化する必要があると考えられる ので、吸収能の大きい化学吸収法を考えた。これには種々 の吸収剤が用いられるが、吸収剤を再生利用できること、 吸収効率が比較的高いこと等の理由からモノエタノールア ミン(以下MEA)水溶液を吸収剤として用い、吸収装置 としては向流式充てん塔を用いた。吸収装置のCO2吸収 特性は、吸収液中のMEA濃度やCO。残存量と吸収液流 量・温度、混合ガス中のCO₂濃度や同伴ガスと混合ガス 流量、充てん層高さ等の影響を受けると考えられる。そこ で常圧下においてこれらの因子の影響を実験的に調べ、熱 機関用のCO2吸収装置の大きさを簡便に推定するため、 その結果を実験式に整理した。さらにこの実験結果を基に メタノールを燃料とする舶用ディーゼル機関の排気中の CO2吸収を想定し、吸収塔の吸収条件がCO2吸収装置の 大きさに与える影響についても検討したので結果を報告す る。

使用記号

- А :吸収塔断面積, m² :充てん層単位体積当りの気液有効界面積,m⁻¹ ล Gм : ガス空塔モル速度, mol • m⁻² • s⁻¹ :気相基準の物質移動係数,mol・m⁻²・s⁻¹ K_{v} :吸収液空塔質量速度, kg • m⁻² • s⁻¹ \mathbf{L} Ν :気液単位接触面積当りの吸収速度, mol \cdot m⁻² \cdot s ⁻¹ Nov :気相基準の総括移動単位数 Q_e : 排気ガス流量, kmol • s⁻¹ :温度,℃ t V :充てん層体積, m³ х :液相の全MEA濃度, kmol・m⁻³ Хu :液相の未反応MEA濃度、kmol・m⁻³ Υ :気相のCO2の同伴ガスに対するモル比 :気相のCO₂モル分率 у Ζ : 充てん層高さ, m z :充てん層内の任意の位置までの距離,m α :吸収液渦剰率 Δр : 圧力損失, Pa η :CO₂吸収率 :密度, kg・m⁻³ p :液相のCO₂残存係数 ϕ 添字 :塔底 в : 平衡值 eq :吸収液
- L : 吸収: T : 塔頂
- , :同伴ガス

2. 実験装置及び方法

MEA水溶液を用いたCO₂吸収除去装置の概略を図-1 に示す。CO₂を含むガスは吸収塔内で吸収液と接触し、 液相に物理的に溶解したCO₂が液相を拡散しながらMEA と反応して化学的に吸収される。CO₂を吸収した液は再 生塔に送られ、加熱またはスチームストリッピングによっ てCO₂を放出し、再び吸収塔に送られる。CO₂は再生塔 から水蒸気とともに排出されるが、これを冷却することに よって水蒸気とCO₂を分離する。本研究ではこの装置の 内の吸収塔部分についてCO₂吸収特性を実験的に調べた。 吸収塔には吸収液とガスの接触を促進するため様々な形式 があるが、熱機関への適用を考慮して気液の流量変化に対 して融通性があり、圧力損失が比較的少なく、構造が簡単 等の特長を有する向流式の充てん塔を選択した。

実験装置の概要を図-2に示す。供試吸収塔には内径 54mmのガラス管に充てん材として称呼寸法6mmの磁製ラシ ヒリングを詰めたものを用いた。写真-1に供試充てん塔 を示す。実験に用いた充てん材の形状を図-2中に示す。



図-1 CO2吸収除去装置の概略



またラシヒリングの充てん状態を写真-2に示す。充てん 層高さはガラス管長さを変えることにより変える。

吸収液には試薬特級のMEAを蒸留水で希釈した液を使った。実験には毎回新しいMEA水溶液を使用したが、再生液を模擬する実験では実験に先立って容積式積算流量計を用いて一定量のCO₂を吸収させた液を準備して使用した。

吸収液はダイヤフラム式定量ポンプで圧送し、吸収塔入口 温度が目標値の±1℃以内になるよう電気ヒータで調節し ながら塔頂に設けた多孔板型の液分配器(穴径1mm×8孔) で充てん層に注いだ。吸収液流量は台秤を用いて計測した。 吸収液の温度は塔頂、塔底に取り付けた熱電対で計測した。 実験に使用した混合ガスは、ガスの混合と濃度分析の簡



