

การศึกษาน้ำหนักบรรทุกวิกฤตของการโก่งเดาะสำหรับกระบอกไฮดรอลิกเนื่องจากแรงที่กระทำแบบอยู่กับที่จาก หอคอยกังหันลมด้วยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์

A Study of the Critical Buckling Load of the Hydraulic Cylinders Under the Effect of Static Loads from Wind Turbine Tower by Finite Element Method

ร้อยเอก ธนินทร์ ชื่นมาลัย^{1,*} ร้อยเอก จิรวัฒน์ ยุทธประเวศน์² ร้อยเอก สมิทธิภัทร คำประพันธ์³ และ Dr. Byungik Chang ⁴

^{1.2.3} กองวิชาวิศวกรรมโยธา ส่วนการศึกษา โรงเรียนนายร้อยพระจุลจอมเกล้า จ.นครนายก ⁴Department of Civil and Environmental Engineering, University of New Haven, West Haven, Connecticut, 06516, USA. *Corresponding author; E-mail address: thanin.ch@crma.ac.th

บทคัดย่อ

การติดตั้งหอคอยกังหันลมสามารถใช้กระบอกไฮดรอลิกเพื่อช่วยใน การติดตั้งและช่อมบำรุงตามวงรอบการใช้งาน น้ำหนักบรรทุกวิกฤต เนื่องจากแรงที่กระทำแบบอยู่กับที่ของหอคอยกังหันลมส่งผลโดยตรงกับ การโก่งเดาะของกระบอกไฮดรอลิก เพื่อศึกษาการโก่งเดาะของ กระบอกไฮดรอลิกที่ถูกกระทำโดยน้ำหนักบรรทุกคงที่จากหอคอยกังหันลม ระหว่างการใช้งานสามารถศึกษาได้จากทฤษฎีที่เกี่ยวข้องและวิเคราะห์ การโก่งเดาะด้วยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์ผ่านโปรแกรม ANSYS® ซึ่งจาก การศึกษาพบว่าเมื่อความยาวของกระบอกไฮดรอลิกมีความซะลูดเพิ่มขึ้น ความสามารถในการรับความเค้นของการโก่งเดาะของกระบอกจะลดลง ตามลำดับ

คำสำคัญ: การโก่งเดาะ, กระบอกไฮดรอลิก, แรงที่กระทำแบบอยู่กับที่, หอคอยกังหันลม, วิธีไฟไนต์เอลิเมนต์

Abstract

The installation of a wind turbine tower can use hydraulic cylinders to facilitate installation and maintenance according to the lifecycle. The critical load due to static load from the wind turbine tower directly affects the buckling of hydraulic cylinders. To study the buckling of the hydraulic cylinders, which are applied by dead load from the wind turbine tower during operation can be studied from the relevant theory and the buckling that was analyzed by the Finite Element Method through ANSYS[®]. This study found that when the length of the hydraulic cylinders is increased, the buckling stress of the cylinders is decreased accordingly.

Keywords: Buckling, Hydraulic Cylinders, Dead Load, Wind Turbine Tower, Finite Element Method

1. คำนำ

จากการศึกษาน้ำหนักบรรทุกวิกฤตเนื่องจากแรงกระทำแบบอยู่กับที่ สำหรับการโก่งเดาะของกระบอกไฮดรอลิกขณะติดตั้งหอคอยกังหันลมด้วย วิธีทางทฤษฎี พบว่าแรงตามแนวแกนที่กระทำกับกระบอกไฮดรอลิกภายใต้ น้ำหนักบรรทุกของหอคอยกังหันลมนั้นส่งผลให้เกิดค่าความเค้นขึ้น ณ จุด วิกฤติของกระบอกไฮดรอลิก โดยจากผลการศึกษาทางทฤษฎีสามารถนำ ข้อมูลขั้นต้นมาใช้วิเคราะห์เพื่อศึกษาพฤติกรรมของกระบอกไฮดรอลิกด้วย วิธีไฟในต์เอลิเมนต์ โดยวิธีการสร้างแบบจำลองกระบอกไฮดรอลิกเพื่อเป็น ข้อพิจารณาก่อนนำไปกำหนดแนวทางการติดตั้งหอคอยกังหันลม

2. วัตถุประสงค์

เพื่อศึกษาการโก่งเดาะของกระบอกไฮดรอลิกที่ถูกกระทำโดยน้ำหนัก บรรทุกคงที่จากหอคอยกังหันลมระหว่างการติดตั้งจากทฤษฎีที่เกี่ยวข้อง และสามารถสร้างแบบจำลองกระบอกไฮดรอลิกเพื่อศึกษาความเค้น (Stress) และความเครียด (Strain) เนื่องจากน้ำหนักบรรทุกที่ส่งผลให้เกิด การโก่งเดาะของกระบอกไฮดรอลิกด้วยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์

