# 波浪を受けるサクション基礎の光ファイバセンサによるひずみ計測

# 1. 目的

近年,洋上風力発電基礎としてサクション基礎の研究・開発 が進められている.また,光ファイバセンサは防食や電気的保 護が低コストで行える点から様々なモニタリングシステムに 活用されている<sup>1)</sup>.本研究では,サクション基礎が波浪による 地盤の液状化によって傾斜する実験において,ひずみゲージと 光ファイバセンサの応答を計測し,実海域に応用できる光ファ イバによるモニタリング手法の提案を行った.

#### 2. 実験概要

実験は、東洋建設㈱鳴尾研究所のドラム型遠心載荷装置の水路を用いて行った.実験模式図を図-1に示す.実験は遠心力場70Gで行った.模型断面を図-2に示す.実験に用いた光ファイバセンサはFBG(Fiber Bragg Grating)方式である.このセンサは温度や外力によって生じたファイバの変形を光の波長の変化としてとらえることができる.また、FBGセンサは1本の光ファイバに計測点をいくつか設置できる点や、ファイバの長さが1kmを超えても距離減衰が十分小さい点から、洋上の構造物基礎に設置する上でひずみゲージに優位である.

模型地盤は東北珪砂6号を水中落下させることによって作成<sup>30</sup> した.サクション基礎はバケット径 80mm(実規模で 5.6m),高<sup>30</sup> さ 70mm(実規模で 4.9m)とした.これは実際に使用されるサク<sup>20</sup> ション基礎の 1/2~1/3 程度のスケールである.また,模型バ ケットの素材は鉄製で,厚さは 2mm とした.また,波浪による タワー部分の外力を再現するため,風力発電の主塔を模した高 さ 13 cmのタワーを取り付けた.ひずみゲージ及び光ファイバ センサはバケット高さの中間部分に設置した.ひずみゲージは 防水のため樹脂コーティングされているものを使用し,標準の 接着剤を用いてバケット壁面の表と裏に接着した.光ファイバ センサは瞬間接着剤を用いて接着し,接着剤が砂によって削ら れないようセロハンで表面を保護した.図-3にひずみゲージと 光ファイバセンサの取付状況を示す.

載荷した波浪は徐々に振幅が大きくなる sin 波である.周期 は 0.1 秒であり,実規模で 7 秒程度の波浪である.地表面で得 られた波圧を図-4 に示す.海底面が受ける最大波圧は 10kPa 程度であった.







図-3 センサ取付状況

キーワード 光ファイバセンサ,サクション基礎,液状化,遠心模型実験,ひずみ測定 連絡先 〒663-8142 兵庫県西宮市鳴尾浜1丁目25番1号 東洋建設㈱鳴尾研究所 TEL.(0798)43-5903



3. 実験結果

図-5 に波浪載荷前後の状況を示す.波浪を載荷したことにより地盤全体が液状化に至り,沈下した. また,サクションバケットは沖側に大きく傾斜し, 一部地上に露出した.

図-6 にバケット周辺の過剰間隙水圧を示す.波浪 によって過剰間隙水圧が上昇し,各層で液状化に至 っている.液状化発生後,バケットが右側へ傾斜し, 地盤の変状や上載荷重の変化のため,液状化後の過 剰間隙水圧が変動した.その後,深い地点から順に 消散した.図-7 にひずみゲージによるバケット表面 ひずみ時刻歴を示す.波浪が載荷されるとバケット 表面にひずみが発生し,波浪と同じ振動成分をもっ て変化した.また,地盤下部の層で消散が始まると

(図-6 PWP3 参照), 図-5 に示すようにサクション基礎が剛性の回復した地盤に支えられることからひずみは大きく変化している.この傾向は光ファイバでも見られた.図-8 に光ファイバのピーク波長時刻歴を示す.光ファイバについても,PWP3の消散が始まると大きく変化した.また,図-9 に液状化発生前のバケット表面のひずみと光ファイバの波長の詳しい変化を示す.光ファイバの波長はひずみと同様に波浪と同じ振動成分をもって変化した.以上のことから,光ファイバはひずみゲージと同様に構造物の大きなひずみから微小なひずみまで計測できることを確認した.

## 4. まとめ

サクションバケットにひずみゲージと光ファイバ センサを設置して波浪載荷実験を行った.波浪を載 荷することで地盤は液状化し,サクションバケット は傾斜した.その際発生したひずみを光ファイバセ





ンサを用いることでひずみゲージと同様に計測が可能であることが示され、ひずみゲージに比べて海洋構造物 のモニタリングでメリットの多い光ファイバによる計測が適用可能であることを確認した.

## 参考文献

1)N. Müller et al. (2017)Fiber Bragg Grating sensors and signal based detection method for failure detection of an offshore wind turbine grouted connection. ISOPE' 27, 25-30.