(11)特許出願公開番号

(12)公開特許公報(A)

(19) 日本国特許庁(JP)

特開2015-94726

(P2015-94726A)

(43) 公開日 平成27年5月18日 (2015.5.18)

(51) Int.Cl.			FΙ			テーマコード(参	考)
GO1R	31/36	(2006.01)	GO1R	31/36	А	2G016	
HO1M	10/48	(2006.01)	HO1M	10/48	Р	5 G 5 O 3	
H02J	7/04	(2006.01)	HO1M	10/48	301	5H030	
			H02 J	7/04	G		

審査請求 未請求 請求項の数 9 OL (全 28 頁)

(21) 出願番号 (22) 出願日	特願2013-235447 (P2013-235447) 平成25年11月13日 (2013.11.13)	(71) 出願人	000125369 学校法人東海大	学			_
		(74)代理人	東京都渋谷区富 100064414	「ケ谷2]目2	8番4	兮
		(74)代理人	开理工 機野 100111545 か理士 多田	旭洹			
		(72)発明者	开理工 多山 坂本 俊之 油 奈川県 平塚市	优大	4 T B	1丞1	日 宙
			海大学内		-+ J []		了 不
		Fターム (参 	考) 2G016 CA03 CC03	CBOO CCO4	CB05 CC06	CB06 CC23	CC01 CC26
			CC27 CF07	CC28	CD10	CD14	CF06
			5G503 AA01	BB01	CAO8 最	DA12 終頁に	続く

(54) 【発明の名称】電池状態判定装置及び電池状態判定方法

(57)【要約】

【課題】電池の容量や劣化量を簡易的な方法で、かつ定 量的に精度良く計測診断可能な電池状態判定装置及び電 池状態判定方法を提供する。

【解決手段】電池状態診断装置120は、電池の温度及 びこの時の電池の容量を表すSOCを測定し、この測定 条件下で、複数の周波数で測定された電池のインピーダ ンス測定データを入力し、インピーダンスの実数成分Z

と虚数成分Z とで表される複素平面上にプロットし てSOCカーブを求める複素インピーダンス処理部12 1と、SOCデータベース122を参照して、電池10 の測定SOCカーブの形状と、標準電池の各電池状態毎 に予め作成された基準SOCカーブの形状とを照合し、 複数作成された基準SOCカーブの中から、測定したS OCカーブの形状が最も近い基準SOCカーブを続計的 手法を用いて選び、選んだ基準SOCカーブを基に電池 10のSOC量を特定するフィッティング処理部123 とを備える。 【選択図】図6



【特許請求の範囲】

【請求項1】

電池の温度及びこの時の電池の容量を表すSOCを測定し、この測定条件下で、複数の 周波数で測定された電池のインピーダンス測定データを入力し、インピーダンスの実数成 分Z と虚数成分Z とで表される複素平面上にプロットしてコールコールプロット曲線 を求める複素インピーダンス処理部と、

前記インピーダンス測定して得たコールコールプロット曲線の形状と、基準電池の温度 及び電池の容量を表すSOCの測定条件下で、前記基準電池の各電池状態毎に予め複数作 成された基準コールコールプロット曲線の形状とを照合し、前記複数作成された基準コー ルコールプロット曲線の中から、前記測定したコールコールプロット曲線の形状が最も近 い基準コールコールプロット曲線を統計的手法を用いて選び、当該選んだ基準コールコー ルプロット曲線を基に電池のSOC量を特定する照合部と、

を備えることを特徴とする電池状態判定装置。

【請求項2】

電池の温度及びこの時の電池の容量を表すSOCを測定し、この測定条件下で、前記基準電池の各電池状態毎に予め複数作成した複数の基準コールコールプロット曲線の形状を 蓄積するデータベースを備え、

前記照合部は、

前記データベースに蓄積された前記基準コールコールプロット曲線の中から、前記測定 したコールコールプロット曲線の形状が最も近い基準コールコールプロット曲線を統計的 ²⁰ 手法を用いて選び、当該選んだ基準コールコールプロット曲線を基に電池のSOC量を特 定する

ことを特徴とする請求項1に記載の電池状態判定装置。

【 請 求 項 3 】

前記照合部は、前記コールコールプロット曲線の形状の一部を照合する

ことを特徴とする請求項1又は請求項2に記載の電池状態判定装置。

【請求項4】

前記コールコールプロット曲線の形状の一部は、虚軸成分がゼロ位置の立ち上がりポイントから、測定周波数を下げることで上に凸となる曲線を描きながら立ち上がる立ち上がり部までの範囲である

ことを特徴とする請求項3に記載の電池状態判定装置。

【請求項5】

前記立ち上がり部は、前記立ち上がりポイントが測定周波数の1000Hzから立ち上がり、測定周波数の4Hzまでの前記コールコールプロット曲線の形状である

ことを特徴とする請求項4に記載の電池状態判定装置。

【請求項6】

前記フィッティング部は、

前記統計的手法として、マハラノビス距離を含む距離計算を用いる

ことを特徴とする請求項1乃至5のいずれか一項に記載の電池状態判定装置。

【請求項7】

40

30

10

前記コールコールプロット曲線形状の照合により得られた前記電池SOC量と所定閾値とを比較して、当該電池の劣化を判定する劣化判定部を備える

ことを特徴とする請求項1乃至6のいずれか一項に記載の電池状態判定装置。

【請求項8】

前記劣化判定部は、

前記電池SOC量が所定閾値より小さいとき、リフレッシュ指令を電池の充放電装置に出力し、

前記照合部は、

リフレッシュ後に再測定したコールコールプロット曲線の形状と、基準電池の各電池状 態毎に予め複数作成された基準コールコールプロット曲線の形状とを照合し、前記複数作 ⁵⁰

(2)

成された基準コールコールプロット曲線の中から、前記測定したコールコールプロット曲 線の形状が最も近い基準コールコールプロット曲線を統計的手法を用いて選び、当該選ん だ基準コールコールプロット曲線を基に電池のSOC量を特定する ことを特徴とする請求項7に記載の電池状態判定装置。 【請求項9】

電池の温度及びこの時の電池の容量を表すSOCを測定し、この測定条件下で、複数の 周波数で測定された電池のインピーダンス測定データを入力し、インピーダンスの実数成 と虚数成分 Z とで表される複素平面上にプロットしてコールコールプロット曲線 分 Z を求めるステップと、

10 前記インピーダンス測定して得たコールコールプロット曲線の形状と、基準電池の温度 及び電池の容量を表すSOCの測定条件下で、前記基準電池の各電池状態毎に予め複数作 成された基準コールコールプロット曲線の形状とを照合し、前記複数作成された基準コー ルコールプロット曲線の中から、前記測定したコールコールプロット曲線の形状が最も近 い基準コールコールプロット曲線を統計的手法を用いて選び、当該選んだ基準コールコー ルプロット曲線を基に電池のSOC量を特定するステップと、

を有することを特徴とする電池状態判定方法。

【発明の詳細な説明】

【技術分野】

 $\begin{bmatrix} 0 & 0 & 0 & 1 \end{bmatrix}$

20 本発明は、充放電可能な二次電池の充電状態や劣化状態を判定する電池状態判定装置及 び電池状態判定方法に関する。

【背景技術】

[0002]

陸海空の乗り物(船舶、鉄道、自動車、航空機等)における駆動システム、バックアッ プ用のUPS(Uninterruptible Power Supply:無停電電源装置)、電力系統安定化のた めの 大 規 模 蓄 電 設 備 な ど 、 様 々 な 分 野 に お い て ニ ッ ケ ル 水 素 電 池 や リ チ ウ ム イ オ ン 電 池 な どの二次電池が用いられている。

蓄電池システム設計においては、システムのトータルコストを適正化するため、搭載す る蓄電池の容量の見積もりが重要である。この場合、電池が、どれだけの能力が経年劣化 によっても維持されるかを精度良く推定することが要求される。

また、自動車、鉄道などの車両や建設機械などのハイブリッド化、電動化が進み、蓄電 池を利用するアプリケーションはますます増えている。特に、移動体の場合は、二次電池 の残量とともに、劣化情報は、電池の交換時期や、保守にとって必要な情報である。

ハイブリッドカーに使用される駆動用バッテリには、主に「ニッケル水素電池」と「リ チウムイオン電池」があり、ニッケル水素電池が主流である。ニッケル水素電池は、長寿 命化、大容量化、小型化、軽量化、低価格化と急速な進化を遂げ、ハイブリッドカーの実 用化の推進力となっており、ハイブリッドカー以外にも、バッテリのみを搭載した電気自 動車も市販されはじめている。

