### 付録1 地震・津波の浮体への影響評価法

(当付録の位置付け)

浮体式洋上風力発電施設技術基準では、過去発生した最大レベルの地震・津波を考慮し、 崩壊及び漂流に至らないように求めている。

一方で、一般に浮体式構造物は、地震や津波の影響を受けにくいとされ、必ずしも検討が なされない場合が多い。(但し、TLP型については鉛直地震動に敏感であり、検討がなさ れる。)

そこで、当付録では、我が国における最大レベルの地震・津波に対する浮体の影響度合い を試算し、従来の知見どおり地震や津波の影響を受けにくいことを示すと共に、個別の状況 に応じた検討の際の検討手法の参考にも供することを目的とした。

### 1. 地震の浮体への影響評価法

地震動は海底面に設置されたアンカー点から係留索を経由して浮体に伝達され、浮体式風 力発電施設に振動を与える。水平方向地震動と鉛直方向地震動について評価する必要がある。

### 1. 1 水平地震動

水平地震動は、地盤→アンカー→係留索(チェーン)を介して浮体施設にほとんど伝達さ れないため、風力発電設備の各機器に対する影響は省略して良く、係留索の張力変動の観点 から評価されるべきである。

評価手順を以下に述べる。なお地震波は、平成12年建設省告示第1461号第4号イに定め られた解放工学的基盤における加速度応答スペクトルをもち、建設地表層地盤による増幅を 適切に考慮して作成した告示波を用いれば良い。

- (1)係留索、浮体施設、風力発電設備をバネ・質点系でモデル化する。ここで係留索は、地 震波入力の時間間隔に対して適切な質点間隔とする。
- (2)告示波の加速度を数値積分して速度と変位を求めて入力とし、係留索の最大係留張力を 計算する。
- (3)最大係留張力で最小破断荷重(MBL)を割って安全率を求める。

#### 1. 2 鉛直地震動

鉛直地震動は、地盤→アンカー(シンカー)→係留索(チェーン)を介して浮体施設に伝 達される。

鉛直地震動は、次の観点から評価されるべきである。

(1) 浮体施設への影響

(2)シンカーへの影響

(1)の観点では、トート係留方式やTLP係留方式などの緊張型係留方式の場合、鉛直地震

動が浮体構造に伝達されて支配荷重になる場合があり、水平地震動と同様にバネ・質点系で モデル化して適切に評価する必要がある。一方、カテナリー係留方式などの緩係留では、鉛 直地震動の影響は省略できる。

(2)の観点では、地震時においてシンカーの滑動が生じないかを確認する必要がある。シ ンカーは、鉛直下向きの自重 W、浮力 Bが作用した状態で加速度 α の鉛直地震動を受けた場 合、上向きに慣性力としての付加質量力を受け、さらに運用時の係留力を水平方向に受ける。 この状態での滑動に関する次の照査式を満足すれば、滑動はしない。

$$\mu\{W - B - \alpha_{v}(1 + C_{a}) \times W\} > S_{f} \times F_{o}$$
<sup>(1)</sup>

ここで、B、W、 $\mu$ 、 $C_a$ 、 $S_f$ 、 $F_o$ 、 $\alpha_v$ はそれぞれ、浮力、気中重量、摩擦係数、付加質量係数、 安全率、シンカー点での張力、鉛直加速度である。

### 【例】水平地震動の評価

①モデル

二次元の鉛直面内の運動を考え、係留索を 3N 質点、浮体を1 質点、風車を1 質点とした 3N+2 質点系で系全体をモデル化した。アンカーと質点1 及び各質点間は、係留力特性を模 擬した定数を有するばねで連結した。海底との摩擦力は、水中重量に摩擦係数を掛けたもの であり、静止摩擦係数も動摩擦係数も等しく、動摩擦力の方向は海底との相対速度の反対方 向と仮定した。呼径 56mm の3種スタッド付きチェーン(Grade3)3本で係留され、表1 のような諸元を持つ浮体式洋上風力発電施設を例に採り、海底地盤面(アンカー)に水平地 震動の変位と速度を入力し、係留索、浮体施設、風力発電設備の応答を求めた。



係留:立ち上がっている N-1 質点+横になっている 2N+1 質点

図1 モデル図

項目	値
フェアリーダーから海底までの鉛直距離 [m]	91.5
係留索全体の水中重量 [tf]	76.8
浮体施設の質量 [t]	372
風力発電設備の質量 [t]	27.6
係留索長さ [m]	425
構造減衰率 [%]	1

表1 諸元

### 2計算結果

浮体が係留された状態での水平面内の固有周期は1分程度と長く、地震の主要動の周期 から大きくはずれている。

図2に、過去における代表的な観測地震波 Tohoku の最大速度振幅を 0.5m/s に基準化し て作成した、極めて稀に発生する地震動を入力し、N=50 とした場合の、摩擦係数影響を示 す。摩擦係数が 1.0 の場合には、横になっている係留索は滑らずに地震動と一緒に振動して いるが、摩擦係数が 0 の場合には滑って地震動よりも大きな振幅で振動している事が判る。 また、この例では摩擦係数が 1.0 の場合と 0.5 の場合の結果に大きな差は無い。



図3は、摩擦係数が0.5の場合に、4種類の過去における代表的な観測地震波 El Centro、 Hachinohe、Taft、Tohokuの最大速度振幅を0.5m/sに基準化して作成した、極めて稀に 発生する地震動を入力とした場合の最大変動張力に対する係留分割数の影響を調べたもの である。最大変動張力は係留分割数が150(N=50)以上(質点間隔2.83m以下)でほぼ一定と なる。なお、観測地震波の加速度の時間間隔は0.02秒であった。



図3 係留モデル質点数影響(摩擦係数0.5)

図4は、N=50、摩擦係数0.5の場合の、極めて稀に発生する地震動 El Centro、Hachinohe、 Taft、Tohoku に対する変動張力の時間履歴である。



図5は、N=50、摩擦係数0.5の場合の、極めて稀に発生する地震動Tohokuに対する、 加速度、速度、変位、変動張力の各時間履歴である。風力発電設備の加速度は入力加速度に 比べて極めて小さい。



図 5 Tohoku (N=50、摩擦係数 0.5)

図6に、Tohokuの最大速度振幅に対する最大変動張力の変化を示す。海底摩擦の影響で 運動方程式が非線形なため、最大速度振幅を0.5m/sにして作成した極めて稀に発生する地 震動の場合の最大変動張力が35.4kNなのに対し、最大速度振幅を10倍の5.0m/sにした場 合の最大変動張力は約6倍の215kNにしかならない。



図6 Tohokuの最大速度振幅に対する最大変動張力(N=50、摩擦係数 0.5)

③まとめ

風力発電設備の加速度は入力加速度に比べて極めて小さく、本計算で、風力発電設備の各 機器に対する地震動の影響は軽微である事が確認された。

係留分割数を 150 以上にすると、最大変動張力はほぼ一定となり、その大きさは極めて 稀に発生する地震動 Tohoku で約 40kN である。今、静止状態での水平方向の張力が 113kN であり、係留上端での張力が 275kN であるので、最大変動張力を足しても暴風時の最大張 力である 440kN に満たない。

また、例え最大速度振幅が 10 倍の超巨大地震が発生したとしても、最大変動張力は 215kN であり、最大張力(約 490kN)に対して呼径 56mm の 3 種スタッド付きチェーン (Grade3)の最小破断荷重(MBL)2430kN の安全率は 4 より大きい。

### 2. 津波の浮体への影響評価法

震源域の海底に生じた海底地盤上下変動により、津波波源域の水面が変化すると、周辺水 面との圧力差を生じ、津波となって伝搬していく。水深が十分深い海域に設置された浮体式 洋上風力発電施設では津波による上下方向の変位と流速の増加を評価する必要がある。

津波による上下方向の変位と流速の増加は非線形長波理論に基づく結果を用いることを 基本とするが、設置海域の水深、海底勾配、津波高などの条件によっては線型長波理論に基 づく結果を用いることが出来る。

浮体施設の係留設計の際には津波による長周期動揺が励起されないよう配慮する必要が ある。なお、日本沿岸を震源とする地震等によって生じる津波(近地津波)の周期は 5 分 ~数十分程度<sup>2-1)</sup>,<sup>2-2)</sup>であり、遠方を震源とする地震等によって生じる津波(遠地津波)の 周期は数時間~20数時間程度<sup>2-3)</sup>である。

### 2.1 最大クラスの津波の設定

設置海域周辺地域毎に最大クラスの津波を設定する必要がある。過去に発生した津波の実 績津波高及びシミュレーションにより想定した津波高、発生が想定される津波の津波高など から津波高が最も大きい津波を設定する。設定までの手順を図7に示す。その際、中央防災 会議や地震調査研究推進本部等の公的な機関におけるシミュレーション結果(表2)が公表 されているものについては、当該結果も参考とする。



✓ 今後、中央防災会議等において検討が進み、想定地震の規模や対象範囲の見直し等が行われた場合には、適宜見直すことが必要

図7 最大クラスの津波の設定 2-4)

出典			入手先
		資料2 東南海、南海地震に関する報告(案)図表集	http://www.bousai.go.jp/jishin/chubou/nankai/16/siryou2zuhyou.pdf
		資料3 東南海、南海地震の強震動と津波の高さ(案)	http://www.bousai.go.jp/jishin/chubou/nankai/16/siryou3zuhyou_1.pdf
			http://www.bousai.go.jp/jishin/chubou/nankai/16/siryou3zuhyou_2.pdf
	東南海、南海地震等に関する		http://www.bousai.go.jp/jishin/chubou/nankai/16/siryou3zuhyou_3.pdf
	専門調査会(第16回)		http://www.bousai.go.jp/jishin/chubou/nankai/16/siryou3zuhyou_4.pdf
		津波の計算手法	http://www.bousai.go.jp/jishin/chubou/nankai/16/sankousiryou2_6.pdf
		インバージョンによる津波波源域の計算手法	http://www.bousai.go.jp/jishin/chubou/nankai/16/sankousiryou2_7.pdf
		時間差をもって地震が発生した場合の津波の検討	http://www.bousai.go.jp/jishin/chubou/nankai/16/sankousiryou2_9.pdf
中央防災会議	東北地方太平洋沖地震を教訓 とした地震・津波対策に関する 専門調査会	今後の津波防災対策の基本的考え方について(中間とり まとめ)(平成 23 年 6 月 26 日公表)	http://www.bousai.go.jp/jishin/chubou/higashinihon/tyuukan.pdf
	防災対策推進検討会議 「南海トラフ巨大地震対策検討 ワーキンググループ」	南海トラフの巨大地震による震度分布・津波高について	http://www.bousai.go.jp/jishin/chubou/taisaku_nankaitrough/1/4.pdf
		津波断層モデル編 ―津波断層モデルと津波高・浸水域	http://www.bousai.go.jp/jishin/chubou/nankai_trough/pdf/20120829_2n
	┠巛訜筟推准捡封办逹	等について	d_report01.pdf
	防火刈泉推進快討去議     南海トラフの日大地雪エデル検	津波断層モデル編 津波断層モデルと津波高・浸水域等	http://www.bousai.go.jp/jishin/chubou/nankai_trough/pdf/20120829_2n
		について_津波計算結果_(津波高等)_破壊伝播図	d_report02.pdf
		津波断層モデル編 津波断層モデルと津波高・浸水域等	http://www.bousai.go.jp/jishin/chubou/nankai_trough/pdf/20120829_2n
		について_津波計算結果_(津波高等)	d_report07.pdf

表2 津波評価に資する調査資料

		津波断層モデル編 (別添資料)ー地形メッシュデータの	http://www.bousai.go.jp/jishin/chubou/nankai_trough/pdf/20120829_2n	
		作成方法について	<u>d_report03.pdf</u>	
		津波断層モデル編 (参考資料)南海トラフにおける発生	http://www.bousai.go.jp/jishin/chubou/nankai_trough/pdf/20120829_2n	
		頻度の高い津波の基本的な考え方	<u>d_report04.pdf</u>	
	「東海地震に関する専門調査	取りまとめ資料(図表編)	http://www.boucci.go.jp/jichip/obubou/tokci/11/cip/ou2-2.pdf	
	会」	平成 13 年 12 月 11 日	http://www.bousa.gojp/jishin/chubou/tokai/11/siryouz_z.pur	
	東南海、南海地震等に関する	東南海、南海地震の津波波高の検討	http://www.bousai.go.jp/jishin/chubou/nankai/10/siryou1.pdf	
	専門調査会	図 表 集(津波計算関連資料)	http://www.bousai.go.jp/jishin/chubou/nankai/7/siryou2-2.pdf	
	日本海溝·千島海溝周辺海溝			
	型地震に関する専門調査会(第	強震動及び津波高さの推計について(図表集)	http://www.bousai.go.jp/jishin/nihonkaikou/10/index.html	
	10 回)			
	日本海溝·千島海溝周辺海溝	千島海溝および日本海溝で発生した各地震の震度と津	http://www.howeri.co.io/jinkin/sikes/sikes/how/sources/2.odf	
	型地震に関する専門調査会	波の高さ(参考資料2)	nttp://www.bousal.gojp/jisnin/ninonkalkou/noukoku/sankou2.pdi	
	東北地方太平洋沖地震を教訓	ロ大海港・エ良海港国辺海港刑地震に開まる東明調本		
	とした地震・津波対策に関する	ロ本海南 一 西海海向辺海海空地長に 関 り る 守 门 調 且	http://www.bousai.go.jp/jishin/chubou/higashinihon/2/3-1.pdf	
	専門調査会(第2回会合)	れてもころとの文字を示しているという。		
	東北地方太平洋沖地震を教訓			
	とした地震・津波対策に関する	気象庁資料「東北地方太平洋沖地震の概要」	http://www.bousai.go.jp/jishin/chubou/higashinihon/1/2.pdf	
	専門調査会(第1回)			
		全国地震動予測地図	http://www.ijship.go.jp/main/abaugg/00.yaggkuphigu/b2.kaika.pihan-k	
地震調査研	FR推進本部事務局	別冊2 (震源断層を特定した地震動予測地図)	http://www.jishin.gojp/main/chousa/09_yosokuchizu/D2_kaiko_hinon~k oi.ndf	
		海溝型地震 ・ 日本海東縁部の地震		

		_	
	東北地方太平洋沖地震による津波被害を踏まえた津波		
	警報改善に向けた勉強会	<u>http://www.seisvol.kishou.go.jp/eq/tsunami_keihou_kaizen/index.html</u>	
	津波警報の発表基準等と情報文のあり方に関する検討		
风象门	숲		
	***********	http://www.seisvol.kishou.gojp/eq/workshop/index.html#kentokai_bets	
	洋波ア測技術に関する勉強会	<u>u</u>	

### 2.2 津波の理論方程式

津波は長波の理論方程式で記述することができる。長波理論を記述するパラメータとしては、波高水深比、水深波長比およびこれらを組み合わせたアーセル数がよく用いられる。 波高水深比は非線形性の強さ、相対水深は鉛直方向の加速度の重要度の目安を与えるものである。これらのパラメータを用いて摂動法により各種の長波理論式が導かれる。波高水深比が非常に小さくアーセル数が<<1,~1のオーダーでは線形長波理論式(2)~(4)が適応され、波高水深比が大きくアーセル数が>>1のオーダーでは非線形長波理論式(5)~(7)が適応される。ここで、(x,y)は静水面に採った空間座標、tは時間、ηは水位変動、hは静水深、D は全水深(D=h+η)、gは重力加速度、(M,M)はそれぞれ(x,y)方向の流量フラックスである。

(線形長波理論式)

$$\frac{\partial \eta}{\partial t} + \frac{\partial M}{\partial x} + \frac{\partial N}{\partial y} = 0$$
(2)

$$\frac{\partial M}{\partial t} + gh\frac{\partial \eta}{\partial x} = 0 \tag{3}$$

$$\frac{\partial N}{\partial t} + gh\frac{\partial \eta}{\partial y} = 0 \tag{4}$$

(非線形長波理論式)

$$\frac{\partial \eta}{\partial t} + \frac{\partial M}{\partial x} + \frac{\partial N}{\partial y} = 0$$
(5)

$$\frac{\partial M}{\partial t} + \frac{\partial}{\partial x} \left[ \frac{M^2}{D} \right] + \frac{\partial}{\partial y} \left[ \frac{MN}{D} \right] + g D \frac{\partial \eta}{\partial x} = 0$$
(6)

$$\frac{\partial N}{\partial t} + \frac{\partial}{\partial x} \left[ \frac{MN}{D} \right] + \frac{\partial}{\partial y} \left[ \frac{N^2}{D} \right] + g D \frac{\partial \eta}{\partial y} = 0$$
(7)

波高水深比が小さい波源域(震源域)から沖合までは非線形項は無視でき、線形長波理論が十分な精度を持つ。首藤<sup>2-5)</sup>は近似的ではあるが、非線形長波理論の非線形項の大きさが線型項の *q*%となる水深の条件として、(8)式を導出している。ここで、*h*o は境界条件を与える静水深、*A*は入射津波の波高、*T*は周期、*m*は海底勾配である。

$$\frac{h}{h_0} = \left[\frac{6\pi A}{\sqrt{gh_0}mT} \frac{100}{q}\right]^{\frac{4}{3}}$$
(8)

後藤ら<sup>2-6</sup>は三陸沿岸を例に(8)式を用いた場合、非線形項の大きさが10%以上となる水深 が40m 程度であることを示している。また、深海域から水深 50m 位までは線形長波理論 が適応できる<sup>2-7)</sup>との報告もある。浮体式洋上風力発電施設の設置海域は概ね水深 50m 以深 と想定されており、設置海域によっては水位変動、津波による流速増加を評価する際には 線形長波理論が適応できる。



図8 非線形項の重要度(三陸沿岸)

## 2.3 津波高(線型長波理論)

波源域(震源域)で発生した津波は、沿岸に近づくにつれて浅水変形効果により波高が 高くなる。線形長波理論の適応範囲では、グリーンの法則(9)式を用いて設置海域での津波 高さを算出する。ここで、ηは津波の高さ、hは水深を示す。なお、波源域(震源域)での 津波の初期水位は、地震の断層モデルによって計算される海底基盤の鉛直変位を海面に与 える方法を用いる。津波の初期水位を与える断層モデルは、中央防災会議や地震調査研究 推進本部等の公的な機関が妥当性を検証したものとして発表している断層モデルがあれば これも参考にして設定する。



 $\eta h^{\frac{1}{4}} = (-\overline{z}) \tag{9}$ 

図9 グリーンの公式 概念図

### 2. 4 津波流速(線型長波理論)

線型長波理論の適応範囲において、津波の水平最大流速: u は微小振幅波の基礎理論に長 波近似を用いて(10)式のように求めることが出来る。

$$u = \eta \sqrt{\frac{g}{h}} \tag{10}$$

# 2.5 津波流速、波高の推定

### 2.5.1 最大クラスの津波の設定

本検討では、過去最大クラスの津波として平成23年東北地方太平洋沖地震津波(以下、 当該地震津波)を対象とする。当該地震津波の沖合での津波波高は、全国港湾海洋波浪情 報網(NOWPHAS: Nationwide Ocean Wave information network for Port and HarbourS)の GPS 波浪計や気象庁、東京大学地震研究所、(独)海洋研究開発機構が設置 した沖合水圧計、DART 式ブイでその一部が観測されている。表3に参考文献 2-2)に記載 されている GPS 波浪計での観測結果を参考に示す。また、図10に参考文献 2-8)に紹介さ れている津波波形の時系列を示す。

衣o							
計測地	也点	緯度		経度		水深[m]	波高[m]
岩手県北部	久慈沖	$40^{\circ}$	07'00"	$142^{\circ}$	04'00"	125	4.02
岩手県中部	宮古沖	$39^{\circ}$	37' 38"	$142^{\circ}$	11' 12"	200	6.3
岩手県南部	釜石沖	$39^{\circ}$	15'31"	$142^{\circ}$	05' 49"	204	6.67
宮城県北部	広田湾沖	$38^{\circ}$	51'28"	$141^{\circ}$	53' 40"	160	5.68
宮城県中部	金華山沖	$38^{\circ}$	13'57"	$141^{\circ}$	41'01"	144	5.78
福島県沖	小名浜沖	$36^{\circ}$	58' 17"	$141^{\circ}$	11' 08"	137	2.62

± ∩ 二陆州巴 CDC 油油社の乳墨冬州及び海池首 ??)



計器観測された津波波形



## 2.5.2 津波流速、波高の試計算

浮体式洋上風力発電施設の設置海域は概ね水深 50m 以深の沖合であることが想定されて いる。また、津波の周期は通常浮体施設の運動周期に比べて十分に長いので、津波が浮体 施設に与える影響は、水平流速の増加、及び準静的な上下方向の変位と考えられる。

試計算では、水深 200m 地点に波高 7.0m の津波が入射するとし、沖合での津波が線型長 波理論の範疇と仮定する。津波の波高は(9)式を用いて設置水深での波高に換算し、津波の 水平流速は(10)式を用いて求める。図11に横軸を水深としたときの水平流速を示す。図1 1には水深 200m 地点での波高を 3.5m, 2.0m とした結果も参考に示す。

表4に試計算結果を示す。試計算結果から浮体施設の設置水深が 100m としても、津波の波高は 8.3m 程度、水平流速は 1.1m/s 程度である。これらの値は、東北地方の沖合における 50年再現の波高(有義波高:約9m、最大波高:約16m《片振幅:約8m》)、潮流条件(1.0m/s)と同程度である。



図11 津波による水平流速

	水深[m]	波高[m]	水平流速[m/s]
境界条件	200	7.0	0.78
設置海域 (水深 150m)	150	7.5	0.89
設置海域 (水深 100m)	100	8.3	1.1

表4 試計算結果

参考文献

- 2-1) 首藤伸夫: 津波はどこまで解明されているのか, ながれ, Vol.21, No.6, 2002.
- 2-2) 河合弘泰, 佐藤真, 他 2 名:平成 23 年(2011 年)東北地方太平洋沖地震津波の特性, 港 湾空港技術研究所報告, Vol.56, No.4, 2011.
- 2-3) 中央防災会議:津波の概要,災害時の避難に関する専門調査会,津波防災に関するワー キンググループ,第1回,参考資料
- 2·4) 津波浸水想定の設定の手引き Ver.2.00:国土交通省水管理・国土保全局海岸室,国土交通省国土技術政策総合研究所河川研究部海岸研究室
- 2-5) 首藤伸夫: 津波の計算における非線形項と分散項の重要性,海岸工学講演会論文集, Vol.
   23, pp.432-436.
- 2-6)後藤智明, 佐藤一央:三陸沿岸を対象とした津波数値計算システムの開発, 港湾空港技術研究所報告, Vol.32, No.2, 1993.
- 2-7) 土木学会水理委員会:水理公式集[昭和 60 年版],土木学会(1985)
- 2-8) 佐竹健治, 港湾・空港・漁港技術講演会-東日本大震災による港湾・空港・漁港の地震・ 津波災害調査特別講演資料

### 付録2 連成一体挙動を求める標準試験法及び計測結果例

(当付録の位置付け)

浮体式洋上風力発電施設技術基準では、荷重算定に当たって時間領域での連成解析を求 めると共に、模型試験によって荷重を算定しても差し支えないとしている。

そこで、当付録では、荷重算定に使用する解析手法の精度確認および荷重の算定に供される試験法につき標準的と思われる事項を整理すると共に、解析手法の精度確認にそのま ま使用できるデータも提示した。

### 1. 概要

風車-浮体-係留の連成一体挙動を求めるための標準試験法(風洞試験および水槽試験) 及び計測結果例を示す。

標準試験法の目的は、以下の2ケースを想定している。

a) 数値シミュレーションの精度確認および計算上のパラメータ取得

b) 設計荷重等の設計用数値の取得

ここで示した計測結果例は、そのまま、数値シミュレーションの精度確認に用いること も可能である。

### 2. 基本的留意点

一般に、待機時を対象とする場合には、基本的には従来の海洋構造物の試験法が準用で きる。発電時を対象とする場合には、従来の海洋構造物の試験法に加えて、風車について 適切な模型を使用することが重要である。風車については、必要に応じて、ブレードピッ チ制御についても模擬する必要がある。

フルード数、レイノルズ数などによる相似則について適切に配慮する必要がある。相似 則を合わせる事が困難な場合、上記目的 a) b)に応じて、下記の配慮が必要である。

a) 数値シミュレーションも模型スケールで行い、同じ寸法効果の下で比較を行う。

b) 設定した模型の寸法効果が、実機に比して、設計上安全側になっていること。

構造剛性の考慮については、着目する外力の周波数(fin)と構造振動の固有周波数(fn)の関係で、下記を考慮する必要がある。

 $i. \quad f_{in} \! \ll \! f_n$ 

構造応答は剛体を仮定したものとして差し支えない

NOTE: 波に対する浮体構造物の応答は、一般的には、この領域であるが、浮 体が大型化した場合などで注意が必要である

ii.  $f_{in} \rightleftharpoons f_n$ 

共振の可能性があるので、構造剛性を正確に扱う必要がある

### 付録 2-1

iii.  $f_{in} \!\gg\! f_n$ 

いわゆる柔構造であり、全体の構造応答挙動に対する剛性の影響が大きいの で、構造剛性を正確に扱う必要がある

但し、上記 a)の目的である限りは、実機と模型の構造剛性の誤差が許容される範囲であ れば、模型と同じ剛性を用いて数値シミュレーションを実行して比較することで目的を達 成することができる。

## 3. 試験施設

### 3.1 試験風洞

風車模型の基礎的な特性(発電量、回転数、スラスト等の関係等)の計測のために試験 風洞を使用する。

施設の選定に当たっては、閉塞率(測定部断面において模型が占める比率)に注意が必要である。

## 3. 2 試験水槽

浮体式洋上風力発電施設の水槽試験では、風車を搭載した浮体模型(含、係留系)を試 験水槽に設置し、外力(波・風・潮流)を作用させて、模型の挙動、タワー基部の荷重、 係留索張力等を計測するため、所用の外力を発生する装置が必要である。

### 3.3 送風装置

送風装置を水槽内に設置し模型に風外力を与える。送風機の水面付近の支持部材は、波を乱さないように極力波方向の幅を小さくするように工夫する。

なお、風速のばらつきは風車模型のロータ面内で±20%以下を標準とする。

# 4. 供試模型

### 4.1 模型縮尺

水槽試験の模型縮尺は、実機と模型の間の重量分布を含む幾何学的相似性と流体力学的 相似性を可能な限り再現するものとするが、想定実機の主要目と特性、試験の目的、要求 精度、試験設備の制約などを考慮のうえ決定して差し支えない。

### 4.2 風車模型

風車模型は、ブレードピッチ角制御機能を装備するものとするが、模型機構上の制約が ある場合には 3 翼同時の制御でも差し支えない。ブレード形状は、風車のスラスト係数と 周速比を出来る限り実機に合わせ、できるだけ幾何学的相似を満たすように決めることが 望ましい。

### 4.3 浮体模型

浮体模型は、従来の海洋構造物の波浪中試験用模型の考え方を準用して差し支えない。

### 5. 計測項目

標準的な計測項目を次に示す。各計測項目の記号、単位および無次元表記の例を表 1 に 示す。

- 波・風・潮流
  - ・波高および波周期:浮体模型の波上側1点
  - ・風速:風車模型風上側1点(風速計は送風機に取付)
  - ・流速:浮体模型の上流側1点

<u>浮体・係留</u>

- ・浮体変位:サージ,スウェイ,ヒーブ,ロール,ピッチ,ヨー(6自由度)
- ・風車タワー基部の荷重およびモーメント:Fx, Fy, Mx, My (4 自由度)
- ・係留力:係留ライン1本につき1箇所
- 風車ナセル
  - ・ロータ回転数
  - ・スラスト
  - ・加速度:Accx, Accy
  - ・ブレードピッチ角
- その他
  - ・ビデオ撮影:2方向(横方向および後方上方から撮影)
  - ・気温および気圧:1日の試験開始時と終了時に計測

項目	記号	単位	無次元表記例
入射波の振幅	ζ	m	
風速	Vw	m/s	
流速	Vc	m/s	
運動(Surge)	X	m	Χ/ζ
運動 (Sway)	Y	m	Υ/ζ
運動 (Heave)	Z	m	Ζ/ζ
運動(Roll)	φ	deg	φ/kζ
運動(Pitch)	θ	deg	θ/kζ
運動(Yaw)	Ψ	deg	ψ/kζ
タワー基部荷重(Fx)	Fx	Ν	Fx/ $(\zeta \rho g \nabla /L)$
タワー基部荷重 (Fy)	Fy	Ν	Fy/ $(\zeta \rho g \nabla /L)$
タワー基部荷重(Mx)	Mx	Nm	Mx/ $(\zeta \rho g \nabla)$
タワー基部荷重 (My)	My	Nm	My/ $(\zeta \rho g \nabla)$
タワー基部荷重(Mz)	Mz	Nm	Mz/ $(\zeta \rho g \nabla)$
係留索張力(前)	Tf	Ν	Tf/ $(\zeta \rho g \nabla /L)$
係留索張力 (右)	Tr	Ν	Tr/ $(\zeta \rho g \nabla /L)$
係留索張力(後)	Та	N	Ta/ $(\zeta \rho g \nabla /L)$
係留索張力 (左)	Tl	N	Tl/ $(\zeta \rho g \nabla /L)$
風車 回転数	Nrotor	min <sup>-1</sup>	
風車 ブレードピッチ角	$\theta_{\rm P}$	deg	
風車 加速度(X)	AccX	$m/s^2$	AccX/ $(\zeta g/L)$
風車 加速度(Y)	AccY	m/s <sup>2</sup>	AccY/ $(\zeta g/L)$
風車 スラスト	Fthrust	N	
スラスト係数	Ct		$Ct = Fthrust/ (\rho_{air}AV_W^2/2)$
(使用定数)	•		
波数	k		$2π/\lambda$ , $ω^2/g = k \tanh$ (kh)
真水密度	ρ	kg/m <sup>3</sup>	1000
重力加速度	g	m/s <sup>2</sup>	9.80665
排水容積	$\nabla$	m <sup>3</sup>	
代表長さ	L	m	
受風面積	А	$m^2$	2.138
ロータ直径	Drotor	m	1.65

