マトリックスコンバータによる発電機と電動機のベクトル制御

春名 順之介* 伊東 淳一(長岡技術科学大学)

Vector Control of a Matrix Converter for a Generator and a Motor Junnosuke Haruna^{*}, Jun-ichi Itoh, (Nagaoka University of Technology)

This paper describes problems about a vector control of a generator and a motor connected to a matrix converter. An influence of the generator is discussed by using state equations for the input side. In order to realize the stability operation for the input side, the vector control is applied to the input side. This paper indicates the validity of the proposed method by simulation and experiment. However, when the vector control is added to the output side, the operation becomes unstable. Therefore, the cause of unstable operation is considered by the simple equivalent circuit of the matrix converter. An interference between input filter and output current control is clarified.

キーワード:マトリックスコンバータ,同期発電機,同期リアクタンス,ベクトル制御,安定解析 (Matrix converter, Synchronous generator, Synchronous reactance, Vector control, Stability analysis)

1. はじめに

近年, PWM 整流器とインバータからなる Back-to-Back シ ステムの小形化,高効率化の課題を解決可能なマトリック スコンバータが注目され,盛んに研究されている⁽¹⁾⁻⁽¹³⁾。マ トリックスコンバータは直流リンクを介さずに,商用電源 から任意の交流へ直接変換可能であり,電源回生と電源高 調波対策, VVVF 動作を1台の電力変換器で実現できるた め,小形化,軽量化,長寿命化,高効率化に貢献できる。 また,マトリックスコンバータの双方向スイッチを実現す るために逆耐圧を持つ IGBT が開発され,様々な用途へのマ トリックスコンバータの適用が期待されている。

マトリックスコンバータの用途は, 主にエレベータやポ ンプ, 空調設備等が検討されているが, その他にも多数の 応用が考えられている。一例として風力発電やハイブリッ ド EV への適用が考えられ, こうした用途では, マトリック スコンバータの入力部には発電機が接続される。

発電機は商用電源と比較すると出力インピーダンスが大 きく、マトリックスコンバータと同期発電機を接続する場 合、発電機の同期リアクタンスが数十%となり、入力フィル タコンデンサとの間で共振が発生し、システムが不安定に なる。特に出力電力を一定に制御する場合、等価的に負性 抵抗が現れ不安定を助長し、安定性を悪化させる。これま で、系統インピーダンスの増加については検討がなされて いるが^の、発電機のようにインピーダンスが非常に高い場合 については議論されていない。

以上の問題に対して,筆者らはこれまでに,マトリック

スコンバータと発電機を組み合わせたシステムにおいて, 発電機の同期リアクタンスの影響を考慮した入力電流の制 御を提案している⁽¹⁾。この方式は,回転座標変換とダンピン グ制御⁽⁷⁾⁽¹⁴⁾を組み合わせることで,入力フィルタの共振抑制 と発電機の加減速運転を実現する入力電流安定化制御と, 入力電流位相を発電機の逆起電力位相と同相に制御するこ とで,マトリックスコンバータの電圧利用率を最大にする 最適入力力率制御から構成される。これらの制御(以下,従 来法)を用いて,電動機を Vf 制御で駆動し,その有用性を 確認している。

一方,従来法は,発電機の端子電圧から入力電流指令を 演算するので,オープンループ制御である。オープンルー プ制御は簡単であるが,外乱に対する影響を受けやすい等 の欠点がある。この対策として,発電機電流をフィードバ ックし,ベクトル制御により安定化を行うことを検討して いる⁽²⁾。しかし,系統入力のマトリックスコンバータで出力 側をベクトル制御しても問題はない⁽¹⁵⁾が,発電機を電源と し,出力側にベクトル制御を適用すると,両側の電流制御 系が干渉し,不安定となるが,そのメカニズムはわかって いない。

そこで、本論文では、マトリックスコンバータに発電機 と電動機を接続し、両側をベクトル制御する際に発生する 問題点を明らかにする。まず、入力側のモデリングを行い、 同期リアクタンスと入力フィルタコンデンサの共振問題 と、発電機側のベクトル制御時に電流制御器に微分要素を 付加することで、安定化できることを示す。以上を RL 負荷 および電動機負荷に適用し、妥当性を実験により確認する。 次に、出力側電動機にベクトル制御を適用し、発電機電源 下では不安定になることをシミュレーションによって示 す。さらにその不安定現象の原因を簡易等価回路モデルに よって考察し、出力電流制御と入力フィルタの干渉につい て明らかにする。

