

บทที่ 3

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม



บทที่ 3

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.1 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.1.1 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

1) ฝุ่นละอองรวม (Total Suspended Particulate)

การชักตัวอย่างฝุ่นละอองที่มีขนาดอนุภาคตั้งแต่ 100 ไมครอนลงมา ทำการชักตัวอย่างโดยการติดตั้งเครื่องชักตัวอย่าง จะต้องให้ช่องชักตัวอย่างสูงจากพื้นเพื่อป้องกันฝุ่นฟุ้งกระจายจากพื้นดิน โดยมีความสูงจากพื้นถึงช่องเก็บตัวอย่าง อย่างน้อย 1.5 เมตร แต่ไม่เกิน 6.0 เมตร บริเวณที่ติดตั้งเครื่องต้องเป็นที่โล่งไม่มีสิ่งกีดขวางในรัศมี 10 เมตร ไม่อยู่ใกล้แหล่งกำเนิดอื่นๆ ชักตัวอย่างด้วยเครื่อง High Volume Air Sampler ยี่ห้อ Thermo Andersen รุ่น GL2000H ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ของประเทศสหรัฐอเมริกา ผลิตโดย Thermo Electron Corporation, Environmental Instruments ชักตัวอย่างโดยการสูบอากาศผ่านกระดาศกรองชนิด Glass Fibre Filter ด้วยอัตราการไหล 1.13-1.7 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที พร้อมทั้งทำการปรับเทียบอัตราการไหลด้วยชุด Standard Orifice Calibrator และปรับปริมาตรอากาศไปที่สภาวะมาตรฐาน โดยการวัดอุณหภูมิเฉลี่ยและความดันบรรยากาศเฉลี่ยระหว่างช่วงเวลาที่ทำการชักตัวอย่างเป็นเวลา 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 ทำการชักตัวอย่างโดยการติดตั้งเครื่องชักตัวอย่าง จะต้องให้ช่องชักตัวอย่างสูงจากพื้นเพื่อป้องกันฝุ่นฟุ้งกระจายจากพื้นดิน โดยมีความสูงจากพื้นถึงช่องเก็บตัวอย่าง อย่างน้อย 1.5 เมตร แต่ไม่เกิน 6.0 เมตร บริเวณที่ติดตั้งเครื่องต้องเป็นที่โล่งไม่มีสิ่งกีดขวางในรัศมี 10 เมตร ไม่อยู่ใกล้แหล่งกำเนิดอื่นๆ ชักตัวอย่างด้วยเครื่อง High Volume Air Sampler ยี่ห้อ Thermo Andersen รุ่น IP10 ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ของประเทศสหรัฐอเมริกา ผลิตโดย Thermo Electron Corporation, Environmental Instruments ชักตัวอย่างโดยการสูบอากาศผ่านกระดาศกรองชนิด Quartz Fibre Filter ด้วยอัตราคงที่ประมาณ 1.13 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที พร้อมทั้งทำการปรับเทียบอัตราการไหลด้วยชุด Standard Orifice Calibrator และปรับปริมาตรอากาศไปที่สภาวะมาตรฐาน โดยการวัดอุณหภูมิเฉลี่ยและความดันบรรยากาศเฉลี่ยระหว่างช่วงเวลาที่ทำการชักตัวอย่างเป็นเวลา 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 ยี่ห้อ API รุ่น 100A ผลิตจากประเทศสหรัฐอเมริกา เป็นเครื่องวิเคราะห์ที่ใช้ระบบ UV Fluorescence ซึ่งมีหลักการวิเคราะห์โดยใช้รังสีอัลตราไวโอเลตไปกระตุ้นโมเลกุลของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ 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 ยี่ห้อ API รุ่น 200A ผลิตจากประเทศสหรัฐอเมริกาซึ่งเป็นเครื่องวิเคราะห์ที่ใช้ระบบ Chemiluminescence ซึ่งมีหลักการวิเคราะห์โดยเปลี่ยนโมเลกุลของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในอากาศให้เป็นก๊าซไนตริกออกไซด์ 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 ยี่ห้อ Met One รุ่น 034 ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ของประเทศสหรัฐอเมริกา ผลิตโดย Met One Instrument Inc. ที่ส่งสัญญาณเข้ากับระบบ Data Logger ตลอดการติดตามตรวจสอบ และสามารถแปรผลการติดตามตรวจสอบในรูปของ Wind Rose

3.1.2 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ดำเนินการตามวิธีมาตรฐานที่เสนอแนะ โดยองค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งประเทศสหรัฐอเมริกา (United States Environmental Protection Agency หรือ U.S. EPA) ก่อนการเก็บตัวอย่างขณะทำงานได้ตรวจสอบ และรวบรวมข้อมูลเบื้องต้นของแหล่งกำเนิดที่จะทำการเก็บตัวอย่างเช่น เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง ความสูงของจุดเก็บตัวอย่าง อุณหภูมิ ความเร็ว และความชื้นของอากาศในปล่อง เป็นต้น โดยใช้วิธีการของ U.S. EPA Method 1 ถึง Method 4 ด้วยชุด Stack Gas Sampler ยี่ห้อ Apex รุ่น 572 ผลิตโดย Apex Instrument Ltd. ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ของประเทศสหรัฐอเมริกา 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” เพื่อการตรวจสอบปริมาณก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ 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 โดยการสูบลตัวอย่างอากาศเข้ามาด้วยความเร็วเท่ากับความเร็วของกระแสอากาศภายในปล่องผ่าน 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)

ก่อนชักตัวอย่างทำการปรับความดันของอากาศภายในขวดเก็บตัวอย่างให้อยู่ในสภาวะสูญญากาศ โดยมีความดันไม่เกิน 75 มิลลิเมตรปรอท ตรวจสอบเช็คจุดรั่วของอากาศ 1-2 นาที เพื่อให้แน่ใจว่าไม่รั่วและเปิด Sampling Valve ให้อากาศไหลเข้าในขวดเก็บตัวอย่างที่บรรจุสารละลาย 25 มิลลิลิตรของ Absorbing Solution ที่ตัวอย่างไว้อย่างน้อย 16 ชั่วโมง นำสารละลายที่ได้มาวิเคราะห์หาค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ โดยวิธี Phenol Disulphonic Acid Procedure ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 7 “Determination of Nitrogen Oxide 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. 2550) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ง

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)

การติดตามตรวจสอบใช้มาตรระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Metre ยี่ห้อ Rion รุ่น NL-21 หรือ NL-42 ซึ่งผลิตโดย Rion Co., Ltd. เป็นมาตรระดับเสียงที่ได้มาตรฐานสากล IEC-61672 มีค่าความเที่ยงตรงสูงและมีค่าความคลาดเคลื่อนของการติดตามตรวจสอบอยู่ในช่วง $\pm 0.5 \text{ dB(A)}$ มี Wind Screen ติดที่หัว Microphone เพื่อป้องกันและกำบังลมที่เป็นปัจจัยให้เกิดการผิดพลาดขณะติดตามตรวจสอบ โดยติดตั้งมาตรระดับเสียงบนขาตั้งให้ไมโครโฟนอยู่สูงจากพื้น 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 ที่วางจนวน้ำหนัก C และปรับไปที่วางจนวน้ำหนัก A

3.1.4 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์โดยห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งมีวิธีการตรวจวิเคราะห์ดังตารางที่ 3-1

ตารางที่ 3-1 วิธีตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการฯ

ดัชนี	วิธีตรวจวิเคราะห์
1. อุณหภูมิ	Thermometer
2. ความเป็นกรด-ด่าง	pH Meter
3. สารที่ละลายได้ทั้งหมด	Evaporated at 180 °C
4. สารแขวนลอย	Glass Fiber Filter Disc
5. บิโอดี	Azide Modification 5 days
6. น้ำมันและไขมัน	Soxhlet Extraction
7. ฟอสเฟส	Amino Reduction
8. ความนำไฟฟ้า	Conductivity Meter

หมายเหตุ : P หมายถึง ภาชนะบรรจุพลาสติกชนิด Polyethylene G หมายถึง ภาชนะบรรจุแก้ว

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : ห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

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 17025:2005 เพื่อป้องกันการปนเปื้อนขณะเก็บตัวอย่างโดยการสวมถุงมือชนิดไม่มีแป้ง รวมถึงล้างอุปกรณ์ที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างทุกชนิดด้วยน้ำตัวอย่าง เริ่มเก็บตัวอย่างน้ำโดยใช้อุปกรณ์เก็บตัวอย่างชนิด Glass จ้วงเก็บน้ำตามระดับความลึกของจุดเก็บตัวอย่าง เช่น หากจุดตรวจสอบมีความลึกอยู่ระหว่าง 5-20 เมตร ให้เก็บตัวอย่างน้ำทะเลที่ความลึก 1 เมตร กึ่งกลางน้ำ และสูงจากท้องน้ำ 1 เมตร เป็นต้น ใส่ในภาชนะรวบรวมจนได้ปริมาตรที่เพียงพอ 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 และวิธีการเก็บตัวอย่าง 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 ที่ใช้ประกอบในการจัดทำรายงานลงในแบบบันทึกข้อมูลภาคสนาม (Log Sheet) ซึ่งต้องนำส่งห้องปฏิบัติการวิเคราะห์พร้อมกับตัวอย่าง

สำหรับการควบคุมคุณภาพในห้องปฏิบัติการวิเคราะห์สำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำนั้น ได้ดำเนินการตามระบบมาตรฐานของ Quality Control in the Laboratory สำหรับทุกดัชนีทุกขั้นตอน

ตารางที่ 3-2 ภาวะบรรจุ วิธีรักษา และวิธีตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทะเลชายฝั่ง

ดัชนี	ภาวะบรรจุ	วิธีรักษาสภาพตัวอย่าง	วิธีตรวจวิเคราะห์
1. อุณหภูมิ	-	Analyzed Immediately at Site	Thermometer at Site (SM:2550 B)
2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	Analyzed Immediately at Site	pH Meter at Site (SM: 4500-H ⁺ 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, 23 rd ED., 2017, 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 ภาวะบรรจุแก้ว ; P หมายถึง พลาสติกชนิด Polyethylene

SM : Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, 23rd Edition, 2017

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 ยี่ห้อ Rion รุ่น NL-21 หรือ NL-42 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 ($L_{Aeq, 8 \text{ hrs}}$) และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{Aeq, 12 \text{ hrs}}$) โดยใช้มาตรฐานระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter รุ่น NL-21 หรือ NL-42 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 ตามลักษณะของเสียงที่เกิดขึ้น ก่อนการติดตามตรวจสอบจะทำการสอบเทียบและตรวจสอบความถูกต้องด้วยเครื่อง Sound Level Calibrator ที่ระดับเสียงมาตรฐาน 94.0 dB ความถี่ 1,000 Hz ที่วงจรถ่วงน้ำหนัก C และปรับไปที่วงจรถ่วงน้ำหนัก A ก่อนทำการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยในช่วง 1 ชั่วโมง ($L_{Aeq, 1 \text{ hr}}$) ต่อเนื่องตลอด 8 ชั่วโมง และ 12 ชั่วโมง เพื่อคำนวณหาค่าเฉลี่ยระดับเสียง 8 ชั่วโมง ($L_{Aeq, 8 \text{ hrs}}$) และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{Aeq, 12 \text{ hrs}}$)

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 ของมาตรระดับเสียงไปที่วงจรรถ่วงน้ำหนัก A ซึ่งเป็นระดับความถี่ในช่วงที่คนปกติได้ยินและรับได้ตั้งแต่ 20-20,000 Hz เพื่อปรับแต่งการทำงานของมาตรระดับเสียงให้ถูกต้องก่อนการตรวจวัดติดตามตรวจสอบ โดยติดตามระดับเสียงกับบุคคล เช่นติดไว้ที่เอวหรือในกระเป๋าชุดทำงานโดยให้ตำแหน่งของ 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	8 ชั่วโมง	0.05	Sampling Bag	THC Analyzer
2. โซเดียม ไฮโปคลอไรท์	90 นาที	1.0	Filter	Ion Chromatography
3. โซเดียม ไฮดรอกไซด์	8 ชั่วโมง	2.0	Filter	Titration
4. กรดกำมะถัน	3 ชั่วโมง	0.5	Sorbent Tube	Ion Chromatography

3.1.8.4 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพ

การดำเนินการด้านสุขภาพ บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ และตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี รวมถึงพนักงานที่ปฏิบัติงานพื้นที่เสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ทั้งนี้มีการระบุพารามิเตอร์ที่จะทำการตรวจวัดให้ชัดเจน นอกจากนี้ยังจัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน รวมทั้งจัดส่งในกรณีฉุกเฉิน และสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริม ฟื้นฟู ป้องกันและการดูแลสุขภาพของชุมชน

3.1.8.5 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านข้อมูล

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

3.1.8.6 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านอัคคีภัย

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

3.1.9 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจและสังคม

การดำเนินการด้านเศรษฐกิจและสังคม บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้จัดให้มีการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นกับชุมชนใกล้เคียงที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไขทุกครั้งที่มีการร้องเรียน โดยการนำเสนอกรณีที่มีข้อร้องเรียนให้นำเสนอเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น 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 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 5 จุด ได้แก่ บริเวณสถานีวิทยุเกษตรศรีราชา บ้านอ่าวอุดม บ้านทุ่งเทครัว บ้านเขาพู และบริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ประกอบด้วย การติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง โดยมีรายละเอียดดังนี้

ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบว่าทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป (9 สิงหาคม พ.ศ. 2547) 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 (9 เมษายน พ.ศ. 2544) 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 (17 มิถุนายน พ.ศ. 2552) 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 โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 1 จุด บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC พบว่าความเร็วลมมีค่าระหว่าง 0.3-3.4 เมตรต่อวินาที และทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมทิศตะวันตกเฉียงใต้ ค่อนมาทางตะวันตก (WSW) คิดเป็นร้อยละ 11.8 และความเร็วลมทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางตะวันตก (WSW) ที่พบส่วนใหญ่อยู่ในช่วง 2.7-3.6 เมตรต่อวินาที โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-24 ถึงตารางที่ 3-25

ตารางที่ 3-4 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา	5-6 พ.ค. 65	0.034
	6-7 พ.ค. 65	0.045
	7-8 พ.ค. 65	0.022
	8-9 พ.ค. 65	0.025
	9-10 พ.ค. 65	0.037
	10-11 พ.ค. 65	0.025
	11-12 พ.ค. 65	0.038
ค่าต่ำสุด		0.022
ค่าสูงสุด		0.045
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.33
หน่วย		มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

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

ผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางปิยะพัชร สุทธรณ์สงวณ และนายศิลา บรรจงใจรักษ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-5 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านอ่าวอุดม	5-6 พ.ค. 65	0.068
	6-7 พ.ค. 65	0.080
	7-8 พ.ค. 65	0.031
	8-9 พ.ค. 65	0.039
	9-10 พ.ค. 65	0.038
	10-11 พ.ค. 65	0.023
	11-12 พ.ค. 65	0.026
ค่าต่ำสุด		0.023
ค่าสูงสุด		0.080
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.33
หน่วย		มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

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

ผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางปิยะพัชร สุทธรณ์สงวณ และนายศิลา บรรจงใจรักษ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-6 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านทุ่งเทครัว	5-6 พ.ค. 65	0.093
	6-7 พ.ค. 65	0.125
	7-8 พ.ค. 65	0.081
	8-9 พ.ค. 65	0.140
	9-10 พ.ค. 65	0.060
	10-11 พ.ค. 65	0.078
	11-12 พ.ค. 65	0.071
ค่าต่ำสุด		0.060
ค่าสูงสุด		0.140
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.33
หน่วย		มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

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

ผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางปิยะพัชร สุทธรณีสวองค์ และนายศิลา บรรจงใจรักษ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-7 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านเขาพุ	5-6 พ.ค. 65	0.064
	6-7 พ.ค. 65	0.068
	7-8 พ.ค. 65	0.033
	8-9 พ.ค. 65	0.031
	9-10 พ.ค. 65	0.040
	10-11 พ.ค. 65	0.037
	11-12 พ.ค. 65	0.040
ค่าต่ำสุด		0.031
ค่าสูงสุด		0.068
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.33
หน่วย		มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

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

ผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางปิยะพัชร สุทมนัสวงษ์ และนายศิลา บรรจงใจรักษ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-8 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	5-6 พ.ค. 65	0.112
	6-7 พ.ค. 65	0.098
	7-8 พ.ค. 65	0.043
	8-9 พ.ค. 65	0.045
	9-10 พ.ค. 65	0.040
	10-11 พ.ค. 65	0.056
	11-12 พ.ค. 65	0.056
ค่าต่ำสุด		0.040
ค่าสูงสุด		0.112
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.33
หน่วย		มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

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

ผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางปิยะพัชร สุทมนัสวงษ์ และนายศิลา บรรจงใจรักษ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-9 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 145N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา	5-6 พ.ค. 65	0.016
	6-7 พ.ค. 65	0.035
	7-8 พ.ค. 65	0.011
	8-9 พ.ค. 65	0.015
	9-10 พ.ค. 65	0.020
	10-11 พ.ค. 65	0.014
	11-12 พ.ค. 65	0.025
ค่าต่ำสุด		0.011
ค่าสูงสุด		0.035
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.12
หน่วย		มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

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

ผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางปิยะพัชร สุทมนัสวงษ์ และนายศิลา บรรจงใจรักษ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-10 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านอ่าวอุดม	5-6 พ.ค. 65	0.046
	6-7 พ.ค. 65	0.030
	7-8 พ.ค. 65	0.015
	8-9 พ.ค. 65	0.025
	9-10 พ.ค. 65	0.018
	10-11 พ.ค. 65	0.013
	11-12 พ.ค. 65	0.011
ค่าต่ำสุด		0.011
ค่าสูงสุด		0.046
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.12
หน่วย		มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

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

ผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางปิยะพัชร สุทมนัสวงษ์ และนายศิลา บรรจงใจรักษ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-11 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านทุ่งเทครัว	5-6 พ.ค. 65	0.047
	6-7 พ.ค. 65	0.061
	7-8 พ.ค. 65	0.039
	8-9 พ.ค. 65	0.029
	9-10 พ.ค. 65	0.024
	10-11 พ.ค. 65	0.032
	11-12 พ.ค. 65	0.030
ค่าต่ำสุด		0.024
ค่าสูงสุด		0.061
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.12
หน่วย		มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

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

ผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางปิยะพัชร สุทมนัสวงษ์ และนายศิลา บรรจงใจรักษ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-12 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านเขาพุ	5-6 พ.ค. 65	0.022
	6-7 พ.ค. 65	0.042
	7-8 พ.ค. 65	0.022
	8-9 พ.ค. 65	0.021
	9-10 พ.ค. 65	0.027
	10-11 พ.ค. 65	0.026
	11-12 พ.ค. 65	0.028
ค่าต่ำสุด		0.021
ค่าสูงสุด		0.042
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.12
หน่วย		มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

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

ผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางปิยะพัชร สุทมนัสวงษ์ และนายศิลา บรรจงใจรักษ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-13 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

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	5-6 พ.ค. 65	0.066
	6-7 พ.ค. 65	0.050
	7-8 พ.ค. 65	0.029
	8-9 พ.ค. 65	0.029
	9-10 พ.ค. 65	0.024
	10-11 พ.ค. 65	0.036
	11-12 พ.ค. 65	0.030
ค่าต่ำสุด		0.024
ค่าสูงสุด		0.066
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.12
หน่วย		มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

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

ผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางปิยะพัชร สุทมนัสวงษ์ และนายศิลา บรรจงใจรักษ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-14 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)				จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด			
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565							
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา		เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1		ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N			
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 43i/1182920016							
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG							
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2565				วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567			
เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา						
	5-6 พ.ค. 65	6-7 พ.ค. 65	7-8 พ.ค. 65	8-9 พ.ค. 65	9-10 พ.ค. 65	10-11 พ.ค. 65	11-12 พ.ค. 65
08.00-09.00 น.	0.0026	0.0021	0.0023	0.0022	0.0017	0.0032	0.0020
09.00-10.00 น.	0.0026	0.0021	0.0026	0.0021	0.0017	0.0033	0.0021
10.00-11.00 น.	0.0024	0.0021	0.0028	0.0021	0.0020	0.0031	0.0021
11.00-12.00 น.	0.0026	0.0020	0.0029	0.0024	0.0023	0.0029	0.0020
12.00-13.00 น.	0.0029	0.0021	0.0029	0.0025	0.0025	0.0028	0.0019
13.00-14.00 น.	0.0026	0.0020	0.0029	0.0028	0.0024	0.0025	0.0019
14.00-15.00 น.	0.0024	0.0021	0.0031	0.0028	0.0025	0.0022	0.0022
15.00-16.00 น.	0.0028	0.0020	0.0031	0.0027	0.0026	0.0022	0.0023
16.00-17.00 น.	0.0025	0.0018	0.0027	0.0026	0.0030	0.0022	0.0024
17.00-18.00 น.	0.0028	0.0017	0.0025	0.0025	0.0030	0.0021	0.0023
18.00-19.00 น.	0.0025	0.0018	0.0020	0.0028	0.0031	0.0020	0.0022
19.00-20.00 น.	0.0028	0.0018	0.0020	0.0028	0.0031	0.0021	0.0020
20.00-21.00 น.	0.0026	0.0019	0.0020	0.0029	0.0033	0.0021	0.0017
21.00-22.00 น.	0.0025	0.0017	0.0020	0.0028	0.0033	0.0020	0.0016
22.00-23.00 น.	0.0025	0.0018	0.0020	0.0025	0.0032	0.0019	0.0019
23.00-00.00 น.	0.0024	0.0020	0.0018	0.0023	0.0031	0.0021	0.0024
00.00-01.00 น.	0.0027	0.0023	0.0019	0.0022	0.0032	0.0021	0.0030
01.00-02.00 น.	0.0028	0.0022	0.0019	0.0020	0.0031	0.0019	0.0030
02.00-03.00 น.	0.0026	0.0020	0.0021	0.0020	0.0032	0.0019	0.0029
03.00-04.00 น.	0.0023	0.0018	0.0021	0.0018	0.0029	0.0019	0.0028
04.00-05.00 น.	0.0024	0.0018	0.0022	0.0018	0.0030	0.0019	0.0031
05.00-06.00 น.	0.0025	0.0019	0.0020	0.0018	0.0027	0.0018	0.0032
06.00-07.00 น.	0.0023	0.0021	0.0021	0.0018	0.0027	0.0018	0.0031
07.00-08.00 น.	0.0022	0.0023	0.0021	0.0018	0.0028	0.0020	0.0031
ค่าต่ำสุด	0.0022	0.0017	0.0018	0.0018	0.0017	0.0018	0.0016
ค่าสูงสุด	0.0029	0.0023	0.0031	0.0029	0.0033	0.0033	0.0032
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 (9 เมษายน พ.ศ. 2544) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544							
ผู้ตรวจวัด/บันทึก	: นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ		ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์			
บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด		ผู้วิเคราะห์	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์		เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828

ตารางที่ 3-15 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 43i/1182920017

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2565

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านอ่าวอุดม						
	5-6 พ.ค. 65	6-7 พ.ค. 65	7-8 พ.ค. 65	8-9 พ.ค. 65	9-10 พ.ค. 65	10-11 พ.ค. 65	11-12 พ.ค. 65
08.00-09.00 น.	0.0035	0.0019	0.0024	0.0031	0.0029	0.0021	0.0023
09.00-10.00 น.	0.0032	0.0020	0.0020	0.0026	0.0028	0.0020	0.0023
10.00-11.00 น.	0.0038	0.0019	0.0022	0.0025	0.0026	0.0019	0.0021
11.00-12.00 น.	0.0032	0.0020	0.0023	0.0020	0.0027	0.0019	0.0018
12.00-13.00 น.	0.0034	0.0020	0.0027	0.0019	0.0028	0.0022	0.0021
13.00-14.00 น.	0.0033	0.0024	0.0028	0.0016	0.0028	0.0027	0.0028
14.00-15.00 น.	0.0032	0.0025	0.0028	0.0017	0.0035	0.0030	0.0035
15.00-16.00 น.	0.0039	0.0025	0.0026	0.0017	0.0040	0.0032	0.0041
16.00-17.00 น.	0.0035	0.0021	0.0024	0.0018	0.0045	0.0033	0.0046
17.00-18.00 น.	0.0039	0.0019	0.0025	0.0019	0.0045	0.0037	0.0048
18.00-19.00 น.	0.0037	0.0019	0.0023	0.0018	0.0040	0.0042	0.0050
19.00-20.00 น.	0.0035	0.0021	0.0023	0.0019	0.0036	0.0046	0.0049
20.00-21.00 น.	0.0028	0.0025	0.0021	0.0018	0.0029	0.0051	0.0052
21.00-22.00 น.	0.0028	0.0027	0.0021	0.0020	0.0028	0.0052	0.0045
22.00-23.00 น.	0.0026	0.0033	0.0022	0.0019	0.0030	0.0052	0.0037
23.00-00.00 น.	0.0024	0.0034	0.0025	0.0021	0.0033	0.0047	0.0029
00.00-01.00 น.	0.0029	0.0039	0.0031	0.0020	0.0038	0.0040	0.0027
01.00-02.00 น.	0.0023	0.0039	0.0039	0.0023	0.0038	0.0036	0.0025
02.00-03.00 น.	0.0028	0.0041	0.0044	0.0024	0.0038	0.0031	0.0024
03.00-04.00 น.	0.0029	0.0037	0.0044	0.0028	0.0037	0.0029	0.0021
04.00-05.00 น.	0.0026	0.0035	0.0045	0.0031	0.0039	0.0028	0.0021
05.00-06.00 น.	0.0027	0.0032	0.0042	0.0033	0.0036	0.0028	0.0022
06.00-07.00 น.	0.0025	0.0032	0.0039	0.0032	0.0030	0.0025	0.0022
07.00-08.00 น.	0.0023	0.0026	0.0031	0.0032	0.0023	0.0023	0.0025
ค่าต่ำสุด	0.0023	0.0019	0.0020	0.0016	0.0023	0.0019	0.0018
ค่าสูงสุด	0.0039	0.0041	0.0045	0.0033	0.0045	0.0052	0.0052
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.30						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

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

ผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง (9 เมษายน พ.ศ. 2544) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544

บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ห้องปฏิบัติการทดสอบมาตรฐาน ISO/IEC 17025:2017 by TISI, 17025:2017 by DSS
ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-16 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 43i/1180540065

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2565

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านทุ่งเทครัว						
	5-6 พ.ค. 65	6-7 พ.ค. 65	7-8 พ.ค. 65	8-9 พ.ค. 65	9-10 พ.ค. 65	10-11 พ.ค. 65	11-12 พ.ค. 65
08.00-09.00 น.	0.0047	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0043
09.00-10.00 น.	0.0045	0.0044	0.0042	0.0042	0.0045	0.0046	0.0041
10.00-11.00 น.	0.0041	0.0045	0.0044	0.0043	0.0047	0.0041	0.0042
11.00-12.00 น.	0.0048	0.0043	0.0044	0.0042	0.0043	0.0046	0.0049
12.00-13.00 น.	0.0048	0.0044	0.0042	0.0043	0.0046	0.0043	0.0048
13.00-14.00 น.	0.0046	0.0049	0.0043	0.0043	0.0045	0.0043	0.0047
14.00-15.00 น.	0.0041	0.0041	0.0043	0.0044	0.0042	0.0044	0.0049
15.00-16.00 น.	0.0044	0.0044	0.0046	0.0048	0.0047	0.0046	0.0045
16.00-17.00 น.	0.0042	0.0046	0.0047	0.0048	0.0045	0.0047	0.0046
17.00-18.00 น.	0.0041	0.0045	0.0043	0.0048	0.0041	0.0046	0.0045
18.00-19.00 น.	0.0040	0.0041	0.0043	0.0045	0.0043	0.0048	0.0042
19.00-20.00 น.	0.0039	0.0040	0.0046	0.0044	0.0047	0.0049	0.0041
20.00-21.00 น.	0.0038	0.0039	0.0043	0.0042	0.0042	0.0049	0.0039
21.00-22.00 น.	0.0037	0.0038	0.0041	0.0041	0.0038	0.0042	0.0032
22.00-23.00 น.	0.0035	0.0036	0.0040	0.0038	0.0034	0.0039	0.0038
23.00-00.00 น.	0.0033	0.0032	0.0039	0.0037	0.0034	0.0036	0.0037
00.00-01.00 น.	0.0032	0.0034	0.0037	0.0034	0.0039	0.0037	0.0032
01.00-02.00 น.	0.0035	0.0036	0.0038	0.0037	0.0038	0.0035	0.0036
02.00-03.00 น.	0.0034	0.0037	0.0036	0.0035	0.0039	0.0038	0.0038
03.00-04.00 น.	0.0032	0.0037	0.0033	0.0032	0.0032	0.0039	0.0038
04.00-05.00 น.	0.0034	0.0037	0.0032	0.0038	0.0035	0.0039	0.0035
05.00-06.00 น.	0.0035	0.0039	0.0032	0.0037	0.0038	0.0040	0.0039
06.00-07.00 น.	0.0037	0.0039	0.0037	0.0034	0.0039	0.0041	0.0041
07.00-08.00 น.	0.0039	0.0040	0.0039	0.0039	0.0041	0.0042	0.0042
ค่าต่ำสุด	0.0032	0.0032	0.0032	0.0032	0.0032	0.0035	0.0032
ค่าสูงสุด	0.0048	0.0049	0.0047	0.0048	0.0047	0.0049	0.0049
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 (9 เมษายน พ.ศ. 2544) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544

ผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-17 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)				จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด			
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565							
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ		เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4		ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N			
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 43i/1180540066							
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG							
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2565				วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567			
เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านเขาพุ						
	5-6 พ.ค. 65	6-7 พ.ค. 65	7-8 พ.ค. 65	8-9 พ.ค. 65	9-10 พ.ค. 65	10-11 พ.ค. 65	11-12 พ.ค. 65
	08.00-09.00 น.	0.0044	0.0043	0.0036	0.0037	0.0051	0.0038
09.00-10.00 น.	0.0045	0.0039	0.0031	0.0036	0.0052	0.0034	0.0045
10.00-11.00 น.	0.0043	0.0034	0.0026	0.0041	0.0055	0.0028	0.0043
11.00-12.00 น.	0.0049	0.0034	0.0027	0.0043	0.0051	0.0031	0.0039
12.00-13.00 น.	0.0041	0.0031	0.0026	0.0049	0.0052	0.0031	0.0039
13.00-14.00 น.	0.0044	0.0032	0.0028	0.0053	0.0049	0.0031	0.0036
14.00-15.00 น.	0.0046	0.0036	0.0027	0.0055	0.0050	0.0028	0.0039
15.00-16.00 น.	0.0043	0.0042	0.0030	0.0050	0.0044	0.0026	0.0040
16.00-17.00 น.	0.0043	0.0046	0.0034	0.0046	0.0043	0.0032	0.0047
17.00-18.00 น.	0.0046	0.0047	0.0038	0.0042	0.0043	0.0037	0.0047
18.00-19.00 น.	0.0041	0.0050	0.0042	0.0044	0.0040	0.0040	0.0048
19.00-20.00 น.	0.0047	0.0059	0.0044	0.0043	0.0038	0.0037	0.0049
20.00-21.00 น.	0.0042	0.0063	0.0048	0.0041	0.0034	0.0035	0.0050
21.00-22.00 น.	0.0044	0.0067	0.0049	0.0041	0.0035	0.0037	0.0050
22.00-23.00 น.	0.0035	0.0061	0.0050	0.0041	0.0040	0.0037	0.0046
23.00-00.00 น.	0.0037	0.0056	0.0052	0.0050	0.0047	0.0036	0.0044
00.00-01.00 น.	0.0034	0.0053	0.0054	0.0054	0.0054	0.0034	0.0044
01.00-02.00 น.	0.0037	0.0052	0.0054	0.0063	0.0054	0.0034	0.0044
02.00-03.00 น.	0.0038	0.0052	0.0052	0.0067	0.0050	0.0036	0.0041
03.00-04.00 น.	0.0038	0.0049	0.0052	0.0070	0.0049	0.0038	0.0035
04.00-05.00 น.	0.0034	0.0047	0.0047	0.0066	0.0051	0.0038	0.0030
05.00-06.00 น.	0.0032	0.0040	0.0041	0.0063	0.0055	0.0038	0.0030
06.00-07.00 น.	0.0032	0.0038	0.0036	0.0059	0.0052	0.0042	0.0031
07.00-08.00 น.	0.0039	0.0037	0.0035	0.0056	0.0048	0.0045	0.0032
ค่าต่ำสุด	0.0032	0.0031	0.0026	0.0036	0.0034	0.0026	0.0030
ค่าสูงสุด	0.0049	0.0067	0.0054	0.0070	0.0055	0.0045	0.0050
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 (9 เมษายน พ.ศ. 2544) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544							
ผู้ตรวจวัด/บันทึก	: นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ		ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์			
บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด		ผู้วิเคราะห์	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์			
				เบอร์โทรศัพท์		: 0 2763 2828	

ตารางที่ 3-18 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)				จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด			
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565							
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC		เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5		ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N			
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 43i/1180540067							
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG							
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2565				วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567			
เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC						
	5-6 พ.ค. 65	6-7 พ.ค. 65	7-8 พ.ค. 65	8-9 พ.ค. 65	9-10 พ.ค. 65	10-11 พ.ค. 65	11-12 พ.ค. 65
	08.00-09.00 น.	0.0052	0.0054	0.0059	0.0052	0.0059	0.0052
09.00-10.00 น.	0.0052	0.0054	0.0053	0.0055	0.0057	0.0052	0.0053
10.00-11.00 น.	0.0056	0.0054	0.0055	0.0059	0.0055	0.0052	0.0054
11.00-12.00 น.	0.0058	0.0059	0.0058	0.0053	0.0055	0.0057	0.0051
12.00-13.00 น.	0.0057	0.0053	0.0057	0.0054	0.0055	0.0059	0.0055
13.00-14.00 น.	0.0056	0.0055	0.0055	0.0056	0.0051	0.0059	0.0053
14.00-15.00 น.	0.0059	0.0051	0.0058	0.0059	0.0056	0.0059	0.0057
15.00-16.00 น.	0.0058	0.0051	0.0058	0.0051	0.0051	0.0053	0.0057
16.00-17.00 น	0.0057	0.0057	0.0056	0.0052	0.0055	0.0052	0.0051
17.00-18.00 น.	0.0056	0.0053	0.0052	0.0053	0.0059	0.0059	0.0051
18.00-19.00 น.	0.0059	0.0054	0.0059	0.0052	0.0058	0.0051	0.0052
19.00-20.00 น.	0.0057	0.0055	0.0059	0.0055	0.0053	0.0057	0.0057
20.00-21.00 น.	0.0059	0.0054	0.0054	0.0052	0.0053	0.0056	0.0052
21.00-22.00 น.	0.0053	0.0058	0.0051	0.0053	0.0055	0.0052	0.0048
22.00-23.00 น.	0.0046	0.0051	0.0048	0.0053	0.0049	0.0053	0.0045
23.00-00.00 น.	0.0046	0.0049	0.0048	0.0048	0.0044	0.0054	0.0047
00.00-01.00 น.	0.0043	0.0045	0.0046	0.0045	0.0041	0.0052	0.0045
01.00-02.00 น.	0.0043	0.0048	0.0048	0.0048	0.0048	0.0053	0.0049
02.00-03.00 น.	0.0049	0.0045	0.0043	0.0041	0.0044	0.0048	0.0043
03.00-04.00 น.	0.0052	0.0049	0.0042	0.0046	0.0045	0.0049	0.0049
04.00-05.00 น.	0.0054	0.0053	0.0044	0.0045	0.0045	0.0051	0.0050
05.00-06.00 น.	0.0056	0.0052	0.0047	0.0048	0.0047	0.0052	0.0051
06.00-07.00 น.	0.0057	0.0059	0.0049	0.0052	0.0050	0.0053	0.0055
07.00-08.00 น.	0.0055	0.0051	0.0051	0.0055	0.0051	0.0051	0.0055
ค่าต่ำสุด	0.0043	0.0045	0.0042	0.0041	0.0041	0.0048	0.0043
ค่าสูงสุด	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0057
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 (9 เมษายน พ.ศ. 2544) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544							
ผู้ตรวจวัด/บันทึก	: นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ		ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์			
บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด		ผู้วิเคราะห์	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์		เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828

ตารางที่ 3-19 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 42I/1201778107

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2565

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา						
	5-6 พ.ค. 65	6-7 พ.ค. 65	7-8 พ.ค. 65	8-9 พ.ค. 65	9-10 พ.ค. 65	10-11 พ.ค. 65	11-12 พ.ค. 65
08.00-09.00 น.	0.0281	0.0216	0.0277	0.0252	0.0223	0.0235	0.0193
09.00-10.00 น.	0.0281	0.0234	0.0250	0.0247	0.0204	0.0235	0.0199
10.00-11.00 น.	0.0269	0.0236	0.0224	0.0235	0.0204	0.0233	0.0197
11.00-12.00 น.	0.0252	0.0263	0.0198	0.0239	0.0220	0.0236	0.0205
12.00-13.00 น.	0.0284	0.0264	0.0196	0.0250	0.0256	0.0231	0.0221
13.00-14.00 น.	0.0301	0.0268	0.0209	0.0249	0.0284	0.0231	0.0223
14.00-15.00 น.	0.0257	0.0250	0.0212	0.0245	0.0288	0.0237	0.0239
15.00-16.00 น.	0.0280	0.0258	0.0212	0.0240	0.0264	0.0250	0.0226
16.00-17.00 น.	0.0242	0.0256	0.0241	0.0241	0.0249	0.0250	0.0235
17.00-18.00 น.	0.0320	0.0268	0.0253	0.0241	0.0229	0.0229	0.0230
18.00-19.00 น.	0.0300	0.0263	0.0274	0.0240	0.0237	0.0223	0.0245
19.00-20.00 น.	0.0226	0.0284	0.0264	0.0248	0.0248	0.0221	0.0247
20.00-21.00 น.	0.0246	0.0254	0.0262	0.0265	0.0244	0.0226	0.0250
21.00-22.00 น.	0.0294	0.0260	0.0246	0.0258	0.0247	0.0224	0.0242
22.00-23.00 น.	0.0282	0.0236	0.0236	0.0252	0.0236	0.0214	0.0240
23.00-00.00 น.	0.0309	0.0249	0.0221	0.0232	0.0259	0.0216	0.0226
00.00-01.00 น.	0.0258	0.0218	0.0220	0.0216	0.0267	0.0211	0.0224
01.00-02.00 น.	0.0306	0.0211	0.0199	0.0209	0.0274	0.0223	0.0234
02.00-03.00 น.	0.0273	0.0213	0.0198	0.0211	0.0264	0.0215	0.0255
03.00-04.00 น.	0.0288	0.0220	0.0194	0.0217	0.0271	0.0204	0.0262
04.00-05.00 น.	0.0301	0.0240	0.0206	0.0207	0.0266	0.0188	0.0263
05.00-06.00 น.	0.0275	0.0243	0.0217	0.0200	0.0256	0.0182	0.0251
06.00-07.00 น.	0.0295	0.0277	0.0230	0.0213	0.0231	0.0186	0.0251
07.00-08.00 น.	0.0314	0.0268	0.0249	0.0216	0.0230	0.0194	0.0231
ค่าต่ำสุด	0.0226	0.0211	0.0194	0.0200	0.0204	0.0182	0.0193
ค่าสูงสุด	0.0320	0.0284	0.0277	0.0265	0.0288	0.0250	0.0263
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป (17 มิถุนายน พ.ศ. 2552) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนที่พิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

ผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-20 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)				จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด			
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565							
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม		เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2		ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N			
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 42I/1201778108							
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG							
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2565				วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567			
เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านอ่าวอุดม						
	5-6 พ.ค. 65	6-7 พ.ค. 65	7-8 พ.ค. 65	8-9 พ.ค. 65	9-10 พ.ค. 65	10-11 พ.ค. 65	11-12 พ.ค. 65
	08.00-09.00 น.	0.0150	0.0159	0.0211	0.0210	0.0324	0.0139
09.00-10.00 น.	0.0145	0.0153	0.0184	0.0214	0.0294	0.0105	0.0227
10.00-11.00 น.	0.0139	0.0160	0.0163	0.0211	0.0252	0.0071	0.0216
11.00-12.00 น.	0.0155	0.0165	0.0150	0.0210	0.0202	0.0064	0.0206
12.00-13.00 น.	0.0181	0.0165	0.0175	0.0178	0.0157	0.0063	0.0185
13.00-14.00 น.	0.0179	0.0158	0.0188	0.0144	0.0148	0.0078	0.0180
14.00-15.00 น.	0.0156	0.0158	0.0185	0.0105	0.0139	0.0082	0.0169
15.00-16.00 น.	0.0155	0.0162	0.0185	0.0109	0.0203	0.0091	0.0190
16.00-17.00 น.	0.0192	0.0171	0.0172	0.0129	0.0238	0.0107	0.0186
17.00-18.00 น.	0.0155	0.0176	0.0173	0.0148	0.0286	0.0123	0.0194
18.00-19.00 น.	0.0188	0.0179	0.0168	0.0167	0.0261	0.0140	0.0177
19.00-20.00 น.	0.0158	0.0180	0.0161	0.0166	0.0239	0.0160	0.0169
20.00-21.00 น.	0.0159	0.0173	0.0169	0.0163	0.0248	0.0184	0.0151
21.00-22.00 น.	0.0173	0.0175	0.0159	0.0161	0.0227	0.0217	0.0147
22.00-23.00 น.	0.0164	0.0170	0.0167	0.0169	0.0229	0.0239	0.0150
23.00-00.00 น.	0.0204	0.0174	0.0158	0.0170	0.0208	0.0251	0.0167
00.00-01.00 น.	0.0174	0.0179	0.0150	0.0172	0.0206	0.0267	0.0193
01.00-02.00 น.	0.0183	0.0190	0.0155	0.0183	0.0207	0.0277	0.0222
02.00-03.00 น.	0.0207	0.0188	0.0159	0.0223	0.0206	0.0308	0.0223
03.00-04.00 น.	0.0166	0.0183	0.0181	0.0247	0.0220	0.0293	0.0241
04.00-05.00 น.	0.0182	0.0182	0.0190	0.0266	0.0218	0.0292	0.0250
05.00-06.00 น.	0.0166	0.0181	0.0208	0.0281	0.0212	0.0270	0.0263
06.00-07.00 น.	0.0157	0.0187	0.0207	0.0318	0.0194	0.0258	0.0257
07.00-08.00 น.	0.0196	0.0197	0.0211	0.0338	0.0171	0.0238	0.0234
ค่าต่ำสุด	0.0139	0.0153	0.0150	0.0105	0.0139	0.0063	0.0147
ค่าสูงสุด	0.0207	0.0197	0.0211	0.0338	0.0324	0.0308	0.0263
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						
หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ							
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป (17 มิถุนายน พ.ศ. 2552) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552							
ผู้ตรวจวัด/บันทึก	: นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ		ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์			
บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด		ผู้วิเคราะห์	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์		เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828

ตารางที่ 3-21 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)				จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด			
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565							
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว		เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3		ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N			
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 42I/1201778109							
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG							
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2565				วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567			
เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านทุ่งเทครัว						
	5-6 พ.ค. 65	6-7 พ.ค. 65	7-8 พ.ค. 65	8-9 พ.ค. 65	9-10 พ.ค. 65	10-11 พ.ค. 65	11-12 พ.ค. 65
	08.00-09.00 น.	0.0281	0.0291	0.0287	0.0288	0.0286	0.0283
09.00-10.00 น.	0.0287	0.0289	0.0290	0.0292	0.0288	0.0279	0.0293
10.00-11.00 น.	0.0276	0.0294	0.0284	0.0269	0.0273	0.0269	0.0298
11.00-12.00 น.	0.0275	0.0273	0.0274	0.0273	0.0294	0.0275	0.0292
12.00-13.00 น.	0.0293	0.0268	0.0282	0.0292	0.0290	0.0268	0.0284
13.00-14.00 น.	0.0274	0.0279	0.0281	0.0289	0.0284	0.0276	0.0275
14.00-15.00 น.	0.0276	0.0278	0.0271	0.0288	0.0300	0.0291	0.0284
15.00-16.00 น.	0.0285	0.0279	0.0271	0.0283	0.0290	0.0299	0.0291
16.00-17.00 น.	0.0279	0.0281	0.0281	0.0276	0.0294	0.0294	0.0295
17.00-18.00 น.	0.0281	0.0288	0.0284	0.0272	0.0270	0.0272	0.0285
18.00-19.00 น.	0.0291	0.0292	0.0271	0.0279	0.0285	0.0286	0.0271
19.00-20.00 น.	0.0272	0.0282	0.0264	0.0257	0.0283	0.0283	0.0259
20.00-21.00 น.	0.0260	0.0265	0.0259	0.0250	0.0261	0.0261	0.0255
21.00-22.00 น.	0.0251	0.0262	0.0241	0.0232	0.0245	0.0248	0.0243
22.00-23.00 น.	0.0236	0.0241	0.0233	0.0243	0.0222	0.0236	0.0233
23.00-00.00 น.	0.0230	0.0223	0.0247	0.0249	0.0251	0.0217	0.0239
00.00-01.00 น.	0.0228	0.0225	0.0244	0.0224	0.0259	0.0258	0.0248
01.00-02.00 น.	0.0224	0.0206	0.0238	0.0232	0.0229	0.0243	0.0234
02.00-03.00 น.	0.0216	0.0222	0.0211	0.0213	0.0247	0.0251	0.0225
03.00-04.00 น.	0.0230	0.0249	0.0241	0.0241	0.0258	0.0226	0.0244
04.00-05.00 น.	0.0245	0.0244	0.0242	0.0243	0.0257	0.0250	0.0248
05.00-06.00 น.	0.0256	0.0259	0.0257	0.0270	0.0261	0.0252	0.0270
06.00-07.00 น.	0.0265	0.0266	0.0264	0.0296	0.0271	0.0262	0.0281
07.00-08.00 น.	0.0267	0.0296	0.0282	0.0303	0.0293	0.0295	0.0290
ค่าต่ำสุด	0.0216	0.0206	0.0211	0.0213	0.0222	0.0217	0.0225
ค่าสูงสุด	0.0293	0.0296	0.0290	0.0303	0.0300	0.0299	0.0305
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ารวมเทียบสถานะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป (17 มิถุนายน พ.ศ. 2552) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนที่พิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

ผู้ตรวจวัด/บันทึก	: นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ	ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์
บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด	ผู้วิเคราะห์	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์
		เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828

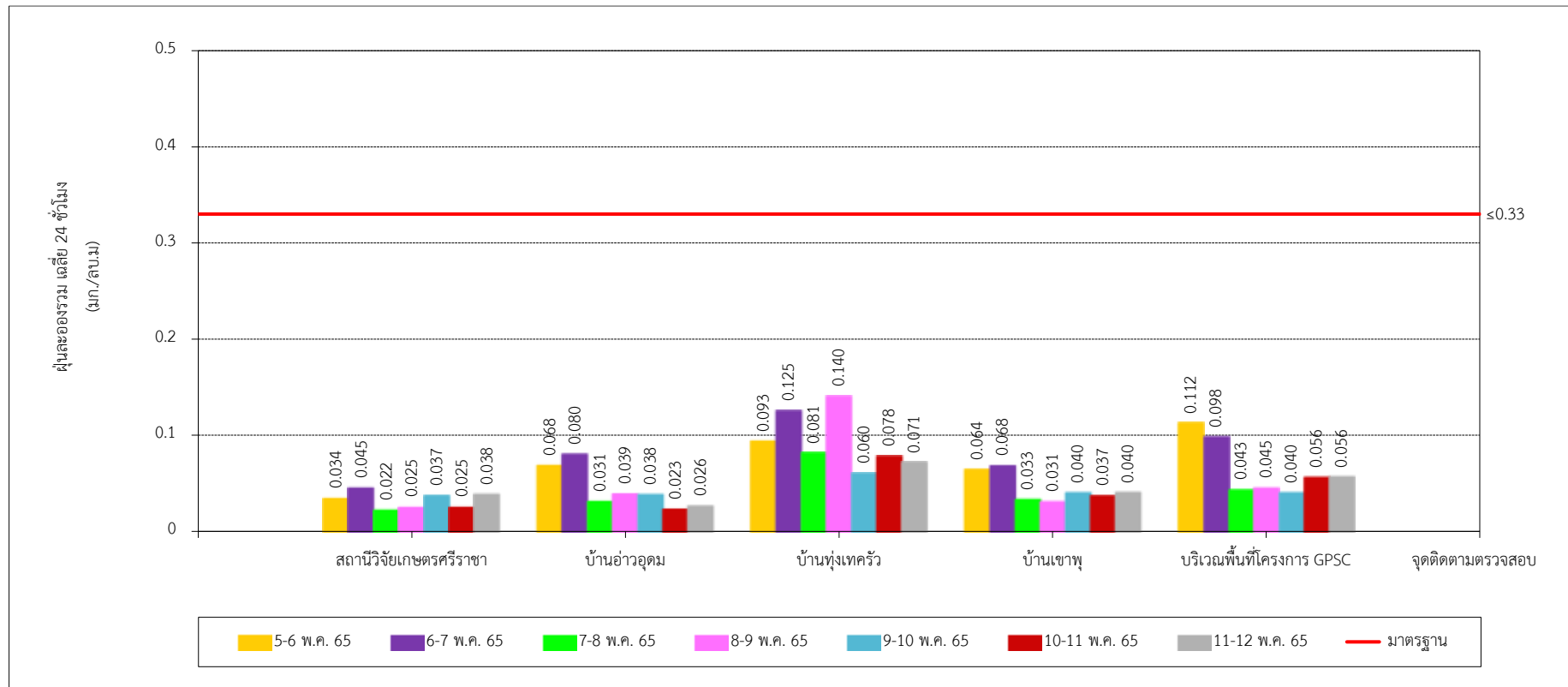
ตารางที่ 3-22 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)				จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด			
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565							
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ		เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4		ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N			
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 42i/1201778110							
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG							
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2565				วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567			
เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านเขาพุ						
	5-6 พ.ค. 65	6-7 พ.ค. 65	7-8 พ.ค. 65	8-9 พ.ค. 65	9-10 พ.ค. 65	10-11 พ.ค. 65	11-12 พ.ค. 65
	08.00-09.00 น.	0.0237	0.0230	0.0279	0.0252	0.0349	0.0259
09.00-10.00 น.	0.0279	0.0234	0.0288	0.0228	0.0322	0.0283	0.0272
10.00-11.00 น.	0.0234	0.0238	0.0282	0.0247	0.0318	0.0315	0.0247
11.00-12.00 น.	0.0250	0.0233	0.0291	0.0262	0.0301	0.0316	0.0263
12.00-13.00 น.	0.0239	0.0229	0.0275	0.0296	0.0312	0.0341	0.0272
13.00-14.00 น.	0.0282	0.0212	0.0270	0.0282	0.0305	0.0331	0.0298
14.00-15.00 น.	0.0287	0.0212	0.0250	0.0283	0.0318	0.0317	0.0309
15.00-16.00 น.	0.0199	0.0211	0.0259	0.0279	0.0297	0.0291	0.0308
16.00-17.00 น.	0.0226	0.0221	0.0273	0.0319	0.0274	0.0292	0.0287
17.00-18.00 น.	0.0236	0.0239	0.0279	0.0327	0.0260	0.0293	0.0258
18.00-19.00 น.	0.0242	0.0237	0.0299	0.0328	0.0262	0.0265	0.0265
19.00-20.00 น.	0.0267	0.0255	0.0289	0.0327	0.0277	0.0246	0.0296
20.00-21.00 น.	0.0250	0.0274	0.0307	0.0332	0.0280	0.0244	0.0294
21.00-22.00 น.	0.0275	0.0306	0.0297	0.0336	0.0285	0.0251	0.0295
22.00-23.00 น.	0.0281	0.0320	0.0300	0.0311	0.0304	0.0253	0.0292
23.00-00.00 น.	0.0246	0.0325	0.0281	0.0329	0.0315	0.0268	0.0301
00.00-01.00 น.	0.0226	0.0342	0.0297	0.0334	0.0306	0.0274	0.0306
01.00-02.00 น.	0.0282	0.0350	0.0293	0.0339	0.0267	0.0273	0.0290
02.00-03.00 น.	0.0227	0.0358	0.0289	0.0332	0.0243	0.0256	0.0297
03.00-04.00 น.	0.0269	0.0340	0.0276	0.0343	0.0234	0.0270	0.0293
04.00-05.00 น.	0.0235	0.0316	0.0269	0.0373	0.0233	0.0271	0.0315
05.00-06.00 น.	0.0273		0.0287	0.0287	0.0241	0.0288	0.0312
06.00-07.00 น.	0.0231	0.0270	0.0283	0.0382	0.0241	0.0279	0.0322
07.00-08.00 น.	0.0236	0.0274	0.0274	0.0367	0.0247	0.0292	0.0328
ค่าต่ำสุด	0.0199	0.0211	0.0250	0.0228	0.0233	0.0244	0.0247
ค่าสูงสุด	0.0287	0.0358	0.0307	0.0382	0.0349	0.0341	0.0328
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						
หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ							
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป (17 มิถุนายน พ.ศ. 2552) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552							
ผู้ตรวจวัด/บันทึก	: นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ		ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์			
บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด		ผู้วิเคราะห์	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์			
				เบอร์โทรศัพท์		: 0 2763 2828	

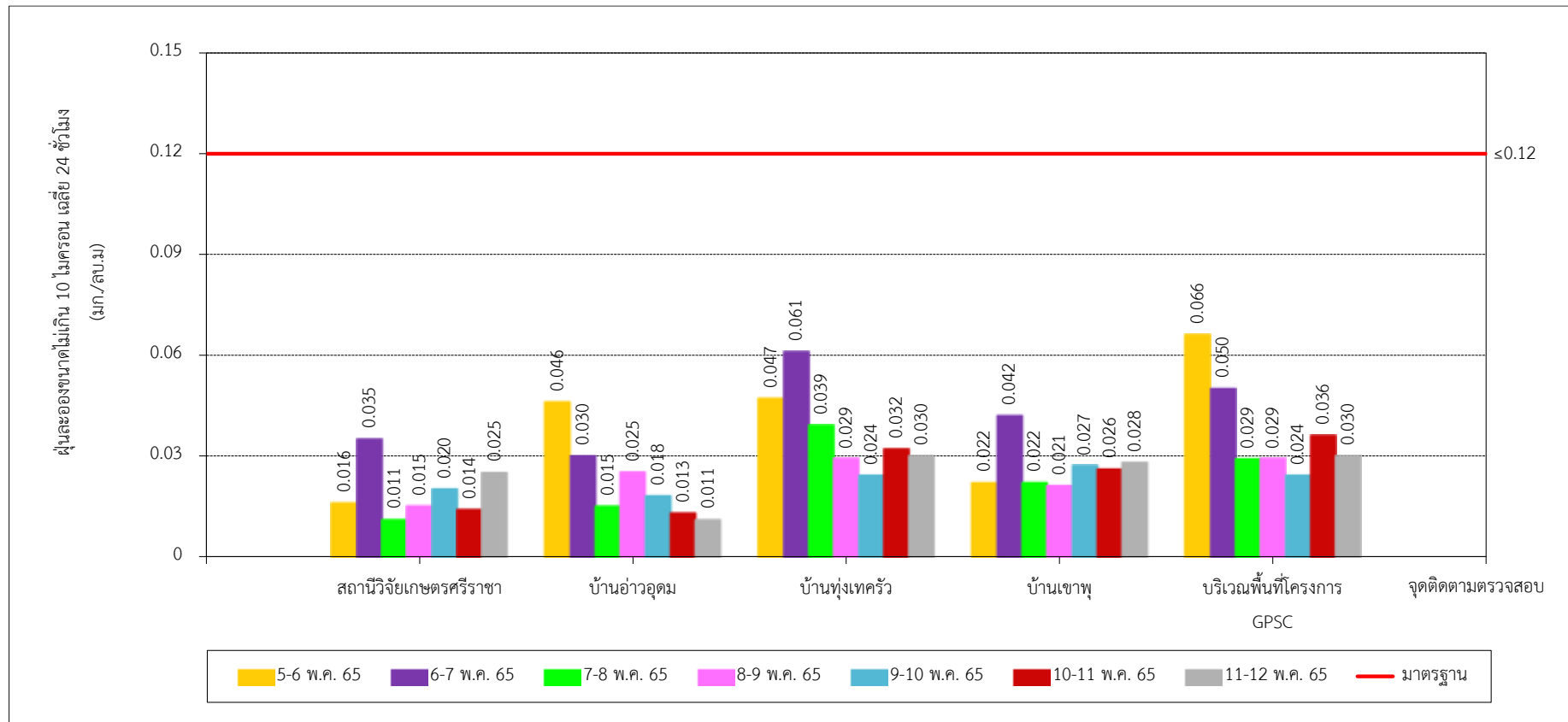
ตารางที่ 3-23 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

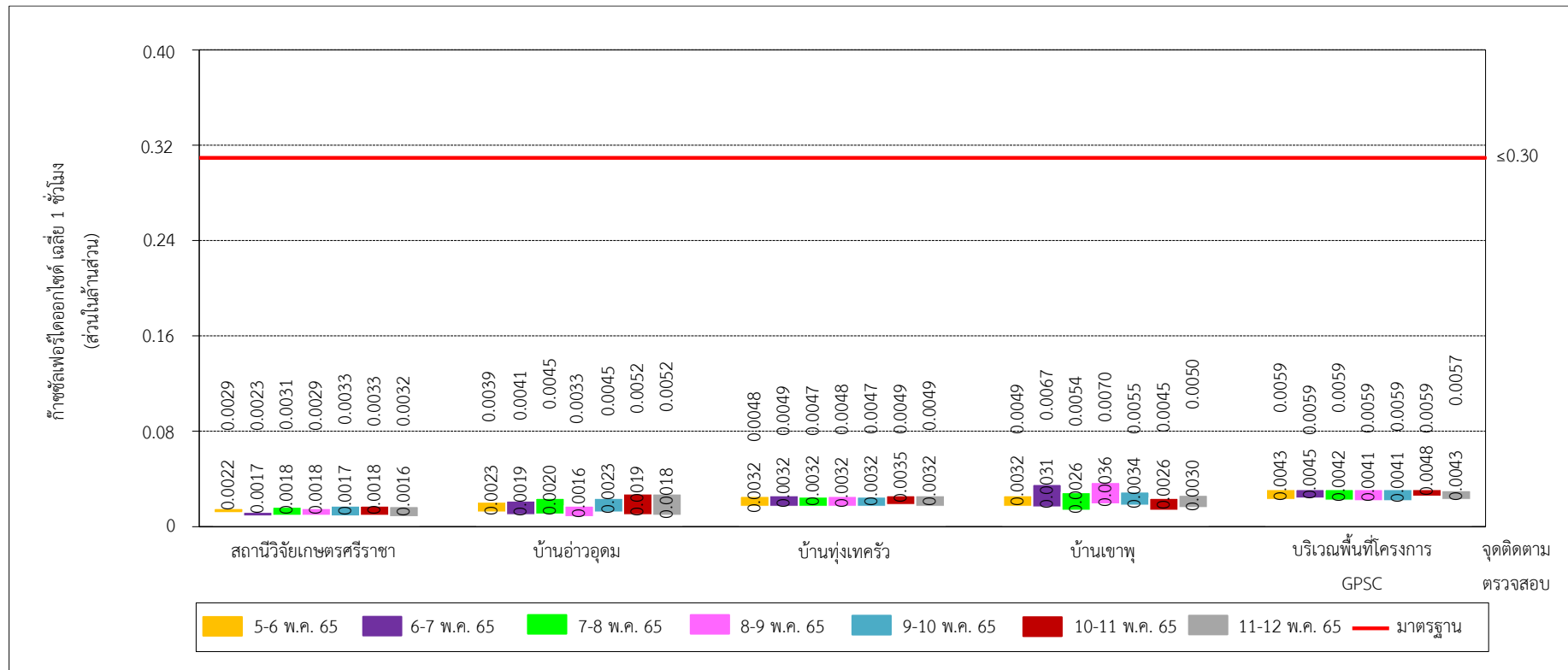
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)				จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด			
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565							
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC		เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5		ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N			
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 42I/1200636462							
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG							
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2565				วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567			
เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC						
	5-6 พ.ค. 65	6-7 พ.ค. 65	7-8 พ.ค. 65	8-9 พ.ค. 65	9-10 พ.ค. 65	10-11 พ.ค. 65	11-12 พ.ค. 65
08.00-09.00 น.	0.0280	0.0258	0.0274	0.0275	0.0274	0.0293	0.0296
09.00-10.00 น.	0.0295	0.0273	0.0273	0.0275	0.0273	0.0284	0.0289
10.00-11.00 น.	0.0304	0.0293	0.0295	0.0303	0.0273	0.0293	0.0298
11.00-12.00 น.	0.0294	0.0281	0.0300	0.0291	0.0293	0.0276	0.0269
12.00-13.00 น.	0.0291	0.0270	0.0268	0.0284	0.0294	0.0302	0.0286
13.00-14.00 น.	0.0298	0.0292	0.0274	0.0297	0.0276	0.0288	0.0279
14.00-15.00 น.	0.0301	0.0303	0.0287	0.0282	0.0280	0.0285	0.0285
15.00-16.00 น.	0.0275	0.0285	0.0291	0.0276	0.0272	0.0266	0.0280
16.00-17.00 น.	0.0266	0.0290	0.0275	0.0291	0.0300	0.0289	0.0303
17.00-18.00 น.	0.0285	0.0280	0.0274	0.0286	0.0293	0.0299	0.0296
18.00-19.00 น.	0.0280	0.0294	0.0291	0.0273	0.0277	0.0271	0.0277
19.00-20.00 น.	0.0274	0.0286	0.0278	0.0263	0.0277	0.0262	0.0276
20.00-21.00 น.	0.0254	0.0282	0.0254	0.0261	0.0276	0.0252	0.0270
21.00-22.00 น.	0.0254	0.0277	0.0238	0.0254	0.0287	0.0244	0.0226
22.00-23.00 น.	0.0243	0.0265	0.0244	0.0244	0.0283	0.0242	0.0252
23.00-00.00 น.	0.0219	0.0233	0.0214	0.0220	0.0245	0.0249	0.0246
00.00-01.00 น.	0.0249	0.0211	0.0244	0.0256	0.0265	0.0258	0.0212
01.00-02.00 น.	0.0215	0.0218	0.0249	0.0247	0.0266	0.0265	0.0212
02.00-03.00 น.	0.0253	0.0241	0.0254	0.0256	0.0239	0.0224	0.0217
03.00-04.00 น.	0.0218	0.0228	0.0254	0.0251	0.0224	0.0231	0.0229
04.00-05.00 น.	0.0256	0.0221	0.0267	0.0261	0.0265	0.0244	0.0231
05.00-06.00 น.	0.0238	0.0247	0.0279	0.0215	0.0281	0.0269	0.0255
06.00-07.00 น.	0.0229	0.0251	0.0280	0.0236	0.0279	0.0280	0.0277
07.00-08.00 น.	0.0244	0.0252	0.0296	0.0255	0.0271	0.0273	0.0293
ค่าต่ำสุด	0.0215	0.0211	0.0214	0.0215	0.0224	0.0224	0.0212
ค่าสูงสุด	0.0304	0.0303	0.0300	0.0303	0.0300	0.0302	0.0303
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						
หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ							
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป (17 มิถุนายน พ.ศ. 2552) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552							
ผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายดิพัฑร จงผดุงเกียรติ		ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์					
บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด		ผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์		เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828			



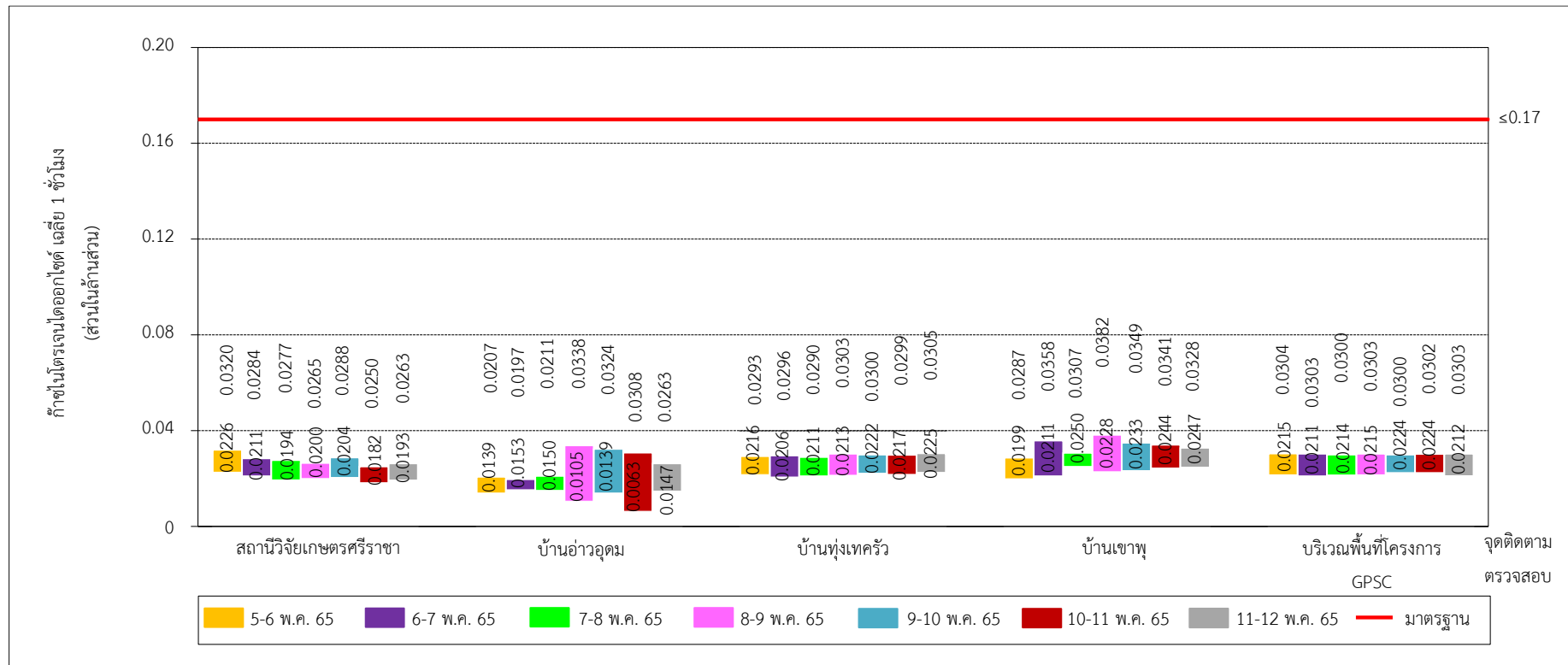
รูปที่ 3-1 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565



รูปที่ 3-2 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565



รูปที่ 3-3 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565



รูปที่ 3-4 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

ตารางที่ 3-24 ผลการติดตามตรวจสอบความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)				จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด				ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565							
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC				เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5				ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N							
เวลา	ผลการติดตามตรวจสอบ														
	บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC														
	5-6 พฤษภาคม 2565		6-7 พฤษภาคม 2565		7-8 พฤษภาคม 2565		8-9 พฤษภาคม 2565		9-10 พฤษภาคม 2565		10-11 พฤษภาคม 2565		11-12 พฤษภาคม 2565		
	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	
08.00-09.00 น.	2.9	SSE	0.9	E	2.2	ENE	1.6	SSW	2.4	NW	1.2	SSW	2.6	W	
09.00-10.00 น.	2.7	SSE	1.7	E	2.2	ENE	1.0	W	1.9	WNW	3.3	SW	0.9	SSW	
10.00-11.00 น.	2.7	S	1.6	S	1.2	ENE	2.0	SSW	1.9	WNW	3.2	SW	0.9	WSW	
11.00-12.00 น.	1.8	SSE	2.8	ESE	2.0	NNE	2.9	WSW	2.1	W	2.1	WSW	1.1	WSW	
12.00-13.00 น.	0.9	SE	2.6	ESE	2.4	N	0.8	W	2.4	WSW	1.0	SSW	1.7	SW	
13.00-14.00 น.	1.6	S	0.9	ESE	2.9	NNE	1.3	SSW	2.9	WSW	0.5	W	2.9	W	
14.00-15.00 น.	2.9	S	0.7	SE	2.7	NNE	1.4	SW	2.5	SW	1.0	W	0.7	SSW	
15.00-16.00 น.	3.1	S	0.4	SE	2.3	E	3.0	SSW	0.9	W	3.2	WSW	1.2	WNW	
16.00-17.00 น.	3.2	SSE	2.6	SE	2.1	ESE	3.4	W	0.9	WNW	1.9	WSW	1.8	WNW	
17.00-18.00 น.	3.0	SE	1.2	E	2.7	SSE	0.5	NNW	3.2	WSW	1.8	W	2.0	SW	
18.00-19.00 น.	2.5	SSW	2.1	SSW	0.4	S	0.5	WNW	0.4	WNW	1.7	WSW	0.4	W	
19.00-20.00 น.	0.3	S	2.8	ESE	1.4	ESE	2.2	N	0.6	SW	3.4	SSW	3.3	W	
20.00-21.00 น.	1.3	S	1.9	ESE	1.2	S	0.8	N	1.4	WSW	1.7	WNW	1.2	WSW	
21.00-22.00 น.	1.8	ESE	0.8	SSE	3.1	ESE	2.8	WNW	1.3	SW	2.7	WNW	0.7	WSW	
22.00-23.00 น.	2.3	S	2.4	SSE	1.1	ESE	3.4	NNW	3.3	SW	3.2	SSW	1.2	SW	
23.00-00.00 น.	1.2	SSE	0.9	S	1.9	ESE	0.7	NW	1.8	WNW	2.4	SSW	0.5	SW	
00.00-01.00 น.	2.3	ESE	2.2	ESE	0.5	S	1.3	NNW	2.8	SW	0.5	W	3.1	WSW	
01.00-02.00 น.	1.9	SSE	1.7	ESE	2.8	S	1.4	NW	2.4	SW	3.4	SW	2.5	SSW	
02.00-03.00 น.	1.5	S	1.3	E	3.4	S	2.2	NW	2.5	WNW	0.7	WSW	0.4	W	
03.00-04.00 น.	1.9	SSE	1.9	ESE	2.0	SW	2.2	NNW	1.2	WNW	3.1	W	2.7	WNW	
04.00-05.00 น.	2.6	S	2.1	E	2.5	W	2.8	NW	2.4	WNW	0.5	W	3.0	SSW	
05.00-06.00 น.	2.0	S	0.5	E	0.5	WNW	2.3	NNW	1.7	SW	2.0	W	2.1	WSW	
06.00-07.00 น.	1.4	ESE	0.7	NE	1.1	SW	0.5	N	3.3	WSW	2.3	WSW	0.8	W	
07.00-08.00 น.	2.3	ESE	0.5	NE	1.6	SW	0.6	WNW	0.8	WSW	1.5	SW	0.6	WSW	
ค่าต่ำสุด	0.3	-	0.4	-	0.4	-	0.5	-	0.4	-	0.5	-	0.4	-	
ค่าสูงสุด	3.2	S	2.8	ESE	3.4	ESE, S	3.4	NNW	3.3	WNW	3.4	W	3.3	WSW	
หน่วย	m/sec	-	m/sec	-	m/sec	-	m/sec	-	m/sec	-	m/sec	-	m/sec	-	
ผังลม															
WIND SPEED (m/s)															
Calms															
0.00%															
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก				: นายศุภพัชร จงผดุงเกียรติ				ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ				: นายศิลา บรรจงใจรักษ์			
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง				: บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด				ชื่อผู้วิเคราะห์				: นายศิลา บรรจงใจรักษ์			
เบอร์โทรศัพท์				: 0 2763 2828											

ตารางที่ 3-25 สรุปผลการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

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)	2	0	2	0	0	0	4	2.4
ตะวันออกเฉียงเหนือค่อนมาทางเหนือ (NNE)	0	0	1	2	0	0	3	1.8
ตะวันออกเฉียงเหนือ (NE)	2	0	0	0	0	0	2	1.2
ตะวันออกเฉียงเหนือค่อนมาทางตะวันออก (ENE)	0	1	2	0	0	0	3	1.8
ตะวันออก (E)	2	3	2	0	0	0	7	4.2
ตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางตะวันออก (ESE)	1	4	9	3	0	0	17	10.1
ตะวันออกเฉียงใต้ (SE)	3	0	1	1	0	0	5	3.0
ตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางใต้ (SSE)	1	1	4	4	0	0	10	6.0
ใต้ (S)	4	5	3	5	0	0	17	10.1
ตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางใต้ (SSW)	2	4	5	4	0	0	15	8.9
ตะวันตกเฉียงใต้ (SW)	2	8	4	5	0	0	19	11.3
ตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางตะวันตก (WSW)	5	4	5	6	0	0	20	11.8
ตะวันตก (W)	8	2	5	4	0	0	19	11.3
ตะวันตกเฉียงเหนือค่อนมาทางตะวันตก (WNW)	5	3	6	3	0	0	17	10.1
ตะวันตกเฉียงเหนือ (NW)	1	1	2	1	0	0	5	3.0
ตะวันตกเฉียงเหนือค่อนมาทางเหนือ (NNW)	1	1	2	1	0	0	5	3.0
รวม	39	37	53	39	0	0	168	100
ลมสงบ (<0.3 เมตรต่อวินาที)							0	0
รวม							168	100

บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ห้องปฏิบัติการทดสอบมาตรฐาน ISO/IEC 17025:2017 by TISI, 17025:2017 by DSS

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

3.2.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

การติดตามตรวจสอบปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 2 ปล่อง โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) ปล่อง HRSG-1

การติดตามตรวจสอบปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1 โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 ซึ่งใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละออง ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ โดยคำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิตส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 (28 กันยายน พ.ศ. 2547) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 113 ง วันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2547 และข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2)) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17523) โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-26 และตารางที่ 3-28

2) ปล่อง HRSG-2

การติดตามตรวจสอบปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-2 โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 ซึ่งใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละออง ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ โดยคำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิตส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 (28 กันยายน พ.ศ. 2547) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 113 ง วันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2547 และข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2)) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17523) โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-27 และตารางที่ 3-28

ตารางที่ 3-26 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องเครื่องกังหันก๊าซเครื่องที่ 1 (HRSG-1)

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด	
วันที่ตรวจวัด : วันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2565	
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 09.30-10.40 น.	
ข้อมูลกระบวนการผลิต	
- อัตราการผลิต : 115 เมกะวัตต์	
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
- ชนิดของเชื้อเพลิง : น้ำมันดีเซล	
อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,346,630 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
- ความสูงของปล่อง : 53.0 เมตร	
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 6.20 เมตร	
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 156 องศาเซลเซียส	
- ร้อยละของออกซิเจน : ร้อยละ 15.0	
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0707187E 1450083N	
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 19.6 เมตรต่อวินาที	
ร้อยละของความชื้น : ร้อยละ 8.4	

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	
		mg/m ³	g/sec	mg/m ³	g/sec	mg/m ³	g/sec	ppm	g/sec	ppm	g/sec	ppm	g/sec	ppm	g/sec	ppm	g/sec	ppm	g/sec
- ปล่อง HRSG-1	8 พ.ค. 65	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)
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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 (28 กันยายน พ.ศ. 2547) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 113 ง วันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2547 กรณีโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

^{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)

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	: นายปริญญา กลมเกลียว	เลขทะเบียน ว-145-จ-0039
ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ	เลขทะเบียน ว-145-ค-0011
	: นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์	เลขทะเบียน ว-145-ค-0021
บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด	
ผู้วิเคราะห์	: นางสาวสุวรรณ คงทอง	เลขทะเบียน ว-145-ค-0025
เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828	

ตารางที่ 3-27 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องเครื่องกังหันก๊าซเครื่องที่ 2 (HRSG-2)

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด	
วันที่ตรวจวัด : วันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2565	
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.10-12.20 น.	
ข้อมูลกระบวนการผลิต	
- อัตราการผลิต : 115 เมกะวัตต์	
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
- ชนิดของเชื้อเพลิง : น้ำมันดีเซล	
อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,342,069 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
- ความสูงของปล่อง : 53.0 เมตร	
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 6.20 เมตร	
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 155 องศาเซลเซียส	
- ร้อยละของออกซิเจน : ร้อยละ 14.6	
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0707206E 1450048N	
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 19.8 เมตรต่อวินาที	
ร้อยละของความชื้น : ร้อยละ 10.0	

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	
		mg/m ³	g/sec	mg/m ³	g/sec	mg/m ³	g/sec	ppm	g/sec	ppm	g/sec	ppm	g/sec	ppm	g/sec	ppm	g/sec	ppm	g/sec
- ปล่อง HRSG-2	8 พ.ค. 65	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)
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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 (28 กันยายน พ.ศ. 2547) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 113 ง วันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2547 กรณีโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

^{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)

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	: นายปริญญา กลมเกลียว	เลขทะเบียน ว-145-จ-0039
ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ	เลขทะเบียน ว-145-ค-0011
	: นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์	เลขทะเบียน ว-145-ค-0021
บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด	
ผู้วิเคราะห์	: นางสาวสุวรรณ คงทอง	เลขทะเบียน ว-145-ค-0025
เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828	

ตารางที่ 3-28 ข้อมูลทั่วไปในการติดตามตรวจสอบปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

ดัชนี	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	
		ปล่อง HRSG-1	ปล่อง HRSG-2
1. วันที่ติดตามตรวจสอบ	-	8 พ.ค. 65	8 พ.ค. 65
2. เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	-	09.30-10.40 น.	11.10-12.20 น.
3. ความเร็วของอากาศในปล่อง	m/sec	19.6	19.8
4. อัตราการระบายของอากาศในปล่อง	m ³ /hr	1,346,630	1,342,069
5. อัตราการผลิต	MW	115	115
6. อุณหภูมิอากาศในปล่อง	°C	156	155
7. ออกซิเจนที่เหลือจากการเผาไหม้	%	15.0	14.6
8. คาร์บอนไดออกไซด์จากการเผาไหม้	%	3.4	4.5
9. คาร์บอนมอนอกไซด์จากการเผาไหม้	%	<0.1	<0.1
10. ความชื้นอากาศในปล่อง	%	8.4	10.0
11. ความสูงของปล่อง	m	53.0	53.0
12. เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	m	6.2	6.2
13. ประเภทเชื้อเพลิง	-	น้ำมันดีเซล	น้ำมันดีเซล

3.2.3 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 3 จุด ได้แก่ บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ริมรั้วโครงการ GPSC และบ้านอ่าวอุดม ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq, 24 \text{ hours}}$) ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน (L_{Adn}) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{A90}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax}) พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป (12 มีนาคม พ.ศ. 2540) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540 สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-29 ถึงตารางที่ 3-31

ตารางที่ 3-29 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านทุ่งเทครัว

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706543E 1449348N

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : N1

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Larson Davis รุ่น LxT2/0006614

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : 01dB รุ่น CAL31/84065

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB (A) และ SLM Adjust dB (A)) : 94.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 20 กรกฎาคม พ.ศ. 2564