表1 計測項目の記号および無次元表記例

### 6. 外力条件(波·風·潮流)

波・風・潮流の外力条件は、対象とする浮体施設が設置されるサイトを代表する気象海 象条件より設定される。

<u>風条件</u>

- ・風速は定常風でもよい。
- ・風に関する試験パラメータは、風向、風速、風車の向きを表すロータ角を標準とする。 波条件
- ・規則波と不規則波を実施する。
- ・規則波の波高は必要に応じて大波高も実施し波高影響を調べる。
- ・不規則波は、対象施設の設置場所の気海象情報がある場合は、その情報に基づく 50 年 再現と1年再現波を採用する。
- ・不規則波の計測時間は、実機換算で3時間分とする。試験設備の造波・消波能力の制約から3時間分を連続して造波できない場合は、分割してもよい。
- ・波に関する試験パラメータは、波向、波高・波周期を標準とする。なお、波向は、想定される波の主方向に設定することを基本とするが、必要に応じてその他の特徴的な波向についても選択する。

潮流条件

- ・使用水槽に潮流発生装置が無い場合は、潮流で生じる定常流体力を実験もしくは計算 で求め、没水している部分の流れに対する投影面積の中心位置に同等の荷重をかけて 模擬しても差し支えない。
- ・潮流に関する試験パラメータは、流向、流速を標準とする。

### 7. 試験条件

基礎特性試験

- 1) 自由動揺試験
  - ・6自由度動揺モードの固有周期と減衰係数を計測する。
- 2) 平水中の風荷重試験
  - ・外力は風のみとして、風に対する応答量を求める。
- 3) 無風波浪中試験

・外力は波のみとして、波浪に対する応答量を求める。
 設計荷重ケース(DLC)を模擬した試験

- 4) 発電時試験
- 5) パーク時 (アイドリング時) 試験
- 6) トラブル時試験
  - トラブル時とは係留索の1本が破断した状態を指す。

実施する以上の試験について、標準試験法の試験条件の例を表2に示す。(但し、自由動 揺試験は、表中では割愛している。)

試験ケース一覧							
試験の種類				波		潮流	ピッチ制御
	風速∨	相対風向 $\theta_{v}$	ロータ角 θ <sub>R</sub>	<u></u> 波向θ <sub>w</sub>	波高H、波周期T	747776	
風のみ	V	0度	0度	0度	波無し	—	—
波のみ	岡 <del>毎</del> 1	_	0度	0度	規則波	_	_
120707	234 m C		2/12		不規則波(1年再現)		
			0度	<ul> <li>● 0度</li> <li>▲ 0度,30度,60度</li> </ul>	規則波		
発電時	v	0度	。 (風に正対)	<ul> <li>● 0度、45度</li> <li>● 0度、45度、90度</li> </ul>	不規則波(1年再現)	_	無/有
		30度	30度 (風に正対)	0度	規則波		
					不規則波(1年再現)		
	V <sub>50</sub>	0œ	0度 (風に正対)	0座	規則波	—	—
				0度	不規則波(50年再現)	無/有	—
		0度	90度 (国に対して00	0座	規則波	_	_
パニク時		V <sub>50</sub> 90度	度横向き)	015	不規則波(50年再現)	無/有	—
77—74寸			0度	0 倖	規則波	_	_
			<ul><li>(風に正対)</li></ul>	0/ <u>2</u>	不規則波(50年再現)	無/有	—
			90度 (周に対してoo	0度	規則波	_	_
			度横向き)		不規則波(50年再現)	無/有	_
トラブル時	V <sub>50</sub> V <sub>1</sub>	0度	0度	0度	不規則波 (50年再現、1年再現)	有	_

表2 試験条件の一例

# 8. 解析方法

- ・自由動揺試験では、自由動揺の時系列より固有周期および減衰を求める。
- ・規則波中試験では、フーリエ解析より平均値と一次振幅を求め、一次振幅の周波数応答 関数(RAO)を求める。
- ・不規則波中の実験では、統計解析及びスペクトラム解析を行い、代表的な統計量(有 義値(振幅、周期)、標準偏差等)を求める。

# 9. 試験結果の例(風洞試験)

風車の基礎特性を把握する風洞試験の例を以下に示す。

## 9.1 風車模型

実機としてアップウィンド型 5MW 機を想定し縮尺 1/75 とした風車模型の要目例を表 3 に、概観例を図 1、風洞設置状況の例を図 2、ブレード模型概観例を図 3 に示す。

云 6 <u>两</u> 中侯主女日 5 内						
		想定実機 (5MW)	模型(計測値) (縮尺 1/75)			
ロータ径	m	123.75	1.650			
ブレード長	m	60	0.800			
ハブ高さ(タワー基部より)	m	75	1.000			
ナセル質量	kg	240,000	1.100			
タワー質量	kg	347,500	0.900			
(ブレード質量)	kg		0.095 (1 枚)			

表3風車模型要目の例







図2 風洞設置状況の例



図3ブレード模型概観の例

# 9.2 試験結果

試験結果の例として、定格風速付近における風車特性の例を図4に示す。



図4 定格風速付近における風車特性の例

## 10. 試験結果の例(水槽試験)

## 10.1 座標系、各種定義

浮体模型の座標系の例を図 5 に、風車タワー基部の外力およびモーメントの座標系の定 義の例を図 6 に示す。また、風向、波向の定義の例を図 7 に示す。この例では浮体の座標 系は、原点を模型重心にとる浮体固定座標系として、波向 θ w は浮体に対して正対してく る方向を正面向い波(0度)としている。相対風向 θ v は波向きに対してどれだけ偏角して いるかを表し、波と同一方向の場合は相対風向を 0 度としている。

ロータ角 $\theta_R$ の定義の例を図8に示す。ロータ角 $\theta_R$ は浮体固定座標系で浮体に対する風車の向きを表し、浮体正面を向いている場合を0度としている。



図5 模型の座標系の定義の例 (TLPの例)



図6風車タワー基部の荷重・モーメント座標系の定義の例





図7 波向 $\theta$ w、風向 $\theta$ vの定義の例



減衰は、フルードの表現による減滅係数で表している。

フルードの表現による減滅係数a, bは次のように定義される。

 $\Delta \phi = a \phi_m + b \phi_m^2$ 

ここで、 $\Delta \phi = \phi_n - \phi_{n+1}$  (減衰曲線の相隣る2つの振幅 $\phi_n$ 、 $\phi_{n+1}$ の差)  $\phi_m = (\phi_n + \phi_{n+1})/2$  (減衰曲線の相隣る2つの振幅 $\phi_n$ 、 $\phi_{n+1}$ の平均)

応答関数の位相は、入射波に対して遅れを正としている。定義を次式に示す。

入射波: $\zeta = \zeta a \cdot \sin(\omega t)$ 応答 :  $\xi = \xi a \cdot \sin(\omega t - \varepsilon)$ ここで、 $\zeta a$ :波振幅、 $\xi a$ :応答振幅、 $\omega$ :円周波数、 $\varepsilon$ :位相、

# 10.2 外力条件(波・風・潮流)

以下に試験結果を例示する水槽試験の外力条件を表4~表7に示す。

AT ALEの本目						
	実機	模型				
	m/s	m/s				
発電時 V	15.0	1.8				
50 年再現 V 50	50.0	5.8				
1年再現 V1	35.0	4.0				

表4 風速の条件

耒	5	剕	目旧	波	$\mathcal{O}$	冬	任
1X	J	へれた	只计	1VX	マノ	不.	

	実材	幾	模	型
波周期 (模型)	小波高	大波高	小波高	大波高
s	m	m	cm	cm
0.60	3.0		4.0	
0.80	3.0		4.0	
1.00	3.0	12.0	4.0	16.0
1.20	3.0	12.0	4.0	16.0
1.40	3.0	12.0	4.0	16.0
1.60	3.0	12.0	4.0	16.0
1.80	3.0	12.0	4.0	16.0
2.00	3.0	12.0	4.0	16.0

# 表6 不規則波の条件

# JONSWAP スペクトル $\gamma = 2.5$

		実機	模型
1 在 可 珇	有義波高	6.0 m	8.0 cm
1 中丹苑	有義波周期	$13.0 \mathrm{~s}$	$1.5 \mathrm{~s}$
50 年 百 珇	有義波高	9.0 m	12.0 cm
50 平丹堄	有義波周期	16.0 s	$1.85 \mathrm{~s}$

# 表7 潮流の条件

	実機	模型
流速	1.0 m/s	0.12 m/s

10.3 セミサブ型

10.3.1 浮体模型、係留模型

セミサブ型模型の概観例を図9に、要目例を表8に示す。

ここに示すセミサブ型の係留模型は、カテナリーチェーン方式スプレッド係留(索数:6本)された実機を想定して、比較的緩い係留特性を線形ばねでモデル化している。



図9 セミサブ型模型概観の例

## 10.3.2 試験結果(セミサブ型)

## (1)自由動揺試験

セミサブ型の自由動揺試験結果の一例を表9に示す。

4	仪 3 日田野	们市时间不加不		リノ生
	固有周	期 [s]	減滅係数 a	b [ <b>※</b> ]
	実機	模型		実機
Surge	94.8	10.95	0.249	0.039
Sway				
Heave	21.4	2.467	0.012	0.232
Roll	25.1	2.9	0.179	0.030
Pitch	25.1	2.9	0.120	0.047
Yaw				

表9 自由動揺試験結果の一例(セミサブ型)

※[1/m] : Surge,Sway,Heave の場合の次元 ※[1/deg] : Roll,Pitch,Yaw の場合の次元

## (2) 規則波中試験

セミサブ型の規則波中試験結果の例として、運動の周波数応答関数の一例を図10に示す。 正面向波中での6自由度運動についてブレードピッチ角制御有り無しの比較をしている。





図10 規則波中試験結果の一例(セミサブ型)

# (3) 不規則波中試験

セミサブ型の不規則波中試験結果の例として、運動の統計解析結果(有義値、平均値、 最小値、最大値)の一例を表 10 に示す。

<del>≣+</del> ≣-2		相対風	ロータ	油白	超し			Su	ge			Sv	vay			He	ave	
武)映 1話 米石	風速	向	角	(オーマ)	異しり	潮流	有義値	平均值	最小値	最大値	有義値	平均值	最小値	最大値	有義値	平均値	最小値	最大値
作里天見		(deg)	(deg)	(deg)	ナ市1岬		(m)	(m)	(m)	(m)	(m)	(m)	(m)	(m)	(m)	(m)	(m)	(m)
発電時	V	0	0	0	無し	無し	2.16	-10.85	-20.29	-6.41	0.53	0.01	-1.96	2.02	2.08	0.16	-4.34	3.77
発電時	V	0	0	0	有り	無し	1.95	-10.88	-20.14	-6.90	0.47	0.01	-1.33	1.72	2.01	0.06	-4.34	4.12
発電時	V	0	0	30	無し	無し	1.74	-8.58	-17.09	-4.13	1.14	-5.62	-10.31	3.20	2.01	0.17	-4.18	4.24
発電時	V	0	0	30	有り	無し	1.91	-9.10	-19.64	-4.93	1.06	-4.31	-9.27	2.52	2.05	0.25	-4.55	4.79
発電時	V	0	0	60	無し	無し	1.08	-5.22	-9.73	-2.97	1.79	-9.38	-17.35	-5.95	2.06	-0.01	-5.31	4.42
発電時	V	0	0	60	有り	無し	1.02	-4.92	-8.62	-2.53	1.78	-9.11	-15.86	-5.31	2.00	0.19	-4.30	4.17
発電時	V	30	0	0	無し	無し	2.02	-10.95	-21.71	-5.55	0.59	-5.92	-7.78	-3.79	1.85	2.01	-2.24	7.24
発電時	V	30	0	0	有り	無し	2.04	-10.77	-21.94	-5.37	0.58	-5.83	-7.50	-3.89	1.87	1.91	-2.36	7.05
パーク時	V50	0	0	0	-	無し	3.70	-11.91	-19.85	-5.91	0.99	-3.41	-5.64	-1.13	3.58	-0.08	-6.64	5.74
パーク時	V50	0	0	0	-	有り	3.57	-13.56	-21.76	-8.50	1.09	-3.51	-6.13	-1.12	3.55	0.02	-6.12	5.90
パーク時	V50	0	90	0	-	無し	3.05	-21.23	-28.45	-16.33	0.64	0.29	-1.00	1.69	3.67	-1.05	-7.80	11.78
パーク時	V50	0	90	0	-	有り	3.04	-21.04	-27.56	-16.11	0.69	0.14	-1.37	1.58	3.75	-4.34	-11.02	9.34
パーク時	V50	90	90	0	-	無し	3.63	-1.90	-11.27	2.88	1.14	-21.24	-24.07	-19.20	2.84	1.54	-3.21	6.60
パーク時	V50	90	90	0	-	有り	3.42	-1.56	-10.53	3.31	1.05	-21.09	-23.85	-19.21	3.11	1.88	-3.66	7.18
パーク時	V50	90	0	0	-	無し	3.26	-1.33	-9.92	3.55	0.76	-10.22	-11.97	-8.72	2.06	0.03	-3.87	3.65
パーク時	V50	90	0	0	-	有り	3.26	-1.15	-9.75	3.83	0.79	-10.27	-12.14	-8.78	2.06	0.04	-3.72	3.69
トラブル時	V50	0	0	0	-	有り	4.92	-30.14	-39.24	-20.98	2.13	-19.13	-23.72	-13.83	3.27	5.96	0.31	11.92
トラブル時	V	0	0	0	-	有り	1.65	-2.58	-8.29	1.51	0.71	-0.87	-3.45	11.57	1.88	-0.02	-3.55	4.39
							1:00 2:00 0:29 1:01						Yow					
		相対国	<b>D</b>					Re				Pi	tch			Ya	w	
試験	風速	相対風	ロータ 鱼	波向	翼ピッ	潮流	右義値	Ro 平均值	₀∥ 最小値	最大值	右義値	Pir 平均值	tch 最小值	最大値	右義値	Ya 平均值	w 最小値	最大値
試験 種類	風速	相対風 向 (deg)	ロータ 角 (deg)	波向 (deg)	翼ピッ チ制御	潮流	有義値 <sup>(deg)</sup>	Ro 平均値 (deg)	oll 最小値 (deg)	最大値 <sup>(deg)</sup>	有義値 <sup>(deg)</sup>	Pit 平均値 (deg)	tch 最小値 (deg)	最大値 <sup>(deg)</sup>	有義値 <sup>(deg)</sup>	Ya 平均値 (deg)	w 最小値 <sup>(deg)</sup>	最大値 <sup>(deg)</sup>
試験 種類 <sup>発雷時</sup>	風速 v	相対風 向 (deg) 0	ロータ 角 (deg) 0	波向 (deg) 0	翼ピッ チ制御 無し	潮流	有義値 (deg) 0.50	Ro 平均値 (deg) 0.05	oll 最小値 (deg) -1 21	最大値 (deg) 1 28	有義値 (deg) 1.23	Pit 平均値 (deg) 2.66	tch 最小値 (deg) -1 42	最大値 (deg) 4 73	有義値 (deg) 0.89	Ya 平均値 (deg) -1.28	w 最小値 (deg) -4 67	最大値 (deg) 1 37
試験 種類 発電時 <sup>発</sup> 電時	風速  	相対風 向 (deg) 0 0	ロータ 角 (deg) 0	波向 (deg) 0	翼ピッ チ制御 <u>無し</u> 有り	潮流 <u>無し</u>	有義値 (deg) 0.50 0.44	Ro 平均値 (deg) 0.05	oll 最小値 (deg) -1.21 -1.00	最大値 (deg) 1.28 1.08	有義値 (deg) 1.23 1.16	Pit 平均値 (deg) 2.66 2.65	tch 最小値 (deg) -1.42 -1.65	最大値 (deg) 4.73 4.46	有義値 (deg) 0.89 0.64	Ya 平均值 (deg) -1.28 0.43	w 最小値 (deg) -4.67 -2 71	最大値 (deg) 1.37 2.67
試種 電時 発電時 発電時	風速 V V	相対風 向 (deg) 0 0	ロータ 角 (deg) 0 0	波向 (deg) 0 30	翼ピッ チ制御 <u>無し</u> 有り 無し	潮流 無し 無し	有義値 (deg) 0.50 0.44 0.91	Rd 平均值 (deg) 0.05 0.05 -1.30	bll 最小値 (deg) -1.21 -1.00 -3.30	最大値 (deg) 1.28 1.08 0.41	有義値 (deg) 1.23 1.16 0.90	Pit 平均值 (deg) 2.66 2.65 2.22	tch 最小値 (deg) -1.42 -1.65 -0.49	最大値 (deg) 4.73 4.46 3.89	有義値 (deg) 0.89 0.64 1.53	Ya 平均值 (deg) -1.28 0.43 1.77	w <u>最小値</u> (deg) -4.67 -2.71 -2.42	最大値 (deg) 1.37 2.67 5.44
試種 発電電時 発電 発電 発電	風速 > > >	相対風 向 (deg) 0 0 0	ロータ 角 (deg) 0 0 0	波向 (deg) 0 30 30	翼ピッ チ制御 <u>無し</u> 有り 有り	潮流 無し 無し 無し	有義値 (deg) 0.50 0.44 0.91 0.96	Ra 平均値 (deg) 0.05 0.05 -1.30 -1.33	bll <u>最小値</u> (deg) -1.21 -1.00 -3.30 -3.80	最大値 (deg) 1.28 1.08 0.41 0.58	有義値 (deg) 1.23 1.16 0.90 0.93	Pit 平均值 (deg) 2.66 2.65 2.22 2.20	tch <u>最小値</u> (deg) -1.42 -1.65 -0.49 -0.36	最大値 (deg) 4.73 4.46 3.89 4.02	有義値 (deg) 0.89 0.64 1.53 2.03	Ya 平均值 (deg) -1.28 0.43 1.77 3.26	w <u>最小値</u> (deg) -4.67 -2.71 -2.42 -2.82	最大値 (deg) 1.37 2.67 5.44 10.31
試種 <u>発発発</u> 発 発発 発発 発 発	風速 V V V V	相対風 向 (deg) 0 0 0 0	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0	波向 (deg) 0 30 30 60	翼ピッ チ制 <u>新し</u> 有し 無し 有し 無し	潮 無ししし 無 無 しししし	有義値 (deg) 0.50 0.44 0.91 0.96 1.25	Ro 平均值 (deg) 0.05 0.05 -1.30 -1.33 -2.24	bll 最小値 (deg) -1.21 -1.00 -3.30 -3.80 -5.29	最大値 (deg) 1.28 1.08 0.41 0.58 0.04	有義値 (deg) 1.23 1.16 0.90 0.93 0.66	Pit 平均值 (deg) 2.66 2.65 2.22 2.20 1.32	tch 最小値 (deg) -1.42 -1.65 -0.49 -0.36 -0.22	最大値 (deg) 4.73 4.46 3.89 4.02 2.79	有義値 (deg) 0.89 0.64 1.53 2.03 0.68	Y₂ 平均値 (deg) -1.28 0.43 1.77 3.26 1.00	w (deg) -4.67 -2.71 -2.42 -2.82 -1.00	最大値 (deg) 1.37 2.67 5.44 10.31 3.37
試種 <u>発発発発発</u> 発 験類 時時時時時時	風速 V V V V V	相対風 向 (deg) 0 0 0 0 0 0	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0	波向 (deg) 0 30 30 60 60	翼 チ 細 し り し り し り し り し り し り	潮 無 無 無 無 無 無 無 無 無 無 無	有義値 (deg) 0.50 0.44 0.91 0.96 1.25 1.19	Ro 平均值 (deg) 0.05 -1.30 -1.33 -2.24 -2.21	bll <u>最小値</u> (deg) -1.21 -1.00 -3.30 -3.80 -5.29 -5.14	最大値 (deg) 1.28 1.08 0.41 0.58 0.04 -0.17	有義値 (deg) 1.23 1.16 0.90 0.93 0.66 0.63	Pir 平均值 (deg) 2.66 2.22 2.20 1.32 1.31	tch 最小値 (deg) -1.42 -1.65 -0.49 -0.36 -0.22 -0.20	最大値 (deg) 4.73 4.46 3.89 4.02 2.79 2.74	有義値 (deg) 0.89 0.64 1.53 2.03 0.68 0.60	Y₂ 平均値 (deg) -1.28 0.43 1.77 3.26 1.00 0.84	w (deg) -4.67 -2.71 -2.42 -2.82 -1.00 -1.03	最大値 (deg) 1.37 2.67 5.44 10.31 3.37 3.86
試種 発発発発発発発発	風速 V V V V V V V	相対風 向 (deg) 0 0 0 0 0 30	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0	波向 (deg) 0 30 30 60 60 0	翼 チ 細 有 馬 り し り し り し り し し り し し り し し し し し し	潮 無無無無無無無	有義値 (deg) 0.50 0.44 0.91 0.96 1.25 1.19 0.52	Ro 平均值 (deg) 0.05 -1.30 -1.33 -2.24 -2.21 -1.70	bll <u>最小値</u> (deg) -1.21 -1.00 -3.30 -3.80 -5.29 -5.14 -2.82	最大値 (deg) 1.28 1.08 0.41 0.58 0.04 -0.17 -0.46	有義値 (deg) 1.23 1.16 0.90 0.93 0.66 0.63 1.31	Pir 平均值 (deg) 2.65 2.22 2.20 1.32 1.31 2.71	tch 最小値 (deg) -1.42 -1.65 -0.49 -0.36 -0.22 -0.20 -0.98	最大値 (deg) 4.73 4.46 3.89 4.02 2.79 2.74 4.90	有義値 (deg) 0.89 0.64 1.53 2.03 0.68 0.60 0.63	Ya 平均值 (deg) -1.28 0.43 1.77 3.26 1.00 0.84 1.01	w 最小値 (deg) -4.67 -2.71 -2.42 -2.82 -1.00 -1.03 0.00	最大値 (deg) 1.37 2.67 5.44 10.31 3.37 3.86 3.14
試種 発発発発発発発発	風速 V V V V V V	相対風 向 (deg) 0 0 0 0 0 0 30 30	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	波向 (deg) 0 30 30 60 60 0 0	翼チ 無有無有無有無有	潮 無 無 無 無 無 無 無 無 無 無 無 無 無 無	有義値 (deg) 0.50 0.44 0.91 0.96 1.25 1.19 0.52 0.53	Ra 平均值 (deg) 0.05 -1.30 -1.33 -2.24 -2.21 -1.70 -1.69	bll 最小値 (deg) -1.21 -1.00 -3.30 -3.80 -5.29 -5.14 -2.82 -3.06	最大値 (deg) 1.28 1.08 0.41 0.58 0.04 -0.17 -0.46 -0.56	有義値 (deg) 1.23 1.16 0.90 0.93 0.66 0.63 1.31 1.28	Pir 平均值 (deg) 2.66 2.65 2.22 2.20 1.32 1.31 2.71 2.66	tch 最小値 (deg) -1.42 -1.65 -0.49 -0.36 -0.22 -0.20 -0.98 -0.99	最大値 (deg) 4.73 4.46 3.89 4.02 2.79 2.74 4.90 4.86	有義値 (deg) 0.89 0.64 1.53 2.03 0.68 0.60 0.63 1.29	Ya 平均值 (deg) -1.28 0.43 1.77 3.26 1.00 0.84 1.01 2.06	w 最小值 (deg) -4.67 -2.71 -2.42 -2.82 -1.00 -1.03 0.00 -0.01	<u>最大値</u> (deg) 1.37 2.67 5.44 10.31 3.37 3.86 3.14 5.09
試種 <u>発発発発発発発</u> 発 発発電電電電電電電電で パーク時	風速 V V V V V V V V V V V 50	相対風 向 (deg) 0 0 0 0 0 0 30 30 0	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	波向 (deg) 0 30 30 60 60 0 0	翼チ 無有無有無有無有 い御 しりしりしりしり	潮 無無無無無無無無無無無	有義値 (deg) 0.50 0.44 0.91 0.96 1.25 1.19 0.52 0.53 0.79	Rc 平均值 (deg) 0.05 -1.30 -1.33 -2.24 -2.21 -1.70 -1.69 -0.46	bil 最小値 (deg) -1.21 -1.00 -3.30 -3.80 -5.29 -5.14 -2.82 -3.06 -2.08	最大値 (deg) 1.28 1.08 0.41 0.58 0.04 -0.17 -0.46 -0.56 1.26	有義値 (deg) 1.23 1.16 0.90 0.93 0.66 0.63 1.31 1.28 1.19	Pir           平均值           (deg)           2.66           2.65           2.22           2.20           1.32           1.31           2.71           2.66           1.44	tch 最小值 (deg) -1.42 -1.65 -0.49 -0.36 -0.22 -0.20 -0.98 -0.99 -1.57	最大値 (deg) 4.73 4.46 3.89 4.02 2.79 2.74 4.90 4.86 3.32	有義値 (deg) 0.89 0.64 1.53 2.03 0.68 0.60 0.63 1.29 2.16	Ya 平均値 (deg) -1.28 0.43 1.77 3.26 1.00 0.84 1.01 2.06 3.25	w 最小値 (deg) -4.67 -2.71 -2.42 -2.82 -1.00 -1.03 0.00 -0.01 -0.49	最大値 (deg) 1.37 2.67 5.44 10.31 3.37 3.86 3.14 5.09 7.31
試種 発発発発発発発発発発 発発発発発発発 発発パパーク時	風速 V V V V V V V V V V V V V	相対風 向 (deg) 0 0 0 0 0 0 30 30 0 0	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	波向 (deg) 0 30 30 60 60 0 0 0	翼チ 無有無有無有無有 	潮 無 無 無 無 無 無 無 無 無 無 無 無 無	有義値 (deg) 0.50 0.44 0.91 0.91 0.91 0.91 0.52 0.53 0.79 0.87	Rd 平均值 (deg) 0.05 -1.30 -1.33 -2.24 -2.21 -1.70 -1.69 -0.46 -0.48	bil 最小値 (deg) -1.21 -1.00 -3.30 -3.80 -5.29 -5.14 -2.82 -3.06 -2.08 -2.14	最大値 (deg) 1.28 1.08 0.41 0.58 0.04 -0.17 -0.46 -0.56 1.26 1.11	有義値 (deg) 1.23 1.16 0.90 0.93 0.66 0.63 1.31 1.28 1.19 1.17	Pir 平均值 (deg) 2.66 2.65 2.22 2.20 1.31 1.31 2.71 2.66 1.44 1.24	tch 最小值 (deg) -1.42 -1.65 -0.49 -0.36 -0.22 -0.20 -0.98 -0.99 -1.57 -1.87	最大値 (deg) 4.73 4.46 3.89 4.02 2.79 2.74 4.90 4.86 3.32 3.44	有義値 (deg) 0.89 0.64 1.53 2.03 0.68 0.60 0.63 1.29 2.16 2.33	Ya 平均值 (deg) -1.28 0.43 1.77 3.26 1.00 0.84 1.01 2.06 3.25 4.06	w 最小値 (deg) -4.67 -2.71 -2.42 -2.82 -1.00 -1.03 0.00 -0.01 -0.49 -0.13	最大値 (deg) 1.37 2.67 5.44 10.31 3.37 3.86 3.14 5.09 7.31 8.64
試種 発発 発発 発発 発 発 発 発 発 発 発 発 発 発 発 発 発 発	風速 V V V V V V V V V V V 0 V 0 V 0 V 0 V 0 V 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	相対風 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 30 30 30 0 0 0	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	波向 (deg) 0 30 30 60 60 0 0 0 0 0	翼チ 無有無有無有無有 	潮 無無無無無無無無有無	有義値 (deg) 0.50 0.44 0.91 0.91 0.91 0.91 0.91 0.52 0.53 0.79 0.87 0.47	Rd 平均值 (deg) 0.05 -1.30 -1.33 -2.24 -2.21 -1.70 -1.69 -0.46 -0.48 0.07	■ 最小値 (deg) -1.21 -1.00 -3.80 -5.29 -5.14 -2.82 -3.06 -2.08 -2.14 -0.91	最大値 (deg) 1.28 1.08 0.41 0.41 0.04 -0.17 -0.46 -0.56 1.26 1.11 1.08	有義値 (deg) 1.23 1.16 0.90 0.93 0.66 0.63 1.31 1.28 1.19 1.17 1.07	Pri 平均值 (deg) 2.66 2.65 2.22 2.20 1.32 1.31 2.71 2.66 1.44 1.24 4.53	tch 最小值 (deg) -1.42 -1.65 -0.49 -0.36 -0.22 -0.20 -0.98 -0.99 -1.57 -1.87 2.00	最大値 (deg) 4.73 4.46 3.89 4.02 2.74 4.90 4.86 3.32 3.44 6.43	有義値 (deg) 0.89 0.64 1.53 2.03 0.60 0.63 1.29 2.16 2.33 0.55	Y 平均值 (deg) -1.28 0.43 1.77 3.26 1.00 0.84 1.01 2.06 3.25 4.06 -0.87	w 最小值 (deg) -4.67 -2.71 -2.42 -2.82 -1.03 0.00 -0.01 -0.49 -0.13 -1.76	最大値 (deg) 1.37 2.67 5.44 10.31 3.37 3.86 3.14 5.09 7.31 8.64 0.00
試種 発発電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電	風速 V V V V V V V V V V 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	相対風 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 30 30 30 0 0 0 0 0	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	波向 (deg) 0 30 30 60 60 60 0 0 0 0 0 0	翼チ 無有無有無有無有 	潮無無無無無無無有無有	有義値 (deg) 0.50 0.44 0.91 0.96 1.25 1.19 0.52 0.53 0.79 0.87 0.47 0.49	Rc 平均值 (deg) 0.05 -1.30 -1.33 -2.24 -2.21 -1.70 -1.69 -0.46 -0.48 0.07	■ 最小値 (deg) -1.21 -1.00 -3.30 -5.29 -5.14 -2.82 -3.06 -2.08 -2.14 -0.91 -0.99	最大値 (deg) 1.28 1.08 0.41 0.58 0.04 -0.17 -0.46 -0.56 1.26 1.11 1.08 1.12	有義値 (deg) 1.23 1.16 0.90 0.93 0.63 1.31 1.28 1.19 1.17 1.07 1.07	Pri 平均值 (deg) 2.66 2.65 2.22 2.20 1.32 1.31 2.71 2.66 1.44 1.24 4.53 4.49	tch 最小值 (deg) -1.42 -1.65 -0.49 -0.36 -0.22 -0.20 -0.98 -0.99 -1.57 -1.87 2.00 1.92	最大値 (deg) 4.73 4.46 3.89 4.02 2.74 4.90 4.86 3.32 3.44 6.43 6.36	有義値 (deg) 0.89 0.64 1.53 2.03 0.60 0.63 1.29 2.16 2.33 0.55 0.10	Y 平均值 (deg) -1.28 0.43 1.77 3.26 1.00 0.84 1.01 2.06 3.25 4.06 -0.87 -0.17	w (deg) -4.67 -2.71 -2.42 -2.82 -1.03 -1.03 0.00 -0.01 -0.49 -0.13 -1.76 -0.33	<u>最大値</u> (deg) 1.37 2.67 5.44 10.31 3.37 3.86 3.14 5.09 7.31 8.64 0.00 0.00
試種 発発電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電	風速 V V V V V V V V V V V V V	相対風 (deg) 0 0 0 0 0 30 30 30 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	波向 (deg) 0 30 30 60 60 0 0 0 0 0 0 0 0	翼チ 無 有 無 有 無 有 無 有 無 有 無 有 無 有 無 有 無 有 無 有 無 有 無 有 無 有 無 有 無 有 無 有 無 有 無 有 無 有 無 う 二 り し う ろ 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一	潮無無無無無無無有無有無有	有義値 (deg) 0.50 0.44 0.91 0.96 1.19 0.52 0.53 0.79 0.87 0.47 0.47 0.47	Rc 平均值 (deg) 0.05 -1.30 -1.33 -2.24 -2.21 -1.70 -1.69 -0.46 -0.48 0.07 -5.22	→ 最小値 (deg) -1.21 -1.00 -3.30 -3.80 -5.29 -5.14 -2.82 -3.06 -2.08 -2.14 -0.91 -0.99 -6.60	最大値 (deg) 1.28 1.08 0.41 0.58 0.04 -0.17 -0.46 -0.56 1.26 1.11 1.08 1.12 -3.78	有義値 (deg) 1.23 1.16 0.90 0.93 0.66 0.63 1.31 1.28 1.19 1.17 1.07 1.07 1.07	Pri 平均值 (deg) 2.66 2.65 2.22 2.20 1.32 1.31 2.71 2.66 1.44 1.24 4.53 4.49 -0.05	tch 最小值 (deg) -1.42 -1.65 -0.49 -0.36 -0.22 -0.20 -0.98 -0.99 -1.57 -1.87 2.00 1.92 -3.45	最大値 (deg) 4.73 4.46 3.89 4.02 2.79 2.74 4.90 4.86 3.32 3.44 6.36 6.36 2.39	有義値 (deg) 0.89 0.64 1.53 2.03 0.68 0.60 0.63 1.29 2.16 2.33 0.55 0.10 0.15	Yé 平均值 (deg) -1.28 0.43 1.77 3.26 1.00 0.84 1.01 2.06 3.25 4.06 -0.87 -0.17 0.22	世 最小値 (deg) -4.67 -2.71 -2.42 -2.82 -1.00 -1.03 0.00 -0.01 -0.049 -0.13 -1.76 -0.33 -0.02	<u>最大値</u> (deg) 1.37 2.67 5.44 10.31 3.37 3.86 3.14 5.09 7.31 8.64 0.00 0.00 0.45
試種 発発電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電	風速 V V V V V V V V V V V 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	相対風 向 (deg) 0 0 0 0 0 30 30 30 30 0 0 0 0 0 90 90 90	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	波向 (deg) 0 30 30 60 60 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	翼チ 無 有 無 有 無 有 無 有 無 有 無 有 無 有 … り し り し り し り こ 、 、 、 、 、 、 、 、 、 、 、 、 、	潮無無無無無無無有無有無有	有義値 (deg) 0.50 0.44 0.91 0.96 1.19 0.52 0.53 0.79 0.87 0.47 0.49 0.49 0.49	Rc 平均值 (deg) 0.05 -1.30 -1.33 -2.24 -2.21 -1.70 -1.69 -0.46 -0.48 0.07 0.07 -5.22 -5.15	bll 最小値 (deg) -1.21 -1.00 -3.300 -3.80 -5.14 -2.82 -3.06 -2.08 -2.14 -0.91 -0.99 -6.60 -6.70	最大値 (deg) 1.28 1.08 0.41 0.58 0.04 -0.15 -0.56 1.26 1.11 1.08 1.12 -3.78 -3.80	有義値 (deg) 1.23 1.16 0.90 0.93 0.66 0.63 1.31 1.28 1.19 1.17 1.07 1.07 1.07 1.07	Pri 平均值 (deg) 2.66 2.65 2.22 2.20 1.31 2.71 2.66 1.44 1.24 4.53 4.49 -0.05 0.01	tch 最小值 (deg) -1.42 -1.65 -0.49 -0.20 -0.20 -0.20 -0.98 -0.99 -1.57 -1.87 2.00 1.92 -3.45 -3.46	最大値 (deg) 4.73 4.46 3.89 4.02 2.79 4.90 4.86 3.32 3.44 6.43 6.36 6.36 2.71	有義値 (deg) 0.89 0.64 1.53 2.03 0.68 0.60 0.63 1.29 2.16 2.33 0.55 0.55 0.15 0.15 0.53	Yé 平均值 (deg) -1.28 0.43 1.77 3.26 1.00 0.84 1.01 2.06 3.25 4.06 -0.87 -0.87 -0.22 0.81	世 最小値 (deg) -4.67 -2.71 -2.42 -1.00 -1.03 0.00 -0.01 -0.49 -0.13 -1.76 -0.33 -0.02 0.01	最大値 (deg) 1.37 2.67 5.44 10.31 3.37 3.86 3.14 5.09 7.31 8.64 0.00 0.000 0.045 1.72
試種 発発電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電	風速 V V V V V V V V V V V 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	相対風 向 (deg) 0 0 0 0 0 30 30 30 30 0 0 0 0 0 0 90 90 90	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 90 90 90	波向 (deg) 0 30 30 60 60 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	翼チ 無有無有無有 無有 無有 一 - - - - - -	潮無無無無無無無有無有無有無	有義値 (deg)           0.50           0.44           0.91           0.96           1.25           1.19           0.52           0.53           0.79           0.87           0.47           0.49           0.71           0.72           0.53	Rc 平均值 (deg) 0.05 -1.30 -1.33 -2.24 -2.21 -1.70 -1.69 -0.46 -0.48 0.07 0.07 -5.22 -5.15 -1.78	bll 最小值 (deg) -1.21 -1.00 -3.30 -3.30 -5.29 -5.14 -2.82 -3.06 -2.08 -2.14 -0.91 -0.99 -6.60 -6.70 -2.98	最大値 (deg) 1.28 1.08 0.41 0.58 0.04 -0.15 1.26 1.26 1.11 1.08 1.12 -3.78 -3.80 -0.72	有義値 (deg) 1.23 1.16 0.90 0.63 0.63 1.31 1.28 1.19 1.17 1.07 1.07 1.07 1.40 1.43	Pri 平均值 (deg) 2.66 2.65 2.22 2.20 1.31 1.31 2.71 2.66 1.44 4.53 4.49 -0.05 0.01 0.68	tch 最小值 (deg) -1.42 -1.65 -0.49 -0.36 -0.22 -0.20 -0.98 -0.99 -1.57 -1.87 2.00 1.92 -3.45 -3.60 -3.16	最大値 (deg) 4.73 4.46 3.89 4.02 2.79 4.90 4.86 3.32 3.44 6.43 6.36 2.39 2.39 1.336	有義値 (deg) 0.89 0.64 1.53 2.03 0.68 0.60 0.63 1.29 2.16 2.33 0.55 0.10 0.15 0.53 0.19	Y 平均值 (deg) -1.28 0.43 1.77 3.26 1.00 0.84 1.01 2.06 3.25 4.06 -0.87 -0.17 0.22 0.81 0.26	w 最小值 (deg) -4.67 -2.71 -2.42 -2.82 -1.00 -1.03 0.00 -0.01 -0.49 -0.13 -1.76 -0.33 -0.02 0.01 -0.01	最大値 (deg) 1.37 2.67 5.44 10.31 3.37 3.86 3.14 5.09 7.31 8.64 0.00 0.000 0.45 1.72 0.59
試種 発発電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電	風速 V V V V V V V V V V V 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	相対風 向 (deg) 0 0 0 0 0 30 30 30 0 0 0 0 0 0 0 90 90 90 90	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 90 90 90 90 9	波向 (deg) 0 0 30 60 60 60 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	選手 無有り 田 40 田 40	潮無無無無無無無有無有無有無有	有義値 (deg)           0.50           0.44           0.91           0.96           1.25           1.19           0.52           0.53           0.79           0.87           0.47           0.49           0.71           0.72           0.53           0.54	Rc 平均值 (deg) 0.05 -1.30 -1.33 -2.24 -2.21 -1.70 -1.69 -0.46 0.07 0.07 -5.22 -5.15 -1.78 -1.68	sll 最小值 (deg) -1.21 -1.00 -3.300 -5.29 -5.14 -2.82 -3.06 -2.08 -2.04 -0.91 -0.99 -6.60 -6.70 -2.88 -2.87	最大値 (deg) 1.28 1.08 0.41 0.58 0.04 -0.17 -0.46 -0.56 1.26 1.11 1.08 1.12 -3.78 -3.80 -0.72 -0.42	有義値 (deg) 1.23 1.16 0.900 0.933 0.66 0.63 1.31 1.28 1.19 1.17 1.07 1.07 1.41 1.40 1.43 1.44	Pri 平均值 (deg) 2.66 2.65 2.22 2.20 1.32 1.31 2.71 2.66 1.44 1.24 4.53 4.49 -0.05 0.01 0.68 0.72	tch 最小值 (deg) -1.42 -1.65 -0.49 -0.36 -0.22 -0.20 -0.98 -0.99 -1.57 -1.87 2.00 1.92 -3.45 -3.60 -3.16 -2.92	最大値 (deg) 4.73 4.46 3.89 4.02 2.79 2.74 4.90 4.86 3.32 3.34 6.43 6.36 2.39 2.71 3.24 6.33 2.39 2.71 3.24	有義値 (deg) 0.89 0.64 1.53 2.03 0.68 0.60 0.63 1.29 2.16 2.33 0.55 0.10 0.15 0.53 0.19 0.14	Y 平均值 (deg) -1.28 0.43 1.77 3.26 1.00 0.84 1.01 2.06 3.25 4.06 -0.87 -0.17 0.22 0.81 0.26 0.19	世 最小値 (deg) -4.67 -2.71 -2.42 -1.00 -1.03 0.00 -0.01 -0.49 -0.13 -1.76 -0.33 -0.02 0.01 -0.01 -0.01 -0.01 -0.01	最大値 (deg) 1.37 5.44 10.31 3.37 3.86 3.14 5.09 7.31 8.64 0.00 0.00 0.45 1.72 0.59 0.39
試種 発発電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電	▲ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・	相対風 向 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 30 30 30 0 0 0 0 0 0 0 90 90 90 90 0 0	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 90 90 90 90	波向 (deg) 0 0 30 60 60 60 60 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	翼子 無し 有無しり 無有りし 有無しり 一 - - - - - - 	潮無無無無無無有無有無有有有流ししししししししりしりしりり	有義値 (deg) 0.50 0.44 0.91 0.52 1.19 0.52 0.53 0.79 0.87 0.47 0.47 0.47 0.71 0.72 0.53 0.54 1.11	Rc 平均值 (deg) 0.05 0.05 -1.30 -1.33 -2.24 -2.21 -1.70 -1.69 -0.46 -0.48 0.077 -5.22 -5.15 -1.78 -1.78 -1.68 -3.15	sll 最小値 (deg) -1.21 -1.00 -3.300 -5.29 -5.14 -2.82 -3.06 -2.14 -0.91 -0.99 -6.60 -6.70 -2.98 -2.15	最大値 (deg) 1.28 1.08 0.41 -0.46 -0.56 1.26 1.11 1.08 1.12 -3.78 -3.80 -0.72 -0.42 -0.82	有義値 (deg) 1.23 1.16 0.900 0.933 0.66 0.63 1.311 1.28 1.19 1.17 1.07 1.07 1.07 1.411 1.40 1.43 1.411 1.18	Pri 平均值 (deg) 2.66 2.65 2.22 2.20 1.32 2.71 2.71 2.66 1.44 1.24 4.49 -0.05 0.01 0.68 0.72 0.43	tch 最小值 (deg) -1.42 -1.65 -0.49 -0.36 -0.22 -0.20 -0.98 -0.99 -1.57 -1.87 -1.87 -3.60 -3.45 -3.60 -3.16 -2.92 -2.07	最大値 (deg) 4.73 4.46 3.89 4.02 2.79 2.74 4.90 4.86 3.32 3.34 6.43 6.36 2.39 2.71 3.36 3.32 4.44 6.43 2.84	有義値 (deg) 0.89 0.64 1.53 2.03 0.68 0.60 0.63 1.29 2.16 2.13 0.55 0.10 0.15 0.53 0.19 0.19 0.08	Yg 平均値 (deg) -1.28 0.43 1.77 3.20 1.00 0.84 1.01 2.06 -0.87 -0.17 0.22 0.81 0.29 0.08	世 最小値 (deg) -4.67 -2.71 -2.42 -2.82 -1.00 -1.03 0.00 -0.01 -0.01 -0.49 -0.13 -0.02 0.01 -0.02 -0.01 -0.01 -0.01 -0.01 -0.02 -0.01 -0.02 -0.01 -0.01 -0.01 -0.01 -0.01 -0.01 -0.01 -0.01 -0.02 -0.01 -0.05 -0.5 -0.05 -0.5 -0.5 -0.0	最大値 (deg) 1.37 2.67 5.44 10.31 3.37 3.86 3.14 5.09 7.31 8.64 0.00 0.00 0.45 1.72 0.59 0.59 0.23