写真-1 供試充てん塔

略化のため所定の濃度に調整したボンベ入り標準ガスを使 用した。混合ガスはボンベから調圧弁と浮子式流量計を通 して塔底へ供給した。充てん層でCO2を吸収除去された ガスは塔頂から排出され、冷水で除湿したあと容積式積算 流量計とガス分析計に送った。吸収塔出ロガス流量は容積 式積算流量計を用いて計測した。CO2濃度は赤外線吸収 式濃度計で連続監視するとともにガスクロマトグラフで計 測した。吸収液温度及び吸収塔出ロガス中のCO2濃度が 定常状態になったことを確認したのちに計測を行った。吸 収塔の入口ガス流量は同伴ガスの吸収が無いものとして、 出口乾燥ガス流量と入口・出口乾燥ガス中CO2濃度から 計算した。

吸収液温度は大気温度より高く、反応に伴う発熱もある が、供試吸収塔では保温冷却等は特に行わず、ガラス管壁 から自然放熱させた。

3.実験結果の整理法

実験結果の整理にあたって、吸収液流量及びガス流量を 示す値として、吸収塔単位断面積当りの流量、吸収液空塔 質量速度Lとガス空塔モル速度GMを使用する。



写真-2 ラシヒリングの充てん状態

吸収塔に送られる吸収液中の未反応MEAとガス中の CO₂の量的な関係を表す指標として吸収液過剰率 α を用 いる。これまで多くの研究者によりMEA水溶液による CO₂吸収反応の研究がなされているが、それによれば、 MEA(化学式はH₂NCH₂CH₂OH)水溶液のCO₂吸収反 応は次のように考えられている。³⁾

 $CO_2 + 2RNH_2 = RNH_3^+ + RNHCOO^-$ (A)

$$CO_2 + RNHCOO^- + 2H_2O = RNH_3^+ + 2HCO_3^-$$
(B)

ここでRはHOCH₂CH₂を表す。工業的に使用される吸 収塔では、(B)反応の影響は小さいとされている。そこで 反応式(A)に従ってMEA2モルとCO₂1モルの割合で 反応すると仮定して α を次式で計算する。

ここで x_{uT} は吸収塔入口の未反応のMEA濃度、 ρ_L は 吸収液の密度、 y_B は吸収塔入口の気相のCO₂モル分率で ある。

 CO_2 吸収除去装置を循環する吸収液中には CO_2 がMEA との化合物の形や、吸収液中に物理的に溶解するなどして 吸収されている。このため吸収液に既に吸収されている CO_2 量を表す値として CO_2 残存係数 ϕ を次式で定義する。

φ=液相に吸収されているCO2 モル数
 /全MEAモル数 ………(2)

ここで全MEAモル数は、 CO_2 と反応したMEAも含めた液相のMEAのモル数である。

次にCO₂吸収特性を整理するため、CO₂吸収率 η と総括物質移動容量係数 K_y aを次のようにして求める。CO₂ 吸収率 η は流入CO₂に対する吸収塔内で吸収されるCO₂ の割合を表すもので、次式で定義する。

$$\eta = 1 - y_{T} G_{MT} / (y_{B} G_{MB}) \qquad \dots \qquad (3)$$

 G_M 、yにはCO₂の吸収だけでなく水蒸気分圧変化の影響がある。そこで同伴ガスの空塔モル速度 G_M 'が吸収塔内で変化しないのでそれを基準と考え、 G_M とyに乾燥状態の値を用いると G_M ' = $(1 - y_B)$ G_{MB} あるいは G_M ' = $(1 - y_T)$ G_{MT} の関係が得られる。また気相のCO₂の同伴ガスに対するモル比Yを考える。ここでY=y/(1 - y) である。これらの関係を(3)式に代入すると η は次式で計算される。

 $\eta = 1 - Y_{T} / Y_{B} \quad \cdots \qquad (4)$

吸収除去装置設計の基本は、与えられた吸収条件に対し て所要塔高を求めることにある。ここで図-3の様な吸収 塔のモデルを考える。⁴⁾

このモデルで主流に直角方向の流れを無視して定常状態の押し出し流れを仮定すると、吸収塔単位断面積について 微小高さdzにおける気相中のCO2の物質収支から次の関 係が得られる。

d $(G_M \bullet y) = Nadz$ (5)

ここでNは気液単位接触面積当りの吸収速度、aは装置 単位容積当りの気液有効界面積である。

 $G_M y = G_M' Y \varepsilon(5)$ 式に代入すると次式が得られる。

 G_M ' dY = Nadz(6)

一方、Nは物質移動の推進力とその係数 K_y の積で表せるが、ここでは物質移動の推進力として気相の CO_2 のモル分率 y と液相の CO_2 と平衡にある気相の CO_2 のモル分率 y $_{eq}$ の差をとると、(6)式から次式が得られる。

 $G_M' dY = K_y a (y - y_{eq}) dz$ (7)

