

海上风电多筒导管架基础湿拖过程稳性控制研究

任灏, 马兆荣, 李聪, 徐璐

引用本文:

任灏,马兆荣,李聪,等. 海上风电多筒导管架基础湿拖过程稳性控制研究[J]. 南方能源建设, 2021, 8(S1): 65-69. REN Hao, MA Zhaorong, LI Cong, et al. Research on Stability Control of Offshore Wind Power Multi Jacket Foundation During Wet Towing[J]. Southern Energy Construction, 2021, 8(S1): 65-69.

ENERGY

PRESS

相似文章推荐(请使用火狐或IE浏览器查看文章)

Similar articles recommended (Please use Firefox or IE to view the article)

桶型基础气浮拖航特性综述

Review of Air-floating Towing Characteristics of Bucket Foundation 南方能源建设. 2020, 7(2): 81-90 https://doi.org/10.16516/j.gedi.issn2095-8676.2020.02.013

海上风电机组塔架基础一体化设计

Integrated Design of Offshore Wind Tower and Foundation 南方能源建设. 2018, 5(2): 1-7 https://doi.org/10.16516/j.gedi.issn2095-8676.2018.02.001

破碎波作用下单桩式海上风机水动力学数值分析

Numerical Analysis of Hydrodynamic Characteristics of Monopile-type OWT Under Breaking Wave 南方能源建设. 2020, 7(3): 70-80 https://doi.org/10.16516/j.gedi.issn2095-8676.2020.03.009

海上风电吸力式筒型基础应用研究

Application Research on Suction Bucket Foundation for Offshore Wind Power 南方能源建设. 2018, 5(4): 1–11 https://doi.org/10.16516/j.gedi.issn2095-8676.2018.04.001

智慧海上风电场的定义、架构体系和建设路径

Definition, Architecture and Constructive Route of Intelligent Offshore Wind Farm 南方能源建设. 2020, 7(3): 62-69 https://doi.org/10.16516/j.gedi.issn2095-8676.2020.03.008

海上风电 Offshore Wind Power

DOI: 10. 16516/j. gedi. issn2095-8676. 2021. S1. 010

OA: https://www.energychina.press/

海上风电多筒导管架基础湿拖过程稳性控制研究

任灏™,马兆荣,李聪,徐璐

(中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司,广州510663)

摘要:[目的]为探究合理的三筒导管架基础湿拖方式以及研究其自浮湿拖浮运特性, [方法]结合某海上风电三筒导 管架项目,使用数值模拟软件 MOSES 对比分析了实浮体及气浮体两种方案的静稳性以及在拖航过程中的运动响应, 得到在相同环境荷载影响下,海上风电三筒基础气浮与实浮结构的静稳性及浮运特性的差异。[结果]研究表明:气 浮结构的静稳性要优于实浮结构,但在浮运过程中,实浮结构的运动响应幅度要低于气浮结构。[结论]所提方法是 正确并有效的,可为实际应用提供指导。

关键词:海上风电;三筒基础;静稳性;浮运特性 中图分类号:TK89; P751 **文献标志码**:A

文章编号: 2095-8676(2021)S1-0065-05 开放科学(资源服务)二维码:



Research on Stability Control of Offshore Wind Power Multi Jacket Foundation During Wet Towing

REN Hao[⊠], MA Zhaorong, LI Cong, XU Lu

(China Energy Engineering Group Guangzhou Electric Power Design Institute Co., Ltd., Guangzhou 510663, China)

Abstract: **[Introduction**] In order to explore the reasonable wet towing method of three tube jacket foundation and study its self-floating wet-towing floating characteristics, **[Method**] the numerical simulation software Moses was used to analyze the static stability and dynamic response of soild-floating body and air-floating body in towing for a certain offshore wind turbine three-bucket jacket foundation in this paper. The differences of static stability and towing characteristics between soild-floating body and air-floating body of three bucket foundation for offshore wind turbine under the influence of the same environmental load were clarified. **[Result]** The results show that the static stability of air-floating structure is better than that of solid-floating structure, but the motion response amplitude of solid-floating body is lower than that of air-floating structure. **[Conclusion**] We demonstrate the feasibility of the method and it provides some guidance for further application.