表 10 不規則波中試験の統計解析結果(運動)の一例(セミサブ型)

# 10.4 スパー型

# 10.4.1 浮体模型、係留模型

スパー型模型の概観例を図 11 に、要目例を表 11 に示す。

ここに示すスパー型の係留模型は、4 点カテナリー係留として、設置角は 0=45°,135°, 225°,315°としている。係留索は水中張力計を介して浮体に取り付け、係留支持台下のプ ーリーを介し上部に引き上げ、バネ、支持台上のワイヤー巻取り機の順に取り付けている。 また、潮流力は流速 1.0m/s(実機換算)に相当する模擬ウェイトを浮体の水中横投影面積 の中心位置にプーリーを介してかけることにより水平力を与えている。



	天版	快生
スケール比	1	75
全高 (m)(底からナセルまで)	180.00	2.400
喫水 (m)	90.00	1.200
喫水上 (m)	90.00	1.200
主幹直径 1 (m)	22.50	0.300
主幹直径 2 (m)	15.00	0.200
主幹高さ 1(m)	60.00	0.800
主幹高さ 2(m)	45.00	0.600
総質量 (ton, kg)	30186.0	69.80
KG (m) 下端から	24.70	0.330
GM (m)	13.60	0.181
空中 Kxx (m)	38.10	0.507
空中 Kyy (m)	38.10	0.507
空中 Kzz (m)	7.70	0.102
係留点高さ(m)(下端から)	60.00	0.800
係留初期張力 (kN, kgf)	2069	0.5
係留バネ定数 (kN/m, kgf/m)	11.1	1.5
潮流力 (ton,kgf)	65.8	0.156
潮流力作用点高さ (m)	41.3	0.550

表 11 スパー型模型要目例 「 <sub>宝織</sub> | <sub>模型</sub> ]

図 11 スパー型模型概観の例

## 10.4.2 試験結果

### (1)自由動揺試験

スパー型の自由動揺試験結果の一例を表 12 に示す。

	12 日日	口到门击时间火帅		
	固有周	期 [s]	減滅係数 a	b [※]
	実機	模型		実機
Surge	130.3	15.04	0.356	2.18
Sway	130.7	15.09	0.402	2.27
Heave	27.5	3.18	0.110	0.72
Roll	23.4	2.70	0.125	0.029
Pitch	22.9	2.65	0.125	0.019
Yaw	27.7	3.20	0.035	0.023
	<b>※</b> [1/m]	: Su	rge,Sway,Hea	veの場合の沙

ま19 白山動採試験結果の一個(フパー刑)

: Surge,Sway,Heave の場合の次元

**※**[1/deg] : Roll, Pitch, Yaw の場合の次元

### (2) 規則波中試験

180 <sup>180</sup> 90 0 -90 0.c

-180

5.0

4

10.0

+

15.0

スパー型の規則波中試験結果の例として、運動の周波数応答関数の一例を図 12 に示す。 正面向波中でのサージ、ヒーブ、ピッチ運動についてブレードピッチ角制御有り無しの比 較をしている。



図12 規則波中試験結果の一例(スパー型)

20.0

## (3) 不規則波中試験

スパー型の不規則波中試験結果の例として、運動の統計解析結果(有義値、平均値、最 小値、最大値)の一例を表13に示す。

-+ =4		相対風	ロータ					Su	rge			Sw	ay			Hea	ave	
ゴム い い い い い い い い い い い い い い い	風速	向	角	波问	異ヒツ	潮流	有義値	平均值	最小值	最大値	有義値	平均值	最小值	最大値	有義値	平均值	最小值	最大値
性矨		(deg)	(deg)	(deg)	テ利仰		(m)	(m)	(m)	(m)	(m)	(m)	(m)	(m)	(m)	(m)	(m)	(m)
発電時	V	0	0	0	無し	無し	39.42	-55.55	-127.25	13.65	13.19	24.09	0.79	53.09	7.08	4.67	-12.13	19.47
発電時	V	0	0	0	有り	無し	35.91	-55.77	-119.87	14.53	13.44	20.79	-9.01	49.69	7.14	4.68	-8.82	19.18
発電時	V	30	0	0	無し	無し	38.61	-43.43	-117.33	28.07	16.18	-10.47	-42.37	29.23	6.88	5.58	-6.22	18.98
発電時	V	30	0	0	有り	無し	36.21	-57.21	-128.21	3.09	15.18	-27.11	-61.21	10.30	6.36	3.08	-8.12	14.38
パーク時	V50	0	0	0	-	無し	74.07	-35.12	-156.62	109.68	30.78	21.09	-40.21	83.89	16.56	-2.63	-31.33	24.67
パーク時	V50	0	0	0	-	有り	74.04	-28.13	-151.13	114.07	46.37	27.11	-54.29	115.51	19.90	-1.77	-35.17	32.53
パーク時	V50	0	90	0	-	無し	67.32	-116.19	-239.59	12.01	29.38	40.78	-16.02	97.68	14.86	6.84	-20.36	39.54
パーク時	V50	0	90	0	-	有り	64.55	-127.41	-245.41	-1.41	30.37	35.93	-21.37	89.73	14.33	6.82	-20.48	31.72
パーク時	V50	90	90	0	-	無し	77.70	28.85	-193.75	232.25	29.11	25.02	-32.08	73.92	15.08	-3.40	-33.20	27.10
パーク時	V50	90	90	0	-	有り	129.90	42.44	-296.96	250.24	60.37	8.54	-125.46	108.54	23.43	-0.69	-41.59	62.61
パーク時	V50	90	0	0	-	無し	88.26	48.30	-175.60	274.40	30.31	91.87	33.17	144.77	14.75	3.55	-31.15	32.05
パーク時	V50	90	0	0	-	有り	83.73	45.12	-209.08	254.02	83.73	45.12	-209.08	254.02	15.12	1.32	-29.98	29.02
トラブル時	V50	0	0	0	-	有り	78.74	-119.08	-258.08	51.12	52.16	186.17	81.07	293.17	15.43	5.68	-26.02	41.68
トラブル時	V1	0	0	0	-	有り	42.64	-74.56	-168.26	5.54	26.79	100.22	40.82	169.12	9.23	3.19	-17.21	24.39
		相対風	0-9		777.0			Re	oll			Pit	ch			Ya	w	
試験	風速	相対風	ロータ 角	波向	翼ピッ	潮流	有義値	Ro 平均值	。∥ 最小値	最大値	有義値	Pit 平均值	ch 最小值	最大値	有義値	Ya 平均値	w 最小值	最大値
試験 種類	風速	相対風 向 (deg)	ロータ 角 (deg)	波向 (deg)	翼ピッ チ制御	潮流	有義値 (deg)	Ro 平均値 (deg)	ll <u>最小値</u> (deg)	最大値 (deg)	有義値 (deg)	Pit 平均值 (deg)	ch 最小値 (deg)	最大値 (deg)	有義値 (deg)	Ya 平均値 (deg)	w 最小値 (deg)	<u>最大値</u> (deg)
試験 種類 <sup>発電時</sup>	風速 V	相対風 向 (deg) 0	ロータ 角 (deg) 0	波向 (deg) 0	翼ピッ チ制御 <sup>無し</sup>	潮流	有義値 (deg) 1.18	Ro 平均値 (deg) 0.61	oll <u>最小値</u> (deg) -1.55	<u>最大値</u> (deg) 2.46	有義値 (deg) 1.79	Pit 平均値 (deg) 1.25	ch 最小値 (deg) −1.59	<u>最大値</u> (deg) 4.29	有義値 (deg) 1.49	Ya 平均値 (deg) -0.57	w 最小値 (deg) -3.39	最大値 (deg) 2.01
試験 種類 <u>発電時</u> 発電時	風速 V V	相対風 向 (deg) 0 0	ロータ 角 (deg) 0 0	波向 (deg) 0 0	翼ピッ チ制御 <u>無し</u> 有り	潮流 <u>無し</u> 無し	有義値 (deg) 1.18 1.17	Ra 平均値 (deg) 0.61 0.18	oll 最小値 (deg) -1.55 -1.96	最大値 (deg) 2.46 2.30	有義値 (deg) 1.79 1.54	Pit 平均值 (deg) 1.25 1.28	ch 最小値 (deg) -1.59 -1.57	最大値 (deg) 4.29 3.94	有義値 (deg) 1.49 1.48	Ya 平均值 (deg) -0.57 -0.27	w 最小値 (deg) -3.39 -2.65	最大値 (deg) 2.01 2.19
試 種 発 電 時 発 電 時	風速 V V V	相対風 向 (deg) 0 0 30	ロータ 角 (deg) 0 0	波向 (deg) 0 0	翼ピッ チ制御 <u>無し</u> 有り 無し	潮流 無し 無し	有義値 (deg) 1.18 1.17 1.22	Ro 平均値 (deg) 0.61 0.18 -0.46	oll <u>最小値</u> (deg) -1.55 -1.96 -2.87	<u>最大値</u> (deg) 2.46 2.30 1.66	有義値 (deg) 1.79 1.54 1.84	Pit 平均値 (deg) 1.25 1.28 1.03	ch 最小値 (deg) -1.59 -1.57 -1.84	最大値 (deg) 4.29 3.94 4.35	有義値 (deg) 1.49 1.48 1.69	Ya 平均値 (deg) -0.57 -0.27 -0.37	w <u>最小値</u> (deg) -3.39 -2.65 -3.95	<u>最大値</u> (deg) 2.01 2.19 2.43
試種 <u>発</u> 発電電電電電電	風速 V V V	相対風 向 (deg) 0 30 30	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0	波向 (deg) 0 0 0 0	翼ピッ チ制御 <u>年し</u> 有り 有り 有り	潮 無し 無し 無し	有義値 (deg) 1.18 1.17 1.22 1.31	Ro 平均值 (deg) 0.61 0.18 -0.46 -0.16	bll <u>最小値</u> (deg) -1.55 -1.96 -2.87 -2.35	<u>最大値</u> (deg) 2.46 2.30 1.66 2.13	有義値 (deg) 1.79 1.54 1.84 1.66	Pit 平均值 (deg) 1.25 1.28 1.03 1.04	ch <u>最小値</u> (deg) -1.59 -1.57 -1.84 -1.37	<u>最大値</u> (deg) 4.29 3.94 4.35 4.12	有義値 (deg) 1.49 1.48 1.69 1.74	Ya 平均值 (deg) -0.57 -0.27 -0.37 -0.92	w <u>最小値</u> (deg) -3.39 -2.65 -3.95 -4.30	<u>最大値</u> (deg) 2.01 2.19 2.43 2.20
試種 発発電電電電電電電電電電電電電電 パーク	風速 V V V V V50	相対風 向 (deg) 0 30 30 0	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0	波向 (deg) 0 0 0 0	翼ピッ チ制 <u>無し</u> 有り 有り -	潮 無し 無し 無し 無し	有義値 (deg) 1.18 1.17 1.22 1.31 2.12	Ro 平均值 (deg) 0.61 0.18 -0.46 -0.16 0.09	bll 最小値 (deg) -1.55 -1.96 -2.87 -2.35 -3.56	最大値 (deg) 2.46 2.30 1.66 2.13 3.62	有義値 (deg) 1.79 1.54 1.84 1.66 3.59	Pit 平均值 (deg) 1.25 1.28 1.03 1.04 0.59	ch 最小値 (deg) -1.59 -1.57 -1.84 -1.37 -5.99	最大値 (deg) 4.29 3.94 4.35 4.12 6.47	有義値 (deg) 1.49 1.48 1.69 1.74 3.67	Ya 平均值 (deg) -0.57 -0.27 -0.37 -0.92 -0.63	w 最小値 (deg) -3.39 -2.65 -3.95 -4.30 -7.43	最大値 (deg) 2.01 2.19 2.43 2.20 5.51
試種 発発電電電電 デーク パーク	風速 V V V V50 V50	相対風 向 (deg) 0 30 30 0 0	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0	波向 (deg) 0 0 0 0 0	翼ピッ チ制御 <u>有り</u> 無し 有り -	潮 無 無 無 無 無 無 月 り	有義値 (deg) 1.18 1.17 1.22 1.31 2.12 3.59	Ro 平均值 (deg) 0.61 0.18 -0.46 -0.16 0.09 0.65	bll 最小値 (deg) -1.55 -1.96 -2.87 -2.35 -3.56 -4.67	最大値 (deg) 2.46 2.30 1.66 2.13 3.62 6.14	有義値 (deg) 1.79 1.54 1.84 1.66 3.59 3.69	Pit 平均值 (deg) 1.25 1.28 1.03 1.04 0.59 0.75	ch 最小値 (deg) -1.59 -1.57 -1.84 -1.37 -5.99 -5.51	最大値 (deg) 4.29 3.94 4.35 4.12 6.47 7.21	有義値 (deg) 1.49 1.48 1.69 1.74 3.67 8.04	Ya 平均值 (deg) -0.57 -0.27 -0.37 -0.92 -0.63 -0.52	w 最小値 (deg) -3.39 -2.65 -3.95 -4.30 -7.43 -15.10	最大値 (deg) 2.01 2.19 2.43 2.20 5.51 13.40
試種 発発電電電 電力 2 1 1 1 1 2 2 5 5 6 5 6 5 6 7 1 7 1 2 5 5 6 5 6 7 6 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7	風速 V V V V50 V50 V50	相対風 向 (deg) 0 30 30 0 0 0	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 90	波向 (deg) 0 0 0 0 0 0 0	翼ピッ チ制御 <u>無し</u> 有り - - -	潮 無無しししりし	有義値 (deg) 1.18 1.17 1.22 1.31 2.12 3.59 1.93	Ro 平均值 (deg) 0.61 0.18 -0.46 -0.16 0.09 0.65 -0.11	bll <u>最小値</u> (deg) -1.55 -1.96 -2.87 -2.35 -3.56 -4.67 -3.72	最大値 (deg) 2.46 2.30 1.66 2.13 3.62 6.14 2.60	有義値 (deg) 1.79 1.54 1.66 3.59 3.69 3.28	Pit 平均值 (deg) 1.25 1.28 1.03 1.04 0.59 0.75 2.28	ch 最小値 (deg) -1.59 -1.84 -1.37 -5.99 -5.51 -3.21	<u>最大値</u> (deg) 4.29 3.94 4.35 4.12 6.47 7.21 9.42	有義値 (deg) 1.49 1.48 1.69 1.74 3.67 8.04 3.02	Ya 平均值 (deg) -0.57 -0.27 -0.37 -0.92 -0.63 -0.52 1.09	w 最小値 (deg) -3.39 -2.65 -3.95 -4.30 -7.43 -15.10 -4.37	<u>最大値</u> (deg) 2.01 2.19 2.43 2.20 5.51 13.40 6.05
試種 発電電電電 6 6 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7	風速 V V V50 V50 V50 V50 V50	相対風 向 (deg) 0 0 30 30 0 0 0 0 0	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 90 90	波向 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 0	翼ピッ 細 <u>無し</u> 有り ー - - - -	潮無無無無有無有	有義値 (deg) 1.18 1.17 1.22 1.31 2.12 3.59 1.93 1.81	Ro 平均值 (deg) 0.61 0.18 -0.46 -0.16 0.09 0.65 -0.11 0.59	最小値 (deg) -1.55 -1.96 -2.87 -2.35 -3.56 -4.67 -3.72 -2.12	最大值 (deg) 2.46 2.30 1.66 2.13 3.62 6.14 2.60 3.86	有義値 (deg) 1.79 1.54 1.84 1.66 3.59 3.69 3.28 3.27	Pit 平均值 (deg) 1.25 1.28 1.03 1.04 0.59 0.75 2.28 2.11	ch 最小値 (deg) -1.59 -1.57 -1.84 -1.37 -5.99 -5.51 -3.21 -3.51	最大値 (deg) 4.29 3.94 4.35 4.12 6.47 7.21 9.42 8.26	有義値 (deg) 1.49 1.48 1.69 1.74 3.67 8.04 3.02 3.64	Ya 平均值 (deg) -0.57 -0.27 -0.37 -0.92 -0.63 -0.52 1.09 0.61	w 最小値 (deg) -3.39 -2.65 -3.95 -4.30 -7.43 -15.10 -4.37 -6.29	最大値 (deg) 2.01 2.19 2.43 2.20 5.51 13.40 6.05 7.25
試種 発発発発発 パークク パークク パークク パークク 時時時 時時時 時時時 時時 時時 時時 時時 時時 時	風速 V V V50 V50 V50 V50 V50 V50	相対風 向 (deg) 0 30 30 30 0 0 0 0 0 90	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 90 90 90	波向 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	翼ピッ 新 <u>制</u> 新 <u>制</u> 有り - - - - -	潮 無無無無有無有無有無	有義値 (deg) 1.18 1.17 1.22 1.31 2.12 3.59 1.93 1.81 2.14	Rc 平均值 (deg) 0.611 0.18 -0.46 -0.16 0.09 0.65 -0.11 0.59 0.66	していた し し し し し し し し し し し し し	<u>最大値</u> (deg) 2.46 2.30 1.66 2.13 3.62 6.14 2.60 3.86 4.95	<u>有義値</u> (deg) 1.79 1.54 1.84 1.66 3.59 3.69 3.28 3.27 4.63	Pit           平均值           (deg)           1.25           1.28           1.03           1.04           0.59           0.75           2.28           2.11           -0.84	ch 最小値 (deg) -1.59 -1.57 -1.84 -1.37 -5.99 -5.51 -3.21 -3.51 -9.73	<u>最大値</u> (deg) 4.29 3.94 4.35 4.12 6.47 7.21 9.42 8.26 9.57	有義値 (deg) 1.49 1.48 1.69 1.74 3.67 8.04 3.02 3.64 4.82	Ya 平均值 (deg) -0.57 -0.27 -0.37 -0.92 -0.63 -0.52 1.09 0.61 -0.35	w 最小値 (deg) -3.39 -2.65 -3.95 -4.30 -7.43 -7.43 -15.10 -4.37 -6.29 -9.29	<u>最大値</u> (deg) 2.01 2.19 2.43 2.20 5.51 13.40 6.05 7.25 9.23
試種 業 電電電電電 電電 電電 電電 で パ パーク パーク パーク パーク パーク パーク パーク	風速 V V V50 V50 V50 V50 V50 V50 V50	相対風 向 (deg) 0 30 30 30 0 0 0 0 0 90 90	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 90 90 90 90	波向 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	翼ピッ 新 <u>し</u> 有し 有し - - - - - -	潮無無無有無有無有	有義値 (deg) 1.18 1.17 1.22 1.31 2.12 3.59 1.93 1.81 2.14 2.66	Rc 平均值 (deg) 0.61 0.18 -0.46 -0.16 0.09 0.65 -0.11 0.59 0.66 0.38	していた し し し し し し し し し し し し し	<u>最大値</u> (deg) 2.46 2.30 1.66 2.13 3.62 6.14 2.60 3.86 4.95 4.29	<u>有義値</u> (deg) 1.79 1.54 1.84 1.66 3.59 3.69 3.28 3.27 4.63 7.58	Pit 平均值 (deg) 1.25 1.28 1.03 1.04 0.59 0.75 2.28 2.11 -0.84 -0.84	ch 最小値 (deg) -1.59 -1.57 -1.84 -1.37 -5.99 -5.51 -3.21 -3.51 -9.73 -12.00	<u>最大値</u> (deg) 4.29 3.94 4.35 4.12 6.47 7.21 9.42 8.26 9.57 14.01	有義値 (deg) 1.49 1.48 1.69 1.74 3.67 8.04 3.02 3.64 4.82 21.91	Ya 平均值 (deg) -0.57 -0.27 -0.37 -0.92 -0.63 -0.52 1.09 0.61 -0.35 0.78	w 最小値 (deg) -3.39 -2.65 -3.95 -4.30 -7.43 -7.43 -15.10 -4.37 -6.29 -9.29 -9.29 -29.08	<u>最大値</u> (deg) 2.01 2.19 2.43 2.20 5.51 13.40 6.05 7.25 9.23 31.88
試種 業業 業業 業業 業業 業業 ポーククタークタークタークタークタークタークタークパークタークパークターパークタークパークタークパークターパークパークパークパークパークパークパークパークターの パーククラークパークターの パーククラークパークターの パーククラークパークターの パーククラークパークターの パーククラークパークターの パーククラークパークターの パーククラークパークターの パーククタークパークターの パーククタークパークターの パーククタークパークターの パーククタークパークターの パーククターク パーククターク パーククターク パーククターの ポーキャークターの ポーキャークターの パーククターク パーククターク パーククターク パーククターク パーククターク パーククターク パーククターク パーククターク パーククターク パーククターク パーククターク パーククターク パーククターの パーククターク パーク パーククターク パーク パーク パーク パーク パーク パーク パーク パーク パーク パ	風速 V V V50 V50 V50 V50 V50 V50 V50 V50	相対風 (deg) 0 30 30 0 0 0 0 0 90 90 90	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 90 90 90 90 90	波向 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	翼 デ 無 し 有 明 一 - - - - - - - - - - - - -	潮無無無有無有無有無ししししりしりし	有義値 (deg) 1.18 1.17 1.22 1.31 2.12 3.59 1.93 1.81 2.14 2.66 1.85	Rc 平均值 (deg) 0.61 0.18 -0.46 -0.16 0.09 0.655 -0.11 0.59 0.666 0.38 2.22	DII 最小値 (deg) -1.55 -1.96 -2.87 -2.35 -3.56 -3.56 -4.67 -3.72 -2.12 -3.45 -7.52 -7.52 -1.63	最大値 (deg) 2.46 2.30 1.66 2.13 3.62 6.14 2.60 3.86 4.95 4.29 4.98	有義値 (deg) 1.79 1.54 1.66 3.59 3.69 3.28 3.27 4.63 7.58 4.89	Pit           平均值           (deg)           1.25           1.28           1.03           1.04           0.59           0.75           2.28           2.11           -0.84           -0.84	ch 最小値 (deg) -1.59 -1.57 -1.84 -1.37 -5.99 -5.51 -3.21 -3.51 -9.73 -12.00 -10.69	最大値 (deg) 4.29 3.94 4.12 6.47 7.21 9.42 8.26 9.57 14.01 10.94	有義値 (deg) 1.49 1.48 1.74 3.67 8.04 3.02 3.64 4.82 21.91 5.16	Ya 平均值 (deg) -0.57 -0.27 -0.27 -0.63 -0.62 -0.63 -0.52 1.09 0.611 -0.35 0.78 1.44	w 最小値 (deg) -3.39 -2.65 -3.95 -3.95 -3.95 -4.30 -7.4.30 -7.4.31 -7.4.37 -6.29 -9.29 -9.29 -29.08 -7.90	最大値 (deg) 2.01 2.19 2.43 2.50 5.51 13.40 6.05 7.25 9.23 31.88 11.40
試種 第一時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時	風速 V V V50 V50 V50 V50 V50 V50 V50 V50 V50	相対風 (deg) 0 30 30 0 0 0 0 0 90 90 90 90	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 90 90 90 90 0 0	波向 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	翼 デ 無 し 有 明 - - - - - - - - - - - - -	潮 無無無無有無有無有無有	有義値 (deg) 1.18 1.17 1.22 1.31 2.12 3.59 1.93 1.81 2.14 2.66 1.85 2.08	Rc 平均值 (deg) 0.61 0.18 -0.46 -0.16 0.059 0.665 0.38 2.22 1.35	DII 最小値 (deg) -1.55 -1.96 -2.87 -2.87 -3.56 -3.56 -3.56 -3.72 -2.12 -2.12 -3.45 -7.52 -1.63 -2.45	最大値 (deg) 2.46 2.30 1.66 2.13 3.62 6.14 2.60 3.86 4.95 4.29 4.98 4.41	有義値 (deg) 1.79 1.54 1.84 1.66 3.69 3.69 3.28 3.27 4.63 7.58 4.89 4.57	Pit           平均值           (deg)           1.25           1.28           1.03           1.04           0.59           0.75           2.28           2.11           -0.84           -0.84           -0.56           0.03	ch 最小値 (deg) -1.59 -1.57 -1.84 -1.37 -5.99 -5.51 -3.21 -3.51 -9.73 -12.00 -10.69 -10.65	最大値 (deg) 4.29 3.94 4.35 4.12 6.47 7.21 9.42 8.26 9.57 14.01 10.94 12.18	有義値 (deg) 1.49 1.69 1.74 3.67 8.04 3.02 3.64 4.82 21.91 5.16 6.79	Ye 平均值 (deg) -0.57 -0.27 -0.37 -0.92 -0.63 -0.52 1.09 0.611 -0.35 0.78 1.44 1.62	w (deg) -3.39 -2.65 -3.95 -3.95 -3.95 -4.30 -7.43 -15.10 -4.37 -6.29 -9.29 -9.29 -29.08 -7.90 -9.98	最大値 (deg) 2.01 2.19 2.43 2.20 5.51 13.40 6.05 7.25 9.23 31.88 11.40 13.72
試種 発発電電電 常務時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時時	風速 V V V50 V50 V50 V50 V50 V50 V50 V50 V50	相対風 向 (deg) 0 0 30 30 0 0 0 0 0 90 90 90 90 90 0	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 90 90 90 90 90 90 90 0 0 0 0	波向 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	翼子 無し 有り 無し 有り - - - - - - - - - - - - - - - - - -	潮 無無無無有無有無有無有有	有義値 (deg) 1.18 1.17 1.22 1.31 2.12 3.59 1.93 1.81 2.14 2.66 1.85 2.08 3.21	R 平均值 (deg) 0.61 0.18 -0.46 -0.16 0.09 0.655 -0.11 0.59 0.666 0.388 2.322 2.1355 1.15	→ 一 一 1.55 -1.96 -2.87 -2.35 -3.56 -4.67 -3.72 -2.12 -3.45 -7.52 -7.52 -1.63 -2.45 -4.67 -7.52 -1.47 -7.52 -1.47 -2.45 -4.78	最大值 (deg) 2.46 2.30 1.66 2.13 3.62 6.14 2.60 3.86 4.95 4.29 4.29 4.29 4.29 4.41 6.43	有義値 (deg) 1.79 1.54 1.84 1.66 3.59 3.69 3.28 3.27 4.63 7.58 4.63 7.58 4.57 3.47	Piti 平均值 (deg) 1.25 1.28 1.03 1.04 0.59 0.75 2.28 2.11 -0.84 -0.84 -0.84 0.033	ch 最小值 (deg) -1.59 -1.57 -1.84 -1.37 -5.99 -5.51 -3.21 -3.21 -9.73 -12.00 -10.69 -10.65 -5.37	最大値 (deg) 4.29 3.94 4.35 4.12 6.47 7.21 9.42 8.26 9.57 14.01 10.94 12.18 7.49	有義値 (deg) 1.49 1.48 1.69 1.74 3.67 8.04 3.02 3.64 4.82 21.91 5.16 6.79 11.43	Ye 平均值 (deg) -0.57 -0.27 -0.37 -0.92 -0.63 -0.52 1.09 0.61 -0.35 0.78 1.44 1.62 -1.02	w 最小值 (deg) -3.39 -2.65 -3.95 -4.30 -7.43 -15.10 -4.37 -6.29 -9.29 -29.08 -7.90 -9.98 -31.10	<u>最大値</u> (deg) 2.01 2.19 2.43 2.20 5.51 13.40 6.05 7.25 9.23 31.88 11.40 13.72 24.86