ここでK_yaはモル分率推進力に基づく気相基準の総括 物質移動容量係数と呼ばれる。図-4に向流式充てん塔の 操作線と平衡曲線の関係を模式的に示す。吸収塔内では図 -4に示されるように、CO₂の吸収の進行に伴って気相



図-4 向流式充てん塔の操作線と平衡曲線

 ϕ

ø

ф в

 $\phi_{\rm T}$

のCO₂のモル分率は y_B から y_T へ低下する。これと同時 に液相のCO₂残存係数は ϕ_T から ϕ_B に増加し、CO₂平衡 モル分率 y_{eq} は高くなる。本実験範囲では y_{eq} /yは小さ いので y_{eq} /y = 0と近似する。⁵⁾

また取扱の簡略化のため塔内での水蒸気のモル分率変化 によるy、 G_M の変化も無視する。更に K_ya は平均値で 代表するものとして(7)式を塔頂から塔底まで積分すると 次の関係が得られる。

$$\mathbf{Z} = (\mathbf{N}_{ov} / \mathbf{K}_{v} \mathbf{a}) \mathbf{G}_{MB} \cdots \mathbf{G}_{NB} \mathbf{M}_{S}$$

ここで次式で表されるNoyを総括移動単位数とよぶ。

$$N_{oy} = (G_{M}' / G_{MB}) (Y_{B} - Y_{T} + 1 n (Y_{B} / Y_{T})) \dots (9)$$

一般に吸収塔のKyおよびaは、装置の特性、気液の流動状態、気相液相の物性等に関係する。このためCO2吸 収特性に影響すると考えられる因子を変えて実験を行い、 実験結果からKyaを(8)式、(9)式に基づいて算出し、 Kyaに対する種々の因子の影響を検討した。

4.実験結果および考察

4.1 実験範囲

本研究ではCO₂の回収対象ガスとしてメタノールディー ゼル機関の排気ガスとメタノールの水蒸気改質ガスを想定 し、実験は同伴ガスをN₂とH₂の二種類、CO₂濃度をお よそ5~25vol%で行った。実験は塔高さと、ガス側条件 として同伴ガス種類とCO₂濃度、吸収液側条件として吸 収液中のMEA濃度及び、吸収塔入口のCO₂残存量を予 め設定し、それぞれについて吸収液流量(吸収液空塔質量 速度)及びガス流量(ガス空塔モル速度)を変えて計測を 行った。また吸収液温度の影響を見るため吸収塔入口温度 を30~70℃に変えた実験も行った。以上の実験範囲をまと めて表-1に示す。

4.2 実験結果

MEA水溶液のCO₂吸収特性を考える上で主要な因子 は、吸収液空塔質量速度L、全MEA濃度x、吸収塔入口 のCO₂残存係数 ϕ_T 、吸収塔入口吸収液温度 t_{LT} 、吸収塔 入口ガス空塔モル速度G_{MB}、吸収塔入口の気相のCO₂モ ル分率 y_B 、同伴ガス種と考えられる。実験結果をこれら の因子が η 、Kyaに及ぼす影響に整理して以下に示す。

4.2.1 CO2吸収率(ŋ)

図-5にLとG_{MB}がCO₂吸収率 η に及ぼす影響を示す。 これはCO₂とH₂の混合ガスで y_B=0.25、吸収液が x = 3 kmol·m⁻³、 ϕ_T =0、t_{LT}=30°、吸収塔が Z =0.8m の結果を一例として示す。G_{MB}がある値より小さい場合 にはCO₂は吸収塔内でほぼ吸収されてしまい η はほぼ 1 となるが、G_{MB}がその値を越えて大きくなるに従って η は急激に低下する。Lが小さい程小さいG_{MB}で η が低下 し始め、 η の低下量も大きい。

本研究は熱機関用の CO_2 回収装置を対象にしており、 後で述べるように微量まで CO_2 を除去することは装置の 大きさの観点から現実的でないと考えられる。従って実験 の重点は $\eta < 0.9$ の範囲の CO_2 吸収特性に置いた。

