B214

和瓦屋根に設置した太陽光発電パネルに働く風力に対する棟瓦の影響 Effect of Ridge Tiles on Wind Forces on Photovoltaic Panels Mounted on Roof with Japanese Roof Tiles

〇村上 剛・丸山 敬 〇Tsuyoshi MURAKAMI, Takashi MARUYAMA

Photovoltaic panels on residential roofs are becoming popular towards a decarbonized society. The panels are also mounted on traditional Japanese roof tiles. JIS C8955 is the design standard for photovoltaic panels. However, the standard lacks information on the panels on the Japanese roof tiles. The wind tunnel test was carried out to examine the wind force using gable roof house models with Japanese roof tiles. The test results show the positive peak wind force, in a wind direction blown over from the ridge tile, on the panel with the ridge tile on the low-pitched roof was stronger than that without the ridge tile. However, the result was the opposite for the negative peak wind force in the same wind condition.

1. はじめに

脱炭素社会実現に向けて太陽光発電パネルの住 宅屋根への設置が促進されている。太陽光発電パ ネルに働く風力は JIS C8955¹⁾の適用範囲で設計 荷重の算出方法が定められているが、屋根ふき材 の指定はない。和瓦屋根に設置したパネルまわり の風力に関する設計情報はほとんどない。

本報では棟瓦のある和瓦屋根を再現した模型を 用いた風洞実験により、パネルに働く風力に対す る棟瓦の影響について、平坦屋根に設置したパネ ルの場合と比較して報告する。

2. 風洞実験

想定する住宅は切妻屋根をもつ 2 階建てとし、 表 1 に示すような屋根勾配βによって奥行 D と 屋根平均高さ H が異なるものとした。瓦は愛知県 陶器瓦組合が公開している木造 J53A 型の施工²⁾ に準じている。パネルはモジュールサイズ 1m²(1.06m×0.98m)で一般的な厚さに近い 30 mm として 10 列×4 段で配置しているものとした。 軒、棟、けらばからのセットバック距離は、すべ て 0.3m とした。瓦屋根へのパネルの一般的な設 置方法を想定し、パネルと瓦のすき間の最大距離 は 90 mmとした。

実験模型の縮尺は 1/30 とし、図 1 に示す和瓦 屋根と、比較のために平坦屋根を設定した。パネ ル上面の風圧とパネル下面の風圧を屋根上面の風 圧で代用して、パネル面と屋根面に配置した圧力 測定点において測定した。

風洞気流は乱流格子を用いて地表面粗度区分Ⅱ を想定した気流を与えた。

パネル上・下面の風圧は、風向角θを 15°刻み で 0~345°測定した。風圧係数*C*_pは式(1)のよう

表 1 代表寸法				
屋根勾配 β(°)	幅 W(m)	軒高さ h(m)	奥行 D(m)	屋根平均高さ H(m)
10			7.6	6.3
24.2	10.0	6.0	7.0	6.8
40			5.9	7.5



図1 風洞実験模型(縮尺 1/30, 屋根勾配 24.2°)

に、パネル上・下面の測定点と風洞内静圧との差 圧ΔPと、模型床面設置中心位置の風上 1m の位置 で屋根平均高さに設置したピトー静圧管で測定し た平均速度圧q_Hを用いて求めた。

$$C_p = \Delta P / q_H \tag{1}$$

パネルに働く風力は、パネル上・下面に同じ位置で、モジュール1枚を4等分した面積の中央に配置した格子点における風圧を用いて求めた。すなわち、風力係数 C_{f} は、パネル上・下面における風圧係数 C_{pu} , C_{pl} を用いて式(2)に示すように求めた。

$$C_f = C_{pu} - C_{pl} \tag{2}$$

モジュール1枚あたりの風力係数 \widehat{C}_{f} は、各モジュールにおける4つの格子点の風力係数の平均値として求めた。

モジュールごとの風力係数は実時間 10 分相当 のサンプリング時間で3回測定して、それぞれの 測定時間における最大・最小値を求め、3 回のア ンサンブル平均としてピーク風力係数を求めた。

3. 実験結果

パネルが棟の風上側にある場合と風下側にある 場合で風力に特徴的な違いがあるモジュールに着 目する。屋根中央方向 5 枚目の棟近く(棟中央)の モジュール R4 における風力の風向角による変化 を図 2 に示す。図 2(a)より、棟の風上にパネルが ある風向角のとき、和瓦屋根が平坦屋根よりすべ ての勾配の場合に正の風力が弱い。一方、棟の風 下にパネルがある風向角のとき、緩勾配ほど和瓦 屋根が平坦屋根より正の風力が強くなる。図 2(b) より、棟に対して直角に風が吹く風向角 θ = 180° 付近において、緩勾配ほど和瓦屋根が平坦屋根よ り負の風力は弱くなる。

このように、屋根が緩勾配になるほど、棟を乗 り越える風によって発生する風力に、棟瓦の影響 が大きくなっている。この棟瓦を乗り越えた流れ による風力発生メカニズム解明は今後の課題であ る。

謝辞

本研究は、2021 年度新あいち創造研究開発補助金を活 用した成果の一部をまとめたものである。

参考文献

- 1) JIS C8955,太陽電池アレイ用支持物の設計用荷重 算出方法,2017
- 2) 愛知県陶器瓦組合, CAD データ集, 部分詳細図, J型 -53Ahttp://www.kawara.gr.jp/09_cad/jw.shtml (参 照2023.1.18)

倉の風力

