

概要版

平成 23 年度東北地方における風況変動データベース作成事業

平成 23 年 3 月 11 日に発生した東北地方太平洋沖地震を受け、我が国では地球温暖化対策・エネルギー政策の両面から、再生可能エネルギーの導入を一層加速することが求められている。そこで本事業では、東北地方における風力発電の導入加速のために、当該地域において風力発電事業の実施を検討している事業者が利用可能な、風況の変動リスクを評価するデータベースを作成・公開し、風力発電事業者の事業可能性評価に資することを目的とした。業務の実施内容および得られた成果を以下に記す。

(1) 東北地方の過去 20 年の詳細な風況データの作成

風力発電事業は一般的に約 15~20 年程度の期間を一つの基準として事業を実施しているが、長期の風況変動を把握することは、風力発電事業の事業性を評価する上で重要な要素の一つである。

現在、長期の風況変動を評価するために必要な長期の風況観測データは、気象官署等によって継続的に計測がおこなわれている。しかし、これらは観測箇所の数が十分でない上に、設置場所や観測機器の変更がおこなわれることが多いため、風力発電事業を評価するに必要な、長期間に渡る風況変動を把握することが難しいことが現状である。

このように、長期の風況変動データが不足している状況は、風力発電事業者やレンダーにとって、風力発電事業の事業性を判断する上での大きなリスク要因の一つとなっている。

このような課題に取り組むために、本事業では気象シミュレーション技術を活用することで、東北地方における過去 20 年の詳細な風況データの作成を実施した。気象シミュレーション技術を使用すれば、過去 20 年の風況を空間的に広範囲にわたって把握することが可能となる。気象シミュレーションの実施にあたっては、伊藤忠テクノソリューションズ株（以後、CTC）が東北電力（株）と共同で取得した特許技術（特許 3226031 号）に基づいた技術を適用し、東北地方の過去 20 年の風況を詳細な時間解像度（1 時間）および空間解像度（500m）で作成した。気象シミュレーションには CTC が独自開発した局地気象モデル LOCALSTM を使用し、図 1 に示すように段階的に計算領域を狭めながら計算格子を詳細化した。計算領域は東北電力供給管内 7 県（青森・秋田・岩手・山形・宮城・福島・新潟）を対象とし、計算期間は 1991 年～2010 年の 20 年間とした。

また、計算機のパフォーマンスを可能な限り引き出す負荷分散技術を駆使することで、高解像度な気象シミュレーションを高速に実行した。

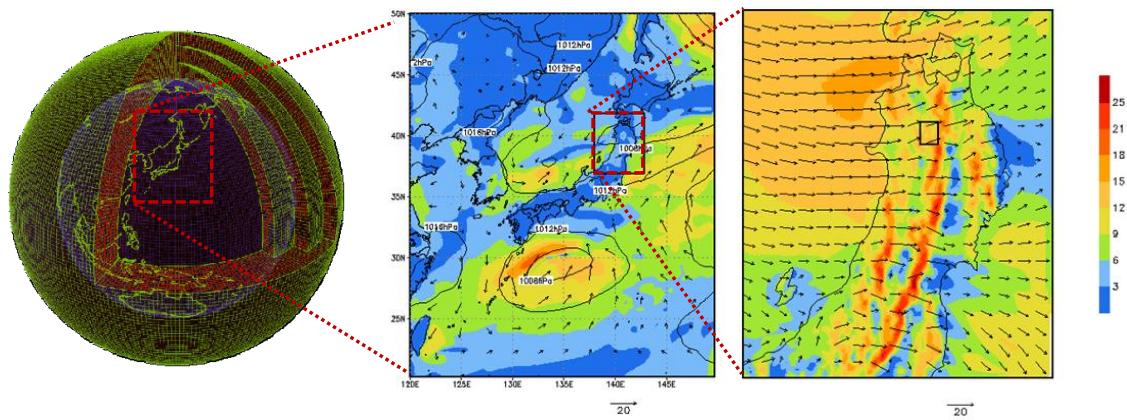


図 1 気象シミュレーション技術の概念図

(2) 風況変動データベースの作成

風力発電事業を事業者やレンダーが評価する際は、期待できる年間総発電量を推定することで、ある年の年間総発電量が想定よりも低い場合でも事業が継続可能なように年間総発電量を見積っている。したがって、年間総発電量の変動リスクを適切に評価するためには、年平均風速の変動を把握する必要がある。