 4.2.2 気相基準の総括物質移動容量係数(K_ya)に及ぼ すガス空塔モル速度(G_{MB})、吸収液空塔質量速 度(L)の影響

吸収塔内径 充てん材 圧力		[mm] [MPa]	54 磁製ラシヒリング 約 0.1	
同伴ガス種		H 2	N 2	
充てん塔高さ		[m]	0.4と0.8	0.8
吸収液	MEA濃度 入口CO₂残存係数 入口温度 空塔質量速度	[kmol⋅m ⁻³] [−] [°C] [kg⋅m ⁻² ⋅s ⁻¹]	$1 \sim 9 \\ 0. \ 0 \ 0 \sim 0. \ 2 \ 1 \\ 3 \ 0 \sim 7 \ 0 \\ 0. \ 8 \ 1 \sim 5. \ 3 \ 1$	3 0.00 30 0.77~5.08
混合ガス	入口CO₂モル分率 空塔モル速度	[-] [mol·m ⁻² ·s ⁻¹]	$\begin{array}{cccccccccccccccccccccccccccccccccccc$	0.25 2.75∼9.60

表-1 実験範囲



図-5 CO_2 吸収率 η に及ぼす G_{MB} 、Lの影響

図-6は図-5の実験結果について、Lが $K_y a \ge G_{MB}$ の 関係に及ぼす影響を両対数図上に示したものである。 $K_y a \ge G_{MB}$ の間には、 $K_y a \propto G_{MB}$ "で表される関係が見 られ、L>1ではnの値はおよそ-0.2となる。Lが増す と $K_y a$ も増す傾向が見られる。(4)式、(8)式、(9)式 から次の関係が導かれる。

$$\begin{split} \mathrm{K}_{\mathrm{y}} \, a &= \; (\; 1 \; / \; Z \;) \{ \; \eta \; \; \mathrm{y}_{\; \mathrm{B}} - \; (\; 1 - \mathrm{y}_{\; \mathrm{B}}) \\ & \bullet \; 1 \; \; n \; (\; 1 - \eta \;) \} \, \mathrm{G}_{\mathrm{MB}} \quad \cdots (10) \end{split}$$

これによれば η 、 y_B 、Zが一定のとき K_ya は G_{MB} に 比例する。図-6中に η が一定の関係を示す。また吸収液 過剰率 α 一定の線を実験結果から内挿して求めて図中に示 した。 α 一定すなわち吸収液とガスの流量比を一定にして 両方を増すと K_ya は大きくなるが η は低下することが判 る。 η の実験値はほぼ(10)式で表された。 K_ya は(8)式 から判るように η 、 y_B 、 G_{MB} を与えると塔高に逆比例し、 装置の大きさを考える指標として適している。そこで以下 の実験結果は K_ya についてのみ示す。

また図-7に図-6の結果から K_ya に及ぼすLの影響を整理したものを示す。Lの増加割合に対する K_ya の増加割合は、Lが増加する程小さくなるが、中間をとってほぼ $K_ya \propto L^n$ の関係で表すと、nは約0.7となる。



 4.2.3 気相基準の総括物質移動容量係数(K_ya)に及ぼ す液相の全MEA濃度(x)、液相のCO2残存係数 (φ₁)の影響

図-8にxがKyaとG_{MB}の関係に及ぼす影響を示す。 これはCO₂とH₂の混合ガスでy_B=0.25、吸収液が新し い場合で ϕ_T =0、 t_{LT} =30°、吸収塔がZ=0.8mの結 果である。本実験範囲ではxが増すに従ってKyaも増す。 xの増加割合に対するKyaの増加割合はxが増すに従っ て少なくなる。

図-9に再生液を模擬した吸収液について、 ϕ_T が K_ya と G_{MB} の関係に及ぼす影響を示す。これは $CO_2 \ge H_2$ の混合ガスで y_B=0.25、吸収液が x = 3 kmol·m⁻³、t_{LT} = 30 ° 、吸収塔が Z = 0.8 mの結果である。 ϕ_T が大きい程 K_yaが減少する。

図-10に図-8、図-9の結果からMEA濃度 xとCO₂ 残存係数 ϕ_T がK_yaとx_{uT}の関係に及ぼす影響に整理した ものを示す。 $\phi_T = 0$ の場合、x(=x_{uT})が増すとK_ya も増すが、x_{uT}の増加割合に対するK_yaの増加割合はx_{uT} が増すに従って小さくなる。x>2でほぼK_ya \propto xⁿの関 係で表され、nは約0.6となる。 $\phi_T \neq 0$ の場合はx_{uT}が 同じでも ϕ_T が大きい程、 $\phi_T = 0$ の場合に比較してK_ya が低い値を示す。この結果からx_{uT}だけではMEA濃度の 影響を表せないことが判る。再生過程で吸収液中に残存し たCO₂はMEAと結び付いて未反応MEA濃度を低下さ せてK_yaを小さくするだけでなく、反応生成物自体が