ทฤษฎีและงานวิจัยที่เกี่ยวข้อง

3.1 การโก่งเดาะของกระบอกไฮดรอลิก

การโก่งเดาะ (Buckling) เป็นสภาวะขีดจำกัดของการเปลี่ยนรูปของ โครงสร้างหรือของขิ้นส่วนภายใต้แรงกระทำวิกฤติในช่วงเชิงเส้นการโก่งเดาะ เป็นการวิบัติของโครงสร้างที่ชะลูด (Slenderness) ซึ่งเป็นการวิบัติเนื่องจาก การโก่งตัวของโครงสร้างที่มีความชะลูดอาจจะเสียหายก่อนถึงจุดวิบัติการ แรงกระทำโดยโครงสร้างที่มีความชะลูดอาจจะเสียหายก่อนถึงจุดวิบัติการ คราก (Yielding Point) ของโลหะ ซึ่งการโก่งเดาะสามารถแบ่งตามลักษณะ ได้แก่ การโก่งเดาะเฉพาะที่ (Local Buckling), การโก่งเดาะเฉือน (Shear Buckling), การโก่งเดาะนอกระนาบ (Out-of-Plane Buckling), การโก่งเดาะ แบบดัด (Flexural Buckling), การโก่งเดาะแบบดัดและบิด (Flexural



Torsional Buckling), การโก่งเดาะทางด้านข้าง (Lateral Buckling), การ โก่งเดาะทางข้างและการบิด (Lateral-Torsional Buckling), การโก่งเดาะบิด (Torsional Buckling)

ดังนั้นการโก่งเดาะ (Buckling) จึงเป็นหนึ่งในข้อกำหนดที่สำคัญสำหรับ กระบอกสูบไฮดรอลิก โดยสมการของการโก่งตัวเดาะในช่วงยืดหยุ่น (Elastic) ของวัสดุที่กำหนดโดย Leonhard Euler ในปี 1744 [1] หลักการ ของออยเลอร์ (Euler's Method) เหมาะสำหรับโครงที่มีความชะลูด (Slenderness) โดยวิธีการของออยเลอร์แสดงให้เห็นถึงการคำนวณแรง วิกฤติ (Critical Load) สำหรับพฤติกรรมของโครงสร้างในช่วงเชิงเส้น (Linear Stage) ของวัสดุ ซึ่งเป็นวิธีการเชิงประจักษ์เชิงทฤษฎีและเชิง ทดลองหลายวิธีได้รับการพัฒนาเพื่อพิสูจน์และพัฒนาทฤษฎีจากการทดลอง ของออยเลอร์ [2] แสดงดังสมการที่ 1 ถึง 4 ตามลำดับ

$$P_{cr} = \frac{\pi^2 EI}{(KL)^2} \tag{1}$$

$$\sigma_{cr} = \frac{\pi^2 E}{(KL/r)^2} \tag{2}$$

$$\lambda = \frac{KL}{r} \tag{3}$$

$$r = \sqrt{\frac{I}{A}} \tag{4}$$

เมื่อ P_{cr} คือแรงกระทำวิกฤติ หรือ Euler Load

- E คืออิลาสติกโมดูลัสของเหล็ก (Modulus of Elasticity)
- I คือโมเมนต์ความเฉื่อย (Moment of Inertia)
- *K* คือค่าสัมประสิทธิ์ความยาวประสิทธิผล
- (Effective Length Factor)
- KL คือความยาวประสิทฺผล (Effective Length)
- $\sigma_{\!\scriptscriptstyle cr}$ คือความเค้นจากการโก่งเดาะ (Buckling Stress)
- KL/r คืออัตราส่วนความซะลูดประสิทธิผล
 (Effective Slenderness Ratio)
- λ คืออัตราส่วนความชะลูด Slenderness Ratio
- r คือรัศมีใจเรชัน Radius of Gyration
- A คือพื้นที่หน้าตัด

3.2 การวิเคราะห์ด้วยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์

การสร้างแบบจำลองกระบอกไฮดรอลิกเนื่องจากแรงที่กระทำแบบอยู่ กับที่ขณะติดตั้งหอคอยกังหันลมด้วยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์ เป็นการวิเคราะห์ ภายใต้แนวทางการออกแบบของ IEC 61400-1 [3] ซึ่งเป็นมาตรฐานสากลที่ เป็นข้อกำหนดทางเทคนิคสำหรับการออกแบบและติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จากพลังลม (Wind Turbines) มาตรฐานนี้รวมถึงการออกแบบส่วนประกอบ และการทดสอบเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจากพลังลม การวัดและควบคุม ประสิทธิภาพของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจากพลังลมในสภาพแวดล้อมที่แตกต่าง กันไป เช่น พื้นที่ที่ติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจากพลังลม ความสูงของ โครงสร้างที่ใช้ในการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจากพลังลม

