

บทที่ 3

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.1 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.1.1 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

1) ฝุ่นละอองรวม (Total Suspended Particulate)

การชักตัวอย่างฝุ่นละอองที่มีขนาดอนุภาคตั้งแต่ 100 ไมครอนลงมา ทำการชักตัวอย่างโดยการติดตั้งเครื่องชักตัวอย่างจะต้องให้ช่องชักตัวอย่างสูงจากพื้นเพื่อป้องกันฝุ่นฟุ้งกระจายจากพื้นดิน โดยมีความสูงจากพื้นถึงช่องเก็บตัวอย่าง อย่างน้อย 1.5 เมตร แต่ไม่เกิน 6.0 เมตร บริเวณที่ติดตั้งเครื่องต้องเป็นที่โล่งไม่มีสิ่งกีดขวางในรัศมี 10 เมตร ไม่อยู่ใกล้แหล่งกำเนิดอื่นๆ ชักตัวอย่างด้วยเครื่อง High Volume Air Sampler ชักตัวอย่างโดยการสูบอากาศผ่านกระดาศกรองชนิด Glass Fibre Filter ด้วยอัตราการไหล 1.13-1.7 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที พร้อมทั้งทำการปรับเทียบอัตราการไหลด้วยชุด Standard Orifice Calibrator และปรับปริมาตรอากาศไปที่สภาวะมาตรฐาน โดยการวัดอุณหภูมิเฉลี่ยและความดันบรรยากาศเฉลี่ยระหว่างช่วงเวลาทำการชักตัวอย่างเป็นเวลา 24 ชั่วโมง หลังจากนั้นนำตัวอย่างกลับมาวิเคราะห์ปริมาณฝุ่นละอองที่ห้องปฏิบัติการ ด้วยวิธี Pre and Post Weight Different โดยใช้เครื่อง Electronic Balance 4 pt. ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA, Code of Federal Regulation Search Results, 40 CFR-Chapter I Part 50, Appendix B to Part 50. (High-Volume Method)

2) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (Particulate Matter less than 10 microns)

การชักตัวอย่างฝุ่นละอองที่มีขนาดอนุภาคตั้งแต่ 10 ไมครอนลงมา ทำการชักตัวอย่างโดยการติดตั้งเครื่องชักตัวอย่างจะต้องให้ช่องชักตัวอย่างสูงจากพื้นเพื่อป้องกันฝุ่นฟุ้งกระจายจากพื้นดิน โดยมีความสูงจากพื้นถึงช่องเก็บตัวอย่าง อย่างน้อย 1.5 เมตร แต่ไม่เกิน 6.0 เมตร บริเวณที่ติดตั้งเครื่องต้องเป็นที่โล่งไม่มีสิ่งกีดขวางในรัศมี 10 เมตร ไม่อยู่ใกล้แหล่งกำเนิดอื่นๆ ชักตัวอย่างด้วยเครื่อง High Volume Air Sampler ชักตัวอย่างโดยการสูบอากาศผ่านกระดาศกรองชนิด Quartz Fibre Filter ด้วยอัตราการไหลที่ประมาณ 1.13 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที พร้อมทั้งทำการปรับเทียบอัตราการไหลด้วยชุด Standard Orifice Calibrator และปรับปริมาตรอากาศไปที่สภาวะมาตรฐาน โดยการวัดอุณหภูมิเฉลี่ยและความดันบรรยากาศเฉลี่ยระหว่างช่วงเวลาทำการชักตัวอย่างเป็นเวลา 24 ชั่วโมง หลังจากนั้นนำตัวอย่างกลับมาวิเคราะห์ปริมาณฝุ่นละอองที่ห้องปฏิบัติการ ด้วยวิธี Pre and Post Weight Different โดยใช้เครื่อง Electronic Balance 4 pt. ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA, Code of Federal Regulation Search Results, 40 CFR-Chapter I Part 50, Appendix J to Part 50. (High-Volume Method)

3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (Sulphur Dioxide)

วิเคราะห์ตัวอย่างอากาศโดยใช้เครื่อง Sulphur Dioxide Analyzer ซึ่งมีหลักการวิเคราะห์โดยการใช้องค์ประกอบของไอโอเลตไปกระตุ้นโมเลกุลของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ แล้ววัดพลังงานแสงที่โมเลกุลของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์คายออกมา ซึ่งเกิดจากปฏิกิริยา ณ ที่ความยาวคลื่นระหว่าง 120 ถึง 190 นาโนเมตร แล้วรายงานผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ตามวิธีมาตรฐาน UV-Fluorescence ข้อมูลผลการตรวจวัดที่ได้ถูกบันทึกไว้ในหน่วยความจำ ซึ่งข้อมูลดังกล่าวได้ถูกนำมาประเมินผลโดยการเปรียบเทียบกับมาตรฐานค่าเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในเวลา 1 ชั่วโมง

การตรวจวัดกระทำโดยนำเครื่องติดตั้งไว้ในสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศเคลื่อนที่ ที่สามารถควบคุมอุณหภูมิให้คงที่มีระบบเก็บตัวอย่างอากาศแบบ Manifold เก็บตัวอย่างอากาศจากความสูง 3 เมตร แต่ไม่เกิน 6 เมตร จากพื้นดิน มีระบบผลิต Standard Gas จาก Certified Standard Gas เพื่อใช้ในการปรับเทียบ (Calibrate) ก่อนการตรวจวัด ตามวิธีมาตรฐาน UV Fluorescence ข้อมูลผลการตรวจวัดที่ได้ถูกบันทึกไว้ในหน่วยความจำ ซึ่งข้อมูลดังกล่าวได้ถูกนำมาประเมินผลโดยการเปรียบเทียบกับมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (Nitrogen Dioxide)

วิเคราะห์โดยใช้เครื่อง Nitrogen Dioxide Analyzer ผลิตจากประเทศสหรัฐอเมริกาซึ่งเป็นเครื่องวิเคราะห์ที่ใช้ระบบ Chemiluminescence ซึ่งมีหลักการวิเคราะห์โดยการเปลี่ยนโมเลกุลของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในอากาศให้เป็นก๊าซไนตริกออกไซด์ แล้วให้ก๊าซไนตริกออกไซด์ทำปฏิกิริยากับก๊าซโอโซน การทำปฏิกิริยากันระหว่างก๊าซทั้งสองชนิดจะมีการคายพลังงานแสงออกมา วัดพลังงานแสงที่เกิดขึ้นด้วย Photomultiplier Tube (PMT) แล้วรายงานผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

การตรวจวัดกระทำโดยนำเครื่องติดตั้งไว้ในสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศเคลื่อนที่ ที่สามารถควบคุมอุณหภูมิให้คงที่มีระบบเก็บตัวอย่างอากาศแบบ Manifold ชักตัวอย่างอากาศจากความสูง 3 เมตร แต่ไม่เกิน 6 เมตร จากพื้นดิน มีระบบผลิต Standard Gas จาก Certified Standard Gas เพื่อใช้ในการปรับเทียบ (Calibrate) ก่อนการตรวจวัดตามวิธีมาตรฐาน Chemiluminescence

5) ความเร็วและทิศทางลม

บันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางลมขณะทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โดยใช้เครื่องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมชนิด Cup Anemometer และ Wind Vane ที่ส่งสัญญาณเข้ากับระบบ Data Logger ตลอดจนการติดตามตรวจสอบ และสามารถแปลผลการติดตามตรวจสอบในรูปของ Wind Rose

3.1.2 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ดำเนินการตามวิธีมาตรฐานที่เสนอแนะ โดยองค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งประเทศสหรัฐอเมริกา (United States Environmental Protection Agency หรือ U.S. EPA) ก่อนการเก็บตัวอย่างขณะทำงานได้ตรวจสอบ และรวบรวมข้อมูลเบื้องต้นของแหล่งกำเนิดที่จะทำการเก็บตัวอย่าง เช่น เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง ความสูงของจุดเก็บตัวอย่าง อุณหภูมิ ความเร็ว และความชื้นของอากาศในปล่อง เป็นต้น โดยใช้วิธีการของ U.S. EPA Method 1 ถึง Method 4 ด้วยชุด Stack Gas Sampler จากนั้นจึงเริ่มทำการเก็บตัวอย่างแต่ละดัชนี

- Method 1 “Sample and Velocity Transverse for Stationary Sources” เพื่อกำหนดจุดเก็บตัวอย่างบนพื้นที่หน้าตัดของปล่อง
- Method 2 “Determination of Stack Gas Velocity and Volumetric” เพื่อตรวจสอบอัตราการไหลของอากาศในปล่องด้วย Type S Pitot Tube
- Method 3 “Gas Analysis for the Determination of Dry Molecular Weight” เพื่อกำหนดตรวจสอบปริมาณก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ก๊าซออกซิเจน และ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ในอากาศเสียที่ระบายออกจากปล่อง
- Method 4 “Determination of Moisture Content in Stack Gases” เพื่อตรวจสอบปริมาณความชื้นของอากาศเสียในปล่อง

1) ฝุ่นละออง (Total Suspended Particulate)

ชักตัวอย่างอากาศด้วยวิธีไอโซไคเนติก (Isokinetic Method) ซึ่งเป็นการเก็บตัวอย่างอากาศประมาณ 1.0 ลูกบาศก์เมตร โดยการสูบลูกตัวอย่างอากาศเข้ามาด้วยความเร็วเท่ากับความเร็วของกระแสอากาศภายในปล่องผ่าน Glass Fiber Filter ที่ผ่านการควบคุมความชื้นตลอด 24 ชั่วโมง และนำกระดาษกรองมาวิเคราะห์หาค่าปริมาณฝุ่นละอองด้วยวิธี Pre and Post Weigh Difference ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 5 “Determination of Particulate Matter Emissions from Stationary Sources”

2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (Sulphur Dioxide)

ชักตัวอย่างอากาศผ่าน Midget Impingers ที่บรรจุสารละลาย 3% Hydrogen Peroxide ด้วยอัตราการไหล 1.0 ลิตรต่อนาที เป็นเวลา 20 นาที นำสารละลายที่ได้มาวิเคราะห์หาค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยวิธี Barium-Thorin Titration Method ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 6 “Determination of Sulphur Dioxide Emissions from Stationary Sources”

3) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ (Oxides of Nitrogen as Nitrogen Dioxide)

ตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ (Oxides of Nitrogen as Nitrogen Dioxide) ด้วย Portable Analyzer โดยใช้หลักการวิเคราะห์ด้วยวิธี Electrochemical ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 7E “Determination of Nitrogen Oxides Emissions From Stationary Sources”

แล้วนำค่าก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ที่วิเคราะห์ได้มาคำนวณหาอัตราการระบาย (Emission Rate) ในหน่วยกรัมต่อวินาที ด้วยสมการ

$$\text{g/s} = (C_S)(Q_S)/(3,600 \times 1,000)$$

โดย C_S คือ ความเข้มข้นของดัชนีที่ตรวจวัดได้ (mg/m^3)
 Q_S คือ อัตราการระบายอากาศ (m^3/hr)

3.1.3 วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ได้ดำเนินการตามข้อกำหนดในประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540 ดำเนินการติดตามตรวจสอบในรูประดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 1\ \text{hour}}$) ระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{A90}) จากนั้นจะนำค่า $L_{Aeq\ 1\ \text{hour}}$ ตลอด 24 ชั่วโมง อย่างต่อเนื่องมาคำนวณหาค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 24\ \text{hours}}$) และระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน (L_{Adn}) ในหน่วยเดซิเบลเอ; dB(A)

การติดตามตรวจสอบใช้มาตรฐานระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level ที่ได้มาตรฐานสากล IEC-61672 มีค่าความเที่ยงตรงสูงและมีค่าความคลาดเคลื่อนของการติดตามตรวจสอบอยู่ในช่วง $\pm 0.5\ \text{dB(A)}$ มี Wind Screen ติดที่หัว Microphone เพื่อป้องกันและกักบังลมที่เป็นปัจจัยให้เกิดการผิดพลาดขณะติดตามตรวจสอบ โดยติดตั้งมาตรฐานระดับเสียงบนขาตั้งให้ไมโครโฟนอยู่สูงจากพื้น 1.2-1.5 เมตร ภายในรัศมี 3.5 เมตร ตามแนวราบรอบไมโครโฟนไม่มีกำแพงหรือสิ่งกีดขวางอื่นใดที่มีคุณสมบัติในการสะท้อนเสียงกีดขวางอยู่ ก่อนการติดตามตรวจสอบมีการสอบเทียบและตรวจสอบความถูกต้องด้วยเครื่อง Sound Level Calibrator ชนิด Acoustic Calibrator ที่ระดับเสียงมาตรฐาน 94.0 dB ความถี่ 1,000 Hz ที่วงจรถ่วงน้ำหนัก C และปรับไปที่วงจรถ่วงน้ำหนัก A

3.1.4 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

1) วิธีการเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง

ก่อนดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง เจ้าหน้าที่ผู้เก็บตัวอย่างน้ำได้ดำเนินการควบคุมคุณภาพในภาคสนามตามระบบมาตรฐานของห้องปฏิบัติการ ISO/IEC 17025 เพื่อป้องกันการปนเปื้อนขณะเก็บตัวอย่าง โดยการสวมถุงมือชนิดไม่มีแปง รวมถึงล้างอุปกรณ์ที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างทุกชนิดด้วยน้ำตัวอย่าง จากนั้นจึงดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำแบบตัวอย่างแยก (Grab Sampling) โดยใช้ Stainless Sampler ในการเก็บตัวอย่าง แบ่งน้ำตัวอย่างใส่ภาชนะบรรจุตัวอย่างตามรายดัชนีสำหรับดัชนีน้ำมันและไขมัน แยกเก็บที่ระดับผิวน้ำ

2) วิธีการรักษาสภาพตัวอย่างน้ำทิ้ง

ตัวอย่างน้ำทิ้งทั้งหมดที่เก็บ มีการรักษาสภาพตามวิธีมาตรฐานใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, 24th Edition, 2023 by APHA, AWWA and WEF หรือฉบับล่าสุด (ดังตารางที่ 3-1) จากนั้นแช่ตัวอย่างทั้งหมดที่อุณหภูมิ $> 0^{\circ}\text{C}$, $\leq 6^{\circ}\text{C}$ พร้อมบันทึกข้อมูลในใบกำกับ (Chain of Custody) เพื่อส่งไปวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของ บริษัท ยูนิเท็ด แอนาไลซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ภายใน 24-48 ชั่วโมง

3) วิธีวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทิ้ง

วิธีวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทิ้งเป็นวิธีมาตรฐานในการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรมตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง ลงวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ที่กำหนด ให้เป็นไปตามวิธีการมาตรฐานสำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำ และน้ำเสียใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่ง APHA, AWWA และ WEF ร่วมกันกำหนดไว้ (ดังตารางที่ 3-1)

4) การควบคุมคุณภาพในการเก็บตัวอย่าง และวิธีตรวจวิเคราะห์

การควบคุมคุณภาพในการเก็บตัวอย่าง และวิธีตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำ ได้ดำเนินการตามมาตรฐานการประกันและควบคุมคุณภาพ (Quality Assurance and Quality Control หรือ QA/QC) ของห้องปฏิบัติการ โดยมีรายละเอียดขั้นตอนการปฏิบัติดังต่อไปนี้

ขั้นตอนที่ 1 เป็นการล้างภาชนะบรรจุ และอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่าง ซึ่งเป็นขั้นตอนแรกที่ต้องดำเนินการ

ขั้นตอนที่ 2 เป็นการเตรียมภาชนะบรรจุตัวอย่าง โดยเจ้าหน้าที่เก็บตัวอย่างน้ำต้องเตรียมภาชนะบรรจุที่มีการติดฉลากบอกรายละเอียด ได้แก่ จุดเก็บ วันที่เก็บ ชื่อผู้เก็บ ดัชนีที่วิเคราะห์ รหัสโครงการ ชนิดตัวอย่าง และวิธีรักษาสภาพตัวอย่าง พร้อมทั้งตรวจสอบจำนวนภาชนะบรรจุต่อจุดเก็บ และบันทึกลงในแบบบันทึกข้อมูลภาคสนาม (Log Sheet) ก่อนทำการเก็บตัวอย่างน้ำ

ขั้นตอนที่ 3 เป็นการควบคุมการปนเปื้อนขณะดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำ โดยเจ้าหน้าที่เก็บตัวอย่างน้ำต้องสวมถุงมือชนิดไม่มีแป้ง เพื่อป้องกันการปนเปื้อนจากการหยิบจับภาชนะบรรจุ และอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่าง รวมถึงป้องกันการปนเปื้อนจากมือสูตัวอย่างน้ำ ซึ่งเจ้าหน้าที่ได้เปลี่ยนถุงมือทุกครั้งที่เปลี่ยนจุดเก็บตัวอย่าง และล้างอุปกรณ์ ภาชนะบรรจุตัวอย่างด้วยน้ำตัวอย่างทุกครั้ง ยกเว้น ภาชนะบรรจุที่วิเคราะห์หาน้ำมันและไขมัน

ขั้นตอนที่ 4 เป็นการควบคุมด้านระบบเอกสารในภาคสนาม ได้แก่ การบันทึกข้อมูล วันเวลาที่เก็บ วิธีการเก็บ ผู้เก็บ และสภาพภาชนะบรรจุตัวอย่างหลังเก็บลงในใบกำกับ (Chain of Custody) พร้อมทั้งบันทึกค่าอุณหภูมิ ความเป็นกรดและด่าง และสภาพตัวอย่างน้ำที่สังเกตพบ เช่น สี และกลิ่น เป็นต้น รวมถึงข้อมูลอื่นๆ ที่ใช้ประกอบในการจัดทำรายงานลงในแบบบันทึกข้อมูลภาคสนาม (Log Sheet) ซึ่งต้องนำส่งห้องปฏิบัติการวิเคราะห์พร้อมกับตัวอย่าง

สำหรับการควบคุมคุณภาพในห้องปฏิบัติการวิเคราะห์สำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างนั้น ได้ดำเนินการตามระบบมาตรฐานของ Quality Control in the Laboratory สำหรับทุกดัชนีทุกขั้นตอน

ตารางที่ 3-1 ภาชนะบรรจุ วิธีการรักษาสภาพตัวอย่าง และวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ดัชนี	ภาชนะบรรจุ	วิธีการรักษาสภาพตัวอย่าง	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1. อุณหภูมิ	-	ตรวจวัดทันทีที่ภาคสนาม	Thermometer (SM: 2550 B)
2. ความเป็นกรดและด่าง	-	ตรวจวัดทันทีที่ภาคสนาม	Electrometric Method At site (SM: 4500-H ⁺ B)
3. ความนำไฟฟ้า	-	ตรวจวัดทันทีที่ภาคสนาม	Electrical Conductivity Method at Site (SM: 2510 B)
4. สารที่ละลายได้ทั้งหมด	P	แช่เย็นที่อุณหภูมิ > 0 °C, ≤ 6°C	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (SM: 2540 C)
5. สารแขวนลอย	P	แช่เย็นที่อุณหภูมิ > 0°C, ≤ 6°C	Suspended Solids Dried At 103–105 °C (SM: 2540 D)
6. บีโอดี	P	แช่เย็นที่อุณหภูมิ > 0°C, ≤ 6°C	Membrane Electrode Method (SM: PART 5210 B AND PART 4500-O G)
7. น้ำมันและไขมัน	G	เติมกรด H ₂ SO ₄ ให้ pH <2, แช่เย็นที่อุณหภูมิ > 0°C, ≤ 6°C	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (SM: PART 5520 B)
8. ฟอสเฟต	G(A)	เติมสาร H ₂ SO ₄ 1:1 จน pH <2, แช่เย็นที่อุณหภูมิ > 0°C, ≤ 6°C	Persulphate Digestion And Ascorbic Acid Method (SM: PART 4500-P B AND PART 4500-P E)

หมายเหตุ: P หมายถึง Polyethylene หรือ equivalent

G หมายถึง Glass

G(A) หมายถึง กลั้วด้วยกรดไนตริก (HNO₃) 1+1

3.1.5 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล จะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (พ.ศ. 2564) และตามเอกสารอ้างอิง Grasshoff, *et al.* (1999) และ Strickland and Parson (1972) ดังนี้

1) วิธีเก็บตัวอย่างน้ำทะเล

ก่อนดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำทะเล เจ้าหน้าที่ผู้เก็บตัวอย่างน้ำได้ดำเนินการควบคุมคุณภาพในภาคสนามตามระบบมาตรฐานของห้องปฏิบัติการ ISO/IEC 17025 เพื่อป้องกันการปนเปื้อนขณะเก็บตัวอย่างโดยการสวมถุงมือชนิดไม่มีแป้ง รวมถึงล้างอุปกรณ์ที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างทุกชนิดด้วยน้ำตัวอย่าง เริ่มเก็บตัวอย่างน้ำโดยใช้อุปกรณ์เก็บตัวอย่างชนิด Glass จ้วงเก็บน้ำตามระดับความลึกของจุดเก็บตัวอย่าง เช่น หากจุดตรวจสอบมีความลึกอยู่ระหว่าง 5-20 เมตร ให้เก็บตัวอย่างน้ำทะเลที่ความลึก 1 เมตร กึ่งกลางน้ำ และสูงจากท้องน้ำ 1 เมตร เป็นต้น ใส่ในภาชนะรวบรวมจนได้ปริมาณที่เพียงพอ จากนั้นถ่ายตัวอย่างน้ำใส่ภาชนะบรรจุแยกตามดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์

2) วิธีรักษาสภาพตัวอย่างน้ำทะเล

ตัวอย่างน้ำทะเลชายฝั่งทั้งหมดที่เก็บ มีการรักษาสภาพตามวิธีมาตรฐานใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่ง APHA, AWWA และ WEF ร่วมกันกำหนด โดยแช่ตัวอย่างทั้งหมดที่อุณหภูมิประมาณ $> 0^{\circ}\text{C}$, $< 6^{\circ}\text{C}$ พร้อมบันทึกข้อมูลในใบกำกับ (Chain of Custody) เพื่อส่งไปวิเคราะห์ทันทีที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท ยูนิเทค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ดังรายละเอียดในตารางที่ 3-2

3) วิธีวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทะเล

วิธีวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทะเลชายฝั่งเป็นวิธีมาตรฐานในการตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรมและท่าเรือ) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564 ที่กำหนดให้เป็นไปตามวิธีการมาตรฐานสำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำและน้ำเสียใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่ง APHA, AWWA และ WEF ร่วมกันกำหนดไว้ ดังรายละเอียดในตารางที่ 3-2

4) การควบคุมคุณภาพในการเก็บตัวอย่างและวิธีตรวจวิเคราะห์

การควบคุมคุณภาพในการเก็บตัวอย่างและวิธีตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำ ได้ดำเนินการตามมาตรฐานการประกันและควบคุมคุณภาพ (Quality Assurance and Quality Control หรือ QA/QC) ของห้องปฏิบัติการ โดยมีรายละเอียดขั้นตอนการปฏิบัติดังต่อไปนี้

ขั้นตอนที่ 1 เป็นการล้างภาชนะบรรจุและอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างน้ำ ซึ่งเป็นขั้นตอนแรก ที่ห้องปฏิบัติการต้องดำเนินการ ก่อนทำการออกภาคสนาม

ขั้นตอนที่ 2 เป็นการเตรียมภาชนะบรรจุตัวอย่างน้ำ โดยเจ้าหน้าที่เก็บตัวอย่างต้องเตรียมภาชนะบรรจุที่มีการติดฉลากบอกรายละเอียด ได้แก่ สถานีเก็บ วันที่เก็บ ชื่อผู้เก็บ ดัชนีที่วิเคราะห์ รหัสโครงการ ชนิดตัวอย่าง และวิธีรักษา สภาพตัวอย่าง พร้อมทั้งตรวจสอบจำนวนภาชนะบรรจุต่อสถานีเก็บ และบันทึกลงในแบบบันทึกข้อมูลภาคสนาม (Log Sheet) ก่อนทำการเก็บตัวอย่างน้ำ

ขั้นตอนที่ 3 เป็นการควบคุมการปนเปื้อนขณะดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำ โดยเจ้าหน้าที่เก็บตัวอย่างต้องสวมถุงมือชนิดไม่มีแป้ง เพื่อป้องกันการปนเปื้อนจากการหยิบจับภาชนะบรรจุและอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่าง รวมถึงป้องกันการปนเปื้อนจากมือสู่ตัวอย่างน้ำ ซึ่งเจ้าหน้าที่ได้เปลี่ยนถุงมือทุกครั้งที่ทำกรเปลี่ยนสถานีเก็บตัวอย่าง และล้างอุปกรณ์ที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างทุกชนิดด้วยน้ำตัวอย่างทุกครั้ง ก่อนทำการเก็บตัวอย่างน้ำ

ขั้นตอนที่ 4 เป็นการควบคุมด้านระบบเอกสารในภาคสนาม ได้แก่ การบันทึกข้อมูล วันเวลาที่เก็บ วิธีการเก็บ ผู้เก็บ และสภาพภาชนะบรรจุตัวอย่างหลังเก็บลงในใบกำกับ (Chain of Custody) พร้อมทั้งบันทึกค่าอุณหภูมิ ความเป็นกรดและด่าง และสภาพตัวอย่างน้ำที่สังเกตพบ เช่น สี และกลิ่น เป็นต้น รวมถึงข้อมูลอื่นๆ ที่ใช้ประกอบในการจัดทำรายงาน ลงในแบบบันทึกข้อมูลภาคสนาม (Log Sheet) ซึ่งต้องนำส่งห้องปฏิบัติการวิเคราะห์พร้อมไปด้วย

สำหรับการควบคุมคุณภาพในห้องปฏิบัติการวิเคราะห์สำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำนั้น ได้ดำเนินการตามระบบมาตรฐานของ Quality Control in the Laboratory สำหรับทุกดัชนีทุกขั้นตอน

ตารางที่ 3-2 ภาชนะบรรจุ วิธีรักษา และวิธีตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทะเลชายฝั่ง

ดัชนี	ภาชนะบรรจุ	วิธีรักษาสภาพตัวอย่าง	วิธีตรวจวิเคราะห์
1. อุณหภูมิ	-	Analyzed Immediately at Site	Thermometer at Site (SM: 2550 B)
2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	Analyzed Immediately at Site	Electrometric Method (At Site) SM: Part 4500-H ⁺ B And 1060 B
3. ออกซิเจนละลาย	-	Analyzed Immediately at Site	Membrane Electrode Method at Site (SM: 4500-O G)
4. น้ำมันและไขมัน	G	Added H ₂ SO ₄ to pH<2 and Refrigerated in Cooling Container	Soxhlet Extraction Method (SM: 5520 D)
5. แอมโมเนีย-ไนโตรเจน	G	Refrigerated in Cooling Container	In-House Method: UAE. TP.WAT.001 Base On Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, Apha, Awwa&Wef, 24 th ED., 2023, Part 45000-NH ₃ H
6. บีโอดี	P	Refrigerated in Cooling Container	Membrane Electrode Method (SM: 4500-O G and 5210 B)

หมายเหตุ : G หมายถึง ภาชนะบรรจุแก้ว ; P หมายถึง พลาสติกชนิด Polyethylene

SM : Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, 24th Edition, 2023

3.1.6 วิธีการติดตามตรวจสอบการคมนาคม

การรวบรวมข้อมูลด้านการคมนาคม บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้แก่ บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งเชื้อเพลิง กากของเสียและสารเคมี พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหามิให้เกิดซ้ำอีก

3.1.7 วิธีการติดตามตรวจสอบการจัดการของเสีย

การดำเนินการจัดการกากของเสีย บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) มีประเภทและชนิดของกากของเสียเกิดขึ้น 2 ส่วน คือ

- 1) ของเสียจากพนักงาน และของเสียจากกระบวนการผลิตหรือจากระบบเสริมการผลิต/สาธารณูปโภค
- 2) กากของเสียจากกระบวนการผลิต

ดังนั้น เพื่อเป็นการป้องกันและลดผลกระทบที่เกิดขึ้น บริษัทฯ จึงกำหนดมาตรการการติดตามตรวจสอบด้านกากของเสีย เพื่อมิให้เกิดการสะสมของกากของเสียที่อาจจะส่งผลกระทบต่อสุขภาพอนามัยของคนงานและต่อชุมชนใกล้เคียง โดยตามแผนการติดตามตรวจสอบด้านกากของเสียตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม กำหนดให้มีการสำรวจและบันทึกชนิด ปริมาณ ของเสียไม่อันตรายและของเสียอันตรายที่เกิดขึ้นในการดำเนินการโครงการ โดยให้ทำการรวบรวมข้อมูลทุกครั้งที่มีการนำส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่รับกำจัดกากของเสียตลอดระยะเวลาดำเนินการของโครงการ

3.1.8 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การดำเนินการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน ครั้งที่ 2 บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้แก่ บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตลอดระยะเวลาดำเนินการของโครงการ โดยมีการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังต่อไปนี้

3.1.8.1 วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ

● วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที

ดำเนินการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ($L_{Aeq,5 \text{ minutes}}$) โดยใช้มาตรฐานระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter เป็นมาตรฐานระดับเสียง Class 2 ที่ได้มาตรฐานสากล IEC 61672 มีความเที่ยงตรงสูง และมีค่าความคลาดเคลื่อนของการติดตามตรวจสอบอยู่ในช่วง $\pm 0.5 \text{ dB(A)}$ ขณะติดตามตรวจสอบมี Wind Screen ติดที่หัว Microphone เพื่อป้องกันและกำบังลมที่เป็นปัจจัยให้เกิดความผิดพลาด โดยติดตั้งมาตรฐานระดับเสียงบนขาตั้งให้ไมโครโฟนอยู่สูงจากพื้น 1.2-1.5 เมตร และห่างจากสิ่งกีดขวางอื่นใดที่มีคุณสมบัติในการสะท้อนเสียงอย่างน้อย 1.0 เมตร สำหรับเสียงที่เข้ามายังมาตรฐานระดับเสียงจะผ่านวงจรขยายและผ่านตัวกรองเสียงที่วงจรถ่วงน้ำหนักที่ A และ C หรือ F ตามลักษณะของเสียงที่เกิดขึ้นก่อนการติดตามตรวจสอบจะทำการสอบเทียบและตรวจสอบความถูกต้องด้วยเครื่อง Sound Level Calibrator ที่ระดับเสียงมาตรฐาน 94.0 dB ความถี่ 1,000 Hz ที่วงจรถ่วงน้ำหนัก C และปรับไปที่วงจรถ่วงน้ำหนัก A ก่อนทำการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ($L_{Aeq,5 \text{ minutes}}$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax}) เพื่อตรวจสอบระดับความดังของเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

• วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง

ดำเนินการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 8\ hours}$) และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 12\ hours}$) โดยใช้มาตรระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter เป็นมาตรระดับเสียง Class 2 ที่ได้มาตรฐานสากล IEC 61672 มีความเที่ยงตรงสูง และมีค่าความคลาดเคลื่อนของการติดตามตรวจสอบอยู่ในช่วง $\pm 0.5\ dB(A)$ ขณะติดตามตรวจสอบมี Wind Screen ติดที่หัว Microphone เพื่อป้องกันและกำบังลมที่เป็นปัจจัยให้เกิดความผิดพลาด โดยติดตั้งมาตรระดับเสียงบนขาตั้งให้ไมโครโฟนอยู่สูงจากพื้น 1.2-1.5 เมตร และห่างจากสิ่งกีดขวางอื่นใดที่มีคุณสมบัติในการสะท้อนเสียงอย่างน้อย 1.0 เมตร สำหรับเสียงที่เข้ามายังมาตรระดับเสียงจะผ่านวงจรขยายและผ่านตัวกรองเสียงที่วงจรถ่วงน้ำหนักที่ A และ C หรือ F ตามลักษณะของเสียงที่เกิดขึ้น ก่อนการติดตามตรวจสอบจะทำการสอบเทียบและตรวจสอบความถูกต้องด้วยเครื่อง Sound Level Calibrator ที่ระดับเสียงมาตรฐาน 94.0 dB ความถี่ 1,000 Hz ที่วงจรถ่วงน้ำหนัก C และปรับไปที่วงจรถ่วงน้ำหนัก A ก่อนทำการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยในช่วง 1 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 1\ hour}$) ต่อเนื่องตลอด 8 ชั่วโมง และ 12 ชั่วโมง เพื่อคำนวณหาค่าเฉลี่ยระดับเสียง 8 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 8\ hours}$) และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 12\ hours}$)

3.1.8.2 วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม

ดำเนินการติดตามตรวจสอบโดยใช้มาตรระดับเสียงชนิด Noise Dose Meter ที่ได้มาตรฐานสากล IEC 61252 ทำการปรับความเที่ยงตรงของระดับเสียงด้วยเครื่อง Sound Level Calibrator ที่ระดับเสียงมาตรฐาน 114.0 dB ความถี่ 1,000 Hz เพื่อปรับแต่งค่าให้คงที่ก่อนการตรวจวัด ขณะตรวจวัดให้ปรับ Mode ของมาตรระดับเสียงไปที่วงจรถ่วงน้ำหนัก A ซึ่งเป็นระดับความถี่ในช่วงที่คนปกติได้ยินและรับได้ตั้งแต่ 20-20,000 Hz เพื่อปรับแต่งการทำงานของมาตรระดับเสียงให้ถูกต้องก่อนการตรวจวัดติดตามตรวจสอบ โดยติดตามระดับเสียงกับบุคคล เช่น ติดไว้ที่เอวหรือในกระเป๋างานโดยให้ตำแหน่งของ Microphone ติดที่คอเสื้อและอยู่ใกล้กับหู ซึ่งค่าที่ได้จากมาตรระดับเสียงจะเป็นค่าเฉลี่ยในรูปของ RMS

3.1.8.3 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

ดำเนินการชักตัวอย่างอากาศในสถานประกอบการที่ระดับความสูง 1.2-1.5 เมตรจากพื้นโดยใช้ Personal Sampling Pump และปรับเทียบอัตราการไหลโดย Primary Flow Calibrator โดยมีรายละเอียดตารางที่ 3-3

ตารางที่ 3-3 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

ดัชนี	วิธีเก็บ-วิเคราะห์			
	เวลาที่เก็บตัวอย่าง	อัตราการดูดอากาศ (ลิตรต่อนาที)	เครื่องมือ/วัสดุอุปกรณ์ที่ใช้เก็บตัวอย่าง	เครื่องมือวิเคราะห์
1. ไฮโดรคาร์บอนรวม	480 นาที	0.050	Sampling Bag	THC Analyzer
2. โซเดียม ไฮโปคลอไรท์	90 นาที	1.000	Filter	Ion Chromatography
3. โซเดียม ไฮดรอกไซด์	480 นาที	2.000	Filter	Titration
4. กรดกำมะถัน	480 นาที	0.200	Sorbent Tube	Ion Chromatography

3.1.8.4 วิธีการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

ดำเนินการติดตามตรวจสอบความร้อนด้วยเครื่องวัดระดับความร้อนที่สามารถอ่านและคำนวณค่าอุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ (WBGT) ได้โดยตรง ตามมาตรฐานสากล ISO 7243 หรือเทียบเท่า โดยติดตั้งอุปกรณ์สูงจากพื้นระดับหน้าอก และทำการปรับเทียบความถูกต้องของเครื่องมือก่อนใช้งานทุกครั้ง จากนั้นคำนวณหาค่า WBGT ด้วยสมการ

$$WBGT = 0.7 (NWB) + 0.3 (GT) \text{ (กรณีวัดในอาคารหรือนอกอาคารที่ไม่มีแดด)}$$

$$WBGT = 0.7 (NWB) + 0.2 (GT) + 0.1 (DB) \text{ (กรณีวัดนอกอาคารและมีแดด)}$$

เมื่อ $NWB =$ อุณหภูมิกระเปาะเปียกตามธรรมชาติ (องศาเซลเซียส)

$DB =$ อุณหภูมิกระเปาะแห้ง (องศาเซลเซียส)

$GT =$ อุณหภูมิแบบลโกลบ (องศาเซลเซียส)

จากนั้น นำค่า WBGT ที่ได้มาคำนวณหาค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ (WBGT(เฉลี่ย)) ในช่วงเวลาทำงาน 2 ชั่วโมง ด้วยสมการ

$$WBGT(\text{เฉลี่ย}) = \frac{(WBGT_1 \times t_1) + (WBGT_2 \times t_2) + (WBGT_3 \times t_3) + \dots + (WBGT_n \times t_n)}{t_1 + t_2 + t_3 + \dots + t_n}$$

เมื่อ $WBGT_1 =$ ค่าดัชนี WBGT ณ จุดทำงานที่ 1

$t_1 =$ ระยะเวลาที่สัมผัสความร้อน ณ จุดทำงานที่ 1

$WBGT_2 =$ ค่าดัชนี WBGT ณ จุดทำงานที่ 2

$t_2 =$ ระยะเวลาที่สัมผัสความร้อน ณ จุดทำงานที่ 2

$WBGT_n =$ ค่าดัชนี WBGT ณ จุดทำงานที่ n

$t_n =$ ระยะเวลาที่สัมผัสความร้อน ณ จุดทำงานที่ n

3.1.8.5 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพ

การดำเนินการด้านสุขภาพ บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ และตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี รวมถึงพนักงานที่ปฏิบัติงานพื้นที่เสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ทั้งนี้มีการระบุพารามิเตอร์ที่จะทำการตรวจวัดให้ชัดเจน นอกจากนี้ยังจัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน รวมทั้งรณรงค์ส่งเสริมสุขภาพและสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริม ฟื้นฟู ป้องกันและการดูแลสุขภาพของชุมชน

3.1.8.6 วิธีการติดตามตรวจสอบข้อมูลด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การรวบรวมข้อมูลด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้แก่ บันทึกข้อมูลการเจ็บป่วย ลักษณะการเจ็บป่วย จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ และข้อมูลการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ขนาดของความรุนแรง ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ โดยหน่วยงานด้านความปลอดภัยทำหน้าที่จดบันทึก พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ ตลอดระยะเวลาดำเนินการของโครงการ

3.1.8.7 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านอัคคีภัย

การดำเนินการด้านอัคคีภัย บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้จัดให้มีการประเมินการซ่อมแผนฉุกเฉินของบริษัทฯ เพื่อนำไปปรับปรุงแผนและทักษะในการปฏิบัติของพนักงาน กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้น

3.1.9 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจและสังคม

การดำเนินการด้านเศรษฐกิจและสังคม บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้จัดให้มีการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นกับชุมชนใกล้เคียงที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไขทุกครั้งที่มีการร้องเรียน โดยการนำเสนอกรณีที่ข้อร้องเรียนให้ข้อเสนอเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น ระยะเวลา วิธีการและขั้นตอนการแก้ไข ตลอดจนผลการดำเนินการแก้ไขปัญหาและเสนอมาตรการไม่ให้เกิดเหตุซ้ำ

3.1.10 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

การดำเนินการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้แก่ การบันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ และการบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาการดำเนินการ

3.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.2.1 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568 จำนวน 5 จุด ได้แก่ บริเวณสถานีวิจัยเกษตร ศรีราชา บ้านอ่าวอุดม บ้านทุ่งเทครัว บ้านเขาพุ และบริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ประกอบด้วย การติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง โดยมีรายละเอียดดังนี้

ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบว่าทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-4 ถึงตารางที่ 3-13 และรูปที่ 3-1 ถึงรูปที่ 3-2

ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบว่าทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-14 ถึงตารางที่ 3-18 และรูปที่ 3-3

ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบว่าทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-19 ถึงตารางที่ 3-23 และรูปที่ 3-4

ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดคำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568 จำนวน 1 จุด บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC พบว่าความเร็วลมมีค่าระหว่าง 0.5-3.6 เมตรต่อวินาที ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมทิศใต้ (S) ที่อยู่ในช่วง 2.7-3.6 เมตรต่อวินาที คิดเป็นร้อยละ 28.0 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-24 ถึงตารางที่ 3-25

ตารางที่ 3-4 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา	23-24 เม.ย. 68	0.043
	24-25 เม.ย. 68	0.050
	25-26 เม.ย. 68	0.046
	26-27 เม.ย. 68	0.044
	27-28 เม.ย. 68	0.036
	28-29 เม.ย. 68	0.037
	29-30 เม.ย. 68	0.050
ค่าต่ำสุด		0.036
ค่าสูงสุด		0.050
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.33
หน่วย		มก./ลบ.ม.

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-5 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านอ่าวอุดม	23-24 เม.ย. 68	0.039
	24-25 เม.ย. 68	0.043
	25-26 เม.ย. 68	0.041
	26-27 เม.ย. 68	0.041
	27-28 เม.ย. 68	0.034
	28-29 เม.ย. 68	0.029
	29-30 เม.ย. 68	0.081
ค่าต่ำสุด		0.029
ค่าสูงสุด		0.081
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.33
หน่วย		มก./ลบ.ม.

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัทร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-6 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านทุ่งเทครัว	23-24 เม.ย. 68	0.051
	24-25 เม.ย. 68	0.054
	25-26 เม.ย. 68	0.048
	26-27 เม.ย. 68	0.045
	27-28 เม.ย. 68	0.049
	28-29 เม.ย. 68	0.040
	29-30 เม.ย. 68	0.076
ค่าต่ำสุด		0.040
ค่าสูงสุด		0.076
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.33
หน่วย		มก./ลบ.ม.

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัทร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-7 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านเขาพุ	23-24 เม.ย. 68	0.045
	24-25 เม.ย. 68	0.039
	25-26 เม.ย. 68	0.049
	26-27 เม.ย. 68	0.041
	27-28 เม.ย. 68	0.034
	28-29 เม.ย. 68	0.050
	29-30 เม.ย. 68	0.039
ค่าต่ำสุด		0.034
ค่าสูงสุด		0.050
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.33
หน่วย		มก./ลบ.ม.

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัทร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-8 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	23-24 เม.ย. 68	0.027
	24-25 เม.ย. 68	0.040
	25-26 เม.ย. 68	0.042
	26-27 เม.ย. 68	0.030
	27-28 เม.ย. 68	0.038
	28-29 เม.ย. 68	0.060
	29-30 เม.ย. 68	0.067
ค่าต่ำสุด		0.027
ค่าสูงสุด		0.067
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.33
หน่วย		มก./ลบ.ม.

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-9 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา	23-24 เม.ย. 68	0.017
	24-25 เม.ย. 68	0.016
	25-26 เม.ย. 68	0.015
	26-27 เม.ย. 68	0.018
	27-28 เม.ย. 68	0.018
	28-29 เม.ย. 68	0.018
	29-30 เม.ย. 68	0.024
ค่าต่ำสุด		0.015
ค่าสูงสุด		0.024
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.12
หน่วย		มก./ลบ.ม.

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-10 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านอ่าวอุดม	23-24 เม.ย. 68	0.016
	24-25 เม.ย. 68	0.016
	25-26 เม.ย. 68	0.015
	26-27 เม.ย. 68	0.015
	27-28 เม.ย. 68	0.019
	28-29 เม.ย. 68	0.011
	29-30 เม.ย. 68	0.039
ค่าต่ำสุด		0.011
ค่าสูงสุด		0.039
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.12
หน่วย		มก./ลบ.ม.

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-11 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านทุ่งเทครัว	23-24 เม.ย. 68	0.030
	24-25 เม.ย. 68	0.044
	25-26 เม.ย. 68	0.035
	26-27 เม.ย. 68	0.024
	27-28 เม.ย. 68	0.029
	28-29 เม.ย. 68	0.029
	29-30 เม.ย. 68	0.044
ค่าต่ำสุด		0.024
ค่าสูงสุด		0.044
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.12
หน่วย		มก./ลบ.ม.

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-12 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านเขาพุ	23-24 เม.ย. 68	0.018
	24-25 เม.ย. 68	0.023
	25-26 เม.ย. 68	0.024
	26-27 เม.ย. 68	0.019
	27-28 เม.ย. 68	0.013
	28-29 เม.ย. 68	0.016
	29-30 เม.ย. 68	0.010
ค่าต่ำสุด		0.010
ค่าสูงสุด		0.024
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.12
หน่วย		มก./ลบ.ม.

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-13 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	23-24 เม.ย. 68	0.015
	24-25 เม.ย. 68	0.020
	25-26 เม.ย. 68	0.017
	26-27 เม.ย. 68	0.016
	27-28 เม.ย. 68	0.020
	28-29 เม.ย. 68	0.025
	29-30 เม.ย. 68	0.033
ค่าต่ำสุด		0.015
ค่าสูงสุด		0.033
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.12
หน่วย		มก./ลบ.ม.

