

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 ชักตัวอย่างโดยการสูบน้ำากาศผ่านกระดาศกรองชนิด 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 ชักตัวอย่างโดยการสูบน้ำากาศผ่านกระดาศกรองชนิด Quartz Fibre Filter ด้วยอัตราการไหลที่ประมาณ 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 ซึ่งมีหลักการวิเคราะห์โดยการใช้อนุสรณ์ไอโอไดด์ไปกระตุ้นโมเลกุลของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ แล้ววัดพลังงานแสงที่โมเลกุลของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์คายออกมา ซึ่งเกิดจากปฏิกิริยา ณ ที่ความยาวคลื่นระหว่าง 120 ถึง 190 นาโนเมตร แล้วรายงานผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ตามวิธีมาตรฐาน UV-Fluorescence ข้อมูลผลการตรวจวัดที่ได้ถูกบันทึกไว้ในหน่วยความจำ ซึ่งข้อมูลดังกล่าวได้ถูกนำมาประเมินผลโดยการเปรียบเทียบกับมาตรฐานค่าเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในเวลา 1 ชั่วโมง

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

4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (Nitrogen Dioxide)

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

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

5) ความเร็วและทิศทางลม

บันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางลมขณะทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โดยใช้เครื่องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมชนิด Cup Anemometer และ Wind Vane ที่ส่งสัญญาณเข้ากับระบบ Data Logger ตลอดการติดตามตรวจสอบ และสามารถแปรผลการติดตามตรวจสอบในรูปของ Wind Rose

3.1.2 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

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

- Method 1 “Sample and Velocity Transverse for Stationary Sources” เพื่อการกำหนดจุดเก็บตัวอย่างบนพื้นที่หน้าตัดของปล่อง
- 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 และนำกระดาดากรองมาวิเคราะห์หาค่าปริมาณฝุ่นละอองด้วยวิธี 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 ตรวจสอบเช็ควาล์วของอากาศ 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. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540 ดำเนินการติดตามตรวจสอบในรูประดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 1\ \text{hour}}$) ระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{A90}) จากนั้นจะนำค่า $L_{Aeq\ 1\ \text{hour}}$ ตลอด 24 ชั่วโมง อย่างต่อเนื่องมาคำนวณหาค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 24\ \text{hours}}$) และระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน (L_{Adn}) ในหน่วยเดซิเบลเอ; dB(A)

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

3.1.4 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

1) วิธีการเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง

ก่อนดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง เจ้าหน้าที่ผู้เก็บตัวอย่างน้ำได้ดำเนินการควบคุมคุณภาพในภาคสนามตามระบบมาตรฐานของห้องปฏิบัติการ ISO/IEC 17025:2017 เพื่อป้องกันการปนเปื้อนขณะเก็บตัวอย่าง โดยการสวมถุงมือชนิดไม่มีแป้ง รวมถึงล้างอุปกรณ์ที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างทุกชนิดด้วยน้ำตัวอย่าง จากนั้นจึงดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำแบบตัวอย่างแยก (Grab Sampling) โดยใช้ Stainless Sampler ในการเก็บตัวอย่าง แบ่งน้ำตัวอย่างใส่ภาชนะบรรจุตัวอย่างตามรายดัชนี สำหรับดัชนีน้ำมันและไขมัน แยกเก็บที่ระดับผิวน้ำ

2) วิธีการรักษาสภาพตัวอย่างน้ำทิ้ง

ตัวอย่างน้ำทิ้งทั้งหมดที่เก็บ มีการรักษาสภาพตามวิธีมาตรฐานใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, 23rd Edition, 2017 by APHA, AWWA and WEF ร่วมกันกำหนด (ดังตารางที่ 3-1) จากนั้นแช่ตัวอย่างทั้งหมดที่อุณหภูมิ $> 0^{\circ}\text{C}$, $\leq 6^{\circ}\text{C}$ พร้อมบันทึกข้อมูลในใบกำกับ (Chain of Custody) เพื่อส่งไปวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของ บริษัท ยูนิเท็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ภายใน 24-48 ชั่วโมง

3) วิธีวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทิ้ง

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

4) การควบคุมคุณภาพในการเก็บตัวอย่าง และวิธีตรวจวิเคราะห์

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

ขั้นตอนที่ 1 เป็นการล้างภาชนะบรรจุ และอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่าง ซึ่งเป็นขั้นตอนแรกที่ห้องปฏิบัติการต้องดำเนินการ

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

ขั้นตอนที่ 3 เป็นการควบคุมการปนเปื้อนขณะดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำ โดยเจ้าหน้าที่เก็บตัวอย่างน้ำต้องสวมถุงมือชนิดไม่มีแป้น เพื่อป้องกันการปนเปื้อนจากการหยิบจับภาชนะบรรจุ และอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่าง รวมถึงป้องกันการปนเปื้อนจากมือสู่ตัวอย่างน้ำ ซึ่งเจ้าหน้าที่ได้เปลี่ยนถุงมือทุกครั้งที่เปลี่ยนจุดเก็บตัวอย่าง และล้างอุปกรณ์ ภาชนะบรรจุตัวอย่างด้วยน้ำตัวอย่างทุกครั้ง ยกเว้น ภาชนะบรรจุที่วิเคราะห์หาไขมันและไขมัน

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

สำหรับการควบคุมคุณภาพในห้องปฏิบัติการวิเคราะห์สำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างนั้น ได้ดำเนินการตามระบบมาตรฐานของ Quality Control in the Laboratory สำหรับทุกดัชนีทุกขั้นตอน

ตารางที่ 3-1 ภาชนะบรรจุ วิธีการรักษาสภาพตัวอย่าง และวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

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

หมายเหตุ: P หมายถึง Polyethylene หรือ equivalent

G หมายถึง Glass

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

3.1.5 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

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

1) วิธีเก็บตัวอย่างน้ำทะเล

ก่อนดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำทะเล เจ้าหน้าที่ผู้เก็บตัวอย่างน้ำได้ดำเนินการควบคุมคุณภาพในภาคสนามตามระบบมาตรฐานของห้องปฏิบัติการ ISO/IEC 17025:2005 เพื่อป้องกันการปนเปื้อนขณะเก็บตัวอย่างโดยการสวมถุงมือชนิดไม่มีแป้ง รวมถึงล้างอุปกรณ์ที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างทุกชนิดด้วยน้ำตัวอย่าง เริ่มเก็บตัวอย่างน้ำโดยใช้อุปกรณ์เก็บตัวอย่างชนิด Glass จ้วงเก็บน้ำตามระดับความลึกของจุดเก็บตัวอย่าง เช่น หากจุดตรวจสอบมีความลึกอยู่ระหว่าง 5-20 เมตร ให้เก็บตัวอย่างน้ำทะเล ที่ความลึก 1 เมตร กึ่งกลางน้ำ และสูงจากท้องน้ำ 1 เมตร เป็นต้น ใส่ในภาชนะรวบรวมจนได้ปริมาตรที่เพียงพอ จากนั้น ถ่ายตัวอย่างน้ำใส่ภาชนะบรรจุแยกตามดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์

2) วิธีรักษาสภาพตัวอย่างน้ำทะเล

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

3) วิธีวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทะเล

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

4) การควบคุมคุณภาพในการเก็บตัวอย่างและวิธีตรวจวิเคราะห์

การควบคุมคุณภาพในการเก็บตัวอย่างและวิธีตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำ ได้ดำเนินการตามมาตรฐานการประกัน และควบคุมคุณภาพ (Quality Assurance and Quality Control หรือ QA/QC) ของห้องปฏิบัติการ โดยมีรายละเอียดขั้นตอน การปฏิบัติดังต่อไปนี้

ขั้นตอนที่ 1 เป็นการล้างภาชนะบรรจุและอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างน้ำ ซึ่งเป็นขั้นตอนแรก ที่ห้องปฏิบัติการต้องดำเนินการ ก่อนทำการออกภาคสนาม

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

ขั้นตอนที่ 3 เป็นการควบคุมการปนเปื้อนขณะดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำ โดยเจ้าหน้าที่เก็บตัวอย่างต้องสวมถุงมือชนิดไม่มีแปง เพื่อป้องกันการปนเปื้อนจากการหยิบจับภาชนะบรรจุและอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่าง รวมถึงป้องกันการปนเปื้อนจากมือสูตัวอย่างน้ำ ซึ่งเจ้าหน้าที่ได้เปลี่ยนถุงมือทุกครั้งที่ทำกรเปลี่ยนสถานีเก็บตัวอย่าง และล้างอุปกรณ์ที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างทุกชนิดด้วยน้ำตัวอย่างทุกครั้ง ก่อนทำการเก็บตัวอย่างน้ำ

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

สำหรับการควบคุมคุณภาพในห้องปฏิบัติการวิเคราะห์สำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำนั้น ได้ดำเนินการตามระบบมาตรฐานของ Quality Control in the Laboratory สำหรับทุกดัชนีทุกขั้นตอน

ตารางที่ 3-2 ภาชนะบรรจุ วิธีรักษา และวิธีตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทะเลชายฝั่ง

ดัชนี	ภาชนะบรรจุ	วิธีรักษาสภาพตัวอย่าง	วิธีตรวจวิเคราะห์
1. อุณหภูมิ	-	Analyzed Immediately at Site	Thermometer at Site (SM: 2550 B)
2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	Analyzed Immediately at Site	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 ภาชนะบรรจุแก้ว ; 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 และแนวทางแก้ไขปัญหามันทุกครั้งที่อุบัติเหตุเกิดขึ้น

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

• วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง

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

3.1.8.2 วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม

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

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

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

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

เมื่อ	NWB	=	อุณหภูมิกระเปาะเปียกตามธรรมชาติ (องศาเซลเซียส)
	DB	=	อุณหภูมิกระเปาะแห้ง (องศาเซลเซียส)
	GT	=	อุณหภูมิแบล็คโกลบ (องศาเซลเซียส)

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

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

เมื่อ	WBGT ₁	=	ค่าดัชนี WBGT ณ จุดทำงานที่ 1
	t ₁	=	ระยะเวลาที่สัมผัสความร้อน ณ จุดทำงานที่ 1
	WBGT ₂	=	ค่าดัชนี WBGT ณ จุดทำงานที่ 2
	t ₂	=	ระยะเวลาที่สัมผัสความร้อน ณ จุดทำงานที่ 2
	WBGT _n	=	ค่าดัชนี WBGT ณ จุดทำงานที่ n
	t _n	=	ระยะเวลาที่สัมผัสความร้อน ณ จุดทำงานที่ n

3.1.8.5 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพ

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

3.1.8.6 วิธีการติดตามตรวจสอบข้อมูลด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

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

3.1.8.7 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านอัคคีภัย

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

3.1.9 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจและสังคม

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

3.1.10 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

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

3.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.2.1 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 จำนวน 5 จุด ได้แก่ บริเวณสถานีวิจัยเกษตร ศรีราชา บ้านอ่าวอุดม บ้านทุ่งเทครัว บ้านเขาพุ และบริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ประกอบด้วย การติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง โดยมีรายละเอียดดังนี้

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

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

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

ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดคำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 จำนวน 1 จุด บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC พบว่าความเร็วลมมีค่าระหว่าง 0.5-3.5 เมตรต่อวินาที ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมทิศ ตะวันออกเฉียงเหนือค่อนมาทางเหนือ (NNE) และลมทิศตะวันออก (E) คิดเป็นร้อยละ 18.4 และความเร็วลมทิศ ตะวันออกเฉียงเหนือค่อนมาทางเหนือ (NNE) และลมทิศตะวันออก (E) ที่พบส่วนใหญ่อยู่ในช่วง 1.8-2.7 เมตรต่อวินาที โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-24 ถึงตารางที่ 3-25

ตารางที่ 3-4 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา	4-5 พ.ย. 66	0.037
	5-6 พ.ย. 66	0.031
	6-7 พ.ย. 66	0.059
	7-8 พ.ย. 66	0.055
	8-9 พ.ย. 66	0.042
	9-10 พ.ย. 66	0.040
	10-11 พ.ย. 66	0.033
ค่าต่ำสุด		0.031
ค่าสูงสุด		0.059
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.33
หน่วย		มก./ลบ.ม.

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

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-5 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านอ่าวอุดม	4-5 พ.ย. 66	0.069
	5-6 พ.ย. 66	0.050
	6-7 พ.ย. 66	0.068
	7-8 พ.ย. 66	0.064
	8-9 พ.ย. 66	0.071
	9-10 พ.ย. 66	0.073
	10-11 พ.ย. 66	0.045
ค่าต่ำสุด		0.045
ค่าสูงสุด		0.073
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.33
หน่วย		มก./ลบ.ม.

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

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-6 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านทุ่งเทครัว	4-5 พ.ย. 66	0.085
	5-6 พ.ย. 66	0.070
	6-7 พ.ย. 66	0.086
	7-8 พ.ย. 66	0.091
	8-9 พ.ย. 66	0.096
	9-10 พ.ย. 66	0.094
	10-11 พ.ย. 66	0.061
ค่าต่ำสุด		0.061
ค่าสูงสุด		0.096
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.33
หน่วย		มก./ลบ.ม.

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

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-7 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านเขาพุ	4-5 พ.ย. 66	0.048
	5-6 พ.ย. 66	0.046
	6-7 พ.ย. 66	0.066
	7-8 พ.ย. 66	0.049
	8-9 พ.ย. 66	0.061
	9-10 พ.ย. 66	0.077
	10-11 พ.ย. 66	0.051
ค่าต่ำสุด		0.046
ค่าสูงสุด		0.077
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.33
หน่วย		มก./ลบ.ม.

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

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-8 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	4-5 พ.ย. 66	0.102
	5-6 พ.ย. 66	0.119
	6-7 พ.ย. 66	0.108
	7-8 พ.ย. 66	0.087
	8-9 พ.ย. 66	0.098
	9-10 พ.ย. 66	0.105
	10-11 พ.ย. 66	0.100
ค่าต่ำสุด		0.087
ค่าสูงสุด		0.119
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.33
หน่วย		มก./ลบ.ม.

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

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-9 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 145N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา	4-5 พ.ย. 66	0.019
	5-6 พ.ย. 66	0.016
	6-7 พ.ย. 66	0.040
	7-8 พ.ย. 66	0.031
	8-9 พ.ย. 66	0.025
	9-10 พ.ย. 66	0.026
	10-11 พ.ย. 66	0.023
ค่าต่ำสุด		0.016
ค่าสูงสุด		0.040
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.12
หน่วย		มก./ลบ.ม.

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

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-10 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านอ่าวอุดม	4-5 พ.ย. 66	0.030
	5-6 พ.ย. 66	0.026
	6-7 พ.ย. 66	0.031
	7-8 พ.ย. 66	0.047
	8-9 พ.ย. 66	0.040
	9-10 พ.ย. 66	0.057
	10-11 พ.ย. 66	0.030
ค่าต่ำสุด		0.026
ค่าสูงสุด		0.057
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.12
หน่วย		มก./ลบ.ม.

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

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-11 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านทุ่งเทครัว	4-5 พ.ย. 66	0.020
	5-6 พ.ย. 66	0.030
	6-7 พ.ย. 66	0.049
	7-8 พ.ย. 66	0.041
	8-9 พ.ย. 66	0.044
	9-10 พ.ย. 66	0.049
	10-11 พ.ย. 66	0.034
ค่าต่ำสุด		0.020
ค่าสูงสุด		0.049
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.12
หน่วย		มก./ลบ.ม.

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

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-12 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านเขาพุ	4-5 พ.ย. 66	0.028
	5-6 พ.ย. 66	0.024
	6-7 พ.ย. 66	0.038
	7-8 พ.ย. 66	0.032
	8-9 พ.ย. 66	0.039
	9-10 พ.ย. 66	0.038
	10-11 พ.ย. 66	0.031
ค่าต่ำสุด		0.024
ค่าสูงสุด		0.039
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.12
หน่วย		มก./ลบ.ม.

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

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-13 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

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	4-5 พ.ย. 66	0.060
	5-6 พ.ย. 66	0.064
	6-7 พ.ย. 66	0.064
	7-8 พ.ย. 66	0.059
	8-9 พ.ย. 66	0.064
	9-10 พ.ย. 66	0.060
	10-11 พ.ย. 66	0.058
ค่าต่ำสุด		0.058
ค่าสูงสุด		0.064
มาตรฐาน ^{2/}		≤0.12
หน่วย		มก./ลบ.ม.

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

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-14 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564

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/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา						
	4-5 พ.ย. 66	5-6 พ.ย. 66	6-7 พ.ย. 66	7-8 พ.ย. 66	8-9 พ.ย. 66	9-10 พ.ย. 66	10-11 พ.ย. 66
08.00-09.00 น.	0.0025	0.0025	0.0024	0.0027	0.0025	0.0023	0.0025
09.00-10.00 น.	0.0025	0.0023	0.0025	0.0025	0.0023	0.0025	0.0023
10.00-11.00 น.	0.0026	0.0024	0.0024	0.0026	0.0024	0.0023	0.0025
11.00-12.00 น.	0.0025	0.0024	0.0024	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023
12.00-13.00 น.	0.0025	0.0023	0.0023	0.0024	0.0025	0.0023	0.0024
13.00-14.00 น.	0.0026	0.0025	0.0023	0.0025	0.0024	0.0025	0.0024
14.00-15.00 น.	0.0026	0.0024	0.0025	0.0023	0.0024	0.0026	0.0025
15.00-16.00 น.	0.0025	0.0023	0.0025	0.0024	0.0025	0.0024	0.0024
16.00-17.00 น.	0.0026	0.0024	0.0024	0.0025	0.0025	0.0023	0.0024
17.00-18.00 น.	0.0025	0.0024	0.0025	0.0025	0.0023	0.0025	0.0024
18.00-19.00 น.	0.0025	0.0025	0.0024	0.0025	0.0025	0.0023	0.0024
19.00-20.00 น.	0.0024	0.0024	0.0025	0.0025	0.0024	0.0023	0.0025
20.00-21.00 น.	0.0023	0.0023	0.0025	0.0024	0.0023	0.0025	0.0023
21.00-22.00 น.	0.0024	0.0025	0.0024	0.0025	0.0024	0.0023	0.0024
22.00-23.00 น.	0.0023	0.0025	0.0025	0.0023	0.0024	0.0023	0.0025
23.00-00.00 น.	0.0024	0.0025	0.0023	0.0023	0.0024	0.0023	0.0023
00.00-01.00 น.	0.0024	0.0025	0.0023	0.0024	0.0025	0.0025	0.0024
01.00-02.00 น.	0.0023	0.0025	0.0023	0.0023	0.0023	0.0025	0.0023
02.00-03.00 น.	0.0024	0.0024	0.0025	0.0022	0.0025	0.0024	0.0024
03.00-04.00 น.	0.0023	0.0023	0.0025	0.0024	0.0023	0.0025	0.0024
04.00-05.00 น.	0.0023	0.0025	0.0023	0.0023	0.0024	0.0024	0.0025
05.00-06.00 น.	0.0024	0.0024	0.0023	0.0024	0.0024	0.0024	0.0024
06.00-07.00 น.	0.0025	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0024
07.00-08.00 น.	0.0025	0.0023	0.0025	0.0023	0.0024	0.0023	0.0025
ค่าต่ำสุด	0.0023	0.0023	0.0023	0.0022	0.0023	0.0023	0.0023
ค่าสูงสุด	0.0026	0.0025	0.0025	0.0027	0.0025	0.0026	0.0025
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.30						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

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

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิวลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิวลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-15 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 43i/JC1606001758

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564

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						
	4-5 พ.ย. 66	5-6 พ.ย. 66	6-7 พ.ย. 66	7-8 พ.ย. 66	8-9 พ.ย. 66	9-10 พ.ย. 66	10-11 พ.ย. 66
08.00-09.00 น.	0.0028	0.0028	0.0027	0.0029	0.0026	0.0027	0.0027
09.00-10.00 น.	0.0027	0.0028	0.0028	0.0029	0.0028	0.0029	0.0029
10.00-11.00 น.	0.0028	0.0029	0.0026	0.0029	0.0028	0.0027	0.0028
11.00-12.00 น.	0.0027	0.0027	0.0029	0.0029	0.0028	0.0029	0.0029
12.00-13.00 น.	0.0027	0.0029	0.0028	0.0026	0.0027	0.0029	0.0027
13.00-14.00 น.	0.0026	0.0026	0.0028	0.0027	0.0029	0.0029	0.0027
14.00-15.00 น.	0.0027	0.0029	0.0028	0.0026	0.0027	0.0026	0.0029
15.00-16.00 น.	0.0027	0.0026	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0027
16.00-17.00 น.	0.0028	0.0027	0.0028	0.0028	0.0028	0.0026	0.0029
17.00-18.00 น.	0.0027	0.0029	0.0029	0.0026	0.0026	0.0029	0.0027
18.00-19.00 น.	0.0029	0.0027	0.0027	0.0025	0.0028	0.0029	0.0028
19.00-20.00 น.	0.0028	0.0024	0.0028	0.0024	0.0026	0.0028	0.0026
20.00-21.00 น.	0.0026	0.0025	0.0027	0.0027	0.0027	0.0027	0.0026
21.00-22.00 น.	0.0024	0.0025	0.0025	0.0027	0.0024	0.0026	0.0027
22.00-23.00 น.	0.0024	0.0027	0.0026	0.0027	0.0026	0.0025	0.0027
23.00-00.00 น.	0.0024	0.0026	0.0026	0.0027	0.0027	0.0027	0.0024
00.00-01.00 น.	0.0026	0.0026	0.0024	0.0025	0.0027	0.0027	0.0026
01.00-02.00 น.	0.0025	0.0024	0.0027	0.0025	0.0024	0.0025	0.0025
02.00-03.00 น.	0.0024	0.0024	0.0024	0.0024	0.0026	0.0024	0.0026
03.00-04.00 น.	0.0024	0.0024	0.0025	0.0027	0.0024	0.0025	0.0026
04.00-05.00 น.	0.0027	0.0024	0.0026	0.0028	0.0025	0.0026	0.0025
05.00-06.00 น.	0.0026	0.0027	0.0026	0.0027	0.0024	0.0027	0.0025
06.00-07.00 น.	0.0027	0.0025	0.0024	0.0026	0.0025	0.0027	0.0025
07.00-08.00 น.	0.0026	0.0026	0.0026	0.0028	0.0026	0.0028	0.0026
ค่าต่ำสุด	0.0024	0.0024	0.0024	0.0024	0.0024	0.0024	0.0024
ค่าสูงสุด	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.30						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

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

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-16 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 43i/1182920016

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564

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

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านทุ่งเทครัว						
	4-5 พ.ย. 66	5-6 พ.ย. 66	6-7 พ.ย. 66	7-8 พ.ย. 66	8-9 พ.ย. 66	9-10 พ.ย. 66	10-11 พ.ย. 66
08.00-09.00 น.	0.0031	0.0030	0.0029	0.0030	0.0032	0.0029	0.0031
09.00-10.00 น.	0.0029	0.0031	0.0029	0.0032	0.0031	0.0030	0.0030
10.00-11.00 น.	0.0029	0.0028	0.0028	0.0032	0.0030	0.0032	0.0031
11.00-12.00 น.	0.0028	0.0030	0.0031	0.0032	0.0030	0.0032	0.0031
12.00-13.00 น.	0.0028	0.0030	0.0031	0.0032	0.0030	0.0030	0.0031
13.00-14.00 น.	0.0028	0.0030	0.0031	0.0030	0.0030	0.0031	0.0030
14.00-15.00 น.	0.0030	0.0030	0.0030	0.0031	0.0032	0.0030	0.0031
15.00-16.00 น.	0.0029	0.0031	0.0029	0.0032	0.0032	0.0031	0.0032
16.00-17.00 น.	0.0028	0.0029	0.0028	0.0031	0.0032	0.0032	0.0030
17.00-18.00 น.	0.0028	0.0031	0.0030	0.0032	0.0031	0.0031	0.0032
18.00-19.00 น.	0.0029	0.0030	0.0028	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030
19.00-20.00 น.	0.0027	0.0028	0.0028	0.0028	0.0029	0.0028	0.0029
20.00-21.00 น.	0.0029	0.0029	0.0029	0.0028	0.0028	0.0028	0.0026
21.00-22.00 น.	0.0028	0.0027	0.0028	0.0026	0.0026	0.0026	0.0027
22.00-23.00 น.	0.0026	0.0027	0.0029	0.0026	0.0028	0.0029	0.0029
23.00-00.00 น.	0.0026	0.0029	0.0029	0.0029	0.0028	0.0029	0.0027
00.00-01.00 น.	0.0026	0.0028	0.0027	0.0029	0.0029	0.0026	0.0026
01.00-02.00 น.	0.0028	0.0026	0.0028	0.0028	0.0027	0.0027	0.0027
02.00-03.00 น.	0.0027	0.0027	0.0027	0.0029	0.0029	0.0026	0.0028
03.00-04.00 น.	0.0029	0.0028	0.0027	0.0026	0.0029	0.0028	0.0027
04.00-05.00 น.	0.0029	0.0028	0.0028	0.0026	0.0029	0.0026	0.0028
05.00-06.00 น.	0.0030	0.0029	0.0028	0.0028	0.0026	0.0028	0.0027
06.00-07.00 น.	0.0031	0.0031	0.0029	0.0029	0.0027	0.0029	0.0029
07.00-08.00 น.	0.0031	0.0028	0.0028	0.0030	0.0028	0.0030	0.0031
ค่าต่ำสุด	0.0026	0.0026	0.0027	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026
ค่าสูงสุด	0.0031	0.0031	0.0031	0.0032	0.0032	0.0032	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 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-17 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566	
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ	เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 42I/1201778115	ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG	
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564	วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านเขาพุ						
	4-5 พ.ย. 66	5-6 พ.ย. 66	6-7 พ.ย. 66	7-8 พ.ย. 66	8-9 พ.ย. 66	9-10 พ.ย. 66	10-11 พ.ย. 66
08.00-09.00 น.	0.0026	0.0028	0.0026	0.0026	0.0026	0.0027	0.0026
09.00-10.00 น.	0.0028	0.0026	0.0027	0.0028	0.0026	0.0027	0.0028
10.00-11.00 น.	0.0027	0.0027	0.0028	0.0028	0.0025	0.0027	0.0026
11.00-12.00 น.	0.0028	0.0027	0.0027	0.0027	0.0026	0.0025	0.0026
12.00-13.00 น.	0.0029	0.0029	0.0029	0.0027	0.0027	0.0026	0.0026
13.00-14.00 น.	0.0027	0.0028	0.0028	0.0025	0.0027	0.0027	0.0026
14.00-15.00 น.	0.0026	0.0029	0.0027	0.0028	0.0028	0.0027	0.0028
15.00-16.00 น.	0.0026	0.0027	0.0028	0.0028	0.0027	0.0028	0.0026
16.00-17.00 น.	0.0029	0.0027	0.0027	0.0026	0.0025	0.0025	0.0026
17.00-18.00 น.	0.0029	0.0028	0.0027	0.0028	0.0026	0.0026	0.0027
18.00-19.00 น.	0.0027	0.0026	0.0027	0.0025	0.0025	0.0025	0.0028
19.00-20.00 น.	0.0027	0.0026	0.0024	0.0024	0.0027	0.0026	0.0027
20.00-21.00 น.	0.0028	0.0028	0.0027	0.0023	0.0027	0.0026	0.0028
21.00-22.00 น.	0.0028	0.0026	0.0026	0.0024	0.0026	0.0027	0.0026
22.00-23.00 น.	0.0026	0.0028	0.0027	0.0025	0.0028	0.0028	0.0028
23.00-00.00 น.	0.0028	0.0026	0.0025	0.0027	0.0027	0.0027	0.0027
00.00-01.00 น.	0.0029	0.0027	0.0026	0.0026	0.0026	0.0025	0.0026
01.00-02.00 น.	0.0028	0.0025	0.0026	0.0028	0.0026	0.0025	0.0025
02.00-03.00 น.	0.0026	0.0024	0.0026	0.0028	0.0026	0.0027	0.0028
03.00-04.00 น.	0.0027	0.0025	0.0024	0.0027	0.0026	0.0025	0.0027
04.00-05.00 น.	0.0028	0.0024	0.0027	0.0027	0.0027	0.0027	0.0027
05.00-06.00 น.	0.0027	0.0025	0.0025	0.0028	0.0026	0.0027	0.0027
06.00-07.00 น.	0.0027	0.0026	0.0027	0.0028	0.0026	0.0028	0.0027
07.00-08.00 น.	0.0027	0.0027	0.0027	0.0025	0.0026	0.0025	0.0026
ค่าต่ำสุด	0.0026	0.0024	0.0024	0.0023	0.0025	0.0025	0.0025
ค่าสูงสุด	0.0029	0.0029	0.0029	0.0028	0.0028	0.0028	0.0028
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.30						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	: นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ	ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นายศิวลา บรรจงใจรักษ์	เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นายศิวลา บรรจงใจรักษ์		

ตารางที่ 3-18 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 43i/CM22387063

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564

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

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC						
	4-5 พ.ย. 66	5-6 พ.ย. 66	6-7 พ.ย. 66	7-8 พ.ย. 66	8-9 พ.ย. 66	9-10 พ.ย. 66	10-11 พ.ย. 66
08.00-09.00 น.	0.0027	0.0023	0.0028	0.0028	0.0028	0.0025	0.0026
09.00-10.00 น.	0.0027	0.0025	0.0027	0.0027	0.0026	0.0026	0.0027
10.00-11.00 น.	0.0027	0.0028	0.0028	0.0027	0.0026	0.0028	0.0027
11.00-12.00 น.	0.0026	0.0026	0.0027	0.0026	0.0027	0.0027	0.0028
12.00-13.00 น.	0.0027	0.0028	0.0028	0.0028	0.0028	0.0027	0.0026
13.00-14.00 น.	0.0027	0.0028	0.0028	0.0027	0.0026	0.0026	0.0026
14.00-15.00 น.	0.0028	0.0027	0.0027	0.0028	0.0026	0.0026	0.0026
15.00-16.00 น.	0.0028	0.0026	0.0028	0.0027	0.0027	0.0028	0.0026
16.00-17.00 น.	0.0027	0.0028	0.0028	0.0027	0.0028	0.0027	0.0028
17.00-18.00 น.	0.0027	0.0027	0.0027	0.0026	0.0028	0.0028	0.0027
18.00-19.00 น.	0.0026	0.0027	0.0026	0.0025	0.0027	0.0027	0.0026
19.00-20.00 น.	0.0024	0.0026	0.0025	0.0025	0.0026	0.0026	0.0025
20.00-21.00 น.	0.0023	0.0028	0.0024	0.0024	0.0025	0.0025	0.0024
21.00-22.00 น.	0.0024	0.0026	0.0023	0.0025	0.0024	0.0024	0.0023
22.00-23.00 น.	0.0024	0.0025	0.0024	0.0024	0.0025	0.0024	0.0023
23.00-00.00 น.	0.0025	0.0024	0.0023	0.0023	0.0024	0.0023	0.0024
00.00-01.00 น.	0.0024	0.0024	0.0023	0.0024	0.0025	0.0025	0.0024
01.00-02.00 น.	0.0025	0.0025	0.0025	0.0025	0.0024	0.0023	0.0025
02.00-03.00 น.	0.0024	0.0024	0.0025	0.0023	0.0025	0.0023	0.0025
03.00-04.00 น.	0.0024	0.0023	0.0024	0.0024	0.0023	0.0025	0.0024
04.00-05.00 น.	0.0025	0.0025	0.0025	0.0023	0.0023	0.0023	0.0025
05.00-06.00 น.	0.0023	0.0025	0.0025	0.0024	0.0025	0.0023	0.0024
06.00-07.00 น.	0.0023	0.0025	0.0026	0.0025	0.0024	0.0024	0.0024
07.00-08.00 น.	0.0023	0.0026	0.0027	0.0027	0.0024	0.0025	0.0025
ค่าต่ำสุด	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023
ค่าสูงสุด	0.0028	0.0028	0.0028	0.0028	0.0028	0.0028	0.0028
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.30						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

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

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

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

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-19 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Electron รุ่น 42i/CM08130002

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564

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						
	4-5 พ.ย. 66	5-6 พ.ย. 66	6-7 พ.ย. 66	7-8 พ.ย. 66	8-9 พ.ย. 66	9-10 พ.ย. 66	10-11 พ.ย. 66
08.00-09.00 น.	0.0166	0.0157	0.0176	0.0172	0.0160	0.0182	0.0165
09.00-10.00 น.	0.0172	0.0161	0.0166	0.0187	0.0177	0.0173	0.0186
10.00-11.00 น.	0.0169	0.0174	0.0180	0.0183	0.0184	0.0184	0.0183
11.00-12.00 น.	0.0161	0.0187	0.0173	0.0165	0.0182	0.0177	0.0172
12.00-13.00 น.	0.0186	0.0169	0.0179	0.0181	0.0161	0.0176	0.0165
13.00-14.00 น.	0.0174	0.0168	0.0175	0.0192	0.0188	0.0183	0.0170
14.00-15.00 น.	0.0164	0.0175	0.0187	0.0170	0.0169	0.0173	0.0177
15.00-16.00 น.	0.0166	0.0180	0.0173	0.0169	0.0162	0.0176	0.0175
16.00-17.00 น.	0.0177	0.0165	0.0186	0.0184	0.0166	0.0193	0.0177
17.00-18.00 น.	0.0178	0.0186	0.0178	0.0181	0.0185	0.0188	0.0179
18.00-19.00 น.	0.0179	0.0183	0.0170	0.0156	0.0166	0.0164	0.0166
19.00-20.00 น.	0.0169	0.0171	0.0158	0.0178	0.0145	0.0146	0.0158
20.00-21.00 น.	0.0152	0.0154	0.0147	0.0149	0.0162	0.0165	0.0140
21.00-22.00 น.	0.0143	0.0147	0.0162	0.0137	0.0152	0.0152	0.0160
22.00-23.00 น.	0.0153	0.0141	0.0152	0.0142	0.0141	0.0146	0.0159
23.00-00.00 น.	0.0148	0.0145	0.0153	0.0154	0.0145	0.0145	0.0142
00.00-01.00 น.	0.0137	0.0151	0.0157	0.0147	0.0146	0.0162	0.0151
01.00-02.00 น.	0.0146	0.0148	0.0148	0.0150	0.0148	0.0148	0.0153
02.00-03.00 น.	0.0147	0.0136	0.0151	0.0147	0.0151	0.0148	0.0141
03.00-04.00 น.	0.0142	0.0157	0.0151	0.0161	0.0146	0.0161	0.0163
04.00-05.00 น.	0.0149	0.0161	0.0140	0.0155	0.0152	0.0158	0.0154
05.00-06.00 น.	0.0136	0.0152	0.0140	0.0148	0.0145	0.0137	0.0157
06.00-07.00 น.	0.0152	0.0147	0.0160	0.0147	0.0160	0.0161	0.0178
07.00-08.00 น.	0.0154	0.0156	0.0165	0.0148	0.0169	0.0165	0.0168
ค่าต่ำสุด	0.0136	0.0136	0.0140	0.0137	0.0141	0.0137	0.0140
ค่าสูงสุด	0.0186	0.0187	0.0187	0.0192	0.0188	0.0193	0.0186
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

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

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิรพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-20 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566	
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม	เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 42i/1182920009	ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG	
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564	วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านอ่าวอุดม						
	4-5 พ.ย. 66	5-6 พ.ย. 66	6-7 พ.ย. 66	7-8 พ.ย. 66	8-9 พ.ย. 66	9-10 พ.ย. 66	10-11 พ.ย. 66
08.00-09.00 น.	0.0225	0.0226	0.0204	0.0226	0.0207	0.0210	0.0179
09.00-10.00 น.	0.0225	0.0215	0.0221	0.0216	0.0206	0.0216	0.0199
10.00-11.00 น.	0.0212	0.0223	0.0220	0.0208	0.0211	0.0217	0.0210
11.00-12.00 น.	0.0212	0.0221	0.0225	0.0213	0.0219	0.0226	0.0211
12.00-13.00 น.	0.0222	0.0221	0.0226	0.0203	0.0211	0.0210	0.0207
13.00-14.00 น.	0.0222	0.0216	0.0216	0.0228	0.0208	0.0219	0.0217
14.00-15.00 น.	0.0218	0.0219	0.0207	0.0211	0.0216	0.0215	0.0215
15.00-16.00 น.	0.0218	0.0219	0.0211	0.0223	0.0217	0.0206	0.0219
16.00-17.00 น.	0.0209	0.0224	0.0213	0.0223	0.0221	0.0217	0.0219
17.00-18.00 น.	0.0213	0.0217	0.0221	0.0209	0.0219	0.0217	0.0228
18.00-19.00 น.	0.0211	0.0226	0.0218	0.0194	0.0210	0.0221	0.0223
19.00-20.00 น.	0.0201	0.0209	0.0205	0.0175	0.0200	0.0207	0.0218
20.00-21.00 น.	0.0203	0.0203	0.0187	0.0187	0.0196	0.0195	0.0218
21.00-22.00 น.	0.0202	0.0187	0.0186	0.0172	0.0190	0.0184	0.0211
22.00-23.00 น.	0.0191	0.0190	0.0188	0.0175	0.0190	0.0189	0.0195
23.00-00.00 น.	0.0201	0.0183	0.0188	0.0181	0.0175	0.0174	0.0186
00.00-01.00 น.	0.0183	0.0197	0.0189	0.0167	0.0187	0.0175	0.0179
01.00-02.00 น.	0.0175	0.0188	0.0174	0.0205	0.0193	0.0172	0.0196
02.00-03.00 น.	0.0189	0.0200	0.0196	0.0191	0.0179	0.0195	0.0209
03.00-04.00 น.	0.0205	0.0174	0.0199	0.0169	0.0205	0.0198	0.0173
04.00-05.00 น.	0.0205	0.0208	0.0204	0.0198	0.0177	0.0199	0.0173
05.00-06.00 น.	0.0217	0.0211	0.0207	0.0206	0.0185	0.0177	0.0196
06.00-07.00 น.	0.0219	0.0213	0.0209	0.0187	0.0190	0.0176	0.0169
07.00-08.00 น.	0.0212	0.0213	0.0226	0.0211	0.0204	0.0191	0.0203
ค่าต่ำสุด	0.0175	0.0174	0.0174	0.0167	0.0175	0.0172	0.0169
ค่าสูงสุด	0.0225	0.0226	0.0226	0.0228	0.0221	0.0226	0.0228
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