โดยมาตรฐาน IEC 61400-1 นี้มีวัตถุประสงค์เพื่อให้มีการออกแบบและ ติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจากพลังลมที่มีความปลอดภัยและประสิทธิภาพ สูงสุด ซึ่งเป็นการจัดเตรียมพื้นฐานในการพัฒนาเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจากพลัง ลมในอนาคต มาตรฐานนี้จะแบ่งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจากพลังลมออกเป็น ส่วนประกอบหลัก ได้แก่ เสา (Tower) บรรจุสารลม (Rotor) ตัวแปรผันแปร (Generator) รวมถึงระบบควบคุมและจัดการ

3.2.1 การสร้างตาข่าย (Mesh) ด้วยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์

การศึกษาทางกลศาสตร์ได้รับการพัฒนาโดยใช้แบบจำลองแบบเชิง ตัวเลขเพื่อพัฒนาและการประเมินการออกแบบ [4] การสร้างตาข่าย (Mesh) สำหรับการวิเคราะห์ด้วยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์ เป็นการแบ่งขอบเขต ทางกายภาพ โดยการสร้าง Mesh เป็นขั้นตอนสำคัญของกระบวนการที่จะ เกิดขึ้นสำหรับการสร้างแบบจำลองด้วยวิธีเชิงตัวเลขด้วยรูปทรงที่ซับซ้อน ที่ ส่งผลต่อความแม่นยำและความเร็วของการจำลอง เนื่องจากโดยทั่วไปการ Mesh จะใช้เวลาส่วนที่จำเป็นในการวิเคราะห์ผลลัพธ์จากคำนวณ ความ น่าเชื่อถือของแบบจำลอง และความถูกต้องของผลลัพธ์ประกอบด้วยการ ปรับแต่ง Mesh หลังจากคำนวณตัวเลขด้วยการสร้าง Mesh ครั้งแรก กระบวนการปรับแต่ง Mesh จะเริ่มปรับปรุงผลลัพธ์ โดยทั่วไปการปรับแต่ง Mesh เป็นวิธีการแก้ไขโมเดลด้วย Mesh ที่ละเอียดกว่าตามลำดับ โดยการ เปรียบเทียบผลลัพธ์ของความละเอียดต่าง ๆ การเปรียบเทียบนี้สามารถ ตรวจสอบได้โดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากทฤษฎีหรือจากการทดลองซึ่ง Shiao and Chamis ได้นำเสนอ วิธีการสร้าง Mapped Mesh เพื่อปรับปรุง ความถูกต้องและประสิทธิภาพของผลลัพธ์ และสามารถสร้าง Mesh ้ลักษณะหกเหลี่ยมในรูปทรงที่ซับซ้อนของการการวิเคราะห์แบบจำลองด้วย วิธีไฟไนต์เอลิเมนต์ได้ จากการศึกษาได้เสนอแนะนำให้สร้าง Mesh ด้วย รูปทรงเรขาคณิตทั้งหมดด้วย Mesh แบบหยาบ จากนั้นสร้าง Mesh ที่ ละเอียดกว่ารอบ ๆ จุดเฉพาะเพื่อให้ได้ผลลัพธ์ที่แม่นยำด้วยจำนวน Node ที่หนาแน่นขึ้น [5] นอกจากนี้ยังพบว่าความหนาแน่นของ Mesh ระหว่าง พื้นที่สัมผัสส่งผลต่อผลลัพธ์ที่เชื่อถือได้ของการสร้างแบบจำลองเชิงตัวเลข โดยตรง [6]

เพื่อให้การวิเคราะห์การโก่งเดาะสำหรับกระบอกไฮดรอลิกเนื่องจากแรง ที่กระทำแบบอยู่กับที่จากหอคอยกังหันลมด้วยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์ การศึกษา นี้เลือกใช้ Mesh ที่มีขนาดองค์ประกอบประมาณ 1 มิลลิเมตร สำหรับการ กำหนดค่าทั้งหมด [7] ความหนาแน่นและขนาดของ Mesh ที่เหมาะสมจึงมี ความสำคัญในการกำหนดความถูกต้องของแบบจำลอง และการปรับแต่ง ความหนาแน่นของ Mesh ในบริเวณที่ต้องการผลลัพธ์ในการวิเคราะห์จะ ช่วยเพิ่มผลลัพธ์ที่เชื่อถือได้สำหรับการศึกษาด้วยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์ [8]