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตริณทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-14 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา						
	23-24 เม.ย. 68	24-25 เม.ย. 68	25-26 เม.ย. 68	26-27 เม.ย. 68	27-28 เม.ย. 68	28-29 เม.ย. 68	29-30 เม.ย. 68
07.00-08.00 น.	0.0022	0.0030	0.0026	0.0027	0.0030	0.0022	0.0029
08.00-09.00 น.	0.0021	0.0029	0.0025	0.0023	0.0026	0.0023	0.0024
09.00-10.00 น.	0.0019	0.0026	0.0022	0.0021	0.0023	0.0023	0.0025
10.00-11.00 น.	0.0019	0.0025	0.0022	0.0022	0.0023	0.0025	0.0023
11.00-12.00 น.	0.0019	0.0025	0.0024	0.0023	0.0021	0.0027	0.0023
12.00-13.00 น.	0.0020	0.0024	0.0026	0.0024	0.0019	0.0029	0.0024
13.00-14.00 น.	0.0023	0.0024	0.0029	0.0026	0.0018	0.0031	0.0028
14.00-15.00 น.	0.0026	0.0024	0.0029	0.0026	0.0018	0.0029	0.0018
15.00-16.00 น.	0.0029	0.0025	0.0030	0.0028	0.0015	0.0028	0.0018
16.00-17.00 น.	0.0028	0.0024	0.0029	0.0028	0.0020	0.0028	0.0019
17.00-18.00 น.	0.0029	0.0024	0.0030	0.0029	0.0014	0.0031	0.0015
18.00-19.00 น.	0.0030	0.0026	0.0028	0.0028	0.0020	0.0038	0.0015
19.00-20.00 น.	0.0034	0.0029	0.0027	0.0026	0.0020	0.0041	0.0018
20.00-21.00 น.	0.0033	0.0030	0.0026	0.0026	0.0032	0.0039	0.0017
21.00-22.00 น.	0.0032	0.0030	0.0025	0.0027	0.0030	0.0033	0.0015
22.00-23.00 น.	0.0031	0.0027	0.0022	0.0028	0.0028	0.0028	0.0019
23.00-00.00 น.	0.0027	0.0028	0.0021	0.0030	0.0025	0.0027	0.0019
00.00-01.00 น.	0.0026	0.0026	0.0022	0.0028	0.0024	0.0028	0.0026
01.00-02.00 น.	0.0027	0.0029	0.0023	0.0030	0.0024	0.0029	0.0027
02.00-03.00 น.	0.0027	0.0031	0.0023	0.0031	0.0025	0.0028	0.0024
03.00-04.00 น.	0.0030	0.0035	0.0024	0.0032	0.0026	0.0030	0.0027
04.00-05.00 น.	0.0030	0.0035	0.0026	0.0030	0.0028	0.0029	0.0027
05.00-06.00 น.	0.0031	0.0030	0.0030	0.0030	0.0027	0.0032	0.0029
06.00-07.00 น.	0.0031	0.0028	0.0030	0.0030	0.0026	0.0029	0.0028
ค่าต่ำสุด	0.0019	0.0024	0.0021	0.0021	0.0014	0.0022	0.0015
ค่าสูงสุด	0.0034	0.0035	0.0030	0.0032	0.0032	0.0041	0.0029
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.30						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าเฉลี่ยแบบสามมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนที่ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-15 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านอ่าวอุดม						
	23-24 เม.ย. 68	24-25 เม.ย. 68	25-26 เม.ย. 68	26-27 เม.ย. 68	27-28 เม.ย. 68	28-29 เม.ย. 68	29-30 เม.ย. 68
07.00-08.00 น.	0.0030	0.0029	0.0030	0.0027	0.0031	0.0026	0.0025
08.00-09.00 น.	0.0027	0.0024	0.0026	0.0026	0.0027	0.0024	0.0025
09.00-10.00 น.	0.0025	0.0023	0.0023	0.0024	0.0024	0.0022	0.0024
10.00-11.00 น.	0.0026	0.0023	0.0025	0.0024	0.0024	0.0023	0.0024
11.00-12.00 น.	0.0025	0.0024	0.0024	0.0023	0.0026	0.0022	0.0025
12.00-13.00 น.	0.0029	0.0025	0.0026	0.0027	0.0028	0.0024	0.0030
13.00-14.00 น.	0.0032	0.0029	0.0030	0.0032	0.0030	0.0024	0.0036
14.00-15.00 น.	0.0035	0.0034	0.0034	0.0035	0.0032	0.0024	0.0041
15.00-16.00 น.	0.0035	0.0035	0.0038	0.0037	0.0034	0.0024	0.0044
16.00-17.00 น.	0.0034	0.0034	0.0038	0.0035	0.0039	0.0028	0.0042
17.00-18.00 น.	0.0035	0.0032	0.0038	0.0039	0.0038	0.0032	0.0038
18.00-19.00 น.	0.0036	0.0030	0.0035	0.0038	0.0037	0.0039	0.0034
19.00-20.00 น.	0.0034	0.0028	0.0031	0.0041	0.0032	0.0038	0.0033
20.00-21.00 น.	0.0033	0.0028	0.0031	0.0040	0.0032	0.0038	0.0034
21.00-22.00 น.	0.0030	0.0030	0.0029	0.0041	0.0030	0.0038	0.0034
22.00-23.00 น.	0.0028	0.0029	0.0029	0.0039	0.0027	0.0042	0.0035
23.00-00.00 น.	0.0026	0.0028	0.0028	0.0038	0.0025	0.0045	0.0032
00.00-01.00 น.	0.0028	0.0027	0.0029	0.0032	0.0024	0.0045	0.0031
01.00-02.00 น.	0.0031	0.0027	0.0031	0.0031	0.0028	0.0042	0.0030
02.00-03.00 น.	0.0033	0.0030	0.0034	0.0031	0.0028	0.0040	0.0032
03.00-04.00 น.	0.0032	0.0031	0.0035	0.0033	0.0031	0.0037	0.0033
04.00-05.00 น.	0.0033	0.0032	0.0034	0.0033	0.0030	0.0034	0.0035
05.00-06.00 น.	0.0034	0.0032	0.0031	0.0032	0.0032	0.0029	0.0036
06.00-07.00 น.	0.0032	0.0032	0.0029	0.0032	0.0030	0.0028	0.0039
ค่าต่ำสุด	0.0025	0.0023	0.0023	0.0023	0.0024	0.0022	0.0024
ค่าสูงสุด	0.0036	0.0035	0.0038	0.0041	0.0039	0.0045	0.0044
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.30						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนที่ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัทร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-16 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านทุ่งเทครัว						
	23-24 เม.ย. 68	24-25 เม.ย. 68	25-26 เม.ย. 68	26-27 เม.ย. 68	27-28 เม.ย. 68	28-29 เม.ย. 68	29-30 เม.ย. 68
07.00-08.00 น.	0.0034	0.0033	0.0035	0.0032	0.0032	0.0038	0.0029
08.00-09.00 น.	0.0029	0.0029	0.0032	0.0028	0.0028	0.0034	0.0027
09.00-10.00 น.	0.0029	0.0025	0.0031	0.0026	0.0027	0.0031	0.0026
10.00-11.00 น.	0.0031	0.0026	0.0034	0.0023	0.0030	0.0031	0.0025
11.00-12.00 น.	0.0033	0.0031	0.0035	0.0025	0.0031	0.0036	0.0028
12.00-13.00 น.	0.0037	0.0035	0.0037	0.0027	0.0034	0.0038	0.0032
13.00-14.00 น.	0.0040	0.0041	0.0039	0.0034	0.0037	0.0040	0.0039
14.00-15.00 น.	0.0044	0.0041	0.0040	0.0036	0.0040	0.0037	0.0042
15.00-16.00 น.	0.0043	0.0049	0.0038	0.0040	0.0045	0.0038	0.0042
16.00-17.00 น.	0.0043	0.0053	0.0035	0.0039	0.0049	0.0037	0.0044
17.00-18.00 น.	0.0041	0.0053	0.0037	0.0042	0.0053	0.0041	0.0042
18.00-19.00 น.	0.0043	0.0051	0.0042	0.0041	0.0055	0.0043	0.0038
19.00-20.00 น.	0.0041	0.0047	0.0044	0.0040	0.0052	0.0045	0.0033
20.00-21.00 น.	0.0040	0.0048	0.0043	0.0038	0.0045	0.0046	0.0032
21.00-22.00 น.	0.0039	0.0046	0.0042	0.0040	0.0041	0.0047	0.0032
22.00-23.00 น.	0.0038	0.0046	0.0043	0.0044	0.0037	0.0046	0.0030
23.00-00.00 น.	0.0040	0.0048	0.0042	0.0044	0.0040	0.0041	0.0030
00.00-01.00 น.	0.0039	0.0044	0.0040	0.0041	0.0039	0.0036	0.0028
01.00-02.00 น.	0.0039	0.0043	0.0039	0.0036	0.0039	0.0031	0.0031
02.00-03.00 น.	0.0039	0.0039	0.0039	0.0038	0.0040	0.0031	0.0034
03.00-04.00 น.	0.0039	0.0044	0.0045	0.0042	0.0041	0.0032	0.0037
04.00-05.00 น.	0.0040	0.0045	0.0045	0.0043	0.0044	0.0036	0.0040
05.00-06.00 น.	0.0038	0.0045	0.0044	0.0041	0.0042	0.0035	0.0040
06.00-07.00 น.	0.0037	0.0040	0.0037	0.0035	0.0041	0.0032	0.0045
ค่าต่ำสุด	0.0029	0.0025	0.0031	0.0023	0.0027	0.0031	0.0025
ค่าสูงสุด	0.0044	0.0053	0.0045	0.0044	0.0055	0.0047	0.0045
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.30						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนที่พิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-17 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพู่

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพู่

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านเขาพู่						
	23-24 เม.ย. 68	24-25 เม.ย. 68	25-26 เม.ย. 68	26-27 เม.ย. 68	27-28 เม.ย. 68	28-29 เม.ย. 68	29-30 เม.ย. 68
07.00-08.00 น.	0.0029	0.0027	0.0030	0.0029	0.0024	0.0028	0.0031
08.00-09.00 น.	0.0027	0.0025	0.0027	0.0028	0.0022	0.0025	0.0025
09.00-10.00 น.	0.0029	0.0021	0.0025	0.0024	0.0020	0.0023	0.0022
10.00-11.00 น.	0.0029	0.0021	0.0024	0.0027	0.0019	0.0023	0.0022
11.00-12.00 น.	0.0030	0.0022	0.0025	0.0025	0.0022	0.0024	0.0024
12.00-13.00 น.	0.0032	0.0024	0.0028	0.0025	0.0025	0.0024	0.0026
13.00-14.00 น.	0.0033	0.0026	0.0028	0.0025	0.0027	0.0030	0.0027
14.00-15.00 น.	0.0034	0.0028	0.0030	0.0029	0.0026	0.0037	0.0029
15.00-16.00 น.	0.0037	0.0030	0.0029	0.0032	0.0027	0.0041	0.0034
16.00-17.00 น.	0.0040	0.0031	0.0033	0.0036	0.0028	0.0039	0.0038
17.00-18.00 น.	0.0042	0.0034	0.0032	0.0036	0.0032	0.0038	0.0040
18.00-19.00 น.	0.0038	0.0034	0.0035	0.0035	0.0036	0.0039	0.0037
19.00-20.00 น.	0.0037	0.0033	0.0039	0.0034	0.0041	0.0038	0.0036
20.00-21.00 น.	0.0033	0.0030	0.0043	0.0033	0.0041	0.0034	0.0033
21.00-22.00 น.	0.0032	0.0028	0.0044	0.0031	0.0040	0.0033	0.0031
22.00-23.00 น.	0.0029	0.0030	0.0043	0.0028	0.0037	0.0034	0.0030
23.00-00.00 น.	0.0029	0.0034	0.0040	0.0026	0.0032	0.0036	0.0028
00.00-01.00 น.	0.0030	0.0037	0.0036	0.0026	0.0031	0.0039	0.0029
01.00-02.00 น.	0.0031	0.0036	0.0033	0.0027	0.0032	0.0041	0.0030
02.00-03.00 น.	0.0034	0.0033	0.0033	0.0030	0.0032	0.0040	0.0029
03.00-04.00 น.	0.0034	0.0030	0.0034	0.0032	0.0031	0.0040	0.0034
04.00-05.00 น.	0.0034	0.0030	0.0034	0.0031	0.0032	0.0039	0.0034
05.00-06.00 น.	0.0030	0.0031	0.0033	0.0029	0.0034	0.0038	0.0037
06.00-07.00 น.	0.0030	0.0032	0.0034	0.0026	0.0034	0.0034	0.0033
ค่าต่ำสุด	0.0027	0.0021	0.0024	0.0024	0.0019	0.0023	0.0022
ค่าสูงสุด	0.0042	0.0037	0.0044	0.0036	0.0041	0.0041	0.0040
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.30						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนที่พิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัทร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-18 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)		จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด					
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568							
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC		เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5		ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N			
เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC						
	23-24 เม.ย. 68	24-25 เม.ย. 68	25-26 เม.ย. 68	26-27 เม.ย. 68	27-28 เม.ย. 68	28-29 เม.ย. 68	29-30 เม.ย. 68
07.00-08.00 น.	0.0044	0.0040	0.0035	0.0041	0.0037	0.0035	0.0035
08.00-09.00 น.	0.0040	0.0038	0.0030	0.0039	0.0038	0.0031	0.0031
09.00-10.00 น.	0.0034	0.0039	0.0030	0.0039	0.0037	0.0034	0.0028
10.00-11.00 น.	0.0034	0.0037	0.0032	0.0042	0.0039	0.0035	0.0032
11.00-12.00 น.	0.0030	0.0036	0.0032	0.0041	0.0038	0.0034	0.0035
12.00-13.00 น.	0.0034	0.0038	0.0033	0.0046	0.0045	0.0036	0.0040
13.00-14.00 น.	0.0036	0.0044	0.0036	0.0047	0.0049	0.0038	0.0046
14.00-15.00 น.	0.0037	0.0050	0.0044	0.0051	0.0050	0.0032	0.0049
15.00-16.00 น.	0.0040	0.0052	0.0052	0.0049	0.0050	0.0034	0.0049
16.00-17.00 น.	0.0042	0.0050	0.0056	0.0047	0.0049	0.0034	0.0050
17.00-18.00 น.	0.0045	0.0046	0.0054	0.0053	0.0034	0.0038	0.0053
18.00-19.00 น.	0.0043	0.0048	0.0052	0.0054	0.0035	0.0032	0.0056
19.00-20.00 น.	0.0047	0.0047	0.0055	0.0055	0.0029	0.0037	0.0051
20.00-21.00 น.	0.0048	0.0049	0.0055	0.0048	0.0039	0.0041	0.0047
21.00-22.00 น.	0.0053	0.0048	0.0059	0.0048	0.0032	0.0040	0.0044
22.00-23.00 น.	0.0050	0.0052	0.0051	0.0048	0.0043	0.0043	0.0042
23.00-00.00 น.	0.0052	0.0050	0.0051	0.0050	0.0038	0.0047	0.0041
00.00-01.00 น.	0.0048	0.0044	0.0044	0.0045	0.0054	0.0036	0.0036
01.00-02.00 น.	0.0048	0.0040	0.0045	0.0046	0.0048	0.0039	0.0034
02.00-03.00 น.	0.0047	0.0040	0.0044	0.0043	0.0046	0.0041	0.0036
03.00-04.00 น.	0.0050	0.0041	0.0047	0.0045	0.0048	0.0047	0.0042
04.00-05.00 น.	0.0049	0.0040	0.0046	0.0048	0.0048	0.0045	0.0050
05.00-06.00 น.	0.0047	0.0041	0.0045	0.0046	0.0048	0.0045	0.0051
06.00-07.00 น.	0.0041	0.0038	0.0042	0.0043	0.0041	0.0042	0.0052
ค่าต่ำสุด	0.0030	0.0036	0.0030	0.0039	0.0029	0.0031	0.0028
ค่าสูงสุด	0.0053	0.0052	0.0059	0.0055	0.0054	0.0047	0.0056
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.30						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนที่เศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	: นายศิริพัทร จงผดุงเกียรติ	ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์	เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์		

ตารางที่ 3-19 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา						
	23-24 เม.ย. 68	24-25 เม.ย. 68	25-26 เม.ย. 68	26-27 เม.ย. 68	27-28 เม.ย. 68	28-29 เม.ย. 68	29-30 เม.ย. 68
07.00-08.00 น.	0.0161	0.0157	0.0178	0.0188	0.0158	0.0163	0.0168
08.00-09.00 น.	0.0139	0.0146	0.0152	0.0166	0.0151	0.0139	0.0161
09.00-10.00 น.	0.0115	0.0135	0.0122	0.0133	0.0127	0.0125	0.0146
10.00-11.00 น.	0.0106	0.0129	0.0102	0.0113	0.0116	0.0117	0.0135
11.00-12.00 น.	0.0106	0.0132	0.0110	0.0113	0.0111	0.0125	0.0132
12.00-13.00 น.	0.0113	0.0132	0.0116	0.0116	0.0108	0.0122	0.0135
13.00-14.00 น.	0.0124	0.0156	0.0129	0.0121	0.0122	0.0141	0.0143
14.00-15.00 น.	0.0126	0.0159	0.0132	0.0119	0.0119	0.0149	0.0151
15.00-16.00 น.	0.0141	0.0173	0.0149	0.0130	0.0135	0.0158	0.0165
16.00-17.00 น.	0.0145	0.0167	0.0169	0.0142	0.0138	0.0155	0.0176
17.00-18.00 น.	0.0150	0.0169	0.0180	0.0154	0.0151	0.0165	0.0183
18.00-19.00 น.	0.0155	0.0171	0.0179	0.0161	0.0150	0.0165	0.0179
19.00-20.00 น.	0.0155	0.0165	0.0171	0.0160	0.0169	0.0170	0.0184
20.00-21.00 น.	0.0160	0.0151	0.0160	0.0154	0.0182	0.0155	0.0181
21.00-22.00 น.	0.0159	0.0131	0.0144	0.0142	0.0189	0.0151	0.0185
22.00-23.00 น.	0.0159	0.0121	0.0128	0.0137	0.0182	0.0149	0.0170
23.00-00.00 น.	0.0145	0.0113	0.0125	0.0138	0.0168	0.0146	0.0163
00.00-01.00 น.	0.0135	0.0117	0.0139	0.0142	0.0159	0.0154	0.0144
01.00-02.00 น.	0.0137	0.0128	0.0149	0.0149	0.0144	0.0164	0.0142
02.00-03.00 น.	0.0143	0.0136	0.0154	0.0153	0.0155	0.0178	0.0141
03.00-04.00 น.	0.0143	0.0146	0.0145	0.0155	0.0165	0.0190	0.0143
04.00-05.00 น.	0.0148	0.0151	0.0144	0.0161	0.0174	0.0182	0.0145
05.00-06.00 น.	0.0160	0.0169	0.0160	0.0161	0.0176	0.0179	0.0143
06.00-07.00 น.	0.0169	0.0181	0.0185	0.0172	0.0175	0.0174	0.0151
ค่าต่ำสุด	0.0106	0.0113	0.0102	0.0113	0.0108	0.0117	0.0132
ค่าสูงสุด	0.0169	0.0181	0.0185	0.0188	0.0189	0.0190	0.0185
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าความเทียบสมภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนที่เศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศรภัทร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-20 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านอ่าวอุดม						
	23-24 เม.ย. 68	24-25 เม.ย. 68	25-26 เม.ย. 68	26-27 เม.ย. 68	27-28 เม.ย. 68	28-29 เม.ย. 68	29-30 เม.ย. 68
07.00-08.00 น.	0.0169	0.0178	0.0183	0.0187	0.0183	0.0177	0.0186
08.00-09.00 น.	0.0153	0.0159	0.0169	0.0167	0.0165	0.0154	0.0174
09.00-10.00 น.	0.0121	0.0132	0.0136	0.0149	0.0139	0.0129	0.0150
10.00-11.00 น.	0.0120	0.0118	0.0115	0.0142	0.0132	0.0109	0.0139
11.00-12.00 น.	0.0125	0.0119	0.0119	0.0136	0.0124	0.0116	0.0135
12.00-13.00 น.	0.0142	0.0130	0.0125	0.0138	0.0127	0.0122	0.0130
13.00-14.00 น.	0.0155	0.0146	0.0125	0.0152	0.0141	0.0143	0.0137
14.00-15.00 น.	0.0168	0.0159	0.0122	0.0171	0.0147	0.0153	0.0129
15.00-16.00 น.	0.0178	0.0185	0.0147	0.0179	0.0157	0.0170	0.0144
16.00-17.00 น.	0.0185	0.0183	0.0166	0.0176	0.0164	0.0179	0.0154
17.00-18.00 น.	0.0183	0.0177	0.0190	0.0179	0.0177	0.0175	0.0168
18.00-19.00 น.	0.0182	0.0156	0.0185	0.0184	0.0189	0.0171	0.0166
19.00-20.00 น.	0.0183	0.0163	0.0185	0.0198	0.0183	0.0158	0.0160
20.00-21.00 น.	0.0184	0.0163	0.0179	0.0186	0.0181	0.0163	0.0170
21.00-22.00 น.	0.0184	0.0170	0.0176	0.0182	0.0168	0.0160	0.0177
22.00-23.00 น.	0.0180	0.0164	0.0172	0.0167	0.0166	0.0169	0.0174
23.00-00.00 น.	0.0180	0.0164	0.0165	0.0164	0.0157	0.0161	0.0170
00.00-01.00 น.	0.0179	0.0162	0.0167	0.0163	0.0159	0.0164	0.0165
01.00-02.00 น.	0.0172	0.0165	0.0156	0.0170	0.0152	0.0150	0.0165
02.00-03.00 น.	0.0167	0.0175	0.0160	0.0176	0.0150	0.0153	0.0150
03.00-04.00 น.	0.0159	0.0176	0.0150	0.0182	0.0147	0.0153	0.0145
04.00-05.00 น.	0.0163	0.0176	0.0161	0.0173	0.0151	0.0159	0.0154
05.00-06.00 น.	0.0171	0.0169	0.0172	0.0184	0.0163	0.0172	0.0161
06.00-07.00 น.	0.0180	0.0178	0.0191	0.0189	0.0176	0.0184	0.0174
ค่าต่ำสุด	0.0120	0.0118	0.0115	0.0136	0.0124	0.0109	0.0129
ค่าสูงสุด	0.0185	0.0185	0.0191	0.0198	0.0189	0.0184	0.0186
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าความเทียบสมภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนที่เศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศุภพร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-21 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านทุ่งเทครัว						
	23-24 เม.ย. 68	24-25 เม.ย. 68	25-26 เม.ย. 68	26-27 เม.ย. 68	27-28 เม.ย. 68	28-29 เม.ย. 68	29-30 เม.ย. 68
07.00-08.00 น.	0.0201	0.0191	0.0195	0.0195	0.0200	0.0216	0.0210
08.00-09.00 น.	0.0192	0.0169	0.0174	0.0176	0.0186	0.0188	0.0197
09.00-10.00 น.	0.0166	0.0140	0.0152	0.0154	0.0164	0.0151	0.0160
10.00-11.00 น.	0.0154	0.0133	0.0144	0.0146	0.0161	0.0130	0.0151
11.00-12.00 น.	0.0149	0.0148	0.0148	0.0156	0.0155	0.0139	0.0147
12.00-13.00 น.	0.0153	0.0158	0.0147	0.0156	0.0153	0.0146	0.0155
13.00-14.00 น.	0.0164	0.0187	0.0154	0.0171	0.0153	0.0170	0.0164
14.00-15.00 น.	0.0164	0.0186	0.0155	0.0163	0.0162	0.0175	0.0175
15.00-16.00 น.	0.0179	0.0197	0.0175	0.0178	0.0196	0.0187	0.0194
16.00-17.00 น.	0.0185	0.0204	0.0180	0.0178	0.0206	0.0186	0.0191
17.00-18.00 น.	0.0191	0.0211	0.0197	0.0197	0.0216	0.0183	0.0204
18.00-19.00 น.	0.0186	0.0210	0.0187	0.0207	0.0202	0.0195	0.0206
19.00-20.00 น.	0.0189	0.0203	0.0200	0.0217	0.0194	0.0192	0.0200
20.00-21.00 น.	0.0200	0.0211	0.0201	0.0217	0.0181	0.0200	0.0179
21.00-22.00 น.	0.0190	0.0215	0.0202	0.0210	0.0177	0.0192	0.0163
22.00-23.00 น.	0.0172	0.0212	0.0189	0.0197	0.0183	0.0194	0.0162
23.00-00.00 น.	0.0156	0.0205	0.0175	0.0194	0.0180	0.0187	0.0162
00.00-01.00 น.	0.0170	0.0195	0.0166	0.0185	0.0174	0.0177	0.0172
01.00-02.00 น.	0.0183	0.0202	0.0156	0.0194	0.0174	0.0158	0.0184
02.00-03.00 น.	0.0189	0.0207	0.0154	0.0190	0.0181	0.0147	0.0192
03.00-04.00 น.	0.0188	0.0212	0.0158	0.0190	0.0185	0.0144	0.0194
04.00-05.00 น.	0.0197	0.0206	0.0182	0.0184	0.0189	0.0166	0.0199
05.00-06.00 น.	0.0202	0.0201	0.0197	0.0194	0.0200	0.0188	0.0198
06.00-07.00 น.	0.0215	0.0207	0.0213	0.0205	0.0218	0.0215	0.0203
ค่าต่ำสุด	0.0149	0.0133	0.0144	0.0146	0.0153	0.0130	0.0147
ค่าสูงสุด	0.0215	0.0215	0.0213	0.0217	0.0218	0.0216	0.0210
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิรพัทร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-22 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านเขาพุ						
	23-24 เม.ย. 68	24-25 เม.ย. 68	25-26 เม.ย. 68	26-27 เม.ย. 68	27-28 เม.ย. 68	28-29 เม.ย. 68	29-30 เม.ย. 68
07.00-08.00 น.	0.0180	0.0181	0.0176	0.0178	0.0184	0.0180	0.0179
08.00-09.00 น.	0.0167	0.0170	0.0173	0.0170	0.0168	0.0170	0.0165
09.00-10.00 น.	0.0135	0.0142	0.0153	0.0143	0.0136	0.0149	0.0149
10.00-11.00 น.	0.0119	0.0132	0.0143	0.0137	0.0119	0.0137	0.0144
11.00-12.00 น.	0.0129	0.0133	0.0140	0.0135	0.0123	0.0128	0.0148
12.00-13.00 น.	0.0129	0.0134	0.0131	0.0143	0.0131	0.0127	0.0148
13.00-14.00 น.	0.0142	0.0147	0.0135	0.0166	0.0149	0.0146	0.0160
14.00-15.00 น.	0.0130	0.0149	0.0137	0.0173	0.0155	0.0156	0.0150
15.00-16.00 น.	0.0142	0.0164	0.0161	0.0187	0.0173	0.0192	0.0169
16.00-17.00 น.	0.0149	0.0176	0.0170	0.0177	0.0180	0.0194	0.0163
17.00-18.00 น.	0.0167	0.0172	0.0169	0.0181	0.0179	0.0196	0.0168
18.00-19.00 น.	0.0169	0.0180	0.0172	0.0179	0.0182	0.0189	0.0164
19.00-20.00 น.	0.0181	0.0174	0.0170	0.0182	0.0174	0.0184	0.0165
20.00-21.00 น.	0.0182	0.0175	0.0171	0.0177	0.0171	0.0182	0.0170
21.00-22.00 น.	0.0189	0.0168	0.0159	0.0173	0.0163	0.0168	0.0165
22.00-23.00 น.	0.0191	0.0156	0.0158	0.0160	0.0169	0.0164	0.0160
23.00-00.00 น.	0.0188	0.0157	0.0155	0.0148	0.0167	0.0149	0.0151
00.00-01.00 น.	0.0183	0.0161	0.0159	0.0148	0.0174	0.0157	0.0158
01.00-02.00 น.	0.0178	0.0169	0.0153	0.0145	0.0176	0.0154	0.0165
02.00-03.00 น.	0.0188	0.0167	0.0144	0.0148	0.0181	0.0157	0.0169
03.00-04.00 น.	0.0189	0.0164	0.0130	0.0152	0.0180	0.0148	0.0160
04.00-05.00 น.	0.0180	0.0167	0.0141	0.0164	0.0175	0.0161	0.0160
05.00-06.00 น.	0.0175	0.0175	0.0159	0.0181	0.0182	0.0182	0.0163
06.00-07.00 น.	0.0185	0.0183	0.0182	0.0187	0.0180	0.0190	0.0177
ค่าต่ำสุด	0.0119	0.0132	0.0130	0.0135	0.0119	0.0127	0.0144
ค่าสูงสุด	0.0191	0.0183	0.0182	0.0187	0.0184	0.0196	0.0179
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนที่เศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิรพัทร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-23 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC						
	23-24 เม.ย. 68	24-25 เม.ย. 68	25-26 เม.ย. 68	26-27 เม.ย. 68	27-28 เม.ย. 68	28-29 เม.ย. 68	29-30 เม.ย. 68
07.00-08.00 น.	0.0217	0.0254	0.0252	0.0235	0.0237	0.0227	0.0227
08.00-09.00 น.	0.0213	0.0230	0.0224	0.0219	0.0208	0.0219	0.0199
09.00-10.00 น.	0.0196	0.0209	0.0192	0.0185	0.0178	0.0176	0.0167
10.00-11.00 น.	0.0183	0.0185	0.0164	0.0159	0.0164	0.0177	0.0160
11.00-12.00 น.	0.0182	0.0179	0.0163	0.0165	0.0165	0.0173	0.0180
12.00-13.00 น.	0.0178	0.0171	0.0168	0.0166	0.0163	0.0180	0.0183
13.00-14.00 น.	0.0199	0.0195	0.0190	0.0178	0.0187	0.0183	0.0223
14.00-15.00 น.	0.0204	0.0219	0.0201	0.0175	0.0182	0.0185	0.0231
15.00-16.00 น.	0.0228	0.0244	0.0214	0.0202	0.0204	0.0209	0.0256
16.00-17.00 น.	0.0225	0.0255	0.0214	0.0224	0.0199	0.0225	0.0257
17.00-18.00 น.	0.0232	0.0248	0.0209	0.0238	0.0213	0.0227	0.0257
18.00-19.00 น.	0.0233	0.0242	0.0208	0.0243	0.0218	0.0227	0.0249
19.00-20.00 น.	0.0243	0.0235	0.0228	0.0234	0.0222	0.0228	0.0243
20.00-21.00 น.	0.0248	0.0230	0.0240	0.0231	0.0224	0.0243	0.0240
21.00-22.00 น.	0.0236	0.0230	0.0253	0.0226	0.0206	0.0242	0.0245
22.00-23.00 น.	0.0214	0.0221	0.0234	0.0226	0.0190	0.0223	0.0244
23.00-00.00 น.	0.0193	0.0222	0.0225	0.0218	0.0180	0.0221	0.0246
00.00-01.00 น.	0.0195	0.0211	0.0207	0.0210	0.0187	0.0213	0.0239
01.00-02.00 น.	0.0210	0.0222	0.0206	0.0195	0.0198	0.0222	0.0228
02.00-03.00 น.	0.0217	0.0224	0.0201	0.0211	0.0206	0.0209	0.0225
03.00-04.00 น.	0.0208	0.0231	0.0214	0.0231	0.0202	0.0202	0.0215
04.00-05.00 น.	0.0208	0.0229	0.0226	0.0241	0.0221	0.0205	0.0216
05.00-06.00 น.	0.0229	0.0241	0.0238	0.0246	0.0228	0.0215	0.0206
06.00-07.00 น.	0.0255	0.0254	0.0239	0.0244	0.0255	0.0246	0.0209
ค่าต่ำสุด	0.0178	0.0171	0.0163	0.0159	0.0163	0.0173	0.0160
ค่าสูงสุด	0.0255	0.0255	0.0253	0.0246	0.0255	0.0246	0.0257
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าความเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

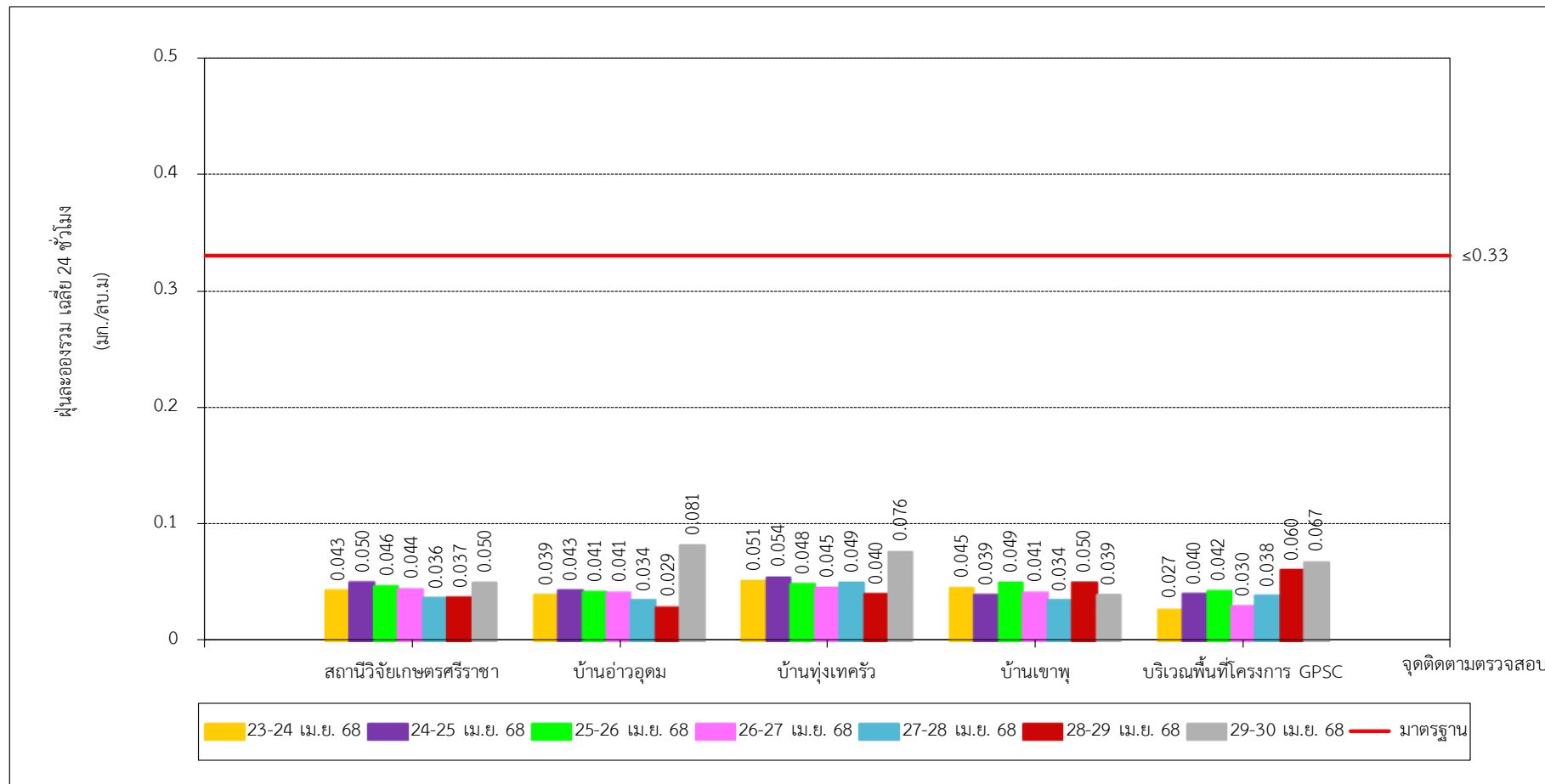
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

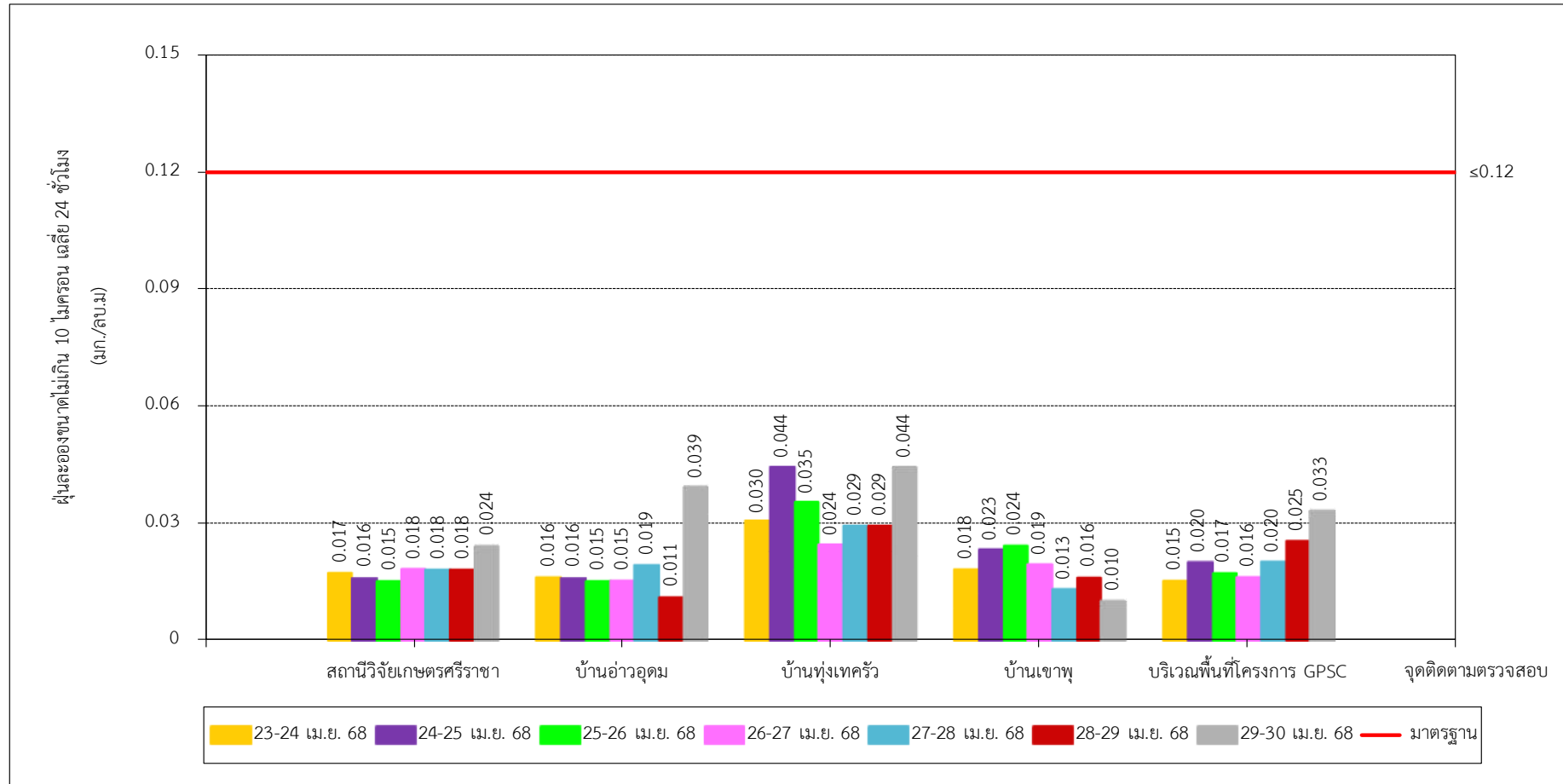
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

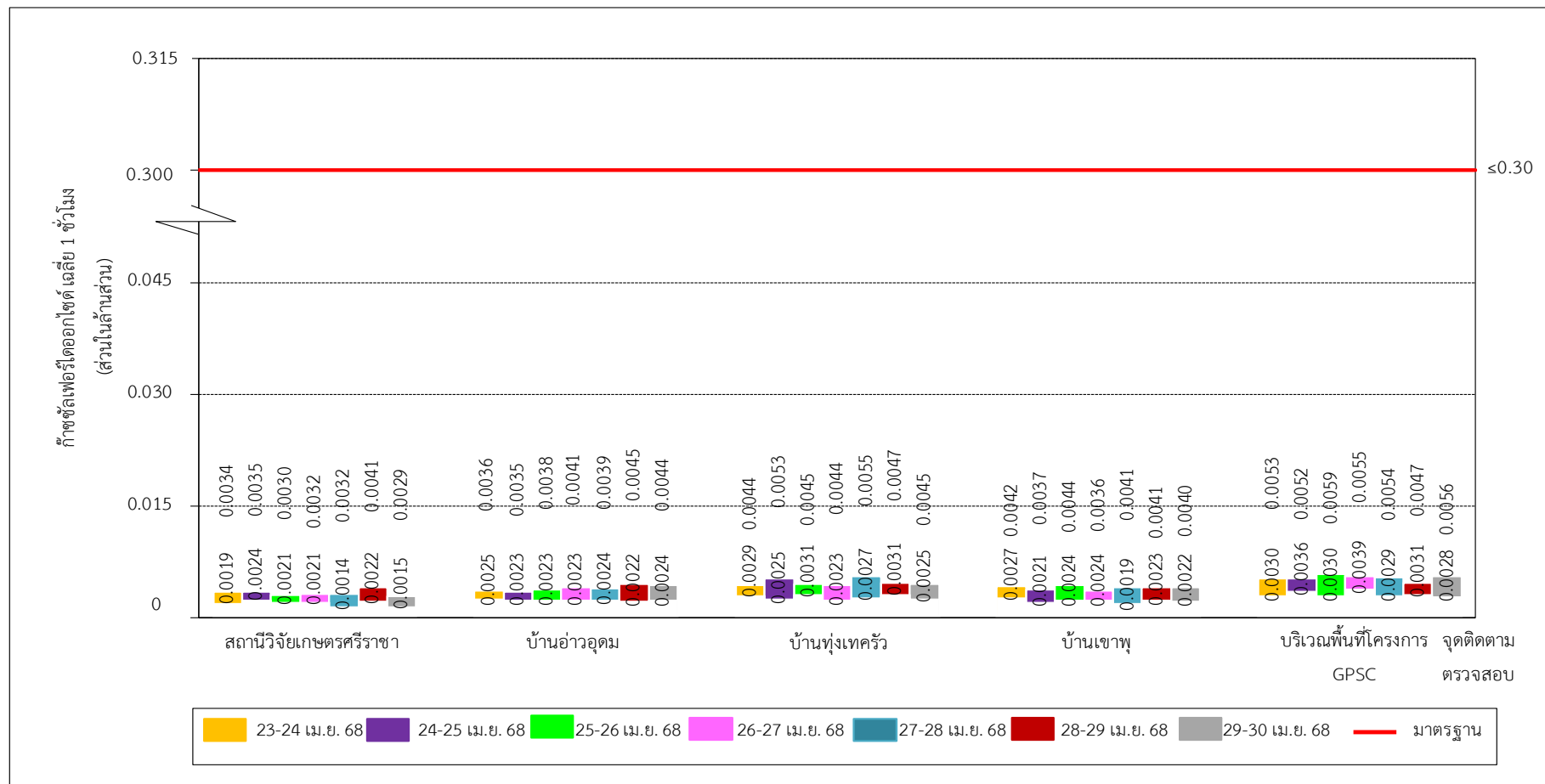
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828



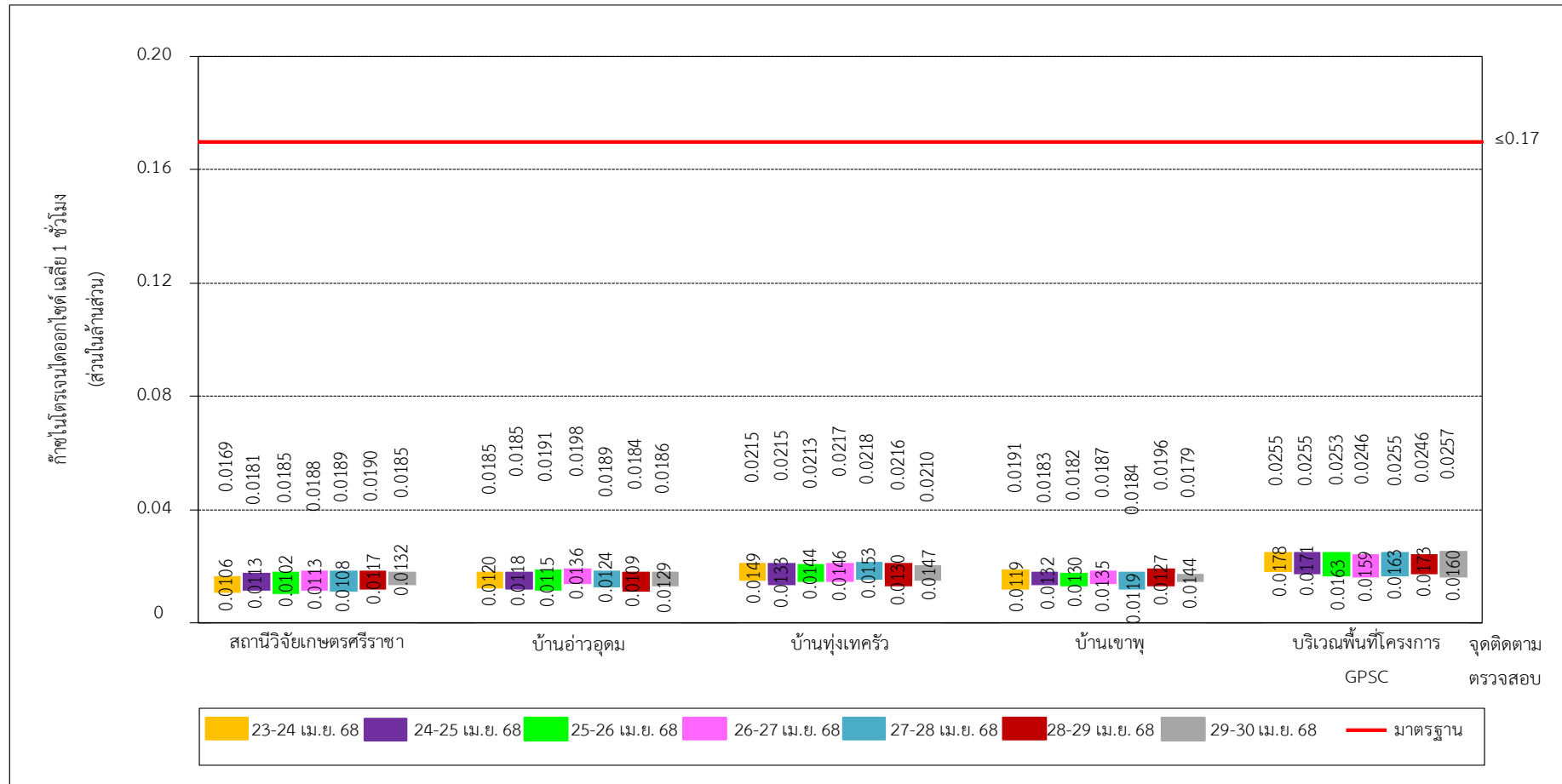
รูปที่ 3-1 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568



