(19) **日本国特許庁(JP)**

(12) 公 開 特 許 公 報(A)

(11)特許出願公開番号

特開2007-245762 (P2007-245762A)

(43) 公開日 平成19年9月27日(2007.9.27)

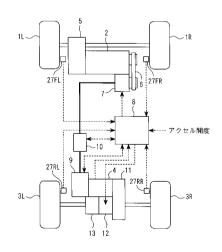
(51) Int.C1.		F I							
B60W	10/08	(2006.01)	B60K	6/04	3	20		5H115	
B60W 1	20/00	(2006.01)	B60L	11/14	Z	ΗV			
B60L	11/14	(2006.01)	В 6 О К	6/04	3	1 O			
<i>B60W</i>	10/06	(2006.01)	B60K	6/04	3	60			
<i>B60W</i>	10/02	(2006.01)	B60K	6/04	5	5 O			
			審査請求 未	清末	請求項	の数 7	ΟL	(全 21 頁)	最終頁に続く
(21) 出願番号		特願2006-68026 (P	2006-68026)	(71) 出	願人	0000039	97		
(22) 出願日		平成18年3月13日 (日産自盟	助車株	式会社		
						神奈川原	県横浜	市神奈川区宝町	「2番地
				(74)代:	理人	1000669	980		
						弁理士	森	哲也	
				(74) 代3	理人	1000755	79		
						弁理士	内藤	嘉昭	
				(74) 代3		1001038			
						弁理士	崔	秀▲てつ▼	
				(74) 代3		1001160			
						弁理士	宮坂	徹	
				(72)発	明者	杉田	秀彦		
								市神奈川区宝町	「2番地 日産
						自動車	朱式会	社内	
								昂	段終頁に続く

(54) 【発明の名称】車両用駆動制御装置

(57)【要約】

【課題】発電機と交流モータとの組み合わせで、4WD 性能を向上することができる車両用駆動制御装置を提供 する。

【選択図】 図1



【特許請求の範囲】

【請求項1】

主駆動輪を駆動する熱機関と、その熱機関で駆動される発電機と、当該発電機の電力がインバータを介して供給されて従駆動輪を駆動する交流モータとを備える車両用駆動制御 装置において、

前記交流モータが必要とするモータ必要電力に基づいて前記発電機の界磁を制御する界磁制御手段と、交流モータにPWM波電圧を印加して当該交流モータを制御するモータ制御手段と、前記PWM波電圧の変調率に制限を設ける変調率制限手段とを備えることを特徴とする車両用駆動制御装置。

【請求項2】

10 変 調

20

30

40

50

前記変調率制限手段は、変調率下限値を設定する変調率下限設定手段を備え、前記変調率下限値により前記PWM波電圧の変調率に下限を設けることを特徴とする請求項1に記載の車両用駆動制御装置。

【請求項3】

前記変調率下限設定手段は、前記発電機の目標動作点に基づいて、前記変調率下限値を設定することを特徴とする請求項2に記載の車両用駆動制御装置。

【請求項4】

前記変調率下限設定手段は、前記発電機の出力電圧及び出力電流から決定される動作点を含む現在の発電機出力特性線上で電圧値がシステム上限電圧となる動作点に基づいて、前記変調率の下限値を設定することを特徴とする請求項2に記載の車両用駆動制御装置。

【請求項5】

前記変調率制限手段は、変調率上限値を設定する変調率上限設定手段を備え、前記変調率上限値により前記 P W M 波電圧の変調率に上限を設けることを特徴とする請求項 1 ~ 4の何れか 1 項に記載の車両用駆動制御装置。

【請求項6】

前記変調率上限設定手段は、前記モータ必要電力を安定限界で出力できる動作点に基づいて、前記変調率上限値を設定することを特徴とする請求項 5 に記載の車両用駆動制御装置。

【請求項7】

前記変調率上限設定手段は、前記発電機の出力電圧及び出力電流から決定される動作点を含む現在の発電機出力特性線上で最大電力を出力できる動作点に基づいて、前記変調率 上限値を設定することを特徴とする請求項5に記載の車両用駆動制御装置。

【発明の詳細な説明】

【技術分野】

[0001]

本発明は、主駆動軸を駆動する熱機関(例えば、エンジン)で発電機を駆動し、その発電機の出力で交流モータを駆動する車両用駆動制御装置に関するものである。

【背景技術】

[0002]

従来の車両用駆動制御装置としては、従駆動軸を発電機の電力で駆動される直流モータで駆動し、この直流モータの界磁電流を制御することで駆動トルクを制御するというものが知られている(例えば、特許文献 1 参照)。

【特許文献1】特開2001-239852号公報

【発明の開示】

【発明が解決しようとする課題】

[0003]

しかしながら、上記従来の車両用駆動制御装置にあっては、直流モータを適用してモータトルクを制御しているので、トルクアップをするためには直流モータの電機子電流を増加させる必要があるが、直流モータのブラシの寿命に限界があるため、電機子電流の増加に限界があり、質量の重い車両への適用が困難であったり4WD性能の向上が図れなかっ

たりという未解決の課題がある。

そこで、本発明は、上記従来例の未解決の課題に着目してなされたものであり、発電機と交流モータとの組み合わせで、4WD性能を向上することができる車両用駆動制御装置を提供することを目的としている。

【課題を解決するための手段】

[00004]

上記目的を達成するために、本発明に係る車両用駆動制御装置は、界磁制御手段で交流モータが必要とするモータ必要電力に基づいて発電機の界磁を制御し、モータ制御手段で交流モータにPWM波電圧を印加して当該交流モータを制御し、変調率制限手段で前記PWM波電圧の変調率に制限値を設ける。

【発明の効果】

[0005]

本発明によれば、モータに印加する P W M 波電圧の変調率に制限を設けるので、トルク指令値が急変した場合であっても、発電電圧の落ち込みや跳ね上がりを抑制して、安定したモータトルク制御を行うことができ、 4 W D 性能を向上させることができるという効果が得られる。

【発明を実施するための最良の形態】

[0006]

以下、本発明の実施の形態を図面に基づいて説明する。

図1は、本発明を四輪駆動車両に適用した場合の概略構成図である。

この図1に示すように、本実施形態の車両は、左右前輪1L、1Rが、内燃機関であるエンジン2によって駆動される主駆動輪であり、左右後輪3L、3Rが、モータ4によって駆動可能な従駆動輪である。

[0007]

前記エンジン2の吸気管路には、例えばメインスロットルバルブとサブスロットルバルブとが介装されている。メインスロットルバルブは、アクセルペダルの踏込み量等に応じてスロットル開度が調整制御される。サブスロットルバルブは、ステップモータ等をアクチュエータとし、そのステップ数に応じた回転角により開度が調整制御される。従って、サブスロットルバルブのスロットル開度をメインスロットルバルブの開度以下等に調整することによって、運転者のアクセルペダルの操作とは独立して、エンジンの出力トルクを減少させることができる。つまり、サブスロットルバルブの開度調整が、エンジン2による前輪1L、1Rの加速スリップを抑制する駆動力制御となる。

[0008]

上記エンジン 2 の出力トルクT e は、トランスミッション及びデファレンスギヤ 5 を通じて左右前輪 1 L、 1 R に伝達される。また、エンジン 2 の出力トルクT e の一部は、無端ベルト 6 を介して発電機 7 に伝達されることで、発電機 7 は、エンジン 2 の回転数 N e にプーリ比を乗じた回転数 N g で回転する。

上記発電機 7 は、 4 W D コントローラ 8 によって調整される界磁電流 I f g に応じてエンジン 2 に対し負荷となり、その負荷トルクに応じた発電をする。この発電機 7 の発電電力の大きさは、回転数 N g と界磁電流 I f g との大きさにより決定される。なお、発電機 7 の回転数 N g は、エンジン 2 の回転数 N e からプーリ比に基づき演算することができる

[0009]

