

บทที่ 3

สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3.1 บทนำ

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกกะวัตต์) ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1) จะดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการที่ได้รับการเห็นชอบแล้วจากคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ตามหนังสือเห็นชอบ เลขที่ ทส 10097/4626 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม 2554 (ภาคผนวก ก-1) ทั้งนี้ บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1) ได้มอบหมายให้บริษัท อินทีเกรเท็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด และบริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ซึ่งเป็นบุคคลที่ 3 (Third Party) เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 โดยมีรายละเอียดต่าง ๆ ซึ่งจะกล่าวในหัวข้อต่อไป

3.2 ขอบเขตของการติดตามตรวจสอบ

3.2.1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกกะวัตต์) ของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1) ได้วางขอบเขตการดำเนินการติดตามตรวจสอบตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับการเห็นชอบแล้ว โดยรายละเอียดของแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี พ.ศ. 2569 แสดงได้ดังตารางที่ 3-1

3.2.2 พารามิเตอร์และวิธีการตรวจวิเคราะห์

วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อมในพารามิเตอร์ต่าง ๆ จะอ้างอิงตามวิธีการมาตรฐานที่ได้รับการยอมรับจากหน่วยงานต่าง ๆ เช่น กรมโรงงานอุตสาหกรรม และกรมควบคุมมลพิษ เป็นต้น โดยมีรายละเอียดของพารามิเตอร์และวิธีการตรวจวิเคราะห์แสดงดัง ตารางที่ 3-2

ตารางที่ 3-1 ขอบเขตและแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2569

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	พารามิเตอร์ที่ดำเนินการ ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ช่วงเวลาที่ดำเนินการติดตามตรวจสอบ (เดือน)											
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. คุณภาพอากาศ ^{1/}														
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย														
- Recovery Boiler Furnace - Power Boiler Furnace	- TSP - SO ₂ - NO _x as NO ₂	ปีละ 2 ครั้งพร้อมกับการติดตาม ตรวจสอบคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ		●						○				
1.2. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ^{2/}														
- บ้านโคกส้มเสี้ยว - บ้านโคกส้มพุท (วัดโป่งไผ่)	- TSP - PM ₁₀ - SO ₂ - NO ₂ - WS/WD	ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงเดือน ก.ค.-ก.ย. (ลมมรสุมตะวันตกเฉียงใต้) และเดือน ธ.ค.-ก.พ. (ลมมรสุมตะวันออกเฉียงเหนือ)		●						○				
1.3. คุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติ (CEMs)*														
- Recovery Boiler Stack - Power Boiler Stack	ติดตั้งเครื่องตรวจวัดอากาศจากปล่อง อัตโนมัติ (CEMs) และระบบเตือนกรณีที่มี คุณภาพอากาศ เกินค่ามาตรฐานที่ออกจาก ปล่องของโครงการ	ก่อนการดำเนินการผลิต และทำรายงานสรุปให้ สผ. ปีละ 2 ครั้ง	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	○	○
1.4. ตรวจวัด Monitor Voltage ของ ESP*														
- ESP ของ Recovery Boiler - ESP ของ Power Boiler	ตรวจวัด Monitor Voltage ของ EP	ตลอดระยะเวลาดำเนินการผลิต และทำรายงานสรุปให้ สผ. ปีละ 2 ครั้ง	●	●	●	●	●	●	●	○	○	○	○	○

ตารางที่ 3-1 (ต่อ) ขอบเขตและแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2569

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	พารามิเตอร์ที่ดำเนินการ ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ช่วงเวลาที่ดำเนินการติดตามตรวจสอบ (เดือน)											
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2. คุณภาพน้ำ														
2.1 คุณภาพน้ำที่ผ่านการบำบัด														
- บริเวณจุดปล่อยน้ำเสียออกจาก ระบบบำบัด	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ^{1/} - สารแขวนลอย (SS) ^{2/} - ฟอสเฟต (PO ₄ ³⁻) ^{1/} - ค่าบีโอดี (BOD) ^{2/} - ค่าซีโอดี (COD) ^{2/} - ไนเตรต (Nitrate Nitrogen) ^{1/} - ค่าความนำไฟฟ้า (Conductivity) ^{1/} - อุณหภูมิ ^{2/}	ปีละ 3 ครั้ง (โครงการตรวจวิเคราะห์ทุกเดือน เพิ่มเติมจากที่มาตรการกำหนด)	●	●	●	●	●	●	○	○	○	○	○	○
2.2 คุณภาพน้ำผิวดิน														
- คลองร่วม (พื้นที่ใกล้เคียงกับแปลงปลูกยูคา ลิปตัสที่ใช้เ้าในการปรับสภาพดิน)	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ^{2/} - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) ^{1/} - ค่าบีโอดี (BOD) ^{2/}	ปีละ 1 ครั้ง						●						
2.3 คุณภาพน้ำใต้ดิน ^{1/}														
- บ้านคลองร่วม (พื้นที่ใกล้เคียงกับแปลงปลูกยูคาลิปตัส ที่ใช้เ้าในการปรับสภาพดิน)	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - Total Hardness - Chloride - Iron (Fe) - Manganese (Mn)	ปีละ 1 ครั้ง							○					
3. ระดับเสียง ^{2/}														
- วัดบุงายใบ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L _{Aeq} 24 hours)	ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 3 วัน		●					○					

ตารางที่ 3-1 (ต่อ) ขอบเขตและแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2569

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	พารามิเตอร์ที่ดำเนินการ ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ช่วงเวลาที่ดำเนินการติดตามตรวจสอบ (เดือน)											
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4. อาชีวอนามัย														
4.1 ตรวจสอบสุขภาพพนักงาน*														
- พนักงานทุกคน	- น้ำหนักและส่วนสูง - ตรวจเลือด - ความดันโลหิต - สายตา - การได้ยิน - ความจุปอด	ปีละ 1 ครั้ง			●									
4.2 ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ^{1/}														
- บริเวณ Air Compressor 1 จุด - บริเวณ Steam Turbine 1 จุด	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L _{Aeq} 8 hours)	ปีละ 4 ครั้ง ครั้งละ 3 วัน			●			●			○			○
4.3 สถิติการเกิดอุบัติเหตุ*														
- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติเกี่ยวกับการเกิดอุบัติเหตุพร้อม สาเหตุรวมทั้งผลการตรวจสอบสุขภาพอนามัย ของพนักงานจากการตรวจสอบสุขภาพประจำปี แล้วใช้ผลที่บันทึกไว้เป็นข้อมูลพื้นฐาน สำหรับกำหนดมาตรการป้องกัน/แก้ไขต่อไป	ดำเนินการตลอดโครงการ	●	●	●	●	●	●	○	○	○	○	○	○

ตารางที่ 3-1 (ต่อ) ขอบเขตและแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2569

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	พารามิเตอร์ที่ดำเนินการ ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ช่วงเวลาที่ดำเนินการติดตามตรวจสอบ (เดือน)											
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5. สภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน*														
- บริเวณชุมชนโดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนที่รถบรรทุกแล่นผ่านและชุมชนที่อยู่ใกล้กับแปลงปลูกยูคาลิปตัสที่นำไปใช้ในการปรับปรุงดิน	สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่นและตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสภาพการเปลี่ยนแปลง ที่ ชุมชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร ชุมชนที่ดำเนินการ เก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนที่รถบรรทุกแล่นผ่าน และชุมชนที่อยู่ใกล้ กับแปลง ปลูกยูคาลิปตัสที่นำไปใช้ ปรับปรุงดิน	ปีละ 1 ครั้ง												○

- หมายเหตุ :
- ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมเรียบร้อยแล้ว
 - ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569
 - 1/ เก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
 - 2/ เก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท อินทีเกรเท็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด
 - * ดำเนินการรวบรวมข้อมูลโดยบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5เอ จำกัด (สาขา 1)

ตารางที่ 3-2 พารามิเตอร์และวิธีการตรวจวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

พารามิเตอร์	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์
คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย		
TSP	Isokinetic Stack Sampling Technique	US EPA, Method 5
NO _x as NO ₂	Absorbing / Air Sampling Train	US EPA, Method 7
SO ₂	Absorbing / Air Sampling Train	US EPA, Method 6
คุณภาพอากาศในบรรยากาศ		
TSP	High Volume Air Sampling	Gravimetric Method
PM ₁₀	Size Selective High Volume Air Sampler	Gravimetric Method
NO ₂	Analyzer	Chemiluminescence
SO ₂	Analyzer	UV-Fluorescence
Wind Speed and Direction	Wind Speed and Direction Recording Meter	Wind Speed and Direction Recording Meter
คุณภาพน้ำ		
pH	Electrometric Method	Based on APHA, 4500-H (B)
SS	Dried at 103-105 °C	Based on APHA, 2540 (B)
Phosphate	Ascorbic Acid Method	Based on APHA, 4500-P(E)
BOD ₅	Azide Modification Method	Based on APHA, 5210(B)
COD	Open Reflux, Titration Method	Based on APHA, 5220(D)
Nitrate-Nitrogen	Ultraviolet Spectrophotometric Screening Method	Based on APHA, 4500-NO3(B)
Conductivity	Conductivity	Based on APHA, 2510 B
Temperature	Thermometer	-
DO	DO Meter	Based on APHA, 4500-O (G)
Total Hardness	EDTA Titrimetric Method	APHA, 2340 C
Iron (Fe)	Inductive Coupled Plasma Atomic Emission Spectrometric Method	Based on APHA, 3125
Manganese (Mn)	Inductive Coupled Plasma Atomic Emission Spectrometric Method	Based on APHA, 3125
Chloride	Ion Chromatographic Method	APHA, 4110 B
ระดับความดังของเสียง		
L _{Aeq} 24 hours	Integrating Sound Level Method	ISO 1996/1
L _{Aeq} 8 hours	Integrating Sound Level Method	ISO 1996/1

3.3 การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

มาตรการกำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศเสียจากปล่อง Recovery Boiler Stack และ Power Boiler Stack รูปการณืเก็บตัวอย่างแสดงดังรูปที่ 3-1 โดยติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x as NO_2) โดยติดตามตรวจสอบ ปีละ 2 ครั้ง โดยช่วงเวลาในการติดตามตรวจสอบต้องเป็นช่วงเวลาเดียวกับการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยทั่วไป รายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายสามารถสรุปได้ดังนี้

3.3.1 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

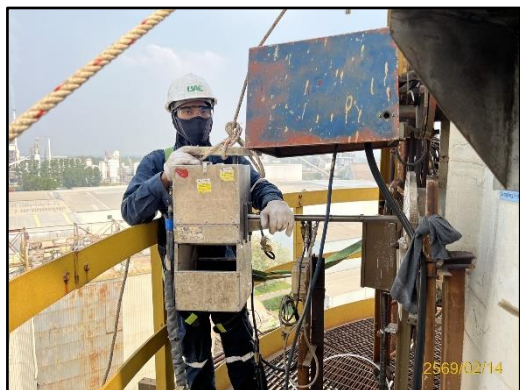
จากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย เมื่อนำผลการติดตามตรวจสอบที่ได้มา เปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องระบายของโรงไฟฟ้า ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอน พิเศษ 125 ลงวันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2549 และมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณ ของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 142 ตอนพิเศษ 61 ลง วันที่ 11 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 และค่ากำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ภายหลังการเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกกะวัตต์) บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ สามารถสรุปได้ดังนี้

1) ปล่อง Recovery Boiler

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง Recovery Boiler Stack เมื่อวันที่ 14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569 เมื่อคำนวณความเข้มข้นของสารมลพิษที่สถานะอากาศแห้ง ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 พบว่า ความเข้มข้นฝุ่นละออง ทั้งหมด มีค่า 70 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร/อัตราการระบาย 6.03 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าน้อยกว่า 1.30 ส่วนในล้านส่วน/อัตราการระบายน้อยกว่า 0.29 กรัมต่อวินาที และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ มีค่า 107 ส่วนในล้านส่วน/อัตราการระบาย 17.19 กรัมต่อวินาที รายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบแสดงดังตารางที่ 3-3

2) ปล่อง Power Boiler

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง Power Boiler เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569 เมื่อคำนวณความเข้มข้นของสารมลพิษที่สถานะอากาศแห้ง ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 พบว่า ความเข้มข้นฝุ่นละออง ทั้งหมด มีค่า 90.1 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร/อัตราการระบาย 8.09 กรัมต่อวินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าน้อยกว่า 1.30 ส่วนในล้านส่วน/อัตราการระบายน้อยกว่า 0.28 กรัมต่อวินาที และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ มีค่า 158 ส่วนในล้านส่วน/อัตราการระบาย 26.73 กรัมต่อวินาที รายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบแสดงดัง ตารางที่ 3-4



Recovery Boiler Stack



Power Boiler Stack

รูปที่ 3-1 แสดงภาพถ่ายและจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกกะวัตต์) บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1)

ตารางที่ 3-3 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศเสียจากปล่อง Recovery Boiler

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกกะวัตต์) บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1)

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

วันที่ทำการเก็บตัวอย่าง	14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569	เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	11:10 – 12:45 น.
ข้อมูลการผลิต	อัตราการผลิต 1,511 ตัน/วัน		
ชนิดของเชื้อเพลิง	น้ำมันยางดำ	อัตราการใช้เชื้อเพลิง	4,256 ตัน/วัน
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	ความสูงของปล่อง ตำแหน่งพิกัด UTM เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด อุณหภูมิภายในปล่อง ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง อัตราการไหลของก๊าซ ร้อยละของก๊าซออกซิเจน ร้อยละของก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ร้อยละของความชื้น	100 เมตร 47P 779225 E, 1540850 N 2.26 เมตร 182.92 องศาเซลเซียส 40.17 เมตร/วินาที 304,564.98 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง 6.91 10.6 19.34	

พารามิเตอร์		หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ ^{1/}	ค่ามาตรฐาน		
				MOI ^{2/}	MOI ^{3/}	EIA ^{4/}
ฝุ่นละออง (TSP)	% Actual	mg/m ³	71.3	-	-	-
	at 7 % O ₂	mg/m ³	70.8	≤320	≤120	≤288
	Emission rate	g/s	6.03	-	-	≤1,418.72
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	% Actual	ppm	<1.30	-	-	-
	at 7 % O ₂	ppm	<1.30	60	640	54
	Emission rate	g/s	<0.29	-	-	8.76
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO _x as NO ₂)	% Actual	ppm	108	-	-	-
	at 7 % O ₂	ppm	107	200	180	180
	Emission rate	g/s	17.19	-	-	20.97

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสมการมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)
^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนพิเศษ 125 ง ลงวันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2549
^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 142 ตอนพิเศษ 61 ง ลงวันที่ 11 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568
^{4/} ค่าที่กำหนดไว้ตามเงื่อนไขในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ภายหลังจากเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 MW) บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 10097/4626 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม 2554

ผู้ติดตามตรวจสอบ	: นายวัชรินทร์ แสนงาม	ว-145-จ-0099
ผู้วิเคราะห์	: นายวัชรินทร์ แสนงาม	ว-145-จ-0099
	: นางสาวสุวรรณ คงทอง	ว-145-ค-0025
ผู้ควบคุม	: นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ	ว-145-ค-0011
	: นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์	ว-145-ค-0021
บริษัทผู้ติดตามตรวจสอบ	: บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด	
เบอร์โทรศัพท์	: 0-2763-2828	

ตารางที่ 3-4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศเสียจากปล่อง Power Boiler
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกกะวัตต์) บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1)
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

วันที่ทำการเก็บตัวอย่าง	13 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569	เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	10:40 – 15:45 น.
ข้อมูลการผลิต	อัตราการผลิตไอน้ำ 3,461 ตัน/วัน		
ชนิดของเชื้อเพลิง	เชื้อเพลิงชีวมวล	อัตราการใช้เชื้อเพลิง	1,395 ตัน/วัน
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	ความสูงของปล่อง	100 เมตร	
	ตำแหน่งพิกัด UTM	47P 779245 E, 1540813 N	
	เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด	2.50 เมตร	
	อุณหภูมิภายในปล่อง	193.67 องศาเซลเซียส	
	ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	33.15 เมตร/วินาที	
	อัตราการไหลของก๊าซ	297,419.24 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง	
	ร้อยละของก๊าซออกซิเจน	5.79	
	ร้อยละของก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์	15.03	
	ร้อยละของความชื้น	20.18	

พารามิเตอร์		หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ ^{1/}	ค่ามาตรฐาน		
				MOI ^{2/}	MOI ^{3/}	EIA ^{4/}
ฝุ่นละออง (TSP)	% Actual	mg/m ³	97.9	-	-	-
	at 7 % O ₂	mg/m ³	90.1	≤320	≤120	≤320
	Emission rate	g/s	8.09	-	-	≤23.52
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	% Actual	ppm	<1.30	-	-	-
	at 7 % O ₂	ppm	<1.30	60	640	54
	Emission rate	g/s	<0.28	-	-	8.76
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO _x as NO ₂)	% Actual	ppm	172	-	-	-
	at 7 % O ₂	ppm	158	200	180	180
	Emission rate	g/s	26.73	-	-	20.97

หมายเหตุ :	1/	คำนวณเทียบตามมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)
	2/	มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนพิเศษ 125 ง วันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2549
	3/	มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 142 ตอนพิเศษ 61 ง วันที่ 11 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568
	4/	ค่าที่ กำหนดไว้ตามเงื่อนไขในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 MW) บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 10097/4626 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม 2554
	5/	มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการควบคุมมลพิษ เรื่องวิธีการตรวจวัด ลักษณะและหน่วยวัด การคำนวณ เปรียบเทียบแบบบันทึก และการรายงานผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเขม่าควันจากสถานประกอบการที่ใช้หม้อไอน้ำประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนที่ 36 ง วันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2549
ผู้ติดตามตรวจสอบ :	นายวัชรินทร์ แสนงาม	ว-145-จ-0099
ผู้วิเคราะห์ :	นายวัชรินทร์ แสนงาม	ว-145-จ-0099
	นางสาวสุวรรณ คงทอง	ว-145-ค-0025
ผู้ควบคุม :	นางสาวบุษกร เลิศกาญจนาภัก	ว-145-ค-0011
	นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์	ว-145-ค-0021
บริษัทผู้ติดตามตรวจสอบ :	บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด	
เบอร์โทรศัพท์ :	0-2763-2828	