Key words: Offshore wind turbines; three-bucket foundation; static stability; towing characteristics

2095-8676 © 2021 Energy China GEDI. Publishing services by Energy Observer Magazine Co., Ltd. on behalf of Energy China GEDI. This is an open access article under the CC BY-NC license (https://creativecommons.org/licenses/by-nc/4.0/).

随着各国能源结构的转型,清洁能源在总能源 中的占比逐渐增大,特别是海上风能的开发利 用^[1]。风能具有清洁、近乎无尽及分布广泛等特 性,是最具发展前景的清洁能源之一^[2]。目前海上 风电正逐渐向深远海方向发展,传统基础形式如单 桩基础、高桩承台基础及复合筒形基础等适用性下 降,成本增加。而导管架基础自身重量轻,结构刚

收稿日期: 2020-12-30 修回日期: 2021-04-20

度大,对深海的适用性较高^[3-5],传统导管架基础 底部为多桩结构,其施工过程难度大,具有一定的 局限性。近年来,采用吸力式多筒基础的导管架结 构应运而生,大大降低了在沉放安装施工方面的成 本,然而由于底部吸力筒直径及结构整体根开较 大,其干拖会受到船型的限制,同时多筒结构具有 一定的自浮稳性,可以实现湿拖,因此对其湿拖浮 运特性进行研究是十分有必要的^[6-8]。本文针对某 海域三筒导管架工程,如图1所示,分别采用实浮 体及气浮体两种方案的三筒导管架基础在自浮拖航

基金项目:中国能建广东院科技项目"海上风电吸力桶基础受力机 理与变形控制关键技术研究"(EV04631W)

过程中的运动特性进行了研究。



图 1 某海上风电三筒导管架基础 Fig. 1 A three-bucket foundation in offshore wind turbines

1 数值模型及理论

1.1 数值模型

通过数值模拟软件 Moses 建立三筒导管架基础 模型,分别考虑实浮体及气浮体两种方案,对处在 静水及拖航过程中的三筒导管架基础进行稳性性分 析。在模型中将拖缆绳一端与基础相接,另一端固 定,通过在海域中施加一个与拖航方向相反的流速 来模拟基础的拖航过程^[9]。

分别建立气浮及实浮模型:实浮结构底端不开 孔,在筒内设置压载水;气浮结构在模型底部不封 闭,水可以自由通过下部开孔。模型如图2所示, 尺寸如表1所示。



表1	模型尺寸	
Tab. 1	Model size	

筒高/m	筒径/m	结构总高度/m	结构重心高度/m	结构质量/t
12.66	12.6	60.14	筒底以上24 m	1 535.7

1.2 运动方程

三筒导管架基础在波浪中运动可看做具有6个

自由度的刚体运动,可通过运动分量ζ= (x,y,z,rx,ry,rz)表示,分别代表结构的纵荡、横 荡、垂荡、横摇、纵摇、艏摇的运动。三筒导管架 基础运动响应方程可以通过刚体运动方程满足 下式:

$$-\omega^{2}([\mathbf{M}] + [\mathbf{a}]) - i\omega([\mathbf{B}] + [\mathbf{b}])$$

+([K] + [C]) {\$\$\$} = {f_{ex}} (1)

式中: ω 为波浪频率;*i*是虚数单位;[*M*]为三筒导 管架基础质量矩阵;[*a*]为附加质量矩阵;[*B*]为系 统阻尼矩阵;[*b*]为辐射阻尼矩阵;[*K*]为三筒导管 架基础内部气体刚度矩阵;[*C*]为三筒导管架基础 恢复力矩阵;{ ξ }为物体运动响应幅值;{ f_{ex} }为激 振力。

1.3 边界条件

根据水面起伏的初始情况与波动场的初始速度 分布情况,初始条件满足下式:

$$\left. \eta(x, y, t) \right|_{t=0} = \eta(x, y) \tag{2}$$

$$\nabla \Phi(x, y, z, t) \Big|_{t=0} = \nabla g(x, y, z)$$
(3)