Kyaの減少を引き起こしていることが推察される。

4.2.4 気相基準の総括物質移動容量係数(Kya)に及ぼ
 す吸収液温度(t_{LT})の影響

図-11に t_{LT} が $K_y a \ge G_{MB}$ の関係に及ぼす影響を示す。 これは $CO_2 \ge H_2$ の混合ガスで $y_B = 0.25$ 、吸収液が $x = 3 \text{ kmol} \cdot \text{m}^{-3}$ 、 $\phi_T = 0$ 、吸収塔が Z = 0.8 mの結果である。 t_{LT} が30℃から50℃に増すと $K_y a$ は約30%増すが、 t_{LT} が50℃から70℃に増しても $K_y a$ にはほとんど差が見られない。

一般に化学吸収速度と吸収液温度の関係は、吸収液温度の上昇に伴って反応の速度定数が増す反面、 CO_2 の物理溶解度は減少する。また CO_2 とMEAの反応平衡は CO_2 を放出する方向に移るため、 K_y aを最大にする吸収液温度が存在すると考えられる。供試吸収塔では t_{LT} が50~70℃のときほぼ K_y a最大条件になると推察される。

4.2.5 気相基準の総括物質移動容量係数(K_ya)に及ぼ す気相のCO₂モル分率(y_B)の影響

図-12に y_B が $K_y a \ge G_{MB}$ の関係に及ぼす影響を示す。 これは CO₂ \ge H₂の混合ガスで、吸収液がx = 3 kmol・ m⁻³、 $\phi_T = 0$ 、 $t_{LT} = 30$ ℃、吸収塔がZ = 0.8mの結果 である。本実験範囲では y_B が小さくなるに従って $K_y a$ は 増加する。また $y_B = 0.25$ の場合、 G_{MB} の増加に伴って $K_y a$ が減少するが、 $y_B = 0.10$ 、0.05の場合には G_{MB} が 小さい所では $K_y a$ が減少する傾向を示すものの、 G_{MB} が 更に大きくなると逆に増加して $K_y a$ に最低値が生じる。 y_B が $K_ya \geq G_{MB}$ の関係に及ぼす影響は、 $K_ya \propto G_{MB}$ ⁿで表すとnがおよそ-0.2から0の範囲にわたる。

4.2.6 気相基準の総括物質移動容量係数(K_ya)に及ぼ す同伴ガスの影響

図-13に同伴ガス種のLとKyaの関係に及ぼす影響を 示す。これは $y_B = 0.25$ 、吸収液が $x = 3 \text{ kmol} \cdot \text{m}^{-3}$ 、 $\phi_T = 0$ 、 $t_{LT} = 30$ °、吸収塔がZ = 0.8 mの結果である。こ の図によればL< $2.5 \text{kg} \cdot \text{m}^{-2} \cdot \text{s}^{-1}$ ではN₂の方がKyaが約30%大きいものの、同伴ガスによるKyaの差は比較的 小さい。L>3.5 kg \cdot \text{m}^{-2} \cdot \text{s}^{-1}では同伴ガスがN₂の場合 にはLの増加に伴ってKyaも増加しているのに対して、 同伴ガスがH₂の場合にはLが増してもKyaはほぼ一定と なっている。

目視観察によれば、L>3.5kg・m⁻²・s⁻¹では同伴ガ スがH₂の場合、この範囲で充てん層上端部で局所的に吸 収液が充てん材とガラス壁の間に充満する現象が見られた。 また後で示す図ー16に見られるように Δp も急増している。 充てん塔方式の吸収塔では吸収液流量を一定にしてガス流 量を増していくとあるガス流量から圧力損失が急増を始め、 塔内に存在する液量が増加するローディング状態になる。 さらにガス流量を増すと、ついには液が逆流するフラッディ ング状態になる。フラッディング限界はガスの密度に関係 し、密度が小さいほどより小さいG_{MB}、L/G_{MB}で発生 する。本実験範囲ではフラッディングは観察されていない ものの、圧力損失の急増が生じており、この領域でローディ



図-11 KyaとGMBの関係に及ぼすtLTの影響



図-12 KyaとG_{MB}の関係に及ぼす y_Bの影響



図-13 K_vaに及ぼす同伴ガスの影響



図-14 K_yaとG_{MB}の関係に及ぼすZの影響

ングが生じている可能性がある。

同伴ガスが H_2 か N_2 によりガスの平均分子量や分子拡 散係数が大きく異なるが、分子拡散係数の大きい H_2 の方 が K_y aが低いことから気相の分子拡散現象は実験範囲で は支配的でないと考えられる。