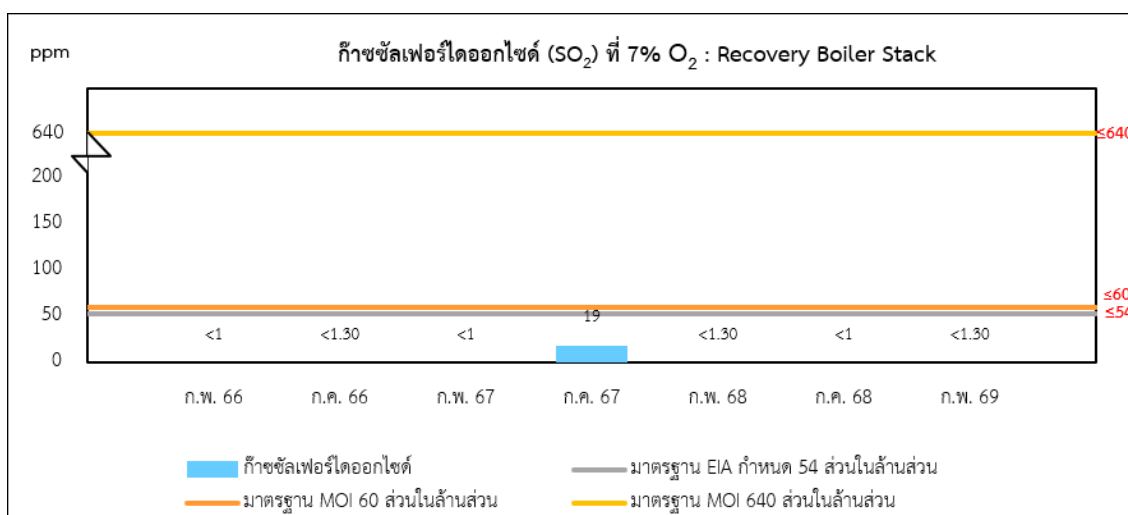
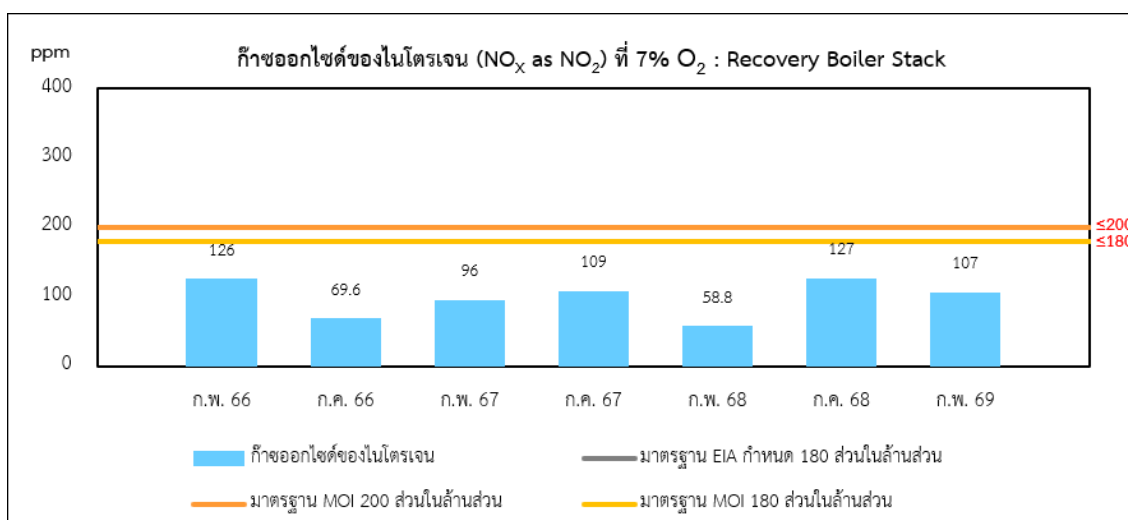
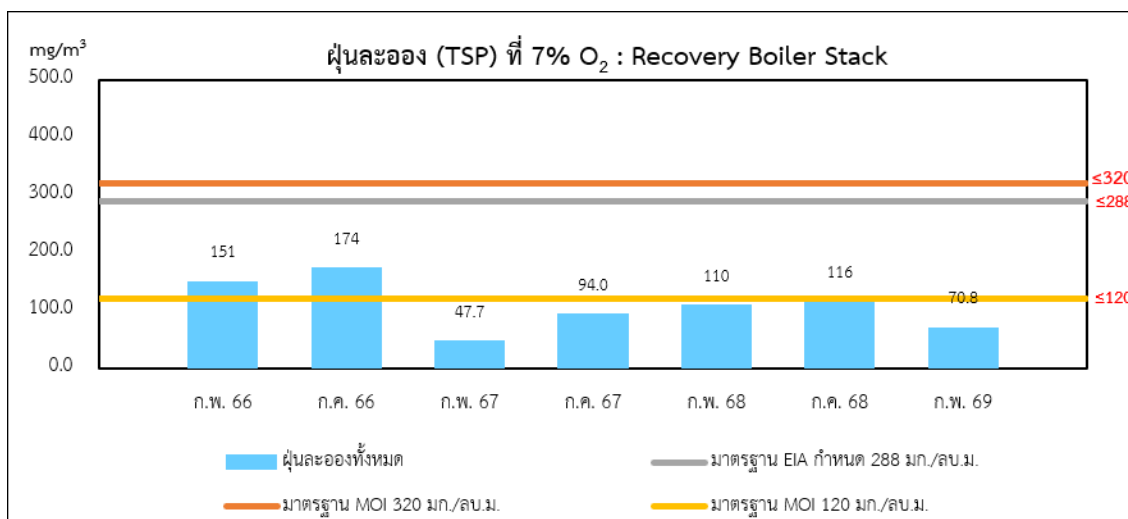
3.3.2 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

เปรียบเทียบการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 สามารถสรุปได้ว่า ปล่อง Recovery Boiler Stack พารามิเตอร์ฝุ่นละอองทั้งหมดและก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าลดลงเล็กน้อย และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์มีค่าใกล้เคียงกับผลการตรวจวัดที่ผ่านมา เมื่อเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา สำหรับปล่อง Power Boiler Stack พารามิเตอร์พารามิเตอร์ฝุ่นละอองทั้งหมดและก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่แล้ว และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์มีค่าใกล้เคียงกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานสำหรับโรงไฟฟ้าแล้ว พบว่าค่าทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด อย่างไรก็ตาม โครงการมีการเฝ้าระวัง ตลอดจนบำรุงรักษาตรวจสอบสภาพอุปกรณ์อย่างสม่ำเสมอ และดูแลอุปกรณ์บำบัดฝุ่นให้สามารถทำงานได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ แสดงดังตารางที่ 3-5 และรูปที่ 3-2 ถึงรูปที่ 3-3

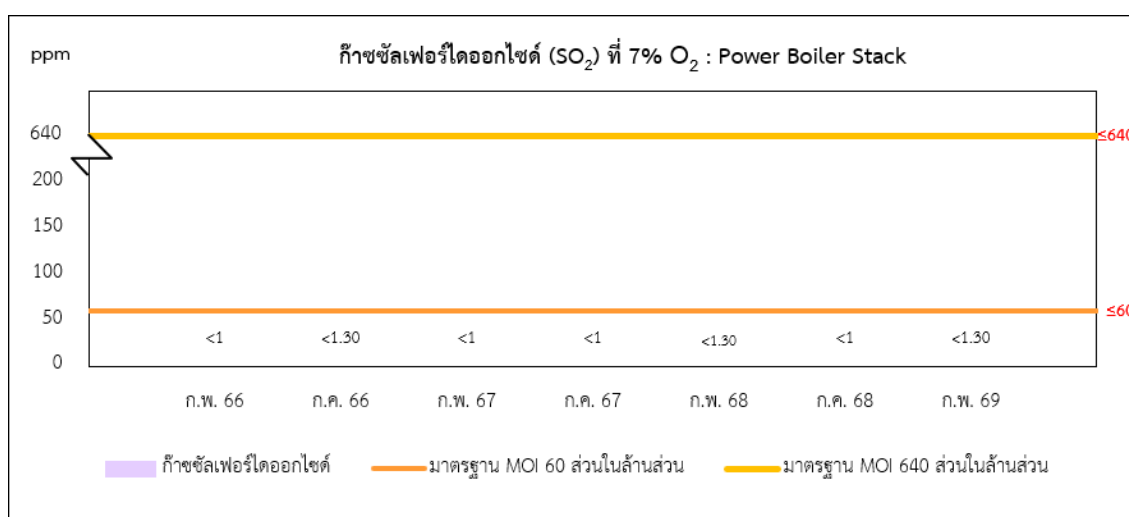
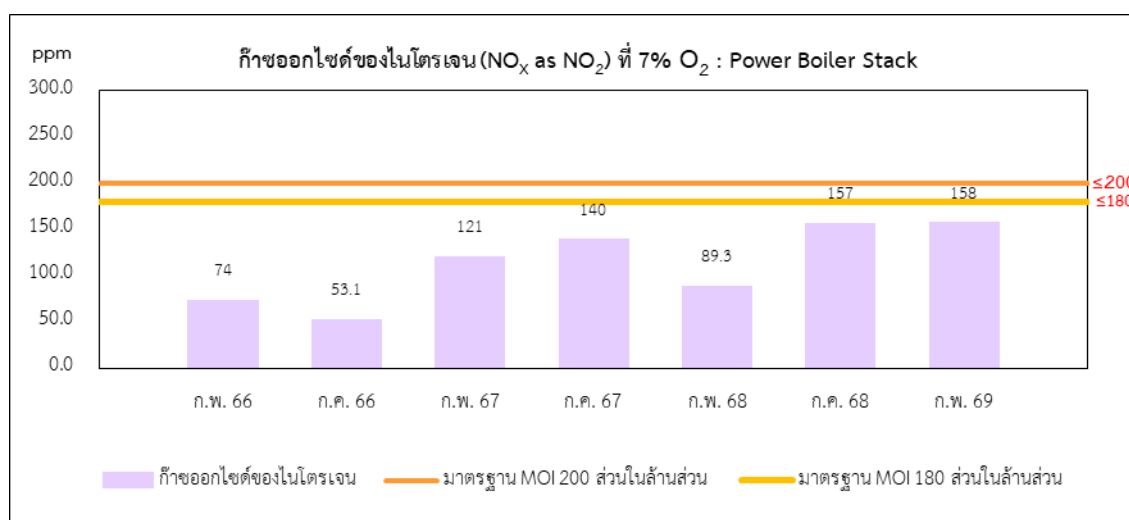
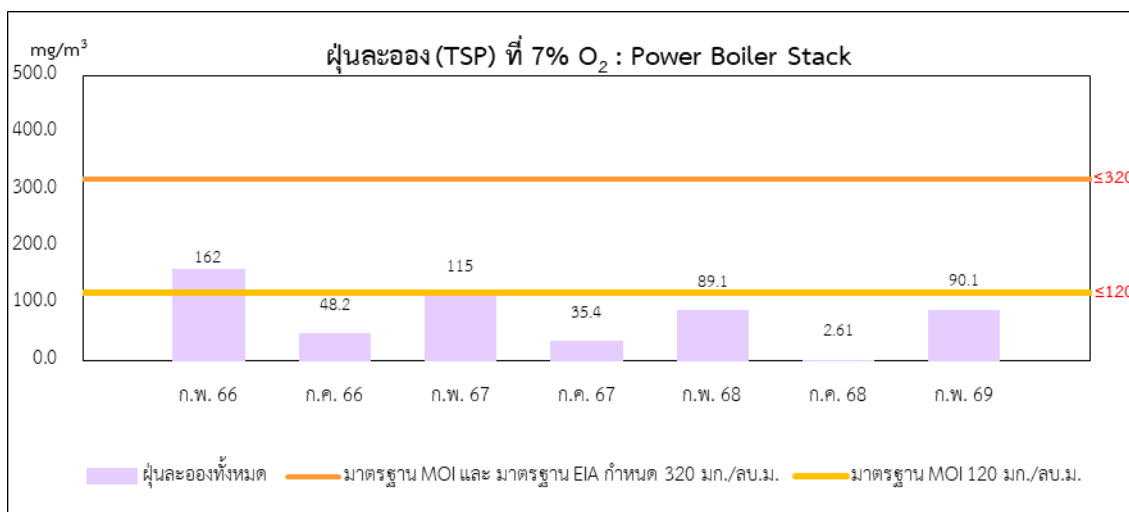
ตารางที่ 3-5 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศเสียจากปล่องระบาย ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

ปล่อง	พารามิเตอร์		หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}							มาตรฐาน ^{2/}	มาตรฐาน ^{3/}	มาตรฐาน ^{4/}
				ก.พ. 66	ก.ค. 66	ก.พ. 67	ก.ค. 67	ก.พ. 68	ก.ค. 68	ก.พ. 69			
Recovery Boiler Stack	ฝุ่นละอองทั้งหมด (TSP)	at 7 % O ₂	mg/m ³	151	174	47.7	94.0	110	116	70.8	320	120	288
		Emission rate	g/s	12.97	14.93	4.58	8.11	8.15	10.05	6.03	-	-	1,418.72
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	at 7 % O ₂	ppm	<1	<1.30	<1	19	<1.30	<1	<1.30	60	640	54
		Emission rate	g/s	<0.28	<0.37	<0.27	4.25	<0.31	<0.23	<0.29	-	-	8.76
	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x as NO ₂)	at 7 % O ₂	ppm	126	69.6	96	109	58.8	127	107	200	180	180
		Emission rate	g/s	20.34	11.26	17.38	17.63	9.06	20.76	17.19	-	-	20.97
Power Boiler Stack	ฝุ่นละอองทั้งหมด (TSP)	at 7 % O ₂	mg/m ³	162	48.2	115	35.4	89.1	2.61	90.1	320	120	320
		Emission rate	g/s	9.72	2.80	8.60	3.0	6.67	0.22	8.09	-	-	123.52
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	at 7 % O ₂	ppm	<1	<1.30	<1	<1	<1.30	<1	<1.30	60	640	60
		Emission rate	g/s	<0.18	<0.23	<0.18	<0.23	<0.30	<0.24	<0.28	-	-	11.54
	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x as NO ₂)	at 7 % O ₂	ppm	74	53.1	121	140	89.3	157	158	200	180	200
		Emission rate	g/s	8.32	5.82	16.98	22.35	12.56	24.40	26.73	-	-	27.66

หมายเหตุ: ^{1/} ค่าเฉลี่ยรายชั่วโมงตามมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)
^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนพิเศษ 125 ง ลงวันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2549
^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 142 ตอนพิเศษ 61 ง ลงวันที่ 11 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568
^{4/} ค่าที่กำหนดไว้ตามเงื่อนไขในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 MW) บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 จำกัด (สาขา 1) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 10097/4626 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม 2554



รูปที่ 3-2 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง Recovery Boiler
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



**รูปที่ 3-3 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง Power Boiler
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569**

3.4 การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

มาตรการกำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป จำนวน 2 สถานี ได้แก่ 1) บริเวณบ้านโคกส้มเสี้ยว และ 2) บ้านโคกส้มพุ้ง (วัดโป่งไผ่) แสดงดังรูปที่ 3-4 โดยติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมทั้งหมด (TSP) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) รวมถึงติดตามตรวจสอบความเร็วลมและทิศทางลมด้วย โดยติดตามตรวจสอบปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง โดยกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบในช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง กันยายน (ลมมรสุมตะวันตกเฉียงใต้) และในเดือนธันวาคม ถึงกุมภาพันธ์ (ลมมรสุมตะวันออกเฉียงเหนือ)



บ้านโคกส้มเสี้ยว



บ้านโคกส้มพุ้ง (วัดโป่งไผ่)

รูปที่ 3-4 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกะวัตต์) บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1)
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

3.4.1 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปในเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

จากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป เมื่อนำผลการติดตามตรวจสอบที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง ลงวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569 พบว่า ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ยกเว้นปริมาณฝุ่นละอองรวมทั้งหมด (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เกินเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด โดยสามารถสรุปผลการติดตามตรวจสอบได้ดังนี้

1) บ้านโคกส้มเสี้ยว

จากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณบ้านโคกส้มเสี้ยว ระหว่างวันที่ 9-16 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569 พบว่า ปริมาณฝุ่นละอองรวมทั้งหมด (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 127-221 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 20-90 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 3.67-9.98 ส่วนในล้านส่วน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 4.30-8.75 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 1.13-21.94 ส่วนในล้านส่วน รายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบแสดงดัง ตารางที่ 3-6 ตารางที่ 3-8 และตารางที่ 3-10 เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตามประกาศคณะกรรมการ

สิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง ลงวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569 พบว่า คุณภาพอากาศที่ตรวจวัดได้บริเวณบ้านโคกส้มเสี้ยว ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ยกเว้น ปริมาณฝุ่นละอองรวมทั้งหมด (TSP) เกินเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด เนื่องจากบริเวณโดยรอบจุดตรวจวัดอยู่ติดกับชุมชน และบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงมีกิจกรรมการก่อสร้างทำให้ปริมาณฝุ่นละอองรวมมีค่าสูงกว่ามาตรฐาน ซึ่งคาดว่าจะเกิดจากกิจกรรมของชุมชนใกล้จุดตรวจวัด และเมื่อตรวจสอบทิศทางลมส่วนใหญ่ในวันดังกล่าว พบว่าทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนข้างมาทางเหนือ (NNE) ของจุดตรวจวัด ค่าฝุ่นละอองที่สูงกว่ามาตรฐานฯ ไม่ได้เกิดจากกิจกรรมของโครงการ

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบความเร็วลมและทิศทางลมบริเวณบ้านโคกส้มเสี้ยว พบว่า ลมที่พัดผ่านบ้านโคกส้มเสี้ยว ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ (NE) มีความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าน้อยกว่า 0.2 เมตร/วินาที รายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบแสดงดัง ตารางที่ 3-12

2) บ้านโคกส้มพุ้ง (วัดโป่งไผ่)

จากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณโป่งไผ่ ระหว่างวันที่ 9-16 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569 พบว่า ปริมาณฝุ่นละอองรวมทั้งหมด (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 123-202 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 59-108 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.06-2.87 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.68-1.02 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.80-9.90 ส่วนในล้านส่วน รายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบแสดงดัง ตารางที่ 3-7 เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง ลงวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569 พบว่า คุณภาพอากาศที่ตรวจวัดได้บริเวณบ้านโคกส้มพุ้ง (วัดโป่งไผ่) ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด ยกเว้นปริมาณฝุ่นละอองรวมทั้งหมด (TSP) และปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) เกินเกณฑ์มาตรฐานที่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด เนื่องจากบริเวณโดยรอบจุดตรวจวัดอยู่ติดกับชุมชน ทำให้ปริมาณฝุ่นละอองรวมและปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน มีค่าสูงกว่ามาตรฐานซึ่งคาดว่าจะเกิดจากกิจกรรมของชุมชนใกล้จุดตรวจวัด และเมื่อตรวจสอบทิศทางลมส่วนใหญ่ในวันดังกล่าว พบว่าทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างมาทางทิศตะวันออก (ESE) ของจุดตรวจวัด ค่าฝุ่นละอองที่สูงกว่ามาตรฐานฯ ไม่ได้เกิดจากกิจกรรมของโครงการ

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบความเร็วลมและทิศทางลมบริเวณบ้านโคกส้มพุ้ง (วัดโป่งไผ่) พบว่า ลมที่พัดผ่านวัดโป่งไผ่ ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออก (E) และพัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างมาทางทิศตะวันออก (ESE) มีความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าน้อยกว่า 0.2 เมตร/วินาที คิดเป็นลมรายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบแสดงดัง ตารางที่ 3-13

ตารางที่ 3-6 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM₁₀) บริเวณบ้านโคกส้มเลี้ยว ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกะวัตต์) บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ติดตามตรวจสอบโดย : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : 9-16 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านโคกส้มเลี้ยว

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 13 54' 28.130N , 101 36' 46.494E

วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}	
	TSP เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (µg/m ³)	PM ₁₀ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (µg/m ³)
9-10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569	197	20
10-11 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569	197	90
11-12 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569	221*	85
12-13 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569	150	70
13-14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569	150	70
14-15 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569	127	60
15-16 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569	143	73
ค่ามาตรฐาน ^{2/}	≤ 200	≤ 100

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง ลงวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

* มีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายไกรวิชญ์ แสงแก้ว

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวทิตยา นันทมิน

เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-199-ค-6493

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 026-345-230 ต่อ 3311

ตารางที่ 3-7 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM₁₀)

บ้านโคกส้มพุท (วัดโป่งไผ่) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกะวัตต์) บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ติดตามตรวจสอบโดย : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : 9-16 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านโคกส้มพุท (วัดโป่งไผ่)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 13 54' 46.299N , 101 33' 12.947E

วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}	
	TSP เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (µg/m ³)	PM ₁₀ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (µg/m ³)
9-10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569	155	90
10-11 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569	202*	108*
11-12 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569	182	98
12-13 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569	130	67
13-14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569	134	72
14-15 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569	138	59
15-16 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569	123	67
ค่ามาตรฐาน ^{2/}	≤ 200	≤ 100

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง ลงวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

* มีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายจักรีชัย อินทะ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวทิติยา นันทน

เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-199-ค-6493

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 026-345-230 ต่อ 3311

ตารางที่ 3-8 ผลการติดตามตรวจสอบก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) บริเวณบ้านโคกส้มเสี้ยว

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกะวัตต์) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกะวัตต์) บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ติดตามตรวจสอบโดย : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : 9-16 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านโคกส้มเสี้ยว

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 13 54' 28.130N , 101 36' 46.494E