図2は発電機7の界磁電流駆動回路の構造を示す図である。この回路は、図2(a)に示すように、界磁電流電源として車両の14Vバッテリ7aのような定電圧電源と発電機自身の出力電圧とを選択する構成を適用し、界磁電流電源のプラス側を界磁コイル7bに繋げて、トランジスタ7cをスイッチングするように構成されている。この場合、発電機出力がバッテリ電圧Vbが界磁コイル7bの電源となり、発電機出力が増加して出力電圧Vgがバッテリ電圧Vb以上となると、自励領域となって発電機の出力電圧Vgが選ばれて界磁コイル7bの電源と

10

20

30

40

なる。即ち、界磁電流値を発電機の電源電圧により増大することができるので、大幅な発電機出力の増加が可能である。

[0010]

なお、界磁電流駆動回路は、図 2 (b)に示すように界磁電流電源として車両の 1 4 V バッテリ 7 a のみ(他励領域のみ)を適用するようにしてもよい。

発電機 7 が発電した電力は、ジャンクションボックス 1 0 及びインバータ 9 を介してモータ 4 に供給可能となっている。前記モータ 4 の駆動軸は、減速機 1 1 及びクラッチ 1 2 を介して後輪 3 L 、 3 R に接続可能となっている。なお、本実施形態のモータ 4 は交流モータである。また、図中の符号 1 3 はデファレンスギヤを示す。

[0011]

ジャンクションボックス 1 0 内には、インバータ9 と発電機 7 とを接続・遮断するリレーが設けられている。そして、このリレーが接続されている状態で、発電機 7 から図示しない整流器を介して供給された直流の電力は、インバータ9 内で三相交流に変換されてモータ 4 を駆動する。

また、ジャンクションボックス10内には、発電電圧を検出する発電機電圧センサと、インバータ9の入力電流である発電電流を検出する発電機電流センサとが設けられ、これらの検出信号は4WDコントローラ8に出力される。また、モータ4の駆動軸にはレゾルバが連結されており、モータ4の磁極位置信号 mを出力する。

[0 0 1 2]

また、前記クラッチ12は、例えば湿式多板クラッチであって、4WDコントローラ8からの指令に応じて締結及び開放を行う。なお、本実施形態においては、締結手段としてのクラッチを湿式多板クラッチとしたが、例えばパウダークラッチやポンプ式クラッチであってもよい。

また、各車輪1L、1R、3L、3Rには、車輪速センサ27FL、27FR、27RL、27RRが設けられている。各車輪速センサ27FL、27FR、27RL、27RRは、対応する車輪1L、1R、3L、3Rの回転速度に応じたパルス信号を車輪速検出値として4WDコントローラ8に出力する。

[0013]

前記4WDコントローラ8は、例えばマイクロコンピュータ等の演算処理装置を備えて構成され、前記各車輪速度センサ27FL~27RRで検出される車輪速度信号、ジャンクションボックス10内の電圧センサ及び電流センサの出力信号、モータ4に連結されたレゾルバの出力信号及びアクセルペダル(不図示)の踏込み量に相当するアクセル開度等が入力される。

[0014]

4 W D コントローラ 8 は、図 3 に示すように、目標モータトルク演算部 8 A 、発電機供給電力演算部 8 B 、発電電流指令演算部 8 C 、発電機制御部 8 D 、モータ制御部 8 E 、 T C S 制御部 8 F 、クラッチ制御部 8 G を備える。

目標モータトルク演算部8Aは、従駆動輪である後輪3L,3Rの要求駆動力、例えば、4輪の車輪速度信号に基づいて算出される前後輪の車輪速度差とアクセルペダル開度信号とから、モータトルク指令値Ttを算出する。

[0015]

発電機供給電力演算部8Bは、トルク指令値Tt、モータ回転数Nmに基づいて、次式をもとに発電機供給電力Pgを演算する。

ここで、 mはインバータ効率である。即ち、発電機供給電力 P g は、トルク指令値 T t とモータ回転数 N m との積により求められるモータに必要な電力 P m (= T t × N m) よりインバータ効率 m 分多い値となる。

発電電流指令演算部8Cは、前記発電機供給電力演算部8Bで算出された発電機供給電力 Pgと、後述するモータ制御部8Fで算出されるdq軸電圧指令値Vd゚、Va゚から求められる発電電圧指令値Vdc゚とに基づいて、次式をもとに発電電流指令値Idc゚を演

10

20

30

40

20

30

40

50

(5)

算する。

 $Idc^* = Pg / Vdc^*(2)$

[0016]

図4は、発電機7の発電制御を行う発電機制御部8Dの詳細を示すブロック図である。 この発電機制御部8Dは、P制御部101と、I制御部102と、FF制御部103と、制御量加算部104と、界磁制御部105とで構成され、界磁電圧PWMデューティ比C1を決定して発電機7の界磁電流IfgをPWM制御する。

P制御部101では、前記(2)式により算出された発電電流指令値Idc^{*}と実発電電流値Idcとの偏差に基づいてP制御を行う。先ず、発電電流指令値Idc^{*}と実発電電流値Idcとの偏差に所定のゲインを乗算する。そして、発電機の回転数変動に対してゲインの感度を一定にするために、この値に発電機回転数Ngの逆数を乗算し、これをP制御における制御量Vpとして後述する制御量加算部104に出力する。

[0017]

I制御部102では、前記(2)式により算出された発電電流指令値Idc^{*}と実発電電流値Idcとの偏差に基づいてI制御を行う。つまり、発電電流指令値Idc^{*}と実発電電流値Idcとの偏差を積分していく。ここで、積分値は上限値及び下限値をもつ。そして、上記P制御同様、この積分値に発電機回転数Ngの逆数を乗算し、これをI制御における制御量Viとして後述する制御量加算部104に出力する。

[0 0 1 8]

FF制御部103では、図5に示すように予め格納された回転数毎の発電機特性マップを参照し、発電電圧指令値Vdc゚と発電電流指令値Idc゚とに基づいて、フィードフォワードで発電機界磁電圧のPWMデューティ比D1を求める。この図5において、曲線a1~a4は、発電機7の自励領域において界磁電圧PWMデューティ比D1を固定とし、発電機7の負荷を徐々に変化させた場合の動作点の軌跡であり、曲線a1~a4はデューティ比D1の違いを示している。

[0019]

そして、このPWMデューティ比D1と発電電圧指令値Vdc゚とに基づいて、次式をもとにFF制御における制御量Vffを算出し、制御量加算部104に出力する。

 $V f f = D 1 \times V d c^* \dots (3)$

なお、本実施形態においては、PWMデューティ比D1と発電電圧指令値Vdc^{*}とに基づいて制御量Vffを算出する場合について説明したが、これに限定されるものではなく、発電機7の界磁電流Ifと界磁コイル抵抗Rfとに基づいて制御量Vffを算出するようにしてもよい。

[0 0 2 0]

この場合、先ず、モータ回転数 N m とトルク指令値 T t とから予め格納されたマップを参照して発電機 7 に必要な必要発電電圧 V_0 及び必要発電電流 I_0 を算出し、これらをもとに図 6 に示すように予め格納された回転数毎の発電機 7 の界磁電流特性マップを参照し、必要界磁電流 I_0 を算出する。そして、このようにして算出された必要界磁電流 I_0 に基づいて、 V_0 f f = I_0 f I_0 x R f により制御量 I_0 f f を算出するようにすればよい。

制御量加算部104では、制御量Vpと制御量Viと制御量Vffとを加算し、これを界磁コイルにかける電圧Vfとして界磁制御部105に出力する。

[0021]

界磁制御部105では、実発電電圧値Vdcが発電機7の界磁電流電源としてのバッテリ電圧Vb以下であるか否かを判定し、Vdc Vbであるときには下記(4)式をもとに界磁電圧PWMのデューティ比C1を算出する。