2. 入力側のモデリング

〈2・1〉 入力フィルタのモデリング

図1に入力側に発電機を、出力側に電動機を接続したマ トリックスコンバータのシステム構成図を示す。本システ ムは、発電機の同期リアクタンスをフィルタリアクトルと して代用できるため、入力フィルタはコンデンサのみでよ い。一般に、マトリックスコンバータの入力フィルタは、 フィルタリアクトルにダンピング抵抗を並列に挿入する が、本システムでは同期リアクタンスを利用するため、ダ ンピング抵抗を挿入することができない。

図 2(a)に入力フィルタの1 相分等価回路を,(b)に1 相分 等価回路のブロック図を示す。通常,マトリックスコンバ ータ側の電流 *I_{mc}*は,入力電圧の位相情報を基にオープンル ープで制御される。図 2(b)より,入力フィルタの伝達関数は (1)式となる。ただし,*I_{in}*は入力電流,*L_x*は同期リアクタン ス,*C_f*はフィルタコンデンサ,*V_c*はコンデンサ電圧,*V_g*は 発電機の逆起電力である。

$$\frac{I_{in}}{I_{mc}} = \frac{\frac{1}{L_x C_f}}{s^2 + \frac{1}{L_x C_f}}$$
(1)

(1)式より,図 1(a)の等価回路ではダンピング要素がない ため,同期リアクタンスとフィルタコンデンサの共振が持 続し,システムが不安定となるのが確認できる。

〈2·2〉 入力電流ベクトル制御

従来法において,発電機を電源とする場合,マトリック スコンバータの入力電流位相は発電機の逆起電力と同相に 制御すると,効率や電圧利用率の観点からよいことを示し た。従来法では発電機の磁極位置から逆起電力の位相を検 出し,入力電流指令を得るが,オープンループ制御である ため入力電流の振幅が小さい場合,相対的にフィルタコン デンサに流入する電流が大きくなるため,入力電流が発電 機の逆起電力位相と一致せず,制御性能が低下する。提案 法では,入力電流をフィードバック制御することで,常に 発電機の逆起電力と同相に制御可能となる。

図 3 に入力電流ベクトル制御のブロック図を示す。入力 電流指令 *I_{in}**と入力電流 *I_{in}の偏差を*計算し, PID 調整器によ って入力電流の安定化を図る。図 3 電流指令 Iin*から Iin ま での伝達関数を求めると, (2)式が得られる。

$$\frac{I_{in}}{I_{in}^{*}} = \frac{-\frac{K_{d}}{L_{x}C_{f}}s^{2} - \frac{K_{p}}{L_{x}C_{f}}s - \frac{K_{i}}{L_{x}C_{f}}}{s^{3} - \frac{K_{d}}{L_{x}C_{f}}s^{2} - \frac{1 + K_{p}}{L_{x}C_{f}}s - \frac{K_{i}}{L_{x}C_{f}}} \dots (2)$$



Fig. 1. System configuration diagram of the matrix converter with the generator and the motor.



(a) Single phase equivalent circuit of the input filter.



(b) Block diagram of the input filter.Fig. 2. Configuration of the input filter.



Fig. 3. Block diagram of input current vector control.

ただし, K_i は積分ゲインで, $K_i=K_p/T_i$, K_d は微分ゲインで $K_d=K_pT_d$ である。

 $K_i=0, K_d=0$ のとき,(2)式は、一次のs項を持たないため、 制動係数がゼロであることが明らかである。これに積分器 を加えても($K_i \neq 0$)、二次のs項(PIの積分器があるため、制 動項の次数は2次となる)が現れず、PI制御でも安定化で きない。しかし、 $K_i=0$ でも K_d を追加することによって、一 次のs項が現れ、制動係数を設定できる。よって、回転座標 上で構成される入力電流制御系において、 K_d は安定性を確 保し、 K_i は定常偏差をなくす働きがあることがわかる。