ช่วงเวลา	ผลการติดตามตรวจสอบก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ^{1/}						
	บริเวณบ้านโคกส้มเสี้ยว ต.ท่าตูม อ.ศรีมหาโพธิ จ.ปราจีนบุรี						
	9-10 ก.พ. 69	10-11 ก.พ. 69	11-12 ก.พ. 69	12-13 ก.พ. 69	13-14 ก.พ. 69	14-15 ก.พ. 69	15-16 ก.พ. 69
09.00-10.00 น.	9.29	7.03	4.48	5.26	5.97	8.96	8.22
10.00-11.00 น.	9.45	7.15	4.55	5.36	6.35	8.76	8.43
11.00-12.00 น.	9.18	7.17	4.43	5.17	6.81	8.65	8.76
12.00-13.00 น.	9.90	7.23	4.34	5.03	7.04	8.18	8.88
13.00-14.00 น.	9.19	6.97	4.36	4.93	6.88	7.76	8.67
14.00-15.00 น.	8.59	6.74	4.43	4.93	6.63	7.40	8.45
15.00-16.00 น.	7.99	6.59	4.50	4.99	6.65	7.14	8.26
16.00-17.00 น.	7.54	6.50	4.65	5.12	6.65	6.91	8.12
17.00-18.00 น.	7.07	6.41	4.66	5.12	6.69	6.72	8.22
18.00-19.00 น.	6.20	6.67	4.36	6.35	7.45	7.71	7.96
19.00-20.00 น.	4.90	4.04	4.29	6.38	8.14	8.56	8.98
20.00-21.00 น.	4.87	4.02	4.13	6.46	8.21	8.51	8.80
21.00-22.00 น.	4.78	3.91	3.92	6.50	8.35	8.42	8.48
22.00-23.00 น.	4.79	3.87	3.89	6.61	8.48	8.30	8.12
23.00-00.00 น.	4.88	3.75	3.88	7.00	8.89	8.56	8.23
00.00-01.00 น.	5.26	3.67	3.81	8.31	9.30	8.93	8.56
01.00-02.00 น.	5.15	3.72	3.79	7.95	9.60	9.31	9.01
02.00-03.00 น.	5.01	3.79	3.86	7.39	9.66	9.66	9.66
03.00-04.00 น.	4.93	3.87	4.07	6.86	9.73	9.86	9.98
04.00-05.00 น.	4.81	3.97	4.14	6.32	9.63	9.39	9.14
05.00-06.00 น.	4.74	3.95	4.23	6.03	9.42	9.27	9.12
06.00-07.00 น.	4.74	3.94	4.52	5.76	9.37	9.20	9.03
07.00-08.00 น.	4.85	4.06	4.83	5.67	9.32	7.86	9.98
08.00-09.00 น.	5.02	4.31	5.06	5.68	9.08	8.01	9.04
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	4.74	3.67	3.79	4.93	5.97	6.72	7.96
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	9.90	7.23	5.06	8.31	9.73	9.86	9.98
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	6.38	5.14	4.30	6.05	8.10	8.42	8.75
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	≤ 100						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	≤ 50						
หน่วย	ส่วนในพันล้านส่วน						

หมายเหตุ: ^{1/} คำนวณเทียบสภาพมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง ลงวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายไกรวิชญ์ แสงแก้ว
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวทิติยา นันหมื่น
เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-199-ค-6493
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 026-345-230 ต่อ 3311

ตารางที่ 3-9 ผลการติดตามตรวจสอบก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) บ้านโคกสัมปung (วัดโป่งไผ่)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกะวัตต์) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกะวัตต์) บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ติดตามตรวจสอบโดย : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : 9-16 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านโคกสัมปung (วัดโป่งไผ่)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 13 54' 46.299N , 101 33' 12.947E

ช่วงเวลา	ผลการติดตามตรวจสอบก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ^{1/}						
	บริเวณบ้านโคกสัมปung (วัดโป่งไผ่) ต.ท่าตูม อ.ศรีมหาโพธิ จ.ปราจีนบุรี						
	9-10 ก.พ. 69	10-11 ก.พ. 69	11-12 ก.พ. 69	12-13 ก.พ. 69	13-14 ก.พ. 69	14-15 ก.พ. 69	15-16 ก.พ. 69
10:00-11:00 น.	0.28	0.09	0.30	0.20	1.69	0.06	0.24
11:00-12:00 น.	0.49	0.54	0.20	0.40	0.44	0.10	0.92
12:00-13:00 น.	0.40	0.23	0.88	0.20	0.50	1.68	2.87
13:00-14:00 น.	2.04	0.93	0.99	0.60	0.07	0.68	1.41
14:00-15:00 น.	0.79	0.97	0.19	0.40	1.70	0.82	0.96
15:00-16:00 น.	0.29	0.31	0.65	0.18	1.80	0.12	0.50
16:00-17:00 น.	0.73	1.28	0.40	0.50	0.18	2.38	0.60
17:00-18:00 น.	0.27	0.20	0.56	0.62	0.64	2.26	0.80
18:00-19:00 น.	1.47	0.60	0.56	1.84	0.40	2.09	0.50
19:00-20:00 น.	0.50	2.68	0.40	1.77	1.79	0.64	0.60
20:00-21:00 น.	0.40	0.87	1.07	1.07	0.60	0.70	0.91
21:00-22:00 น.	0.30	1.09	0.75	1.98	0.40	0.50	1.10
22:00-23:00 น.	0.20	1.17	0.90	0.73	0.81	0.96	1.20
23:00-00:00 น.	0.36	2.70	1.40	0.08	0.90	2.10	0.16
00:00-01:00 น.	1.64	2.28	1.96	0.60	1.10	0.80	0.50
01:00-02:00 น.	0.97	1.77	0.30	0.40	1.32	0.40	0.60
02:00-03:00 น.	0.81	1.50	0.97	0.50	0.42	0.60	0.20
03:00-04:00 น.	1.41	2.04	0.45	0.36	0.75	0.40	0.62
04:00-05:00 น.	0.67	1.17	0.08	0.40	0.60	1.00	0.70
05:00-06:00 น.	1.64	0.30	2.03	0.55	0.47	0.41	0.50
06:00-07:00 น.	0.24	0.40	1.60	0.36	0.13	0.57	0.60
07:00-08:00 น.	1.26	0.60	0.53	1.67	0.08	0.31	0.43
08:00-09:00 น.	1.50	0.25	1.69	0.36	0.60	0.52	0.58
09:00-10:00 น.	0.34	0.54	1.80	0.51	0.45	0.44	0.50
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.20	0.09	0.08	0.08	0.07	0.06	0.16
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	2.04	2.70	2.03	1.98	1.80	2.38	2.87
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.79	1.02	0.86	0.68	0.74	0.85	0.75
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	≤ 100						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	≤ 50						
หน่วย	ส่วนในพันล้านส่วน						

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง ลงวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายจักรีย์ อินตะ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวติยา นันหมื่น

เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-199-ค-6493

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 026-345-230 ต่อ 3311

ตารางที่ 3-10 ผลการติดตามตรวจสอบก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) บริเวณบ้านโคกส้มเสี้ยว

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกกะวัตต์) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกกะวัตต์) บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ติดตามตรวจสอบโดย : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : 9-16 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านโคกส้มเสี้ยว

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 13 54' 28.130N , 101 36' 46.494E

ช่วงเวลา	ผลการติดตามตรวจสอบก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) ^{1/}						
	บริเวณบ้านโคกส้มเสี้ยว ต.ท่าตูม อ.ศรีมหาโพธิ์ จ.ปราจีนบุรี						
	9-10 ก.พ. 69	10-11 ก.พ. 69	11-12 ก.พ. 69	12-13 ก.พ. 69	13-14 ก.พ. 69	14-15 ก.พ. 69	15-16 ก.พ. 69
09.00-10.00 น.	10.12	7.81	6.90	5.84	6.41	8.69	8.87
10.00-11.00 น.	5.08	3.41	2.34	2.18	2.70	4.33	3.80
11.00-12.00 น.	2.76	2.51	1.94	1.86	2.23	3.30	2.99
12.00-13.00 น.	1.56	1.81	1.52	1.54	1.75	2.30	2.18
13.00-14.00 น.	1.64	1.33	1.13	1.20	1.29	1.25	1.44
14.00-15.00 น.	1.76	1.41	1.25	1.26	1.38	1.33	1.50
15.00-16.00 น.	1.84	1.49	1.36	1.37	1.46	1.38	1.55
16.00-17.00 น.	5.70	2.21	1.45	1.44	1.56	1.45	1.66
17.00-18.00 น.	9.63'	6.38	5.58	6.06	5.33	6.26	5.39
18.00-19.00 น.	8.78	8.59	6.62	10.18	8.98	9.26	9.07
19.00-20.00 น.	12.94	13.94	10.29	14.58	14.62	15.37	16.12
20.00-21.00 น.	14.83	16.95	10.37	17.17	15.39	15.53	15.67
21.00-22.00 น.	16.55	19.55	10.69	19.40	15.56	15.59	15.61
22.00-23.00 น.	17.90	21.94	10.56	21.19	15.67	15.46	15.24
23.00-00.00 น.	17.78	21.51	10.53	21.29	16.59	16.32	16.04
00.00-01.00 น.	15.03	20.78	10.31	14.00	16.90	16.87	16.83
01.00-02.00 น.	14.25	19.90	10.34	12.52	16.91	17.48	18.05
02.00-03.00 น.	13.55	18.42	10.27	11.97	16.88	17.40	17.91
03.00-04.00 น.	12.98	17.00	10.48	11.46	16.12	17.03	17.94
04.00-05.00 น.	12.40	15.94	10.56	10.69	15.98	17.21	18.44
05.00-06.00 น.	13.08	15.97	11.42	11.85	16.46	17.79	19.12
06.00-07.00 น.	14.03	16.29	12.64	13.16	16.83	18.32	19.81
07.00-08.00 น.	14.62	16.10	13.69	14.07	17.63	18.92	20.37
08.00-09.00 น.	10.50	11.69	9.58	10.24	12.82	14.00	15.43
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	1.56	1.33	1.13	1.20	1.29	1.25	1.44
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	17.90	21.94	13.69	21.29	17.63	18.92	20.37
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{2/}	≤120						
หน่วย	ส่วนในพันล้านส่วน						

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง ลงวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายไกรวิชญ์ แสงแก้ว

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวทิตยา นันทนิน

เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-199-ค-6493

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 026-345-230 ต่อ 3311

ตารางที่ 3-11 ผลการติดตามตรวจสอบก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) บ้านโคกส้มพุ้ง (วัดโป่งไผ่)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกะวัตต์) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกะวัตต์) บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ติดตามตรวจสอบโดย : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : 9-16 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านโคกส้มพุ้ง (วัดโป่งไผ่) เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 13 54' 46.299N , 101 33' 12.947E

ช่วงเวลา	ผลการติดตามตรวจสอบก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂)						
	บ้านโคกส้มพุ้ง (วัดโป่งไผ่) ต.ท่าตูม อ.ศรีมหาโพธิ จ.ปราจีนบุรี						
	9-10 ก.พ. 69	10-11 ก.พ. 69	11-12 ก.พ. 69	12-13 ก.พ. 69	13-14 ก.พ. 69	14-15 ก.พ. 69	15-16 ก.พ. 69
10:00-11:00 น.	9.29	7.03	4.48	2.50	2.50	1.20	2.50
11:00-12:00 น.	9.45	7.15	4.55	1.90	1.30	1.80	1.60
12:00-13:00 น.	9.18	7.17	4.43	3.20	3.20	2.60	2.00
13:00-14:00 น.	9.90	7.23	4.34	1.50	2.60	3.10	2.70
14:00-15:00 น.	9.19	6.97	4.36	2.20	3.70	3.20	1.60
15:00-16:00 น.	8.59	6.74	4.43	2.40	3.50	3.67	3.10
16:00-17:00 น.	7.99	6.59	4.50	2.60	2.40	3.72	3.70
17:00-18:00 น.	7.54	6.50	4.65	3.10	2.30	2.40	3.20
18:00-19:00 น.	7.07	6.41	4.66	3.50	1.80	2.60	2.50
19:00-20:00 น.	6.20	6.67	4.36	4.20	1.60	3.00	2.60
20:00-21:00 น.	4.90	4.04	4.29	3.50	0.80	2.80	3.76
21:00-22:00 น.	4.87	4.02	4.13	2.40	0.90	2.70	2.40
22:00-23:00 น.	4.78	3.91	3.92	2.40	2.60	3.73	2.30
23:00-00:00 น.	4.79	3.87	3.89	1.80	2.40	3.75	1.80
00:00-01:00 น.	4.88	3.75	3.88	1.60	3.10	3.34	1.40
01:00-02:00 น.	5.26	3.67	3.81	0.80	2.69	3.20	2.60
02:00-03:00 น.	5.15	3.72	3.79	0.90	3.75	3.74	4.10
03:00-04:00 น.	5.01	3.79	3.86	2.50	2.40	3.73	3.40
04:00-05:00 น.	4.93	3.87	4.07	3.10	2.60	1.80	2.60
05:00-06:00 น.	4.81	3.97	4.14	2.60	2.70	1.50	2.70
06:00-07:00 น.	4.74	3.95	4.23	1.50	1.38	1.60	2.96
07:00-08:00 น.	4.74	3.94	4.52	1.60	3.50	3.72	3.74
08:00-09:00 น.	4.85	4.06	4.83	3.20	3.60	2.50	2.00
09:00-10:00 น.	5.02	4.31	5.06	3.40	3.71	3.72	3.20
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	4.74	3.67	3.79	0.80	0.80	1.20	1.40
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	9.90	7.23	5.06	4.20	3.75	3.75	4.10
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	≤120						
หน่วย	ส่วนในพันล้านส่วน						

หมายเหตุ: ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนที่ 20 ง ลงวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายจักรีชัย อินต๊ะ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวทิติยา นันทมีน
เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-199-ค-6493
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 026-345-230 ต่อ 3311



ตารางที่ 3-12 ผลการติดตามตรวจสอบความเร็วลมและทิศทางลม (Wind Speed & Wind Direction) บริเวณบ้านโคกส้มเลี้ยว โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกกะวัตต์) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

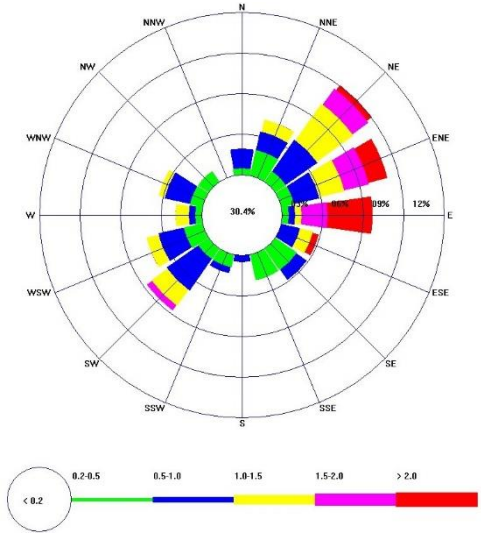
โครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกกะวัตต์) ระยะดำเนินการ ของ บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5เอ จำกัด (สาขา 1)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : 9-16 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569 สถานีตรวจวัด : บ้านโคกส้มเลี้ยว ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 13 54' 28.130N , 101 36' 46.494E

เวลา	ผลการติดตามตรวจสอบบริเวณบ้านโคกส้มเลี้ยว													
	9-10 ก.พ. 69		10-11 ก.พ. 69		11-12 ก.พ. 69		12-13 ก.พ. 69		13-14 ก.พ. 69		14-15 ก.พ. 69		15-16 ก.พ. 69	
	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว
09.00-10.00 น.	E	3.1	E	1.7	ENE	1.2	NE	0.9	W	1.1	NE	1.1	SW	0.5
10.00-11.00 น.	E	3.0	E	2.7	E	1.7	NE	1.4	W	1.1	NE	0.9	SW	0.6
11.00-12.00 น.	E	2.7	ENE	2.7	E	2.5	NE	1.2	WNW	1.2	S	0.5	NNE	0.9
12.00-13.00 น.	E	2.5	E	2.5	ENE	1.9	ESE	0.9	W	0.8	SE	0.7	NNE	0.2
13.00-14.00 น.	ESE	2.1	ENE	2.2	NE	2.3	ESE	0.8	WNW	0.8	ESE	0.9	NE	1.0
14.00-15.00 น.	E	1.9	E	1.8	NE	1.5	NE	0.8	WNW	0.3	NNE	1.1	N	0.8
15.00-16.00 น.	ENE	2.0	ENE	1.5	NE	1.9	ENE	1.2	N	0.9	NE	1.5	NE	0.6
16.00-17.00 น.	ENE	1.5	ESE	1.3	ENE	1.8	NE	1.1	NE	1.1	NNE	0.6	NE	1.1
17.00-18.00 น.	ENE	1.0	ESE	1.0	ENE	1.4	ENE	0.8	NNE	1.2	ENE	0.6	ENE	0.8
18.00-19.00 น.	ENE	0.1	SE	0.5	NNE	0.1	W	0.1	WNW	0.5	WSW	0.4	WNW	0.5
19.00-20.00 น.	NNE	0.1	SE	0.1	NE	0.4	WSW	0.9	WSW	0.6	WSW	1.3	W	0.2
20.00-21.00 น.	NNE	0.2	N	0.5	ENE	0.1	WSW	1.3	WSW	0.6	SW	1.7	SW	0.8
21.00-22.00 น.	SSE	0.2	NE	0.1	S	0.1	SW	1.2	SW	0.6	SW	0.7	SW	1.0
22.00-23.00 น.	SW	0.1	SE	0.2	SE	0.3	SW	1.2	WSW	0.2	SW	0.7	WSW	0.6
23.00-00.00 น.	SE	0.1	NE	0.1	SSE	0.2	WSW	0.4	N	0.2	WNW	0.3	SW	0.1
00.00-01.00 น.	SE	0.1	SSW	0.4	SSE	0.2	NNW	0.1	NNE	0.3	w	0.1	NNW	0.1
01.00-02.00 น.	SSW	0.3	SE	0.1	E	0.1	N	0.1	NE	0.1	ESE	0.1	NW	0.1
02.00-03.00 น.	ENE	0.1	ENE	0.1	NE	0.1	NNW	0.1	SSE	0.1	ESE	0.1	ENE	0.1
03.00-04.00 น.	ENE	0.1	SSE	0.1	NE	0.8	NE	0.2	SSE	0.1	ENE	0.1	SSE	0.1
04.00-05.00 น.	ESE	0.1	SE	0.2	ENE	0.4	NW	0.4	SW	0.1	WNW	0.1	S	0.1
05.00-06.00 น.	SSE	0.2	SE	0.1	NNE	0.1	E	0.1	ENE	0.1	NW	0.1	SSW	0.5
06.00-07.00 น.	SE	0.1	ENE	0.4	ENE	0.1	NNE	0.1	E	0.1	E	0.1	SW	0.3
07.00-08.00 น.	SE	0.4	ENE	0.5	E	0.3	N	0.1	NNE	0.2	NNW	0.1	S	0.1
08.00-09.00 น.	E	0.8	E	1.0	NE	0.8	WNW	0.6	NNE	0.5	NW	0.2	SW	0.2
หน่วย	-	(m/s)	-	(m/s)	-	(m/s)	-	(m/s)	-	(m/s)	-	(m/s)	-	(m/s)

ข้อสรุป : ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ (NE) มีความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าน้อยกว่า 0.2 เมตร/วินาที



ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท อินทิเกรทเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 034-208-800 ต่อ 3838
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายไกรวิชญ์ แสงแก้ว ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวทิตยา นันทมีน



ตารางที่ 3-13 ผลการติดตามตรวจสอบความเร็วลมและทิศทางลม (Wind Speed & Wind Direction) บ้านโคกส้มพุทง (วัดโป่งไผ่) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกกะวัตต์) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

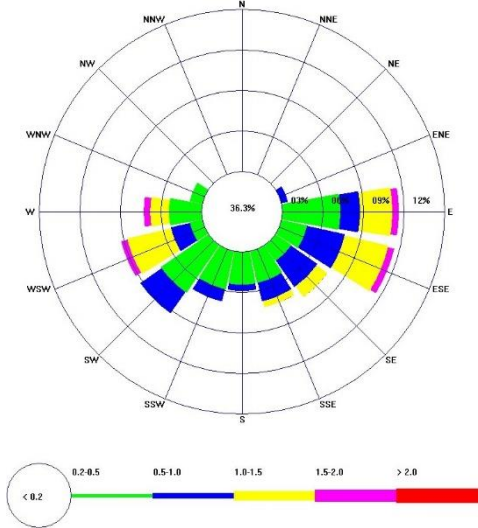
โครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกกะวัตต์) ระยะดำเนินการ ของ บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5เอ จำกัด (สาขา 1)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : 9-16 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569 สถานีตรวจวัด : บ้านโคกส้มพุทง (วัดโป่งไผ่) ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 13 54' 46.299N , 101 33' 12.947E