 $C 1 = V f / V b \dots (4)$

一方、 V d c > V b であるときには、下記(5)式をもとに界磁電圧 P W M デューティ 比 C 1 を算出する。

 $C 1 = V f / V d c \dots (5)$

そして、このようにして算出されたデューティ比C1に応じて、発電機7の界磁電流Ⅰ

fgを制御する。

[0022]

つまりこの発電機制御部8Dでは、トルク指令値Ttから決まる発電機供給電力Pgを実現する発電機動作点をフィードフォワードで指定すると共に、発電電流指令値Idc゚と実発電電流値Idcとの偏差をPI補償にてフィードバックすることにより、実発電電流値Idcを発電電流指令値Idc゚に追従させる。これにより、モータ4の要求に応じた電力をインバータ9に供給するように発電機7の界磁電流Ifgが制御される。

[0023]

なお、ここではフィードバック制御に用いる制御手法としてPI補償を適用しているが、これに限定されるものではなく、系を安定にする制御手法であればよい。

また、図3のTCS制御部8Fは、図示しないエンジントルク制御コントローラ(ECM)からのエンジン発生駆動トルクデマンド信号Tet、左右前輪の回転速度V_{FR},V_{FL}、車速Vに基づいて、公知の方法によりECMに対してエンジン発生駆動トルクデマンド信号Teを送り返すことにより前輪トラクションコントロール制御を行う。

[0024]

クラッチ制御部8Gは、上記クラッチ12の状態を制御し、4輪駆動状態と判定している間はクラッチ12を接続状態に制御する。

ところで、一般に発電機の制御応答性は低く、インバータによるモータ制御の応答性は高いことが知られており、このような発電機とインバータとを組み合わせた場合、従来装置では、例えばトルク指令が急増する過程で発電機出力の増加が遅れ、インバータの入力が不十分な状態でトルク指令を出力するようにモータ制御が動くため、低電圧・大電流の電気効率の悪い動作点で発電機が使われるという問題がある。また、トルク指令値が急減する過程では、発電機出力の減少が遅れ、発電機出力電圧が所定値(フェイル電圧)を超えることにより部品が破損する恐れがあるという問題がある。

そこで、本実施形態では、モータ制御部8Eで、モータ4に印加するPWM波電圧の変調率に制限を設けることで、トルク指令値が急変したときの上記問題の発生を抑制する。

[0025]

図7は、モータ制御部8日の詳細を示すブロック図である。

このモータ制御部8Eでは、先ず、3相/2相変換部201で、電流センサにより検出された3相の交流電流値であるU相電流値Iu、V相電流値Iv、W相電流値Iwを、モータ4の磁極位置信号 mを用いて2相の直流電流値であるd軸電流値Id、a軸電流値Iaに変換し、電流F/B制御部202に出力する。

[0026]

電流 F / B 制御部 2 0 2 では、 3 相 / 2 相変換部 2 0 1 から出力される d q 軸電流値 I d , I q と、後述する I d , I q 検索部 2 0 3 で演算される d q 軸電流指令値 I d , I q をの偏差に対し P I 制御を行って、後述する V d , V q 指令値演算部 2 0 4 で演算される d q 軸電圧指令値 V d , V q にフィードバックする。

Id, Iq検索部203では、モータ回転数Nmとトルク指令値Ttとに基づいて、モータ回転数Nmを引数とするdq軸電流指令値Id^{*}, Iq^{*}のマップを参照し、トルク指令値Ttに一致するトルクを出力するためのd軸電流とq軸電流との指令値Id^{*}, Iq^{*}を演算してVd, Vq指令値演算部204に出力する。

[0027]

Vd,Va指令値演算部204では、Id,Ia検索部203から入力される電流指令値Id゚、Ia゚と、モータ回転数Nmと、モータパラメータ(インダクタンス、界磁磁束)とに基づいて、d軸電流値Idをd軸電流指令値Id゚にするためのd軸電圧指令値Vd゚と、a軸電流値Iaをa軸電流指令値Ia゚にするためのa軸電圧指令値Va゚とを演算する。

[0028]

2 相 / 3 相変換部 2 0 5 では、 d q 軸電圧指令値 V d * , V q * を、モータ 4 の磁極位置信号 m を用いて 3 相正弦波指令値である 3 相座標系の U 相電圧指令値 V u * 、 V 相電圧

10

20

30

40

指令値Vv^、W相電圧指令値Vw^に変換し、デッドタイム補償部206に出力する。

デッドタイム補償部 2 0 6 では、 2 相 / 3 相変換部 2 0 5 から出力される 3 相電圧指令値 V u ^{*}、 V w ^{*}に対してデッドタイム補償を加えて後述する電圧変調部 2 1 0 に出力する。

[0029]

また、変調率演算部207では、da軸電圧指令値Vd゚,Va゚と発電機7の実出力電圧Vdcdatとに基づいて、次式をもとに変調率Modを演算する。

セレクトハイ部 2 0 8 では、変調率演算部 2 0 7 で演算される変調率 M o d と、後述する変調率下限演算部 2 1 4 で演算される変調率下限値 M o d l o w とを大小比較し、大きい方の変調率を選択して、セレクトロー部 2 0 9 に出力する。

[0030]

セレクトロー部 2 0 9 では、セレクトハイ部 2 0 8 でセレクトハイされた変調率と、後述する変調率上限演算部 2 1 5 で演算される変調率上限値 M o d h i とを大小比較し、小さい方の変調率を選択して電圧変調部 2 1 0 に出力する。

電圧変調部210では、前記デッドタイム補償部206でデッドタイム補償を加えた3相電圧指令値Vu゚、Vv゚、Vw゚を前記セレクトロー部209でセレクトローされた変調率で電圧変調することにより、正規化された3相正弦波指令値をPWM生成部211に出力する。

[0031]

PWM生成部211では、電圧変調部210で正規化された3相正弦波指令値と三角波とを比較して、PWM指令を演算し、インバータ9に出力するスイッチング信号を生成する。インバータ9は、このスイッチング信号に応じたPWM波電圧を生成してモータ4へ印加し、これによりモータ4が駆動される。

また、安定限界電圧演算部212では、先ず、トルク指令値Ttとモータ回転数Nmとに基づいて、次式をもとに発電機7が出力すべき必要電力Pgを演算する。

Pg = Tt x Nm / (7)

[0032]

次に、この必要電力 P g と発電機回転数 N g とに基づいて、予め格納された安定限界電圧算出マップを参照し、安定限界電圧 V l i m を算出する。ここで、安定限界電圧算出マップは、発電機回転数 N g、必要電力 P g を軸とする 2 次元マップであり、それぞれの格子点に回転数 N g と必要電力 P g とから決まる安定限界電圧 V l i m を持たせる。この安定限界電圧 V l i m は、必要電力 P g を安定限界で出力できる発電機 7 の出力電圧に相当する。

[0033]

図8は、安定限界電圧Vlim算出の概念を示す図である。図中曲線Stは、発電機回転速度 gと界磁電流Ifgとをパラメータとした発電機の出力可能特性線であり、ある回転速度である界磁電流が与えられているとき、発電機はこの出力可能特性線St上の電圧・電流を発生する。

また、二点鎖線で示す双曲線状の曲線 P は電力一定線であり、この線上では発電機 7 の出力電力が一定となる。つまり、出力可能特性線 S t 上での出力電力は動作点によって異なり、各出力可能特性線上の動作点において、発電機 7 の出力電力が最大となる点が存在する。この出力電力が最大となる点を結んでできる線が安定限界線 となる。そして、この安定限界線 によって分けられる 2 つの領域のうち、出力可能特性線 S t 上の動作点の出力電力が、発電電流の増加に伴って増加する領域が安定領域 A 、発電電流の増加に伴って減少する領域が不安定領域 B となる。

[0034]