(2)式より状態方程式を導出し,(3),(4)式を得る。ただし, x₁, x₂, x₃,は(2)式における状態変数である。

$$p\begin{bmatrix} x_{1} \\ x_{2} \\ x_{3} \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} 0 & 1 & 0 \\ 0 & 0 & 1 \\ \frac{K_{i}}{L_{x}C_{f}} & \frac{1+K_{p}}{L_{x}C_{f}} & \frac{K_{d}}{L_{x}C_{f}} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} x_{1} \\ x_{2} \\ x_{3} \end{bmatrix} + \begin{bmatrix} 0 \\ 0 \\ 1 \end{bmatrix} i_{in}^{*} \dots \dots \dots (3)$$
$$i_{in} = \begin{bmatrix} -\frac{K_{i}}{L_{x}C_{f}} & -\frac{K_{p}}{L_{x}C_{f}} & -\frac{K_{d}}{L_{x}C_{f}} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} x_{1} \\ x_{2} \\ x_{3} \end{bmatrix} \dots \dots \dots (4)$$

(3)式を用いて, PI 制御, PID 制御での根軌跡を比較し, 微分要素の働きを定量的に評価する。

図 4 に(3)式による,比例ゲイン K_p =0.1pu,積分時間 T_i =1ms,微分時間 T_d =1ms としたときの PI 制御,および PID 制御の根配置を示す。PI 制御では根配置の実部が正となり, かつ,虚数部の値が大きいため,振動的で不安定となる。 これは,PI 制御においては,制動係数の項が存在しないた めである。対して,PID 制御の場合,すべての根の実部が負 となり,また,虚数部の値も PI 制御より小さいため安定と なる。これは,微分項を追加することで制動係数の項が出 現し,制動係数を設定できる。従って,各根配置を安定に 定めることで PID 調整器を設計できる。

図 5 に入力電流ベクトル制御の構成図を示す。発電機の 逆起電力位相の検出は磁極位置センサによって行う。磁極 位置センサのパルスに PLL を通すことによって,入力周波 数 f_{in},および,逆起電力の位相 θ_{in}を検出する。

入力電流指令は、振幅が 1 の正弦波であるため、入力電 流をフィードバックするには、入力電流を最大振幅で規格 化する必要がある。入力電流の振幅は、入力電力と出力電 力の関係から導出することができる⁽⁴⁾。(5)、(6)式にそれぞ れ出力電力 p_{out} と入力電力 p_{in} を示す。ただし、 v_u^* 、 v_v^* 、 v_w^* は出力電圧指令、 i_u 、 i_v 、 i_w は出力電流、 v_{gr} 、 v_{gs} 、 v_{gt} は発電 機の逆起電力、 i_r^* 、 i_s^* 、 i_t^* は入力電流指令、 I_{amp} は入力電流 振幅である。

$$p_{out} = v_u^* i_u + v_v^* i_v + v_w^* i_w$$
....(5)

$$p_{in} = I_{amp} \left(v_{gr} \dot{i}_{r}^{*} + v_{gs} \dot{i}_{s}^{*} + v_{gl} \dot{i}_{l}^{*} \right)....(6)$$

(5)、(6)式より、入力電流の振幅は(7)式で得られる。

$$I_{amp} = \frac{v_u^* i_u + v_v^* i_v + v_w^* i_w}{v_{gr} i_r^* + v_{gs} i_s^* + v_{gr} i_t^*} \dots (7)$$

(6)式において、入力電圧は発電機の端子電圧(コンデンサ 電圧 v_cに等しい)を使用せず、発電機の逆起電力 v_gを使用し ている。これは、v_gを用いる方が安定となるためである。ま た、発電機の逆起電力 v_gは直接検出することができないが、 発電機の運転周波数に比例するため、逆起電力位相から求 められる。

3. 入力電流ベクトル制御時の運転特性の検証

本章では、入力電流ベクトル制御の有用性をシミュレー ション、および、実験にて検証する。

図 6 に電動機負荷時における,入力電流ベクトル制御の シミュレーション結果を示す。発電機は表 1 のパラメータ を使用し,定格回転数とする。加速時に一瞬 dq 軸電流に振 動が発生しているが,すぐに抑制され,その後は指令値通 り制御されている。また,入力電流,出力電流ともに振動 成分が発生せず,正弦波に制御されていることから,入力 電流ベクトル制御による入力フィルタの共振の抑制効果 と,発電機電源時における電動機の駆動が確認できる。



Fig. 4. Root locus of the input vector control.



Fig. 5. Configuration diagram of input vector control.