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 21-ACT-264

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))																					มาตรฐาน ^{1/}	
	5-6 พ.ค. 2565			6-7 พ.ค. 2565			7-8 พ.ค. 2565			8-9 พ.ค. 2565			9-10 พ.ค. 2565			10-11 พ.ค. 2565			11-12 พ.ค. 2565				
	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Aeq} 1 hr	L _{Aeq} 1 hr	L _{Aeq} 1 hr	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Aeq} 1 hr	L _{Aeq} 1 hr	L _{Aeq} 1 hr	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Aeq} 1 hr	L _{Aeq} 1 hr	L _{Aeq} 1 hr	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Aeq} 1 hr		
07.00-08.00 น.	63.4	56.7	78.2	60.2	53.7	74.5	53.2	50.6	76.2	60.3	53.2	80.1	52.4	51.5	60.5	55.1	52.9	62.9	53.4	52.3	74.6	-	
08.00-09.00 น.	63.7	57.2	79.0	60.1	55.2	76.4	62.8	52.5	78.4	57.7	52.0	72.3	54.1	51.9	78.1	56.8	53.1	71.0	58.6	55.3	71.4	-	
09.00-10.00 น.	58.0	55.7	79.7	56.4	52.4	78.0	59.8	53.2	78.4	58.4	52.1	77.4	60.1	53.2	84.3	58.2	53.4	73.1	59.1	55.4	81.3	-	
10.00-11.00 น.	59.3	54.9	72.1	53.3	51.3	70.6	56.2	52.8	75.5	58.9	52.3	79.4	60.0	52.6	69.9	56.0	53.3	70.7	61.4	57.0	77.5	-	
11.00-12.00 น.	62.2	55.8	74.3	54.2	51.6	68.8	60.4	53.7	80.6	55.8	51.0	67.5	56.1	53.4	69.4	55.7	53.2	72.2	61.7	57.6	75.0	-	
12.00-13.00 น.	57.3	53.6	70.8	61.6	54.4	79.7	58.1	52.0	75.4	57.1	52.7	76.4	57.2	54.0	72.3	60.8	53.3	80.1	60.8	56.2	72.0	-	
13.00-14.00 น.	61.1	54.8	81.6	58.2	53.4	72.7	54.0	51.4	73.4	58.1	53.0	74.4	60.9	53.7	79.0	61.3	55.0	81.1	61.2	57.5	79.5	-	
14.00-15.00 น.	62.1	54.3	80.6	57.3	53.0	76.8	55.4	50.9	71.8	56.6	53.0	75.7	63.8	57.1	75.2	61.6	55.6	80.0	62.2	58.0	77.4	-	
15.00-16.00 น.	57.1	52.8	75.3	57.8	53.3	71.2	54.2	52.5	65.4	56.4	52.9	73.3	64.2	57.2	77.8	58.0	53.8	81.9	61.3	55.7	75.3	-	
16.00-17.00 น.	60.5	52.8	77.4	58.0	53.6	79.6	60.1	54.1	77.4	58.6	54.1	77.9	59.5	55.0	79.5	60.1	54.9	78.6	60.4	55.9	70.2	-	
17.00-18.00 น.	57.4	53.6	76.9	60.0	55.1	77.4	59.8	53.5	83.7	58.7	55.3	76.7	61.4	55.6	85.9	62.4	55.4	79.3	60.0	54.8	72.7	-	
18.00-19.00 น.	59.0	54.4	72.4	55.5	53.0	69.0	55.8	52.4	81.7	58.8	54.2	75.3	60.4	54.5	72.9	56.1	52.9	74.2	61.9	55.8	80.9	-	
19.00-20.00 น.	58.8	53.0	73.1	58.7	54.1	79.5	58.6	52.5	74.6	62.8	54.8	79.9	59.7	54.2	75.0	56.2	53.0	75.5	55.6	52.9	73.1	-	
20.00-21.00 น.	53.7	50.9	78.0	59.1	53.7	75.3	52.8	51.7	67.1	60.4	55.2	68.7	58.3	54.5	81.0	55.9	53.0	74.1	54.7	53.1	65.9	-	
21.00-22.00 น.	51.3	50.5	60.4	59.6	52.6	74.5	53.0	51.7	70.0	57.6	53.3	74.9	58.7	54.6	72.7	55.1	52.3	71.0	56.1	53.8	69.3	-	
22.00-23.00 น.	52.3	50.4	66.1	58.3	52.2	70.8	53.2	51.9	72.4	56.7	53.0	75.7	55.2	53.8	69.8	57.1	53.2	73.2	52.8	51.4	64.0	-	
23.00-00.00 น.	51.7	50.9	64.3	56.0	51.4	75.4	52.6	51.5	71.7	58.2	53.7	73.0	55.6	54.1	65.8	54.3	52.1	72.8	52.5	51.6	62.6	-	
00.00-01.00 น.	52.8	50.8	81.2	52.0	50.6	62.5	52.7	51.4	75.8	56.9	53.4	68.8	54.8	52.7	72.4	53.5	51.3	69.6	52.5	51.4	71.5	-	
01.00-02.00 น.	51.9	50.4	65.6	52.2	50.7	67.0	52.8	51.2	75.0	53.9	52.5	65.7	53.0	51.7	65.2	53.9	51.3	70.0	52.2	50.7	72.3	-	
02.00-03.00 น.	51.9	50.8	60.3	51.8	50.4	73.7	52.3	50.8	73.2	53.7	52.2	67.1	53.2	51.5	63.9	52.9	50.7	68.3	51.4	50.6	59.7	-	
03.00-04.00 น.	54.9	51.4	63.8	53.2	50.4	76.4	54.9	52.6	69.1	52.8	51.9	62.4	52.6	51.5	64.9	52.7	50.8	67.4	51.6	51.0	60.5	-	
04.00-05.00 น.	53.2	51.0	62.7	51.9	50.7	72.0	57.9	52.8	75.7	52.1	50.8	63.1	53.0	51.6	63.6	52.4	50.2	66.4	52.8	51.1	69.7	-	
05.00-06.00 น.	52.8	50.9	65.2	52.7	50.7	74.6	54.8	52.6	70.0	52.4	51.4	58.9	52.8	51.2	65.9	54.5	51.1	63.9	52.0	50.9	65.6	-	
06.00-07.00 น.	53.4	52.1	79.1	51.5	50.6	66.0	55.2	52.1	71.0	53.7	51.7	78.2	53.8	52.1	73.3	52.1	51.3	61.0	51.7	50.9	76.0	-	
L _{Aeq} 24 hours	58.5			57.3			57.0			57.7			58.6			57.5			58.3			≤70	
L _{Adn}	61.3			61.4			61.6			62.2			61.9			61.5			60.9			-	
ค่าสูงสุดของ L _{Amax}	81.6			79.7			83.7			80.1			85.9			81.9			81.3			≤115	
L _{A90}	50.4-57.2			50.4-55.2			50.6-54.1			50.8-55.3			51.2-57.2			50.2-55.6			50.6-58.0			-	

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป (12 มีนาคม พ.ศ. 2540) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ห้องปฏิบัติการทดสอบมาตรฐาน ISO/IEC 17025:2017 by TISI, 17025:2017 by DSS

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-30 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ริมรั้วโครงการ GPSC

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706826E 1450232N

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : N2

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Larson Davis รุ่น LxT2/0006615

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : 01dB รุ่น CAL31/84065

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB (A) และ SLM Adjust dB (A)) : 94.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 20 กรกฎาคม พ.ศ. 2564

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 21-ACT-264

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))																					มาตรฐาน ^{1/}
	5-6 พ.ค. 2565			6-7 พ.ค. 2565			7-8 พ.ค. 2565			8-9 พ.ค. 2565			9-10 พ.ค. 2565			10-11 พ.ค. 2565			11-12 พ.ค. 2565			
	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Aeq} 1 hr	L _{Aeq} 1 hr	L _{Aeq} 1 hr	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Aeq} 1 hr	L _{Aeq} 1 hr	L _{Aeq} 1 hr	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Aeq} 1 hr	L _{Aeq} 1 hr	L _{Aeq} 1 hr	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Aeq} 1 hr	
07.00-08.00 น.	61.1	60.2	78.5	58.8	58.4	64.2	65.8	64.1	79.5	62.7	62.2	65.0	63.3	62.7	70.4	62.4	61.9	65.9	66.7	63.6	79.7	-
08.00-09.00 น.	61.1	60.0	72.9	58.9	58.6	60.1	65.0	63.6	72.3	63.1	62.4	66.6	66.5	62.2	87.1	62.1	61.7	63.7	65.1	62.1	78.1	-
09.00-10.00 น.	60.8	60.1	69.1	58.8	58.4	59.9	62.8	61.7	71.1	63.4	62.7	66.7	62.2	61.2	74.7	62.7	62.3	65.7	63.0	61.8	76.9	-
10.00-11.00 น.	61.1	60.4	67.7	59.2	58.7	64.1	63.4	61.6	68.6	63.5	62.9	68.7	62.2	61.4	74.6	62.8	62.3	71.0	62.9	61.6	70.4	-
11.00-12.00 น.	61.0	60.1	72.7	60.7	59.3	69.6	64.5	63.1	67.6	63.9	63.1	71.1	62.5	61.8	69.4	62.7	62.4	64.7	63.6	61.7	72.6	-
12.00-13.00 น.	60.8	59.8	71.2	61.8	60.9	67.2	63.4	62.7	74.2	63.7	63.0	77.6	62.9	62.3	71.1	62.8	62.5	66.3	62.8	61.3	69.8	-
13.00-14.00 น.	60.2	59.4	72.3	63.9	62.7	73.1	63.5	62.9	71.7	63.4	62.8	69.4	63.1	62.5	68.2	62.8	62.5	64.5	61.8	60.9	78.1	-
14.00-15.00 น.	59.6	59.1	64.6	65.5	64.4	72.8	63.8	63.0	67.2	63.7	63.0	73.9	63.0	62.5	66.6	62.3	61.5	66.6	61.5	60.8	67.1	-
15.00-16.00 น.	59.4	58.9	64.3	66.8	66.1	78.0	63.2	62.4	73.2	63.5	62.8	74.0	62.8	62.1	66.6	62.0	61.6	63.4	61.4	60.6	67.5	-
16.00-17.00 น.	59.6	59.1	65.3	68.9	63.2	75.6	63.4	62.6	67.8	66.5	62.9	77.2	62.8	62.1	71.9	62.2	61.9	65.8	62.4	60.7	71.4	-
17.00-18.00 น.	59.4	58.9	62.5	67.1	65.1	74.0	63.7	63.0	68.9	65.7	63.3	75.0	62.7	62.2	73.1	62.0	61.5	63.9	65.0	61.9	74.0	-
18.00-19.00 น.	59.4	59.0	62.3	67.6	66.3	79.2	63.3	62.6	66.5	64.8	63.0	72.7	63.5	62.6	68.2	61.8	61.5	63.4	63.1	61.4	74.9	-
19.00-20.00 น.	59.4	59.0	67.3	67.1	65.8	72.4	63.2	62.6	66.4	64.3	62.7	93.2	68.1	63.4	81.3	62.3	61.9	64.0	63.7	61.8	72.5	-
20.00-21.00 น.	59.3	58.9	66.6	66.0	65.4	72.7	62.1	61.5	65.6	62.6	61.8	68.9	66.5	62.0	79.6	62.2	62.0	63.4	65.1	61.5	76.4	-
21.00-22.00 น.	59.3	58.8	66.4	65.5	64.8	73.7	62.1	61.6	64.1	66.9	61.8	90.9	61.7	61.0	67.9	62.0	61.7	63.9	63.8	61.3	74.8	-
22.00-23.00 น.	59.6	58.9	64.8	64.3	62.8	72.7	62.2	61.7	64.6	62.5	61.0	73.1	61.1	60.6	66.3	62.4	62.1	63.8	65.0	61.6	77.8	-
23.00-00.00 น.	59.8	59.2	65.4	64.7	63.4	76.3	62.2	61.6	64.6	61.2	60.4	67.7	61.8	61.0	67.0	62.4	62.1	63.8	63.9	60.9	76.2	-
00.00-01.00 น.	59.6	59.1	63.3	64.7	63.4	71.0	62.3	61.9	70.5	62.4	60.6	66.3	62.9	62.5	66.9	62.8	62.2	68.2	61.6	61.0	70.4	-
01.00-02.00 น.	59.7	59.1	63.2	64.6	62.6	73.1	62.5	62.1	64.8	65.3	62.9	75.5	62.9	62.5	69.4	63.6	62.7	70.7	61.8	61.2	70.6	-
02.00-03.00 น.	59.5	59.0	62.6	63.4	61.9	72.2	62.6	62.2	64.5	66.2	61.6	90.4	62.9	62.3	68.8	64.1	63.6	71.3	61.8	61.2	71.4	-
03.00-04.00 น.	59.1	58.7	62.4	64.3	62.8	81.7	62.5	62.0	64.5	63.6	62.3	81.0	62.7	62.2	69.2	63.5	62.6	75.5	61.9	61.3	73.6	-
04.00-05.00 น.	59.2	58.6	64.8	64.6	63.0	74.4	62.5	62.0	73.2	64.0	63.3	74.3	62.3	62.1	64.9	63.6	62.5	71.3	61.8	61.4	66.2	-
05.00-06.00 น.	59.1	58.6	61.9	64.1	62.5	76.5	62.5	62.0	65.6	64.3	62.3	73.0	62.4	62.1	65.8	64.4	63.3	76.0	62.2	61.7	70.3	-
06.00-07.00 น.	59.0	58.6	61.6	66.1	64.3	76.1	62.9	62.4	66.0	63.2	62.4	69.8	62.2	61.9	65.1	64.0	63.0	76.5	61.9	61.5	65.5	-
L _{Aeq} 24 hours	59.9			64.9			63.2			64.2			63.5			62.8			63.3			≤70
L _{Adn}	65.9			71.1			69.1			70.4			69.1			69.7			69.2			-
ค่าสูงสุดของ L _{Amax}	78.5			81.7			79.5			93.2			87.1			76.5			79.7			≤115
L _{A90}	58.6-60.4			58.4-66.3			61.5-64.1			60.4-63.3			60.6-63.4			61.5-63.6			60.6-63.6			-

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป (12 มีนาคม พ.ศ. 2540) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายศิรพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ห้องปฏิบัติการทดสอบมาตรฐาน ISO/IEC 17025:2017 by TISI, 17025:2017 by DSS

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-31 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านอ่าวอุดม

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 5-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705803E 1451425N

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : N3

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Larson Davis รุ่น LxT2/0006617

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : 01dB รุ่น CAL31/84065

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB (A) และ SLM Adjust dB (A)) : 94.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 20 กรกฎาคม พ.ศ. 2564

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 21-ACT-264

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dB(A))																					มาตรฐาน ^{1/}
	5-6 พ.ค. 2565			6-7 พ.ค. 2565			7-8 พ.ค. 2565			8-9 พ.ค. 2565			9-10 พ.ค. 2565			10-11 พ.ค. 2565			11-12 พ.ค. 2565			
	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Aeq} 1 hr	L _{Aeq} 1 hr	L _{Aeq} 1 hr	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Aeq} 1 hr	L _{Aeq} 1 hr	L _{Aeq} 1 hr	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Aeq} 1 hr	L _{Aeq} 1 hr	L _{Aeq} 1 hr	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Aeq} 1 hr	
07.00-08.00 น.	51.4	50.2	59.1	50.1	46.3	75.1	51.3	44.6	73.4	52.1	47.7	78.4	48.8	44.6	76.6	49.2	46.0	76.7	50.6	46.8	75.9	-
08.00-09.00 น.	50.9	50.2	54.2	49.1	45.7	76.0	51.9	46.4	80.2	50.1	45.8	77.5	51.1	45.5	81.9	49.1	44.4	74.8	49.1	45.4	74.4	-
09.00-10.00 น.	52.8	50.0	64.9	48.5	45.2	74.4	51.3	47.7	76.4	49.5	45.9	76.0	50.8	47.1	77.7	48.7	45.2	76.1	48.9	45.1	75.1	-
10.00-11.00 น.	52.9	51.2	71.3	48.3	44.9	72.8	52.2	48.6	77.8	51.2	47.8	77.9	49.5	44.1	79.1	49.8	45.0	73.8	48.5	45.4	73.3	-
11.00-12.00 น.	52.5	51.2	65.2	49.2	45.7	75.3	52.8	49.2	78.5	51.5	47.7	77.2	48.3	44.2	75.9	49.7	45.6	76.6	48.4	44.6	72.6	-
12.00-13.00 น.	52.3	51.3	63.1	49.4	46.3	75.5	52.9	49.1	79.2	50.6	46.5	78.0	49.3	45.9	76.8	50.2	46.8	75.0	49.2	45.6	77.4	-
13.00-14.00 น.	52.5	51.5	60.4	49.1	45.0	74.6	54.4	50.7	80.0	52.0	48.3	78.2	50.2	46.4	76.5	49.5	45.9	76.2	48.5	44.4	76.9	-
14.00-15.00 น.	52.3	51.4	61.2	49.9	46.4	77.2	54.7	51.2	79.0	51.8	48.0	79.1	51.0	46.7	78.0	50.1	46.7	77.5	50.4	46.4	77.3	-
15.00-16.00 น.	52.0	51.1	57.3	48.8	45.5	74.6	52.8	48.7	77.9	51.0	47.5	77.0	48.6	44.7	73.5	50.8	47.2	76.9	49.0	45.3	76.0	-
16.00-17.00 น.	51.9	51.0	55.6	49.3	45.6	74.9	52.2	47.6	79.6	52.3	48.1	80.5	49.3	46.3	75.9	49.8	45.7	74.2	48.6	45.0	73.5	-
17.00-18.00 น.	52.1	51.3	60.7	49.8	45.9	76.0	52.8	49.2	78.5	52.9	47.9	82.0	50.0	46.8	76.0	49.1	45.4	75.0	49.4	45.8	75.2	-
18.00-19.00 น.	51.9	51.0	56.5	49.2	45.3	76.9	51.3	47.4	77.0	51.5	47.8	80.5	50.9	47.0	77.6	50.9	46.7	78.3	49.3	45.4	72.6	-
19.00-20.00 น.	52.7	51.8	57.6	48.9	45.6	75.1	52.0	48.6	76.4	51.1	46.7	77.2	52.2	48.1	81.0	49.8	45.4	75.4	48.8	45.6	76.8	-
20.00-21.00 น.	54.7	52.6	65.7	49.0	45.0	74.1	51.1	47.4	75.2	51.0	47.0	77.6	51.0	47.8	76.9	49.6	43.6	74.8	48.3	45.1	73.4	-
21.00-22.00 น.	54.1	52.7	65.9	52.8	47.8	79.1	51.7	47.3	81.7	49.6	45.6	77.9	54.7	49.3	82.6	48.8	46.1	74.7	52.5	47.5	83.0	-
22.00-23.00 น.	54.2	52.9	67.3	46.3	42.9	73.4	46.1	42.2	71.8	45.0	41.2	71.6	46.0	42.3	72.1	45.4	42.4	73.5	45.5	42.0	71.8	-
23.00-00.00 น.	54.1	52.7	66.4	45.8	42.0	72.4	46.3	42.6	74.3	45.5	42.0	71.9	45.4	41.7	70.8	45.1	41.6	71.9	45.4	41.9	71.6	-
00.00-01.00 น.	54.1	51.4	66.2	45.7	41.8	72.6	45.7	42.1	71.6	45.3	41.5	71.1	45.2	41.4	70.5	44.9	41.5	71.5	45.4	42.0	70.0	-
01.00-02.00 น.	52.2	51.2	60.5	45.0	41.2	69.3	45.5	41.7	71.1	45.9	42.2	72.2	45.2	41.2	71.3	45.2	41.8	69.8	44.9	41.5	70.3	-
02.00-03.00 น.	51.9	51.1	57.3	45.0	41.2	70.6	45.7	42.0	71.7	45.0	41.6	71.9	45.1	41.7	70.7	45.2	41.7	70.3	45.0	41.5	71.6	-
03.00-04.00 น.	54.7	53.4	66.0	45.3	41.6	70.2	45.6	41.5	73.4	45.7	42.3	71.3	45.1	41.4	70.6	45.3	41.5	71.0	45.3	42.0	70.5	-
04.00-05.00 น.	54.4	53.5	60.6	45.5	42.0	71.3	45.7	42.1	71.4	45.2	41.3	70.5	45.0	41.5	71.0	45.3	41.4	71.6	45.1	42.0	71.5	-
05.00-06.00 น.	54.5	53.3	66.4	45.1	41.6	72.2	46.6	42.5	73.0	44.9	41.1	69.0	45.7	41.5	71.2	45.2	41.7	70.3	45.1	41.2	70.3	-
06.00-07.00 น.	54.8	52.8	67.5	50.0	41.9	70.4	53.5	46.8	76.5	49.7	45.5	75.4	51.0	43.0	72.9	48.8	45.3	74.1	50.6	44.0	72.8	-
L _{Aeq} 24 hours	53.2			48.6			51.2			50.0			49.6			48.6			48.5			≤70
L _{Adn}	60.2			53.3			55.2			53.7			53.8			53.0			53.3			-
ค่าสูงสุดของ L _{Amax}	71.3			79.1			81.7			82.0			82.6			78.3			83.0			≤115
L _{A90}	50.0-53.5			41.2-47.8			41.5-51.2			41.1-48.3			41.2-49.3			41.4-47.2			41.2-47.5			-

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป (12 มีนาคม พ.ศ. 2540) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ห้องปฏิบัติการทดสอบมาตรฐาน ISO/IEC 17025:2017 by TISI, 17025:2017 by DSS

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

3.2.4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ ดำเนินการโดยห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม จำนวน 1 จุด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่าดัชนีคุณภาพน้ำทิ้งที่ติดตามตรวจสอบในเดือนมกราคม กุมภาพันธ์ เมษายน และพฤษภาคม พ.ศ. 2565 มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง วันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560 ยกเว้นผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งในเดือนมีนาคม และมิถุนายน พ.ศ. 2565 ที่ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เนื่องจากระบบ Shutdown สำหรับค่าฟอสเฟตทั้งหมด และค่าความนำไฟฟ้า ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-32

ตารางที่ 3-32 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งออกสู่ภายนอกโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : ห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งออกสู่ภายนอกโครงการ

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706819E 1450456N

ดัชนี	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ						ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	มาตรฐาน ^{1/}
		ม.ค. 65	ก.พ. 65	มี.ค. 65	เม.ย. 65	พ.ค. 65	มิ.ย. 65		
1. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.7	8.6	Shutdown	8.5	8.6	Shutdown	8.5-8.7	5.5-9.0
2. อุณหภูมิ	°C	29	31	Shutdown	30	32	Shutdown	29-32	≤40
3. สารที่ละลายได้ทั้งหมด	mg/L	952	812	Shutdown	992	928	Shutdown	812-992	≤3,000
4. สารแขวนลอย	mg/L	<5	6	Shutdown	6	<5	Shutdown	<5-6	≤50
5. บีโอดี	mg/L	<2	<2	Shutdown	2	<2	Shutdown	<2-2	≤20
6. ซีโอดี	mg/L	38	32	Shutdown	37	30	Shutdown	30-38	≤120
7. น้ำมันและไขมัน	mg/L	<3	<3	Shutdown	<3	<3	Shutdown	<3	≤5
8. ทีเคเอ็น	mg/L	<1.0	<1.0	Shutdown	<1.0	1.0	Shutdown	<1.0-1.0	≤100
9. ฟอสเฟตทั้งหมด	mg/L	0.10	0.08	Shutdown	0.35	0.18	Shutdown	0.08-0.35	-
10. ความนำไฟฟ้า	µs/cm	1,367	1,201	Shutdown	1,441	1,406	Shutdown	1,201-1,441	-

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง วันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560

ผู้ติดตามตรวจสอบ : ห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : ห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

3.2.5 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง บริเวณท่าเทียบเรือและท่าเรือโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ จำนวน 4 จุด ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 12 เมษายน พ.ศ. 2565 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบในแต่ละจุดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ 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 พบว่าทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิจาก สภาพธรรมชาติไม่เกินค่าที่มาตรฐานกำหนด คือมีค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ โดยการติดตาม ตรวจสอบค่าการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิ น้ำทะเลจากสภาพธรรมชาตินั้น โครงการได้อ้างอิงจากอุณหภูมิที่มีการตรวจวัดเป็นพื้นฐาน ก่อนจะมีโครงการ ซึ่งได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ ของรายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ โดยมีผลการติดตามตรวจสอบ อุณหภูมิของน้ำทะเลชายฝั่งบริเวณจุดตรวจวัดของโครงการฯ ดังนี้

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

ทั้งนี้ อุณหภูมิของน้ำทะเลในแต่ละเดือนจะแปรผันตามสภาพภูมิอากาศในแต่ละฤดูกาลของแต่ละปี จึงทำให้อุณหภูมิ ที่ติดตามตรวจสอบแต่ละครั้งมีค่าค่อนข้างแตกต่างกัน อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ได้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล อย่างสม่ำเสมอ และต่อเนื่อง เพื่อติดตามตรวจสอบ และดำเนินการป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อไป

ตารางที่ 3-33 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

บริเวณท่าเทียบเรือ (Jetty#3)

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 12 เมษายน พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณท่าเทียบเรือ (Jetty#3)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0703912E 1451201N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน ^{1/, 2/}
			12 เม.ย. 65	
- ท่าเทียบเรือ (Jetty#3)	1. อุณหภูมิ	°C	(1) 30	Δ2
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.2	7.0-8.5
	3. ออกซิเจนละลาย	mg/L	5.2	≥4.0
	4. น้ำมันและไขมัน	mg/L	<3	4/
	5. แอมโมเนียรวม	µg/L	162	≤950
	6. บีโอดี	mg/L	1.6	3/

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2560) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (13 ตุลาคม พ.ศ. 2560) กรณีเป็นคุณภาพน้ำทะเลประเภทที่ 5 ซึ่งเป็นเกณฑ์สำหรับคุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 134 ตอนพิเศษ 288 ง วันที่ 23 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564

^{3/} มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้

^{4/} ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

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

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ : 6 เมตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปวีณา จรัสโชติพิณิต

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ สาลีทา

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-34 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล
บริเวณปลายท่อน้ำทิ้ง (Refinery Outfall)
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 12 เมษายน พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณปลายท่อน้ำทิ้ง (Refinery Outfall)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705164E 1451469N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน ^{1/, 2/}
			12 เม.ย. 65	
ปลายท่อน้ำทิ้ง (Refinery Outfall)	1. อุณหภูมิ	°C	(0) 32	Δ2
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.1	7.0-8.5
	3. ออกซิเจนละลาย	mg/L	5	≥4.0
	4. น้ำมันและไขมัน	mg/L	<3	4/
	5. แอมโมเนียรวม	µg/L	125	≤950
	6. บีโอดี	mg/L	1.1	3/

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2560) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (13 ตุลาคม พ.ศ. 2560) กรณีเป็นคุณภาพน้ำทะเลประเภทที่ 5 ซึ่งเป็นเกณฑ์สำหรับคุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 134 ตอนพิเศษ 288 ง วันที่ 23 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5) คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564

^{3/} มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้

^{4/} ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

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

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ : 2.5 เมตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปิณดา จรัสโชติพินิต

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ ลำลิทา

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-35 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (Conventional Buoy Mooring(CBM))

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 12 เมษายน พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (CBM)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0702884E 1451833N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน ^{1/, 2/}
			12 เม.ย. 65	
ทุ่นผูกเรือในทะเล (CBM)	1. อุณหภูมิ	°C	(1) 30	Δ2
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.2	7.0-8.5
	3. ออกซิเจนละลาย	mg/L	5.2	≥4.0
	4. น้ำมันและไขมัน	mg/L	<3	4/
	5. แอมโมเนียรวม	μg/L	134	≤950
	6. บีโอดี	mg/L	1.4	3/

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2560) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (13 ตุลาคม พ.ศ. 2560) กรณีเป็นคุณภาพน้ำทะเลประเภทที่ 5 ซึ่งเป็นเกณฑ์สำหรับคุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และทำเรือ ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 134 ตอนพิเศษ 288 ง วันที่ 23 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5) คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และทำเรือ) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564

^{3/} มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้

^{4/} ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

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

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ : 13 เมตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปิณดา จรัสโชติพินิต

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ ลำลิทา

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-36 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

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

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 12 เมษายน พ.ศ. 2565

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (SBM-1)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0701802E 1452267N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน ^{1/, 2/}
			12 เม.ย. 65	
ทุ่นผูกเรือในทะเล (SBM-1)	1. อุณหภูมิ	°C	(1) 30	Δ2
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.1	7.0-8.5
	3. ออกซิเจนละลาย	mg/L	4.9	≥4.0
	4. น้ำมันและไขมัน	mg/L	<3	4/
	5. แอมโมเนียรวม	μg/L	106	≤950
	6. บีโอดี	mg/L	0.6	3/

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2560) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (13 ตุลาคม พ.ศ. 2560) กรณีเป็นคุณภาพน้ำทะเลประเภทที่ 5 ซึ่งเป็นเกณฑ์สำหรับคุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และทำเรือ ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 134 ตอนพิเศษ 288 ง วันที่ 23 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5) คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และทำเรือ) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564

^{3/} มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้

^{4/} ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

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

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ : 24 เมตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปิณดา จรัสโชติพินิต

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ ลำลิทา

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. 2565 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการขนส่ง โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในภาคผนวก จ-8 กรณีที่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการขนส่งโครงการจะดำเนินการบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาที่เกิดอุบัติเหตุให้ชัดเจน พร้อมทั้งหาแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้งที่เกิดขึ้น เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดอุบัติเหตุขึ้นอีก

3.2.7 ผลการติดตามตรวจสอบด้านการจัดการของเสีย

การติดตามตรวจสอบด้านการจัดการของเสีย โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) โครงการได้ดำเนินการจัดบันทึกชนิด 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. 2565 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 26 มีนาคม พ.ศ. 2565 และครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน พ.ศ. 2565 บริเวณ GPSC Area จำนวน 24 จุด ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที และระดับเสียงสูงสุด พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (13 ธันวาคม พ.ศ. 2560) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561 สำหรับระดับเสียงสูงสุดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ 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 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-37

ตารางที่ 3-37 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิस्ट แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 26 มีนาคม พ.ศ. 2565 และครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน พ.ศ. 2565
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Rion Japan รุ่น NL-42/00709656, NL-42/00408980, NL-42/01000182
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Svantek รุ่น SV36/107224
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB (A) และ SLM Adjust dB (A)) : 94.0
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 24 สิงหาคม พ.ศ. 2564 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 21-ACT-326

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					
	26 มี.ค. 65			10 มิ.ย. 65		
	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที	ระดับเสียงสูงสุด	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที	ระดับเสียงสูงสุด
1. BFP CT2	09.00-09.05 น.	78.3	79.2	08.55-09.00 น.	65.2	68.4
2. Steam Line HRSG2	09.02-09.07 น.	79.7	80.3	08.57-09.02 น.	72.8	74.4
3. CT2 Enclosure 1	09.04-09.09 น.	84.6	85.0	09.03-09.08 น.	81.6	82.1
4. Blow Down Tank CT2	09.11-09.16 น.	75.1	81.7	09.05-09.10 น.	69.5	73.5
5. CT2 Enclosure 2	09.13-09.18 น.	79.2	79.8	09.11-09.16 น.	71.8	74.0
6. Air Inlet CT2	09.15-09.20 น.	81.9	82.6	09.13-09.18 น.	75.8	76.3
7. CT2 Transformer	09.22-09.27 น.	76.0	76.5	09.19-09.24 น.	67.8	72.2
8. CT2 Generator	09.24-09.29 น.	82.8	83.3	09.21-09.26 น.	79.3	79.8
9. Machanical Package 2	09.26-09.31 น.	80.4	80.8	09.27-09.32 น.	75.4	76.0
10. BFP CT 1	09.33-09.38 น.	80.5	80.9	09.29-09.34 น.	67.7	68.4
11. Steam Line HRSG1	09.35-09.40 น.	81.1	81.7	09.35-09.40 น.	72.5	73.1
12. CT1 Enclosure 1	09.37-09.42 น.	85.3	85.6	09.37-09.42 น.	82.2	82.7
13. Blow Down Tank CT1	09.44-09.49 น.	79.2	79.5	09.43-09.48 น.	72.0	72.7
14. CT1 Enclosure 2	09.46-09.51 น.	80.2	80.6	09.45-09.50 น.	72.3	72.8
15. Air Inlet CT1	09.48-09.53 น.	83.4	83.8	09.51-09.56 น.	75.2	75.8
16. CT1 Transformer	09.55-10.00 น.	79.6	80.7	09.53-09.58 น.	69.2	69.6
17. CT1 Generator	09.57-10.02 น.	83.9	84.3	09.59-10.04 น.	79.3	80.1
18. Mechanical Package 1	09.59-10.04 น.	80.1	80.4	10.01-10.06 น.	76.9	77.9
19. ST Transformer	10.06-10.11 น.	78.9	79.6	10.07-10.12 น.	65.3	67.4
20. ST Generator	10.08-10.13 น.	82.9	83.4	10.09-10.14 น.	73.6	74.4
21. Condenser	10.10-10.15 น.	78.3	78.7	10.15-10.20 น.	71.1	71.5
22. ST Lube Oil Cooler	10.17-10.22 น.	82.5	84.4	10.17-10.22 น.	72.0	73.5
23. Auxiliaty CW Pump	10.19-10.24 น.	79.0	79.5	10.23-10.28 น.	69.6	69.9
24. Circulating Pump	10.21-10.26 น.	85.3	86.6	10.25-10.30 น.	63.2	64.5
มาตรฐาน	-	≤105 ^{1/}	≤115 ^{2/}	-	≤105 ^{1/}	≤115 ^{2/}
หน่วย	-	เดซิเบล(เอ)		-	เดซิเบล(เอ)	

หมายเหตุ ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (13 ธันวาคม พ.ศ. 2560) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนที่พิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561
^{2/} มาตรฐานตามกฎกระทรวง 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

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายวรวิทย์ จิตหมายเกษม
ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์
บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิस्ट 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 31 มีนาคม พ.ศ. 2565 บริเวณหน่วยผลิต จำนวน 1 จุด ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (13 ธันวาคม พ.ศ. 2560) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561 สำหรับระดับเสียงสูงสุดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง 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 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-38

ตารางที่ 3-38 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และ 12 ชั่วโมง บริเวณหน่วยผลิต
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2565

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Svantek รุ่น SV 104/91923, SV 104/91925

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Svantek รุ่น SV36/107224

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB (A) และ SLM Adjust dB (A)) : 94.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 24 สิงหาคม พ.ศ. 2564

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 21-ACT-326

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ		
			ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	ระดับเสียงสูงสุด
บริเวณหน่วยผลิต	31 มี.ค. 65	08.05-16.05 น.	74.0	-	78.9
		08.05-20.05 น.	-	74.0	78.9
มาตรฐาน			≤85 ^{1/}	-	≤115 ^{2/}
หน่วย			เดซิเบลเอ		

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (13 ธันวาคม พ.ศ. 2560) 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 (7 ตุลาคม พ.ศ. 2559) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายวรวิทย์ จิตหมายเกษม

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.8.2 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างวันที่ 21-22 เมษายน พ.ศ. 2565 จำนวน 2 จุด ได้แก่ บริเวณพนักงาน ปฏิบัติการ F1 และพนักงานปฏิบัติการ F2 ในช่วงเช้า และช่วงดึก ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA) ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ระดับเสียงสูงสุด และปริมาณเสียงสะสมที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับ (% Dose) พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (13 ธันวาคม พ.ศ. 2560) 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 (7 ตุลาคม พ.ศ. 2559) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559 และปริมาณเสียงสะสมที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับ พบว่ามีค่าอยู่ในข้อกำหนดของ OSHA (Occupational Safety & Health Administration) โดยสรุปผลตารางที่ 3-39

ตารางที่ 3-39 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 21-22 เมษายน พ.ศ. 2565

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ				
			ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	ระดับเสียงสูงสุด	ปริมาณเสียงสะสมที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับ (%)	
						8 ชั่วโมง	12 ชั่วโมง
1. F1 ช่วงเช้า ()	21 เม.ย. 65	07.15-15.15 น.	82.2	-	104	52.4	-
		07.15-19.15 น.	-	80.4	-	-	52.5
2. F2 ช่วงเช้า ()	21 เม.ย. 65	07.11-15.11 น.	80.7	-	104	37.5	-
		07.11-19.11 น.	-	80.0	-	-	47.4
3. F1 ช่วงดึก ()	21-22 เม.ย. 65	19.22-03.22 น.	76.5	-	106	14.0	-
		19.22-07.22 น.	-	75.2	-	-	15.5
4. F2 ช่วงดึก ()	21-22 เม.ย. 65	19.20-03.20 น.	79.9	-	103	30.9	-
		19.20-07.20 น.	-	78.3	-	-	31.8
มาตรฐาน			≤85 ^{1/}	-	≤115 ^{2/}	≤100 ^{3/}	
หน่วย			เดซิเบลเอ			ร้อยละ	

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (13 ธันวาคม พ.ศ. 2560) 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 (7 ตุลาคม พ.ศ. 2559) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559

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

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายชูชัย ล้ออุทัย

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.8.3 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 26 มีนาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 5 จุด ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม กรดกำมะถัน และโซเดียมไฮดรอกไซด์ ดัชนีละ 2 จุด โซเดียมไฮโปคลอไรท์ จำนวน 1 จุด

จากผลการติดตามตรวจสอบพบว่า ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อม (สารเคมี) (30 พฤษภาคม พ.ศ. 2520) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 94 ตอนที่ 64 วันที่ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2520 และมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (28 มิถุนายน พ.ศ. 2560) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 198 ง วันที่ 3 สิงหาคม พ.ศ. 2560 กรณีความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ (TWA) สำหรับปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม และโซเดียมไฮโปคลอไรท์ ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-40

ตารางที่ 3-40 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 26 มีนาคม พ.ศ. 2565

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		ไฮโดรคาร์บอนรวม	กรดกำมะถัน	โซเดียมไฮโปคลอไรท์	โซเดียมไฮดรอกไซด์
1. Cooling Tower	26 มี.ค. 65	-	-	<0.001	-
2. Demin Building	26 มี.ค. 65	-	0.002	-	<0.04
3. Neutralization Sump	26 มี.ค. 65	-	<0.001	-	<0.04
4. Propane Tank	26 มี.ค. 65	6.13	-	-	-
5. NG Gas Separator of GT-11	26 มี.ค. 65	5.38	-	-	-
มาตรฐาน		-	≤1 ^{3/}	-	≤2 ^{3/}
หน่วย		ppm	mg/m ³	mg/m ³	mg/m ³

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อม (สารเคมี) (30 พฤษภาคม พ.ศ. 2520) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 94 ตอนที่ 64 วันที่ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2520
กรณีความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ (TWA)

^{3/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (28 มิถุนายน พ.ศ. 2560) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 198 ง วันที่ 3 สิงหาคม พ.ศ. 2560
กรณีความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ (TWA)

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายภูวดล มงคงสูง

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตจรินทร์ ทำสะอาด และนางสาวสุวรรณ คงทอง

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางปิยะพัชร สุทธิมนัสวงษ์ และนายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.8.4 ผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 26 และ 31 มีนาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 7 จุด ซึ่งเป็นลักษณะงานเบา หรืองานที่ใช้ แรงน้อยหรือใช้กำลังงานที่ทำให้เกิดการเผาผลาญอาหารในร่างกายไม่เกิน 200 กิโลแคลอรีต่อชั่วโมง พบว่าอุณหภูมิแวดล้อม โกลบเฉลี่ยทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้าน ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 (7 ตุลาคม 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. 2565

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : เมื่อวันที่ 26 และ 31 มีนาคม พ.ศ. 2565

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					ค่าพลังงานที่ใช้ ในช่วงเวลา 1 ชั่วโมง
			อุณหภูมิกระเปาะเปียก ตามธรรมชาติ	อุณหภูมิ กระเปาะแห้ง	อุณหภูมิ แบล็คโกลบ	อุณหภูมิเวทบัลโกลบ	อุณหภูมิเวทบัลโกลบเฉลี่ย งานเบา	
1. Steam Line HRSG 1 ()	26 มี.ค. 65	10.00-11.20 น.	28.3	33.3	44.3	33.1	30.6	162
		11.20-12.00 น.	25.3	26.3	26.4	25.6		
2. Steam Line HRSG 2 ()	26 มี.ค. 65	10.05-11.25 น.	28.3	32.8	44.3	33.1	30.5	162
		11.25-12.05 น.	24.7	25.7	26.5	25.2		
3. Combustion Turbine 2 ()	26 มี.ค. 65	13.00-14.20 น.	27.7	32.4	43.4	32.4	29.9	162
		14.20-15.00 น.	24.4	25.4	26.3	25.0		
4. Combustion Turbine 1 ()	26 มี.ค. 65	13.05-14.25 น.	27.3	32.7	42.6	31.8	29.6	162
		14.25-15.05 น.	24.7	25.6	26.6	25.2		
5. Boiler 2 ()	31 มี.ค. 65	10.05-11.25 น.	31.4	32.2	35.7	32.7	29.7	162
		11.25-12.05 น.	23.4	24.6	24.8	23.8		
6. Boiler 1 ()	31 มี.ค. 65	10.10-11.30 น.	30.6	31.5	35.8	32.1	29.4	162
		11.30-12.10 น.	23.6	24.8	25.1	24.0		
7. Steam Turbine ()	31 มี.ค. 65	13.10-14.30 น.	29.1	32.9	37.8	31.7	29.2	162
		14.30-15.10 น.	23.9	25.0	25.2	24.3		
มาตรฐาน ^{1/}			-	-	-	-	≤34	-
หน่วย			องศาเซลเซียส					กิโลแคลอรี

หมายเหตุ : ^{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

ผู้ติดตามตรวจสอบ : นายวรวิทย์ จิตหมายเกษม

ผู้ตรวจสอบ/ผู้ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

บริษัทผู้ตรวจวิเคราะห์ : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ห้องปฏิบัติการทดสอบมาตรฐาน ISO/IEC 17025:2017 by TISI, 17025:2017 by DSS