曲線 P が必要電力 P g に相当する電力一定線であるとすると、前記安定限界電圧 V 1 i m は、電力一定線 P と安定限界線 との交点 の電圧値となる。

なお、本実施形態においては、安定限界電圧演算部212で2次元マップを用いて安定

20

30

40

20

30

50

限界電圧 V l i m を演算する場合について説明したが、これに限定されるものではなく、必要電力 P g に相当する電力一定線 P と安定限界線 との近似式を用いて電力一定線 P と安定限界線 との交点を求め、その交点の電圧値を安定限界電圧 V l i m として適用するようにしてもよい。

[0035]

また、変調率定数演算部213では、da軸電圧指令値Vd^,Va゚に基づいて、次式をもとに、変調率上限値Modhi及び変調率下限値Modlowを演算するための定数V。を演算する。

 $V_0 = 2 \quad 2 \cdot \quad (V d^{*2} + V q^{*2}) / 3 \dots (8)$

変調率下限演算部 2 1 4 では、変調率定数演算部 2 1 3 で演算された定数 V_0 と、発電機目標電圧 V d c d e m とに基づいて、次式をもとに変調率下限値 M o d 1 o W を演算し、前記セレクトハイ部 2 0 8 に出力する。

[0036]

ここで、発電機目標電圧 V d c d e m = 発電電圧指令値 V d c * である。この発電電圧指令値 V d c * は、d q 軸電圧指令値 V d * , V q * に基づいて演算され、V d c * = 2 2 · (V d *2 + V q *2) / 3 である。したがって、本実施形態では、変調率下限値 M o d V

[0037]

変調率上限演算部 2 1 5 では、変調率定数演算部 2 1 3 で演算された定数 V₀と、安定限界電圧演算部 2 1 2 で演算された安定限界電圧 V 1 i m とに基づいて、次式をもとに変調率上限値 M o d h i を演算し、前記セレクトロー部 2 0 9 に出力する。

 $M \circ d h i = V_0 / V l i m (10)$

このように、発電機 7 が出力すべき必要電力 P g を安定限界で出力することができる動作点に基づいて、変調率上限値 M o d h i を設定する。

[0038]

つまり、このモータ制御部8Eでは、発電機目標電圧Vdcdemに基づいて算出された変調率下限値と、必要電力Pgを安定して出力できる安定限界電圧Vlimに基づいて算出された変調率上限値とによって、モータ4に印加するPWM波電圧の変調率に制限を設け、この範囲内でモータ制御を行う。

図 7 において、変調率下限演算部 2 1 4 が変調率下限設定手段に対応し、変調率上限演算部 2 1 5 が変調率上限設定手段に対応している。

[0039]

次に、本発明の第1の実施形態の動作について図9をもとに説明する。

今、発電機動作点が出力可能特性線St1とトルク指令値T1に相当する電力一定線P1との交点a0にあるときに、車輪速及びアクセル開度に基づいてモータトルク指令値がT1からT2へ急減したものとする。この場合には、発電機供給電力演算部8Bにおいて、トルク指令値T2、モータ回転数Nmに基づいて、発電機供給電力Pgが演算される。発電機供給電力Pgに相当する電力一定線は、図9の曲線P2で表される。そして、発電機制御部8Dにおいて、発電機供給電力Pgから算出される発電電流指令値Idc゚と実発電電流値Idcとの偏差に対してPI制御が施され、実発電電流値Idcが発電電流指令値Idc゚に追従するように発電機7の界磁電流Ifgが減少制御される。このとき、図9の発電機7の特性図に示すように、出力可能特性線は、現在の出力可能特性線St1から目標の出力可能特性線St2へ徐々に移行することになる。

[0040]

モータ制御部8 Eでは、変調率下限演算部2 1 4 で変調率下限値Modlowが"1"に設定されると共に、変調率上限演算部2 1 5 で、電力一定線P2と安定限界線 との交点 b 1 の電圧値である安定限界電圧 V l i m に基づいて変調率上限値 M o d h i が演算される。このとき、変調率下限値 M o d l o w に相当する負荷一定線はA1となり、変調率

上限値Modhiに相当する負荷一定線はA2となる。

[0041]

このとき、発電機7の出力電圧が目標電圧以上であることから、変調率演算部207で前記(6)式をもとに演算される変調率Modが変調率下限値Modlowと変調率上限値Modhiとの間の範囲内に収まらず、Mod<Modlow<Modhiとなる。すると、セレクトハイ部208で変調率下限値Modlowが選択され、セレクトロー部209でも変調率下限値Modlowが選択されるため、この変調率下限値Modlowに基づいてインバータ9に出力するスイッチング信号が生成される。これにより、発電機動作点はa0から出力可能特性線St1とを移行して、出力可能特性線St1と負荷一定線A1との交点a1に変化する。

[0042]

その後、界磁電流 I f g が徐々に減少すると、この界磁電流 I f g の減少に伴って発電機動作点は負荷一定線 A 1 上を移行し、出力可能特性線が S t 2 となったとき目標動作点 a ^{*}に到達する。

このように、発電機7の出力電圧が目標電圧以上であるときには、変調率を変調率下限値Modlowに固定する負荷固定制御が実行される。

[0043]

一方、従来の3相電流フィードバック制御によるモータ制御においては、トルク指令値がT1からT2へ急減した場合、図10に示すように、現在の発電状態でトルク指令値T2を出力できる動作点、即ち出力可能特性線St1と電力一定線P2との交点であるa2で発電機7を動作させるようにインバータ9の負荷を変更してしまうため、発電機動作点は点a0から点a2に変化し、発電電圧がフェイル電圧閾値Vmaxを超えてしまうという問題がある。

[0044]

これに対して本実施形態では、モータ4に印加するPWM波電圧の変調率に下限値Modlowを設けることで、発電機7から見たインバータ9のインピーダンスが大きくなりすぎるのを制限するので、トルク指令値Ttが急減した場合であっても発電電圧の上昇を抑制することができ、過電圧になりにくくすることができる。

また、トルク指令値Ttが一定で発電機界磁電流Ifgが増加した場合、従来装置にあっては比較的容易に発電電圧がフェイル電圧閾値Vmaxを超えてしまうのに対し、本実施形態では、これを抑制することができる。これを、図11をもとに詳述する。

[0045]

今、発電機動作点が出力可能特性線St1とトルク指令値T1に相当する電力一定線P1との交点a0にあるときに、発電機界磁電流Ifgが増加したものとする。このとき、出力可能特性線がSt1からSt2に変化したものとすると、従来装置にあっては、界磁電流Ifgの増加に伴い、3相電流フィードバック制御によりインバータ9の負荷が変更されて負荷一定線がA1まで変化する。つまり、発電機界磁電流Ifgの増加に伴って変調率が徐々に小さくなり、発電機動作点は点a0から電力一定線P1上を移行して出力可能特性線St2と負荷一定線A1との交点a1に変化し、発電電圧がフェイル電圧閾値Vmaxを超えてしまう。

[0 0 4 6]

これに対して、本実施形態では、上記のように発電機界磁電流 Ifgが増加した場合には、発電機7の出力電圧が目標電圧以上となることにより、変調率が変調率下限値Modlowに固定されるので、発電機界磁電流 Ifgの増加に伴って、発電機動作点は点a0から変調率下限値Modlowに相当する負荷一定線A2上を移行し、出力可能特性線St2と負荷一定線A2との交点a2に変化する。このように、発電機界磁電流 Ifgの増加による発電電圧の上昇を従来装置と比較して緩やかにすることができるので、発電電圧がフェイル電圧閾値Vmaxを超えにくくして、高電圧フェイルとなることを抑制することができる。

[0047]