図7にRL負荷における入力電流ベクトル制御の実験結果 を示す。入力電流,コンデンサ電圧に大きな振動などが発 生せず,正弦波に制御されているのが確認できる。また, 入力側が安定しているため,出力電圧,電流も正弦波に制

Table 1. Parameters of the synchronous generator.

Synchronous generator							
Rated power	3.7 kW	Stator resistance	0.695 Ω				
Rated rotational frequency	1800 rpm	d-axis inductance	6.2 mH				
Rated voltage (line-to-line)	180 Vrms	q-axis inductance	15.3 mH				
Back e.m.f. (line-to-line)	150 Vrms	Number of pole	6				



Fig. 6. Simulation results of the input current vector



Fig. 7. Experimental results of the input current vector



Fig. 8. Experimental results of the input current vector control with motor load.

4 [ms/div]

御されている。このときの入力電流ひずみ率は 4.82%とな り、シミュレーションと同様に、入力電流ベクトル制御に よる入力フィルタの共振抑制効果が確認できる。

図 8 に電動機負荷における入力電流ベクトル制御の実験 結果を示す。電動機は V/f 制御を適用している。RL 負荷時 と同様に,入力電流が正弦波に制御されているのが確認で きる。入力電流が RL 負荷時より多少ひずんでいるが,これ は,電動機が無負荷であるのが原因である。出力電流も正 弦波に制御されており,電動機の良好な駆動が確認できる。

以上より,入力電流ベクトル制御の基本的な動作と電動 機駆動が可能であることが確認できた。次に,出力電動機 にもベクトル制御⁽¹⁵⁾を導入し,入力電流ベクトル制御と組 み合わせた場合の特性を検証する。検証にあたり,まずは 入力側を系統電源,RLC フィルタを構成した一般的なマト リックスコンバータに電動機を接続し,ベクトル制御を適 用した場合の動作を検証する。

図 9 に入力を系統電源としたときの電動機ベクトル制御 のシミュレーション結果を示す。シミュレーションでは 0.5s まで加速した後,ステップ負荷を与え,動作を検証してい る。加速時,負荷入力後ともに,各波形が発振などするこ となく,正弦波に制御されているのが確認できる。従って, 系統電源時に電動機のベクトル制御は有効である。

図10に入力を発電機,負荷を電動機とし,それぞれにベクトル制御を適用した場合のシミュレーション結果を示す。シミュレーション条件は図6,図9と同じであるにもかかわらず,始動時に各波形に大きな振動や乱れが発生し,出力電圧が発生せず,制御が不安定であるのが確認できる。

4. 出力側の電流制御に関する考察

図6から図10までの結果より、入力電流のベクトル制御, および、出力側のベクトル制御単体では動作がするが、そ れらを組み合わせた場合、制御系の干渉により、動作が不 安定なることが確認できた。本章では、出力側の電流制御 に対し安定解析を行い、発電機が電流制御に与える影響に



Fig. 9. Simulation results of the vector control for motor.

ついて考察する。

図 11 にマトリックスコンバータの 1 相分等価回路を示 す。出力側の安定解析では,解析を簡単化するために入出 力の位相をある一瞬で固定した直流モデルで考える。また, 解析の結果を明確にするため,出力電流制御は比例制御と する。

図 12 に図 11 より求めた出力電流制御のブロック図を示 す。図 12 では、信号同士の乗算が存在し、非線形であるこ とがわかる。そこで、定常近傍で直線近似しながら状態方 程式を導出し、安定解析を行う。

入力電流 i_{in} , コンデンサ電圧 v_c , 出力電流 $i_o \varepsilon$, それぞ れ(8), (9), (10)式に示す。ただし, p は微分演算子, v_{mc} は マトリックスコンバータの出力電圧, v_o は負荷電圧である。

$pi_{in} = \frac{1}{L_x} \left(v_g - v_c \right) \dots$	(8)
$pv_c = \frac{1}{C_f} (i_{in} - i_{mc}) \dots$	(9)
$pi_o = \frac{1}{L} \left(v_{mc} - v_o \right) \dots$	(10)

マトリックスコンバータの入力電力と出力電力は,瞬時 的に等しいため,(11)式が成立する。

 $v_c i_{mc} = v_{mc} i_o \tag{11}$

出力電流の制御を比例制御とすれば、出力電圧 v_{mc} はコン デンサ電圧 v_c と変調率 λ を用いて(12)式で表される。ただし、 K_n は比例ゲインである。

$$v_{mc} = \frac{\lambda}{2} v_c = \frac{K_p}{2} (i_o^* - i_o) v_c$$
.....(12)

Back e.m.f. of generator (phase, estimate) [V]



Fig. 10. Simulation results of vector control of generator side and output side.