40 これらのバッテリでは、電池容量などを把握することがバッテリの充放電制御は云うに 及ばず、保守上も重要な課題になっている。特に、メモリ効果のあるニッケル水素電池で は見かけの容量が減ることから電池容量の正確な把握が大きい課題となっている。 [0004]

バッテリ状態は、SOC(State of Charge:残容量)やSOH(State of Health:劣 化状態)で把握される。ハイブリッドカーでは、SOCやSOHを、車両に搭載した状態 で必要時にモニタできることが、最適な電池管理、電池寿命の延伸などに貢献する。車両 に搭載した状態でSOCやSOHモニタする方法としては、エンジン始動時の電圧低下判 断、通常走行時の電流積算や電圧低下判断が挙げられる。

[0005]

特許文献1には、電池の交流インピーダンス測定データに基づいて電池劣化度を判定す 50

る電池状態判定装置が記載されている。特許文献1記載の電池状態判定装置は、交流イン ピーダンス(ACインピーダンス)測定データを、抵抗RとCPE(Constant Phase Ele ment)とが並列接続された回路ブロックを1つ以上有する等価回路モデルにフィッティン グして等価回路モデルの回路定数を求めるフィッティング部を備える。 【0006】

特許文献2には、蓄電池の交流インピーダンスを測定する蓄電池の交流インピーダンス 測定方法が記載されている。特許文献2記載の交流インピーダンス測定方法は、蓄電池か らコンデンサに電流を流す工程と、前記コンデンサに電流を流しているときに、コンデン サの出力電圧の電圧変化を測定する工程と、前記電圧変化から、前記蓄電池の交流インピ ーダンスを演算する工程と、を備える。

【0007】

特許文献3には、二次電池の内部温度である蓄電部の温度を推定する二次電池の温度推定方法が記載されている。特許文献3記載の二次電池の温度推定方法は、交流インピーダンス法を用いて取得した二次電池の内部抵抗と、二次電池の充放電が開始されてからの継続時間と、前記二次電池の満充電状態の電池容量に対する残電池容量の比であるSOCと、蓄電部の温度との関係である内部抵抗マップを予め用意しておく。そして、この温度推定方法は、二次電池の充放電が開始されるとともに、予め前記継続時間を分割して定めた時間毎に、蓄電部の内部抵抗を内部抵抗マップに基づいて求める。さらに、この温度推定方法は、求められた内部抵抗を用いて蓄電部の発熱量を算出し、算出された発熱量を用いて二次電池の充放電が継続されている時刻における蓄電部の推定温度を算出している。

特許文献4には、 R C 回路を使用して電気化学インピーダンスをモデル化して計測診断 する電気化学装置の内部状態を予測する方法が記載されている。

特許文献 5 には、電気化学システムの内部状態の特性を電気化学インピーダンス測定値 から推定する電池診断方法が記載されている。特許文献 5 記載の電池診断方法は、電気化 学システムと同じ種類の電気化学システム上で得られる代表的なインピーダンス線図の曲 線形状を選択する段階と、曲線形状を再現できるようにする数式によって電気化学インピ ーダンスモデルを定義する段階と、を実行する。

[0009]

また、簡易的な計測診断方法により電池の現在容量や劣化量を求める方法として、電池の内部抵抗を測定する方法がある。電池の内部抵抗を測定する方法には、電池の直流イン ピーダンスを測定する方法と、電池の交流インピーダンスを測定する方法とがある。電池 の直流インピーダンスを測定する方法は、実負荷電流を流して測定するため装置が大掛か りとなる。また、電池の交流インピーダンスを測定する方法は、微小電流を流して測定す るため大掛かりな装置が不要で簡易的に測定可能である。

[0010]

ところで、交流インピーダンス測定方法により計測された計測値を複素平面上にプロットしたものは、一般的にコールコールプロット(Cole-Cole Plot)又はナイキストプロット(Nyquist Plot)と呼ばれている。

従来、電池の交流インピーダンス特性を測定し、コールコールプロット曲線により解析 4 することは行われている。また、電池温度によりコールコールプロット曲線が異なる軌跡 を描くことも知られている。さらに、電池温度特性を含む各種パラメータを基に予め作成 したマップ等を用いて電池の劣化診断を行うことも行われている。但し、従来の電池の劣 化診断とそれに用いるマップ(データベース)は、あくまでもモデル化した回路や数式に 基づいている(特許文献 4 ,特許文献 5 参照)。 【先行技術文献】

【特許文献】 【 0 0 1 1 】 【特許文献 1 】特開 2 0 1 3 - 2 6 1 1 4 号公報 【特許文献 2 】特開 2 0 1 3 - 5 4 0 0 3 号公報

20

10

【特許文献3】特開2013-101884号公報 【特許文献4】特表2013-519893号公報 【特許文献5】特開2012-73256号公報 【発明の概要】 【発明が解決しようとする課題】

 $\begin{bmatrix} 0 & 0 & 1 & 2 \end{bmatrix}$

しかしながら、電池の容量診断や劣化診断には、極めて多岐に亘る要因や測定条件等を 考慮しなければならず、ある一つのパラメータ(履歴も含む)の取捨(適否)により劣化 診断結果が一変してしまう。このため、従来例では、RC回路を使用してモデル化して計 測診断すること(特許文献4)、代表的なインピーダンス線図の曲線形状を選択して計測 診断すること(特許文献5)にとどまっており、電池の現在容量や劣化量を定量的に計測 診断する方法及び装置はなかった。

(5)

【0013】

従来の電池の交流インピーダンスを測定する方法は、以下の問題点が存在した。

従来の方法においては、微小電流を流して測定することから、測定条件の違いによる僅 かな電流値の変化が、測定対象物のインピーダンス値の大きな変化となってしまい、安定 性を欠く。したがって、測定条件の違いによる精度を確保した電池の計測診断方法は、実 現されていないのが現状である。

また、従来の方法において、電池の内部抵抗を測定する場合、電池の内部抵抗値は、現 在の充電量を示すSOCや電池温度により、大きく異なることなる値を示すことが判明し ており、内部抵抗測定のみでは、精度を確保した計測診断は実現されていない。

このように、従来の電池の交流インピーダンスを測定する方法は、電池の残量量や劣化 量を定量的に計測診断ことは実現できていない。

【0014】

本発明は、前記した問題に鑑みてなされたものであり、電池の容量や劣化量を簡易的な方法で、かつ定量的に精度良く計測診断可能な電池状態判定装置及び電池状態判定方法を提供することを課題とする。

【課題を解決するための手段】

[0015]

前記課題を解決するため、電池の温度及びこの時の電池の容量を表すSOCを測定し、 この測定条件下で、複数の周波数で測定された電池のインピーダンス測定データを入力し 、インピーダンスの実数成分Z と虚数成分Z とで表される複素平面上にプロットして コールコールプロット曲線を求める複素インピーダンス処理部と、前記インピーダンス測 定して得たコールコールプロット曲線の形状と、基準電池の温度及び電池の容量を表すS OCの測定条件下で、前記基準電池の各電池状態毎に予め複数作成された基準コールコー ルプロット曲線の形状とを照合し、前記複数作成された基準コールコールプロット曲線の 中から、前記測定したコールコールプロット曲線の形状が最も近い基準コールコールプロ ット曲線を統計的手法を用いて選び、当該選んだ基準コールコールプロット曲線を基に電 池のSOC量を特定する照合部と、を備えることを特徴とする。

【発明の効果】

[0016]

本発明によれば、コールコールプロット曲線を、複数の周波数で測定された電池のイン ピーダンス測定データから求め、基準コールコールプロット曲線の形状と照合し、最も近 い基準コールコールプロット曲線を統計的手法を用いて選んで電池のSOC量を特定する ので、電池の容量や劣化量を簡易的な方法で、かつ定量的に精度良く計測診断を行うこと ができる。

【図面の簡単な説明】

[0017]

【図1】本発明の原理説明の電気化学インピーダンスZの等価回路を示す図である。

【図2】本発明の原理説明のA、Bタイプの各代表電池のSOCと交流インピーダンス特 50

10

30

40

性を示す図である。

【図3】本発明の原理説明のSOCに対して図2の虚数成分がなく実数成分のみの点をプ ロット(Z = 0、溶液抵抗のみ)した図である。

(6)

