太陽光発電システムの最新技術

Cutting-Edge Technologies for Development of Photovoltaic Power Generation Systems

長谷川 義朗 渡辺 憲治 稲葉 道彦

■ HASEGAWA Yoshiaki

■ WATANABE Kenji

■ INABA Michihiko

大容量の太陽光発電 (PV) システム (以下, メガソーラーシステムと呼ぶ) の導入が急激な広がりを見せているなか, 設計技術者の不足が問題となっている。東芝はメガソーラーシステムの設計作業にICT (情報通信技術) を広く導入することで, 経験の少ない技術者でも熟練技術者と同様なシステム設計を行うことができるツールの開発を行っている。また, メガソーラーシステムを更に普及させるための一番の推進力は, システムコストの低減である。コストをいっそう引き下げる手段として, より安価な太陽電池を実現するための有機薄膜太陽電池の開発を進めている。これらにより, メガソーラーシステムの更なる普及を推進することができる。

In response to the rapid expansion of large-scale photovoltaic (PV) power generation systems and the shortage of experienced engineers in this field, Toshiba has been developing a PV engineering platform that allows even inexperienced engineers to design PV systems by applying information and communication technologies to a broad range of system designs. To accelerate the dissemination of large-scale PV power generation systems, we are also engaged in the development of an organic thin-film solar cell that will contribute to the reduction of solar module prices and reduce total system costs.

1 まえがき

地球温暖化対策として始まった再生可能エネルギー導入機運 の高まりは、東日本大震災後にいっそうの拡大を見せている。

東芝は、PVシステムを国内にとどまらずグローバルに展開するため、システム設計の統合基盤の開発を企画し、開発を推進している。また、PVシステムの普及を更に加速するための推進力として、太陽電池モジュールの低コスト化を目指す有機薄膜太陽電池の開発を進めている。

ここでは、ほぼ開発を完了したPVシステムのシステム設計のためのPVエンジニアリングプラットフォーム(以下, PVEPFと略記)の機能概要並びに有機薄膜太陽電池の製造技術及び発電特性について述べる。

2 PVEPF⁽¹⁾

PVEPFの機能ブロックを図1に示す。メガソーラーシステムを計画している顧客の要件として、計画地(地域)や、敷地形状、敷地面積などの情報をPVEPFに入力する。PVEPFは、入力された顧客の要件に基き、太陽電池パネルの配置・配線自動化エンジン、風圧荷重解析エンジン、及び日射・反射光解析エンジンにより自動的にシステム設計を行う。

PVEPFは、顧客の要件に加え、入力された計画地に関連する年間の日射量及び気温の推移などの気候条件情報、システムを構成する機器の発電及び変換効率などの情報、並びに

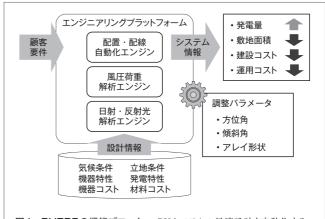


図1. PVEPFの機能ブロック — PV システムの最適設計を自動化する。 Functional configuration of PV engineering platform

機器及び材料のコスト情報といった情報を利用する。

PVEPFの出力は、PVシステムの発電電力、敷地面積、建設及び運用コストなどである。PVEPFは、できるだけ少ないコストで多くの発電電力を出力するための設計情報を出力する。太陽電池モジュールの方位角や、傾斜角、アレイ形状などのパラメータを設定することで、設計者の意図をPVEPFに反映する。

以下に、PVEPFを構成する三つのエンジンの機能について述べる。

2.1 太陽電池パネルの配置・配線自動化エンジン

PV システムの太陽電池パネルは、一般に真南に向けた場合

配置機能 アレイ:横12列,縦3段の太陽電池パネルを積載 太陽電池 パネル ストリング:太陽電池モジュールを

太陽電池アレイ

直列接続(12直列の ストリングを3本積載) 空間的なグルーピング→構造と配置

> 幾何学的な制約及びルール 例えば、冬至の9~15時に影が掛からない間隔 ・太陽方位角及び傾斜角(←緯度及び経度)