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

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

ตารางที่ 3-21 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566	
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว	เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 42I/CM19050148	ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG	
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564	วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านทุ่งเทครัว						
	4-5 พ.ย. 66	5-6 พ.ย. 66	6-7 พ.ย. 66	7-8 พ.ย. 66	8-9 พ.ย. 66	9-10 พ.ย. 66	10-11 พ.ย. 66
08.00-09.00 น.	0.0241	0.0227	0.0234	0.0233	0.0213	0.0229	0.0235
09.00-10.00 น.	0.0239	0.0224	0.0233	0.0234	0.0221	0.0222	0.0232
10.00-11.00 น.	0.0221	0.0241	0.0234	0.0217	0.0222	0.0240	0.0227
11.00-12.00 น.	0.0218	0.0244	0.0226	0.0221	0.0225	0.0246	0.0233
12.00-13.00 น.	0.0232	0.0229	0.0240	0.0234	0.0225	0.0240	0.0240
13.00-14.00 น.	0.0227	0.0237	0.0222	0.0229	0.0222	0.0224	0.0237
14.00-15.00 น.	0.0220	0.0226	0.0243	0.0227	0.0223	0.0215	0.0234
15.00-16.00 น.	0.0235	0.0231	0.0218	0.0231	0.0240	0.0241	0.0240
16.00-17.00 น.	0.0224	0.0238	0.0236	0.0244	0.0235	0.0229	0.0228
17.00-18.00 น.	0.0236	0.0221	0.0230	0.0243	0.0227	0.0227	0.0214
18.00-19.00 น.	0.0236	0.0241	0.0241	0.0230	0.0220	0.0245	0.0203
19.00-20.00 น.	0.0217	0.0234	0.0241	0.0229	0.0236	0.0222	0.0206
20.00-21.00 น.	0.0199	0.0225	0.0233	0.0223	0.0226	0.0212	0.0194
21.00-22.00 น.	0.0189	0.0203	0.0222	0.0215	0.0220	0.0215	0.0192
22.00-23.00 น.	0.0182	0.0194	0.0222	0.0196	0.0217	0.0220	0.0214
23.00-00.00 น.	0.0197	0.0223	0.0216	0.0210	0.0213	0.0209	0.0202
00.00-01.00 น.	0.0196	0.0188	0.0196	0.0191	0.0198	0.0205	0.0186
01.00-02.00 น.	0.0204	0.0207	0.0208	0.0205	0.0183	0.0204	0.0218
02.00-03.00 น.	0.0207	0.0199	0.0184	0.0203	0.0210	0.0210	0.0193
03.00-04.00 น.	0.0196	0.0211	0.0191	0.0209	0.0188	0.0215	0.0202
04.00-05.00 น.	0.0181	0.0222	0.0208	0.0201	0.0200	0.0211	0.0209
05.00-06.00 น.	0.0194	0.0235	0.0221	0.0202	0.0190	0.0204	0.0209
06.00-07.00 น.	0.0207	0.0237	0.0228	0.0210	0.0209	0.0214	0.0224
07.00-08.00 น.	0.0218	0.0223	0.0227	0.0208	0.0211	0.0223	0.0233
ค่าต่ำสุด	0.0181	0.0188	0.0184	0.0191	0.0183	0.0204	0.0186
ค่าสูงสุด	0.0241	0.0244	0.0243	0.0244	0.0240	0.0246	0.0240
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	: นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ	ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นายศิลา บรรจงไกรรักษ์	เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นายศิลา บรรจงไกรรักษ์		

ตารางที่ 3-22 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)	จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566	
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ	เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 42C/42C-58929-320	ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG	
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564	วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านเขาพุ						
	4-5 พ.ย. 66	5-6 พ.ย. 66	6-7 พ.ย. 66	7-8 พ.ย. 66	8-9 พ.ย. 66	9-10 พ.ย. 66	10-11 พ.ย. 66
08.00-09.00 น.	0.0222	0.0219	0.0234	0.0233	0.0182	0.0234	0.0217
09.00-10.00 น.	0.0224	0.0218	0.0232	0.0222	0.0202	0.0212	0.0214
10.00-11.00 น.	0.0222	0.0236	0.0239	0.0219	0.0215	0.0209	0.0233
11.00-12.00 น.	0.0226	0.0235	0.0226	0.0215	0.0223	0.0205	0.0225
12.00-13.00 น.	0.0235	0.0243	0.0223	0.0233	0.0235	0.0233	0.0235
13.00-14.00 น.	0.0222	0.0233	0.0220	0.0231	0.0218	0.0225	0.0237
14.00-15.00 น.	0.0238	0.0241	0.0201	0.0235	0.0224	0.0213	0.0213
15.00-16.00 น.	0.0236	0.0235	0.0206	0.0220	0.0208	0.0228	0.0216
16.00-17.00 น.	0.0226	0.0217	0.0220	0.0215	0.0228	0.0230	0.0213
17.00-18.00 น.	0.0234	0.0207	0.0187	0.0219	0.0231	0.0218	0.0229
18.00-19.00 น.	0.0222	0.0200	0.0233	0.0202	0.0221	0.0228	0.0226
19.00-20.00 น.	0.0220	0.0205	0.0189	0.0203	0.0217	0.0215	0.0213
20.00-21.00 น.	0.0214	0.0204	0.0200	0.0208	0.0235	0.0202	0.0215
21.00-22.00 น.	0.0218	0.0199	0.0222	0.0177	0.0219	0.0195	0.0205
22.00-23.00 น.	0.0210	0.0202	0.0184	0.0170	0.0228	0.0168	0.0201
23.00-00.00 น.	0.0199	0.0221	0.0208	0.0193	0.0214	0.0192	0.0176
00.00-01.00 น.	0.0181	0.0194	0.0211	0.0175	0.0213	0.0175	0.0174
01.00-02.00 น.	0.0174	0.0193	0.0189	0.0184	0.0180	0.0171	0.0200
02.00-03.00 น.	0.0185	0.0193	0.0188	0.0189	0.0183	0.0182	0.0193
03.00-04.00 น.	0.0192	0.0215	0.0195	0.0189	0.0178	0.0196	0.0182
04.00-05.00 น.	0.0193	0.0210	0.0214	0.0203	0.0203	0.0203	0.0178
05.00-06.00 น.	0.0181	0.0188	0.0201	0.0199	0.0195	0.0194	0.0181
06.00-07.00 น.	0.0202	0.0221	0.0203	0.0172	0.0203	0.0191	0.0205
07.00-08.00 น.	0.0210	0.0223	0.0188	0.0179	0.0220	0.0203	0.0212
ค่าต่ำสุด	0.0174	0.0188	0.0184	0.0170	0.0178	0.0168	0.0174
ค่าสูงสุด	0.0238	0.0243	0.0239	0.0235	0.0235	0.0234	0.0237
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

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

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

ตารางที่ 3-23 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 42i/1201497726

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564

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

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

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

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC						
	4-5 พ.ย. 66	5-6 พ.ย. 66	6-7 พ.ย. 66	7-8 พ.ย. 66	8-9 พ.ย. 66	9-10 พ.ย. 66	10-11 พ.ย. 66
08.00-09.00 น.	0.0242	0.0219	0.0228	0.0211	0.0219	0.0219	0.0216
09.00-10.00 น.	0.0255	0.0228	0.0234	0.0226	0.0221	0.0224	0.0221
10.00-11.00 น.	0.0235	0.0233	0.0228	0.0236	0.0233	0.0231	0.0228
11.00-12.00 น.	0.0246	0.0240	0.0239	0.0236	0.0241	0.0246	0.0239
12.00-13.00 น.	0.0228	0.0252	0.0238	0.0246	0.0236	0.0245	0.0233
13.00-14.00 น.	0.0236	0.0239	0.0238	0.0244	0.0236	0.0241	0.0243
14.00-15.00 น.	0.0242	0.0235	0.0236	0.0246	0.0229	0.0236	0.0235
15.00-16.00 น.	0.0242	0.0247	0.0233	0.0251	0.0234	0.0234	0.0227
16.00-17.00 น.	0.0248	0.0246	0.0236	0.0228	0.0241	0.0246	0.0226
17.00-18.00 น.	0.0253	0.0245	0.0244	0.0245	0.0244	0.0231	0.0212
18.00-19.00 น.	0.0237	0.0237	0.0236	0.0237	0.0227	0.0237	0.0208
19.00-20.00 น.	0.0220	0.0227	0.0236	0.0235	0.0218	0.0233	0.0232
20.00-21.00 น.	0.0227	0.0217	0.0225	0.0229	0.0213	0.0225	0.0204
21.00-22.00 น.	0.0215	0.0219	0.0215	0.0214	0.0202	0.0234	0.0225
22.00-23.00 น.	0.0205	0.0215	0.0203	0.0198	0.0232	0.0212	0.0193
23.00-00.00 น.	0.0204	0.0203	0.0204	0.0217	0.0210	0.0217	0.0225
00.00-01.00 น.	0.0198	0.0201	0.0202	0.0207	0.0200	0.0196	0.0200
01.00-02.00 น.	0.0229	0.0227	0.0223	0.0210	0.0215	0.0210	0.0215
02.00-03.00 น.	0.0223	0.0226	0.0219	0.0211	0.0210	0.0211	0.0202
03.00-04.00 น.	0.0230	0.0213	0.0212	0.0232	0.0218	0.0208	0.0211
04.00-05.00 น.	0.0223	0.0207	0.0204	0.0221	0.0201	0.0208	0.0225
05.00-06.00 น.	0.0205	0.0223	0.0203	0.0217	0.0204	0.0206	0.0217
06.00-07.00 น.	0.0194	0.0213	0.0214	0.0202	0.0215	0.0219	0.0223
07.00-08.00 น.	0.0210	0.0217	0.0198	0.0213	0.0223	0.0199	0.0195
ค่าต่ำสุด	0.0194	0.0201	0.0198	0.0198	0.0200	0.0196	0.0193
ค่าสูงสุด	0.0255	0.0252	0.0244	0.0251	0.0244	0.0246	0.0243
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

ชื่อผู้วิเคราะห์

: นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

: นายศิลา บรรจงใจรักษ์

: นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง

เบอร์โทรศัพท์

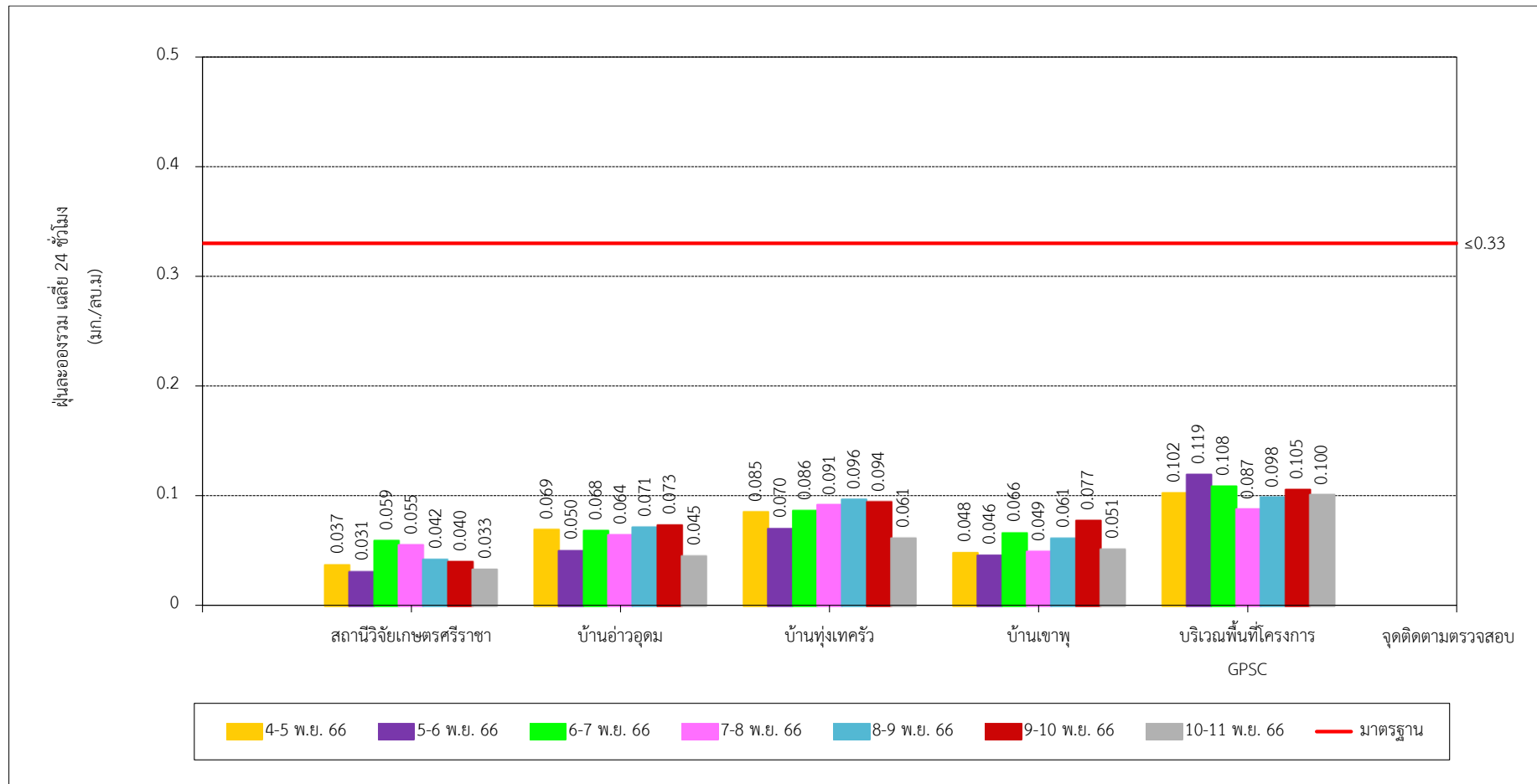
: บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

: 0 2763 2828

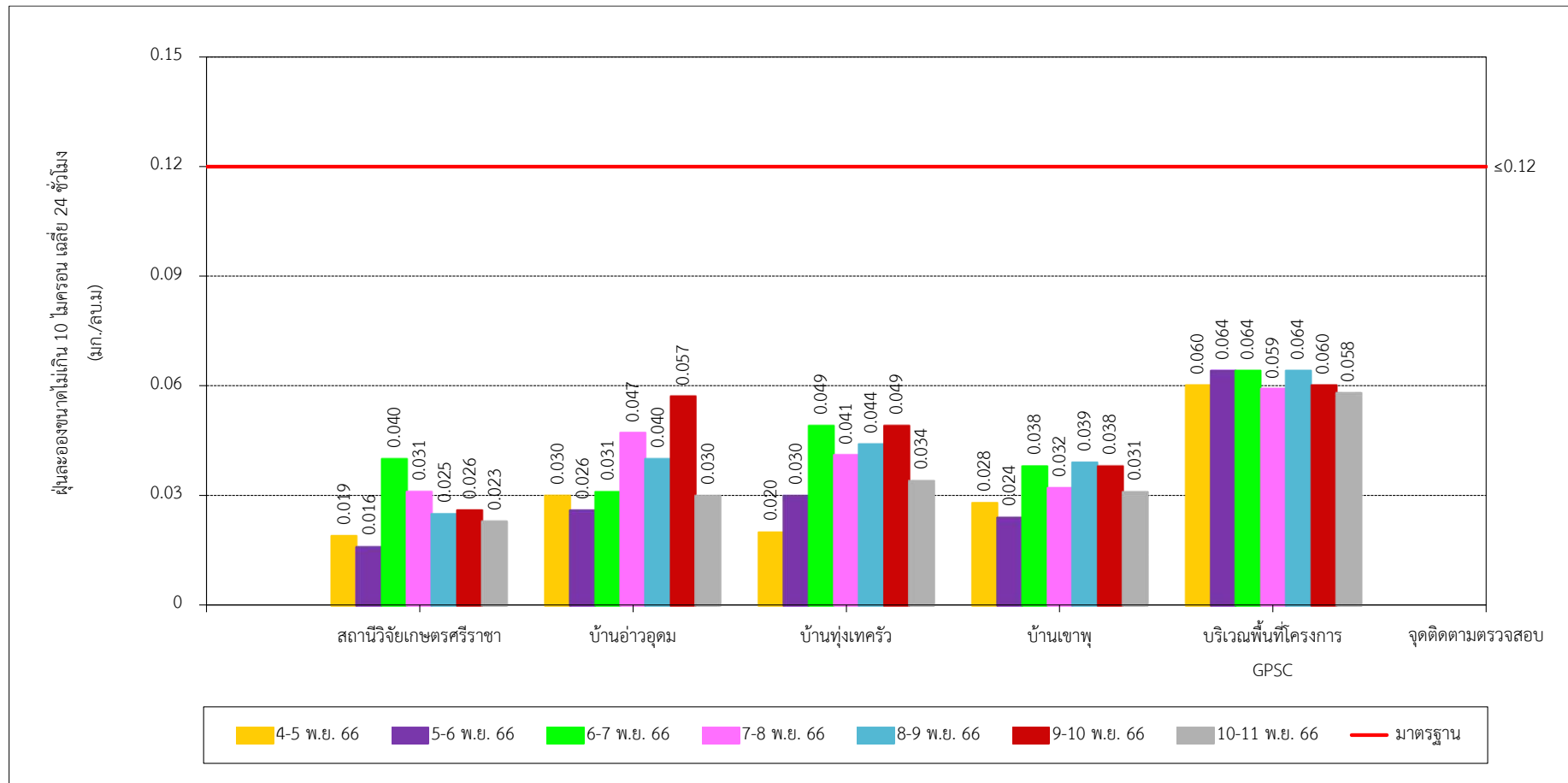
บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

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

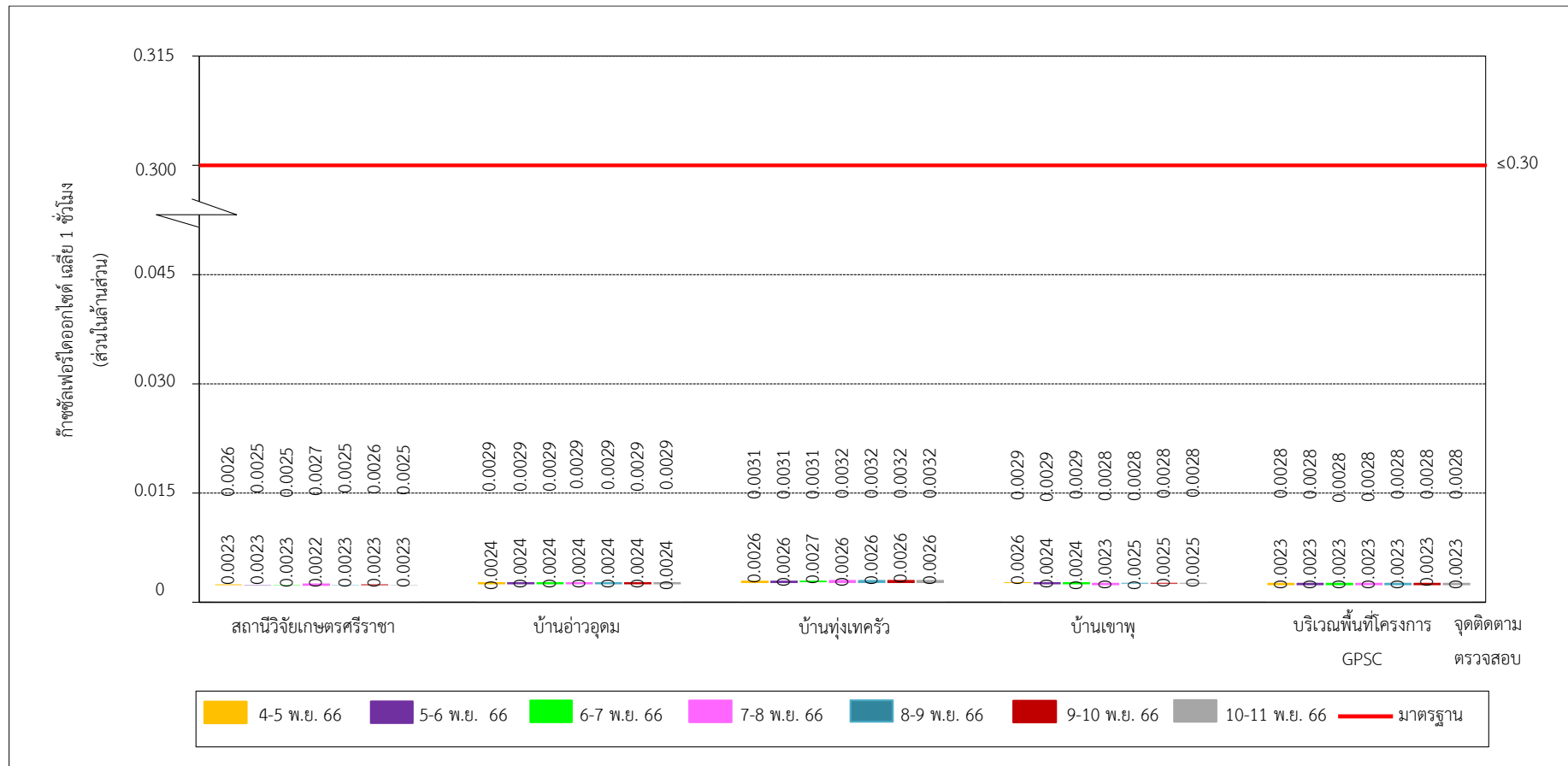
ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ



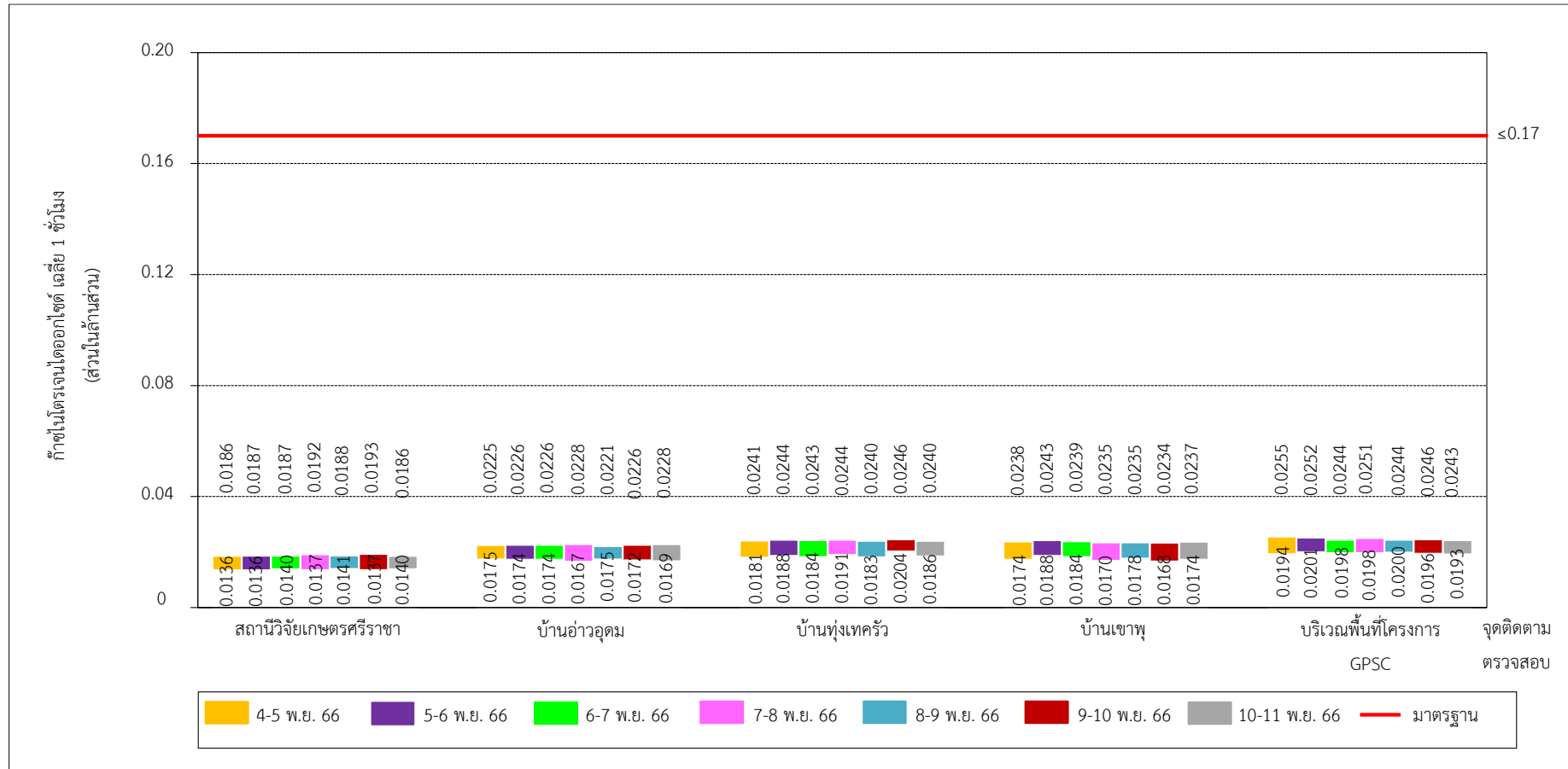
รูปที่ 3-1 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566



รูปที่ 3-2 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566



รูปที่ 3-3 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซฟลูออโรไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566



รูปที่ 3-4 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3-24 ผลการติดตามตรวจสอบความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)														จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด														ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566													
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC														เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5														ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N													
เวลา	ผลการติดตามตรวจสอบ																																								
	บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC																																								
	4-5 พ.ย. 66		5-6 พ.ย. 66		6-7 พ.ย. 66		7-8 พ.ย. 66		8-9 พ.ย. 66		9-10 พ.ย. 66		10-11 พ.ย. 66																												
	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม																											
08.00-09.00 น.	2.5	W	2.4	NW	2.3	NE	1.0	E	1.0	ESE	1.9	NE	3.5	ENE																											
09.00-10.00 น.	0.9	WSW	2.7	NNW	2.8	NNE	2.7	NE	2.4	E	3.0	E	2.7	NE																											
10.00-11.00 น.	3.0	WSW	0.7	NNW	0.7	NE	3.3	NNE	1.4	E	2.0	E	2.7	E																											
11.00-12.00 น.	3.4	WNW	0.7	N	0.6	N	1.6	NNE	2.6	E	2.9	NE	1.8	ENE																											
12.00-13.00 น.	0.9	W	3.3	NE	3.1	N	1.6	NE	2.9	NE	1.9	NNE	0.8	E																											
13.00-14.00 น.	3.4	SW	2.0	NE	0.8	NE	2.8	NE	1.4	NNE	0.6	NNE	1.3	E																											
14.00-15.00 น.	3.3	WNW	1.4	NE	2.4	NNE	2.0	E	1.2	NNE	2.9	E	2.2	NNE																											
15.00-16.00 น.	1.7	WNW	2.4	NNE	2.4	NNE	3.5	ENE	0.8	NE	0.9	NNE	2.5	NNE																											
16.00-17.00 น.	1.9	SW	1.5	NE	3.1	NE	2.8	E	2.3	ENE	2.9	NE	0.6	NNE																											
17.00-18.00 น.	1.6	SW	1.5	ENE	1.3	ENE	2.1	E	2.8	ENE	3.4	NE	1.7	NE																											
18.00-19.00 น.	1.4	SW	3.3	NNE	2.3	NE	1.2	ESE	1.4	NE	2.2	NE	1.0	N																											
19.00-20.00 น.	1.7	WSW	1.1	ENE	3.2	N	2.3	SSE	1.9	ENE	1.3	NNE	1.0	E																											
20.00-21.00 น.	2.4	SW	3.1	NNE	2.1	NE	1.2	SSW	1.8	NE	2.0	E	1.2	E																											
21.00-22.00 น.	1.6	WSW	3.1	ENE	3.0	E	2.4	SE	3.5	E	0.7	N	2.2	ENE																											
22.00-23.00 น.	2.9	W	0.8	NNE	2.0	ENE	1.4	ESE	2.8	ENE	0.5	E	1.7	NNE																											
23.00-00.00 น.	0.6	SW	0.9	E	1.0	N	3.0	SSE	1.1	E	3.2	ENE	2.8	NNE																											
00.00-01.00 น.	1.9	WNW	3.2	NE	1.6	NNE	2.9	ESE	2.0	NNE	1.9	ENE	2.3	NNE																											
01.00-02.00 น.	3.4	NW	0.8	E	2.8	ENE	3.4	SSE	3.5	E	1.6	ENE	2.2	NE																											
02.00-03.00 น.	2.7	NW	1.9	NNE	0.6	N	1.8	S	1.5	NNE	3.3	N	0.6	E																											
03.00-04.00 น.	1.2	NW	2.3	E	2.3	ENE	2.4	SSE	0.9	E	2.3	E	2.7	E																											
04.00-05.00 น.	3.4	NNW	1.7	NE	2.4	E	2.8	ESE	2.6	N	2.4	NE	0.9	ENE																											
05.00-06.00 น.	3.5	NNW	2.4	E	3.0	ENE	2.8	SSE	1.2	ENE	2.1	NNE	3.3	NNE																											
06.00-07.00 น.	3.5	NW	2.1	NNE	2.5	NE	3.2	S	2.4	ENE	2.5	N	3.3	ENE																											
07.00-08.00 น.	2.8	WNW	2.0	NNE	0.7	E	2.4	SSE	3.3	NNE	0.9	N	0.7	NNE																											
ค่าต่ำสุด	0.6	-	0.7	-	0.6	-	1.0	-	0.8	-	0.5	-	0.6	-																											
ค่าสูงสุด	3.5	SW	3.3	NNE	3.2	NE	3.5	SSE	3.5	E	3.4	NE, E	3.5	NNE																											
หน่วย	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-																											
ผังลม																																									
WIND SPEED (m/s)																																									
<div><div></div>≥4.5</div> <div><div></div>3.6-4.5</div> <div><div></div>2.7-3.6</div> <div><div></div>1.8-2.7</div> <div><div></div>0.9-1.8</div> <div><div></div>0.3-0.9</div>																																									
Calms	0.00%			0.00%			0.00%			0.00%			0.00%																												
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	: นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ				ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง				: บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด																																
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์				เบอร์โทรศัพท์				: 0 2763 2828																																
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์																																								

**ตารางที่ 3-25 สรุปผลการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566**

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566
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)	5	2	2	3	0	0	12	7.1
ตะวันออกเฉียงเหนือค่อนมาทางเหนือ (NNE)	5	7	12	7	0	0	31	18.4
ตะวันออกเฉียงเหนือ (NE)	3	6	10	10	0	0	29	17.2
ตะวันออกเฉียงเหนือค่อนมาทางตะวันออก (ENE)	1	5	8	9	0	0	23	13.7
ตะวันออก (E)	7	6	10	8	0	0	31	18.4
ตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางตะวันออก (ESE)	0	3	0	2	0	0	5	3.0
ตะวันออกเฉียงใต้ (SE)	0	0	1	0	0	0	1	0.6
ตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางใต้ (SSE)	0	0	3	3	0	0	6	3.6
ใต้ (S)	0	0	1	1	0	0	2	1.2
ตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางใต้ (SSW)	0	1	0	0	0	0	1	0.6
ตะวันตกเฉียงใต้ (SW)	1	2	2	1	0	0	6	3.6
ตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางตะวันตก (WSW)	1	2	0	1	0	0	4	2.4
ตะวันตก (W)	1	0	1	1	0	0	3	1.8
ตะวันตกเฉียงเหนือค่อนมาทางตะวันตก (WNN)	0	1	1	3	0	0	5	3.0
ตะวันตกเฉียงเหนือ (NW)	0	1	1	3	0	0	5	3.0
ตะวันตกเฉียงเหนือค่อนมาทางเหนือ (NNW)	1	0	0	3	0	0	4	2.4
รวม	25	36	52	55	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, DSS and DMSC

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

3.2.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

การติดตามตรวจสอบปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 ทางโครงการฯ ไม่ได้ทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง เนื่องจากหยุดเดินระบบ (Shutdown) เพราะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) สั่งการ reserve ระบบ ดังแสดงในตารางที่ 3-26 และตารางที่ 3-27 ซึ่งหากปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 มีการเดินระบบ บริษัทฯ จะดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจะรายงานผลในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรอบถัดไป

ตารางที่ 3-26 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องเครื่องกังหันก๊าซเครื่องที่ 1 (HRSG-1)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
วันที่ตรวจวัด : ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : -

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : -

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : -

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

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

อัตราการใช้เชื้อเพลิง : -

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : -

ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : -

ร้อยละของความชื้น : -

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}																	
		ฝุ่นละอองรวม						ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์						ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์					
		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen	
		มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที
- ปล่อง HRSG-1	ก.ค.-ธ.ค. 66	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤60	-	-	-	-	-	≤120	-	-	-	-	-	≤20	-	-	-
ข้อกำหนด EIA ^{3/}		-	≤3.3	≤8.2	-	-	-	-	≤104	≤99	-	≤42	-	-	≤1.1	≤2.4	-	-	-

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า 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)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : -
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : -
ชื่อผู้วิเคราะห์ : -
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : -
เบอร์โทรศัพท์ : -

ตารางที่ 3-27 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องเครื่องกังหันก๊าซเครื่องที่ 2 (HRSG-2)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

วันที่ตรวจวัด : ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : -

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : -

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : -

อัตราการใช้เชื้อเพลิง : -

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

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

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : -

ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : -

ร้อยละของความชื้น : -

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}																	
		ฝุ่นละอองรวม						ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์						ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์					
		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen	
		มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที
		มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที
- ปล่อง HRSG-2	ก.ค.-ธ.ค. 66	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤60	-	-	-	-	-	≤120	-	-	-	-	-	≤20	-	-	-
ข้อกำหนด EIA ^{3/}		-	≤3.3	≤8.2	-	-	-	-	≤104	≤99	-	≤42	-	-	≤1.1	≤2.4	-	-	-

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า 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)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : -

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : -

ชื่อผู้วิเคราะห์ : -

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : -

เบอร์โทรศัพท์ : -

ตารางที่ 3-28 ข้อมูลทั่วไปในการติดตามตรวจสอบปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

3.2.3 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 จำนวน 3 จุด ได้แก่ บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ริมรั้วโครงการ GPSC และบ้านอ่าวอุดม ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 24\ hours}$) ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน (L_{Adn}) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{A90}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax}) พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540 สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุมโดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-29 ถึงตารางที่ 3-31

ตารางที่ 3-29 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านทุ่งเทครัว

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706543E 1449348N

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : N1

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Larson Davis รุ่น LxT2/5394

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Svantek รุ่น SV35/44792

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) : 14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 23-ACT-021

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)																					มาตรฐาน ^{1/}
	4-5 พ.ย. 66			5-6 พ.ย. 66			6-7 พ.ย. 66			7-8 พ.ย. 66			8-9 พ.ย. 66			9-10 พ.ย. 66			10-11 พ.ย. 66			
	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	
07.00-08.00 น.	55.8	53.8	64.5	55.4	54.3	61.1	60.6	55.2	73.8	57.3	56.1	64.0	56.2	54.2	78.6	54.9	53.8	64.2	54.5	53.5	63.6	-
08.00-09.00 น.	57.5	53.5	76.6	55.9	54.7	59.0	59.9	56.8	71.1	57.1	56.0	70.7	55.8	54.2	70.8	54.5	53.6	62.0	54.6	53.6	61.7	-
09.00-10.00 น.	57.4	54.7	77.9	59.4	55.1	68.7	57.0	55.5	66.7	57.9	55.2	67.6	62.3	54.4	76.8	54.6	53.8	57.0	54.8	54.0	58.0	-
10.00-11.00 น.	57.4	55.6	67.6	56.7	55.2	68.5	57.1	55.9	60.9	57.6	56.1	66.7	55.8	54.3	67.6	54.9	53.9	61.5	54.9	54.0	59.7	-
11.00-12.00 น.	56.3	54.2	69.2	56.7	55.4	60.2	56.6	55.4	61.8	56.9	55.7	64.3	55.6	54.5	59.4	62.3	54.3	76.7	55.0	54.1	58.1	-
12.00-13.00 น.	55.6	52.9	75.4	57.3	56.1	63.1	57.1	55.7	62.5	58.3	54.7	70.2	56.3	54.7	63.1	55.0	53.5	61.7	55.2	54.1	60.6	-
13.00-14.00 น.	55.8	53.8	70.2	57.5	56.2	61.8	57.5	56.2	62.1	56.6	53.8	67.8	59.2	55.7	70.2	55.5	53.8	68.0	54.9	54.0	56.8	-
14.00-15.00 น.	57.0	54.1	78.9	57.3	55.8	63.8	57.2	56.0	62.7	56.0	53.7	67.8	56.0	54.9	59.1	54.7	53.8	60.9	56.5	54.2	68.6	-
15.00-16.00 น.	57.1	53.8	77.7	57.5	56.2	66.5	58.0	56.9	64.8	55.0	53.7	63.0	56.0	54.9	60.4	56.3	53.9	68.6	55.4	54.0	74.6	-
16.00-17.00 น.	55.2	53.8	73.6	57.4	56.4	64.7	58.2	56.7	65.0	54.7	53.5	62.0	55.7	54.6	61.5	55.3	54.1	58.7	55.0	54.1	57.3	-
17.00-18.00 น.	54.9	53.7	69.6	57.8	56.1	69.2	58.4	56.9	64.1	54.5	53.5	57.7	55.9	54.6	59.3	54.8	53.8	62.6	55.5	54.2	60.2	-
18.00-19.00 น.	58.8	57.0	73.9	57.1	56.0	63.8	58.3	56.6	72.7	55.2	53.7	67.9	57.9	54.5	69.0	55.6	54.4	61.9	55.0	53.7	60.6	-
19.00-20.00 น.	59.8	57.4	74.8	57.7	56.0	75.7	58.3	56.4	70.2	57.5	54.2	73.2	55.9	54.9	61.6	55.0	54.0	64.3	55.7	53.8	61.0	-
20.00-21.00 น.	59.2	56.7	78.6	63.8	56.1	76.8	57.5	56.5	61.7	55.5	54.0	66.5	56.0	54.9	59.9	55.1	54.1	59.7	55.9	53.7	61.0	-
21.00-22.00 น.	59.3	56.2	77.7	57.6	56.1	62.5	58.0	56.6	66.5	54.9	54.0	60.2	55.8	54.6	60.0	54.7	53.7	57.1	56.7	54.1	64.7	-
22.00-23.00 น.	58.9	56.8	71.4	56.8	55.8	59.9	57.7	56.5	61.4	54.6	53.6	57.1	55.9	54.6	64.8	54.6	53.4	59.0	54.3	53.3	56.4	-
23.00-00.00 น.	57.8	56.3	74.1	56.9	55.9	64.7	57.5	56.3	65.1	58.6	54.5	68.3	57.1	54.9	67.2	55.0	54.0	58.5	55.5	53.6	67.3	-
00.00-01.00 น.	58.6	56.8	74.5	56.9	55.8	59.6	57.4	56.0	66.1	55.7	54.4	63.6	57.4	54.9	70.8	59.2	54.6	69.5	55.5	54.2	66.0	-
01.00-02.00 น.	58.3	56.7	77.1	56.3	54.9	59.5	56.9	55.8	61.4	54.9	53.9	62.9	57.4	55.0	68.3	55.6	54.3	60.8	55.0	53.8	65.1	-
02.00-03.00 น.	57.1	55.7	77.7	56.4	55.5	60.1	57.4	56.0	67.3	55.3	54.3	60.1	63.3	55.5	77.9	55.2	54.1	58.9	54.9	53.2	77.8	-
03.00-04.00 น.	57.2	55.6	75.3	56.8	55.4	65.8	58.4	57.4	62.5	54.9	53.8	59.0	56.5	54.3	67.2	54.7	53.6	57.7	61.2	53.1	75.5	-
04.00-05.00 น.	56.7	54.7	82.6	56.3	55.5	59.0	57.7	56.8	61.7	55.2	53.6	63.7	55.3	54.1	62.7	55.0	53.9	58.7	54.0	53.0	57.8	-
05.00-06.00 น.	57.0	55.3	77.9	56.4	55.1	60.2	57.8	56.8	63.7	55.4	53.9	64.1	55.0	54.0	58.0	54.8	53.8	61.5	54.6	53.4	63.2	-
06.00-07.00 น.	58.3	55.7	76.5	56.5	55.5	64.4	57.2	56.2	63.9	55.6	54.3	63.8	54.8	54.0	57.1	54.6	53.7	58.3	60.7	54.7	69.9	-
L _{Aeq} 24 hours	57.6			57.7			57.9			56.2			57.5			56.0			56.1			≤70
L _{Adn}	64.2			63.3			64.1			62.3			64.2			62.2			63.3			-
ค่าสูงสุดของ L _{Amax}	82.6			76.8			73.8			73.2			78.6			76.7			77.8			≤115
L _{A90}	52.9-57.4			54.3-56.4			55.2-57.4			53.5-56.1			54.0-55.7			53.4-54.6			53.0-54.7			-