- 【図4】本発明の原理説明のA、 B タイプの電池の100% S O C の交流インピーダンス 特性を示す図である。
- 【図5】本発明の原理説明のA、 B タイプの電池のSOCに対して実数成分の点をプロッ ト(Ζ = 0)した図である。
- 【図6】本発明の実施形態に係る電池状態判定装置の構成を示すブロック図である。
- 【 図 7 】 上 記 実 施 形 態 に 係 る 電 池 状 態 判 定 装 置 の S O C デ ー タ ベ ー ス の 作 成 処 理 を 示 す フ ローチャートである。
- 【図8】上記実施形態に係る電池状態判定装置の交流インピーダンス測定処理を示すフロ ーチャートである。
- 【図9】上記実施形態に係る電池状態判定装置の電池劣化判定/診断処理を示すフローチ ャートである。
- 【図10】上記実施形態に係る電池状態判定装置の電池劣化判定/診断処理を示すフロー チャートである。
- 【図11】上記実施形態に係る電池状態判定装置のフィッティング処理部のマハラノビス 距離を用いる統計的手法によるフィッティング処理を示すフローチャートである。
- 【図12】上記実施形態に係る電池状態判定装置のフィッティング処理部の統計的手法に よるフィッティング処理を示すフローチャートである。
- 【図13】上記実施形態に係る電池状態判定装置のユークリッド空間でマハラノビス距離 を説明するイメージ図である。
- 【図14】上記実施形態に係る電池状態判定装置の電池の交流インピーダンスのマップフ ィッティング解析に適用したマハラノビス距離を示す図である。
- 【発明を実施するための形態】
- [0018]
- 以下、本発明の実施形態について図面を参照して詳細に説明する。
- [0019]
- (原理説明)
 - まず、本発明の前提となる基本的な考え方について説明する。
 - ニッケル水素電池の電気化学インピーダンス解析について述べる。

本発明者は、二次電池の主流であるニッケル水素電池を採り上げ、代表的な劣化パラメ ータである電池温度と、電池の充電状態を表すSOCに対して、電池の劣化状態を示す内 部抵抗の関係を求めた。上記劣化パラメータは、使用環境を想定して変化させ、内部抵抗 である交流インピーダンス(ACインピーダンス)特性を実験的に求めた。そして交流イ ンピーダンス特性を用いた電池劣化評価の有用性を検証した。

- [実験方法]
- <試料 雷池>

40 試料電池は、結晶格子構造が異なる市販のニッケル水素電池を2タイプ用いた。それぞ れ、 A タイプ(パナソニック製EVOLTA(登録商標) [HHR-3MWS]、 1 9 0 0 m A h)、 B タ イプ(パナソニック製eneloop(登録商標)[HR-3UTGB]、1900mAh)とした。試料 電池は、新品状態から数回充放電の後、リフレッシュすなわち活性化させた状態で実験を 行った。本実験では、結晶格子構造が異なる2タイプのニッケル水素電池を例に採ったが 、二次電池であれば電気化学インピーダンスは前記複素平面上で同じように表わされるの で燃料電池など種類の異なる二次電池でも同様に適用できる。

- **[**0 0 2 1 **]**
- <理論>

インピーダンススペクトルの表記として、複素平面上で、横軸に電気化学インピーダン スの実数成分Z 、縦軸に虚数成分Z を示す方法があり、ナイキスト線図と呼ばれる。

10

20

[0022]

図1は、電気化学インピーダンスZの等価回路を示す図である。

図 1 において、 R _{s o 1} は容量抵抗、 R _{c t} は電荷移動抵抗、 C _{d 1} は電気二重層容量 である。

図 1 に示した等価回路の電気化学インピーダンス Z を式(1)に、 Z , Z の関係を 式(2) - (5)に示す。

- [0023]
- 【数1】

$$Z = R_{sol} + \frac{R_{ct}}{1 + j\omega R_{ct}C_{dl}} \qquad \dots (1)$$

$$Z = Z' - jZ'' \qquad \cdots (2)$$

$$Z' = R_{sol} + \frac{R_{ct}}{1 + \omega^2 R_{ct}^2 C_{dl}^2} \qquad \dots (3)$$

$$Z'' = \frac{\omega R_{ct}^{2} C_{dl}}{1 + \omega^{2} R_{ct}^{2} C_{dl}^{2}} \cdots (4)$$

$$\left(Z' - R_{sol} - \frac{R_{ct}}{2}\right)^2 + Z''^2 = \left(\frac{R_{ct}}{2}\right)^2 \cdots (5)$$

【0024】

<方法>

本実験では、電池SOCは、電池充放電装置(北斗電工製HJ2010)を試料電池に 接続して試験条件を設定した。電池温度は、恒温器(エスペック製LU-113)内に試 料電池を入れて試験条件を設定した。電池の交流インピーダンスは、ケミカルインピーダ ンスメータ(日置電機製3532-80)で周波数特性を求めた。実験と測定の手順は、 充電 / 測定 / 放電 / 測定のサイクルを繰返して求めた。測定は、電池の状態が安定するの を待ってから交流インピーダンス特性を求めた。また、電池のインピーダンスは、数m ~ 十数m という非常に小さく、導線などの通電抵抗の影響を極力除くため、電池に計測 線をはんだ付けして直近で測定した。交流インピーダンスは、周波数を4Hz~20Hz まで1Hz刻みで行い、その後10Hz刻み、100Hz刻みで変化させ、実数成分Z 及び虚数成分Z を測定した。

[0 0 2 5]

<結果>

(1) SOCと交流インピーダンス特性

図2は、A、Bタイプの各代表電池(基準電池)のSOCと交流インピーダンス特性を 示す図であり、図2(a)はAタイプの電池のSOCと交流インピーダンス特性を、図2 (b)はBタイプの電池のSOCと交流インピーダンス特性をそれぞれ示す。図2中、横 軸はインピーダンス実数部Z [m]、縦軸はインピーダンス虚数部-Z [m]であ る。 20

10



【0026】

図3は、SOCに対して図2の虚数成分がなく実数成分のみの点をプロット(Z = 0 、溶液抵抗のみ)した図である。図3中、横軸はSOC[%]、縦軸はインピーダンス実数 部Z [m]である。

図 3 において、 A 、 B タイプとも、中間 S O C (電池 S O C 位置が中間 5 0 %)が最も低いインピーダンス値を示した。

【 0 0 2 7 】

ここで、電池SOC位置が中間(50%)付近で運用されることについて説明する。電 池SOC位置が中間(50%)付近の領域では、インピーダンスが最も低いため、電池損 失は低くなる。このため、電池SOCを中間(50%)付近で運用すると、電池効率及び 電池寿命を向上させることができる。

【0028】

(2)温度と交流インピーダンス特性

交流インピーダンス特性は、電池の測定温度に依存する。測定温度が低いと、コールコールプロットで描かれる半円は大きく、すなわち電荷移動抵抗R_{ct}が大きくなる。このため、電池の容量と共に電池の温度を測定する必要がある。

A、Bタイプの各代表電池について、電池温度と交流インピーダンス特性の関係を求めた。

【0029】

図4は、A、Bタイプの電池の100%SOCの交流インピーダンス特性を示す図であ り、図4(a)はAタイプの100%SOCの交流インピーダンス特性を、図4(b)は Bタイプの100%SOCの交流インピーダンス特性をそれぞれ示す。図4中、横軸はイ ンピーダンス実数部Z [m]、縦軸はインピーダンス虚数部-Z [m]である。 【0030】

図5は、A、Bタイプの電池のSOCに対して実数成分の点をプロット(Z"=0)した図であり、図5(a)はAタイプの電池のSOCに対して実数成分の点をプロットした 図を、図5(b)はBタイプの電池のSOCに対して実数成分の点をプロットした図をそ れぞれ示す。図5中、横軸はSOC[%]、縦軸はインピーダンス実数部Z[m]であ る。

図 5 に示すように、 A 、 B タイプとも、 中間 S O C 以下では、 低温でのインピーダンス ³⁰ 特性は大きく上昇した。 中間 S O C 以上は、 交流インピーダンス値の上昇は抑制される特 性を示した。

[0031]

結晶構造が異なる市販のニッケル水素電池2タイプの実験から次の知見を得た。

(1)超格子合金構造を持つ電池(Bタイプ)は、一般的なAB5型結晶構造を持つ電池 (Aタイプ)より、全SOCで低い交流インピーダンス値を示した。

(2)中間SOCで最も低い交流インピーダンス値を示した。

(3)低温(-5)の中間SOC以下の領域では、交流インピーダンス値が大きく上昇 した。

(4)低温(-5)中間SOC以上では、交流インピーダンス値の上昇が抑制される特 ⁴⁰ 性を示した。

(5)高温(50)では、常温(22)に対し交流インピーダンス値が低下するものの、SOC変化に対する差異は常温(22)に対する低温(-5)ほども乖離しない ことがわかった。

以上、ニッケル水素電池の電気化学インピーダンス解析について説明した。

【 0 0 3 2 】

[技術的特徴]

本発明者は、同じ劣化状態にある電池でも充電容量位置により、電池の交流インピーダンス特性を示すコールコールプロット曲線が異なる軌跡を描くことを実験(図1乃至図5 参照)により見出し、コールコールプロット曲線から電池の現在容量や劣化量を定量的に