10

20

30

また、図12に示すように、発電機動作点が出力可能特性線St3とトルク指令値T3に相当する電力一定線P3との交点a3にあるときに、車輪速及びアクセル開度に基づいてトルク指令値がT3からT4に急増したものとする。この場合には、発電機供給電力演算部8Bにおいて、トルク指令値T4、モータ回転数Nmに基づいて、発電機供給電力Pgが演算される。発電機供給電力Pgに相当する電力一定線は、図12の曲線P4で表される。そして、発電機制御部8Dにおいて、実発電電流値Idcが発電機供給電力Pgから算出される発電電流指令値Idc゚に追従するように発電機7の界磁電流Ifgが増加制御される。このとき、図12の発電機7の特性図に示すように、出力可能特性線は、現在の出力可能特性線St3から目標の出力可能特性線St4へ徐々に移行することになる

[0048]

モータ制御部8Eでは、変調率下限演算部214で変調率下限値Modlowが"1"に設定されると共に、変調率上限演算部215で、電力一定線P4と安定限界線 との交点 b 2 の電圧値である安定限界電圧Vlimに基づいて変調率上限値Modhiが演算される。このとき、変調率下限値Modlowに相当する負荷一定線はA3となり、変調率上限値Modhiに相当する負荷一定線はA4となる。

[0049]

このとき、トルク指令値 T 4 が現在の発電機 7 の発電状態で出力可能な最大トルクである出力可能トルク(現在の出力可能特性線上で出力可能な最大電力に相当するトルク)を上回っていることから、変調率演算部 2 0 7 で前記(6)式をもとに演算される変調率 M o d が変調率下限値 M o d l o w と変調率上限値 M o d h i との間の範囲内に収まらず、 M o d l o w < M o d h i < M o d となる。その結果、セレクトハイ部 2 0 8 で変調率 M o d が選択され、セレクトロー部 2 0 9 で変調率上限値 M o d h i が選択されるため、この変調率上限値 M o d h i に基づいてインバータ9に出力するスイッチング信号が生成される。これにより、発電機動作点はa 3 から出力可能特性線 S t 3 上を移行して、出力可能特性線 S t 3 と負荷一定線 A 4 との交点 a 4 に変化する。

[0050]

その後、界磁電流 Ifgが増加してトルク指令値 T4が上記出力可能トルクと等しくなるまで(出力可能特性線が St3'となるまで)、この界磁電流 Ifgの増加に伴って、発電機動作点は負荷一定線 A4上を移行し、点 a4から点 b2に変化する。

その後は、トルク指令値T4が出力可能トルクを下回ることから、変調率演算部207で演算される変調率ModがModlow<Mod<Modhiとなり、セレクトハイ部208で変調率Modが選択され、セレクトロー部209でも変調率Modが選択されるため、通常の3相電流フィードバック制御が行われ、この変調率Modに基づいてインバータ9に出力するスイッチング信号が生成される。つまり、界磁電流Ifgの増加に伴って徐々に変調率Modが減少し、発電機動作点は点b2から電力一定線P4上を移行して、出力可能特性線がSt4となったとき目標動作点a゚に到達する。このとき、変調率を変調率上限値Modhiで固定する負荷固定制御と、変調率を変調率Modで制御する通常のPWM制御との切り替え時の電力不連続はない。

[0051]

このように、モータトルク指令値が出力可能トルク以下であるときには通常の3相電流フィードバック制御が実行され、モータトルク指令値が出力可能トルクを上回っているときには変調率を変調率上限値Modhiに固定する負荷固定制御が実行される。

一方、従来の3相電流フィードバック制御によるモータ制御においては、トルク指令値がT3からT4へ急増した場合、電流を増加させることで電力を供給しようとして、図13に示すように、発電機動作点が出力可能特性線St3と負荷一定線A5との交点であるa5に変化するため、発電電圧が落ち込んでしまう。その後は、さらに落ち込んだ電圧をもとに変調率を変化するため、変調率の限界まで落ち込んでしまい、最終的には不安定領域の効率の悪い動作点で動作してしまうという問題がある。

[0052]

10

20

30

20

30

40

50

これに対して本実施形態では、モータ4に印加するPWM波電圧の変調率に上限値Modhiを設けることで、発電機7から見たインバータ9のインピーダンスが小さくなりすぎるのを制限するので、トルク指令値Ttが急増した場合であっても発電電圧の落ち込みを防止することができる。

このように、上記第1の実施形態では、モータに印加するPWM波電圧の変調率に制限を設けるので、モータトルク指令値が急変したときの発電電圧の落ち込みや跳ね上がりを抑制して、安定したモータトルク制御を行うことができ、4WD性能を向上させることができる。

[0053]

また、変調率に下限を設けることにより、モータトルク指令値が急減した場合であっても、発電電圧が過電圧となってフェイル電圧閾値を越えることを抑制することができるので、高電圧フェイルに起因する部品の破損を抑制することができる。

さらに、発電機の目標動作点に基づいて変調率下限値を設定するので、発電機の出力電圧が目標電圧を下回っているときは通常の3相電流フィードバック制御を行い、出力電圧が目標電圧以上であるときは変調率を固定とすることができる。その結果、トルク指令値が急減し出力電圧が目標電圧を上回っている状態では、変調率が変調率下限値で固定となって発電電圧の上昇を抑制することができ、高電圧フェイルを抑制することができる。

[0054]

また、変調率に上限を設けることにより、モータトルク指令値が急増した場合であって も、発電電圧が落ち込むことを抑制することができるので、効率の悪い動作点で発電機が 動作することを抑制することができる。

さらにまた、モータの必要電力を安定限界で出力できる動作点に基づいて変調率上限値を設定するので、モータトルク指令値が出力可能トルク以下であるときは通常の3相電流フィードバック制御を行い、モータトルク指令値が出力可能トルクを上回っているときは変調率を固定とすることができる。その結果、トルク指令値が急増した場合には、変調率が変調率上限値で固定となって、常に発電機動作点を安定領域で動作させることができる

なお、上記第1の実施形態においては、発電機目標電圧Vdcdem=発電電圧指令値Vdc゚とする場合について説明したが、これに限定されるものではなく、所定のマップから検索される発電機目標電圧Vdcdem(=Vdc゚×Vdcゲイン)を適用するようにしてもよい。

[0055]

次に、本発明の第2の実施形態について説明する。

この第2の実施形態は、モータに印加するPWM波電圧の変調率下限値を現在の発電状態で電圧値がシステム電圧上限値となる動作点に基づいて設定すると共に、変調率上限値を現在の発電状態で最大電力を出力できる動作点に基づいて設定するようにしたものである。

すなわち、第2の実施形態におけるモータ制御部8 Eのプロック図を図14に示すように、図7に示す第1の実施形態におけるモータ制御部8 Eのプロック図において、安定限界電圧演算部212を削除し、後述する出力トルク演算処理を行う出力トルク演算部22 1から出力されるトルク指令値Trqmに基づいては軸電流とq軸電流との指令値Id*,Iq*を演算するId,Iq検索部222に置換し、変調率下限演算部214を現在の発電状態で電圧値がシステム電圧上限値Vupとなる動作点に基づいて変調率下限値Modlowを演算する変調率下限演算部223に置換し、変調率上限演算部215を現在の発電状態で最大電力を出力可能な動作点に基づいて変調率上限演算部215を現在の発電状態で最大電力を出力可能な動作点に基づいて変調率上限値Modhiを演算する変調率上限演算部224に置換したことを除いては、図7と同様の構成を有するため、その詳細な説明は省略する。

[0056]

出力トルク演算部 2 2 1 では、図 1 5 に示す出力トルク演算処理を実行する。この界磁電流推定演算部 3 0 1 では、先ず、V d c V b であるときには下記(1 1)式をもとに

、 V d c > V b であるときには下記(1 2)式をもとに界磁コイルにかかる電圧 V f を算出する。

 $V f = C 1 \times V b \dots (1 1)$

 $V f = C 1 \times V d c \dots (1 2)$

そして、このように算出された電圧Vfに基づいて、次式をもとに発電機7の界磁電流 Ifgを推定し、出力可能電力・最低出力電力演算部302に出力する。

If $g = 1 / (1 + f \cdot s) \times V f / R f \dots (13)$

[0057]