(11), (12)式の変動成分をそれぞれ(13), (14)式に示す。ただし, 添え字 s は定常成分を表し, Δは変動分を表す。

$$\Delta v_{mc} = \frac{K_p}{2} \left(i_o^* - i_o \right) \Delta v_c - \frac{K_p v_{cs}}{2} \Delta i_o \qquad (13)$$
$$\Delta i_{mc} = \frac{1}{v_{cs}} \left(v_{mcs} \Delta i_o + i_{os} \Delta v_{mc} - i_{mcs} \Delta v_c \right) \qquad (14)$$

さらに、(14)式に(13)を代入して(15)式を得る。

$$\Delta i_{mc} = \frac{1}{v_{cs}} \left\{ \frac{K_p}{2} i_{os} \left(i_o^* - i_{os} \right) - i_{mcs} \right\} \Delta v_c + \left(\frac{v_{mcs}}{v_{cs}} - \frac{K_p}{2} i_{os} \right) \Delta i_o$$

.....(15)

(8)~(15)式をまとめた状態方程式を(16), (17), (18)式に示 す。





Fig. 11. Single phase equivalent circuit of the matrix converter.



Fig. 12. Output current control block diagram of single phase equivalent circuit of the matrix converter.

			Δi_{in}	
$i_o = [0]$	0	1	Δv_c	(18)
			Δi_{a}	

図 13 に(17)式の根配置を示す。比例ゲイン K_p =0.01 の場 合の根配置は、実部がすべて負である。同様に、 K_p =0.05 の 場合も実部が負となるが、いずれの場合も、虚数部が含ま れているため振動的である。実際はこれに制御遅れや電圧 飽和の影響が加わり不安定になる。 K_p =0.1 になると、実部 が正となり、完全に不安定となる。以上より、P 制御ではゲ インが増加するにつれて右半面に根が移動し不安定になる ため、制御性能を向上するのが困難である。電流制御に PI 制御を適用する場合においても、P 制御の場合と同様に振動 を抑制することができないため、定常偏差は解消されるが 制御特性自体は改善されないと考えられる。なお、入力側 のLC が無い場合は RL による 1 次遅れの系となるため、制 御遅れがない理想状態においては、電流制御のゲインを上 げても不安定にはならない。

以上より,マトリックスコンバータに発電機と電動機を 接続する場合,フィルタ共振による入力側の不安定化だけ でなく,出力側の制御にも悪影響を与えることが確認でき た。

5. 結論

本論文では、発電機と電動機をマトリックスコンバータ に接続したシステムにおいて、発電機の同期リアクタンス の影響を、入力側と出力側について検討した。入力電流に ベクトル制御を適用し、シミュレーションと実験により、 発電機側の動作を安定にすることができた。しかし、電動 機にベクトル制御を適用した場合には不安定になることが わかった。そこで、発電機が出力側の電流制御に与える影 響を状態方程式にて検証した結果、電流制御のゲインを上 げると不安定になることを確認した。今後の課題として、 発電機と電動機の制御の高性能化、および、制御系のゲイ ンの最適化などを行う予定である。なお、本研究は平成 17 年度産業技術研究助成事業の支援を受けており、関係各位 に感謝の意を表します。



Fig. 13. Root locus of equivalent circuit.