50

計測診断する着想を得た。また、電池温度によりコールコールプロット曲線が異なる軌跡 を描くことが判明した。例えば、電池温度が低くなるほど、コールコールプロット曲線が 描く半円が大きく、すなわち複素平面の虚軸成分ゼロ位置の実数成分の電荷移動抵抗R_c +が大きくなる。

 $\begin{bmatrix} 0 & 0 & 3 & 3 \end{bmatrix}$

以下の説明において、電池の温度及び電池の容量を表すSOCの測定条件下で、複数の 周波数で測定された電池のインピーダンス測定データを基に、インピーダンスの実数成分 Ζ と虚数成分Ζ とで表される複素平面上にプロットしてコールコールプロット曲線を 、SOCカーブと呼ぶことにする。

[0034]

図2を参照して具体的に説明する。

図2に示すように、電池温度などの設定条件を同一にした場合、 A タイプの代表電池(基準電池)のSOCカーブの形状は、 SOC量(ここでは電池SOC100%, 75%, 50%, 25%)に応じて特定の形状を有することが分かった。したがって、 SOCカー ブの形状を解析すれば電池のSOC量を特定することができる。

また、本発明者は、SOCカーブの形状の全体を解析するのではなく、そのSOCカー ブの形状の一部を解析するだけで、電池の現在容量や劣化量を定量的に計測診断すること ができることを見出した。

【0035】

ここで、SOCカーブの形状の一部とは、虚軸成分がゼロ位置(SOCカーブの立ち上 がリポイント)から、測定周波数を下げて行くとカーブは、虚数部がマイナス方向となる 、図2では上に凸となる曲線(例えば半円)を描きながら立ち上がるが、この立ち上がり 部の範囲(円弧範囲)を言う。具体的には、立ち上がり部は、SOCカーブの形状のうち 、拡散領域に至る手前のカーブ形状を言い、測定周波数で言うと、1000Hz程度(電 池の交流インピーダンスカーブの立ち上がリポイント)から4Hz程度(電池の交流イン ピーダンスカーブが立ち上がったポイント)までの周波数範囲で得られるカーブ形状であ る。図2(a)中に、測定周波数の範囲を仮想的に図示して説明する。電池SOC100 %のSOCカーブでは、点Aが立ち上がリポイント(1000Hz程度)、点Bが拡散領 域に至る手前(4Hz程度)となる。また、電池SOC25%のSOCカーブでは、点A が立ち上がリポイント(1000Hz程度)、点Cが拡散領域に至る手前(4Hz程度)

【0036】

図2は、A、Bタイプの各代表電池(基準電池)のSOCカーブの形状の立ち上がり部 を示している。図2に示すSOCカーブの立ち上がり部(電池SOC100%,75%, 50%,25%)と、同一の設定条件で測定した測定対象電池のSOCカーブの立ち上が り部とを統計的手法を用いて照合する。統計的手法は、後記するようにマハラノビス距離 を用いるものがある。統計的手法は、例えば車両用バッテリを搭載する車両などに搭載さ れているコンピュータへ、数値計算アルゴリズムを追加することで、比較的容易に実行が 可能である。なお、実軸を横切る点の位置を揃えて相違を求めれば、視覚的に判別するこ とができる。

【0037】

上述したように、本発明は、虚軸成分ゼロ位置におけるSOCカーブの立ち上がり部に 着目しているので、実軸を横切る点(抵抗値)を安定して測定する必要はなく、従って従 来技術のように、実軸を横切る点(抵抗値を示す)の測定条件を整えて正確に測定し、電 池劣化を判断する必要性がなくなった。

【0038】

このように、本発明は、電池の交流インピーダンス測定方法の解決課題であった、微弱 な電流を流すことによる、接触抵抗の僅かな変化による測定誤差等を解消することができ る。同様の理由で、電池の交流インピーダンス測定の装置の構成を簡素化することができ 、作業性を飛躍的に向上させることができる。 10

20



以下、より具体的に本発明について説明する。

[0039]

(実施形態)

図6は、上記基本的な考え方に基づく本発明の一実施形態に係る電池状態判定装置の構成を示すブロック図である。本実施形態は、充放電可能な二次電池のSOC量診断及び劣化状態を判定する電池状態判定装置に適用した例である。

図6に示すように、電池状態判定装置100は、測定対象の電池10(対象電池)の交流インピーダンスを測定する交流インピーダンス測定装置110と、電池10のSOC量 及び劣化状態を診断する電池状態診断装置120と、電池10を充放電する充放電装置2 0と、電池10の温度を測定する温度計30と、を備える。

【0040】

充放電装置20は、接続された電池10(対象電池)を充電又は放電させるものである 。この充放電装置20は、ダミー抵抗21と、ダミー抵抗21に電流を流して発熱により 放電する放電部22及び外部電源等を供給して電池10を充電する充電部23と、から構 成される。上述した原理説明では、充放電装置20は、電池充放電装置(北斗電工製HJ 2010)を試料電池に接続して試験条件を設定した。また、ハイブリッド電気自動車(HEVs)に使用される駆動用電池の場合、ダミー抵抗21は、動力モータであり、充電 部22は車載の充電器になる。

【0041】

[交流インピーダンス測定装置]

交流インピーダンス測定装置110は、電池10に微小交流信号を印加して電池10の 交流インピーダンスを測定する。交流インピーダンス測定装置110は、電池10(対象 電池)の電圧を計測する電圧計111と、電池10の電流を計測する電流計112と、正 弦波交流信号を発生し、発生した正弦波交流信号を電池10に印加する交流源113と、 複素インピーダンス計測部114と、を備えて構成される。

【0042】

複素インピーダンス計測部114は、各測定周波数毎に、電圧計111により計測された電圧値Vと電流計112により計測された電流値Iとを入力し、電流値I及び電圧値Vから次式(6)に従って各測定周波数の複素インピーダンスを計算で求める。複素インピーダンス処理部121は、計算で求めた電池のインピーダンス測定データ(Z (),Z ())を電池状態診断装置120に出力する。複素インピーダンス計測部11 4は、例えばインピーダンスアナライザから構成される。

[0043]

V = I (Z + jZ) ... (6)

ここでVは電圧計111による測定電圧値、Iは電流計112による測定電流値である

【0044】

なお、交流インピーダンスの測定方法は、上述の例に限られず種々の手法を用いること ができる。例えば、複数の周波数信号が重畳された電圧波形あるいは電流波形を印加して 、電流波形あるいは電圧波形を測定し、電圧波形、電流波形をそれぞれ離散フーリエ変換 (DFT)して、周波数成分ごとの比を求めるようにしてもよい。

【0045】

[電池状態診断装置]

電池状態診断装置120は、交流インピーダンス測定装置110により測定された交流 インピーダンス測定結果に基づいて電池10のSOC量や劣化状態を診断する。

電池状態診断装置120は、複素インピーダンス処理部121と、SOCデータベース 122と、フィッティング処理部123(照合部)と、SOC/SOH処理部124(劣 化判定部)と、を備える。

電池状態診断装置120は、専用端末装置のほか、コンピュータプログラムに従って動作を行う。PC(personal computer)等の情報処理装置により構成することができる。

10

20

30

電池状態診断装置120は、計測結果及び解析結果をHDD等の記録手段に記録し、また モニタ装置等の出力手段に出力することが可能である。

【0046】

<複素インピーダンス処理部>

複素インピーダンス処理部121は、複素インピーダンス計測部114から電池の温度 及びこの時の電池の容量を表すSOCを測定し、この測定条件下で、複数の周波数で測定 された電池のインピーダンス測定データ(Z (),Z ())を入力し、インピ ーダンスの実数成分Z と虚数成分Z とで表される複素平面上にプロットしてSOCカ ーブを求める。具体的には、複素インピーダンス処理部121は、離散フーリエ演算によ り特定の周波数におけるインピーダンス実数部Z 、インピーダンス虚数部Z を算出し 、周波数を変化させたときのインピーダンス実数部Z 、インピーダンス虚数部Z の軌 跡をグラフ化する。また、複素インピーダンス処理部121には、温度計30から電池1 0の測定温度が入力されている。これにより、電池の測定温度Tにおける電池SOCのS OCカーブがグラフ化される。例えば、前記に図2、図4に示すような電池SOC毎の交流インピーダンス特性を示すSOCカーブが描かれる。

【0047】

なお、以下の説明において、コールコールプロット図中に示された正方形で囲んだ「T」は、ある測定温度(例えば25)において測定した特性であることを示している。 【0048】

