洋上風力発電施設の風と波浪と地震を同時に受ける動的応答解析

- 早稲田大学大学院 学生会員 斎藤 崇嗣
 - 早稲田大学 フェロー 清宮 理

1.はじめに 風力発電施設を洋上に設置する計画が日本で進められている.日本では地震だけでなく台風な どの低気圧,冬期の季節波浪を受ける.洋上風力発電 施設を対象に風,波,地震を受ける時の動的応答解析 を有限要素法汎用プログラムソフト TDAP で行い, 風速や基礎形式の違いによる各外力の寄与の程度を把 握するとともに,同時性についても検討した.



図1 洋上風力発電概念図

2.解析対象

2.1 洋上風力発電施設 解析の対象とした風力発電施設は、高さ82.8m,発電能力は1.65MWである.タワーの頂部には,ナセル(動力伝達装置,発電機,制御装置などを収納する部分)とプレード(風車の回転羽)が3枚取り付けられている.風車本体の自重はタワー, ナセル,プレードの重量の和で,1677kNの大型風力発電施設である.

基礎構造はモノパイル式(杭基礎)とニューマチッ クケーソン式に設定した.材質はモノパイルがタワー と同じ SM400の鋼管、ケーソンがコンクリートである. また,タワー基部での寸法は直径 4025mm,板厚 24mm で,ここでの全断面降伏モーメントは 72000(kN・m), 全断面塑性モーメントは 91000(kN・m)である.

2.2 解析モデル 図 2 はモノパイル式,図 3 ケーソン式 の解析モデルである.タワーは梁要素,ナセルとブレ ードは質点,杭は梁要素に置換し,ケーソンは高さ 22m, 直径 15mの円形とした.タワーについては線形モデル とし,杭部分を非線形モデルとした.表層地盤は平面 ひずみ要素に置換し,地盤の非線形は Ramberg-Osgood モデルで表現し,工学的地盤面を-40mに設定した.地 盤条件を表 1 に示す.この解析モデルでの固有振動数 は,モノパイル式が 0.51Hz(タワーの 1 次モード), 1.33Hz(タワーの 2 次モード),1.59Hz(表層地盤)で, ケーソン式が 0.82Hz(タワーの 1 次モード),1.30Hz(タ ワーの 2 次モード),1.67Hz(表層地盤)である.



図3 解析モデル (ニューマチックケーソン式基礎)

表1 地盤条件

	区間 (m)	平均 N 値	(kN/m³)	$G_0(kN/m^2)$	ポアソン比
砂質土	0 ~ -4	4	17.64	29027.6	0.49
粘性土	-4 ~-14	2	16.66	26989.2	0.49
粘性土	-14 ~-28	8	17.64	72000.6	0.49
砂質土	-28 ~-32	16	18.62	77527.8	0.49
砂質土	-32 ~-40	50	19.60	174048	0.49

2.3 荷重条件 今回想定作用させた外力は図1に示すように風荷重,波荷重,地震荷重である.

 (1)風荷重 風荷重は高度による風速の増加を考慮した分布をもとに静的荷重として,風速 0m/s(無風), 7m/s(標準平均風速),17m/s(定格風速),25m/s(カットアウト風速),36m/s(暴風風速)の5種類について建築基準法をもとに設計計算した.

 (2)波荷重 波荷重はモリソンの公式を用いて,水
深 22m,周期 5sec,波長 38.93mの波を動的に与えた⁴⁾.
(3)地震荷重 入力地震波は,兵庫県南部地震での ポートアイランド波を用い,最大加速度振幅を 679Gal の動的荷重とした.

キーワード 洋上風力発電、動的応答解析

連絡先 〒169-8555 東京都新宿区大久保 3-4-1 51 号館 16-01 清宮研究室 電話番号(FAX):03-5286-3852

6-272

2.4 解析方法

(1)風速増加によるタワーの挙動 モノパイル式と
ケーソン式について,波荷重が作用している状態で風荷重を変化(5種類)させ,その挙動について解析した.
(2)風,波,地震の同時作用によるタワーの挙動

荷重の同時性を考える場合,暴風時と大地震が遭遇す る確率は非常に小さいので一般的に設計荷重として使 用しない.しかし,通常の風速での地震の発生確率は 高く,港湾施設基準のレベル1地震動の再現期間75年 では,平均風速11m/sで風車高さに換算すれば定格風速 程度になる^{2),3)}.そこで今回の解析では,風速17m/sの 風荷重と波荷重,地震荷重(679Gal)を作用させた. 3.解析結果

(1)図4に風速増加によるタワー頂部の最大変位と図 5にタワー基部の最大曲げモーメントの変化を示す.変 位,モーメントともにケーソン式の方が無風から暴風 の一連で値が低くなっている.暴風時(風速 36m/s)の 場合,タワー基部のモーメントが,モノパイルで 42700kN・m,ケーソンで24000kN・mとなった.また, 17m/s(定格風速)から25m/s(カットアウト風速)で 値が低くなるのは,風速25m/s程度を超えると発電を停 止するため,翼の回転を止めるシステムが作用し,頂 部にかかる荷重が小さくなるからである.



(2)図6,7及び8に,定格風速(17m/s)で波荷重, 最大加速度679Galの地震波を作用させた時の応答結果 を示す.図6より,タワー頂部の最大変位が,モノパ イルで140cm,ケーソンで61.9cmとなった図7より, タワー頂部の最大応答加速度が,モノパイルで1240Gal, ケーソンで1260Galとほぼ等しい値となった.また,図 8より,タワー基部での最大曲げモーメントが,モノパ イルで84800kN・mと降伏モーメント(72000kN・m) を超え,ケーソンでは52000kN・mと低い値になった.



図8 タワー基部の最大曲げモーメントの時刻歴応答

4.結論 洋上の風力発電施設は定格風速(17m/s)時 に兵庫県南部地震クラスの地震が発生した場合,ケー ソン式基礎の耐震性は確認されたが,モノパイル式は タワー基部において降伏モーメントを超えた.このこ とから洋上で 80m を超える大規模な風力発電施設を建 設する場合,モノパイル式では板厚あるいは径を大き くする必要があるとともに,基礎形式の選定が重要で あることが分かった.また,風速増加に対してもケー ソン式の安全性が高いことが分かったが,実際にタワ ーが倒壊しているのは最大瞬間風速 80m/s を超える風 である.今後はさらなる暴風風速をはじめ,風を動的 に与えるなど,風荷重について検討していきたい. ~参考文献~

- 1)洋上風力発電基礎工法の技術(設計・施工):財団法人沿岸開発技 術研究センター 2002.11
- 2)Osamu KIYOMIYA , Tatsuomi RIKIJI and Pieter H.A.J.M.van GELDER:Dynamic Response Anarysis for Onshore Wind Energy Power Units during Earthquakes and Wind, The 20th International Offshore and Polar Engineering Conference, ISOPE, 2002, May , pp.520-526
- 3)カ示龍臣,清宮理:風と地震を同時に受ける風力発電タワーの動的 地震応答計算,土木学会第56回年次学術講演会,2001.9 部門, pp.676-677
- 4)岩垣雄一, 椹木亨: 海岸工学, 東京大学出版会 1979.4