เวลา	ผลการติดตามตรวจสอบบริเวณวัดโป่งไผ่													
	9-10 ก.พ. 69		10-11 ก.พ. 69		11-12 ก.พ. 69		12-13 ก.พ. 69		13-14 ก.พ. 69		14-15 ก.พ. 69		15-16 ก.พ. 69	
	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว
10:00-11:00 น.	E	0.4	ESE	0.8	ESE	0.8	SW	0.4	SW	0.4	WSW	0.6	SSW	0.6
11:00-12:00 น.	SE	0.2	E	1.2	E	1.4	s	0.4	SSW	0.4	SW	0.4	SSW	0.7
12:00-13:00 น.	SE	1.4	ESE	1.4	E	1.6	s	0.7	WSW	1.0	SSW	0.4	WSW	1.0
13:00-14:00 น.	E	1.4	ESE	1.6	ESE	1.4	SSE	0.9	SW	0.8	s	0.4	WSW	1.1
14:00-15:00 น.	ESE	1.0	ESE	1.3	ESE	1.3	SE	0.9	SSE	0.8	SW	0.8	WSW	1.1
15:00-16:00 น.	ESE	0.9	ESE	1.3	E	1.3	SE	0.8	SSE	0.8	WSW	1.1	WSW	1.0
16:00-17:00 น.	SE	0.7	ESE	0.8	E	0.8	SE	0.8	SE	0.5	W	1.3	W	1.0
17:00-18:00 น.	ESE	0.4	SE	1.0	E	0.8	ESE	0.6	SSE	0.4	WSW	1.6	w	1.4
18:00-19:00 น.	ESE	0.3	E	1.3	E	0.4	E	0.3	S	0.4	SSE	1.0	w	1.6
19:00-20:00 น.	S	0.2	E	0.8	ENE	0.1	SW	0.4	WNW	0.4	SE	0.2	WSW	1.2
20:00-21:00 น.	SSE	0.2	ESE	0.6	E	0.3	WSW	0.5	WSW	0.7	SSE	0.1	SW	0.7
21:00-22:00 น.	W	0.1	ENE	0.5	SE	0.2	SW	0.7	SW	0.4	S	0.1	SW	0.3
22:00-23:00 น.	SW	0.1	E	0.4	SSW	0.1	SW	0.3	SW	0.1	S	0.1	WSW	0.3
23:00-00:00 น.	SW	0.1	E	0.1	SW	0.1	w	0.1	W	0.2	W	0.2	w	0.2
00:00-01:00 น.	WSW	0.1	E	0.1	SW	0.1	w	0.2	S	0.1	W	0.1	WNW	0.1
01:00-02:00 น.	SSW	0.2	S	0.1	SE	0.1	WNW	0.1	SW	0.1	WNW	0.1	WNW	0.1
02:00-03:00 น.	W	0.2	s	0.1	SSW	0.1	WSW	0.1	WNW	0.1	W	0.1	WNW	0.1
03:00-04:00 น.	WSW	0.2	SSE	0.1	SSW	0.1	WSW	0.1	NW	0.1	W	0.1	SSE	0.1
04:00-05:00 น.	W	0.1	SSW	0.1	WNW	0.1	w	0.1	W	0.1	SW	0.2	WNW	0.1
05:00-06:00 น.	S	0.1	ESE	0.1	WSW	0.1	WSW	0.1	SSE	0.1	WSW	0.1	WNW	0.1
06:00-07:00 น.	ESE	0.1	ESE	0.1	s	0.1	WNW	0.2	WNW	0.1	WNW	0.1	SW	0.1
07:00-08:00 น.	SE	0.1	E	0.2	ESE	0.2	SSW	0.1	E	0.2	ESE	0.1	SSW	0.2
08:00-09:00 น.	SE	0.1	E	0.2	E	0.2	WSW	0.1	SSE	0.2	s	0.2	SSE	0.2
09:00-10:00 น.	SSE	0.1	ESE	1.0	ESE	0.2	SW	0.2	SSW	0.2	SSW	0.3	SSE	0.2
หน่วย	-	(m/s)	-	(m/s)	-	(m/s)	-	(m/s)	-	(m/s)	-	(m/s)	-	(m/s)

ข้อสรุป : ส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากพัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาข้างมาทางทิศตะวันออก (ESE) มีความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าน้อยกว่า 0.2 เมตร/วินาที



ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 034-208-800 ต่อ 3838
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายจักรีชัย อินตะ ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวทิตยา นันหมื่น

3.4.2 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

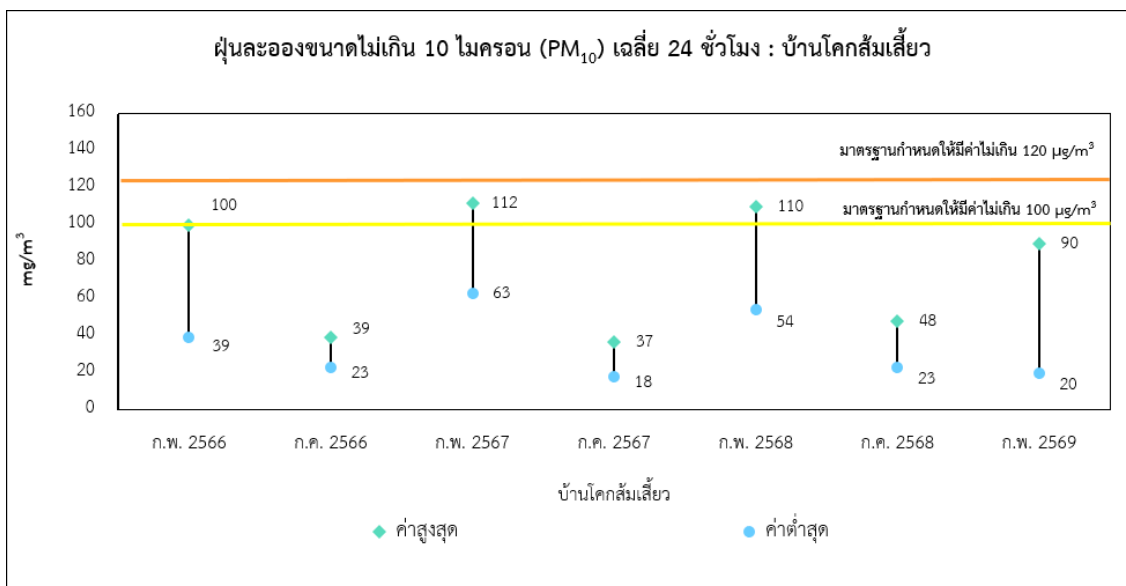
การเปรียบเทียบคุณภาพอากาศในบรรยากาศระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 บริเวณสถานีตรวจวัดบ้านโคกส้มเสี้ยว และบ้านโคกส้มพุ้ง (วัดโป่งไผ่) ส่วนใหญ่พบว่ามีความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) ขึ้น-ลง ไม่แน่นอน โดยจะพบว่ามีค่าสูงขึ้นในช่วงลมมรสุมตะวันออกเฉียงเหนือ และจะลดลงในช่วงลมมรสุมตะวันตกเฉียงใต้ อย่างไรก็ตาม ผลการตรวจวัดในครั้งปัจจุบันมีค่าเพิ่มขึ้นกับการตรวจวัดในช่วงลมมรสุมตะวันออกเฉียงเหนือในอดีต สำหรับความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) นั้น ผลการตรวจวัดในอดีตมีค่าขึ้น-ลงไม่แน่นอน โดยไม่ขึ้นกับช่วงลมมรสุมแต่อย่างใด ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดในปัจจุบันมีค่าเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับผลการตรวจวัดในปีที่ผ่านมา แสดงดังรายละเอียดเพิ่มเติมดังตารางที่ 3-14 และ รูปที่ 3-5 ถึงรูปที่ 3-6

ตารางที่ 3-14 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

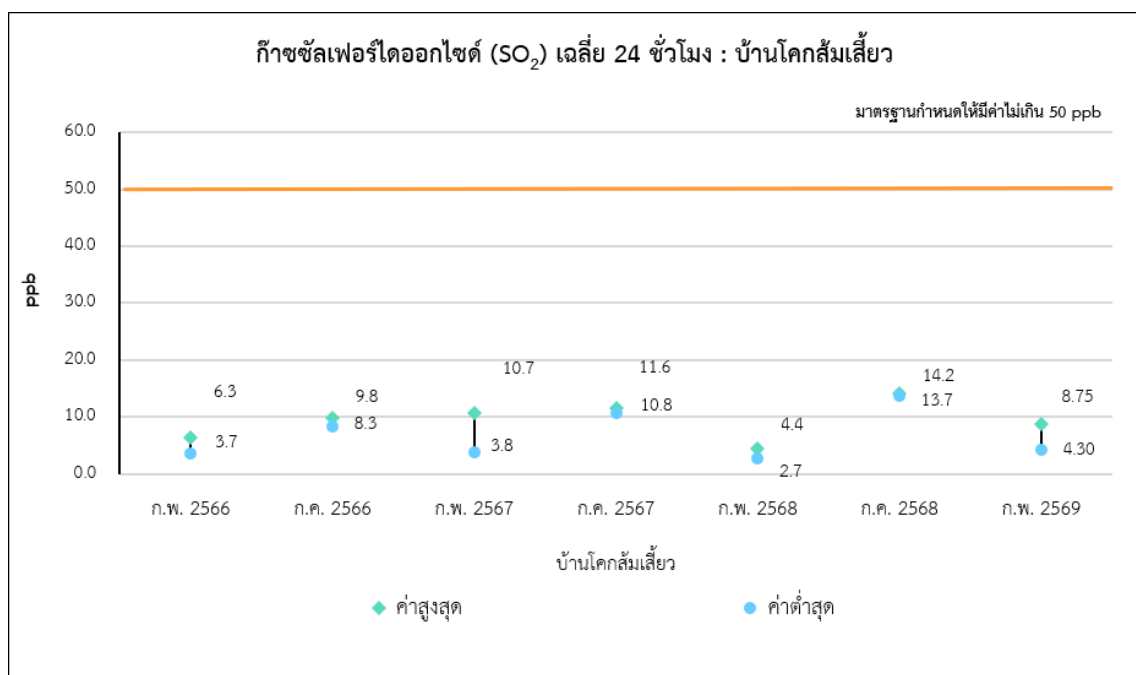
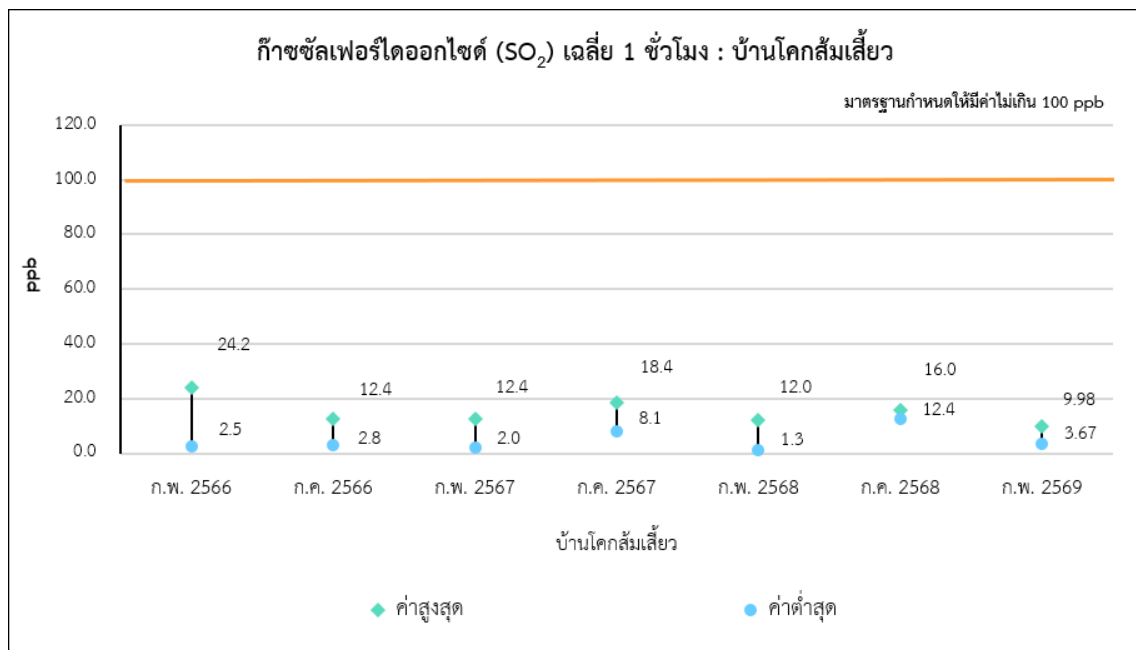
สถานี	พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}							มาตรฐาน ^{2/}	
			ม.ค.- มี.ย. 66	ก.ค.- ธ.ค. 66	ม.ค.- มี.ย. 67	ก.ค.- ธ.ค. 67	ม.ค.- มี.ย. 68	ก.ค.- ธ.ค. 68	ม.ค.- มี.ย. 69		
บ้านโคก	TSP เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	µg/m ³	78-190	35-62	101-206	28-65	76-172	38-78	127-221	≤330 ^{2/}	≤200 ^{3/}
	PM ₁₀ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	µg/m ³	39-100	23-39	63-112	18-37	54-110	23-48	20-90	≤120 ^{2/}	≤100 ^{3/}
	SO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ppb	2.5-24.2	2.8-12.4	2.0-12.4	8.1-18.4	1.3-12.0	12.4-16.0	3.67-9.98	≤100 ^{3/}	
	SO ₂ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ppb	3.7-6.3	8.3-9.8	3.8-10.7	10.8-11.6	2.7-4.4	13.7-14.2	4.30-8.75	≤50 ^{3/}	
	NO ₂ 1 ชั่วโมง	ppb	0.9-18.0	1.2-19.8	0.9-12.1	2.3-18.0	1.5-30.0	4.0-18.3	1.13-21.94	≤120 ^{3/}	
บ้านโคกส้มพุท (วัดโป่งไผ่)	TSP เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	µg/m ³	99-185	53-88	101-264	36-65	82-157	61-91	123-202	≤330 ^{2/}	≤200 ^{3/}
	PM ₁₀ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	µg/m ³	69-113	23-54	69-100	20-47	49-94	27-44	59-108	≤120 ^{2/}	≤100 ^{3/}
	SO ₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ppb	1.3-22.6	0.1-2.7	2.9-17.2	0.1-4.5	0.1-2.0	0.1-1.7	0.06-2.87	≤100 ^{3/}	
	SO ₂ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ppb	1.9-6.9	0.6-0.9	3.6-5.9	0.5-1.0	0.6-0.8	0.5-0.7	0.68-1.02	≤50 ^{3/}	
	NO ₂ 1 ชั่วโมง	ppb	2.3-46.5	1.1-19.7	2.1-43.8	0.4-12.8	0.2-3.7	1.5-4.2	0.80-9.90	≤120 ^{3/}	

หมายเหตุ: ^{1/} ค่ารวมเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
^{2/} ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 เทียบกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตีพิมพ์ในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104 ง ลงวันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547
^{3/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง ลงวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

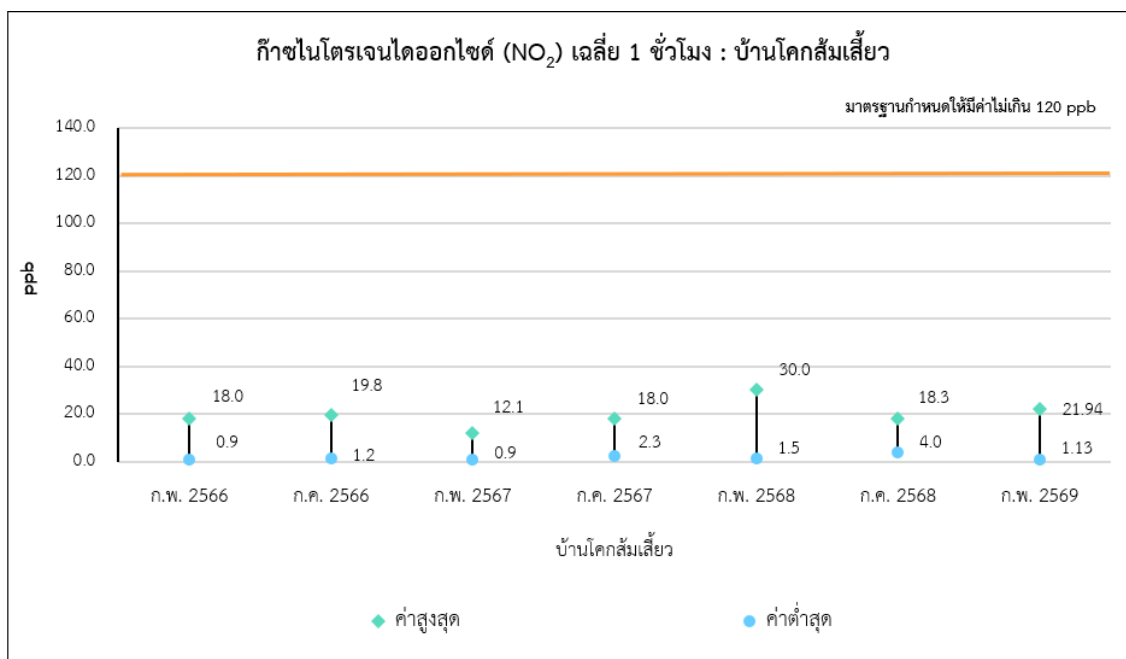
ที่มา : ดำเนินการติดตามตรวจสอบโดย บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด



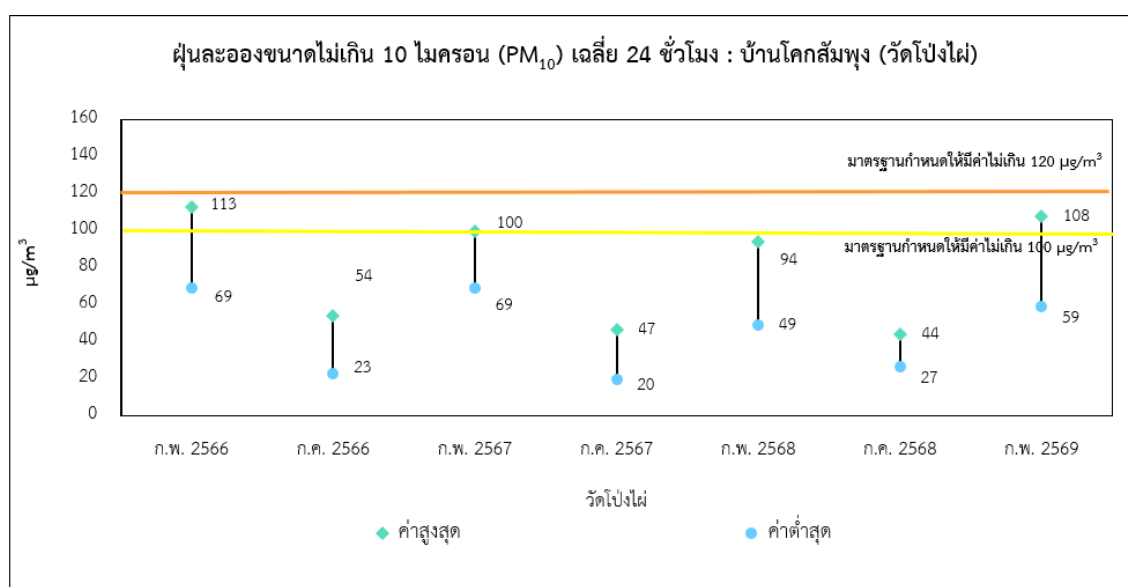
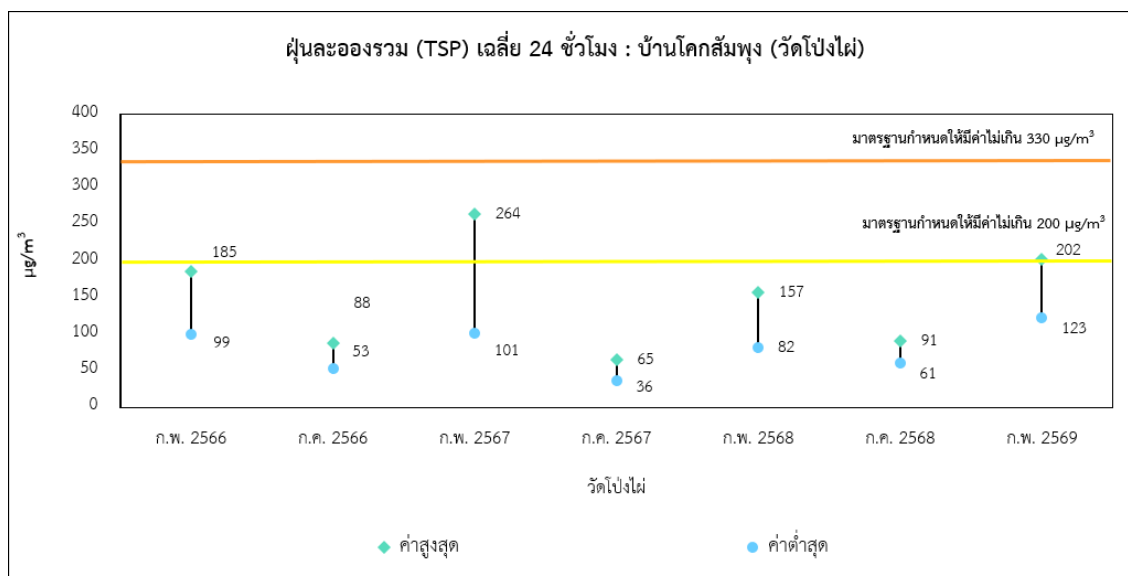
รูปที่ 3-5 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ บริเวณบ้านโคกส้มเลี้ยว ปี พ.ศ. 2566-2569