< S O C データベース>

SOCデータベース122は、標準電池(基準電池)の各電池状態毎に予め複数作成した複数の基準SOCカーブの形状を蓄積する。SOCデータベース122は、充電容量位置(電池SOC位置)と、電池温度による電池の交流インピーダンス特性を示すコールコールプロット曲線とを予め求め、SOCカーブとしてデータベース化しておくものである。具体的には、SOCデータベース122は、0 ,10 ,20 ,30 ,40 ,50 ,75 など所定温度間隔となるように測定温度を変えて、標準電池(基準電池)の各電池状態毎に求めた複数のSOCカーブの形状を蓄積する。また、SOCデータベース122は、測定温度を同一温度(例えば常温)条件とし、各SOC量(20%、30%、40%,50%,60%,70%,80%,90%,100%など所定刻み幅の複数のSOC)のSOCカーブの形状を蓄積する。このように、SOCデータベース122は、電池温度や温度間隔、SOC量とその刻み幅などの設定条件に対応した標準電池(基準電池)の計測値が複素平面上にプロットされ、当該プロットにより描かれたインピーダンスカーブの形状をSOCカーブとしてマップ化して記憶する。

なお、上記電池温度や温度間隔、各SOC量の刻み幅などの設定条件は、一例であって 限定されない。但し、0 や50 は常温範囲から外れるので、10 から40 まで一 定温度間隔(例えば10 毎)で測定したものをデータベースとしてとして蓄積すること が好ましい。

[0050]

<フィッティング処理部>

フィッティング処理部123は、電池10(対象電池)の測定SOCカーブの形状と、 標準電池(基準電池)の各電池状態毎に予め作成された基準SOCカーブの形状とをフィ ッティング(照合)し、複数作成された基準SOCカーブの中から、測定したSOCカー ブの形状が最も近い基準SOCカーブを統計的手法を用いて選び、選んだ基準SOCカー ブを基に電池10のSOC量を特定する。ここで最も近いSOCカーブは、後記するよう に統計的手法を用いて照合される。

フィッティング処理部123は、SOCカーブのカーブ形状同士を照合できればよいので、SOCデータベース122は必ずしも必須ではなく、例えば電池10(対象電池)の 測定に先立って、同一設定条件(同一電池温度等)で標準電池(基準電池)の交流インピ 10

20

30

ーダンス測定を行い、その測定結果に基づくSOCカーブの形状を保持し、測定SOCカ ーブのカーブ形状を照合するものでもよい。

【 0 0 5 2 】

本実施形態では、フィッティング処理部123は、SOCデータベース122を参照して、複素平面上にプロットした測定SOCカーブの形状と、基準電池の各電池状態毎に予め複数作成された基準SOCカーブの形状とを照合している。 【0053】

特に、フィッティング部123は、複素平面上にプロットした測定SOCカーブの、複素平面の実軸からの立ち上がり部の形状と、基準電池の各電池状態毎に予め複数作成された基準SOCカーブの形状とを照合する。

【0054】

例えば、図2(a)に示すように、フィッティング部123は、統計的手法(後記)を 用いて、測定SOCカーブの立ち上がり部の形状が、電池SOC75%の立ち上がり部の 形状に最も近いと判定した場合、電池SOC75%のSOCカーブが測定対象の電池10 の測定SOCカーブに相当すると判断して、電池SOC75%のSOCカーブのSOC量 を、測定対象の電池10のSOC量として出力する。

【0055】

[0056]

因みに、従来技術(例えば特許文献1参照)で行うフィッティングは、ある回路ブロックの複素インピーダンス特性を等価回路モデルの回路定数に合わせることであって、本実施形態のフィッティング処理部122のように、交流インピーダンスのカーブ形状を照合するものとは目的、構成、作用効果が異なる。

20

30

10

<SOC/SOH処理部>

SOC/SOH処理部124は、フィッティング部123により入力された電池10の SOC量を、所定閾値と比較することにより電池10の劣化度を判定し、判定結果をSO C出力又はSHO劣化診断結果として出力する。なお、劣化度は、容量劣化量、出力劣化 量等種々の態様で表現することができる。

SOC/SOH処理部124は、例えば第1設定値(第1閾値)との比較により、判定 結果が良い(SOC量が第1閾値より大きい)と判定した場合はSOC量を出力する。ま た、SOC/SOH処理部124は、第1閾値との比較により、判定結果が悪い(SOC 量が第1閾値以下)と判定した場合は、リフレッシュ指令を電池の充放電装置に出力して 、電池状態診断装置120で再度電池10のSOC量を測定して、SHO劣化診断結果を 出力する。

SOC/SOH処理部124は、交流インピーダンス測定装置110にインピーダンス 測定指令を出力し、交流インピーダンス測定装置110は、インピーダンス測定指令に従 って交流インピーダンス測定を行う。

【0058】

また、SOC/SOH処理部124は、電池SOCが第1閾値より小さいとき、リフレ ッシュ指令を電池10の充放電装置20に出力する。このリフレッシュ指令を受けて交流 インピーダンス測定装置110は、交流インピーダンス測定を行い、電池劣化診断装置1 20の複素インピーダンス処理部121は、充放電装置20によるリフレッシュ後の電池 10のインピーダンス測定データを取得する。なお、SOC出力とSOH劣化診断の詳細 については、後記する。

[0059]

以下、上述のように構成された電池状態判定装置の動作について説明する。

[SOCデータベース作成]

まず、SOCデータベース122の作成について述べる。

SOCデータベース122は、電池劣化判定に先立って予め作成される。SOCデータベース122は、0,10,20,20,30,40,50,75 など ⁵⁰

測 定 温 度 を 変 え 、 ま た 、 同 一 温 度 (例 え ば 常 温) 条 件 下 で 各 SOC 量 (2 0 % 、 3 0 % 、 4 0 % , 5 0 % , 6 0 % , 7 0 % , 8 0 % , 9 0 % , 1 0 0 % な ど 複 数)の SOCカー ブ の 形 状 を 蓄 積 す る 。

【 0 0 6 0 】

本実施形態では、電池状態診断装置120が、SOCデータベース122を構築する例 を示したが、同様なデータベース作成処理を、電池状態診断装置120以外の装置が行う 態様でもよい。あるいは、SOCデータベース122は、予め準備されたSOCデータを 外部から導入し、SOCデータベース122に格納する態様でもよい。

[0061]

図 7 は、 S O C データベース 1 2 2 の作成処理を示すフローチャートである。図中、 S 10 はフローの各ステップを示す。

まず、ステップS1で、交流インピーダンス測定装置110(図6参照)は、標準電池 (基準電池)による交流インピーダンスを測定する。標準電池は、電池特性が代表的状態 (新品、リフレッシュ後など)となる基準電池である。

[0062]

ステップS2では、複素インピーダンス処理部121(図6参照)は、電池の測定温度 ごと又は電池SOCごとに計測された複素インピーダンス測定結果を基に、複素平面上に プロットしてSOCカーブを求める。

[0063]

ステップS3では、電池状態診断装置120は、基準電池の各電池状態毎に求めたSO ²⁰ Cカーブの形状とそのSOCカーブの形状に対応するSOC量とを対応つけたSOCデー タベース122を作成して本フローを終了する。SOCデータベース122は、SOCカ ーブの形状をマップ化したSOCマップを格納する。本SOCデータベース作成処理によ り、各条件設定(測定温度,SOC等)における標準電池のSOCカーブの形状を求め、 SOCデータベース122にSOCマップとしてデフォルトで格納される。なお、SOC データベース122は、具体的にはHDD等の記録手段に記憶されるものである。 【0064】

SOCデータベース122に格納される標準SOCは、下記の通りである。

標準SOCは、新品状態での電池SOC(10%から100%まで10%刻み)で、かつ10 ~40 まで(0 以下や50 以上は常温範囲から外れるので除外する)一定 温度間隔(例えば10 毎)で測定した結果とそのSOCカーブをSOCデータベース1 22として作成する。したがって、SOC量が、20%、30%、40%、50%、60 %、70%、80%、90%、100%など複数のSOCとそのSOCカーブの形状が格 納される。

また、標準SOCは、新品電池の他、運用開始後、一定時間(6ヶ月ごと等の定期点検)に入れ替えすることも可能である。

【 0 0 6 5 】

図 8 は、交流インピーダンス測定を示すフローチャートであり、図 7 のステップ S 1 又 は後記図 9 のステップ S 2 1 のサブルーチンである。

まず、ステップS11で、交流インピーダンス測定装置110(図6参照)は、電池状 ⁴⁰ 態診断装置120からのインピーダンス測定指令に従って測定用周波数を設定する。例え ば、測定周波数は、4Hzから1000Hzの範囲内で各周波数を設定する。 【0066】

ステップS12では、交流インピーダンス測定装置110の複素インピーダンス計測部 114は、測定用周波数を変化させて電池の交流インピーダンスを測定する。 【0067】