รูปที่ 3-2 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568



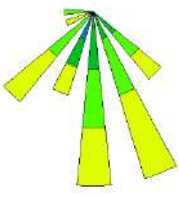
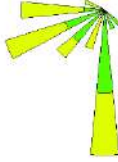


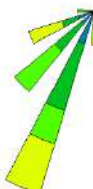
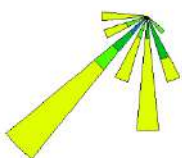
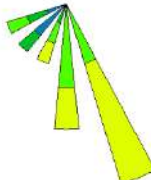
รูปที่ 3-3 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568



รูปที่ 3-4 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตารางที่ 3-24 ผลการติดตามตรวจสอบความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)														จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด														ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568																																																																						
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC														เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5														ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N																																																																						
เวลา	ผลการติดตามตรวจสอบ																																																																																																	
	บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC																																																																																																	
	23-24 เม.ย. 68		24-25 เม.ย. 68		25-26 เม.ย. 68		26-27 เม.ย. 68		27-28 เม.ย. 68		28-29 เม.ย. 68		29-30 เม.ย. 68																																																																																					
	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม																																																																																				
07.00-08.00 น.	3.0	S	2.0	WSW	2.0	S	2.0	SSE	1.4	SSW	2.7	S	2.0	WSW																																																																																				
08.00-09.00 น.	2.7	SE	2.0	W	2.4	SSW	2.4	SSE	1.7	WSW	3.2	SSE	1.7	SW																																																																																				
09.00-10.00 น.	3.3	SSE	1.9	WSW	3.0	SSW	3.0	SSE	2.6	W	3.0	S	0.9	SW																																																																																				
10.00-11.00 น.	2.3	SE	3.3	WSW	3.0	S	3.3	S	3.0	WSW	1.8	SE	0.9	SW																																																																																				
11.00-12.00 น.	1.0	SSE	3.3	W	3.3	S	2.7	SSW	3.3	SSW	1.7	SSE	1.0	WSW																																																																																				
12.00-13.00 น.	1.1	SE	3.0	W	2.1	S	3.0	S	2.2	SSW	1.1	SSE	0.9	WSW																																																																																				
13.00-14.00 น.	0.9	SSW	3.0	W	0.6	SW	2.7	SSE	2.7	WSW	1.1	S	1.0	SSW																																																																																				
14.00-15.00 น.	1.1	S	2.7	WNW	0.9	SSW	2.7	S	1.6	SW	1.0	SW	1.8	SSE																																																																																				
15.00-16.00 น.	1.0	S	3.3	WSW	1.0	W	3.0	S	1.0	SSW	0.5	SW	3.3	S																																																																																				
16.00-17.00 น.	1.5	SSW	2.1	SW	0.9	SSW	0.8	SSW	1.1	SW	3.1	WSW	2.1	SSE																																																																																				
17.00-18.00 น.	2.0	S	3.3	S	1.0	SSW	1.1	SW	0.9	SSW	3.6	SW	2.0	S																																																																																				
18.00-19.00 น.	2.2	SSE	3.0	SW	0.9	S	1.0	S	0.7	SSW	3.3	SSW	3.4	SSE																																																																																				
19.00-20.00 น.	2.2	S	2.4	S	1.1	S	1.6	SSW	0.9	SW	3.1	S	2.0	S																																																																																				
20.00-21.00 น.	2.5	SSE	3.3	S	2.2	S	2.2	S	1.1	SSW	3.0	S	1.8	SSE																																																																																				
21.00-22.00 น.	2.7	SSE	3.0	SSW	2.0	S	2.0	SSW	0.9	WSW	3.4	SW	2.0	S																																																																																				
22.00-23.00 น.	3.3	SSE	3.3	S	1.4	SSE	1.8	SSW	1.2	SSW	3.1	SW	2.7	SSE																																																																																				
23.00-00.00 น.	2.9	S	2.2	SW	2.0	SSE	2.2	SSW	2.0	SW	3.0	SSW	2.7	SSE																																																																																				
00.00-01.00 น.	3.0	SW	3.0	SSW	2.0	S	1.8	SW	2.2	SW	2.7	W	3.0	SSE																																																																																				
01.00-02.00 น.	3.0	SSW	3.3	WSW	1.8	SSE	2.6	SW	1.8	SW	2.5	WSW	2.7	SSE																																																																																				
02.00-03.00 น.	2.4	SW	2.1	S	1.2	S	3.3	SW	2.2	S	2.7	W	3.4	S																																																																																				
03.00-04.00 น.	2.7	WSW	1.8	S	2.0	SSW	2.7	WSW	3.0	SSW	3.3	SW	3.0	SSE																																																																																				
04.00-05.00 น.	3.0	SW	1.8	SE	1.8	S	3.0	SSW	3.3	S	2.7	SW	2.7	SSW																																																																																				
05.00-06.00 น.	2.6	SW	1.9	SSE	2.0	S	2.4	S	2.2	SSW	2.4	SW	2.4	SSW																																																																																				
06.00-07.00 น.	2.2	W	1.8	S	1.8	S	2.6	S	3.0	SSW	1.8	SSW	2.3	S																																																																																				
ค่าต่ำสุด	0.9	-	1.8	-	0.6	-	0.8	-	0.7	-	0.5	-	0.9	-																																																																																				
ค่าสูงสุด	3.3	S,SSE	3.3	S	3.3	S	3.3	S	3.3	SSW	3.6	SW	3.4	SSE																																																																																				
หน่วย	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-																																																																																				
ผังลม																																																																																																		
WIND SPEED (m/s)																																																																																																		
Calms	0.00%														0.00%														0.00%														0.00%														0.00%														0.00%																											
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	: นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ														ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง														: บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด																																																																					
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์														เบอร์โทรศัพท์														: 0 2763 2828																																																																					
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์																																																																																																	

ตารางที่ 3-25 สรุปผลการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูนิแม็ค แอนนาลิซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N

ทิศทางลม	ความเร็วลม (เมตรต่อวินาที)							ร้อยละ
	0.3-0.9	0.9-1.8	1.8-2.7	2.7-3.6	3.6-4.5	>=4.5	รวม	
เหนือ (N)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันออกเฉียงเหนือค่อนมาทางเหนือ (NNE)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันออกเฉียงเหนือ (NE)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันออกเฉียงเหนือค่อนมาทางตะวันออก (ENE)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันออก (E)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางตะวันออก (ESE)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันออกเฉียงใต้ (SE)	0	1	3	1	0	0	5	3.0
ตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางใต้ (SSE)	0	4	10	12	0	0	26	15.5
ใต้ (S)	1	6	22	18	0	0	47	28.0
ตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางใต้ (SSW)	6	8	9	12	0	0	35	20.7
ตะวันตกเฉียงใต้ (SW)	5	5	10	9	0	0	29	17.3
ตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางตะวันตก (WSW)	2	2	4	8	0	0	16	9.5
ตะวันตก (W)	0	1	3	5	0	0	9	5.4
ตะวันตกเฉียงเหนือค่อนมาทางตะวันตก (WNW)	0	0	0	1	0	0	1	0.6
ตะวันตกเฉียงเหนือ (NW)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันตกเฉียงเหนือค่อนมาทางเหนือ (NNW)	0	0	0	0	0	0	0	0
รวม	14	27	61	66	0	0	168	100
ลมสงบ (<0.3 เมตรต่อวินาที)							0	0
รวม							168	100

บริษัท ยูนิแม็ค แอนนาลิซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

ราชภัฏวไลยอลงกรณ์ (พ.ศ. 2563) และรางวัลพระราชทาน อุดมศึกษาดีเด่นระดับมัธยมศึกษา (พ.ศ. 2564) จากสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

3.2.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

การติดตามตรวจสอบปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 ทางโครงการฯ ไม่ได้ทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง เนื่องจากหยุดเดินระบบ (Shutdown) เพราะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) สั่งการ reserve ระบบ ดังแสดงในตารางที่ 3-27 และตารางที่ 3-28 ซึ่งหากปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 มีการเดินระบบ บริษัทฯ จะดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจะรายงานผลในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรอบถัดไป

ตารางที่ 3-26 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องเครื่องกังหันก๊าซเครื่องที่ 1 (HRSG-1)

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)																			
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด																			
วันที่ตรวจวัด : ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568																			
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : -																			
ข้อมูลกระบวนการผลิต																			
- อัตราการผลิต : -																			
ข้อมูลเชื้อเพลิง																			
- ชนิดของเชื้อเพลิง : -																			
ข้อมูลลักษณะของปล่อง																			
- ความสูงของปล่อง : -																			
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : -																			
- อุณหภูมิภายในปล่อง : -																			
- ร้อยละของออกซิเจน : -																			
จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}																	
		ฝุ่นละอองรวม						ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์						ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์					
		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen	
		มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที
- ปล่อง HRSG-1	ม.ค-มิ.ย. 68	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤60	-	-	-	-	-	≤120	-	-	-	-	-	≤20	-	-	-
ข้อกำหนด EIA ^{3/}		-	≤3.3	≤8.2	-	-	-	-	≤104	≤99	-	≤42	-	-	≤1.1	≤2.4	-	-	-
หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)																			
^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ประกาศในราชกิจจานุเบกษาฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 142 ตอนพิเศษ 61 ง วันที่ 11 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567																			
^{3/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2)) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) (หนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17305 วันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2561) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)																			
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก		:-																	
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม		:-																	
ชื่อผู้วิเคราะห์		:-																	
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง		:-																	
เบอร์โทรศัพท์		:-																	

ตารางที่ 3-27 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องเครื่องกังหันก๊าซเครื่องที่ 2 (HRSG-2)

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

วันที่ตรวจวัด : ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : -

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : -

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : -

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงของปล่อง : -
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : -
- อุณหภูมิภายในปล่อง : -
- ร้อยละของออกซิเจน : -

อัตราการใช้เชื้อเพลิง : -

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : -

ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : -

ร้อยละของความชื้น : -

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}																	
		ฝุ่นละอองรวม						ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์						ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์					
		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen	
		มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที
		มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที
- ปล่อง HRSG-2	ม.ค-มิ.ย. 68	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤60	-	-	-	-	-	≤120	-	-	-	-	-	≤20	-	-	-
ข้อกำหนด EIA ^{3/}		-	≤3.3	≤8.2	-	-	-	-	≤104	≤99	-	≤42	-	-	≤1.1	≤2.4	-	-	-

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ประกาศในราชกิจจานุเบกษาฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 142 ตอนพิเศษ 61 ง วันที่ 11 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567

^{3/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2)) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) (หนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17305 วันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2561) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : -

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : -

ชื่อผู้วิเคราะห์ : -

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : -

เบอร์โทรศัพท์ : -

ตารางที่ 3-28 ข้อมูลทั่วไปในการติดตามตรวจสอบปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ดัชนี	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	
		ปล่อง HRSG-1	ปล่อง HRSG-2
1. วันที่ติดตามตรวจสอบ	-	shutdown	shutdown
2. เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	-		
3. ความเร็วของอากาศในปล่อง	เมตร/วินาที		
4. อัตราการระบายของอากาศในปล่อง	ลบ.ม./ชม.		
5. อัตราการผลิต	เมกะวัตต์		
6. อุณหภูมิอากาศในปล่อง	องศาเซลเซียส		
7. ออกซิเจนที่เหลือจากการเผาไหม้	%		
8. คาร์บอนไดออกไซด์จากการเผาไหม้	%		
9. คาร์บอนมอนอกไซด์จากการเผาไหม้	%		
10. ความชื้นอากาศในปล่อง	%		
11. ความสูงของปล่อง	เมตร		
12. เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	เมตร		
13. ประเภทเชื้อเพลิง	-		

3.2.3 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568 จำนวน 3 จุด ได้แก่ บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ริมรั้วโครงการ GPSC และบ้านอ่าวอุดม ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 24\ hours}$) ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน (L_{Adn}) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{A90}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax}) พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540 สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุมโดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-29 ถึงตารางที่ 3-31

ตารางที่ 3-29 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านทุ่งเทครัว

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706543E 1449348N

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : N1

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)																					มาตรฐาน ^{1/}
	23-24 เม.ย. 68			24-25 เม.ย. 68			25-26 เม.ย. 68			26-27 เม.ย. 68			27-28 เม.ย. 68			28-29 เม.ย. 68			29-30 เม.ย. 68			
	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	
07.00-08.00 น.	53.4	52.0	72.0	49.5	48.2	58.1	54.2	52.3	68.3	54.1	52.2	69.7	48.7	47.0	59.9	53.2	51.3	74.6	49.0	47.7	65.4	-
08.00-09.00 น.	53.3	52.1	67.9	50.0	48.1	66.1	52.9	51.7	64.3	53.6	52.1	63.3	49.0	47.1	60.9	54.9	51.2	67.3	50.2	48.3	60.6	-
09.00-10.00 น.	54.0	52.0	72.1	49.4	48.1	57.9	54.0	52.0	69.4	58.7	52.7	75.2	49.3	47.0	61.6	53.5	51.3	69.4	54.9	48.2	67.6	-
10.00-11.00 น.	55.0	52.8	74.0	53.0	48.3	71.9	54.4	53.1	64.5	56.9	52.6	74.0	48.8	46.9	66.9	53.9	51.7	71.6	48.6	47.3	56.2	-
11.00-12.00 น.	53.2	51.9	67.6	49.4	47.7	69.5	54.1	52.7	66.5	56.3	52.6	73.6	48.3	46.6	60.9	53.3	51.5	66.4	52.4	47.4	61.5	-
12.00-13.00 น.	54.8	52.3	72.0	49.0	47.5	60.3	54.4	53.0	68.2	55.6	52.0	70.1	49.4	47.6	60.0	53.9	51.2	69.9	48.1	46.8	64.8	-
13.00-14.00 น.	55.7	52.8	74.4	48.4	47.2	56.1	58.2	52.3	72.3	55.2	50.6	68.5	49.1	47.2	60.2	53.5	50.4	63.3	52.4	46.8	72.0	-
14.00-15.00 น.	55.3	52.5	70.4	55.3	47.6	74.9	55.2	51.1	68.6	55.9	52.0	75.0	48.7	46.8	63.0	53.6	50.8	65.6	48.3	47.0	58.1	-
15.00-16.00 น.	56.3	54.8	72.6	49.0	47.6	57.3	55.5	51.0	65.5	55.2	50.5	67.4	50.0	47.3	71.7	53.9	52.2	66.6	49.2	47.5	61.0	-
16.00-17.00 น.	55.9	52.8	64.3	53.0	48.0	74.6	55.7	50.6	65.0	56.3	50.4	70.8	54.7	47.8	71.4	55.5	51.2	70.6	49.4	48.1	60.8	-
17.00-18.00 น.	56.6	52.3	68.6	57.7	48.1	75.7	55.8	50.2	68.8	56.7	51.4	69.8	54.1	48.5	70.8	56.6	52.5	70.3	55.0	48.3	74.1	-
18.00-19.00 น.	56.7	52.3	72.4	61.2	48.9	75.9	55.1	49.9	68.9	56.0	51.0	73.2	57.4	49.1	64.0	55.5	51.0	68.4	59.4	49.8	75.1	-
19.00-20.00 น.	55.5	50.8	63.7	54.9	48.6	75.3	55.7	49.3	72.1	57.4	51.1	75.4	53.3	48.5	66.4	55.5	50.0	74.5	53.2	49.7	68.8	-
20.00-21.00 น.	56.4	51.4	69.3	54.7	49.0	72.9	56.6	51.2	73.9	57.5	53.5	74.5	54.7	49.5	72.3	58.2	52.1	73.4	52.8	49.7	70.4	-
21.00-22.00 น.	56.0	50.5	73.3	54.2	50.1	71.6	55.2	50.9	70.0	55.0	50.3	74.0	54.1	49.9	70.9	55.6	50.9	73.6	54.3	50.2	76.1	-
22.00-23.00 น.	55.0	50.4	71.6	54.8	50.9	71.6	55.4	50.8	71.4	54.9	50.1	74.2	54.0	49.4	69.1	55.1	50.7	70.9	55.7	52.5	75.4	-
23.00-00.00 น.	54.8	50.8	69.9	54.0	50.7	66.0	55.3	50.0	74.2	54.3	49.6	69.7	53.8	49.9	69.8	55.0	50.2	72.6	54.3	52.1	71.0	-
00.00-01.00 น.	55.0	49.8	73.5	53.4	49.5	63.5	52.6	49.7	61.9	53.6	49.0	67.2	53.0	51.5	64.5	53.4	49.3	66.6	53.9	50.6	70.5	-
01.00-02.00 น.	53.3	49.0	60.1	53.4	52.0	64.2	50.9	49.5	62.5	52.0	49.4	70.0	53.2	51.2	68.4	51.7	49.0	63.7	53.8	50.7	69.5	-
02.00-03.00 น.	49.8	48.4	60.4	54.4	52.2	75.2	50.7	48.6	62.5	50.5	49.1	68.4	54.0	51.8	72.7	49.6	48.1	60.4	53.8	51.9	67.3	-
03.00-04.00 น.	50.0	48.2	56.8	54.3	52.1	70.0	50.8	48.8	71.9	51.1	49.4	63.8	54.4	51.0	69.0	50.5	48.4	63.0	54.7	52.0	74.1	-
04.00-05.00 น.	49.0	47.7	56.5	53.4	52.1	63.6	49.7	48.5	61.0	51.6	49.7	61.6	54.0	49.7	67.6	50.3	48.4	58.7	53.4	51.8	70.4	-
05.00-06.00 น.	50.0	47.8	63.2	54.3	52.8	68.9	55.6	52.2	74.6	51.1	48.5	65.2	53.3	50.6	66.9	53.8	47.8	60.1	54.7	52.1	72.2	-
06.00-07.00 น.	49.7	48.2	61.5	55.1	52.4	71.7	54.0	52.1	71.9	49.4	47.6	59.7	53.5	51.1	67.2	49.5	47.6	60.8	53.9	51.7	70.2	-
L _{Aeq} 24 hours	54.5			54.3			54.7			55.1			52.9			54.2			53.6			
L _{Adn}	59.5			60.6			60.1			59.6			60.0			59.5			60.6			
ค่าสูงสุดของ L _{Amax}	74.4			75.9			74.6			75.4			72.7			74.6			76.1			
L _{A90}	47.7-54.8			47.2-52.8			48.5-53.1			47.6-53.5			46.6-51.8			47.6-52.5			46.8-52.5			

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศรภัทร จงผดุงเกียรติ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-30 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ริมรั้วโครงการ GPSC

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706826E 1450232N

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : N2

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)																					มาตรฐาน ^{1/}
	23-24 เม.ย. 68			24-25 เม.ย. 68			25-26 เม.ย. 68			26-27 เม.ย. 68			27-28 เม.ย. 68			28-29 เม.ย. 68			29-30 เม.ย. 68			
	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	
07.00-08.00 น.	58.2	57.4	70.1	58.0	57.5	60.7	59.9	58.8	72.6	58.7	57.8	76.3	59.3	58.4	66.8	59.3	58.2	77.1	58.1	57.4	64.7	-
08.00-09.00 น.	58.8	57.7	74.2	58.2	57.7	60.9	59.6	58.8	63.5	58.3	57.8	61.8	59.1	58.3	69.9	58.8	58.3	62.5	58.4	57.6	66.7	-
09.00-10.00 น.	58.2	57.3	66.3	58.4	57.8	76.6	59.7	58.9	63.7	58.3	57.6	73.8	58.9	57.8	66.6	59.8	58.7	76.8	58.9	58.1	71.2	-
10.00-11.00 น.	58.8	57.6	74.1	58.6	58.0	80.0	59.5	58.7	63.4	58.2	57.6	63.6	59.0	58.1	67.2	59.2	58.7	67.3	58.9	58.1	64.5	-
11.00-12.00 น.	58.2	57.2	69.0	58.4	58.0	72.6	59.5	58.6	65.1	58.3	57.8	60.3	59.0	58.1	68.8	59.2	58.7	70.8	59.9	58.0	82.4	-
12.00-13.00 น.	58.4	57.4	72.5	58.3	57.9	59.9	59.7	58.9	64.7	58.3	57.8	62.2	59.0	58.0	67.1	59.4	58.8	75.5	59.1	58.2	67.5	-
13.00-14.00 น.	59.5	58.5	72.2	58.8	57.9	81.5	60.3	59.1	71.2	58.3	57.8	63.9	59.1	58.1	69.3	59.3	58.7	62.4	59.3	58.6	65.9	-
14.00-15.00 น.	60.6	59.5	67.4	58.3	57.9	62.0	59.3	58.4	72.6	58.3	57.8	61.1	58.9	58.0	66.6	60.0	58.4	74.2	60.5	59.4	75.9	-
15.00-16.00 น.	59.0	58.1	65.6	58.3	57.9	60.5	58.9	58.2	65.1	58.4	58.0	61.2	59.1	58.2	68.4	58.6	58.2	60.3	59.8	59.2	74.4	-
16.00-17.00 น.	58.7	57.9	65.8	59.2	57.8	64.0	59.0	58.3	66.5	58.4	58.0	60.1	59.0	58.1	72.0	58.6	58.2	60.7	59.7	59.1	65.7	-
17.00-18.00 น.	58.5	57.6	69.6	58.1	57.6	63.5	58.9	58.1	67.2	58.3	57.9	61.2	58.9	58.1	64.8	58.7	58.2	60.7	59.6	59.0	68.4	-
18.00-19.00 น.	58.4	57.7	64.7	58.4	57.6	73.2	59.1	58.3	63.7	58.3	57.9	60.0	59.6	58.5	69.4	58.6	58.2	65.0	59.6	58.9	68.3	-
19.00-20.00 น.	58.6	57.6	63.6	58.3	57.8	69.9	59.0	58.3	65.5	58.7	58.0	65.4	59.9	58.4	66.7	58.7	58.3	60.7	59.3	58.7	64.2	-
20.00-21.00 น.	59.1	58.3	66.3	58.8	58.0	78.9	59.1	58.3	65.3	58.9	58.3	67.5	58.8	58.2	62.7	59.1	58.4	69.2	59.0	58.4	66.3	-
21.00-22.00 น.	60.4	58.6	70.1	58.6	57.7	66.2	59.8	58.4	82.3	58.7	58.1	66.4	58.9	58.2	65.0	59.0	58.4	68.4	58.8	58.1	69.0	-
22.00-23.00 น.	63.3	58.9	81.0	58.5	57.7	69.9	59.0	58.3	75.7	58.7	58.1	66.5	58.9	58.3	67.4	58.9	58.1	69.7	58.8	58.1	72.0	-
23.00-00.00 น.	60.8	57.8	75.4	58.5	57.5	76.1	58.3	57.7	62.2	58.5	57.9	64.9	59.4	58.4	86.0	58.5	57.9	64.7	58.6	58.1	70.0	-
00.00-01.00 น.	58.1	57.4	80.5	58.3	57.4	72.6	58.3	57.7	63.8	58.5	57.8	68.9	58.8	58.2	75.4	58.3	57.7	64.1	58.6	58.1	70.5	-
01.00-02.00 น.	57.9	57.3	61.7	58.0	57.3	73.0	58.4	57.7	64.4	64.8	57.8	76.7	58.8	58.2	68.6	58.1	57.5	61.9	59.3	58.1	82.6	-
02.00-03.00 น.	58.3	57.4	79.4	58.2	57.5	65.3	58.9	57.6	80.6	59.1	58.0	72.8	58.9	58.4	69.3	58.1	57.4	67.6	58.9	58.2	71.6	-
03.00-04.00 น.	58.3	57.4	76.1	59.1	58.3	70.1	58.3	57.7	65.8	59.4	58.5	69.1	58.9	58.3	63.1	59.3	57.5	66.8	58.7	58.2	65.3	-
04.00-05.00 น.	57.9	57.3	61.4	59.1	58.3	68.5	58.3	57.8	60.1	59.7	58.9	77.2	59.5	58.7	78.4	63.0	57.8	68.2	58.9	58.1	75.1	-
05.00-06.00 น.	57.9	57.3	68.3	59.0	58.2	64.7	58.7	57.9	75.0	59.5	58.3	73.8	59.4	58.8	71.5	66.6	57.8	95.6	58.9	58.1	78.0	-
06.00-07.00 น.	58.2	57.4	74.1	59.4	58.6	65.5	58.4	57.9	68.5	60.6	59.1	74.4	59.5	58.6	75.3	58.5	57.4	70.8	59.0	58.3	73.6	-
L _{Aeq} 24 hours	59.1			58.6			59.1			59.3			59.1			60.0			59.1			
L _{Adn}	65.8			65.1			65.1			66.6			65.5			67.3			65.3			
ค่าสูงสุดของ L _{Amax}	81.0			81.5			82.3			77.2			86.0			95.6			82.6			
L _{A90}	57.2-59.5			57.3-58.6			57.6-59.1			57.6-59.1			57.8-58.8			57.4-58.8			57.4-59.4			

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัทร จงผดุงเกียรติ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-31 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านอ่าวอุดม

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705803E 1451425N

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : N3

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)																					มาตรฐาน ^{1/}
	23-24 เม.ย. 68			24-25 เม.ย. 68			25-26 เม.ย. 68			26-27 เม.ย. 68			27-28 เม.ย. 68			28-29 เม.ย. 68			29-30 เม.ย. 68			
	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	
07.00-08.00 น.	53.8	49.0	70.4	48.0	44.4	61.4	50.5	48.0	63.6	52.2	48.6	67.8	56.3	47.9	73.4	54.1	48.6	85.4	58.1	47.5	87.1	-
08.00-09.00 น.	54.2	48.7	72.3	44.8	43.8	50.8	50.7	48.2	65.8	51.1	48.3	68.1	50.2	46.8	69.5	51.8	48.7	63.8	59.0	51.5	78.0	-
09.00-10.00 น.	56.0	48.8	79.1	45.5	44.2	62.1	54.9	48.3	79.9	59.7	48.3	79.3	49.9	47.2	65.9	49.9	47.6	59.8	56.5	48.6	79.1	-
10.00-11.00 น.	59.0	51.0	87.7	53.7	45.2	72.6	53.0	48.9	67.7	50.8	47.3	71.2	51.9	47.6	69.3	49.6	47.1	58.5	58.2	49.0	78.2	-
11.00-12.00 น.	56.9	51.1	81.1	54.6	44.8	73.7	51.7	49.1	66.6	50.7	47.1	66.5	57.5	48.5	83.6	49.8	48.0	64.0	54.8	49.6	82.2	-
12.00-13.00 น.	53.2	47.7	69.6	58.2	46.9	74.3	53.7	49.5	69.1	49.4	46.6	66.7	63.8	47.8	88.3	48.1	46.2	56.7	55.6	50.4	75.5	-
13.00-14.00 น.	53.2	47.8	67.8	50.0	46.5	67.1	51.3	48.2	65.3	48.6	45.7	63.7	62.6	49.8	84.9	47.9	46.2	61.5	56.8	51.0	73.2	-
14.00-15.00 น.	50.0	46.2	71.7	52.4	47.3	64.7	59.6	48.0	85.8	48.9	45.9	60.8	61.8	51.9	84.7	57.8	46.7	81.5	56.4	50.1	78.9	-
15.00-16.00 น.	51.5	46.6	65.7	54.2	48.0	78.2	50.6	48.2	63.9	49.5	48.0	70.8	55.6	50.3	73.4	61.3	45.3	86.2	57.0	51.7	73.6	-
16.00-17.00 น.	57.0	48.2	72.4	53.8	45.6	72.4	50.6	48.8	59.2	52.8	48.5	80.9	54.0	49.7	74.9	47.8	45.8	63.8	57.0	51.0	79.1	-
17.00-18.00 น.	51.4	46.3	70.1	63.7	46.9	85.8	50.6	48.1	70.5	50.4	47.9	68.1	52.6	49.0	70.4	48.3	46.5	56.9	55.2	50.5	70.8	-
18.00-19.00 น.	50.2	45.6	74.7	58.2	47.7	75.2	51.4	47.7	77.4	57.4	48.2	88.6	54.2	48.8	72.8	46.5	45.4	54.3	54.0	49.5	74.9	-
19.00-20.00 น.	48.9	46.1	64.3	59.8	48.5	89.9	58.4	52.2	87.2	49.4	47.7	63.6	54.5	49.9	80.8	49.5	45.9	63.9	54.9	48.0	71.6	-
20.00-21.00 น.	48.9	44.7	76.0	54.9	50.7	68.9	56.8	51.7	78.4	48.6	47.5	60.7	60.6	49.9	80.5	49.6	45.7	66.5	50.7	46.9	66.6	-
21.00-22.00 น.	47.7	44.5	78.1	54.7	49.4	71.9	58.4	53.2	75.0	48.4	47.3	55.2	63.7	60.7	71.1	52.3	44.6	70.1	49.4	46.5	64.1	-
22.00-23.00 น.	48.6	44.4	76.3	58.4	51.6	83.0	58.9	53.9	74.1	48.6	47.5	52.7	63.9	49.6	82.6	49.6	45.3	70.3	53.4	48.0	75.5	-
23.00-00.00 น.	47.0	44.2	67.0	54.2	50.9	67.4	57.2	53.4	78.9	48.6	47.0	66.0	52.0	48.0	72.4	48.6	45.3	68.8	49.9	47.2	66.3	-
00.00-01.00 น.	48.2	44.9	72.1	54.6	50.1	77.4	57.4	53.1	72.9	48.4	47.3	58.9	51.8	48.5	67.4	56.3	45.7	73.2	50.5	45.5	65.3	-
01.00-02.00 น.	50.0	45.3	70.2	54.8	49.6	69.3	56.1	51.6	70.2	50.4	46.1	66.3	51.3	48.6	65.5	62.0	53.8	82.7	52.4	46.5	72.2	-
02.00-03.00 น.	50.1	45.7	73.6	57.9	50.5	83.5	57.2	49.8	82.3	50.7	45.4	70.4	55.7	47.8	70.2	60.8	53.7	72.6	53.3	48.6	67.9	-
03.00-04.00 น.	47.8	45.4	56.2	57.3	50.5	73.9	54.6	48.7	72.4	47.8	44.8	62.9	55.2	48.6	73.9	60.8	54.3	70.7	53.2	49.0	67.8	-
04.00-05.00 น.	51.3	45.2	69.1	56.7	48.9	74.9	52.5	48.7	73.0	48.1	44.9	64.7	54.7	48.8	69.9	59.8	50.0	75.7	52.0	48.9	72.6	-
05.00-06.00 น.	50.1	45.1	62.6	57.5	49.4	74.6	50.5	47.7	72.1	53.4	44.6	71.1	57.9	49.6	87.8	57.3	49.7	77.5	51.4	48.8	75.2	-
06.00-07.00 น.	47.0	45.0	58.7	52.1	48.8	70.1	51.3	47.2	71.2	54.9	45.0	73.1	51.0	48.4	61.1	57.5	47.4	83.3	52.1	49.1	71.2	-
L _{Aeq} 24 hours	52.8			56.4			55.2			52.2			58.4			56.2			55.1			
L _{Adn}	56.7			62.8			62.2			57.6			63.9			64.6			59.4			
ค่าสูงสุดของ L _{Amax}	87.7			89.9			87.2			88.6			88.3			86.2			87.1			
L _{A90}	44.2-51.1			43.8-51.6			47.2-53.9			44.6-48.6			46.8-60.7			44.6-54.3			45.5-51.7			

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัทร จงผดุงเกียรติ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 1 จุด พบว่าดัชนีคุณภาพน้ำทิ้งที่ติดตามตรวจสอบทั้งหมด มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง วันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560 และมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 238 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2565 สำหรับฟอสเฟตทั้งหมด และความนำไฟฟ้า ปัจจุบันยังไม่มีข้อกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-32

ตารางที่ 3-32 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งออกสู่ภายนอกโครงการ
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูนิเท็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งออกสู่ภายนอกโครงการ

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706819E 1450456N

ดัชนี	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ						มาตรฐาน
		24 ม.ค. 68	5 ก.พ. 68	5 มี.ค. 68	2 เม.ย. 68	7 พ.ค. 68	5 มิ.ย. 68	
1. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.2	8.1	8.4	8.2	8.4	8.0	5.5-9.0 ^{1/, 2/}
2. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	23.0	25.3	30.1	30.9	28.2	29.2	≤40 ^{1/}
3. สารที่ละลายได้ทั้งหมด	มก./ล.	890	741	950	972	748	594	≤3,000 ^{1/, 2/}
4. สารแขวนลอย	มก./ล.	<5.0 ^{3/}	<5.0 ^{3/}	8.5	8.8	<5.0 ^{3/}	<5.0 ^{3/}	≤50 ^{1/, 2/}
5. บีโอดี	มก./ล.	<2.0 ^{3/}	<2.0 ^{3/}	2.2	<2.0 ^{3/}	<2.0 ^{3/}	<2.0 ^{3/}	≤20 ^{1/, 2/}
6. ซีโอดี	มก./ล.	26.6	25.0	52.0	57.4	39.4	31.8	≤120 ^{1/, 2/}
7. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3 ^{3/}	<3 ^{3/}	<3 ^{3/}	<3 ^{3/}	<3 ^{3/}	<3 ^{3/}	≤5 ^{1/, 2/}
8. ทีเคเอ็น	มก./ล.	<5.0 ^{3/}	<5.0 ^{3/}	<5.0 ^{3/}	<5.0 ^{3/}	<5.0 ^{3/}	<1.5	≤100 ^{1/, 2/}
9. ฟอสเฟตทั้งหมด	มก./ล.	0.15	0.15	0.15	0.34	0.24	0.15	-
10. ความนำไฟฟ้า	ไมโครโมห์/ซม.	1,325	1,306	1,753	1,609	1,472	1,215	-

หมายเหตุ : ค่าขีดจำกัดสูงสุดของการวัด (Detection Limit) ของ Total Kjeldahl Nitrogen <1.5 mg/L

^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง วันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565

ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 238 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2565

^{3/} <Limit Of Quantitation (<LOQ)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายธนเดช หวานเสนาะ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาววิไลลักษณ์ ศรีสุข

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวนภาพร ชื่นนุกัฒม์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูนิเท็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.5 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง บริเวณท่าเทียบเรือและท่าผูกเรือโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ จำนวน 4 จุด ประจำปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2568 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบในแต่ละจุดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-33 ถึงตารางที่ 3-36

สำหรับค่าการเปลี่ยนแปลงของอุณหภูมิ พบว่าทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิจากสภาพธรรมชาติไม่เกินค่าที่มาตรฐานกำหนด คือมีค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ โดยการติดตามตรวจสอบค่าการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิ น้ำทะเลจากสภาพธรรมชาตินั้น โครงการได้อ้างอิงจากอุณหภูมิที่มีการตรวจวัดเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ ซึ่งได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ ของรายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ โดยมีผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิของน้ำทะเลชายฝั่งบริเวณจุดตรวจวัดของโครงการฯ ดังนี้

- 1) ท่าผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นฯ (CBM) อุณหภูมิของน้ำทะเล 31 องศาเซลเซียส
- 2) ท่าเทียบเรือหมายเลข 3 ของโรงกลั่นฯ (Jetty#3) อุณหภูมิของน้ำทะเล 31 องศาเซลเซียส
- 3) ปลายท่อน้ำทิ้งของโรงกลั่นฯ (Refinery Outfall) อุณหภูมิของน้ำทะเล 32 องศาเซลเซียส
- 4) ท่าผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นฯ (SBM-1) อุณหภูมิของน้ำทะเล 31 องศาเซลเซียส

ทั้งนี้ อุณหภูมิของน้ำทะเลในแต่ละเดือนจะแปรผันตามสภาพภูมิอากาศในแต่ละฤดูกาลของแต่ละปี จึงทำให้อุณหภูมิที่ติดตามตรวจสอบแต่ละครั้งมีค่าค่อนข้างแตกต่างกัน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง เพื่อติดตามตรวจสอบและดำเนินการป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อไป

ตารางที่ 3-33 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

บริเวณท่าเทียบเรือ (Jetty#3)

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณท่าเทียบเรือ (Jetty#3)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0703912E 1451201N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน ^{1/}
			8 เม.ย. 68	
- ท่าเทียบเรือ (Jetty#3)	1. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	1 (30.4)	Δ2
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.3	7.0-8.5
	3. ออกซิเจนละลาย	มก./ล.	5.8	≥4.0
	4. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	^{3/}
	5. แอมโมเนียรวม	มกก./ล.	162	≤950
	6. บีโอดี	มก./ล.	1.6	^{2/}

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ)

^{2/} ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564

^{3/} มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้

Δ ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ : ครั้งที่ 1 = 7.0 เมตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ สาสีทา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปิยะพัชร สุทมนัสวงศ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-34 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

บริเวณปลายท่อน้ำทิ้ง (Refinery Outfall)

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณปลายท่อน้ำทิ้ง (Refinery Outfall)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705164E 1451469N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน ^{1/}
			8 เม.ย. 68	
- ปลายท่อน้ำทิ้ง (Refinery Outfall)	1. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	0 (31.6)	Δ2
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.2	7.0-8.5
	3. ออกซิเจนละลาย	มก./ล.	5.6	≥4.0
	4. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	3/
	5. แอมโมเนียรวม	มกก./ล.	212	≤950
	6. บีโอดี	มก./ล.	1.6	2/

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ)

^{2/} ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564

^{3/} มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้

Δ ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ : ครั้งที่ 1 = 4.5 เมตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรณิการ์ สำลีทา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปิยะพัชร สุทมนัสวงษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

รางวัลโบโซ่ (พ.ศ. 2563) และรางวัลพระราชทาน ธุรกิจขนาดกลางและย่อม ระดับดีเลิศ ประเภทธุรกิจบริการ (พ.ศ. 2564) จากสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

ตารางที่ 3-35 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (Conventional Buoy Mooring(CBM))

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (CBM)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0702884E 1451833N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน ^{1/}
			8 เม.ย. 68	
- ทุ่นผูกเรือในทะเล (CBM)	1. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	1 (30.4)	Δ2
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.3	7.0-8.5
	3. ออกซิเจนละลาย	มก./ล.	5.8	≥4.0
	4. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	^{3/}
	5. แอมโมเนียรวม	มกก./ล.	250	≤950
	6. บีโอดี	มก./ล.	1.5	^{2/}

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ)

^{2/} ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564

^{3/} มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้

Δ ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ : : ครั้งที่ 1 = 14.5 เมตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : : นายอนุศาสน์ สวยดี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : : นางสาวปิยะพัชร์ สุทธมนัสวงษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : : นางสาวกรณิการ์ สำลีทา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-36 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (Single Buoy Mooring-1 (SBM-1))

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (SBM-1)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0701802E 1452267N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน ^{1/}
			8 เม.ย. 68	
- ทุ่นผูกเรือในทะเล (SBM-1)	1. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	1 (30.2)	Δ2
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.3	7.0-8.5
	3. ออกซิเจนละลาย	มก./ล.	5.7	≥4.0
	4. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	^{3/}
	5. แอมโมเนียรวม	มกก./ล.	170	≤950
	6. บีโอดี	มก./ล.	1.1	^{2/}

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และทำเรือ) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564

^{2/} มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้

^{3/} ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนน้ำ

Δ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการ : ครั้งที่ 1 = 25.0 เมตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปิยะพัชร สุทธิมนัสวงษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ สาลีทา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.6 ผลการติดตามตรวจสอบด้านการคมนาคม

การติดตามตรวจสอบด้านการคมนาคม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) โครงการได้ดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่งเชื้อเพลิง กากของเสีย และสารเคมีเป็นประจำทุกวันตลอดระยะเวลาการดำเนินการ โดยการรายงานผลผ่านทางหน้า Web incident ของโครงการ ซึ่งผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการขนส่ง โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในภาคผนวก จ-8 กรณีที่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการขนส่งโครงการจะดำเนินการบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาที่เกิดอุบัติเหตุให้ชัดเจน พร้อมทั้งหาแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้งที่เกิดขึ้น เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดอุบัติเหตุขึ้นอีก

3.2.7 ผลการติดตามตรวจสอบด้านการจัดการของเสีย

การติดตามตรวจสอบด้านการจัดการของเสีย โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) โครงการได้ดำเนินการจดบันทึกชนิด ปริมาณ และวิธีการกำจัดกากของเสียที่เกิดขึ้นทั้งของเสียอันตรายและไม่อันตราย และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัดอย่างชัดเจน ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-9 และภาคผนวก จ-10

3.2.8 ผลการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.2.8.1 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ

● ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 26 มีนาคม พ.ศ. 2568 และ ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 บริเวณ GPSC Area จำนวน 24 จุด ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที และระดับเสียงสูงสุด พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561 สำหรับระดับเสียงสูงสุดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-37

ตารางที่ 3-37 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาติ บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 26 มีนาคม พ.ศ. 2568 และครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ. 2568

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					
	26 มี.ค. 68			29 พ.ค. 68		
	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาติ	ระดับเสียงสูงสุด	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาติ	ระดับเสียงสูงสุด
1. BFP CT2	10.20-10.25 น.	71.1	74.7	10.00-10.05 น.	58.8	61.2
2. Steam Line HRSG2	10.22-10.27 น.	75.1	80.1	10.02-10.07 น.	61.1	66.4
3. CT2 Enclosure 1	10.24-10.29 น.	81.7	83.6	10.04-10.09 น.	54.5	63.8
4. Blow Down Tank CT2	10.26-10.31 น.	71.5	72.2	10.06-10.11 น.	55.5	77.0
5. CT2 Enclosure 2	10.32-10.37 น.	73.2	74.1	10.10-10.15 น.	57.5	61.5
6. Air Inlet CT2	10.34-10.39 น.	75.7	77.5	10.12-10.17 น.	61.6	68.3
7. CT2 Transformer	10.36-10.41 น.	71.0	77.3	10.14-10.19 น.	58.5	68.1
8. CT2 Generator	10.38-10.43 น.	79.5	79.8	10.16-10.21 น.	61.3	64.2
9. Machanical Package 2	10.44-10.49 น.	80.1	81.3	10.25-10.30 น.	59.8	65.2
10. BFP CT1	10.46-10.51 น.	78.6	79.6	10.27-10.32 น.	58.8	61.8
11. Steam Line HRSG1	10.48-10.53 น.	79.8	80.4	10.29-10.34 น.	55.2	58.1
12. CT1 Enclosure 1	10.50-10.55 น.	86.9	87.3	10.31-10.36 น.	56.9	64.4
13. Blow Down Tank CT1	10.56-11.01 น.	77.7	80.5	10.40-10.45 น.	54.9	57.5
14. CT1 Enclosure 2	10.58-11.03 น.	79.8	80.1	10.42-10.47 น.	59.1	62.4
15. Air Inlet CT1	11.00-11.05 น.	82.9	83.7	10.44-10.49 น.	59.8	65.4
16. CT1 Transformer	11.02-11.07 น.	80.1	80.9	10.46-10.51 น.	59.8	65.4
17. CT1 Generator	11.08-11.13 น.	84.1	84.9	10.55-11.00 น.	59.3	66.2
18. Mechanical Package 1	11.10-11.15 น.	82.1	83.5	10.57-11.02 น.	60.1	61.3
19. ST Transformer	11.12-11.17 น.	79.7	80.4	10.59-11.04 น.	60.4	63.5
20. ST Generator	11.14-11.19 น.	84.9	85.7	11.02-11.07 น.	66.0	69.2
21. Condenser	11.20-11.25 น.	79.0	80.6	11.15-11.20 น.	63.0	65.6
22. ST Lube Oil Cooler	11.22-11.27 น.	86.1	86.5	11.17-11.22 น.	60.7	61.8
23. Auxiliaty CW Pump	11.24-11.29 น.	82.7	83.1	11.19-11.24 น.	61.0	62.6
24. Circulating Pump	11.26-11.31 น.	84.9	85.2	11.22-11.27 น.	58.5	61.8
มาตรฐาน	-	≤105 ^{1/}	≤115 ^{2/}	-	≤105 ^{1/}	≤115 ^{2/}
หน่วย	-	เดซิเบลเอ		-	เดซิเบลเอ	

หมายเหตุ ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน
: ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561
^{2/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายขวัญชัย พันทุภะ และนายบุญญฤทธิ์ ก้อนสิน
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

● ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 26 มีนาคม พ.ศ. 2568 บริเวณหน่วยผลิต จำนวน 1 จุด ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561 สำหรับระดับเสียงสูงสุดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-38

ตารางที่ 3-38 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง

บริเวณหน่วยผลิต ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูนิเทค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 26 มีนาคม พ.ศ. 2568

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ		
			ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	ระดับเสียงสูงสุด
- บริเวณหน่วยผลิต	26 มี.ค. 68	08.12-16.12 น.	72.8	-	80.0
		08.12-20.12 น.	-	73.4	80.0
มาตรฐาน			≤85 ^{1/}	-	≤115 ^{2/}
หน่วย			เดซิเบลเอ		

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561

^{2/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายขวัญชัย พันทุกซ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูนิเทค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

● ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) ระหว่างวันที่ 26-27 มีนาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 1 จุด ได้แก่ บริเวณพนักงานปฏิบัติการ F1 และ F2 ในช่วงเช้า และช่วงดึก ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA) ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ระดับเสียงสูงสุด และปริมาณเสียงสะสมที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับ (% Dose) พบว่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561 สำหรับระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559 และปริมาณเสียงสะสมที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับ พบว่ามีค่าอยู่ในข้อกำหนดของ OSHA (Occupational Safety & Health Administration) โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-39

ตารางที่ 3-39 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 26-27 มีนาคม พ.ศ. 2568