年平均風速の変動を把握するために、気象シミュレーションで得られた東北地方の過去20年の詳細な時間解像度（1時間）および空間解像度（500m）で作成した風況データを基にして、過去20年の年平均風速を算出した。次に、算出した過去20年の年平均風速に基づき、風況の変動幅・長期トレンドの解析を実施した。なお、解析は2MW級の風車の標準的なハブ高さである地上高80mにおける風速に基づき評価を実施した。

風況の変動幅については標準偏差の指標で評価した。現在、国際的に用いられている風力発電事業のリスク評価は、個別のリスク要因（年変動、シミュレーション誤差等）について変動が正規分布していると仮定し、個別のリスク要因の標準偏差を重ね合わせることで風力発電事業全体のリスクを評価している。本事業では、年平均風速のシミュレーション誤差によって発生する風況変動リスクも加味し、風況の変動幅に関する分析を実施した。

本風況変動データベースの分析結果は、表1に示す仕様で集約した。また、データベース作成によって得られた、東北地方における過去20年の平均風速および標準偏差を図2に示す。本事業では、上記のデータベースを整備することで、東北地方における過去20年の平均風速および風況変動リスクを明らかにした。

表 1 東北地方における風況変動データベースの仕様

データベース要素	内容
20 年間の年平均風速	20 年間の年平均風速の平均値[m/s] (シミュレーション誤差を加味せず)
年平均風速の標準偏差	20 年間の年平均風速の標準偏差[%] (シミュレーション誤差を加味)
年平均風速の最大値	20 年間の年平均風速の最大値[m/s] (シミュレーション誤差を加味せず)
年平均風速の最小値	20 年間の年平均風速の最小値[m/s] (シミュレーション誤差を加味せず)