ステップS13では、交流インピーダンス測定装置110は、測定用周波数が終了値に 到達したか否かを判別し、測定用周波数が終了値に到達していない場合は(ステップS1 3:No)、上記ステップS11に戻って電池の交流インピーダンスを測定を継続し、測 定用周波数が終了値に到達した場合は(ステップS13:Yes)、本サブルーチンを終

50

了して図7のステップS1又は後記図9のステップS21に戻る。

【0068】

ここで、測定用周波数設定レンジについて説明する。

<測定用周波数設定レンジ>

複素平面上にSOCカーブの半円を全部描き切るためには、測定用周波数を下げていく 必要がある。例えば、測定用周波数を0.1Hzまで下げると、測定には10秒を要する こととなり、オンボードで測定することを考慮すると現実的ではない。本発明者は、実験 データから、測定周波数を4Hz程度までに止めても立ち上がりを描くSOCカーブの形 状で、SOCカーブ特性が判断可能であることを見出した。

[0069]

一方、測定周波数の下限は、ナイキスト線図の実軸を横切る位置が適切であり、具体的には1000Hzから数千Hz程度となる。

以上のことから、測定周波数は、4Hz程度から1000Hz程度までのレンジであれば、SOCカーブの形状を特定することが可能である。

また、この測定周波数の領域は、複素平面上の拡散領域(インピーダンスの容量的成分がSOCカーブから離れて拡散する周波数領域)に至る前までの領域を含んでいる。本実施形態では、フィッティング部123(図6参照)が、複素平面の虚軸ゼロ位置から、複素平面上の拡散領域に至る前までの領域のSOCカーブの形状を照合するようにしている

【0070】

[電池劣化判定 / 診断]

次に、電池劣化判定/診断について述べる。

図 9 は、電池劣化判定 / 診断処理を示すフローチャート、図 1 0 は、電池劣化判定 / 診 断処理 (続き)を示すフローチャートである。

【0071】

図9に示すように、まず、ステップS21で、交流インピーダンス測定装置110(図 6参照)は、SOC/SOH処理部124からのインピーダンス測定指令に従って、電池 10(対象電池)による交流インピーダンスを測定する。なお、電池10(対象電池)の 交流インピーダンス測定は、前記図8の交流インピーダンス測定処理と同様である。上述 したように、交流インピーダンス測定装置110は、4Hz程度から1000Hz程度ま でのレンジの測定周波数で交流インピーダンス測定を行う。

【0072】

ステップS22では、複素インピーダンス処理部121(図6参照)は、複素インピー ダンス計測部114から電池10(対象電池)の温度及び電池の容量を表すSOCの測定 条件下で、複数の周波数で測定された電池のインピーダンス測定データ(Z(), Z())を入力し、インピーダンスの実数成分Zと虚数成分Zとで表される複 素平面上にプロットしてSOCカーブを求める。

【0073】

ステップS23では、フィッティング処理部123(図6参照)は、SOCデータベー ス122から該当電池温度に対応するSOCマップを読み込む。このSOCマップは、標 準SOC(新品電池のSOCで、かつ10 ~40 まで一定温度間隔)で測定したSO Cカーブの形状をマップ化したものである。

【0074】

そして、フィッティング処理部123は、フィッティング処理部123は、電池10(対象電池)の測定SOCカーブの形状と、SOCデータベース122に蓄積された標準電 池(基準電池)の各電池状態毎に予め作成された基準SOCカーブの形状とをフィッティ ング(照合)し、複数作成された基準SOCカーブの中から、測定したSOCカーブの形 状が最も近い基準SOCカーブを統計的手法を用いて選ぶ。 【0075】

上記SOCカーブの照合とは、SOCデータベース122に蓄積された標準電池のSO

20

10

(15)

Cカーブ(SOCマップ)と測定SOCカーブとのカーブ形状の比較である。本実施形態では、標準電池のSOCカーブの形状(SOCマップ)と測定SOCカーブとの、立ち上がり部におけるカーブ形状を照合する。

【0076】

また、上記カーブ形状のフィッティング(照合)は、統計的手法により、各種SOC値 との距離を求める方法を採る。統計的手法の詳細については、図11及び図12により後 記する。

【 0 0 7 7 】

図10に示すように、ステップS24で、フィッティング処理部123は、統計的手法 により選んだ基準SOCカーブを基に電池10(対象電池)の至近SOC値を算出する。 【0078】

ステップS25では、SOC/SOH処理部124(図6参照)は、算出した至近SOC値が第1設定値(例えばSOCの30%)以下か否かを判別する。

至近 S O C 値が第 1 設定値より大きい場合(ステップ S 2 5 : N o)、ステップ S 2 6 で S O C / S O H処理部 1 2 4 は、電池 1 0 (対象電池)が S O C 出力可能な状態にある (運用レベルにある)と判断して算出した S O C 値を出力して本フローを終了する。通常 、 S O C は、 5 0 % 前後以上で運用されるので、中間 S O C (5 0 %)に対して、一定値 以上、例えば 5 0 % - 2 0 %以上(すなわち 3 0 %以上)の S O C であれば運用レベルに あるとし、 S O C 値を出力する。なお、 S O C 値出力は、例えば電池状態診断装置 1 2 0 が有する記録手段へのデータ格納、表示手段及び印刷手段によるデータ出力、又は通信手 段によるデータの外部出力が挙げられる。

【0079】

至近 S O C 値が第 1 設定値以下の場合(ステップ S 2 5 : Y e s)、 S O C / S O H 処 理部 1 2 4 は、電池 1 0 (対象電池)が S O C 出力可能な状態にない(劣化の可能性があ る;運用レベルにない)と判断してステップ S 2 7 以降の劣化診断処理に進む。 【 0 0 8 0 】

すなわち、ステップS27で電池状態診断装置120は、電池10(対象電池)をリフレッシュ(完全放電させ、再フル充電)させ、100%SOCに戻す。具体的には、SOC/SOH処理部124は、電池SOCが所定値(ここでは30%)より小さいとき、リフレッシュ指令を電池10の充放電装置20に出力する。 【0081】

次いで、ステップS28で、リフレッシュ指令を受けて交流インピーダンス測定装置1 10は、交流インピーダンス測定を行う。このリフレッシュ100%SOC測定は、前記 ステップS21の交流インピーダンス測定と同様の処理である。

ステップS29では、複素インピーダンス処理部121(図6参照)は、複素インピー ダンス計測部114から電池10(対象電池)の温度及び電池の容量を表すSOCの測定 条件下で、複数の周波数で測定された電池のインピーダンス測定データ(Z(), Z())を入力し、インピーダンスの実数成分Zと虚数成分Zとで表される複

素平面上にプロットしてSOCカーブを求める。このSOCカーブ算出は、前記ステップ S22のSOCカーブ算出と同様の処理である。

【0082】

ステップ S 3 0 でフィッティング処理部 1 2 3 は、 S O C データベース 1 2 2 から標準 電池の S O C マップを読み込み、 マップフィッティングを行う。 具体的には、 上記ステッ プ S 2 3 と同様に、 フィッティング処理部 1 2 3 は、 S O C データベース 1 2 2 から該当 電池温度に対応する標準電池の S O C マップを読み込み、 電池 1 0 (対象電池)の測定 S O C カーブの形状と、 S O C データベース 1 2 2 に蓄積された標準電池(基準電池)の各 電池状態毎に予め作成された基準 S O C カーブの形状とをフィッティング(照合)し、 複 数作成された基準 S O C カーブの中から、 測定した S O C カーブの形状が最も近い基準 S O C カーブを統計的手法を用いて選ぶ。

[0083]

10

20

30

(16)

ステップS31では、フィッティング処理部123は、統計的手法により選んだ基準S OCカーブを基にリフレッシュ100%後の電池10(対象電池)の至近SOC値を算出 する。

【0084】

ステップ S 3 2 では、 S O C / S O H 処理部 1 2 4 (図 6 参照)は、算出した至近 S O C 値が第 2 設定値(例えば 4 0 %)以下か否かを判別する。

【 0 0 8 5 】

至近SOC値が第2設定値より大きい場合(ステップS32:No)、SOC/SOH 処理部124は、リフレッシュ100%後の電池10(対象電池)がリフレッシュにより 運用レベルに戻ったと判断して算出したSOC値を出力して本フローを終了する。上述し たように、通常、SOCは、50%前後以上で運用されるので、リフレッシュ100%後 、一定値以上(30%以上)のSOCであれば運用レベルにあるとする。 【0086】