表13 不規則波中試験の解析結果の一例(スパー型)

10.4 TLP型

10.4.1 浮体模型、係留模型

TLP型模型の概観例を図13に、要目例を表14に示す。

ここに示す TLP 型の係留模型は、浮体のサイドカラムの底面から出たワイヤーを水槽底 に設置されたアンカーと垂直に接続する緊張係留とし、実機では各サイドカラム 2 本ずつ の係留索を用いるが、模型では簡略化のため 1 本で代表している。そのため、係留索が 1 本破断した場合のトラブル時試験を行う際は、伸び剛性が小さいワイヤーに交換し、係留 索破断状態を模擬している。



項目 実機 模型 1/75センターカ 直径 7.5<u>m</u> 100.0 mmラム 高さ 35 m 466.7mmサイドカラ 直径 7.5 m 100.0 mm 高さ 466.735 m Д mm 幅 6 m 80.0  $\mathbf{m}\mathbf{m}$ ポンツーン 厚さ 80.0 6 mmm 長さ 32.5 m 433.3 mm 浮体高さ 466.735mmm 浮体外径 87.51166.7m mm浮体質量 610 t 1.4 kg 排水容積 808 m 0.0019 m<sup>3</sup> 余剰浮力 198 kN 0.463Ν 喫水 25333.3mmm 水深 187.5m 2.5m  $\mathbf{KG}$ 26.7 m 356 mm 43.7 m 582Kyy mm Kxx 44.5 m 594mm

表 14 TLP 型模型要目の例

図 13 TLP 型模型概観の例

# 10.4.2 試験結果

## (1)自由動揺試験

TLP型の自由動揺試験結果の一例を表15に示す。

TLP型浮体は緊張係留のため、Heave、Roll、Pitch については動揺させることができないため、打振を行い、係留索張力の振幅から固有周期を求めている。

固有周期 [s] 減滅係数 a b [※] 実機 模型 実機 Surge 60.6 7.000.0850.095Sway 64.17.400.020 0.117Heave 1.100.12\_\_\_ \_ ←打振 Roll 0.23\_ ←打振 1.99\_ Pitch 1.99 0.23 \_ ←打振 \_\_\_\_ 0.092 50.35.800.039 Yaw

表 15 自由動揺試験結果の一例 (TLP型)

※[1/m] : Surge, Sway, Heave の場合の次元

※[1/deg]: Roll, Pitch, Yaw の場合の次元

## (2) 規則波中試験

1.0 0.0 ⊮ −1.0

0

5

10

T (s) Pitch 15

TLP型の規則波中試験結果の例として、運動の周波数応答関数の一例を図 14 に示す。



図 14 規則波中試験結果の一例 (TLP型)

20

# (3) 不規則波中試験

TLP型の不規則波中試験結果の例として、運動の統計解析結果(有義値、平均値、最小 値、最大値)の一例を表 16 に示す。

=-+ #A		相対	ロータ	油白	 प्रायम्ब			Su	rge			Sw	/ay			Hea	ave	
<b></b> 武 映	風速	風向	角	波问	東ヒツ	潮流	有義値	平均值	最小值	最大値	有義値	平均值	最小值	最大値	有義値	平均值	最小值	最大値
種類		(deg)	(deg)	(deg)	ナ制御		(m)	(m)	(m)	(m)	(m)	(m)	(m)	(m)	(m)	(m)	(m)	(m)
発雷時	V	0	0	0	無し	無し	2 0 1	-15.64	-18.04	-12.76	0.41	-1.39	-2 01	-0.83	-	-1.32	-1.62	-0.93
発電時	V	0	0	0	有り	無し	1.93	-8.31	-11.85	-5.50	0.25	-0.66	-1.08	-0.19	-	-0.55	-0.91	-0.30
発電時	V	0	0	30	無し	無し	1.78	-10.77	-13.05	-7.94	1.10	5.21	3.47	6.89	-	-1.02	-1.35	-0.67
発電時	V	0	0	30	有り	無し	1.63	-7.47	-9.90	-5.57	1.06	3.70	2.53	5.42	-	-0.62	-0.95	-0.43
発電時	V	0	0	60	無し	無し	1.07	-7.53	-8.95	-5.53	1.78	12.23	9.22	14.79	-	-1.37	-1.86	-0.89
発電時	V	0	0	60	有り	無し	1.03	-4.53	-6.06	-3.32	1.76	7.83	5.88	10.62	-	-0.71	-1.09	-0.50
発電時	V	30	30	0	無し	無し	1.91	-14.21	-17.03	-11.20	0.56	7.49	6.59	8.38	-	-1.31	-1.76	-0.98
発電時	V	30	30	0	有り	無し	2.14	-7.69	-10.60	-5.29	0.38	4.34	3.75	4.87	-	-0.51	-0.81	-0.32
パーク時	V50	0	0	0	-	無し	3.54	-7.78	-14.26	-2.59	1.84	5.56	3.01	8.07	-	-0.60	-1.20	-0.13
パーク時	V50	0	0	0	-	有り	3.46	-13.21	-18.66	-7.78	1.71	4.86	2.54	7.27	-	-1.17	-1.97	-0.61
パーク時	V50	0	90	0	-	無し	3.41	-18.32	-24.05	-13.25	0.55	-0.62	-1.52	0.12	-	-1.74	-2.74	-1.03
パーク時	V50	0	90	0	-	有り	3.34	-22.76	-27.86	-17.42	0.47	-0.37	-1.14	0.30	-	-2.57	-3.61	-1.62
パーク時	V50	90	90	0	-	無し	4.19	4.92	-2.40	10.47	1.05	8.37	7.00	9.93	-	-0.25	-0.49	-0.12
パーク時	V50	90	90	0	-	有り	3.94	-1.13	-8.11	5.02	1.11	8.58	6.97	10.12	-	-0.38	-0.86	-0.15
パーク時	V50	90	0	0	-	無し	3.87	-0.21	-7.56	4.77	0.97	18.73	17.30	20.22	-	-1.25	-1.70	-1.04
パーク時	V50	90	0	0	-	有り	3.32	-7.50	-14.19	-1.79	0.74	17.85	16.68	19.33	-	-1.64	-2.34	-1.15
トラブル時	V50	0	0	0	-	有り	3.38	-14.47	-20.15	-9.02	1.60	6.38	4.11	8.49	-	-1.42	-2.28	-0.74
トラブル時	V1	0	0	0	-	有り	1.94	-10.18	-13.58	-7.49	0.91	1.83	0.55	3.21	I	-0.81	-1.20	-0.55
		相対	0-9					R	oll			Pit	ch			Ya	w	
試験	風速	相対 風向	ロータ 鱼	波向	翼ピッ	潮流	有義値	R 平均値	oll 最小値	最大値	有義値	Pit 平均値	ch 最小値	最大値	有義値	Ya 平均值	w 最小値	最大値
試験 種類	風速	相対 風向 (deg)	ロータ 角 (deg)	波向 (deg)	翼ピッ チ制御	潮流	有義値 (deg)	R 平均値 (deg)	oll 最小値 <sup>(deg)</sup>	最大値 (deg)	有義値 (deg)	Pit 平均値 (deg)	ch 最小値 (deg)	最大値 <sup>(deg)</sup>	有義値 (deg)	Ya 平均値 (deg)	w 最小値 (deg)	最大値 (deg)
試験 種類 <sup>発雷時</sup>	風速	相対 風向 (deg) 0	ロータ 角 (deg) 0	波向 (deg) 0	翼ピッ チ制御 無し	潮流	有義値 (deg) 一	R 平均値 (deg) -0.15	oll 最小値 (deg) -0.31	最大値 (deg) 0.01	有義値 (deg) 一	Pit 平均値 (deg) -0.09	ch 最小値 (deg) -0.22	最大値 (deg) 0.03	有義値 (deg) 0.63	Ya 平均値 (deg) 0.57	w 最小値 (deg) -0.29	最大値 (deg) 151
試験 種類 <u>発電時</u> <sup>発電時</sup>	風速 	相対 風向 (deg) 0 0	ロータ 角 (deg) 0 0	波向 (deg) 0 0	翼ピッ チ制御 <u>無し</u> 有り	潮流 <u>無し</u>	有義値 (deg) -	R 平均値 (deg) -0.15 -0.09	oll 最小値 (deg) -0.31 -0.27	最大値 (deg) 0.01 0.09	有義値 (deg) -	Pit 平均値 (deg) -0.09	ch 最小値 (deg) -0.22 -0.25	最大値 (deg) 0.03 0.08	有義値 (deg) 0.63 0.47	Ya 平均値 (deg) 0.57 0.36	w 最小値 (deg) -0.29	最大値 (deg) 1.51 1.21
試種 電時 発電時 発電時	風速 V V V	相対 風向 (deg) 0 0	ロータ 角 (deg) 0 0	波向 (deg) 0 30	翼ピッ チ制御 <u>無し</u> 有り 無し	潮流 無し 無し	有義値 (deg) - -	R 平均値 (deg) -0.15 -0.09 -0.10	oll 最小値 (deg) -0.31 -0.27 -0.28	最大値 (deg) 0.01 0.09 0.07	有義値 (deg) - -	Pit 平均値 (deg) -0.09 -0.10	ch 最小値 (deg) -0.22 -0.25 -0.23	最大値 (deg) 0.03 0.08 0.05	有義値 (deg) 0.63 0.47 0.82	Ya 平均値 (deg) 0.57 0.36 0.94	aw 最小値 (deg) -0.29 -0.33 -0.45	最大値 (deg) 1.51 1.21 2 60
試種 発電 発電 発電 発電 時 時	風速 > > > >	相対 風向 (deg) 0 0 0	ロータ 角 (deg) 0 0 0	波向 (deg) 0 30 30	翼ピッ	潮 無し 無し 無し	有義値 (deg) - - - -	R 平均値 (deg) -0.15 -0.09 -0.10 -0.05	oll 最小値 (deg) -0.31 -0.27 -0.28 -0.18	最大値 (deg) 0.01 0.09 0.07 0.07	有義値 (deg) - - - -	Pit 平均値 (deg) -0.09 -0.10 -0.10 -0.11	ch 最小値 (deg) -0.22 -0.25 -0.23 -0.22	最大値 (deg) 0.03 0.08 0.05 0.04	有義値 (deg) 0.63 0.47 0.82 0.75	Ya 平均値 (deg) 0.57 0.36 0.94 0.62	w 最小値 (deg) -0.29 -0.33 -0.45 -0.46	最大値 (deg) <u>1.51</u> <u>2.60</u> 1.78
試種 電電電 発電 発電 時 時 時	風速 V V V V	相対 風向 (deg) 0 0 0 0	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0	波向 (deg) 0 30 30 60	2 2 5 十 1 年 し 有 り 年 し 有 り 年 し 有 り 二 第 日 二 の 御 二 の の の の の の の の の の の の の の の の	潮 無 無 無 無 し し し し し	有義値 (deg) - - - -	R 平均值 (deg) -0.15 -0.09 -0.10 -0.05 -0.23	oll 最小値 (deg) -0.31 -0.27 -0.28 -0.18 -0.41	最大値 (deg) 0.01 0.09 0.07 0.07 -0.08	有義値 (deg) - - - -	Pit 平均値 (deg) -0.09 -0.10 -0.10 -0.11 -0.01	ch 最小値 (deg) -0.22 -0.25 -0.23 -0.22 -0.10	最大値 (deg) 0.03 0.08 0.05 0.04 0.14	有義値 (deg) 0.63 0.47 0.82 0.75 0.56	Ya 平均値 (deg) 0.57 0.36 0.94 0.62 1.09	aw 最小値 (deg) -0.29 -0.33 -0.45 -0.46 0.34	最大値 (deg) 1.51 1.21 2.60 1.78 2.00
試種 <u>発発発発発発</u> 発 験類 時時時時時時	風速 V V V V V V	相対 風向 (deg) 0 0 0 0 0	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0	波向 (deg) 0 30 30 60 60	翼 チ 田 相 し し	潮 無 無 無 無 無 無 無 無 無 無	有義値 (deg) - - - - - -	R 平均值 (deg) -0.15 -0.09 -0.10 -0.05 -0.23 -0.18	oll 最小値 (deg) -0.31 -0.27 -0.28 -0.18 -0.41 -0.32	最大値 (deg) 0.01 0.09 0.07 0.07 -0.08 -0.07	有義値 (deg) - - - - - -	Pit 平均値 (deg) -0.09 -0.10 -0.10 -0.11 -0.01 0.03	ch 最小値 (deg) -0.22 -0.25 -0.23 -0.22 -0.10 -0.06	最大値 (deg) 0.03 0.08 0.05 0.04 0.14 0.12	有義値 (deg) 0.63 0.47 0.82 0.75 0.56 0.59	Ya 平均値 (deg) 0.57 0.36 0.94 0.62 1.09 0.80	aw 最小値 (deg) -0.29 -0.33 -0.45 -0.46 0.34 -0.09	最大値 (deg) 1.51 1.21 2.60 1.78 2.00 1.66
試種 発発電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電	風速 V V V V V	相対 風向 (deg) 0 0 0 0 0 30	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 30	波向 (deg) 0 30 30 60 60 0	翼チ 無 れ し り し し り し り し し り し り し し り し し り し し り し し り し し り し し り し し り し し り し し り し し り し し り し し り し し し り し し し り し し し り し し し り し し し り し し し し し し し し し し し し し	潮 無無無無無無無	有義値 (deg) - - - - - - -	R 平均值 (deg) -0.15 -0.09 -0.10 -0.05 -0.23 -0.18 -0.07	oll 最小值 (deg) -0.31 -0.27 -0.28 -0.18 -0.18 -0.41 -0.32 -0.28	最大値 (deg) 0.01 0.09 0.07 0.07 -0.08 -0.07 0.11	有義値 (deg) - - - - - - -	Pit 平均値 (deg) -0.09 -0.10 -0.10 -0.11 -0.01 0.03 0.00	ch 最小値 (deg) -0.22 -0.25 -0.23 -0.22 -0.10 -0.06 -0.13	最大値 (deg) 0.03 0.08 0.05 0.04 0.14 0.12 0.12	有義値 (deg) 0.63 0.47 0.82 0.75 0.56 0.59 0.67	Ya 平均値 (deg) 0.57 0.36 0.94 0.62 1.09 0.80 0.87	w 最小値 (deg) -0.29 -0.33 -0.45 -0.46 0.34 -0.09 -0.19	最大値 (deg) 1.51 1.21 2.60 1.78 2.00 1.66 1.96
試種 発発発発発発発発発	風速 V V V V V V	相対 風向 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 30 30	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 30 30	波向 (deg) 0 30 30 60 60 0	翼チ 無有無有無有	潮 無無無無無無無無無無無	有義値 (deg) - - - - - - - - - - - - - - - -	R 平均值 (deg) -0.15 -0.09 -0.10 -0.05 -0.23 -0.18 -0.07 0.00	oll 最小値 (deg) -0.31 -0.27 -0.28 -0.18 -0.41 -0.32 -0.28 -0.12	最大値 (deg) 0.01 0.09 0.07 0.07 -0.08 -0.07 0.11 0.15	有義値 (deg) - - - - - - - - - - - - -	Pit 平均值 (deg) 0.09 0.10 0.10 0.11 0.01 0.03 0.00 0.00	ch 最小値 (deg) -0.22 -0.25 -0.23 -0.22 -0.10 -0.06 -0.13 -0.07	最大値 (deg) 0.03 0.08 0.05 0.04 0.14 0.12 0.12 0.08	有義値 (deg) 0.63 0.47 0.82 0.75 0.56 0.59 0.67 0.69	Ya 平均値 (deg) 0.57 0.36 0.94 0.62 1.09 0.80 0.87 0.44	w 最小値 (deg) -0.29 -0.33 -0.45 -0.46 0.34 -0.09 -0.19 -0.54	最大値 (deg) 1.51 1.21 2.60 1.78 2.00 1.66 1.96 1.38
試種 発発発発発発発発 察類 時時時時時時時時時時時	風速 V V V V V V V V V V V V V	相対 風向 (deg) 0 0 0 0 0 0 30 30 30 0	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 30 30 0 0	波向 (deg) 0 30 30 60 60 0 0	翼チ     無有無有無有無有       小御     しりしりし       小御     しりし	潮 無無無無無無無無無無無無	有義値 (deg)           	R 平均値 (deg) -0.15 -0.09 -0.10 -0.05 -0.23 -0.18 -0.07 0.000 -0.16	oll 最小值 (deg) -0.31 -0.27 -0.28 -0.18 -0.41 -0.32 -0.28 -0.12 -0.39	最大値 (deg) 0.01 0.09 0.07 -0.08 -0.07 0.11 0.15 0.10	有義値 (deg) - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	Pit 平均值 (deg) -0.09 -0.10 -0.11 -0.11 -0.01 0.03 0.00 0.00	ch 最小值 (deg) -0.22 -0.25 -0.23 -0.22 -0.10 -0.06 -0.13 -0.07 -0.19	最大値 (deg) 0.03 0.08 0.05 0.04 0.14 0.12 0.12 0.08 0.23	有義値 (deg) 0.63 0.47 0.82 0.75 0.56 0.59 0.67 0.69 0.89	Ya 平均值 (deg) 0.57 0.36 0.94 0.62 1.09 0.80 0.80 0.87 0.44 1.24	w 最小値 (deg) -0.29 -0.33 -0.45 -0.46 0.34 -0.09 -0.19 -0.54 -0.14	最大値 (deg) 1.51 1.21 2.60 1.78 2.00 1.66 1.96 1.38 2.73
試種 発発発発発発発発発発 発発 発発 発 発 発 発 発 発 発 発 発 発	風速 V V V V V V V V 0 V 0 0 0 0 0 0	相対 風向 (deg) 0 0 0 0 0 0 30 30 30 0 0	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 30 30 30 0 0	波向 (deg) 0 30 30 60 60 0 0 0	翼子     無有無有無有無有       小御     しりしりし       小御     -	潮 無無無無無無無無無無有	有義値 (deg) 	R 平均値 (deg) -0.15 -0.09 -0.10 -0.05 -0.23 -0.18 -0.07 0.00 -0.16 -0.15	oll 最小值 (deg) -0.31 -0.27 -0.28 -0.18 -0.41 -0.32 -0.28 -0.19 -0.39 -0.45	最大値 (deg) 0.01 0.09 0.07 -0.08 -0.07 0.15 0.10 0.09	有義値 (deg) - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	Pit 平均值 (deg) -0.09 -0.10 -0.11 -0.11 0.03 0.00 0.00 0.00 0.00	ch 最小值 (deg) -0.22 -0.23 -0.23 -0.22 -0.10 -0.06 -0.13 -0.07 -0.19 -0.15	最大値 (deg) 0.03 0.08 0.05 0.04 0.14 0.12 0.08 0.23 0.17	有義値 (deg) 0.63 0.47 0.82 0.75 0.56 0.59 0.59 0.69 0.89 0.94	Ya 平均值 (deg) 0.57 0.36 0.94 0.62 1.09 0.80 0.80 0.80 0.44 1.24 2.22	w 最小值 (deg) -0.29 -0.33 -0.45 -0.46 0.34 -0.09 -0.19 -0.54 -0.54 -0.14 0.86	最大値 (deg) <u>1.51</u> <u>2.60</u> <u>1.78</u> <u>2.00</u> <u>1.66</u> <u>1.96</u> <u>1.38</u> <u>2.73</u> 3.73
試種 発発発発発発発発発発 発発発発発発発発発発 発発発発発発 発発 発発 発 発 発	風速 V V V V V V V V 0 V 0 0 0 0 0 0 0 0 0	相対 風向 (deg) 0 0 0 0 0 30 30 30 0 0 0	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 30 30 30 0 0 90	波向 (deg) 0 30 30 60 60 0 0 0 0 0	翼チ 無有無有無有 ー	潮無無無無無無無無無有無	有義値 (deg) 	R 平均値 (deg) -0.15 -0.09 -0.10 -0.05 -0.23 -0.18 -0.00 -0.16 -0.15 -0.36	oll 最小值 (deg) -0.31 -0.27 -0.28 -0.18 -0.41 -0.32 -0.28 -0.12 -0.39 -0.45	最大値 (deg) 0.01 0.09 0.07 -0.08 -0.07 0.11 0.15 0.10 0.09 -0.17	有義値 (deg) - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	Pit 平均值 (deg) -0.09 -0.10 -0.11 -0.11 0.03 0.00 0.000 0.000 0.000 -0.13	ch 最小值 (deg) -0.22 -0.23 -0.23 -0.22 -0.10 -0.06 -0.13 -0.07 -0.19 -0.15 -0.26	最大値 (deg) 0.03 0.08 0.05 0.04 0.14 0.12 0.12 0.12 0.08 0.23 0.17 -0.02	有義値 (deg) 0.63 0.47 0.82 0.75 0.56 0.59 0.67 0.69 0.89 0.94 0.94	Ya 平均值 (deg) 0.57 0.36 0.94 0.62 1.09 0.80 0.87 0.87 0.44 1.24 2.22 2.13	W 最小値 (deg) -0.29 -0.33 -0.45 -0.46 0.34 -0.09 -0.19 -0.54 -0.14 0.866 1.22	最大値 (deg) <u>1.51</u> <u>2.60</u> <u>1.78</u> <u>2.00</u> <u>1.66</u> <u>1.96</u> <u>1.96</u> <u>2.73</u> <u>3.73</u> <u>2.94</u>
試種 発発発発発発発発発発発発発発発発発発発発発発発発発発発発発発発発発発発発	風速 V V V V V V V V V V V V V	相対 風向 (deg) 0 0 0 0 0 30 30 30 0 0 0 0	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 30 30 30 30 0 0 90 90	波向 (deg) 0 30 30 60 60 0 0 0 0 0 0 0	翼チ 無り 日 無りしり 日 無りし 日 一	潮無無無無無無無有無有	有義値 (deg) - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	R 平均値 (deg) -0.15 -0.09 -0.05 -0.05 -0.23 -0.18 -0.07 0.00 -0.16 -0.15 -0.36 -0.37	oll 最小值 (deg) -0.31 -0.27 -0.28 -0.18 -0.41 -0.32 -0.28 -0.12 -0.39 -0.45 -0.54	最大値 (deg) 0.01 0.09 0.07 -0.08 -0.07 0.11 0.15 0.10 0.09 -0.17 -0.20	有義値 (deg) - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	Pit 平均值 (deg) -0.09 -0.10 -0.10 -0.11 -0.11 -0.01 0.03 0.00 0.000 0.000 0.000 -0.13 -0.15	ch 最小值 (deg) -0.22 -0.25 -0.23 -0.22 -0.10 -0.10 -0.13 -0.07 -0.19 -0.15 -0.26 -0.25	最大値 (deg) 0.03 0.08 0.05 0.04 0.14 0.12 0.12 0.08 0.23 0.17 -0.02 -0.04	有義値 (deg) 0.63 0.47 0.82 0.75 0.56 0.59 0.67 0.69 0.89 0.94 0.54	Ya 平均值 (deg) 0.57 0.36 0.94 0.62 1.09 0.80 0.87 0.44 1.24 2.22 2.13 1.92	w 最小値 (deg) -0.29 -0.33 -0.45 -0.46 0.34 -0.09 -0.19 -0.54 -0.14 0.86 1.22 1.12	最大値 (deg) 1.51 1.21 2.60 1.78 2.00 1.66 1.38 2.73 3.73 2.94 2.67
試種 発電電電管時時 発電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電	風速 V V V V V V V V V V V 0 V 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	相対 風向 (deg) 0 0 0 0 0 0 30 30 0 0 0 0 0 90	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 30 30 30 30 30 90 90 90	波向 (deg) 0 30 30 60 60 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	翼チ 無有無有無有 	潮無無無無無無有無有無有	有義値 (deg) - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	R 平均值 (deg) -0.15 -0.09 -0.10 -0.05 -0.23 -0.18 -0.07 -0.18 -0.07 -0.16 -0.15 -0.36 -0.37 -0.10	oll 最小值 (deg) -0.31 -0.27 -0.28 -0.18 -0.41 -0.32 -0.28 -0.12 -0.39 -0.45 -0.54 -0.54 -0.25	最大値 (deg) 0.01 0.09 0.07 -0.08 -0.07 0.11 0.15 0.10 0.09 -0.17 -0.17 0.01	有義値 (deg) - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	Pit 平均值 (deg) -0.09 -0.10 -0.11 -0.11 -0.01 0.03 0.00 0.000 0.000 -0.13 -0.15 0.02	ch 最小值 (deg) -0.22 -0.25 -0.23 -0.22 -0.10 -0.06 -0.13 -0.07 -0.19 -0.15 -0.26 -0.21	最大値 (deg) 0.03 0.08 0.05 0.04 0.14 0.12 0.12 0.08 0.23 0.17 -0.02 -0.04 0.17	有義値 (deg) 0.63 0.47 0.82 0.75 0.56 0.59 0.67 0.69 0.89 0.94 0.54 0.54 0.88	Ya 平均值 (deg) 0.57 0.36 0.94 0.62 1.09 0.80 0.87 0.44 1.24 2.22 2.13 2.13 2.13 2.159	w 最小値 (deg) -0.29 -0.33 -0.45 -0.46 0.34 -0.09 -0.19 -0.54 -0.14 0.86 1.22 1.12 0.31	最大值 (deg) 1.51 1.21 2.60 1.78 2.00 1.66 1.38 2.73 3.73 3.73 2.94 2.67 2.88
試種 発電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電	風速 V V V V V V V V V V 0 V 50 V 50 V 50 V	相対 風向 (deg) 0 0 0 0 0 30 30 30 0 0 0 90 90	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 30 30 30 30 0 0 90 90 90 90	波向 (deg) 0 30 30 60 60 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	翼チ <u>無有無有</u> 無有 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日	潮 無無無無無無無有無有無有	有義値 (deg) - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	R 平均值 (deg) -0.15 -0.09 -0.10 -0.23 -0.18 -0.07 -0.16 -0.15 -0.36 -0.37 -0.14	oll 最小值 (deg) -0.31 -0.27 -0.28 -0.18 -0.41 -0.32 -0.28 -0.12 -0.39 -0.45 -0.54 -0.54 -0.54 -0.25 -0.25	最大値 (deg) 0.01 0.09 0.07 -0.08 -0.07 0.11 0.15 0.10 0.09 -0.17 -0.20 0.11 0.10	有義値 (deg) - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	Ptit 平均值 (deg) 0.09 0.10 0.11 0.01 0.03 0.000 0.000 0.000 0.13 0.15 0.02 0.05	ch 最小值 (deg) -0.22 -0.23 -0.23 -0.22 -0.10 -0.06 -0.13 -0.07 -0.19 -0.15 -0.25 -0.21 -0.21 -0.21	最大値 (deg) 0.03 0.08 0.05 0.04 0.12 0.12 0.12 0.12 0.08 0.23 0.17 -0.02 -0.04 0.07	有義値 (deg) 0.63 0.47 0.56 0.56 0.69 0.69 0.89 0.94 0.54 0.54 0.54 0.88 0.94	¥ 平均值 (deg) 0.57 0.36 0.94 0.62 1.09 0.87 0.44 1.24 2.22 2.13 1.92 1.59 2.67	撮い値 (deg) -0.29 -0.33 -0.45 -0.46 0.34 -0.09 -0.19 -0.54 -0.14 0.86 1.22 1.12 0.31 1.37	最大値 (deg) 1.51 1.21 2.60 1.78 2.00 1.66 1.38 2.73 3.73 2.94 2.67 2.88 4.03
試種 発発電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電	風速 V V V V V V V V V V V V V	相対 風向 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 30 30 30 30 0 0 0 90 90 90	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 30 30 30 30 30 90 90 90 90 90 90 90	波向 (deg) 0 30 30 60 60 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	翼チ 無有無有無有無有 	潮 無無無無無無無有無有無有無	有義値 (deg) - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	R 平均值 (deg) -0.15 -0.09 -0.10 -0.05 -0.23 -0.18 -0.07 -0.16 -0.15 -0.36 -0.37 -0.10 -0.14 -0.17	oll 最小值 (deg) -0.31 -0.27 -0.28 -0.18 -0.41 -0.32 -0.28 -0.12 -0.39 -0.54 -0.54 -0.54 -0.54 -0.54 -0.25 -0.41 -0.37	最大値 (deg) 0.01 0.09 0.07 -0.08 -0.07 0.11 0.15 0.10 0.09 -0.17 -0.20 0.01 0.10 -0.08	有義値 (deg) - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	Prit 平均值 (deg) -0.09 -0.10 -0.11 -0.01 0.03 0.00 0.000 0.000 -0.13 -0.15 0.02 0.05 0.34	ch 最小值 (deg) -0.22 -0.23 -0.23 -0.22 -0.10 -0.10 -0.13 -0.07 -0.19 -0.15 -0.26 -0.25 -0.11 -0.13 0.13	最大値 (deg) 0.03 0.08 0.04 0.14 0.12 0.12 0.12 0.12 0.23 0.17 -0.02 -0.04 0.17 0.22 0.57	有義値 (deg) 0.63 0.47 0.82 0.75 0.56 0.59 0.67 0.69 0.89 0.94 0.54 0.54 0.54 0.86 0.91 0.87	¥ 平均值 (deg) 0.57 0.36 0.94 0.62 1.09 0.80 0.87 0.44 1.24 2.22 2.13 1.92 1.59 2.67 2.79	★ 最小値 (deg) -0.29 -0.33 -0.45 -0.46 0.34 -0.09 -0.19 -0.54 -0.14 0.86 1.22 1.12 0.31 1.37 1.33	最大値 (deg) 1.51 1.21 2.60 1.78 2.00 1.66 1.96 2.73 3.73 2.94 2.67 2.88 4.03 4.20
試種 発発電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電	風 マ マ マ マ マ マ マ マ マ マ マ マ マ	相対 風向 (deg) 0 0 0 0 0 30 30 30 30 0 0 0 0 0 90 90 90	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 30 30 30 30 30 90 90 90 90 90 90 0 0	波向 (deg) 0 30 30 60 60 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	選チ 無有 無 有 無 り し し り し ー ー ー ー ー ー ー	潮 無無無無無無無有無有無有無有	有義値 (deg)             	R 平均値 (deg) -0.15 -0.09 -0.05 -0.23 -0.18 -0.07 -0.16 -0.15 -0.36 -0.37 -0.10 -0.14 -0.17 -0.14	oll 最小值 (deg) -0.31 -0.27 -0.28 -0.18 -0.41 -0.32 -0.28 -0.28 -0.12 -0.39 -0.41 -0.54 -0.54 -0.54 -0.54 -0.54 -0.37 -0.87	最大値 (deg) 0.01 0.09 0.07 -0.08 -0.07 0.11 0.15 0.10 0.09 -0.17 -0.20 0.01 0.01 0.010 -0.08 -0.14	有義値 (deg)             	Prit 平均值 (deg) -0.09 -0.10 -0.11 -0.01 0.03 0.000 0.000 -0.13 -0.15 0.02 0.05 0.34 0.74	ch 最小值 (deg) -0.22 -0.25 -0.23 -0.22 -0.10 -0.06 -0.13 -0.07 -0.19 -0.15 -0.26 -0.25 -0.21 -0.13 -0.13 -0.13 -0.13 -0.13 -0.13	最大値 (deg) 0.03 0.08 0.05 0.04 0.14 0.12 0.12 0.12 0.08 0.17 -0.02 -0.04 0.17 0.22 0.57 1.01	有義値 (deg) 0.63 0.47 0.82 0.75 0.56 0.59 0.67 0.69 0.89 0.89 0.89 0.54 0.54 0.54 0.54 0.86 0.91 0.87	¥ 平均值 (deg) 0.57 0.36 0.94 0.62 1.09 0.80 0.87 0.44 1.24 2.22 2.13 1.92 1.59 2.67 2.67 2.69 9.6.08	w 最小値 (deg) -0.29 -0.33 -0.45 -0.46 0.34 -0.09 -0.19 -0.54 -0.14 -0.14 0.86 1.22 1.12 0.31 1.37 1.33 4.64	最大值 (deg) 1.51 1.21 2.60 1.78 2.00 1.66 1.96 1.38 2.73 2.94 2.67 2.88 4.03 4.20 7.82
試種 発発電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電電	風速 V V V V V V V50	相対 風向 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 90 90 90	ロータ 角 (deg) 0 0 0 0 0 0 0 0 30 30 30 30 30 30 90 90 90 90 90 90 0 0 0	波向 (deg) 0 30 60 60 60 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	選チ 無有 相 有 無 有 無 有 無 り し り し り し り 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一	潮 無無無無無無無有無有無有無有有有流 ししししししししりりり しりしりり	有義値 (deg) - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	R 平均值 (deg) -0.15 -0.09 -0.10 -0.05 -0.23 -0.18 -0.07 0.00 -0.16 -0.15 -0.36 -0.37 -0.10 -0.14 -0.17 -0.58 -0.43	oll 最小值 (deg) -0.31 -0.27 -0.28 -0.18 -0.41 -0.32 -0.28 -0.12 -0.39 -0.45 -0.54 -0.54 -0.54 -0.54 -0.54 -0.54 -0.54 -0.57 -0.87 -0.87 -0.87 -0.87 -0.87	最大値 (deg) 0.01 0.09 0.07 -0.08 -0.07 0.11 0.15 0.10 0.09 -0.17 -0.20 0.011 0.10 -0.21 -0.21 -0.14 -0.14	有義値 (deg)  - - - - - - - - - - - - - - - - -	Prit 平均值 (deg) -0.09 -0.10 -0.11 -0.01 -0.01 0.00 0.000 0.000 -0.13 0.002 0.05 0.34 0.74 0.74	ch 最小值 (deg) -0.22 -0.25 -0.23 -0.22 -0.10 -0.06 -0.13 -0.07 -0.19 -0.15 -0.26 -0.25 -0.11 -0.13 0.47 -0.03	最大值 (deg) 0.03 0.05 0.04 0.14 0.12 0.08 0.23 0.17 -0.02 0.017 0.22 0.57 1.01 0.27	有義値 (deg) 0.63 0.47 0.82 0.75 0.59 0.59 0.67 0.69 0.89 0.94 0.54 0.54 0.54 0.86 0.91 0.87 0.87	Yg 平均值 (deg) 0.57 0.94 0.62 1.09 0.80 0.87 0.44 1.24 2.22 2.13 1.92 2.67 2.79 6.08 2.83	w 最小値 (deg) -0.29 -0.33 -0.45 -0.46 0.34 -0.09 -0.19 -0.54 -0.14 0.86 1.22 1.12 0.31 1.37 1.33 4.64 1.33	最大値 (deg) 1.51 2.600 1.78 2.000 1.78 2.00 1.66 1.38 2.73 3.73 2.94 2.67 2.88 4.03 4.20 7.82 4.21