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

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

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-30 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ริมรั้วโครงการ GPSC

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706826E 1450232N

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : N2

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Larson Davis รุ่น LxT2/5405

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Svantek รุ่น SV35/44792

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) : 14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 23-ACT-021

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)																					มาตรฐาน ^{1/}
	4-5 พ.ย. 66			5-6 พ.ย. 66			6-7 พ.ย. 66			7-8 พ.ย. 66			8-9 พ.ย. 66			9-10 พ.ย. 66			10-11 พ.ย. 66			
	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	
07.00-08.00 น.	63.9	62.6	80.1	64.0	63.6	65.1	64.4	63.8	67.0	65.4	64.4	69.7	64.0	62.5	75.1	64.4	63.7	66.0	64.2	63.6	68.8	-
08.00-09.00 น.	63.9	62.4	83.9	63.9	63.5	65.3	64.2	63.5	66.3	64.9	64.1	70.1	63.8	62.5	70.4	64.3	63.5	66.9	64.1	63.7	65.3	-
09.00-10.00 น.	63.9	62.6	79.3	64.1	63.6	65.3	64.7	64.0	68.2	64.9	64.1	70.8	64.0	62.9	71.6	64.3	63.7	66.0	64.3	63.8	65.4	-
10.00-11.00 น.	63.7	62.4	74.9	64.3	63.5	70.8	64.4	63.7	69.1	65.1	64.4	70.1	63.8	62.9	69.4	64.6	63.7	67.1	64.2	63.7	65.6	-
11.00-12.00 น.	65.3	64.0	75.4	63.9	63.4	65.4	64.4	63.6	68.2	64.9	64.1	71.2	63.6	62.7	74.3	64.8	64.1	68.6	64.1	63.7	65.1	-
12.00-13.00 น.	65.7	64.6	76.0	64.0	63.5	65.5	64.4	63.7	69.5	65.1	64.3	69.2	63.8	62.8	70.5	64.6	63.9	67.0	64.0	63.6	65.1	-
13.00-14.00 น.	65.2	63.9	79.0	64.0	63.5	65.5	65.0	63.8	78.0	65.4	64.0	73.3	64.0	63.1	70.0	64.4	63.9	67.8	64.1	63.7	65.4	-
14.00-15.00 น.	67.1	65.7	77.7	64.1	63.7	65.5	64.7	63.8	70.8	65.3	64.1	73.8	63.8	62.8	67.9	64.4	63.8	66.1	64.4	63.8	70.6	-
15.00-16.00 น.	64.3	63.3	76.2	64.2	63.6	65.7	64.6	64.0	69.6	64.8	63.3	74.1	63.3	62.4	69.1	64.6	63.8	66.8	64.3	63.9	65.4	-
16.00-17.00 น.	64.5	63.4	81.1	63.8	63.2	65.2	66.3	63.9	77.7	64.6	63.1	72.9	63.4	62.5	71.8	64.3	63.8	66.1	64.2	63.8	65.2	-
17.00-18.00 น.	63.9	63.3	74.6	64.0	63.5	65.9	65.4	63.9	73.2	64.2	63.2	72.2	63.7	62.8	67.2	64.2	63.7	65.5	64.2	63.8	65.3	-
18.00-19.00 น.	64.1	63.6	73.7	64.2	63.6	65.5	67.0	64.3	83.5	63.7	62.8	71.3	63.8	63.0	67.2	64.1	63.5	66.0	64.0	63.6	65.3	-
19.00-20.00 น.	63.8	63.3	70.8	64.2	63.8	66.5	65.3	64.3	74.3	63.9	63.1	68.3	63.8	62.5	72.9	64.6	64.1	66.2	64.2	63.7	65.4	-
20.00-21.00 น.	61.1	60.6	67.3	64.3	63.8	65.7	65.0	64.3	68.7	64.0	63.0	70.5	63.9	63.1	69.0	64.4	64.0	65.7	65.1	64.1	67.4	-
21.00-22.00 น.	61.2	60.7	67.8	64.3	63.9	65.5	65.1	64.2	75.0	64.3	63.1	72.0	63.9	62.8	67.7	64.4	63.9	67.5	64.1	63.6	65.4	-
22.00-23.00 น.	61.3	61.0	69.4	64.3	63.8	65.4	67.0	64.3	82.3	64.4	63.2	68.8	63.5	62.7	75.6	64.5	63.6	70.7	64.0	63.6	65.0	-
23.00-00.00 น.	60.8	60.4	66.7	64.3	63.6	66.0	68.0	64.5	84.1	64.1	63.3	69.1	65.4	64.3	68.2	64.0	63.3	68.8	63.9	63.5	65.0	-
00.00-01.00 น.	60.7	60.1	72.6	64.1	63.5	65.6	66.3	64.4	76.3	64.4	63.0	72.4	64.7	63.9	67.2	63.7	63.2	65.1	64.0	63.7	65.0	-
01.00-02.00 น.	61.7	60.6	78.6	63.9	63.3	65.3	67.1	64.4	82.1	64.5	63.4	73.0	64.4	63.7	66.7	64.0	63.4	69.5	64.0	63.6	65.1	-
02.00-03.00 น.	63.6	61.6	81.9	63.8	63.3	65.9	66.0	63.9	78.1	63.9	62.9	71.2	64.6	63.9	66.5	63.9	63.3	66.3	64.4	63.8	66.1	-
03.00-04.00 น.	63.4	61.2	82.8	64.5	63.7	74.5	65.2	64.1	73.3	63.8	62.5	79.3	64.5	63.8	66.6	63.8	63.4	65.0	65.7	64.0	68.9	-
04.00-05.00 น.	65.2	61.2	77.0	66.7	63.8	84.9	65.0	63.9	74.1	64.0	63.0	67.5	64.8	63.9	68.6	63.8	63.4	64.9	64.8	64.2	67.2	-
05.00-06.00 น.	61.8	60.6	77.1	64.6	63.8	68.6	65.1	63.7	73.8	64.1	63.1	71.0	64.6	63.8	67.0	64.1	63.6	66.8	64.5	63.8	66.2	-
06.00-07.00 น.	62.2	60.5	84.9	64.3	63.6	65.9	64.7	63.8	67.5	63.7	62.8	69.2	64.5	63.9	73.8	64.2	63.8	65.2	64.2	63.5	66.1	-
L _{Aeq} 24 hours	63.8			64.3			65.5			64.5			64.1			64.3			64.3			≤70
L _{Adn}	69.3			70.9			72.4			70.6			70.9			70.5			70.8			-
ค่าสูงสุดของ L _{Amax}	84.9			84.9			84.1			79.3			75.6			70.7			70.6			≤115
L _{A90}	60.1-65.7			63.2-63.9			63.5-64.5			62.5-64.4			62.4-64.3			63.2-64.1			63.5-64.2			-

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	: นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ	ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นายศिला บรรจงไกรรักษ์	เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828

ตารางที่ 3-31 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านอ่าวอุดม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

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.) : Svantek รุ่น SV35/44792

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) : 14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 23-ACT-021

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)																					มาตรฐาน ^{1/}	
	4-5 พ.ย. 66			5-6 พ.ย. 66			6-7 พ.ย. 66			7-8 พ.ย. 66			8-9 พ.ย. 66			9-10 พ.ย. 66			10-11 พ.ย. 66				
	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}	L _{Aeq} 1 hr	L _{A90}	L _{Amax}		
07.00-08.00 น.	42.0	40.0	55.9	41.8	40.8	46.3	48.4	43.1	60.4	47.9	41.7	67.1	47.6	41.7	60.7	49.4	39.7	76.4	40.6	39.1	52.0	-	
08.00-09.00 น.	41.5	40.4	50.9	42.0	41.0	44.5	46.8	43.1	57.5	44.9	41.0	59.2	45.9	41.7	63.4	48.7	39.9	74.3	41.3	39.2	52.7	-	
09.00-10.00 น.	41.2	39.9	44.5	42.1	40.9	44.6	49.5	42.3	63.0	45.0	40.9	58.6	45.7	42.5	59.8	40.5	38.9	51.6	41.0	39.5	49.5	-	
10.00-11.00 น.	42.7	40.4	56.0	41.7	40.5	44.2	49.8	42.2	62.3	47.7	42.4	64.7	44.3	41.0	63.1	40.9	39.9	48.5	40.4	39.2	48.4	-	
11.00-12.00 น.	42.8	40.2	49.9	49.3	40.6	69.8	44.1	42.8	48.9	44.5	41.8	58.0	45.6	40.8	65.9	41.4	38.7	59.5	40.4	38.8	53.5	-	
12.00-13.00 น.	43.3	39.9	50.3	45.7	43.5	51.6	47.9	41.9	59.6	42.7	40.5	54.7	45.1	40.9	65.4	42.5	39.9	55.8	40.6	39.1	49.7	-	
13.00-14.00 น.	43.4	39.7	51.0	44.5	40.8	48.7	46.0	42.2	59.8	46.9	41.4	77.9	44.6	41.3	59.2	42.2	40.2	54.3	40.2	39.2	44.2	-	
14.00-15.00 น.	41.6	40.4	44.3	42.5	40.4	45.5	44.5	42.4	47.3	46.5	43.2	66.0	45.0	41.7	57.6	42.0	40.1	55.1	40.5	39.3	51.3	-	
15.00-16.00 น.	43.2	40.8	50.9	41.5	40.0	44.5	43.9	43.1	45.8	49.3	42.8	77.1	46.7	41.6	63.5	40.4	39.4	48.0	40.4	39.3	44.4	-	
16.00-17.00 น.	43.4	40.7	50.9	42.1	41.4	43.4	41.2	40.4	42.7	48.6	42.1	69.1	44.8	42.5	61.7	41.1	39.0	54.0	40.7	39.4	49.0	-	
17.00-18.00 น.	41.4	40.8	43.0	41.4	40.0	43.8	41.1	40.2	43.1	46.8	43.6	62.3	45.8	41.2	56.5	41.6	39.0	56.9	40.8	39.6	49.0	-	
18.00-19.00 น.	41.7	40.6	45.2	40.8	39.6	42.9	41.8	39.0	43.9	49.5	45.4	63.5	48.1	40.5	73.9	40.6	38.5	56.8	40.7	39.7	49.1	-	
19.00-20.00 น.	41.6	40.9	44.2	41.4	40.6	46.4	40.4	38.9	43.8	47.2	43.2	67.5	43.2	40.9	57.8	40.6	39.0	50.7	40.6	39.6	47.7	-	
20.00-21.00 น.	42.9	41.0	49.5	42.3	40.8	54.0	41.3	38.7	52.7	45.8	43.0	58.6	48.4	39.7	70.0	40.6	38.9	48.8	47.9	39.2	74.1	-	
21.00-22.00 น.	42.2	41.3	44.0	44.3	40.9	50.9	41.2	39.3	44.3	46.0	43.0	58.6	41.0	38.5	56.1	39.6	38.4	43.7	40.3	38.6	54.9	-	
22.00-23.00 น.	44.1	41.4	54.0	44.8	41.1	52.8	41.3	39.4	43.1	47.5	45.0	69.6	40.3	38.0	54.4	40.0	38.8	51.0	40.1	38.5	54.0	-	
23.00-00.00 น.	45.9	43.1	52.8	45.5	42.5	53.0	41.7	39.9	57.7	46.2	44.5	64.8	39.7	38.1	51.8	40.7	38.7	63.0	40.6	39.0	52.3	-	
00.00-01.00 น.	44.2	41.4	56.0	45.4	42.3	51.9	46.0	40.6	57.4	46.8	44.2	64.5	41.4	38.4	67.5	41.3	38.7	53.0	42.4	39.2	57.5	-	
01.00-02.00 น.	42.4	40.7	45.9	44.8	41.8	51.4	42.4	39.6	51.6	46.0	42.5	63.9	40.9	38.4	70.8	41.0	38.9	53.7	41.4	39.5	64.1	-	
02.00-03.00 น.	44.6	41.8	50.7	44.0	40.8	53.2	41.3	40.4	52.5	46.1	43.0	67.9	42.1	38.6	63.8	40.1	38.8	47.6	40.6	39.3	52.8	-	
03.00-04.00 น.	42.9	41.8	44.3	43.2	40.8	51.8	41.1	40.4	45.2	47.2	43.8	62.0	41.4	38.7	56.6	43.1	39.5	58.4	41.2	39.6	56.8	-	
04.00-05.00 น.	42.1	41.2	44.4	45.5	40.4	56.5	44.5	40.8	54.8	44.5	41.8	60.4	41.6	39.0	60.7	40.9	39.1	54.4	43.1	40.1	60.9	-	
05.00-06.00 น.	44.1	41.7	48.6	45.5	42.2	57.6	41.8	40.7	53.8	45.7	42.8	66.5	41.1	38.8	59.0	40.2	38.8	46.4	44.9	40.5	57.6	-	
06.00-07.00 น.	41.5	39.8	47.3	47.2	43.0	59.3	41.7	40.8	44.0	50.1	41.8	71.9	41.7	38.4	55.0	40.6	39.0	52.4	46.2	40.7	60.3	-	
L _{Aeq} 24 hours	42.9			44.3			44.8			47.0			44.6			42.7			42.1			≤70	
L _{Adn}	50.0			51.4			49.7			53.4			48.6			47.8			49.1			-	
ค่าสูงสุดของ L _{Amax}	56.0			69.8			63.0			77.9			73.9			76.4			74.1			≤115	
L _{A90}	39.7-43.1			39.6-43.5			38.7-43.1			40.5-45.4			38.0-42.5			38.4-40.2			38.5-40.7			-	

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.4 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างวันที่ 4-5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 จำนวน 1 จุด ได้แก่ บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม พบว่าระดับเสียงรบกวน มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน พ.ศ. 2550 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 124 ตอนพิเศษ 98 ง วันที่ 16 สิงหาคม พ.ศ. 2550 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-32

ตารางที่ 3-32 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 4-5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}				
		บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม				
		ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน ที่มีการปรับค่าระดับเสียง	ระดับเสียงพื้นฐาน	ค่าระดับการรบกวน
4 พ.ย. 66	เวลากลางวัน					
	07.00-08.00 น.	63.9	61.9 ^{3/}	59.6	60.7 ^{3/}	<0.8
	08.00-09.00 น.	63.9	62.8 ^{3/}	57.4	61.3 ^{3/}	<0.8
	09.00-10.00 น.	63.9	62.0 ^{3/}	59.4	60.7 ^{3/}	<0.8
	10.00-11.00 น.	63.7	61.3 ^{3/}	60.0	60.3 ^{3/}	<0.8
	11.00-12.00 น.	65.3	63.5 ^{3/}	60.6	62.1 ^{3/}	<0.8
	12.00-13.00 น.	65.7	63.6 ^{3/}	61.5	62.6 ^{3/}	<0.8
	13.00-14.00 น.	65.2	63.2 ^{3/}	60.9	62.4 ^{3/}	<0.8
	14.00-15.00 น.	67.1	64.2 ^{3/}	64.0	62.8 ^{3/}	1.2
	15.00-16.00 น.	64.3	62.3 ^{3/}	60.0	61.4 ^{3/}	<0.8
	16.00-17.00 น.	64.5	62.4 ^{3/}	60.3	61.5 ^{3/}	<0.8
	17.00-18.00 น.	63.9	62.1 ^{3/}	59.2	61.5 ^{3/}	<0.8
	18.00-19.00 น.	64.1	62.2 ^{3/}	59.6	61.6 ^{3/}	<0.8
	19.00-20.00 น.	63.8	62.8 ^{3/}	56.9	61.7 ^{3/}	<0.8
	20.00-21.00 น.	61.1	60.3 ^{3/}	53.4	59.7 ^{3/}	<0.8
	21.00-22.00 น.	61.2	59.5 ^{3/}	56.3	59.1 ^{3/}	<0.8
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	-	-	≤10
หน่วย		เดซิเบล(เอ)				

บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

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

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-32 (ต่อ) ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}				
		บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม				
		ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน ที่มีการปรับค่าระดับเสียง	ระดับเสียงพื้นฐาน	ค่าระดับการรบกวน
4 พ.ย. 66	เวลากลางคืน					
	22.00-22.05 น.	61.2	58.9 ^{4/}	60.3	58.6 ^{4/}	1.7
	22.05-22.10 น.	61.3	58.9 ^{4/}	60.6	58.6 ^{4/}	2.0
	22.10-22.15 น.	61.6	58.9 ^{4/}	61.3	58.6 ^{4/}	2.7
	22.15-22.20 น.	61.3	60.2 ^{4/}	57.8	59.8 ^{4/}	<0.8
	22.20-22.25 น.	61.3	60.2 ^{4/}	57.8	59.8 ^{4/}	<0.8
	22.25-22.30 น.	61.4	60.2 ^{4/}	58.2	59.8 ^{4/}	<0.8
	22.30-22.35 น.	61.5	58.9 ^{4/}	61.0	58.5 ^{4/}	2.5
	22.35-22.40 น.	61.3	58.9 ^{4/}	60.6	58.5 ^{4/}	2.1
	22.40-22.45 น.	61.2	58.9 ^{4/}	60.3	58.5 ^{4/}	1.8
	22.45-22.50 น.	61.1	58.0 ^{4/}	61.2	57.6 ^{4/}	3.6
	22.50-22.55 น.	61.0	58.0 ^{4/}	61.0	57.6 ^{4/}	3.4
	22.55-23.00 น.	60.9	58.0 ^{4/}	60.8	57.6 ^{4/}	3.2
	23.00-23.05 น.	61.3	57.8 ^{4/}	61.7	57.5 ^{4/}	4.2
	23.05-23.10 น.	61.0	57.8 ^{4/}	61.2	57.5 ^{4/}	3.7
	23.10-23.15 น.	60.8	57.8 ^{4/}	60.8	57.5 ^{4/}	3.3
	23.15-23.20 น.	60.8	60.2 ^{4/}	54.9	59.7 ^{4/}	<0.8
	23.20-23.25 น.	60.8	60.2 ^{4/}	54.9	59.7 ^{4/}	<0.8
	23.25-23.30 น.	60.8	60.2 ^{4/}	54.9	59.7 ^{4/}	<0.8
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	-	-	≤10
หน่วย		เดซิเบล(เอ)				

บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

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

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-32 (ต่อ) ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}				
		บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม				
		ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน ที่มีการปรับค่าระดับเสียง	ระดับเสียงพื้นฐาน	ค่าระดับการรบกวน
4 พ.ย. 66	เวลากลางคืน					
	23.30-23.35 น.	60.7	59.0 ^{4/}	58.8	58.6 ^{4/}	<0.8
	23.35-23.40 น.	60.8	59.0 ^{4/}	59.1	58.6 ^{4/}	<0.8
	23.40-23.45 น.	60.9	59.0 ^{4/}	59.4	58.6 ^{4/}	0.8
	23.45-23.50 น.	60.8	58.4 ^{4/}	60.1	58.0 ^{4/}	2.1
	23.50-23.55 น.	60.5	58.4 ^{4/}	59.3	58.0 ^{4/}	1.3
	23.55-00.00 น.	60.6	58.4 ^{4/}	59.6	58.0 ^{4/}	1.6
5 พ.ย. 66	เวลากลางคืน					
	00.00-00.05 น.	60.8	58.5 ^{4/}	59.9	58.0 ^{4/}	1.9
	00.05-00.10 น.	61.1	58.5 ^{4/}	60.6	58.0 ^{4/}	2.6
	00.10-00.15 น.	60.8	58.5 ^{4/}	59.9	58.0 ^{4/}	1.9
	00.15-00.20 น.	60.8	57.6 ^{4/}	61.0	57.1 ^{4/}	3.9
	00.20-00.25 น.	60.6	57.6 ^{4/}	60.6	57.1 ^{4/}	3.5
	00.25-00.30 น.	60.5	57.6 ^{4/}	60.4	57.1 ^{4/}	3.3
	00.30-00.35 น.	60.8	58.1 ^{4/}	60.5	57.7 ^{4/}	2.8
	00.35-00.40 น.	60.6	58.1 ^{4/}	60.0	57.7 ^{4/}	2.3
	00.40-00.45 น.	60.5	58.1 ^{4/}	59.8	57.7 ^{4/}	2.1
	00.45-00.50 น.	60.5	58.7 ^{4/}	58.8	58.3 ^{4/}	<0.8
	00.50-00.55 น.	60.5	58.7 ^{4/}	58.8	58.3 ^{4/}	<0.8
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	-	-	≤10
หน่วย		เดซิเบล(เอ)				

บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

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

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-32 (ต่อ) ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}				
		บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม				
		ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน ที่มีการปรับค่าระดับเสียง	ระดับเสียงพื้นฐาน	ค่าระดับการรบกวน
5 พ.ย. 66	เวลากลางคืน					
	00.55-01.00 น.	60.6	58.7 ^{4/}	59.1	58.3 ^{4/}	0.8
	01.00-01.05 น.	60.6	58.9 ^{4/}	58.7	58.3 ^{4/}	<0.8
	01.05-01.10 น.	60.8	58.9 ^{4/}	59.3	58.3 ^{4/}	1.0
	01.10-01.15 น.	60.7	58.9 ^{4/}	59.0	58.3 ^{4/}	<0.8
	01.15-01.20 น.	61.2	59.3 ^{4/}	59.7	58.1 ^{4/}	1.6
	01.20-01.25 น.	61.6	59.3 ^{4/}	60.7	58.1 ^{4/}	2.6
	01.25-01.30 น.	61.4	59.3 ^{4/}	60.2	58.1 ^{4/}	2.1
	01.30-01.35 น.	62.2	61.6 ^{4/}	56.3	60.1 ^{4/}	<0.8
	01.35-01.40 น.	62.9	61.6 ^{4/}	60.0	60.1 ^{4/}	<0.8
	01.40-01.45 น.	61.6	61.6 ^{4/}	<0.8	60.1 ^{4/}	<0.8
	01.45-01.50 น.	63.0	60.2 ^{4/}	62.8	59.0 ^{4/}	<0.8
	01.50-01.55 น.	61.6	60.2 ^{4/}	59.0	59.0 ^{4/}	<0.8
	01.55-02.00 น.	61.7	60.2 ^{4/}	59.4	59.0 ^{4/}	<0.8
	02.00-02.05 น.	62.8	61.8 ^{4/}	58.9	59.5 ^{4/}	<0.8
	02.05-02.10 น.	62.1	61.8 ^{4/}	53.3	59.5 ^{4/}	<0.8
	02.10-02.15 น.	63.2	61.8 ^{4/}	60.6	59.5 ^{4/}	1.1
	02.15-02.20 น.	63.8	62.6 ^{4/}	60.6	60.2 ^{4/}	<0.8
	02.20-02.25 น.	64.0	62.6 ^{4/}	61.4	60.2 ^{4/}	1.2
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	-	-	≤10
หน่วย		เดซิเบล(เอ)				

บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

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

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-32 (ต่อ) ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}				
		บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม				
		ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน ที่มีการปรับค่าระดับเสียง	ระดับเสียงพื้นฐาน	ค่าระดับการรบกวน
5 พ.ย. 66	เวลากลางคืน					
	02.25-02.30 น.	63.8	62.6 ^{4/}	60.6	60.2 ^{4/}	<0.8
	02.30-02.35 น.	63.7	61.0 ^{4/}	63.4	59.4 ^{4/}	4.0
	02.35-02.40 น.	62.6	61.0 ^{4/}	60.5	59.4 ^{4/}	1.1
	02.40-02.45 น.	63.2	61.0 ^{4/}	62.2	59.4 ^{4/}	2.8
	02.45-02.50 น.	63.4	62.9 ^{4/}	56.8	60.7 ^{4/}	<0.8
	02.50-02.55 น.	64.0	62.9 ^{4/}	60.5	60.7 ^{4/}	<0.8
	02.55-03.00 น.	65.2	62.9 ^{4/}	64.3	60.7 ^{4/}	3.6
	03.00-03.05 น.	63.3	63.8 ^{4/}	<0.8	59.8 ^{4/}	<0.8
	03.05-03.10 น.	64.8	63.8 ^{4/}	60.9	59.8 ^{4/}	1.1
	03.10-03.15 น.	65.2	63.8 ^{4/}	62.6	59.8 ^{4/}	2.8
	03.15-03.20 น.	64.2	60.9 ^{4/}	64.5	59.2 ^{4/}	5.3
	03.20-03.25 น.	63.1	60.9 ^{4/}	62.1	59.2 ^{4/}	2.9
	03.25-03.30 น.	63.4	60.9 ^{4/}	62.8	59.2 ^{4/}	3.6
	03.30-03.35 น.	62.0	60.6 ^{4/}	59.4	59.2 ^{4/}	<0.8
	03.35-03.40 น.	62.8	60.6 ^{4/}	61.8	59.2 ^{4/}	2.6
	03.40-03.45 น.	62.7	60.6 ^{4/}	61.5	59.2 ^{4/}	2.3
	03.45-03.50 น.	62.2	62.3 ^{4/}	<0.8	60.0 ^{4/}	<0.8
	03.50-03.55 น.	62.2	62.3 ^{4/}	<0.8	60.0 ^{4/}	<0.8
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	-	-	≤10
หน่วย		เดซิเบล(เอ)				

บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

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

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-32 (ต่อ) ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}				
		บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม				
		ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน ที่มีการปรับค่าระดับเสียง	ระดับเสียงพื้นฐาน	ค่าระดับการรบกวน
5 พ.ย. 66	เวลากลางคืน					
	03.55-04.00 น.	63.1	62.3 ^{4/}	58.4	60.0 ^{4/}	<0.8
	04.00-04.05 น.	69.5	67.5 ^{4/}	68.2	64.3 ^{4/}	3.9
	04.05-04.10 น.	69.8	67.5 ^{4/}	68.9	64.3 ^{4/}	4.6
	04.10-04.15 น.	68.0	67.5 ^{4/}	61.4	64.3 ^{4/}	<0.8
	04.15-04.20 น.	64.0	59.8 ^{4/}	64.9	58.5 ^{4/}	6.4
	04.20-04.25 น.	62.2	59.8 ^{4/}	61.5	58.5 ^{4/}	3.0
	04.25-04.30 น.	62.7	59.8 ^{4/}	62.6	58.5 ^{4/}	4.1
	04.30-04.35 น.	61.5	60.6 ^{4/}	57.2	59.7 ^{4/}	<0.8
	04.35-04.40 น.	62.4	60.6 ^{4/}	60.7	59.7 ^{4/}	1.0
	04.40-04.45 น.	62.1	60.6 ^{4/}	59.8	59.7 ^{4/}	<0.8
	04.45-04.50 น.	61.8	59.4 ^{4/}	61.1	58.4 ^{4/}	2.7
	04.50-04.55 น.	61.5	59.4 ^{4/}	60.3	58.4 ^{4/}	1.9
	04.55-05.00 น.	61.7	59.4 ^{4/}	60.8	58.4 ^{4/}	2.4
	05.00-05.05 น.	61.8	60.8 ^{4/}	57.9	60.0 ^{4/}	<0.8
	05.05-05.10 น.	62.1	60.8 ^{4/}	59.2	60.0 ^{4/}	<0.8
	05.10-05.15 น.	61.6	60.8 ^{4/}	56.9	60.0 ^{4/}	<0.8
	05.15-05.20 น.	61.3	58.9 ^{4/}	60.6	58.0 ^{4/}	2.6
	05.20-05.25 น.	61.2	58.9 ^{4/}	60.3	58.0 ^{4/}	2.3
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	-	-	≤10
หน่วย		เดซิเบล(เอ)				

บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

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

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-32 (ต่อ) ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}				
		บริเวณริมรั้วโครงการ/อ่าวอุดม				
		ระดับเสียงขณะมีการรบกวน	ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน	ระดับเสียงขณะมีการรบกวน ที่มีการปรับค่าระดับเสียง	ระดับเสียงพื้นฐาน	ค่าระดับการรบกวน
5 พ.ย. 66	เวลากลางคืน					
	05.25-05.30 น.	61.5	58.9 ^{4/}	61.0	58.0 ^{4/}	3.0
	05.30-05.35 น.	62.2	59.5 ^{4/}	61.9	58.1 ^{4/}	3.8
	05.35-05.40 น.	61.4	59.5 ^{4/}	59.9	58.1 ^{4/}	1.8
	05.40-05.45 น.	61.7	59.5 ^{4/}	60.7	58.1 ^{4/}	2.6
	05.45-05.50 น.	61.3	61.1 ^{4/}	50.8	59.5 ^{4/}	<0.8
	05.50-05.55 น.	63.0	61.1 ^{4/}	61.5	59.5 ^{4/}	2.0
	05.55-06.00 น.	61.7	61.1 ^{4/}	55.8	59.5 ^{4/}	<0.8
	เวลากลางวัน					
	06.00-07.00 น.	62.2	59.8 ^{3/}	58.5	58.7 ^{3/}	<0.8
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	-	-	≤10
หน่วย		เดซิเบล(เอ)				

- หมายเหตุ : ^{1/} จำนวนแบบกรณี 1 (ช่วงเวลา 06:00-22:00 น.) : เสียงจากแหล่งกำเนิดเสียงเกิดขึ้นต่อเนื่องนานกว่า 1 ชั่วโมง ตรวจวัดระดับเสียงขณะมีการรบกวนจากแหล่งกำเนิดเป็น $L_{Aeq} 1 \text{ hour}$
 จำนวนแบบกรณี 4 (ช่วงเวลา 22:00-06:00 น.) : เสียงขณะมีการรบกวนเกิดขึ้นในพื้นที่ที่ต้องการความเงียบสงบ หรือเกิดในเวลากลางคืน ตรวจวัดระดับเสียงขณะมีการรบกวนจากแหล่งกำเนิดเป็น $L_{Aeq} 5 \text{ minutes}$
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) (29 มิถุนายน พ.ศ. 2550) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 124 ตอนพิเศษ 98 ง วันที่ 16 สิงหาคม พ.ศ. 2550
^{3/} ค่าระดับเสียงพื้นฐานได้ใช้ค่า L_{A90} ซึ่งเป็นค่ากลางที่ตรวจวัดในช่วงเวลา 06.00-22.00 น. ระหว่างวันที่ 4-5 พฤศจิกายน 2566 และค่าระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวนเลือกช่วงเวลาเดียวกับค่าระดับเสียงพื้นฐาน
^{4/} ค่าระดับเสียงพื้นฐานได้ใช้ค่า L_{A90} ซึ่งเป็นค่ากลางที่ตรวจวัดในช่วงเวลา 22.00-06.00 น. ระหว่างวันที่ 4-5 พฤศจิกายน 2566 และค่าระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวนเลือกช่วงเวลาเดียวกับค่าระดับเสียงพื้นฐาน

ชื่อผู้ติดตามตรวจสอบ : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ผู้ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
 เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.5 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 1 จุด พบว่าดัชนีคุณภาพน้ำทิ้งที่ติดตามตรวจสอบทั้งหมด มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง วันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560 และมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 238 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2565 สำหรับฟอสเฟตทั้งหมด และความนำไฟฟ้า ปัจจุบันยังไม่มีข้อกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-33

ตารางที่ 3-33 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้ง บริเวณจุดปล่อยน้ำทั้งออกสู่ภายนอกโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูนิเทค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณจุดปล่อยน้ำทั้งออกสู่ภายนอกโครงการ

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706819E 1450456N

ดัชนี	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ						มาตรฐาน
		5 ก.ค. 66	2 ส.ค. 66	6 ก.ย. 66	6 ต.ค. 66	1 พ.ย. 66	6 ธ.ค. 66	
1. ความเป็นกรด-ด่าง	-	7.8	8.0	7.7	6.9	8.0	7.6	5.5-9.0 ^{1/, 2/}
2. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	30	29	29	28	29	30	≤40 ^{1/}
3. สารที่ละลายได้ทั้งหมด	มก./ล.	299	278	282	360	286	320	≤3,000 ^{1/, 2/}
4. สารแขวนลอย	มก./ล.	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	≤50 ^{1/, 2/}
5. บีโอดี	มก./ล.	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	≤20 ^{1/, 2/}
6. ซีโอดี	มก./ล.	<25.0	<25.0	<25.0	<25.0	<25.0	<25.0	≤120 ^{1/, 2/}
7. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	<3	<3	<3	<3	<3	≤5 ^{1/, 2/}
8. ทีเคเอ็น	มก./ล.	<LOQ	<1.5	<LOQ	<1.5	<1.5	<LOQ	≤100 ^{1/, 2/}
9. ฟอสเฟตทั้งหมด	มก./ล.	0.46	0.31	0.46	0.03	0.03	0.92	-
10. ความนำไฟฟ้า	ไมโครโมห์/ซม.	567	492	480	678	572	605	-

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

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

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

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

<LOQ: Limit of Quantitation (ทีเคเอ็น ≥ 1.5 และ 5.0 มิลลิกรัมต่อลิตร)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายธนเดช หวานเสนาะ, บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปิยะพัชร สุทมนัสวงษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวนิตาชา แหวนในเมือง นางสาวอารียา ทราชมย์ นางสาวนภาพร ชื่นนุกข์ม และนางสาวกรณิการ์ สำลีหา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูนิเทค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.6 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง บริเวณท่าเทียบเรือและท่าเรือโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ จำนวน 4 จุด ประจำปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม พ.ศ. 2566 และ ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบในแต่ละจุดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-34 ถึงตารางที่ 3-37

สำหรับค่าการเปลี่ยนแปลงของอุณหภูมิ พบว่าทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิจากสภาพธรรมชาติไม่เกินค่าที่มาตรฐานกำหนด คือมีค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ โดยการติดตามตรวจสอบค่าการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิของน้ำทะเลจากสภาพธรรมชาตินั้น โครงการได้อ้างอิงจากอุณหภูมิที่มีการตรวจวัดเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ ซึ่งได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ ของรายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ โดยมีผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิของน้ำทะเลชายฝั่งบริเวณจุดตรวจวัดของโครงการฯ 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 จึงทำให้อุณหภูมิที่ติดตามตรวจสอบแต่ละครั้งมีค่าค่อนข้างแตกต่างกัน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง เพื่อติดตามตรวจสอบและดำเนินการป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อไป

ตารางที่ 3-34 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

บริเวณท่าเทียบเรือ (Jetty#3)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม พ.ศ. 2566 และ ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณท่าเทียบเรือ (Jetty#3)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0703912E 1451201N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ		มาตรฐาน ^{1/}
			8 ส.ค. 66	15 พ.ย. 66	
- ท่าเทียบเรือ (Jetty#3)	1. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	1 (30)	0 (31)	$\Delta 2$
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.2	8.2	7.0-8.5
	3. ออกซิเจนละลาย	มก./ล.	5.2	4.5	≥ 4.0
	4. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	<3	^{3/}
	5. แอมโมเนียรวม	มคก./ล.	183	312	≤ 950
	6. บีโอดี	มก./ล.	1.4	1.7	^{2/}

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ)
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564
^{2/} มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้
^{3/} ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ
 Δ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ

ครั้งที่ 2 = 7.0 เมตร และครั้งที่ 3 = 6.0 เมตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ สาลีทา
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปิยะพัชร สุทมนัสวงษ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-35 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล
บริเวณปลายท่อน้ำทิ้ง (Refinery Outfall)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม พ.ศ. 2566 และ ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณปลายท่อน้ำทิ้ง (Refinery Outfall)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705164E 1451469N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ		มาตรฐาน ^{1/}
			8 ส.ค. 66	15 พ.ย. 66	
- ปลายท่อน้ำทิ้ง (Refinery Outfall)	1. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	1 (31)	1 (31)	$\Delta 2$
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.1	8.1	7.0-8.5
	3. ออกซิเจนละลาย	มก./ล.	5.1	4.4	≥ 4.0
	4. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	<3	^{3/}
	5. แอมโมเนียรวม	มกก./ล.	177	288	≤ 950
	6. บีโอดี	มก./ล.	1.3	2.7	^{2/}

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และทำเรือ)
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564
^{2/} มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้
^{3/} ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ
 Δ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ

: ครั้งที่ 2 = 3.0 เมตร และครั้งที่ 3 = 3.0 เมตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ สาลีทา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปิยะพัชร สุทมนัสวงษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-36 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (Conventional Buoy Mooring(CBM))

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม พ.ศ. 2566 และ ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (CBM)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0702884E 1451833N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ		มาตรฐาน ^{1/}
			8 ส.ค. 66	15 พ.ย. 66	
- ทุ่นผูกเรือในทะเล (CBM)	1. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	0 (31)	0 (31)	$\Delta 2$
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.2	8.1	7.0-8.5
	3. ออกซิเจนละลาย	มก./ล.	5.2	4.7	≥ 4.0
	4. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	<3	^{3/}
	5. แอมโมเนียรวม	มคก./ล.	207	125	≤ 950
	6. บีโอดี	มก./ล.	1.7	1.2	^{2/}

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ)
^{2/} ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564
^{3/} มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้
 Δ ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ
 Δ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ

: ครั้งที่ 2 = 14.5 เมตร และครั้งที่ 3 = 14.0 เมตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปิยะพัชร สุทมนัสวงษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ สำลีทา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-37 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