アレイのサイズ(←構造パラメータ) PCS容量分の区画に敷き詰める

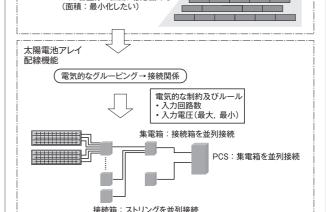


図3. 配置・配線自動化エンジンの機能 — 太陽電池アレイの空間的な グルーピング及び電気的なグルーピングを行い、最適な配置及び配線を決 定する。

Functions of automatic placement and wiring engine

にもっとも発電効率が高いとされている。しかし、敷地の形状 によっては、 例えば北東から南西に伸びる細長い形状の敷地 など、太陽電池パネルを真南方向にしないことが最大発電電 力量を達成するための条件となる場合もある。傾斜角も、で きるだけ少ない太陽電池パネルでできるだけ多くの発電を行 うことを狙う発電効率重視のレイアウトと、敷地の中にできる だけ多くの太陽電池パネルを敷き詰めようとする発電出力重 視のレイアウトでは違いがある。配置・配線自動化エンジンは これら人間系の意図を入力として受け、最適なPVシステムの 太陽電池パネル設置レイアウトを決定する。

配置・配線自動化エンジンの処理結果を地図情報システム (GIS)上に描画した例を図2に示す。この例では一般的な太 陽電池の配置戦略に従い、真南に太陽電池パネルを向けて配 置している。

配置・配線自動化エンジンは、太陽電池アレイ配置機能と 太陽電池からパワーコンディショナ (PCS) までを結ぶ直流 ケーブル配線機能で構成される(図3)。太陽電池アレイは複 数の太陽電池パネルを組み合わせて構成するものであり、図3 の例では太陽電池パネルを横に12枚、縦に3枚並べ太陽電 池アレイを構成している。太陽電池パネルの機械的な集合体 を太陽電池アレイと呼ぶ。一方, 太陽電池モジュールの電気的 な集合体を太陽電池ストリングと呼ぶ。この場合、太陽電池 アレイは、電気的に、12枚の太陽電池モジュールをつなげた 3本のストリングにより構成されていると言うこともできる。

2.1.1 太陽電池アレイ配置機能 人間系が決定したア レイ構成 (例えば、3(縦)×12(横)のアレイ)を使用し、幾何 学的な制約及びルールに従って太陽電池アレイを自動的に配 置する。典型的な幾何学的制約及びルールとして, 冬至の日 の9時から15時の間に太陽電池アレイに影が掛からないよう な配置にするというものがある。この制約及びルールを適用す るにあたって、顧客の要件として入力されたメガソーラーシス テムの建設敷地又はその周辺の建物及び立ち木などの影が前 述の時間帯に太陽電池アレイに掛からない領域を利用すると

いう意味があるが、太陽電池アレイの方位角及び傾斜角に関 し適用するという意味もある。

太陽電池パネル1枚当たりの発電量を最大にする傾斜角は. 太陽との幾何学的な関係から太陽電池パネルが設置される地 域の緯度と同じ程度の角度であることが知られている。この 傾斜角にすることで太陽電池パネルの発電量を最大化するこ とができるが、前後に設置される太陽電池アレイの間隔を比較 的広めにする必要がある。この間隔は、緯度と同程度の傾斜 角(30°程度)にして、冬至の日の9時から15時の間に前列の 太陽電池アレイの影が後列の太陽電池アレイに掛からないた めの配置条件から決定される。できるだけ多くの発電を実現 するために、太陽電池パネルの1枚当たりの発電量を犠牲にし ても, 傾斜角を少なく(10°程度)にすることで太陽電池アレイ の設置間隔を狭くし、多くの太陽電池パネルを敷き詰めること もある。このような顧客の要件から導き出せる太陽電池アレイ の配置戦略を決定するのが太陽電池アレイ配置機能である。

2.1.2 配線機能 メガソーラーシステムにおける直流 電圧は、ストリングを構成する太陽電池パネルの直列接続数 により決定され、電流の大きさはそのストリングを接続箱及び