表 16 不規則波中試験の解析結果の一例 (TLP型)

以上
### 付録3 損傷時復原性要件検証のための水槽試験

(当付録の位置付け)

浮体式洋上風力発電施設は、発電時においてはローターで生じる推力が傾斜モーメントを 発生させる主たる要因となる。一方、待機時においては既往の海洋構造物と同様に浮体施設 や風力発電設備に働く風荷重により傾斜モーメントが生じる。風力発電設備の運転状態によ り傾斜モーメントが発生する機構が異なるため、浮体施設の復原性評価を行う場合は、発電 時、待機時の両方を検討することが推奨される。

本付録ではセミサブ型<sup>(注)</sup>の浮体施設を対象に実施した水槽試験の結果をもとに、損傷時 においては発電時、及び待機時の両状態について、浸水中間段階、浸水後の浮体施設の運動 の計測結果から運動振幅が増幅されるような過渡応答は見られないことが確認されたこと を示し、浮体式洋上風力発電施設技術基準に基づく設計の評価への参考に資することを目的 とする。

(注)ここでは安全側の検討をする意図から、損傷時復原性要件に対応した設計での区画浸 水時の浮体の傾斜角が一般的に大きい浮体形式の代表として、セミサブ型を選択した。スパ ー型やバージ型等についても、ここでの現象は定性的には同じと考えられる。

#### 1 概要

セミサブ型浮体施設を対象に波・風の複合環境外力下における浮体施設の運動計測を行った。試験は、風力発電設備が発電時、待機時の2条件、合計4状態について実施している。 浸水中、浸水後の運動計測を実施し、運動振幅が増幅されるような過渡応答は見られないこ とを確認した。

### 2 試験施設および供試模型

#### 2-1 試験施設

試験は海上技術安全研究所にある海洋構造物試験水槽にて実施した。

# 2-2 供試模型

水槽試験では、セミサブ型浮体施設の 1/50 模型を用いた。浮体施設に搭載する風力発電 設備は、ダウンウィンド方式の風車模型を用いている。浮体施設模型の概略形状を図1に示 す。この模型は3つのコラムの内1つを浸水状態にすることが出来る。浸水状態はコラム 内部に設けた浸水区画模型を浸水させることで再現した。なお、浸水区画模型はコラム内部 を上下昇降可能とし、外部より注排水を行う機構を有している。浸水区画模型の概略図を図 2に示す。

模型の係留系は、各コラムに 1 本の係留ラインとし、復原性に与える影響をできるだけ 小さくする為、設定重心高さでの水平方向係留とした。

実験状況を図3に示す。







図3 浮体施設模型及び風車模型(発電時)

### 3 試験内容

#### 3-1 概要

試験では、浮体施設の重心高さを変化させ、安全率 1.3 となる状態を再現し、喫水線付近 のコラム内部を浸水させた。試験は発電時、及び待機時の両方について実施し、浸水中・浸 水後の浮体運動、浸水流量、タワー基部反力等を計測した。

### 3-2 試験条件

コラムの1 つが風下側に来る条件が最も復原性に不利であることから、試験時の風向、 波向は図4に示す条件とした。係留ラインは図4の様に各コラムに1本の係留ラインを取 付けている。係留反力が復原性に与える影響を出来るだけ小さくする為、係留点高さは設定 重心高さとした。各係留ラインの初期張力を表1に示す。



表1	係留ラー	イン初期張力
バネ定数: k	N/mm	0.035
$T_1$	Ν	21.4
$T_2$	Ν	21.4
$T_3$	N	20.0

風車模型は、発電時に風下側への傾斜が生じる時、アップウィンド方式よりもダウンウィ ンド方式の方が大きな傾斜モーメントが生じるため、ダウンウィンド方式を採用した。なお、 発電時の風車模型の運転条件は表2に示す定格運転条件としている。また、待機時の試験は 側面風状態とした。

損傷時の試験では、図1に示したコラム1を損傷させた。コラム1内部に設置した浸水 区画模型は、実機に換算して喫水線上5.0m、喫水線下3.0mの位置に水密隔壁を有してお り、浸水量は浮体施設の排水量の0.97%程度とした。浸水量を表3に示す。

表4に試験時の波浪条件を示す。試験を実施した設定重心高さ、安全率を表5に示す。な お、発電時、待機時の安全率を求める際には、風洞試験にて求めた風荷重を用いている。設 定重心高さ毎の試験条件を表6~表10に示す。

図4 係留ライン配置図

		ダウンウィンド方式
風速	m/s	2.1
設定ブレードピッチ角	deg	+0.73

表2 風車運転条件

表	3	浸水量	(表	中の数値	は模型スケール	/)
	浸	水量		Ν	9.27	

表4 波浪条件 (表中の数値は模型スケール)

	有義波高 [m]	有義波周期 [sec]
1年再現波	0.12	1.84
50年再現波	0.18	2.26

表5 設定重心高さ、安全率 (表中の数値は模型スケール)

設定重心高さ	安全率	
KG [m]	発電時	待機時
0.24	1.84	1.5
0.25		1.33
0.258	1.48	1.21
0.266	1.33	1.08
0.278	1.09	

表 6 試験条件 KG=0.24m、安全率(発電時:1.84,待機時:1.5)

浮体状態	風車状態	風速 [m/s]	波浪条件
損傷時	発電時	2.1	1年再現波
	待機時	7.1	50年再現波

表 7 試験条件 KG=0.25m、安全率(待機時:1.33)

浮体状態	風車状態	風速 [m/s]	波浪条件
損傷時	待機時	7.1	50年再現波

表 8 試験条件 KG=0.258m、安全率(発電時:1.48,待機時:1.21)

浮体状態	風車状態	風速 [m/s]	波浪条件
損傷時	発電時	2.1	1年再現波
	待機時	7.1	50年再現波

浮体状態	風車状態	風速 [m/s]	波浪条件
損傷時	発電時	2.1	1年再現波
	待機時	7.1	50年再現波

表 9 試験条件 KG=0.266m、安全率(発電時:1.33,待機時:1.08)

表10 試験条件 KG=0.278m、安全率(発電時:1.09)

浮体状態	風車状態	風速 [m/s]	波浪条件
損傷時	発電時	2.1	1年再現波

### 3-3 試験結果

### 3-3-1 発電時(損傷状態)動揺計測結果

浸水時に最も復原性に不利となるコラム 1 の内部に浸水区画模型を設置し、区画に注水 することで損傷状態を模擬した。

なお、試験では損傷後も風力発電設備が発電状態と想定している。また、風車模型はブレ ードピッチ角の制御は行わない。 前後揺れ、上下揺れ、縦揺れ、相対水位、ナセル部加速 度、タワー基部 *F<sub>x</sub>*, *M<sub>y</sub>*の有義振幅(両振幅)を非損傷時、損傷時で比較した結果を図7~ 図13に示す。非損傷時と損傷時の計測結果は定性的にも定量的にもよく一致しており、損 傷が生じることで運動振幅、タワー基部に働く力・モーメントの振幅が増幅されるような現 象は見られない。



図7 前後揺れ(有義振幅)



図8 ナセル加速度(有義振幅)



図13 相対水位(有義振幅)

図14にKG=0.266(発電時安全率1.3相当)とした時の浸水中間段階における浮体運動 の時系列を示す。なお、浸水量を示した上段のグラフでは浸水量(9.27N)に達した段階で 100%としている。前後揺れ、上下揺れ、縦揺れの時系列を見ても、浸水中間段階に過渡的 な応答は見られない。また、浸水後の運動の有義振幅も浸水前と後で変化は少ない。



### 3-3-2 待機時(損傷状態)動揺計測結果

前節と同様に、コラム 1 の内部に浸水区画模型を設置し、区画に注水することで損傷状態を模擬した。

損傷時復原性評価は、非損傷状態での待機時に設定される風速 50m/s を風速 25.8m/s に 軽減して評価が行われるが、本試験では非損傷状態での待機時(50年再現の極値風速、50 年再現の波浪条件)に損傷が生じるという厳しい環境外力下で損傷時復原性評価を行った。 図15~図21に浮体施設の運動及びタワー基部 *Fx*, *My*の有義振幅(両振幅)を示す。グ ラフには非損傷状態の結果も比較のため示している。これらの結果から、待機時においても 損傷時に運動振幅が増加或いは減少することが無いと確認できる。なお、発電時の結果(図 7~図13)と比べて見ると、波浪条件が50年再現波と厳しくなっているにもかかわらず、 縦揺れやナセル加速度の有義振幅は発電時よりも小さくなっている。





図21 相対水位(有義振幅)

図22に浸水中間段階での浮体動揺の時系列を示す。図22は待機時安全率1.3相当の結果である。なお、浸水量を示した上段のグラフでは浸水量(9.27N)に達した段階で100% としている。前後揺れ、縦揺れ、上下揺れの時系列を見ても、浸水中に運動振幅が増大する 等の過渡的な応答は見られない。



# 4 まとめ

風力発電設備が発電時、待機時の両状態について損傷時の試験を実施し、浸水中間段階 で運動の振幅が増大する等の過渡応答が発生しないことを確認した。また、損傷後の運 動振幅は、損傷前とほぼ同程度となる。

#### 付録4 VIM評価法

(当付録の位置付け)

浮体式洋上風力発電施設技術基準では、流体の流れによって生じる渦から励起される動 揺について考慮することが求められている。

そこで、当付録では、当該検討につき標準的と思われる手法を整理した。

1. 概要

VIM とは流れの中に係留された浮体構造物が主に流れに直角な方向に大振幅の水平動 揺をする現象で、渦励起動揺(Vortex Induced Motion)の略である。スパー型浮体で発 生しやすい事が知られているが、条件によってはセミサブ型浮体やポンツーンでも発生す る。

運動の形態は固有周期に近い周期で運動する Transverse (流れに直角方向) 動揺と固有 周期の約半分の周期で運動する In-line (流れに平行な方向) 動揺が連成し、8 の字または 円弧状の水平軌跡を示す。また、Roll, Pitch, Yaw などの動揺が生じることもある。

VIM を発生させる起振力は、浮体の側壁から左右交互に放出される剥離渦による抗力や 横力であるとされる。係留浮体の固有周期が渦放出周期に近づくと浮体は動揺を始める。 この時の運動周期はストローハル数と流速によって決まる渦放出周期とは異なり、ほぼ一 定の運動周波数となる。この状態を「ロックイン」状態という。流速が速くなり、安定的 な VIM を生じなくなる状態を「ロックアウト」と言う。

VIM 振幅は、最大で浮体幅と同程度となることがあり、係留系の強度に大きな影響があると考えられる。このため、流れの存在する海域に浮体構造物を係留する場合、以下の項目を評価する必要がある。

1) VIM を考慮した係留系の終局強度

2) VIM を考慮した係留系の疲労強度

終局強度及び疲労強度は、それぞれ安全率によって評価される。要求される安全率 は第3章に示される安全率と同一で、VIMを考慮するため高い強度が要求されること を意味する。

以下に、VIM を考慮した係留系の強度評価の手順について説明する。

## 2. VIM 特性の設定

VIM による係留系の強度評価を行うには、先ず浮体のVIM 特性を設定する必要がある。 VIM 特性を表すパラメータは以下の通りである。

● VIM を発生させる環境を示すパラメータとしての換算流速 Vr

- Vrの関数としての In-line と Transverse 動揺の振幅 A/D
- Vrにおけるロックイン・ロックアウト範囲
- Transverse 動揺の A/Dの関数としての抗力係数 C<sub>d</sub>
- Transverse 動揺の A/D の関数としての動揺周期 T (一般に固有周期 T<sub>n</sub>とは異なる)
- VIM の軌跡が描く包絡線の形状

VIM 特性の設定には模型試験が必要であるが、模型試験での不確定性の影響を考慮す るため、最も確からしい設定値(ベースケース)の他に感度解析用の設定値(感度ケース) をいくつか用意することが望ましい。

以下に各パラメータについて説明する。

### 2. 1 換算流速

VIM の特性は、換算流速  $V_r$ の関数として表現される。 $V_r$ は、流速  $V_c$  特性時間  $T_c$ 、代表長さ Dを用いて次式によって定義される。

$$V_r = \frac{V \cdot T_c}{D} \tag{1}$$

洋上風力発電施設用プラットフォームとして考えられる浮体(スパー型、セミサブ型、 TLP型等)において VIM 外力の発生源は主にコラムであり、主な動揺は Transverse 動揺 である。このことから、Vrを定義する特性時間と代表長さは、Transverse の固有周期 T<sub>n</sub> とコラムの幅(直径)とすることでよい。

Transverse の固有周期 Tnは次式により定義される。

 $T_n = 2\pi \sqrt{M/k}$ 

(2)

ここで、*k*は定常外力(風・波・水流)による平均変位 *O*<sub>m</sub> (Mean offset) での Transverse 方向の係留剛性、*M*は浮体質量と付加質量の和としての全質量で、静水中固有周期を定義 する質量を用いる。

一般に k は流向・流速毎に異なるので注意が必要である。付加質量は、汎用解析ツール 又は模型試験から求められるが、利用できるのであれば、実機データを用いることが望ま しい。平均変位 Omは、抗力係数 Caと VIM 振幅 A/D に依存するので、Om算出には反復 計算が必要である。

## 2. 2 VIM 振幅

VIM 振幅 A/Dの定義は、Transverse 動揺または In-line 動揺の振幅 Aをコラム幅 Dで 無次元化するのが一般的である。A/Dは、換算流速  $V_r$ の関数であるが、 $V_r$ が閾値以下で あれば、VIM は発生しない。

*V*<sub>r</sub>に対する *A*/*D*の関数形の例を図 2-1 に示す。閾値以上の *V*<sub>r</sub>でロックイン状態になり、 *A*/*D*が増加する。値の大きな *V*<sub>r</sub>において、ロックイン状態を維持する場合とロックアウ トする場合がある。

通常 A/D の関数形は流向によって変化する。スパー型浮体は軸対象形状であるが、付加物(アノード・螺旋ストレーキ等)の付け方によっては A/D の関数形は流向によって変化する。このため、流向毎に A/D の関数形を設定する必要がある。

In-line 動揺の振幅は Transverse 動揺の振幅に比べて小さく、一般に Transverse 動揺の振幅の 10%~15%とされる。



図 2-1 VIM 振幅の関数形の例

## 2. 3抗力係数

抗力係数 Caは次式で定義される。

$$C_d = \frac{F_m}{\frac{1}{2}\rho V^2 A_p}$$

(3)

(4)

ここで、 $C_d$ は VIM がある場合の平均抗力係数、 $F_m$ は In-line 方向の平均抗力、 $\rho$ は流体 密度、Vは流速、 $A_p$ は水面下の流速ベクトルに対する投影面積である。

*C*<sub>d</sub>は一般に VIM 振幅 *A*/*D* と換算流速 *V*<sub>r</sub>の関数であるが、スパー型浮体のロックイン 領域での *C*<sub>d</sub>は、*A*/*D*に対して線形に増加することが知られており、次式で表される。

 $C_d = C_{d0} + k \cdot (A/D)$ 

ここで、Cdoは VIM が発生していない状態の抗力係数、k は比例係数である。

#### 2. 4 動揺周期

ロックイン状態での Transverse の動揺周期は A/D の関数として与えられる。固有周期 からのずれは VIM の起振力が動揺の加速度に比例する成分を含んでいることから生じる。 逆に VIM の起振力に動揺の加速度に比例する成分を含まないような浮体では、VIM の動 揺周期は固有周期に一致する。

VIM の動揺周期と係留ライン張力の変動周期は異なる場合があるので、疲労強度評価に

は張力の変動周期を用いる必要がある。

### 2.5 包絡線形状

スパー型浮体の VIM の軌跡は水平に8の字または円弧を描くことが知られている。これは、Transverse の動揺周期に対して In-line の動揺周期は約 1/2 となっているためである。VIM の軌跡が8の字になるか円弧になるかについては Transverse 動揺と In-line 動揺の位相差による。

包絡線形状は、VIM の軌跡が面的広がりを持っていた場合、その外周によって形作られる形状である。VIM による係留ライン張力の変動を算出する場合、この形状に沿って浮体を動かし、その時の準静的または動的なライン張力応答を計算する。



図 2-2 にスパー型浮体の VIM の軌跡の実機観測データの例を示す。

図 2-2 VIM の軌跡の観測例 [1]

### 2. 6 模型試験

VIM 特性(VIM 振幅 A/D、抗力係数 Ca、動揺周期 T、及び包絡線形状)の設定においては、検証された数値解析手法がないことから模型試験が必要である。しかしながら、模型試験にも不確定性が存在する事を念頭に置く必要がある。模型試験の不確定性には以下の要素が関連すると考えられる。

