# リチウムイオン電池の放電特性をモデル化するための一手法

# A technique for modeling the discharge property of lithium-ion batteries

○盛田 孝介,佐藤 淳

○ Kosuke Morita, Atsushi Satoh

岩手大学

#### Iwate University

**キーワード**: リチウムイオン二次電池 (Lithium-Ion Battery), モデリング (Modeling), 定電流放電曲線 (Constant Current Discharge Curve).

> 連絡先: 〒020-8551 岩手県盛岡市上田 4-3-5
>  岩手大学大学院 総合科学研究科 理工学専攻 機械・航空宇宙コース 佐藤 淳, Tel: 019-621-6404, E-mail: satsushi@iwate-u.ac.jp

### 1. 緒言

リチウムイオンバッテリは, 鉛蓄電池やニッ ケル・カドミウム蓄電池といった2次電池の中 で特にエネルギー密度・起電力が高いという特 長がある.現在では電気自動車に代表される大 型のものから,スマートフォンなど小型のもの まで多様な機器の電源に利用されており<sup>1)</sup>,今 後もさらに応用が進むと考えられる.そのため リチウムイオンバッテリのモデル化を行うこと は有意義であると考える.

リチウムイオンバッテリには,電流値,環境 温度,劣化によってバッテリ容量が変化すると いう放電特性があることが知られている<sup>2)</sup>.本 研究では,特に電流値に関するバッテリ容量の 変化が機器への応用に重要であると考えている. 以降,電流値についての放電特性を単に放電特 性と呼称する.横軸に放電容量,縦軸に電圧を 取った放電特性曲線の例をFig.1に示す.放 電容量 (Dicharged Capacity) とは,放電開始か ら放電終止電圧まで放電した際の電荷の量 (容量)[Ah] を意味する. Fig.1より,放電電流が大きいほど内部抵抗による電圧降下が大きくなり,最終的にバッテリの実効容量が小さくなることが確認できる.



Fig. 1 放電特性曲線の例

この放電特性をモデル化する手法には,例え ば放電特性曲線の分布を最小化するような回帰 曲線を推定する手法<sup>3)</sup>が提案されているが,こ のモデルでは内部抵抗による電圧降下を考慮し ていない.そこで本稿では,上記の提案方法に 加えて内部抵抗による電圧降下を考慮し,SOD-OCV 特性曲線を基礎式としてカーブフィッティ ングを施すというモデル化手法を提案する.

#### 2. 放電特性

放電容量は,定電流放電試験の電流値*i*[A]と 放電時間*t*[h]から

$$D = i \times t \tag{1}$$

$$D_j = i \times (\Delta t) + D_{j-1} \tag{2}$$

のように計算する.式(2)中jは正の整数, $\Delta t$ [h] は時間差を表す.

また, SOC-OCV 特性とは, 次の非線型関数 で表される関係である.

$$OCV = f_{OCV}(SOC)$$
$$= E^{0} + k_{1}\ln(SOC) + k_{2}\ln(1 - SOC)$$
$$- \frac{k_{3}}{SOC} - k_{4}SOC$$
(3)

ここで, SOC はバッテリの充電率 [%], OCV は電池内部の化学反応が平衡状態のときの電圧 [V],  $E^0$ は標準電極電位 [V],  $k_1 \sim k_4$  は適当な 係数を表す<sup>1)</sup>. OCV は内部抵抗による電圧降下 を考慮していないため, SOC-OCV 特性曲線は 直接フィッティングに使うには適していない.

また, 1-SOC のことを放電率 SOD と呼ぶ. SOD の定義より, SOD-OCV 特性曲線は SOC-OCV 特性曲線のデータ順を逆にした形になるが (Fig.2),式(3)中の SOC を SOD に置換するこ とができる.



Fig. 2 (左) SOC-OCV 特性, (右) SOD-OCV 特性

3. モデリング

定電流放電試験により得た放電特性曲線を, その分布を最小化する方法により変換する.そ の後全ての放電容量を最大の放電容量 D<sub>max</sub> に より SOD に正規化し, Vi<sup>n</sup> – SOD 特性のモデ リングを行う.最後にカーブフィッティングに より5本の曲線から1本の曲線に近似すること で,内部抵抗の影響を考慮した放電特性モデル を構築する.

#### 3.1 放電特性曲線の分布の最小化

定電流 *i*[A] と適当な指数 *n*,放電容量 *D*[Ah] を用いて

$$Vi^n(D) = D \tag{4}$$

$$Sum(n) = \sum_{j=1}^{M} \{V_j i_j^n - \overline{Vi^n}\}^2$$
(5)

を求める<sup>3)</sup>. ただし,式(5)中*Vi<sup>n</sup>*は

$$\overline{Vi^n} = \frac{1}{M} \sum_{j=1}^M (V_j i_j^n) \tag{6}$$

である.式(4)は、ある放電容量  $D_j \geq V_j i_j^n(D)$ の交点を決めることを意味し、左辺  $Vi^n$  の指数 n は式(5)の評価関数 Sum(n) を最小化するように決定する.式(6)中 M はデータケース数で あり、放電特性曲線の本数に対応している.こ の処理により放電特性曲線の分布を最小化する.