至近 S O C 値が第 2 設定値以下の場合(ステップ S 3 2 : Y e s)、 S O C / S O H 処 理部 1 2 4 は、電池 1 0 (対象電池)が劣化して運用レベルにないと判断して S O H 劣化 診断結果を出力して本フローを終了する。

【0087】

次に、統計的手法による照合(フィッティング)について説明する。

図11及び図12は、フィッティング処理部123の統計的手法によるフィッティング 処理を示すフローチャートであり、図11は、そのマハラノビス距離を用いる例、図12 は、そのマハラノビス距離を用いない距離計算の例である。図11及び図12による統計 的手法は、図9のステップS23,ステップS30の統計的手法によるフィッティング処 理に適用することができる。

【0088】

図11に示すように、ステップS41で、フィッティング処理部123は、マハラノビ ス距離解析を用いた統計的処理によりSOCデータベース122の基準SOCカーブのマ ハラノビス距離と、測定SOCカーブのマハラノビス距離を算出する。

ステップS42でフィッティング処理部123は、算出した基準SOCカーブのマハラ ノビス距離と測定SOCカーブのマハラノビス距離とを比較し、両者のマハラノビス距離 が最も小さい基準SOCカーブを選ぶ。

【 0 0 8 9 】

ステップS43でフィッティング処理部123は、マハラノビス距離が最も小さい基準SOCカーブが測定対象の電池10の測定SOCカーブに相当すると判断して、この基準SOCカーブのSOC量を、測定対象の電池10のSOC量として出力フローを終了する。マハラノビス距離解析については、図13及び図14により後述する。

【 0 0 9 0 】

図12はマハラノビス距離とは異なる手法であり、ステップS51で、フィッティング 処理部123は、統計的処理により測定SOCカーブの虚数部をパラメータに、実数部値 の差異を統計的手法の平均値と標準偏差により算出する。

ステップS52でフィッティング処理部123は、算出結果に基づいて、SOCデータ ベース122のSOCカーブから実数部値の差異が最も小さいSOCカーブを探す。

40

10

20

30

ステップS53でフィッティング処理部123は、実数部値の差異が最も小さい基準S OCカーブが測定対象の電池10の測定SOCカーブに相当すると判断して、この基準O CカーブのSOC量を、測定対象の電池10のSOC量として出力フローを終了する。 なお、より簡略な方法として、数字的な距離を用いずに測定SOCカーブに一番近いS

OCデータベース122のSOCカーブを求める方法でもよい。

【 0 0 9 1 】

次に、マハラノビス距離解析について説明する。

[マハラノビス距離]

<解析方法>

コンピュータを用いた多変量解析手法を、電池の交流インピーダンスのマップフィッティング解析へ応用する。解析は、非線形判別分析手法のマハラノビス距離(Mahalanobis distance)を求め定量評価を行う。

マハラノビス距離解析は、品質管理の現場などで多用する信頼性の高い評価方法である。一般に、マハラノビス距離解析は、基準空間へ多変量である事象を変換し評価する。 【0092】

図13は、ユークリッド空間でマハラノビス距離を説明するイメージ図である。横軸に、変数 、縦軸に変数 をとる。図13の黒丸(参照)の点は各グループの平均値を示す。距離「a」(「b」)は、図13の矢印で示した白丸(参照)の点からグループA (グループB)の平均値までの距離を示す。

ユークリッド距離で見ると「a」>「b」である。しかし、マハラノビス距離で見ると 図13の矢印で示した白丸の点は明らかにグループAに属し、「a」<「b」と判別され る。空間は、分散を考慮した各グループコンポーネントの平均値により定義される。マハ ラノビス距離が「1」とは、検査空間が基準空間と等価を表す。「1」を超える場合は基 準空間に収まらないことを示し(=別グループである)、超えない場合は基準空間内にあ る(=同グループである)ことを示す。解析手順は次の通りとなる。

【0093】

データu_{i,j}は、各事象であるi(i=1からn)と各コンポーネントであるj(j =1からm)の双方により表わされる。基準空間のコンポーネントにおいて、属する事象 の平均値をμ_j、属する事象の分散値を _j²とすると、平均値をμ_jは、次式(7)で ²⁰ 示される。

【0094】

【数2】

$$\mu_{j} = \frac{1}{n} \sum_{i=1}^{n} u_{i,j} , \ \sigma_{j}^{2} = \frac{1}{n} \sum_{i=1}^{n} (u_{i,j} - \mu_{j})^{2} \quad \cdots (7)$$

【0095】

データu_{ij}は標準化すると、次式(8)で示される。 【0096】

【数3】

$$U_{i,j} = \frac{u_{i,j} - \mu_j}{\sqrt{\sigma_j^2}} \qquad \dots (8)$$

[0097]

基準空間は、いくつかのコンポーネントにより構成される。コンポーネント同士の共分 散は次式(9)のように書ける。

[0098]

【数4】

$$v_{j1,j2} = \frac{1}{n} \sum_{i=1}^{n} \left(U_{i,j1} - \overline{U}_{j1} \right) \bullet \left(U_{i,j2} - \overline{U}_{j2} \right)$$
(9)

【0099】

マハラノビス距離 d_{ij}は、検査空間データ x_{ij}を X_{ij}と標準化して次式(10) に従って求められる。

50

10

30

【 0 1 0 0 】 【 数 5 】

$$D = \begin{bmatrix} d_{1,1} & - & \cdots & -\\ - & d_{2,2} & \cdots & -\\ \vdots & \vdots & \ddots & \vdots\\ - & - & \cdots & d_{k,k} \end{bmatrix} = \sqrt{\frac{1}{m} \begin{bmatrix} X_{1,1} & \cdots & X_{1,m} \\ \vdots & \ddots & \vdots\\ X_{k,1} & \cdots & X_{k,m} \end{bmatrix}} \bullet \begin{bmatrix} 1 & v_{1,2} & \cdots & v_{1,m} \\ v_{1,2} & 1 & \cdots & v_{2,m} \\ \vdots & \vdots & \ddots & \vdots\\ v_{1,m} & v_{2,m} & \cdots & 1 \end{bmatrix}^{-1} \bullet \begin{bmatrix} X_{1,1} & \cdots & X_{1,m} \\ \vdots & \ddots & \vdots\\ X_{k,j} & \cdots & X_{k,m} \end{bmatrix}^{T}} \cdots (10)$$

[0101]

<電池の交流インピーダンスのマップフィッティング解析>

図14は、電池の交流インピーダンスのマップフィッティング解析に適用したマハラノ ビス距離を示す図であり、図14(a)はマハラノビス距離が小さい場合を、図14(b))はマハラノビス距離が大きい場合をそれぞれ示す。

図14中、縦軸は基準空間(ここでは測定インピーダンス)からのマハラノビス距離、 横軸は基準空間(ここでは基準マップも出るインピーダンス)からのマハラノビス距離で ある。図14の×印は、測定値の値、図14の 印は基準値の値である。 【0102】

フィッティング処理部123(図6参照)は、マハラノビス距離解析を用いた統計的処 理によりSOCデータベース122の基準SOCカーブのマハラノビス距離と、測定SO Cカーブのマハラノビス距離を算出する。ステップS42でフィッティング処理部123 は、算出した基準SOCカーブのマハラノビス距離と測定SOCカーブのマハラノビス距 離とを比較し、両者のマハラノビス距離が最も小さい基準SOCカーブを選ぶ。例えば、 図14(a)に示すマハラノビス距離と、図14(b)に示すようなマハラノビス距離が 複数算出された場合、これらのSOCカーブのマハラノビス距離の中から、図14(a) に示すマハラノビス距離が小さい基準SOCカーブ(SOCマップ)を選ぶ。 【0103】

また、マハラノビス距離解析を用いて、電池の劣化診断が可能になる。

図14(a)に示すように、マハラノビス距離が小さい場合、基準インピーダンスカー ブ(新品電池のインピーダンスカーブ)(SOCカーブ)に対して、測定インピーダンス カーブ(測定SOCカーブ)との間に、顕著な乖離が見られない。この場合、電池10(対象電池)は、電池状態判定装置100が運用レベルにあると認識している通りの劣化レ ベル(健康レベル)であり、問題はない。

[0104]

図14(b)に示すように、マハラノビス距離が大きい場合、基準インピーダンスカー ブ(新品電池のインピーダンスカーブ)(SOCカーブ)に対して、測定インピーダンス カーブ(測定SOCカーブ)との間に、顕著な乖離が見られる。この場合、電池10(対 象電池)は、電池状態判定装置100が運用レベルにあると認識している通りの劣化レベ ル(健康レベル)にない。このため、一度リフレッシュ操作を経た後(前記図10のステ ップS27~ステップS30参照)、もう一度インピーダンス測定を行い、基準インピー ダンスカーブと、マハラノビス距離を比較する操作を、電池状態判定装置100が行うこ とになる。