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

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม พ.ศ. 2566 และ ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (SBM-1)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0701802E 1452267N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ		มาตรฐาน ^{1/}
			8 ส.ค. 66	15 พ.ย. 66	
- ทุ่นผูกเรือในทะเล (SBM-1)	1. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	0 (31)	1 (30)	$\Delta 2$
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.2	8.1	7.0-8.5
	3. ออกซิเจนละลาย	มก./ล.	5.1	4.5	≥ 4.0
	4. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	<3	3/
	5. แอมโมเนียรวม	มกก./ล.	239	269	≤ 950
	6. บีโอดี	มก./ล.	2.4	1.6	2/

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

ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564

^{2/} มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้

^{3/} ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

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

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ

: ครั้งที่ 2 = 22.0 เมตร และครั้งที่ 3 = 23.0 เมตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปิยะพัชร สุทธรณ์สงวนซ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ สาลีทา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.7 ผลการติดตามตรวจสอบด้านการคมนาคม

การติดตามตรวจสอบด้านการคมนาคม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) โครงการได้ดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่งเชื้อเพลิง กากของเสีย และสารเคมีเป็นประจำทุกวันตลอดระยะเวลาการดำเนินการ โดยการรายงานผลผ่านทางหน้า Web incident ของโครงการ ซึ่งผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการขนส่ง โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในภาคผนวก จ-8 กรณีที่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการขนส่งโครงการจะดำเนินการบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาที่เกิดอุบัติเหตุให้ชัดเจน พร้อมทั้งหาแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้งที่เกิดขึ้น เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดอุบัติเหตุขึ้นอีก

3.2.8 ผลการติดตามตรวจสอบด้านการจัดการของเสีย

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

3.2.9 ผลการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.2.9.1 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ

● ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 21 กันยายน พ.ศ. 2566 และครั้งที่ 4 เมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 บริเวณ GPSC Area จำนวน 24 จุด ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที และระดับเสียงสูงสุด พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561 สำหรับระดับเสียงสูงสุดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-38

ตารางที่ 3-38 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 21 กันยายน พ.ศ. 2566 และครั้งที่ 4 เมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Rion, Japan รุ่น NL-42/ 01010783 และ NL-42/01010786

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Svantek รุ่น SV35A/73246

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) : 27 มิถุนายน พ.ศ. 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 23-ACT-110

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					
	21 ก.ย. 66			2 พ.ย. 66		
	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที	ระดับเสียงสูงสุด	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที	ระดับเสียงสูงสุด
1. BFP CT2	08.30-08.35 น.	66.9	71.0	10.00-10.05 น.	61.0	69.4
2. Steam Line HRSG2	08.32-08.37 น.	64.1	67.3	10.02-10.07 น.	60.4	69.0
3. CT2 Enclosure 1	08.34-08.39 น.	63.2	66.4	10.04-10.09 น.	61.6	64.1
4. Blow Down Tank CT2	08.36-08.41 น.	65.1	69.5	10.06-10.11 น.	60.1	63.4
5. CT2 Enclosure 2	08.43-08.48 น.	64.3	66.7	10.12-10.17 น.	62.4	66.5
6. Air Inlet CT2	08.45-08.50 น.	73.8	76.8	10.14-10.19 น.	72.8	73.5
7. CT2 Transformer	08.47-08.52 น.	65.6	67.1	10.16-10.21 น.	65.2	67.7
8. CT2 Generator	08.49-08.54 น.	77.7	78.0	10.18-10.23 น.	78.3	80.2
9. Mechanical Package 2	08.56-09.01 น.	76.5	77.8	10.24-10.29 น.	75.7	76.4
10. BFP CT1	08.58-09.03 น.	60.9	63.5	10.26-10.31 น.	60.3	62.3
11. Steam Line HRSG1	09.00-09.05 น.	63.4	66.5	10.28-10.33 น.	60.4	61.7
12. CT1 Enclosure 1	09.02-09.07 น.	65.1	68.7	10.30-10.35 น.	63.1	67.4
13. Blow Down Tank CT1	09.09-09.14 น.	60.9	62.4	10.36-10.41 น.	61.0	67.3
14. CT1 Enclosure 2	09.11-09.16 น.	68.5	69.1	10.38-10.43 น.	68.2	69.1
15. Air Inlet CT1	09.13-09.18 น.	74.0	74.4	10.40-10.45 น.	74.8	75.5
16. CT1 Transformer	09.15-09.20 น.	67.9	68.9	10.42-10.47 น.	66.8	69.0
17. CT1 Generator	09.22-09.27 น.	78.8	79.2	10.48-10.53 น.	78.8	79.2
18. Mechanical Package 1	09.24-09.29 น.	76.8	77.9	10.50-10.55 น.	76.4	78.7
19. ST Transformer	09.26-09.31 น.	66.2	67.1	10.52-10.57 น.	65.0	66.1
20. ST Generator	09.28-09.33 น.	74.1	77.4	10.54-10.59 น.	73.8	74.1
21. Condenser	09.34-09.39 น.	71.9	83.4	11.00-11.05 น.	71.4	72.6
22. ST Lube Oil Cooler	09.36-09.41 น.	75.4	77.8	11.02-11.07 น.	70.9	71.5
23. Auxiliaty CW Pump	09.38-09.43 น.	73.9	74.8	11.04-11.09 น.	70.2	72.7
24. Circulating Pump	09.40-09.45 น.	60.8	68.9	11.06-11.11 น.	61.4	67.4
มาตรฐาน	-	$\leq 105^{1/}$	$\leq 115^{2/}$	-	$\leq 105^{1/}$	$\leq 115^{2/}$
หน่วย	-	เดซิเบลเอ		-	เดซิเบลเอ	

หมายเหตุ ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

: ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายขวัญชัย พันทุกซ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

● ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 บริเวณหน่วยผลิต จำนวน 1 จุด ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561 สำหรับระดับเสียงสูงสุดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-39

ตารางที่ 3-39 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง
บริเวณหน่วยผลิต ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Rion, Japan รุ่น NL-42/ 00709656 และ NL-42/01010780

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Svanter รุ่น SV35A/73246

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) : 27 มิถุนายน พ.ศ. 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 23-ACT-110

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ		
			ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	ระดับเสียงสูงสุด
- บริเวณหน่วยผลิต	22 พ.ย. 66	08.20-16.20 น.	62.9	-	75.9
		08.20-20.20 น.	-	62.9	75.9
มาตรฐาน			≤85 ^{1/}	-	≤115 ^{2/}
หน่วย			เดซิเบลเอ		

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

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายขวัญชัย พันทุกซ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.9.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 จำนวน 5 จุด ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบ ปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม กรดกำมะถัน และโซเดียมไฮดรอกไซด์ ดัชนีละ 2 จุด โซเดียมไฮโปคลอไรท์ จำนวน 1 จุด

จากผลการติดตามตรวจสอบพบว่า ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวง มหาดไทย เรื่อง ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อม (สารเคมี) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 94 ตอนที่ 64 วันที่ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2520 และมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของ สารเคมีอันตราย ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 198 ง วันที่ 3 สิงหาคม พ.ศ. 2560 กรณีความเข้มข้นของ สารเคมีอันตรายเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ (TWA) สำหรับปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม และโซเดียมไฮโปคลอไรท์ ปัจจุบัน ยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-40

ตารางที่ 3-40 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูนิเท็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		ไฮโดรคาร์บอนรวม	กรดกำมะถัน	โซเดียมไฮโปคลอไรท์	โซเดียมไฮดรอกไซด์
1. Cooling Tower	22 พ.ย. 66	-	-	<0.001	-
2. Demin Building	22 พ.ย. 66	-	<0.001	-	<0.04
3. Neutralization Sump	22 พ.ย. 66	-	<0.001	-	<0.04
4. Propane Tank	22 พ.ย. 66	2.90	-	-	-
5. NG Gas Separator of GT-11	22 พ.ย. 66	2.98	-	-	-
มาตรฐาน		-	≤1 ^{2/}	-	≤2 ^{2/}
หน่วย		ส่วนในล้านส่วน	มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.

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

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายขวัญชัย พันทกซ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา และนายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตจิรินทร์ ทักษะอาด และนางสาวสุวรรณ คงทอง

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูนิเท็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.9.3 ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) แบบพื้นที่ จำนวน 54 พื้นที่ และแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด จำนวน 1 จุด เมื่อวันที่ 26 กันยายน พ.ศ. 2566 พบว่าความเข้มของแสงสว่างที่ติดตามตรวจสอบส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศ กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561 ยกเว้นผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างบริเวณ Demineralizing Building พื้นที่ Chemical Storage Tank มีค่าไม่อยู่ในมาตรฐานกำหนด ดังนั้นทางบริษัทฯ จึงมีการทำความสะอาดและเปลี่ยนหลอดไฟที่ชำรุด จากนั้นดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มแสงเพิ่มเติมในวันที่ 9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 พบว่าความเข้มของแสงสว่างที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-41 ถึง ตารางที่ 3-42

ตารางที่ 3-41 ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการแบบพื้นที่ (Area Measurement)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 26 กันยายน พ.ศ. 2566 และ วันที่ 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	จุดติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่าง				มาตรฐาน ^{1/}		ลักษณะพื้นที่ปฏิบัติงาน
			26 ก.ย. 66		9 พ.ย. 66		ค่าเฉลี่ยความเข้ม ของแสงสว่าง	จุดที่ความเข้ม ของแสงสว่างต่ำสุด	
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด			
26 ก.ย. 66	1) Main Administration Office Building - Chemical Lab	09.30-09.33 น.	713	614	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	บริเวณเตรียมการผลิต, วัตถุดิบ
	- Office Area (B079-B086)	09.35-09.42 น.	809	436	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องสำนักงาน
	- Office Area (B073-B078)	09.44-09.49 น.	410	387	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องสำนักงาน
	- Office Area (B069-B072)	09.51-09.54 น.	615	600	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องสำนักงาน
	- Office Area (B065-B068)	09.56-09.59 น.	591	560	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องสำนักงาน
	- Meeting Room (B062-B063)	10.01-10.02 น.	413	408	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องประชุม
	- Meeting Room (B056-B061)	10.04-10.09 น.	662	574	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องประชุม
	- Meeting Room (B049-B055, B135)	10.11-10.18 น.	481	387	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องประชุม
	- Engineering Meeting Room	10.20-10.23 น.	568	472	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องประชุม
	- Control Room	10.26-10.29 น.	552	401	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100	ห้องควบคุม
	- Maintenance Meeting Corner	10.31-10.32 น.	872	866	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องสำนักงาน
	- Office Area (B036-B041)	10.34-10.39 น.	617	490	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องสำนักงาน
	- Office Area (B042-B043)	10.41-10.42 น.	514	507	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องสำนักงาน
	- Toilet Area at Engineering Office	10.44-10.45 น.	117	114	-	-	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50	ห้องน้ำ
หน่วย			ลักซ์						-

บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

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

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-41 (ต่อ) ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการแบบพื้นที่ (Area Measurement)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	จุดติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่าง				มาตรฐาน ^{1/}		ลักษณะพื้นที่ปฏิบัติงาน
			26 ก.ย. 66		9 พ.ย. 66		ค่าเฉลี่ยความเข้ม ของแสงสว่าง	จุดที่ความเข้ม ของแสงสว่างต่ำสุด	
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด			
26 ก.ย. 66	1) Main Administration Office Building (ต่อ) - Front Reception and Main Corridor	10.47-11.11 น.	552	129	-	-	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50	ทางเดิน, ทางเข้าห้องโถง ภายในอาคาร
	- Finance Office	11.13-11.14 น.	660	514	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องสำนักงาน
	- Canteen	11.16-11.21 น.	750	701	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องรับประทานอาหาร
	- Fitness Room	11.23-11.24 น.	440	409	-	-	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50	ห้องออกกำลังกาย
	- Finance Office Meeting Room	11.26-11.29 น.	906	882	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องประชุม
	- First Aid Room	11.31-11.32 น.	532	480	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25	ห้องพักฟื้นสำหรับ การปฐมพยาบาล
	- Toilet Area at Finance Office	11.34-11.35 น.	278	241	-	-	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50	ห้องน้ำ
	- Second Corridor at Finance Office	11.37-11.44 น.	294	227	-	-	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50	ทางเดินภายในอาคาร
	2) Cooling Tower Electrical Building	09.30-09.46 น.	435	332	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100	ห้องควบคุม
	3) Machining Workshop	09.50-09.58 น.	445	315	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	พื้นที่กระบวนการผลิต
	4) Warehouse								
	- Training Room	11.47-11.51 น.	731	584	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องฝึกอบรม
	- Inventory Storage Office	11.53-11.54 น.	898	857	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150	ห้องสำนักงาน
	- Inventory Storage Area	11.56-12.13 น.	940	299	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100	คลังสินค้า
	- Inventory Storage Room	12.15-12.19 น.	505	401	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100	คลังสินค้า
หน่วย			ลิักซ์						-

ตารางที่ 3-41 (ต่อ) ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการแบบพื้นที่ (Area Measurement)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	จุดติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่าง				มาตรฐาน ^{1/}		ลักษณะพื้นที่ปฏิบัติงาน
			26 ก.ย. 66		9 พ.ย. 66		ค่าเฉลี่ยความเข้ม ของแสงสว่าง	จุดที่ความเข้ม ของแสงสว่างต่ำสุด	
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด			
26 ก.ย. 66	5) Deminerilizing Building - 415 SWG 1,2	19.00-19.17 น.	443	357	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100	ห้องไฟฟ้า
	6) CT2 Mechanical Package	19.00-19.02 น.	415	387	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100	ห้องเก็บวัตถุดิบ
	7) Doorway PCC2	19.04-19.05 น.	249	240	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25	ทางเดินภายนอกอาคาร
	8) CT1 Mechanical Package	19.07-19.09 น.	378	233	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100	ห้องเก็บวัตถุดิบ
	9) Main Electrical Building - Main Electrical Building 1	19.20-19.31 น.	468	421	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100	ห้องไฟฟ้า, ห้องควบคุมสวิตช์
	- Main Electrical Building 2	19.33-19.56 น.	585	436	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100	ห้องไฟฟ้า, ห้องควบคุมสวิตช์
	- Battery Charging Room	19.58-20.01 น.	402	365	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100	ห้องไฟฟ้า
	10) Doorway PCC1	19.11-19.12 น.	256	226	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25	ทางเดินภายนอกอาคาร
	11) Cooling Tower Electrical Building	19.14-19.29 น.	90	69	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25	ทางเดินภายนอกอาคาร
	12) HRSG 2 - HRSG 2 (Boiler Platform)	19.31-19.40 น.	116	83	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25	ทางเดิน, บันไดภายนอกอาคาร
	- HRSG 2 (H001-H035)	19.42-20.16 น.	103	75	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25	ทางเดินภายนอกอาคาร
	- HRSG 2 (H036-H044)	20.18-20.26 น.	140	113	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25	ทางเดินภายนอกอาคาร
	- HRSG 2 (H045-H057)	20.28-20.40 น.	157	119	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25	ทางเดินภายนอกอาคาร
	- HRSG 2 (H058-H072)	20.42-20.56 น.	148	125	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25	ทางเดินภายนอกอาคาร
	- HRSG 2 (H073-H077)	20.58-21.02 น.	123	109	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25	ทางเดินภายนอกอาคาร
หน่วย			ลักซ์						-

ตารางที่ 3-41 (ต่อ) ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการแบบพื้นที่ (Area Measurement)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	จุดติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่าง ^{1/}				มาตรฐาน ^{1/}		ลักษณะพื้นที่ปฏิบัติงาน
			26 ก.ย. 66		9 พ.ย. 66		ค่าเฉลี่ยความเข้ม ของแสงสว่าง	จุดที่ความเข้ม ของแสงสว่างต่ำสุด	
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด			
26 ก.ย. 66	13) HRSG 1								
	- HRSG 1 (Boiler Platform)	21.04-21.14 น.	107	79	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25	ทางเดิน, บันไดภายนอกอาคาร
	- HRSG 1 (H001-H035)	21.16-21.50 น.	122	89	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25	ทางเดินภายนอกอาคาร
	14) CT1 Mechanical Package								
	- Elec. Package1	20.04-20.09 น.	390	305	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100	ห้องควบคุม
	- PCC 1	20.11-20.16 น.	516	336	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100	ห้องควบคุม
	15) CT2 Mechanical Package								
	- Elec. Package2	20.19-20.24 น.	449	373	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100	ห้องควบคุม
	- PCC 2	20.26-20.31 น.	472	300	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100	ห้องควบคุม
	16) Chemical Pretreatment Building								
- Chemical Storage Tank	20.34-20.49 น.	267	196	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100	ห้องเก็บวัตถุดิบ	
- MCC 3,4	20.51-20.56 น.	485	442	-	-	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100	ห้องไฟฟ้า	
17) Street Road / Walkway Outside of Building	20.58-22.31 น.	94	48	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25	ทางเดินภายนอกอาคาร	
18) Steam Turbine Enclosure	21.52-22.00 น.	133	116	-	-	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25	ทางเดินภายนอกอาคาร	
หน่วย			ลักซ์						-

ตารางที่ 3-41 (ต่อ) ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการแบบพื้นที่ (Area Measurement)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	จุดติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่าง				มาตรฐาน ^{1/}		ลักษณะพื้นที่ปฏิบัติงาน
			26 ก.ย. 66		9 พ.ย. 66		ค่าเฉลี่ยความเข้ม ของแสงสว่าง	จุดที่ความเข้ม ของแสงสว่างต่ำสุด	
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด			
26 ก.ย. 66 และ 9 พ.ย. 66	19) Deminerilizing Building - Chemical Storage Tank	22.34-22.52 น.	158*	119	223	204	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100	ห้องเก็บวัตถุดิบ
หน่วย			ลักซ์						-

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561
* มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

ชื่อผู้ติดตามตรวจสอบ : นางสาวชามันดา กิมาคม

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ผู้ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-42 ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 26 กันยายน พ.ศ. 2566

วันที่ติดตามตรวจสอบ	จุดติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน ^{1/}	ลักษณะพื้นที่ปฏิบัติงาน
			ความเข้มของแสงสว่าง		
26 ก.ย. 66	1) Control Room - B044	10.25 น.	464	ไม่น้อยกว่า 400-500	งานคอมพิวเตอร์
หน่วย			ลักซ์		-

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561

ชื่อผู้ติดตามตรวจสอบ : นายขวัญชัย พันทุกข์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ผู้ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.9.4 ผลการติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพ

การติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่ และพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยได้ทำการระบุพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัดไว้อย่างชัดเจน โดยในปี พ.ศ. 2566 โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ระหว่างวันที่ 8 พฤษภาคม - 18 สิงหาคม พ.ศ. 2566 ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-26

3.2.9.5 ผลการติดตามตรวจสอบด้านข้อมูล

การติดตามตรวจสอบด้านข้อมูล ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบด้านข้อมูล ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการบันทึกข้อมูลการเจ็บป่วย ลักษณะการเจ็บป่วย จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ ที่เข้ามารับการรักษาจากห้องพยาบาลของโครงการเป็นประจำทุกเดือน

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบ ประจำปี พ.ศ. 2566 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่าพนักงานเกิดการเจ็บป่วยมากที่สุดในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 53 คน โดยได้ทำการแบ่งประเภทของการเจ็บป่วยไว้อย่างชัดเจน ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-18

3.2.9.6 ผลการติดตามตรวจสอบด้านอัคคีภัย

การติดตามตรวจสอบด้านอัคคีภัย ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งทีมดับเพลิงและดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำ โดยได้ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ตามที่ระบุในแผนฉุกเฉิน ครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2566 ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-20

3.2.10 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. 2566 โครงการดำเนินการติดตามตรวจสอบสำรวจความคิดเห็นของชุมชน เมื่อวันที่ XX ธันวาคม พ.ศ. 2566 ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-27

3.2.11 ผลการติดตามตรวจสอบด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

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

นอกจากนี้โครงการได้เข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เพื่อให้เกิดภาพพจน์ที่ดีแก่โครงการ ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-19

3.3 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.3.1 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 จำนวน 5 จุด ได้แก่ สถานีวิจัยเกษตรครีราชา บริเวณบ้านอ่าวอุดม บ้านทุ่งเทครัว บ้านเขาพุ และพื้นที่โครงการ GPSC โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา ยกเว้นบริเวณสถานีวิจัยเกษตรครีราชา และบ้านทุ่งเทครัว ที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-43 และรูปที่ 3-5 ถึงรูปที่ 3-9

2) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา ยกเว้นบริเวณบ้านอ่าวอุดม และพื้นที่โครงการ GPSC ที่มีแนวโน้มลดลง อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-43 และรูปที่ 3-10 ถึงรูปที่ 3-14

3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2566 มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-43 และรูปที่ 3-15 ถึงรูปที่ 3-19

4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2566 มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-43 และรูปที่ 3-5 ถึงรูปที่ 3-24

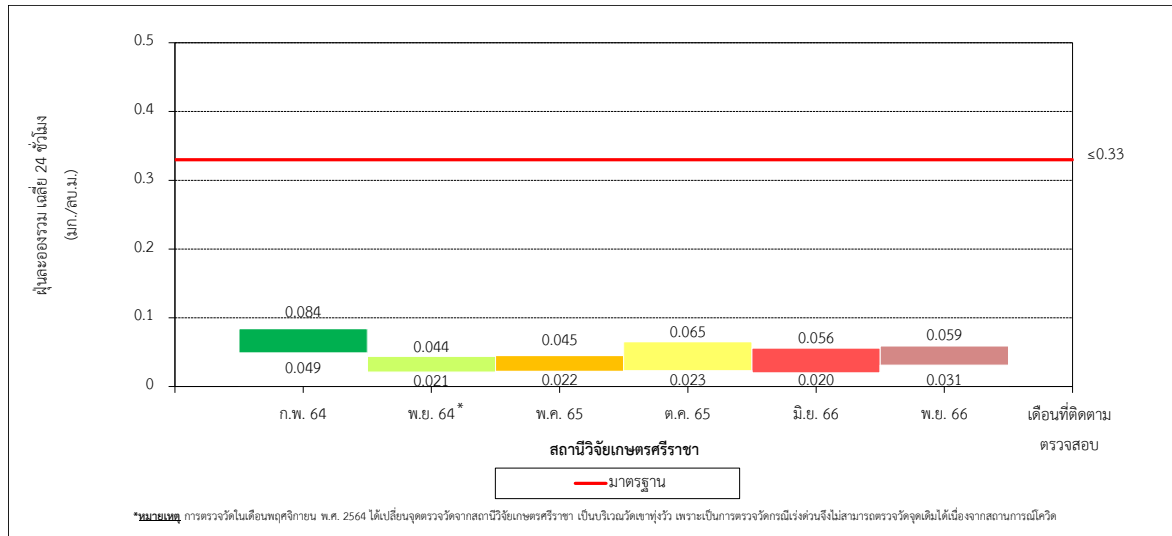
ตารางที่ 3-43 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ฝุ่นละอองขนาดเล็ก 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
1. สถานีวิจัย เกษตรศรีราชา	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
	ต.ค. 65	0.023-0.065	0.013-0.036	0.0029-0.0037	0.0217-0.0264
	มิ.ย. 66	0.020-0.056	0.010-0.024	0.0021-0.0048	0.0105-0.0265
	พ.ย. 66	0.031-0.059	0.016-0.040	0.0022-0.0027	0.0136-0.0193
2. บ้านอ่าวอุดม	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
	ต.ค. 65	0.028-0.072	0.012-0.027	0.0028-0.0037	0.0197-0.0272
	มิ.ย. 66	0.025-0.078	0.013-0.066	0.0023-0.0049	0.0074-0.0337
	พ.ย. 66	0.045-0.073	0.026-0.057	0.0024-0.0029	0.0167-0.0228
3. บ้านทุ่งเทครัว	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
	ต.ค. 65	0.052-0.113	0.031-0.064	0.0030-0.0045	0.0247-0.0312
	มิ.ย. 66	0.027-0.076	0.015-0.039	0.0025-0.0049	0.0137-0.0351
	พ.ย. 66	0.061-0.096	0.020-0.049	0.0026-0.0032	0.0181-0.0246
4. บ้านเขาพุ	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
	ต.ค. 65	0.039-0.055	0.016-0.035	0.0030-0.0044	0.0195-0.0296
	มิ.ย. 66	0.029-0.079	0.016-0.030	0.0029-0.0052	0.0077-0.0267
	พ.ย. 66	0.046-0.077	0.024-0.039	0.0026-0.0029	0.0138-0.0243
มาตรฐาน		≤0.33 ^{2/}	≤0.12 ^{2/}	≤0.30 ^{3/}	≤0.17 ^{4/}
หน่วย		มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	ส่วนในล้านส่วน	ส่วนในล้านส่วน

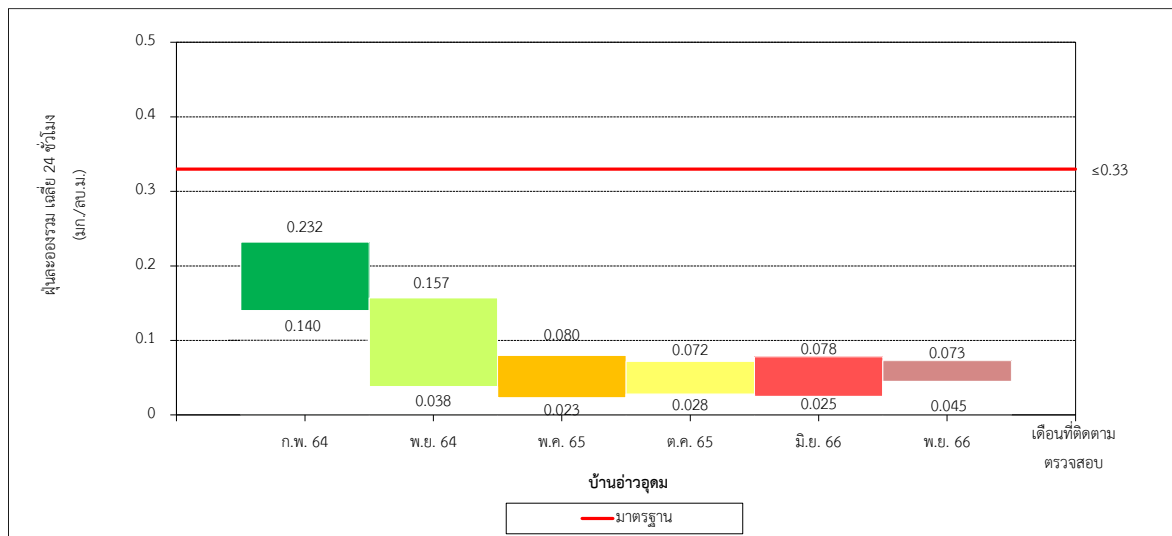
ตารางที่ 3-43 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ฝุ่นละอองขนาดเล็ก 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
5. พื้นที่โครงการ GPSC	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
	ต.ค. 65	0.069-0.155	0.030-0.065	0.0030-0.0047	0.0199-0.0330
	มิ.ย. 66	0.066-0.259	0.021-0.098	0.0030-0.0053	0.0141-0.0348
	พ.ย. 66	0.087-0.119	0.058-0.064	0.0023-0.0028	0.0193-0.0255
มาตรฐาน		≤0.33 ^{2/}	≤0.12 ^{2/}	≤0.30 ^{3/}	≤0.17 ^{4/}
หน่วย		มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	ส่วนในล้านส่วน	ส่วนในล้านส่วน

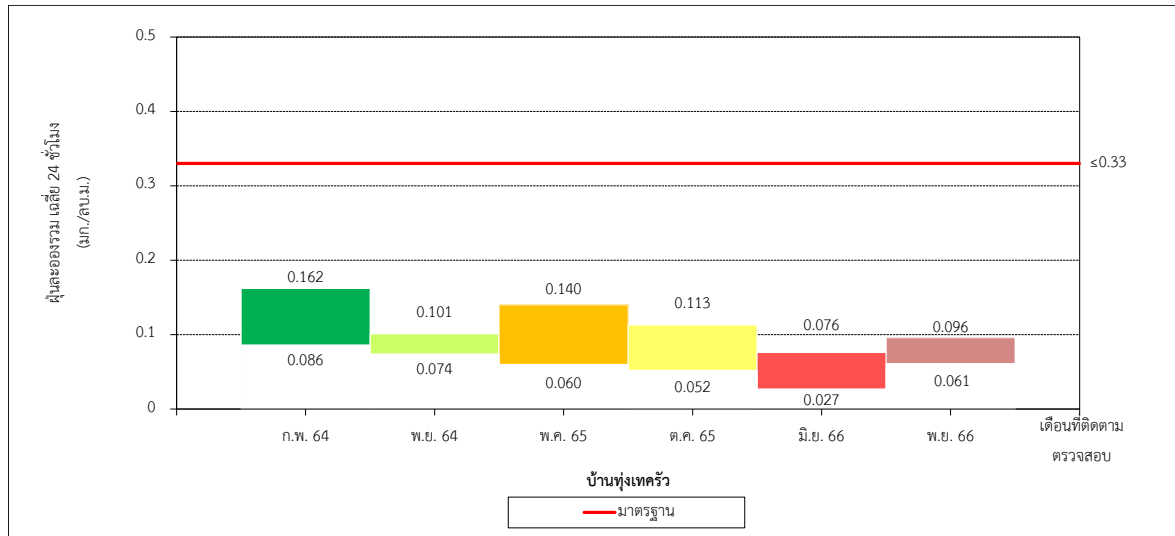
หมายเหตุ : ^{1/} ค่าเฉลี่ยสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547
^{3/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ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



รูปที่ 3-5 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



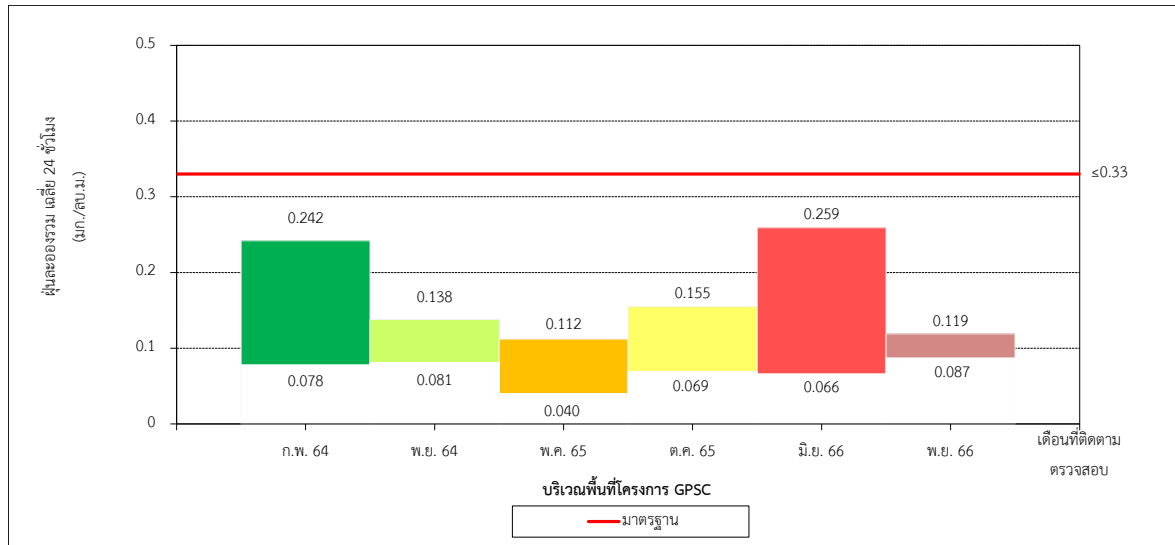
รูปที่ 3-6 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



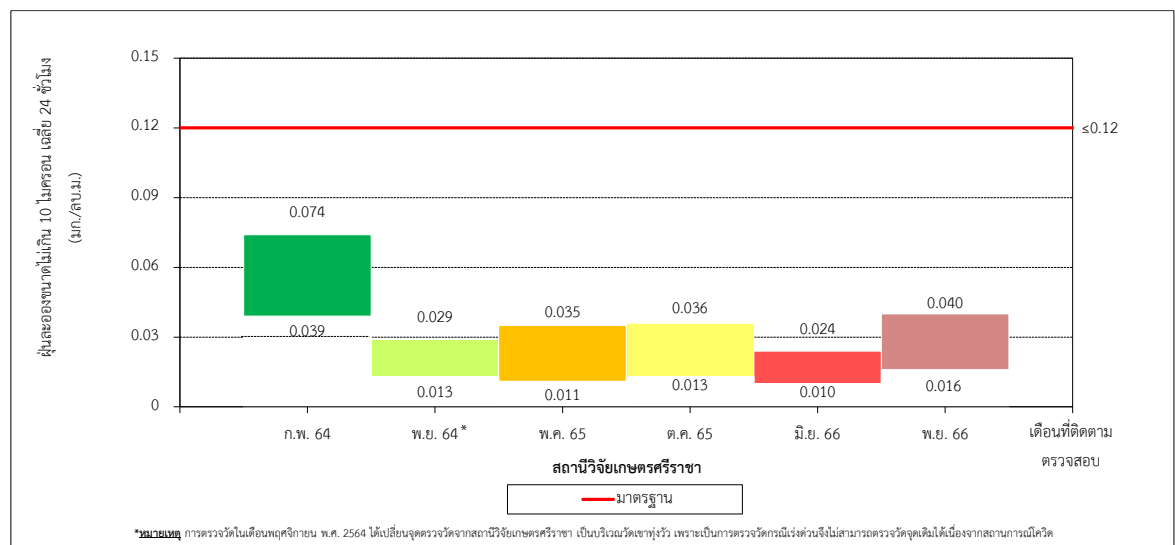
รูปที่ 3-7 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3-8 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

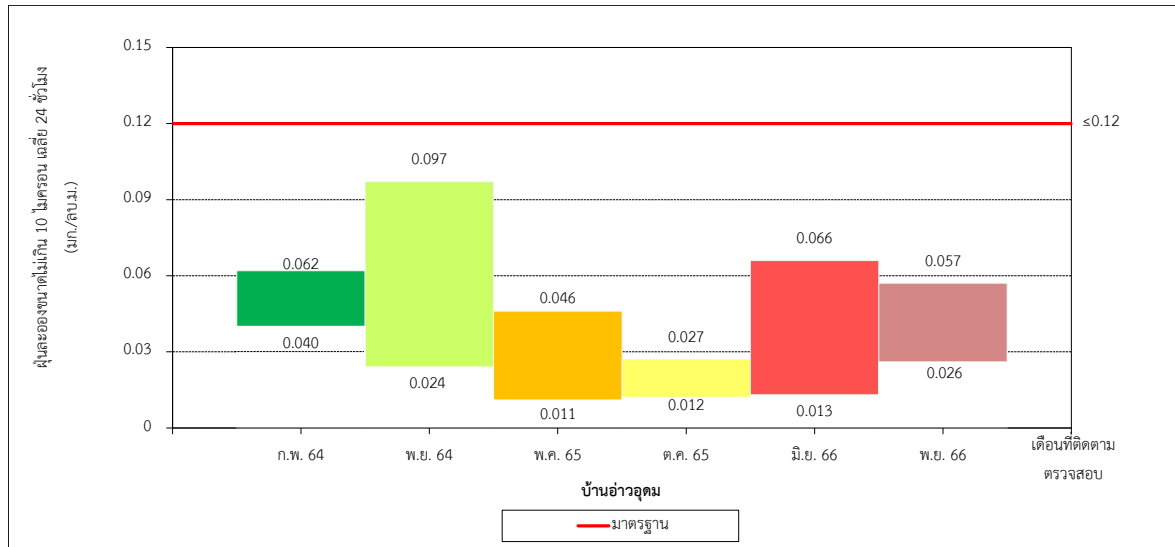


รูปที่ 3-9 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

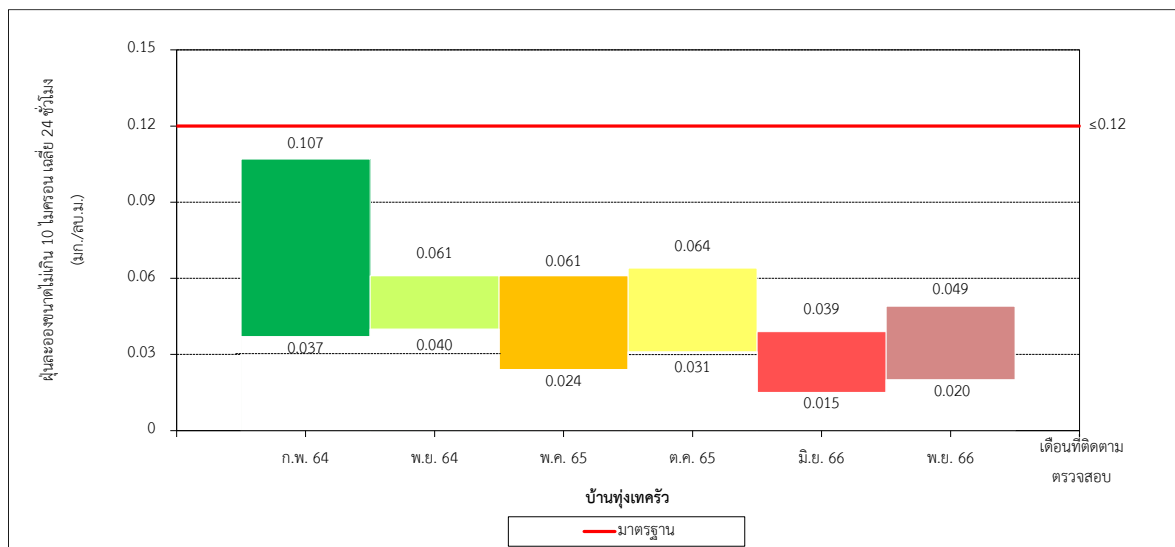


*หมายเหตุ การตรวจวัดในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2564 ได้เปลี่ยนจุดตรวจวัดจากสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา เป็นบริเวณวัดเซฟท์วี เพราะเป็นการตรวจวัดกรณีเร่งด่วนจึงไม่สามารถตรวจวัดจุดเดิมได้เนื่องจากสถานการณ์โควิด