1) 流体力学的相似性

実機と模型の間の流体力学的相似性を保つためにはフルード数 F<sub>n</sub>とレイノルズ数 R<sub>e</sub>を 実機に合わせる必要がある。R<sub>e</sub>は、流速 V、代表長さ D、流体の動粘性係数 vを用いて次 式で定義する。

 $R_{e} = VD / v$ 

(5)

F<sub>n</sub>は流速 V、代表長さ D、重力加速度 g を用いて次式で定義する。

$$F_n = V / \sqrt{gD}$$

VIM は渦放出に伴う現象であることから、 $R_e$ 影響は特に重要である。しかしながら、  $R_e$ を実機と合わせることは事実上不可能であり、一般には低  $R_e$ での試験が行われる。表 面が滑らかな浮体について  $R_e$ 影響を考慮するには、超臨界  $R_e$  (二次元円柱で  $R_e$ >600,000 とされる)試験を行う方法と境界層の乱流促進のため、表面粗度をつけた模型を用いる方 法が考えられる。アノードや螺旋ストレーキ等の付加物を有する浮体の場合については、 渦の剥離点が固定されて  $R_e$ 影響が出にくくなると考えられる。この場合、亜臨界  $R_e$ 試験 は超臨界  $R_e$ 試験に比べわずかに安全側の推定になるという研究報告もある。<sup>[2]</sup>

2) 動力学的相似性

VIM 特性試験で動力学的相似性を確保することは、換算流速 Vrを実機に合わせること に相当する。すなわち、係留剛性、浮体質量・付加質量、流速との関係を実機と模型の間 で同じにすることを意味する。また、系全体の減衰力も動力学特性に影響を及ぼす。模型 試験での係留装置等の機械的な減衰は実機には存在しないものである。

3) 幾何学的相似性

幾何学的相似性は、模型形状・付加物の形状の他に、試験目的に応じて係留配置、流速 の鉛直分布を合わせることを意味する。

4) 試験方法

VIM の試験方法には、模型を曳航台車に係留して曳航する方法と、流れの中に模型を 係留する方法がある。

前者は精度の良い流れを再現できるが、水槽の長さの制限から計測時間長に制限がある。 計測時間長はデータの統計解析上の精度に影響を与える。曳航開始後の過渡状態のデータ は解析に用いるべきではない。また、結果的に流速の鉛直分布は一様流のみである。

後者は計測時間長における制限が少なく、流速の鉛直分布を実機と同様に再現できる試 験水槽も存在する。但し、流れの乱れが前者に比べて大きい場合が多く、試験精度に注意 を要する。

以上の観点に留意して設定した VIM 特性を用いて、係留系の強度評価を行う。

#### 3. 終局強度評価

係留系の終局強度評価を行うためには 50 年再現期間の風・波・水流に対して VIM を考慮した浮体動揺解析を行う必要があるが、流速に比べ風・波が穏やかである場合以下の簡易解析手順が利用できる。

- 1) 流れ方向を選択する。
- 2) VIM 振幅 A/D を仮定して抗力係数 Caを求め、流向・流速に対応する平均抗力 Fm と係留・送電ケーブル反力の釣り合い点である平均変位 Om 及びその変位における

Transverse 方向の固有周期 T<sub>n</sub>を求める。上下揺れの復原力が小さい場合、浮体の浮力と係留・送電ケーブル反力の鉛直成分の釣り合いを考慮する必要がある。

- 3) 固有周期  $T_n$  と流速 V から換算流速  $V_r$  を求め、設定した VIM 特性に基づき Transverse の A/D を決定する。
- 4) A/Dが 2)項で仮定した A/D と大きく異なる場合、反復計算が必要である。反復 計算のフローを図 3-1 に示す。
- 5) Transverse の A/D から動揺周期 T、In-line の A/D 及び平均変位 Om 周りの軌跡の 包絡線形状を決定する。
- 6) 浮体位置を包絡線形状に沿って数周期分変位させて、準静的係留解析により係留ラインの最大張力とアンカーの最大荷重を求める。
- 7) 大水深または係留ラインに合成繊維ロープを用いる場合、準静的解析の代わりに動 的解析を行うことが望ましい。
- 8) 他の流向に対するライン張力とアンカー荷重を得るためにステップ 1)~7) を繰り 返す。
- 9) 感度ケースを用いて係留系のロバスト性の確認を行う。



図 3-1 反復計算のフロー

50年再現期間の風・波の条件が厳しい場合でも、大水深または係留ラインに合成繊維ロ ープを用いる場合を除いて、以下の簡易手順が利用できる。

- 前記の手順1)~5)を実施し、VIMによる最大振幅ベクトル(平均変位は含まない) を求める。ただし、固有周期 T<sub>n</sub>を求めるための平均変位 O<sub>m</sub>は、平均抗力 F<sub>m</sub>の他 に定常波漂流力と定常風荷重の影響を含むものとする。
- 2) VIM を考慮した Caを用いて波浪中動揺計算を行い、平均変位ベクトル及び動揺振 幅ベクトル(有義値・最大値:技術基準第3章3.(8)参照)を求める。
- 3) 平均変位ベクトル、VIM 最大振幅ベクトル及び波浪中動揺の動揺振幅ベクトルを加 算して最大変位ベクトルを求め、その点での準静的係留張力を求める。
- 4) 準静的計算の安全率を適用する。
- 5) 他の方向について手順 1)~5)を繰り返す。

### 4. 疲労強度評価

疲労強度評価は 50 年再現期間までの流速に対して、10~50 に分割した流況条件を用い て行われる。波浪中動揺による疲労被害と VIM による疲労被害を独立に求め、その和を トータルの疲労被害として扱うため、各流況条件は、流向・流速の結合確率分布のみが必 要である。流向に関するデータが無い場合、VIM による係留系の疲労が最も厳しい方向 からの流れを想定する。疲労解析は、流況条件の分割数に敏感であるため、感度解析 によって分割数を決定することが望ましい。

VIM 特性の不確定性の影響を確認するため、感度ケースを考慮することも推奨される。 以下に疲労強度評価の手順を示す。

- 1) 1 つの流況条件を選択し、流速と流向の発生確率に基づき、年あたりの当該流況条件の持続時間 ti を計算する。
- 2) 図-3の手順に基づき換算流速 *V<sub>r</sub>*、VIM 振幅 *A*/*D*、抗力係数 *C<sub>d</sub>*、固有周期 *T<sub>n</sub>*及び 軌跡の包絡線形状を求める。
- 3) 浮体位置を包絡線形状に沿って変位させながら、準静的または動的係留解析により係 留ライン張力時系列を求め、張力レンジ *R*iを決定する。
- 4) T-N曲線から、Riに対応する破断サイクル数Niを決定する。
- 5) i 番目の流況条件に対する年あたりの疲労被害 Diを式(7)により計算する

$$D_i = \frac{\left(t_i / T_i\right)}{N_i} \tag{7}$$

ここで、*t*は流況条件の継続時間、*T*は動揺周期、*N*は推定された張力レンジでの破壊繰り返し数、*i*は流況条件の番号を表す。

- 6) 全ての流況条件に対して手順 2)~5)を繰り返す。
- 7) 全ての流況条件を考慮した長期疲労被害 Dvimを式(8)により求める。これに風・波による疲労被害 Dwaveを加えたものがトータルの疲労被害 Dである(式(9))。疲労寿命 L は疲労被害 D と安全率 ηから式(10)により求められる。この値が共用年数以

上である必要がある。

$$D_{\rm VIM} = \sum D_i \tag{8}$$

$$D = D_{wave} + D_{VIM} \tag{9}$$

$$L = \frac{l}{\eta D} \tag{10}$$

### 5. 単一異常 VIM に対する疲労評価

最近の研究では、一回の異常な VIM で極めて大きな疲労被害が引き起こされた例が報告されている。したがって、長期疲労被害評価に加え異常 VIM に対する疲労評価も推奨される。VIM は、換算流速に大きく依存するので、異常 VIM は 50 年再現流速で引き起こされるとは限らない。このため、異常 VIM を引き起こす流向と流速を VIM の解析から求め、その時の持続時間を環境条件の観測データから確認しておく必要がある。

疲労設計に要求される安全率は、風・波・VIM の複合による長期疲労被害と単一異常 VIM に対する疲労被害に独立に適用される。

### 6. 疲労評価の実施例

スパー型浮体を例にして、係留系疲労評価の実施例を示す。

### 6.1 想定浮体

取り付け点深度:30m ライン長 :806m

想定浮体は右図に示す2段スパーとする。
上部浮体:直径15m、深さ30m
下部浮体:直径22.5m、深さ60m
喫水:90m
排水量容積29,158m<sup>3</sup>
等価排水容積直径20.3m(代表長さ)
想定の係留系は、4本のカテナリーチェーンのスプレッド係留とする。
アンカー点半径:700m
アンカー点水深:225m
取り付け点半径:11.25m

チェーンはスタッドレスの S4 とし、規格を表 6-1 の通りとする。



図 6-1 想定浮体形状

呼径	152.4	mm
軸剛性	2,038,000	kN
空中重量	462	kgf/m
水中重量	400	kgf/m
基準破断強度	19,089	kN

表 6-1 チェーンの規格

# 6. 2 VIM 特性の設定

(独)海上技術安全研究所で実施した、洋上風力発電施設用浮体の VIM に関する試験 結果を参考に VIM 特性を設定する。<sup>[3]</sup>本試験は大型スパー模型を用いた、超臨界 Re 試 験結果である。但し、水槽の制約により想定浮体よりも喫水/直径比が小さくなっている。 VIM 特性の設定値を以下に示す。

表 6-2 スパー浮体の VIM 振幅特性 (A/D)

Vr	5.0	7.0	> 9.5
A/D	0.0	0.2	1.0

動揺周期 *T*は固有周期 *T*<sub>n</sub>に等しいとした。上記試験結果によると大型スパー模型の動揺周期は固有周期近傍で一様にばらついている。

(11)

(12)

(13)

 $T/T_n = 1$ 

抗力係数 Caと VIM 振幅 A/Dとの関係を次式で与える。

 $C_d = 0.19(A/D) + 0.41$ 

In-line 動揺の振幅 Ai/Dと Transverse 動揺の振幅 Ai/Dの関係は次式で与える。

 $A_i / D = 0.127(A_t / D)$ 

VIM の軌跡については、Transverse は運動周期、In-line はその 1/2 の周期の正弦関数 で運動するとし、位相差を 270deg とした。位相差が 270deg の場合、軌跡は円弧状にな る。

$$x = A_i \sin(\frac{4\pi}{T}t + \vartheta) \tag{14}$$

$$y = A_t \sin(\frac{2\pi}{T}t)$$
(15)

ここで、xは In-line の平均変位からの座標、yは Transverse の平均変位からの座標、Tは動揺周期、tは時刻、 $\theta$ は位相差である。

# 6.3 環境条件

ここでは、特定の流向・流速が1年間続く(発生確率=1)と仮定する年間疲労被害を算 出する。また、流速の鉛直分布は一様とする。流向の定義は図 6-2 に示すものとし、0deg、 15deg、30deg、45degの4方向について計算例を示す。



図 6-2 流向と係留ライン配置の関係

# 6. 4 VIM 特性の算出

図 3-1 に示したフローに従い、流況条件毎に算出した VIM 特性を表 6-3~表 6-6 に示す。

	• •				0,	
V(m/sec)	$C_d$	$O_m(m)$	$V_r$	At/D	Ai/D	T(sec)
0.1	0.413	0.190	1.67	0.0	0.0	_
0.2	0.413	0.765	3.34	0.0	0.0	—
0.3	0.415	1.772	5.08	0.008	0.0001	343
0.4	0.448	3.470	6.77	0.177	0.022	344
0.5	0.542	6.518	8.45	0.665	0.084	343
0.6	0.608	10.481	10.11	1.0	0.127	342
0.7	0.608	14.132	11.75	1.0	0.127	341
0.8	0.608	18.230	13.37	1.0	0.127	339
0.9	0.608	22.627	15.54	1.0	0.127	351
1.0	0.608	27.241	17.33	1.0	0.127	352
1.1	0.608	31.912	18.93	1.0	0.127	349
1.2	0.608	36.543	20.4	1.0	0.127	345
1.3	0.608	41.052	21.87	1.0	0.127	341
1.4	0.608	45.412	23.28	1.0	0.127	337
1.5	0.608	49.447	24.79	1.0	0.127	335
1.6	0.608	53.283	26.16	1.0	0.127	332

表 6-3 流況条件毎の VIM 特性(流向 0deg)

V(m/sec)	$C_d$	$O_m(m)$	$V_r$	At/D	Ai/D	T(sec)
0.1	0.413	0.190	1.69	0.0	0.0	—
0.2	0.413	0.764	3.39	0.0	0.0	—
0.3	0.415	1.771	5.11	0.011	0.0001	346
0.4	0.448	3.465	6.81	0.181	0.023	346
0.5	0.559	6.699	8.72	0.751	0.095	354
0.6	0.608	10.494	10.42	1.0	0.127	353
0.7	0.608	14.154	11.98	1.0	0.127	347
0.8	0.608	18.305	13.68	1.0	0.127	347
0.9	0.608	22.708	15.11	1.0	0.127	341
1.0	0.608	27.431	16.81	1.0	0.127	341
1.1	0.608	32.186	18.18	1.0	0.127	335
1.2	0.608	37.033	19.97	1.0	0.127	338
1.3	0.608	41.715	21.21	1.0	0.127	331
1.4	0.608	46.319	22.79	1.0	0.127	330
1.5	0.608	50.695	23.83	1.0	0.127	322
1.6	0.608	54.829	24.23	1.0	0.127	307

表 6-4 流況条件毎の VIM 特性(流向 15deg)

表 6-5 流況条件毎の VIM 特性(流向 30deg)

V(m/sec)	$C_d$	$O_m(m)$	$V_r$	At/D	Ai/D	T(sec)
0.1	0.413	0.189	1.70	0.0	0.0	—
0.2	0.413	0.763	3.42	0.0	0.0	—
0.3	0.416	1.765	5.14	0.014	0.0002	348
0.4	0.452	3.482	6.98	0.198	0.025	354
0.5	0.555	6.747	8.65	0.728	0.092	351
0.6	0.608	10.501	10.19	1.0	0.127	345
0.7	0.608	14.198	12.11	1.0	0.127	351
0.8	0.608	18.368	13.55	1.0	0.127	344
0.9	0.608	22.943	15.22	1.0	0.127	343
1.0	0.608	27.767	16.72	1.0	0.127	339
1.1	0.608	32.782	17.70	1.0	0.127	327
1.2	0.608	37.919	19.16	1.0	0.127	324
1.3	0.608	43.038	20.05	1.0	0.127	313
1.4	0.608	48.003	20.93	1.0	0.127	304

1.5	0.608	52.877	21.61	1.0	0.127	292
1.6	0.608	57.580	22.23	1.0	0.127	282

V(m/sec)	$C_d$	$O_m(m)$	$V_r$	At/D	Ai/D	T(sec)
0.1	0.413	0.187	1.72	0.0	0.0	—
0.2	0.413	0.762	3.44	0.0	0.0	—
0.3	0.419	1.770	5.30	0.030	0.0004	358
0.4	0.457	3.516	7.07	0.223	0.028	359
0.5	0.549	6.858	8.56	0.698	0.089	347
0.6	0.608	10.489	10.46	1.0	0.127	354
0.7	0.608	14.225	12.00	1.0	0.127	348
0.8	0.608	18.416	13.46	1.0	0.127	342
0.9	0.608	23.035	15.25	1.0	0.127	344
1.0	0.608	27.979	16.34	1.0	0.127	332
1.1	0.608	33.087	17.70	1.0	0.127	327
1.2	0.608	38.375	18.70	1.0	0.127	317
1.3	0.608	43.617	19.73	1.0	0.127	308
1.4	0.608	48.816	20.30	1.0	0.127	294
1.5	0.608	53.810	21.05	1.0	0.127	285
1.6	0.608	58.812	20.89	1.0	0.127	265

表 6-6 流況条件毎の VIM 特性(流向 45deg)

# 6.5 流況条件毎の疲労被害の算出

式(14)、式(15)に従って軌跡をトレースしたとき、図 6-3 に示すような係留ライン張力の 時系列が得られる。この山と谷の差を基準破断強度で割ったものが張力レンジ *R* である。



図 6-3 係留ライン張力の時系列(流速 1.0m、流向 45deg) 張力レンジ R と破壊繰り返し数 N との間には次式で示す関係がある。

 $NR^M = K$ 

(16)

この *R* と *N*の関係を図示したものが T-N 曲線である。ISO19901-7 ではスタッドレスチ エーンの T-N 曲線を *M*=3、*K*=316 としている。図 6-4 にスタッドレスチェーンの T-N 曲 線を示す。



図 6-4 T-N 曲線 (スタッドレスチェーン)

式(7)に従い、年間疲労被害を算出する。年間疲労被害度を算出する場合、i番目の流況 条件の継続時間 *t<sub>i</sub>*は次のとおりである。(地球の公転周期から決まる時間で、(365+1/4)日 である。)

 $t_i = 365 \times 24 \times 3600 + 6 \times 3600 = 31,557,600 sec$ 表 6-7 に流況条件毎の年間疲労被害  $D_i$ を示す。

V(m/s)	流向				
	0deg	15deg	30deg	45deg	
0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	
0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	
0.3	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	
0.4	0.000007	0.000007	0.000007	0.000006	
0.5	0.000405	0.000588	0.000441	0.000233	
0.6	0.001533	0.001660	0.001465	0.000901	
0.7	0.001550	0.001817	0.001666	0.001123	
0.8	0.001564	0.001985	0.001998	0.001449	
0.9	0.001528	0.002228	0.002468	0.001880	
1.0	0.001554	0.002536	0.003071	0.002675	
1.1	0.001595	0.002920	0.004132	0.003795	
1.2	0.001646	0.003355	0.005443	0.005658	
1.3	0.001701	0.004038	0.007515	0.008540	
1.4	0.001752	0.004793	0.010565	0.013360	

表 6-7 年間疲労被害

(14)

1.5	0.001799	0.005887	0.015143	0.020916
1.6	0.001850	0.007459	0.021889	0.034256

疲労寿命は疲労被害の逆数を安全率で割った値である。安全率を3として、同じ流況条件が続いたとした場合の疲労寿命を図6-5に示す。



# 5.6 長期疲労被害

長期疲労被害 D は次式で与えられる。

$$D = \sum q_i D_i \tag{15}$$

ここで、 $q_i=t_i/T_i$ (式(7)参照)は流況条件の発生確率である。

VIM による疲労長期疲労被害と波浪中動揺解析から得られる長期疲労被害の和がトー タルの疲労被害である。疲労寿命はトータルの疲労被害の逆数を安全率で割ったものであ る。疲労寿命は耐用年数よりも長い必要がある。

# 参考文献

- API, 'Design and Analysis of Stationkeeping Systems for floating Structures', Recommended practice 2SK, p130, 2005
- [2] Dominique Roddier, et.al., "INFLUENCE OF THE REYNOLDS NUMBER ON SPAR VORTEX INDUCED MOTION: MULTIPLE SCALE MODEL TEST COMPARISONS", OMAE2009-79991, 2009
- [3] 海上技術安全研究所、「洋上風力発電施設の安全性ガイドラインに関する研究報告書」 付属書類「VIM 特性把握のための水槽試験」、2013

### 付録5 浮体施設の周辺を航行する船舶の衝突による構造全損確率に関する評価方法

#### (当付録の位置付け)

浮体式洋上風力発電施設技術基準(第2編第5章4.(1))及び安全ガイドラインにおける解説では、周辺を航行する船舶の衝突に起因する復原性喪失による1年当たりの構造全損の確率が、1×10<sup>-4</sup>以下であることが確認された場合において、一定の条件の下で、損傷時復原性の検討に当たって外板を含む区画の浸水を考慮しなくても良いこととしている。

そこで、当付録では、浮体施設の周辺を航行する船舶の衝突による構造全損確率の評価に 用いることができる方法及び具体的海域における確率の算出例を示した。

#### 評価の手順

浮体施設の周辺を航行する船舶の衝突による構造全損確率の評価及び当該評価結果を踏 まえた損傷時復原性に係る浮体式洋上風力発電施設技術基準の例外措置の適用可否に係る 判断の手順は以下のとおり。

手順:

- 当該海域における1年間のAIS (Automatic Identification System:船舶自動識別 装置)による船舶情報(以下、「AIS 情報」という。)を用い、浮体施設に接近し、衝 突する虞のある船舶の数(年間接近頻度ng(回/年))を算出し、これを年間接近確率 Pgとみなす(※1)。
- 年間接近確率Pgに避航を失敗する確率Pc(10<sup>-3.7</sup>)を乗じ、年間衝突確率P1を算出する。
- ③ 船舶の衝突による構造全損(復原性の喪失)の確率P2を算出する(②で評価した衝突 船のうち、当該船舶の大きさと浮体施設の構造強度に鑑み、衝突をしても明らかに外 板に破口を生じないものを除いて算出)。
- ④ P1とP2を掛け合わせた結合確率として1年当たりの構造全損の確率PTを求め、1× 10<sup>-4</sup>(※2)以下であるか確認する。1×10<sup>-4</sup>以下であれば損傷時復原性に係る浮体 式洋上風力発電施設技術基準の例外措置を適用できる。
- ⑤ PTが1×10<sup>-4</sup>以下とならない場合においても、フェンダーの設置等の追加対策の効果を踏まえて③からの計算を行い、結果として1×10<sup>-4</sup>以下であれば損傷時復原性に係る浮体式洋上風力発電施設技術基準の例外措置を適用できる。

ここで、②で算出した年間衝突確率P1が1×10<sup>-4</sup>以下となった場合は、③以降の実施を 省略して損傷時復原性に係る浮体式洋上風力発電施設技術基準の例外措置を適用できる。

複数の浮体施設から構成されるウィンドファームについては、個々の浮体施設に対して 独立に確率を評価する。

ただし、当該ウィンドファーム内に存在する他の浮体施設について確率を評価した結果

及び浮体施設周辺の航行船舶の航跡に鑑み、当該他の浮体施設よりも船舶の衝突による1 年当たりの構造全損の確率*PT*が低くなることが明らかであり、当該確率が1×10<sup>-4</sup>以下と なる蓋然性が十分高いものについては、管海官庁の確認を受けた上で、1年当たりの構造 全損の確率*PT*の計算を省略できるものとする。

# ----- Note 年間接近確率Paについて(※1) -----

船舶の衝突は稀な災害事象であるため、一般に災害発生の確率過程として用いられるポアソン過程として扱うことができる。このとき、事象の発生頻度が単位時間あたりngである場合に、時刻0からtまでの間に事象が1回以上発生する確率Pg は、ngtが1より十分に小さい場合に次式で表される。

$$P_g(t) = 1 - e^{-n_g t} \approx n_g t \qquad (n_g t \ll 1 \text{ Obs})$$
(N-1)

ここで、1年間の衝突確率を考える場合、t=1となる。

----- Note 構造全損の確率PTの比較対象となる確率1×10<sup>-4</sup>について(※2) -----

国際基準<sup>[1]</sup>等によれば、常時有人でない構造物の年間の構造全損の確率は、平均的に1× 10<sup>-4</sup>程度。これを踏まえ、損傷時復原性に係る浮体式洋上風力発電施設技術基準の例外措置 を適用しない(水線面付近に防水区画を設けない)ことによる船舶との衝突による1年当 たりの構造全損の確率*PT*が1×10<sup>-4</sup>以下であることを求めるものである。

# 2. 評価のフロー

浮体式洋上風力発電施設技術基準第2編第5章4.(1)ただし書に規定される損傷時復原 性に係る例外措置の適用を検討する際の浮体施設の周辺を航行する船舶の衝突による1年 当たりの構造全損の確率*PT*の算出及び評価に係るフロー図を以下に示す。



図 1 損傷時復原性の例外措置の判断・評価フロー (船舶の衝突による構造全損の確率の評価)

### 3. 周辺を航行する船舶の衝突による1年当たりの構造全損の確率 PTの算出

## 3.1 年間接近頻度の算出(手順①)

船舶の浮体施設への年間接近頻度 ( $n_g$  [回/年]) は、式(1)に示すように、個船毎に算出した接近頻度 ( $n_{gi}$  [回/ (年・隻)]) を浮体周辺船舶の延べ隻数分足し合わせて求める。

$$n_g = \sum_{i}^{n} n_{gi} \tag{1}$$

ここで、nは浮体周辺船舶の延べ隻数であり、n<sub>gi</sub>は、浮体施設を設置する海域における過去 1年間分の AIS 情報(※3)から、式(2)により求める。

$$n_{gi} = \int_{-0.5(B+D)}^{0.5(B+D)} \frac{1}{\sqrt{2\pi\sigma^2}} e^{\left(-\frac{(x_i - \mu_i)^2}{2\sigma^2}\right)} dx$$
(2)

ここで、

- B:代表船幅 [m]。Class Aの AIS 搭載船舶については、当該海域を航行する船舶の型幅の平均値を AIS 情報内の MMSI (Maritime Mobile Service Identity:海上移動業務識別コード)を用い、IHS データ・船舶明細書等のデータベースから取得する。Class Bの AIS 搭載船舶についても同様に平均値を求める。この際、代表船幅の決定に当たり AIS 非搭載船舶からのデータ取得は不要とする。Class Bの AIS 搭載船舶に関し、データベース等により当該海域を航行するすべての船舶が照合できない場合は、Class B に係る代表船幅を 8m と仮定してよい。
- *D*:浮体施設の幅[m]
- σ:個船の進路のばらつきを正規分布で表現した際の標準偏差[m]。アプローチ操 船が行われる海域など、操船に制約がある場合を除き700m(※4)としてよい。
- $x_i$ :進路のばらつきを正規分布として考慮した後の個船の位置(確率分布) [m]

μ<sub>i</sub>: 浮体施設の中心点と個船の中心点との平均距離[m]

なお、本項による個船の浮体への接近頻度ngの算出は、航海毎の進路のばらつきが正規分 布に従うものとし、浮体施設との衝突に至る範囲の確率分布を個船毎に積分することによ る。

個船の進路のばらつきを正規分布で表現した際の標準偏差σについては、浮体設置海域周辺の航路分析、交通流シミュレーション等により、実際の浮体設置海域周辺のσを算出し、 管海官庁の確認を受けた場合は、これを標準値の700mに代えて適用しても差し支えない。

浮体施設の中心点からの個船の中心点の距離については、浮体施設の中心線を通り、浮体 周辺の主要航路と直交する直線(仮想ゲート※5)を設定し、仮想ゲートを通過した個船の中 心点の位置と浮体中心との直線距離をもって、上記µ<sub>i</sub>とみなしてよい。ただし、浮体周辺に おいて主要航路を明確に判別できない場合は、浮体中心からの最短距離を個船ごとに求め なければならない。

一般に、浮体施設は一定規模以下の小型船舶の衝突に対して十分な強度を有している(5. を参照)ことを踏まえ、頻度の算出に当たっては、総トン数 150ton 以上(漁船については、 総トン数 250ton 以上)の AIS 情報のみを用いることとする。また、設計時に利用可能な AIS 情報には、浮体施設の維持管理等に用いる通船等は含まれていないが、これを考慮する 必要はないものとする。なお、通船等の接舷荷重等は、浮体式洋上風力発電施設技術基準第 2編第2節3-9.曳航、設置、保守及び修理(DLC8.1~DLC8.4)において考慮されてい る。ただし、総トン数 250ton 以上の通船等を用いる場合には、その衝突による影響につい て確認を行い、必要に応じて対策を検討すること。

### ----- Note AIS の搭載義務とその情報及び分析(※3) -----

AIS は、一定の間隔で自船及び他船の位置、船速等の情報について国際 VHF を利用して 送受信する装置である。我が国においては、国際航海に従事する旅客船及び総トン数 300ton 以上の船舶並びに国際航海に従事しない総トン数 500ton 以上の船舶に搭載が義務付けられ ているほか、搭載を義務付けられてはいないが、任意で搭載している船舶も存在する。本付 録では、搭載義務のある船舶に搭載される装置を Class A、搭載義務がなく主に小型船に搭 載される装置(一般的に簡易的な装置)を Class B と区分する。

AIS により送受信される情報(AIS 情報)は、ITU(International Telecommunication Union:国際電気通信連合)回により規格が定められており、内容として、Message ID、個 船の ID (MMSI (Maritime Mobile Service Identity:海上移動業務識別コード)等の識別 番号)、船速、位置情報、航行方向等が含まれる。AIS 情報は販売業者から入手することに なるが、データフォーマット等は販売業者や販売時の契約により異なると考えられるため、 本付録による検討に用いることが可能なデータとなっているかどうか、留意が必要である。 本付録による検討に必要な項目は、Message ID、個船の ID (MMSI 等の識別番号)、船速、 位置情報、データ受信時間である。なお、ITU によれば、Class A と Class B は Message ID を用いることで区分できる。Message ID が 1, 2, 3 であれば Class A の位置情報が記載 されているデータであり、18 であれば Class B の位置情報が記載されているデータである。

AIS 情報を取得する空間的範囲は、浮体施設を中心とした 20 海里四方とし、MMSI によって個船を識別して分析を行う。また、浮体施設設置後の交通流シミュレーション等がまだ行われていない段階でも評価可能とするため、浮体施設の設置による周辺の航路の変化を加味しない安全側にマージンを持った評価として、浮体施設の設計時に利用可能な最新の1 年間の AIS 情報を用いることができることとする。ただし、航行安全に係る検討のための 委員会等における浮体施設設置後の交通流シミュレーション等の情報が存在し、当該情報 の信頼性等について管海官庁の確認を受けた場合には、当該情報を用いて浮体施設の設置 による周辺の航路の変化を加味してもよい。

1年間のAIS 情報を得難い場合には、当該期間による評価が安全側の評価であることを 港湾統計等を元に証明し、管海官庁の確認を受けることを前提に、1月間以上1年間未満 の期間のAIS 情報を用いることができることとする。 ----- Note ここまで-----

----- Note 個船の進路のばらつきに関する標準偏差*o*(※4) -----

本付録における標準値としてのσ=700m は、浮体式洋上風力発電施設周辺の航行船舶デ ータのうち、浮体の避航や元の航路への復帰行為が明確に見られ、多くのデータ数を得られ る海域として、福島沖ウィンドファームの航行船舶データを解析した結果から得られたも のである。