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

3.2.8.5 ผลการติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพ

การติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่ และพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยได้ทำการระบุพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัดไว้อย่างชัดเจน โดยโครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ครึ่งล่าสุด ระหว่างวันที่ 20 สิงหาคม-15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-26 ซึ่งในปี พ.ศ. 2565 จะดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 และรายงานผลให้ทราบในฉบับถัดไป

3.2.8.6 ผลการติดตามตรวจสอบด้านข้อมูล

การติดตามตรวจสอบด้านข้อมูล ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบด้านข้อมูล ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการบันทึกข้อมูลการเจ็บป่วย ลักษณะการเจ็บป่วย จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ ที่เข้ามารับการรักษาจากห้องพยาบาลของโครงการเป็นประจำทุกเดือน

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบ ประจำปี พ.ศ. 2565 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่าพนักงานเกิดการเจ็บป่วยมากที่สุดในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 35 คน โดยได้ทำการแบ่งประเภทของการเจ็บป่วยไว้อย่างชัดเจน ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-18

3.2.8.7 ผลการติดตามตรวจสอบด้านอัคคีภัย

การติดตามตรวจสอบด้านอัคคีภัย ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งทีมดับเพลิงและดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำ โดยได้ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ตามที่ระบุในแผนฉุกเฉิน ครึ่งล่าสุด เมื่อวันที่ 22 มีนาคม และ 26 เมษายน พ.ศ. 2565 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 ตลอดจนการดำเนินงานของโครงการ สำหรับผลการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจและสังคม ประจำปี พ.ศ. 2565 โครงการจะดำเนินการสำรวจความคิดเห็นของชุมชน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 และรายงานผลให้ทราบในฉบับ

3.2.10 ผลการติดตามตรวจสอบด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

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

นอกจากนี้โครงการได้เข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เพื่อให้เกิดภาพพจน์ที่ดีแก่โครงการ ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-19

3.3 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.3.1 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 จำนวน 5 จุด ได้แก่ สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา บริเวณบ้านอ่าวอุดม บ้านทุ่งเทครัว บ้านเขาพุ และพื้นที่โครงการ GPSC โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2565 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา ยกเว้นบริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา และบ้านทุ่งเทครัว ที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด 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. 2562-2565 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2565 บริเวณบ้านอ่าวอุดม และบริเวณพื้นที่โครงการ GPSC มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา ในขณะที่ผลการติดตามตรวจสอบบริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา และบ้านเขาพุ มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเล็กน้อย สำหรับบริเวณบ้านทุ่งเทครัว มีแนวโน้มไม่แตกต่างจากเดิม อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-42 และรูปที่ 3-10 ถึงรูปที่ 3-14

3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2565 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา ยกเว้นบริเวณบ้านทุ่งเทครัว ที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเล็กน้อย อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-42 และรูปที่ 3-15 ถึงรูปที่ 3-19

4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2565 ทุกจุดติดตามตรวจสอบมีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด 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. 2562-2565

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		ฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
1. สถานีวิจัยเกษตรธรรมชาติ	มี.ค. 62	0.061-0.126	0.033-0.098	0.0004-0.0016	0.0023-0.0250
	ก.ย. 62	0.026-0.076	0.015-0.046	0.0017-0.0049	0.0005-0.0228
	ก.พ. 63	0.034-0.177	0.015-0.074	0.0016-0.0034	0.0086-0.0295
	พ.ย. 63	0.038-0.057	0.022-0.030	0.0010-0.0033	0.0063-0.0220
	ธ.ค. 63	0.034-0.048	0.017-0.027	0.0022-0.0033	0.0193-0.0320
	ก.พ. 64	0.049-0.084	0.039-0.074	0.0027-0.0042	0.0038-0.0152
	พ.ย. 64*	0.021-0.044	0.013-0.029	0.0013-0.0053	0.0016-0.0269
	พ.ค. 65	0.022-0.045	0.011-0.035	0.0016-0.0033	0.0182-0.0320
2. บ้านอ่าวอุดม	มี.ค. 62	0.045-0.165	0.025-0.050	0.0011-0.0035	0.0034-0.0159
	ก.ย. 62	0.023-0.142	0.013-0.056	0.0010-0.0041	0.0013-0.0234
	ก.พ. 63	0.061-0.181	0.019-0.060	0.0017-0.0036	0.0015-0.0300
	พ.ย. 63	0.065-0.097	0.030-0.049	0.0012-0.0039	0.0090-0.0200
	ธ.ค. 63	0.059-0.213	0.027-0.070	0.0017-0.0026	0.0155-0.0246
	ก.พ. 64	0.140-0.232	0.040-0.062	0.0011-0.0036	0.0011-0.0073
	พ.ย. 64	0.038-0.157	0.024-0.097	0.0017-0.0068	0.0005-0.0189
	พ.ค. 65	0.023-0.080	0.011-0.046	0.0016-0.0052	0.0063-0.0338
มาตรฐาน		≤0.33 ^{2/}	≤0.12 ^{2/}	≤0.30 ^{3/}	≤0.17 ^{4/}
หน่วย		มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	ส่วนในล้านส่วน	ส่วนในล้านส่วน

บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ห้องปฏิบัติการทดสอบมาตรฐาน ISO/IEC 17025:2017 by TISI, 17025:2017 by DSS

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-42 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		ฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
3. บ้านทุ่งเทครัว	มี.ค. 62	0.074-0.116	0.049-0.078	0.0006-0.0034	0.0016-0.0200
	ก.ย. 62	0.026-0.144	0.015-0.108	0.0008-0.0027	0.0006-0.0113
	ก.พ. 63	0.029-0.172	0.017-0.067	0.0016-0.0054	0.0024-0.0284
	พ.ย. 63	0.091-0.146	0.043-0.068	0.0018-0.0044	0.0062-0.0269
	ธ.ค. 63	0.053-0.111	0.020-0.036	0.0023-0.0031	0.0223-0.0313
	ก.พ. 64	0.086-0.162	0.037-0.107	0.0025-0.0077	0.0199-0.0673
	พ.ย. 64	0.074-0.101	0.040-0.061	0.0004-0.0044	0.0025-0.0206
	พ.ค. 65	0.060-0.140	0.024-0.061	0.0032-0.0049	0.0206-0.0305
4. บ้านเขาพุ	มี.ค. 62	0.142-0.242	0.057-0.113	0.0010-0.0082	0.0033-0.0125
	ก.ย. 62	0.030-0.127	0.020-0.087	0.0007-0.0039	0.0031-0.0312
	ก.พ. 63	0.025-0.090	0.015-0.056	0.0017-0.0044	0.0088-0.0283
	พ.ย. 63	0.055-0.084	0.029-0.044	0.0008-0.0036	0.0033-0.0176
	ธ.ค. 63	0.062-0.089	0.015-0.024	0.0021-0.0027	0.0178-0.0311
	ก.พ. 64	0.082-0.146	0.038-0.091	0.0033-0.0066	0.0036-0.0161
	พ.ย. 64	0.040-0.090	0.015-0.038	0.0008-0.0090	0.0003-0.0226
	พ.ค. 65	0.031-0.068	0.021-0.042	0.0026-0.0070	0.0199-0.0382
มาตรฐาน		≤0.33 ^{2/}	≤0.12 ^{2/}	≤0.30 ^{3/}	≤0.17 ^{4/}
หน่วย		มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	ส่วนในล้านส่วน	ส่วนในล้านส่วน

บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ห้องปฏิบัติการทดสอบมาตรฐาน ISO/IEC 17025:2017 by TISI, 17025:2017 by DSS

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-42 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

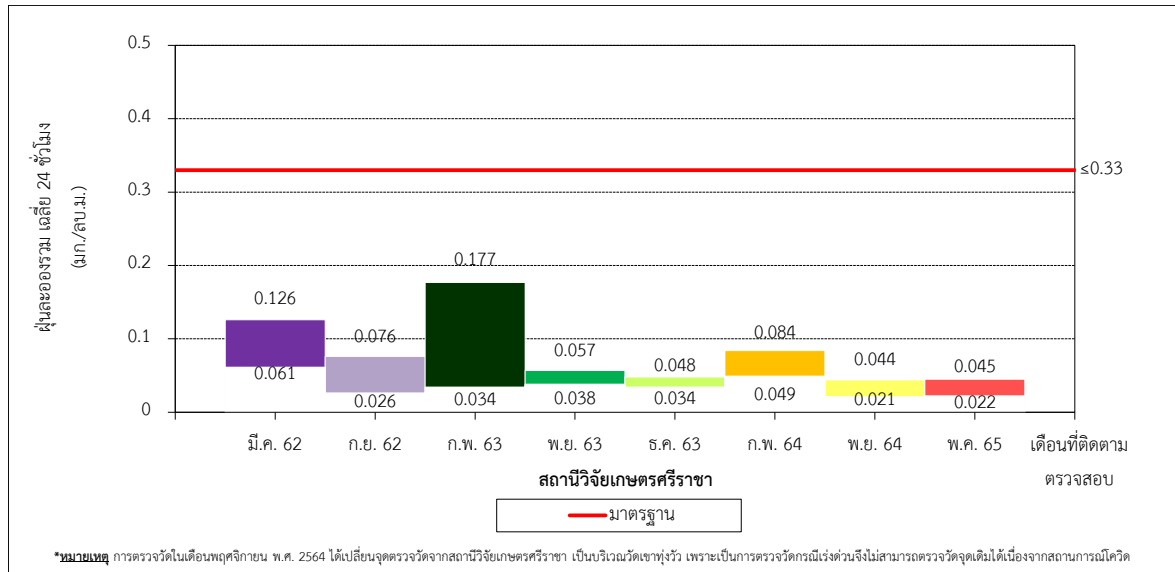
จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		ฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
5. พื้นที่โครงการ GPSC	มี.ค. 62	0.052-0.090	0.022-0.042	0.0007-0.0042	0.0023-0.0259
	ก.ย. 62	0.025-0.164	0.014-0.059	0.0006-0.0045	0.0004-0.0209
	ก.พ. 63	0.047-0.141	0.026-0.073	0.0016-0.0044	0.0028-0.0299
	พ.ย. 63	0.103-0.190	0.041-0.061	0.0021-0.0046	0.0108-0.0257
	ธ.ค. 63	0.060-0.102	0.039-0.058	0.0025-0.0042	0.0221-0.0342
	ก.พ. 64	0.078-0.242	0.035-0.097	0.0014-0.0097	0.0113-0.0539
	พ.ย. 64	0.081-0.138	0.041-0.067	0.0020-0.0090	0.0011-0.0214
	พ.ค. 65	0.040-0.112	0.024-0.066	0.0041-0.0059	0.0211-0.0304
มาตรฐาน		≤0.33 ^{2/}	≤0.12 ^{2/}	≤0.30 ^{3/}	≤0.17 ^{4/}
หน่วย		มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	ส่วนในล้านส่วน	ส่วนในล้านส่วน

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

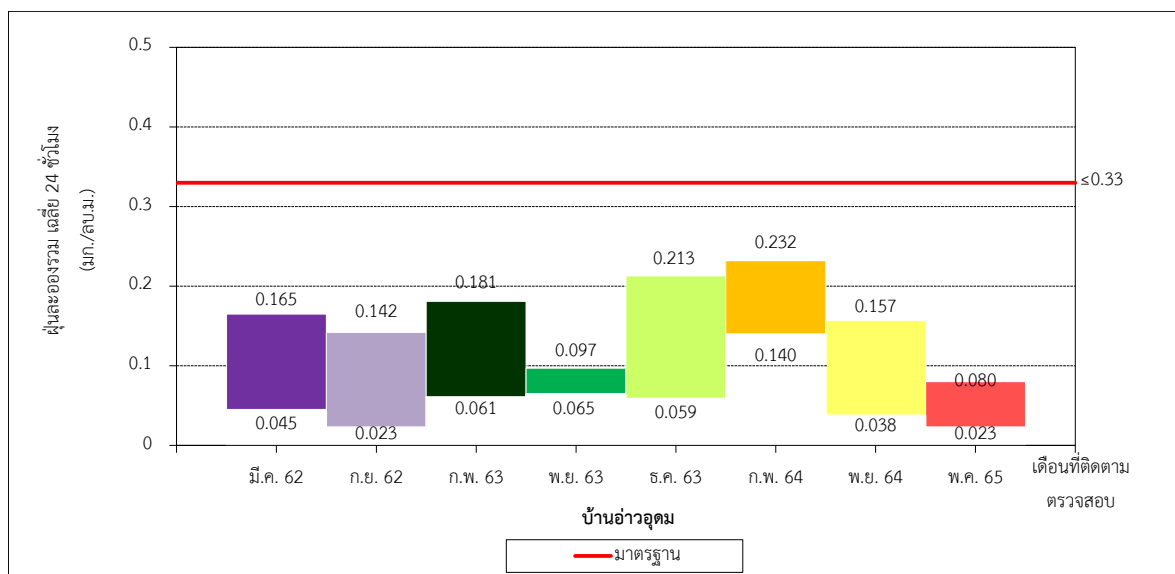
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป (9 สิงหาคม พ.ศ. 2547) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

^{3/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง (9 เมษายน พ.ศ. 2544) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544

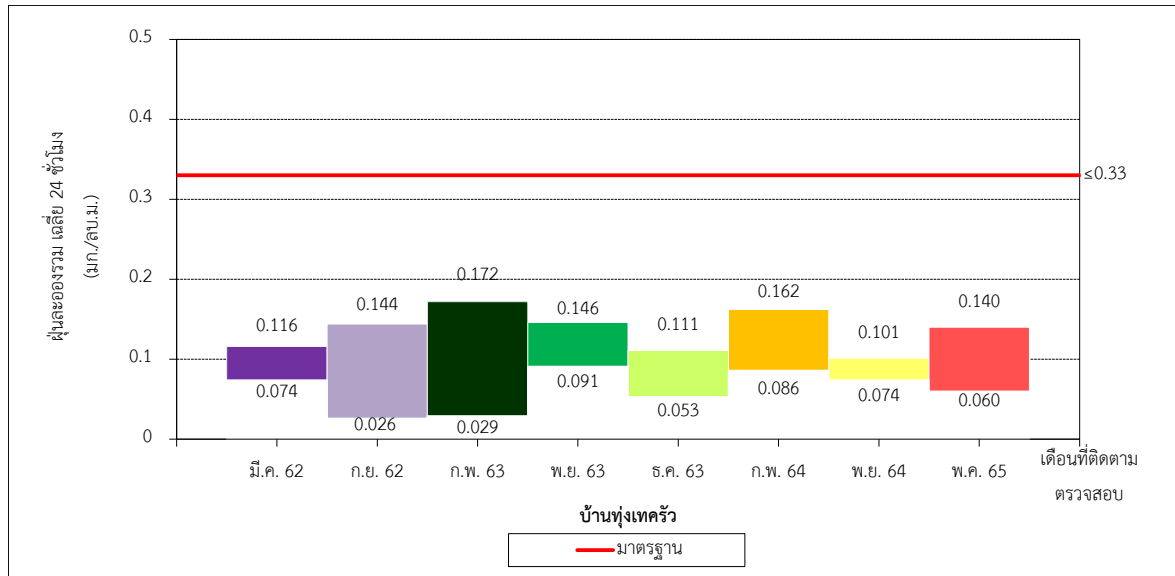
^{4/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป (17 มิถุนายน พ.ศ. 2552) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552



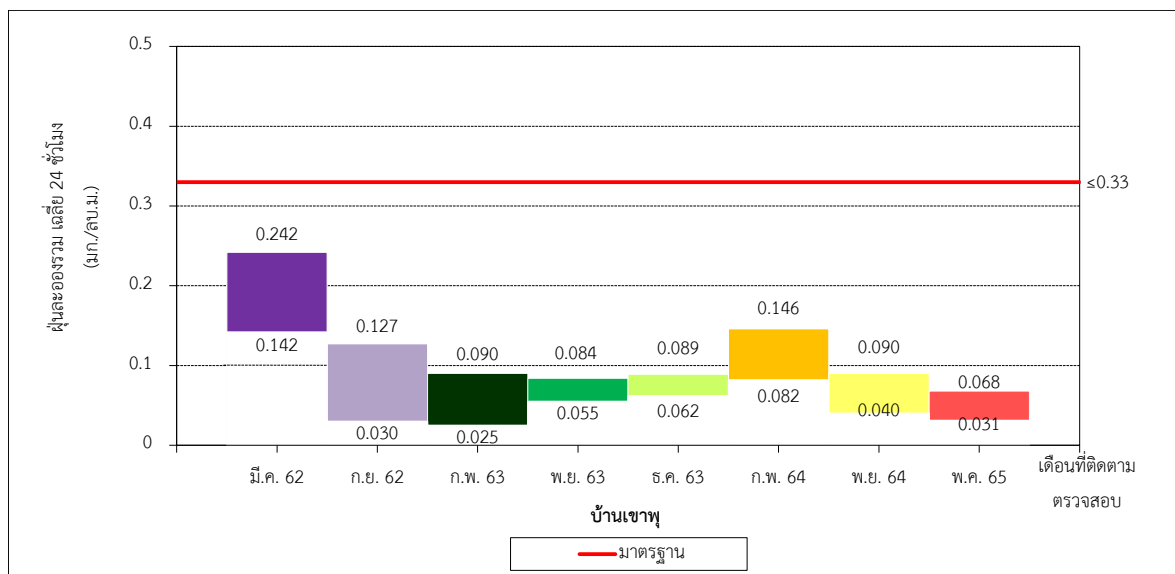
รูปที่ 3-5 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



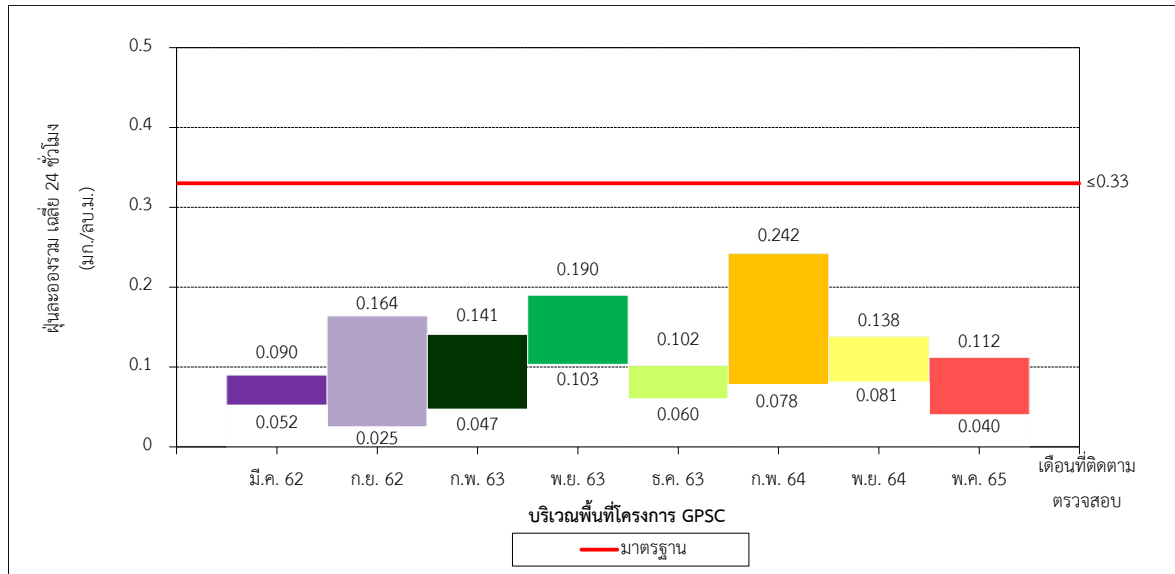
รูปที่ 3-6 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



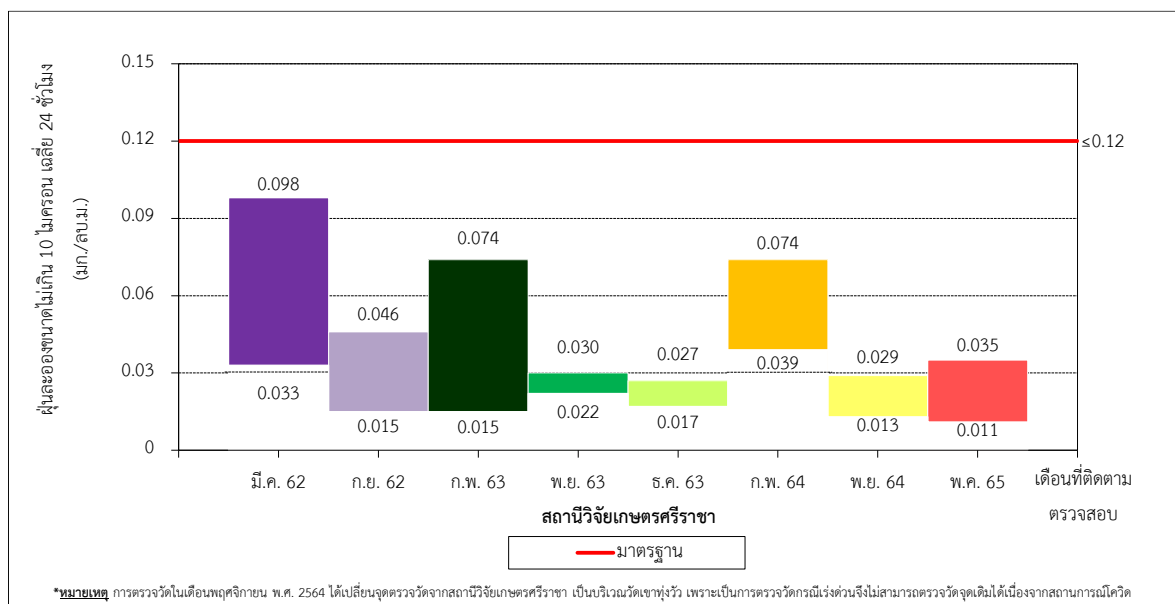
รูปที่ 3-7 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



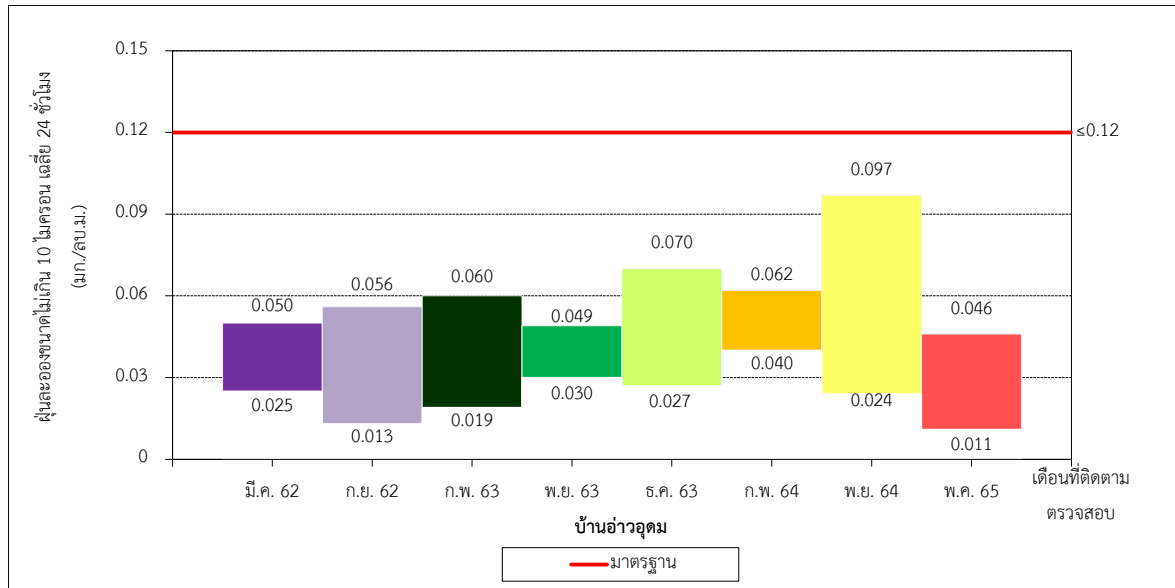
รูปที่ 3-8 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



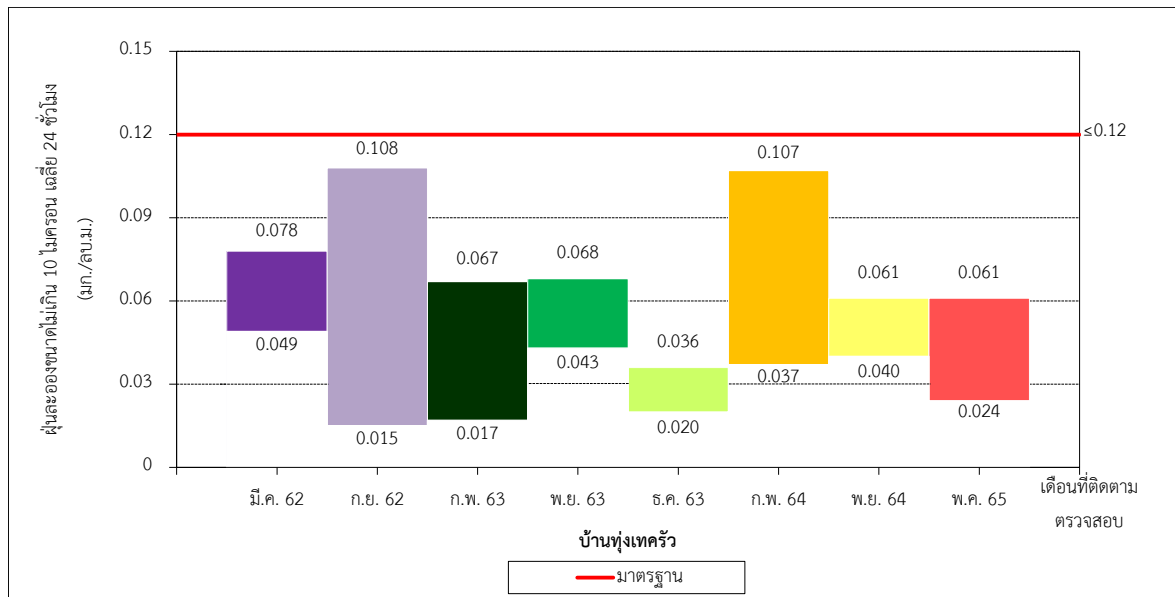
รูปที่ 3-9 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



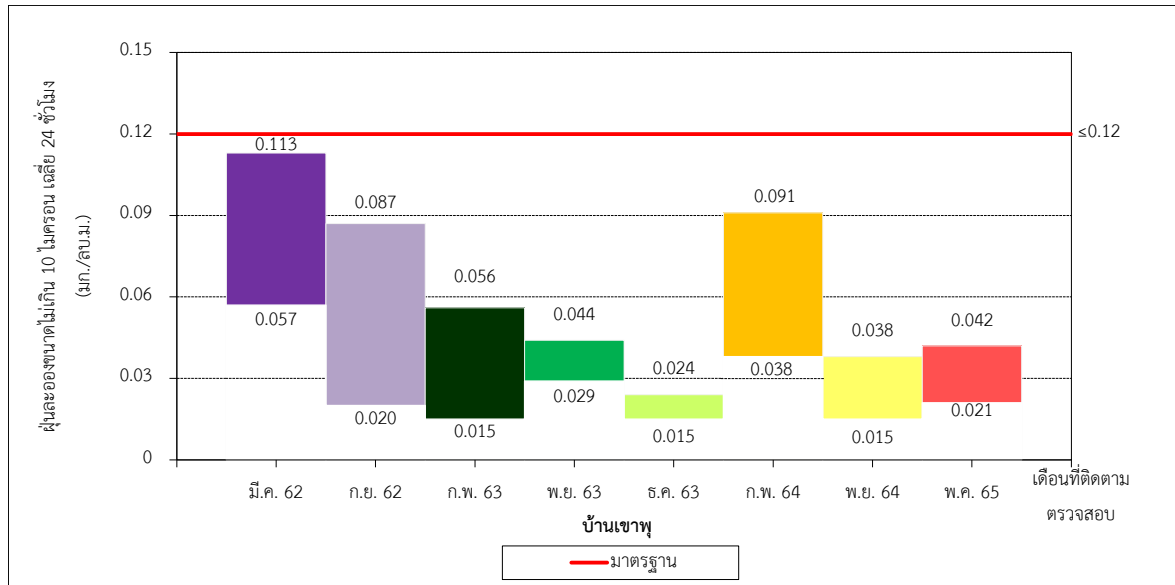
รูปที่ 3-10 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



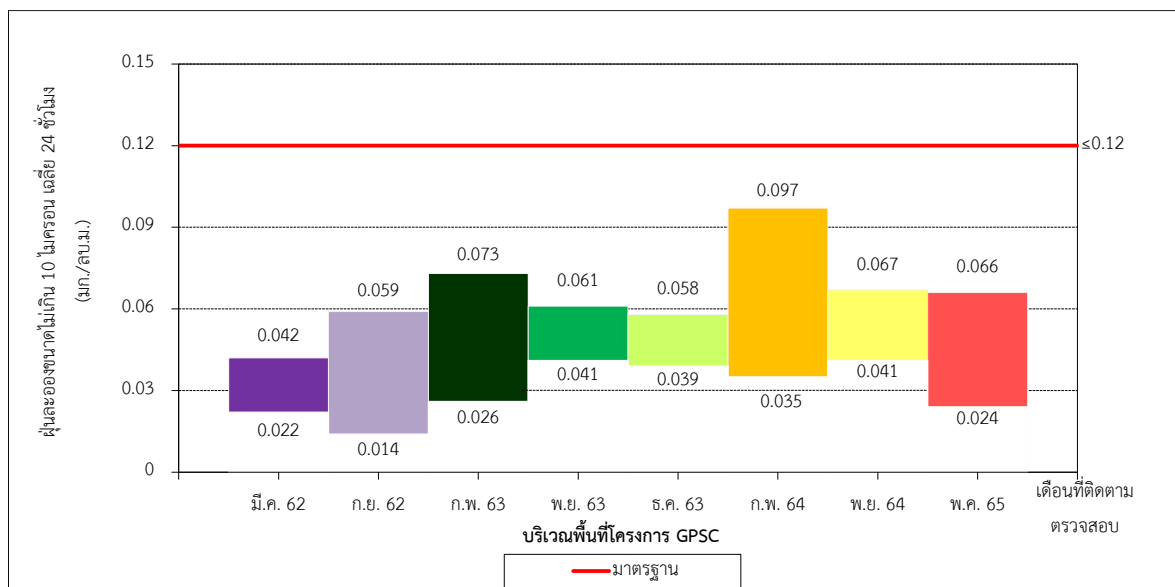
รูปที่ 3-11 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



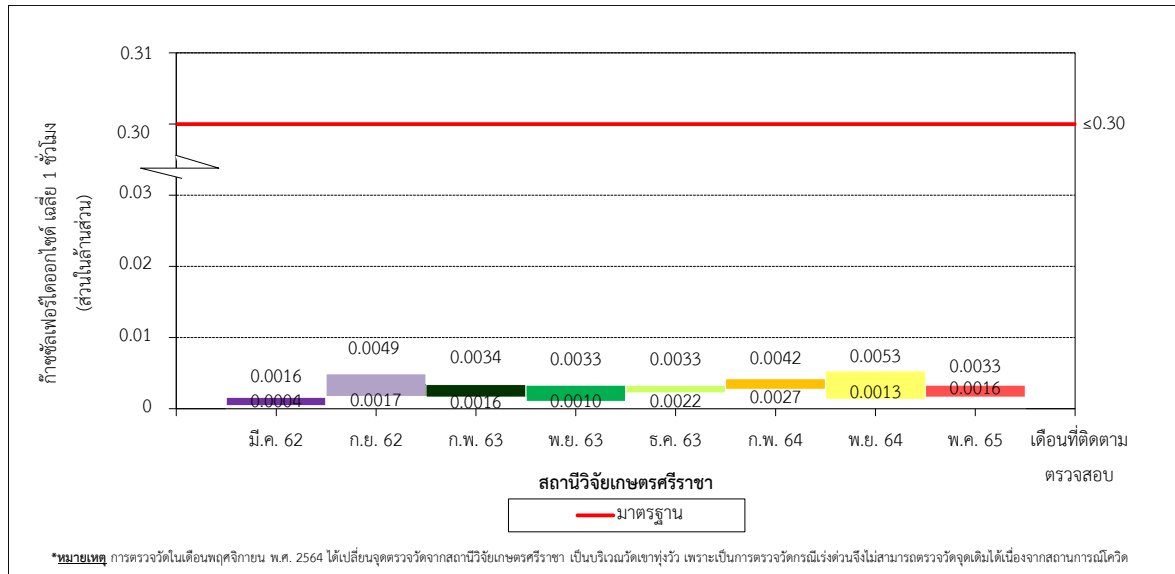
รูปที่ 3-12 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



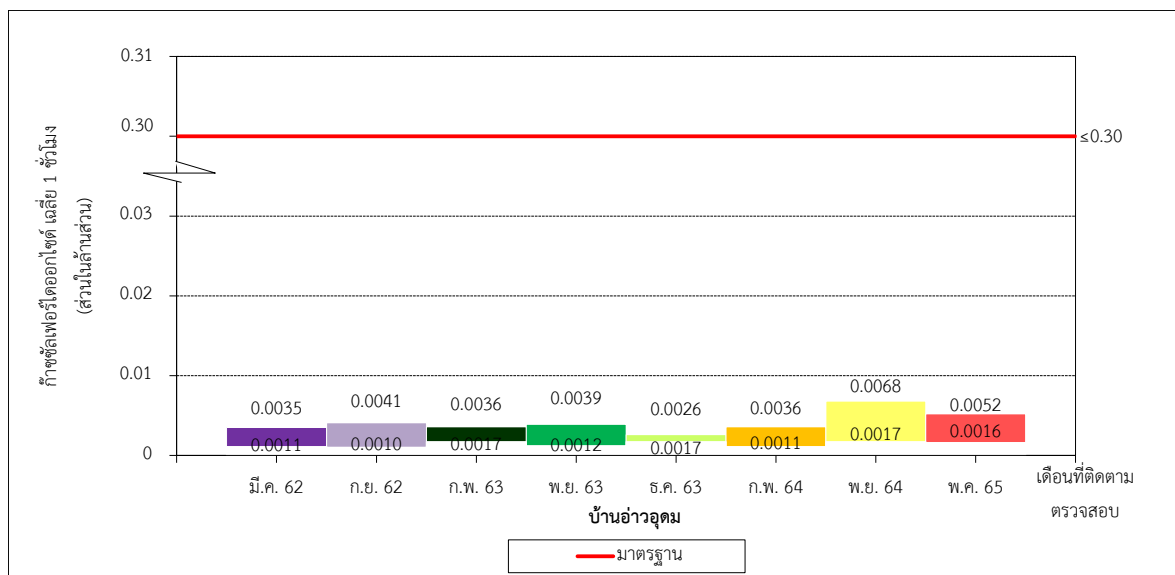
รูปที่ 3-13 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



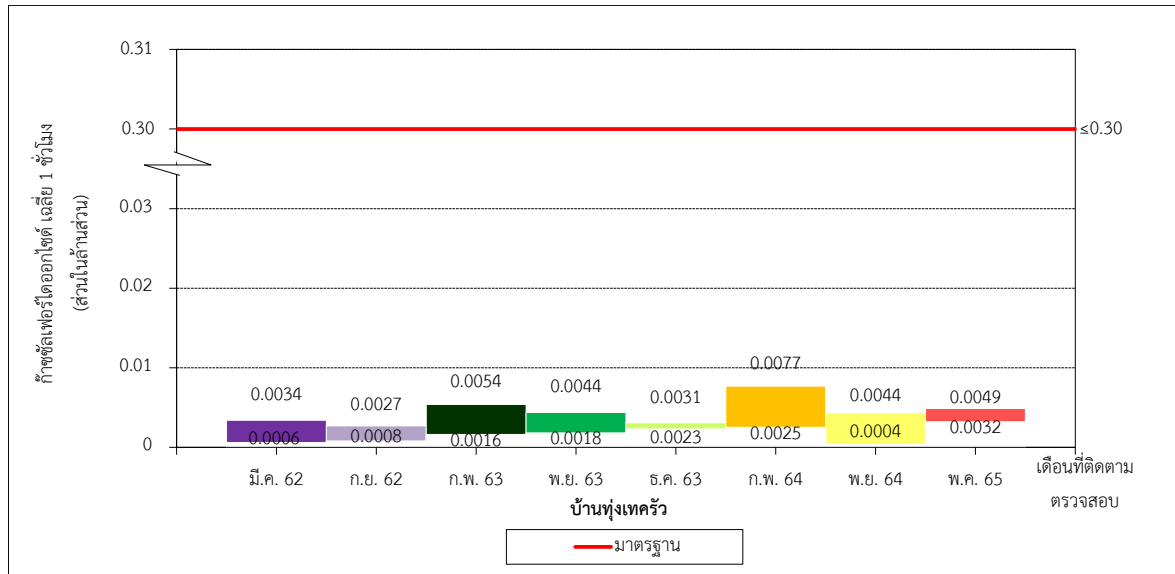
รูปที่ 3-14 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



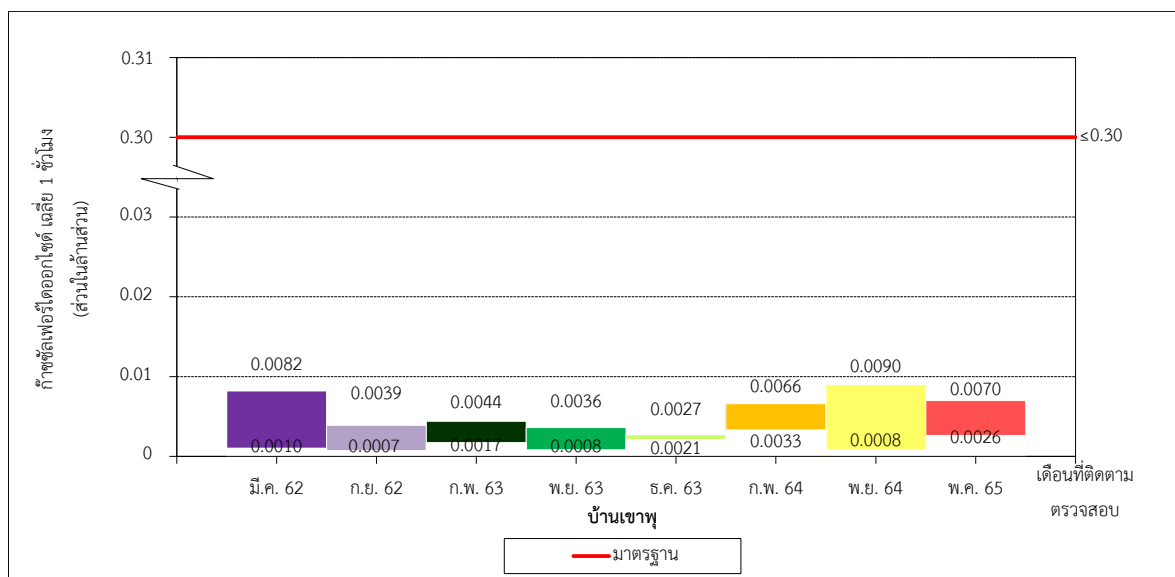
รูปที่ 3-15 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



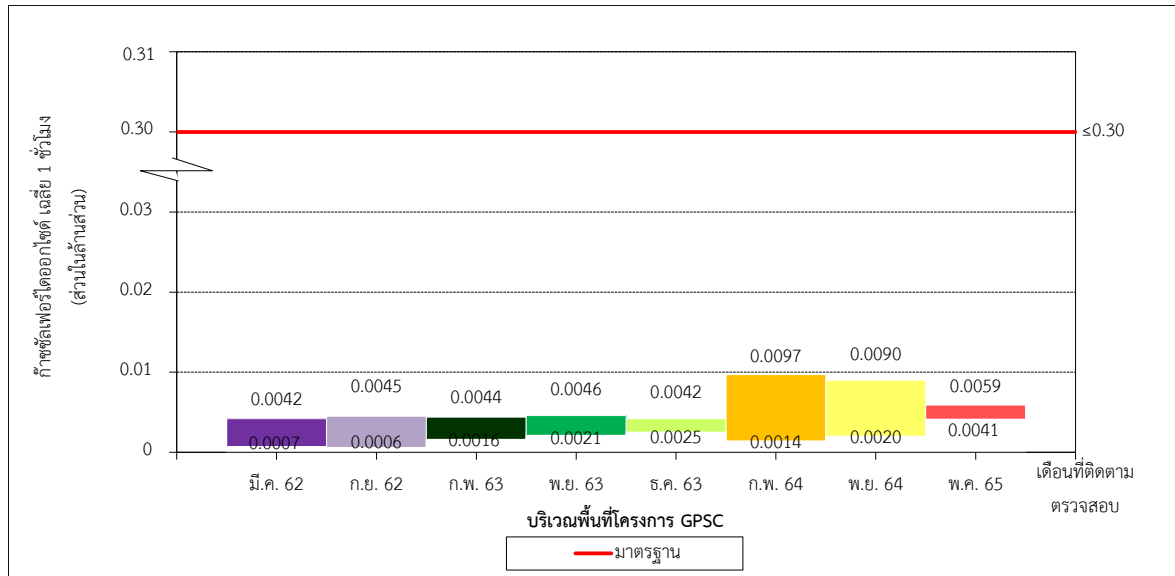
รูปที่ 3-16 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