なお、界磁電流 Ifgを検出する界磁電流センサを設けている場合には、その界磁電流センサの検出値を用いるようにしてもよい。

出力可能電力・最低出力電力演算部 3 0 2 では、界磁電流推定演算部 3 0 1 で推定された界磁電流 I f g と発電機回転数 N g とが入力され、発電機 7 が現在の発電状態で出力可能な最大電力である出力可能電力 P a b l と、発電機 7 が安定して動作するために最低限出力しなければならない電力である最低出力電力 P b t m とを演算する。

[0058]

出力可能電力 Pablは、出力可能電力算出マップを参照して算出する。この出力可能電力算出マップは、発電機 7 の回転数 Ng、界磁電流 Ifg、出力可能電力 Pabl及び最大出力時電圧 Vpmaxを関連付ける 2 次元マップであり、例えば、横軸に界磁電流 Ifg、縦軸に回転数 Ngを取り、それぞれの格子点に、回転数 Ngと界磁電流 Ifgとから決まる出力可能電力 Pabl及び最大出力時電圧 Vpmaxを持たせる。

[0059]

つまり、図16に示すように、発電機7の出力電流及び出力電圧から決定する現在の出力可能特性線がStであるとすると、出力可能電力Pablは出力可能特性線St上で出力可能な最大電力であり、これは出力可能特性線Stと安定限界線 との交点 での出力電力である。そして、出力可能特性線Stと安定限界線 との交点 の電圧値が最大出力時電圧Vpmaxとなる。この図16において、曲線Pablは出力可能電力Pablに相当する電力一定線である。また、二点鎖線で示す曲線P゚は発電機7が出力すべき必要電力Pgに相当する電力一定線である。

[0060]

また、最低出力電力 P b t m は、最低出力電力算出マップを参照して算出する。この最低出力電力算出マップは、発電機 7 の回転数 N g、界磁電流 I f g 及び最低出力電力 P b t m を関連付ける 2 次元マップであり、例えば、横軸に界磁電流 I f g 、縦軸に回転数 N g を取り、それぞれの格子点に、回転数 N g と界磁電流 I f g とから決まる最低出力電力 P b t m を持たせる。

[0061]

つまり、図16に示すように、最低出力電力 P b t m は出力可能特性線 S t 上で最低限出力しなければならない電力であり、これは出力可能特性線 S t とシステム上限電圧 V u p としてのフェイル電圧閾値 V m a x (60 V) との交点、即ち出力可能特性線 S t 上で電圧値がシステム上限電圧 V u p となる動作点 での出力電力である。この図16において、曲線 P b t m は最低出力電力 P b t m に相当する電力一定線である。なお、システム上限電圧 V u p は、フェイル電圧閾値 V m a x に安全余裕(例えば、5 V)を持たせた値を適用するようにしてもよい。

[0062]

なお、本実施形態においては、出力可能電力・最低出力電力演算部302で2次元マップを用いて出力可能電力Pab1及び最低出力電力Pbtmを演算する場合について説明したが、これに限定されるものではなく、現在の発電状態での出力可能特性線Stと安定限界線 との近似式を用い、出力可能特性線Stと安定限界線 との交点や、出力可能特性線Stとフェイル電圧閾値Vmaxとの交点を求め、これらの交点の電力値を出力可能電力Pab1,最低出力電力Pbtmとして適用するようにしてもよい。

[0063]

50

10

20

30

必要電力演算部303では、トルク指令値Ttとモータ回転数Nmとが入力され、次式をもとに必要電力Pgを算出する。

 $Pg = Tt \times Nm / m (14)$

このようにして算出された必要電力 Pgは、モータ 4 がトルク指令値 Ttを発生するために、発電機 7 が出力すべき電力となる。

セレクトロー部304では、出力可能電力 P a b 1 と必要電力 P g とを比較し、小さい方の電力を選択する。また、セレクトハイ部305では、前記セレクトロー部304でセレクトローした結果と、最低出力電力 P b t m とを比較し、大きい方の電力を選択し、これを目標出力電力 P m とする。

[0064]

インバータ指令トルク演算部 3 0 6 では、目標出力電力 P m さ とモータ回転数 N m と後述する効率演算部 3 0 7 で演算される効率 とに基づいて、次式をもとにトルク指令値 T r q m を演算する。

効率演算部307では、トルク指令値Trqmの前回値と現在のモータ回転数Nmとから、予め格納された効率算出マップを参照して効率 を算出する。

図 1 5 において、出力可能電力・最低出力電力演算部 3 0 2 が出力可能電力演算手段及び最低出力電力演算手段に対応し、必要電力演算部 3 0 3 が必要電力演算手段に対応し、セレクトロー部 3 0 4 ~ インバータ指令トルク演算部 3 0 6 がトルク指令値演算手段に対応している。

[0065]

[0066]

また、変調率下限演算部 2 2 3 では、変調率定数演算部 2 1 3 で演算された定数 V₀と、システム上限電圧 V u p とに基づいて、次式をもとに変調率下限値 M o d l o w を演算し、前記セレクトハイ部 2 0 8 に出力する。

 $M \circ d l \circ w = V_0 / V u p \dots (16)$

変調率上限演算部224では、変調率定数演算部213で演算された定数 V₀と、出力トルク演算部221で演算された最大出力時電圧 V p m a x とに基づいて、次式をもとに変調率上限値 M o d h i を演算し、前記セレクトロー部209に出力する。

Modhi = V_0 / V_0 pmax (17)

[0067]

つまり、第2の実施形態のモータ制御部8 E では、現在の発電状態で最低出力電力 P b t mを出力できる動作点をもとに算出した変調率下限値と、現在の発電状態で出力可能電力 P a b l を出力できる動作点をもとに算出した変調率上限値とによって、モータ4 に印加する P W M 波電圧の変調率に制限を設け、この範囲内でモータ制御を行う。

[0068]

次に、本発明の第2の実施形態の動作について図17をもとに説明する。

今、発電機動作点が出力可能特性線 S t 1 とトルク指令値 T 1 に相当する電力一定線 P 1 との交点 a 0 にあるときに、車輪速及びアクセル開度に基づいてモータトルク指令値が T 1 から T 2 へ急減したものとする。この場合には、発電機供給電力演算部 8 B において、トルク指令値 T 2 、モータ回転数 N m に基づいて、発電機供給電力(必要電力) P g が 演算される。発電機供給電力 P g に相当する電力一定線は、図 1 7 の曲線 P 2 で表される。そして、発電機制御部 8 D において、実発電電流値 I d c が発電機供給電力 P g から算

10

20

30

40

出される発電電流指令値 I d c ^{*}に追従するように発電機 7 の界磁電流 I f g が減少制御される。このとき、図 1 7 の発電機 7 の特性図に示すように、出力可能特性線は、現在の出力可能特性線 S t 2 へ徐々に移行することになる。

[0069]

このとき、出力可能特性線St1と安定限界線 との交点b1から出力可能電力Pabl(電力一定線Pablに相当)が求められ、出力可能特性線St1とシステム上限電圧Vupとの交点a1から最低出力電力Pbtm(電力一定線Pbtmに相当)が求められる。このとき、Pg<Pbtm<Pablであるため、図15のセレクトロー部304で必要電力Pgが選択され、セレクトハイ部305で最低出力電力Pbtmが選択される。したがって、最低出力電力Pbtmが目標出力電力Pm^{*}として設定されて、この目標出力電力Pm^{*}に基づいてトルク指令値Tramが演算される。このトルク指令値Tramに相当する電力一定線は曲線Pbtmとなる。

[0070]

すると、図14のモータ制御部8Eでは、システム上限電圧Vupに基づいて前記(16)式をもとに算出される変調率下限値Modlowが最終的な変調率として選択されるため、負荷一定線LA1となって、発電機動作点は点a0から出力可能特性線St1と負荷一定線L1との交点a1に移行する。その後、発電機7の界磁電流Ifgが減少すると、この界磁電流Ifgの減少に伴って最低出力電力Pbtmも減少し、必要電力Pgが最低出力電力Pbtmと等しくなるまで(出力可能特性線がSt1′となるまで)、最低出力電力Pbtmが目標出力電力Pm゚として設定される。