 4.2.7 気相基準の総括物質移動容量係数(K_ya)に及ぼ す塔高(Z)の影響

図-14にZがK_yaとG_{MB}の関係に及ぼす影響を示す。 これはCO₂とH₂の混合ガスでy_B=0.25、吸収液がx= 3 kmol·m⁻³、 ϕ_{T} =0、t_{LT}=30℃の結果である。Zが 短い0.4mの場合、K_yaはG_{MB}に対してほぼ一定になり、 Z=0.8の場合のK_ya ∝G_{MB}-0.2とやや異なる。

4.2.8 充てん層の圧力損失

熱機関用のCO₂吸収装置を考える上で、動力損失の観 点から吸収塔の圧力損失が問題になる。そこで圧力損失に 影響する主要な因子と考えられるG_{MB}とLが圧力損失 Δpにどのような影響を及ぼすかを図-15、図-16に示す。

図-15に Δ p と G_{MB}の関係を示す。これは y_B =0.25、 x = 3 kmol·m⁻³、 ϕ_T = 0、t_{LT} =30℃の例である。こ の図によれば Δ p ∝ G_{MB}ⁿの関係でほぼ表され、n は約 2 となる。またLが増すとG_{MB}が大きいところで Δ p が増 す傾向が見られる。Zが0.8mと0.4mの場合を比較すると、 塔高が二倍になっても Δ p はわずかに増加するにすぎない。 塔下部でのCO₂の吸収の割合が大きいため、高くなった 部分は同伴ガスが主成分の流れとなっていると考えられる。



同伴ガスがH₂の場合、吸収塔上部の流動抵抗が著しく小 さくなり、zが増してもΔpがわずかしか増加せず、単位 塔高当りの圧力損失はZが短い方が大きくなるものと推察 される。

図-16は Δ p と L の関係を示した図で、同伴ガスがN₂ とH₂の場合のちがいを比較した。Lがおよそ3 kg・m⁻²・ s⁻¹を越えると Δ p が急増する。同伴ガスがN₂の方がH₂ の方に比べ、2~4倍程度 Δ p が大きい。Lの増加に伴う Δ p の急増はローディングに関係している可能性がある。 4.3 CO₂吸収特性の実験式

種々の因子の組合せについて得られる多数の実験データ は、できるだけ簡単な式で表示することが望まれる。 MEA 水溶液のCO₂ 吸収特性への各因子の影響が他の因 子の影響から独立しているものと仮定して実験結果の整理 を試みた。(8)式を変形するとKya/G_{MB} = N_{oy}/Zと なる。図-17はN_{oy}/Zと α の関係を表した例である。 N_{oy}/Zと α の関係はN_{oy}/Z α aⁿの関係で表され、n は約1.2である。N_{oy}/Zと α の関係に影響する主な因子 はx、L、y_Bであったのでそれぞれについて整理した結 果、次式で示す(N_{oy}/Z)*により三つの因子の影響を 整理できることが判った。

$$(N_{oy} / Z) * = (N_{oy} / Z) x^{0.6} L^{0.68} / (y_B - y_B^2) \dots (11)$$

図-18はMEA水溶液のCO2吸収特性を明らかにする



図-16 Δ p に 及ぼ す L の 影響



図-18 MEA水溶液を使った充てん塔のCO2吸収特性

ため今回行ったL、G_{MB}、y_B、x、 ϕ_{T} 、t_{LT}、zを変 えた実験点を両対数図上で(N_{oy}/Z)*と α の関係とし て表したものである。これらの因子の影響によらず(N_{oy}/ Z)*と α との間には直線関係が認められる。実用上重要 でない α <1を除く今回実験した全ての点は、次式でほぼ ±35%以内の誤差で表すことが出来た。

 $(N_{oy} / Z) * = 22 \alpha^{1.2}$ (12)

5. 熱機関用CO2吸収装置

5.1 充てん層体積の推定法

MEA水溶液を用いた称呼寸法6mmの磁製ラシヒリング を充てん材とする向流式充てん塔のCO2吸収特性を表す 実験式が得られたので、同じ充てん材を使うことを前提に この結果を使ってメタノールを燃料とする舶用ディーゼル 機関の排気中のCO2を回収するのに必要な充てん層の寸 法を検討した。

吸収塔の計算に必要な排気ガス流量とCO2 濃度を求め るには機関出力、燃料消費率、空気過剰率を与える必要が ある。次いでCO2 吸収率η、吸収液の全MEA濃度x、 再生吸収液中のCO2残存係数φT、吸収液空塔質量速度L、 ガス空塔モル速度G_{MB}を与えると、次のように充てん層 体積Vを求めることができる。

塔頂での液相中の未反応MEA濃度 x_{uT} を $x と \phi_T$ から次式で計算する。

 $\mathbf{x}_{uT} = \mathbf{x} (1 - 2 \phi_T)$ (13)