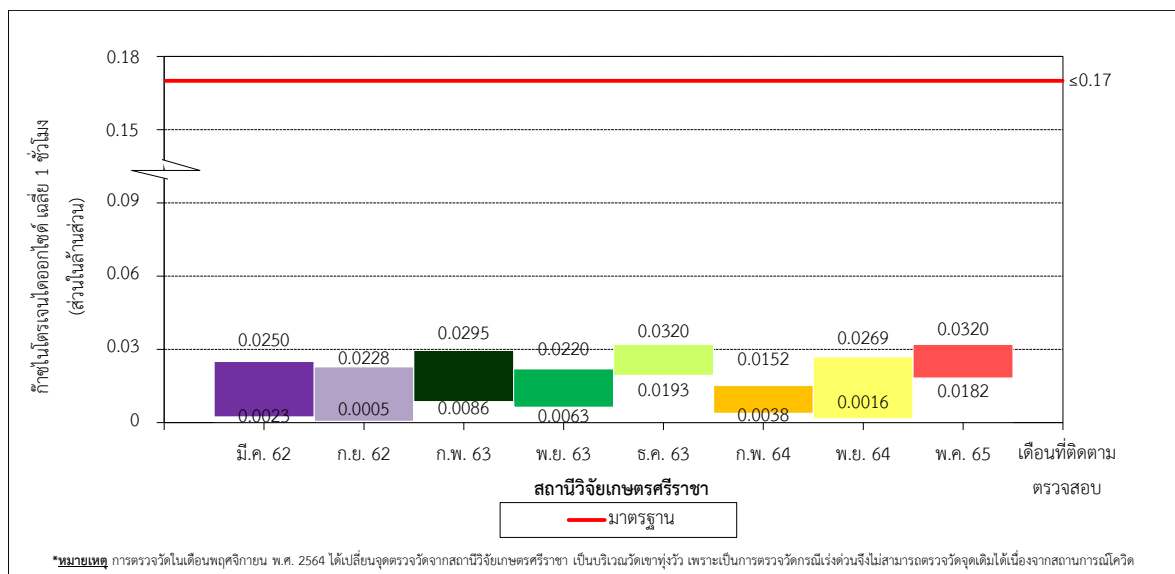
รูปที่ 3-17 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



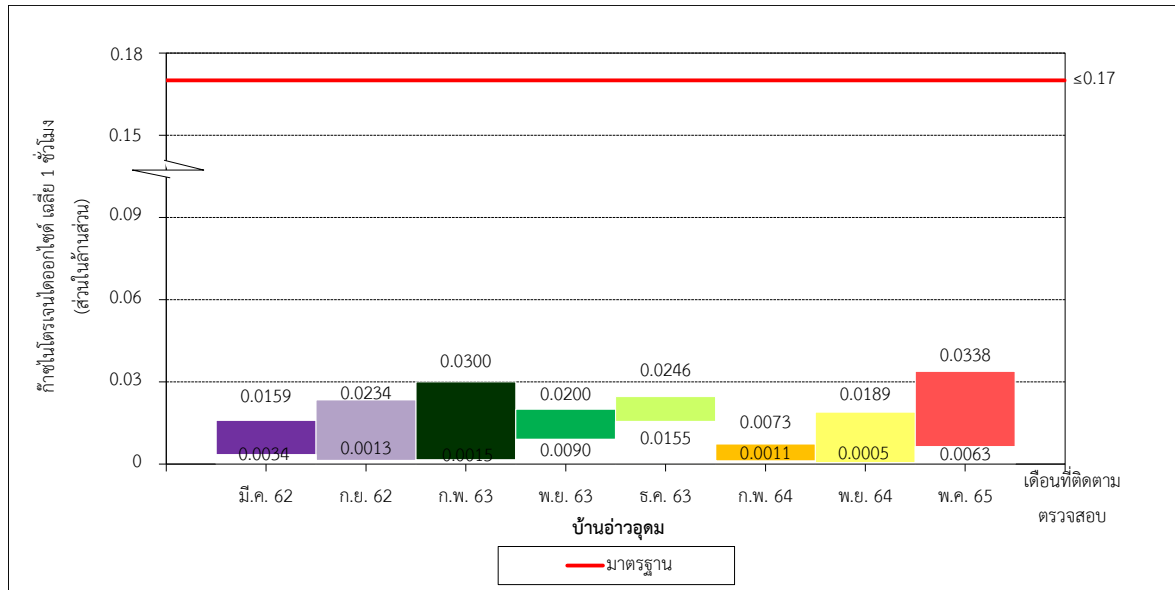
รูปที่ 3-18 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



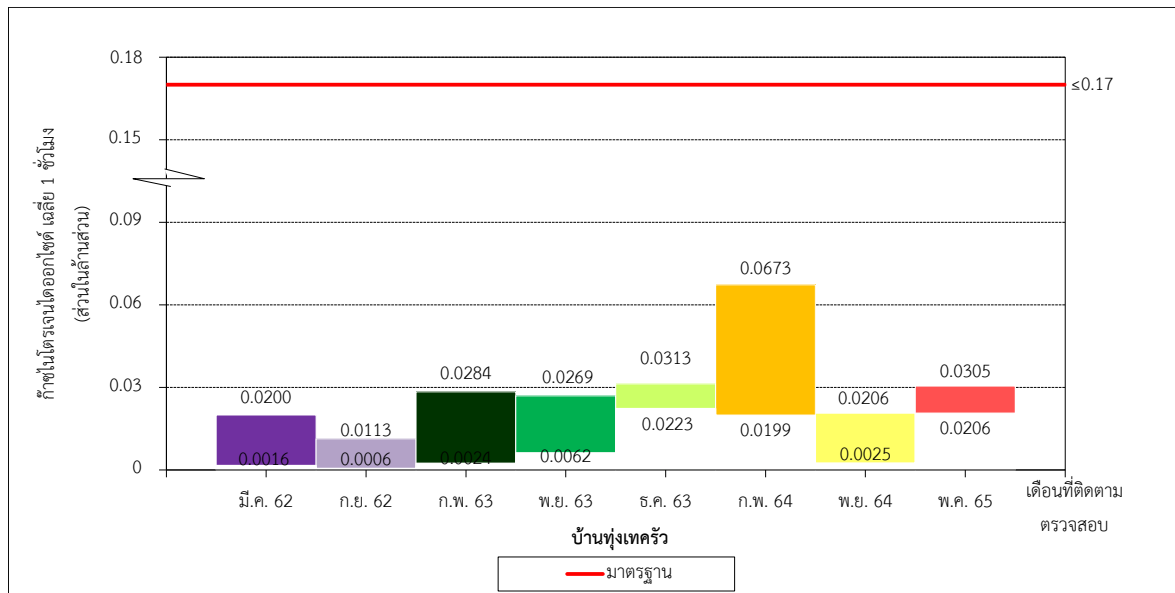
รูปที่ 3-19 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



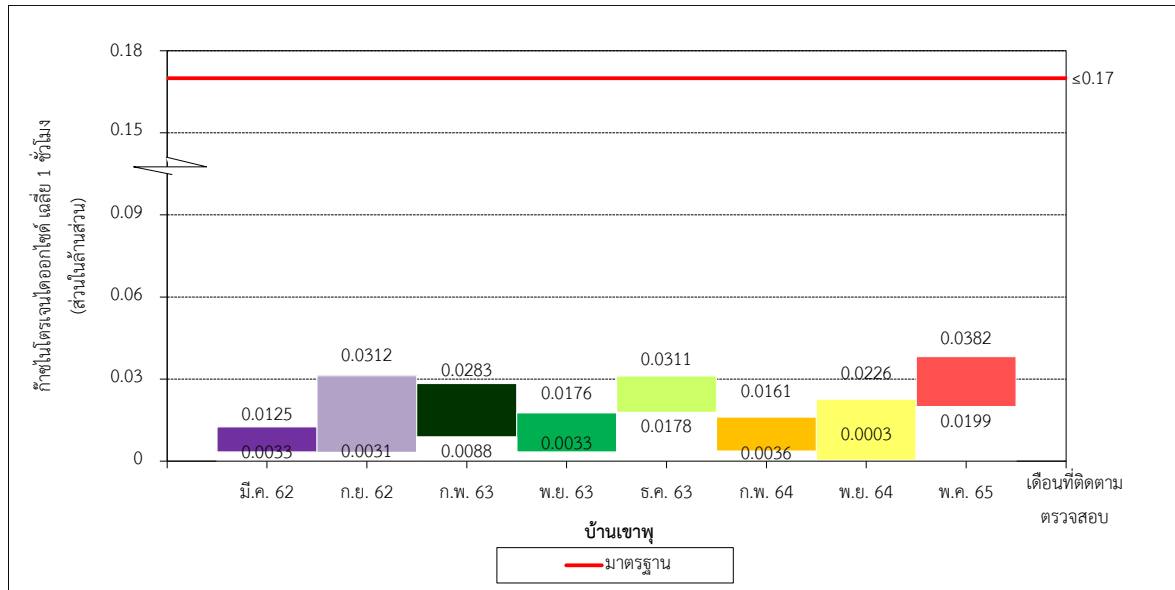
รูปที่ 3-20 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



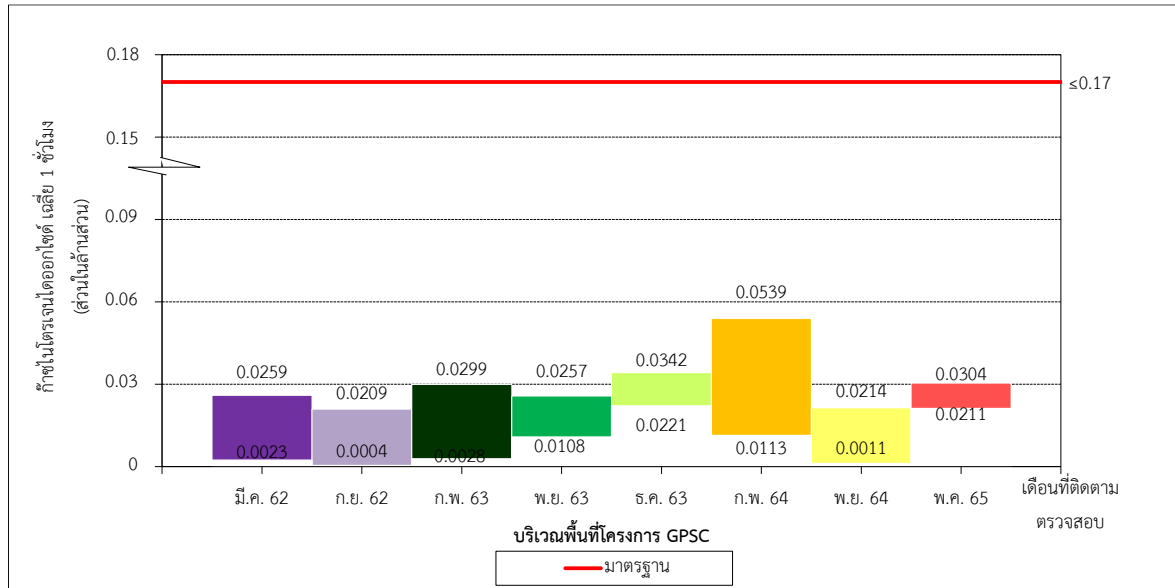
รูปที่ 3-21 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



รูปที่ 3-22 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



รูปที่ 3-23 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



รูปที่ 3-24 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

3.3.2 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 จำนวน 2 จุด

ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1 พบว่าปริมาณฝุ่นละออง มีแนวโน้มลดลง ในขณะที่ปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ และคาร์บอนมอนอกไซด์ มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา สำหรับปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไม่สามารถนำมาเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมาได้ เนื่องจากขีดจำกัดต่ำสุดของการวัดมีค่าไม่เท่ากัน อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-43 และรูปที่ 3-25 ถึงรูปที่ 3-27

ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-2 พบว่าปริมาณฝุ่นละออง ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ และคาร์บอนมอนอกไซด์ มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา สำหรับปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไม่สามารถนำมาเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมาได้ เนื่องจากขีดจำกัดต่ำสุดของการวัดมีค่าไม่เท่ากัน อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-43 และรูปที่ 3-28 ถึงรูปที่ 3-30

ตารางที่ 3-43 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่องเครื่องกังหันก๊าซ

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

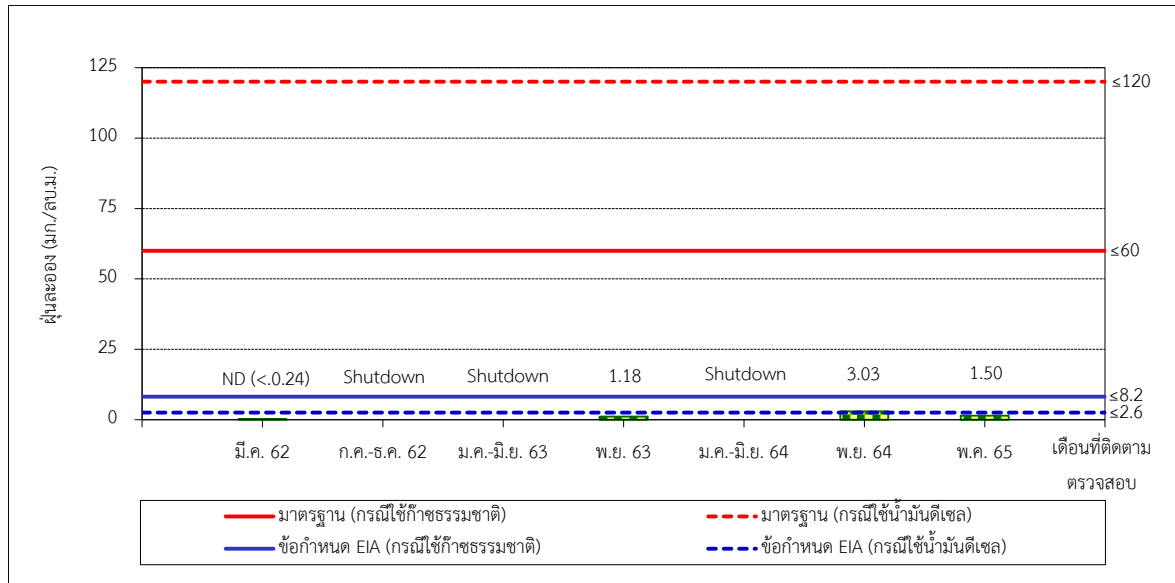
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

จุดติดตาม ตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	อัตราการ ระบายของ อากาศในปล่อง	ออกซิเจน ที่เหลือจาก การเผาไหม้	อุณหภูมิ อากาศ ในปล่อง	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}																	
					ฝุ่นละออง						ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์						ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์					
					Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen	
					Nm ³ /hr	%	°C	mg/m ³	g/sec	mg/m ³	g/sec	mg/m ³	g/sec	ppm	g/sec	ppm	g/sec	ppm	g/sec	ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง HRSG-1	มี.ค. 62	1,478,229	14.7	118	ND (<small><0.24</small>)	ND (<small><0.10</small>)	ND (<small><0.24</small>)	ND (<small><0.10</small>)	ND (<small><0.24</small>)	ND (<small><0.10</small>)	26.8	20.7	59.6	46.0	25.3	19.5	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><0.002</small>)	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><0.002</small>)	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><0.002</small>)
	ก.ค.-ธ.ค. 62	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	ม.ค.-มิ.ย. 63	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	พ.ย. 63	1,376,484	14.6	114	0.53	0.20	1.18	0.45	0.50	0.19	8.13	5.85	18.1	13.0	7.66	5.51	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.30</small>)
	ม.ค.-มิ.ย. 64	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	พ.ย. 64	1,709,160	15.4	129	1.19	0.57	3.03	0.57	1.29	0.57	5.84	5.21	14.8	5.21	6.29	5.21	0.18	0.22	0.45	0.22	0.19	0.22
	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 (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.27</small>)	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.27</small>)	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.27</small>)
- ปล่อง HRSG-2	เม.ย. 62	1,331,158	15.0	112	0.32	0.12	0.75	0.28	0.32	0.12	4.07	2.83	9.59	6.67	4.07	2.83	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.26</small>)	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.26</small>)	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.26</small>)
	ก.ค.-ธ.ค. 62	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	ก.พ. 63	1,388,042	14.8	112	0.41	0.16	0.93	0.36	0.40	0.15	23.4	17.0	53.3	38.7	22.6	16.4	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.31</small>)	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.31</small>)	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.31</small>)
	พ.ย. 63	1,884,123	14.9	120	0.75	0.39	1.73	0.90	0.73	0.38	12.3	12.1	28.4	27.9	12.0	11.8	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.78</small>)	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.78</small>)	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.78</small>)
	ก.พ. 64	1,435,562	14.8	106	0.71	0.28	1.63	0.65	0.69	0.28	21.2	15.9	48.5	36.5	20.6	15.5	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.36</small>)	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.36</small>)	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.36</small>)
	พ.ย. 64	1,731,120	17.4	159	1.31	0.63	5.16	0.63	2.19	0.63	15.4	13.9	60.4	13.9	25.7	13.9	0.10	0.12	0.38	0.12	0.16	0.12
	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 (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.27</small>)	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.27</small>)	ND (<small><1.30</small>)	ND (<small><1.27</small>)
มาตรฐาน ^{2/} (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติ)					-	-	≤60	-	-	-	-	≤120	-	-	-	-	-	-	≤20	-	-	-
มาตรฐาน ^{2/} (กรณีใช้น้ำมันดีเซล)					-	-	≤120	-	-	-	-	≤180	-	-	-	-	-	-	≤320	-	-	-
ข้อกำหนด EIA ^{3/} (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติ)					-	≤3.3	≤8.2	-	-	-	-	≤104	≤99	-	≤42	-	-	≤1.1	≤2.4	-	-	-
ข้อกำหนด EIA ^{3/} (กรณีใช้น้ำมันดีเซล)					-	≤32.7	≤2.6	-	-	-	-	≤120	≤148	-	≤63	-	-	≤31	≤28	-	-	-

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

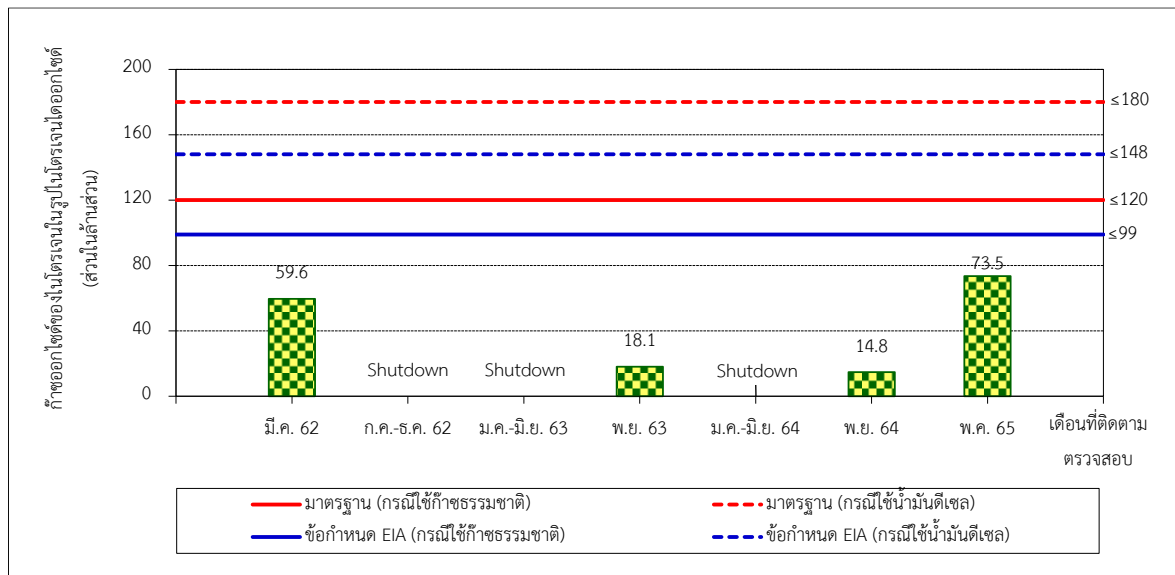
^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 (28 กันยายน พ.ศ. 2547) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 113 ง วันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2547

^{3/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2)) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) (หนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17305 ลงวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2561) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 5 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)



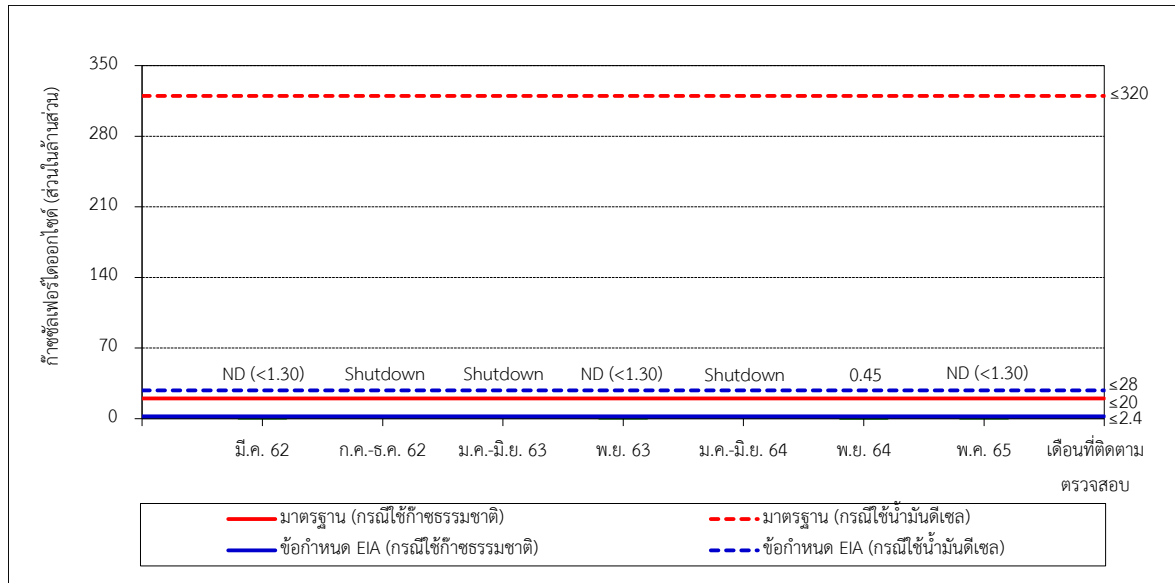
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-25 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



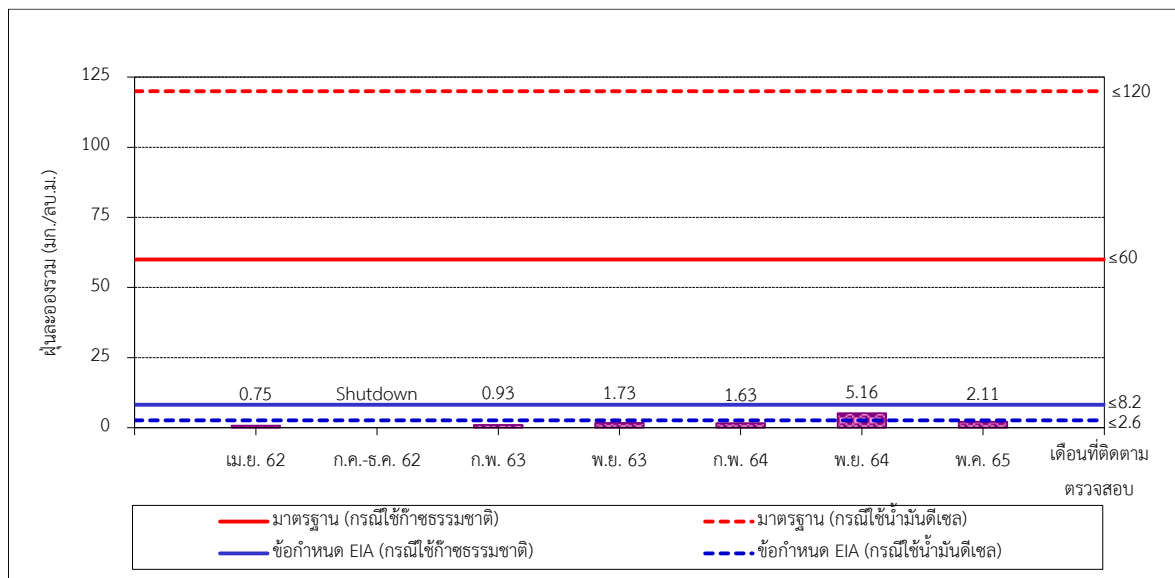
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-26 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



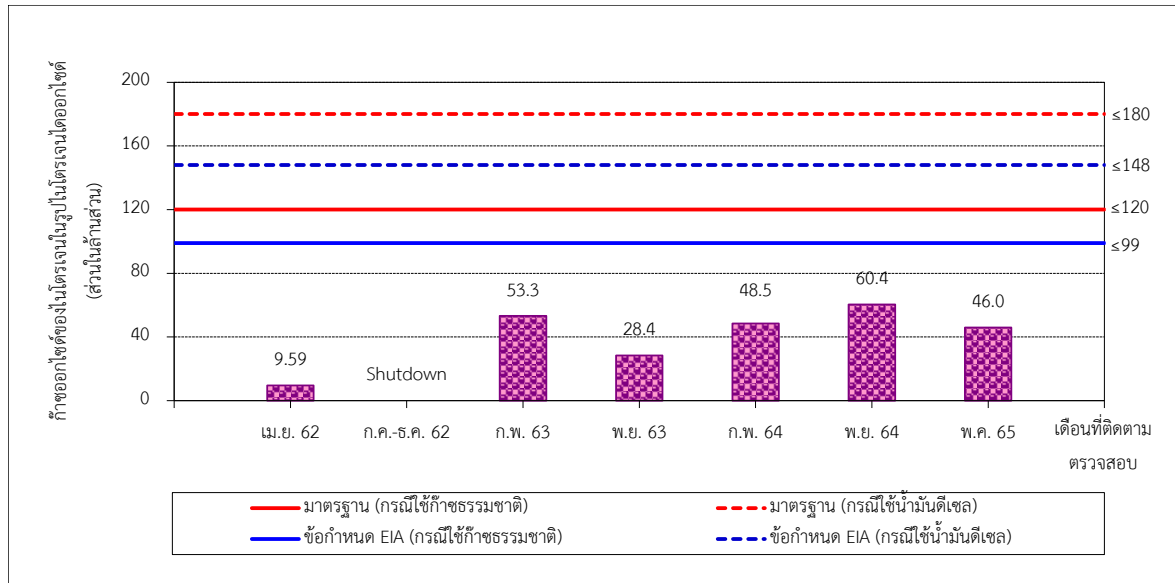
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-27 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



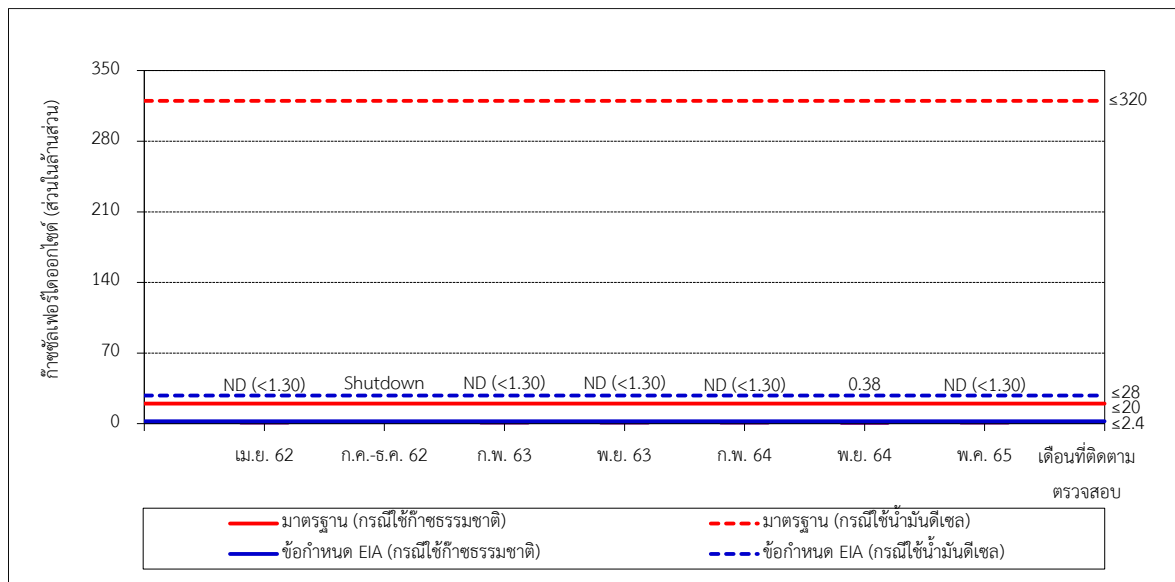
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-28 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-2
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-29 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-2 ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-30 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-2 ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

3.3.3 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 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. 2562-2565 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 และระดับเสียงสูงสุด ในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2565 มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีผลการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-44 และรูปที่ 3-31 ถึงรูปที่ 3-34

2) บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2565 มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา ในขณะที่ระดับเสียงสูงสุด มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีผลการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-44 และรูปที่ 3-35 ถึงรูปที่ 3-38

3) บริเวณบ้านอ่าวอุดม

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 และระดับเสียงสูงสุด ในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2565 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีผลการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-44 และรูปที่ 3-39 ถึงรูปที่ 3-42

ตารางที่ 3-44 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

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}
8-9 พ.ค. 62	56.9	61.4	79.5	50.0-55.7	58.0	65.6	91.2	40.5-44.6	55.8	63.0	88.1	45.3-54.7
9-10 พ.ค. 62	54.0	60.1	77.4	49.9-53.5	57.6	65.1	83.3	45.4-58.6	55.6	62.7	82.0	46.7-54.1
10-11 พ.ค. 62	59.1	66.7	82.6	52.4-58.7	58.6	63.7	89.6	50.1-58.5	56.4	63.9	85.0	47.3-55.6
11-12 พ.ค. 62	60.5	66.7	80.8	55.8-60.1	59.8	64.5	105.6	51.1-58.5	56.7	62.1	84.0	47.3-55.9
12-13 พ.ค. 62	60.1	67.0	84.6	55.7-58.6	59.3	67.4	100.6	51.5-59.1	56.4	61.7	79.6	46.4-53.3
13-14 พ.ค. 62	59.2	65.0	82.9	54.9-57.1	61.3	67.9	103.0	52.3-61.1	56.0	61.7	83.0	47.9-54.7
14-15 พ.ค. 62	59.1	65.5	94.5	54.3-58.1	61.4	63.6	92.9	49.2-58.9	55.9	61.8	82.0	48.8-53.5
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	54.0-60.5	60.1-67.0	77.4-94.5	49.9-60.1	57.6-61.4	63.6-67.9	83.3-105.6	40.5-61.1	55.6-56.7	61.7-63.9	79.6-88.1	45.3-55.9
5-6 พ.ย. 62	57.9	62.0	87.8	51.4-56.5	50.7	54.6	85.2	45.9-49.5	59.1	65.5	98.5	43.0-60.0
6-7 พ.ย. 62	58.3	62.1	87.7	51.4-55.7	54.5	57.7	83.4	45.3-50.7	60.0	67.2	98.2	38.7-52.6
7-8 พ.ย. 62	59.2	62.9	89.3	51.0-55.9	55.1	58.1	84.5	43.4-57.3	60.6	67.8	100.1	39.5-50.7
8-9 พ.ย. 62	60.8	63.2	93.4	51.1-56.5	58.6	60.8	92.7	48.3-59.5	57.8	64.2	92.0	41.6-52.8
9-10 พ.ย. 62	55.8	62.3	79.4	50.2-53.8	56.6	61.2	90.9	48.4-57.1	58.6	64.3	94.1	41.2-52.5
10-11 พ.ย. 62	56.3	63.3	81.0	50.5-54.9	56.5	59.9	85.3	48.2-56.0	58.6	65.7	95.7	41.7-51.7
11-12 พ.ย. 62	57.4	63.3	89.8	50.3-55.2	55.3	59.2	91.5	43.2-50.5	59.3	66.9	95.7	39.5-50.3
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	55.8-60.8	62.0-63.3	79.4-93.4	50.2-56.5	50.7-58.6	54.6-61.2	83.4-92.7	43.2-59.5	57.8-60.6	64.2-67.8	92.0-100.1	38.7-60.0
มาตรฐาน ^{1/}	≤70	-	≤115	-	≤70	-	≤115	-	≤70	-	≤115	-
หน่วย	เดซิเบลเอ											

บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ห้องปฏิบัติการทดสอบมาตรฐาน ISO/IEC 17025:2017 by TISI, 17025:2017 by DSS

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-44 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

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}
24-25 พ.ค. 63	60.9	64.9	86.0	47.6-60.7	55.8	60.5	91.5	47.1-49.1	51.1	56.7	82.8	43.2-49.5
25-26 พ.ค. 63	60.9	66.2	76.9	57.8-59.7	57.4	60.5	88.8	46.4-51.9	50.5	55.3	86.6	39.3-50.1
26-27 พ.ค. 63	61.4	66.3	81.6	57.2-59.9	55.5	62.9	88.5	42.5-47.7	49.8	56.6	74.5	42.4-51.0
27-28 พ.ค. 63	61.9	66.6	82.4	57.3-60.0	55.6	61.2	92.8	45.0-47.5	48.9	53.1	79.7	41.2-49.6
28-29 พ.ค. 63	60.6	67.2	81.9	57.5-59.5	55.5	60.5	92.0	44.9-48.4	47.9	51.9	78.5	39.2-45.3
29-30 พ.ค. 63	56.4	60.6	80.8	46.4-60.4	55.7	61.7	85.2	39.5-46.9	49.5	52.6	83.3	38.0-46.4
30-31 พ.ค. 63	53.5	59.5	77.6	46.1-51.9	56.4	59.8	87.5	40.1-51.0	48.9	56.4	74.4	40.1-48.9
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	53.5-61.9	59.5-67.2	76.9-86.0	46.1-60.7	55.5-57.4	59.8-62.9	85.2-92.8	39.5-51.9	47.9-51.1	51.9-56.7	74.4-86.6	38.0-51.0
3-4 พ.ย. 63	59.4	63.7	78.7	51.2-58.4	53.8	57.9	76.3	49.4-54.2	50.1	55.0	59.7	44.8-49.6
4-5 พ.ย. 63	58.3	63.1	80.1	53.6-56.9	55.3	59.6	87.2	49.3-55.5	50.8	54.5	63.2	44.5-49.5
5-6 พ.ย. 63	59.3	63.1	83.1	52.8-58.5	53.3	61.8	80.5	49.4-55.0	50.0	56.0	59.0	41.5-51.7
6-7 พ.ย. 63	57.8	62.0	82.1	52.9-57.8	55.7	59.5	78.1	49.5-59.7	49.2	54.1	56.1	43.1-52.9
7-8 พ.ย. 63	59.2	64.0	84.6	53.9-57.8	52.5	60.6	73.1	49.4-53.5	49.1	53.7	59.2	44.0-48.5
8-9 พ.ย. 63	57.4	62.4	75.3	53.7-57.9	55.3	59.6	80.5	49.3-54.0	50.2	54.9	58.7	39.8-48.6
9-10 พ.ย. 63	57.7	62.1	78.1	53.5-57.1	50.9	57.4	72.5	49.1-50.5	50.8	55.5	60.7	43.1-49.0
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	57.4-59.4	62.0-64.0	75.3-84.6	51.2-58.5	50.9-55.7	57.4-61.8	72.5-87.2	49.1-59.7	49.1-50.8	53.7-56.0	56.1-63.2	39.8-52.9
มาตรฐาน^{1/}	≤70	-	≤115	-	≤70	-	≤115	-	≤70	-	≤115	-
หน่วย	เดซิเบลเอ											

บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ห้องปฏิบัติการทดสอบมาตรฐาน ISO/IEC 17025:2017 by TISI, 17025:2017 by DSS

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-44 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

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}
13-14 ก.พ. 64	49.6	53.0	78.6	39.2-49.0	62.2	66.9	84.5	58.2-63.0	57.2	59.2	88.6	38.2-52.3
14-15 ก.พ. 64	48.1	52.6	74.7	39.8-48.6	63.7	67.0	84.4	56.9-65.1	55.7	60.5	96.7	37.9-51.7
15-16 ก.พ. 64	51.7	54.2	81.7	40.1-50.2	61.1	65.1	86.3	56.3-62.1	58.6	62.6	92.0	38.3-55.0
16-17 ก.พ. 64	51.1	53.8	77.5	40.4-49.0	61.5	65.4	89.1	56.7-61.5	58.0	60.7	90.4	41.3-53.3
17-18 ก.พ. 64	50.9	53.0	74.8	38.0-47.8	60.8	65.6	86.0	55.6-62.2	59.8	63.1	99.6	39.3-52.3
18-19 ก.พ. 64	53.2	57.0	88.3	42.9-52.0	63.6	69.8	91.8	61.3-63.2	57.6	62.0	91.4	38.9-52.8
19-20 ก.พ. 64	53.5	56.0	78.9	40.5-52.5	64.3	70.3	92.5	62.0-63.7	56.7	60.0	95.5	39.7-54.5
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	48.1-53.5	52.6-57.0	74.7-88.3	38.0-52.5	60.8-64.3	65.1-70.3	84.4-92.5	55.6-65.1	55.7-59.8	59.2-63.1	88.6-99.6	37.9-55.0
2-3 พ.ย. 64	58.3	62.3	78.8	48.2-56.7	64.2	70.1	89.4	61.7-65.7	50.4	54.4	75.8	42.1-49.5
3-4 พ.ย. 64	60.0	63.8	96.7	45.5-58.0	64.1	70.2	80.3	62.0-64.7	50.5	54.8	74.8	43.1-49.8
4-5 พ.ย. 64	60.4	64.5	91.2	47.3-59.1	64.7	69.3	86.3	61.2-65.2	47.6	52.2	71.3	40.3-46.6
5-6 พ.ย. 64	59.9	61.1	91.6	45.0-59.7	66.0	71.5	89.0	62.2-64.9	48.1	52.4	73.2	40.3-47.2
6-7 พ.ย. 64	58.3	61.1	79.9	48.1-56.6	64.8	69.9	82.7	61.4-64.3	48.0	52.4	73.8	40.2-47.4
7-8 พ.ย. 64	56.4	60.9	85.4	46.7-57.2	65.1	70.5	78.9	62.2-67.4	48.4	52.2	72.0	40.3-49.0
8-9 พ.ย. 64	58.4	65.7	89.6	53.3-55.9	65.5	70.9	84.0	62.4-64.8	49.0	52.5	73.8	40.1-49.9
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	56.4-60.4	60.9-65.7	78.8-96.7	45.0-59.7	64.1-66.0	69.3-71.5	78.9-89.4	61.2-67.4	47.6-50.5	52.2-54.8	71.3-75.8	40.1-49.9
มาตรฐาน ^{1/}	≤70	-	≤115	-	≤70	-	≤115	-	≤70	-	≤115	-
หน่วย	เดซิเบลเอ											

บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

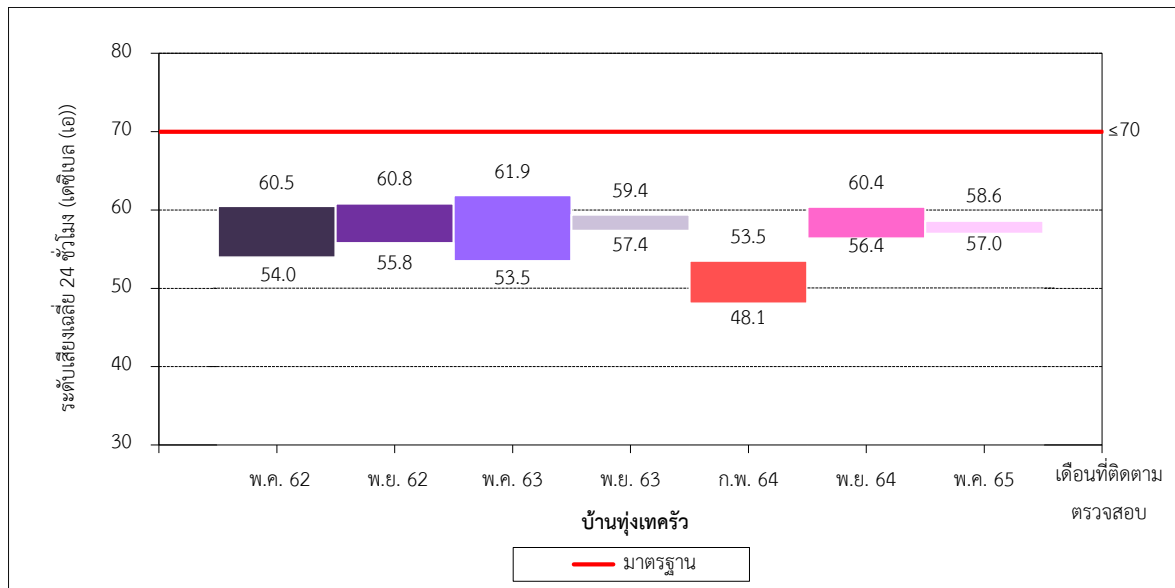
ห้องปฏิบัติการทดสอบมาตรฐาน ISO/IEC 17025:2017 by TISI, 17025:2017 by DSS

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

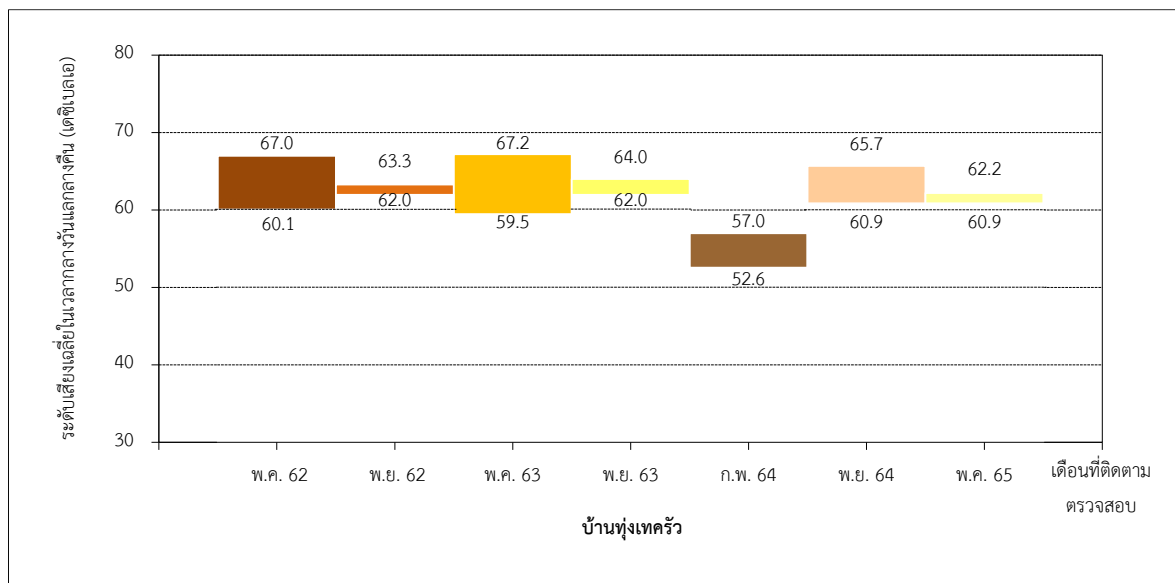
ตารางที่ 3-44 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

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
มาตรฐาน ^{1/}	≤70	-	≤115	-	≤70	-	≤115	-	≤70	-	≤115	-
หน่วย	เดซิเบลเอ											

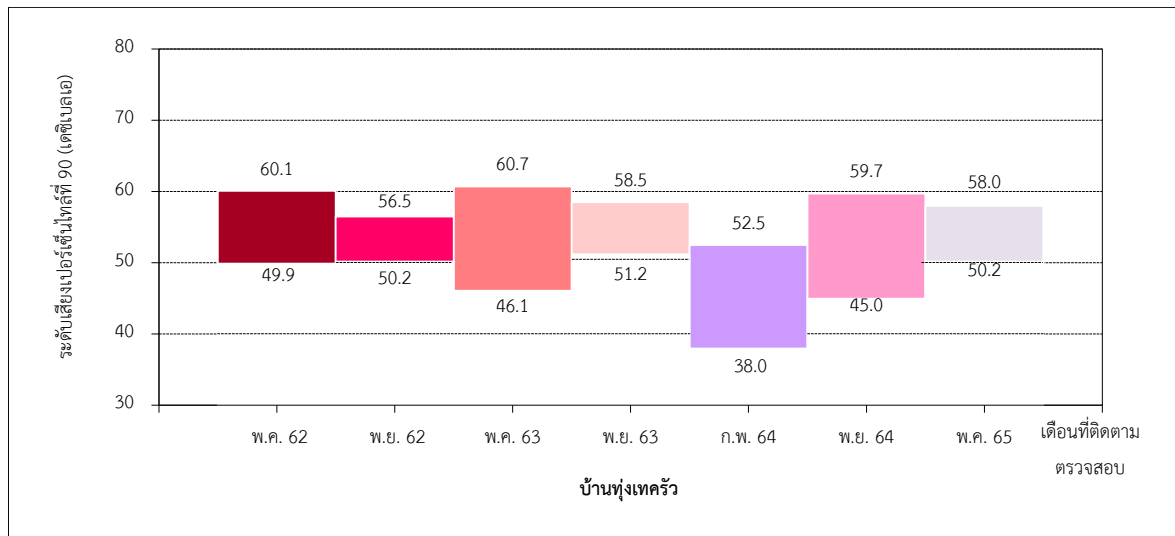
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ง ลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540



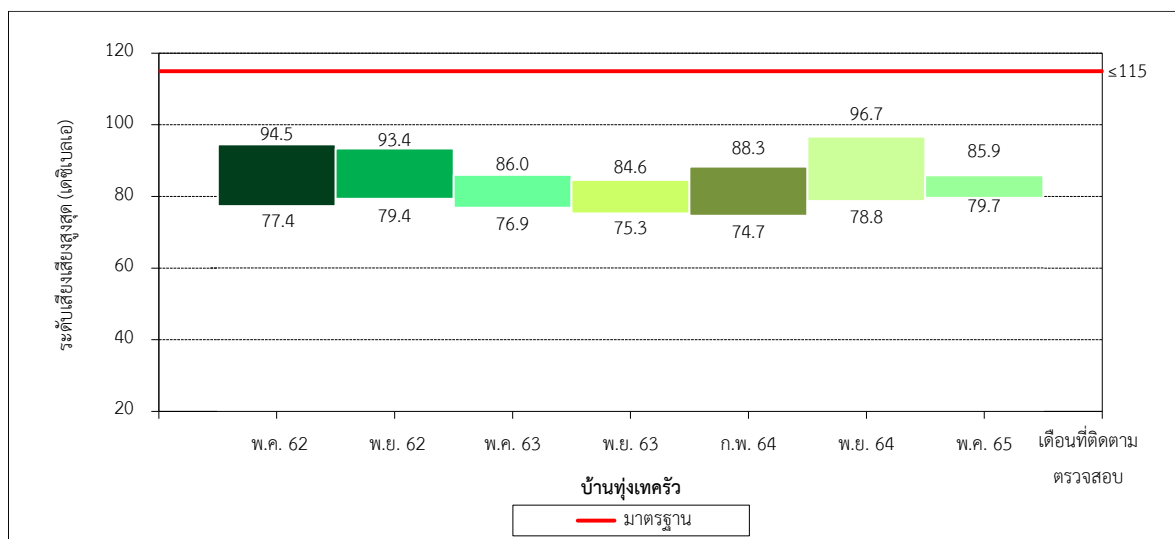
รูปที่ 3-31 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



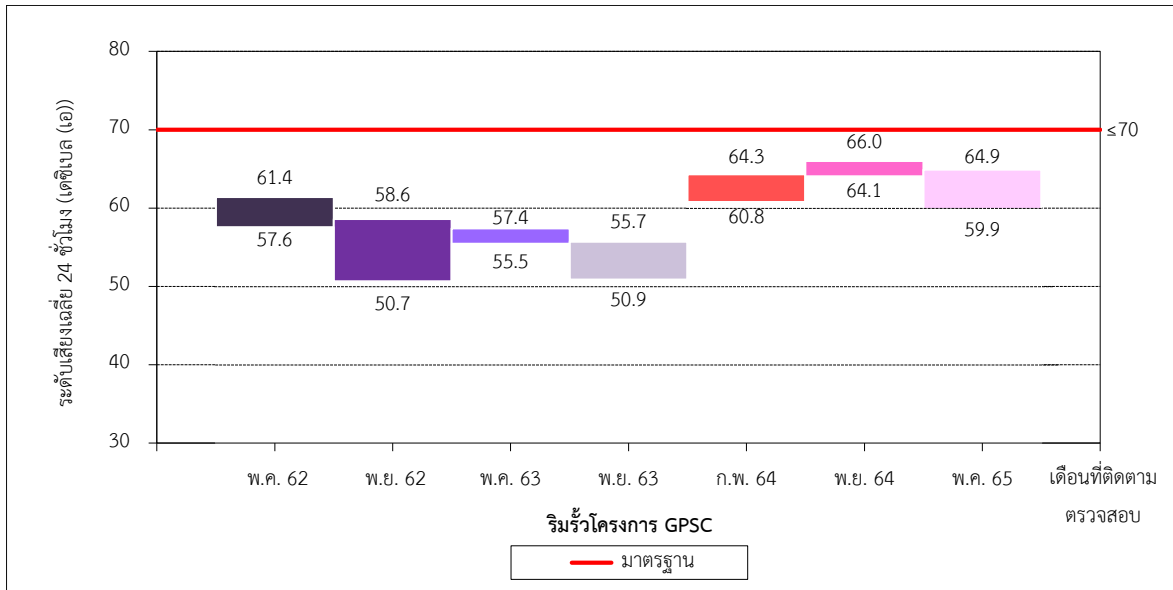
รูปที่ 3-32 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในเวลากลางวันและกลางคืน
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



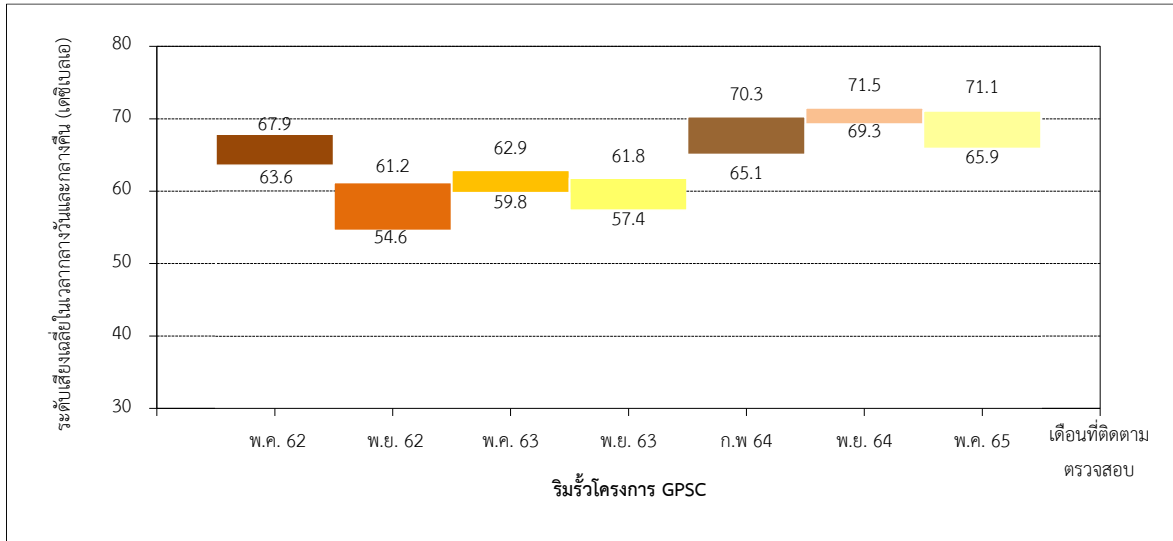
รูปที่ 3-33 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทร์ที่ 90
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



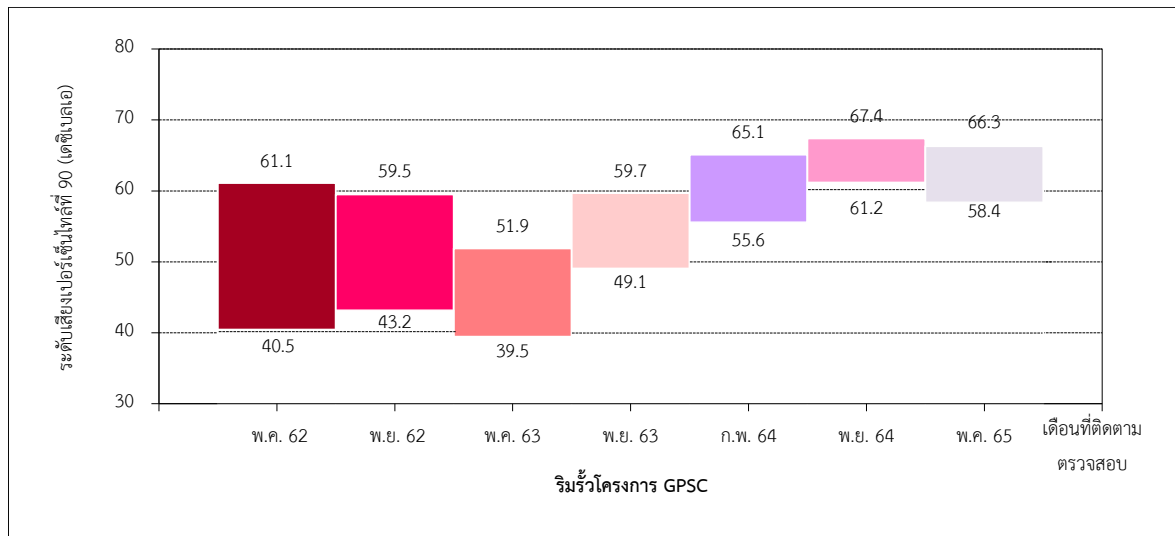
รูปที่ 3-34 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



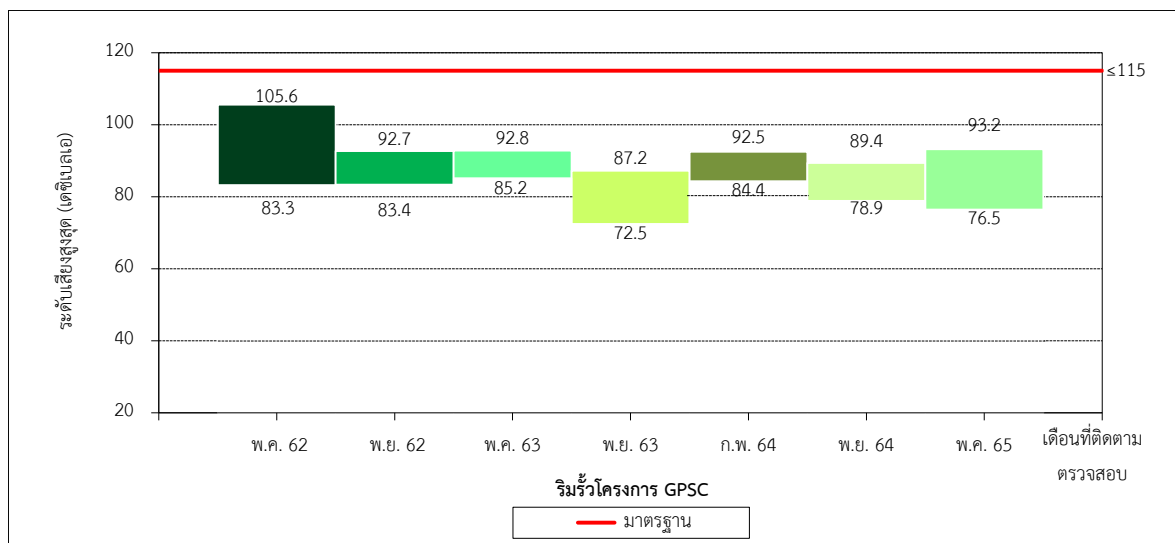
รูปที่ 3-35 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



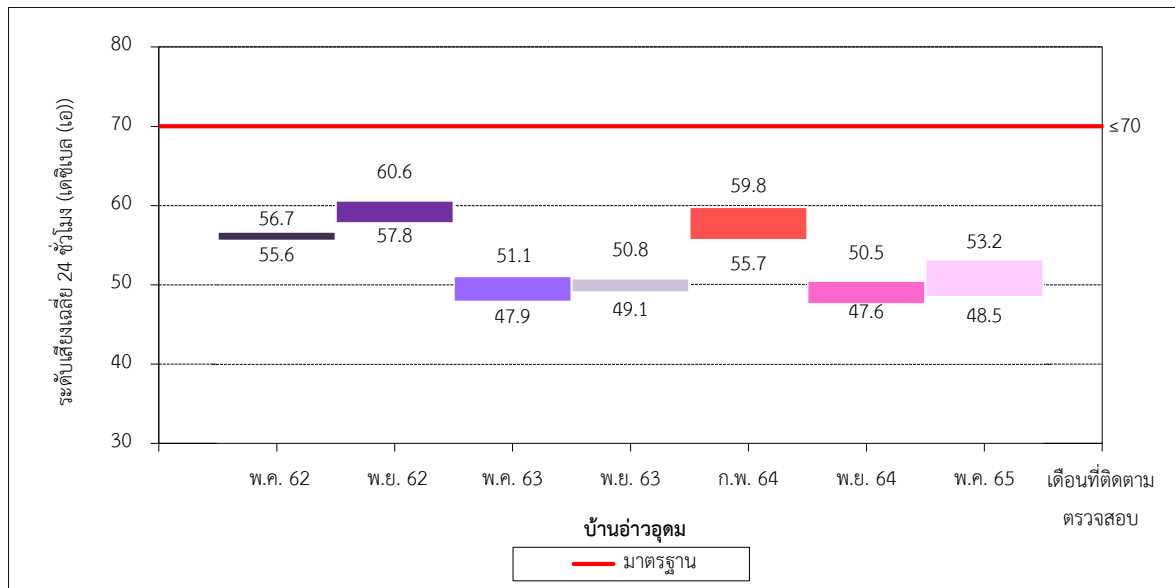
รูปที่ 3-36 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในเวลากลางวันและกลางคืน
บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



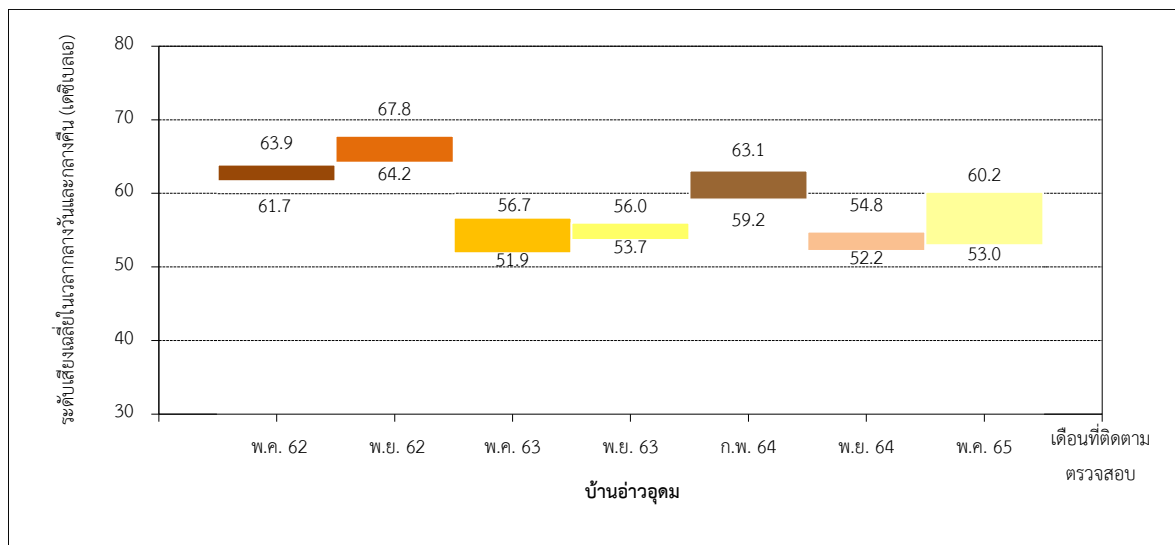
รูปที่ 3-37 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90
บริเวณริ้วโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



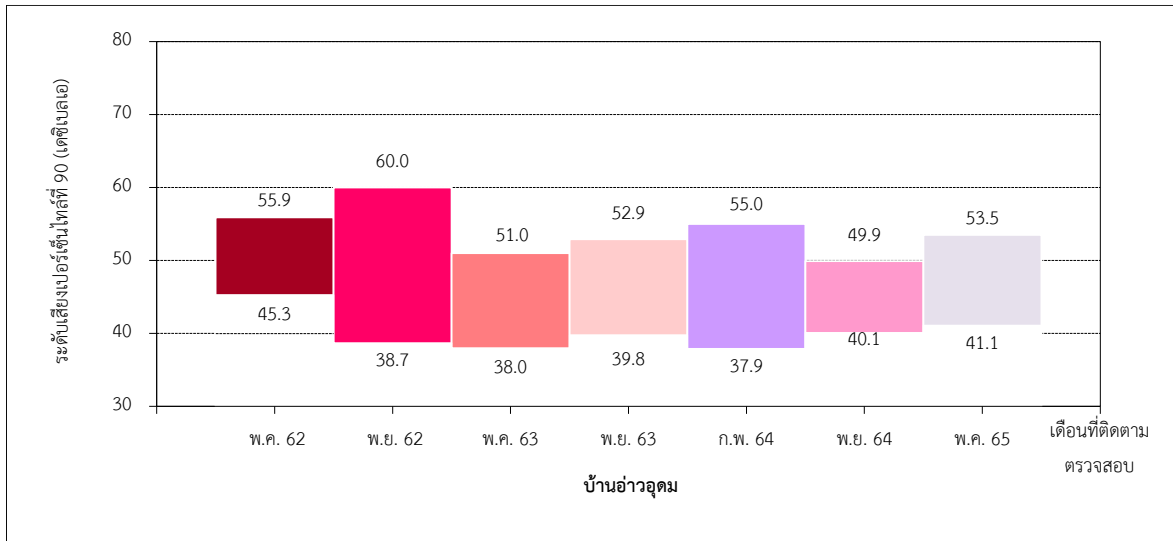
รูปที่ 3-38 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด
บริเวณริ้วโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



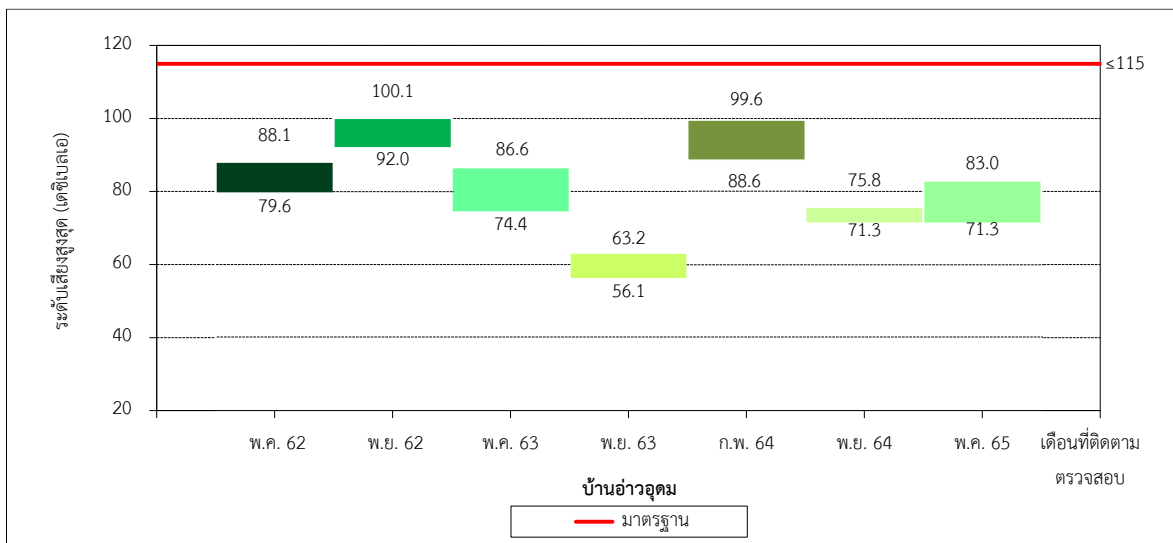
รูปที่ 3-39 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



รูปที่ 3-40 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในเวลากลางวันและกลางคืน
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



รูปที่ 3-41 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ 90
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



รูปที่ 3-42 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

3.3.4 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

จากการเปรียบเทียบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 จำนวน 1 จุด พบว่าผลการติดตามตรวจสอบส่วนใหญ่ มีแนวโน้มลดลง ในขณะที่อุณหภูมิ และปริมาณสารที่ละลายได้ทั้งหมด มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา สำหรับความเป็นกรด-ด่าง น้ำมันและไขมัน ที่มีแนวโน้มไม่แตกต่างจากเดิม อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานกำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-45 และรูปที่ 3-43 ถึงรูปที่ 3-52

สำหรับคุณภาพน้ำทิ้งในเดือนมีนาคม และมิถุนายน พ.ศ. 2565 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เนื่องจากระบบ Shutdown

ตารางที่ 3-45 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

จุดที่ติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ									
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	สารที่ละลาย ได้ทั้งหมด	สาร แขวนลอย	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	ทีเคเอ็น	ฟอสเฟต ทั้งหมด	ความนำ ไฟฟ้า
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	ม.ค. 62	7.9	28	341	<5	<2.0	31.1	0.5	4.4	1.51	561
	ก.พ. 62	7.8	30	302	<5	2.1	52.2	0.4	<1.0	1.00	482
	มี.ค. 62	8.6	31	676	<5	<2.0	46.7	0.5	<1.0	1.60	1,159
	เม.ย. 62	8.7	24	989	<5	<2.0	45.6	0.6	<1.0	1.60	1,591
	พ.ค. 62	8.7	27	1,028	8	<2.0	60.0	0.4	1.0	1.37	1,494
	มิ.ย. 62	8.7	24	873	5	<2.0	78.9	0.2	1.0	0.25	1,364
	ก.ค. 62	8.0	26	872	5	<2.0	59.4	0.3	1.1	1.27	1,250
	ส.ค. 62	8.4	30	769	8	<2.0	46.1	0.2	<1.0	1.23	1,209
	ก.ย. 62	7.9	28	424	<5	<2.0	63.3	<3.0	<1.0	0.77	734
	ต.ค. 62	8.3	28	589	<5	<2.0	46.7	<3.0	<1.0	0.99	921
	พ.ย. 62	8.1	30	436	<5	<2.0	42.8	<3.0	<1.0	0.89	789
	ธ.ค. 62	8.3	28	790	<5	2.4	67.2	<3.0	1.0	2.04	1,350
มาตรฐาน ^{1/}		5.5-9.0	≤40	≤3,000	≤50	≤20	≤120	≤5	≤100	-	-
หน่วย		-	°C	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	µs/cm

ตารางที่ 3-45 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

จุดที่ติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ									
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	สารที่ละลาย ได้ทั้งหมด	สารแขวนลอย	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	ทีเคเอ็น	ฟอสเฟต ทั้งหมด	ความนำ ไฟฟ้า
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	ม.ค. 63	7.7	32	406	<5	<2.0	17.2	<3	<1.0	0.38	731
	ก.พ. 63	8.6	29	1,105	<5	2.9	57.2	<3	1.0	0.70	1,974
	มี.ค. 63	8.5	31	972	<5	<2.0	56.7	0.4	<1.0	2.00	1,612
	เม.ย. 63	8.6	29	1,194	<5	<2.0	86.1	0.4	1.0	1.93	1,924
	พ.ค. 63	8.2	33	705	<5	<2.0	44.4	0.3	1.0	1.41	1,112
	มิ.ย. 63	8.0	29	565	<5	3.2	43.6	0.3	1.2	1.67	1,100
	ก.ค. 63	8.2	28	551	9	2.3	33.9	0.6	1.4	1.48	860
	ส.ค. 63	8.4	28	754	<5	<2.0	35.1	0.6	2.0	1.71	867
	ก.ย. 63	7.5	28	820	<5	<2.0	22.0	1.9	<1.0	0.18	718
	ต.ค. 63	7.5	28	384	<5	<2.0	25.0	1.6	<1.0	0.20	686
	พ.ย. 63	8.0	29	330	<5	<2.0	16.3	0.5	1.4	0.53	464
	ธ.ค. 63	8.7	28	880	<5	<2.0	43.9	0.4	<1.0	0.51	1,405
มาตรฐาน ^{1/}		5.5-9.0	≤40	≤3,000	≤50	≤20	≤120	≤5	≤100	-	-
หน่วย		-	°C	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	μs/cm

ตารางที่ 3-45 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

จุดที่ติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ									
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	สารที่ละลาย ได้ทั้งหมด	สาร แขวนลอย	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	ทีเคเอ็น	ฟอสเฟต ทั้งหมด	ความนำ ไฟฟ้า
- บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	ม.ค. 64	8.1	24	1,008	<5	<2	40.0	<3	1.5	0.13	1,592
	ก.พ. 64	8.8	30	1,110	20	<2	42.0	<3	1.9	0.15	1,638
	มี.ค. 64	8.8	30	893	19	<2	52.0	<3	1.9	0.11	1,432
	เม.ย. 64	8.4	29	880	21	4	37.0	<3	1.5	0.22	1,441
	พ.ค. 64	8.8	28	920	5	9	52.0	<3	2.1	0.22	1,788
	มิ.ย. 64	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
	ก.ค. 64	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
	ส.ค. 64	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
	ก.ย. 64	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
	ต.ค. 64	8.7	32	980	<5	<2	30.0	<3	<1.0	0.15	1,446
	พ.ย. 64	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
	ธ.ค. 64	8.6	25	788	<5	<2	28.0	<3	3.6	0.26	1,264
มาตรฐาน ^{1/}		5.5-9.0	≤40	≤3,000	≤50	≤20	≤120	≤5	≤100	-	-
หน่วย		-	°C	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	μs/cm

บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

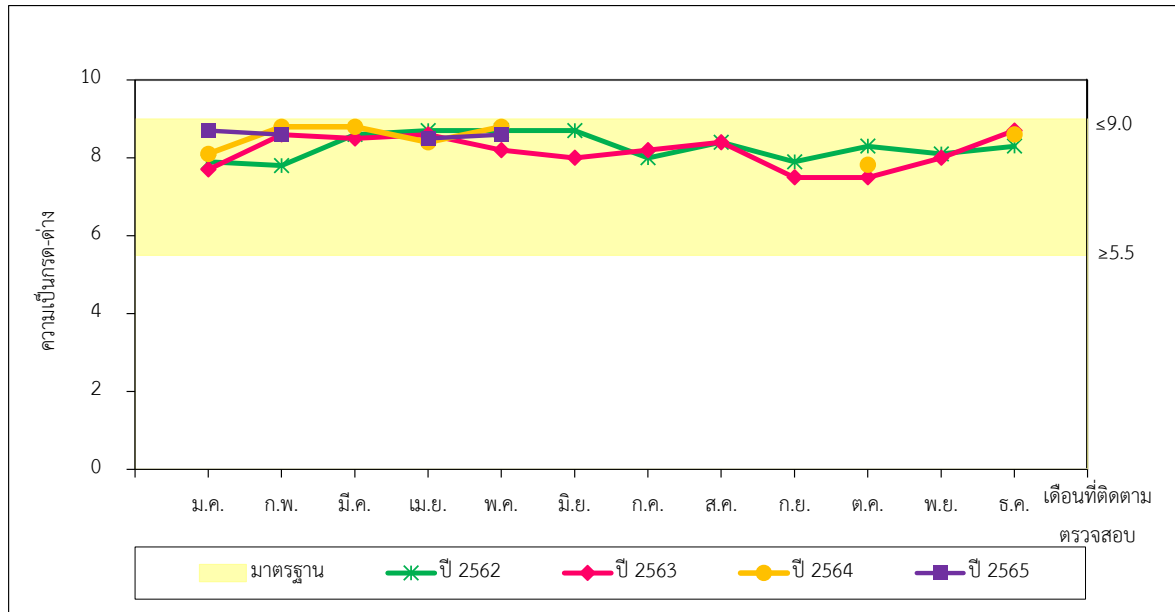
ห้องปฏิบัติการทดสอบมาตรฐาน ISO/IEC 17025:2017 by TISI, 17025:2017 by DSS

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

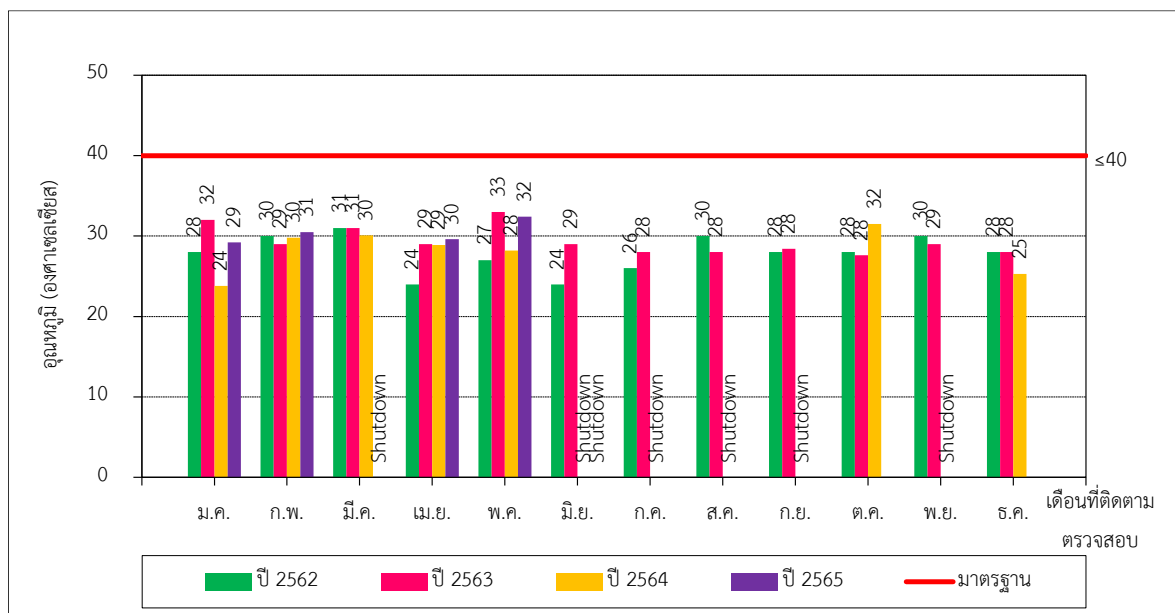
ตารางที่ 3-45 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

จุดที่ติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ									
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	สารที่ละลาย ได้ทั้งหมด	สาร แขวนลอย	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	ทีเคเอ็น	ฟอสเฟต ทั้งหมด	ความนำ ไฟฟ้า
- บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	ม.ค. 65	8.7	29	952	<5	<2	38.0	<3	<1.0	0.1	1,367
	ก.พ. 65	8.6	31	812	6	<2	32.0	<3	<1.0	0.08	1,201
	มี.ค. 65	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
	เม.ย. 65	8.5	30	992	6	2	37.0	<3	<1.0	0.35	1,441
	พ.ค. 65	8.6	32	928	<5	<2	30.0	<3	1	0.18	1,406
	มิ.ย. 65	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
มาตรฐาน ^{1/}		5.5-9.0	≤40	≤3,000	≤50	≤20	≤120	≤5	≤100	-	-
หน่วย		-	°C	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	μs/cm

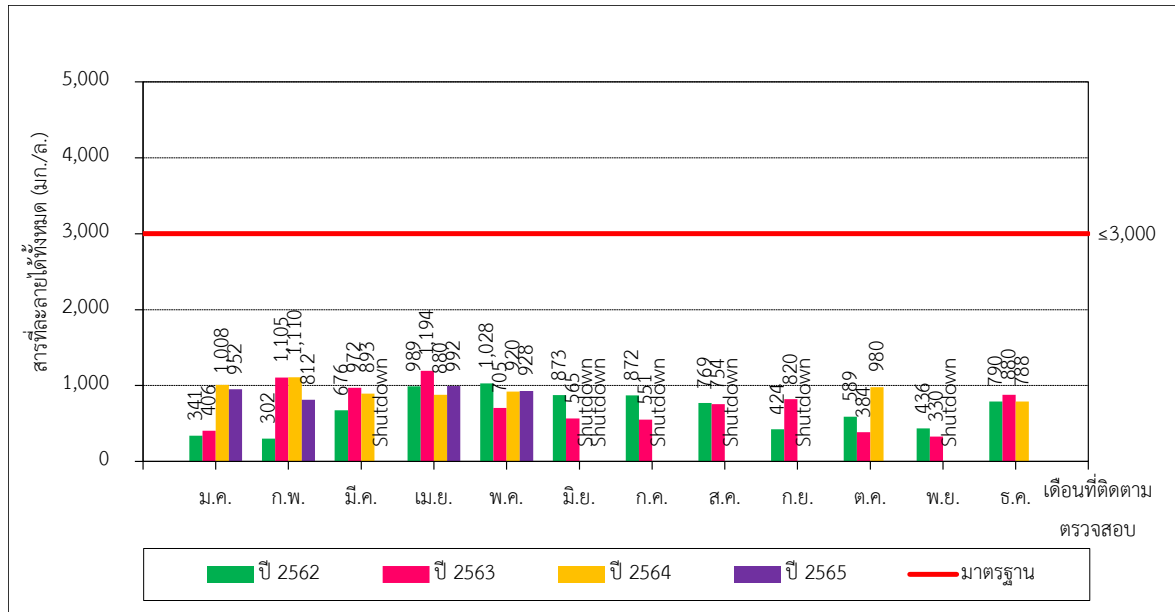
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง ลงวันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560



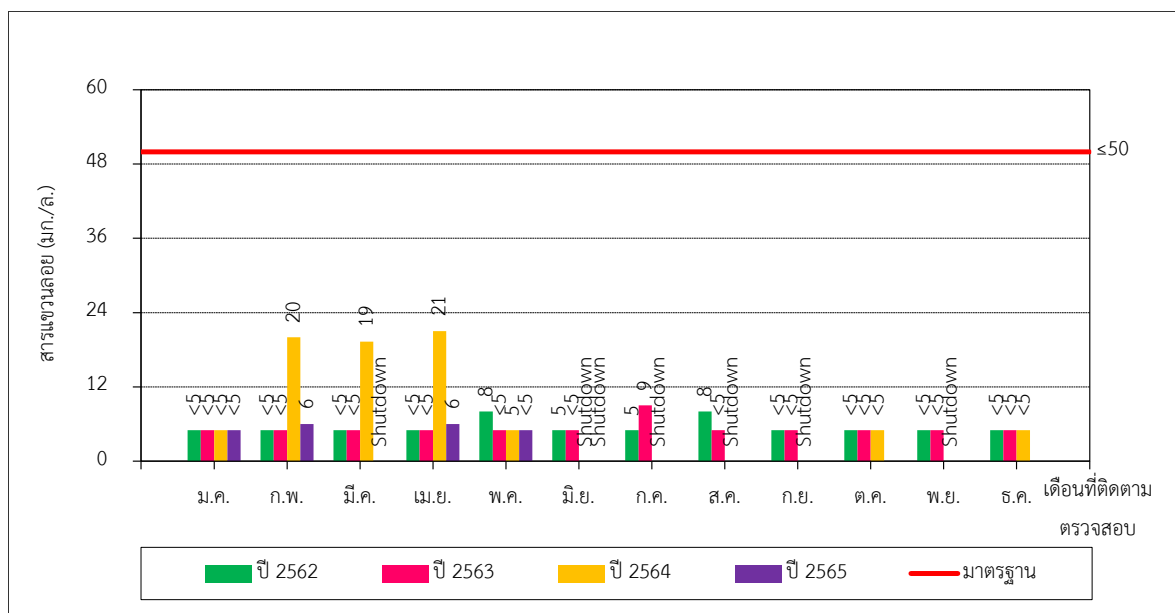
รูปที่ 3-43 เปรียบเทียบความเป็นกรด-ด่างในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