[0071]

そして、出力可能特性線がSt1′となったとき、出力トルク演算部221では、出力可能特性線St1′とシステム上限電圧Vupとの交点a2から最低出力電力Pbtm(=Pg)が求められる。そして、この最低出力電力Pbtmに相当するトルク指令値Tr qm(=T2)とシステム上限電圧Vupとに基づいて算出される変調率下限値Modlowが最終的な変調率として選択されるため、発電機動作点は出力可能特性線St1′と負荷一定線A2との交点a2となる。つまり、出力可能特性線がSt1からSt1′までの間では、発電機動作点はシステム上限電圧Vup上を移行して、点a1から点a2に変化することになる。

[0072]

その後は、Pbtm < Pg < Pablとなることから、必要電力Pgが目標出力電力Pm^{*}として選択されるため、トルク指令値T2に基づいたモータ制御が継続される。このとき、変調率演算部207で演算される変調率ModがModlow < Modhiであるため、変調率Modが最終的な変調率として選択される。つまり、通常の3相電流フィードバック制御が行われることにより、発電機7の界磁電流Ifgの減少に伴って変調率Modが増加し、発電機動作点は点a2から電力一定線P2上を移行して、出力可能特性線がSt2となったとき目標動作点a^{*}に到達する。

[0073]

このように、変調率下限値Modlowを、現在の発電状態で最低出力電力Pbtmを出力できる動作点に基づいて算出するため、トルク指令値が急減する場合であっても、発電電圧が過電圧となって高電圧フェイルとなることを確実に防止することができる。

また、トルク指令値Ttが一定で発電機界磁電流Ifgが増加した場合、従来装置にあっては前述したように比較的容易に発電電圧がフェイル電圧を超えてしまうのに対し、本実施形態では、変調率下限値Modlowを設けることで、これを確実に防止することができる。これを、図18をもとに詳述する。

[0074]

今、発電機動作点が出力可能特性線 S t 1 とトルク指令値 T 1 に相当する電力一定線 P 1 との交点 a 0 にあるときに、発電機界磁電流 I f g が増加したものとする。このとき、出力可能特性線が S t 1 から S t 2 に変化したものとすると、従来装置にあっては、前述したように、発電機動作点が点 a 0 から点 a 1 に変化し、発電電圧がフェイル電圧閾値 V

20

30

50

maxを超えてしまう。

[0075]

これに対して、本実施形態では、上記のように発電機界磁電流 Ifgが増加した場合、出力可能特性線が St 1 'となるまでは、発電電圧 V d c がシステム上限電圧 V u p を下回ることから、通常の 3 相電流フィードバック制御が行われるため、界磁電流 Ifgの増加に伴って変調率が減少して、発電機動作点は点 a 0 から電力一定線 P 1 上を移行して出力可能特性線 S t 1 'と負荷一定線 A 2 との交点 a 2 に変化する。

[0076]

その後は、Pg < Pb t mとなることから最低出力電力 Pb t mが目標出力電力 Pm として設定され、発電電圧 V d c がシステム上限電圧 V u p以上であることから、変調率は前記(16)式をもとに算出される変調率下限値 M o d l o wに固定される。つまり、出力可能特性線が S t 1 "であるときには負荷一定線が A 3 となり、出力可能特性線が S t 2 であるときには負荷一定線が A 4 となる。したがって、発電機界磁電流 I f g の増加に伴って、発電状態はシステム上限電圧 V u p を維持しながら D C 電流のみ増加することになり、発電機動作点は点 a 2 からシステム上限電圧 V u p 上を移行して、出力可能特性線 S t 2 と負荷一定線 A 4 との交点 a 4 に変化する。このように、発電機界磁電流 I f g が増加した場合であっても、発電電圧がシステム上限電圧 V u p を超えることがないので、高電圧フェイルとなることを確実に防止することができる。

[0077]

また、図19に示すように、発電機動作点が出力可能特性線St3とトルク指令値T3に相当する電力一定線P3との交点a0にあるときに、車輪速及びアクセル開度に基づいてトルク指令値がT3からT4に急増したものとする。この場合には、発電機供給電力演算部8Bにおいて、トルク指令値T4、モータ回転数Nmに基づいて、発電機供給電力Pgが演算される。発電機供給電力Pgに相当する電力一定線は、図19の曲線P4で表される。そして、発電機制御部8Dにおいて、実発電電流値Idcが発電機供給電力Pgから算出される発電電流指令値Idc゚に追従するように発電機7の界磁電流Ifgが増加制御される。このとき、図19の発電機7の特性図に示すように、出力可能特性線は、現在の出力可能特性線St3から目標の出力可能特性線St4へ徐々に移行することになる

[0078]

このとき、出力可能特性線St3と安定限界線 との交点a3から出力可能電力Pabl(電力一定線Pablに相当)が求められ、Pbtm<Pabl<Pgであるため、図15のセレクトロー部304で出力可能電力Pablが選択され、セレクトハイ部305でも出力可能電力Pablが選択される。したがって、出力可能電力Pablが目標出力電力Pm゚として設定されて、この目標出力電力Pm゚に基づいてトルク指令値Tramが演算される。このトルク指令値Tramに相当する電力一定線は曲線Pablとなる。

[0079]

すると、図14のモータ制御部8Eでは、交点a3の電圧値である最大出力時電圧Vpmax1に基づいて前記(17)式をもとに算出される変調率上限値Modhiが最終的な変調率として選択されるため、負荷一定線はA3となって、発電機動作点は点a0から出力可能特性線St3と負荷一定線A3との交点a3に移行する。その後、発電機7の界磁電流Ifgが増加すると、この界磁電流Ifgの増加に伴って出力可能電力Pablも増加し、必要電力Pgが出力可能電力Pablと等しくなるまで(出力可能特性線がSt3、となるまで)、出力可能電力Pablが目標出力電力Pm゚として設定される。

[0080]

そして、出力可能特性線がSt3′となったとき、出力トルク演算部221では、出力可能特性線St3′と安定限界線 との交点a4から出力可能電力Pabl(=Pg)が求められる。そして、この出力可能電力Pablに相当するトルク指令値Tram(=T4)と交点a4の電圧値である最大出力時電圧Vpmax2とに基づいて算出される変調率上限値Modhiが最終的な変調率として選択されるため、発電機動作点は出力可能特

10

20

30

40

性線 S t 3 ' と負荷一定線 A 4 との交点 a 4 となる。つまり、出力可能特性線が S t 3 から S t 3 ' までの間では、発電機動作点は安定限界線 上を移行して、点 a 3 から点 a 3 に変化することになる。

[0 0 8 1]

その後は、Pbtm < Pg < Pable となることから、必要電力 Pgが目標出力電力 Pm として選択されるため、トルク指令値 T4に基づいたモータ制御が継続される。このとき、変調率演算部 20 7で演算される変調率 ModがModlow < Modhiであるため、変調率 Modが最終的な変調率として選択される。つまり、通常の 3 相電流フィードバック制御が行われるので、発電機 7 の界磁電流 Ifgの増加に伴って変調率 Modが減少し、発電機動作点は点 a4 から電力一定線 P4 上を移行して、出力可能特性線が St4 となったとき目標動作点 a に到達する。

[0082]

したがって、変調率上限値Modhiを、その時々の発電状態で最大電力を出力可能な動作点に基づいて算出することで、トルク指令値が急増した場合であっても、発電電圧の落ち込みを確実に防止して、常に安定領域での作動を確保することができる。