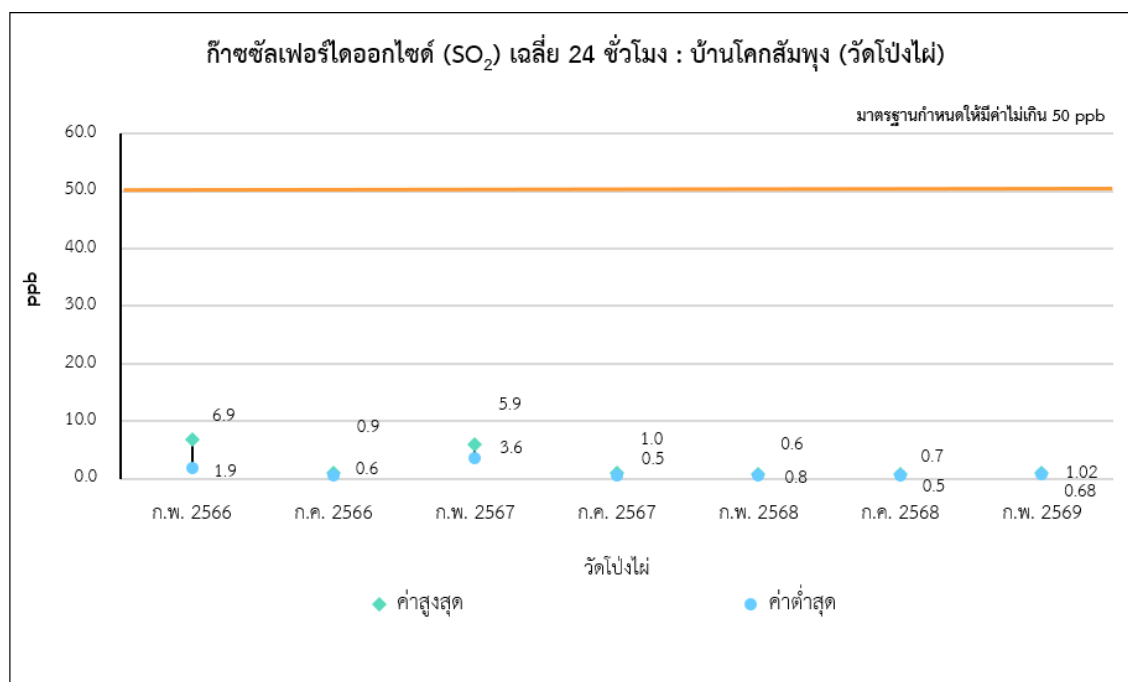
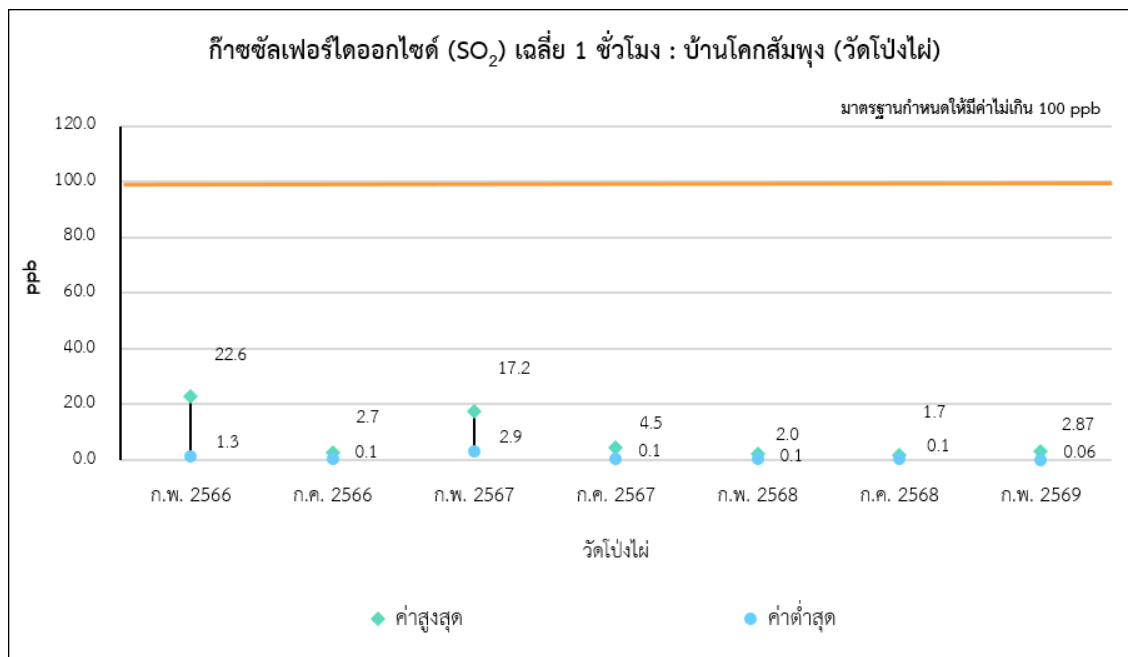
รูปที่ 3-5 (ต่อ) การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ บริเวณบ้านโคกส้มเสี้ยว ปี พ.ศ. 2566-2569



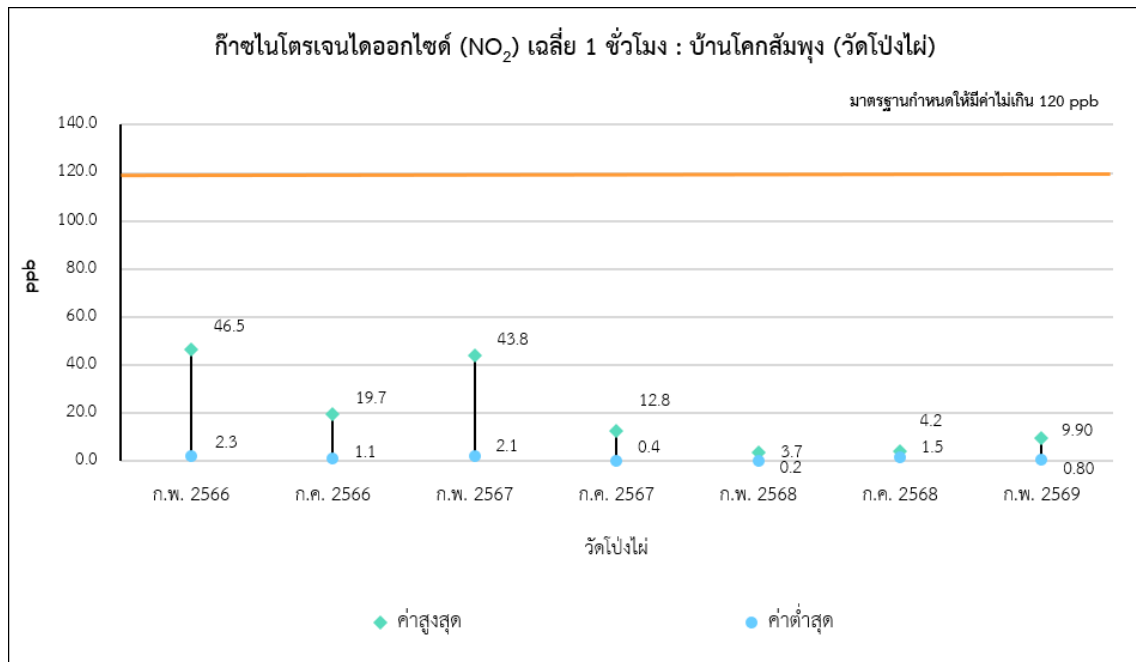
รูปที่ 3-5 (ต่อ) การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ บริเวณบ้านโคกส้มเสี้ยว ปี พ.ศ. 2566-2569



รูปที่ 3-6 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ บริเวณบ้านโคกส้มพุ้ง (วัดโป่งไผ่) ปี พ.ศ. 2566-2569



รูปที่ 3-6 (ต่อ) การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ บริเวณบ้านโคกสัมพุง (วัดโป่งไผ่) ปี พ.ศ. 2566-2569



รูปที่ 3-6 (ต่อ) การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ บริเวณบ้านโคกส้มพุ้ง (วัดโป่งไผ่) ปี พ.ศ. 2566-2569

3.4 การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องด้วยเครื่องตรวจวัดอัตโนมัติ (CEMs)

มาตรการกำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกะวัตต์) บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1) ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดอากาศจากปล่องอัตโนมัติ (CEMs) และระบบเตือนกรณีที่มีคุณภาพอากาศเกินค่ามาตรฐานที่ออกจากปล่องของโครงการ ที่ปล่องระบาย Recovery Boiler และ Power Boiler และรายงานสรุปผลส่ง สผ. ปีละ 2 ครั้ง

3.4.1 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องด้วยเครื่องตรวจวัดอัตโนมัติ ระหว่างเดือน

มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

จากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศปล่อง Recovery Boiler และ Power Boiler ด้วยเครื่องตรวจวัดอัตโนมัติ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ปริมาณฝุ่นละออง (TSP) ออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่อ่านได้จากเครื่องมือค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานของโรงไฟฟ้าที่กำหนด โดยรายละเอียดการติดตามตรวจสอบแสดงดังภาคผนวก ค-3 ตารางที่ 3-15 และตารางที่ 3-16

ตารางที่ 3-15 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องด้วยเครื่องตรวจวัดอัตโนมัติเฉลี่ย 24 ชั่วโมง

บริเวณปล่อง Recovery Boiler ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่องด้วยเครื่องตรวจวัดอัตโนมัติเฉลี่ย 24 ชั่วโมง		
	ปริมาณฝุ่นละออง	ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)
มกราคม พ.ศ. 2569	58.00	11.29	54.66
กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569	49.08	14.17	60.02
มีนาคม พ.ศ. 2569	53.90	16.57	76.77
เมษายน พ.ศ. 2569	57.96	18.69	60.55
พฤษภาคม พ.ศ. 2569	61.14	9.61	63.26
มิถุนายน พ.ศ. 2569	72.94	15.54	54.42
หน่วย	mg/m ³	ppm	ppm

ตารางที่ 3-16 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องด้วยเครื่องตรวจวัดอัตโนมัติเฉลี่ย 24 ชั่วโมง

บริเวณปล่อง Power Boiler ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพอากาศจากปล่องด้วยเครื่องตรวจวัดอัตโนมัติเฉลี่ย 24 ชั่วโมง		
	ปริมาณฝุ่นละออง	ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)
มกราคม พ.ศ. 2569	4.88	0.33	144.06
กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569	17.13	0.37	141.06
มีนาคม พ.ศ. 2569	8.00	0.45	134.61
เมษายน พ.ศ. 2569	29.14	0.50	141.75
พฤษภาคม พ.ศ. 2569	26.01	1.67	152.07
มิถุนายน พ.ศ. 2569	79.88	1.34	158.19
หน่วย	mg/m ³	ppm	ppm

3.5 การตรวจวัด Monitor Voltage ของอุปกรณ์ ESP

มาตรการกำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบ Monitor Voltage อุปกรณ์บำบัดมลพิษทางอากาศ ได้แก่ Electrostatic Precipitator (ESP) ติดตั้งที่ปล่อง Recovery Boiler และ Power Boiler ตลอดการดำเนินการและรายงานสรุปให้ สผ. ปีละ 2 ครั้ง โดยรายละเอียดแสดงดัง ภาคผนวก ค-4

3.6 การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ บริเวณจุดปล่อยน้ำเสีย ออกจากระบบบำบัด (Irrigation Pond) แสดงดังรูปที่ 3-7 โดยกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบปีละ 3 ครั้ง ทั้งนี้ทางโครงการได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบเป็นประจำทุกเดือน เพิ่มเติมจากที่มาตรการกำหนด โดยติดตามตรวจสอบในพารามิเตอร์ ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (Total Suspended Solids) ฟอสเฟต (Phosphate) บีโอดี (BOD) ซีโอดี (COD) ไนเตรต-ไนโตรเจน (Nitrate-Nitrogen), ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) และ อุณหภูมิ (Temperature) รายละเอียดผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งสามารถสรุปได้ดังนี้



รูปที่ 3-7 ภาพถ่ายและจุดตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกกะวัตต์) บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้ง พบว่า ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อยู่ในช่วงระหว่าง 6.3-7.5 อุณหภูมิ (Temperature) อยู่ในช่วงระหว่าง 26.7-35.9 องศาเซลเซียส ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) อยู่ในช่วงระหว่าง 12-46 มิลลิกรัมต่อลิตร ซีโอดี (COD) อยู่ในช่วงระหว่าง 112-118 มิลลิกรัมต่อลิตร บีโอดี (BOD) อยู่ในช่วงระหว่าง 6-18 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) อยู่ในช่วงระหว่าง 1,951-3,380 $\mu\text{S}/\text{cm}$ ฟอสเฟส (Phosphate) อยู่ในช่วงระหว่าง 2.75-5.91 มิลลิกรัมต่อลิตร และไนเตรท-ไนโตรเจน (Nitrate-Nitrogen) อยู่ในช่วงระหว่าง <0.10 - <0.02 มิลลิกรัมต่อลิตร เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกระทรวง อุตสาหกรรม ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2539) และมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งจากแหล่งกำเนิดประเภทโรงงานอุตสาหกรรมและนิคม ตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ 3 (พ.ศ. 2539) เรื่อง กำหนดคุณลักษณะของน้ำทิ้งระบายออกจากโรงงาน พบว่าทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดดังกล่าว อย่างไรก็ตาม น้ำจาก Irrigation Pond มิได้ระบายออกสู่แหล่งน้ำสาธารณะภายนอก โดยจะส่งไปรดน้ำที่สวนป่ายคาลิปัตสของโครงการ รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดัง ตารางที่ 3-17

**ตารางที่ 3-17 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกะวัตต์)
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569**

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง						ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	มาตรฐาน ^{1/}
		พิกัด UTM : 47P 779838 E, 1541323 N							
		8 ม.ค. 69	3 ก.พ. 69	5 มี.ค. 69	2 เม.ย. 69	6 พ.ค. 69	4 มิ.ย. 69		
pH	-	7.5	7.3	7.1	7.1	6.3	7.2	6.3-7.5	5.5-9.0
Temperature	°C	26.7	29.3	33.4	35.1	35.9	34.7	26.7-35.9	≤40
TSS	mg/L	33	12	46	44	15	26	12-46	≤50
COD	mg/L	116	118	112	118	118	118	112-118	≤120
BOD	mg/L	7	6	18	6	9	7	6-18	≤20
Conductivity	µS/cm	3,365	3,380	3,132	2,588	1,951	3,300	1,951-3,380	-
Phosphate	mg/L	3.37	4.90	2.75	5.91	3.92	5.42	2.75-5.91	-
Nitrate-Nitrogen	mg/L	<0.10	<0.10	<0.02	<0.02	<0.10	<0.10	<0.10-<0.02	-

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

ที่มา : การเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์ Conductivity, Phosphate, Nitrate Nitrogen

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกฤษณพงษ์ นามทิพย์ เลขที่ทะเบียน : ว-145-จ-5378

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ เลขที่ทะเบียน : ว-145-ค-0011

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนาไลซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 02-763-2828

การเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์ pH, Temperature, Total Suspended Solids, BOD, COD

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นางสาวชนิกานต์ แสนสุข เลขที่ทะเบียน : ว-199-จ-0007

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 026-345-230 ต่อ 3311

3.6.2 การเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณ Effluent Irrigation Pond (บ่อรองรับน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้ว) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 สามารถสรุปได้ว่า คุณภาพน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดแล้วของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกะวัตต์) เมื่อพิจารณาแนวโน้มของแต่ละพารามิเตอร์ พบว่า ส่วนใหญ่มีค่าใกล้เคียงกับผลการติดตามตรวจสอบที่ผ่านมา โดยทุกพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน อย่างไรก็ตามน้ำทิ้งจาก Effluent Irrigation Pond ไม่ได้ระบายออกสู่แหล่งน้ำสาธารณะภายนอก โดยจะส่งไปรดน้ำที่สวนป่ายูคาลิปตัสของโครงการ แสดงดังตารางที่ 3-18 และ รูปที่ 3-8

ตารางที่ 3-18 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

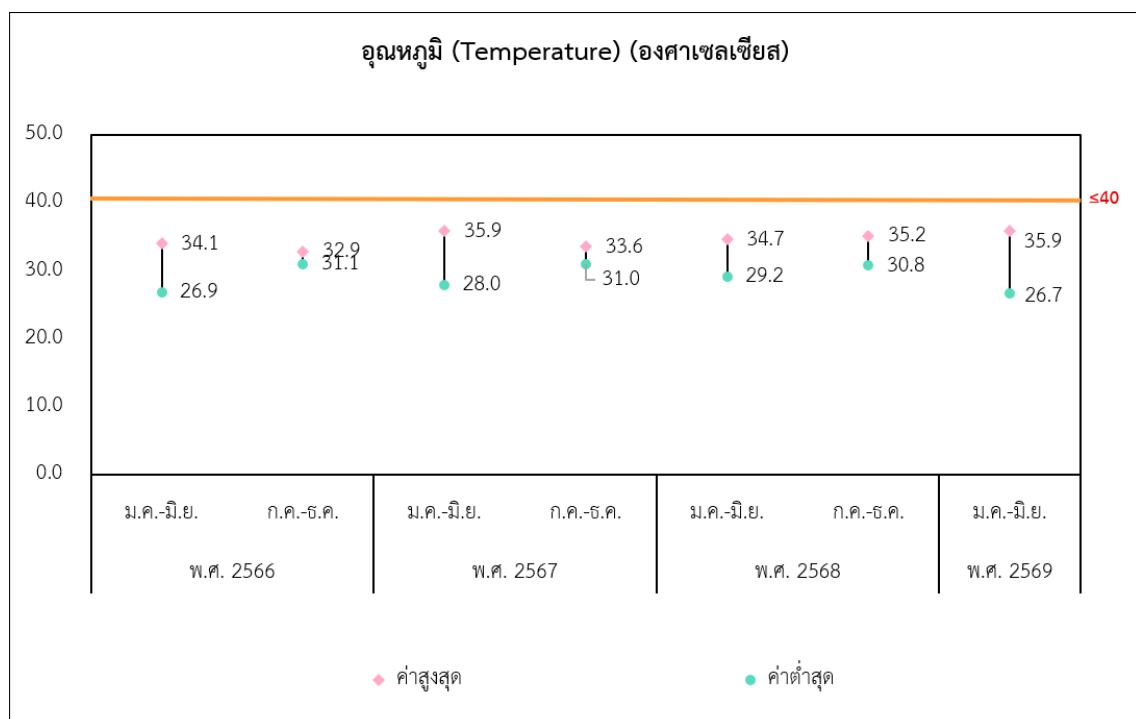
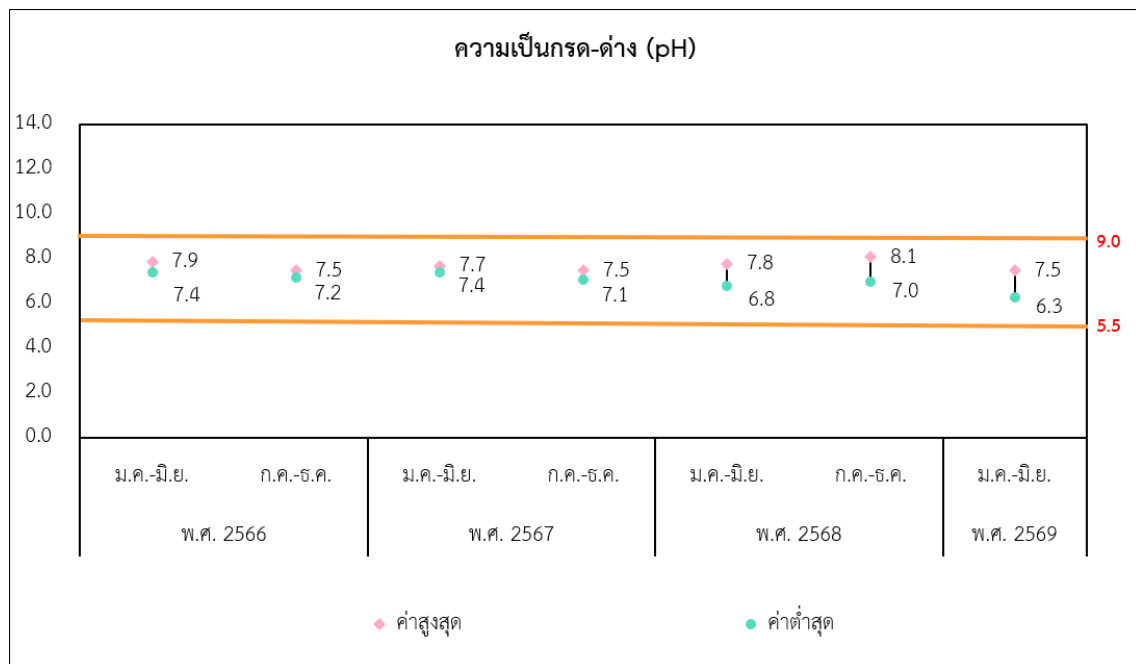
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์							มาตรฐาน ^{1/, 2/}
		ม.ค.- มี.ย. 66	ก.ค.- ธ.ค. 66	ม.ค.- มี.ย. 67	ก.ค.-ธ.ค. 67	ม.ค.- มี.ย. 68	ก.ค.-ธ.ค. 68	ม.ค.- มี.ย. 69	
pH ^{3/}	-	7.4 – 7.9	7.2 – 7.5	7.4-7.7	7.1-7.5	6.8-7.8	7.0-8.1	6.3-7.5	5.5-9.0
Temperature ^{3/}	°C	26.9 – 34.1	31.1 – 32.9	28.0-35.9	31.0-33.6	29.2-34.7	30.8-35.2	26.7-35.9	≤40
Conductivity ^{4/}	µS/cm	1,204 – 2,820	1,918 – 3,228	2,370 – 3,461	2,387 – 3,140	1,715-3,801	3,288-4,083	1,951-3,380	-
Total Suspended Solids ^{3/}	mg/L	14 – 41	9 – 20	8-29	8-28	11-35	15-43	12-46	≤50
BOD ^{3/}	mg/L	4 – 11	4 - 13	5-9	5-10	6-11	5-14	6-18	≤20
COD ^{3/}	mg/L	99 – 118	110 – 116	113-116	113-119	114-118	115-117	112-118	≤120
Nitrate Nitrogen ^{4/}	mg/L	0.12 – 0.94	0.07 – 20.2	0.11 – 0.49	0.11 – 10.5	≤0.10-2.43	<0.10-<0.02	<0.10-<0.02	-
Phosphate ^{4/}	mg/L	1.29 – 4.80	2.88 – 4.71	2.02 – 4.90	3.89 – 6.27	3.58-7.99	2.36-5.42	2.75-5.91	-