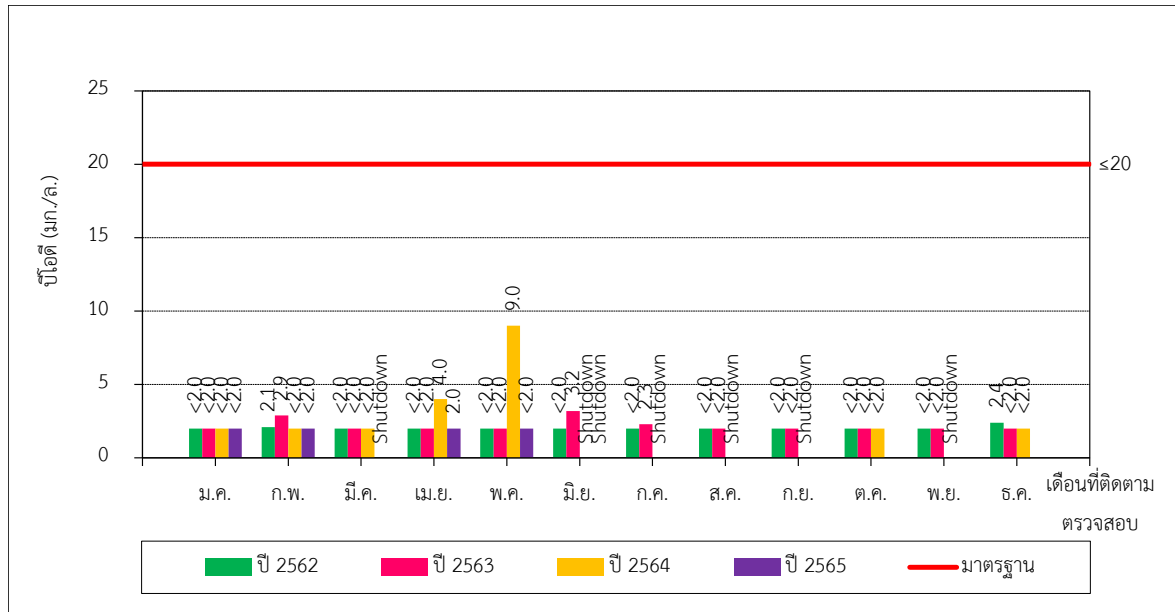
รูปที่ 3-44 เปรียบเทียบอุณหภูมิในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



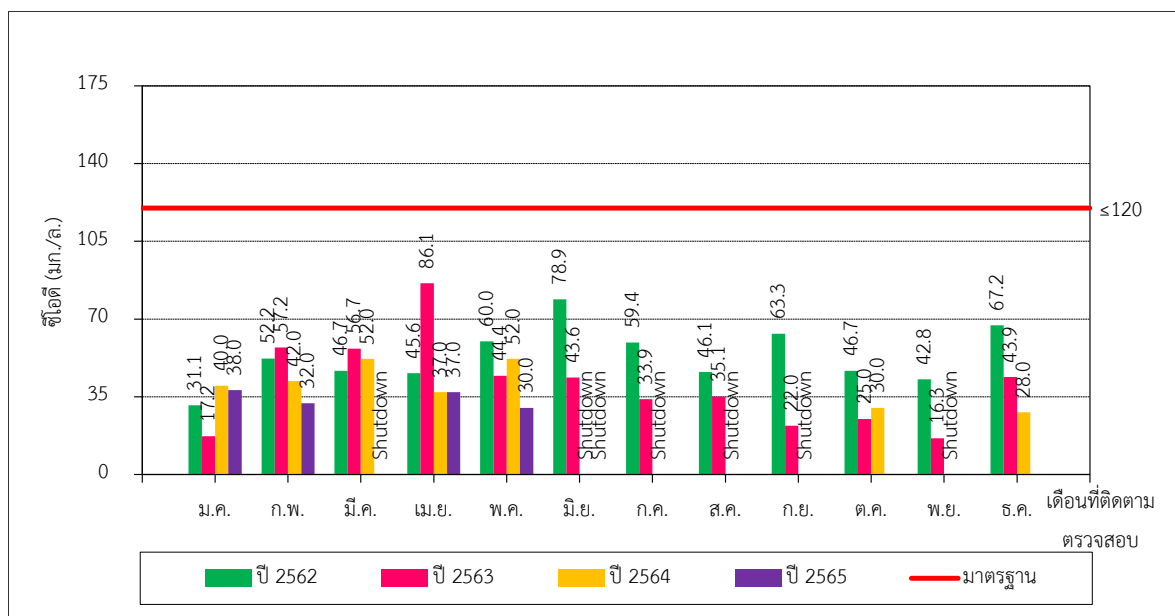
รูปที่ 3-45 เปรียบเทียบสารที่ละลายได้ทั้งหมดในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



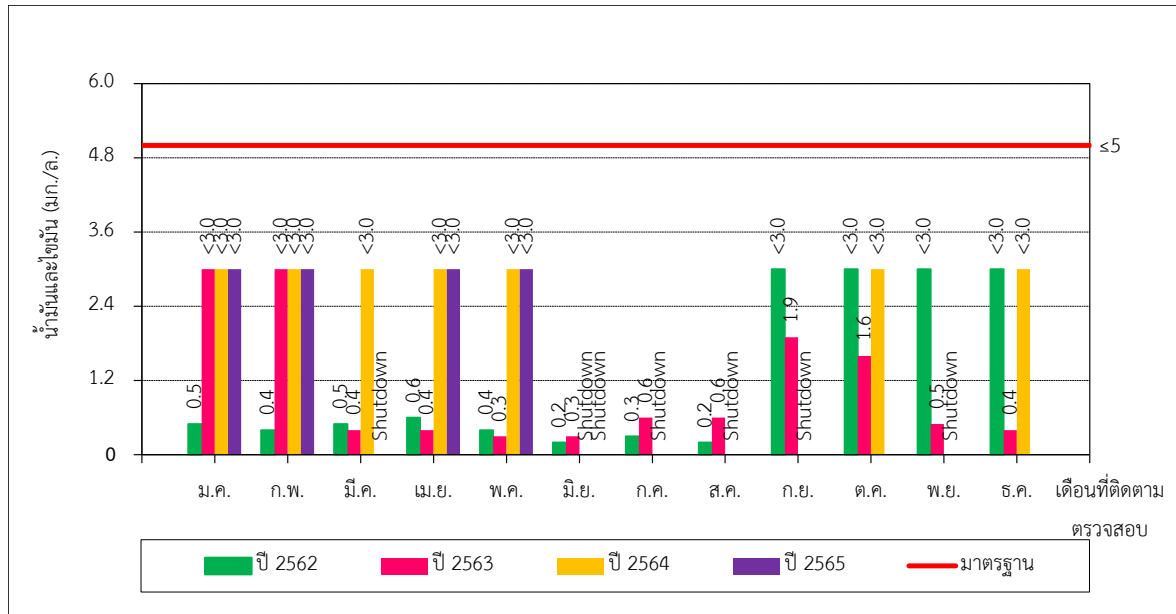
รูปที่ 3-46 เปรียบเทียบสารแขวนลอยในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



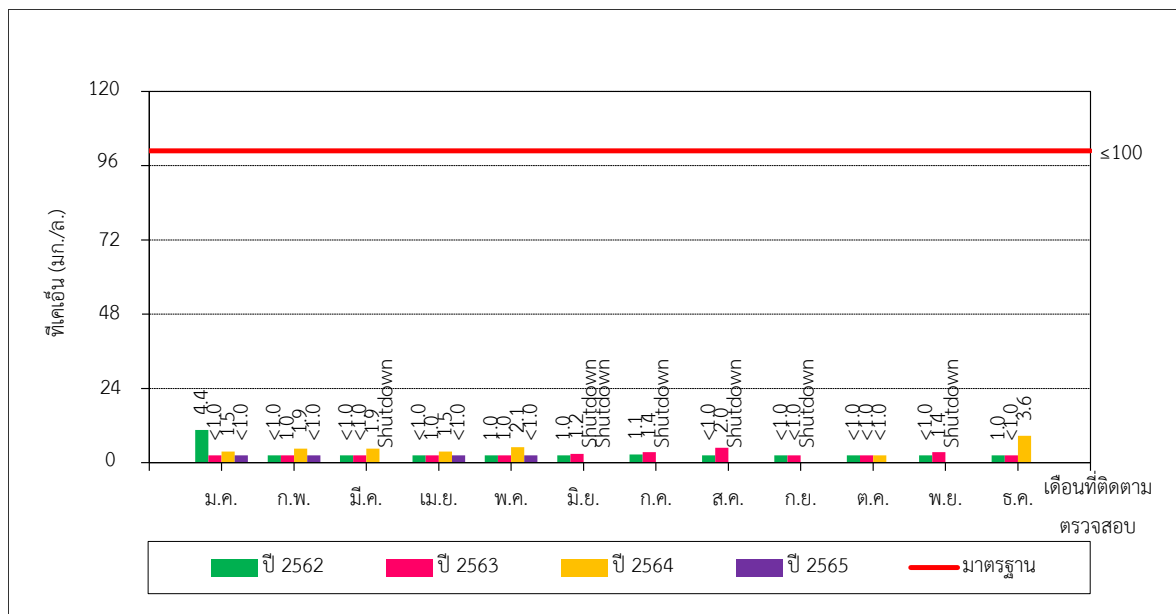
รูปที่ 3-47 เปรียบเทียบค่า pH ในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



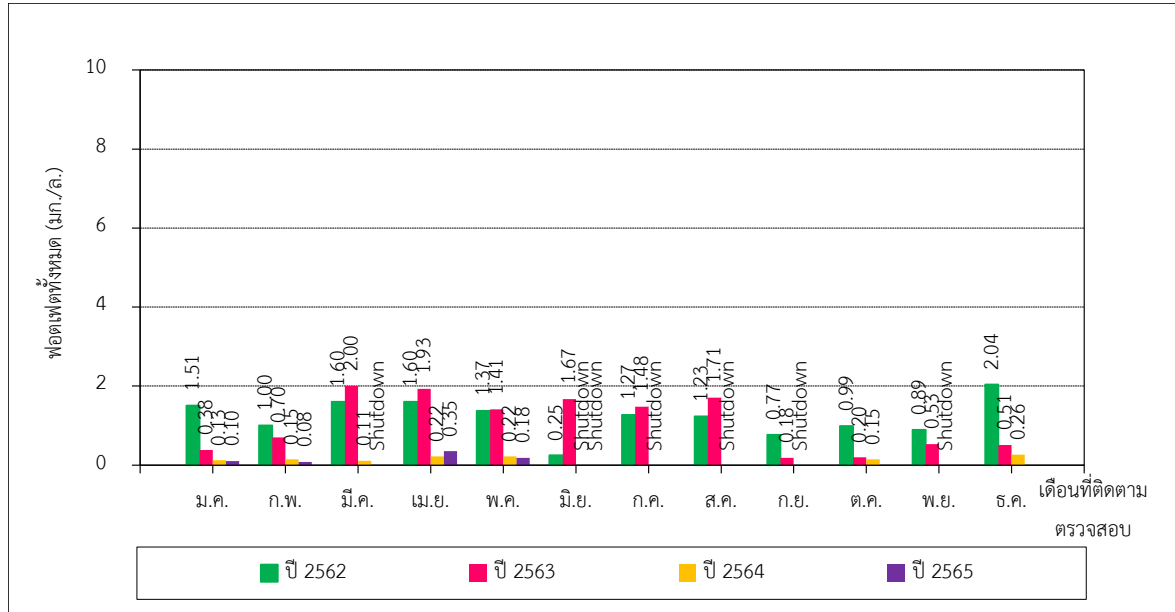
รูปที่ 3-48 เปรียบเทียบค่า COD ในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



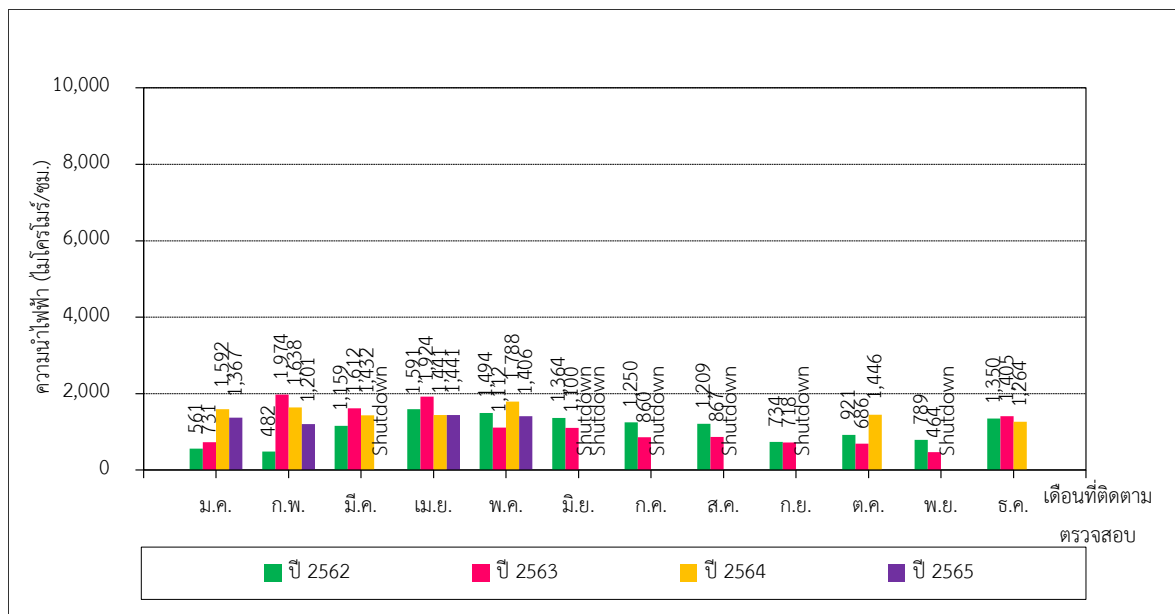
รูปที่ 3-49 เปรียบเทียบน้ำมันและไขมันในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



รูปที่ 3-50 เปรียบเทียบทีเคเอ็นในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



รูปที่ 3-51 เปรียบเทียบฟอสเฟตทั้งหมดในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



รูปที่ 3-52 เปรียบเทียบความนำไฟฟ้าในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

3.3.5 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 สรุปผลได้ดังตารางที่ 3-46 และรูปที่ 3-53 ถึงรูปที่ 3-58 โดยมีรายละเอียดดังนี้

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล บริเวณท่าเทียบเรือและท่าผูกเรือโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ จำนวน 4 จุด ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 พบว่าคุณภาพน้ำทะเลโดยภาพรวมมีคุณภาพน้ำที่ดี ค่าความเป็นกรด-ด่าง มีค่าเปลี่ยนแปลงจากเดิมไม่มากนัก สำหรับน้ำมันและไขมันตรวจพบว่ามีค่าเท่ากับขีดจำกัดต่ำสุดของการวัด ในขณะที่ปริมาณออกซิเจนละลาย และแอมโมเนียรวม ส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง ส่วนปริมาณบีโอดี ส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา ทั้งนี้ค่าออกซิเจนละลายในผลการติดตามตรวจสอบทุกจุดตรวจวัดมีค่ามากกว่า 4 มิลลิกรัมต่อลิตร บ่งชี้ว่าน้ำทะเลบริเวณที่ติดตามตรวจสอบเป็นแหล่งน้ำที่ดี มีอัตราการละลายของออกซิเจนในแหล่งน้ำสูง

นอกจากนี้เมื่อเปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิน้ำทะเลในแต่ละเดือน ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 ทุกจุดติดตามตรวจสอบในแต่ละเดือน พบว่าการเปลี่ยนแปลงไม่เกิน 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. 2562-2565

จุดติดตาม ตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	ออกซิเจน ละลาย	บีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	แอมโมเนีย รวม
1. Conventional Buoy Mooring (CBM)	เม.ย. 62	8.0	(0) 31	5.4	1.1	<3	203
	ก.ย. 62	8.2	(2) 29	5.7	1.0	<3	117
	พ.ย. 62	8.3	(1) 30	6.1	0.9	<3	58.3
	เม.ย. 63	8.0	(0) 31	5.7	0.8	<3	51.5
	ส.ค. 63	8.3	(1) 30	5.3	1.8	<3	106
	พ.ย. 63	7.9	(1) 30	5.4	0.9	<3	380
	เม.ย. 64	8.2	(1) 30	6.0	0.6	<3	195
	ก.ย. 64	8.2	(1) 30	4.4	2.7	<3	270
	พ.ย. 64	8.3	(1) 30	4.3	0.7	<3	120
	เม.ย. 65	8.2	(1) 30	5.2	1.4	<3	134
2. Jetty 3	เม.ย. 62	8.0	(0) 31	5.4	1.2	<3	106
	ก.ย. 62	8.3	(1) 30	5.7	1.4	<3	76.9
	พ.ย. 62	8.3	(1) 32	6.2	0.9	<3	51.0
	เม.ย. 63	8.0	(0) 31	5.5	0.6	<3	60.1
	ส.ค. 63	8.5	(0) 31	5.4	1.7	<3	107
	พ.ย. 63	7.9	(0) 31	5.5	1.1	<3	295
	เม.ย. 64	8.1	(0) 31	5.9	0.9	<3	225
	ก.ย. 64	8.3	(1) 30	5.0	1.5	<3	294
	พ.ย. 64	8.3	(2) 29	4.1	1.3	<3	104
	เม.ย. 65	8.2	(1) 30	5.2	1.6	<3	162
3. Refinery Outfall	เม.ย. 62	8.0	(0) 32	5.5	1.6	<3	97.7
	ก.ย. 62	8.3	(1) 31	5.6	1.3	<3	214
	พ.ย. 62	8.2	(1) 31	5.4	0.9	<3	163
	เม.ย. 63	7.9	(0) 32	4.8	0.7	<3	97.1
	ส.ค. 63	8.4	(2) 30	5.8	2.8	<3	104
	พ.ย. 63	7.8	(0) 32	5.4	1.1	<3	347
	เม.ย. 64	8.1	(1) 31	5.5	0.9	<3	316
	ก.ย. 64	8.3	(0) 32	5.1	3.7	<3	410
	พ.ย. 64	8.2	(2) 30	4.0	2.0	<3	195
	เม.ย. 65	8.1	(0) 32	5.0	1.1	<3	125
มาตรฐาน ^{1/, 2/}		7.0-8.5	Δ2	≥4.0	2/	3/	≤950
หน่วย		-	°C	mg/L	mg/L	mg/L	µg N/L

ตารางที่ 3-46 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

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. 62	8.0	(0) 31	6.0	1.1	<3	58.8
	ก.ย. 62	8.3	(2) 29	5.6	1.1	<3	86.4
	พ.ย. 62	8.3	(1) 30	6.4	0.9	<3	39.8
	เม.ย. 63	8.0	(0) 31	5.5	0.7	<3	51.5
	ส.ค. 63	8.3	(1) 30	4.5	1.1	<3	104
	พ.ย. 63	8.0	(1) 30	5.4	1.0	<3	228
	เม.ย. 64	8.1	(1) 30	6.0	0.7	<3	224
	ก.ย. 64	8.0	(1) 30	4.7	3.8	<3	295
	พ.ย. 64	8.2	(2) 29	4.2	0.6	<3	168
	เม.ย. 65	8.1	(1) 30	4.9	0.6	<3	106
มาตรฐาน ^{1/, 2/}		7.0-8.5	Δ2	≥4.0	3/	4/	≤950
หน่วย		-	°C	mg/L	mg/L	mg/L	μg N/L

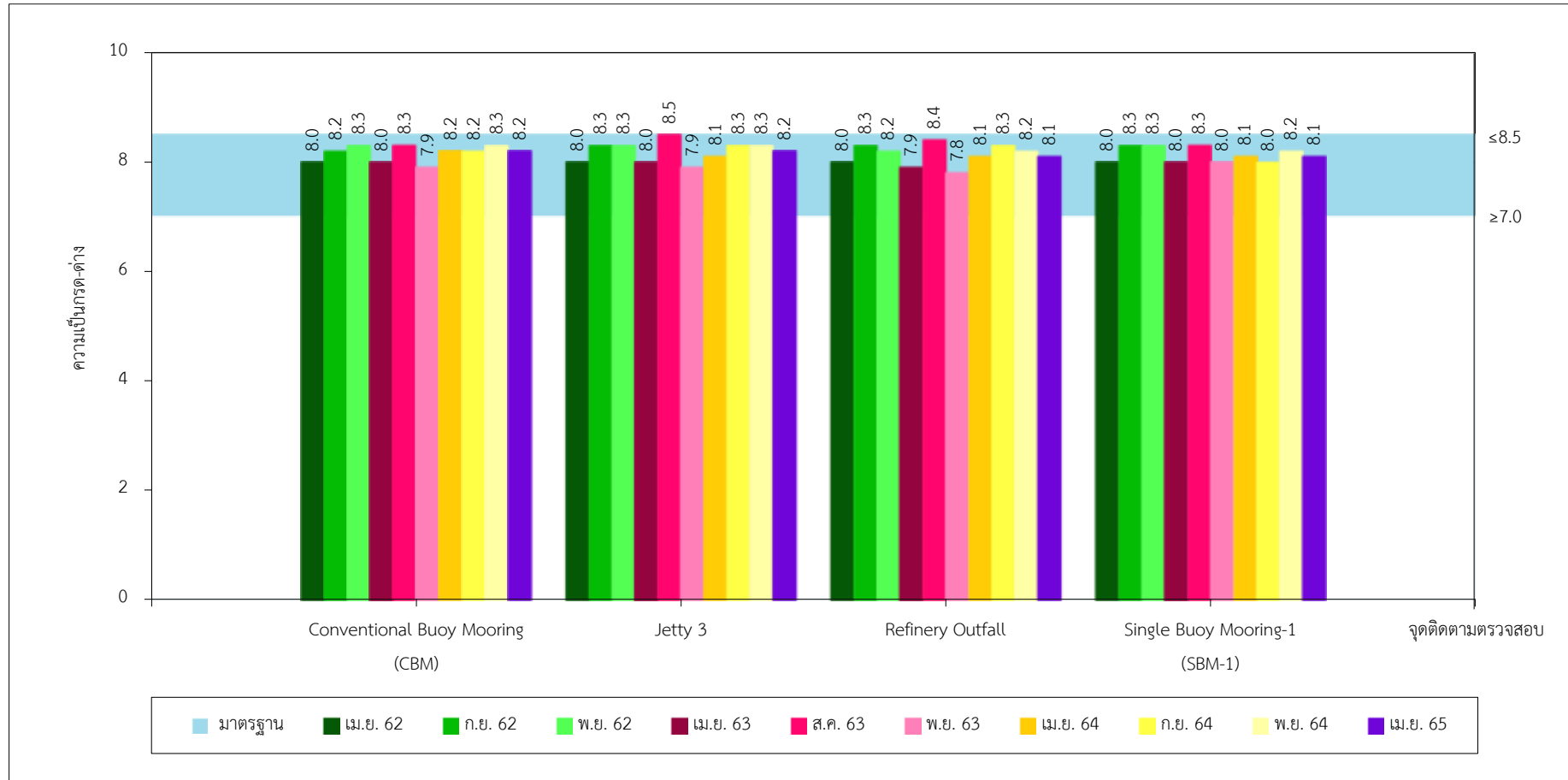
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2560) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (13 ตุลาคม พ.ศ. 2560) กรณีเป็นคุณภาพน้ำทะเลประเภทที่ 5 ซึ่งเป็นเกณฑ์สำหรับคุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และทำเรือ ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 134 ตอนพิเศษ 288 ง วันที่ 23 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5) คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และทำเรือ ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564

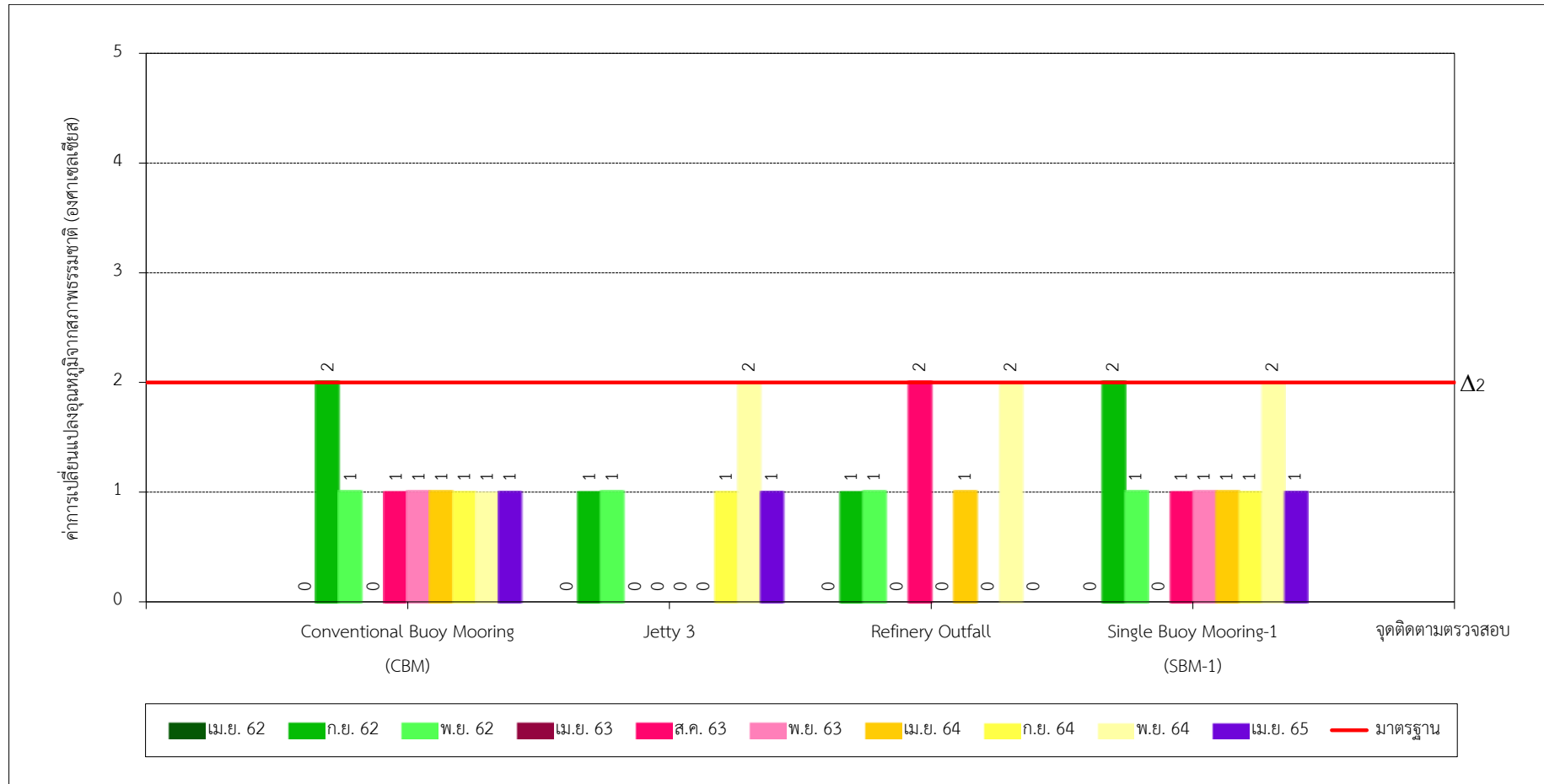
^{3/} มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้

^{4/} ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

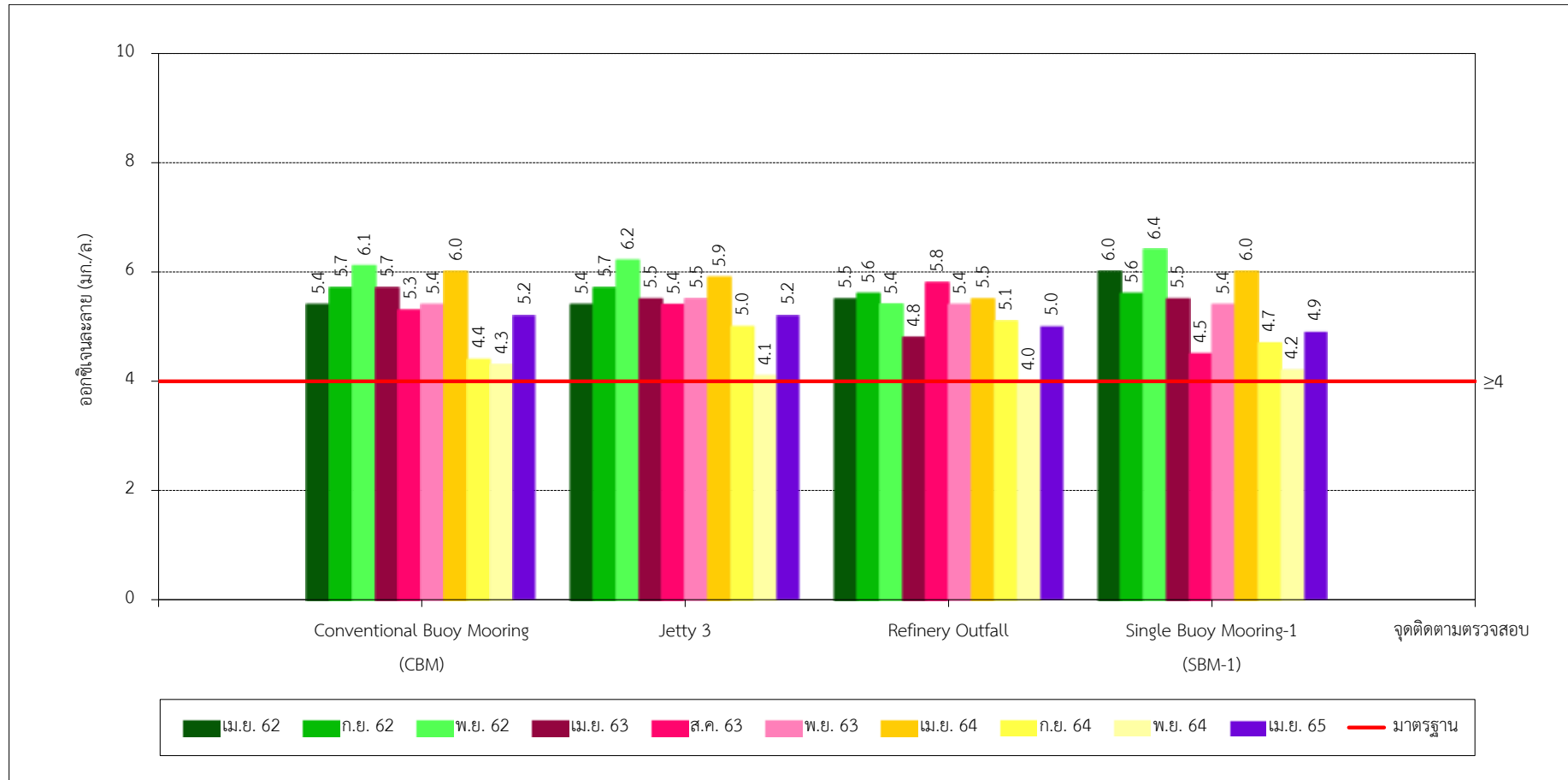
Δ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทุนรับน้ำมันดิบกลางทะเลชุดใหม่ (SBM-2) ฉบับพฤศจิกายน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



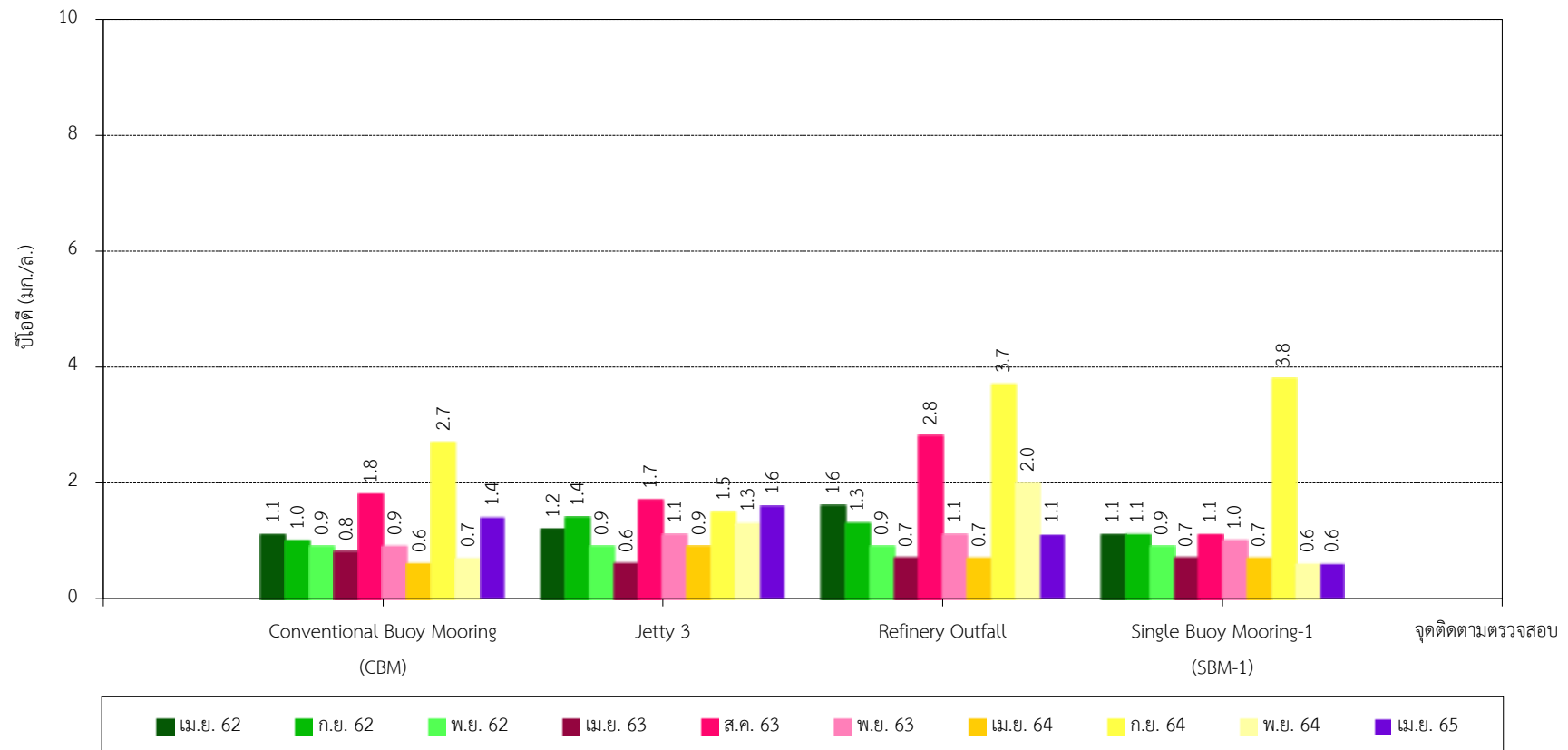
รูปที่ 3-53 เปรียบเทียบความเป็นกรด-ด่างในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



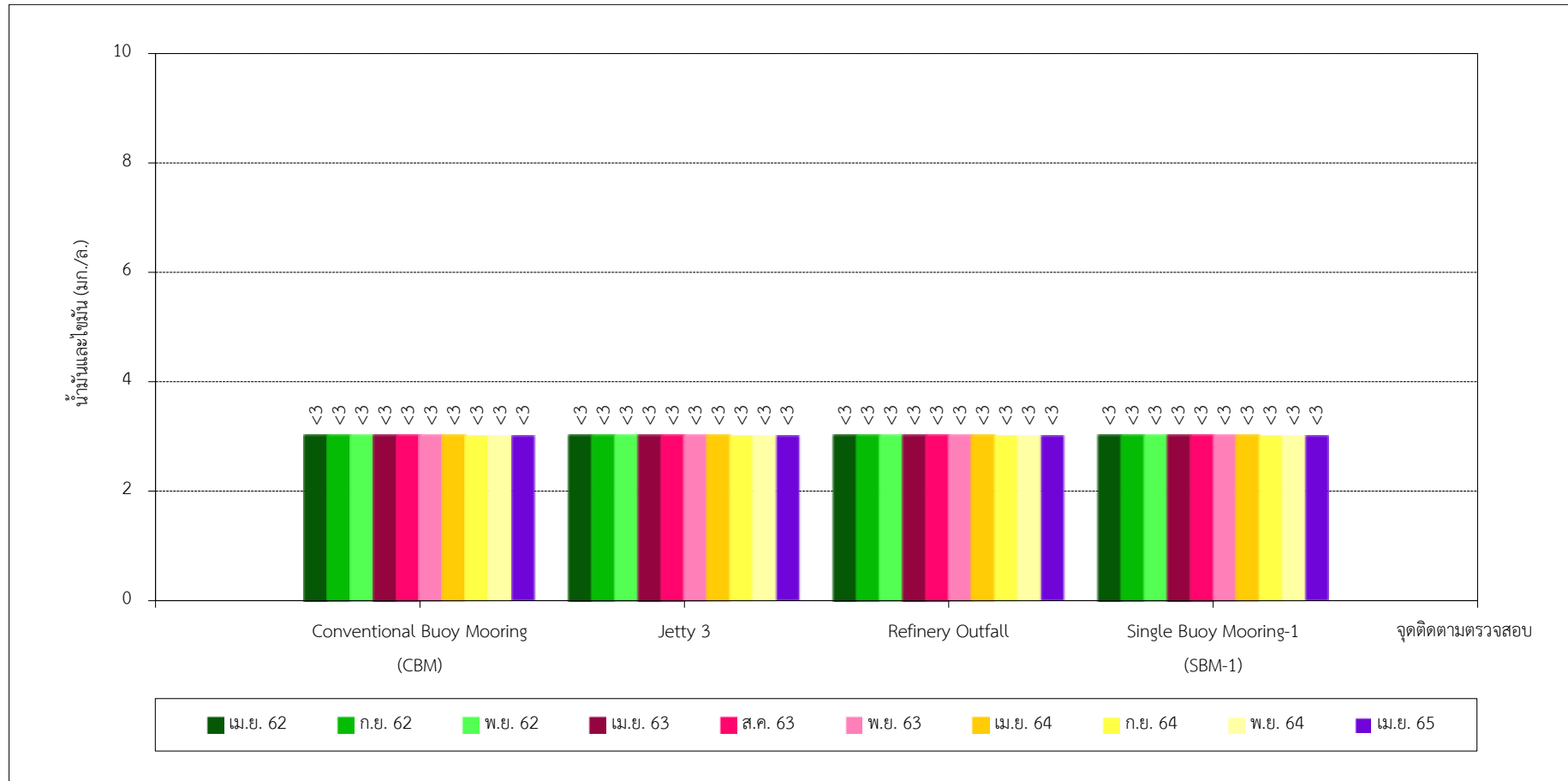
รูปที่ 3-54 เปรียบเทียบค่าการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิในน้ำทะเลจากสภาพธรรมชาติ
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