3.2.2 การศึกษาพฤติกรรมของวัสดุโดยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์

การศึกษาการโก่งเดาะของกระบอกไฮดรอลิกด้วยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์ โดยทั่วไปแบ่งออกเป็น 2 ประเภทได้แก่ การวิเคราะห์ในช่วงพฤติกรรมของ วัสดุในช่วง Linear และ Non-linear โดยการวิเคราะห์ทั้งสองช่วงนี้จะต้อง ตั้งค่าตัวอย่าง แบบจำลอง, วัสดุ, และการสร้างตาข่าย (Mesh) ในการตั้งค่า วิเคราะห์ การวิเคราะห์ด้วยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์โดยใช้โปรแกรม ANSYS® สามารถนำไปใช้ได้กับโครงสร้างหลากหลายชนิด จากตัวอย่างงานวิจัยใน เรื่องการคำนวณหาความเค้นสัมผัส (Contact Stress) ระหว่างคานสะพาน เหล็กรูปตัว I-Girder กับลูกกลิ้ง (Roller) ที่ช่วยในการติดตั้งสะพานได้ใช้การ จำลองตัวอย่างโครงสร้างสะพานและลูกกลิ้งในโปรแกรม ANSYS® เพื่อ เปรียบเทียบค่าความเค้นสัมผัส (Contact Stress) ระหว่างทฤษฎีกับการ วิเคราะห์ด้วยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์และสามารถนำผลการเปรียบเทียบมา พัฒนาเพื่อสร้างกราฟ Nomogram เพื่อนำไปประยุกต์ใช้กับโครงสร้าง สะพานที่หลากหลายมากขึ้น โดยจากงานวิจัยที่ศึกษาจะเห็นได้ว่ารูปแบบตา ข่าย (Mesh Style) และขนาดของตาข่าย (Mesh sizing) มีความสำคัญต่อ ผลการสร้างแบบจำลองเชิงตัวเลข [9]

4. การดำเนินการวิจัย

การดำเนินการวิจัยและตั้งสมมติฐานของการวิเคราะห์หาค่าความเค้น การโก่งเดาะ (Buckling Stress) ของแบบจำลองกระบอกไฮดรอลิกจำนวน 2 กระบอกที่ติดตั้งกับหอคอยกังหันลม จะเป็นวิธีการหลักในการดำเนินการ ศึกษาและวิจัยในครั้งนี้ เนื่องจากความสามารถในการรับน้ำหนักบรรทุก วิกฤตของการโก่งเดาะ (Critical Buckling Load) เป็นคุณสมบัติหลักที่ สำคัญที่สุดของการวัดความสามารถในการรับน้ำหนักบรรทุกจากหอคอย กังหันลม โดยการศึกษานี้สร้างแบบจำลองกระบอกไฮดรอลิกจำนวน 1 กระบอกโดยรับน้ำหนักบรรทุกครึ่งหนึ่งของน้ำหนักจากหอคอยกังหันลมที่ กระทำตามแนวแกนขณะกระบอกไฮดรอลิก

สำหรับติดตั้งหอคอยกังหันลมเพื่อเปรียบเทียบความเค้นและความเค้น ที่สามารถรองรับการการโก่งเดาะของแบบจำลองที่นำข้อมูลจากกรณีศึกษา จากงานก่อสร้างของ Star Wind Turbines LLC [10] ซึ่งการวิเคราะห์ ความสามารถที่รองรับน้ำหนักบรรทุกคงที่ ของกระบอกไฮตรอลิกเนื่องจาก น้ำหนักบรรทุกคงที่ของหอคอยกังหันลม ที่จะถูกจำลองเป็นโมเดล 3 มิติ ด้วยวิธีไฟในต์เอลิเมนต์สามารถเป็นแนวทางในการคำนวนหาค่าความเค้น และความเค้นจากการติดตั้งหอคอยกังหันลม โดยผลลัพธ์จากการวิเคราะห์ สามารถนำไปใช้เป็นเครื่องมือในการกำหนดแนวทางหาจุดวิกฤติของการรับ น้ำหนักบรรทุกระหว่างการติดตั้งหอคอยกังหันลม และสามารถนำไป ประยุกต์ใช้กับการติดตั้งหอคอยกังหันลมลักษณะหรือรูปแบบอื่นๆ ที่มี ขนาดและน้ำหนักบรรทุกที่แตกต่างกัน