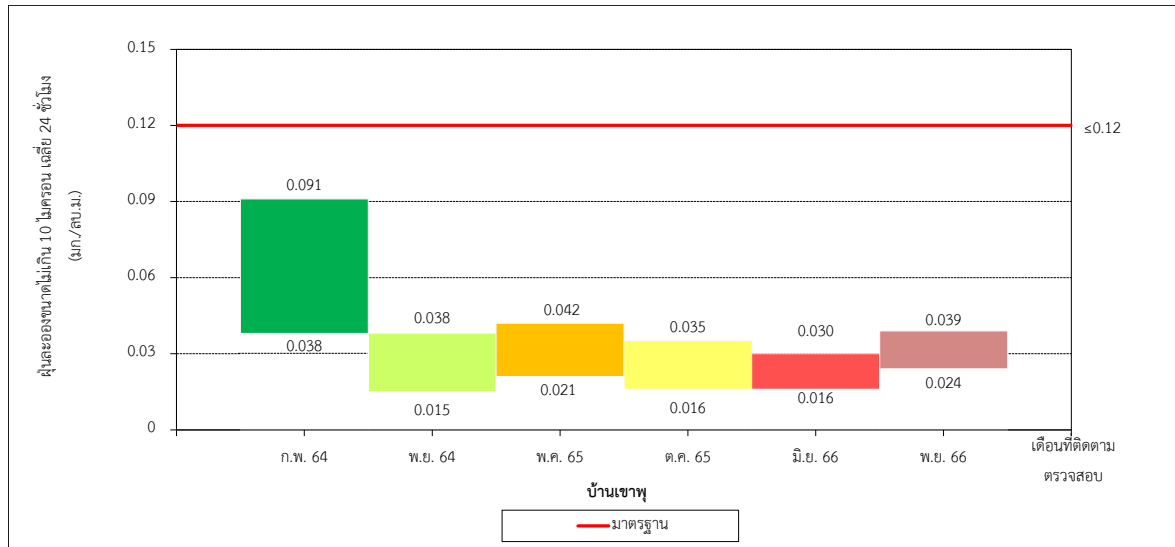
รูปที่ 3-10 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็ก 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



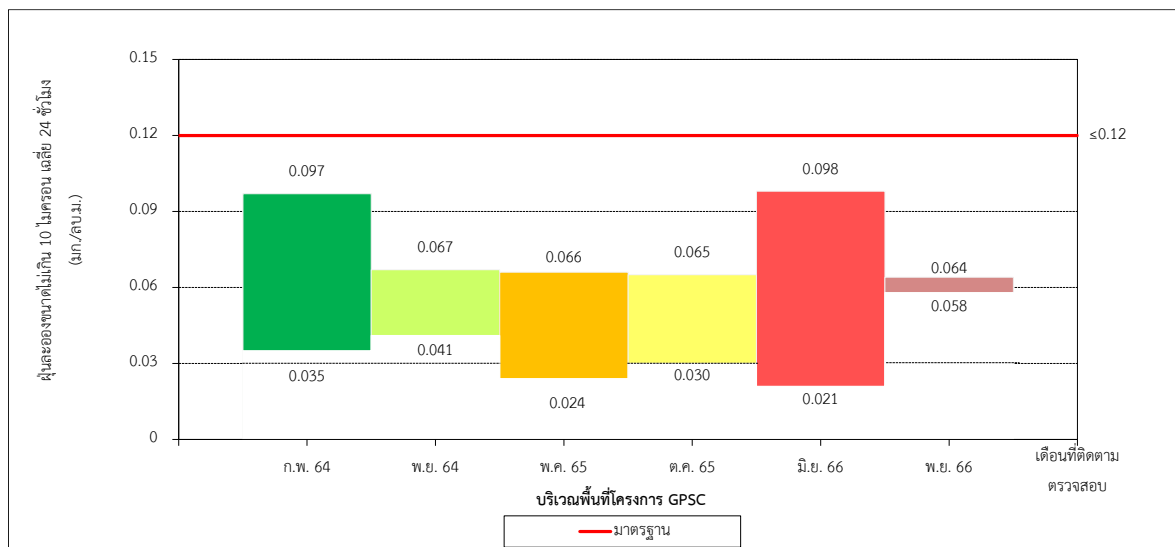
รูปที่ 3-11 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



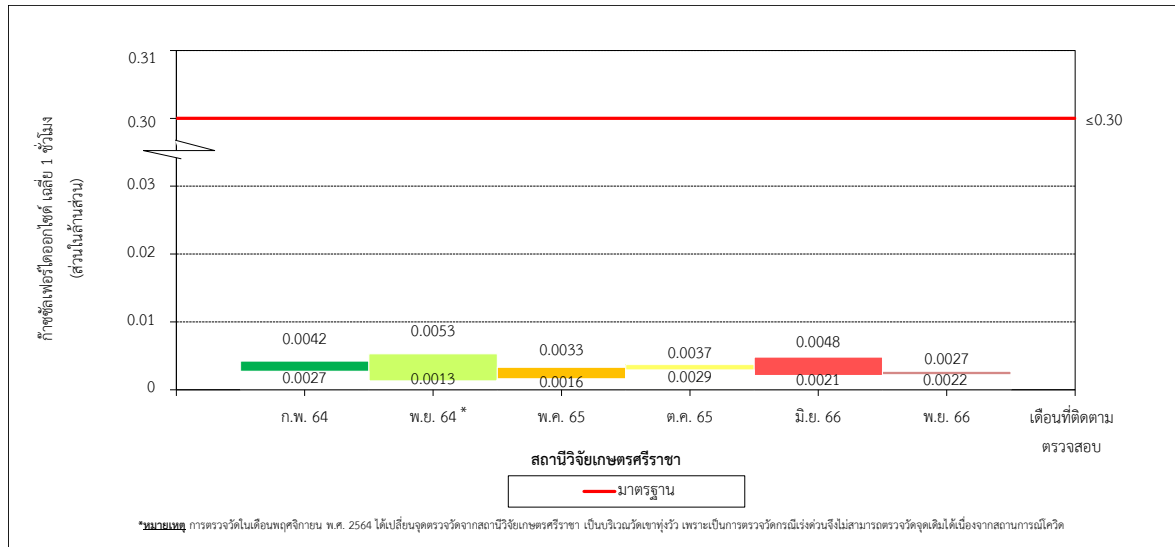
รูปที่ 3-12 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทคร้าว ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



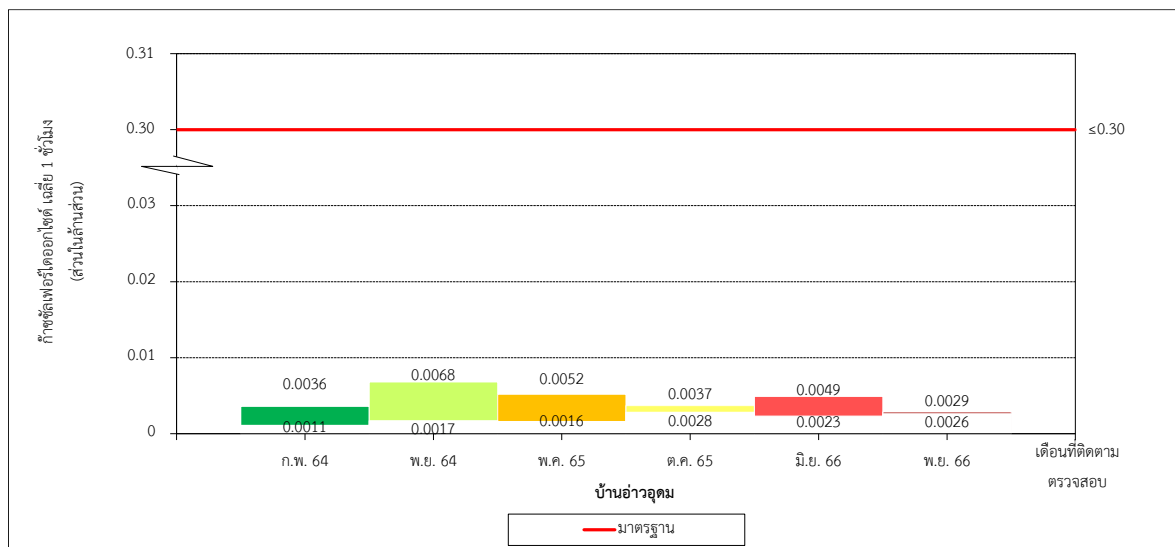
รูปที่ 3-13 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาฟู ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



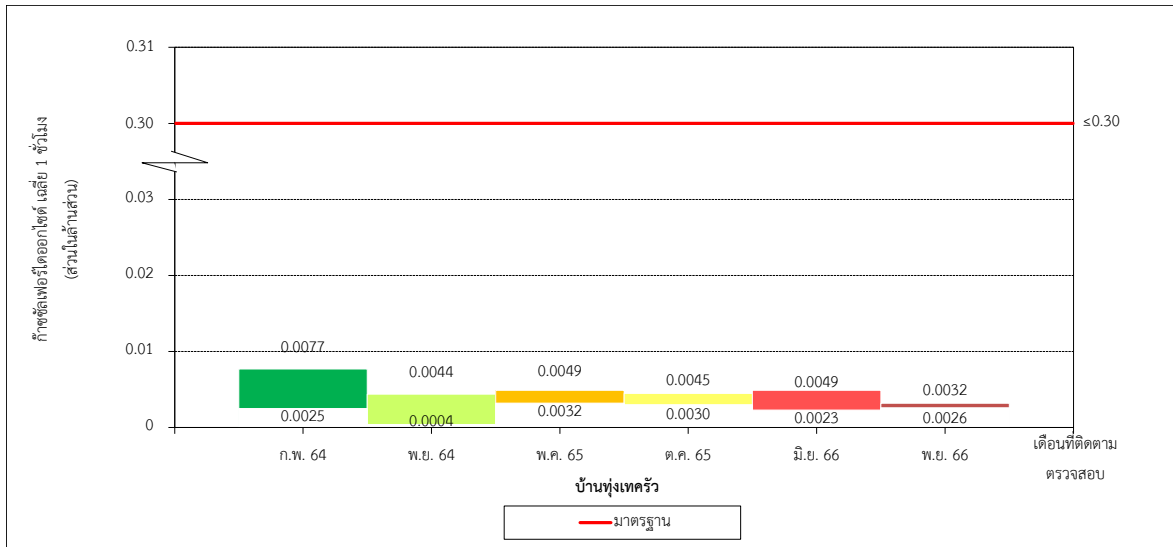
รูปที่ 3-14 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



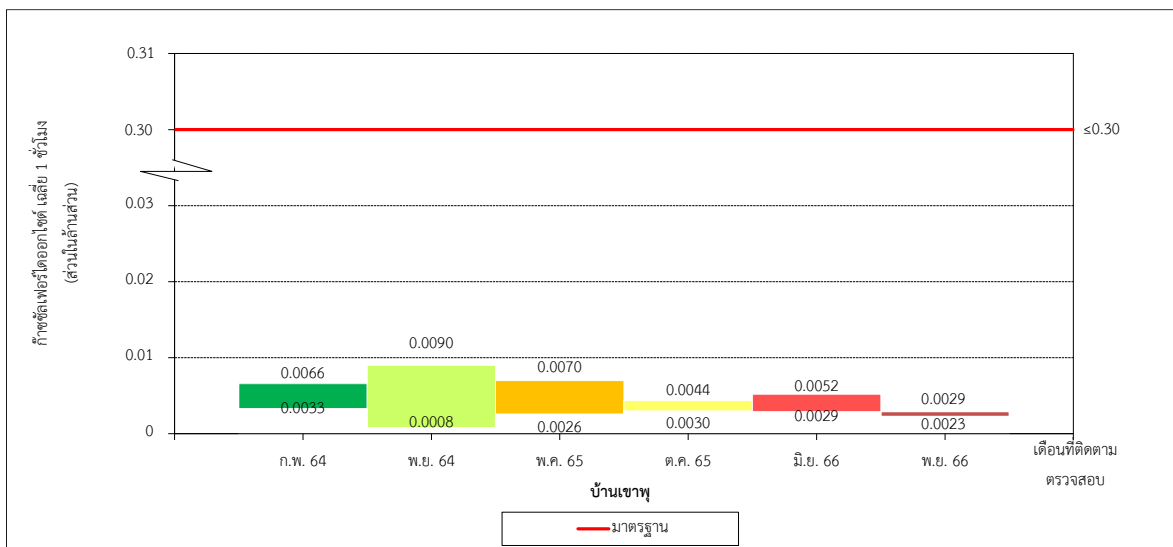
รูปที่ 3-15 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



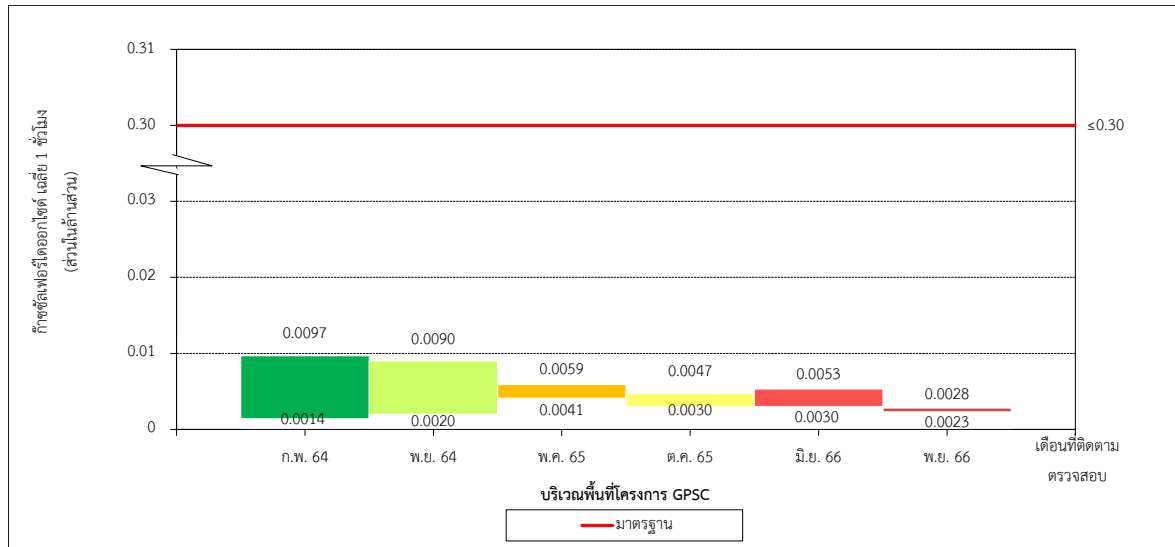
รูปที่ 3-16 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



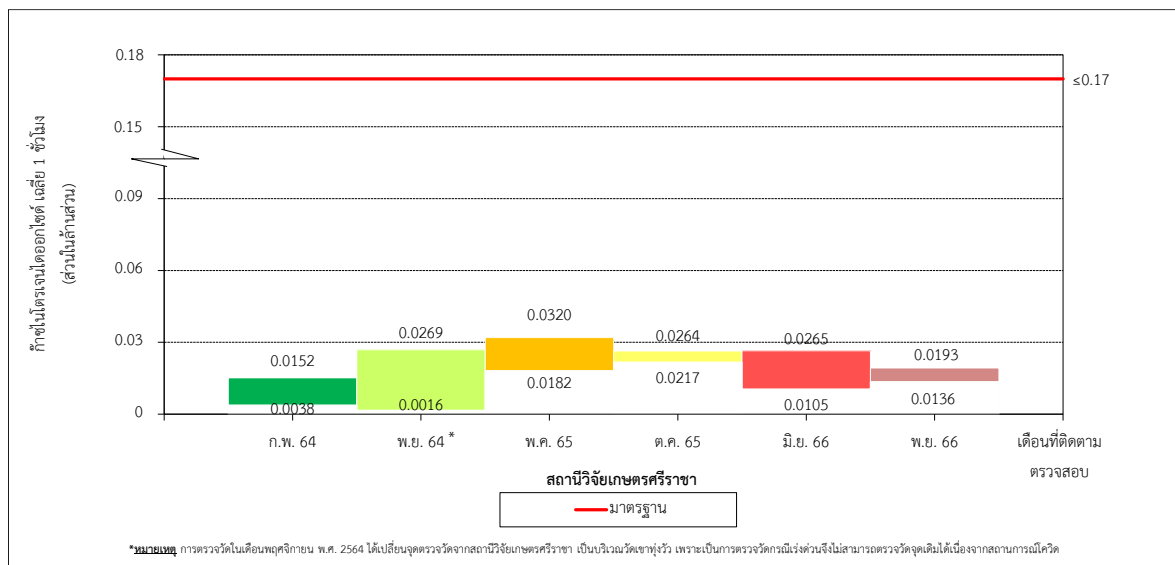
รูปที่ 3-17 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



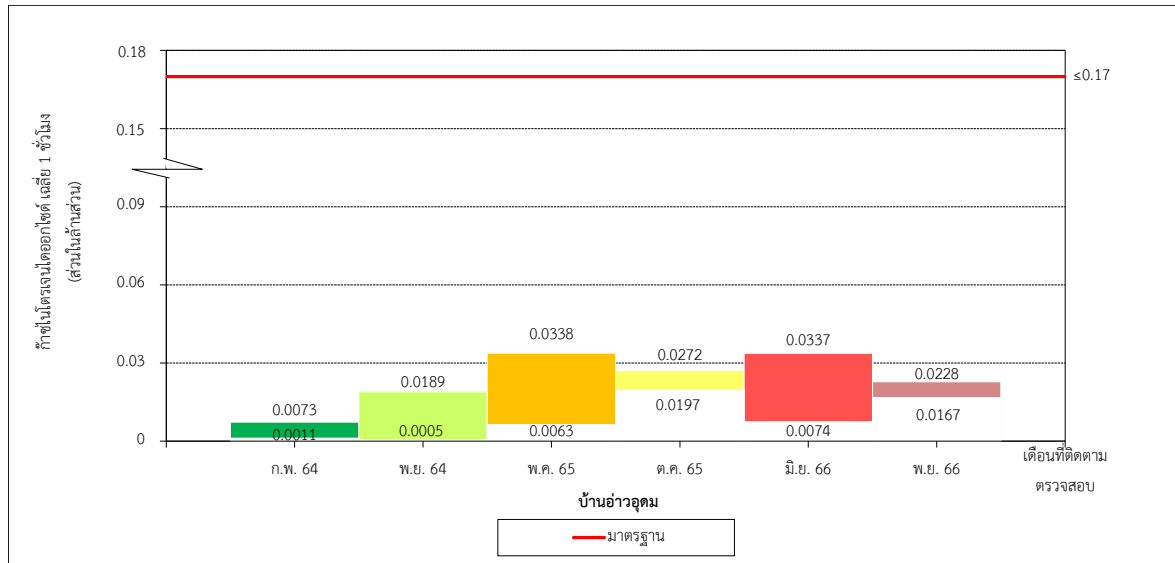
รูปที่ 3-18 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



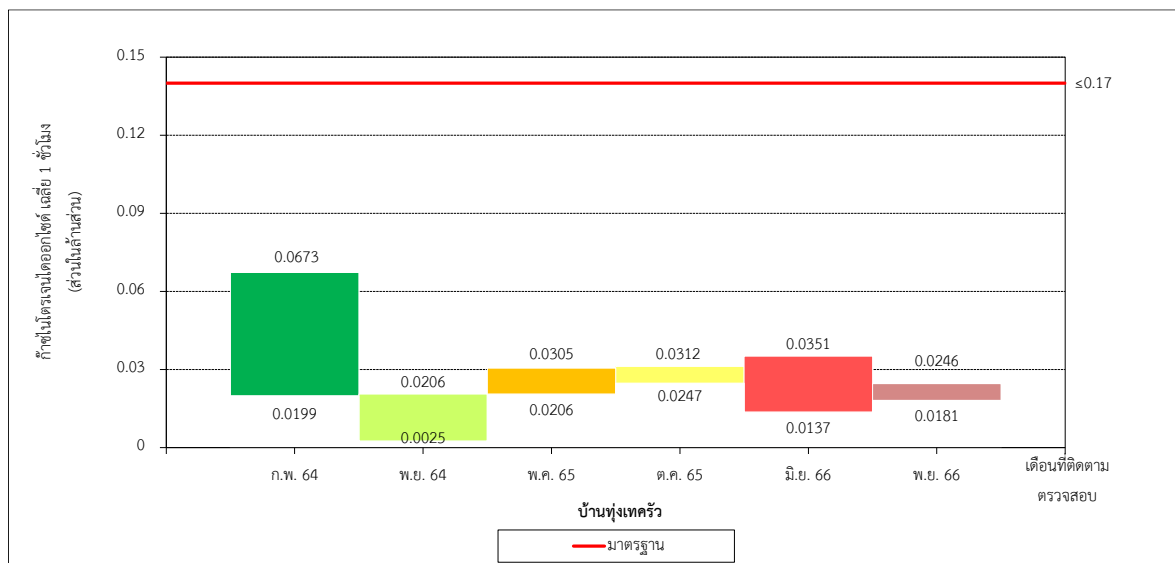
รูปที่ 3-19 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



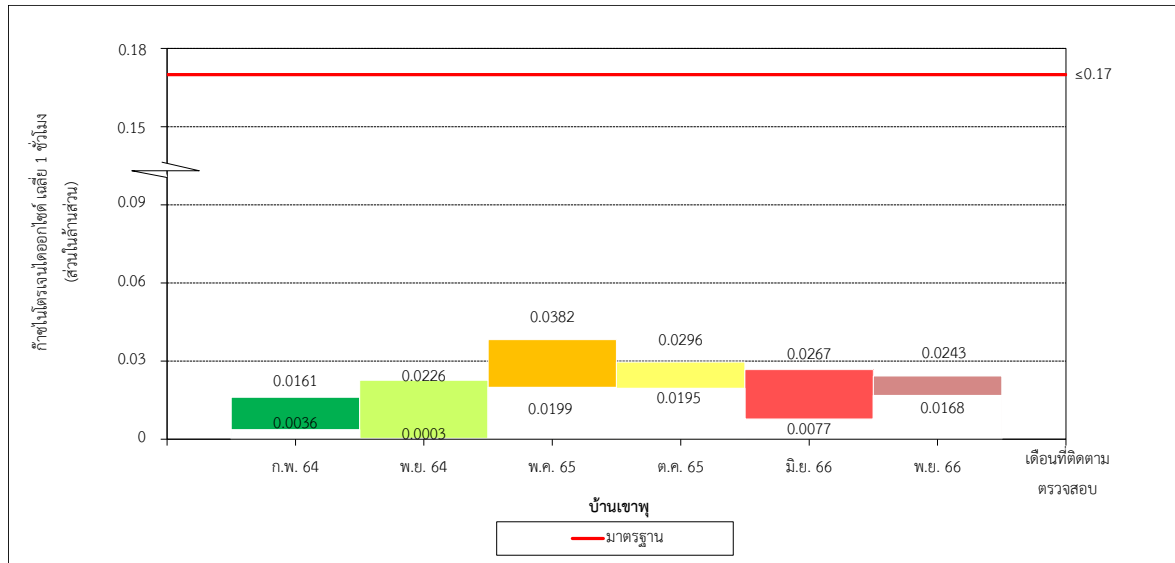
รูปที่ 3-20 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



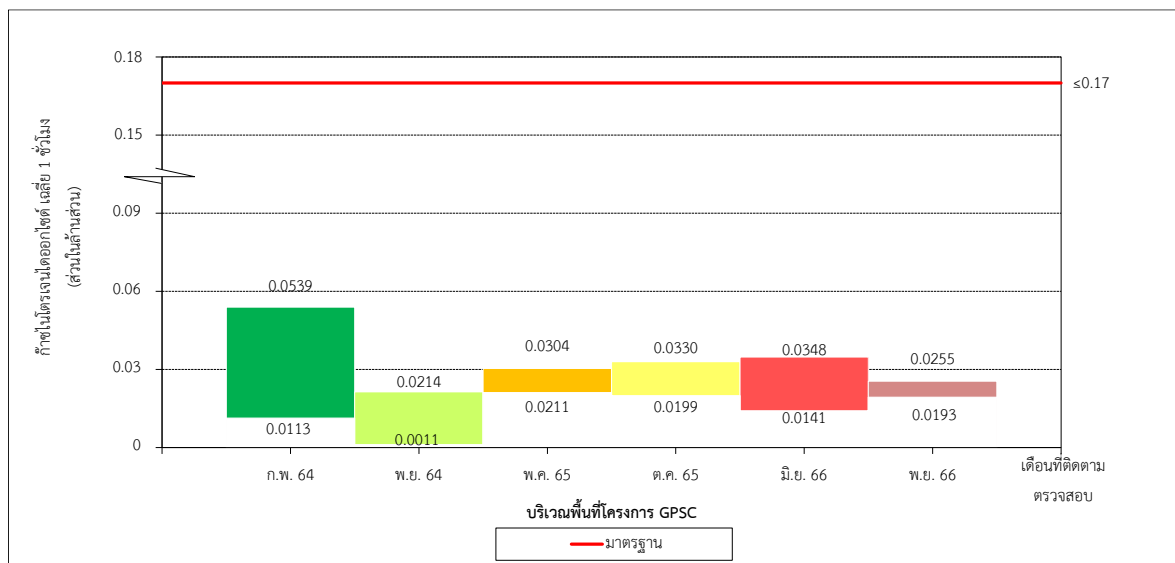
รูปที่ 3-21 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3-22 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3-23 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3-24 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

3.3.2 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 จุด ได้แก่ ปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ไม่ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 เนื่องจากหยุดเดินระบบ (Shutdown) ซึ่งหากปล่องดังกล่าวมีการเดินระบบ บริษัทฯ จะดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจะรายงานผลในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรอบถัดไป โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-44 และรูปที่ 3-25 ถึงรูปที่ 3-30

ตารางที่ 3-44 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่องเครื่องกังหันก๊าซ

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

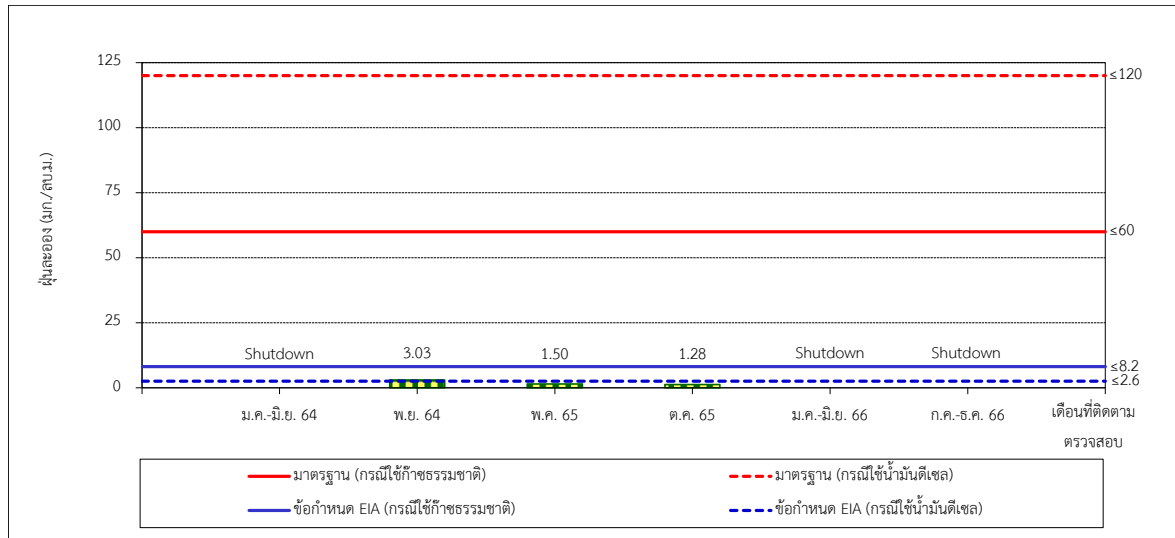
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

จุดติดตาม ตรวจสอบ	เดือนที่ติดตาม ตรวจสอบ	อัตราการระบาย ของอากาศใน ปล่อง	ออกซิเจน ที่เหลือจาก การเผาไหม้	อุณหภูมิอากาศ ในปล่อง	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}																	
					ฝุ่นละออง						ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์						ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์					
					Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen	
					มก./ล.	กรัม/วินาที	มก./ล.	กรัม/วินาที	มก./ล.	กรัม/วินาที	ส่วนในล้าน ส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้าน ส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้าน ส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้าน ส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้าน ส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้าน ส่วน	กรัม/วินาที
1. ปล่อง HRSG-1	ม.ค.-มี.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 (<1.30)	ND (<1.27)	ND (<1.30)	ND (<1.27)	ND (<1.30)	ND (<1.27)
	ต.ค. 65	1,844,081	14.1	169	0.63	0.32	1.28	0.65	0.54	0.28	25.2	24.3	51.2	49.3	21.7	20.9	ND (<1.30)	ND (<1.74)	ND (<1.30)	ND (<1.74)	ND (<1.30)	ND (<1.74)
	ม.ค.-มี.ย. 66	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	ก.ค.-ธ.ค. 66	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
2. ปล่อง HRSG-2	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 (<1.30)	ND (<1.36)	ND (<1.30)	ND (<1.36)	ND (<1.30)	ND (<1.36)
	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 (<1.30)	ND (<1.27)	ND (<1.30)	ND (<1.27)	ND (<1.30)	ND (<1.27)
	ต.ค. 65	1,969,460	14.2	166	0.52	0.28	1.08	0.59	0.46	0.25	21.4	22.0	44.3	45.7	18.8	19.4	ND (<1.30)	ND (<1.86)	ND (<1.30)	ND (<1.86)	ND (<1.30)	ND (<1.86)
	ม.ค.-มี.ย. 66	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	ก.ค.-ธ.ค. 66	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
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)

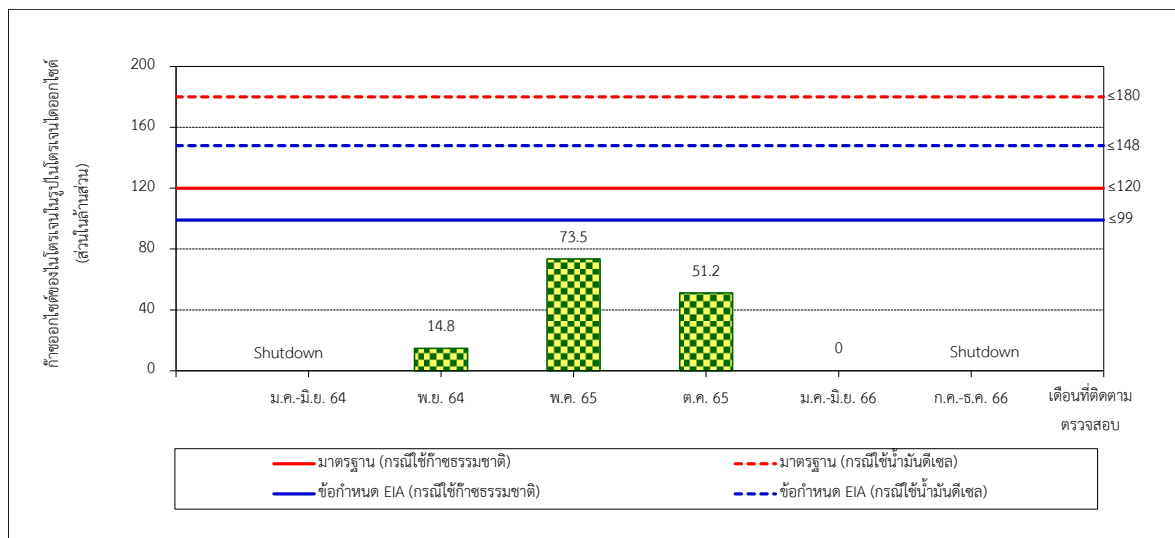
^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 113 ง วันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2547

^{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)



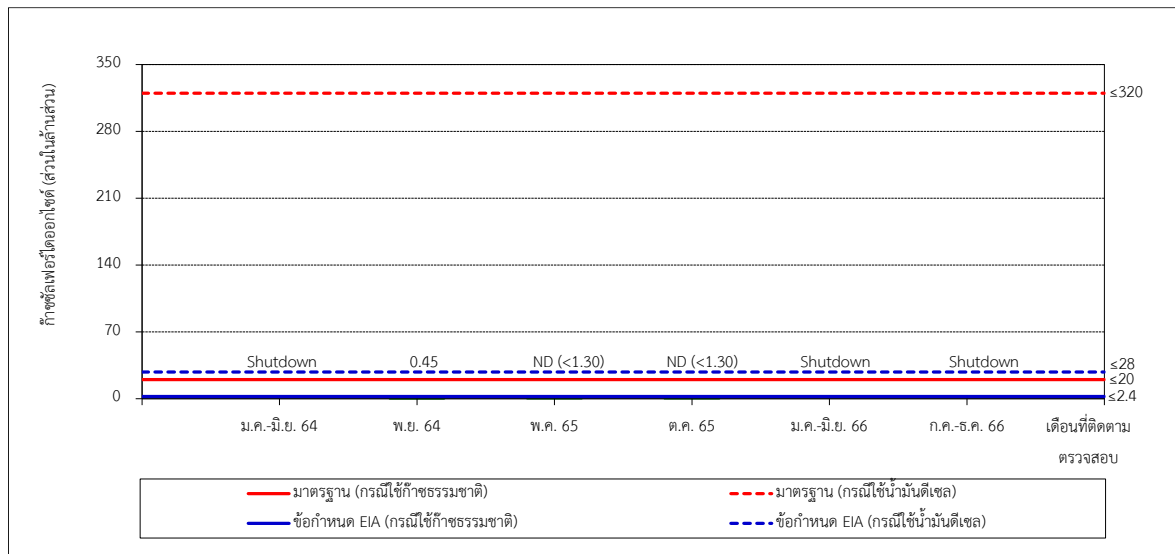
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-25 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



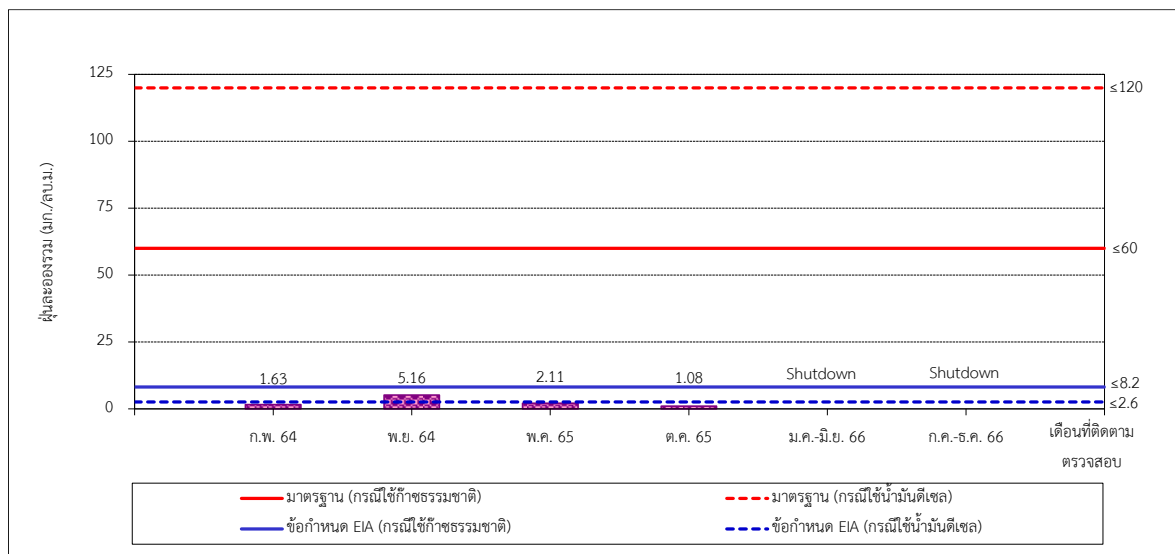
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-26 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



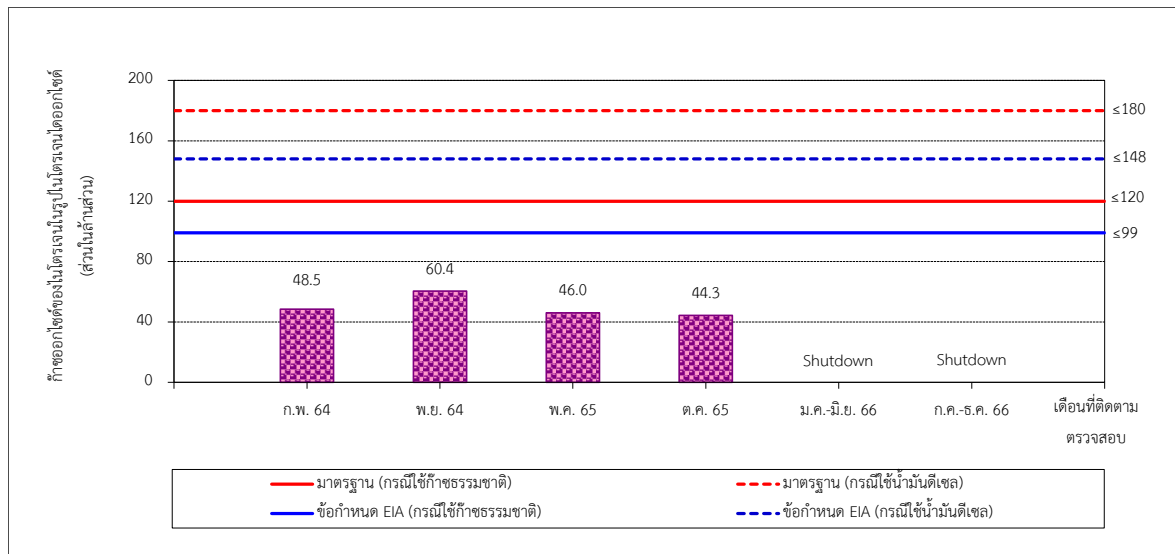
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-27 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



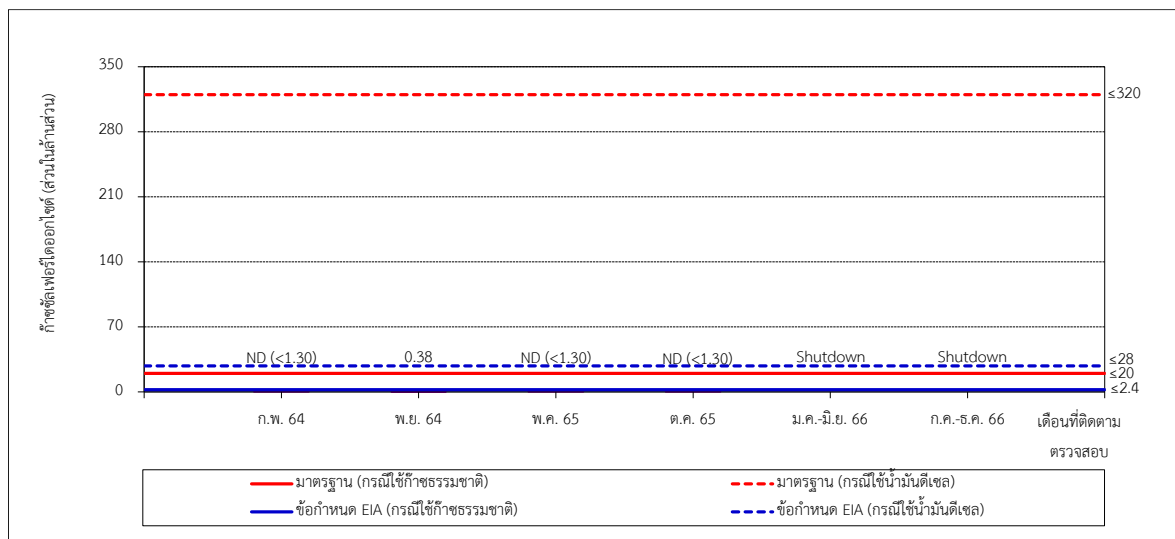
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-28 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-2
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-29 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-2 ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-30 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-2 ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