式中: $\eta(x, y)$ 为初始水面起伏; $\nabla g(x, y, z)$ 为波动场初始速度分布^[10]。

1.4 随机波波谱

JONSWAP 谱是 1968 年英国、美国、荷兰、德国联合发起的"北海波浪计划"(Joint North Sea Wave Project),开展为期1年的海浪观察统计工作,这是迄今为止最系统的一次海浪观测工作,提出适用于风程被限定的JONSWAP 谱^[11],表达式如下:

$$S(\omega) = \alpha g^2 \omega^{-5} \exp\left[-\frac{5}{4} \left(\frac{\omega_m}{\omega}\right)^4\right] \gamma^{\exp\left[-\frac{(\omega-\omega_m)}{2\sigma^2 \omega_m^2}\right]}$$
(4)

式中: α 为能量尺度参量, 取 $\alpha = 0.076(gx/U^2)^{-0.22}$; x为风程 (m); U为平均风速 (m/s); ω_m 为谱峰频 率 (Hz), $\omega_m = 22(g/U)(gx/U^2)^{-0.33}$; γ 为峰值提升 因子, 原观测值在 1.5~6之间, 平均值取 3.3; σ 为 峰形参数, 当 $\omega \leq \omega_m$ 时, $\sigma = 0.07$, 当 $\omega > \omega_m$ 时, $\sigma = 0.09_\circ$

2 实浮体及气浮体静稳性分析

分别对相同条件下的实浮结构及气浮结构进行 静稳性分析。利用 Moses 分析三筒导管架基础的回 复力臂、RAO(response amplitude operator)进行

67

对比分析。

静稳曲线上升段部分为相对平稳的位置,下降 段部分为不稳定平衡部分,而当力臂减小到0以下 时,整个结构会加速倾覆。因此通过倾角的值可以 判断结构是否安全及稳定。如图3所示,对实浮 体,在倾角达到17°左右处,力矩变为负值,也就 意味着大于17°时,结构将不提供恢复力矩,整个 结构完全失去静水稳定性。而对气浮结构,在倾角 达到21.4°左右处,力矩变为负值,气浮结构失去 静水稳定性。



从图4中可以看出,对实浮结构,在周期为7s 时的垂荡响应达到峰值,垂荡幅值达到1.1m;气 浮结构同样在在周期为7s时的垂荡响应最大,垂 荡幅值达到1.3m。根据图5,三筒导管架基础运输 模型的纵摇响应曲线有明显的峰值,实浮结构及气 浮结构分别在12.2s、12.5s达到纵摇幅值,实浮体 幅值为8.0°,气浮体为7.9°。





3 实浮体及气浮体浮运特性研究

将相同条件下三筒导管架基础实浮结构和气浮 结构在的浮运性态进行对比,波高为1m,波浪周 期为10s,顺浪拖航,拖缆力为40t。

由图6及图7可以看出,模型重心点处的拖航 速度随波浪周期而振荡,实浮体重心点拖航速度峰 值为1.85 m/s,而气浮体重心点拖航速度峰值为 1.93 m/s。法兰面的纵向速度,实浮体略小于气浮 体,实浮体为2.84 m/s,气浮体为2.98 m/s。

由图8及图9可以发现,实浮体与气浮体法兰 面垂荡运动相近,其最大垂荡速度分别为0.71 m/s 及0.64 m/s,垂荡加速度峰值均为0.53 m/s²。

由图 10 及图 11 可以看出,在浮运过程中,气 浮体的法兰面纵摇角与纵摇加速度明显大于实浮体,气浮体法兰面纵摇角为 3.82°,纵摇角加速度 为 0.82 m/s²,实浮体法兰面纵摇角为 2.84°,纵摇角 加速度为 0.63 m/s²。



Fig. 6 Towing speed of center of gravity



Fig. 9 Heave acceleration of flange face



4 结 论

本文基于海上风电三筒导管架基础,采用数值 模型软件 MOSES 进行了浮运分析,考虑了相同条 件下实浮结构及气浮结构的静稳性及浮运特性,结



表2 不同吃水深度下实浮体和气浮体运动响应幅值对比

Tab. 2 Comparison of motion response amplitudes of solid and air-floating bodies at different drafts

参数	实浮体	气浮体
重心点拖航速度/(m·s ⁻¹)	1.85	1.93
法兰面纵向速度/(m·s ⁻¹)	2.84	2.98
法兰面垂荡速度/(m·s ¹)	0.71	0.64
法兰面垂荡加速度/(m·s ⁻²)	0.53	0.53
法兰面纵摇角/(°)	2.84	3.82
法兰面纵摇加速度/(°•s ¹)	0.63	0.82

果表明:

 1)与实浮体相比,气浮体的回复力臂曲线消 失角更大,静稳性较好。

2)在浮运特性方面,实浮体的重心点拖航速 度、法兰面纵向速度和纵摇角幅值均小于气浮体, 垂荡运动两种结构差别较小,纵摇运动相差较大, 整体来看,实浮体的浮运稳性高于气浮体。

参考文献:

[1] 罗如意,林晔,钱野.世界风电产业发展综述[J].可再生能

源,2010,28(2):14-17.