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานคุณภาพของน้ำทิ้งระบายออกจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2539) และมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งจากแหล่งกำเนิดประเภทโรงงานอุตสาหกรรม และนิคมอุตสาหกรรม ตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี และสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ 3 (พ.ศ. 2539) เรื่อง กำหนดคุณลักษณะของน้ำทิ้งระบายออกจากโรงงาน

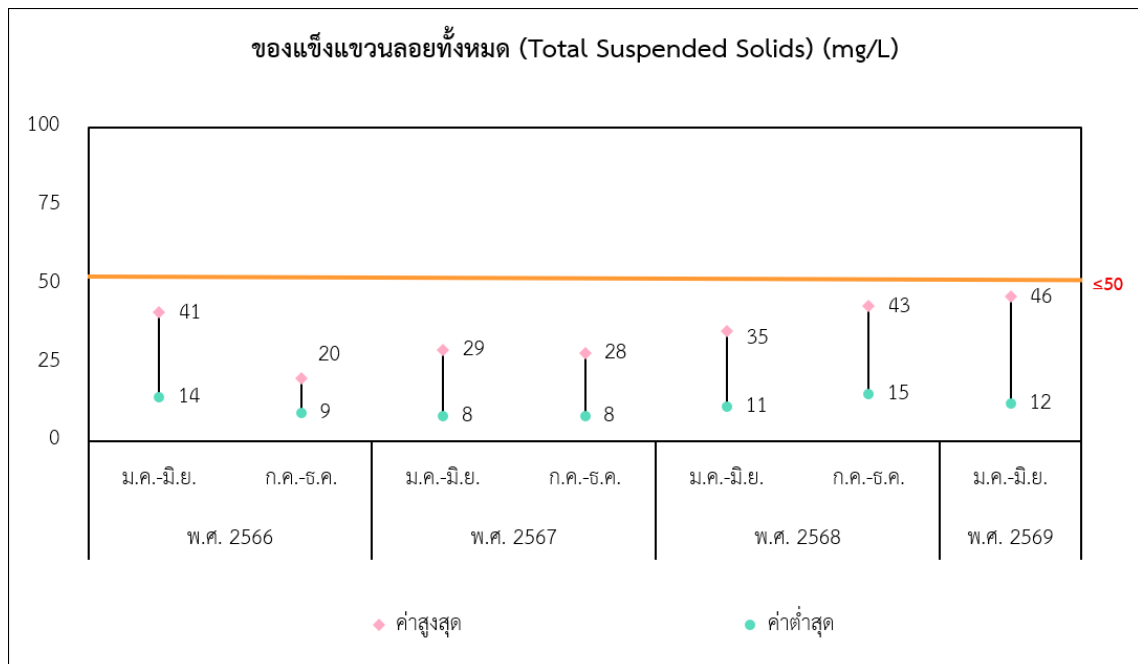
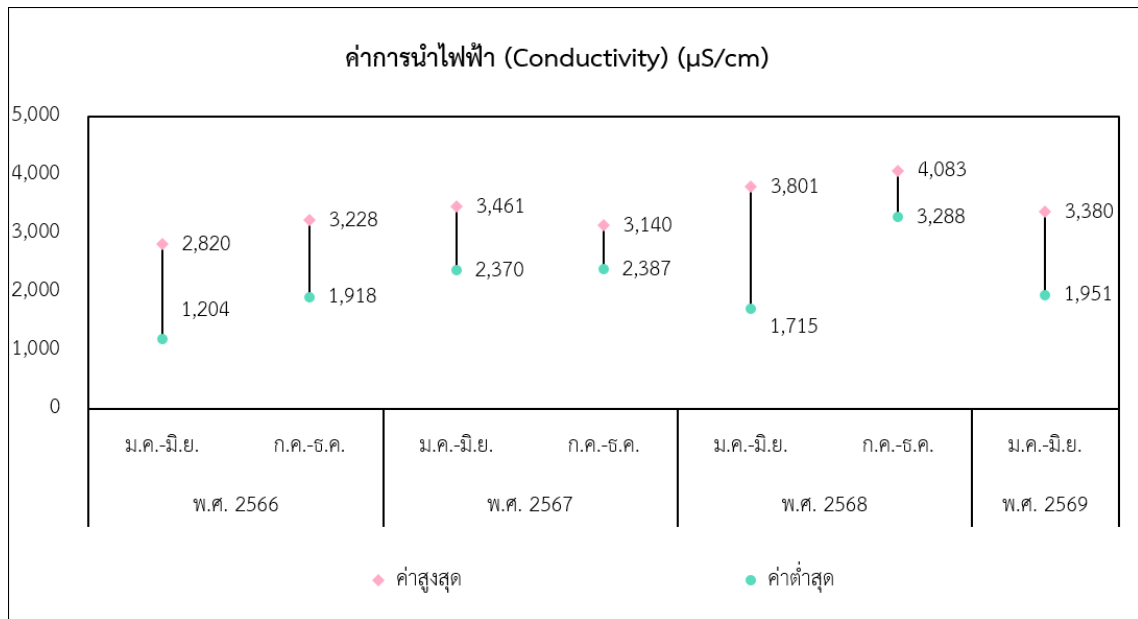
^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

^{3/} ติดตามตรวจสอบโดยบริษัท อินทีเกรเท็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด (pH, Temperature Suspended Solids, BOD, COD)

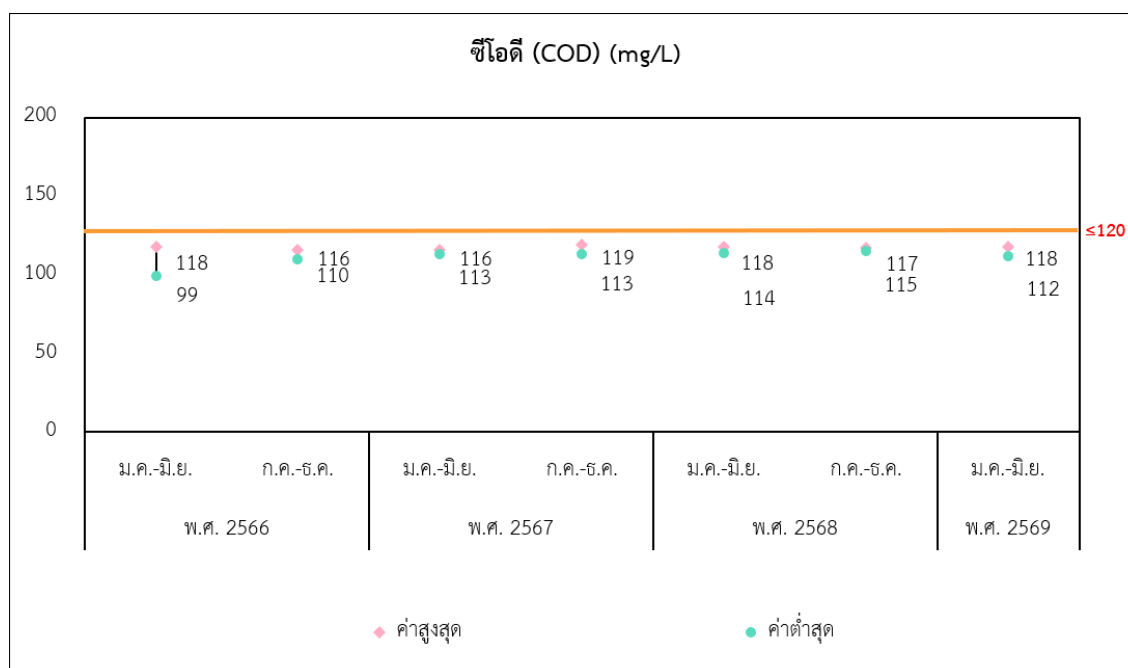
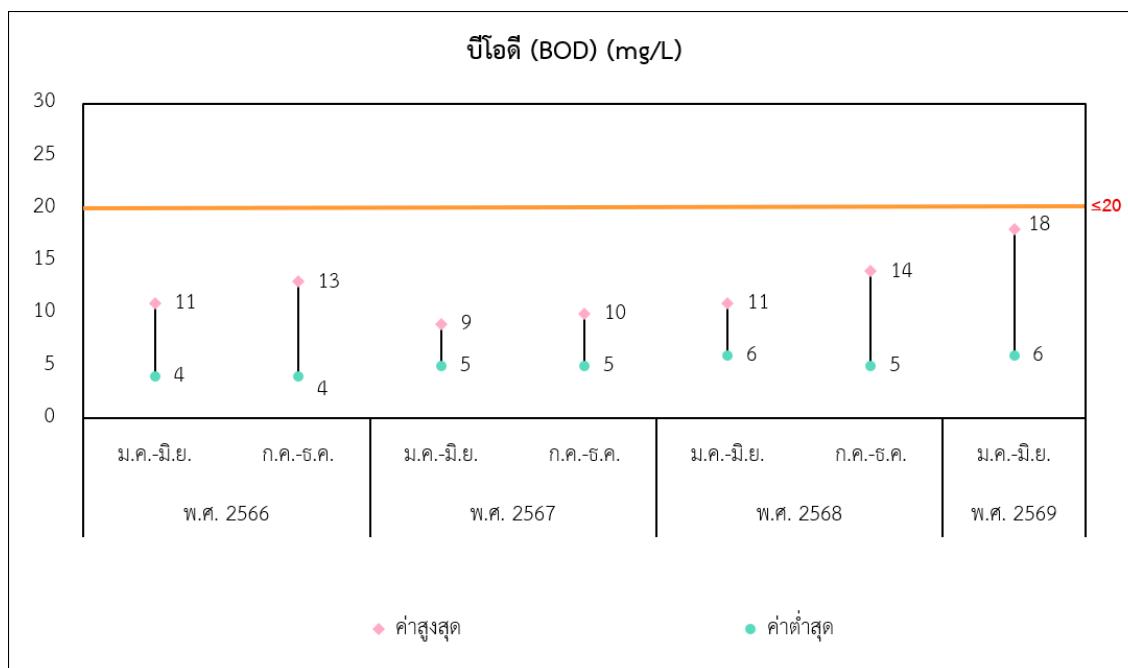
^{4/} ติดตามตรวจสอบโดยบริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด (Conductivity, Nitrate Nitrogen, Phosphate)



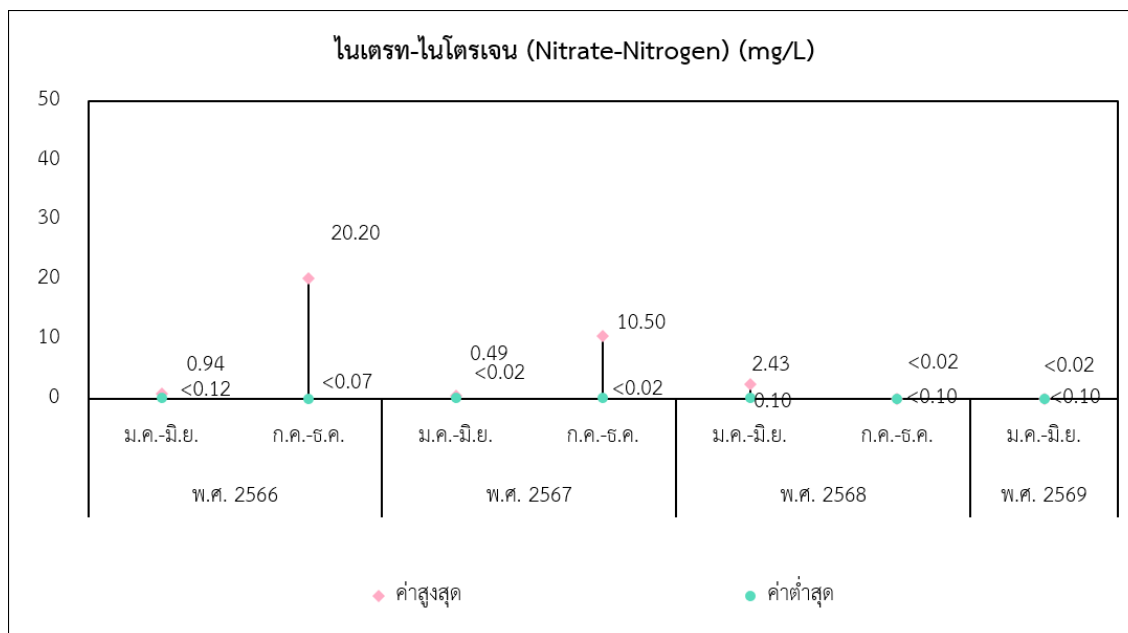
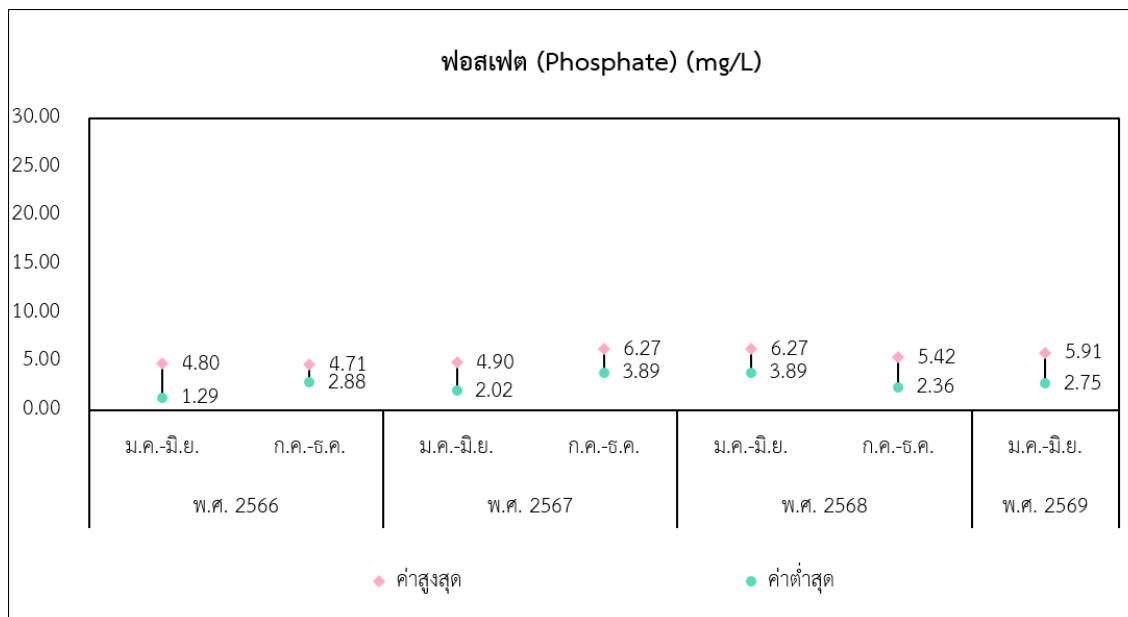
รูปที่ 3-8 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



รูปที่ 3-8 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



รูปที่ 3-8 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



รูปที่ 3-8 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

3.7 การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดินในพื้นที่ใกล้เคียงกับแปลงปลูกยูคาลิปตัสที่ใช้ในการปรับสภาพดิน ในระยะ 500 เมตร แสดงดังรูปที่ 3-9 โดยกำหนดให้ติดตามตรวจสอบอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง พารามิเตอร์ที่ติดตามตรวจสอบ ได้แก่ ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH), บีโอดี (BOD) และค่าออกซิเจนละลายน้ำ (Dissolved Oxygen) ซึ่งโครงการได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบแหล่งน้ำผิวดินเมื่อวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2569 จำนวน 1 สถานี ได้แก่ บริเวณบ้านคลองร่วม โดยรายละเอียดผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดินสามารถสรุปได้ดังนี้



บ้านคลองร่วม (กลางน้ำ)

รูปที่ 3-9 แสดงภาพถ่ายและจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกะวัตต์) บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1)
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

3.7.1 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดินบริเวณบ้านคลองร่วม พบว่า ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่าเท่ากับ 7.1 ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) มีค่า 5.7 มิลลิกรัมต่อลิตร และบีโอดี (BOD) มีค่า 1.1 มิลลิกรัมต่อลิตร เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดินบ้านคลองร่วม มาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 พ.ศ. 2537 ออกตามพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 แหล่งน้ำประเภทที่ 2 พบว่า ดัชนีส่วนใหญ่มีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานฯ กำหนด ยกเว้นค่าออกซิเจนละลายในน้ำ (DO) อย่างไรก็ตาม ค่าออกซิเจนละลายในน้ำ (DO) ที่มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานนั้น สันนิษฐานว่ามีสาเหตุมาจาก 1) น้ำเสียจากกิจกรรมของชุมชน ซึ่งระบายลงสู่แหล่งน้ำ เช่น การทำกิจกรรมของชุมชนที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียง เช่น การรดน้ำจากการทำเกษตรกรรม ทำให้ดินบริเวณดังกล่าวมีการปนเปื้อนถูกชะล้างลงสู่แหล่งน้ำ 2) ฤดูกาล เช่น ในช่วงฤดูฝนอาจมีฝนตกลงมาชะล้างหน้าดิน และเกิดน้ำไหลบ่า (Water Runoff) ลงไปในแม่น้ำ ลำคลอง ซึ่งในดินโดยทั่วไปเป็นที่อยู่อาศัยของจุลินทรีย์ ทั้งนี้อุณหภูมิที่เพิ่มสูงขึ้น อาจเป็นสาเหตุทำให้ ค่าออกซิเจนละลายน้ำ (DO) ลดลง 3) ปริมาณของเสียจากมนุษย์และสัตว์ หรือการตายของสัตว์จากเหตุผลข้างต้นที่ได้กล่าวมานั้น เป็นสาเหตุที่ทำให้ปริมาณค่า DO มีค่าลดลง รายละเอียดผลการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3-19

ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกะวัตต์) ระหว่างเดือน มกราคม – มิถุนายน พ.ศ. 2569

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐาน ^{1/}
บ้านคลองร่วม (กลางน้ำ)			
pH ^{3/}	-	7.1	5.0-9.0
Dissolved Oxygen ^{2/}	mg/L	5.7*	≥6.0
BOD ^{3/}	mg/L	1.1	≤1.5

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 แหล่งน้ำประเภทที่ 2

^{2/} Dissolved Oxygen เก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

^{3/} pH และ BOD เก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด

* มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกฤษณพงษ์ นามทิพย์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวชนัญญา อภิพัทธ์ภา ว-145-จ-0022

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเบญจวรรณ วิริยทัย ว-145-ค-0006

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-763-2828

3.7.2 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดินกับมาตรฐานน้ำผิวดินประเภทที่ 2 ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 แสดงดังตารางที่ 3-20 และรูปที่ 3-10 โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

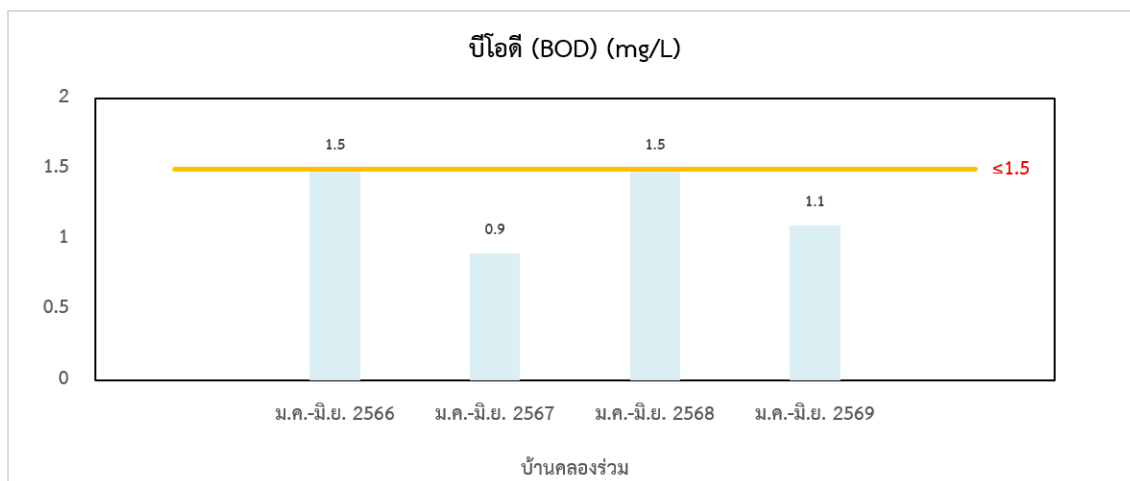
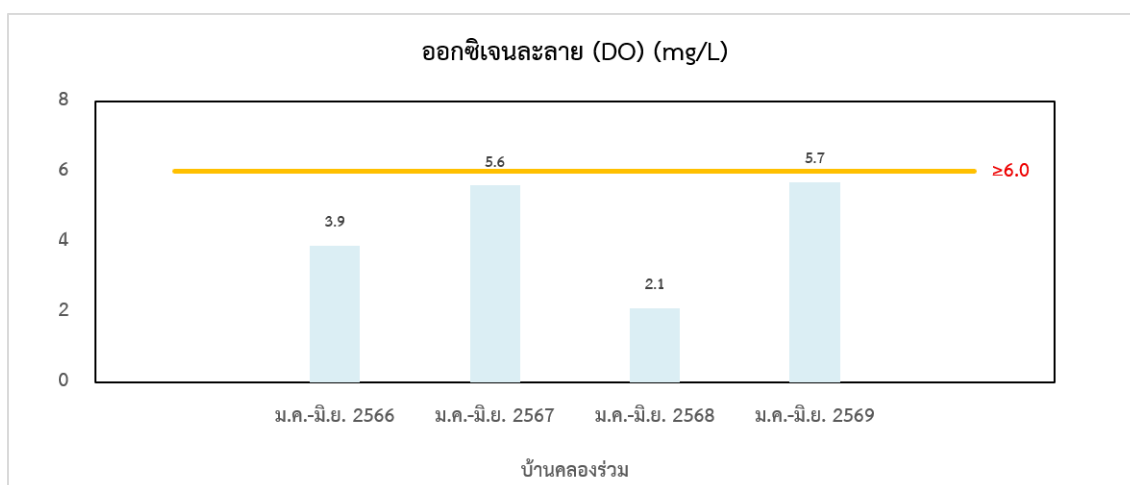
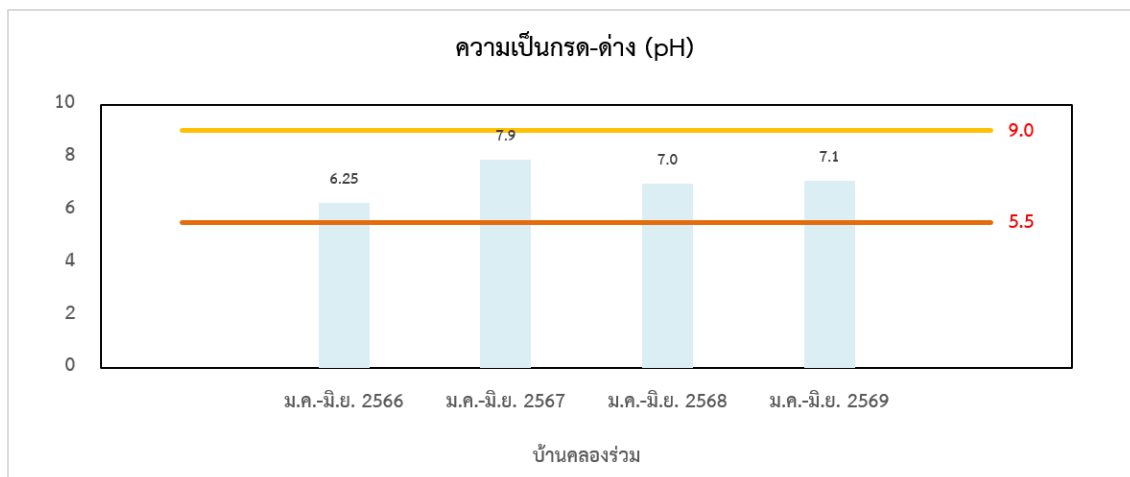
เมื่อเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดินบริเวณบ้านคลองร่วมในรอบปัจจุบัน กับผลการติดตามตรวจสอบในอดีตนั้น พบว่า ความเป็นกรด-ด่าง และบีโอดีมีค่าขึ้นลงไม่แน่นอน ส่วนออกซิเจนละลายน้ำมีค่าใกล้เคียงกัน และมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นเล็กน้อย แต่ยังคงมีค่าไม่เป็นที่ไปตามที่มาตรฐานฯ

ตารางที่ 3-20 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

สถานีตรวจวัด	พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์				มาตรฐาน ^{1/}
			ม.ค.-มิ.ย. 66	ม.ค.-มิ.ย. 67	ม.ค.-มิ.ย. 68	ม.ค.-มิ.ย. 69	
บ้านคลองร่วม	pH	-	6.25	7.9	7.0	7.1	5.0-9.0
	Dissolved Oxygen	mg/l	3.9*	5.6	2.1*	5.7*	≥6.0
	BOD	mg/l	1.5	0.9	1.5	1.1	≤1.5

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดินตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 แหล่งน้ำประเภทที่ 2

* มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



รูปที่ 3-10 แสดงการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

3.8 การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2569 โครงการกำหนดแผนเก็บตัวอย่างในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569 ซึ่งจะรายงานให้ทราบในฉบับถัดไป

3.9 ระดับเสียงในบรรยากาศโดยทั่วไป

มาตรการกำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบรรยากาศโดยทั่วไปจำนวน 1 สถานี ได้แก่ บริเวณวัดบุญยไพบ แสดงดังรูปที่ 3-11 โดยมีดัชนีตรวจวัดประกอบด้วย ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 24\ hours}$) และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{A90}) ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 3 วันต่อเนื่อง โดยการติดตามตรวจสอบพร้อมกับการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ รายละเอียดผลการการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบรรยากาศโดยทั่วไป มีรายละเอียดดังต่อไปนี้



วัดบุญยไพบ

รูปที่ 3-11 แสดงภาพถ่ายและจุดติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบรรยากาศโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกะวัตต์) บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1)
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

3.9.1 ผลการการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างวันที่ 11-14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569 จำนวน 1 สถานี ได้แก่ บริเวณวัดบุญยไพบ จากผลการตรวจวัด พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 24\ hours}$) มีค่าอยู่ในช่วง 55.4-57.3 เดซิเบล (เอ) ระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax}) มีค่าอยู่ในช่วง 93.5-94.9 เดซิเบล (เอ) และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{A90}) มีค่าอยู่ในช่วง 49.5-55.7 เดซิเบล (เอ) และเมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 24\ hours}$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax}) ที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงพื้นฐาน (L_{A90}) ไม่มีมาตรฐานกำหนดแสดงดัง ตารางที่ 3-21

**ตารางที่ 3-21 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบรรยากาศโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
(74 เมกะวัตต์) (สาขา1) ระหว่างวันที่ 11-14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569**

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดบุญยาโย

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 13 55' 15.090N, 101 35'23.740E

เวลา	ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง					
	11-12 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569		12-13 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569		13-14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569	
	L _{Aeq} 1 hour	L _{A90}	L _{Aeq} 1 hour	L _{A90}	L _{Aeq} 1 hour	L _{A90}
10.30- 11.30	53.5	51.6	54.6	51.2	53.4	50.6
11.30- 12.30	53.5	51.3	52.1	50.1	54.3	50.7
12.30- 13.30	53.0	50.6	53.5	50.4	53.6	51.2
13.30 - 14.30	52.7	50.9	52.1	50.1	52.2	50.3
14.30 - 15.30	52.4	50.8	51.5	50.3	51.3	49.9
15.30 - 16.30	56.3	50.8	52.5	50.1	51.7	49.5
16.30 - 17.30	57.8	51.8	53.3	49.8	51.4	49.7
17.30- 18.30	54.5	51.8	52.2	50.2	53.2	50.2
18.30- 19.30	56.4	52.0	54.7	50.9	55.1	51.3
19.30 - 20.30	53.6	52.5	58.1	50.9	53.6	51.7
20.30 - 21.30	66.2	52.7	53.5	50.7	53.2	52.5
21.30 - 22.30	53.4	53.0	51.8	51.0	53.7	52.9
22.30 - 23.30	57.3	52.9	52.8	51.3	52.1	51.5
23.30 - 00.30	54.3	53.2	64.6	52.9	52.9	51.4
00.30 - 01.30	55.5	53.4	61.0	53.3	52.7	50.6
01.30 - 02.30	55.9	53.7	55.3	54.3	52.4	51.3
02.30 - 03.30	59.0	53.2	56.0	54.0	63.4	52.8
03.30 - 04.30	55.7	53.6	53.9	52.7	55.4	52.6
04.30 - 05.30	56.6	53.4	54.6	53.6	52.7	50.6
05.30 - 06.30	56.6	52.6	54.5	53.8	53.3	50.6
06.30 - 07.30	57.4	52.1	55.6	54.6	58.7	50.6
07.30 - 08.30	56.2	52.6	58.2	53.4	55.9	52.1
08.30 - 09.30	56.4	52.7	58.7	55.7	55.8	52.3
09.30 - 10.30	57.6	52.9	54.3	49.8	57.8	50.6
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	57.3		56.5		55.4	
ระดับเสียงสูงสุด	93.5		93.7		94.9	
ค่ามาตรฐานเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ^{1/}	≤70.0					
ค่ามาตรฐานเสียงสูงสุด ^{1/}	≤115.0					
หน่วย	เดซิเบลเอ dB (A)					

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายจักรี อินธิ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวทิยา นันหมื่น
เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-199-ค-6493
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 026-345-230 ต่อ 3311

3.9.2 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบรรยากาศโดยทั่วไประหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

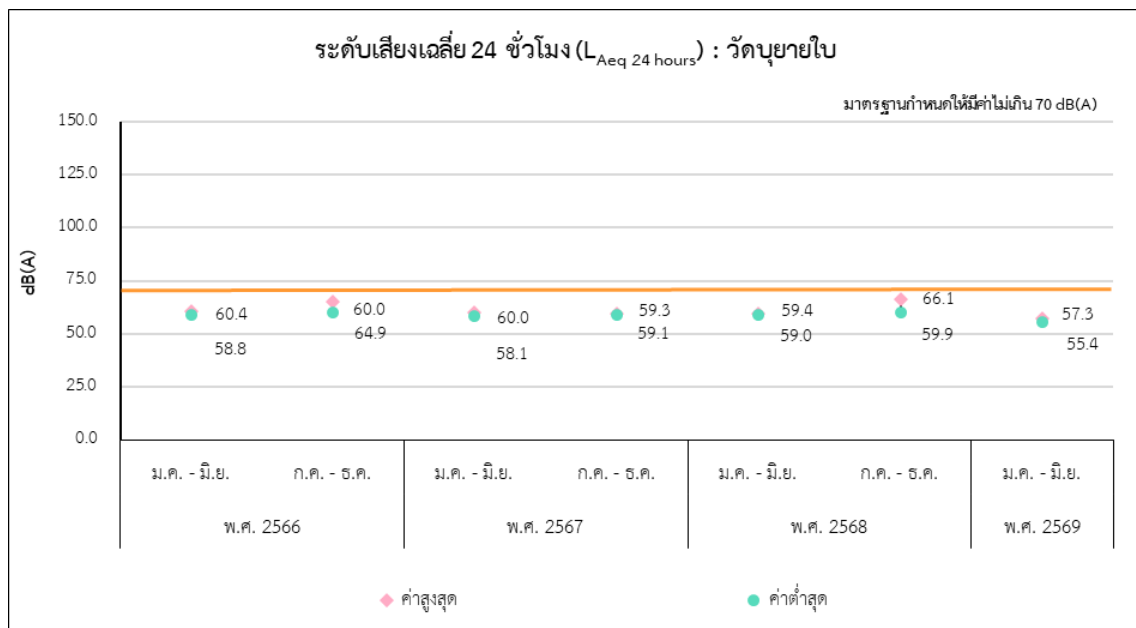
ผลการติดตามติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-22 และรูปที่ 3-12 ซึ่งสามารถสรุปได้ว่าระดับเสียงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทุกครั้งที่ติดตามตรวจสอบ โดยส่วนใหญ่มีค่าขึ้น-ลง ไม่แน่นอน

ตารางที่ 3-22 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

สถานีติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq, 24 \text{ hours}}$) เดซิเบล (เอ) ^{2/}
วัดบุยายใบ	ก.พ. 66	58.8-60.4
	ก.ค. 66	60.0-64.9
	ก.พ. 67	58.1-60.0
	ก.ค. 67	59.1-59.3
	ก.พ. 68	59.0-59.4
	ก.ค. 68	59.9-66.1
	ก.พ. 69	55.4-57.3
มาตรฐาน ^{1/}		≤70.0

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

^{2/} ดำเนินการติดตามตรวจสอบโดยบริษัท อินทิเกรเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด



รูปที่ 3-12 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

3.10 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน

มาตรการกำหนดให้ บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (มหาชน) ได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกะวัตต์) ทุกคน ปีละ 1 ครั้ง (พนักงานเข้าใหม่ต้องได้รับการตรวจสอบสุขภาพก่อนเข้าปฏิบัติงานทุกคน) โดยตรวจสอบสุขภาพอนามัยทั่วไป ได้แก่ น้ำหนักและส่วนสูง ตรวจสอบสมรรถนะของเม็ดเลือด ตรวจปัสสาวะทั่วไป ตรวจทางห้องปฏิบัติการตรวจสอบสภาพปอด ตรวจสอบสภาพการได้ยิน ตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจตรวจเอกซเรย์ปอด และตรวจสายตา โดยครั้งล่าสุดโครงการฯ โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 24-27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 โดยบริษัท โพรเฟสชั่นแนล ลาโบราทอรี แมนเนจเม้นท์ คอร์ป จำกัด (มหาชน) จังหวัดกรุงเทพมหานคร 2568 โดยผลตรวจสอบสุขภาพพนักงานที่ดำเนินการตรวจวัดรายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ข-30 สำหรับปี พ.ศ. 2569 โครงการกำหนดแผนตรวจสอบสุขภาพพนักงานในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569 ซึ่งจะรายงานให้ทราบในฉบับถัดไป

3.11 การติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณการทำงาน

มาตรการกำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณการทำงานได้กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{Aeq, 8 \text{ hours}}$) จำนวน 2 จุด ได้แก่ 1) บริเวณ Air Compressor และ 2) Turbine ปีละ 4 ครั้ง ครั้งละ 3 วัน สำหรับช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ดำเนินการทั้งหมด 2 ครั้ง เมื่อระหว่างวันที่ ระหว่างวันที่ 10-12 มีนาคม พ.ศ. 2569 และวันที่ 8-10 มิถุนายน พ.ศ. 2569 โดยมีผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณการทำงานดังนี้

3.11.1 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณการทำงานระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

จากผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณการทำงานบริเวณ Air Compressor และบริเวณ Turbine เมื่อนำผลการติดตามตรวจสอบที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง ลงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561 พบว่า ระดับเสียงที่ติดตามตรวจสอบส่วนใหญ่มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด

อย่างไรก็ตาม บริเวณดังกล่าวไม่มีพนักงานปฏิบัติงานอยู่เป็นประจำ ยกเว้นในช่วงที่มีการซ่อมบำรุง ซึ่งการดำเนินการกิจกรรมดังกล่าว นั้น โครงการจะมีการหยุดเดินเครื่องจักร ส่งผลให้ผลกระทบที่พนักงานได้รับอยู่ในระดับเล็กน้อย ทั้งนี้ บริษัทได้ทำการแก้ไขแหล่งกำเนิดของเสียง โดยติดตั้งวัสดุปิดครอบเครื่องจักร สำหรับการแก้ไขที่ทางผ่านเสียง บริษัทฯ ได้ทำการสร้างอาคารปิดแยกออกจากส่วนอื่น ๆ และมีการติดป้ายเตือนอันตรายเกี่ยวกับเสียงดัง พร้อมทั้งกำหนดให้พนักงานควบคุมการเดินเครื่องจักรในห้องควบคุม (Control room) ต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดระดับเสียงเมื่อปฏิบัติงานในพื้นที่เสียงดัง โดยบริษัทฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ประเภทอุปกรณ์ลดระดับเสียงอย่างเพียงพอ และเหมาะสมให้กับพนักงาน ก่อนที่จะเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ นอกจากนี้ยังได้จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินบริเวณ Air Compressor และบริเวณ Turbine เพื่อลดผลกระทบต่อพนักงานที่ทำงานในบริเวณดังกล่าวทั้ง 2 พื้นที่ รายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณการทำงานแสดงดัง ตารางที่ 3-23 และตารางที่ 3-24



Air Compressor



Turbine

รูปที่ 3-13 แสดงภาพถ่ายและจุดติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณการทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกะวัตต์) บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1)
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

**ตารางที่ 3-23 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณ Air Compressor โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
(74 เมกะวัตต์) ระหว่างวันที่ 10-12 มีนาคม พ.ศ. 2569**

เวลา	ระดับเสียงเฉลี่ย (เดซิเบล (เอ))					
	Air Compressor ^{2/}					
	10 มีนาคม พ.ศ. 2569		11 มีนาคม พ.ศ. 2569		12 มีนาคม พ.ศ. 2569	
	L _{Aeq} 8 hours	L _{Amax}	L _{Aeq} 8 hours	L _{Amax}	L _{Aeq} 8 hours	L _{Amax}
11:30-12:30 น.	101.9	102.5	101.7	102.3	101.8	102.3
12:30-13:30 น.	101.7	102.4	101.7	103.4	101.7	102.2
13:30-14:30 น.	101.8	102.5	101.6	102.3	101.7	102.1
14:30-15:30 น.	101.7	102.4	101.7	102.2	101.7	102.2
15:30-16:30 น.	101.6	102.4	101.7	102.5	101.7	102.1
16:30-17:30 น.	101.7	102.3	101.1	103.6	101.8	102.3
17:30-18:30 น.	101.7	104.5	101.7	107.2	101.8	102.6
18:30-19:30 น.	101.8	103.3	101.7	102.2	102.1	102.5
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	101*		101*		101*	
ระดับเสียงสูงสุด L _{Amax}	104.5		107.2		102.6	
ค่ามาตรฐานเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ^{1/}	≤85.0					