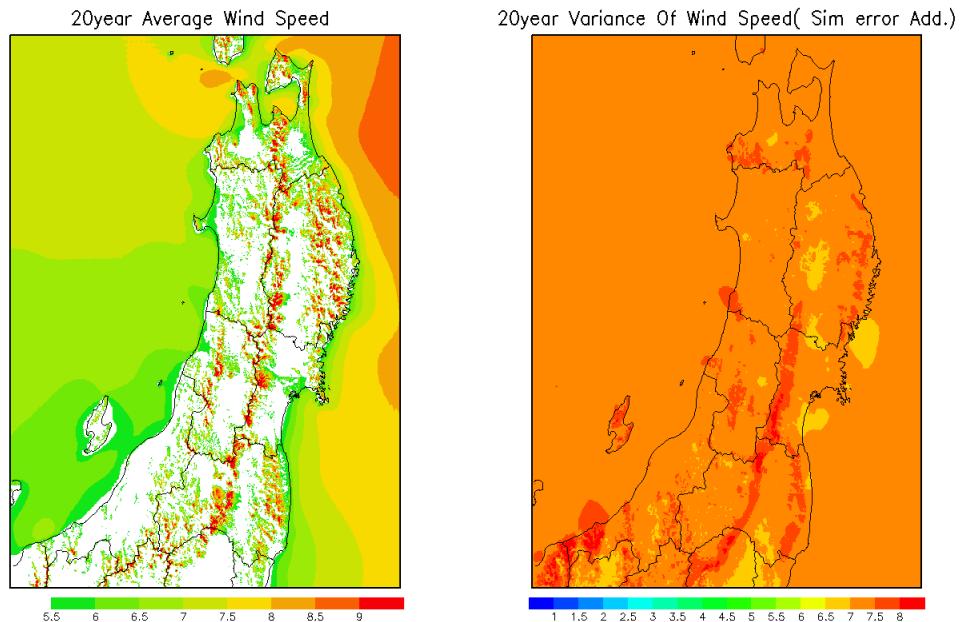


図 2 東北地方における過去 20 年の平均風速[m/s]（左図）および標準偏差[%]（右図）

地上高 80m における過去 20 年の年平均風速に基づき算出した。

標準偏差はシミュレーション誤差を加味。

（3）公開用データの作成

風況変動データベースの各データは位置情報を持っているため、地図情報と関連付けて表示することが可能である。地図と関連付けた風況変動データの公開には一般に公開されているフリーソフトウェアである Google Earth を利用する方法を採用した。これによって、一般的の風力発電事業者やレンダーが、容易に地図情報と関連付けて風況変動データを確認することが可能になった。

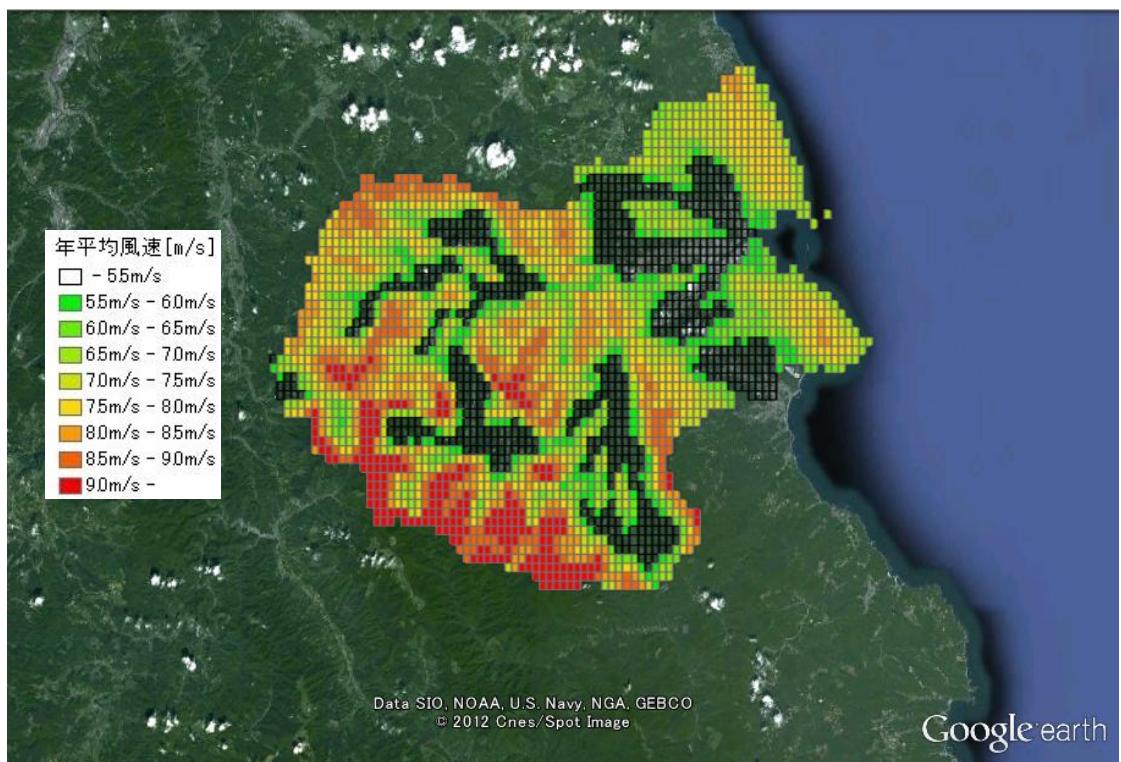


図 3 公開用データ閲覧イメージ