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ			
			ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	ระดับเสียงสูงสุด	ปริมาณเสียงสะสมที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับ (%)
						12 ชั่วโมง
1. F1 ช่วงดึก (คุณพสุธา ████████)	26-27 มี.ค. 68	19.05-07.05 น.	79.1	77.3	101	25.4
2. F2 ช่วงดึก (คุณกัมมรฐ์ ████████)	26-27 มี.ค. 68	19.08-07.08 น.	72.3	70.6	98.8	5.40
3. F1 ช่วงเช้า (คุณนพดล ████████)	27 มี.ค. 68	07.10-19.10 น.	82.4	80.6	111	55.0
4. F2 ช่วงเช้า (คุณอดิศักดิ์ ████████)	27 มี.ค. 68	07.12-19.12 น.	80.7	78.9	107	36.9
มาตรฐาน			≤85 ^{1/}	-	≤115 ^{2/}	≤100 ^{3/}
หน่วย			เดซิเบล(เอ)			ร้อยละ

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561

^{2/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559

^{3/} ข้อกำหนดของ Occupational Safety & Health Administration (OSHA)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายขวัญชัย พันทุกซ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.8.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างวันที่ 27 มีนาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 5 จุด ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบ ปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม กรดกำมะถัน และโซเดียมไฮดรอกไซด์ ดัชนีละ 2 จุด โซเดียมไฮโปคลอไรท์ จำนวน 1 จุด

จากผลการติดตามตรวจสอบพบว่า ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานเทียบประกาศกรมสวัสดิการ และคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ชีตจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 198 ง วันที่ 3 สิงหาคม พ.ศ. 2560 สำหรับปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม และโซเดียมไฮโปคลอไรท์ ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดมาตรฐาน เพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-40

ตารางที่ 3-40 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : เมื่อวันที่ 27 มีนาคม พ.ศ. 2568

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		ไฮโดรคาร์บอนรวม	กรดกำมะถัน	โซเดียม ไฮโปคลอไรท์	โซเดียม ไฮดรอกไซด์
1. Cooling Tower	27 มี.ค. 68	-	-	<0.001	-
2. Demin Building	27 มี.ค. 68	-	<0.003	-	<0.04
3. Neutralization Sump	27 มี.ค. 68	-	<0.003	-	<0.04
4. Propane Tank	27 มี.ค. 68	2.97	-	-	-
5. NG Gas Separator of GT-11	27 มี.ค. 68	2.52	-	-	-
มาตรฐาน		-	≤1 ^{2/}	-	≤2 ^{2/}
หน่วย		ส่วนในล้านส่วน	มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ารวมเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ชีตจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 198 ง วันที่ 3 สิงหาคม พ.ศ. 2560 กรณีความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ (TWA)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายขวัญชัย พันทุกซ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา และนายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตจรินทร์ ทำสะอาด นายขวัญชัย พันทุกซ์ และนางสาวสุวรรณ คงทอง
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.8.3 ผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) เมื่อวันที่ 26 มีนาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 7 จุด ซึ่งลักษณะงานเป็นการตรวจเช็คค่าตาม Gate valve 80 นาฬิกา และนั่งพักในห้อง Control room 40 นาฬิกา งานมีลักษณะใช้แรงงานน้อยหรือใช้กำลังงานที่ทำให้เกิดการเผาผลาญอาหารในร่างกายไม่เกิน 200 กิโลแคลอรีต่อชั่วโมง เข้าข่ายลักษณะงานเบา พบว่าอุณหภูมิแวดล้อมทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559 โดยสรุปผลได้ตารางที่ 3-41

ตารางที่ 3-41 ผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 26 มีนาคม พ.ศ. 2568

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					ค่าพลังงานที่ใช้ ในช่วงเวลา 1 ชั่วโมง
			อุณหภูมิกระเปาะเปียก ตามธรรมชาติ	อุณหภูมิ กระเปาะแห้ง	อุณหภูมิ แบลคโกลบ	อุณหภูมิเวทบัลปโกลบ	อุณหภูมิเวทบัลปโกลบเฉลี่ย	
							งานเบา	
1. Steam Turbine (คุณมานพ ██████)	26 มี.ค. 68	10.00-11.20 น.	28.7	34.0	41.3	32.4	28.2	162
		11.20-12.00 น.	18.2	22.1	23.2	19.7		
2. Combustion Turbine 1 (คุณพสุธา ██████)	26 มี.ค. 68	10.05-11.25 น.	28.6	33.2	41.1	32.4	28.1	162
		11.25-12.05 น.	18.1	21.9	23.2	19.6		
3. Steam Line HRSG 1 (คุณนพดล ██████)	26 มี.ค. 68	10.10-11.30 น.	27.6	31.5	39.5	31.1	27.4	162
		11.30-12.10 น.	18.4	22.2	23.4	19.9		
4. Steam Line HRSG 2 (คุณกันฐรัตน์ ██████)	26 มี.ค. 68	10.15-11.35 น.	27.0	31.3	39.0	30.6	27.0	162
		11.35-12.15 น.	18.3	22.0	23.2	19.7		
5. Boiler 1 (คุณพลวัต ██████)	26 มี.ค. 68	13.00-14.20 น.	28.5	36.4	43.7	33.0	28.7	162
		14.20-15.00 น.	18.5	22.2	23.5	20.0		
6. Boiler 2 (คุณอดิศักดิ์ ██████)	26 มี.ค. 68	13.10-14.30 น.	28.4	33.7	41.2	32.2	28.1	162
		14.30-15.10 น.	18.2	22.1	23.4	19.8		
7. Combustion Turbine 2 (คุณจาตุรนต์ ██████)	26 มี.ค. 68	13.15-14.35 น.	28.2	33.0	41.1	32.0	28.0	162
		14.35-15.15 น.	18.4	22.0	23.2	19.8		
มาตรฐาน ^{1/}			-	-	-	-	≤34	-
หน่วย			องศาเซลเซียส					กิโลแคลอรี

หมายเหตุ : ลักษณะเป็นงานตรวจเช็คค่าตาม Gate valve 80 นาที่ และนั่งพักในห้อง Control room 40 นาที่
^{1/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 (7 ตุลาคม พ.ศ. 2559) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายขวัญชัย พันทุกข์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.8.4 ผลการติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพ

การติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่ และพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยได้ทำการระบุพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัดไว้อย่างชัดเจน ครึ่งล่าสุด ในปี พ.ศ. 2567 โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม-15 กันยายน พ.ศ. 2567 ในส่วนของการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี พ.ศ. 2568 โครงการมีแผนจะดำเนินการในช่วงเดือนสิงหาคม-กันยายน พ.ศ. 2568 ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-25 และภาคผนวก จ-31

3.2.8.5 ผลการติดตามตรวจสอบด้านข้อมูล

การติดตามตรวจสอบด้านข้อมูล ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบด้านข้อมูล ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการบันทึกข้อมูลการเจ็บป่วย ลักษณะการเจ็บป่วย จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ ที่เข้ามารับการรักษาจากห้องพยาบาลของโครงการเป็นประจำทุกเดือน

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบ ประจำปี พ.ศ. 2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่าพนักงานเกิดการเจ็บป่วยมากที่สุดในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2567 จำนวน 58 คน โดยได้ทำการแบ่งประเภทของการเจ็บป่วยไว้อย่างชัดเจน โดยไม่พบภาวะการเจ็บป่วยอันเนื่องมาจากการทำงานแต่อย่างใด ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-18

3.2.8.6 ผลการติดตามตรวจสอบด้านอัคคีภัย

การติดตามตรวจสอบด้านอัคคีภัย ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งทีมดับเพลิงและดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำ โดยได้ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ตามที่ระบุในแผนฉุกเฉิน ครึ่งล่าสุด เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ในส่วนของการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟประจำปี พ.ศ. 2568 โครงการมีแผนจะดำเนินการในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-20

3.2.9 ผลการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจและสังคม

การติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจและสังคม ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจสังคม ความคิดเห็นกลุ่มตัวแทนครัวเรือน/กลุ่มผู้นำชุมชน และกลุ่มตัวแทนหน่วยงานราชการ ปีละ 1 ครั้ง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษาสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ภูมิสำเนาเดิม การประกอบอาชีพ รายได้ และปัญหาการประกอบอาชีพ เพื่อทราบข้อมูลด้านสุขภาพอนามัย การเจ็บป่วย การรักษาพยาบาล และปัญหาการให้บริการด้านสาธารณสุข รวมทั้งปัญหาแหล่งน้ำในการอุปโภค บริโภค และการจัดการของเสียในครัวเรือน เพื่อทราบการรับรู้ข้อมูล/ข่าวสารของประชาชน และการเข้าร่วมกิจกรรมของชุมชนกับโครงการ และเพื่อทราบผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการต่อสิ่งแวดล้อม เศรษฐกิจ-สังคม และสุขภาพอนามัย รวมทั้งรับทราบความคิดเห็นและข้อเสนอแนะของประชาชนต่อโครงการที่ผ่านมา เพื่อนำข้อคิดเห็นของประชาชน มาพิจารณาปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบในด้านต่างๆ ตลอดจนการดำเนินงานของ

โครงการ สำหรับผลการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจและสังคม ประจำปี พ.ศ. 2567 โครงการดำเนินการติดตามตรวจสอบ
สำรวจความคิดเห็นของชุมชน เมื่อวันที่ 11-13 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 และในปี พ.ศ. 2568 มีแผนจะดำเนินการช่วงกรกฎาคม-
ธันวาคม พ.ศ. 2568 ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-27

3.2.10 ผลการติดตามตรวจสอบด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

การติดตามตรวจสอบด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2)
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่กำหนดในมาตรการเป็นที่ยอมรับ โดยจัดการประชุมคณะทำงานปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม
และมวลชนสัมพันธ์ร่วมกับกลุ่มไทยออยล์-GPSC-TCP เป็นประจำ

นอกจากนี้โครงการได้เข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เพื่อให้เกิด
ภาพพจน์ที่ดีแก่โครงการ ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-19

3.3 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.3.1 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 จำนวน 5 จุด ได้แก่ สถานีวิจัยเกษตรครีราชา บริเวณบ้านอ่าวอุดม บ้านทุ่งเทครัว บ้านเขาพุ และพื้นที่โครงการ GPSC โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบเมื่อเดือนเมษายน พ.ศ. 2568 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง ยกเว้นบริเวณบริเวณบ้านอ่าวอุดม ที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตามผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-42 และรูปที่ 3-5 ถึงรูปที่ 3-9

2) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบเมื่อเดือนเมษายน พ.ศ. 2568 ทุกจุดติดตามตรวจสอบมีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตามผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนดโดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-42 และรูปที่ 3-10 ถึงรูปที่ 3-14

3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบเมื่อเดือนเมษายน พ.ศ. 2568 ทุกจุดติดตามตรวจสอบมีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตามผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-42 และรูปที่ 3-15 ถึงรูปที่ 3-19

4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบเมื่อเดือนเมษายน พ.ศ. 2568 บริเวณบ้านอ่าวอุดม บ้านทุ่งเทครัว และพื้นที่โครงการ GPSC มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ในขณะที่บริเวณสถานีวิจัยเกษตรครีราชา และบ้านเขาพุ มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตามผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-42 และรูปที่ 3-20 ถึงรูปที่ 3-24

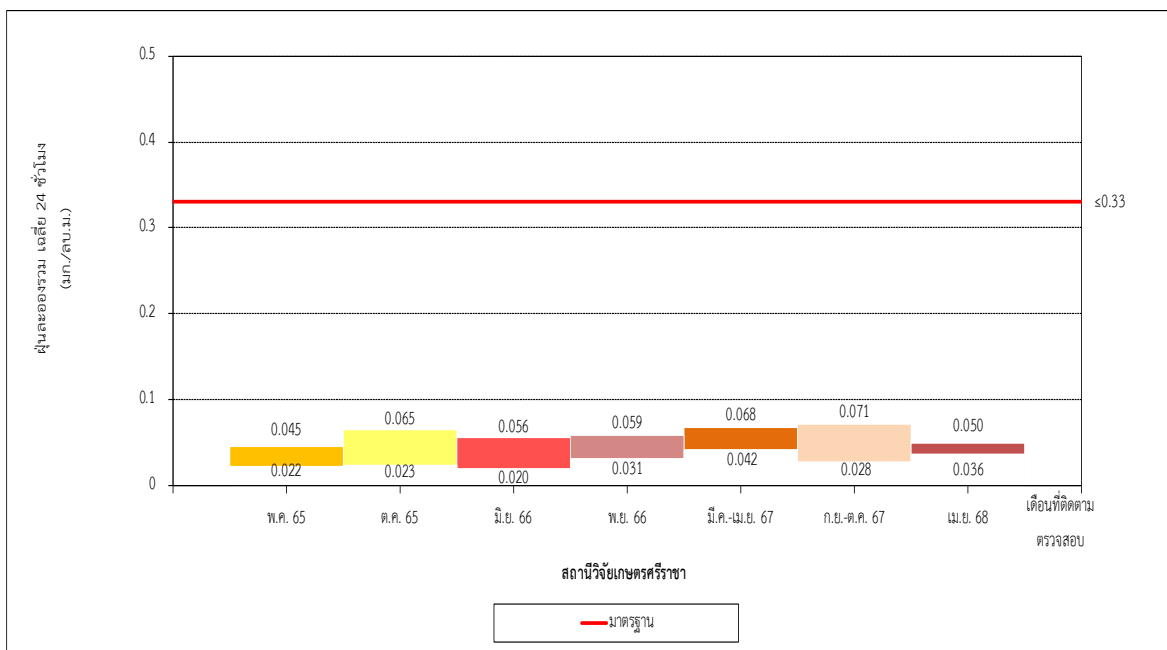
ตารางที่ 3-42 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

จุดติดตาม ตรวจสอบ	เดือนที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ฝุ่นละอองขนาดเล็ก 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
1. สถานีวิจัย เกษตรศรีราชา	พ.ค. 65	0.022-0.045	0.011-0.035	0.0016-0.0033	0.0182-0.0320
	ต.ค. 65	0.023-0.065	0.013-0.036	0.0029-0.0037	0.0217-0.0264
	มิ.ย. 66	0.020-0.056	0.010-0.024	0.0021-0.0048	0.0105-0.0265
	พ.ย. 66	0.031-0.059	0.016-0.040	0.0022-0.0027	0.0136-0.0193
	มี.ค.-เม.ย. 67	0.042-0.068	0.015-0.050	0.0026-0.0051	0.0140-0.0266
	ก.ย.-ต.ค. 67	0.028-0.071	0.017-0.042	0.0027-0.0069	0.0039-0.0201
	เม.ย. 68	0.036-0.050	0.015-0.024	0.0014-0.0041	0.0102-0.0190
2. บ้านอ่าวอุดม	พ.ค. 65	0.023-0.080	0.011-0.046	0.0016-0.0052	0.0063-0.0338
	ต.ค. 65	0.028-0.072	0.012-0.027	0.0028-0.0037	0.0197-0.0272
	มิ.ย. 66	0.025-0.078	0.013-0.066	0.0023-0.0049	0.0074-0.0337
	พ.ย. 66	0.045-0.073	0.026-0.057	0.0024-0.0029	0.0167-0.0228
	มี.ค.-เม.ย. 67	0.043-0.060	0.019-0.024	0.0024-0.0050	0.0122-0.0273
	ก.ย.-ต.ค. 67	0.029-0.062	0.018-0.047	0.0022-0.0052	0.0050-0.0146
	เม.ย. 68	0.029-0.081	0.011-0.039	0.0022-0.0045	0.0109-0.0198
3. บ้านทุ่งเทครัว	พ.ค. 65	0.060-0.140	0.024-0.061	0.0032-0.0049	0.0206-0.0305
	ต.ค. 65	0.052-0.113	0.031-0.064	0.0030-0.0045	0.0247-0.0312
	มิ.ย. 66	0.027-0.076	0.015-0.039	0.0025-0.0049	0.0137-0.0351
	พ.ย. 66	0.061-0.096	0.020-0.049	0.0026-0.0032	0.0181-0.0246
	มี.ค.-เม.ย. 67	0.044-0.107	0.019-0.039	0.0026-0.0047	0.0110-0.0260
	ก.ย.-ต.ค. 67	0.034-0.100	0.018-0.056	0.0026-0.0077	0.0057-0.0180
	เม.ย. 68	0.040-0.076	0.024-0.044	0.0023-0.0055	0.0130-0.0218
4. บ้านเขาพุ	พ.ค. 65	0.031-0.068	0.021-0.042	0.0026-0.0070	0.0199-0.0382
	ต.ค. 65	0.039-0.055	0.016-0.035	0.0030-0.0044	0.0195-0.0296
	มิ.ย. 66	0.029-0.079	0.016-0.030	0.0029-0.0052	0.0077-0.0267
	พ.ย. 66	0.046-0.077	0.024-0.039	0.0026-0.0029	0.0138-0.0243
	มี.ค.-เม.ย. 67	0.088-0.116	0.029-0.041	0.0027-0.0053	0.0104-0.0247
	ก.ย.-ต.ค. 67	0.028-0.055	0.018-0.042	0.0038-0.0093	0.0068-0.0211
	เม.ย. 68	0.034-0.050	0.010-0.024	0.0019-0.0044	0.0119-0.0196
มาตรฐาน		≤0.33 ^{2/}	≤0.12 ^{2/}	≤0.30 ^{3/}	≤0.17 ^{4/}
หน่วย		มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	ส่วนในล้านส่วน	ส่วนในล้านส่วน

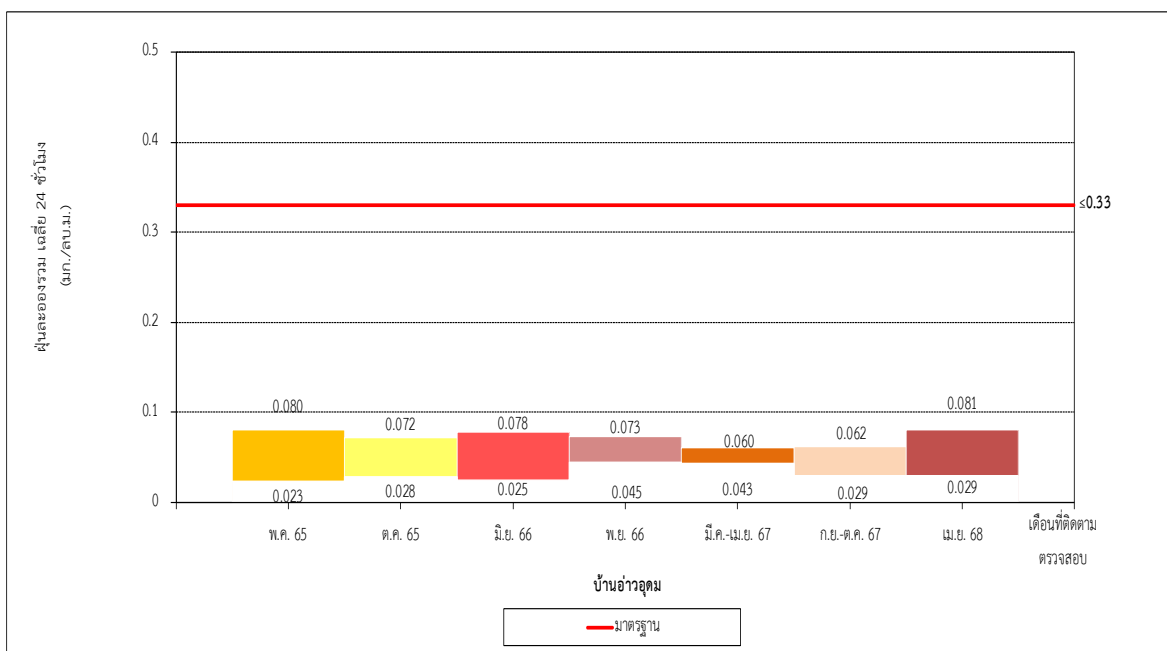
ตารางที่ 3-42 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		ฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ฝุ่นละอองขนาดเล็ก 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
5. พื้นที่โครงการ GPSC	พ.ค. 65	0.040-0.112	0.024-0.066	0.0041-0.0059	0.0211-0.0304
	ต.ค. 65	0.069-0.155	0.030-0.065	0.0030-0.0047	0.0199-0.0330
	มิ.ย. 66	0.066-0.259	0.021-0.098	0.0030-0.0053	0.0141-0.0348
	พ.ย. 66	0.087-0.119	0.058-0.064	0.0023-0.0028	0.0193-0.0255
	มี.ค.-เม.ย. 67	0.048-0.107	0.020-0.037	0.0025-0.0056	0.0153-0.0283
	ก.ย.-ต.ค. 67	0.037-0.132	0.020-0.074	0.0031-0.0098	0.0080-0.0187
	เม.ย. 68	0.027-0.067	0.015-0.033	0.0028-0.0059	0.0159-0.0257
มาตรฐาน		≤0.33 ^{2/}	≤0.12 ^{2/}	≤0.30 ^{3/}	≤0.17 ^{4/}
หน่วย		มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	ส่วนในล้านส่วน	ส่วนในล้านส่วน

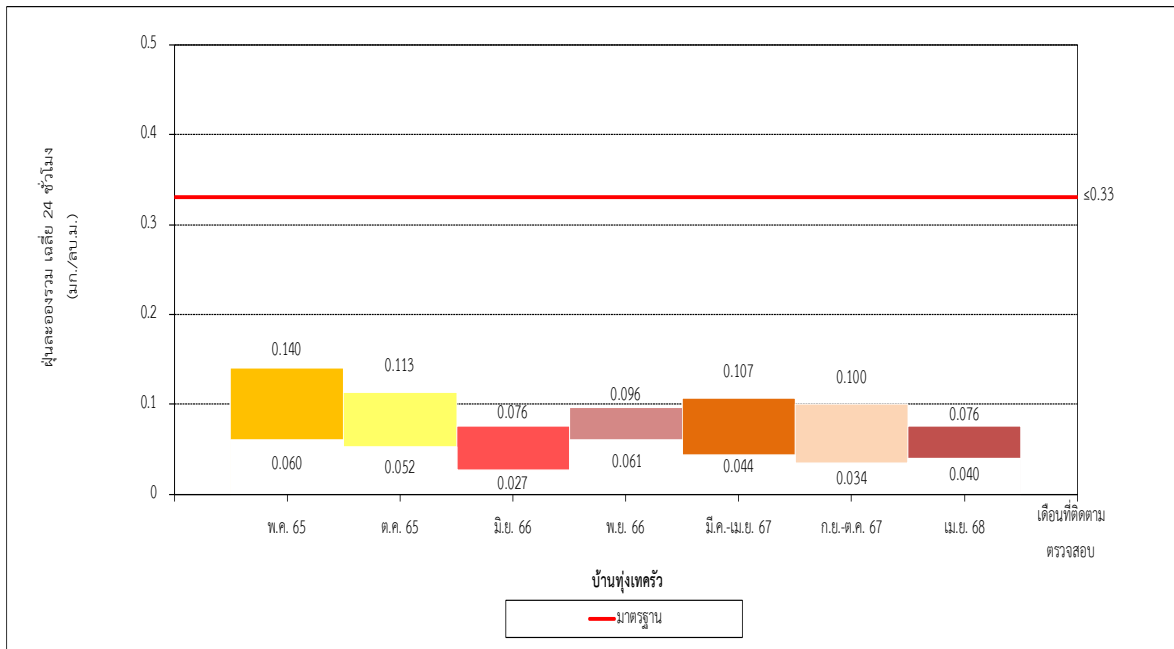
หมายเหตุ : ^{1/} ค่าเฉลี่ยแบบถ่วงน้ำหนักตามเวลาที่อนุภาคนิวเมอโร 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547
^{3/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544
^{4/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552



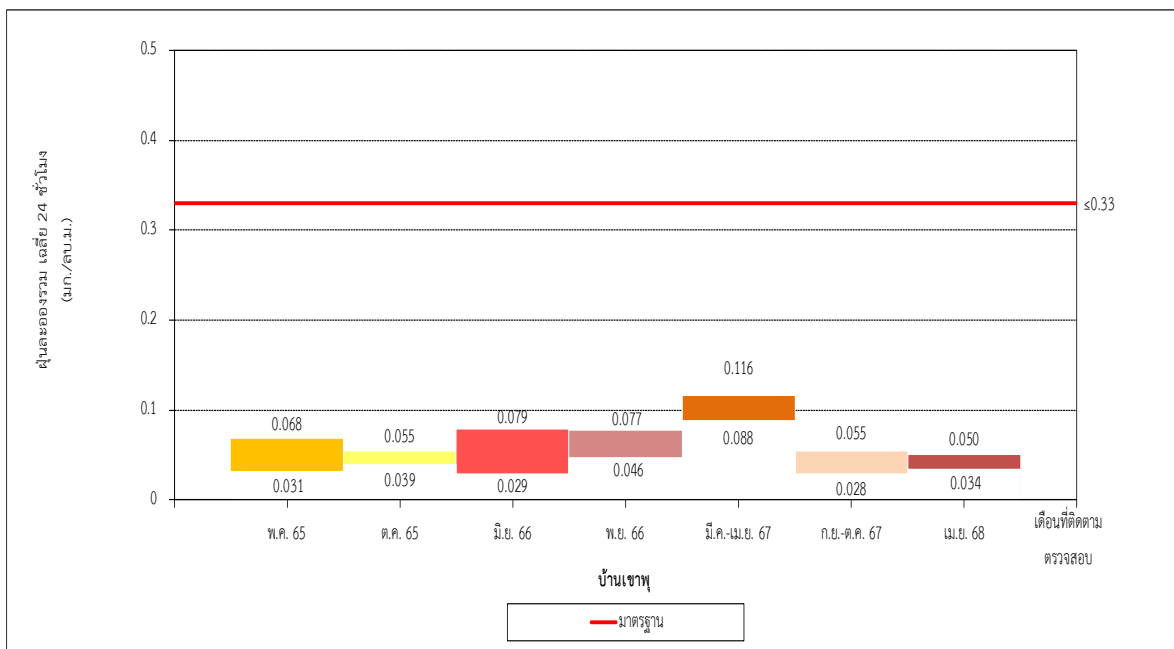
รูปที่ 3-5 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



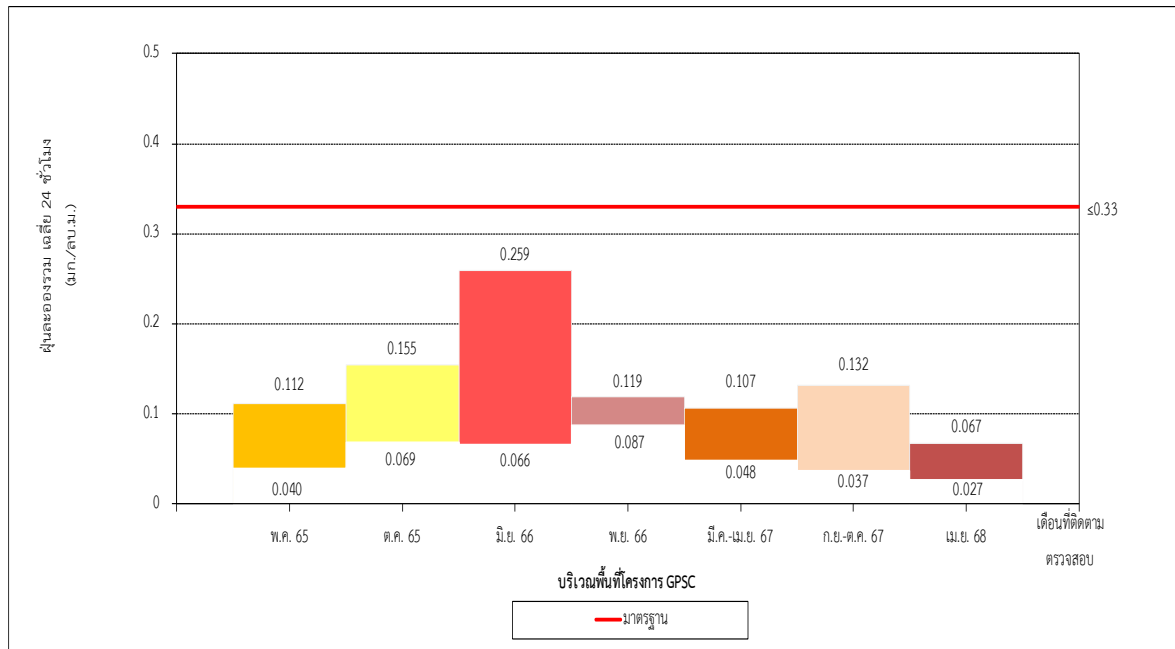
รูปที่ 3-6 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



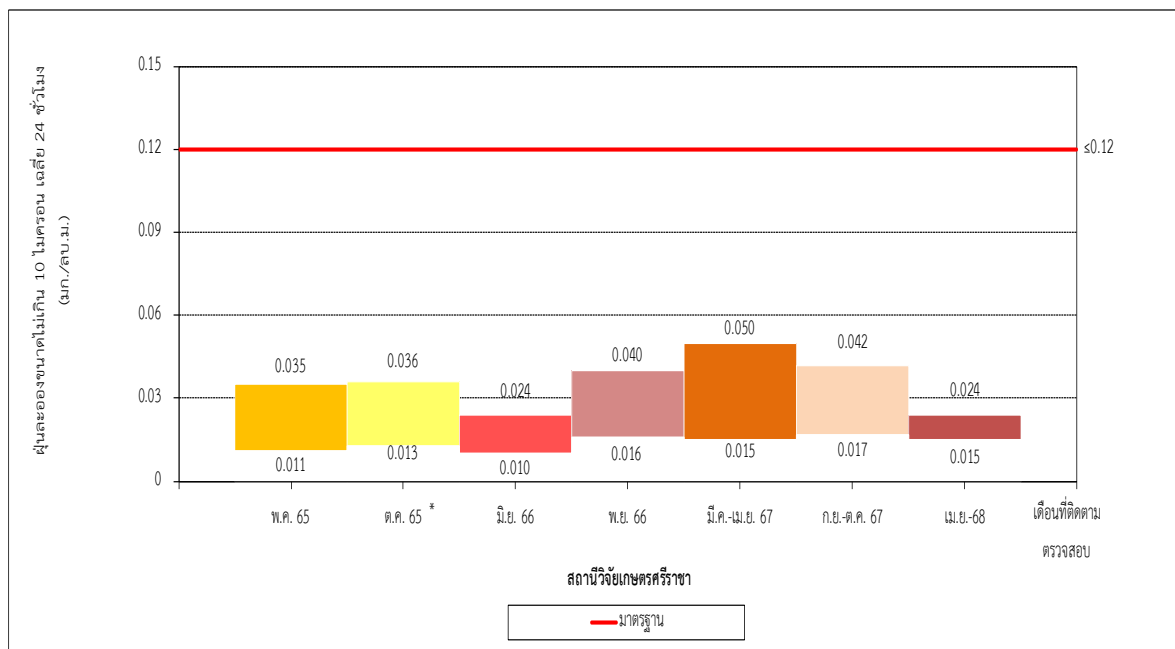
รูปที่ 3-7 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



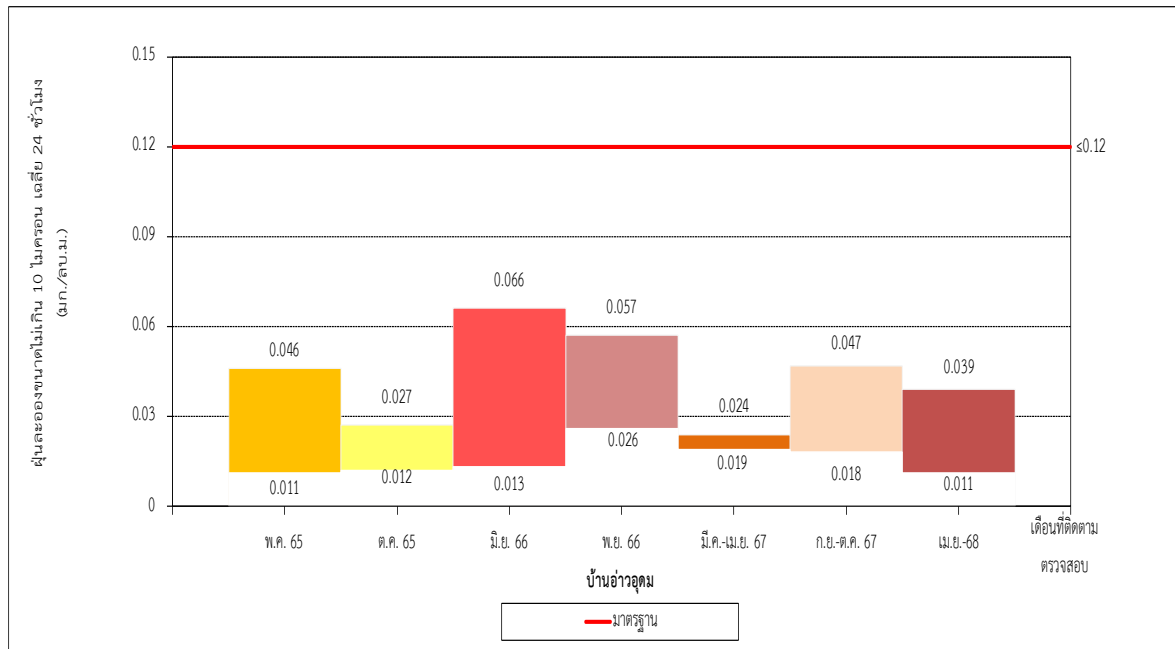
รูปที่ 3-8 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



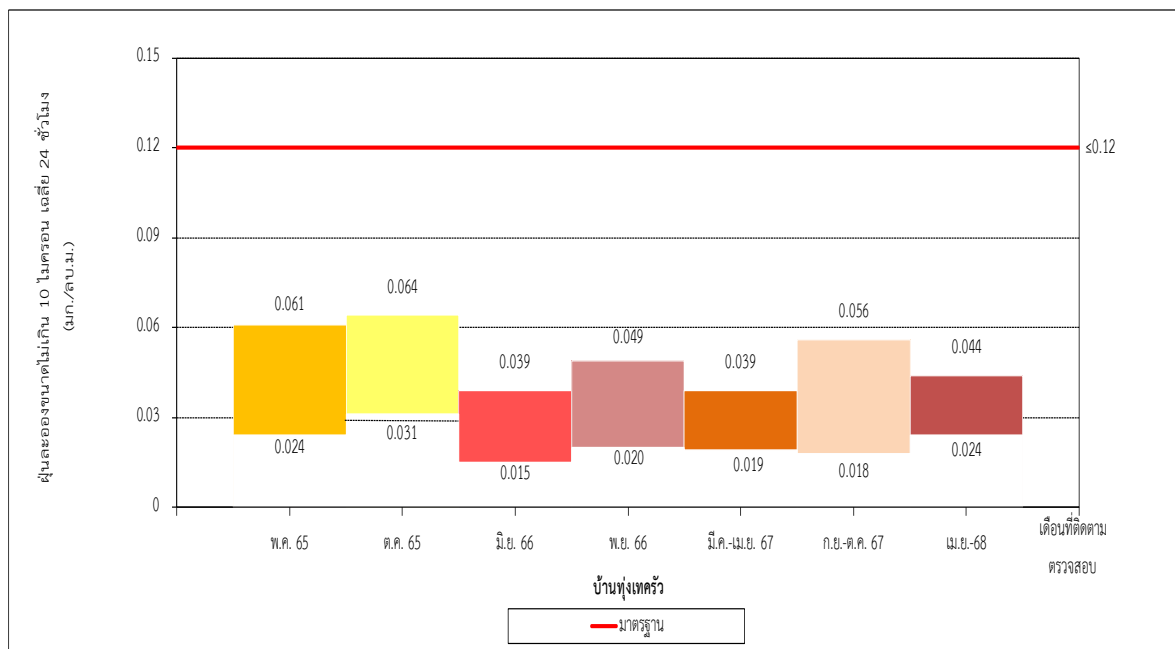
รูปที่ 3-9 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



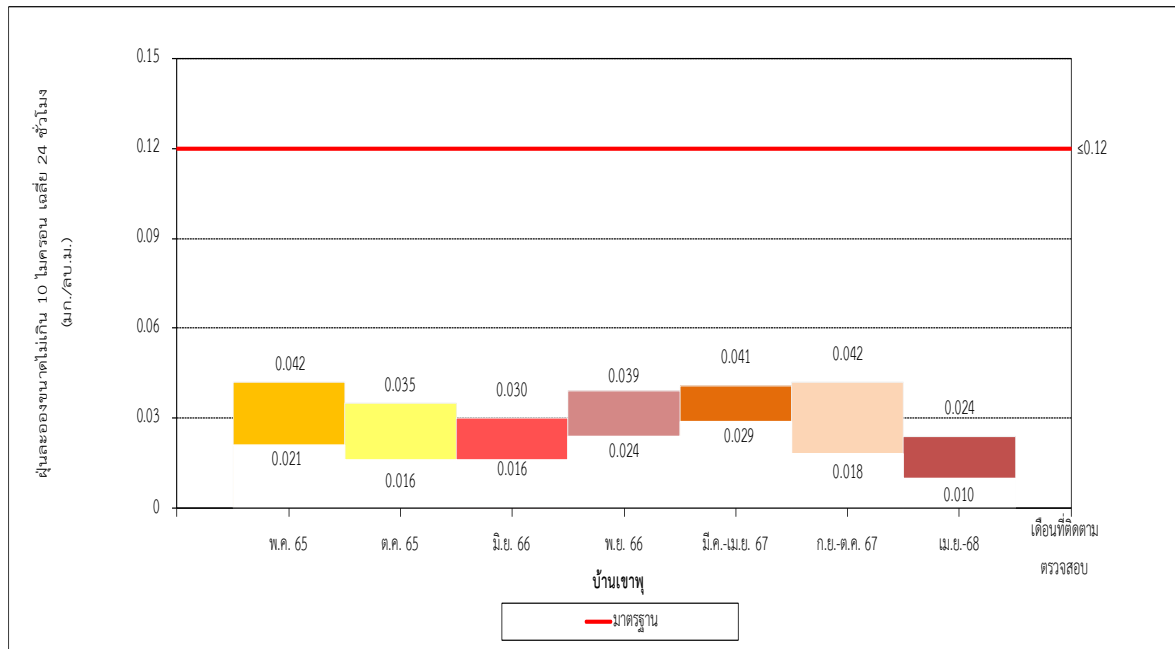
รูปที่ 3-10 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



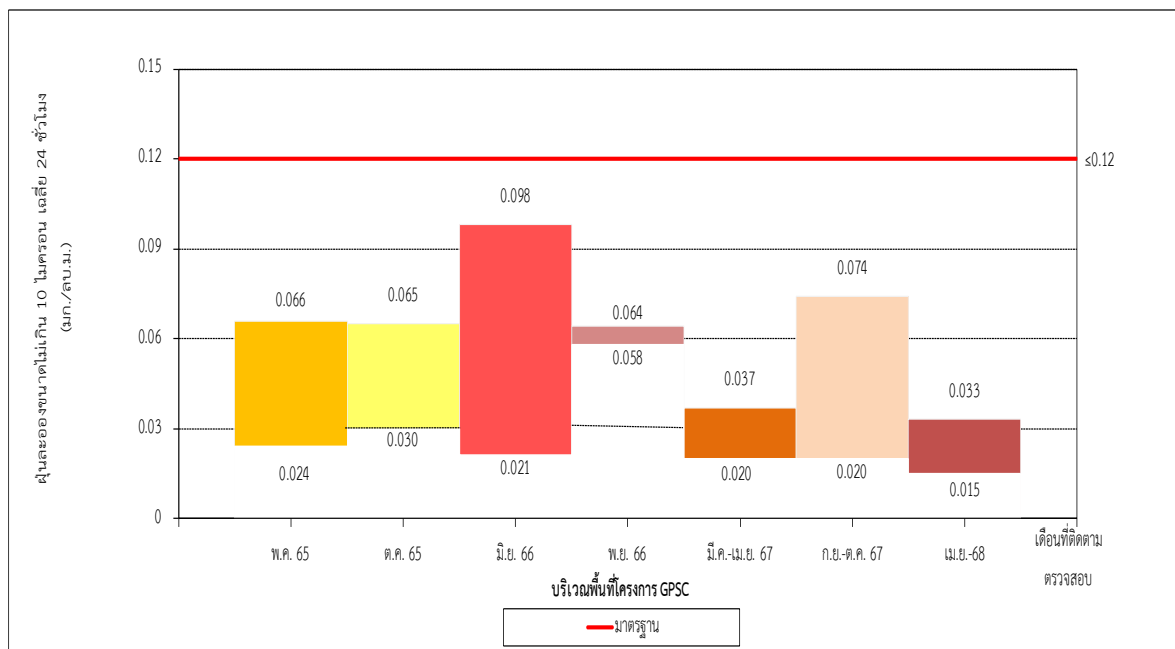
รูปที่ 3-11 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



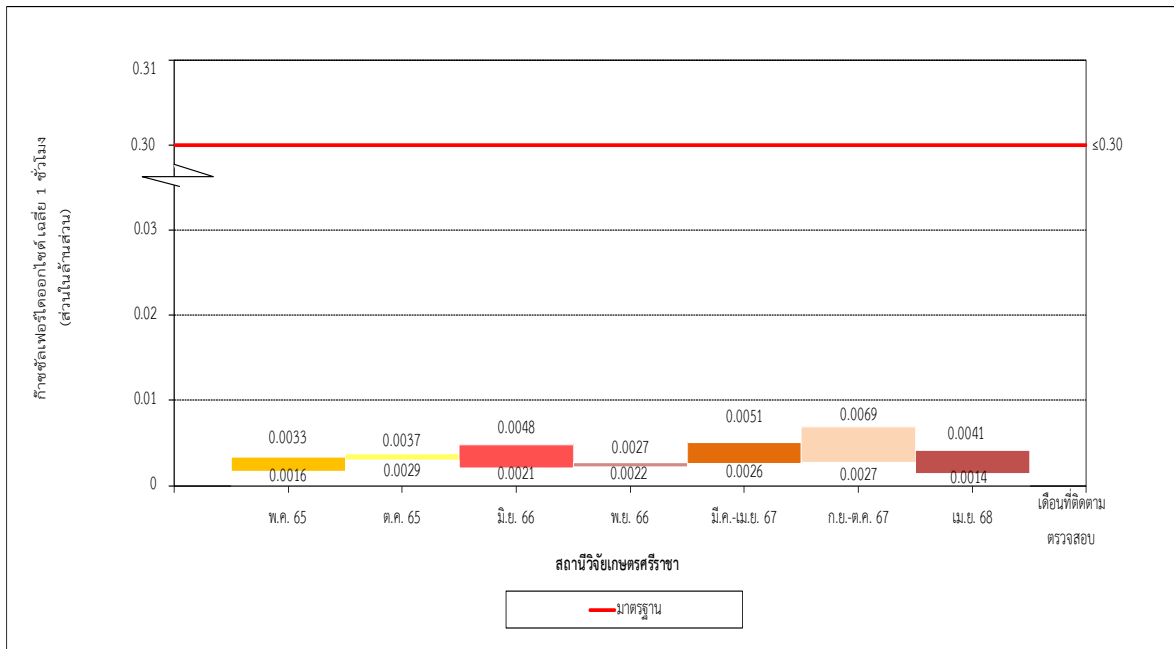
รูปที่ 3-12 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3-13 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3-14 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



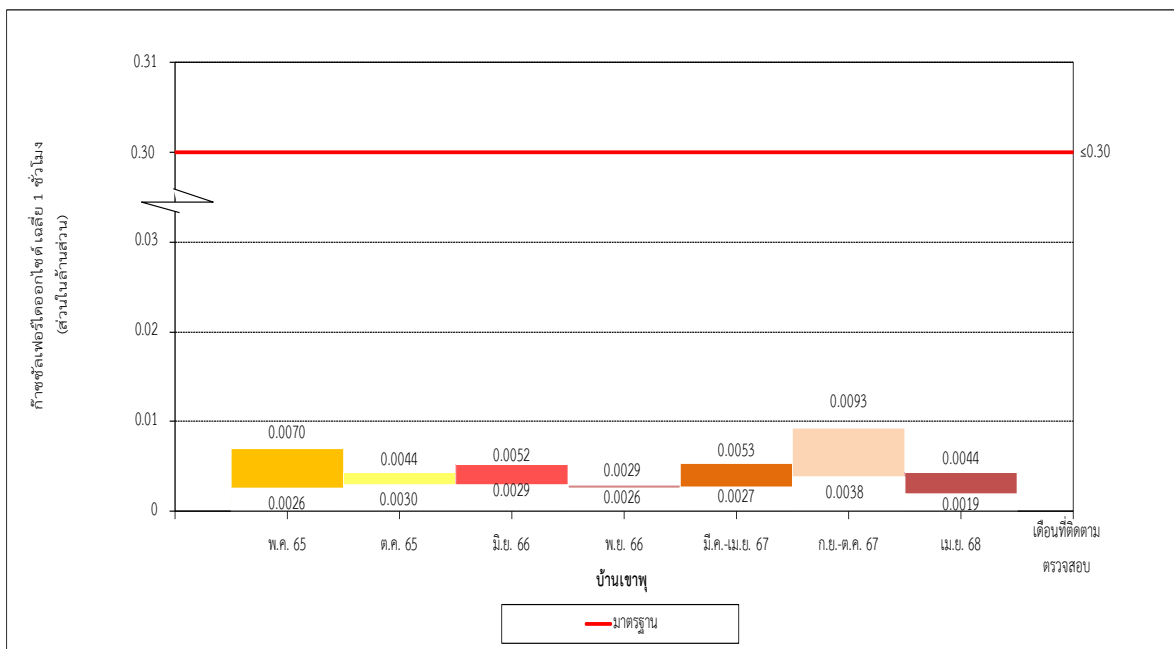
รูปที่ 3-15 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