LUO R Y, LIN Y, QIAN Y. The development and prospects of world wind power industry [J]. Renewable Energy Resources, 2010, 28(2):14-17.

[2] 闵兵,王梦川,傅小荣,等.海上风电是风电产业未来的发展 方向——全球及中国海上风电发展现状与趋势[J].国际石 油经济,2016,24(4):29-36.

MIN B, WANG M C, FU X R, et al. Offshore wind power as the development trend of wind industry—developments of global offshore wind power [J]. International Petroleum Economics, 2016, 24(4): 29-36.

- [3] 卢启付,余超耘,王红星,等.中国海上风电检测与认证标准体系研究[J].广东电力,2020,30(3):1-6.
 LUQF,YUCY,WANGHX, et al. Offshore wind power testing and certification standard system in China [J]. Guang-dong Electric Power,2020,30(3):1-6.
- [4] 尚景宏,罗锐,张亮.海上风电基础结构选型与施工工艺
 [J].应用科技,2009,36(9):6-10.
 SHANG J H, LUO R, ZHANG L. Foundation structure selection and construction process for offshore wind turbines [J].
 Applied Science and Technology, 2009, 36(9): 6-10.
- [5] 黄维平,刘建军,赵战华.海上风电基础结构研究现状及发展 趋势 [J].海洋工程,2009,27(2):130-134.
 HUANG W P, LIU J J, ZHAO Z H. The state of the art of study on offshore wind turbine structures and its development [J]. The Ocean Engineering, 2009, 27(2):130-134.
- [6] 刘博,裴爱国. 桶型基础气浮拖航特性综述 [J]. 南方能源建设,2020,7(2):81-90.
 LIU B, PEI A G. Review of air-floating towing characteristics of bucket foundation [J]. Southern Energy Construction, 2020, 7(2):81-90.
- [7] 阮胜福,刘玉玺,宋广然,等. 深水导管架拖航分析研究[J].化学工程与装备,2017(2):126-129.

RUAN S F, LIU Y X, SONG G R, et al. Towing analysis of deep-water jacket [J]. Chemical Engineering & Equipment, 2017(2):126-129.

- [8] 刘宪庆,赵明阶,张浦阳,等.大直径多筒型基础的运动特性 研究[J].太阳能学报,2020,41(9):359-365.
 LIU X Q, ZHAO M J, ZHANG P Y, et al. Studies on motion characteristics of multi-bucket foundations with large diameter
 [J]. Acta Energiae Solaris Sinica, 2020, 41(9):359-365.
- [9] 杨光,李洁,刘旭平,等.基于MOSES的张力腿平台干拖运输 过程稳性分析[J].石油和化工设备,2019,22(6):15-18.
 YANG G, LI J, LIU X P, et al. Stability analysis of TLP in dry towing transportation process based on Moses [J]. Petro & Chemical Equipment, 2019, 22(6):15-18.
- [10] 闵巧玲.复合筒型基础稳性及拖航运动特性分析 [D].天 津:天津大学,2018.

MIN Q L. Analysis of stability and towing motion characteristics of composite bucket foundation [D]. Tianjin: Tianjin University, 2018.

[11] CHEN Y P, LI Z W, ZHANG C K, et al. Numerical study of a round buoyant jet under the effect of JONSWAP random waves [J]. China Ocean Engineering, 2012, 26(2):235-250.

作者简介:



任灏(通信作者)

1980-, 男,山东潍坊人,高级工程师, 水工结构工程专业,工学博士,主要从事 电厂水工结构和海上风电基础设计研究工 作 (e-mail) renhao@gedi.com.cn。

(责任编辑 李辉)