	文	献			
ina and J. Itoh:	"Motor	Drive Characte	eristics of	a Matrix	Co

- J. Haruna and J. Itoh: "Motor Drive Characteristics of a Matrix Converter with a Generator as Input", JIASC IEEJ, pp.I-45-I-50 (2008) 春名順之介・伊東淳一:「発電機を電源としたマトリックスコンバー 夕の電動機駆動特性」, 平成 20 年電気学会産業応用部門大会, pp.I-45-I-50 (2008)
- (2) J. Haruna and J. Itoh: "Input Current Vector Control for a Matrix Converter Connected a Generator Power Supply", Annual meeting of IEEJ, pp.4-20-4-21 (2008)
 春名順之介・伊東淳一:「発電機電源におけるマトリックスコンバー タの入力電流ベクトル制御」, 平成 20 年電気学会全国大会, pp.4-20-4-21 (2008)
- (3) A. Odaka, I. Sato, H. Ohguchi, Y. Tamai, H. Mine and J. Itoh: "A PAM Control Method for the Matrix Converter Based on Virtual AC/DC/AC Conversion Method", IEEJ Trans., Vol.126-D, No.9, pp.1185-1192 (2006) 小高章弘・佐藤以久也・大口英樹・玉井康寛・美根宏則・伊東淳一: 「仮想 AC/DC/AC 変換方式に基づいたマトリックスコンバータの PAM 制御法」, 電学論 D, Vol.126, No.9, pp.1185-1192 (2006)
- (4) T. Takeshita and H. Shimada: "Matrix Converter Control Using Direct AC/AC Conversion Approach to Reduce Output Voltage Harmonics", IEEJ Trans., Vol.126-D, No.6, pp.778-787 (2006) 竹下隆晴・島田大志:「出力電圧高調波を低減する AC/AC 直接変換 方式マトリックスコンバータ制御」, 電学論 D, Vol.126, No.6, pp.778-787 (2006)
- (5) Y. Tadano, S. Hamada, S. Urushibata, M. Nomura, Y. Sato and M. Ishida: "A Space Vector Modulation Scheme for Matrix Converter that Gives Top Priority to the Improvement of the Output Control Performance", IEEJ Trans., Vol.128-D, No.5, pp.631-641 (2008) 只野裕吾・濱田鎮教・漆畑正太・野村昌克・佐藤之彦・石田宗秋:「出 力制御性能の向上に着目したマトリックスコンバータの空間ベクト ル変調法」, 電学論 D, Vol.128, No.5, pp.631-641 (2008)
- (6) T. Nunokawa and T. Takeshita: "Resonance Suppression Control on Complex Plane for Three-Phase to Three-Phase Matrix Converters", SPC-07-80, pp.33-38 (2007) 布川智康・竹下隆晴:「複素座標変換を用いた三相/三相マトリック スコンバータの共振抑制制御」、半導体電力変換研究会、pp.33-38 (2007)
- (7) I. Sato, J. Itoh, H. Ohguchi, A. Odaka and H. Mine: "An Improvement Method of Matrix Converter Drives Under Input Voltage Disturbances", IPEC-Niigata, pp.546-551 (2005)
- (8) H. Nikkhajoei and M. Reza Iravani: "A Matrix Converter Based Mivro-Turbine Distributed Generation System", IEEE Trans., Vol.20, No.3, pp.2182-2192 (2005)
- (9) E. Wiechmann, P. Burgos and J. Rodriguez: "Continuously Motor-Synchronized Ride-Through Capability for Matrix-Converter Adjustable-Speed Drives", IEEE Trans., Vol.49, No.2, p.390 (2002)
- (10) J. Lettl: "Matrix Converter Induction Motor Drive", EPE-PEMC, pp.787-792 (2006)
- (11) F. Blaabjerg, D. Casadei, Christian Klumpner and M. Matteini: "Comparison of Two Current Modulation Strategies for Matrix Converters Under Unbalanced Input Voltage Conditions", IEEE Trans., Vol.49, No.2, pp.289-296 (2002)
- (12) P. W. Wheeler, J. Rodriguez, J. C. Clare and L. Empringham: "Matrix Converters: A Technology Review" IEEE Trans. on Industry Electronics Vol.49, No.2, pp.274-288, (2002)
- (13) P. W. Wheeler, J. C. Clare and P. Zanchetta: "A Three-Phase Utility Power Supply Based on the Matrix Converter", IAS, pp.1447-1451 (2004)
- (14) J. Itoh, J. Toyosaki, and H. Ohsawa: "High performance V/f control method for PM Motor", IEEJ Trans., Vol.122-D, No.3, pp.253-259 (2002) 伊東淳一・豊崎次郎・大沢博:「永久磁石同期電動機の V/f 制御の高 性能化」, 電学論 D, Vol.122, No.2, pp.253-259 (2002)
- (15) 杉本英彦・小山正人・玉井伸三:「AC サーボシステムの理論と設計 の実際-基礎からソフトウェアサーボまで-」,総合電子出版社