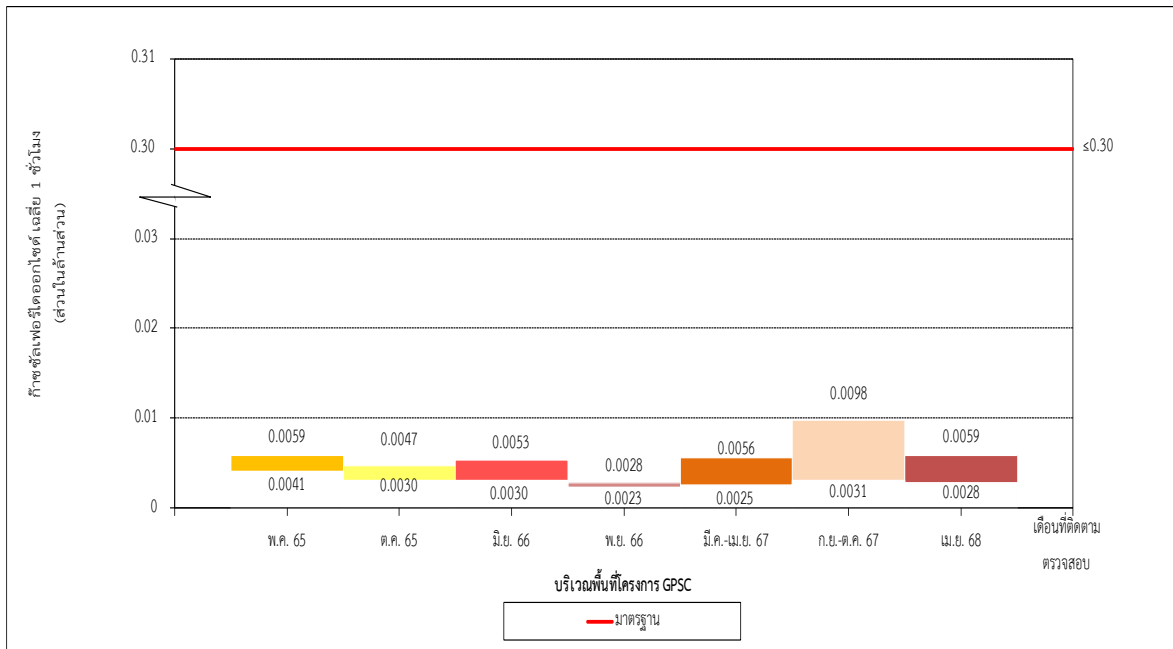
รูปที่ 3-16 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



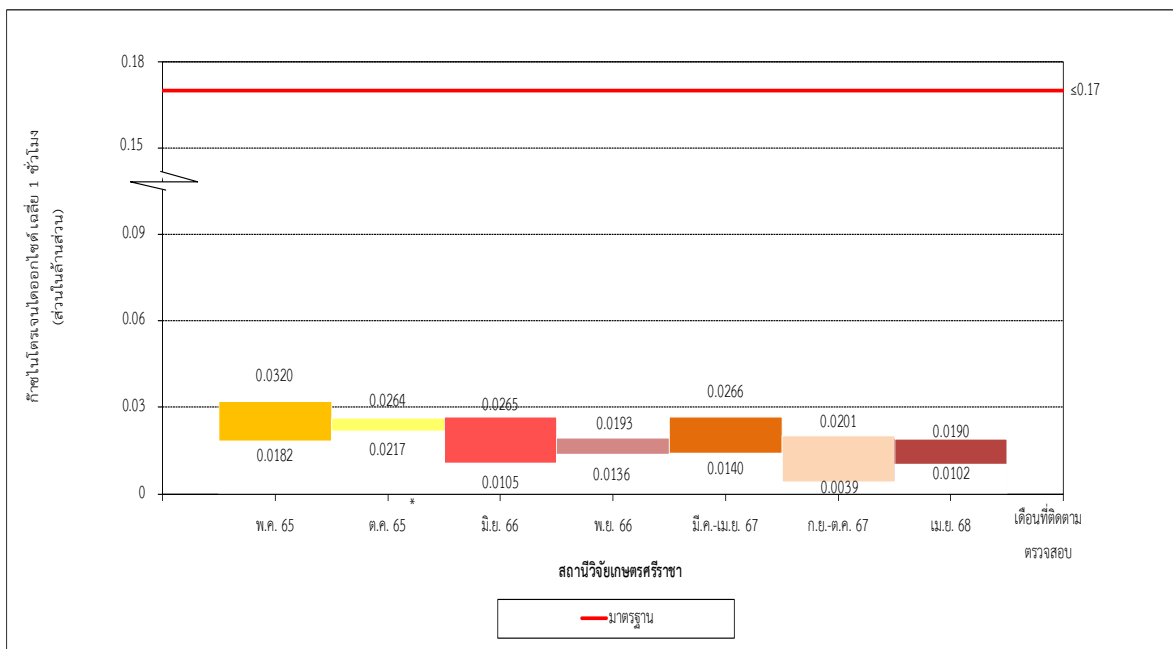
รูปที่ 3-17 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



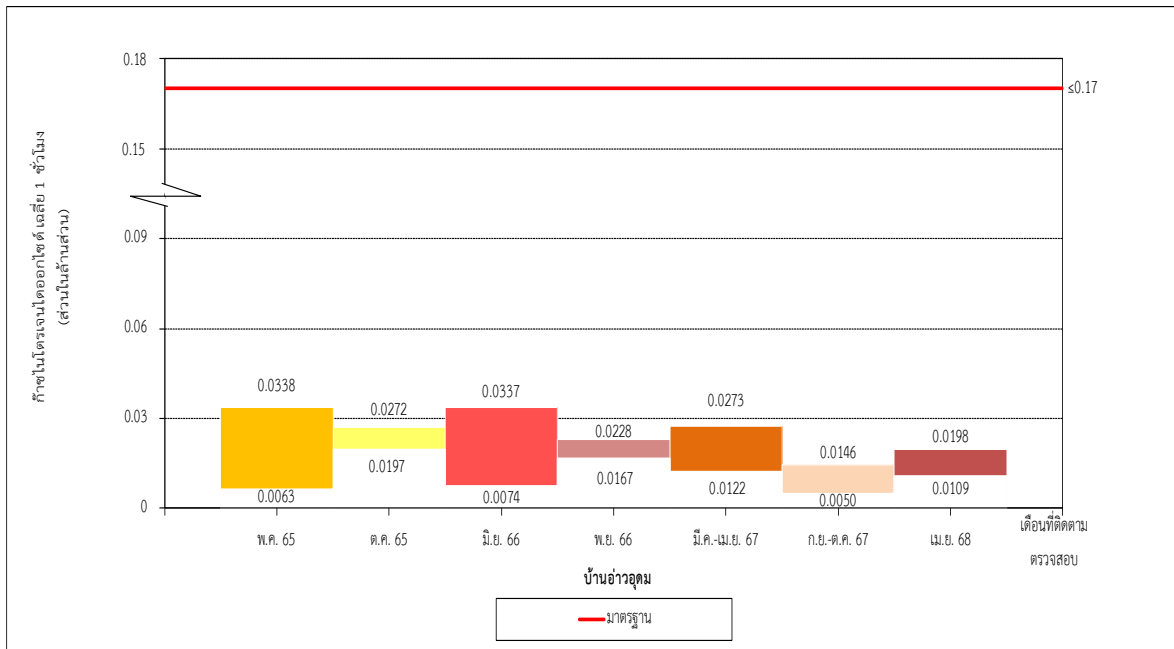
รูปที่ 3-18 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



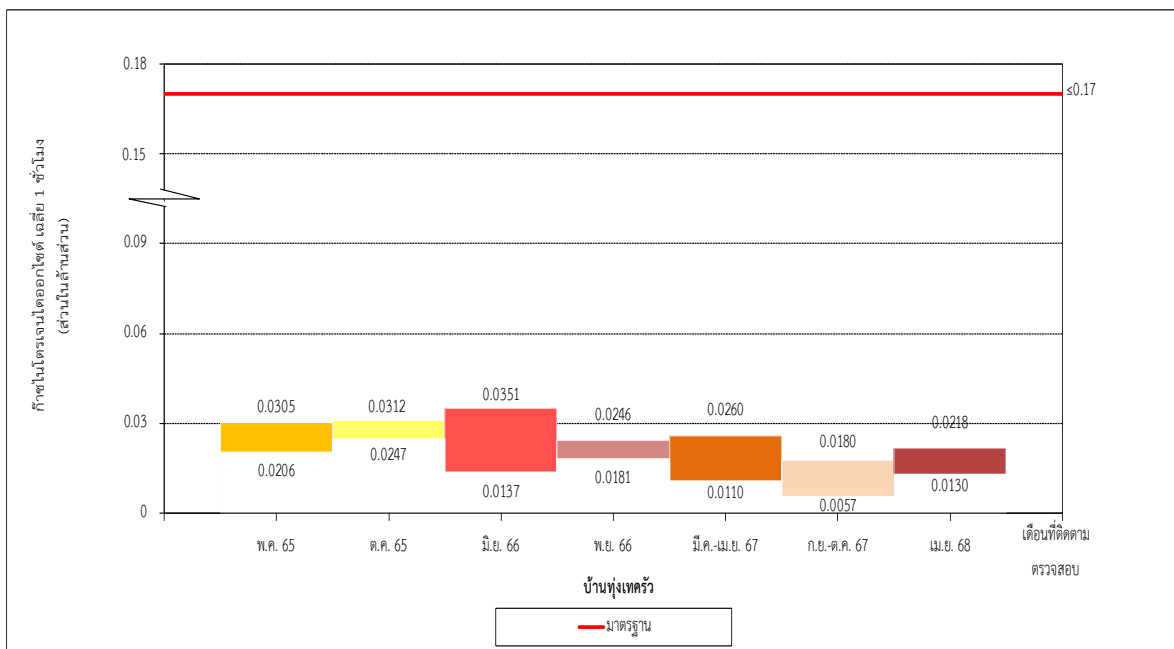
รูปที่ 3-19 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



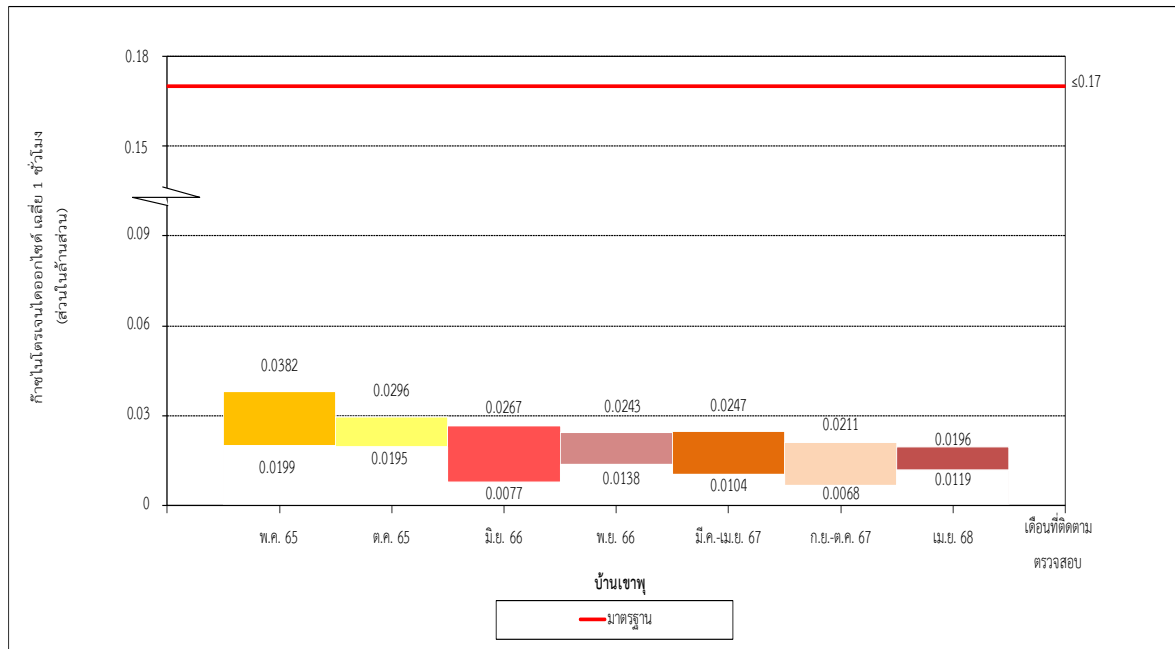
รูปที่ 3-20 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



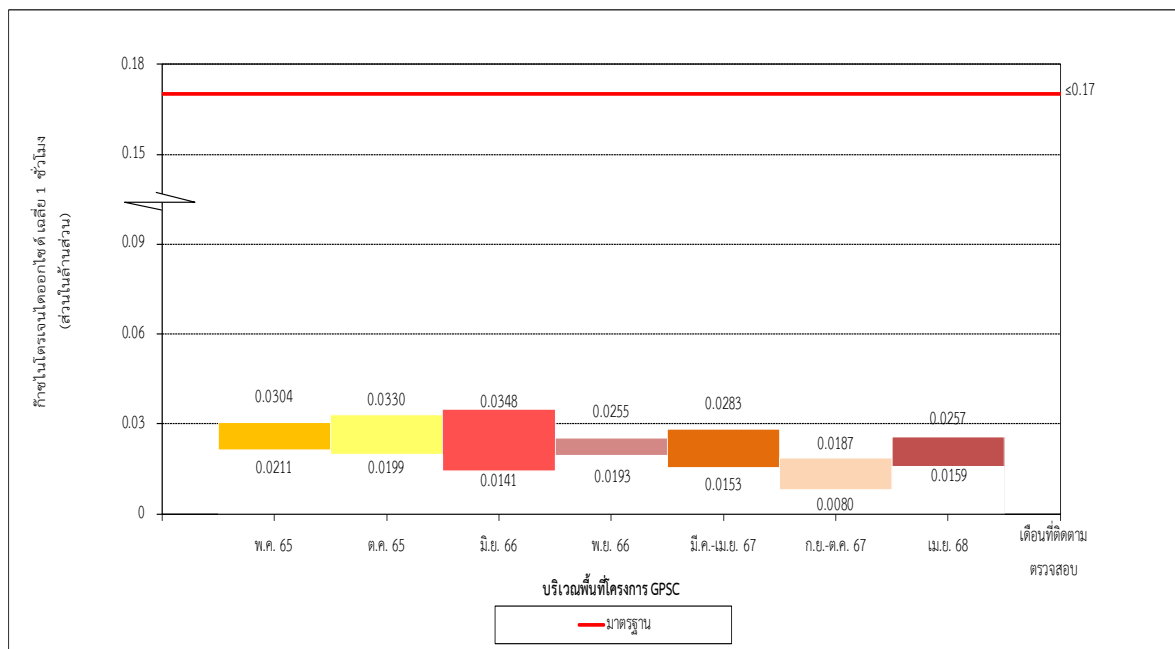
รูปที่ 3-21 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3-22 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3-23 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3-24 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

3.3.2 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 จุด ได้แก่ ปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 เนื่องจากหยุดเดินระบบ (Shutdown) ซึ่งหากปล่องดังกล่าวมีการเดินระบบ บริษัทฯ จะดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจะรายงานผลในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรอบถัดไป โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-43 และรูปที่ 3-25 ถึงรูปที่ 3-30

ตารางที่ 3-43 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่องเครื่องกังหันก๊าซ

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

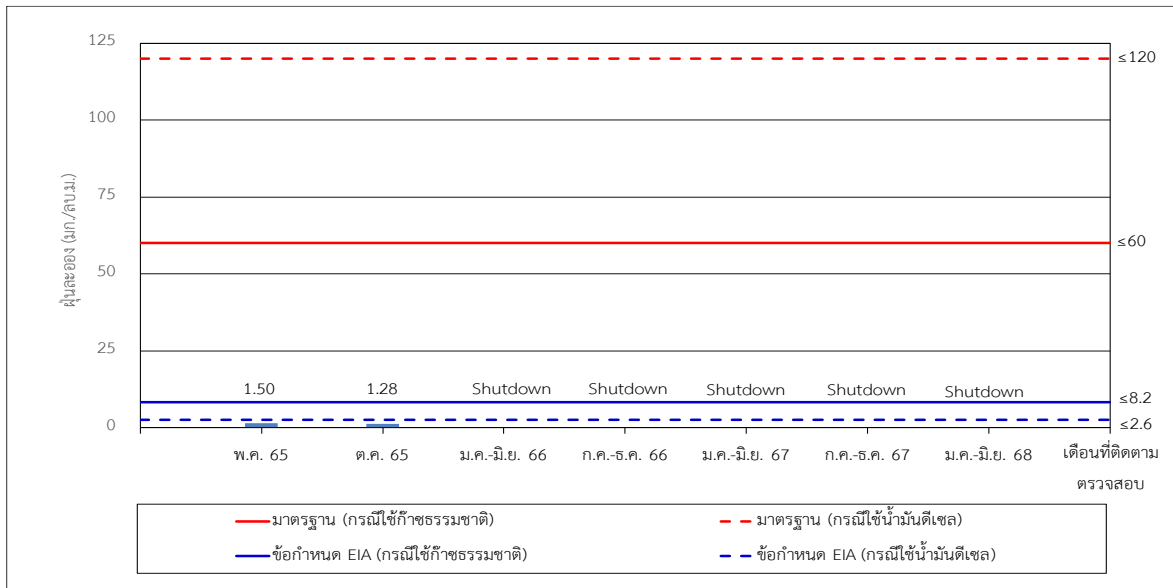
จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	อัตราการระบายของอากาศในปล่อง	ออกซิเจนที่เหลือจากการเผาไหม้	อุณหภูมิอากาศในปล่อง	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}																	
					ฝุ่นละออง						ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์						ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์					
					Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen	
					มก./ล.	กรัม/วินาที	มก./ล.	กรัม/วินาที	มก./ล.	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที
1. ปล่อง HRSG-1	พ.ค. 65	1,346,630	15.0	156	0.64	0.24	1.50	0.56	0.64	0.24	31.4	22.1	73.5	51.8	31.2	22.0	ND (<1.30)	ND (<1.27)	ND (<1.30)	ND (<1.27)	ND (<1.30)	ND (<1.27)
	ต.ค. 65	1,844,081	14.1	169	0.63	0.32	1.28	0.65	0.54	0.28	25.2	24.3	51.2	49.3	21.7	20.9	ND (<1.30)	ND (<1.74)	ND (<1.30)	ND (<1.74)	ND (<1.30)	ND (<1.74)
	ม.ค.-มิ.ย. 66	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	ก.ค.-ธ.ค. 66	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	ม.ค.-มิ.ย. 67	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	ก.ค.-ธ.ค. 67	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	ม.ค.-มิ.ย. 68	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
2. ปล่อง HRSG-2	พ.ค. 65	1,342,069	14.6	155	0.96	0.36	2.11	0.78	0.89	0.33	21.0	14.7	46.0	32.3	19.5	13.7	ND (<1.30)	ND (<1.27)	ND (<1.30)	ND (<1.27)	ND (<1.30)	ND (<1.27)
	ต.ค. 65	1,969,460	14.2	166	0.52	0.28	1.08	0.59	0.46	0.25	21.4	22.0	44.3	45.7	18.8	19.4	ND (<1.30)	ND (<1.86)	ND (<1.30)	ND (<1.86)	ND (<1.30)	ND (<1.86)
	ม.ค.-มิ.ย. 66	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	ก.ค.-ธ.ค. 66	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	มี.ค. 67	1,372,391	14.8	105	1.45	0.55	3.32	1.26	1.41	0.54	10.8	7.75	24.8	17.7	10.5	7.52	ND (<1.30)	ND (<1.30)	ND (<1.30)	ND (<1.30)	ND (<1.30)	ND (<1.30)
	ก.ค.-ธ.ค. 67	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	ม.ค.-มิ.ย. 68	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
มาตรฐาน ^{2/, 3/} (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติ)					-	-	≤60	-	-	-	-	-	≤120	-	-	-	-	-	≤20	-	-	-
มาตรฐาน ^{2/, 3/} (กรณีใช้น้ำมันดีเซล)					-	-	≤120	-	-	-	-	-	≤180	-	-	-	-	-	≤320	-	-	-
ข้อกำหนด EIA ^{4/} (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติ)					-	≤3.3	≤8.2	-	-	-	-	≤104	≤99	-	≤42	-	-	≤1.1	≤2.4	-	-	-
ข้อกำหนด EIA ^{4/} (กรณีใช้น้ำมันดีเซล)					-	≤32.7	≤2.6	-	-	-	-	≤120	≤148	-	≤63	-	-	≤31	≤28	-	-	-

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 113 ง วันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2547

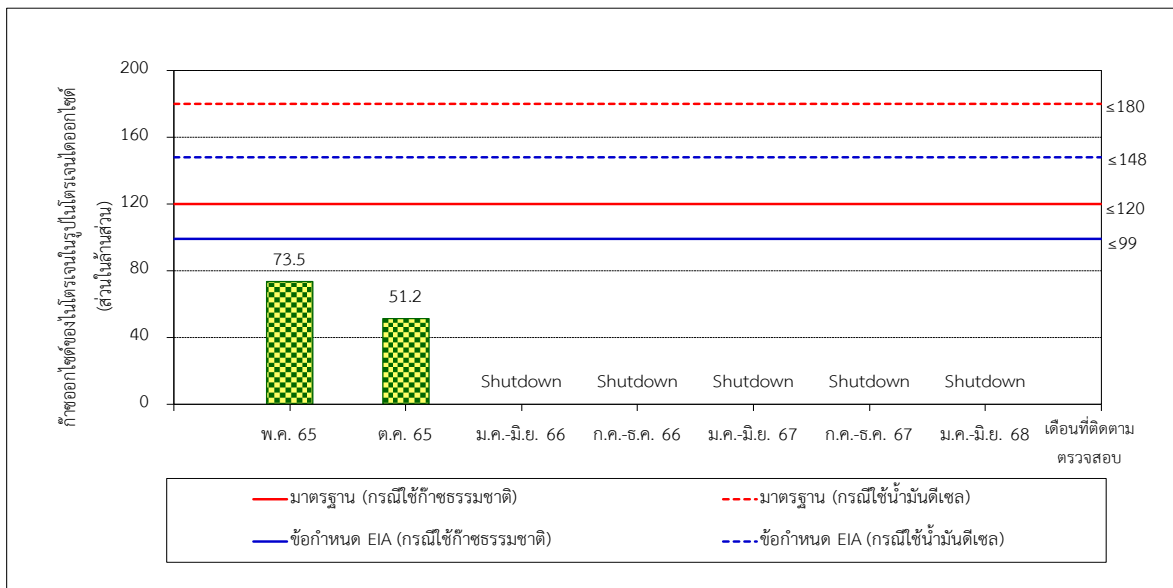
^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ประกาศในราชกิจจานุเบกษาฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 142 ตอนพิเศษ 61 ง วันที่ 11 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567

^{4/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2)) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) (หนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17305 ลงวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2561) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 5 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)



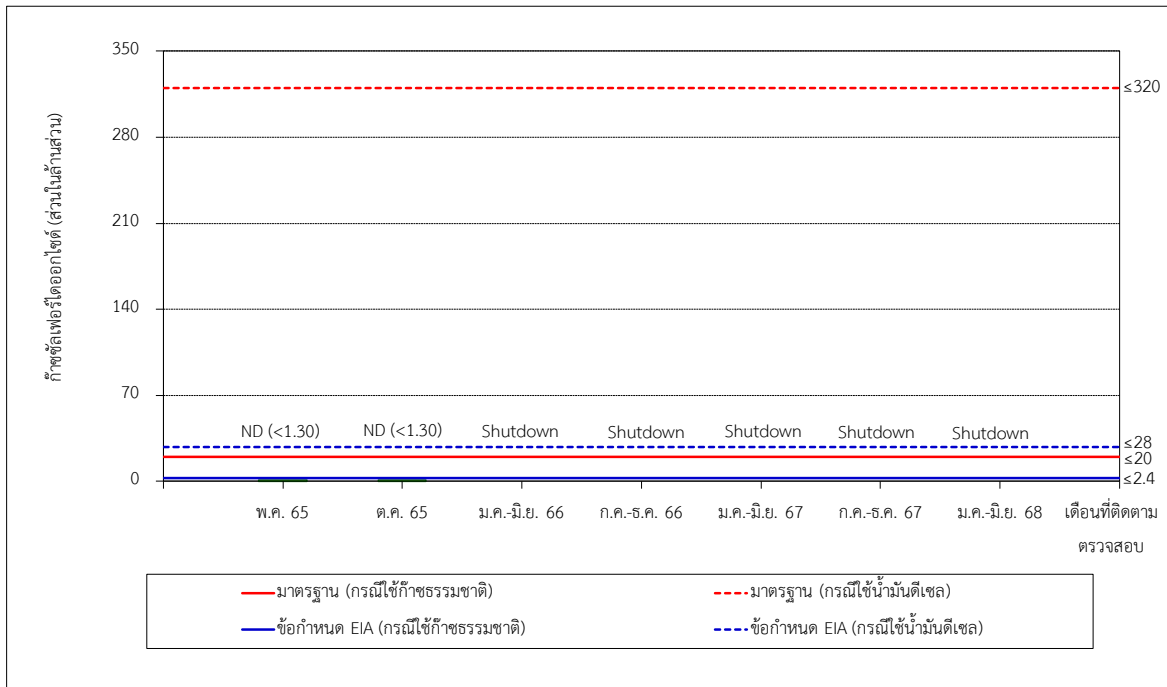
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-25 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



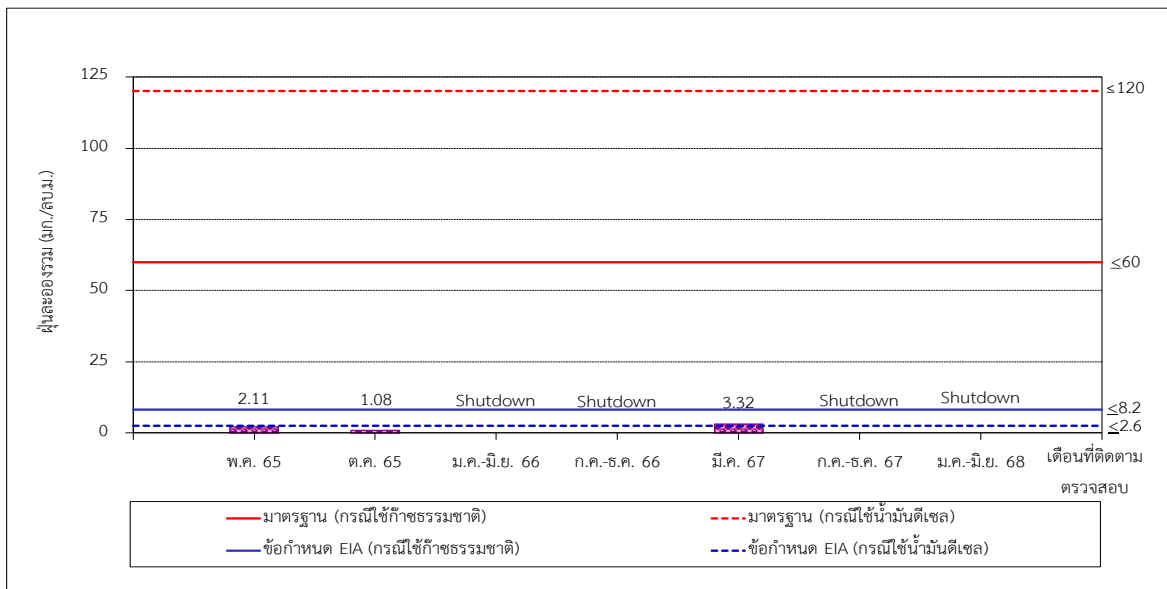
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-26 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



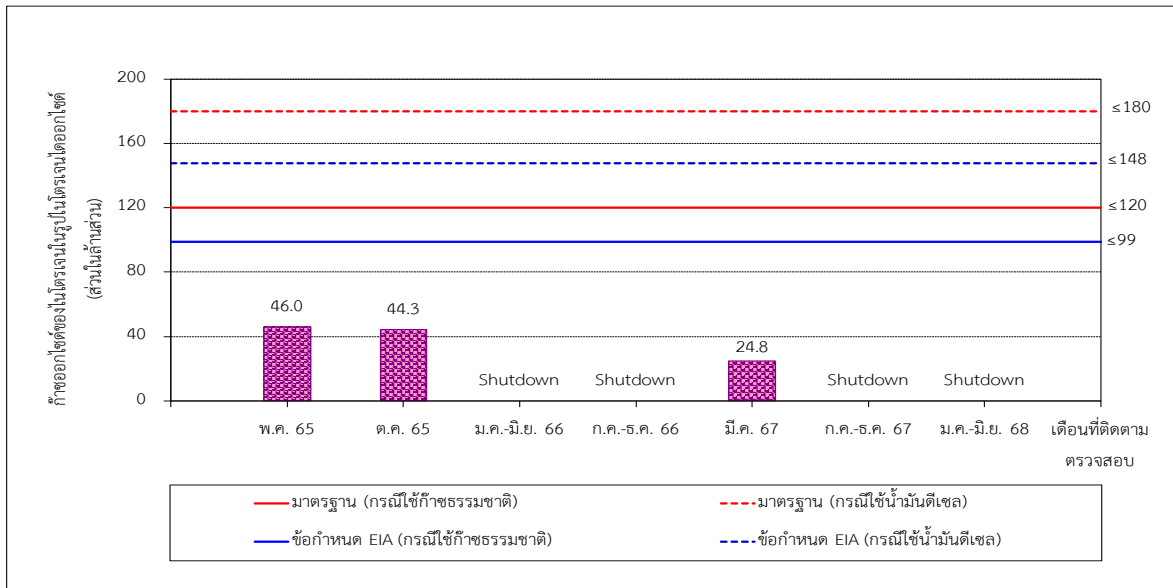
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-27 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



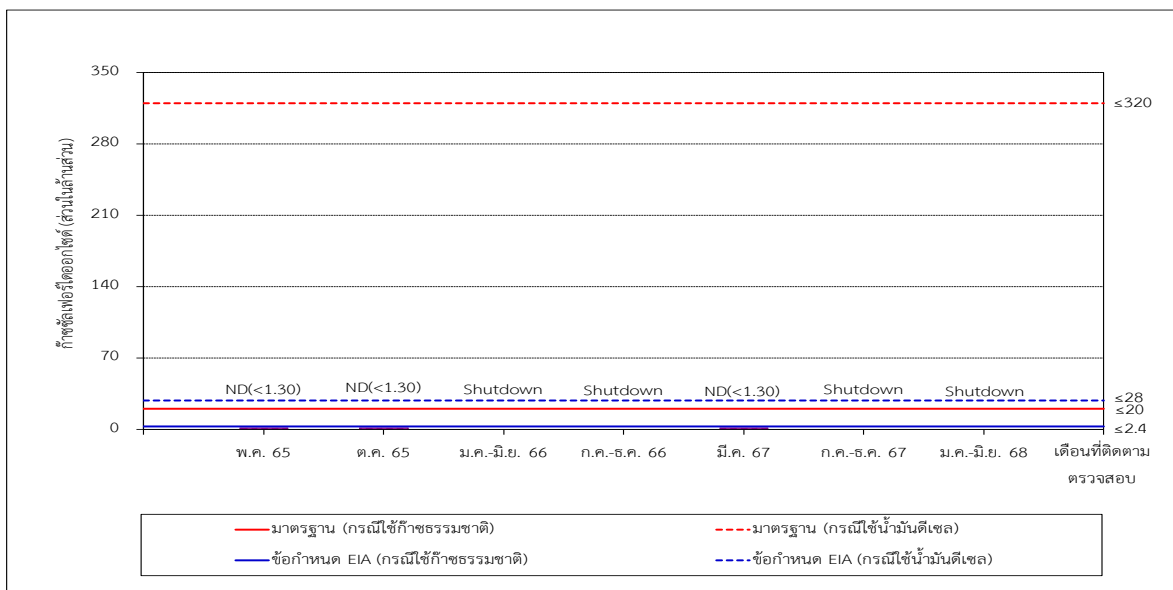
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-28 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-2
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-29 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-2 ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-30 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-2 ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

3.3.3 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 จำนวน 3 จุด ได้แก่ บริเวณบ้านทุ่งเทครัว บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC และบริเวณบ้านอ่าวอุดม ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 24\ hours}$) ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางคืนและกลางวัน (L_{Adn}) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{A90}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax}) โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) บริเวณบ้านทุ่งเทครัว

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบเมื่อเดือนเมษายน พ.ศ. 2568 ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ระดับเสียงสูงสุด และระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-44 และรูปที่ 3-31 ถึงรูปที่ 3-34

2) บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบเมื่อเดือนเมษายน พ.ศ. 2568 ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน ระดับเสียงสูงสุด และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-44 และรูปที่ 3-35 ถึงรูปที่ 3-38

3) บริเวณบ้านอ่าวอุดม

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบเมื่อเดือนเมษายน พ.ศ. 2568 ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 มีแนวโน้มลดลง สำหรับระดับเสียงสูงสุด มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-44 และรูปที่ 3-39 ถึงรูปที่ 3-42

ตารางที่ 3-44 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ											
	บ้านทุ่งเทครัว				ริมรั้วโครงการ GPSC				บ้านอ่าวอุดม			
	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{Amax}	L _{A90}
5-6 พ.ค. 65	58.5	61.3	81.6	50.4-57.2	59.9	65.9	78.5	58.6-60.4	53.2	60.2	71.3	50.0-53.5
6-7 พ.ค. 65	57.3	61.4	79.7	50.4-55.2	64.9	71.1	81.7	58.4-66.3	48.6	53.3	79.1	41.2-47.8
7-8 พ.ค. 65	57.0	61.6	83.7	50.6-54.1	63.2	69.1	79.5	61.5-64.1	51.2	55.2	81.7	41.5-51.2
8-9 พ.ค. 65	57.7	62.2	80.1	50.8-55.3	64.2	70.4	93.2	60.4-63.3	50.0	53.7	82.0	41.1-48.3
9-10 พ.ค. 65	58.6	61.9	85.9	51.2-57.2	63.5	69.1	87.1	60.6-63.4	49.6	53.8	82.6	41.2-49.3
10-11 พ.ค. 65	57.5	61.5	81.9	50.2-55.6	62.8	69.7	76.5	61.5-63.6	48.6	53.0	78.3	41.4-47.2
11-12 พ.ค. 65	58.3	60.9	81.3	50.6-58.0	63.3	69.2	79.7	60.6-63.6	48.5	53.3	83.0	41.2-47.5
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	57.0-58.6	60.9-62.2	79.7-85.9	50.2-58.0	59.9-64.9	65.9-71.1	76.5-93.2	58.4-66.3	48.5-53.2	53.0-60.2	71.3-83.0	41.1-53.5
22-23 ต.ค. 65	54.2	60.5	76.3	48.8-51.9	64.6	70.8	82.1	62.2-65.1	45.8	52.7	68.6	34.6-50.9
23-24 ต.ค. 65	54.6	60.3	72.2	48.6-50.4	64.0	70.3	87.9	61.6-64.9	50.4	57.8	72.8	38.4-50.1
24-25 ต.ค. 65	54.6	61.2	72.3	47.6-49.0	64.4	70.4	83.1	62.9-65.0	45.1	51.3	71.6	33.4-42.1
25-26 ต.ค. 65	55.5	61.7	81.1	50.2-52.8	63.8	70.4	73.7	62.6-64.3	46.3	53.1	71.8	34.4-41.0
26-27 ต.ค. 65	55.5	61.1	89.1	50.0-52.2	63.2	69.8	77.4	62.2-63.3	47.2	50.9	78.7	33.1-38.0
27-28 ต.ค. 65	54.0	60.8	75.7	50.6-52.8	63.4	69.7	78.5	62.7-63.2	46.5	52.7	73.4	33.1-42.7
28-29 ต.ค. 65	56.4	62.9	76.2	51.8-56.9	63.7	70.1	71.2	63.0-63.5	46.6	55.2	73.5	35.1-41.1
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	54.0-56.4	60.3-62.9	72.2-89.1	47.6-56.9	63.2-64.6	69.7-70.8	71.2-87.9	61.6-65.1	45.1-50.4	50.9-57.8	68.6-78.7	33.1-50.9
มาตรฐาน ^{1/}	≤70	-	≤115	-	≤70	-	≤115	-	≤70	-	≤115	-
หน่วย	เดซิเบลเอ											

บริษัท ยูนิค แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

ราชบัณฑิตยสถาน (พ.ศ. 2563) และราชบัณฑิตยสถาน อภิธานศัพท์กลางและย่อคำ ระดับต้น เลิศ ปะนาพพิตรกิจบริการ (พ.ศ. 2564) จากสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

ตารางที่ 3-44 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ											
	บ้านทุ่งเทครัว				ริมรั้วโครงการ GPSC				บ้านอ่าวอุดม			
	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{Amax}	L _{A90}
23-24 มิ.ย. 66	60.0	63.9	83.4	48.1-60.1	61.3	66.6	80.4	56.1-62.3	51.5	55.5	77.1	43.1-54.3
24-25 มิ.ย. 66	59.8	63.8	83.4	48.9-59.9	61.4	66.4	81.4	55.5-62.7	51.3	55.3	76.5	42.2-53.5
25-26 มิ.ย. 66	60.2	63.7	84.6	48.8-60.3	61.4	66.0	81.6	55.3-62.2	51.0	55.4	75.4	43.0-54.3
26-27 มิ.ย. 66	59.8	63.5	83.5	48.7-59.7	61.6	66.5	81.0	55.2-63.0	51.1	55.0	74.9	43.0-54.7
27-28 มิ.ย. 66	59.4	63.3	83.1	47.6-59.3	61.8	66.7	81.7	55.7-63.0	51.6	55.5	78.0	42.9-54.5
28-29 มิ.ย. 66	59.7	63.7	83.3	48.3-59.3	61.5	66.6	82.5	55.7-62.5	51.6	55.8	76.6	42.4-54.6
29-30 มิ.ย. 66	60.0	63.5	82.9	47.6-60.2	61.4	66.2	81.4	60.6-63.6	52.4	56.1	76.9	43.2-54.6
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	59.4-60.2	63.3-63.9	82.9-84.6	47.6-60.3	61.3-61.8	66.0-66.7	80.4-82.5	55.2-63.0	51.0-52.4	55.0-56.1	74.9-78.0	42.2-54.7
4-5 พ.ย. 66	57.6	64.2	82.6	52.9-57.4	63.8	69.3	84.9	60.1-65.7	42.9	50.0	56.0	39.7-43.1
5-6 พ.ย. 66	57.7	63.3	76.8	54.3-56.4	64.3	70.9	84.9	63.2-63.9	44.3	51.4	69.8	39.6-43.5
6-7 พ.ย. 66	57.9	64.1	73.8	55.2-57.4	65.5	72.4	84.1	63.5-64.5	44.8	49.7	63.0	38.7-43.1
7-8 พ.ย. 66	56.2	62.3	73.2	53.5-56.1	64.5	70.6	79.3	62.5-64.4	47.0	53.4	77.9	40.5-45.4
8-9 พ.ย. 66	57.5	64.2	78.6	54.0-55.7	64.1	70.9	75.6	62.4-64.3	44.6	48.6	73.9	38.0-42.5
9-10 พ.ย. 66	56.0	62.2	76.7	53.4-54.6	64.3	70.5	70.7	63.2-64.1	42.7	47.8	76.4	38.4-40.2
10-11 พ.ย. 66	56.1	63.3	77.8	53.0-54.7	64.3	70.8	70.6	63.5-64.2	42.1	49.1	74.1	38.5-40.7
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	56.0-57.9	62.2-64.2	73.2-82.6	52.9-57.4	63.8-65.5	69.3-72.4	70.6-84.9	60.1-65.7	42.1-47.0	47.8-53.4	56.0-77.9	38.0-45.4
มาตรฐาน ^{1/}	≤70	-	≤115	-	≤70	-	≤115	-	≤70	-	≤115	-
หน่วย	เดซิเบลเอ											

บริษัท ยูนิค แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

ราชภัฏวชิร (พ.ศ. 2563) และรางวัลพระราชทาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ระดับดีเลิศ ประสิทธิภาพบริการ (พ.ศ. 2564) จากสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

ตารางที่ 3-44 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ											
	บ้านทุ่งเทครัว				ริมรั้วโครงการ GPSC				บ้านอ่าวอุดม			
	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{Amax}	L _{A90}
25-26 มี.ค. 67	59.3	64.2	82.3	51.8-59.6	63.3	68.2	103.0	59.9-62.6	49.8	55.8	73.1	44.3-52.6
26-27 มี.ค. 67	59.2	64.2	83.2	51.2-58.5	63.2	68.8	94.2	60.3-62.0	49.6	55.6	72.2	43.7-50.1
27-28 มี.ค. 67	59.1	63.9	81.8	51.2-58.8	62.8	68.2	96.7	60.1-63.0	50.7	56.3	74.8	43.2-52.9
28-29 มี.ค. 67	58.8	63.6	81.3	49.8-58.4	62.4	68.5	89.2	58.6-62.9	50.3	55.4	73.7	43.8-53.2
29-30 มี.ค. 67	58.9	63.6	82.2	51.7-58.6	62.6	68.8	84.3	59.7-62.9	50.8	55.9	77.2	44.7-53.5
30-31 มี.ค. 67	59.2	64.2	82.0	51.5-58.8	62.4	68.3	85.8	58.8-61.8	51.3	56.8	74.4	44.7-53.3
31 มี.ค.-1 เม.ย. 67	58.6	63.6	82.9	47.6-60.2	62.6	68.9	88.7	60.4-62.4	51.2	56.1	76.0	42.7-54.1
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	58.6-59.3	63.6-64.2	81.3-83.2	47.6-60.2	62.4-63.3	68.2-68.9	84.3-103.0	58.6-63.0	49.6-51.3	55.4-56.8	72.2-76.0	42.7-54.1
24-25 ก.ย. 67	56.3	60.2	79.3	46.0-55.4	63.7	69.2	79.8	60.9-64.0	53.1	56.4	79.5	42.4-52.9
25-26 ก.ย. 67	55.7	60.1	79.6	46.5-55.2	63.4	69.2	79.2	60.7-63.5	52.4	56.8	82.1	41.4-52.4
26-27 ก.ย. 67	57.0	60.4	79.7	46.3-56.1	63.1	68.6	78.3	60.9-63.4	53.1	57.2	79.2	42.2-52.6
27-28 ก.ย. 67	56.6	60.2	79.3	46.2-55.7	62.8	68.5	75.2	60.7-62.6	53.1	57.0	78.8	43.7-52.5
28-29 ก.ย. 67	56.1	59.7	77.9	45.2-54.7	62.2	68.2	73.4	60.5-62.7	53.8	57.4	81.5	42.9-53.2
29-30 ก.ย. 67	57.4	61.7	82.5	47.1-55.6	63.4	69.8	77.5	62.4-63.1	53.0	57.1	78.8	42.4-52.6
30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	57.5	60.7	79.3	45.6-56.4	63.9	70.1	74.3	62.9-63.4	53.5	57.2	80.9	42.4-53.6
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	55.7-57.5	59.7-61.7	77.9-82.5	45.2-56.4	62.2-63.9	68.2-70.1	73.4-79.8	60.5-64.0	52.4-53.8	56.4-57.4	78.8-82.1	41.4-53.6
มาตรฐาน ^{1/}	≤70	-	≤115	-	≤70	-	≤115	-	≤70	-	≤115	-
หน่วย	เดซิเบลเอ											

บริษัท ยูนิค แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

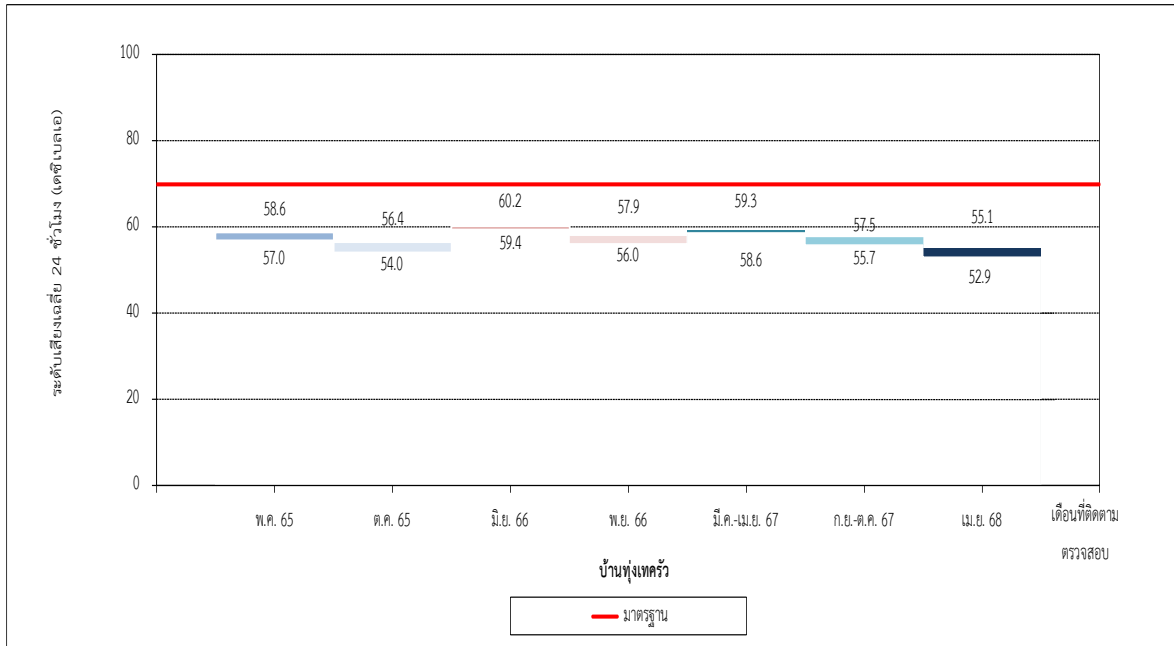
การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

ราชบัณฑิตยสถาน (พ.ศ. 2563) และราชบัณฑิตยสถาน อภิธานศัพท์กลางและย่อมนิพนธ์ (พ.ศ. 2564) จากสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี

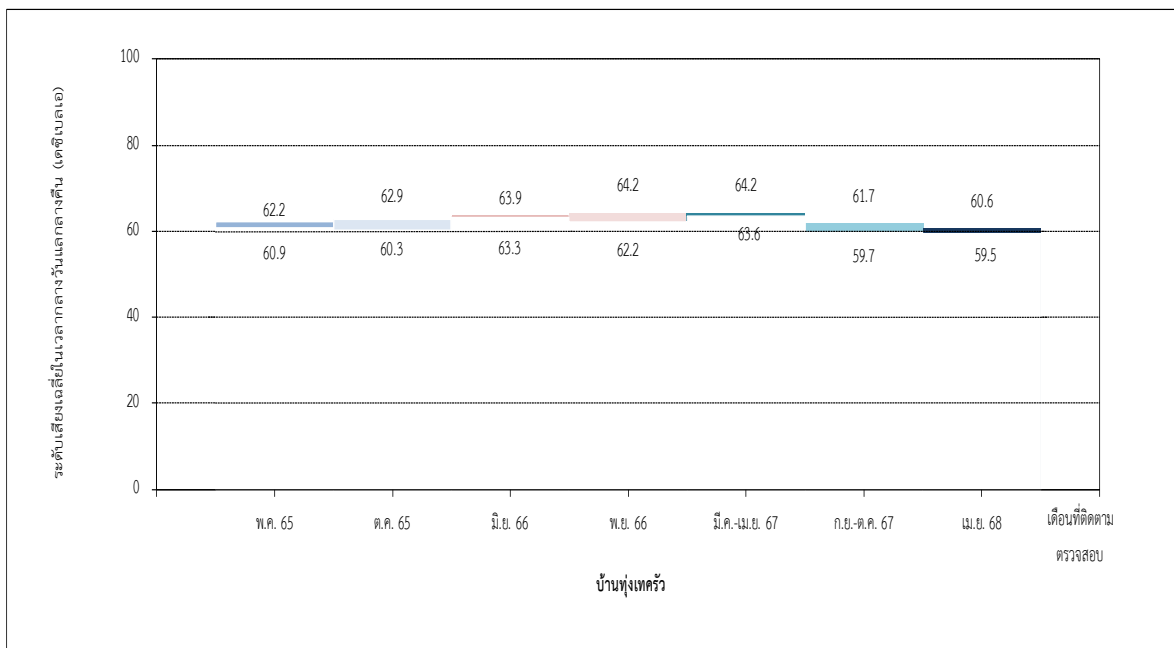
ตารางที่ 3-44 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ											
	บ้านทุ่งเทครัว				ริมรั้วโครงการ GPSC				บ้านอ่าวอุดม			
	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{Amax}	L _{A90}
23-24 เม.ย. 68	54.5	59.5	74.4	47.7-54.8	59.1	65.8	81.0	57.2-59.5	52.8	56.7	87.7	44.2-51.1
24-25 เม.ย. 68	54.3	60.6	75.9	47.2-52.8	58.6	65.1	81.5	57.3-58.6	56.4	62.8	89.9	43.8-51.6
25-26 เม.ย. 68	54.7	60.1	74.6	48.5-53.1	59.1	65.1	82.3	57.6-59.1	55.2	62.2	87.2	47.2-53.9
26-27 เม.ย. 68	55.1	59.6	75.4	47.6-53.5	59.3	66.6	77.2	57.6-59.1	52.2	57.6	88.6	44.6-48.6
27-28 เม.ย. 68	52.9	60.0	72.7	46.6-51.8	59.1	65.5	86.0	57.8-58.8	58.4	63.9	88.3	46.8-60.7
28-29 เม.ย. 68	54.2	59.5	74.6	47.6-52.5	60.0	67.3	95.6	57.4-58.8	56.2	64.6	86.2	44.6-54.3
29-30 เม.ย. 68	53.6	60.6	76.1	46.8-52.5	59.1	65.3	82.6	57.4-59.4	55.1	59.4	87.1	45.5-51.7
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	52.9-55.1	59.5-60.6	72.7-76.1	46.6-54.8	58.6-60.0	65.1-67.3	77.2-95.6	57.2-59.5	52.2-58.4	56.7-64.6	86.2-89.9	43.8-60.7
มาตรฐาน ^{1/}	≤70	-	≤115	-	≤70	-	≤115	-	≤70	-	≤115	-
หน่วย	เดซิเบลเอ											

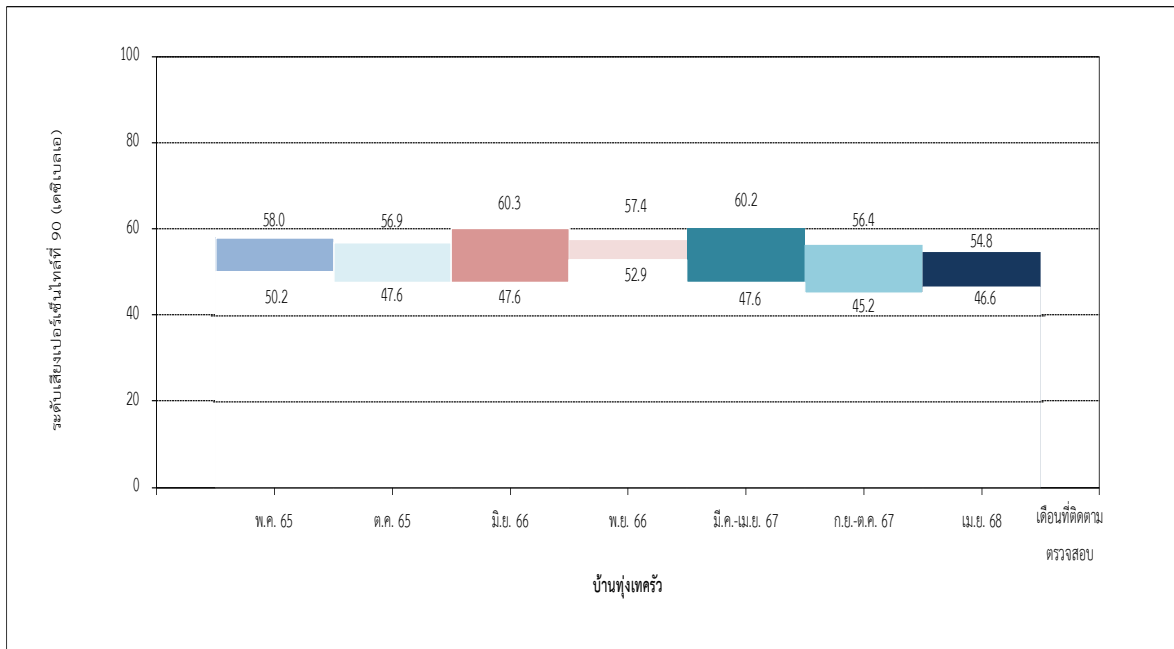
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ง ลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540



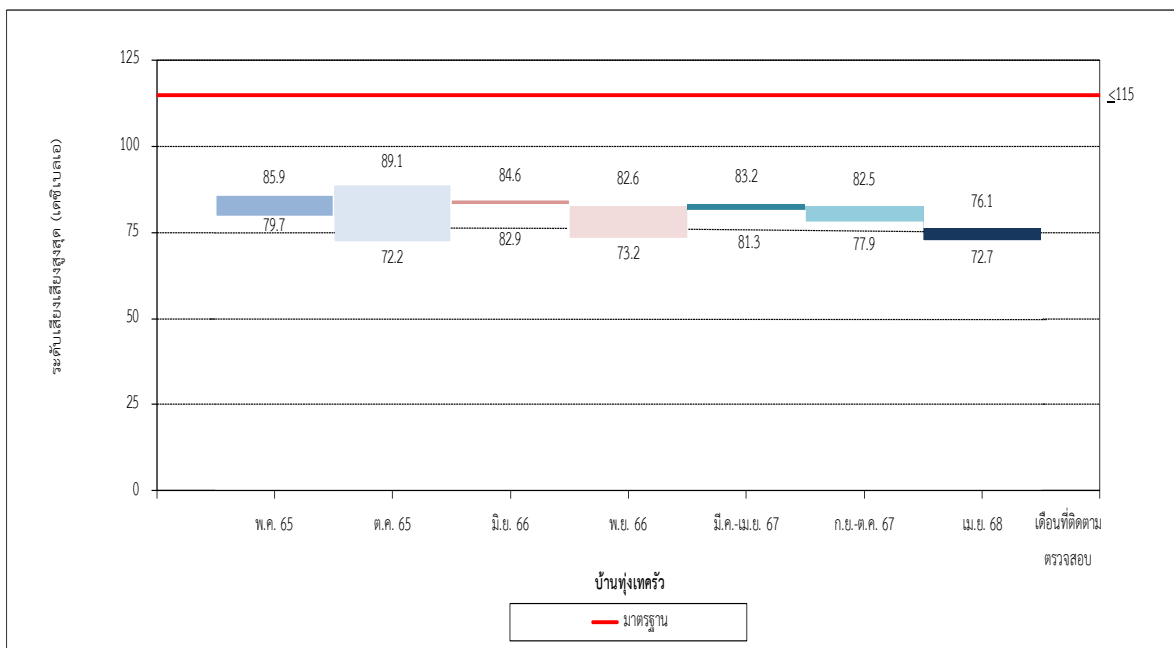
รูปที่ 3-31 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



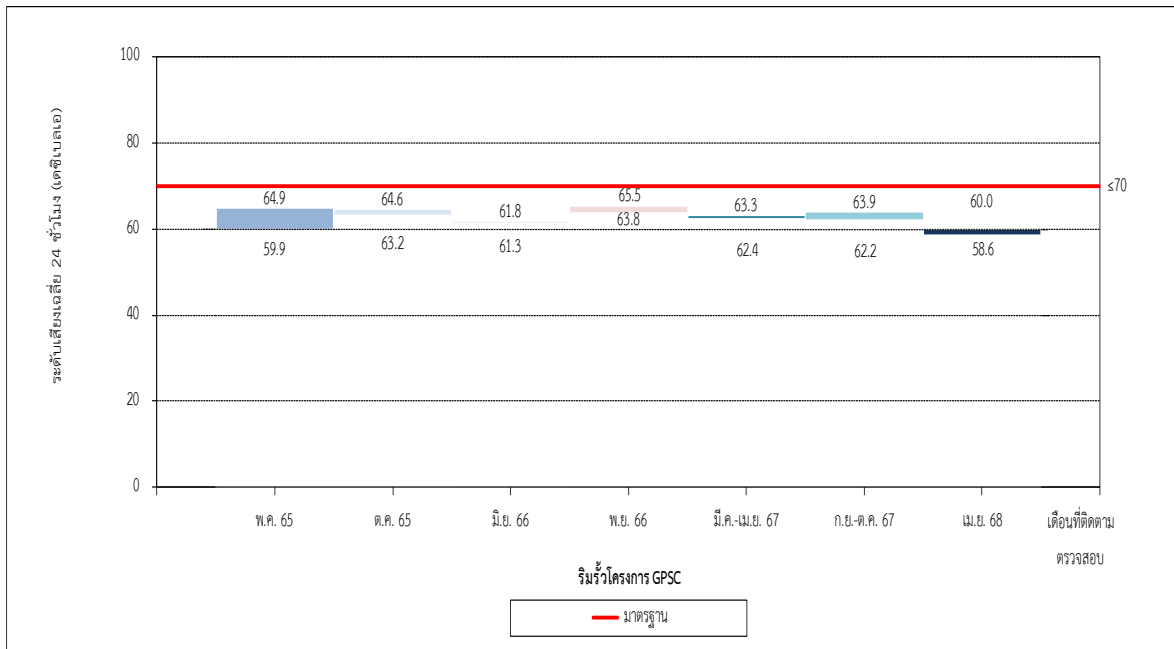
รูปที่ 3-32 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในเวลากลางวันและกลางคืน
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



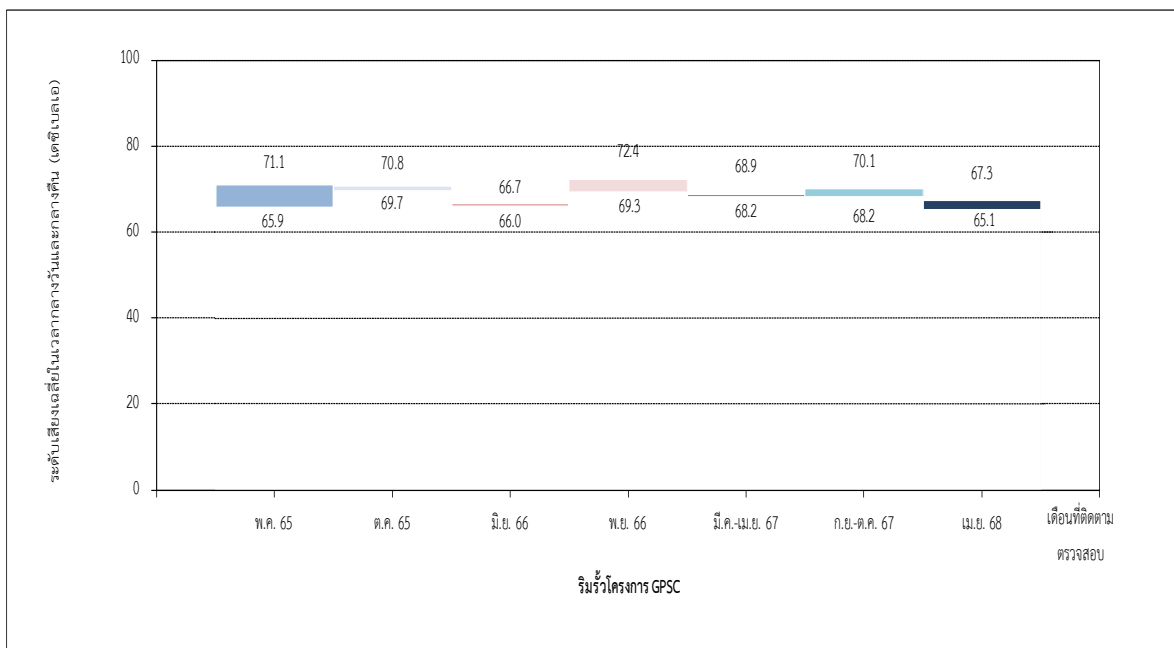
รูปที่ 3-33 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเพอร์เซ็นไทล์ที่ 90
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



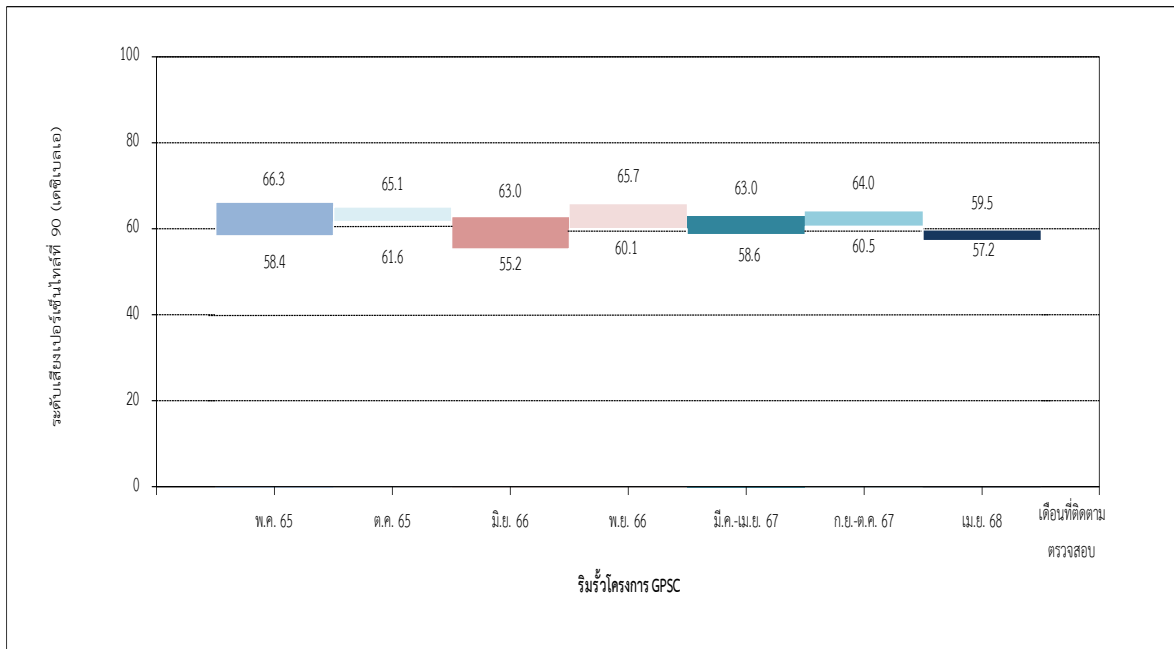
รูปที่ 3-34 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



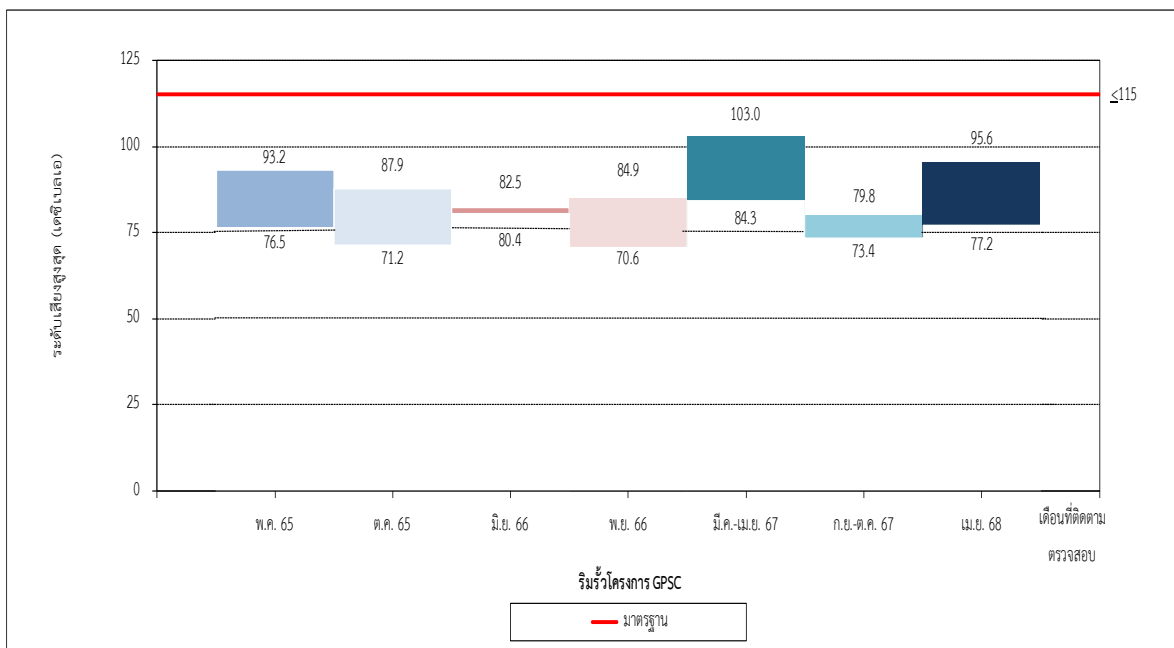
รูปที่ 3-35 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



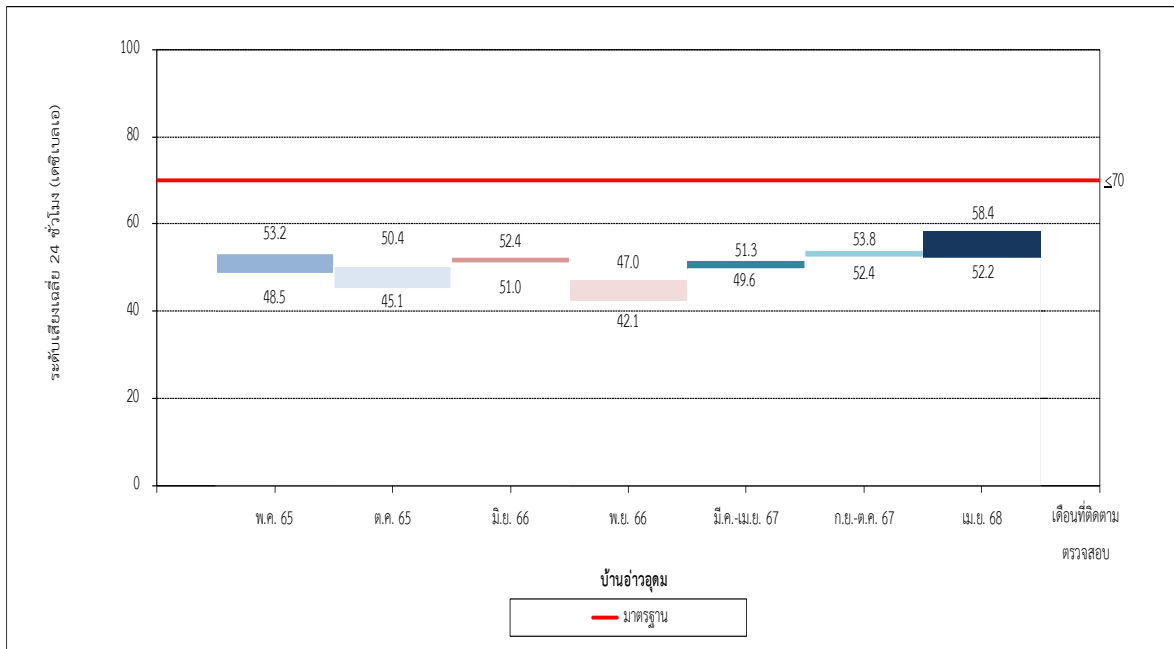
รูปที่ 3-36 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในเวลากลางวันและกลางคืน
บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



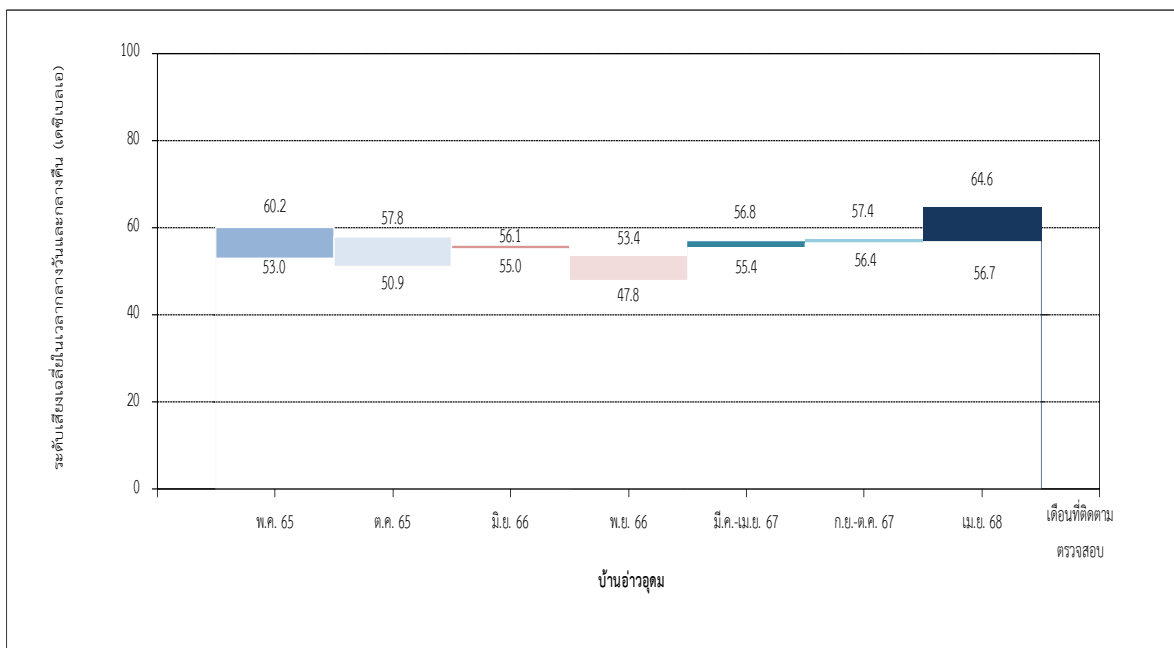
รูปที่ 3-37 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ 90
บริเวณริ้วโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



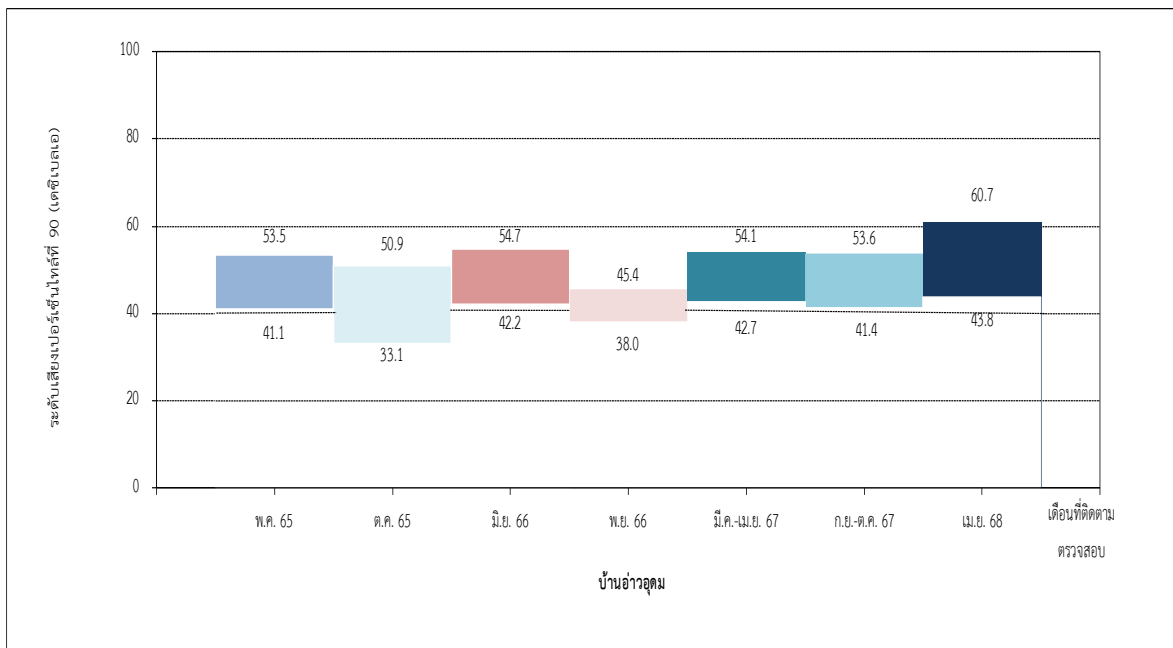
รูปที่ 3-38 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด
บริเวณริ้วโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



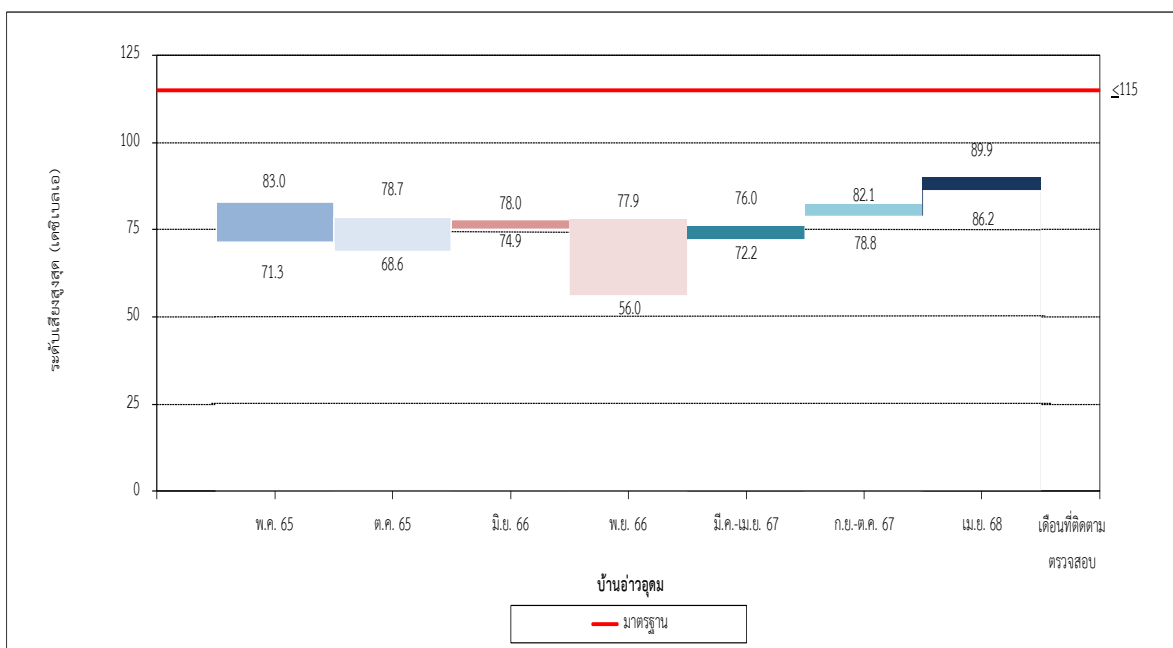
รูปที่ 3-39 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3-40 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในเวลากลางวันและกลางคืน
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3-41 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3-42 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

3.3.4 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

การเปรียบเทียบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 จำนวน 1 จุด พบว่า คุณภาพน้ำทิ้งระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ยกเว้นอุณหภูมิ ที่มีแนวโน้มลดลง สำหรับปริมาณน้ำมันและไขมัน และทีเคเอ็น มีแนวโน้มไม่แตกต่างกัน เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตามผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานกำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-45 และรูปที่ 3-43 ถึง รูปที่ 3-52

ตารางที่ 3-45 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

จุดที่ติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ									
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	สารที่ละลาย ได้ทั้งหมด	สารแขวนลอย	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	ทีเคเอ็น	ฟอสเฟต ทั้งหมด	ความนำไฟฟ้า
- บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	ม.ค. 65	8.7	29	952	<5	<2.0	38.0	<3	<1.0	0.10	1,367
	ก.พ. 65	8.6	31	812	6	<2.0	32.0	<3	<1.0	0.08	1,201
	มี.ค. 65	Shutdown									
	เม.ย. 65	8.5	30	992	6	2.0	37.0	<3	<1.0	0.35	1,441
	พ.ค. 65	8.6	32	928	<5	<2.0	30.0	<3	1.0	0.18	1,406
	มิ.ย. 65	Shutdown									
	ก.ค. 65	8.1	28	492	<5	<2.0	15.0	<3	<1.0	0.61	802
	ส.ค. 65	8.6	31	752	<5	<2.0	24.0	<3	1.4	0.19	1,335
	ก.ย. 65	6.9	29	920	16	<2.0	29.0	<3	1.6	0.11	1,536
	ต.ค. 65	8.7	28	956	22	<2.0	43.0	<3	1.6	0.09	1,597
	พ.ย. 65	8.7	29	1,090	30	<2.0	43.0	<3	2.1	0.14	1,836
	ธ.ค. 65	8.4	28	812	8	<2.0	33.0	<3	1.3	0.11	1,334
มาตรฐาน		5.5-9.0 ^{1/, 2/}	≤40 ^{1/}	≤3,000 ^{1/, 2/}	≤50 ^{1/, 2/}	≤20 ^{1/, 2/}	≤120 ^{1/, 2/}	≤5 ^{1/, 2/}	≤100 ^{1/, 2/}	-	-
หน่วย		-	องศาเซลเซียส	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	ไมโครโมห์/ซม.

ตารางที่ 3-45 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

จุดที่ติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ									
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	สารที่ละลาย ได้ทั้งหมด	สาร แขวนลอย	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	ทีเคเอ็น	ฟอสเฟต ทั้งหมด	ความนำไฟฟ้า
- บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	ม.ค. 66	8.4	29	848	<5	<2.0	26.0	<3	4.1	0.24	1,389
	ก.พ. 66	8.5	31	908	<5	<2.0	37.0	<3	3.7	0.16	1,490
	มี.ค. 66	Shutdown									
	เม.ย. 66	8.4	30	584	<5	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.89	1,019
	พ.ค. 66	7.9	28	502	<5	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.86	824
	มิ.ย. 66	7.9	29	308	<5	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.31	524
	ก.ค. 66	7.8	30	299	<5	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.46	567
	ส.ค.66	8.0	29	278	<5	<2.0	<25.0	<3	<1.5	0.31	492
	ก.ย. 66	7.7	29	282	<5	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.46	480
	ต.ค. 66	6.9	28	360	<5	<2.0	<25.0	<3	<1.5	0.03	678
	พ.ย. 66	8.0	29	286	<5	<2.0	<25.0	<3	<1.5	0.03	572
	ธ.ค. 66	7.6	30	320	<5	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.92	605
มาตรฐาน		5.5-9.0 ^{1/, 2/}	≤40 ^{1/}	≤3,000 ^{1/, 2/}	≤50 ^{1/, 2/}	≤20 ^{1/, 2/}	≤120 ^{1/, 2/}	≤5 ^{1/, 2/}	≤100 ^{1/, 2/}	-	-
หน่วย		-	องศาเซลเซียส	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	ไมโครซีเมนส์/ซม.

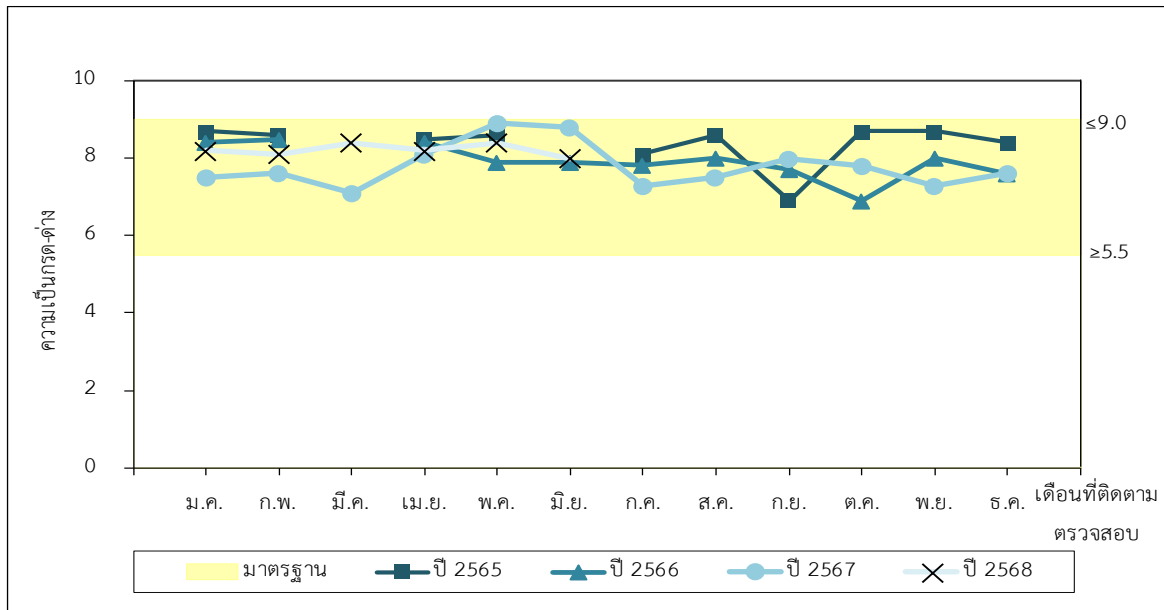
ตารางที่ 3-45 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

จุดที่ติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ									
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	สารที่ละลาย ได้ทั้งหมด	สาร แขวนลอย	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	ทีเคเอ็น	ฟอสเฟต ทั้งหมด	ความนำไฟฟ้า
- บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	ม.ค. 67	7.5	28	342	<5.0	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.49	688
	ก.พ. 67	7.6	31	302	<5.0	<2.0	<25.0	<3	<1.5	0.24	539
	มี.ค. 67	7.1	30	263	<5.0	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.21	437
	เม.ย. 67	8.1	32	910	<5.0	<2.0	38.9	<3	<LOQ	0.11	1,294
	พ.ค. 67	8.9	31	959	<5.0	<2.0	50.0	<3	<LOQ	0.14	1,751
	มิ.ย. 67	8.8	30	951	17.2	<2.0	48.2	<3	<LOQ	0.18	186
	ก.ค. 67	7.3	31	246	<5.0	<2.0	<25.0	<3	<1.5	0.03	529
	ส.ค. 67	7.5	28	286	<5.0	<2.0	30.6	<3	<LOQ	0.12	808
	ก.ย. 67	8.0	28	395	<5.0	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.14	739
	ต.ค. 67	7.8	27.6	359	<5.0	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.14	780
	พ.ย. 67	7.3	27.6	341	<5.0	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.12	662
	ธ.ค. 67	7.6	28.1	343	<5.0	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.13	677
มาตรฐาน		5.5-9.0 ^{1/, 2/}	≤40 ^{1/}	≤3,000 ^{1/, 2/}	≤50 ^{1/, 2/}	≤20 ^{1/, 2/}	≤120 ^{1/, 2/}	≤5 ^{1/, 2/}	≤100 ^{1/, 2/}	-	-
หน่วย		-	องศาเซลเซียส	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	ไมโครซีเมนส์/ซม.

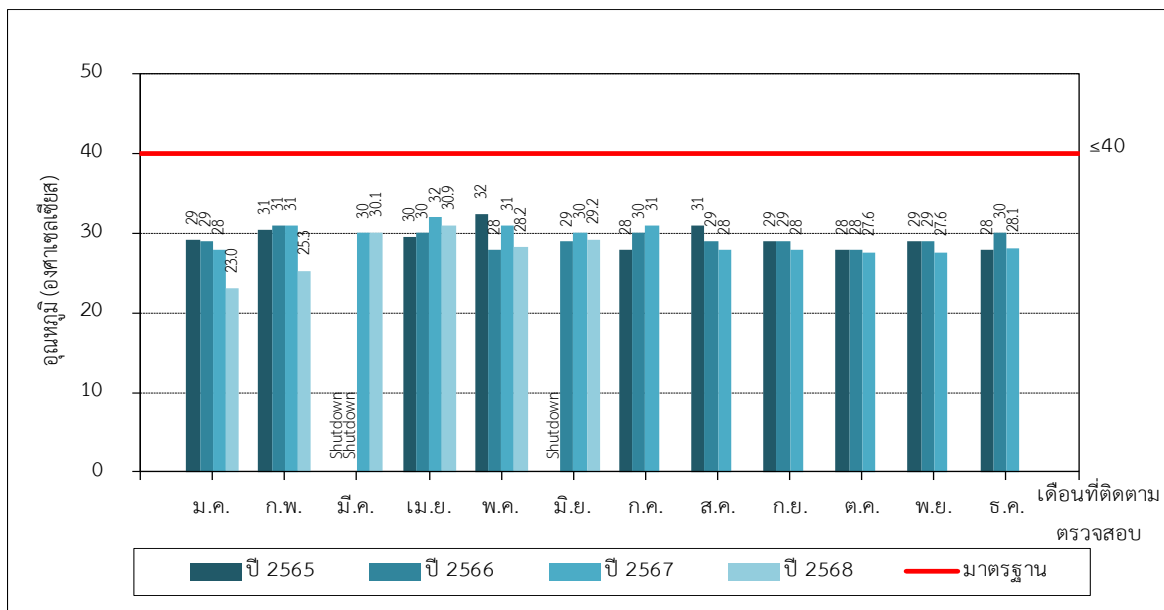
ตารางที่ 3-45 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

จุดที่ติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ									
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	สารที่ละลาย ได้ทั้งหมด	สาร แขวนลอย	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	ทีเคเอ็น	ฟอสเฟต ทั้งหมด	ความนำไฟฟ้า
- บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	ม.ค. 68	8.2	23.0	890	<5.0	<2.0	26.6	<3	<5.0	0.15	1,325
	ก.พ. 68	8.1	25.3	741	<5.0	<2.0	25.0	<3	<5.0	0.15	1,306
	มี.ค. 68	8.4	30.1	950	8.5	2.2	52.0	<3	<5.0	0.15	1,753
	เม.ย. 68	8.2	30.9	972	8.8	<2.0	57.4	<3	<5.0	0.34	1,609
	พ.ค. 68	8.4	28.2	748	<5.0	<2.0	39.4	<3	<5.0	0.24	1,472
	มิ.ย. 68	8.0	29.2	594	<5.0	<2.0	31.8	<3	<1.5	0.15	1,215
มาตรฐาน		5.5-9.0 ^{1/} , ^{2/}	≤40 ^{1/}	≤3,000 ^{1/} , ^{2/}	≤50 ^{1/} , ^{2/}	≤20 ^{1/} , ^{2/}	≤120 ^{1/} , ^{2/}	≤5 ^{1/} , ^{2/}	≤100 ^{1/} , ^{2/}	-	-
หน่วย		-	องศาเซลเซียส	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	ไมโครซีเมนส์/ซม.