3.3.3 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 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. 2564-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2566 ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 และระดับเสียงสูงสุด มีแนวโน้มลดลง ยกเว้นระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืนที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมาอย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-45 และรูปที่ 3-31 ถึงรูปที่ 3-34

2) บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2566 ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 และระดับเสียงสูงสุด มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-45 และรูปที่ 3-35 ถึงรูปที่ 3-38

3) บริเวณบ้านอ่าวอุดม

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2566 ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 และระดับเสียงสูงสุด ที่มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-45 และรูปที่ 3-39 ถึงรูปที่ 3-42

ตารางที่ 3-45 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

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 ยูนิटेค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

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

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-45 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

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

บริษัท ยูนิടെค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

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

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-45 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

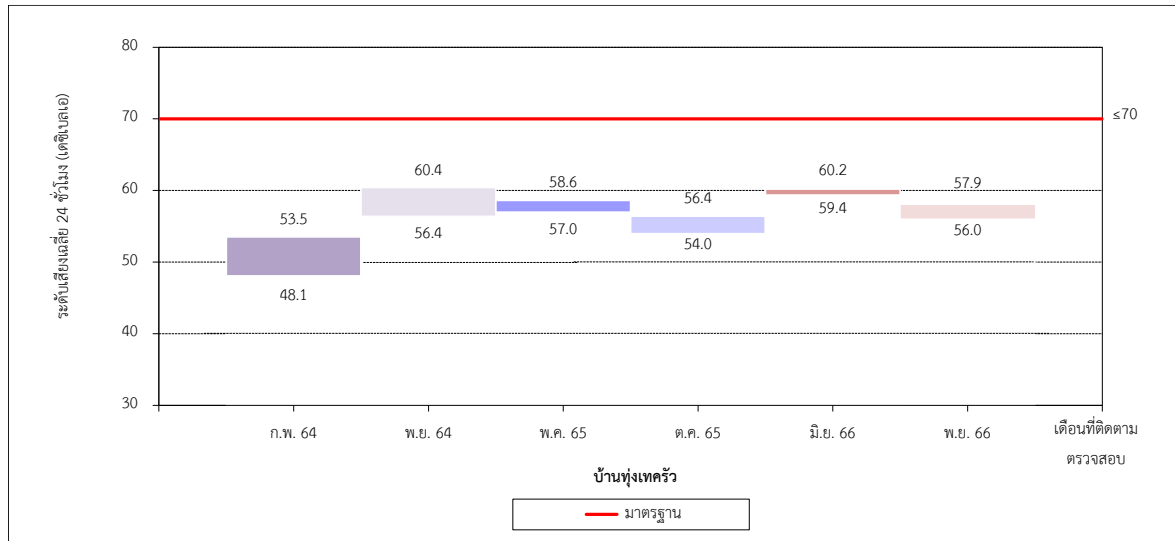
วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ											
	บ้านทุ่งเทครัว				ริมรั้วโครงการ GPSC				บ้านอ่าวอุดม			
	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{Amax}	L _{A90}	L _{Aeq} 24 hours	L _{Adn}	L _{Amax}	L _{A90}
23-24 มิ.ย. 66	60.0	63.9	83.4	48.1-60.1	61.3	66.6	80.4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

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

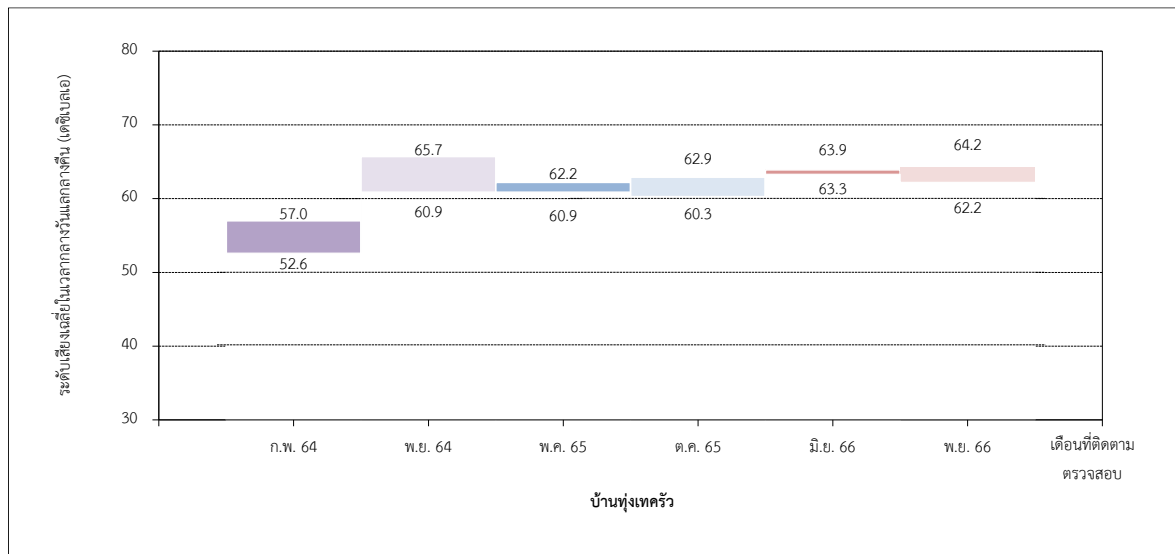
บริษัท ยูนิเทค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

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

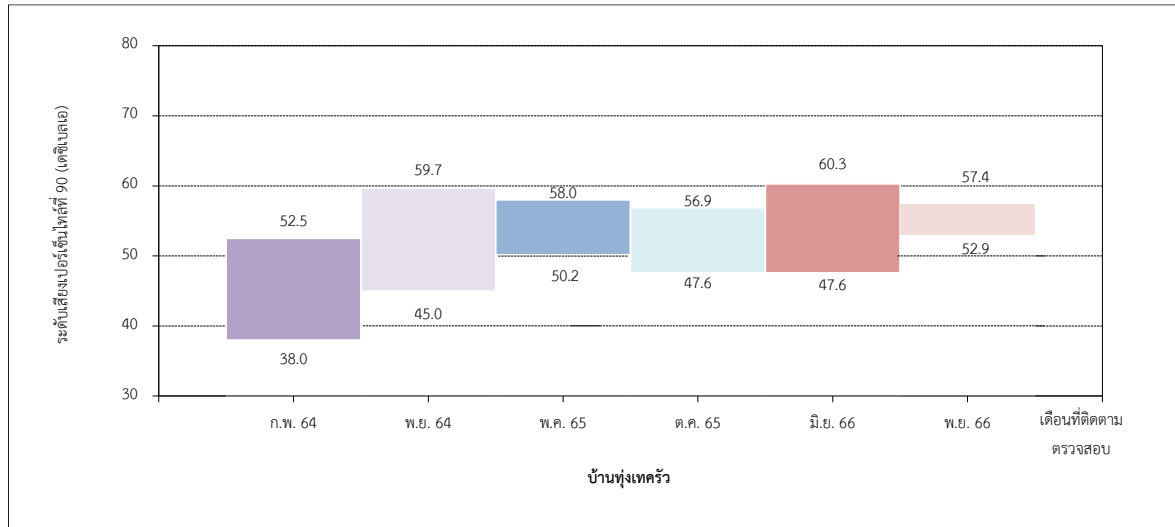
ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ



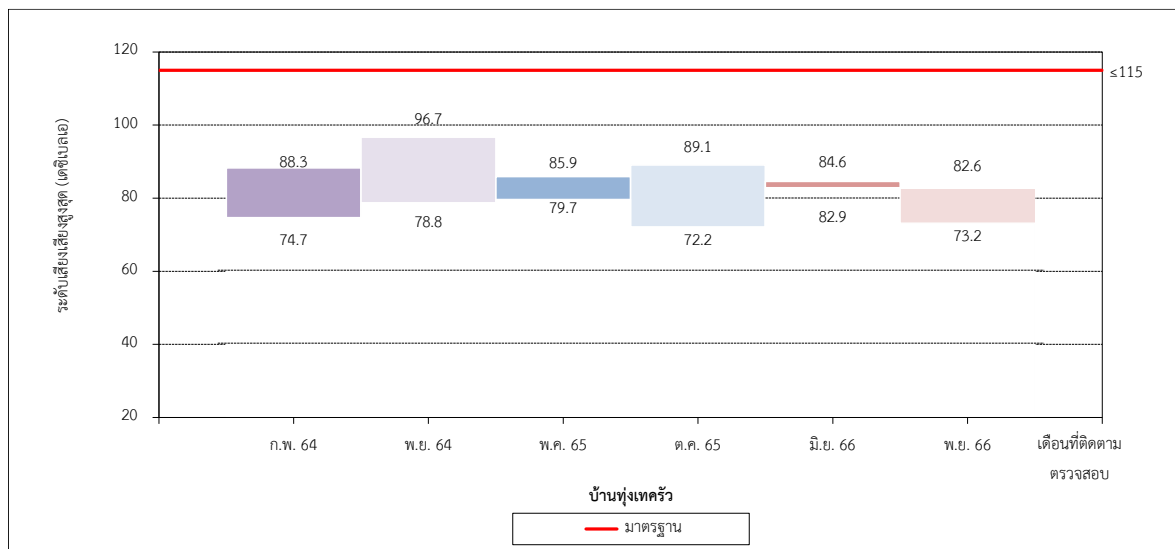
รูปที่ 3-31 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



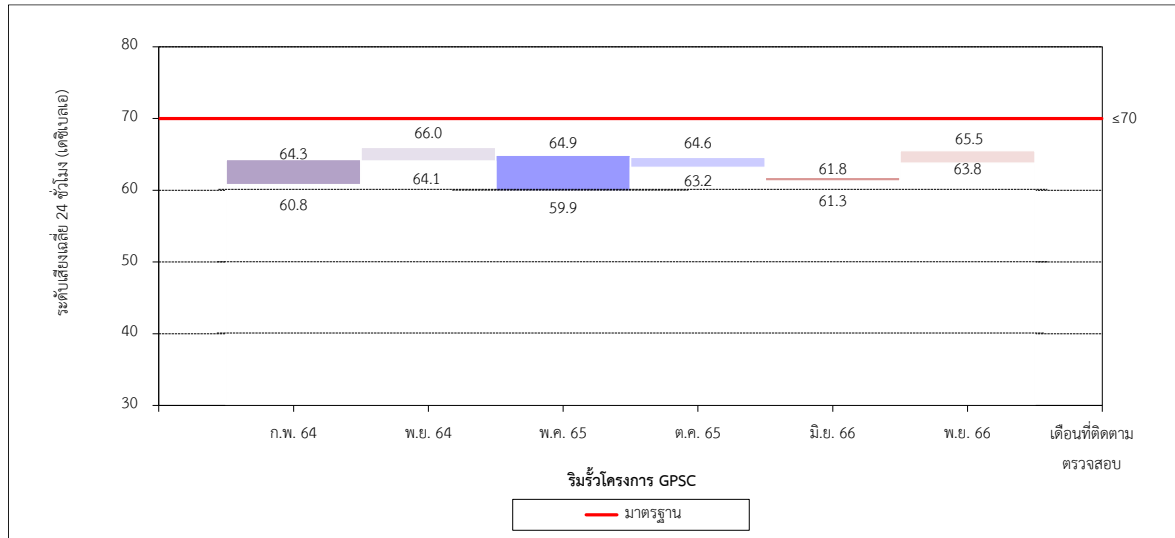
รูปที่ 3-32 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในเวลากลางวันและกลางคืน
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



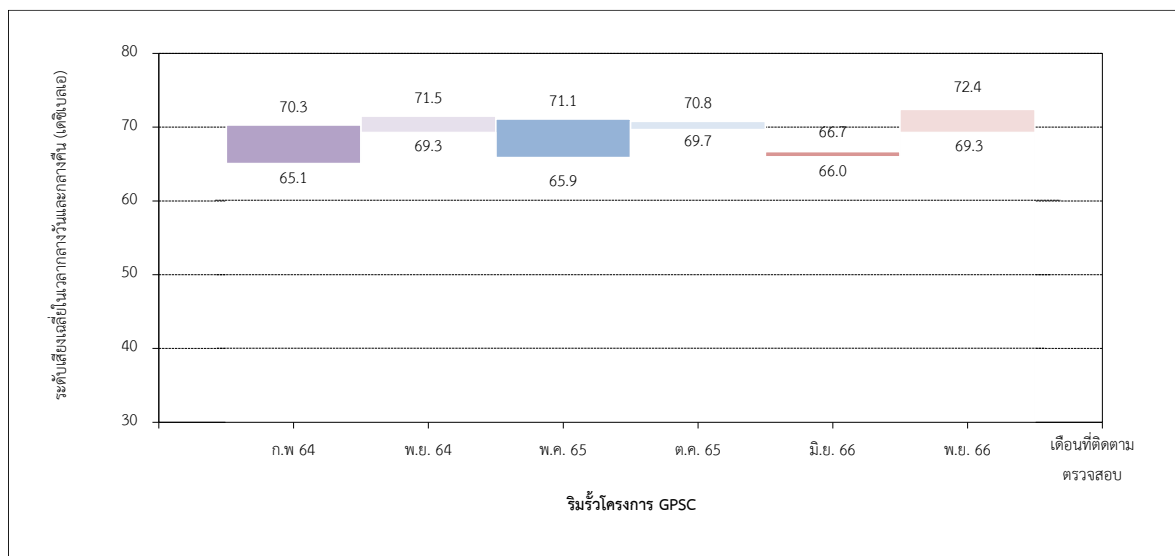
รูปที่ 3-33 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทร์ที่ 90
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



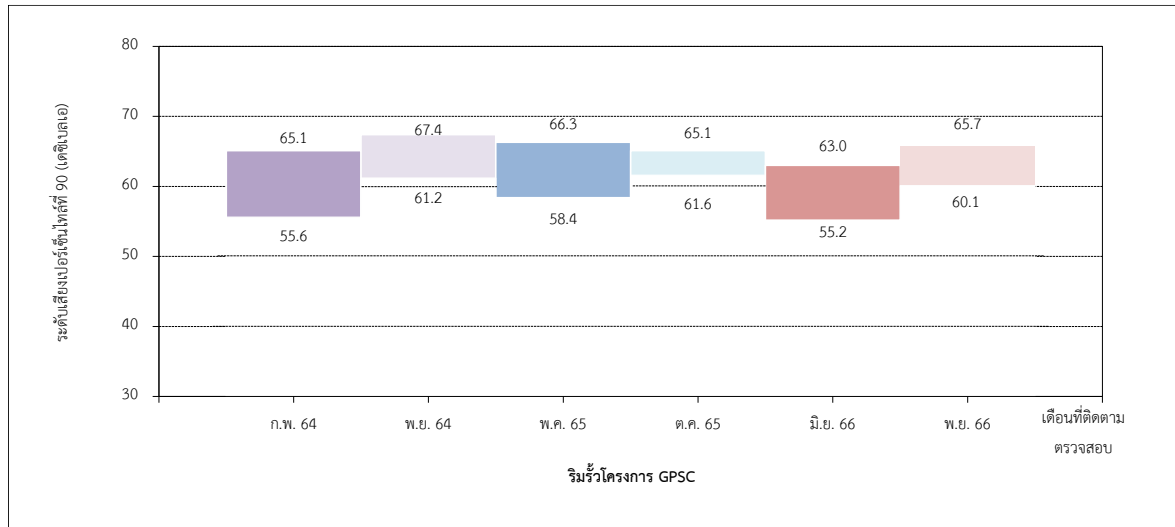
รูปที่ 3-34 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



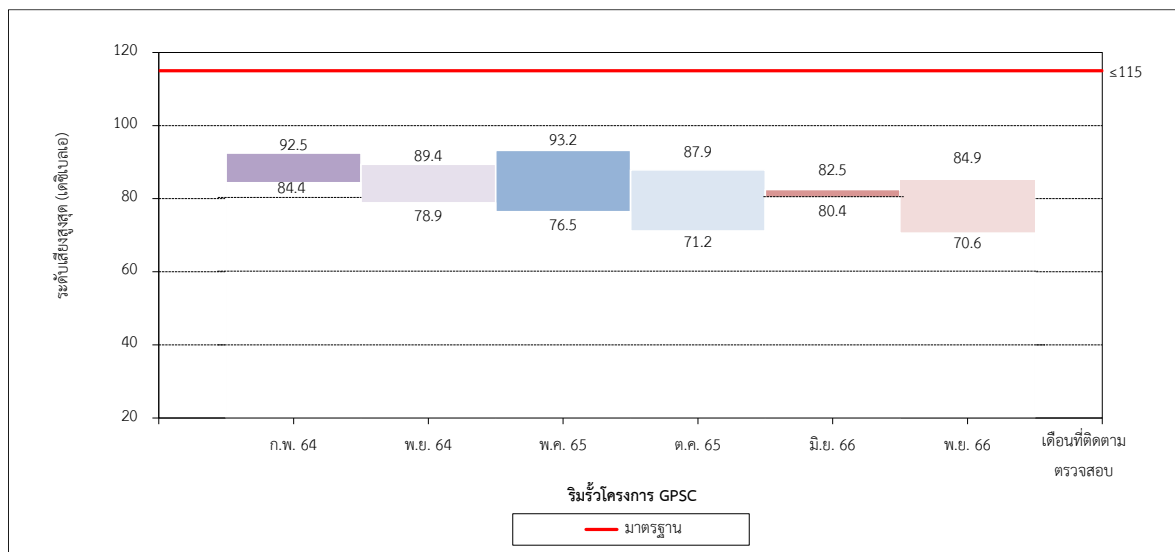
รูปที่ 3-35 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



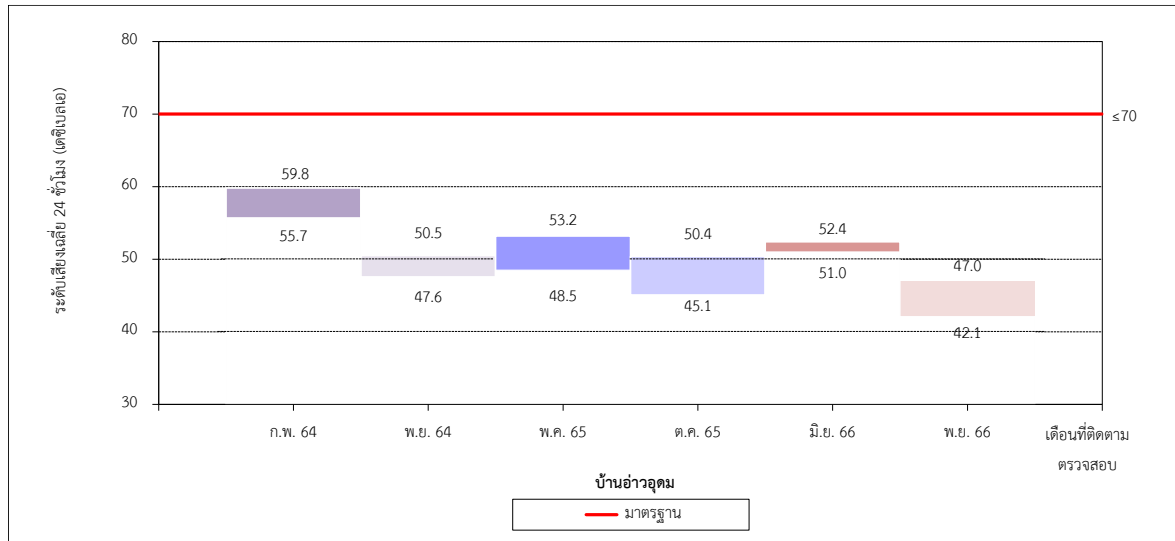
รูปที่ 3-36 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในเวลากลางวันและกลางคืน
บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



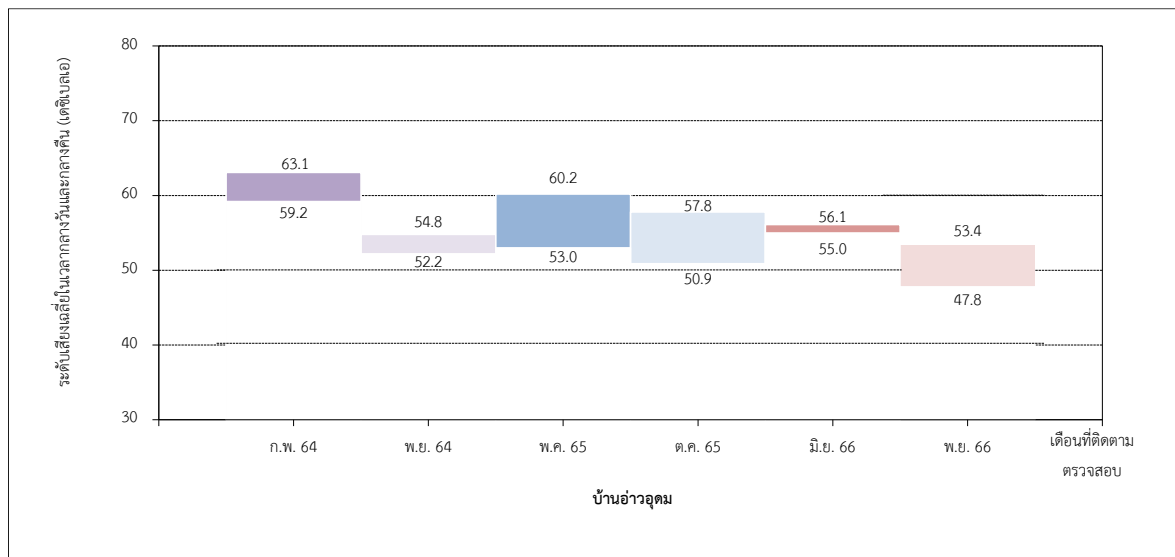
รูปที่ 3-37 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ที่ 90
บริเวณรื้อรื้อโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



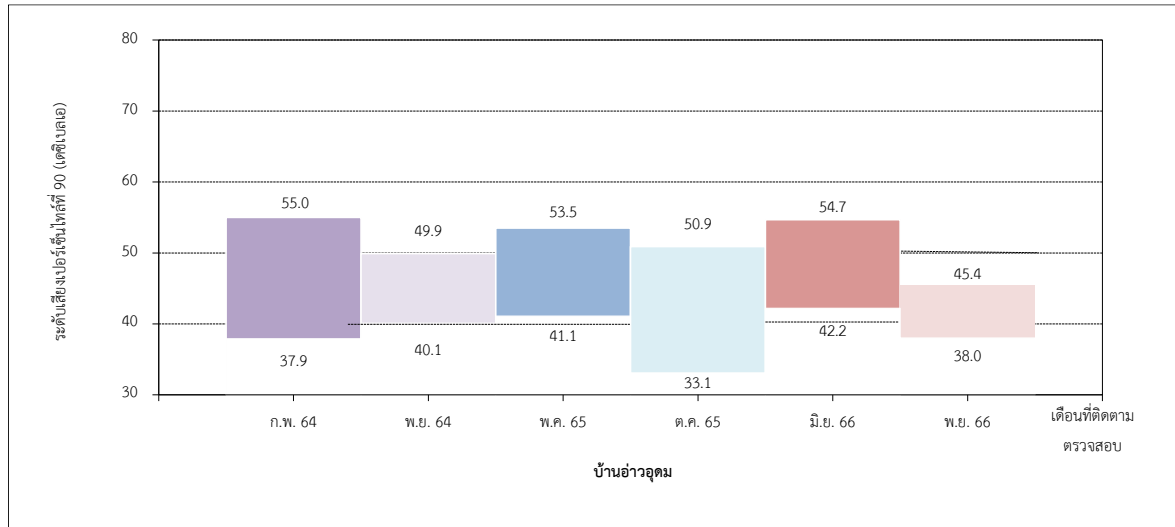
รูปที่ 3-38 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด
บริเวณรื้อรื้อโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



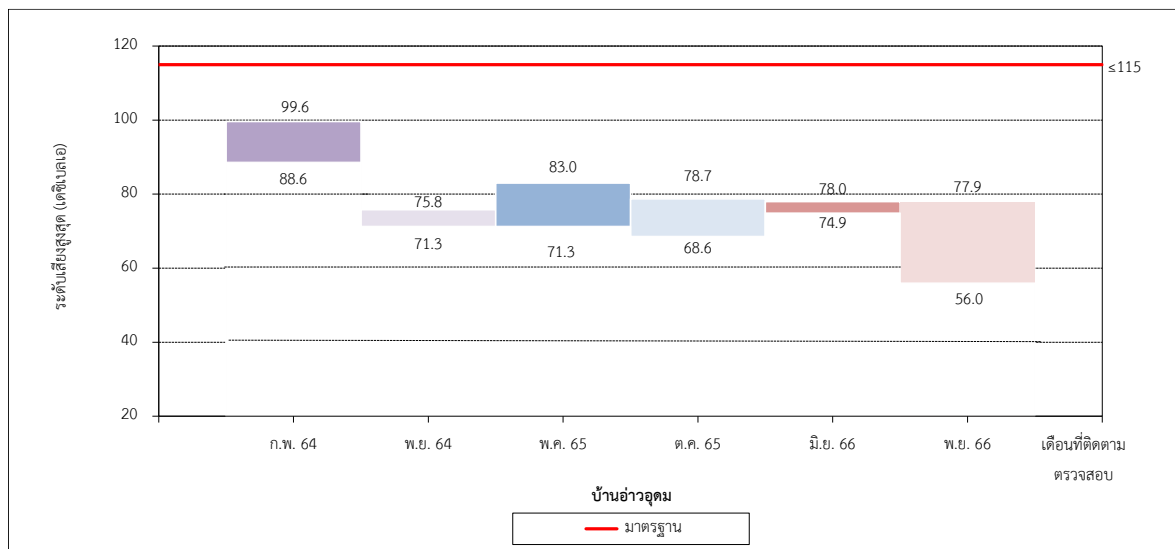
รูปที่ 3-39 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3-40 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในเวลากลางวันและกลางคืน
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3-41 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเพอร์เซ็นไทล์ที่ 90
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3-42 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

3.3.4 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

การเปรียบเทียบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 จำนวน 1 จุด พบว่า คุณภาพน้ำทิ้งระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ ส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง ยกเว้นปริมาณฟอสเฟตทั้งหมดที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น สำหรับปริมาณสารแขวนลอย บีโอดี น้ำมันและไขมัน และซีโอดี มีค่าน้อยกว่าค่าต่ำสุดที่สามารถวิเคราะห์ได้ในห้องปฏิบัติการ เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา ยกเว้นปริมาณฟอสเฟตทั้งหมด ที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานกำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-46 และรูปที่ 3-43 ถึงรูปที่ 3-52

ตารางที่ 3-46 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

จุดที่ติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ									
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	สารที่ละลาย ได้ทั้งหมด	สารแขวนลอย	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	ทีเคเอ็น	ฟอสเฟต ทั้งหมด	ความนำไฟฟ้า
- บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	ม.ค. 64	8.1	24	1,008	<5	<2.0	40.0	<3	1.5	0.13	1,592
	ก.พ. 64	8.8	30	1,110	20	<2.0	42.0	<3	1.9	0.15	1,638
	มี.ค. 64	8.8	30	893	19	<2.0	52.0	<3	1.9	0.11	1,432
	เม.ย. 64	8.4	29	880	21	4.0	37.0	<3	1.5	0.22	1,441
	พ.ค. 64	8.8	28	920	5	9.0	52.0	<3	2.1	0.22	1,788
	มิ.ย. 64	Shutdown									
	ก.ค. 64	Shutdown									
	ส.ค. 64	Shutdown									
	ก.ย. 64	Shutdown									
	ต.ค. 64	8.7	32	980	<5	<2.0	30.0	<3	<1.0	0.15	1,446
	พ.ย. 64	Shutdown									
	ธ.ค. 64	8.6	25	788	<5	<2.0	28.0	<3	3.6	0.26	1,264
มาตรฐาน ^{1/}		5.5-9.0	≤40	≤3,000	≤50	≤20	≤120	≤5	≤100	-	-
หน่วย		-	องศาเซลเซียส	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	ไมโครโมห์/ซม.

ตารางที่ 3-46 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

จุดที่ติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ									
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	สารที่ละลาย ได้ทั้งหมด	สารแขวนลอย	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	ทีเคเอ็น	ฟอสเฟต ทั้งหมด	ความนำไฟฟ้า
- บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	ม.ค. 65	8.7	29	952	<5	<2.0	38.0	<3	<1.0	0.1	1,367
	ก.พ. 65	8.6	31	812	6	<2.0	32.0	<3	<1.0	0.08	1,201
	มี.ค. 65	Shutdown									
	เม.ย. 65	8.5	30	992	6	2.0	37.0	<3	<1.0	0.35	1,441
	พ.ค. 65	8.6	32	928	<5	<2.0	30.0	<3	1.0	0.18	1,406
	มิ.ย. 65	Shutdown									
	ก.ค. 65	8.1	28	492	<5	<2.0	15.0	<3	<1.0	0.61	802
	ส.ค. 65	8.6	31	752	<5	<2.0	24.0	<3	1.4	0.19	1,335
	ก.ย. 65	6.9	29	920	16	<2.0	29.0	<3	1.6	0.11	1,536
	ต.ค. 65	8.7	28	956	22	<2.0	43.0	<3	1.6	0.09	1,597
	พ.ย. 65	8.7	29	1,090	30	<2.0	43.0	<3	2.1	0.14	1,836
	ธ.ค. 65	8.4	28	812	8	<2.0	33.0	<3	1.3	0.11	1,334
มาตรฐาน		5.5-9.0 ^{1/, 2/}	≤40 ^{1/}	≤3,000 ^{1/, 2/}	≤50 ^{1/, 2/}	≤20 ^{1/, 2/}	≤120 ^{1/, 2/}	≤5 ^{1/, 2/}	≤100 ^{1/, 2/}	-	-
หน่วย		-	องศาเซลเซียส	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	ไมโครโมห์/ซม.

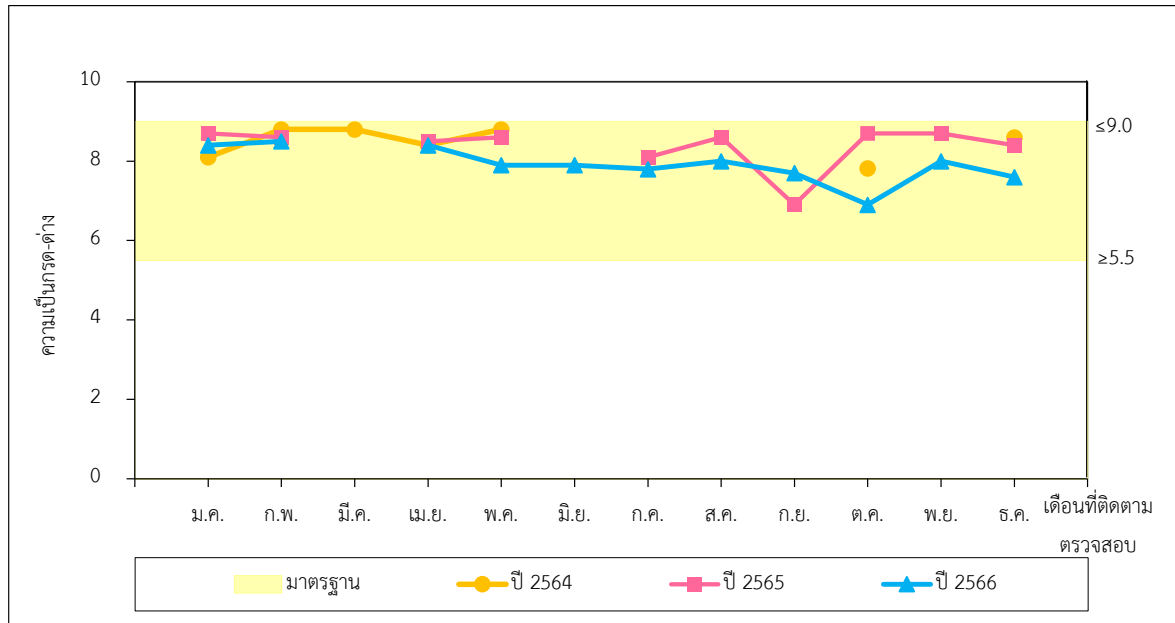
ตารางที่ 3-46 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

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

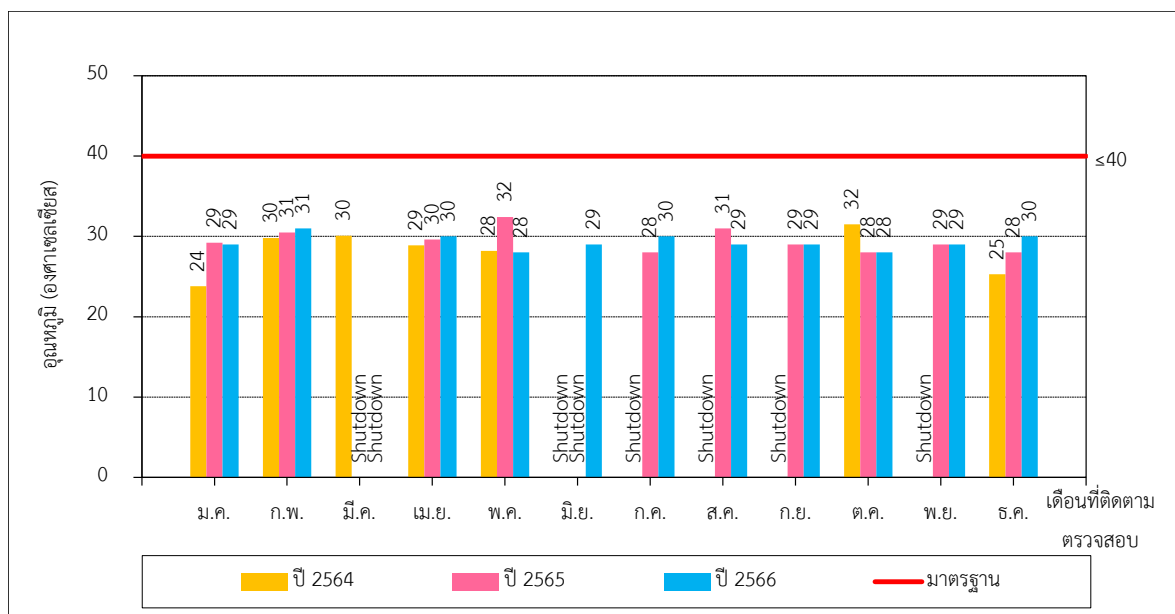
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง ลงวันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 238 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2565

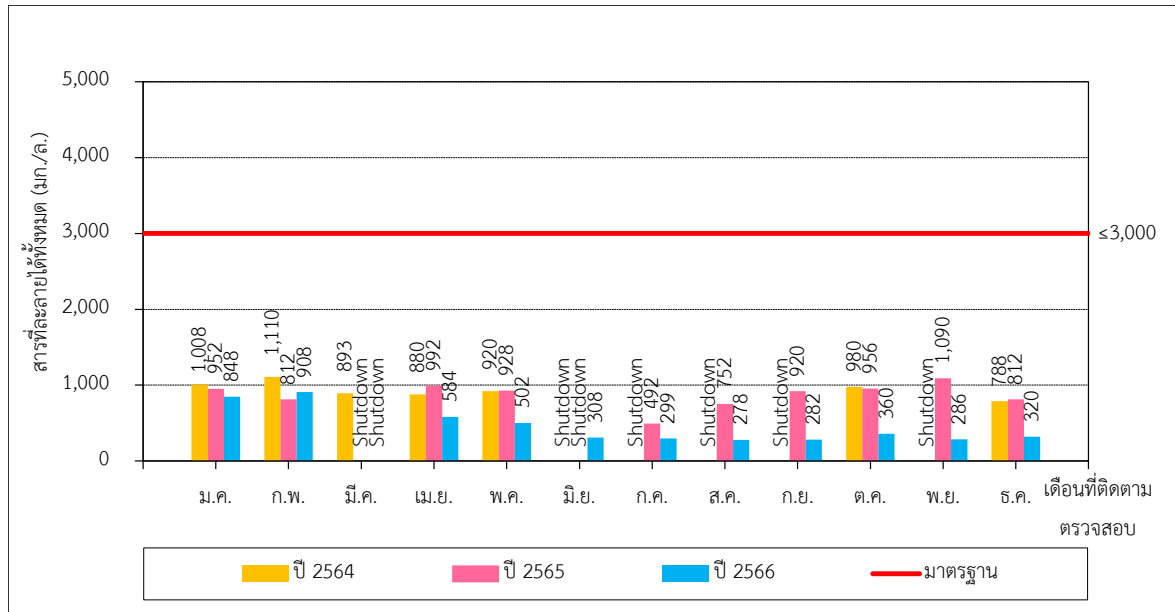
<LOQ: (Limit of Quantitation ทีเคเอ็น ≥ 1.5 และ < 5.0 มิลลิกรัมต่อลิตร



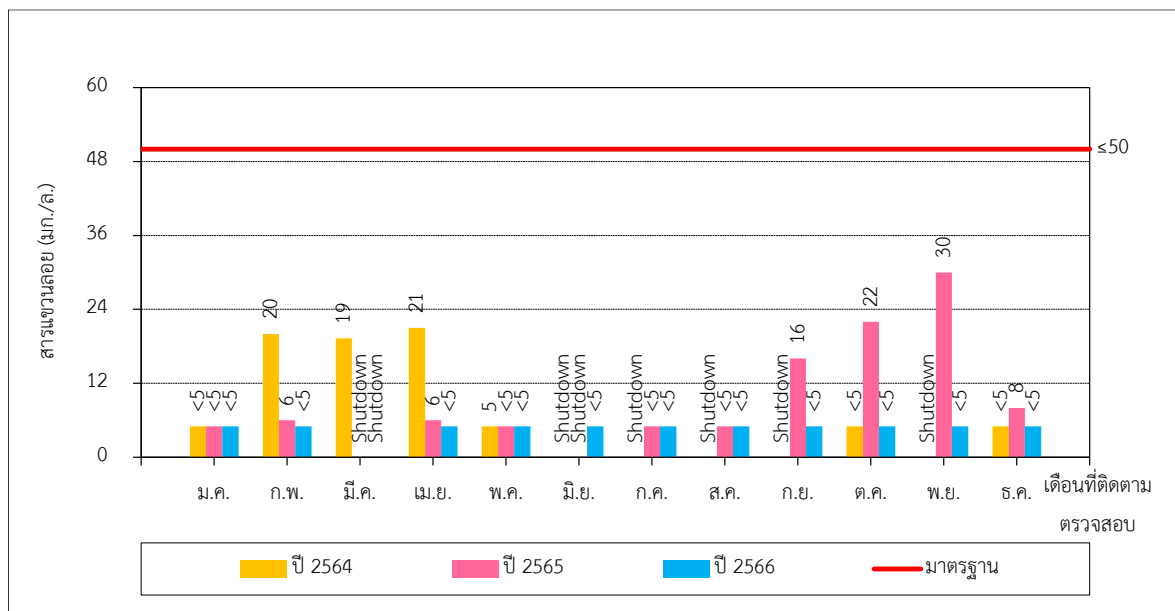
รูปที่ 3-43 เปรียบเทียบความเป็นกรด-ด่างในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