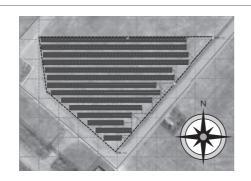


図2. 配置・配線自動化エンジンの出力例 — 自動的に決定した太陽電 池アレイの配置及び配線をGIS上に描画できる。

Example of output of automatic placement and wiring engine

太陽光発電システムの最新技術

集電箱で並列化した回路数により決定される。これら電圧値 と電流値は使用するPCSの定格性能により決定され、これが 配線機能の扱う電気的な制約及びルールとなる。

配線機能は、PCSの入力電圧範囲内に収まるように構成したストリングを、接続箱及び集電箱でPCSの入力電流範囲内に並列化して接続する。例えば10 MWのメガソーラーシステムを建設するとしたときには500 kWのPCSを20 台程度使用することになるが、それぞれのPCSには太陽電池アレイが同容量ずつバランスよく接続されているのが望ましい。配線機能はPCSへ接続する太陽電池アレイの容量バランスを調整するとともに配置機能によって決定された太陽電池アレイの位置情報と、それを接続するPCSとの間の直流ケーブルルート長を計算する。

2.2 風圧荷重解析エンジン

太陽電池アレイの強度を評価するうえでもっとも重要なのが 風圧による荷重である。PVシステムを建設する地域で想定さ れる風速に耐える強度を持たせるように架台及び基礎の強度 を設計する。一般に、もっとも風上に設置される太陽電池ア レイの風圧荷重がもっとも大きい。

敷き詰められた太陽電池アレイにおける風圧荷重の分布は風 況解析計算により求めることができるが、大規模な風況解析 計算には多くの時間が掛かる。そのため、太陽電池アレイの 配置変更と、それによる発電量計算を繰り返して最適設計を 求める処理系の中で、風況解析計算を扱うのは適切ではない。

そこで、あらかじめ多くの太陽電池アレイの配置パターンに対して風況解析計算を行うことにより、太陽電池アレイの配置パターンと風圧荷重の間の関連情報をデータベース化した。その結果、メガソーラーシステムの設計において、風況解析データベースを参照することで、風圧荷重の分布状況を把握することができるようになり、繰り返し行う太陽電池パネルの配置と配線処理の中で風況解析結果を反映した設計結果を出力できるようになった。

図4は、風況解析データベースに蓄積されている情報のイメージをビジュアル化したものである。風圧荷重はもっとも風上にある太陽電池アレイで最大となり、敷き詰められた太陽電池アレイの内部に行くに従い、減少していくことが示されている。この風圧荷重が減少していく度合いを係数として扱い、配置・配線自動化エンジンが決定した太陽電池アレイの配置に対して、架台及び基礎の強度をもっとも厳しく設定する必要のある箇所と、強度を1/2程度に緩和することができる領域を決定することができる。

2.3 日射・反射光解析エンジン

日射・反射光解析エンジンは、配置・配線自動化エンジンが決定した太陽電池アレイとメガソーラーシステムが建設される位置情報(緯度)により決まる太陽との幾何学的な関係を解析する。この解析により、太陽電池アレイに照射される正確な

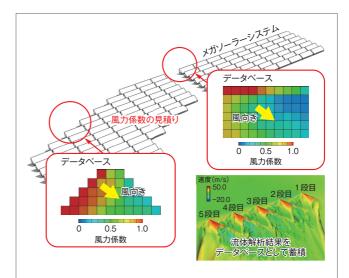


図4. 風況解析データベース — 様々な太陽電池アレイの配置に対して風 況解析を行った結果をデータベースに蓄積している。

Wind condition analysis database

日射を決定するとともに太陽電池アレイからの反射光が影響を 及ぼす範囲を表示することができる。

配置・配線自動化エンジンが決定した太陽電池アレイの配置と、メガソーラーシステムの周辺の建物又は立ち木として定義される地物との関係は、日射・反射光解析エンジンの中の3D(3次元)空間データベースに定義されている。これにより日射・反射光解析エンジンは、年間を通して太陽の動きを模擬することができ、正確な日射量計算及び反射光計算を行うことができる。

日射・反射光解析エンジンの計算結果を3D空間 GUI (グラフィカルユーザーインタフェース) で描画させた結果を**図5**に示す。実際の事例はないが、高層ビル街の公園にメガソーラーシステムを建設した際の日射光及び反射光のようすを示しており、年間を通じて1枚の太陽電池パネルに南側からの日射光が差し込む範囲と、それにより北側に反射光が影響を及ぼす範囲を示している。



図5. 日射・反射光解析エンジンのGUIイメージ — 太陽電池アレイと 太陽光の幾何学的関係を解析することにより日射光及び反射光を正確に 把握することができる。

Example of graphical user interface (GUI) showing calculations of sunlight and reflected light analysis engine