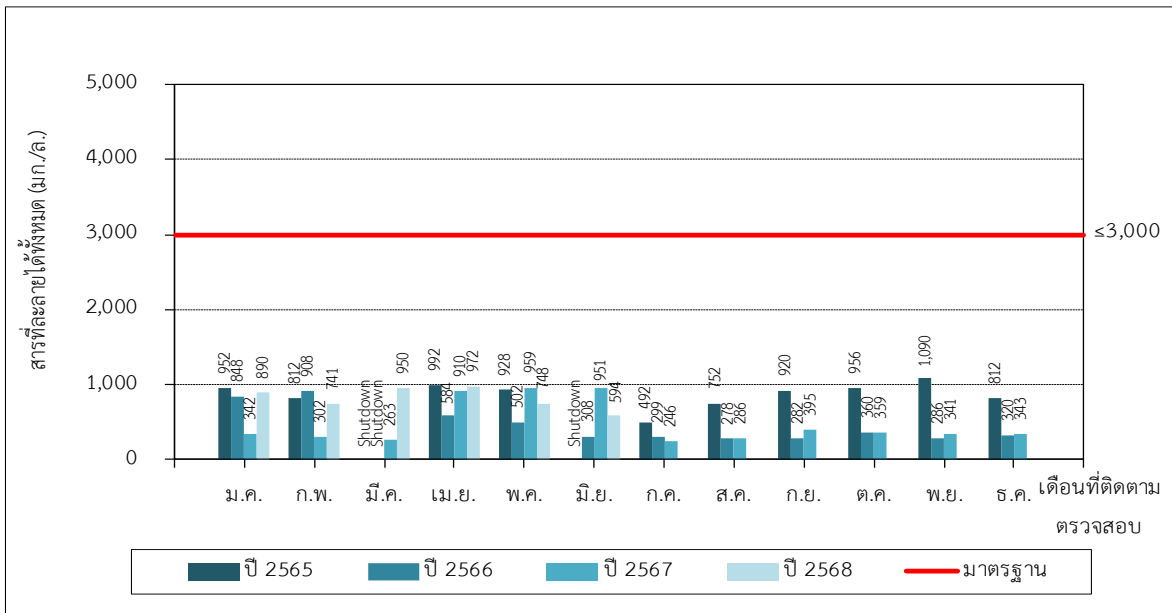
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง ลงวันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560
^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 238 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2565
<LOQ: Limit of Quantitation ทีเคเอ็น ≥ 1.5 และ < 5.0 มิลลิกรัมต่อลิตร



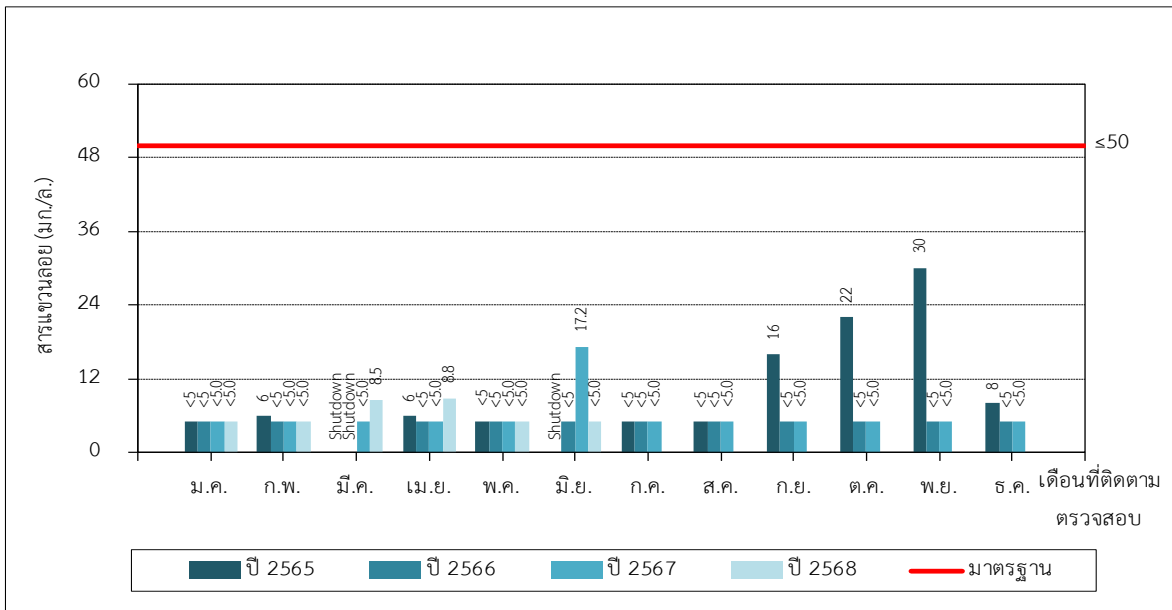
รูปที่ 3-43 เปรียบเทียบความเป็นกรด-ด่างในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



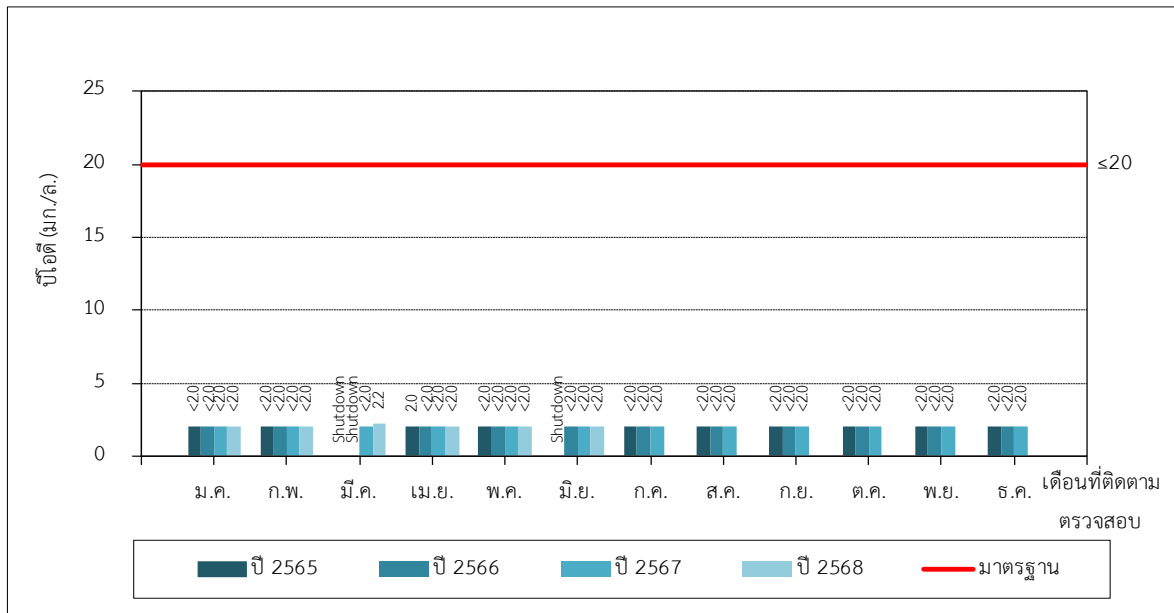
รูปที่ 3-44 เปรียบเทียบอุณหภูมิในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



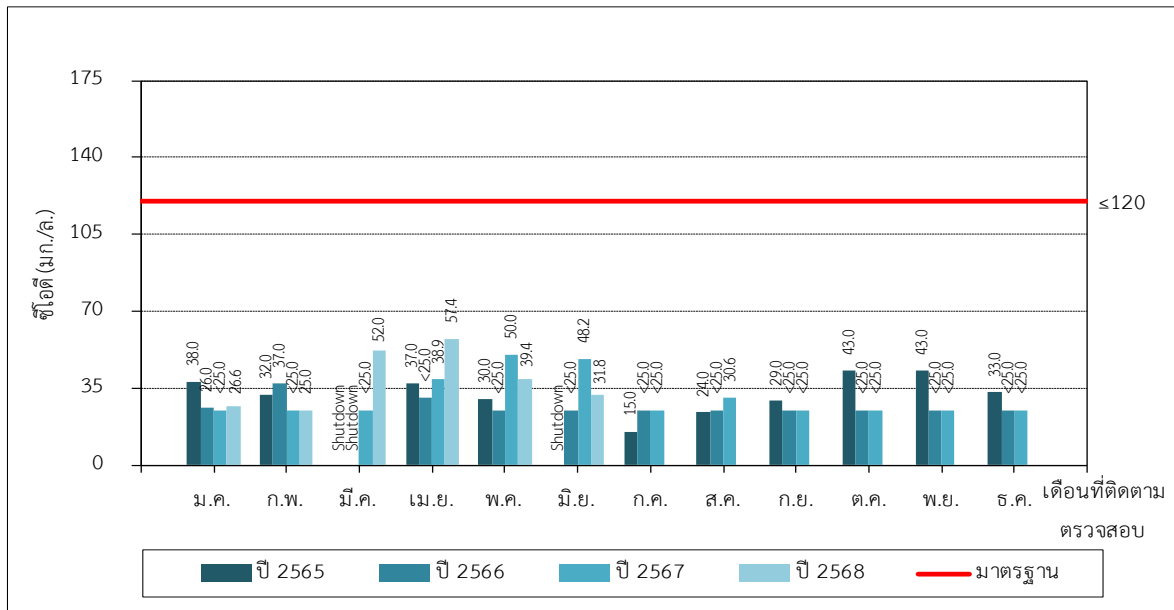
รูปที่ 3-45 เปรียบเทียบสารที่ละลายได้ทั้งหมดในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



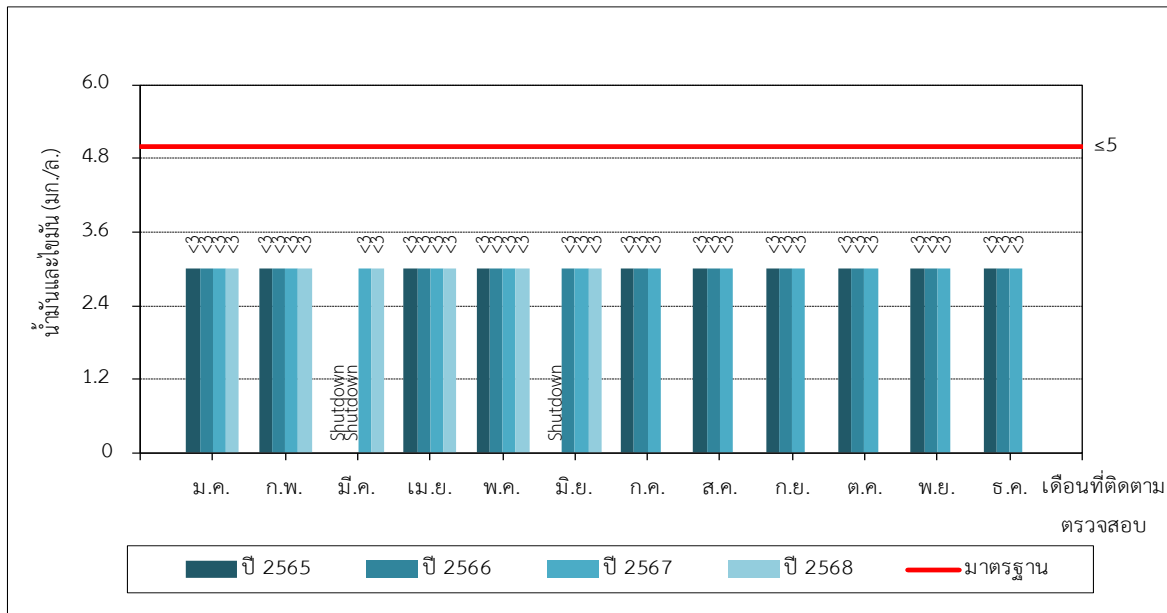
รูปที่ 3-46 เปรียบเทียบสารแขวนลอยในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



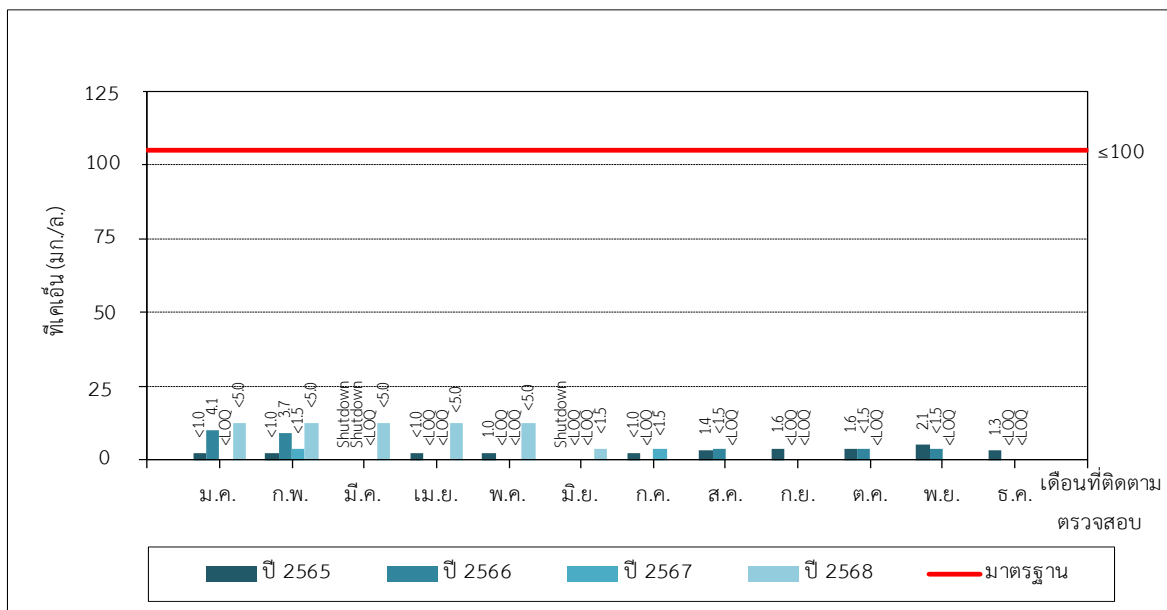
รูปที่ 3-47 เปรียบเทียบค่าฝุ่นในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



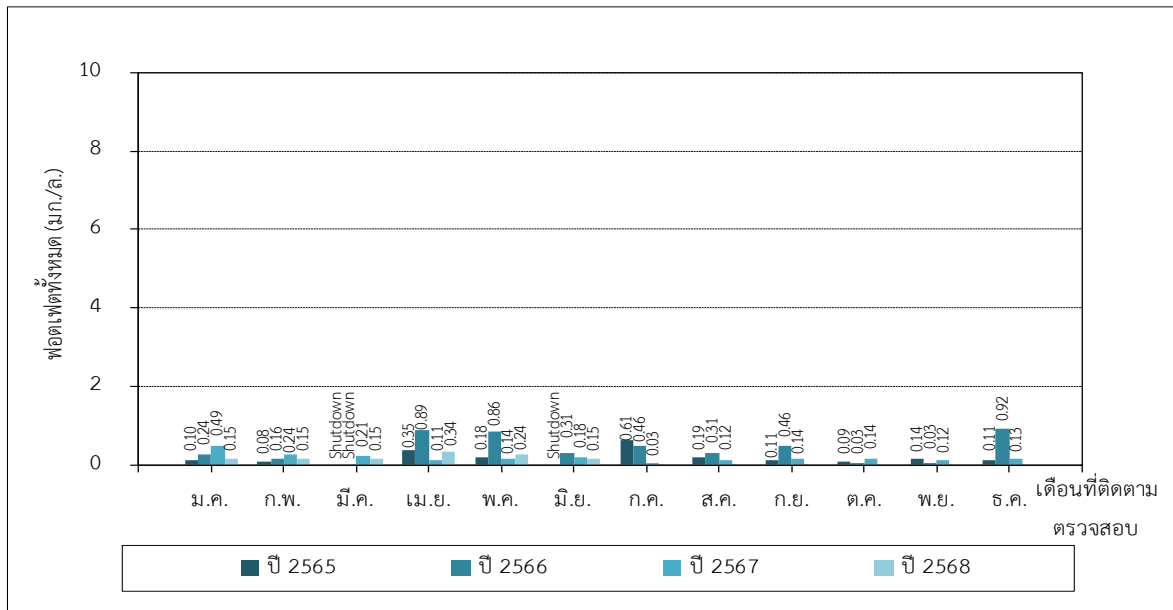
รูปที่ 3-48 เปรียบเทียบค่าซีไอในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



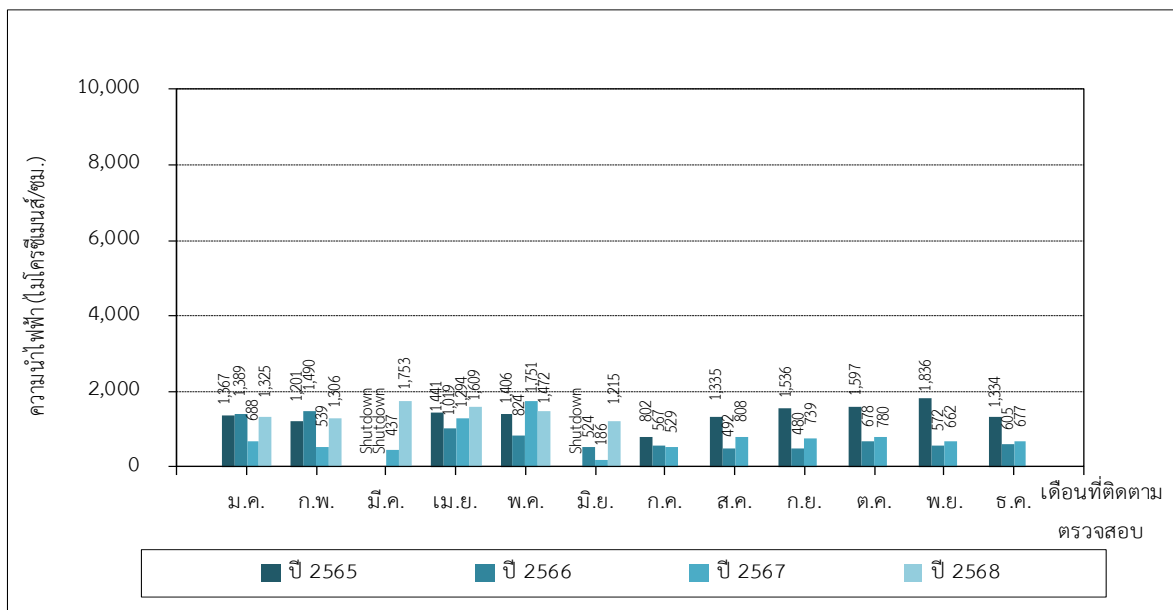
รูปที่ 3-49 เปรียบเทียบน้ำมันและไขมันในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3-50 เปรียบเทียบทึเคเอ็นในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3-51 เปรียบเทียบฟอสเฟตทั้งหมดในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3-52 เปรียบเทียบความนำไฟฟ้าในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

3.3.5 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 สรุปผลได้ดังตารางที่ 3-46 และรูปที่ 3-53 ถึงรูปที่ 3-58 โดยมีรายละเอียดดังนี้

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล บริเวณท่าเทียบเรือและท่าเรือโรงกลั่น น้ำมันไทยออยล์ จำนวน 4 จุด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 พบว่าคุณภาพน้ำทะเลโดยภาพรวมมีคุณภาพน้ำที่ดี ค่าความเป็นกรด-ด่าง มีค่าเปลี่ยนแปลงจากเดิมไม่มากนัก สำหรับน้ำมันและไขมันตรวจพบว่ามีค่าเท่ากับขีดจำกัดต่ำสุดของการวัด ปริมาณบีโอดี มีแนวโน้มลดลง ในขณะที่ปริมาณออกซิเจนละลาย และปริมาณแอมโมเนียรวม มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา ทั้งนี้ค่าออกซิเจนละลายในผลการติดตามตรวจสอบทุกจุดตรวจวัดมีค่ามากกว่า 4 มิลลิกรัมต่อลิตร บ่งชี้ว่าน้ำทะเลบริเวณที่ติดตามตรวจสอบเป็นแหล่งน้ำที่ดี มีอัตราการละลายของออกซิเจนในแหล่งน้ำสูง

นอกจากนี้เมื่อเปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิน้ำทะเลในแต่ละเดือน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 ทุกจุดติดตามตรวจสอบในแต่ละเดือน พบว่ามีการเปลี่ยนแปลงไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ โดยได้อ้างอิงจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ ซึ่งระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ

ตารางที่ 3-46 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

จุดติดตาม ตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	ออกซิเจน ละลาย	บีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	แอมโมเนีย รวม
1. Conventional Buoy Mooring (CBM)	เม.ย. 65	8.2	1 (30)	5.2	1.4	<3	134
	ก.ย. 65	8.1	1 (30)	4.6	0.7	<3	147
	พ.ย. 65	8.2	2 (29)	5.2	1.1	<3	113
	เม.ย. 66	8.2	0 (31)	5.2	0.8	<3	187
	ส.ค. 66	8.2	0 (31)	5.2	1.7	<3	207
	พ.ย. 66	8.1	0 (31)	4.7	1.2	<3	125
	เม.ย. 67	8.2	1 (32)	5.1	1.9	<3	101
	ส.ค. 67	8.3	1 (30)	4.4	1.4	<3	110
	พ.ย. 67	7.9	1 (30.1)	4.6	0.8	<3	268
	เม.ย. 68	8.3	1 (30.4)	5.8	1.5	<3	250
2. Jetty 3	เม.ย. 65	8.2	1 (30)	5.2	1.6	<3	162
	ก.ย. 65	8.3	1 (30)	5.4	1.3	<3	173
	พ.ย. 65	8.3	2 (29)	5.1	1.0	<3	141
	เม.ย. 66	8.2	0 (31)	5.0	1.2	<3	187
	ส.ค. 66	8.2	1 (30)	5.2	1.4	<3	183
	พ.ย. 66	8.2	0 (31)	4.5	1.7	<3	312
	เม.ย. 67	8.2	1 (32)	5.2	2.3	<3	98.1
	ส.ค. 67	8.4	1 (30)	4.4	2.0	<3	145
	พ.ย. 67	7.8	1 (29.8)	4.6	0.8	<3	180
	เม.ย. 68	8.3	1 (30.4)	5.8	1.6	<3	162
3. Refinery Outfall	เม.ย. 65	8.1	0 (32)	5.0	1.1	<3	125
	ก.ย. 65	8.3	2 (30)	4.7	1.4	<3	293
	พ.ย. 65	8.4	2 (30)	4.8	1.3	<3	215
	เม.ย. 66	8.1	1 (31)	4.8	1.4	<3	170
	ส.ค. 66	8.1	1 (31)	5.1	1.3	<3	177
	พ.ย. 66	8.1	1 (31)	4.4	2.7	<3	288
	เม.ย. 67	8.2	0 (32)	4.7	1.8	<3	132
	ส.ค. 67	8.3	0 (32)	4.3	2.1	<3	243
	พ.ย. 67	7.8	2 (30.1)	4.8	0.9	<3	256
	เม.ย. 68	8.2	0 (31.6)	5.6	1.6	<3	212
มาตรฐาน ^{1/}		7.0-8.5	△2	≥4.0	2/	3/	≤950
หน่วย		-	องศาเซลเซียส	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มกค./ล.

ตารางที่ 3-46 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

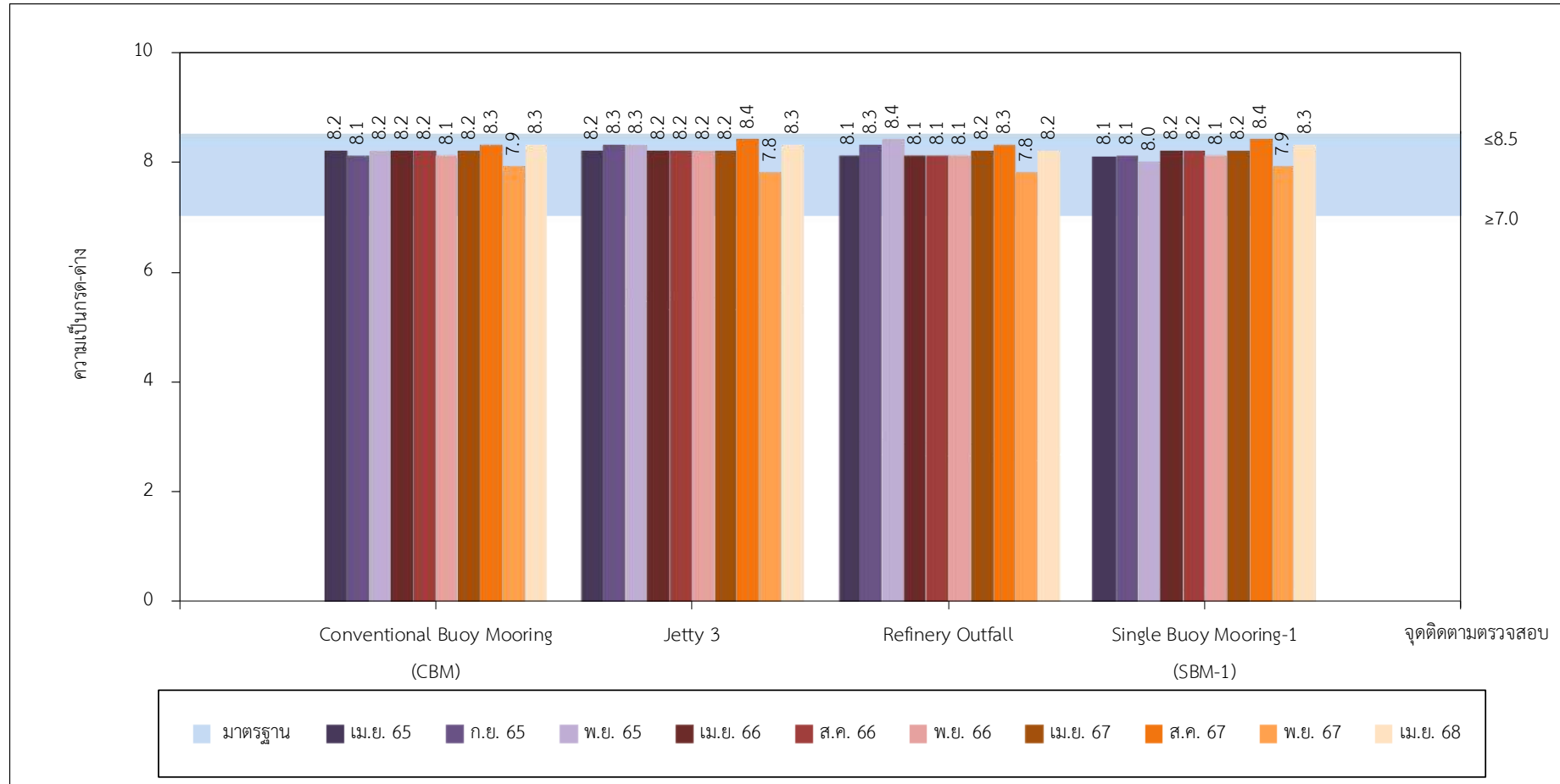
จุดติดตาม ตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	ออกซิเจน ละลาย	บีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	แอมโมเนีย รวม
4. Single Buoy Mooring-1 (SBM-1)	เม.ย. 65	8.1	1 (30)	4.9	0.6	<3	106
	ก.ย. 65	8.1	1 (30)	4.8	0.9	<3	132
	พ.ย. 65	8.0	1 (30)	5.3	1.0	<3	146
	เม.ย. 66	8.2	1 (30)	5.2	0.7	<3	161
	ส.ค. 66	8.2	0 (31)	5.1	2.4	<3	239
	พ.ย. 66	8.1	1 (30)	4.5	1.6	<3	269
	เม.ย. 67	8.2	1 (32)	5.1	1.7	<3	92.7
	ส.ค. 67	8.4	1 (30)	4.4	1.4	<3	120
	พ.ย. 67	7.9	1 (30.2)	4.6	0.7	<3	145
	เม.ย. 68	8.3	1 (30.2)	5.7	1.1	<3	170
มาตรฐาน ^{1/}		7.0-8.5	△2	≥4.0	2/	3/	≤950
หน่วย		-	องศาเซลเซียส	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนที่พิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564

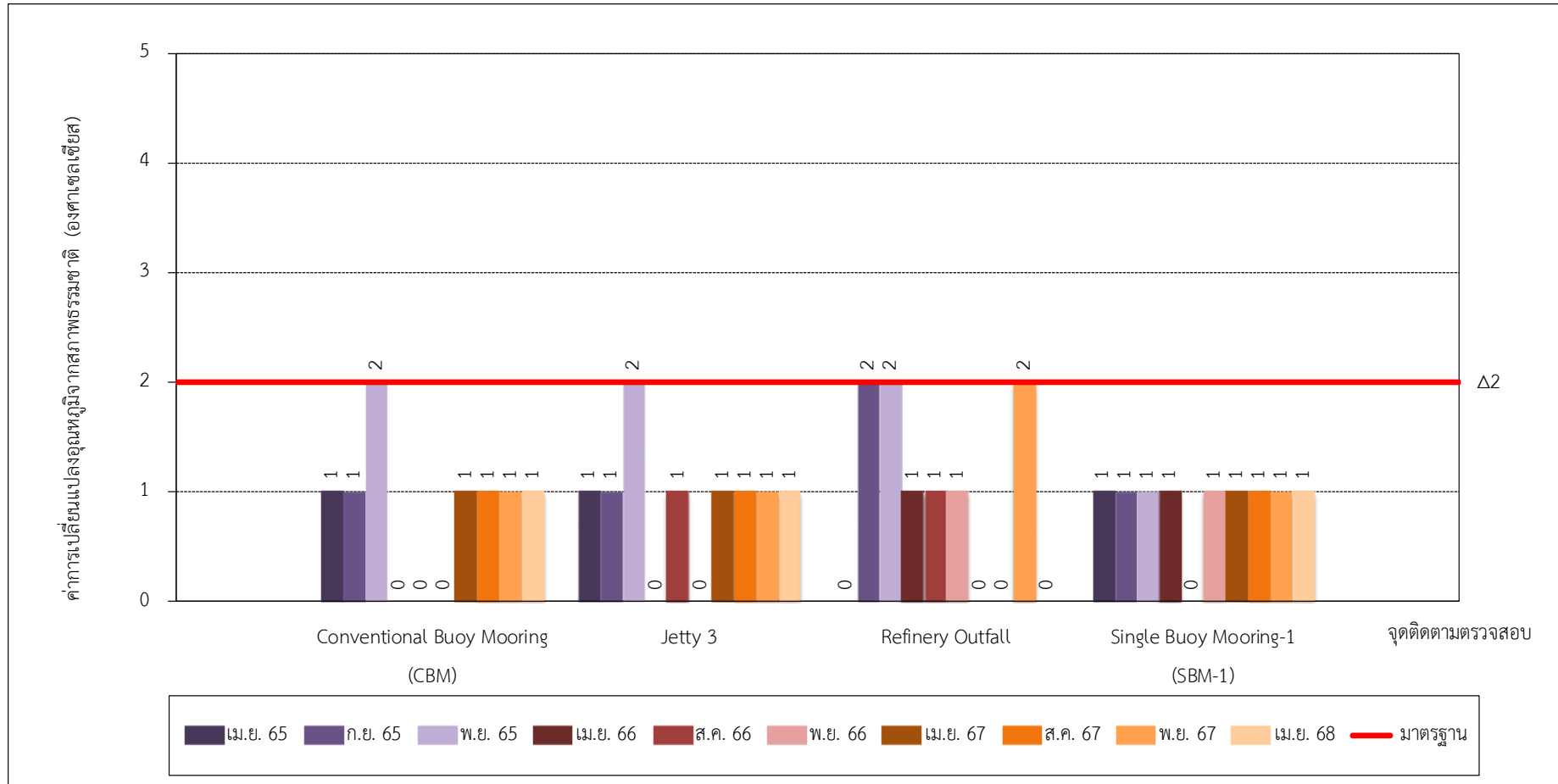
^{2/} มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้

^{3/} ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

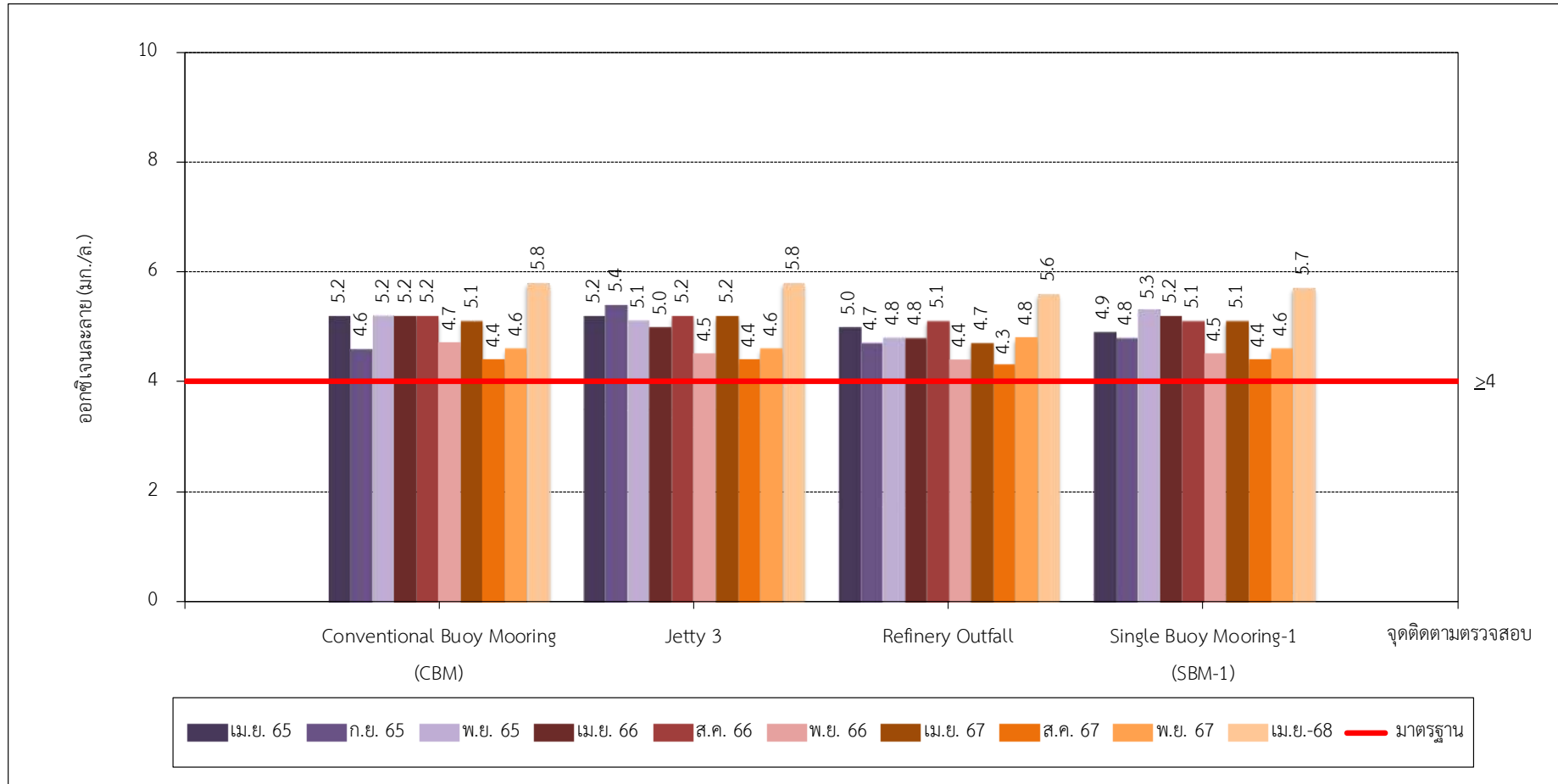
△ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทุนรับน้ำมันดิบกลาทะเลชุดใหม่ (SBM-2) ฉบับพฤศจิกายน พ.ศ. 2549 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ



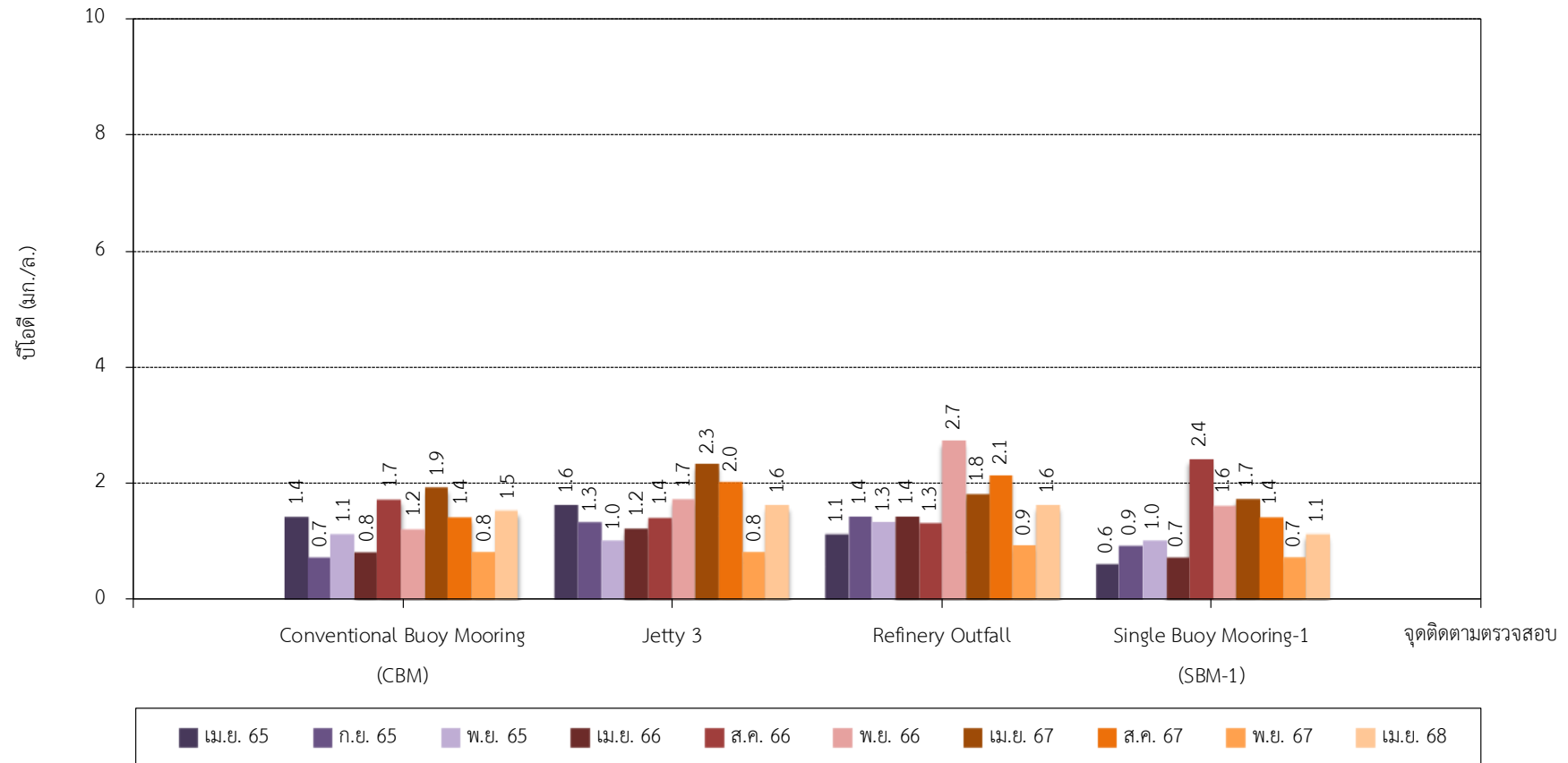
รูปที่ 3-53 เปรียบเทียบความเป็นกรด-ด่างในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



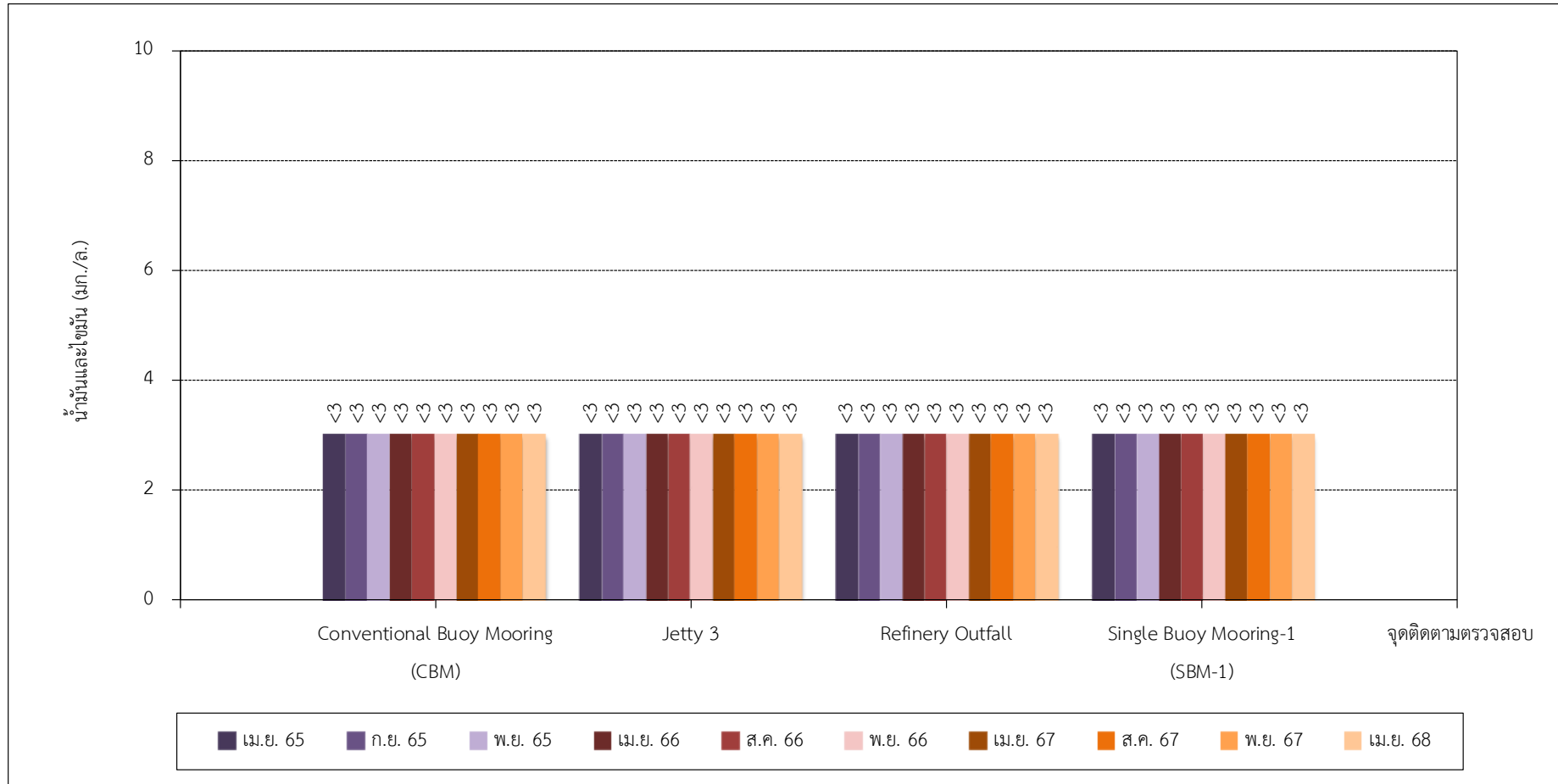
รูปที่ 3-54 เปรียบเทียบค่าการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิในน้ำทะเลจากสภาพธรรมชาติ
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



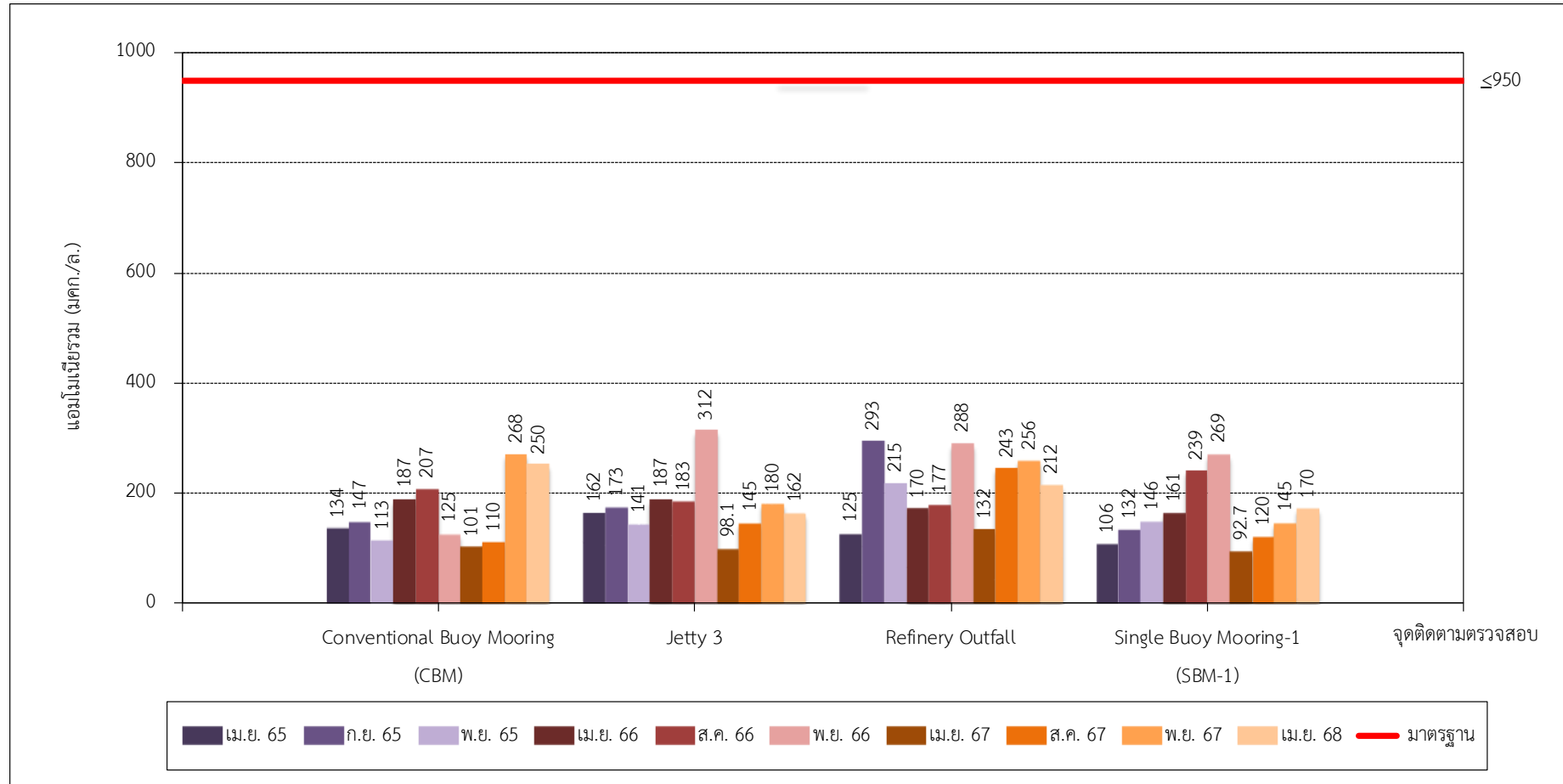
รูปที่ 3-55 เปรียบเทียบออกซิเจนละลายในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3-56 เปรียบเทียบปิโตรเลียมในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3-57 เปรียบเทียบน้ำมันและไขมันในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3-58 เปรียบเทียบแอมโมเนียรวมในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

3.3.6 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.3.6.1 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ

- เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 จำนวน 24 จุด พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-47 และรูปที่ 3-59

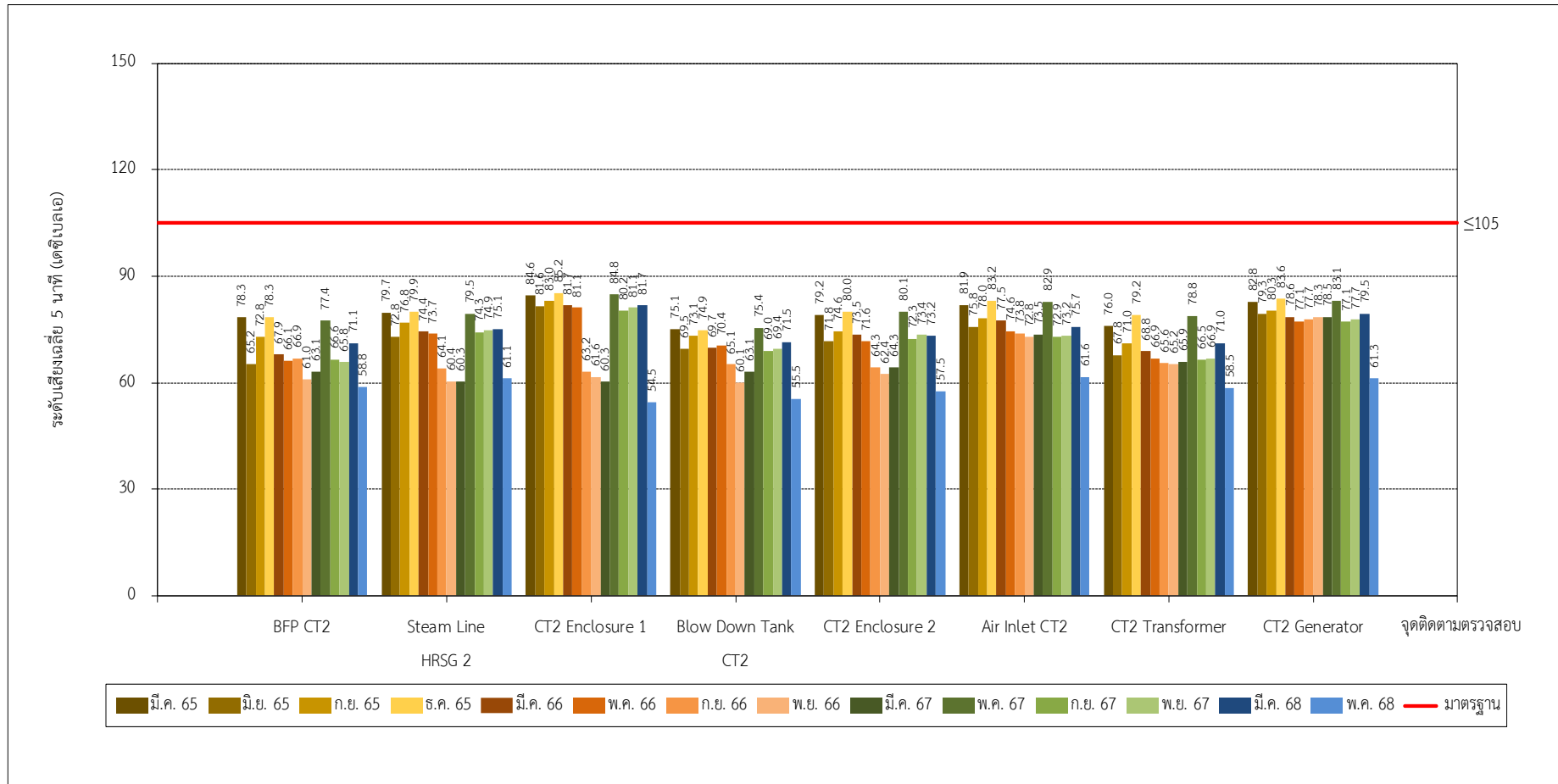
ตารางที่ 3-47 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