当該解析の内容について5.(備考1)に示す。なお、本解析の手順は、実際の浮体設置 海域周辺の交通流シミュレーション等からσを解析する際にも活用可能である。

### ----- Note ここまで-----

----- Note 仮想ゲートについて(※5) -----

衝突確率の算出には浮体と浮体周辺の航行船舶の距離が必要であるが、この距離は浮体 と各船舶の最短距離となる。ただし、浮体周辺において主要な航路が明確に判別できる場合 には、簡易的な手法として仮想ゲートを設置して浮体と各船舶の距離を求めてもよい。その 場合、浮体と各船舶の距離は仮想ゲートを船舶が通過した際の距離とみなすことができる。

例えば、図 N-1 を見ると浮体(図中心部の赤丸)の北側海域に東西に航行する船舶が多いこと、南側海域を航行する船舶は少なくその多くは北東-南西方向であること、南北方向に航行する船舶は少ないことが分かる。したがって、本データを評価する場合においては南北方向に解析のための仮想ゲート(紫線)を設置しても差し支えないと考えられる。

仮に南北方向の航路と東西方向の航路の両方が見られる場合、仮想ゲートは東西方向と 南北方向に2本設置されることになるが、同一船舶が重複しないよう留意する必要がある。 その際、個々の船舶はいずれかの仮想ゲート上の浮体との距離について、短い方の距離を採 用して衝突確率を求めなければならない。

仮想ゲートは緯線あるいは経線に沿って東西あるいは南北に設置すると、仮想ゲートを 通過した船舶と浮体との距離を容易に計算することができるが、斜め方向に主要な航路が 確認される場合、これに直交するように設置しなければならない。また、輻輳海域等におい て明確な航路の判別が困難な場合、浮体と個々の船舶の航跡から最短距離を求めなければ ならない。



図 N-1 解析範囲及び仮想ゲート----- Note ここまで-----

# 3.2 年間衝突確率 P1 の算出(手順2)

3.1で算出した年間接近確率 ( $P_g$ ) に、浮体施設に接近した船舶が避航に失敗する確率 ( $P_c$ )を乗じて、年間衝突確率P1を算出する。このとき、浮体施設に接近する船舶に関し て、Class Aを搭載した船舶の年間接近確率 $P_{gA}$ と搭載していない船舶の年間接近確率 $P_{g\bar{A}}$ を それぞれ区分すると次式のように表される ( $P_c$ を乗じたものをそれぞれ $P1_A$ 、 $P1_{\bar{A}}$ と定義)。

$$P1 = (P_{gA} + P_{g\bar{A}}) \cdot P_C$$

$$[= P1_A + P1_{\bar{A}}]$$
(3)

 $P_{g\bar{A}}$ については、Class A を搭載していない船舶のうち Class B を任意で搭載している船舶の数(Class B の搭載率)に基づき推定する。Class B の搭載率は日本周辺の AIS 情報に係る統計データ<sup>[3]</sup>の分析結果から 25%とし、 $P_{g\bar{A}}$ を次式から求めることとする。

$$P_{gA} = n_{g\bar{A}} = 4.0 \cdot n_{gB} \tag{4}$$

ここで、Class B を任意で搭載している船舶数に関する年間接近頻度 $n_{gB}$ は、Class A を 搭載した船舶と同様の手法により AIS 情報の分析を行うことで求める。

避航に失敗する確率 $P_c$ は、海上交通工学(藤井弥平他)<sup>[4]</sup>に基づき、 $P_c = 10^{-3.7}$ とする。

ここで、この値は、明石海峡での底触・座礁、備讃瀬戸小瀬居島での乗揚げ及び鳴門海峡 中瀬での乗揚げ並びに明石海峡での試掘やぐらと船舶との衝突の事例に基づくものであり、 浮体式洋上風力施設のように、視認性が高く、かつ、海図への記載等の措置がとられている 浮体施設の避航に失敗する確率よりも安全側の評価となっているものと考えられる。

図 1のフローに示されているように、年間衝突確率P1が1×10<sup>-4</sup>以下である場合には、 3.3以降の検討を省略することが可能である。

### 3.3 船舶の衝突による構造全損(復原性の喪失)の確率 P2 の算出(手順③、④)

浮体施設への船舶の衝突による構造全損(復原性の喪失)の確率P2は、3.2で確率を評 価した浮体施設に衝突する船舶のうち当該衝突により外板に破口を生じるものを、当該船 |舶の大きさ(排水量Δ [ton])(※6)及び船速V [knot] を用いて抽出して算出する。

P2を求める簡便な方法としては、AIS 情報等から船舶の速力及び排水量を把握した上で、 図 2に示す全損限界曲線(※7)を用いる。すなわち、

$$P2 = \frac{n_d}{n} \tag{5}$$

ここで、nは先にも示した浮体周辺船舶の延べ隻数であり、 $n_d$ はAIS 情報等から得られた全 損限界曲線の上方(危険側、高速・大型船)にある船舶隻数である。

船速は、個船の浮体に最も接近した際の速度を AIS 情報によって特定して求める。



図 2に示す全損限界曲線を近似式で定義すると以下である。

$$V = 80.0 \cdot \Delta^{-0.44} \tag{6}$$

このとき、Δ> 10,000tonの場合は、Δ= 10,000を上限値として近似式を用いる。

なお、浮体施設は、損傷時復原性を確保するための水密区画が配置されていないものと想 定しており、船舶の衝突により水線面付近の外板に破口が生じることで、必ず、復原性の喪 失、即ち構造全損に至るものと考えることとしている。

図 2の全損限界曲線は、最低限の強度とした代表的モデルに基づき求められたものであ り、標準的に利用できることとする。

ただし、実際の浮体施設の構造強度を反映したモデルに基づく全損限界曲線を水槽模型 試験や構造解析により導出した全損限界曲線を用いることもできる。実際の浮体施設の設 計を踏まえた全損曲線の導出方法については、6.(備考2)を参照すること。

図1のフローに示されているように1年当たりの構造全損の確率PTが1×10<sup>-4</sup>以下である場合及び浮体施設の強化やフェンダーの設置等の追加対策を検討しない場合には、3.4の検討は不要である。

----- Note 船舶の排水量データの入手及び換算について(※6) -----

船舶の排水量Δについては、日本海運集会所が発行する船舶明細書やIHS Markit 社が提供する船舶データ(IHS データ)等を活用する。この際、AIS 情報に含まれる MMSI 又は IMO 番号を用いて個船の紐付けを行うこととなるが、個々の船舶に恒久的な番号として付 与される IMO 番号(IMO Ship Identification Number)と異なり、MMSI は、売船等が行 われた場合には、同一の船舶に異なる識別コードが付与されることがある点に留意が必要 である。一般的な船舶諸元データベースには、排水量の記載がない場合もあるが、構造全損 の確率を計算するためには、船舶の排水量が必要であるため、排水量の情報が得られない場 合には、GT(総トン数)または DWT(載貨重量トン数)を元に以下の式(N-2)に従い排 水量に換算することにより求めてもよい<sup>[5]</sup>。

貨物船:	$\Delta = 2.920 \cdot DWT^{0.924}$
コンテナ船:	$\Delta = 1.634 \cdot DWT^{0.986}$
タンカー:	$\Delta = 1.688 \cdot DWT^{0.976}$
ロールオン・ロールオフ船:	$\Delta = 8.728 \cdot GT^{0.790}$
自動車運搬船:	$\Delta = 1.946 \cdot GT^{0.898}$
LPG 船:	$\Delta = 4.268 \cdot GT^{0.914}$
LNG 船:	$\Delta = 1.601 \cdot GT^{0.970}$
旅客船:	$\Delta = 2.730 \cdot GT^{0.871}$
中短距離フェリー:	$\Delta = 4.980 \cdot GT^{0.855}$
長距離フェリー:	$\Delta = 15.409 \cdot GT^{0.735}$
	Note ここまで

(N-2)

### ----- Note 全損限界曲線について(※7) -----

全損限界曲線は、FEM 解析により求められた浮体に破口が生じる際の、衝突船の運動エ ネルギーを図示したものである。これは浮体に破口の生じるエネルギーを基に、排水量を変 えて作成されたもので、全損限界曲線の上方にある船舶は危険側(高速・大型)、下方にあ る船舶は安全側(低速・小型)であることを示す。なお、浮体に破口の生じるエネルギーは 衝突船の船種や船速、排水量等によらず一定であると仮定している。

図 2はコラム内に一般的なフロアを有さず、リングガーダー及びロンジフレームのみで 構成された排水量約 10,000ton の浮体コラムに対する、排水量約 10,000ton のバラ積み船 による衝突解析から得られた全損限界曲線である。全損限界曲線は、曲線より下側(船速あ るいは排水量が小)にある船舶による衝突に対し、浮体に破口を生じないことを意味する。

----- Note ここまで-----

### 3. 4 追加対策を反映した全損限界曲線の設定(手順⑤)

浮体の強化やフェンダーの設置等の追加対策を検討する場合にあっては、当該追加対策 の効果を反映した全損限界曲線を6.により導出し、3.3と同様の評価を行う。

フェンダーにより 2MJ のエネルギーを吸収可能とした場合の例を図 3に示す。



図 3 全損限界曲線(フェンダーによる衝撃吸収の効果を反映)

### 4. 衝突確率算出方法の評価例及び解説(長崎県五島市沖の例)

#### 4.1 評価対象

ここでは、3. に示す方法に基づき、長崎沖の表 1及び図 4に示す位置に新たに浮体を 設置する事例について、船舶の衝突確率の具体的な算出事例を示す。
衣 1	仮忠の仔禅政直位直		
	緯度	経度	
座標	32°40.5′N	129°0.5′E	

表 1 仮想の浮体設置位置



図 4 仮想浮体の設置位置

# 4.2 解析条件及びデータ

長崎沖における解析条件を表 2に、浮体周辺の航跡図を図 5に示す。AIS 情報には、 搭載義務のある Class A を搭載した船舶情報と搭載義務のない Class B を搭載した船舶情 報があり、Class A についてはほぼ1年間分のデータを用い、Class B については2か月 分のデータを使用した。

		緯度      経度		
海域範囲 左下座標		32°30.0′N	128°50.0′E	
<ul><li>(図 5内の赤枠)</li><li>右上座標</li></ul>		32°50.0′N 129°10.0′E		
浮体設置位置		32°40.5′N	129° 0.5′E	
仮想ゲート	始点(北)	32°50.0′N	129° 0.5′E	
(図 5内の紫線) 終点 (南)		32°35.0′N	129° 0.5′E	
長さ		27,722 m		
AIS データ (AIS Cla	uss A 搭載船)	2018年1月1日から2018年12月18日(352日間)		
AIS データ (AIS Cla	uss B 搭載船)	2019年5月1日から2019年6月30日(61日間)		

表 2 長崎沖における解析条件



図 5 長崎沖の解析対象と航跡図(2018年3月1日~3月31日)

# 4.3 使用した AIS 情報、船舶データベースの詳細について

AIS 情報と船舶データベース(船舶明細書及び IHS データ)に収録されている情報について、表 3及び表 4に示す。衝突確率P1の算出には AIS 動的情報を使用し、構造全損確率P2の算出には船舶データベースを使用する。それぞれの情報源に共通して収録されているものが MMSI であり、AIS 情報と船舶データベースとの関連付けに用いる。なお、表4に示す情報については未収録のデータがありうることに注意する必要がある。

情報源	収録船舶	
AIS 動的情報	<ol> <li>搭載義務を有する船舶</li> </ol>	
AIS 静的情報	- 国際航海に従事する総トン数 300ton 以上の全ての船舶	
	• 国際航海に従事する全ての旅客船	
	• 国際航海に従事しない総トン数 500ton 以上の全ての船舶	
	② 搭載義務を有しないが AIS を搭載している船舶	
船舶明細書	<ul> <li>総トン数 20ton 以上総トン数 100ton 未満の日本籍船舶</li> </ul>	
	<ul> <li>総トン数 100ton 以上総トン数 500ton 未満の日本籍 1・2 種漁</li> </ul>	
	角台	
IHS データ	• 就航中及び建造中の総トン数 100ton 以上の商船	
	• 就航中及び建造中の総トン数 100ton 以上の軍用船	

表 3 情報源に収録される船舶の概要

項目		AIS		船舶	IHS	/世 - 之
		動的情報	静的情報	明細書	データ	加方
-61	時刻	0	0	—	—	
野	緯度経度情報	0	—	—	—	
的	針路	0	—	—	—	
一月	船首方位	0	—	—	—	
ŦK	船速	0	_	_	_	
	船名	—	0	0	0	
	船種	_	0	0	0	コード化されて収 録
	総トン数	_	_	0	0	
	載貨重量	_	_	0	0	
	全長	_	0	0	0	
静	垂線間長	_	_	0	0	
的	型幅	_	0	0	0	
情	型深	_	_	0	0	
報	満載排水量	_	_	0	0	
	喫水	_	0	0	0	<ul> <li>AIS 静的情報は生</li> <li>値(情報登録時</li> <li>点)、船舶明細書と</li> <li>IHS データは満載</li> <li>喫水</li> </ul>
	航海速力	—	_	0	0	
MMSI 番号		0	0	0	0	各情報源を紐付け する項目として使 用可能
IMO 番号		_	0	_	0	各情報源を紐付け する項目として使 用可能

表 4 主なデータ項目の収録状況

# 4. 4 解析の詳細

長崎沖の AIS Class A 搭載船の通航状況は、以下の通りである。仮想ゲートを通過した 船舶数は 4,386 隻であった。



図 6 仮想ゲート通過時の通航位置分布

長崎沖を航行する i 番目の個船の通航位置が浮体に衝突する領域(船幅B+浮体幅D)(浮体の両側ともに)となる確率を求める。

例えば、1 隻の AIS 搭載船舶(B = 14m) について、浮体からの距離 $\mu$ が 1,852m である 場合を考える。この船舶が浮体(D = 12m)に衝突する領域、すなわち浮体中心の基準点か ら 26m 以内に接近する確率 $P_{aAi}$ は、 $f_{Ai}$ を進路のばらつきとすると次式で求められる。

$$P_{gAi} = n_{gAi} = \int_{-0.5(B+D)}^{0.5(B+D)} f_{Ai}(x) dx$$
  
=  $\int_{-0.5(B+D)}^{0.5(B+D)} \frac{1}{\sqrt{2\pi \cdot \sigma^2}} e^{\left(\frac{-(x-\mu)^2}{2\sigma^2}\right)} dx$   
=  $\int_{-0.5(14+12)}^{0.5(14+12)} \frac{1}{\sqrt{2\pi \cdot 700^2}} e^{\left(\frac{-(x-1852)^2}{2\cdot 700^2}\right)} dx$   
 $\approx 3.5 \times 10^{-4}$  (7)

この船舶が浮体に衝突する確率 $P1'_{Ai}$ は、式(8)のように避航失敗確率 $P_c$ をかけて求められる。これに AIS データの取得期間である 352 日を考慮し、年間の衝突確率は式(9)となる。

$$P1'_{Ai} = P_{gAi} \cdot P_C$$
  
= 3.5 × 10<sup>-4</sup> · 10<sup>-3.7</sup>  
 $\approx 6.9 \times 10^{-8}$  (8)

$$P1_{Ai} = P1'_{Ai} \times \frac{365}{352}$$

$$\approx 7.1 \times 10^{-8}$$
(9)

次に、仮想ゲートを通過した全船舶数 4,386 隻について、次式のように上記の確率を求め総和すると、解析期間における船舶と浮体との衝突確率 *P1<sub>4</sub>が*求められる。

$$P1_{A} = \sum_{i=1}^{4386} P1_{Ai}$$

$$\approx 7.5 \times 10^{-5}$$
(10)

同様に Class A の AIS 搭載船舶以外の船の衝突確率P1<sub>A</sub>の計算を行う。このとき、浮体施設への衝突影響は小さいと判断し、総トン数 150ton 以下の内航船、総トン数 250ton 以下の漁船は除外した。また AIS 情報の解析期間が 2 か月分であるため、1 年間の衝突確率に換算している。

$$P1_{\bar{A}} \approx 1.8 \times 10^{-6}$$
 (11)

以上より、年間衝突確率P1は式(12)のように求められた。

$$P1 = P1_A + P1_{\bar{A}}$$

$$\approx 7.7 \times 10^{-5}$$
(12)

P1 が 1×10<sup>-4</sup>に比べて十分小さいため、手順③以降の検討を省略し、損傷時復原性に係る浮体式洋上風力発電施設技術基準の例外措置を適用できると判断できた。

- ISO 19904-1:2006, Petroleum and Natural Gas Industries Floating Offshore Structures – Part 1- Monohulls, semi-submarsibles and spars
- [2] Recommendation ITU-R M.1371-5(02/2014) Technical characteristics for an automatic identification system using time-division multiple access in the VHF maritime mobile band, International Telecommunication Union, 2014
- [3] 日本内航海運組合総連合会ウェブページ、 http://www.naiko-kaiun.or.jp/about/about\_naikou.php
- [4] 藤井弥平他、海上交通工学、海文堂、1981
- [5] 港湾の施設の技術上の基準・同解説(上)、社団法人日本港湾協会、2018

### 5. 個船の進路のばらつきに関する標準偏差σの導出方法(備考1)

手順:

- i. 対象海域(ここでは福島沖)を航行する船舶の浮体との距離を求める。
- ii. 浮体からの距離 C を設定し、浮体陸側において距離 C 以遠を通航する船舶群を A 群、浮体回りの距離 C 未満の範囲を通過する船舶を B 群とする。
- iii. 一意の標準偏差σ [m] を設定したとき、個船の通航位置が浮体から上記の距離 C 未満の範囲内となる確率を総和する。これは A 群の船舶群において何らかの原因により航路を外れて浮体からの距離が C 未満となるときの船舶数である。この距離 C については、表 備 2を参照されたい。
- iv. ニュートン法等により $\sigma$ を変化させ、上記で求めた数値と B 群の隻数が等価となる $\sigma$ を求める。

具体的な収集データに基づき標準偏差 の求め方を示す。

季節変動や交通量等の短期的な要素を極力除き、長期の平均的な通航状況を観察するため、福島沖の場合では直近の約1年間の AIS 情報の分析を行った。浮体周辺の通航筋が把握できる範囲として、当該海域を南北方向に通航する船舶の航路筋の変針点を出入り口とする範囲を設定した。図 備 1に解析範囲と航跡図を示す。なお、図中の赤〇は浮体の設置場所である。

さらに浮体に向かって通航する船舶数を観察するため、主要な航路筋を横切る仮想ゲートとして、浮体(ふくしま絆)が設置された緯度を持つ緯線に平行な線(図備1中の紫線)を設定し、この仮想ゲートを通過する隻数と浮体からの距離を計測した。なお、浮体の東西に航跡が認められるが、主たる航路である浮体西側を航行した船舶を対象に標準偏差のを導出した。

		緯度     経度		
海域範囲 左下座標		36°00.0′N	140°30.0′E	
右上座標		38°00.0′N	142°00.0′E	
ふくしま絆の設置位置		37°18.65′N	141°14.4′E	
仮想ゲート 始点(北)		37°18.65′N	141° 1.2′E	
終点 (南)		37°18.65′N	141° 0.0′E	
長さ		86,875 m		
AIS 情報		2018年1月1日から2018年12月18日(352日間)		

表備1 福島沖における解析条件



図備1 福島沖の対象解析範囲と航跡、及び仮想ゲート

図備2に仮想ゲート通過時の通航位置分布を示す。



図備2 福島沖の仮想ゲート通過時の通航位置分布

・A 群(浮体からの陸側の距離 C 以遠の船舶群): 20,271 隻

解析結果より、福島沖の通航状況は以下の通りである(手順 ii)。なお、ここでは浮体からの一定距離 C が 0.5 海里である場合の数値を示す。

・B 群 (浮体からの距離 C 未満の船舶群 (通船除く)): 191 隻

図 備 3に標準偏差σとA群の船舶群において浮体からの距離Cが0.5海里未満となる ときの船舶数の関係を示す(手順iii)。



図備3 浮体からの距離が0.5海里未満となるときの船舶数とoの関係

B 群の隻数と等価となるときの $\sigma$ を求める(手順 iv)と、 $\sigma$ =670m となった。同様に、距離 C を変えた感度解析を実施し、表 備 2 に示す計算結果に大きな差がないことを確認したため、他海域における $\sigma$ も推奨値として平均的値 $\sigma$ =700m を設定した。

浮体からの距離 C [NM]	距離 C 内の 通行隻数	$\sigma$ [m]
0.1	27	747
0.2	51	708
0.3	93	725
0.4	140	710
0.5	191	670

表備 2 福島沖浮体から求められた個船進路のばらつきに関する標準偏差σ

### 6. 全損限界曲線の導出方法(備考2)

### 6.1 全損限界曲線の概念

船舶との衝突においては、衝突時の船舶(以下、衝突船と記す)の運動エネルギーが入力 となり、また、AIS 情報等により事前に入手可能なデータは、衝突船の船速及び排水量であ るので、衝突影響の判定を代表的な衝突船の船速及び排水量を用いて実施する簡便な方法 を示す。

図備4に全損限界曲線の例を示す。曲線は浮体に破口の生じるエネルギーを基に、排水 量を変えて作成されたもので、コラム内に一般的なフロアを有さず、リングガーダー及びロ ンジフレームのみで構成された排水量約10,000tonの浮体コラムに対する、排水量約 10,000tonのバラ積み船による衝突解析から得られた全損限界曲線である。全損限界曲線は、 曲線より下側(船速あるいは排水量が小)にある船舶による衝突に対し、浮体に破口を生じ ないことを意味している。





全損限界曲線は、FEM 解析により求められた浮体に破口が生じる際の、衝突船の運動エ ネルギー(式(備-1))を図示したものである。

$$E_0 = \frac{1}{2} M_B V_B^2 \tag{(ff-1)}$$

ここで、 $M_B$ : 衝突船の質量(付加質量を含む)、 $V_B$ : 衝突船の衝突直前の衝突方向の速度である。

6.2に示す FEM 解析により、浮体に破口が生じる際の衝突船と浮体の両方で吸収する 変形エネルギーE<sub>defo</sub>が求められる。衝突前後の運動量保存則及び運動エネルギー保存則は それぞれ式(備-2)及び式(備-3)のように表すことができる。

$$M_B V_B = (M_A + M_B) V' \tag{(m-2)}$$

$$\frac{1}{2}M_A V_A^2 + \frac{1}{2}M_B V_B^2 = \frac{1}{2}M_A {V'}^2 + \frac{1}{2}M_B {V'}^2 + E_S \qquad (fin-3)$$

ここで、 $M_A$ :浮体の質量(付加質量を含む)、 $V_A$ :浮体の衝突直前の衝突方向の速度(=0)、  $V_B$ :衝突船の衝突直前の衝突方向の速度、V':衝突直後に衝突船・浮体が一体となって剛 体運動するときの速度、 $E_S$ :衝突船と浮体の両方で、船体運動以外で吸収するべきエネルギ ー(歪エネルギー+摩擦エネルギー等)である。

式(備-2)より、

$$V' = \frac{M_B V_B}{M_A + M_B} \tag{(ffi-4)}$$

が得られ、式(備・4)を式(備・3)に代入すると

$$E_S = \frac{1}{2} V_B^2 \left( \frac{M_A M_B}{M_A + M_B} \right) \tag{(\mathcal{m-5})}$$

を得る。*E*sは、運動量保存則及び運動エネルギー保存則から導き出される値であり、衝突船 と浮体の排水量及び衝突速度が決まると一意に定まる物理量である<sup>[備-1]</sup>。

摩擦等の影響が小さいと仮定すると式 (備-5)のエネルギー*Es*は浮体と衝突船の変形で吸収するエネルギーとみなすことができ、式 (備-6)のように表される。

$$E_S = \frac{1}{2} V_B^2 \left( \frac{M_A M_B}{M_A + M_B} \right) = E_{defo} \tag{(ffi-6)}$$

式(備・6)及び FEM 解析より求められた*E*<sub>defo</sub>より、衝突時の船速は式(備・7)のように 求めることができる。*E*<sub>defo</sub>は衝突船の船種や船速、排水量等に依らず一定と仮定し、この 船速と衝突船の排水量(付加質量を含む)により求められた運動エネルギーを一定とし船 速・排水量を変化させたものが全損限界曲線である。なお、衝突船と浮体の両方で吸収する 変形エネルギー*E*<sub>defo</sub>における衝突船の変形エネルギーと浮体の変形エネルギーの比率は、 6.2に示す FEM 解析により、船種、排水量、船速によらず3:7とした。

$$V_B = \sqrt{2E_{defo} \left(\frac{M_A M_B}{M_A + M_B}\right)} \tag{(ffi-7)}$$

#### 6. 2 FEM 解析による衝突エネルギーの導出

### 6.2.1 はじめに

6.1に示した全損限界曲線の導出には、FEM 解析による衝突エネルギーの導出が必要 である。想定浮体と想定船舶の衝突においてどの程度の速度、すなわち運動エネルギーで破 口が生じるのか明らかにすることで、当該排水量及び船速以外の条件においても破口の生 じる運動エネルギー(全損限界と定義)を求めることができる。ここでは、FEM 解析によ る衝突エネルギー導出のための標準的な手法について試解析例と併せ紹介する。

#### 6.2.2 概要

衝突解析においては、汎用動的非線形構造解析ソフトを用いることが一般的である。通常、 衝突影響を精度よく考慮する必要がある場合は衝突速度、浮体外板の板厚、係留モデルの有 無、係留モデルとして用いたばね要素のばね定数を変化させたシリーズ解析を行い、浮体破 口発生時の衝突船速度(限界衝突速度)を計算する。一方、実際の船舶と浮体の衝突におい ては、船の寸法や排水量、船種、船速、衝突角度、衝突個所等は多様に分布する。これらの 条件を網羅的に考慮して衝突解析を実施することは、計算コスト等の観点から現実的には 困難であると考えられる。そこで、解析対象の船舶は浮体設置海域を航行する主要な船舶と して解析モデルを作成し、衝突も正面衝突として限定して全損限界曲線を作成して差し支 えない。

衝突船が風車タワーの設置された浮体コラムに正面から衝突するシナリオを図備5に 示す。



図備5 衝突シナリオ(上面図)

### 6. 2. 3 解析手法

汎用動的非線形構造解析ソフト(LS-DYNA<sup>[備-2]</sup>、米国LSTC 社製)を用いた衝突船と浮体の衝突解析手法を示す。

衝突船 FEM モデルの例を図 備 6 及び図 備 7 に示す。衝突個所(船首部)は弾塑性 体要素で作成しなければならないが、Collision bulkhead より後方(図 備 6 青色部分) は、剛体要素で作成して差し支えない。



また、解析には図備8に示すような衝突船FEMモデルの重量分布が必要となる。

### DATA-14 LIGHT WEIGHT DISTRIBUTION

ITEM	WEIGHT (t)	MID.G (m)	LOCATE F AFT(m)	ROM A.P. FORE(m)	WEIGHT DI AFT	ST. (t/m) FORE
MACHINERY	140	38.100	4.800	18.800	10.000	10.000
ACCOMMODATION	228	39.822	1.800	16.700	10.201	20.403
PROPELLER & RUDDER	22	48.550	-2.100	4.800	3.188	3.188
DECK CRANE	54	-6.000	53.100	58.700	9.643	9.643
HULL-1 ( AFT PART )	523	36.509	-3.870	27.200	11.222	22.444
HULL-2 ( MID PART )	1241	-4.950	27.200	82.500	22.441	22.441
HULL-3 ( FORE PART)	200	-37.889	82.500	94.400	22.409	11.204
HULL-4 ( FORE PART)	92	-48.625	94.400	104.300	13.939	4.646
LIGHT WEIGHT	2500	t				
MID.G.	6.423	m				
t/m						
55						
50						
45						
40						



図備8 重量分布(衝突船)

係留系による衝突への影響は、一般的なカテナリー係留の場合、別途実施した水槽試験結 果からは微小であるといえる。しかし、トート係留や TLP のように緊張状態にある係留系 の場合、より影響が大きくなる。衝突解析においても係留のモデル化は重要となるが、ここ では、カテナリー係留をモデル化する方法として、係留計算から求められた係留系の変位と 張力の関係を線形ばねに置換する例を示す。図備9に係留モデルの設置位置を示す。



図 備 9 係留モデル

浮体が衝突後に周囲の流体より受ける力をモデル化することは、計算精度の向上に大き な意味を持つが、有限要素解析ソフトウェアにおいては詳細なモデル化が困難な場合もあ る。例えば、衝突時の付加水質量の影響を、別途ポテンシャル理論等に基づく数値シミュレ ーションソフトウェアを用いて計算された、水平方向(X-Y平面内)の運動に対する周波数 無限大時の付加質量をモデル全体に分散させた集中質量要素として与えることで考慮でき る。また、衝突船の付加質量は、Moulas (2017)により示された方針として、全体重量の 10%としてよい<sup>[備-3]</sup>。

### 6.2.4 解析事例

具体的な解析事例を示す。

衝突船 FEM モデルの主要目を表備 3 に示す。当該船舶は NK 船級の規則に沿って作成 されている。

衝突船の船首部に使用した軟鋼と、Collision bulkhead より後方に使用した剛体部分の 材料物性値を表 備 4及び表 備 5に示す。LS-DYNAの材料構成則には、以下の材料モ デルを使用した。なお、両表の物性値は同一であるが、計算の実行に剛体部分にも物性値 の入力が必要であり、表 備 4の物性値を適用したためである。

軟鋼: \*MAT\_PIECEWISE\_LINEAR\_PLASTICITY (No. 24) 剛体: \*MAT\_RIGID (No. 20)

船種	バラ積み船
垂線間長	99.80 m
船幅	19.60 m
型深さ	13.20 m
喫水	7.0 m
軽荷重量	2,500 ton
満載排水量	10,000 ton
船速	10.0 knot

表 備 3 主要目 (衝突船)

表備4 軟鋼の物性値(衝突船)

ヤング率	206,000 MPa
質量密度	$7.85~ imes~10^{-9}~{ m ton/mm^3}$
ポアソン比	0.3
降伏応力	235 MPa
最大耐力	465 MPa
破断歪値	0.12
歪速度パラメータ C	40
歪速度パラメータ P	5

表備5 剛体部分の物性値(衝突船)

ヤング率	206,000 MPa
質量密度	$7.85~ imes~10^{-9}~{ m ton/mm^3}$
ポアソン比	0.3

浮体形式は3本コラムセミサブ型とし,浮体主要目を表備6に示す。浮体に搭載される風車は、NREL(米国再生可能エネルギー研究所)の5MW風車とした。浮体は100m程度の水深に係留されているとする。通常コラム内には水密区画等を考慮してデッキが配置されるが、安全側の対応として衝突時に浮体への影響が大きいと想定されるデッキ無しの状態を本モデルでは採用した。