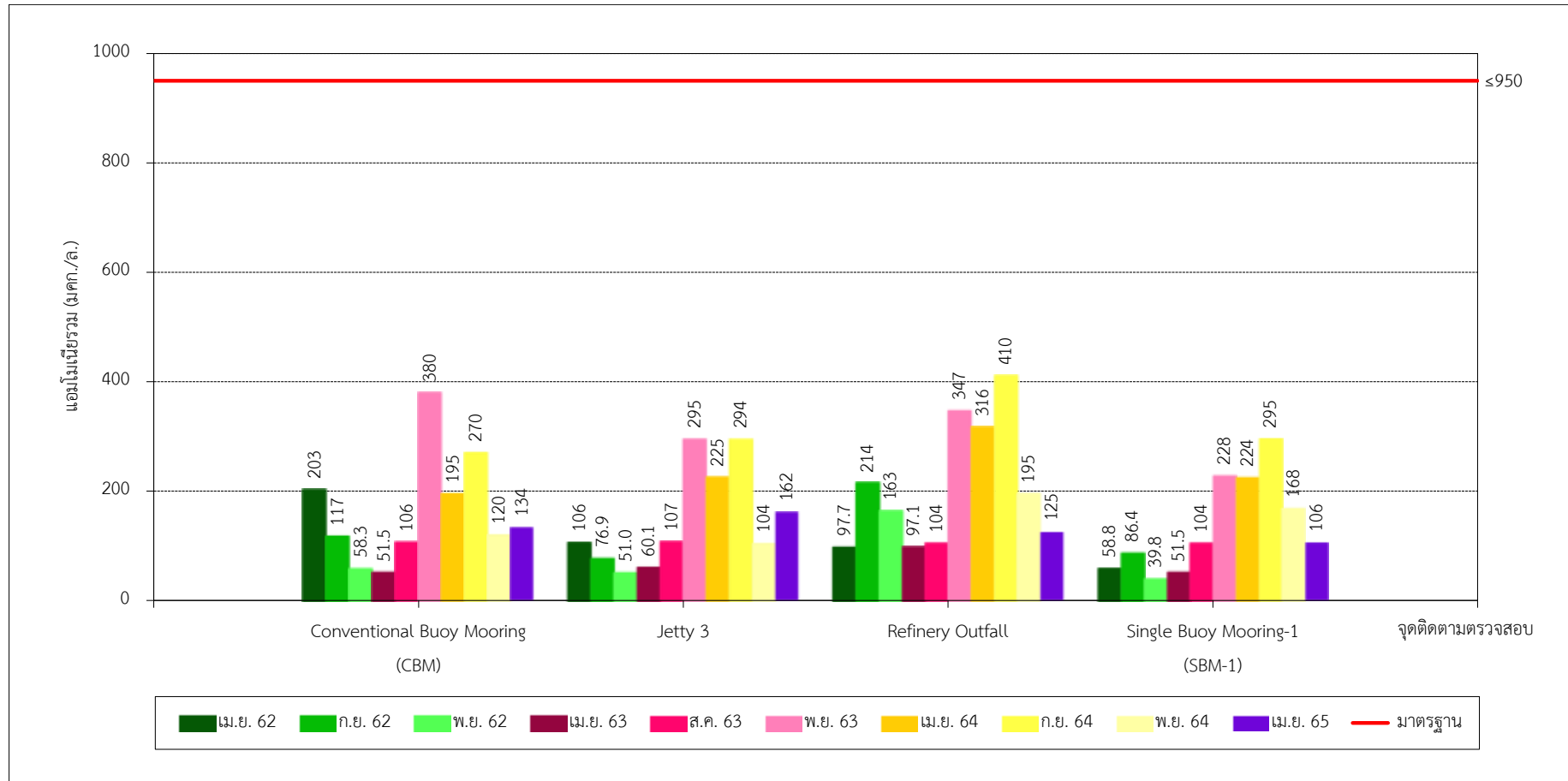
รูปที่ 3-55 เปรียบเทียบออกซิเจนละลายในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



รูปที่ 3-56 เปรียบเทียบบีโอดีในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



รูปที่ 3-57 เปรียบเทียบน้ำมันและก๊าซในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



รูปที่ 3-58 เปรียบเทียบแอมโมเนียรวมในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

3.3.6 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.3.6.1 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ

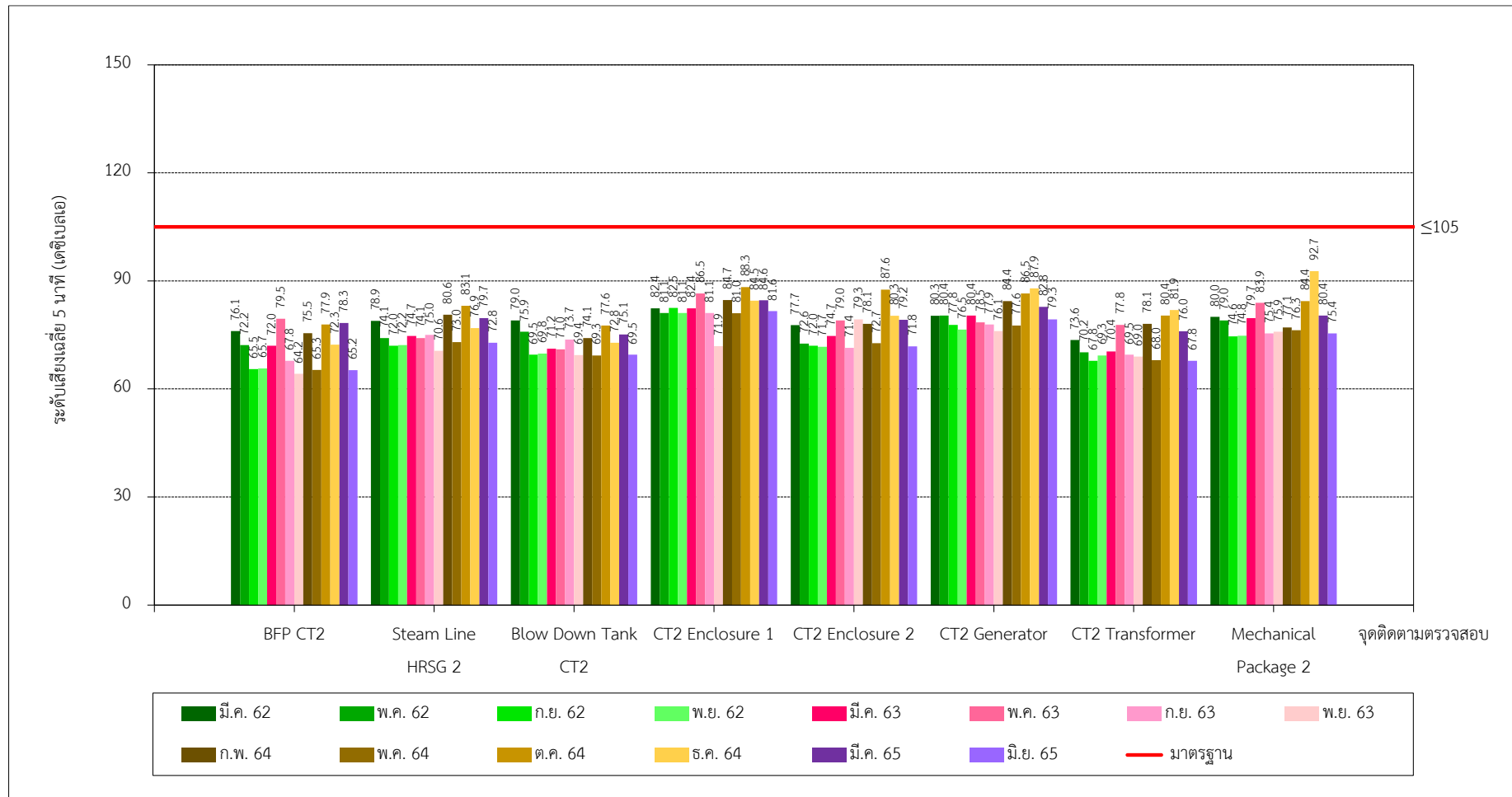
- เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 จำนวน 24 จุด พบว่าผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-47 และรูปที่ 3-59

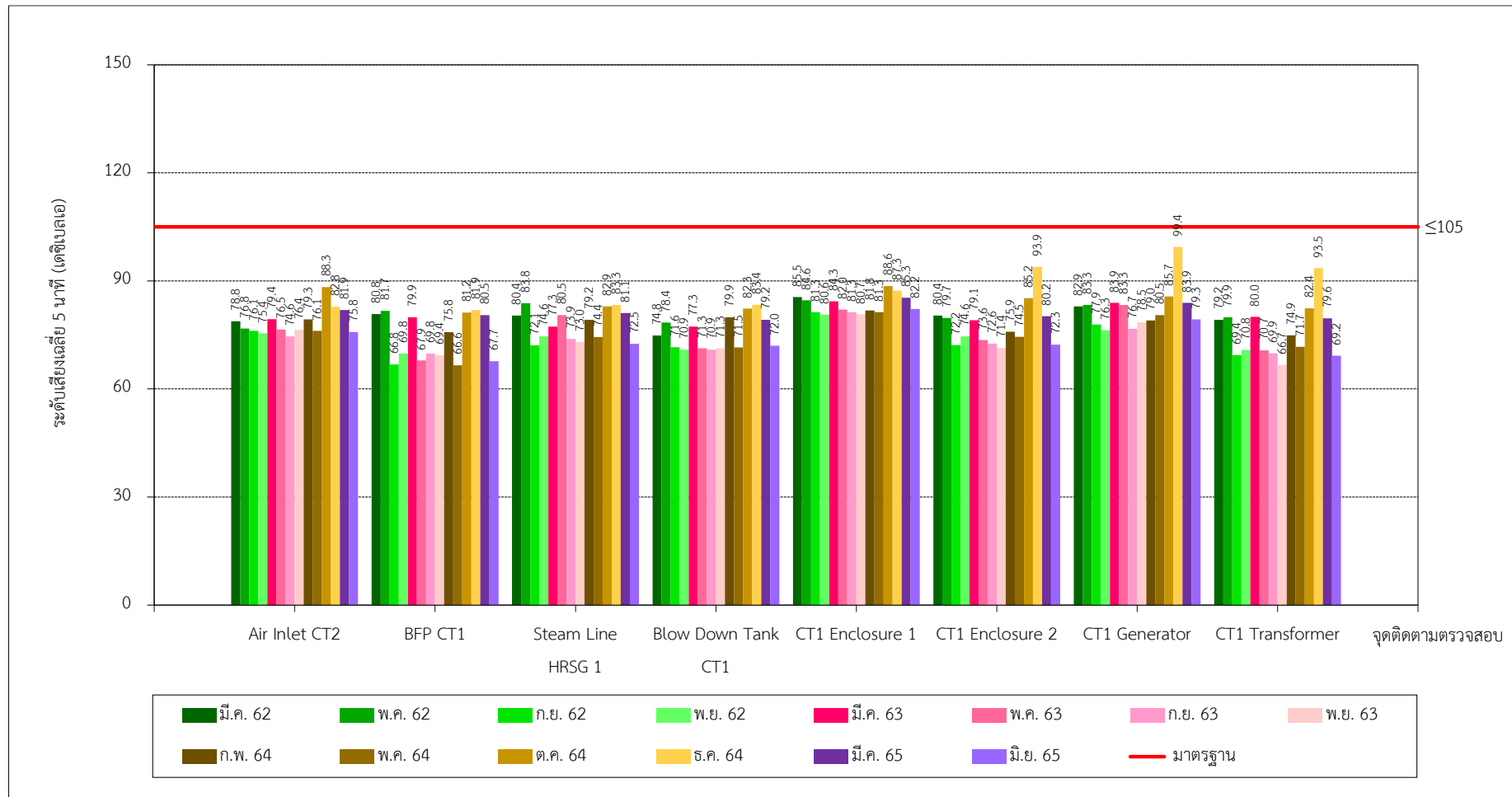
ตารางที่ 3-47 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ													
	ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที													
	มี.ค. 62	พ.ค. 62	ก.ย. 62	พ.ย. 62	มี.ค. 63	พ.ค. 63	ก.ย. 63	พ.ย. 63	ก.พ. 64	พ.ค. 64	ต.ค. 64	ธ.ค. 64	มี.ค. 65	มิ.ย. 65
1. BFP CT2	76.1	72.2	65.5	65.7	72.0	79.5	67.8	64.2	75.5	65.3	77.9	72.3	78.3	65.2
2. Steam Line HRSG 2	78.9	74.1	72.0	72.2	74.7	74.1	75.0	70.6	80.6	73.0	83.1	76.9	79.7	72.8
3. Blow Down Tank CT2	79.0	75.9	69.5	69.8	71.2	71.0	73.7	69.4	74.1	69.3	77.6	72.8	75.1	69.5
4. CT2 Enclosure 1	82.4	81.1	82.5	81.1	82.4	86.5	81.1	71.9	84.7	81.0	88.3	84.5	84.6	81.6
5. CT2 Enclosure 2	77.7	72.6	72.0	71.7	74.7	79.0	71.4	79.3	78.1	72.7	87.6	80.3	79.2	71.8
6. CT2 Generator	80.3	80.4	77.8	76.5	80.4	78.5	77.9	76.1	84.4	77.6	86.5	87.9	82.8	79.3
7. CT2 Transformer	73.6	70.2	67.8	69.3	70.4	77.8	69.5	69.0	78.1	68.0	80.4	81.9	76.0	67.8
8. Mechanical Package 2	80.0	79.0	74.6	74.8	79.7	83.9	75.4	75.9	77.1	76.3	84.4	92.7	80.4	75.4
9. Air Inlet CT2	78.8	76.8	76.1	75.4	79.4	76.5	74.6	76.4	79.3	76.1	88.3	82.8	81.9	75.8
10. BFP CT1	80.8	81.7	66.8	69.8	79.9	67.9	69.8	69.4	75.8	66.6	81.2	81.9	80.5	67.7
11. Steam Line HRSG 1	80.4	83.8	72.1	74.6	77.3	80.5	73.9	73.0	79.2	74.4	82.9	83.3	81.1	72.5
12. Blow Down Tank CT1	74.8	78.4	71.6	70.9	77.3	71.3	70.9	71.3	79.9	71.5	82.3	83.4	79.2	72.0
13. CT1 Enclosure 1	85.5	84.6	81.3	80.6	84.3	82.0	81.3	80.7	81.8	81.3	88.6	87.3	85.3	82.2
14. CT1 Enclosure 2	80.4	79.7	72.2	74.6	79.1	73.6	72.6	71.4	75.9	74.5	85.2	93.9	80.2	72.3
15. CT1 Generator	82.9	83.3	77.9	76.3	83.9	83.3	76.7	78.5	79.0	80.5	85.7	99.4	83.9	79.3
16. CT1 Transformer	79.2	79.9	69.4	70.8	80.0	70.7	69.9	66.7	74.9	71.7	82.4	93.5	79.6	69.2
17. Mechanical Package 1	83.3	79.7	76.8	76.8	79.3	81.3	74.4	76.0	80.1	77.2	81.2	94.1	80.1	76.9
18. Air Inlet CT1	83.5	83.3	75.4	75.7	80.1	81.7	75.7	75.2	83.9	80.3	86.0	103.7	83.4	75.2
19. Condenser	78.9	78.8	71.3	71.4	79.7	80.9	71.4	71.3	79.2	73.5	80.6	91.1	78.3	71.1
20. ST Transformer	80.2	80.3	66.0	66.0	81.1	76.3	64.2	65.9	78.3	70.8	81.3	87.6	78.9	65.3
21. ST Generator	84.6	85.2	73.3	72.5	85.1	81.3	72.4	71.4	84.6	76.5	83.9	90.3	82.9	73.6
22. ST Lube Oil Cooler	82.9	86.3	72.3	72.5	86.6	74.5	70.2	73.3	83.2	73.4	85.3	87.2	82.5	72.0
23. Auxiliaty CW Pump	86.3	82.6	69.0	71.0	82.5	77.8	68.1	69.3	83.0	70.0	81.5	83.8	79.0	69.6
24. Circulating Pump	84.9	84.6	80.3	63.3	85.7	79.2	62.2	61.5	85.7	61.3	85.2	85.0	85.3	63.2
มาตรฐาน	≤105 ^{1/}													
หน่วย	เดซิเบล(เอ)													

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (13 ธันวาคม พ.ศ. 2560) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561



รูปที่ 3-59 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



รูปที่ 3-59 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



รูปที่ 3-59 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

• เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2565 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-48 และรูปที่ 3-60 ถึงรูปที่ 3-61

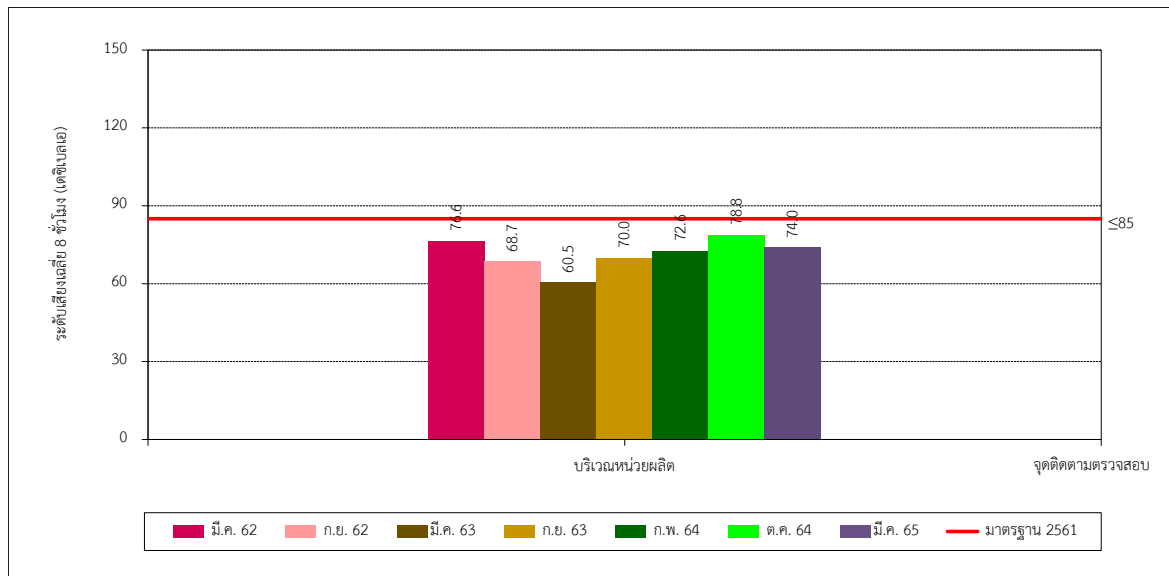
ตารางที่ 3-48 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

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

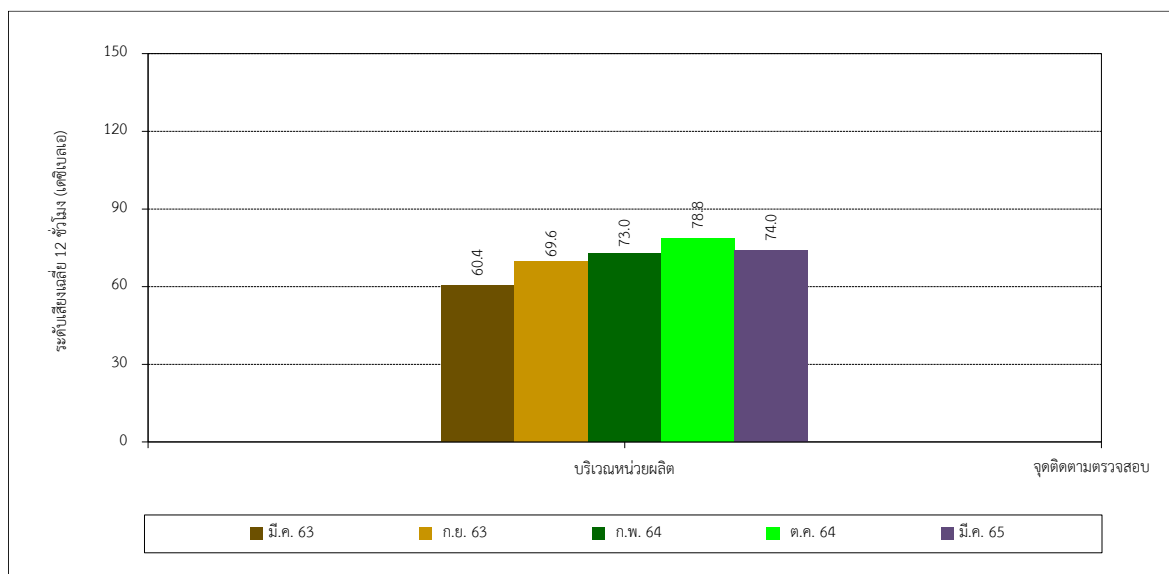
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง
- บริเวณหน่วยผลิต	มี.ค. 62	76.6	-
	ก.ย. 62	68.7	-
	มี.ค. 63	60.5	60.4
	ก.ย. 63	70.0	69.6
	ก.พ. 64	72.6	73.0
	ต.ค. 64	78.8	78.8
	มี.ค. 65	74.0	74.0
มาตรฐาน		≤85 ^{1/}	-
หน่วย		เดซิเบลเอ	

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (13 ธันวาคม พ.ศ. 2560) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561



รูปที่ 3-60 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



รูปที่ 3-61 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

3.3.6.2 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม

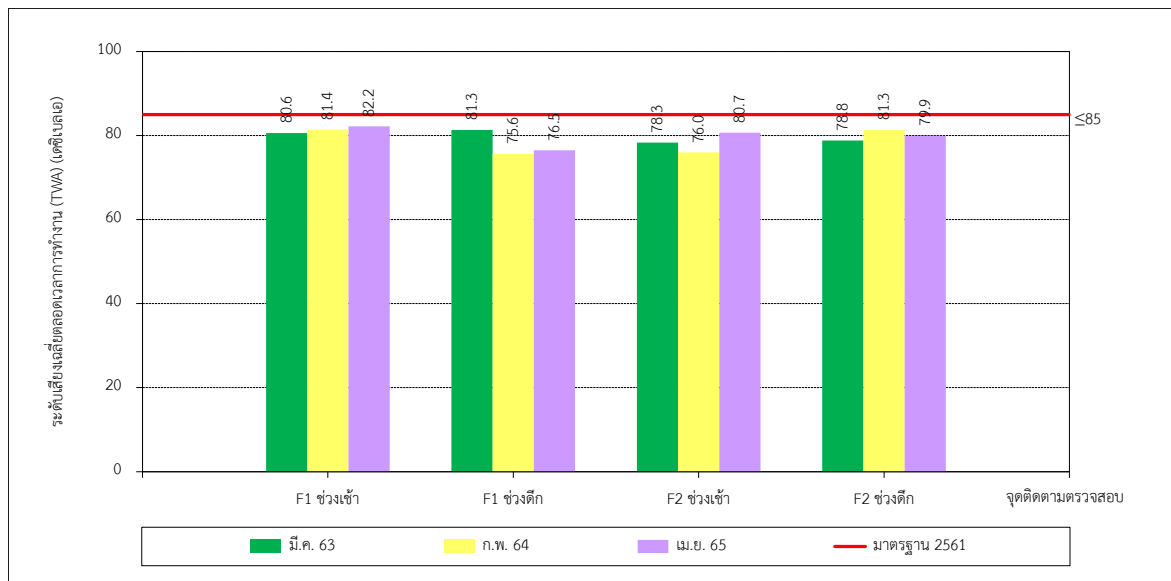
การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนเมษายน พ.ศ. 2565 ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA) และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง บริเวณ F1 ช่วงเช้า, F1 ช่วงดึก และ F2 ช่วงเช้า มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ในขณะที่บริเวณ F2 ช่วงดึก มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา สำหรับระดับเสียงสูงสุด พบว่าทุกจุดติดตามตรวจสอบมีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-49 และรูปที่ 3-62 ถึงรูปที่ 3-64

ตารางที่ 3-49 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ		
		ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	ระดับเสียงสูงสุด
1. F1 ช่วงเช้า	มี.ค. 63	80.6	78.8	113.8
	ก.พ. 64	81.4	79.7	108.5
	เม.ย. 65	82.2	80.4	104.0
2. F1 ช่วงดึก	มี.ค. 63	81.3	79.6	114.4
	ก.พ. 64	75.6	73.9	108.5
	เม.ย. 65	76.5	75.2	106.0
3. F2 ช่วงเช้า	มี.ค. 63	78.3	76.5	111.3
	ก.พ. 64	76.0	74.2	111.7
	เม.ย. 65	80.7	80.0	104.0
4. F2 ช่วงดึก	มี.ค. 63	78.8	77.0	105.8
	ก.พ. 64	81.3	79.7	111.8
	เม.ย. 65	79.9	78.3	103.0
มาตรฐาน		≤85 ^{1/}	-	≤115 ^{2/}
หน่วย		เดซิเบลเอ		

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (13 ธันวาคม พ.ศ. 2560) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561

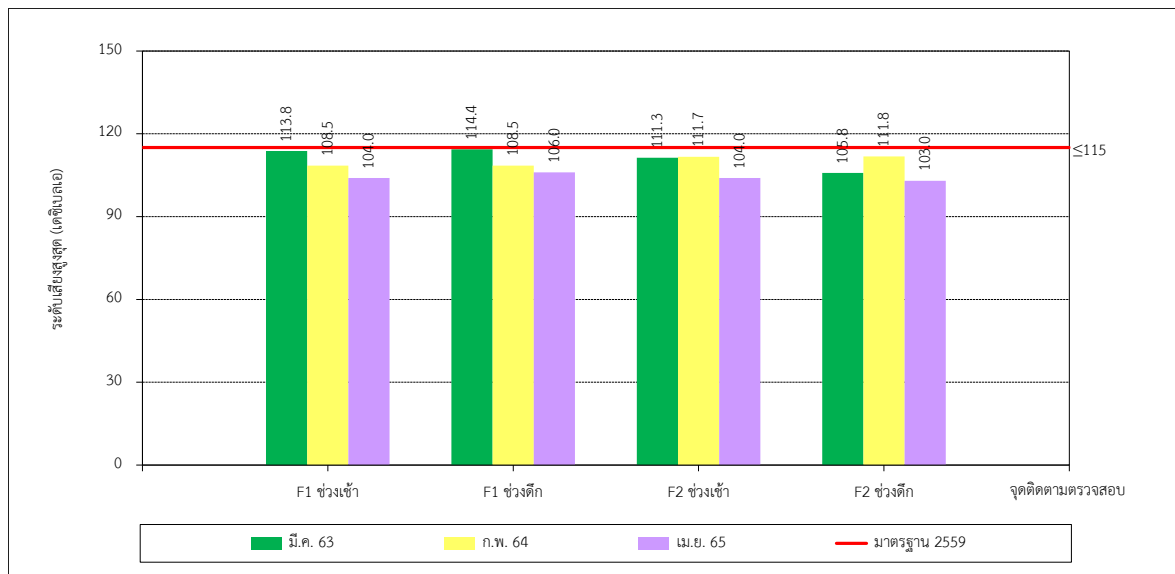
^{2/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 (7 ตุลาคม พ.ศ. 2559) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559



รูปที่ 3-62 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA)
(ระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



รูปที่ 3-63 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง
(ระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565



รูปที่ 3-64 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด
(ระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

3.3.6.3 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-50 และรูปที่ 3-65 ถึงรูปที่ 3-68

1) ไฮโดรคาร์บอนรวม (Total Hydrocarbons)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2565 ทั้งหมดมีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา โดยปัจจุบันปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวมยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม

2) กรดกำมะถัน (Sulphuric Acid)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณกรดกำมะถัน ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2565 บริเวณ Neutralization Sump มีค่าน้อยกว่าค่าต่ำสุดที่สามารถวิเคราะห์ได้ในห้องปฏิบัติการ และมีแนวโน้มไม่แตกต่างจากเดิม เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา ยกเว้นบริเวณ Demin Building ที่มีค่าเพิ่มขึ้นเล็กน้อย อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด

3) โซเดียมไฮโปคลอไรท์ (Sodium Hypochlorite)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณโซเดียมไฮโปคลอไรท์ ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2565 มีค่าน้อยกว่าค่าต่ำสุดที่สามารถวิเคราะห์ได้ในห้องปฏิบัติการ และมีแนวโน้มไม่แตกต่างจากเดิม เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา โดยปัจจุบันปริมาณโซเดียมไฮโปคลอไรท์ ยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม

4) โซเดียมไฮดรอกไซด์ (Sodium Hydroxide)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณโซเดียมไฮดรอกไซด์ ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2565 ทั้งหมดมีค่าน้อยกว่าค่าต่ำสุดที่สามารถวิเคราะห์ได้ในห้องปฏิบัติการ และมีแนวโน้มไม่แตกต่างจากเดิม เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 3-50 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		กรดกำมะถัน	โซเดียมไฮโปคลอไรท์	โซเดียมไฮดรอกไซด์	ไฮโดรคาร์บอนรวม
1. Cooling Tower	มี.ค. 62	-	<0.001	-	-
	พ.ย. 62	-	0.007	-	-
	มี.ค. 63	-	0.002	-	-
	ก.ย. 63	-	<0.001	-	-
	ก.พ. 64	-	0.003	-	-
	ธ.ค. 64	-	<0.001	-	-
	มี.ค. 65	-	<0.001	-	-
2. Demin Building	มี.ค. 62	<0.001	-	<0.04	-
	พ.ย. 62	0.023	-	<0.04	-
	มี.ค. 63	<0.001	-	<0.04	-
	ก.ย. 63	<0.001	-	<0.04	-
	ก.พ. 64	<0.001	-	<0.04	-
	ธ.ค. 64	<0.001	-	<0.04	-
	มี.ค. 65	0.002	-	<0.04	-
มาตรฐาน		≤1 ^{3/}	-	≤2 ^{3/}	-
หน่วย		mg/m ³	mg/m ³	mg/m ³	ppm

ตารางที่ 3-50 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		กรดกำมะถัน	โซเดียมไฮโปคลอไรท์	โซเดียมไฮดรอกไซด์	ไฮโดรคาร์บอนรวม
3. Neutralization Sump	มี.ค. 62	<0.001	-	0.05	-
	พ.ย. 62	0.024	-	<0.04	-
	มี.ค. 63	<0.001	-	<0.04	-
	ก.ย. 63	0.002	-	<0.04	-
	ก.พ. 64	<0.001	-	<0.04	-
	ธ.ค. 64	<0.001	-	<0.04	-
	มี.ค. 65	<0.001	-	<0.04	-
4. Propane Tank	มี.ค. 62	-	-	-	4.73
	พ.ย. 62	-	-	-	3.04
	มี.ค. 63	-	-	-	5.98
	ก.ย. 63	-	-	-	5.16
	ก.พ. 64	-	-	-	8.65
	ธ.ค. 64	-	-	-	4.64
	มี.ค. 65	-	-	-	6.13
มาตรฐาน		≤1 ^{3/}	-	≤2 ^{3/}	-
หน่วย		mg/m ³	mg/m ³	mg/m ³	ppm

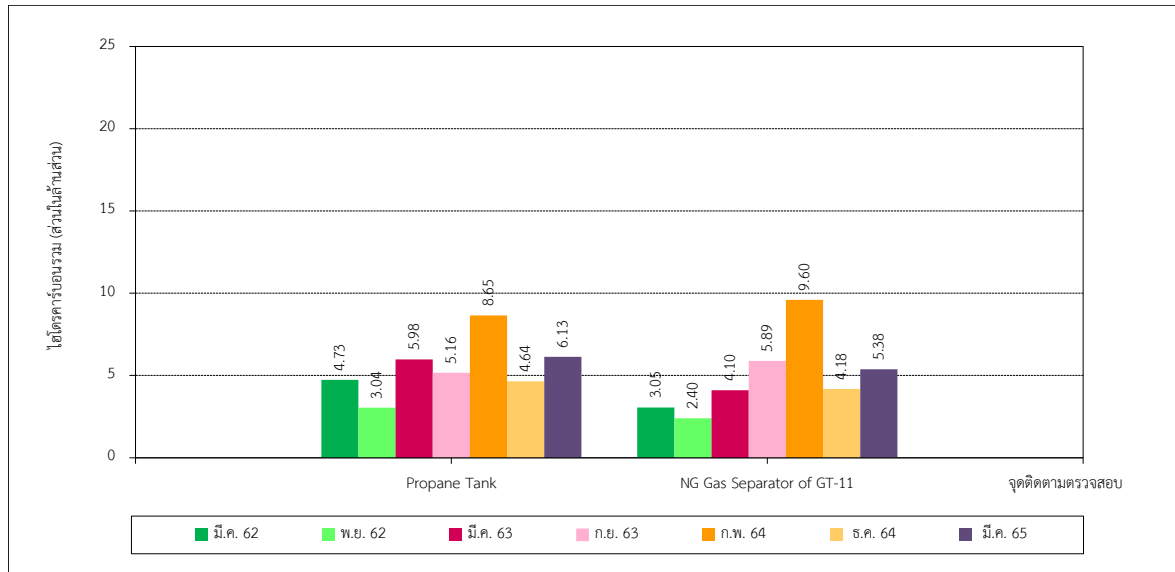
ตารางที่ 3-50 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		กรดกำมะถัน	โซเดียมไฮโปคลอไรท์	โซเดียมไฮดรอกไซด์	ไฮโดรคาร์บอนรวม
5. NG Gas Separator of GT-11	มี.ค. 62	-	-	-	3.05
	พ.ย. 62	-	-	-	2.40
	มี.ค. 63	-	-	-	4.10
	ก.ย. 63	-	-	-	5.89
	ก.พ. 64	-	-	-	9.60
	ธ.ค. 64	-	-	-	4.18
	มี.ค. 65	-	-	-	5.38
มาตรฐาน		≤1 ^{3/}	-	≤2 ^{3/}	-
หน่วย		mg/m ³	mg/m ³	mg/m ³	ppm

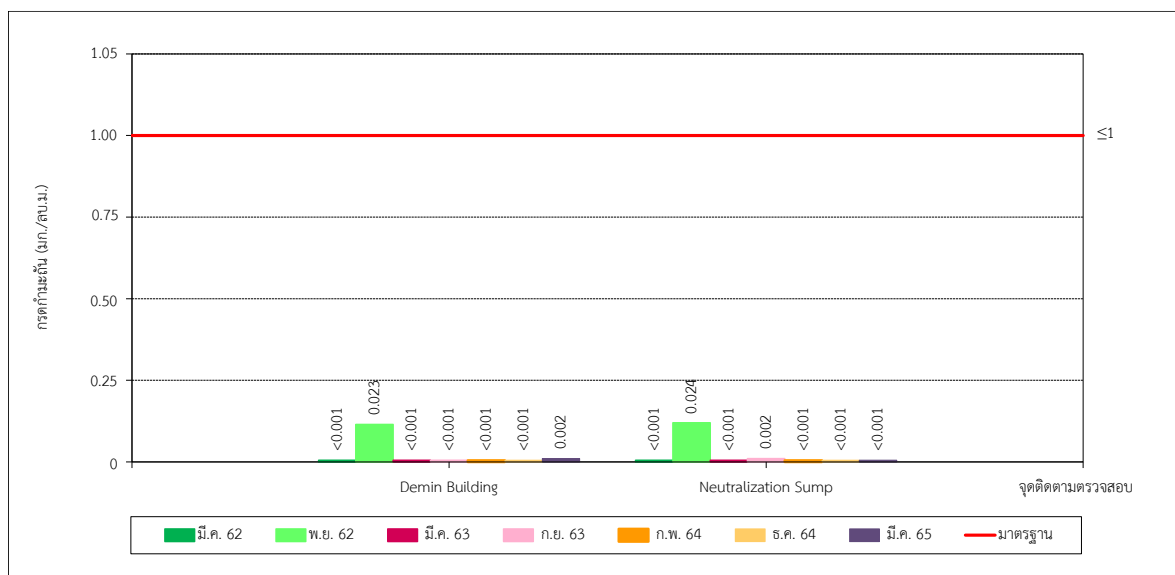
หมายเหตุ : ^{1/} ค่าเฉลี่ยแบบสถานะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อม (สารเคมี) (30 พฤษภาคม พ.ศ. 2520) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 94 ตอนที่ 64 วันที่ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2520
กรณีความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ (TWA)

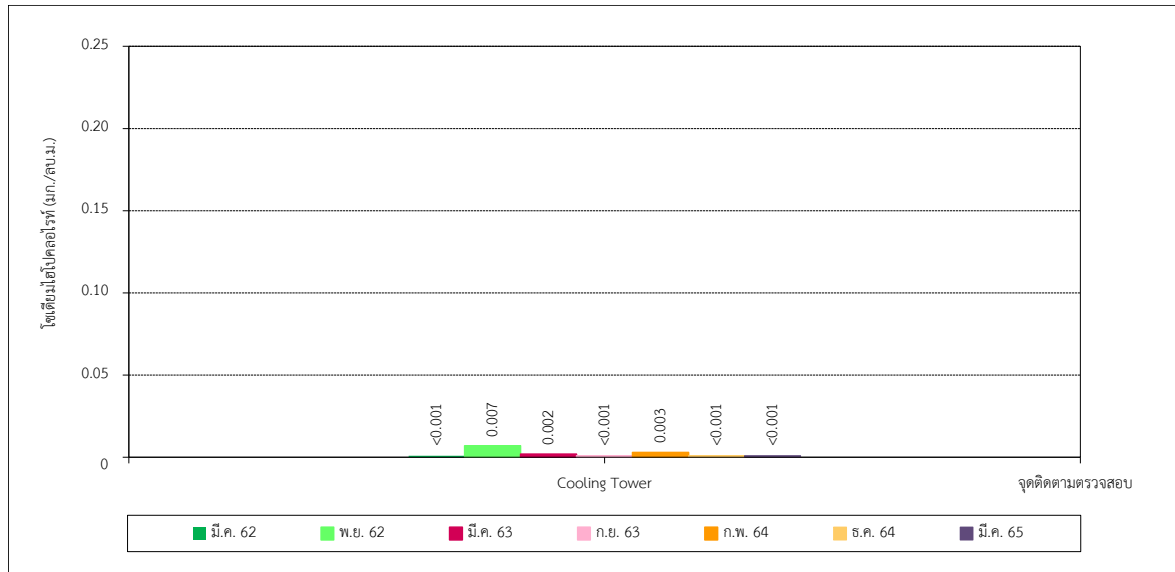
^{3/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (28 มิถุนายน พ.ศ. 2560) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 198 ง วันที่ 3 สิงหาคม พ.ศ. 2560
กรณีความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ (TWA)



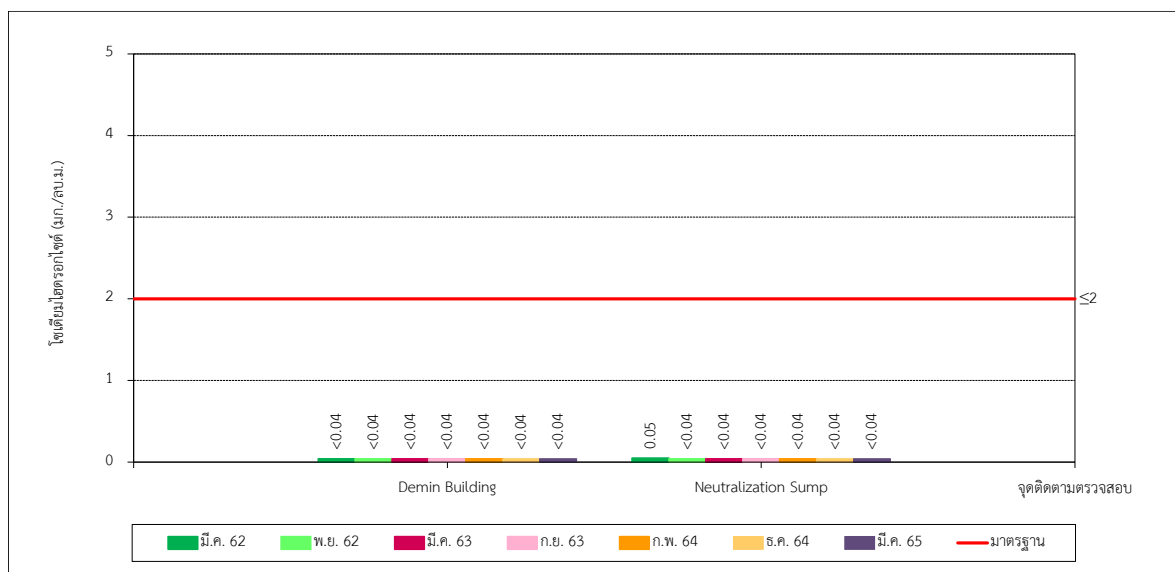
รูปที่ 3-65 เปรียบเทียบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



รูปที่ 3-66 เปรียบเทียบปริมาณกรดกำมะถัน
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



รูปที่ 3-67 เปรียบเทียบปริมาณไฮโดรคลอริก
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



รูปที่ 3-68 เปรียบเทียบปริมาณไฮโดรคลอริก
ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565

3.3.6.4 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิเวตบัลโบลอบเฉลี่ย ทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2565 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-51 และรูปที่ 3-69

ตารางที่ 3-51 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา)
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ		
	อุณหภูมิเวตบัลโบลอบเฉลี่ย		
	งานเบา		
	มี.ค. 63	ก.พ. 64	มี.ค. 65
1. Steam Line HRSG 1	29.4	26.0	30.6
2. Combustion Turbine 1	28.0	28.1	29.6
3. Steam Line HRSG 2	29.2	26.6	30.5
4. Combustion Turbine 2	27.9	27.8	29.9
5. Steam Turbine	31.8	27.9	29.2
6. Boiler 1	30.0	28.4	29.4
7. Boiler 2	30.3	28.8	29.7
มาตรฐาน	$\leq 34^{1/}$		
หน่วย	องศาเซลเซียส		

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 (7 ตุลาคม พ.ศ. 2559) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก ลงวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559



รูปที่ 3-69 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิเวตบัลบีโกลบเฉลี่ย
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565