นอกจากนี้การศึกษาการโก่งเดาะของกระบอกไฮดรอลิกเนื่องจากแรงที่ กระทำแบบอยู่กับที่จากหอคอยกังหันลมด้วยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์สามารถนำ ข้อมูลของมุมยกของกระบอกไฮดรอลิกขณะติดตั้งหอคอยกังหันลมที่มุมต่างๆ ที่ส่งผลให้เกิดแรงอัดตามแนวแกนที่กระทำกับกระบอกไฮดรอลิกน้อยที่สุดมา ใช้เป็นแนวทางการออกแบบการติดตั้ง

4.1 แบบจำลองหอคอยกังหันลม

จากรูปที่ 1 แบบจำลองหอคอยกังหันลมในส่วนของโครงสร้างหอคอย กังหันลม (Wind Tower) และส่วนประกอบ (Component) ที่ใช้สำหรับ ติดตั้งใบพัดที่ใช้ในการคำนวณน้ำหนักบรรทุกคงที่รวมของหอคอยกังหันลม สำหรับการวิเคราะห์แบบจำลองกังหันลมด้วยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์





4.2 ข้อมูลเบื้องต้นสำหรับหอกังหันลม

ตารางที่ 1 นำเสนอข้อกำหนดทางเทคนิคขั้นต้นของหอคอยกังหันลมที่ ใช้เป็นแบบจำลองหอคอยกังหันลมสำหรับการศึกษาน้ำหนักบรรทุกวิกฤต ของการโก่งเดาะสำหรับกระบอกไฮดรอลิกเนื่องจากแรงที่กระทำแบบอยู่ กับที่จากหอคอยกังหันลมด้วยวิธีไฟในต์เอลิเมนต์ STAR 74-6 ซึ่งออกแบบ โดย Star Wind Turbines LLC โดยจากตารางที่ 1 ได้ระบุลักษณะสำคัญ และข้อกำหนดทางเทคนิคของกังหันลม STAR 74-6 [10] ที่ใช้เป็นข้อมูล สำหรับการศึกษาทางทฤษฎีและวิธีไฟในต์เอลิเมนต์

ตารางที่ 1 ข้อกำหนดทางเทคนิค STAR 74-	ุการางที	ข้อกำหนดทา	งเทคนิค	STAR	74-6
--	----------	------------	---------	------	------

Data Description	Magnitude		
Model	STAR 74-6, 24-45 kW		
Rotor Diameter	74 ft (23 mts)		
Number of Blades	6		
Peak Power	24-45 kW @ 15.4 MPH		
Swept Area	4,467 ft ² (415 m ²)		
Rated Rotation	36-40 RPM		
Survival Wind Speed	120 MPH (53.6 m/s)		
Sound	42 dBA @200 ft		
Energy Production	110,000 kWh		

น้ำหนักบรรทุกคงที่ (Dead Load) รวมของหอคอยกังหันลมที่มี พื้นที่หน้าตัดของรูปหลายเหลี่ยมจำนวน 19 ด้าน โดยเทียบเท่ากับ 97.45 เปอร์เซ็นต์ของพื้นที่วงกลม ซึ่งประมาณการคำนวณปริมาตรและน้ำหนัก รวมของหอคอยกังหันลมโดยใช้ทฤษฎีของ Vieta's Formula [11] โดย น้ำหนักบรรทุกคงที่รวมของหอคอยกังหันลมขณะเริ่มติดตั้ง (Total Dead Load of Wind Tower) มีค่าเท่ากับ 104.34 kN



4.3 การวิเคราะห์แบบจำลองกระบอกไฮดรอลิกด้วยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์

งานวิจัยนี้สร้างแบบจำลองกระบอกไฮดรอลิกเพียง 1 กระบอกสำหรับ การวิเคราะห์ด้วยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์ ซึ่งน้ำหนักบรรทุกคงที่ทั้งหมดของ หอคอยกังหันลมมีค่าเท่ากับ 104.34 kN จากตารางที่ 2 โดยแบ่งน้ำหนัก บรรทุกคงที่ทั้งหมดสำหรับการวิเคราะห์หอคอยกังหันลมเป็นสองส่วนตาม จำนวนกระบอกไฮดรอลิกที่รองรับ จำนวน 2 กระบอก ดังนั้น น้ำหนัก บรรทุกที่จะใช้ในการวิเคราะห์ต่อกระบอกไฮดรอลิก 1 กระบอกมีค่าเท่ากับ 52.164 kN