次に吸収液過剰率 $\alpha \varepsilon(1)$ 式で計算し、 $\alpha \varepsilon(12)$ 式に代入すると(N_{oy}/Z)*が求められる。塔頂の気相のCO₂ モル分率 y_Tは排気ガス中のCO₂モル分率 y_Bと要求されるCO₂吸収率 η から(4)式を変形した次式で計算する。

$$y_{T} = Y_{B} (1 - \eta) / [1 + Y_{B} (1 - \eta)] \dots (14)$$

y_T、y_Bを(9)式に代入するとN_{ov}が求められる。これ らの値を用いて塔高さZを次式で求める。

$$Z = N_{oy} x^{0.6} L^{0.68} / [(N_{oy} / Z) * (y_B - y_B^2)](15)$$

吸収塔断面積Aは排気ガス流量Q_eとG_{MB}から(16)式で、 充てん層体積Vは(17)式で計算する。

 $A = 1000 Q_e / G_{MB}$ (16) V = A Z(17)

5.2 充てん層体積の計算結果

メタノールディーゼル機関では着火性能向上のため熱面 着火方式やパイロット燃料噴射方式等が検討されている。 舶用機関については信頼性の観点からパイロット燃料噴射 方式が有力と考えられている。全熱発生量に占めるパイロッ ト燃料分(重油)の割合が5%以下でも運転可能であり、 性能的にも現用の重油燃焼機関と同等であることが実験で 確認されている。⁶⁾ 重油燃焼ディーゼル機関を改造した 出力1500PSのメタノール燃焼ディーゼル機関が試作され、 運転試験が行われた。⁷⁾ この試験結果によれば、メタノー ルでも重油と同等の性能が得られることが確認され、燃料 変更にともなう改造は燃料系統にとどまり、機関の大きさ ほとんど変わらない。

まずこの機関用のCO₂吸収塔を想定し、吸収条件が吸 収塔の大きさに与える影響を検討した。次に機関出力の影 響を見るため、出力が1500PSと18000PSの機関用の充てん 層の大きさを比較した。ここで少量のパイロット燃料は発 熱量換算でメタノールに置き換えられるものと考えた。ま たMEA 水溶液の入口条件としては本計算では x = 5 kmol· m⁻³、 $\phi_T = 0.15$ とした。

5.2.1 CO₂吸収率(η)、ガス空塔モル速度(G_{MB})、吸 収液空塔質量速度(L)の影響

出力1500PSの試作メタノールディーゼル機関の運転結 果によれば、定格出力においてメタノール消費量は0.13 kg・s⁻¹、排気ガス流量0.071kmol・s⁻¹、CO₂濃度5.8% であり、空気過剰率は約2.2と推定される。これらの値に 基づいて、前述の手順に従って充てん層の体積Vを計算し た。

 η 、 G_{MB} 、LがVに及ぼす影響を図-19に示す。 η が 1に近づくに従ってVは急激に大きくなる。また α を大き くすることによってVを小さくできる。この図から熱機関 用としては装置の大きさの観点から実用上 η の上限が存在



図-19 充てん層体積に及ぼすη、αの影響

12

すると考えられる。図-20に $\eta = 0.90$ とした場合について VとG_{MB}の関係をLをパラメータにして示す。図には充 てん層高さZを併せて示した。充てん層体積Vを小さくす るためにはLを大きくしてG_{MB}を小さくする方が良いこ とが判る。図-21に吸収液流量とG_{MB}の関係をLをパラ メータにして示す。この図から明かなように吸収塔断面積 AがG_{MB}に反比例するため必要な吸収液の流量はG_{MB}に 逆比例して増加する。このことから充てん層体積を小さく しようとすると、必要な吸収液流量が増す関係にあること を考慮してG_{MB}を決める必要がある。

5.2.2 機関出力の影響

次に機関出力のちがいが吸収塔の大きさに与える影響を 検討するため、出力1500PSと18000PSのメタノールディー ゼル機関について η =0.9を想定した場合の吸収塔の充て ん層の大きさを検討した。18000PSのメタノールディーゼ ル機関は実在しないが、現用の舶用ディーゼル機関の性能⁸⁾ と出力1500PS試作機関の運転結果を参考にして性能を推 定した。重油燃焼からメタノール燃焼への転換に伴う熱効 率の変化は無いものとして燃料消費量は重油とメタノール の発熱量に基づいて換算されるものと仮定した。また空気



図-20 充てん層体積に及ぼすG_{MB}、Lの影響(η=0.9)



図-21 吸収液流量に及ぼすG_{MB}、Lの影響(η=0.9)