#### 3.2 内部抵抗を考慮した放電特性モデル

上記の処理後,実験により得た最大の放電容量 *D<sub>max</sub>* で放電容量を相対的な SOD に変換し, (3)(4)(5) 式をもとに,全領域で内部抵抗 *R*[Ω] に よる電圧降下が起こることを考慮した放電特性 モデルの式を次のように定める.

$$Vi^{n} = f(SOD) - R$$

$$\begin{cases} f(2\%) + f'(2\%) \cdot (SOD - 2\%) - R \\ (SOD < 2\%) \\ E^{0} + k_{1} \ln(SOD) + k_{2} \ln(1 - SOD) \\ -\frac{k_{3}}{SOD} - k_{4}SOD - R \\ (2\% \leq SOD \leq 98\%) \\ f(98\%) + f'(98\%) \cdot (SOD - 98\%) - R \\ (SOD > 98\%) \end{cases}$$

$$(7)$$

(7) 式中 2 本目を基礎式として, $Vi^n - SOD$ 曲線を MATLAB のカーブフィッティングツール (cftool 関数) を用いて 1 本の曲線に近似し,係 数  $k_1 \sim k_4$ , R の値を求める.  $E^0$ [V] は放電開始 電圧の平均値から得られる.発散を防ぐための 線型外挿の範囲は,数回の実験から適するもの を決定する.以上から予想されるモデルの概形 を Fig.3 に示す.



#### 4. 放電試験

今回放電特性をモデル化するリチウムイオン ポリマーバッテリ Zion 99Wh(以降, テストバッ テリ)の外観を Fig. 4, 仕様を Table 1 に示す.

Table 1 Zi	on 99Wh の仕様
セル数	6
公称電圧 [V]	22.2 (3.7 [V]/1cell)
公称容量 [Wh]	99 (~ 4460[mAh])



Fig. 4 Zion 99Wh (enRoute)

バッテリ容量は JIS C 8711<sup>4)</sup> に則った手順によ り決定する. 放電開始電圧を4.2[V], 放電終止電 圧を3.2[V] として1,2,3,4,6[A] の5種類の値で 定電流放電試験を実施する. 試験において公称 容量約4460[mAh](~99[Wh])を超えた放電容 量の最大値 D<sub>max</sub>[mAh] をテストバッテリの定 格容量とする. 定電流放電試験には,150[W] ま で消費可能である電子負荷装置 PLZ152WA (菊 水電子工業)(Fig.5)を用いて行った.



Fig. 5 PLZ152WA (菊水電子工業)

電圧の変化は電子負荷装置のインジケータを 録画し,20[s] ごとの値を記録した.その後,得 られたデータを MATLAB に読み込み,すべての 計算とプロットを行うプログラムを作成し,実 行した.

#### 5. 結果

テストバッテリの1セル当たりの放電特性曲線をFig.6に示す.大電流ほど電圧降下の影響で下側にプロットされていることが確認できる.

Fig. 6 に示したデータ中の最大放電容量 *D<sub>max</sub>* は 4789[mAh] であった. この値は公称容量 約 4460[mAh] を超えているため,テストバッテリ の定格容量に決定した.



Fig. 6 テストバッテリの放電特性曲線

次に放電特性曲線において  $\Delta D = 400$ [mAh] ごとの 12 点で式 (4)(5)(6) に従い求めた  $Vi^n - D$ 曲線を Fig. 7 に示す.式(6) におけるデータケー ス数は M = 5 である.また,二分法により指数 n = 0.0063を導出した.放電特性曲線に比べ, 各  $D_j$ 上でデータの分布が小さくなっているこ とが確認できる.



Fig. 7  $Vi^n - D$ 曲線

 $D_{max}$ を満充電容量として扱い,全ての放電 容量の値を正規化することにより相対的な SOD としてプロットした  $Vi^n - SOD$  曲線を Fig. 8 に示す.  $Vi^n - SOD$  曲線は全ての領域でデータ の分布が小さくなっていることが確認できる.

5種の $Vi^n$  – SOD 曲線から, 1[A] 放電試験 のデータ $V_1i_1^n$  とその時の SOD の変化 SOD<sub>1</sub> を代表させ,カーブフィッティングをすること により求めた放電特性モデルを表す曲線を Fig. 9に示す.また,式(7)における各パラメータ を Table.2に示す.ここで線型外挿の範囲は, SOD < 8%,SOD > 99% に決定した.以上で リチウムイオンバッテリの放電特性モデルを同



Fig. 8 Vi<sup>n</sup> – SOD 曲線

定した.



Fig. 9 放電特性モデル

#### 6. 結言

本論文では、リチウムイオンバッテリの放電 特性をモデリングする一手法について述べた. まずリチウムイオンバッテリの定電流放電試験 を行うことにより、放電特性曲線から定格容量 と放電率 SOD を決定した.次に放電特性曲線 の分布を最小化するために、Vi<sup>n</sup> – D 曲線の分 布を最小化する指数 n を二分法により導出した. 最後に Vi<sup>n</sup> – SOD 曲線のうち代表させた曲線 にカーブフィッティングすることにより基礎式の パラメータを求め、放電特性モデルを同定した.

今後は、本稿で提案した手法を異なる試験環

$E^0$	4.18[V]
$k_1$	0.08353[V]
$k_2$	0.0879[V]
$k_3$	$0.0004633[V^{-1}]$
$k_4$	0.09863[V]
R	$0.2654[\Omega]$

境から得られるデータに適用しモデル化するこ とで、その妥当性を評価する予定である.

## 参考文献

- 1) 足立修一,廣田幸嗣,押上勝憲,馬場厚志,丸 田一郎,三原輝儀:バッテリマネジメント工学, 1,2,3,4,5,6,7,8,98,99,102,103,180,東京電機大学 出版局 (2015)
- 株式会社ベイサン : リチウムイオン 電池の話 10. 放電特性カーブの見方 , http://www.baysun.net/ionbattery\_ story/lithium10.html,2018.5.14 閲覧.
- L.W.Traub : Calculation of Constant Power Lithium Battery Discharge Curves , MDPI Batteries , Vol.2 , Issue2 , No.17 (2016)
- JIS C 8711:2013 : ポータブル機器用リチ ウム二次電池,http://kikakurui.com/c8/ C8711-2013-01.html,2018.5.14 閲覧.