特

3 有機薄膜太陽電池(2)

太陽電池モジュールの低コスト化を目指して有機薄膜太陽 電池の開発を進めている。有機薄膜太陽電池は、以下の優れ た特長を持つことから、次世代太陽電池として期待される。

- (1) 印刷・塗布技術による素子作成のため生産コストを低 く抑えることができる
- (2) 長波長成分を吸収する設計や高起電力化の設計が可 能であり高効率素子を実現する可能性がある
- (3) 樹脂などフレキシブルな基板に素子を作成し、軽量で フレキシブルな特長を生かした様々なアプリケーションを 考えることができる

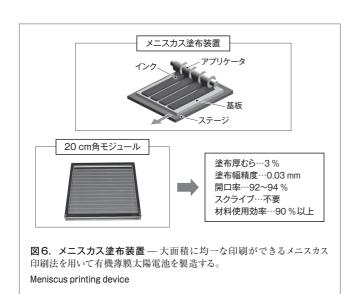
3.1 印刷法による製造

ロール状に巻かれたフレキシブルな基板に有機層と電極を 連続的に塗布することで、軽量かつ柔軟な太陽電池モジュー ルを低コストで製造することが可能である。有機薄膜太陽 電池は数十nmオーダーの非常に薄い層を重ねた構造であり、 この精密印刷を行うために大面積に均一な印刷を行うこと ができるメニスカス印刷法(図6)を採用した。この印刷法に よれば塗布むらは3%以内とすることができ、非常に均一な 印刷が可能である。成果として20cm角サブモジュール効率 6.8%, 開口率92%を達成し, 独立行政法人 産業技術総合 研究所 精密測定で認定された(3)。

3.2 多様なアプリケーション

有機薄膜太陽電池の低コストで軽量かつフレキシブルであ るという特性を生かす様々な応用分野を検討している。

有機薄膜太陽電池の応用分野を図7に示す。低コストであ ることが地上設置型メガソーラーシステムへの適用の可能性 を広げることになる。また、建材一体型にして大型建物の屋 上あるいは壁面に適用することで、建築物によるメガソーラー システムの実現をも視野に入れることができる。



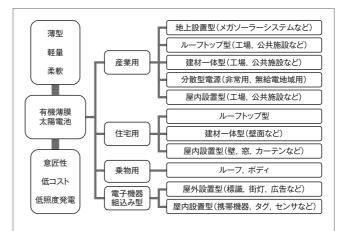


図7. 有機薄膜太陽電池の応用分野 — 有機薄膜太陽電池の低コスト, 軽 量、及びフレキシブルという特性から様々な分野での適用を検討している。 Fields of application of organic thin-film solar cell

4 あとがき

PV システムを更に普及させていくためには、継続したコスト 削減をあらゆる観点から追求していく必要がある。ここでは. その事例としてICT技術を活用したPVEPF及び最新の材料 技術を活用した有機薄膜太陽電池の開発について述べた。

今後も、多方面の技術に対して見聞を広め、PVシステムの 普及につながる技術開発を続けていく。

文 献

- (1) 石井 岳他、メガソーラーシステムのグローバル展開を可能にするシステム 統合基盤. 東芝レビュー. 67, 1, 2012, p.22 - 25.
- (2) 斉藤三長 他. 低コストと高性能を実現する有機薄膜太陽電池技術. 東芝 レビュー. 67, 1, 2012, p.30 - 33.
- (3) Green, M. A. et al. Solar Cell Efficiency Tables (version 41). Prog. Photovolt: Res. Appl. 21, 1, 2013, p.1 - 11.



長谷川 義朗 HASEGAWA Yoshiaki

社会インフラシステム社 電力流通システム事業部 太陽光発電 システム技術部。太陽光発電システムの開発に従事。 Transmission & Distribution Systems Div.



渡辺 憲治 WATANABE Kenji

社会インフラシステム社 電力流通システム事業部 太陽光発電 システム技術部長。太陽光発電システム開発プロジェクトの 推進及び管理に従事。電気学会会員。

Transmission & Distribution Systems Div.



稲葉 道彦 INABA Michihiko, D.Eng.

社会インフラシステム社 電力流通システム事業部技監, 工博。 太陽光発電システムや関連のエネルギーマネジメント技術開発 に従事。廃棄物資源循環学会会員。

Transmission & Distribution Systems Div.