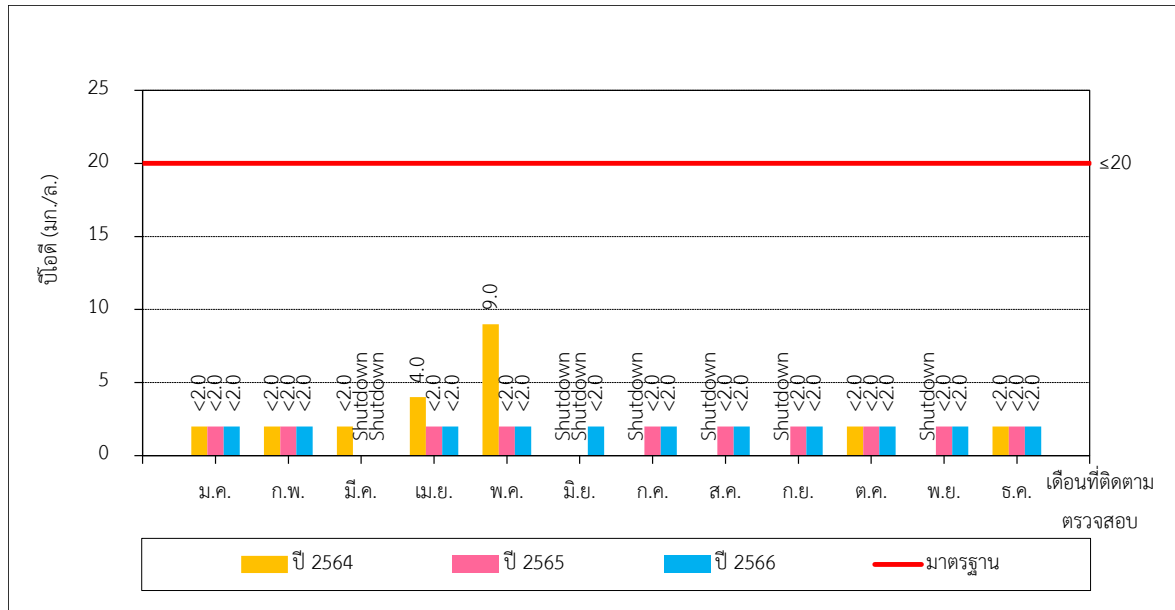
รูปที่ 3-44 เปรียบเทียบอุณหภูมิในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



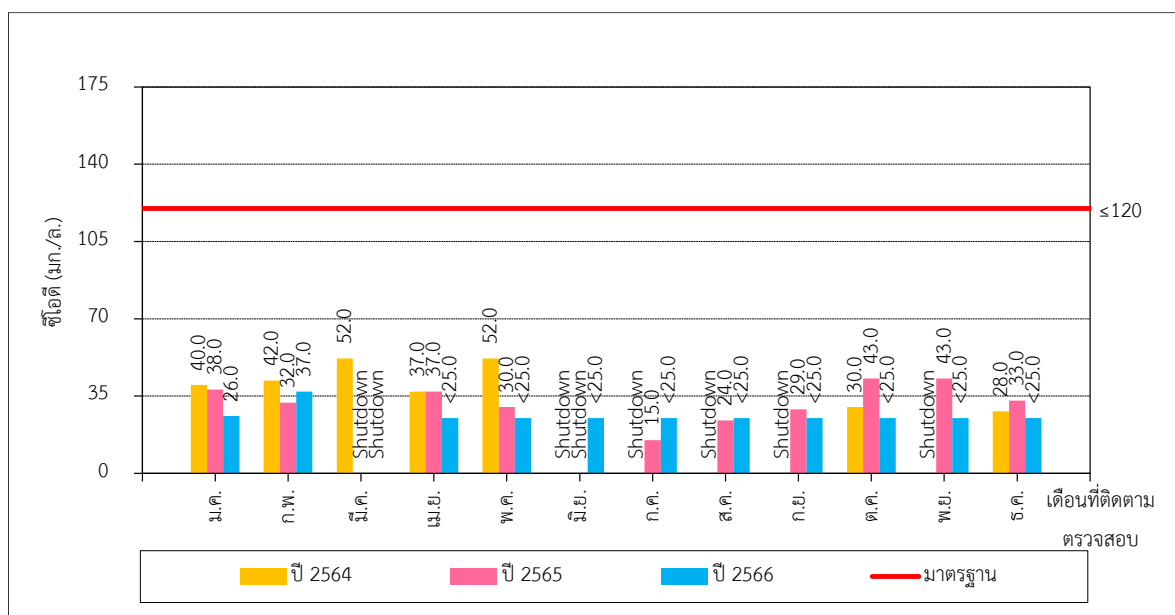
รูปที่ 3-45 เปรียบเทียบสารที่ละลายได้ทั้งหมดในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



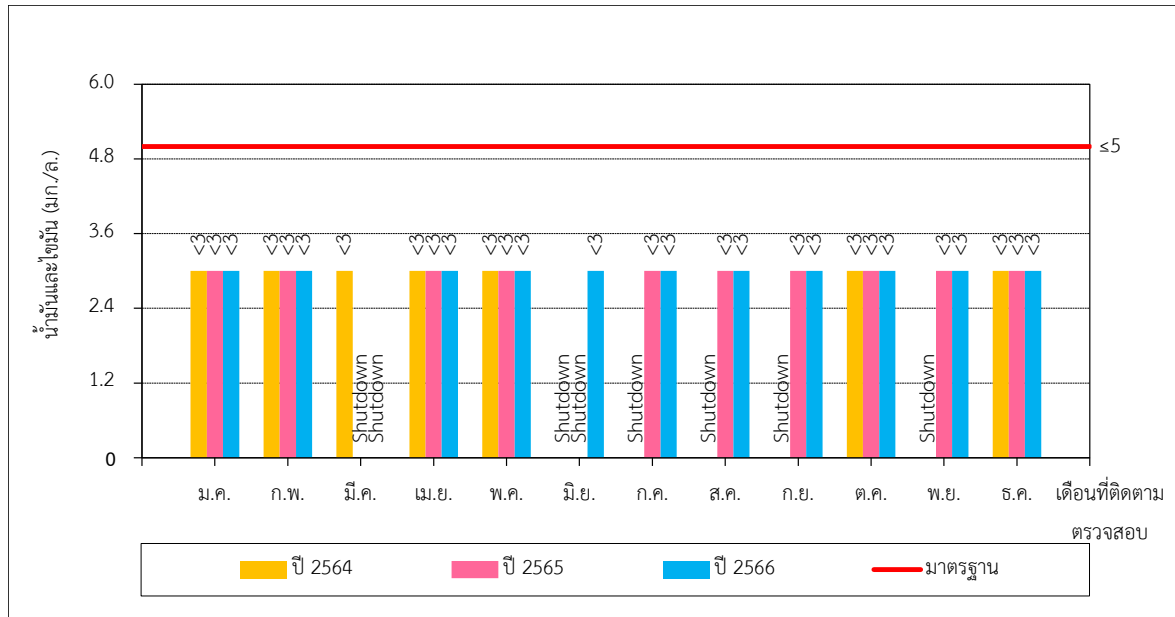
รูปที่ 3-46 เปรียบเทียบสารแขวนลอยในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



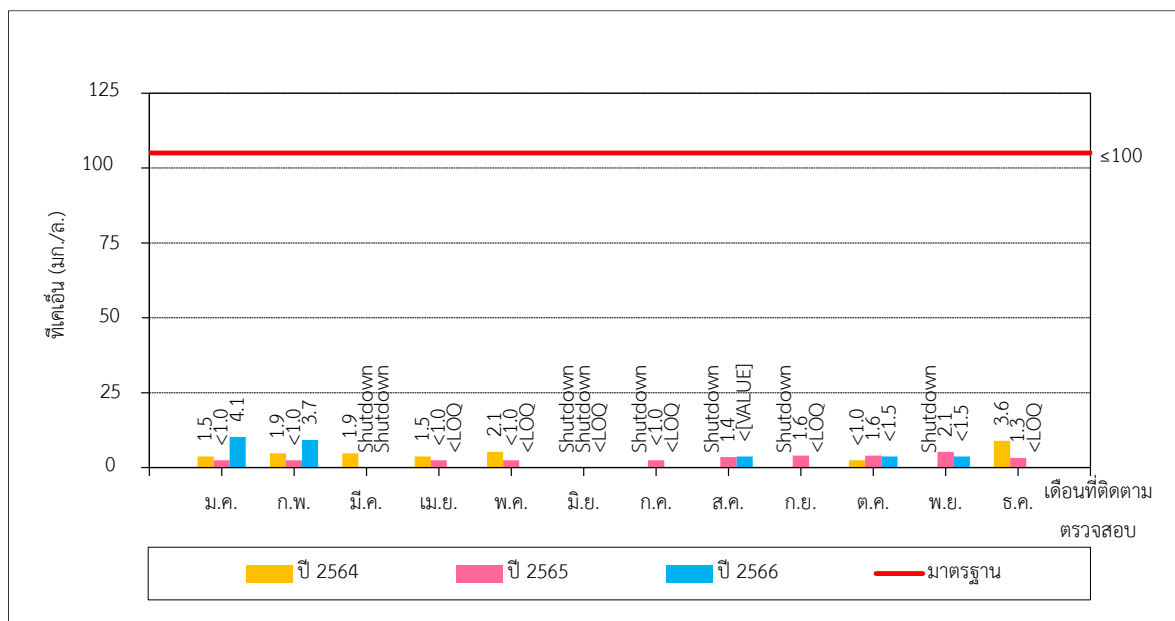
รูปที่ 3-47 เปรียบเทียบปีไอटीในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



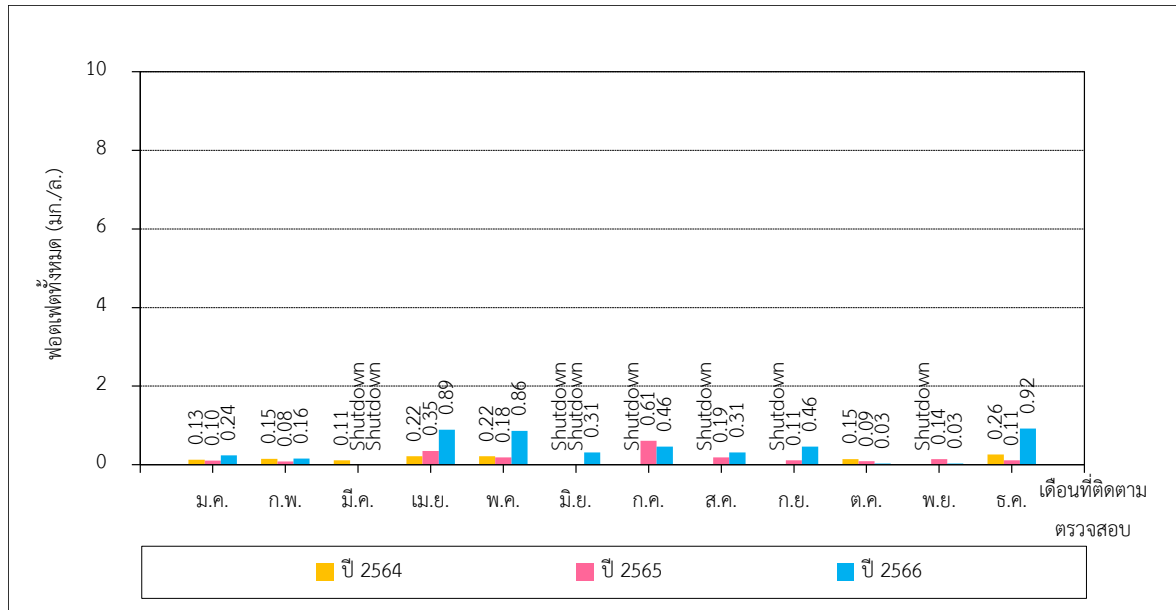
รูปที่ 3-48 เปรียบเทียบซีไอทีในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



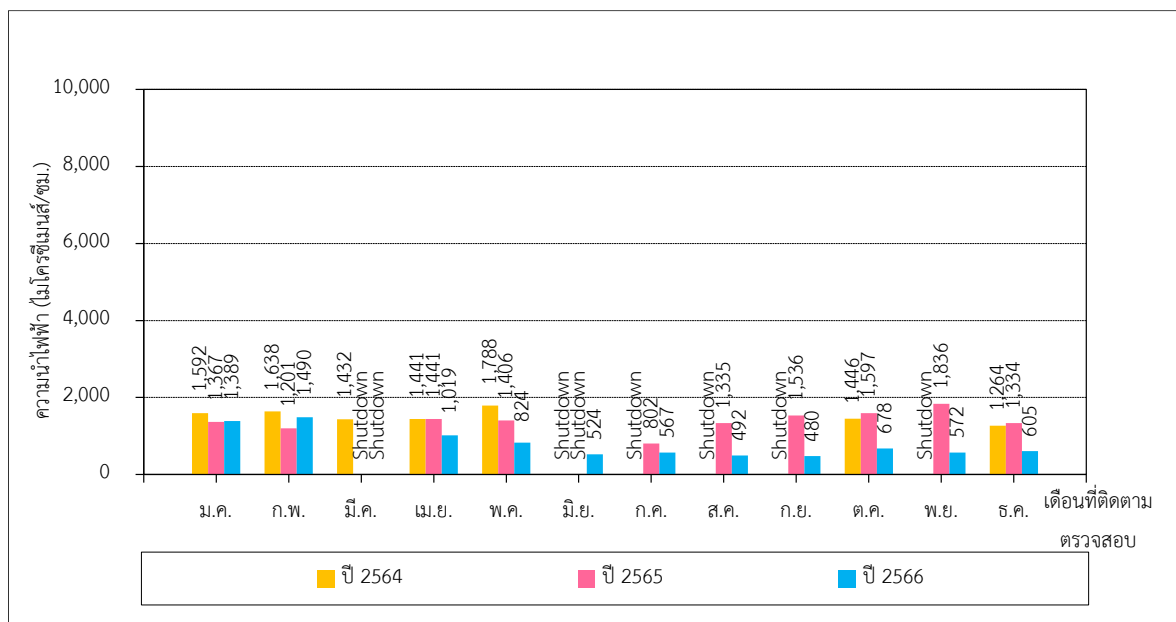
รูปที่ 3-49 เปรียบเทียบน้ำมันและไฉมันในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3-50 เปรียบเทียบทีเคเอ็นในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3-51 เปรียบเทียบฟอสเฟตทั้งหมดในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3-52 เปรียบเทียบความนำไฟฟ้าในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

3.3.5 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 สรุปผลได้ดังตารางที่ 3-47 และรูปที่ 3-53 ถึงรูปที่ 3-58 โดยมีรายละเอียดดังนี้

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล บริเวณท่าเทียบเรือและท่าเรือโรงกลั่น น้ำมันไทยออยล์ จำนวน 4 จุด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 พบว่าคุณภาพน้ำทะเลโดยภาพรวมมีคุณภาพน้ำที่ดี ค่าความเป็นกรด-ด่าง มีค่าเปลี่ยนแปลงจากเดิมไม่มากนัก สำหรับน้ำมันและไขมันตรวจพบว่ามีค่าเท่ากับขีดจำกัดต่ำสุดของการวัด ปริมาณบีโอดี และแอมโมเนียรวม มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณออกซิเจนละลาย มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา ทั้งนี้ค่าออกซิเจนละลายในผลการติดตามตรวจสอบทุกจุดตรวจวัดมีค่ามากกว่า 4 มิลลิกรัมต่อลิตร บ่งชี้ว่าน้ำทะเลบริเวณที่ติดตามตรวจสอบเป็นแหล่งน้ำที่ดี มีอัตราการละลายของออกซิเจนในแหล่งน้ำสูง

นอกจากนี้เมื่อเปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิน้ำทะเลในแต่ละเดือน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 ทุกจุดติดตามตรวจสอบในแต่ละเดือน พบว่ามีการเปลี่ยนแปลงไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ โดยได้อ้างอิงจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ ซึ่งระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ

ตารางที่ 3-47 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

จุดติดตาม ตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	ออกซิเจน ละลาย	บีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	แอมโมเนีย รวม
1. Conventional Buoy Mooring (CBM)	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
	ก.ย. 65	8.1	1 (30)	4.6	0.7	<3	147
	พ.ย. 65	8.2	2 (29)	5.2	1.1	<3	113
	เม.ย. 66	8.2	0 (31)	5.2	0.8	<3	187
	ส.ค. 66	8.2	0 (31)	5.2	1.7	<3	207
	พ.ย. 66	8.1	0 (31)	4.7	1.2	<3	125
2. Jetty 3	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
	ก.ย. 65	8.3	1 (30)	5.4	1.3	<3	173
	พ.ย. 65	8.3	2 (29)	5.1	1.0	<3	141
	เม.ย. 66	8.2	0 (31)	5.0	1.2	<3	187
	ส.ค. 66	8.2	1 (30)	5.2	1.4	<3	183
	พ.ย. 66	8.2	0 (31)	4.5	1.7	<3	312
3. Refinery Outfall	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
	ก.ย. 65	8.3	2 (30)	4.7	1.4	<3	293
	พ.ย. 65	8.4	2 (30)	4.8	1.3	<3	215
	เม.ย. 66	8.1	1 (31)	4.8	1.4	<3	170
	ส.ค. 66	8.1	1 (31)	5.1	1.3	<3	177
	พ.ย. 66	8.1	1 (31)	4.4	2.7	<3	288
มาตรฐาน ^{1/, 2/}		7.0-8.5	$\Delta 2$	≥ 4.0	^{2/}	^{3/}	≤ 950
หน่วย		-	องศาเซลเซียส	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มกค./ล.

ตารางที่ 3-47 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					
		ความเป็นกรด-ด่าง	อุณหภูมิ	ออกซิเจนละลาย	บีโอดี	น้ำมันและไขมัน	แอมโมเนียรวม
4. Single Buoy Mooring-1 (SBM-1)	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
	ก.ย. 65	8.1	1 (30)	4.8	0.9	<3	132
	พ.ย. 65	8.0	1 (30)	5.3	1.0	<3	146
	เม.ย. 66	8.2	1 (30)	5.2	0.7	<3	161
	ส.ค. 66	8.2	0 (31)	5.1	2.4	<3	239
	พ.ย. 66	8.1	1 (30)	4.5	1.6	<3	269
มาตรฐาน ^{1/, 2/}		7.0-8.5	△2	≥4.0	3/	4/	≤950
หน่วย		-	องศาเซลเซียส	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.

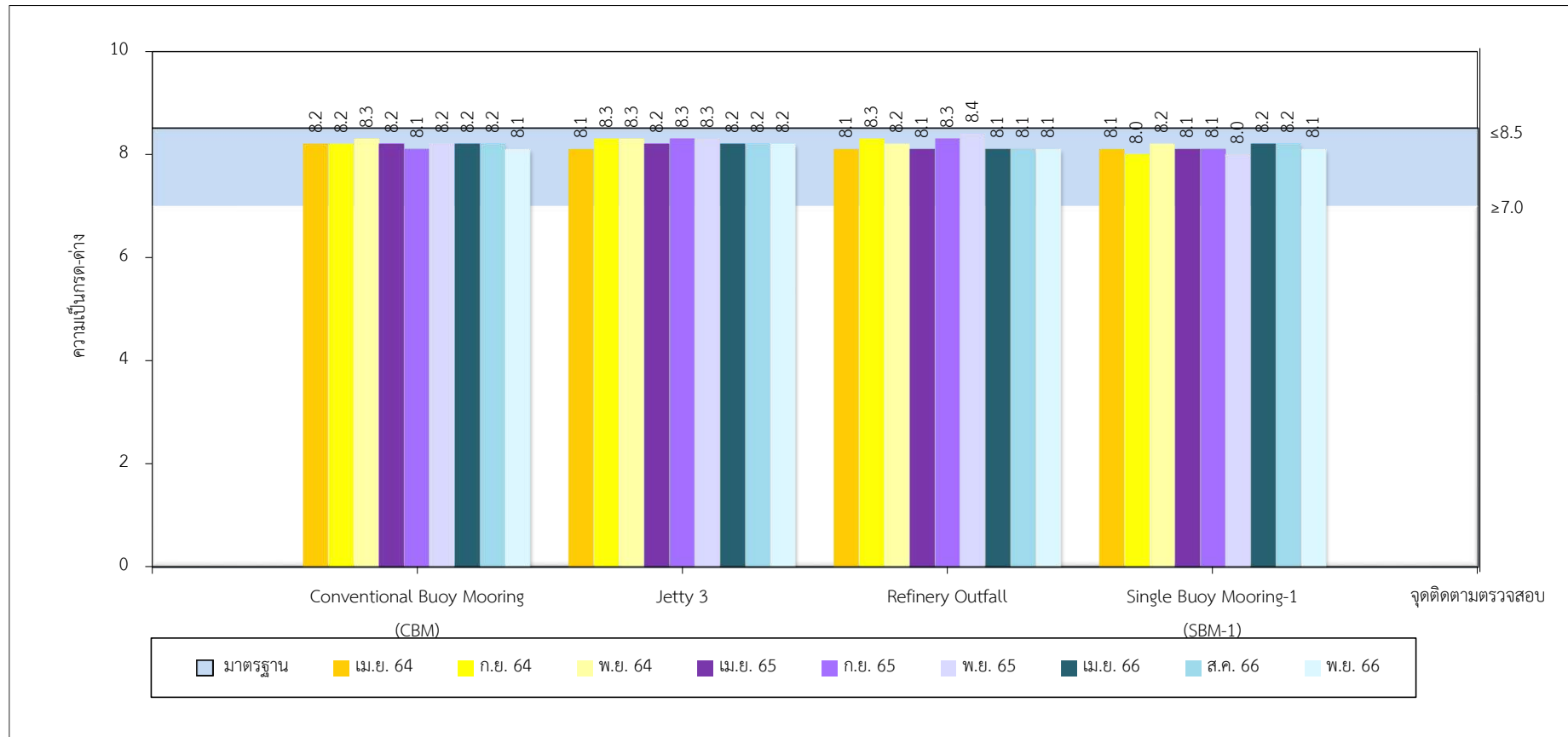
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2560) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (13 ตุลาคม พ.ศ. 2560) กรณีเป็นคุณภาพน้ำทะเลประเภทที่ 5 ซึ่งเป็นเกณฑ์สำหรับคุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และทำเรือ ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 134 ตอนพิเศษ 288 ง วันที่ 23 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560

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

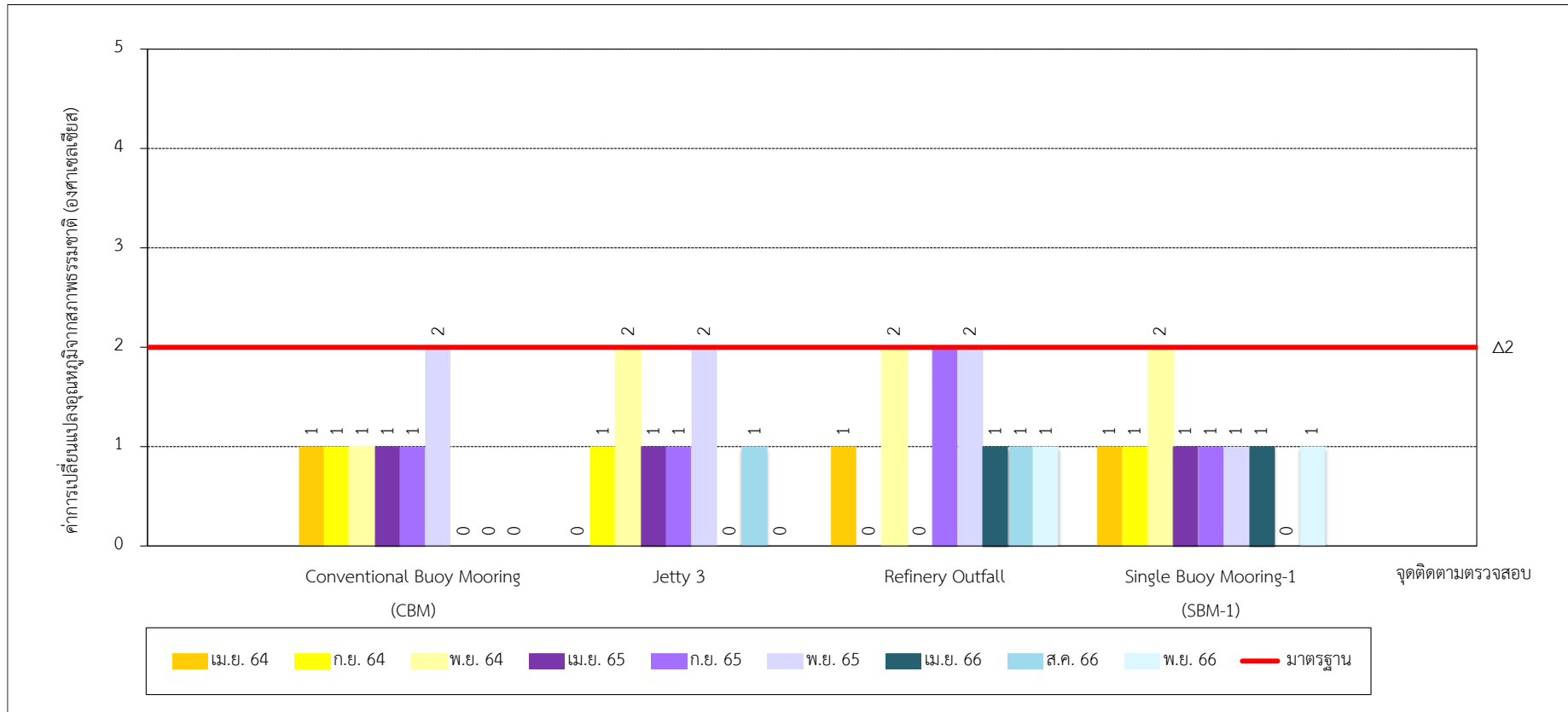
^{3/} มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้

^{4/} ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

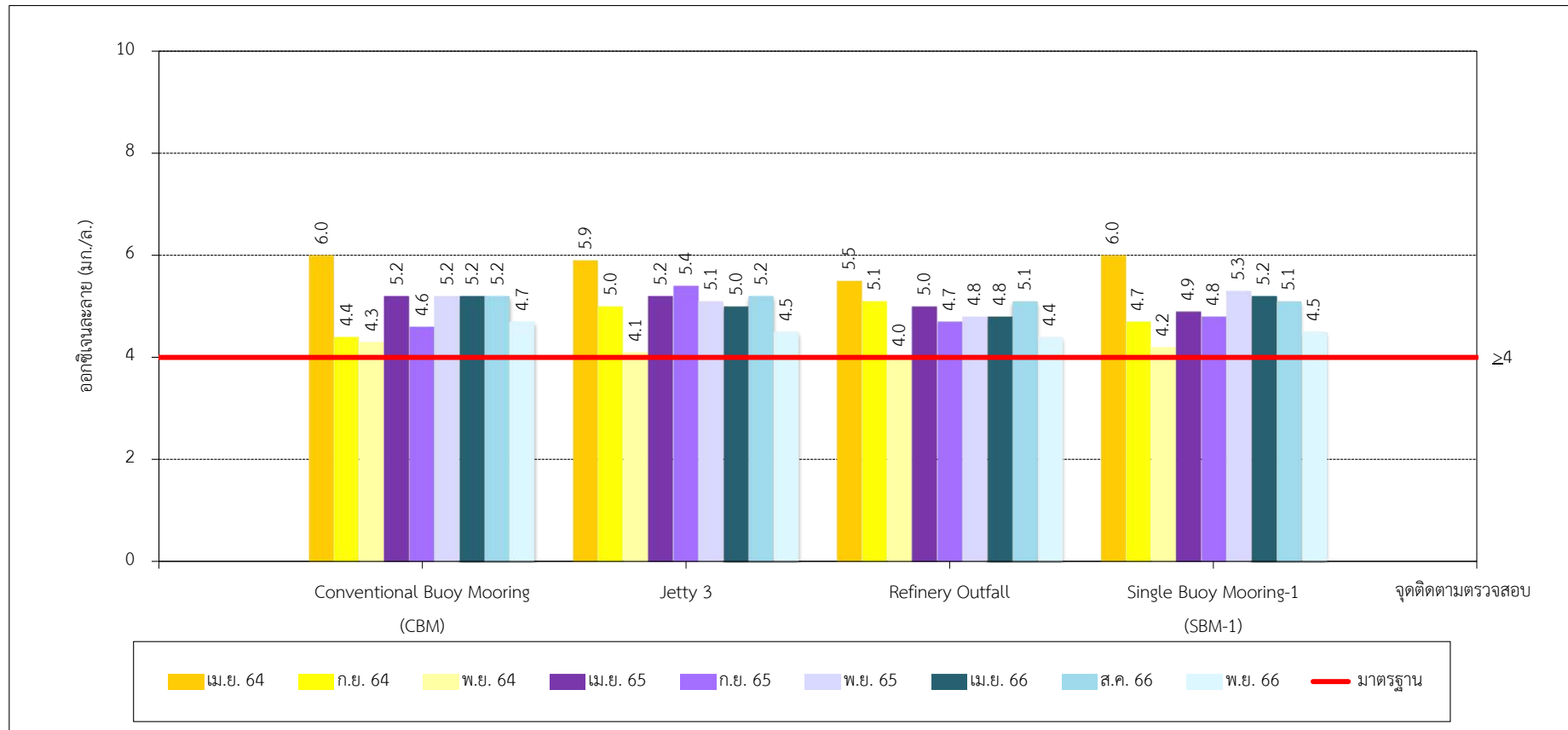
△ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทุนรับน้ำมันดิบกลางทะเลชุดใหม่ (SBM-2) ฉบับพฤศจิกายน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



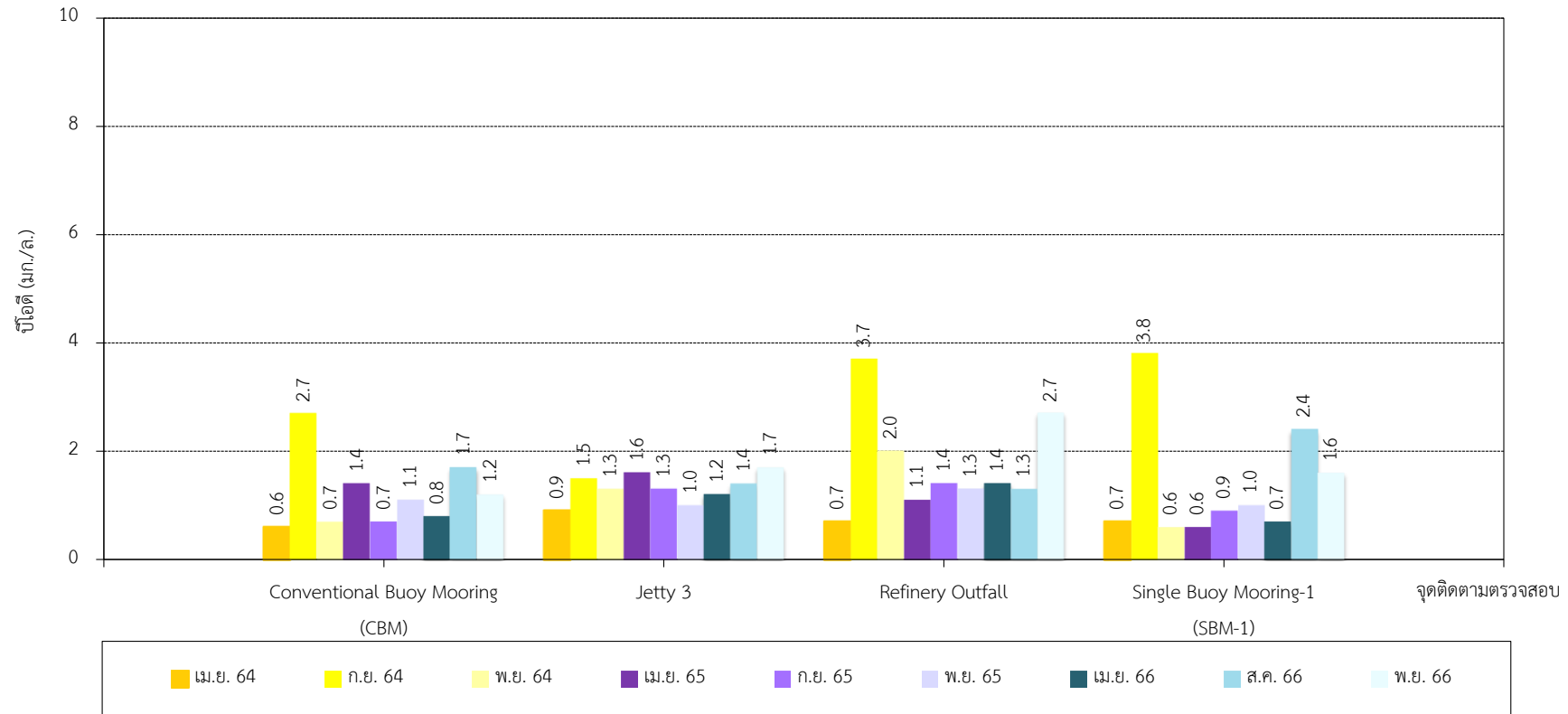
รูปที่ 3-53 เปรียบเทียบความเป็นกรด-ด่างในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



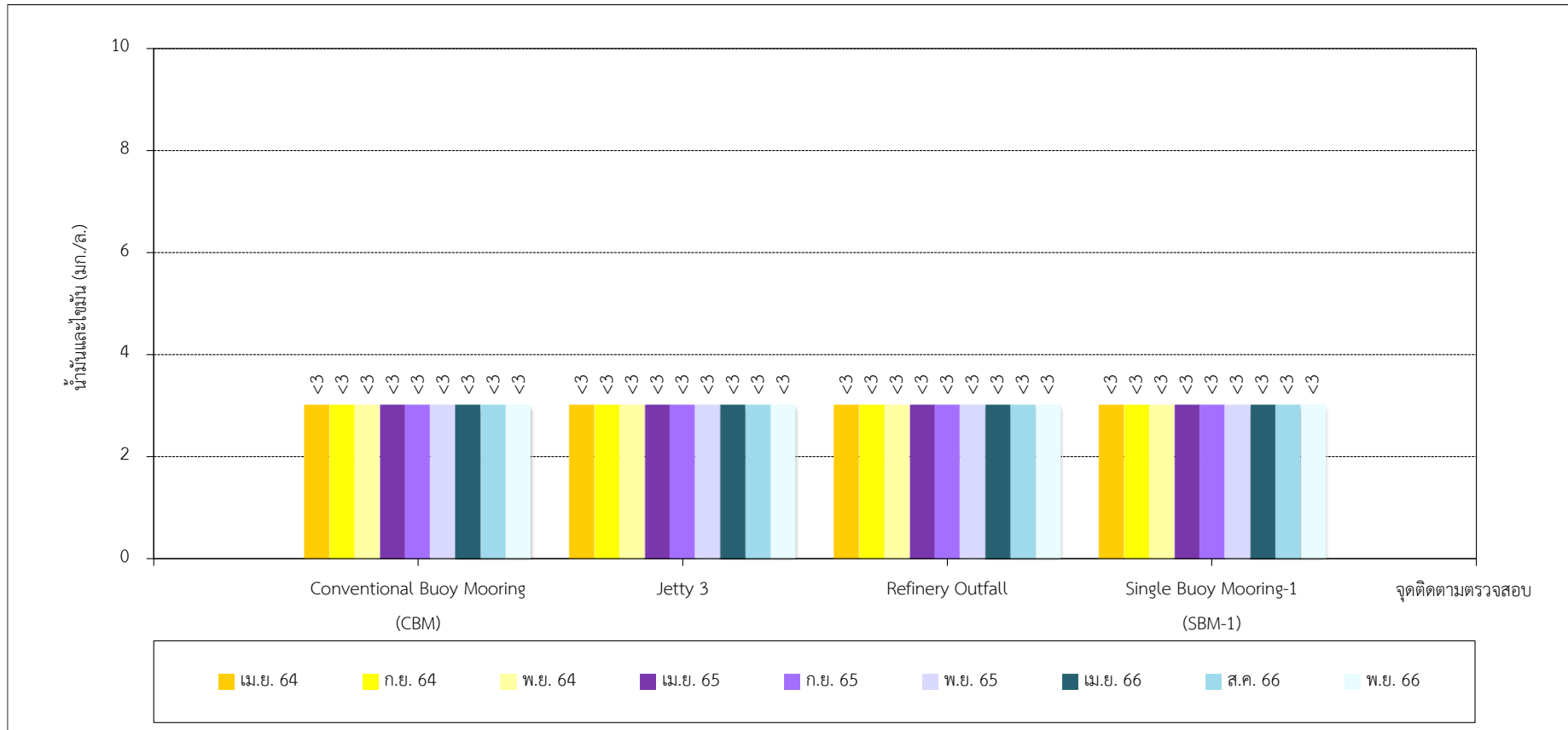
รูปที่ 3-54 เปรียบเทียบค่าการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิในน้ำทะเลจากสภาพธรรมชาติ
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