4.3.1 น้ำหนักรวมของหอคอยกังหันลม

จากกรณีศึกษาของ Star Wind Turbines LLC น้ำหนักบรรทุกที่ กระบอกไฮดรอลิกรองรับก่อนติดตั้งหอคอยกังหันลมระบุในตารางที่ 1 ประกอบด้วย ใบพัดจำนวนหกใบและดุมยึดใบพัดแทนด้วยสัญลักษณ์ A (6 Blades & Hub (A)) มีน้ำหนักบรรทุกเท่ากับ 19.92 kN เครื่องกำเนิดไฟฟ้า รวมแทนด้วยสัญลักษณ์ B (Total Generator (B)) มีน้ำหนักบรรทุกเท่ากับ 18.34 kN ฐานทั้งหมดแทนด้วยสัญลักษณ์ C (Total Base (C)) มีน้ำหนัก บรรทุกเท่ากับ 4.57 kN โดยน้ำหนักบรรทุกคงที่รวมของอุปกรณ์ที่ติดตั้งเข้า กับหอคอยกังหันลมทั้งหมด (Total W_{A+B+C}) มีน้ำหนักบรรทุกรวมเท่ากับ 42.83 kN และน้ำหนักของหอคอยทั้งหมด (Total Tower) น้ำหนักบรรทุก ที่ 61.5 kN ดังนั้นน้ำหนักบรรทุกที่กระบอกไฮดรอลิกจำนวน 2 กระบอก รองรับก่อนติดตั้งหอคอยกังหันเท่ากับ 104.33 kN **ตารางที่ 2** น้ำหนักรวมของหอคอยกังหันลม

Component	Weight (kN)	Force (kN)	Moment (kN.m)	
One blade	2.36			
Hub	5.77			
6 Blades & Hub (A)	19.92	19.91		23.8
Generator Mass				
Rotating Assembly	11.57			
Stators Mass	4.22			
Generator Shell	2.32			
Spinner	0.25			
Total Generator (B)	18.35	18.34		10.48
Mount & Main Bearing	3.60			
Nacelle	0.98			
Total Base (C)	4.57	4.57		
Total W_{A+B+C}	42.84	42.83		34.24
Total Tower	61.50	61.50		
Total Dead Load of Wind	104.32	kN		
Total Dead Load of Wind	52.16	kΝ		

4.3.2 น้ำหนักบรรทุกที่กระทำกับกระบอกไฮดรอลิก

จากรูปที่ 2 ระบุค่าน้ำหนักบรรทุกคงที่จากหอคอยกังหันลมที่กระทำ กับกระบอกไฮดรอลิก 1 กระบอกมีค่าเท่ากับ 52.16 kN โดยการวิเคราะห์ ด้วยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์



รูปที่ 2 น้ำหนักบรรทุกคงที่จากหอคอยกังหันลมที่กระทำกับกระบอกไฮดรอลิก

4.3.3 Boundary Condition ของกระบอกไฮดรอลิก

รูปที่ 3 การตั้งค่าสำหรับ Boundary Condition กระบอกไฮดรอลิกใน การวิเคราะห์ด้วยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์ จะกำหนดให้กระบอกไฮดรอลิกไม่ สามารถเคลื่อนที่ได้ในทิศทาง X เพื่อศึกษาพฤติกรรมและลักษณะการวิบัติ ขณะรองรับน้ำหนักบรรทุกคงที่จากหอคอยกังหันลม



รูปที่ 3 Boundary Condition ของกระบอกไฮดรอลิก

4.3.4 พฤติกรรมบริเวณผิวสัมผัสแบบเชิงเส้น

รูปที่ 4 แสดงการตั้งค่าผิวสัมผัส (Contact) ระหว่างผิวสัมผัสของ กระบอกสูบและก้านสูบไฮดรอลิก ซึ่งเป็นการตั้งค่าเบื้องต้นสำหรับการ วิเคราะห์พฤติกรรมบริเวณผิวสัมผัสของวัสดุแบบเชิงเส้น (Linear Stage)







5. ผลการวิจัย

ความเค้นจากการโก่งเดาะของก้านสูบไฮดรอลิกสามารถคำนวณโดย แรงกระทำวิกฤติ (P_{cr}) หารด้วยพื้นที่หน้าตัดของก้านสูบเมื่อเปรียบเทียบค่า ความเค้นจากการโก่งเดาะและอัตราส่วนความชะลูดของก้านสูบ รูปที่ 5 ที่ แสดงความสัมพันธ์ความเค้นจากการโก่งเดาะ (σ_{cr}) และอัตราส่วนความ ชะลูด (λ) การศึกษาทางทฤษฎีพบว่าค่าความเค้นจากการโก่งเดาะ (σ_{cr}) คำนวณจากสมการที่ (2) แปรผกผันกับอัตราส่วนความชะลูด (λ) จาก สมการที่ (3) ของแกนกระบอกไฮดรอลิกขณะติดตั้งหอคอย จากการ คำนวณค่าทางทฤษฎีพบว่าค่าความเค้นจากการโก่งเดาะ (σ_{cr}) สูงสุด เท่ากับ 360 MPa โดยกระบอกไฮดรอลิกมีความชะลูด (λ) เท่ากับ 52.37 และค่าความเค้นจากการโก่งเดาะ (σ_{cr}) ต่ำสุดมีค่าเท่ากับ 235 MPa โดย กระบอกไฮดรอลิกมีความชะลูด (λ) เท่ากับ 64.68 ตามลำดับ