(171)

過剰率は出力1500PS試作機関と同じく2.2とした。また燃料のメタノールへの転換に伴い、機関の大きさは変わらないものと考えた。

メタノールを空気過剰率2.2で完全燃焼した場合、排気 ガス中のCO₂モル分率は0.058となる。 $\eta = 0.90$ 、L= $1.0 \text{kg} \cdot \text{m}^{-2} \cdot \text{s}^{-1}$, $G_{\text{MB}} = 10 \text{mol} \cdot \text{m}^{-2} \cdot \text{s}^{-1}$, $x = 5 \text{ kmol} \cdot$ m^{-3} 、 $\phi_T = 0.15$ として計算した。1500PS機関のメタノー ル消費量は0.13kg・s⁻¹、排気ガス流量0.071kmol・s⁻¹、 CO₂ 濃度5.8vol%(空気過剰率2.2)となる。この値に基 づいて計算すると、V=9.2m(Z=1.29m、A=7.1m)で、 吸収液流量は426kg・min⁻¹が必要となる。また18000PS機 関のメタノール消費量は、C重油燃焼時の燃料消費率 121g/PShから1.28kg・s⁻¹、排気ガス流量0.69kmol・ s⁻¹、CO₂濃度5.8vol%(空気過剰率2.2)と推定される。 この値に基づいて計算すると、V=89m(Z=1.29m、A =69m⁻¹が必要となる。 図-22と図-23にそれぞれ1500PSと18000PSのディーゼル 機関本体と吸収装置の充てん層の大きさの比較した図を示 す。ただし、ここでは充てん層断面形状は正方形とした。 吸収条件としてL、x、 ϕ_{T} 、 G_{MB} 、 y_{B} 、 η が同じ場合、 吸収塔高さは出力(排気ガス流量)によらず同じ高さにな る。排気ガス流量は空気過剰率が同じなら、出力×燃料消 費率に比例する。出力に対する燃料消費率の差は比較的小 さいので、吸収塔断面積はほぼ出力に比例し、従って吸収

塔体積はほぼ出力に比例することになる。

1500PS機関は4サイクルでボア/ストローク比が約0.6 で回転数は426rpmに対し、18000PS機関は2サイクルで ボア/ストローク比が約0.27で回転数は63rpmである。舶 用大型機関は低燃費を達成するため、ロングストローク化、 低回転数化が進み、出力当りの機関体積が大きくなる傾向 がある。ここで比較した二つの機関の出力の比は1:12で あるのに対して機関の全長、全幅、全高に基づく機関の概 略体積の比は1:50となっている。この様な傾向のため、 充てん層の体積は舶用大型機関の方が機関体積に比べて相 対的に小さくなる。

6. 結言

MEA 水溶液のCO₂吸収特性を実験的に調べ、結果を 一つの実験式にまとめた。この実験式により全ての実験点 を±35%の誤差範囲で表すことができた。本実験式に依っ て吸収条件を与えることにより、充てん層の高さ、更に体 積を推定することができる。

本実験結果に基づいて舶用機関のCO2吸収装置の充て ん層の大きさを求め、吸収条件が充てん層の大きさに与え る影響を明らかにした。



図-22 1500 P S 機関用の充てん層の大きさ





図-23 18000 P S 機関用の充てん層の大きさ

参考文献

- 1) 平岡克英他:運輸交通機関のCO2循環エネルギーシ ステムの研究(第1報),第61回船舶技術研究所研究 発表会講演集,(1993),pp160~163
- 2) K.Hiraoka et al. : Solar Hydrogen-Methanol Energy System for Transportation Sector in Japan,Proc. 10th World Hydrogen Energy Conference, (1994)
- 3) Haruo HIKITA et al. : Absorption of Carbon Dioxide into Aqueous Monoethanolamine Solutions, AIChE J., Vol.25, No.5, (1979), p794
- 4) 化学工学会編:化学工学便覧,丸善,(1988), pp507~512
- 5) R.H.WEILAND et al. : Stripping of Carbon Dioxide from Monoethanolamine Solutions in a Packed Column, AIChE J., Vol.28 ,No.6, (1982), p972
- 6)山下尚他:メタノール燃料のディーゼル燃焼に関する実験研究、日本舶用機関学会誌、第26巻、第9号、 (1991)、pp523~531
- 7)運輸省海上技術安全局編:舶用メタノールディーゼル 機関に関する調査検討報告書,(1993)
- 8)阿久津幸雄 他:1987年における舶用機関技術の進歩, 日本舶用機関学会誌,第23巻,第7号,(1988), pp399~400