乾舷	15 m
喫水	20 m
型深さ	35 m
コラム本数	3
コラム中心間距離	60 m
コラム高さ	30 m
コラム直径	12 m
フーティング高さ	5 m
フーティング直径	20 m
ロワーハル長さ	40 m
ロワーハル幅	4 m
ロワーハル高さ	5 m
アッパーハル長さ	40 m
アッパーハル幅	4 m
アッパーハル高さ	4 m
重心高さ(KG)	13.3 m
メタセンター高さ (GM)	11.9 m
排水量	12,744 ton

表備6 主要目(浮体)

浮体 FEM モデルを図備10に示す。



図備10 浮体 FEM モデル(斜め視野図)

浮体 FEM モデルの重量分布を表備7に示す。

次 備 · 至重力而 (F件)		
タワー	347.5 ton	
RNA	424.5 ton	
浮体部	3,248.0 ton	
艤装品等	844.0 ton	
バラスト水	7,879.9 ton	
合計	12,743.9 ton	

表 備 7 重量分布 (浮体)

タワーは複数要素に分割し、各要素に重量を設定した。RNA (Rotor Nacelle Assembly) 重量は、重心位置に集中質量として与えた。艤装品は、各節点負担板厚ネット質量に係数を 乗じた集中質量として考慮した。バラスト水は、対象範囲の節点に分配した集中質量として 考慮した。RNA が設置されるタワー上部には下記の慣性質量を与えた。

 $I_{xx}$ =44,238 [ton · m<sup>2</sup>]  $I_{yy}$ =100,000 [ton · m<sup>2</sup>]  $I_{zz}$ =100,000 [ton · m<sup>2</sup>]

浮体の弾塑性体に使用した KA36 材の材料物性値を表 備 8 に示す。剛体部の材料物性 値を表 備 9 に示す。被衝突コラム及びアッパーブレースは KA36 とし、それ以外は剛体 とした。LS-DYNA の材料構成則には、以下の材料モデルを使用した。

KA36、SM520:\*MAT\_PIECEWISE\_LINEAR\_PLASTICITY (No. 24) 剛体:\*MAT\_RIGID (No. 20)

ヤング率	206,000 MPa
質量密度	7.85 x 10 <sup>-9</sup> ton/mm <sup>3</sup>
ポアソン比	0.3
降伏応力	355 MPa
最大耐力	555 MPa

表備 8 KA36 材の物性値(浮体)

表	備	9	剛体の物性値(浮体	:)
~	1/11/	~		

ヤング率	206,000 MPa
質量密度	$7.85 \mathrm{~x~10^{-9}}$ ton/mm $^3$
ポアソン比	0.3

解析結果の一例として、衝突船が 12.0knot で衝突した際の計算結果を図 備 11から図 備 13に示す。



図備11 衝突時の破口発生時の浮体応力コンター



図備12 エネルギー時刻歴



図備13 構造破壊等で吸収するべきエネルギー(Es)の時刻歴

図 備 13には、破口発生の瞬間を○(浮体)及び□(衝突船)を図示した。

V <sub>B</sub> [knot]	Time of rupture [sec]	<i>E<sub>s,A</sub></i> [MJ] (浮体)	<i>E<sub>s,B</sub></i> [MJ] (衝突船)	$E_S$ [MJ]	V <sub>B,cr</sub> [knot]
12	0.078	1.252	0.527	1.943	1.458

表 備 10 破口発生までに構造破壊等で吸収したエネルギー

表 備 10に破口発生までに構造破壊等で吸収したエネルギーを示す。浮体側の構造破壊で吸収したエネルギーは、約1.3MJであり、衝突船の変形エネルギーと浮体の変形エネ ルギーの比率はおよそ3:7となった。

### 6.3 機構解析による衝突位置影響の考慮

### 6.3.1 はじめに

4.2では、衝突をコラム中央への正面衝突と仮定して衝突エネルギーを導出したが、実際には様々な位置に様々な角度で衝突現象が発生すると考えられる。そのような多くの条件を FEM 解析で再現することは計算時間や計算コストの面から困難であることが多い。そこでより簡便に衝突現象を再現可能な機構解析ソフトウェアを用いた手法を紹介し、解析結果から衝突位置が衝突エネルギーに及ぼす影響を示す。

### 6.3.2 概要

機構解析は、系を構成する要素間のつながり(結合条件)を未知数として系全体を表現し、

要素の運動を中心に求める解析手法であり、要素同士の接触や反発のような非線形の現象 も解析可能である。実際の衝突現象のような、要素形状の変形を伴う解析を実施する場合に は、非線形の有限要素解析を併せて実施する必要がある。本付録では、汎用の機構解析ソフ トウェアである MSC Adams<sup>[備-4]</sup>を用いた解析手法と解析事例を示す。

MSC Adams で系を構成する主要要素は、ボディ(物体)、コネクター(拘束条件)、フォ ース(荷重)の3種類であり、これらを適切に組み合わせることが必要である。ボディは、 1つ以上の形状要素と、重心位置・慣性の情報から構成される。複雑な形状を再現する必要 がある場合や内力等の取得が必要な場合は、検討対象を複数のボディを用いて再現する必 要がある。その場合は、コネクターを用いてボディ要素同士を結合する。コネクターは異な るボディの2 点同士をつなぐ要素であり、その自由度を状況に合わせて変更できる。フォ ースは、ボディ要素に対して作用させる荷重の設定に用いる。ボディの任意の点を指定し、 作用する荷重を数式表現で設定する。また、接触荷重などの特殊な荷重も再現可能である。

### 6.3.3 解析手法

本項では、機構解析を用いて船舶と浮体の衝突現象を再現する手法について記述する。機 構解析は自由度の高い解析手法であり、衝突現象の再現に様々なアプローチがあると考え られる。ここではその一例について、系を構成する構造と、作用する荷重に分けて説明を行 う。

衝突現象に係る主要な構造要素は船舶と浮体であり、それぞれ最低 1 個以上の部品で構成される要素として設定できる。また、衝突挙動のみに着目する場合は、材料特性を考慮しなくてよい。また、両者の衝突箇所については、適切な手法でモデルを構築する必要がある。 ここでは、一例として浮体側に衝突部を別途用意し、浮体主要部とバネ・ダンパで接続する 手法を紹介する。図 備 14にその概要を示す。

まず、浮体部を主要部と衝突コラム部に分割して考慮する。前者は全体の慣性等を再現す る要素であり、後者は衝突箇所の形状のみを正確に再現する部位で、船舶との衝突の判定に 直接利用する要素である。また、衝突時に作用する荷重は、接触荷重とそれに伴う荷重の伝 達として 2 種類のモデルを組み合わせて再現する。接触荷重はペナルティ法と同等の手法 を採用し、荷重の伝達は線形のバネ・ダンパ系として模擬する。また、浮体を構成する主要 部とコラム部は船体進行方向の運動のみを許容する並進拘束で接続する。以上により、船舶 と浮体衝突コラム部間で発生した接触荷重がバネ・ダンパ系を介して浮体主要部に伝達し、 全体の挙動が発生する様子が再現できる。 衝突部のモデル概要(上面図)



図備14 衝突箇所のモデル化手法概要

浮体の係留系は、ランプドマス的な手法を用いることができる。すなわち、係留系を多数 のボディが連なる系として再現し、ボディ同士を荷重要素等で結合する手法である。係留要 素の動特性を考慮できる一方、パラメータ調整に別途ソフトウェアを用いたバリデーショ ンを実施することが望ましい。また、係留系の荷重特性を把握している場合は、後述のよう に作用荷重として導入してもよい。

船体及び浮体にはさまざまな荷重が作用するが、衝突過程の現象について着目する場合、 これらのすべてを考慮する必要はなく、用途に合わせた検討が必要である。ここでは代表的 なものを紹介する。

• 波浪強制力

波粒子の運動による水線面下の物体に対する荷重であり、一般的には 3 次元パネル法等 を用いたディフラクション問題として、ディフラクション力とフルード・クリロフカを与え る。

• 付加質量·造波減衰力

付加質量は、流体中を運動する物体が、周囲の流体を伴って運動することから、見掛け上 の質量が増加したように作用する慣性力である。周期的な運動によるものであれば、ラディ エーション流体力のうち、運動加速度に比例する成分として取り扱いが可能である。衝突前 後の挙動変化について着目する場合は、同様の扱いが困難となるため、付加質量を一定値と して近似して用いることが実用的と考えられる。造波減衰力はラディエーション流体力の うち、運動の速度に依存する成分として取り扱うことができる。

流体抵抗

物体中を物体が運動するときに、流体から受ける抵抗であり、相対流速の2 乗と投影面 積に比例する力として扱うことができる。

• 係留反力

係留系を構造モデルにしなかった場合は、荷重としてモデル化する。浮体変位に比例する 荷重として取り扱うことができる。

# 6.3.4 解析事例

機構解析を用いた具体的な適用事例を示す。

対象となる船舶及び浮体の主要目を表 備 11に示す。船体の船首部と、浮体のタワー下 コラムが衝突することを想定する。

項目	単位	衝突船	浮体
幅	m	19.5	80
型深さ	m	14.5	105.5
喫水	m	8.5	20
長さ	m	100	72
排水量	ton	10000	10340

表備11 船舶及び浮体模型主要目

作成したモデルの概要を図備15、設定の一覧を表備12から表備14に示す。



図備15 衝突現象評価用モデル

モデル化対象	項目名	モデルの考え方(例)
	主要部 (衝突箇所)	直方体と円柱(船首部先端)の組み合わせとしてモデル化
船体		し、重量及び重心位置を設定した。また、X方向の初期速
		度を設定した。
	<u> </u>	3Dモデルより作成した形状モデルに、実験より求めた重
	土安印	量及び重心位置を設定した。
<i>运</i> <del> 上</del>	コラム	衝突箇所を円柱としてモデル化、自重は無視できる程度
译14	(衝突箇所)	の値を設定した。
	均古	コラム部が主要部に対して X 方向にのみ動くことを許容
	 刊	した。

表備12 構造のモデル化

表備13 船体の作用荷重のモデル化

モデル化対象	作用位置	モデルの考え方
重力	重心	重心に作用する定常荷重として設定した。
浮力	浮心	定常荷重として設定した。
復原力	重心	船体変位に比例する荷重として設定した。
付加質量	重心	浮体の加速度に比例する荷重として設定した。船体の進行
		方向成分のみ定義し、船体排水量の10%とした。
法休托台 重心		船体速度の2乗に比例する成分として設定した。係数は要
加冲拉机	里心	素ごとの投影面積と代表的な抵抗係数等より決定した。
衝突荷重		衝空空正であるい体とコラム如用で接触力を定差した
(接触力)		関大回川てのる加冲とユノム印用で按照月を足我した。

モデル化対象	作用位置	モデルの考え方
重力	重心	重心に作用する定常荷重として設定した。
浮力	浮心	定常荷重として設定した。
復原力	重心	浮体変位に比例する荷重として設定した。
		浮体の加速度に比例する荷重として設定した。係数は
付加質量	浮面心	WAMIT <sup>[備-5]</sup> より導出した値を使用した。同ソフトが水線
		面まわりでの計算をおこなうため、入力が浮面心となる。
		浮体速度の2乗に比例する成分として重心位置に入力し
流体抵抗	重心	た。係数は要素ごとの投影面積と代表的な抵抗係数等 <sup>[備-6]</sup>
		より決定した。
核硕力	フェアリーダ	浮体変位に比例する荷重として設定した。係数は模型試験
你留力	高さ	の結果を用いて決定した。
衝突荷重	金売っこ)	浮体主要部と浮体コラムの間の相対変位ならびに相対速
(衝突部緩衝	倒天コノム	度に比例する荷重として設定した。剛性係数、減衰係数は
剤影響)		試験結果と比較した調整により決定した。
衝突荷重		金次笠正でなてい、安立しっこし、如明で、佐知力な字美した
(接触力)	—	個矢面別でめる加自部とユノム部间で接触力を止我した。

表備14 浮体の作用荷重のモデル化

オフセット距離(図 備 16)を変更した場合の影響について示す。ここでは、浮体コラ ム部と浮体主要部の間に設置したバネ・ダンパ系のバネエネルギーを、衝突によって浮体が 吸収する弾性エネルギーとみなし、総エネルギーの低下や他モードの発生に伴う低減率を 比較した。浮体が吸収する弾性エネルギーを、衝突船と浮体の中心線が一致した場合の値で 正規化した。その結果を図 備 17に示す。

計算結果より、初期位置のわずかな移動によって浮体が吸収する弾性エネルギーが大き く減少し、浮体の半幅付近において浮体が吸収する弾性エネルギーがほぼ0になることが わかる。これは、船体船首が尖鋭な形状をしているため、正面衝突したとき以外は比較的 少ないエネルギーしか伝わらないことを示している。これらの結果を用いて、全損確率の 導出に用いる浮体が受けるエネルギーを詳細に定めることができる。

ここでは、衝突位置が平均的に一様に分布しているものと仮定し、衝突範囲として船幅と 浮体幅の合計を考慮する。図備17は片側のみを計算しているため、衝突エネルギーを *B*/2+D/2の範囲(図備17における浮体と衝突船のオフセット距離が0から1の範囲) で平均し、想定浮体において、4.2において求めたエネルギーの25%とした。この比率を α(この場合は0.25)として全損限界曲線を求めると、式(備-8)のように表される。

$$V_B = \sqrt{\frac{2E_{defo}}{\alpha} \left(\frac{M_A M_B}{M_A + M_B}\right)} \tag{(ffi-8)}$$

機構解析による衝突位置の影響を考慮した全損限界曲線を図備18に示す。



図備16 船体と衝突コラムの位置関係



図備17 機構解析による衝撃物体間の直交方向相対距離と 浮体が吸収する弾性エネルギー



図備18 全損限界曲線(機構解析による衝突位置の影響を考慮)

参考文献

- [備-1] V. U. Minorsky, An Analysis of Ship Collision With Reference to Protection of Nuclear Power Plants, Journal of SHIP RESEARCH, 1959
- [備・2] ANSYS LS-DYNA ウェブページ、https://www.ansys.com/jajp/products/structures/ansys-ls-dyna
- [備-3] D. Moulas, M. Shafiee, A. Mehmanparast, Damage analysis of ship collisions with offshore wind turbine foundations, Ocean Engineering, 143, 2017
- [備・4] MSC Adams ウェブページ、http://www.mscsoftware.com/ja/product/adams
- [備-5] WAMIT ウェブページ、http://www.wamit.com/
- [備-6] D. N. Veritas, Recommended Practice DNV-RP-C205, 2010.

付録6 浮体施設の漂流挙動の推定手法(浮体式洋上風力発電施設技術基準外の検討)

(当付録の位置付け)

浮体式洋上風力発電施設技術基準は、施設の健全性の担保を目的としているので、漂流 という事象は取り扱っていない。漂流は事実上無視できる確率でした起こらないように、 安全を確保するという立場である。しかし、最近の一般論として、非常に確率が低い万一 の事象に対しても社会システムとしてカタストロフィーを防止する冗長性・ロバスト性が 求められる場合がある。

そこで、当付録では、浮体施設が漂流を開始した後の挙動推定手法例を提示した。但し、 結果に対する一概なクライテリアは本来存在せず、判断は施設の周辺の自然環境、社会環 境等に強く依存するため、現象の推定方法を提示するに留めている。

### 1. 概要

浮体施設の漂流は、周辺船舶や周辺施設への被害につながる可能性がある。当付録では、 個別の漂流施設の挙動推定手法について記述する。

### 2. 外力の推定

# 2.1 風抗力

浮体施設が動いていない状態での風抗力はロータ部、ナセル部、タワー部、浮体施設の 空中部に働く風抗力に分割される。ここでは、それぞれを式(1)から式(4)のように定義した。 ただし、ロータについては発電時の主方向成分、ナセルについては待機時の横方向成分の 影響が大きくなる。

$$F_{rotor} = \frac{1}{2} \rho_{air} C_t A_{rotor} U_{hub}^2 \tag{1}$$

$$F_{nacelle} = \frac{1}{2} \rho_{air} C_{dn} A_{nacelle} U_{hub}^{2} \qquad (2)$$

$$F_{tower} = \frac{1}{2} \rho_{air} C_{dt} A_{tower} U_{10}^{2}$$
(3)

$$F_{float} = \frac{1}{2} \rho_{air} C_{df} A_{float} U_{10}^{2} \tag{4}$$

ここで、 $\rho_{air}$ は空気密度、

 $C_t$  はスラスト係数

 $C_{dn}$ ,  $C_{dt}$ ,  $C_{df}$  はそれぞれナセル、タワー、浮体施設の抗力係数、

Arotor はロータの受風面積、

*A<sub>nacelle</sub>*, *A<sub>tower</sub>*, *A<sub>float</sub>*はそれぞれナセル、タワー、浮体施設の投影面積である。 スラスト係数は風速によって大きく変動するので留意する必要がある。

### 2.2 潮流力

潮流力も同様に式(5)

$$F_{current} = \frac{1}{2} \rho_{water} C_d A V_{current}^2 \qquad (5)$$

と定義できる。

## 2.3 波漂流力

規則波の定常波漂流力として式(6)を用いた。

$$F_{wave} = \frac{1}{2}\rho_{water}gR\zeta_a^2 L \qquad (6)$$

ここで、gは重力加速度、ζaは入射波振幅、Lは浮体施設の代表長さである。

Rは波漂流力係数であるが、波周期の依存性を水槽試験結果や推定式等から適切に織り込む 必要がある。

不規則波中の波漂流力については不規則波を個別の波に分解しそれぞれの波について波 漂流力を求め足し合わせることで求めることができる。

#### 2. 4 抗力係数(Cd)の例

抗力係数を定めた複数の基準から、2009 IMO MODU CODE を参考に浮体式洋上風力発 電施設の風荷重評価に必要な項目を以下に整理した。

形状	抗力係数
球殻構造	0.4
円筒形構造	0.5
浮体施設の平面構造、浮体施設全体投影面	1.0
独立した構造部分(クレーン、形鋼、梁等)	1.5
甲板下の部分(平滑面)	1.0
甲板下の部分(暴露した梁、桁等)	1.3
作業用やぐら、トラス構造部分(各面)	1.25

表 抗力係数の例

### 3. 運動方程式

以上に基づき浮体の運動方程式を浮体の加速度と速度を用いて、例えば

$$m\ddot{x} = F + D\dot{x} \qquad (7)$$

のように運動方程式を立て、New Mark  $\beta$ 法や Runge-Kutta 法等を用いて時系列解析を行う。

外力についてはランダム性を有するため、適切に評価しなければならない。

### 付録7 浮体施設の連鎖衝突の確率評価法(浮体式洋上風力発電施設技術基準外の検討)

(当付録の位置付け)

浮体式洋上風力発電施設技術基準は、施設の健全性の担保を目的としているので、漂流 に係る連鎖衝突という事象は取り扱っていない。そもそも漂流は事実上無視できる確率で した起こらないように、安全を確保するという立場である。しかし、最近の一般論として、 非常に確率が低い万一の事象に対しても社会システムとしてカタストロフィーを防止する 冗長性・ロバスト性が求められる場合がある。

そこで、当付録では、浮体施設が漂流を開始した後の連鎖衝突挙動推定手法例を提示した。但し、結果に対する一概なクライテリアは本来存在せず、判断は施設の周辺の自然環 境、社会環境等に強く依存するため、現象の推定方法を提示するに留めている。

# 1. 概要

多数の浮体施設で構成されるウィンドファームにおいて、一つの浮体施設の漂流が発生 すると、浮体施設への連鎖衝突につながる可能性がある。そこで、当付録では、ウィンド ファーム全体のリスクを評価するための、連鎖衝突確率の基礎的な算出法の例について記 述する。

### 2. 検討のフロー

何らかの原因による一つの浮体施設の漂流を起点とし、他の浮体施設への衝突に至るフ ロー例を以下に示す。



図1 衝突シミュレーションの概略フロー図

3. 解析について

# 3. 1 衝突判定

浮体同士の衝突については、浮体形式や係留系式により様々な判定基準が考えられるが、 ここでは単純に浮体間距離に基づく判定基準を紹介する。



付録 7-2

浮体同士の衝突や、漂流浮体が係留索に引っかかった後の浮体挙動については参考とな るデータが少ないことから、水槽試験を実施し多くの試行パターンによる計測結果から判 断するか、数値シミュレーションで感度解析を行うことが考えられる。

# 3.2 浮体配置

既往検討例では、浮体配置を様々な形状に仮定して衝突確率を解析している例があるが、 ここでは簡便のため、2 浮体が流れの主流方向に配置されていると仮定し、シミュレーショ ンを行う例を紹介する。外力については波、風、潮流の大きさ、方向に適切なランダム性 を持たせ衝突確率を算出する。



# 4. まとめ

浮体の漂流挙動を解析し、2 浮体の衝突確率を算出する手法を簡便に示した。衝突確率の シミュレーション結果は浮体配置間隔の設定やリスク評価に用いることができる。

#### 付録8 荷重・応力モニタリング手法

(当付録の位置付け)

ライフサイクルにわたる構造健全性を担保するためには、定期的な検査・点検を行うの が基本であるが、対象施設が日常的に接近および作業できる環境に無い場合には、遠隔モ ニタリングを併用することが有効である。

当付録では、当ガイドラインが対象とする支持構造物の構造健全性を対象に、簡易かつ 高精度なモニタリング手法を例示する。

なお、モニタリングは、法令においては強制要件では無いが、参考情報として示すもの であり、このようなアプローチは、優先的検査箇所の抽出や検査インターバルの適正化(中 間検査の要否等)の検討に資することが期待される。また、ここに例示する手法は今後の 当分野の研究開発に資するべく供するものである。

1. 概要

支持構造物(タワー部及び浮体施設部)において、溶接鋼構造等の線形応答が仮定 できるものを対象として、構造上の危険個所の応力履歴等を常時モニタリングし、疲 労余寿命を評価する手法を提供する。

ここでは、比較的容易な計測から多点の応力履歴を把握する手法として、浮体運動 の計測結果から荷重および応力をデータ処理によって推定できる手法を示す。なお、 本モニタリング手法において推定する荷重・応力は、疲労強度評価への対応として振 幅を対象とする。

### 2. 荷重・応力モニタリング手法

上述の通り、浮体運動を計測項目とし、得られた計測値から荷重ならびに応力を算 出可能なものとした。モニタリングのフローを図1に示す。



図1 当該手法におけるモニタリングのフロー

### 3. 当該手法における荷重推定方法

当該手法においては、計測される浮体運動の時系列データを基に、以下の算式・手順に よって浮体に生じる荷重(断面力)を算出する相関式を構築する。

A) 基本算式

$$\{F_i\} = \begin{bmatrix} A_{ij} \end{bmatrix} \begin{pmatrix} x_j \end{pmatrix} + \begin{bmatrix} B_{ij} \end{bmatrix} \begin{pmatrix} \dot{x}_j \end{pmatrix} + \begin{bmatrix} C_{ij} \end{bmatrix} \begin{pmatrix} \ddot{x}_j \end{pmatrix}$$
(1)

ただし、

$$\{F_i\}$$
:荷重(断面力)、 $\{x_j\}$ :変位、 $\{\dot{x}_j\}$ :速度、 $\{\ddot{x}_j\}$ :加速度

 $\begin{bmatrix} A_{ij} \end{bmatrix}$ 、 $\begin{bmatrix} B_{ij} \end{bmatrix}$ 、 $\begin{bmatrix} C_{ij} \end{bmatrix}$ :運動一荷重相関マトリックス

B) 具体的な手順

基本的には式(1)内のマトリックス[*A<sub>i</sub>*]、[*B<sub>i</sub>*]、[*C<sub>i</sub>*]を同定する作業である。また、着目 する断面ごとに、各マトリックスの数値は異なる。

- 1) 6自由度の浮体運動及び荷重の応答関数を求める(※1)。
- 2) 浮体運動の応答関数の1階微分及び2階微分を用意する。
- 3) 計測より得られた荷重及び変位の応答関数ならびに計算した1階微分及び2階微分を 式(1)に代入し、最小二乗法を用いることで各マトリックスの値を同定する(※2)
- 4) 得られた各マトリックス及び実際の浮体運動の時系列データを用いて、評価対象の各 断面に生じる荷重の時系列データを算出する。

※1:運動と荷重の応答関数は、水槽試験または数値計算等により求める。

※2:各マトリックスの同定においては、十分な近似が得られる場合には、対象となる荷 重に関係する運動モードに限定してもよい。(例えば Y 軸まわりのモーメントに対しては サージ運動とピッチ運動に限定してもよい。なお、座標系は付録2の図6参照。)

### 4. 当該手法における応力推定方法

当該手法においては、弾性有限要素解析を実施し、以下の算式・手順によって単位外力 載荷時の各部に生じる応力を算出する相関式を構築する。

A) 基本算式

$$\{\boldsymbol{\sigma}_i\} = \begin{bmatrix} \boldsymbol{D}_{ij} \end{bmatrix} \{\boldsymbol{f}_j\}$$
(2)

ただし、

$$\{\sigma_i\}$$
:応力、 $\{f_j\}$ :単位外力、 $\left[D_{ij}
ight]$ :荷重-応力相関マトリックス

B) 具体的な手順

基本的には式(2)内のマトリックス[Di]を同定する作業である。また、応力を評価する箇

所ごとに、マトリックスの数値は異なる。

- 1) 評価箇所を含む有限要素モデル(局部応力評価部位はファインメッシュ)を作成し、 モデル境界に単位外力を作用させる。
- 2) 単位外力載荷時の評価箇所における応力を算出し、マトリックスの値を同定する。
- 3) 得られたマトリックスならびに推定した荷重の時系列データを用いて、推定荷重が断面力として作用した際の評価箇所に生じる応力の時系列データを算出する。

#### 5. 疲労余寿命評価の方法

上記3.及び4.により、浮体運動の時系列データから評価箇所の応力の時系列データ が得られるため、これを基に疲労被害度 *d*<sub>i</sub>を算出し、累積することで評価箇所の累積疲労 被害度 *D*を算出できる。

累積疲労被害度の現状値と許容値との差で疲労余寿命を評価する。

$$D = \sum d_i$$

(3)

モニタリング時間が限定される場合(1日のうち数時間分等)には、モニタリング時間 中に得られた *d*<sub>i</sub>を適宜修正し、式(3)に代入する。

#### (備考)他の方法との特徴比較

現状一般的に実施されているモニタリング手法には、手法における計測項目の観点 から、大きく分けて表1に示す2つの手法がある。また、それぞれの手法が抱える課 題を表中に併せて示す。モニタリングのフローの比較を図2に示す。

当該手法は、従来手法の課題を解決し、浮体運動という比較的計測が容易なデータを基 に、多数の箇所の疲労余寿命評価を実施するという特徴がある。このため、ウインドファ ームのように多数の浮体施設を同時に維持管理する際にも有効である。

	計測項目	手法概要	課題
王汁①	已如六十	ひずみゲージ等で	<ul> <li>● 多数の箇所に対応困難</li> </ul>
于任①	同部応力	応力を直接測定	<ul> <li>● ひずみゲージ等の寿命</li> </ul>
		気・海象データを基	<ul> <li>● 気・海象の計測が高価</li> </ul>
手法②	気・海象	に、浮体運動→荷重	● リアルタイムでの応力把握が困難
		→応力までを追算	

表1 応力モニタリングの現状手法とその課題



図2 モニタリングのフローの比較

# 付録 A 設計等に当たって参考となる情報

(当付録の位置付け)

多数の実績があるとは必ずしも言えない浮体式洋上風力発電施設について、産業界にお ける実際の損傷などの事例と考えられる対策の例を広く共有することは有益と考えられる。 これを踏まえ、表 A-1 のとおり、産業界からのご協力により収集した情報を整理した。 なお、本情報はあくまでも参考情報であり、義務的なものではないことに留意されたい。

対象	事象の概要・原因	対策(例)
浮体施設	• 運用開始から約一年後、セミサブ型	• 恒久対策工事を実施
	浮体施設のロワーハル根元部に疲	• 構造解析手法を見直し,係留による
	労亀裂が発生	拘束影響を考慮せず無拘束条件下
	<ul> <li>設計段階では係留による拘束影響</li> </ul>	での強度解析を実施することで、ロ
	を考慮して強度解析を実施したが、	ワーハルに作用する水平曲げモー
	これによりロワーハルの水平方向	メントや、実際に亀裂が発生した箇
	の変位が制限され、ロワーハルに作	所の応力を精度良く再現可能であ
	用する水平曲げモーメントが過小	ることを確認
	評価となっていたことが原因	
浮体施設	• 数回の台風に遭遇後、コラム外面に	• 交通装置の設置位置をかさ上げ
	設置していた交通装置が損傷	• 幅を必要最低限とする
浮体施設	• 乗り込み梯子の背かごを陸上と同	• 背かごに代わる対策を検討する
	様にフラットバーで製作したとこ	• 青波を考慮した背かごの設計とす
	ろ、台風時に青波を受けて大きく変	る
	形	

表 A-1 設計等に当たっての参考情報
## 略語一覧

CALM Catenary anchor leg mooring COD 同一方向(Co-directional) 設計荷重ケース(Design load case) DLC 方向変化を伴う極値コヒーレントガスト ECD (Extreme coherent gust with direction change) 極値水流モデル(Extreme current model) ECM EDC 極值方向変化(Extreme direction change) EOG 運転時の極値突風(Extreme operating gust) ESS 極值海況(Extreme sea state) 極値乱流モデル(Extreme turbulence model) ETM 極値水位変動域、又は極値水面範囲(Extreme water level range) EWLR 極値風速モデル(Extreme wind speed model) EWM EWS 極値ウィンドシア(Extreme wind shear) HAT 天文学的最高潮位(Highest astronomical tide) IEC 国際電気標準会議(International Electrotechnical Commission) ISO 国際標準化機構(International Organization for Standardization) JIS 日本工業規格(Japanese Industrial Standard) 天文学的最低潮位(Lowest astronomical tide) LAT MIC 微生物腐食(Microbiologically influenced corrosion) MIS 方向の不ぞろい(Misaligned) MSL 平均海水面(Mean sea level) MUL 多方向(Multi-directional) NCM 通常水流モデル(Normal current model) NSS 通常海況(Normal sea state) NTM 通常乱流モデル(Normal turbulence model) NWLR 通常水位変動域、又は通常水面範囲(Normal water level range) NWP 通常ウィンドプロファイルモデル(Normal wind profile model) RNA ロータとナセルの組立品(Rotor-nacelle assembly) SALM Single anchor leg mooring SSS 高波浪時海況、又は厳しい海況(Severe sea state) 静水面(Still water level) SWL テンションレグプラットフォーム(Tension leg platform) TLP 単一方向(Uni-directional) UNI