รูปที่ 5 ความสัมพันธ์ความเค้นจากการโก่งเดาะและอัตราส่วนความชะลูด

5.1 Equivalent (von-Mises) Stress

จากรูปที่ 6 แสดงผลการวิเคราะห์ค่า Equivalent (von-Mises) Stress ของกระบอกไอตรอลิกด้วยวิธีไฟในต์เอลิเมนต์เมื่อรับน้ำหนัก บรรทุกคงที่จากหอคอยกังหันลมโดยจากผลการวิเคราะห์พบว่าค่า Maximum Equivalent (von-Mises) Stress มีค่าเท่ากับ 329.42 MPa และเมื่อเปรียบเทียบค่าความเค้นจากการโก่งเดาะ (σ_c) ทางทฤษฎีจาก รูปที่ 5 ที่แสดงความสัมพันธ์ความเค้นจากการโก่งเดาะ (σ_c) ทางทฤษฎีจาก รูปที่ 5 ที่แสดงความสัมพันธ์ความเค้นจากการโก่งเดาะ (σ_c) และ อัตราส่วนความชะถูด (λ) ซึ่งจากรูปที่ 5 พบว่าค่าความชะถูด (λ)ของ กระบอกไฮดรอลิกมีค่าเท่ากับ 52.37





5.2 Principal Stress

จากภาพผลการวิเคราะห์กระบอกไอดรอลิกด้วยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์ จะ เห็นได้ว่าค่าความเค้นสูงสุด (Maximum Principal Stress) เท่ากับ 340 MPa แสดงดังรูปที่ 7 เมื่อเปรียบเทียบค่าความเค้นจากการโก่งเดาะ (σ_c) ทาง ทฤษฎีจากรูปที่ 5 ที่แสดงความสัมพันธ์ความเค้นจากการโก่งเดาะและ อัตราส่วนความชะลูด (λ) พบว่าค่าความชะลูด (λ) ของกระบอกไฮดรอลิก มีค่าเท่ากับ 53.8



รูปที่ 7 Principal Stress ของกระบอกไฮดรอลิก

5.3 Principal Elastic Strain

จากผลการวิเคราะห์กระบอกไอดรอลิกด้วยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์พบว่าค่า ความเครียดสูงสุด (Maximum Principal Elastic Strain) กระบอกไฮดรอลิก มีค่าเท่ากับ 0.0015276 แสดงรูปที่ 8 เมื่อกระบอกไฮดรอลิกรองรับน้ำหนัก บรรทุกจากหอคอยกังหันลมซึ่งเป็นกรณีศึกษาที่ได้จาก Star Wind Turbines LLC Company ประเทศสหรัฐอเมริกา [9]





รูปที่ 8 Principal Elastic Strain ของกระบอกไฮดรอลิก

จากกรณีศึกษาการโก่งเดาะของกระบอกไฮดรอลิกที่ถูกกระทำโดย น้ำหนักบรรทุกคงที่จากหอคอยกังหันลมระหว่างการใช้งานสามารถศึกษาได้ จากทฤษฎีที่เกี่ยวข้องและวิเคราะห์ด้วยวิธีไฟในต์เอลิเมนต์ จากกรณีศึกษา ขณะติดตั้งหอคอยกังหันลมของ LLC Star Wind Turbines [9] ของ กระบอกไฮดรอลิกที่รองรับน้ำหนักบรรทุกคงที่จากหอคอยกังหันลม โดยมี ค่าความเค้นสูงสุดทางทฤษฎีเท่ากับ 360 MPa และค่าความเค้นจากการ วิเคราะห์ด้วยวิธีไฟในต์เอลิเมนต์ เท่ากับ 340 MPa โดยจากผลการศึกษา พบว่าความเค้นที่กระทำต่อกระบอกไฮดรอลิกจะลดลงเมื่อกระบอกสูบมี อัตราส่วนความชะลูดเพิ่มขึ้น และเมื่อความยาวของกระบอกไฮดรอลิกมี ความชะลูดเพิ่มขึ้นความสามารถในการรับความเค้นของการโก่งเดาะของ กระบอกไฮดรอลิกจะลดลงตามลำดับ