このように、上記第2の実施形態では、現在の発電状態で最低出力電力を出力できる動作点に基づいて変調率下限値を算出するので、トルク指令値が急減して発電機の出力電圧がシステム上限電圧を上回っているときには、変調率をその時々の変調率下限値に固定することができるので、発電電圧がフェイル電圧閾値を超えることを確実に防止することができ、高電圧フェイルとなることに起因する部品の故障を防止することができる。

[0083]

また、現在の発電状態で最大電力を出力可能な動作点に基づいて変調率上限値を算出するので、トルク指令値が急増し当該トルク指令値が出力可能トルクを上回っているときには、変調率をその時々の変調率上限値に固定することで、発電電圧が落ち込むことを確実に防止することができる。さらに、現在の発電状態で最大電力を出力可能な動作点まで発電機の動作領域を広げることができるので効率が良い。

[0084]

なお、上記第2の実施形態においては、必要電力Pg、出力可能電力Pab1及び最低出力電力Pbtmを大小比較した結果に基づいて、モータ制御を行うためのトルク指令値Tramを算出する場合について説明したが、これに限定されるものではなく、従駆動輪の要求駆動力に基づいてトルク指令値Ttを算出し(第一のトルク指令値に相当)、発電機7の出力可能電力Pablに基づいてトルク指令値Tablを算出し(第二のトルク指令値Tbtmを算出し(第三のトルク指令値に相当)、第一~第三のトルク指令値を大小比較してトルク指令値Tramを算出するようにしてもよい。この場合、トルク指令値Ttとトルク指令値Tablとのうち小さい方のトルク指令値と、トルク指令値Tbtmとのうち大きい方のトルク指令値をトルク指令値Tramとして適用する。

【図面の簡単な説明】

[0085]

- 【図1】本発明の実施形態を示す概略構成図である。
- 【図2】発電機の構造を示す図である。
- 【図3】図1の4WDコントローラの詳細を示すブロック図である。
- 【図4】図3の発電機制御部の詳細を示すブロック図である。
- 【図5】回転数毎の発電機特性マップである。
- 【図6】回転数毎の界磁電流特性マップである。
- 【図7】第1の実施形態におけるモータ制御部の詳細を示すブロック図である。
- 【図8】安定限界電圧算出の概念を説明する図である。
- 【図9】第1の実施形態の動作を説明する図である。
- 【図10】従来装置における動作を説明する図である。
- 【図11】第1の実施形態の動作を説明する図である。

20

10

30

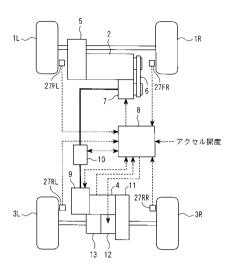
40

```
【図12】第1の実施形態の動作を説明する図である。
【図13】従来装置における動作を説明する図である。
【図14】第2の実施形態におけるモータ制御部の詳細を示すブロック図である。
【 図 1 5 】 図 1 3 の出力トルク演算部の詳細を示すブロック図である。
【図16】出力可能電力及び最低出力電力算出の概念を説明する図である。
【図17】第2の実施形態の動作を説明する図である。
【図18】第2の実施形態の動作を説明する図である。
【図19】第2の実施形態の動作を説明する図である。
【符号の説明】
[0086]
                                                   10
 1 L、1 R 前輪
 2 エンジン
 3 L 、 3 R 後輪
   モータ
 4
 6
   ベルト
 7
   発電機
   4 W D コントローラ
 8
 8 A
   目標モータトルク演算部
 8 B
   発電機供給電力演算部
 8 C 発電電流指令演算部
                                                   20
 8 D 発電機制御部
 8 E モータ制御部
 8 F
    TCS制御部
 8 G クラッチ制御部
   インバータ
 9
 10 ジャンクションボックス
 1 1 減速機
 12 クラッチ
 27FL、27FR、27RL、27RR 車輪速センサ
 2 0 1 3 相 / 2 相 変 換 部
                                                   30
 2 0 2
     電流F/B制御部
 2 0 3
     Id, Iq検索部
 2 0 4
     V d , V q 指令値演算部
 2 0 8
     セレクトハイ部
 2 0 9
     セレクトロー部
 2 1 2
     安定限界電圧演算部
 2 1 3
     変調率定数演算部
 2 1 4
     变調率下限演算部
 2 1 5
     变調率上限演算部
 2 2 1
     出力トルク演算部
                                                   40
 3 0 1
     界磁電流推定演算部
 3 0 2
     出力可能電力・最低出力電力演算部
 3 0 3
     必要電力演算部
 3 0 4
     セレクトロー部
 3 0 5
     セレクトハイ部
```

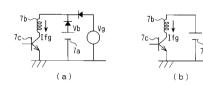
3 0 6

インバータ指令トルク演算部

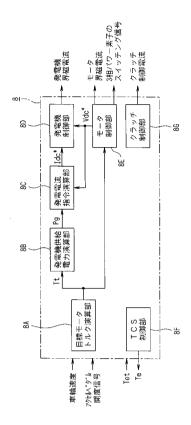
【図1】



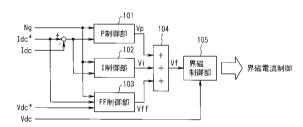
【図2】



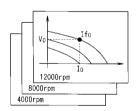
【図3】



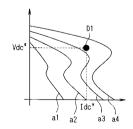
【図4】



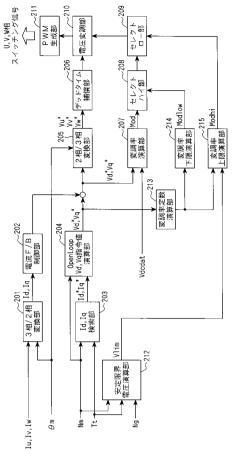
【図6】



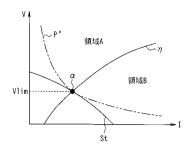
【図5】



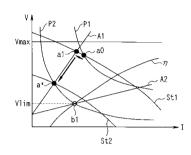
【図7】



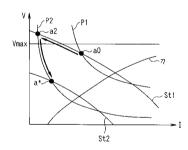
【図8】



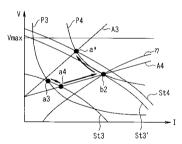
【図9】



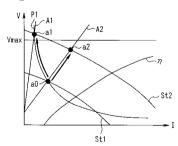
【図10】



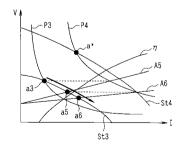
【図12】



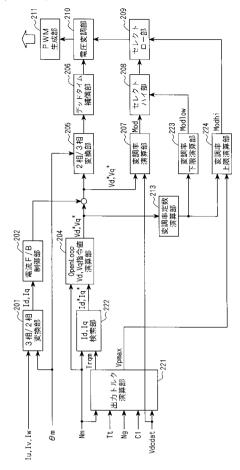
【図11】



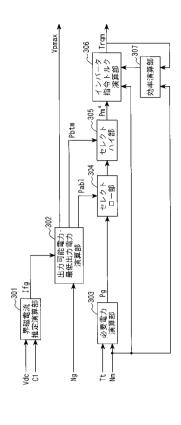
【図13】



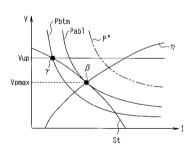
【図14】



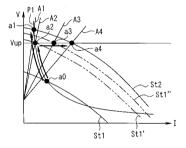
【図15】



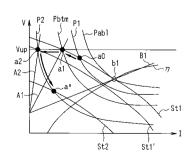
【図16】



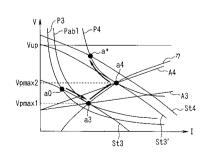
【図18】



【図17】



【図19】



フロントページの続き

(51) Int.CI. F I テーマコード (参考)

B60K 6/04 (2006.01) B60K 6/04 710

F ターム(参考) 5H115 PA01 PC06 PG04 PI24 PI29 PU08 PU25 PV09 QN09 RB08 RB22 RB26 RB27 RE05 SE02 SE03 TB03 T012 T013 T022 T024