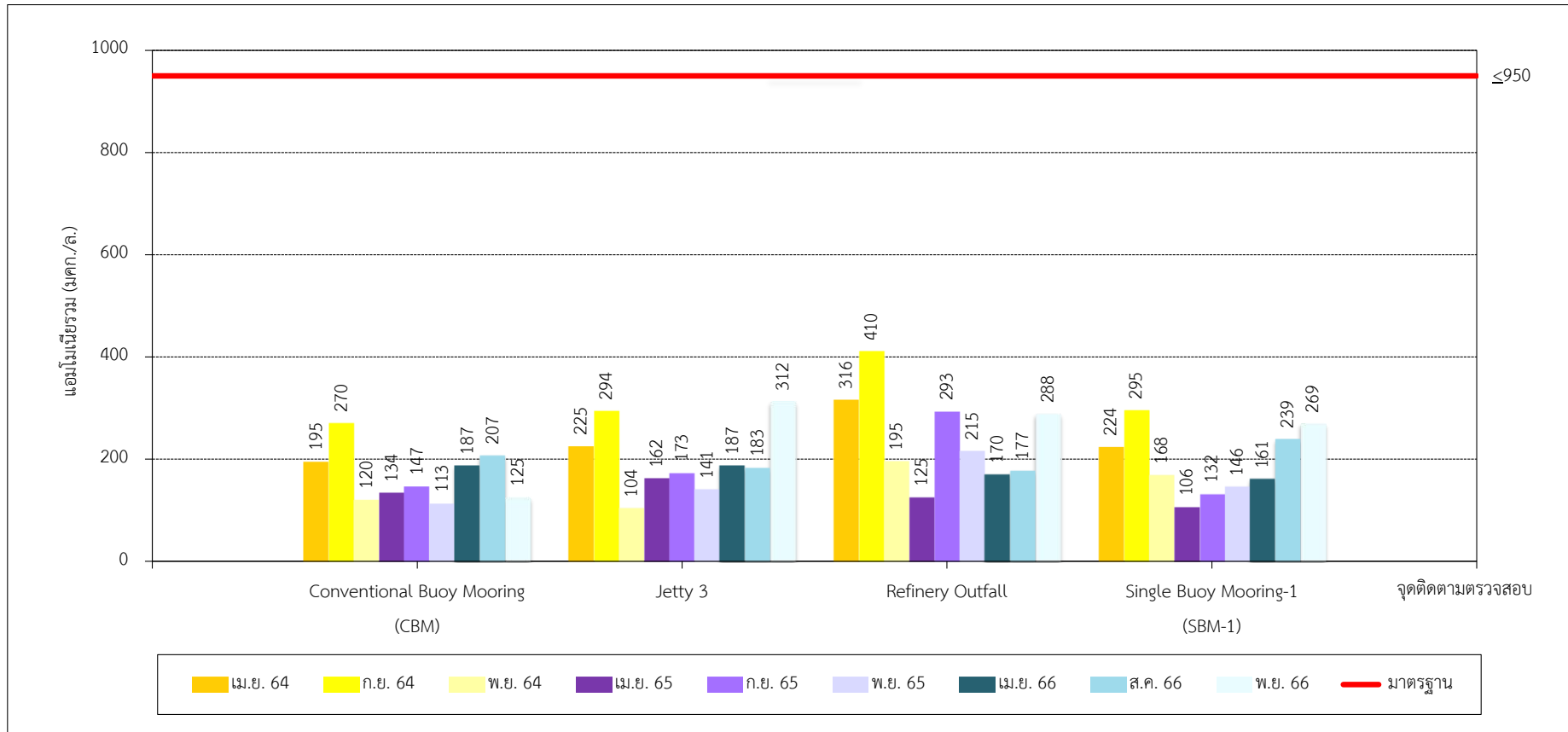
รูปที่ 3-55 เปรียบเทียบออกซิเจนละลายในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3-56 เปรียบเทียบปิโตรเลียมในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3-57 เปรียบเทียบน้ำมันและไขมันในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3-58 เปรียบเทียบแอมโมเนียรวมในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

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. 2564-2566 จำนวน 24 จุด พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยผลการติดตามตรวจสอบในเดือนกันยายน และพฤศจิกายน พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-48 และรูปที่ 3-59

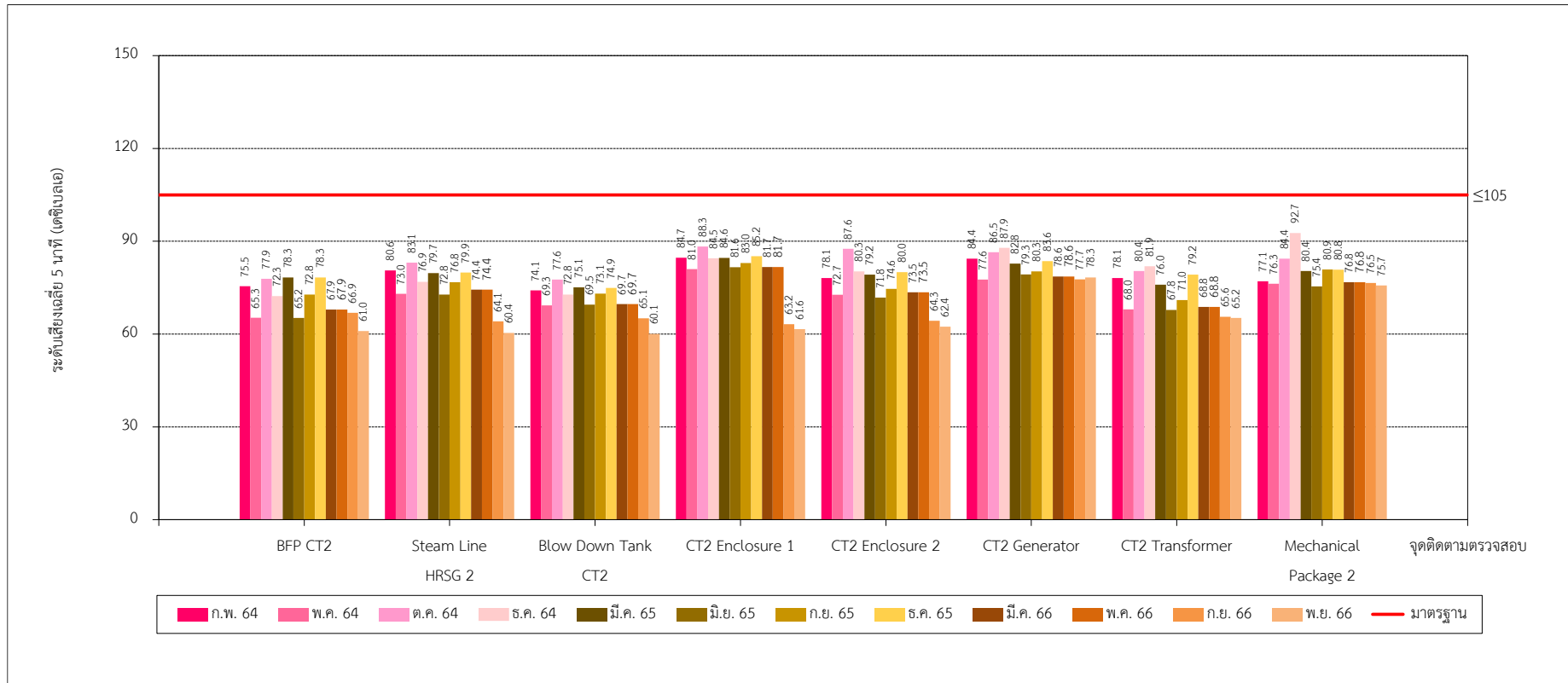
ตารางที่ 3-48 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที

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

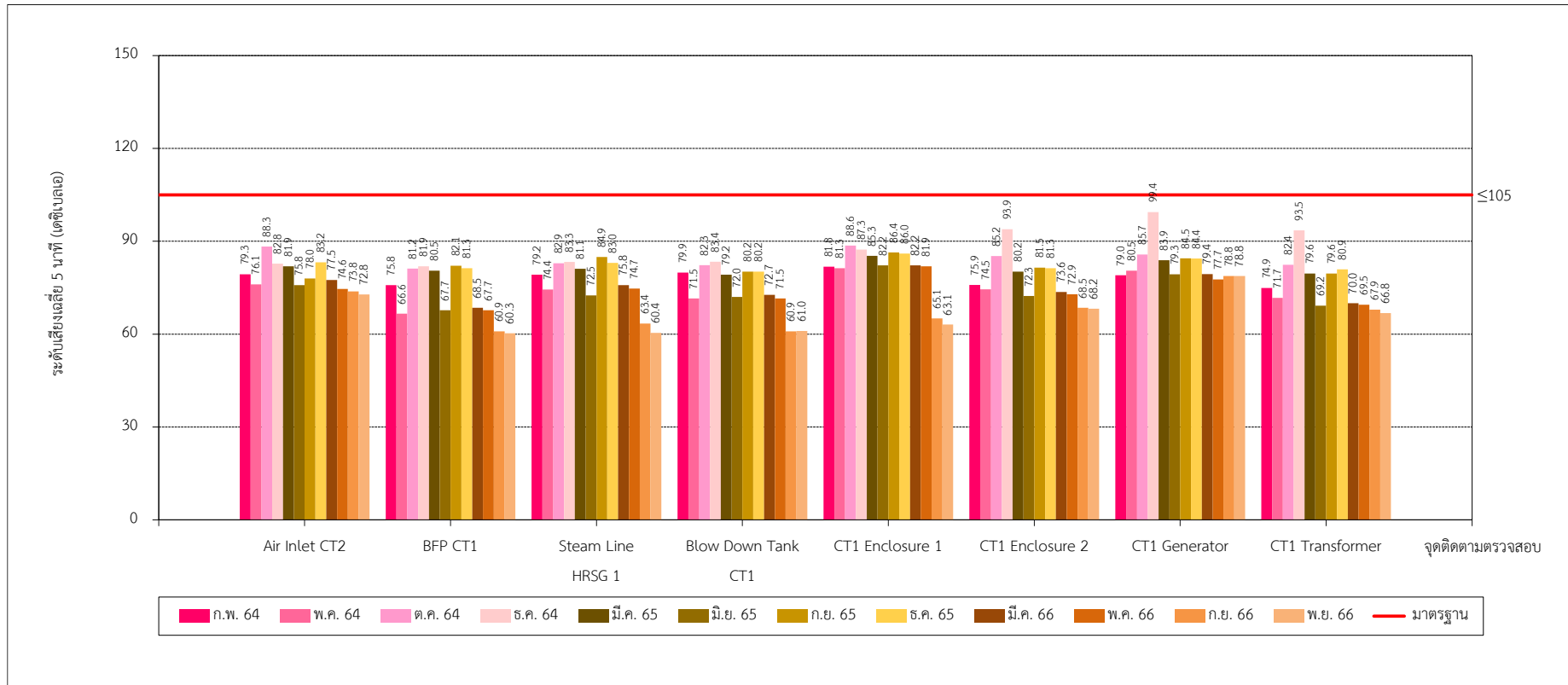
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ											
	ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที											
	ก.พ. 64	พ.ค. 64	ต.ค. 64	ธ.ค. 64	มี.ค. 65	มิ.ย. 65	ก.ย. 65	ธ.ค. 65	มี.ค. 66	พ.ค. 66	ก.ย. 66	พ.ย. 66
1. BFP CT2	75.5	65.3	77.9	72.3	78.3	65.2	72.8	78.3	67.9	66.1	66.9	61.0
2. Steam Line HRSG 2	80.6	73.0	83.1	76.9	79.7	72.8	76.8	79.9	74.4	73.7	64.1	60.4
3. Blow Down Tank CT2	74.1	69.3	77.6	72.8	75.1	69.5	73.1	74.9	69.7	70.4	65.1	60.1
4. CT2 Enclosure 1	84.7	81.0	88.3	84.5	84.6	81.6	83.0	85.2	81.7	81.1	63.2	61.6
5. CT2 Enclosure 2	78.1	72.7	87.6	80.3	79.2	71.8	74.6	80.0	73.5	71.6	64.3	62.4
6. CT2 Generator	84.4	77.6	86.5	87.9	82.8	79.3	80.3	83.6	78.6	77.1	77.7	78.3
7. CT2 Transformer	78.1	68.0	80.4	81.9	76.0	67.8	71.0	79.2	68.8	66.9	65.6	65.2
8. Mechanical Package 2	77.1	76.3	84.4	92.7	80.4	75.4	80.9	80.8	76.8	76.4	76.5	75.7
9. Air Inlet CT2	79.3	76.1	88.3	82.8	81.9	75.8	78.0	83.2	77.5	74.6	73.8	72.8
10. BFP CT1	75.8	66.6	81.2	81.9	80.5	67.7	82.1	81.3	68.5	67.7	60.9	60.3
11. Steam Line HRSG 1	79.2	74.4	82.9	83.3	81.1	72.5	84.9	83.0	75.8	74.7	63.4	60.4
12. Blow Down Tank CT1	79.9	71.5	82.3	83.4	79.2	72.0	80.2	80.2	72.7	71.5	60.9	61.0
13. CT1 Enclosure 1	81.8	81.3	88.6	87.3	85.3	82.2	86.4	86.0	82.2	81.9	65.1	63.1
14. CT1 Enclosure 2	75.9	74.5	85.2	93.9	80.2	72.3	81.5	81.3	73.6	72.9	68.5	68.2
15. CT1 Generator	79.0	80.5	85.7	99.4	83.9	79.3	84.5	84.4	79.4	77.7	78.8	78.8
16. CT1 Transformer	74.9	71.7	82.4	93.5	79.6	69.2	79.6	80.9	70.0	69.5	67.9	66.8
17. Mechanical Package 1	80.1	77.2	81.2	94.1	80.1	76.9	81.1	80.6	76.8	76.0	76.8	76.4
18. Air Inlet CT1	83.9	80.3	86.0	103.7	83.4	75.2	85.8	83.8	76.9	76.7	74.0	74.8
19. Condenser	79.2	73.5	80.6	91.1	78.3	71.1	80.7	79.9	71.9	72.0	71.9	71.4
20. ST Transformer	78.3	70.8	81.3	87.6	78.9	65.3	80.8	80.4	66.1	66.0	66.2	65.0
21. ST Generator	84.6	76.5	83.9	90.3	82.9	73.6	84.7	82.8	73.9	73.5	74.1	73.8
22. ST Lube Oil Cooler	83.2	73.4	85.3	87.2	82.5	72.0	87.0	84.5	70.9	70.4	75.4	70.9
23. Auxiliaty CW Pump	83.0	70.0	81.5	83.8	79.0	69.6	83.6	83.1	70.2	70.0	73.9	70.2
24. Circulating Pump	85.7	61.3	85.2	85.0	85.3	63.2	86.4	85.3	70.3	69.1	60.8	61.4
มาตรฐาน	≤105 ^{1/}											
หน่วย	เดซิเบลเอ											

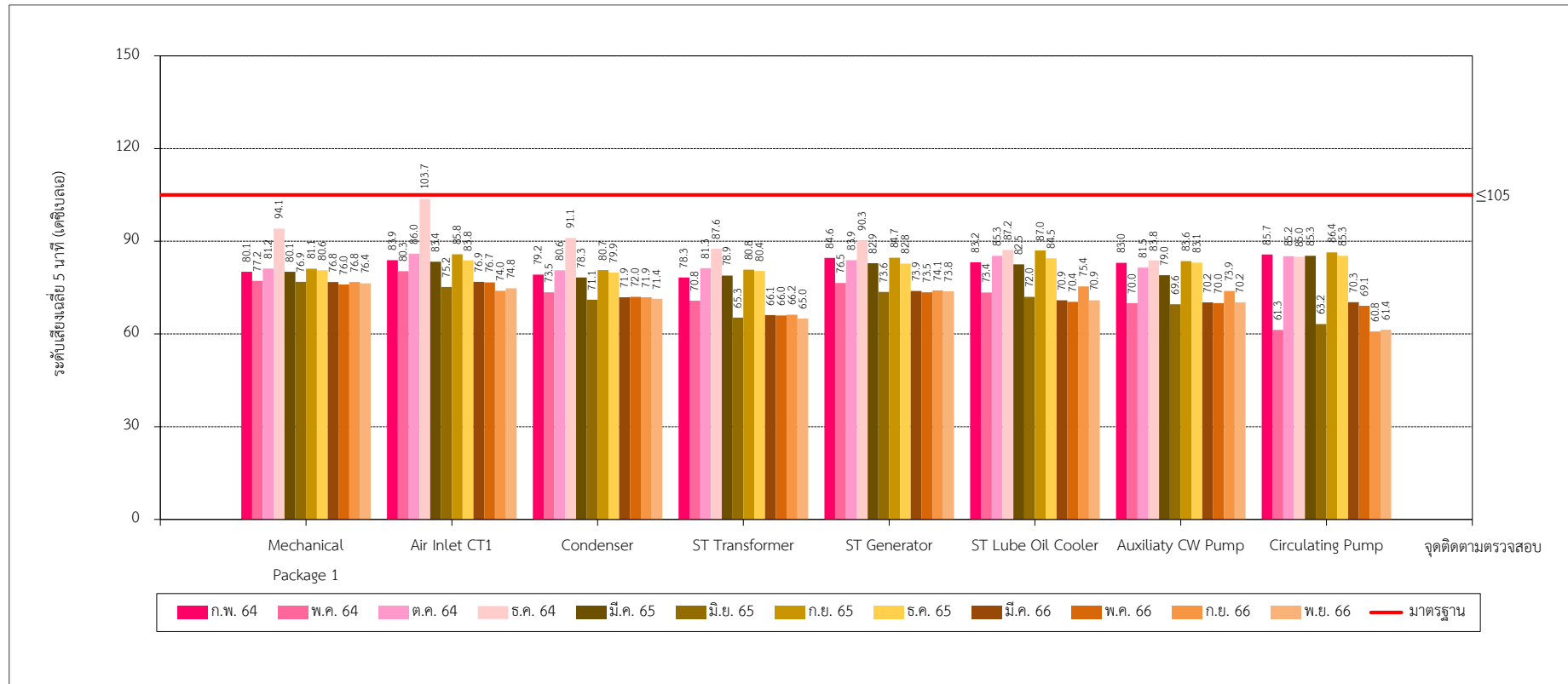
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561



รูปที่ 3-59 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3-59 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3-59 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

• เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยผลการติดตามตรวจสอบในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2566 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-49 และรูปที่ 3-60 ถึงรูปที่ 3-61

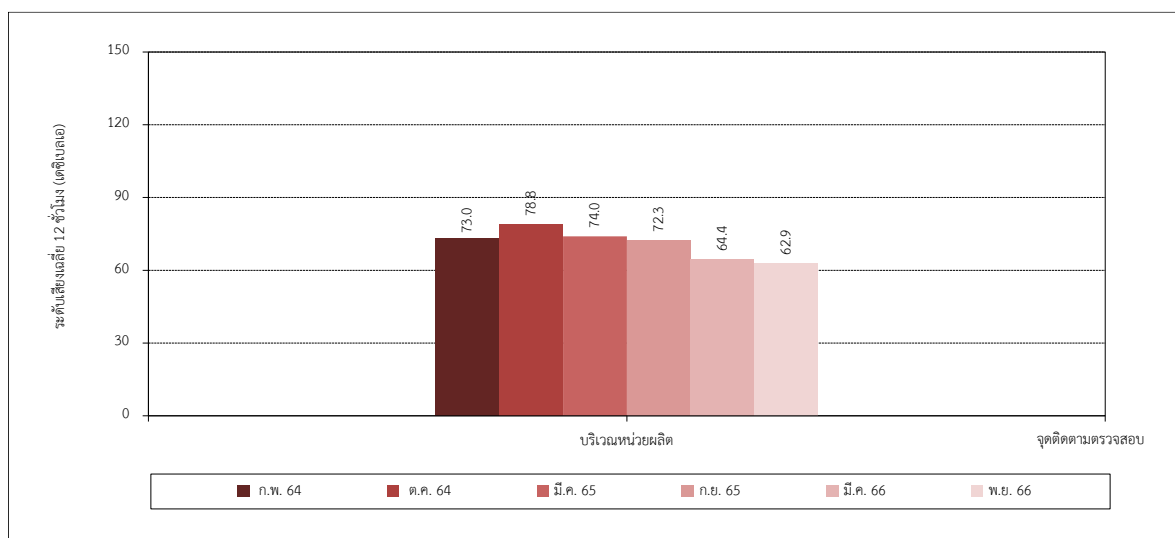
ตารางที่ 3-49 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง
- บริเวณหน่วยผลิต	ก.พ. 64	72.6	73.0
	ต.ค. 64	78.8	78.8
	มี.ค. 65	74.0	74.0
	ก.ย. 65	72.4	72.3
	มี.ค. 66	64.5	64.4
	พ.ย. 66	62.9	62.9
มาตรฐาน		≤85 ^{1/}	-
หน่วย		เดซิเบลเอ	

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



รูปที่ 3-60 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3-61 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

3.3.6.2 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-50 และรูปที่ 3-62 ถึงรูปที่ 3-65

1) ไฮโดรคาร์บอนรวม (Total Hydrocarbons)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2566 บริเวณ Propane Tank มีแนวโน้มลดลง สำหรับ บริเวณ NG Gas Separator of GT-11 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา โดยปัจจุบัน ปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวมยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม

2) กรดกำมะถัน (Sulphuric Acid)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณกรดกำมะถัน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 พบว่า ผลการติดตามตรวจสอบในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2566 บริเวณ Neutralization Sump มีค่าน้อยกว่าค่าต่ำสุดที่สามารถวิเคราะห์ได้ในห้องปฏิบัติการ และมีแนวโน้มไม่แตกต่างจากเดิม ในขณะที่บริเวณ Demin Building มีค่าลดลงเล็กน้อย เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดมีค่าอยู่ใน มาตรฐานที่กำหนด

3) โซเดียมไฮโปคลอไรท์ (Sodium Hypochlorite)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณโซเดียมไฮโปคลอไรท์ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2566 มีค่าน้อยกว่าค่าต่ำสุดที่สามารถวิเคราะห์ได้ในห้องปฏิบัติการ และมีแนวโน้มไม่แตกต่างจากเดิม เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา โดยปัจจุบัน ปริมาณโซเดียมไฮโปคลอไรท์ ยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม

4) โซเดียมไฮดรอกไซด์ (Sodium Hydroxide)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณโซเดียมไฮดรอกไซด์ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 พบว่า ผลการติดตามตรวจสอบในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2566 ทั้งหมดมีค่าน้อยกว่าค่าต่ำสุดที่สามารถวิเคราะห์ได้ในห้องปฏิบัติการ และมีแนวโน้มไม่แตกต่างจากเดิม เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตาม ตรวจสอบทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 3-50 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

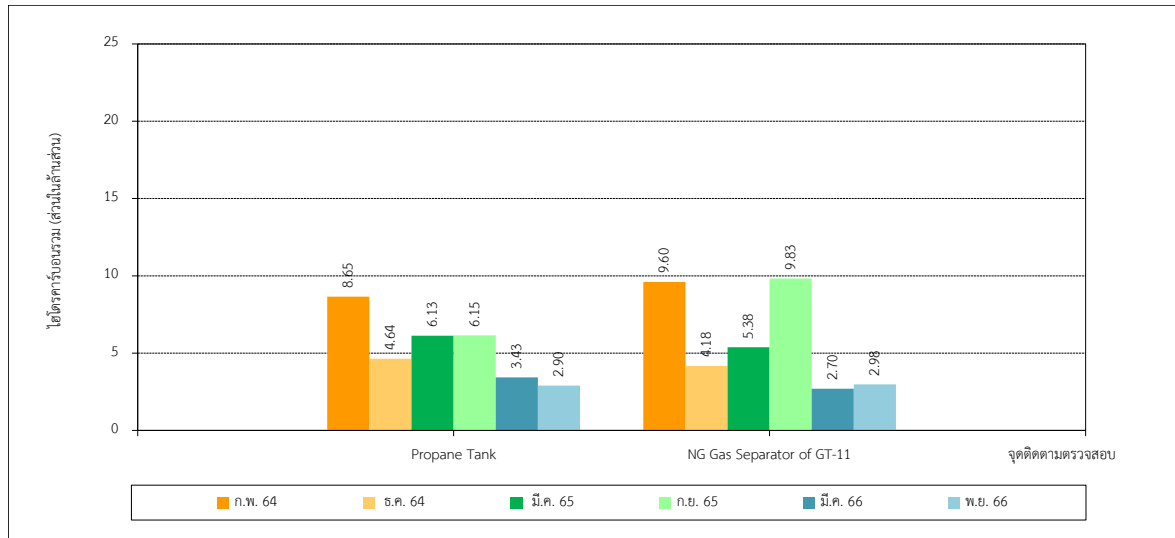
จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		กรดกำมะถัน	โซเดียมไฮโปคลอไรท์	โซเดียมไฮดรอกไซด์	ไฮโดรคาร์บอนรวม
1. Cooling Tower	ก.พ. 64	-	0.003	-	-
	ธ.ค. 64	-	<0.001	-	-
	มี.ค. 65	-	<0.001	-	-
	ก.ย. 65	-	<0.001	-	-
	มี.ค. 66	-	<0.001	-	-
	พ.ย. 66	-	<0.001	-	-
2. Demin Building	ก.พ. 64	<0.001	-	<0.04	-
	ธ.ค. 64	<0.001	-	<0.04	-
	มี.ค. 65	0.002	-	<0.04	-
	ก.ย. 65	<0.001	-	<0.04	-
	มี.ค. 66	0.002	-	<0.04	-
	พ.ย. 66	<0.001	-	<0.04	-
3. Neutralization Sump	ก.พ. 64	<0.001	-	<0.04	-
	ธ.ค. 64	<0.001	-	<0.04	-
	มี.ค. 65	<0.001	-	<0.04	-
	ก.ย. 65	<0.001	-	<0.04	-
	มี.ค. 66	<0.001	-	<0.04	-
	พ.ย. 66	<0.001	-	<0.04	-
4. Propane Tank	ก.พ. 64	-	-	-	8.65
	ธ.ค. 64	-	-	-	4.64
	มี.ค. 65	-	-	-	6.13
	ก.ย. 65	-	-	-	6.15
	มี.ค. 66	-	-	-	3.43
	พ.ย. 66	-	-	-	2.90
มาตรฐาน		≤1 ^{3/}	-	≤2 ^{3/}	-
หน่วย		มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	ส่วนในล้านส่วน

ตารางที่ 3-50 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

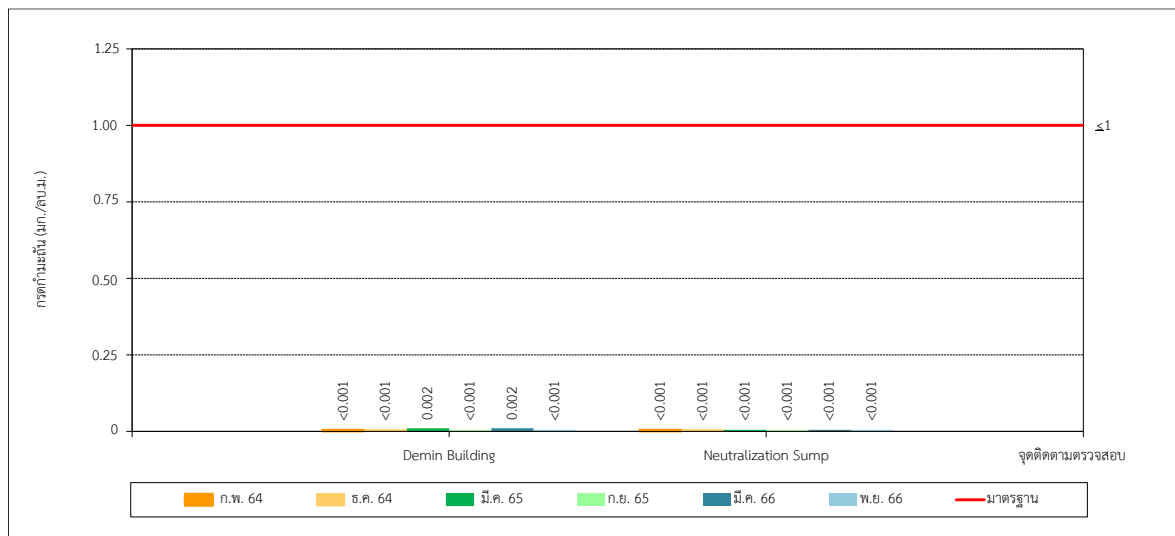
จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		กรดกำมะถัน	โซเดียมไฮโปคลอไรท์	โซเดียมไฮดรอกไซด์	ไฮโดรคาร์บอนรวม
5. NG Gas Separator of GT-11	ก.พ. 64	-	-	-	9.60
	ธ.ค. 64	-	-	-	4.18
	มี.ค. 65	-	-	-	5.38
	ก.ย. 65	-	-	-	9.83
	มี.ค. 66	-	-	-	2.70
	พ.ย. 66	-	-	-	2.98
มาตรฐาน		≤1 ^{2/}	-	≤2 ^{2/}	-
หน่วย		มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	ส่วนในล้านส่วน

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

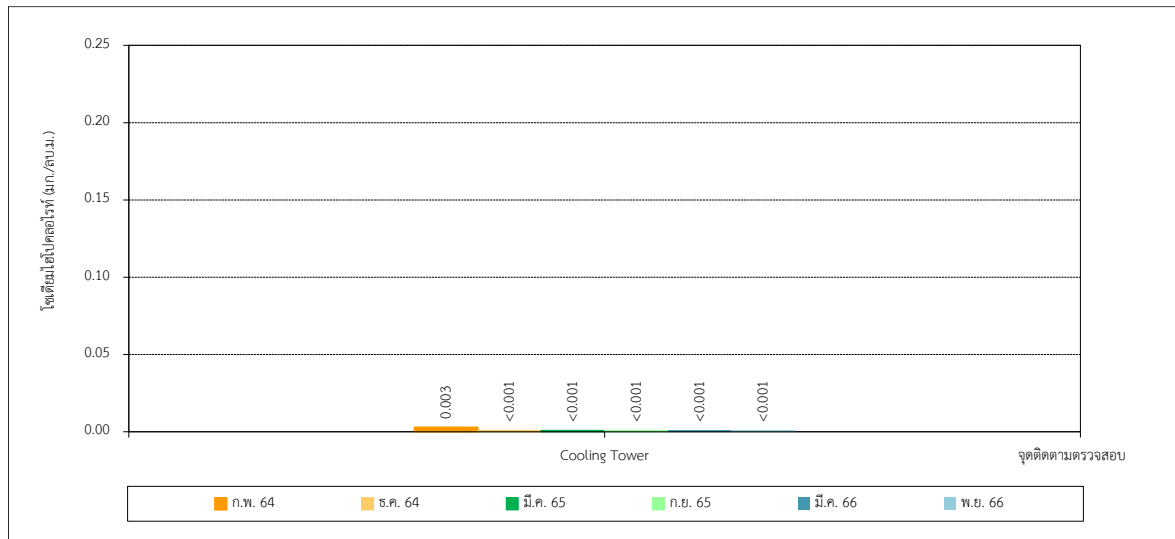
^{2/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 198 ง วันที่ 3 สิงหาคม พ.ศ. 2560 กรณีความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ (TWA)



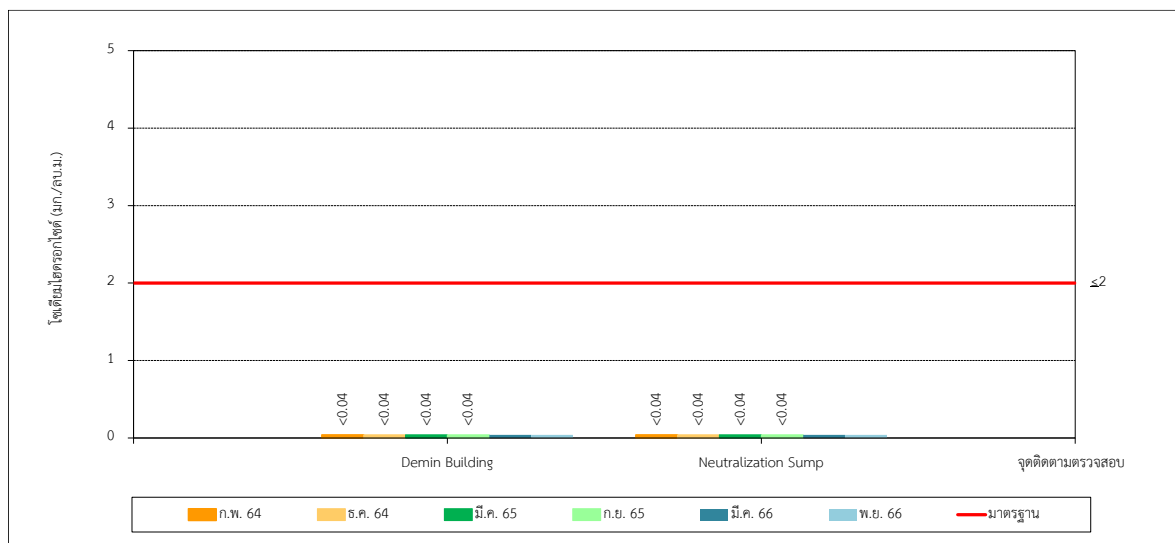
รูปที่ 3-62 เปรียบเทียบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3-63 เปรียบเทียบปริมาณกรดกำมะถัน
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3-64 เปรียบเทียบปริมาณไฮโดรคลอริก
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3-65 เปรียบเทียบปริมาณไฮโดรคลอริก
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

3.3.6.3 เปรียบเทียบผลการติดตามความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 พบว่าความเข้มของแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ส่วนใหญ่ในเดือนกันยายน พ.ศ. 2566 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบส่วนใหญ่ยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-51

ตารางที่ 3-51 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการแบบพื้นที่ (Area Measurement)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา)

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ						มาตรฐาน ^{1/}	
	ความเข้มของแสงสว่าง							
	พ.ย. 64		ก.ย. 65		ก.ย. 66			
	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง	จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด
1) Street Road / Walkway Outside of Building	83	26	94	52	94	48	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
2) CT2 Mechanical Package								
- Elec. Package2	435	371	513	318	449	373	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- PCC 2	314	261	518	304	472	300	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- CT2 Mechanical Package	179*	99*	381	337	415	387	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
3) CT1 Mechanical Package								
- Elec. Package1	459	331	473	331	390	305	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- PCC 1	407	362	556	310	516	336	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- CT1 Mechanical Package	144*	100	408	190	378	233	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
4) Cooling Tower Electrical Building	123	66	79	54	90	69	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
5) Cooling Tower Electrical Building	364	248	466	274	435	332	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
6) Warehouse								
- Stack Officer Office	-	-	-	-	-	-	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Inventory Storage Area	304	109	1,342	230	940	299	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- Inventory Storage Room	479	362	437	359	505	401	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- Inventory Storage Office	627	603	1,417	970	898	857	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Training Room	743	555	740	629	731	584	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
หน่วย	ลักซ์							

ตารางที่ 3-51 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการแบบพื้นที่ (Area Measurement)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา)

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ						มาตรฐาน ^{1/}	
	ความเข้มของแสงสว่าง							
	พ.ย. 64		ก.ย. 65		ก.ย. 66			
	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง	จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด
7) Main Administration Office Building								
- Chemical Lab	440	3356	530	312	713	614	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Front Reception and Main Corridor (B005-B021)	-	-	-	-	-	-	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50
- Front Reception and Main Corridor (B005-B021, B064)	380	199	-	-	-	-	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50
- Front Reception and Main Corridor (B005-B021, B026-B032, B064)	-	-	635	164	552	129	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50
- Engineering Meeting Room	627	560	588	468	568	472	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Front Reception and Main Corridor (B026-B031)	-	-	-	-	-	-	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50
- Maintenance Meeting Corner	-	-	964	950	872	866	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Toilet Area at Engineering Office	-	-	113	109	117	114	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50
- Office Area (B036-B041)	-	-	518	428	617	490	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Office Area (B042-B043)	-	-	427	415	514	507	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Control Room (B045-B048)	-	-	382	312	552	401	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- Meeting Room (B049-B055, B135)	-	-	529	459	481	387	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Meeting Room (B056-B061)	615	537	652	506	662	574	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Meeting Room (B062-B063)	590	563	403	394	413	408	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
หน่วย	ลักซ์							

บริษัท ยูนิटेค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

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

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-51 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการแบบพื้นที่ (Area Measurement)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา)

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ						มาตรฐาน ^{1/}	
	ความเข้มของแสงสว่าง							
	พ.ย. 64		ก.ย. 65		ก.ย. 66			
	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง	จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด
7) Main Administration Office Building (ต่อ)								
- Front Reception and Main Corridor (B062-B064)	-	-	-	-	-	-	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50
- Office Area (B065-B068)	683	622	575	544	591	560	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Office Area (B069-B072)	709	686	569	552	615	600	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Office Area (B073-B078)	537	500	361	301	410	387	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Office Area (B079-B086)	642	544	985	617	809	436	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Second Corridor at Finance Office (B087-B089)	-	-	-	-	-	-	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50
- Canteen	845	786	780	699	750	701	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- Second Corridor at Finance Office (B096-B100, B103)	-	-	-	-	-	-	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50
- Second Corridor at Finance Office (B096-B099, B103)	394	233	292	217	294	227	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50
- Toilet Area at Finance Office	238	216	195	158	278	241	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50
- Fitness Room	370	367	369	359	440	409	ไม่น้อยกว่า 100	ไม่น้อยกว่า 50
- Finance Office	609	604	571	430	660	514	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
- First Aid Room	720	707	527	439	532	480	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
- Finance Office Meeting Room	872	814	958	905	906	882	ไม่น้อยกว่า 300	ไม่น้อยกว่า 150
หน่วย	ลักซ์							

บริษัท ยูนิटेค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

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

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-51 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการแบบพื้นที่ (Area Measurement)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา)

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ						มาตรฐาน ^{1/}	
	ความเข้มของแสงสว่าง							
	พ.ย. 64		ก.ย. 65		ก.ย. 66			
	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง	จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด
	8) Machining Workshop	488	315	673	311	445	315	ไม่น้อยกว่า 300
9) Chemical Pretreatment Building								
- Chemical Storage Tanks	218	109	283	179	267	196	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- MCC 3,4	338	258	486	439	485	442	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
10) Steam Turbine Enclosure	200	102	129	105	133	116	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
11) Main Electrical Building								
- Main Electrical Building 1 (A136-A147)	463	381	495	283	468	421	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- Main Electrical Building 2 (A148-A171)	491	287	606	297	585	436	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- Battery Charging Room	410	368	407	378	402	365	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
12) Demineralizing Building								
- Chemical Storage Tank	139	103	152	119	223 ^{2/}	204 ^{2/}	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
- 415 SWG 1,2	322	243	461	382	443	357	ไม่น้อยกว่า 200	ไม่น้อยกว่า 100
13) HRSG 1								
- HRSG 1 (Boiler Platform)	125	96	95	71	107	79	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
- HRSG 1 (H001-H035)	172	114	110	69	122	89	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
14) HRSG 2								
- HRSG 2 (Boiler Platform)	176	97	124	64	116	83	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
- HRSG 2 (H001-H035)	139	96	96	65	103	75	ไม่น้อยกว่า 50	ไม่น้อยกว่า 25
หน่วย	ลักซ์							

บริษัท ยูนิटेค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

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

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