【 0 1 0 5 】

そして、一度リフレッシュ操作を経た後でもマハラノビス距離が規定値内に入らない場合は、電池10が劣化していると判断し、基準インピーダンスカーブ(新品電池のインピーダンスカーブ)(SOCカーブ)が規定値内に入るように電池10の交換(持ち替え操作)を行う。

[0106]

ここで、規定値内のマハラノビス距離とは、概ね「10」内外を設定し、これが、電池 10(対象電池)の劣化の10%程度に対応するように、電池の種類により設定値を調整 する。 10

20

[0107]

以上説明したように、本実施形態に係る電池状態診断装置120は、電池の温度及びこの時の電池の容量を表すSOCを測定し、この測定条件下で、複数の周波数で測定された 電池のインピーダンス測定データを入力し、インピーダンスの実数成分Zと虚数成分Z とで表される複素平面上にプロットしてSOCカーブを求める複素インピーダンス処理 部121と、標準電池の各電池状態毎に求めた複数のインピーダンスカーブの形状を蓄積 するSOCデータベース122と、SOCデータベース122を参照して、電池10の測 定SOCカーブの形状と、標準電池の各電池状態毎に予め作成された基準SOCカーブの 形状とをフィッティング(照合)し、複数作成された基準SOCカーブの中から、測定し たSOCカーブの形状が最も近い基準SOCカーブを統計的手法を用いて選び、選んだ基 準SOCカーブを基に電池10のSOC量を特定するフィッティング処理部123と、得 られた電池10のSOC量を、所定閾値と比較することにより電池10の劣化を判定する

【0108】

そして、本実施形態に係る電池状態判定方法は、SOCデータベース122を参照して、電池10の測定SOCカーブの形状と、標準電池の各電池状態毎に予め作成された基準SOCカーブの形状とをフィッティング(照合)し、複数作成された基準SOCカーブの中から、測定したSOCカーブの形状が最も近い基準SOCカーブを統計的手法を用いて選び、選んだ基準SOCカーブを基に電池10のSOC量を特定するステップと、を有する。

[0109]

ここで、電池状態判定装置及び電池状態判定方法の計算、演算処理はコンピュータのプ ログラムで実行することができる。

[0 1 1 0 **]**

本実施の形態では、虚軸成分ゼロ位置におけるSOCカーブの立ち上がり部に着目し、 基準SOCカーブと照合しているので、実軸を横切る点(抵抗値)を安定して測定する必 要はなく、従って従来技術のように、実軸を横切る点の測定条件を整えて正確に測定し、 電池劣化を判断する必要性がない。すなわち、本実施形態では、電池の交流インピーダン ス測定方法の解決課題であった、微弱な電流を流すことによる、接触抵抗の僅かな変化に よる測定誤差等を解消することができる。これにより、装置の構成を簡素化することがで き、作業性を飛躍的に向上させることができる。

【 0 1 1 1 】

また、標準電池の各電池状態毎に求めた基準SOCカーブの形状を蓄積するSOCデー タベース122を参照して、基準SOCカーブに対して測定SOCカーブを照合している ので、電池の容量や劣化量を簡易的な方法で、かつ定量的に計測診断を行うことができる 。電池劣化の状態を適切に推定することができるので、電池の余寿命を推定することがで き、適切な電池システムを実現し、また保守することができる。

[0112]

本発明は上記の実施形態例に限定されるものではなく、特許請求の範囲に記載した本発明の要旨を逸脱しない限りにおいて、他の変形例、応用例を含む。

例えば、劣化判定対象の電池は、ニッケル水素電池を例示したが、リチウムイオン電池 等の二次電池に幅広く適用できる。また、電池に限らず、電荷を蓄えるエネルギストレッ ジへの応用も可能である。さらに、燃料電池その他の電池の劣化判定に適用することがで きる。

[0113]

また、電池状態判定方法、電池状態判定装置は、計算機能を独立したハードでもよいし、電池システムにおけるソフトウェアでもよい。また、電池状態判定方法、電池状態判定 装置及びプログラムの計算、演算処理はコンピュータのプログラムでなくとも、ASIC (Application Specific Integrated Circuit)等を用いてもよい。

[0114]

10

20

50

また、上記した実施形態例は本発明をわかりやすく説明するために詳細に説明したもの であり、必ずしも説明した全ての構成を備えるものに限定されるものではない。また、あ る実施形態例の構成の一部を他の実施形態例の構成を加えることが可能であり、また 、ある実施形態例の構成に他の実施形態例の構成を加えることも可能である。また、各実 施形態例の構成の一部について、他の構成の追加・削除・置換をすることが可能である。 【0115】

また、上記の各構成、機能、処理部、処理手段等は、それらの一部又は全部を、例えば 集積回路で設計する等によりハードウェアで実現してもよい。また、図6に示すように、 上記の各構成、機能等は、プロセッサがそれぞれの機能を実現するプログラムを解釈し、 実行するためのソフトウェアで実現してもよい。各機能を実現するプログラム、テーブル 、ファイル等の情報は、メモリや、ハードディスク、SSD(Solid State Drive)等の 記録装置、又は、IC(Integrated Circuit)カード、SD(Secure Digital)カード、 光ディスク等の記録媒体に保持することができる。また、本明細書において、時系列的な 処理を記述する処理ステップは、記載された順序に沿って時系列的に行われる処理はもち ろん、必ずしも時系列的に処理されなくとも、並列的あるいは個別に実行される処理(例 えば、並列処理あるいはオブジェクトによる処理)をも含むものである。

また、制御線や情報線は説明上必要と考えられるものを示しており、製品上必ずしもす べての制御線や情報線を示しているとは限らない。実際には殆ど全ての構成が相互に接続 されていると考えてもよい。

【名	FĘ	₽	Ø	誽	明]																			
[0	1	1	1	6]																				
1	()		電	池	(対	象	電	池)														
2	0)		充	放	電	装	置																	
3	()		温	度	計																			
1	()	0		電	池	状	態	判	定	装	置													
1	1	1	0		交	流	1	ン	ピ	_	ダ	ン	ス	測	定	装	置	t							
1	1	1	1		電	圧	計																		
1	1	1	2		電	流	計																		
1	1	1	3		交	流	源																		
1	1	1	4		複	素	1	ン	ピ	_	ダ	ン	ス	計	測	部									
1	2	2	0		電	池	状	態	診	断	装	置													
1	2	2	1		複	素	1	ン	ピ	_	ダ	ン	ス	処	理	部									
1	Ź	2	2		S	0	С	デ	—	タ	べ	_	ス												
1	2	2	3		フ	1	ッ	テ	1	ン	グ	処	理	部	(照	습	部)						

124 SOC/SOH処理部(劣化判定部)

10





(21)

【図7】



【図9】







【図10】



【図11】



【図12】



【図13】



変数 α

40

40



Z' [mΩ]





(b)





(b)



【図14】

(a)



(b)



フロントページの続き

特許法第30条第2項適用申請有り (1) 平成25年5月14日に、一般社団法人日本機械学会が発行した 第25回「電磁力関連のダイナミクス」シンポジウム講演論文集で公開 (2) 平成25年5月15日に、一 般社団法人日本機械学会が開催した第25回「電磁力関連のダイナミクス」シンポジウムにて発表 (3) 平 成25年8月21日に、King Mongkut s Instisute of Technology Ladkrabangが発行した、International Conference on Engine ering, Applied Sciences, and Tecnology (ICEAST2013)の予稿 集、第132~135頁にて公開 (4) 平成25年8月22日に、King Mongkut s Ins tisute of Technology Ladkrabangが主催した、International Conference on Engineering, Applied Sciences, and Tec nology(ICEAST2013)にて発表 (5) 平成25年8月25日に、The Japan S ociety of Mechanical Engineersが発行した、Proceedings of the 3rd Japan-Korea Joint Symposium on Dynamics & Controlの予稿集、第95~98頁、にて公開 (6) 平成25年8月27日に、The Japa n Society of Mechanical Engineersが主催した、Proceedings of the 3rd Japan-Korea Joint Symposium on Dynamic s & Controlにて発表 (7) 平成25年9月に、学校法人東海大学が発行したPROCEEDI NGS OF THE SCHOOL OF ENGINEERING THE SCHOOL OF INF ORMATION SCIENCE AND TECHNOLOGY TOKAI UNIVERSITY 2 013 Vol.XXXVIII, 第39~45頁にて公開 (8) 平成25年9月2日に、公益社団法人 日本マリンエンジニアリング学会が発行した第83回(平成25年)マリンエンジニアリング学術講演会講演論 文集、第185~186頁、にて公開

Fターム(参考) 5H030 AS01 AS03 AS08 FF22 FF41