หมายเหตุ: ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง ลงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561
^{2/} ติดตามตรวจสอบโดยบริษัท อินทิเกรเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด
* มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

**ตารางที่ 3-24 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณ Turbine โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
(74 เมกะวัตต์) ระหว่างวันที่ 10-12 มีนาคม พ.ศ. 2569**

เวลา	ระดับเสียงเฉลี่ย (เดซิเบล (เอ))					
	Turbine ^{2/}					
	10 มีนาคม พ.ศ. 2569		11 มีนาคม พ.ศ. 2569		12 มีนาคม พ.ศ. 2569	
	L _{Aeq} 8 hours	L _{Amax}	L _{Aeq} 8 hours	L _{Amax}	L _{Aeq} 8 hours	L _{Amax}
10:30-11:30 น.	97.5	101.1	98.7	101.6	98.4	101.4
11:30-12:30 น.	97.7	101.8	98.4	102.6	97.6	100.5
12:30-13:30 น.	97.4	101.1	97.3	100.7	96.8	99.6
13:30-14:30 น.	97.1	99.9	97.0	100.1	97.2	99.8
14:30-15:30 น.	97.0	100.2	96.8	100.1	97.7	100.2
15:30-16:30 น.	97.0	100.3	97.3	101.1	98.1	100.9
16:30-17:30 น.	97.3	100.3	98.0	101.5	98.0	101.2
17:30-18:30 น.	97.8	101.2	97.9	100.6	97.8	99.7
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	97*		97*		97*	
ระดับเสียงสูงสุด L _{Amax}	101.8		102.6		101.4	
ค่ามาตรฐานเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ^{1/}	≤85.0					

หมายเหตุ: ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง ลงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561
^{2/} ติดตามตรวจสอบโดยบริษัท อินทิเกรเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด
* มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

**ตารางที่ 3-25 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณ Air Compressor โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
(74 เมกะวัตต์) ระหว่างวันที่ 8-10 มิถุนายน พ.ศ. 2569**

เวลา	ระดับเสียงเฉลี่ย (เดซิเบล (เอ))					
	Air Compressor ^{2/}					
	8 มิถุนายน พ.ศ. 2569		9 มิถุนายน พ.ศ. 2569		10 มิถุนายน พ.ศ. 2569	
	L _{Aeq} 8 hours	L _{Amax}	L _{Aeq} 8 hours	L _{Amax}	L _{Aeq} 8 hours	L _{Amax}
09:30-10:30 น.	101.8	102.5	101.7	102.4	101.8	102.4
10:30-11:30 น	101.7	102.3	101.8	102.5	101.6	102.1
11:30-12:30 น	101.9	102.6	101.7	102.3	101.7	102.3
12:30-13:30 น	101.8	102.4	101.9	102.7	101.8	102.5
13:30-14:30 น	101.7	102.2	101.8	102.4	101.9	102.7
14:30-15:30 น	101.6	102.1	101.7	102.2	101.8	102.4
15:30-16:30 น	101.8	102.5	101.6	102.1	101.7	102.3
16:30-17:30 น	101.7	102.3	101.8	102.5	101.6	102.2
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	101*		101*		101*	
ระดับเสียงสูงสุด L _{Amax}	102.6		102.7		102.7	
ค่ามาตรฐานเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ^{1/}	≤85.0					

หมายเหตุ: ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง ลงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561
^{2/} ติดตามตรวจสอบโดยบริษัท อินทิเกรเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด
* มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

**ตารางที่ 3-26 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณ Turbine โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
(74 เมกะวัตต์) ระหว่างวันที่ 8-10 มิถุนายน พ.ศ. 2569**

เวลา	ระดับเสียงเฉลี่ย (เดซิเบล (เอ))					
	Turbine ^{2/}					
	8 มิถุนายน พ.ศ. 2569		9 มิถุนายน พ.ศ. 2569		10 มิถุนายน พ.ศ. 2569	
	L _{Aeq} 8 hours	L _{Amax}	L _{Aeq} 8 hours	L _{Amax}	L _{Aeq} 8 hours	L _{Amax}
09:40-10:40 น.	88.6	89.6	88.5	89.8	88.4	89.7
10:40-11:40 น	88.7	90.1	88.9	90.3	88.8	90.2
11:40-12:40 น	89.2	90.7	89.4	90.8	89.3	90.7
12:40-13:40 น	89.8	91.2	90.0	91.4	89.9	91.3
13:40-14:40 น	90.5	91.9	90.7	92.1	90.6	92.0
14:40-15:40 น	91.4	92.8	91.6	93.0	91.5	92.9
15:40-16:40 น	92.6	93.9	92.8	94.1	92.7	94.0
16:40-17:40 น	93.8	95.2	93.6	95.0	93.7	95.1
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	91*		91*		91*	
ระดับเสียงสูงสุด L _{Amax}	95.2		95.0		95.1	
ค่ามาตรฐานเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ^{1/}	≤85.0					

หมายเหตุ: ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง ลงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561
^{2/} ติดตามตรวจสอบโดยบริษัท อินทิเกรเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด
* มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

3.11.2 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณการทำงานระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

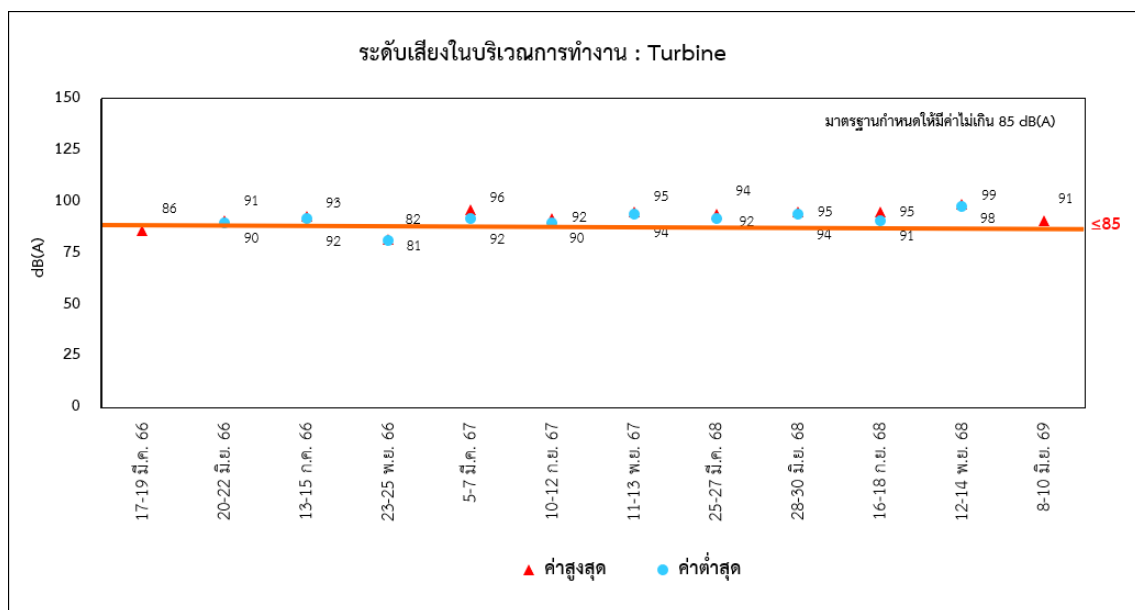
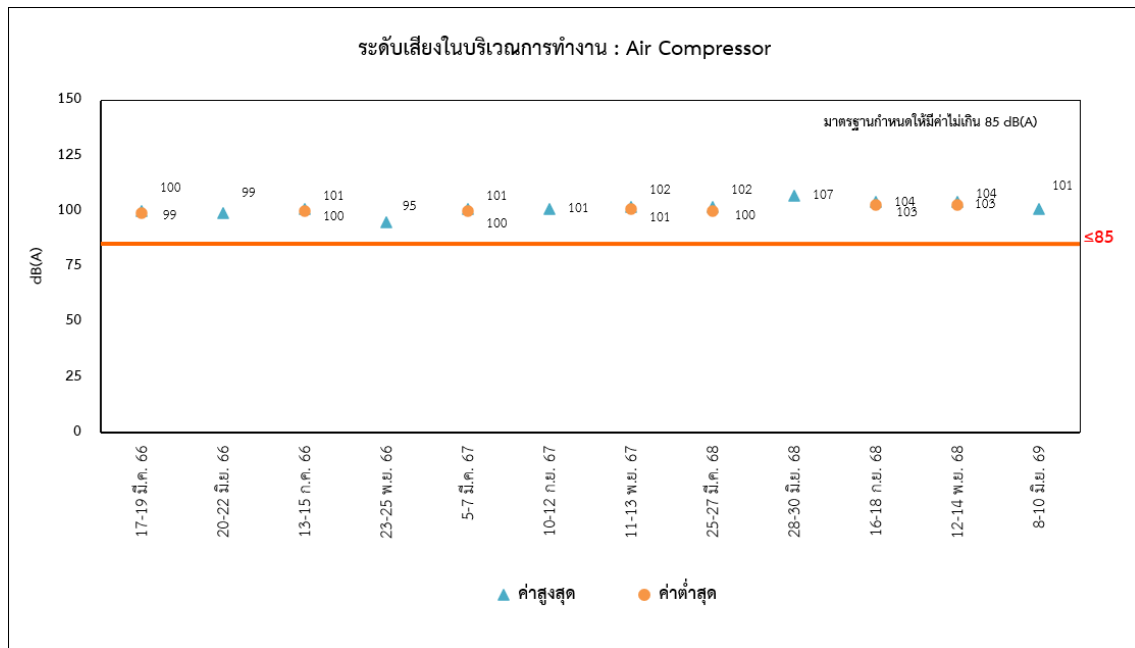
เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณการทำงานระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 ดำเนินการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง และในปัจจุบันโครงการได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง เนื่องจากทางโครงการได้ลดเวลาในการทำงานเป็นกะละ 8 ชั่วโมง จากผลการติดตามตรวจสอบสรุปได้ว่าระดับเสียงบริเวณ Air Compressor และ Turbine มีค่าค่อนข้างคงที่ และส่วนใหญ่มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้

อย่างไรก็ตาม โครงการได้กำหนดให้บริเวณดังกล่าวไม่มีพนักงานปฏิบัติงานอยู่ตลอดเวลา ยกเว้นช่วงที่มีการซ่อมบำรุง ซึ่งจะมีการหยุดเดินเครื่องจักร ทำให้ผลกระทบอยู่ในระดับเล็กน้อย ทั้งนี้ โครงการได้ทำการสร้างอาคารปิดแยกออกจากส่วนอื่น ๆ และจัดให้พนักงานควบคุมการเดินเครื่องจักรในห้องควบคุม (Control Room) และติดตั้งเตือนอันตรายเกี่ยวกับเสียงดัง ส่วนการป้องกันที่บุคคล โครงการได้จัดอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างเพียงพอและเหมาะสมให้กับพนักงาน ก่อนเข้าพื้นที่ปฏิบัติงาน รายละเอียดแสดงดัง ตารางที่ 3-27 และ รูปที่ 3-14

ตารางที่ 3-27 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

วันที่ติดตามตรวจสอบ	ระดับเสียงในบริเวณการทำงาน (dB(A))	
	Air Compressor	Turbine
17-19 มี.ค. 66	99-100*	86*
20-22 มิ.ย. 66	99*	90-91*
13-15 ก.ค. 66	100-101*	92-93*
23-25 พ.ย. 66	95*	81-82
5-7 มี.ค. 67	100-101*	92-96*
10-12 ก.ย. 67	101*	90-92*
11-13 พ.ย. 67	101-102*	94-95*
25-27 มี.ค. 68	100-102*	92-94*
28-30 มิ.ย. 68	107*	94-95*
16-18 ก.ย. 68	103-104*	91-95*
12-14 พ.ย. 68	103-104*	98-99*
10-12 มี.ค. 69	101*	97*
8-10 มิ.ย. 69	101*	91*
มาตรฐาน ^{3/}	≤85.0	

หมายเหตุ: ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนที่พิเศษ 19 ง ลงวันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561
^{2/} ติดตามตรวจสอบโดยบริษัท อินทิเกรตเต็ด รีเสิร์ช เซ็นเตอร์ จำกัด
* มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



รูปที่ 3-14 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบริเวณการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

3.12 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

มาตรการกำหนดให้บันทึกสถิติเกี่ยวกับการเกิดอุบัติเหตุพร้อมสาเหตุรวมทั้งผลการตรวจสอบคุณภาพอนามัยของพนักงานจากการตรวจสอบสุขภาพประจำปี แล้วใช้ผลที่บันทึกไว้เป็นข้อมูลพื้นฐานสำหรับกำหนดมาตรการป้องกันหรือแก้ไขต่อไปโดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น 7 ครั้ง ความรุนแรงไม่ถึงขั้นหยุดงานรายละเอียดตัวอย่างแสดงดังตารางที่ 3-28 และภาคผนวก ค-9

ตารางที่ 3-28 ผลการสรุปสถิติอุบัติเหตุ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกะวัตต์)

บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

ประเภทของอุบัติเหตุ	ความถี่ของอุบัติเหตุ	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ	แนวทางปฏิบัติภายหลังพบอุบัติเหตุ
1. ไฟคุกกองเปลือกไหลด Belt 321C023	1 ครั้ง	Belt 321C023	1. จัดอบรม Refresh Hot Work & Fire Watch ให้ทีม Mech 2. สื่อสารเคลือบผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ใกล้กองเชื้อเพลิงซึ่งมีความเสี่ยงสูง 3. ในกรณีที่มีการปฏิบัติงาน Hot work ด้านบนกองเชื้อเพลิงจะต้องมีการกำหนดให้มีการตั้งนั่งร้านสำหรับล้อมผ้ากันไฟให้ครอบคลุมพื้นที่ปฏิบัติงาน 4. แจ้งโทษผู้ขออนุญาตปฏิบัติงาน เนื่องจากไม่ได้ปฏิบัติตามกฎระเบียบความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ข้อที่ 16 5. แจ้งโทษผู้อนุญาตให้ปฏิบัติงาน เนื่องจากไม่ได้ปฏิบัติตามกฎระเบียบความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ข้อที่ 14 6. สื่อสารเคลือบอุบัติเหตุ
2. Line GL รั่ว ส่งผลให้ WWL ไหลลงรางน้ำฝน PP6	1 ครั้ง	Boiler PP6	1. เปลี่ยนปะเก็น / ซ่อมหน้าแปลนปลาย Line GL ที่รั่ว 2. ปรับปรุงประตูกั้นน้ำด้านหลังลานเศษซากที่ชำรุด 3. ปรับปรุงประตูกั้นน้ำบริเวณหลัง Boiler PP5 4. จัดทำ WI การประกอบหน้าแปลน 5. สื่อสารเคลือบอุบัติเหตุ
3. PP5 Valve air vent of absorption tank 2 not close	1 ครั้ง	Absorption tank PP5	1. จัดทำ Check list การ Bypass 2. จัดทำ WI การ Isolate tank 3. จัดทำ WI การตรวจรับงาน 4. สื่อสารเคลือบอุบัติเหตุ
4. ไฟไหม้ Bar discharge silo1 โรงไฟฟ้า 5	1 ครั้ง	Bar discharge silo1 PP5	1. ซ่อมชั่วคราวโดยการขันอัดน็อต 2. เปลี่ยนกระบอกใหม่ในช่วง QSD PP5 3. กำหนด Route walk/FCP จุดที่เกิดเหตุทะเลาะ 1 ครั้ง 4. กำหนดความถี่ในการเคลียร์เชื้อเพลิงบริเวณ Bar discharge ทะเลาะ 1 ครั้ง 5. สื่อสารเคลือบอุบัติเหตุ

ตารางที่ 3-28 (ต่อ) ผลการสรุปสถิติอุบัติเหตุ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (74 เมกะวัตต์)

บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 5 เอ จำกัด (สาขา 1) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

ประเภทของอุบัติเหตุ	ความถี่ของอุบัติเหตุ	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ	แนวทางปฏิบัติภายหลังพบอุบัติเหตุ
5. น้ำค้างไหลลงรางระบาย น้ำหน้า TG9.9	1 ครั้ง	PP6	1. WI สำหรับงาน regent (ชั่วคราว) 2. ซ่อมจุดรั่วใต้ดิน Demin PP6 3. แก้ไข Pump ให้ได้ flow ที่เหมาะสม 4. ทาว์สดุมกันช่องทางเข้า pump 5. เคลียร์แผ่นกระเบื้องใต้ราง Demin PP6 และซ่อมแซมส่วนที่ชำรุด 6. สื่อสารเคสอุบัติเหตุ
6. HDPE mill air line to Cut size แตก	1 ครั้ง	ไค้ทางเชื่อม Finer Line 1	1. ซ่อมท่อ HDPE ที่แตก (ชั่วคราว) 2. เปลี่ยนวัสดุท่อจาก HDPE เป็นสแตนเลส ในบริเวณจุดไค้ซึ่ง เป็นจุดเกิดเหตุ 3. นำกระจกของ Finer Line 1 ที่เสียหายจากการแตกของท่อ HDPE ออก 4. สื่อสารเคสอุบัติเหตุ
7. พนักงาน Operate เก็บตัวอย่าง โตน Black Liquor ฟุ้งใส่ตัว	1 ครั้ง	Evaporation Plant PP6	1. อบรม WI ที่เกี่ยวกับงานที่ได้รับมอบหมาย โดยหัวหน้างาน และ HR มีการจัดทำแผนการเรียนรู้สำหรับพนักงานใหม่ และพนักงานต้องได้รับการ Certified จากหัวหน้างานก่อนเริ่ม ปฏิบัติงาน 2. Revise การประเมินความเสี่ยงงานเก็บตัวอย่าง 3. แจ้งโทษหัวหน้างาน คุณฉวีพรพงศ์ พิมพพงษ์ รหัสพนักงาน 18551761 กรณีไม่ได้อบรมให้ความรู้ผู้ปฏิบัติงานและแจ้ง อันตรายจากลักษณะงานให้ทราบก่อนเริ่มปฏิบัติงาน ซึ่งไม่ สอดคล้องกับกฎระเบียบความปลอดภัย ข้อที่ 23 พนักงานที่มี ตำแหน่งเป็นเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานซึ่งได้รับ การแต่งตั้งจากนายจ้างมีหน้าที่ ต้องควบคุมการปฏิบัติงานของ ผู้รับเหมาที่อยู่ในการดูแลให้ปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย รวมทั้งดูแลสภาพแวดล้อมในการทำงานให้สามารถปฏิบัติงาน ได้โดยไม่ก่อให้เกิดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม 4. แจ้งโทษผู้สอนงาน คุณเสกสันต์ ภาคน้อย รหัสพนักงาน 610901 กรณีไม่แจ้งการอุบัติเหตุต่อหัวหน้างานและฝ่ายความ ปลอดภัยให้รับทราบภายใน 24 ชั่วโมง ซึ่งไม่สอดคล้องกับ กฎระเบียบความปลอดภัย ข้อที่ 19 เมื่อเกิดอุบัติเหตุต้อง รายงานเบื้องต้นด้วยวาจาต่อ ฝ่ายความปลอดภัยรับทราบ ภายใน 24 ชั่วโมง 5. สื่อสารเคสอุบัติเหตุ

3.13 สภาพเศรษฐกิจ สังคมและความคิดเห็นของประชาชน

มาตรการกำหนดให้สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคมและความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่นและตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสภาพการเปลี่ยนแปลง ที่ชุมชนโดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนที่รถบรรทุกแล่นผ่านและชุมชนที่อยู่ใกล้กับแปลงปลูก ยูคาลิปตัสที่นำเข้าไปใช้ปรับปรุงดิน ปีละ 1 ครั้ง โครงการกำหนดแผนลงพื้นที่สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ดำเนินการครั้งสุดท้ายเมื่อวันที่ 4-5 พฤศจิกายน พ.ศ 2568 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ข-32 สำหรับปี พ.ศ. 2569 โครงการกำหนดแผนไว้ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569 ซึ่งจะรายงานให้ทราบในฉบับถัดไป