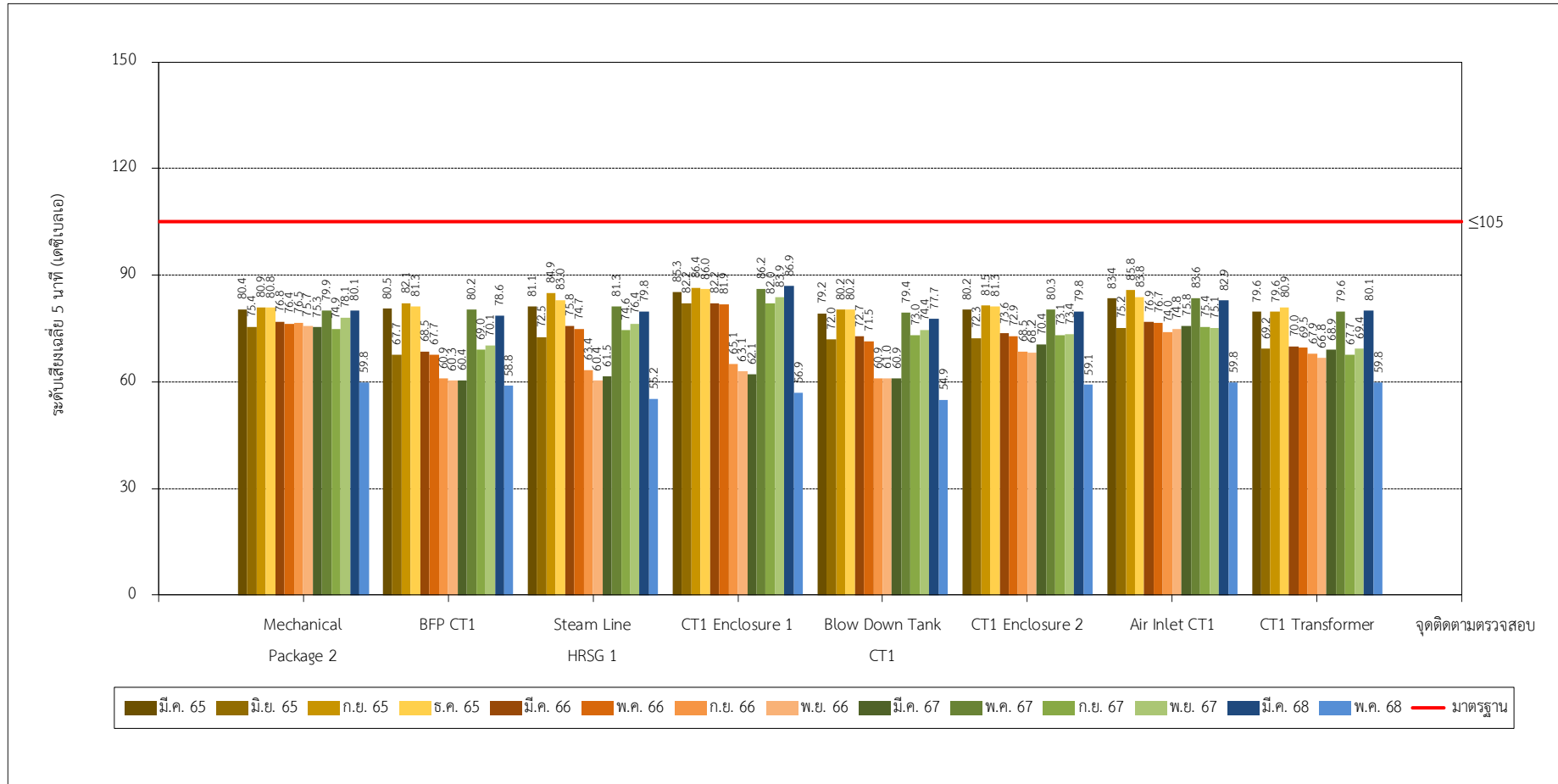
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ													
	ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที													
	มี.ค. 65	มิ.ย. 65	ก.ย. 65	ธ.ค. 65	มี.ค. 66	พ.ค. 66	ก.ย. 66	พ.ย. 66	มี.ค. 67	พ.ค. 67	ก.ย. 67	พ.ย. 67	มี.ค. 68	พ.ค. 68
1. BFP CT2	78.3	65.2	72.8	78.3	67.9	66.1	66.9	61.0	63.1	77.4	66.6	65.8	71.1	58.8
2. Steam Line HRSG 2	79.7	72.8	76.8	79.9	74.4	73.7	64.1	60.4	60.3	79.5	74.3	74.9	75.1	61.1
3. CT2 Enclosure 1	84.6	81.6	83.0	85.2	81.7	81.1	63.2	61.6	60.3	84.8	80.2	81.1	81.7	54.5
4. Blow Down Tank CT2	75.1	69.5	73.1	74.9	69.7	70.4	65.1	60.1	63.1	75.4	69.0	69.4	71.5	55.5
5. CT2 Enclosure 2	79.2	71.8	74.6	80.0	73.5	71.6	64.3	62.4	64.3	80.1	72.3	73.4	73.2	57.5
6. Air Inlet CT2	81.9	75.8	78.0	83.2	77.5	74.6	73.8	72.8	73.5	82.9	72.9	73.2	75.7	61.6
7. CT2 Transformer	76.0	67.8	71.0	79.2	68.8	66.9	65.6	65.2	65.9	78.8	66.5	66.9	71.0	58.5
8. CT2 Generator	82.8	79.3	80.3	83.6	78.6	77.1	77.7	78.3	78.5	83.1	77.1	77.7	79.5	61.3
9. Mechanical Package 2	80.4	75.4	80.9	80.8	76.8	76.4	76.5	75.7	75.3	79.9	74.9	78.1	80.1	59.8
10. BFP CT1	80.5	67.7	82.1	81.3	68.5	67.7	60.9	60.3	60.4	80.2	69.0	70.1	78.6	58.8
11. Steam Line HRSG 1	81.1	72.5	84.9	83.0	75.8	74.7	63.4	60.4	61.5	81.3	74.6	76.4	79.8	55.2
12. CT1 Enclosure 1	85.3	82.2	86.4	86.0	82.2	81.9	65.1	63.1	62.1	86.2	82.0	83.9	86.9	56.9
13. Blow Down Tank CT1	79.2	72.0	80.2	80.2	72.7	71.5	60.9	61.0	60.9	79.4	73.0	74.4	77.7	54.9
14. CT1 Enclosure 2	80.2	72.3	81.5	81.3	73.6	72.9	68.5	68.2	70.4	80.3	73.1	73.4	79.8	59.1
15. Air Inlet CT1	83.4	75.2	85.8	83.8	76.9	76.7	74.0	74.8	75.8	83.6	75.4	75.1	82.9	59.8
16. CT1 Transformer	79.6	69.2	79.6	80.9	70.0	69.5	67.9	66.8	68.9	79.6	67.7	69.4	80.1	59.8
17. CT1 Generator	83.9	79.3	84.5	84.4	79.4	77.7	78.8	78.8	78.2	83.6	78.0	79.3	84.1	59.3
18. Mechanical Package 1	80.1	76.9	81.1	80.6	76.8	76.0	76.8	76.4	76.9	79.3	76.4	76.2	82.1	60.1
19. ST Transformer	78.9	65.3	80.8	80.4	66.1	66.0	66.2	65.0	65.4	78.7	64.8	65.8	79.7	60.4
20. ST Generator	82.6	73.6	84.7	82.8	73.9	73.5	74.1	73.8	74.2	82.0	73.7	74.1	84.9	66.0
21. Condenser	78.3	71.1	80.7	79.9	71.9	72.0	71.9	71.4	71.7	79.4	71.4	72.9	79.0	63.0
22. ST Lube Oil Cooler	82.5	72.0	87.0	84.5	70.9	70.4	75.4	70.9	70.8	83.5	71.7	73.1	86.1	60.7
23. Auxiliaty CW Pump	79.0	69.6	83.6	83.1	70.2	70.0	73.9	70.2	69.9	79.5	69.6	70.9	82.7	61.0
24. Circulating Pump	85.3	63.2	86.4	85.3	70.3	69.1	60.8	61.4	60.4	85.2	62.3	64.1	84.9	58.5
มาตรฐาน	≤105 ^{1/}													
หน่วย	เดซิเบลเอ													

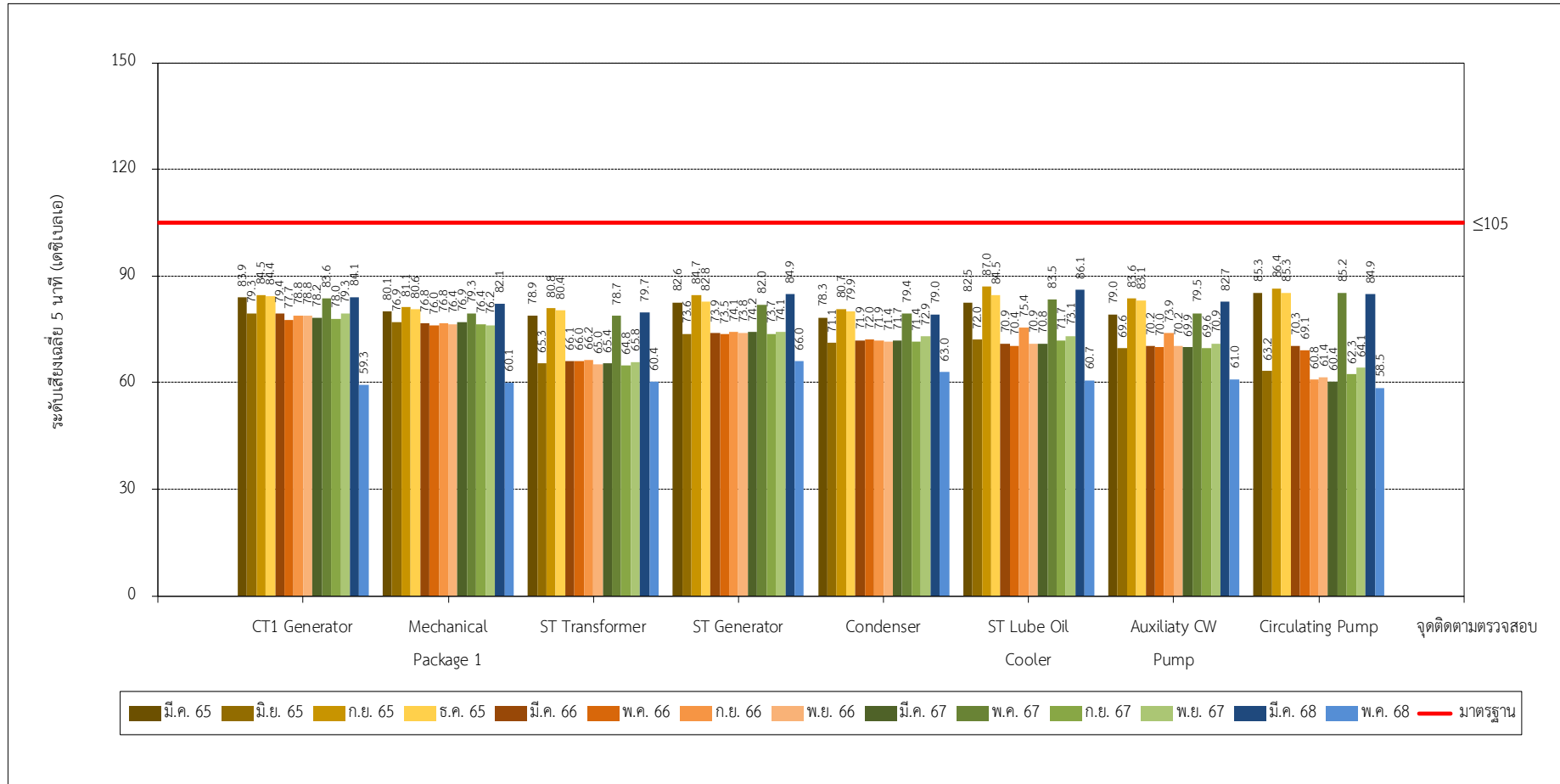
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561



รูปที่ 3-59 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3-59 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3-59 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

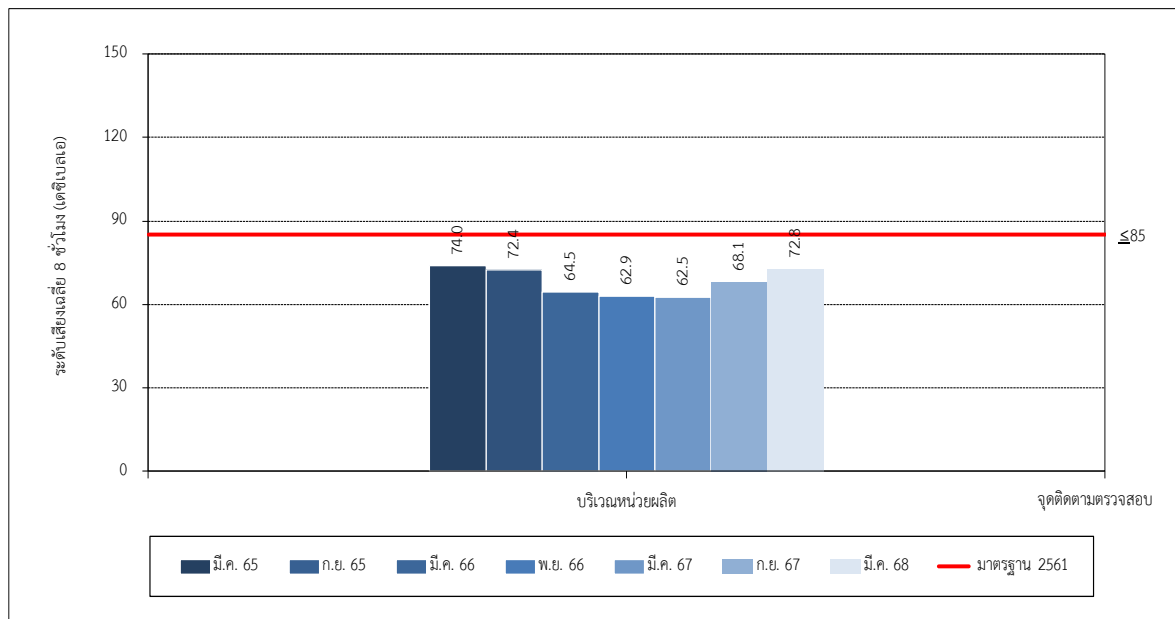
• เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-48 และรูปที่ 3-60 ถึงรูปที่ 3-61

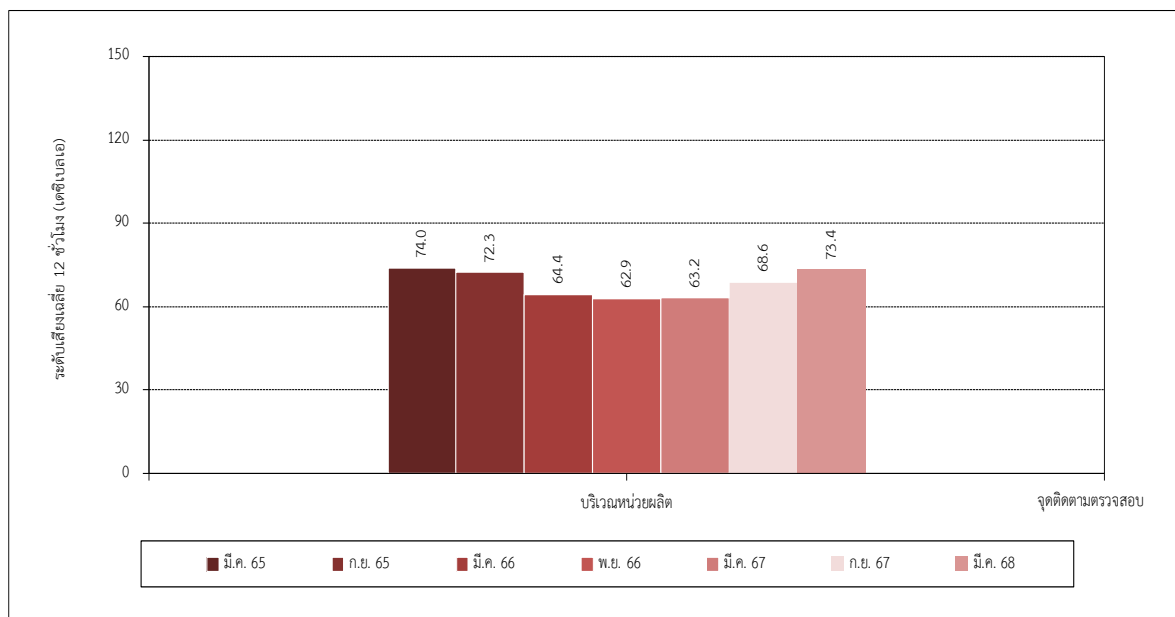
ตารางที่ 3-48 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง
- บริเวณหน่วยผลิต	มี.ค. 65	74.0	74.0
	ก.ย. 65	72.4	72.3
	มี.ค. 66	64.5	64.4
	พ.ย. 66	62.9	62.9
	มี.ค. 67	62.5	63.2
	ก.ย. 67	68.1	68.6
	มี.ค. 68	72.8	73.4
มาตรฐาน		≤85 ^{1/}	-
หน่วย		เดซิเบลเอ	

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561



รูปที่ 3-60 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3-61 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

3.3.6.2 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม

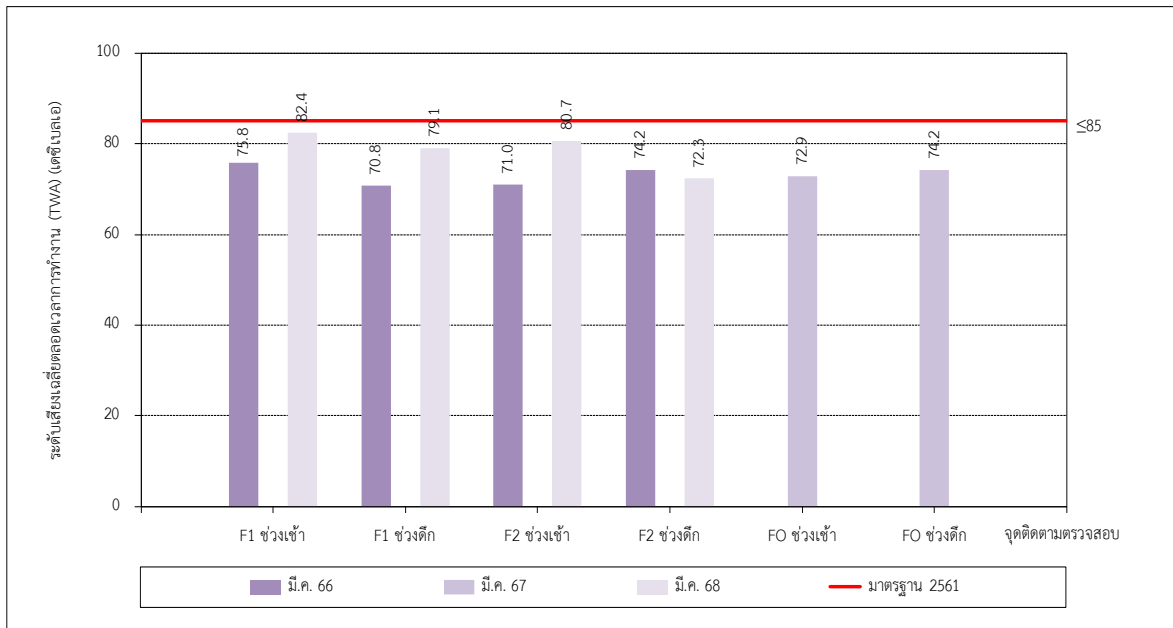
การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA) ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง และปริมาณเสียงสะสมที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับ ส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น สำหรับระดับเสียงสูงสุด บริเวณ F1 ช่วงเช้า และบริเวณ F2 ช่วงเช้า มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ในขณะที่บริเวณ F1 ช่วงดึก และ F2 ช่วงดึก มีแนวโน้มลดลง ทั้งนี้บริเวณ FO ช่วงเช้า และบริเวณ FO ช่วงดึก ไม่สามารถเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมาได้ เนื่องจากเป็นการติดตามตรวจสอบครั้งแรก เมื่อเดือนมีนาคม พ.ศ. 2567 อย่างไรก็ตามผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานกำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-50 และรูปที่ 3-62 ถึงรูปที่ 3-64

ตารางที่ 3-49 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม

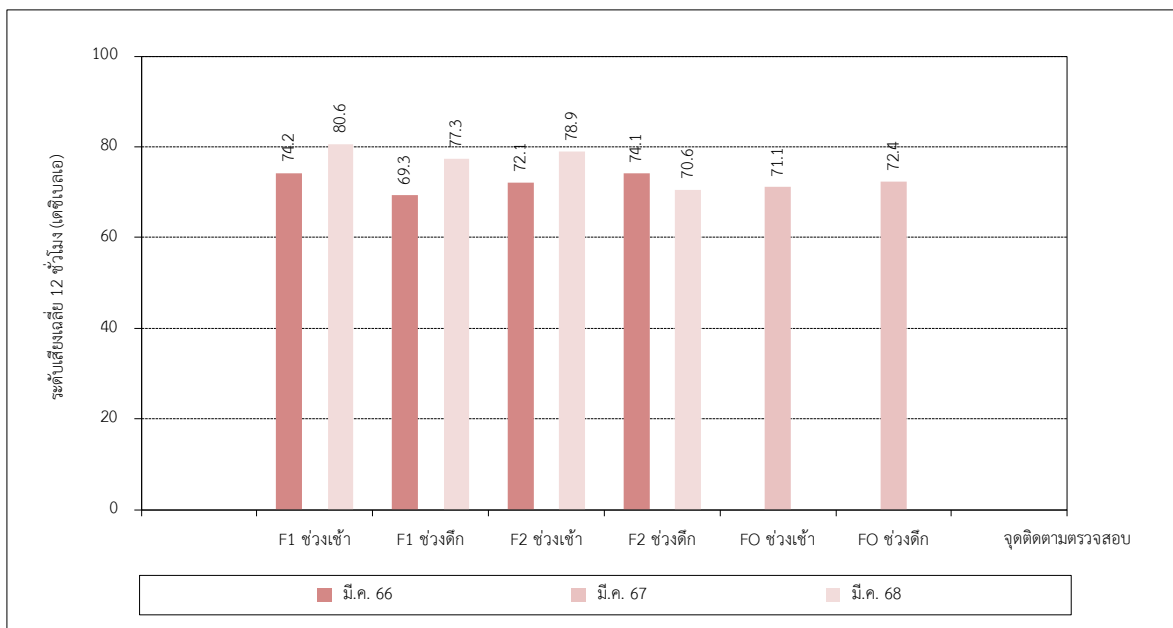
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ			
		ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	ระดับเสียงสูงสุด	ปริมาณเสียงสะสมที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับ (%)
1. F1 ช่วงเช้า	มี.ค. 66	75.8	74.2	102.0	12.1
	มี.ค. 68	82.4	80.6	111.0	55.0
2. F1 ช่วงดึก	มี.ค. 66	70.8	69.3	112.0	3.83
	มี.ค. 68	79.1	77.3	101.0	25.4
3. F2 ช่วงเช้า	มี.ค. 66	71.0	72.1	106.0	3.99
	มี.ค. 68	80.7	78.9	107.0	36.9
4. F2 ช่วงดึก	มี.ค. 66	74.2	74.1	101.0	8.40
	มี.ค. 68	72.3	70.6	98.8	5.40
5. FO ช่วงเช้า	มี.ค. 67	72.9	71.1	100.0	6.15
6. FO ช่วงดึก	มี.ค. 67	74.2	72.4	103.3	8.25
มาตรฐาน		≤85 ^{1/}	-	≤115 ^{2/}	100 ^{3/}
หน่วย		เดซิเบล(เอ)			ร้อยละ

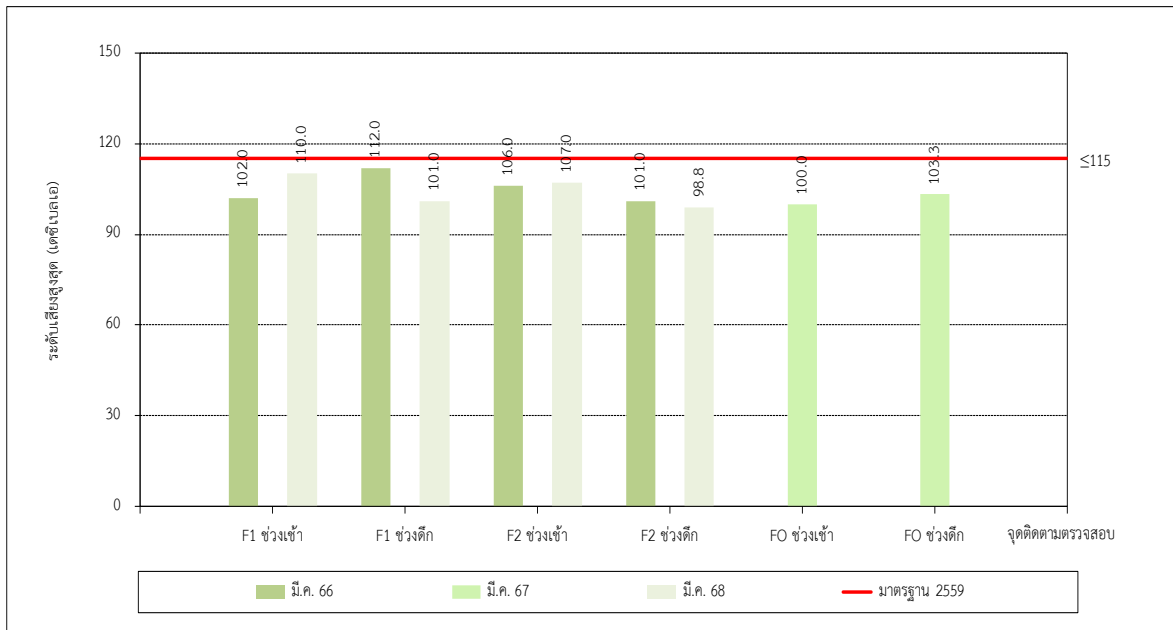
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561
^{2/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559
^{3/} ข้อกำหนดของ Occupational Safety & Health Administration (OSHA)



รูปที่ 3-62 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA)
(ระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3-63 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง
(ระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3-64 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด
(ระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

3.3.6.3 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-50 และรูปที่ 3-65 ถึงรูปที่ 3-68

1) ไฮโดรคาร์บอนรวม (Total Hydrocarbons)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2568 ทั้งหมดมีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา โดยปัจจุบันปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวมยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม

2) กรดกำมะถัน (Sulphuric Acid)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณกรดกำมะถัน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2568 ทั้งหมดมีค่าน้อยกว่าค่าต่ำสุดที่สามารถวิเคราะห์ได้ในห้องปฏิบัติการ และมีแนวโน้มไม่แตกต่างจากเดิมมากนัก เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด

3) โซเดียมไฮโปคลอไรท์ (Sodium Hypochlorite)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณโซเดียมไฮโปคลอไรท์ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2568 มีค่าน้อยกว่าค่าต่ำสุดที่สามารถวิเคราะห์ได้ในห้องปฏิบัติการ และมีแนวโน้มไม่แตกต่างจากเดิม เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา โดยปัจจุบันปริมาณโซเดียมไฮโปคลอไรท์ ยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม

4) โซเดียมไฮดรอกไซด์ (Sodium Hydroxide)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณโซเดียมไฮดรอกไซด์ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2568 ทั้งหมดมีค่าน้อยกว่าค่าต่ำสุดที่สามารถวิเคราะห์ได้ในห้องปฏิบัติการ และมีแนวโน้มไม่แตกต่างจากเดิม เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 3-50 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

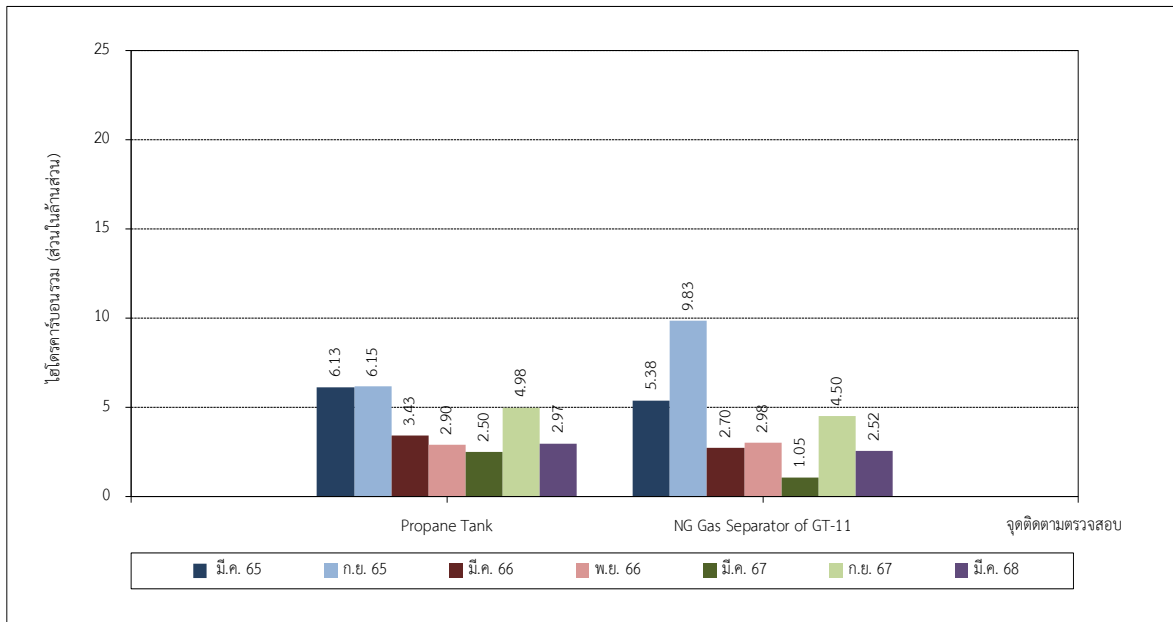
จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		กรดกำมะถัน	โซเดียมไฮโปคลอไรท์	โซเดียมไฮดรอกไซด์	ไฮโดรคาร์บอนรวม
1. Cooling Tower	มี.ค. 65	-	<0.001	-	-
	ก.ย. 65	-	<0.001	-	-
	มี.ค. 66	-	<0.001	-	-
	พ.ย. 66	-	<0.001	-	-
	มี.ค. 67	-	<0.001	-	-
	ก.ย. 67	-	<0.001	-	-
	มี.ค. 68	-	<0.001	-	-
2. Demin Building	มี.ค. 65	0.002	-	<0.04	-
	ก.ย. 65	<0.001	-	<0.04	-
	มี.ค. 66	0.002	-	<0.04	-
	พ.ย. 66	<0.001	-	<0.04	-
	มี.ค. 67	<0.001	-	<0.04	-
	ก.ย. 67	0.002	-	<0.04	-
	มี.ค. 68	<0.003	-	<0.04	-
3. Neutralization Sump	มี.ค. 65	<0.001	-	<0.04	-
	ก.ย. 65	<0.001	-	<0.04	-
	มี.ค. 66	<0.001	-	<0.04	-
	พ.ย. 66	<0.001	-	<0.04	-
	มี.ค. 67	<0.001	-	<0.04	-
	ก.ย. 67	<0.001	-	<0.04	-
	มี.ค. 68	<0.003	-	<0.04	-
4. Propane Tank	มี.ค. 65	-	-	-	6.13
	ก.ย. 65	-	-	-	6.15
	มี.ค. 66	-	-	-	3.43
	พ.ย. 66	-	-	-	2.90
	มี.ค. 67	-	-	-	2.50
	ก.ย. 67	-	-	-	4.98
	มี.ค. 68	-	-	-	2.97
มาตรฐาน		≤1 ^{3/}	-	≤2 ^{3/}	-
หน่วย		มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	ส่วนในล้านส่วน

ตารางที่ 3-50 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

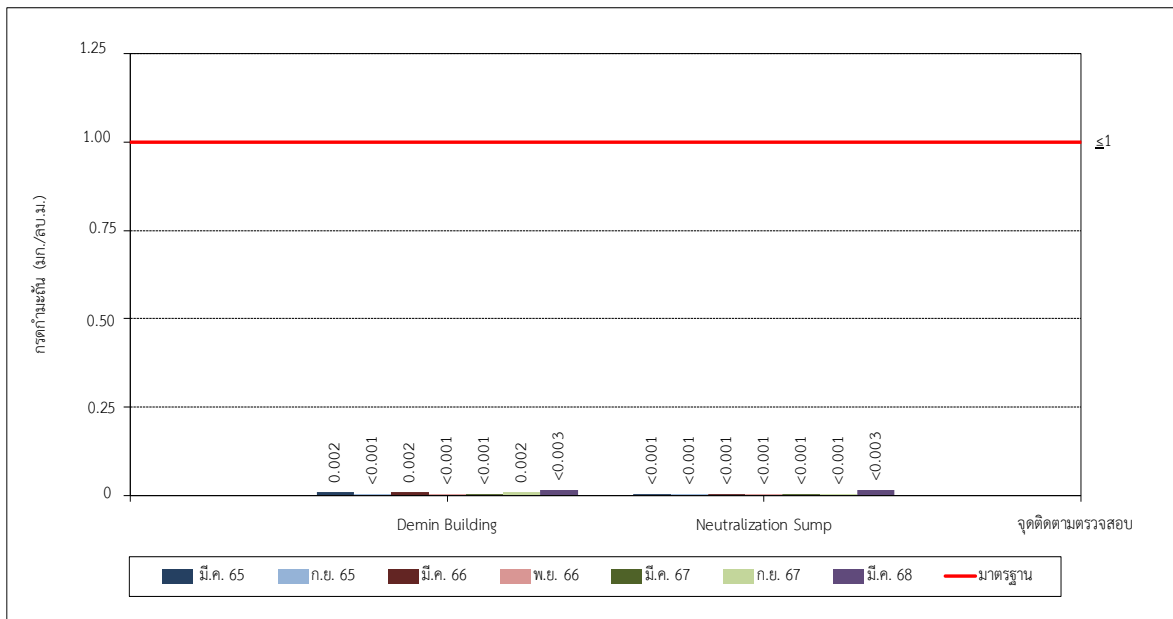
จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		กรดกำมะถัน	โซเดียมไฮโปคลอไรท์	โซเดียมไฮดรอกไซด์	ไฮโดรคาร์บอนรวม
5. NG Gas Separator of GT-11	มี.ค. 65	-	-	-	5.38
	ก.ย. 65	-	-	-	9.83
	มี.ค. 66	-	-	-	2.70
	พ.ย. 66	-	-	-	2.98
	มี.ค. 67	-	-	-	1.05
	ก.ย. 67	-	-	-	4.50
	มี.ค. 68	-	-	-	2.52
มาตรฐาน		≤1 ^{2/}	-	≤2 ^{2/}	-
หน่วย		มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	ส่วนในล้านส่วน

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าเฉลี่ยแบบค่ามาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

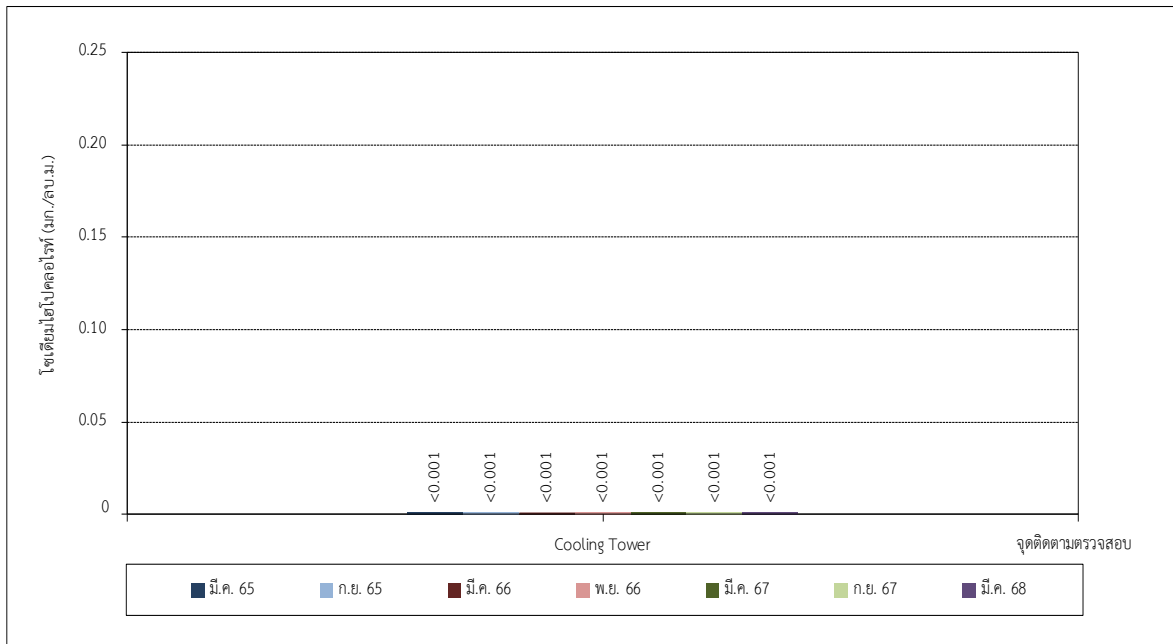
^{2/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 198 ง วันที่ 3 สิงหาคม พ.ศ. 2560 กรณีความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ (TWA)



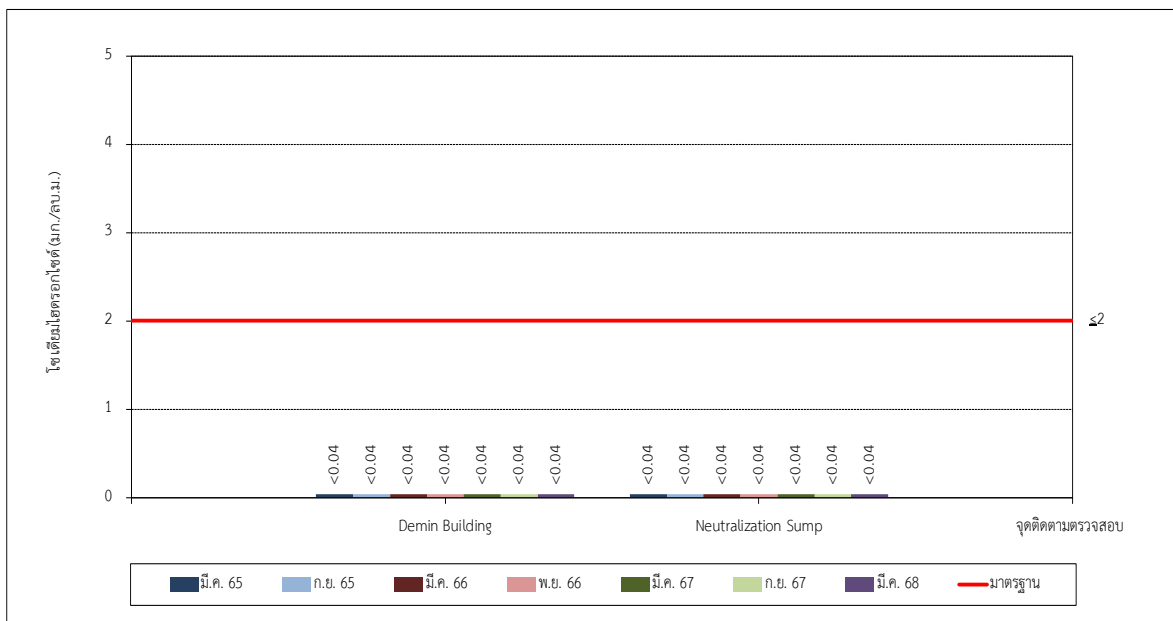
รูปที่ 3-65 เปรียบเทียบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3-66 เปรียบเทียบปริมาณกรดกำมะถัน
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3-67 เปรียบเทียบปริมาณโซเดียมไฮโปคลอไรท์
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3-68 เปรียบเทียบปริมาณโซเดียมไฮดรอกไซด์
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

3.3.6.4 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิเวตบอล์บโกลเบลีย์ทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2568 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลงในขณะที่บริเวณ Steam Turbine และ Boiler 1 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-51 และรูปที่ 3-69

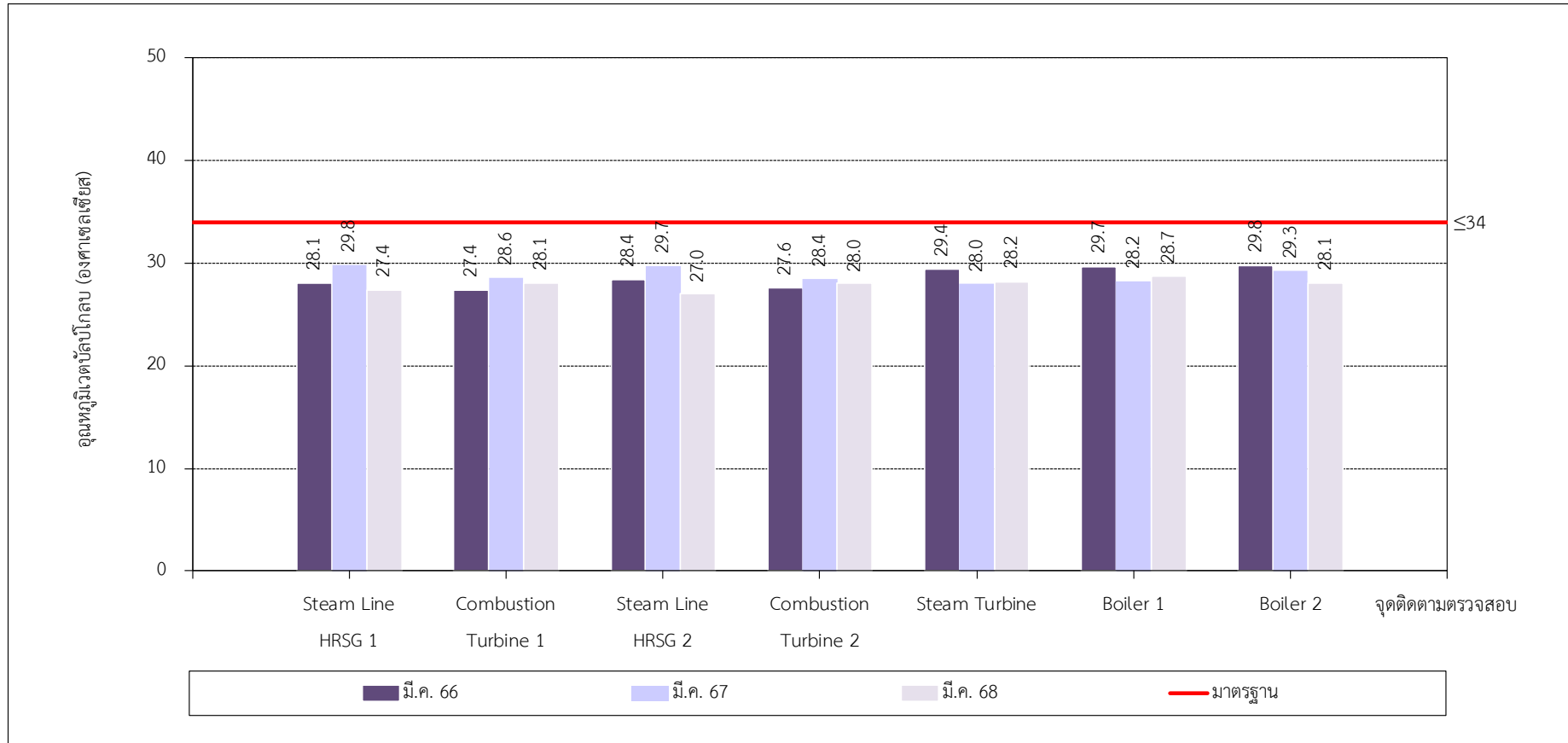
ตารางที่ 3-51 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ		
	อุณหภูมิเวตบอล์บโกลเบลีย์		
	งานเบา		
	มี.ค. 66	มี.ค. 67	มี.ค. 68
1. Steam Line HRSG 1	28.1	29.8	27.4
2. Combustion Turbine 1	27.4	28.6	28.1
3. Steam Line HRSG 2	28.4	29.7	27.0
4. Combustion Turbine 2	27.6	28.4	28.0
5. Steam Turbine	29.4	28.0	28.2
6. Boiler 1	29.7	28.2	28.7
7. Boiler 2	29.8	29.3	28.1
มาตรฐาน	$\leq 34^{1/}$		
หน่วย	องศาเซลเซียส		

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก ลงวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559



รูปที่ 3-69 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิแวดล้อมเฉลี่ย
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568