6. บทสรุป

จากการศึกษาน้ำหนักบรรทุกวิกฤตสำหรับการโก่งเดาะของ กระบอกไฮดรอลิกภายใต้น้ำหนักบรรทุกคงที่ของหอคอยกังหันลมด้วยวิธี ทางทฤษฎีพบว่า เมื่อกระบอกไฮดรอลิกรองรับน้ำหนักบรรทุกจากน้ำหนัก ของหอคอยกังหันลมในมุมที่แตกต่างกันระหว่างการติดตั้งด้วยชุด กระบอกไฮดรอลิกเข้ากับหอคอยกังหันลมโดยยึดด้วยจุดยึดหมุน จะมีค่า ความเค้นของการโก่งเดาะเกิดขึ้นที่ก้านสูบระหว่างการติดตั้งหอคอยกังหัน ลม และขณะติดตั้งหอคอยกังหันลมเมื่อความยาวของกระบอกไฮดรอลิกมี ความชะลูดเพิ่มขึ้นความสามารถในการรับความเค้นของการโก่งเดาะของ กระบอกจะลดลงตามลำดับ โดยจากผลการศึกษาทางทฤษฎีและการ วิเคราะห์ด้วยวิธีไฟไนต์เอลิเมนต์ สามารถนำผลการศึกษาขั้นต้นมา ประยุกต์ใช้เพื่อศึกษาพฤติกรรมของกระบอกไฮดรอลิกขณะรองรับน้ำหนัก บรรทุก และเป็นข้อพิจารณาก่อนนำไปกำหนดแนวทางการติดตั้งหอคอย กังหันลมด้วยชุดกระบอกไฮดรอลิกซึ่งเป็นอีกหนึ่งแนวทางในการผลิต พลังงานทางเลือกต่อไปในอนาคต

กิตติกรรมประกาศ

คณะผู้จัดทำโครงการวิจัยขอขอบคุณกองทุนพัฒนาโรงเรียนนายร้อย พระจุลจอมเกล้าที่ได้สนับสนุนเงินทุนในการวิจัย รวมถึงเจ้าหน้าที่ทุกท่าน จากกองวิชาวิศวกรรมโยธา ส่วนการศึกษา โรงเรียนนายร้อยพระ จุลจอมเกล้า และเจ้าหน้าที่กองทุนพัฒนาโรงเรียนนายร้อยพระ จุลจอมเกล้าทุกท่านที่ได้ช่วยเหลือให้งานวิจัยนี้สำเร็จลุล่วงไปด้วยดี

เอกสารอ้างอิง

- [1] Riks, E. (2017). Buckling. Encyclopedia of Computational Mechanics Second Edition, 1-29.
- [2] E. Narvydas. (2016). Buckling strength of hydraulic cylindersan engineering approach and finite element analysis. *Mechanika*, 22, pp. 474-477.
- [3] International Standard IEC 61400-1. (2005). Wind Turbine.
 International Electrotechnical Commission, 3, 311, CH-1211
 Geneva 20, Switzerland.
- [4] Yeh, M.K. and Wang, C.H. (2017). Stress analysis of composite wind turbine blade by finite element method. *IOP Conference Series: Materials Science and Engineering*, 241.
- [5] Shiao, M.C. and Chamis, C.C. (1992). Mapping Methods for computationally efficient and accurate structural reliability. *Structural Dynamics and Materials Conference*. NASA Technical Memorandum. Dallas, Texas.
- [6] Sladkowski, A. and Sitarz, A. (2003). Analysis of wheel-rail interaction using FE software. *ELSEVIER*, pp. 1217-1223.
- [7] Srivastava, J. P., Sarkar, P. K., and Ranjan, V. (2014). Contact stress analysis in wheel rail by Hertzian method and finite element method. *Springer Nature*, 95, pp. 319–325.
- [8] Shepherd, J.F. and Johnson, C.R. (2016). Hexahedral mesh generation constraints. *Springer Nature*, pp. 195–213.
- [9] Chanmalai, T., Byungik, C., Hagos, S., and Thippesh B.H. (2021). Development of a nomogram to predict the contact stress between an I-girder and a support roller. *Engineering Solid Mechanics*,9, pp. 347-462.
- [10] LLC Star Wind Turbines. (2020). Datasheet STAR 74-6 24-45Kw. Vermont. East Dorset.
- [11] Viète, F. (1994). Encyclopedia of Mathematics. EMS Press, 6-10.