

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 โดยรายละเอียดสามารถสรุปได้ดังนี้

4.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดของ HRSF Fired Steam Boiler และ Auxiliary Boiler ทุก 6 เดือน ในช่วงเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยตรวจวัดความเร็วของก๊าซที่ระบายออก อุณหภูมิของก๊าซที่ระบายออก ออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ผุนละอองรวม และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ จำนวน 10 ปล่อง คือ ปล่อง H-3701 และ H-3703 และ H-3704 ถึง H-3711

มาตรการกำหนดให้ทำการรวบรวมผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) และทำการตรวจสอบความถูกต้องของการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Auditing-RAA หรือ RATA) ปีละ 1 ครั้ง โดยตรวจวัดออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) และค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ระบายจากปล่อง H-3701 และ H-3703 และ H-3704 ถึง H-3711

4.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 1 ครั้ง ในเดือนกันยายน พ.ศ.2566

บริษัทฯ ได้ทำการรวบรวมผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ของระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) โดยจากผลการตรวจสอบ พบว่า มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 2.4-105.7 ส่วนในล้านส่วน ที่ $7\%O_2$ ซึ่งอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 รายละเอียด ดังแสดงในภาคผนวก ข.5

สำหรับการตรวจสอบความถูกต้องของระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Auditing-RATA) โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบ ครั้งล่าสุด ระหว่างเดือนตุลาคม ถึง พฤศจิกายน พ.ศ.2565 สำหรับปี พ.ศ.2566 ได้ดำเนินการตรวจสอบ จำนวน 1 ครั้ง ในเดือนธันวาคม พ.ศ.2566 โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการวิเคราะห์ข้อมูล และโครงการจะรายงานผลการตรวจสอบ ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ รอบที่ 1/2567 (ฉบับเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567) ต่อไป รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.4

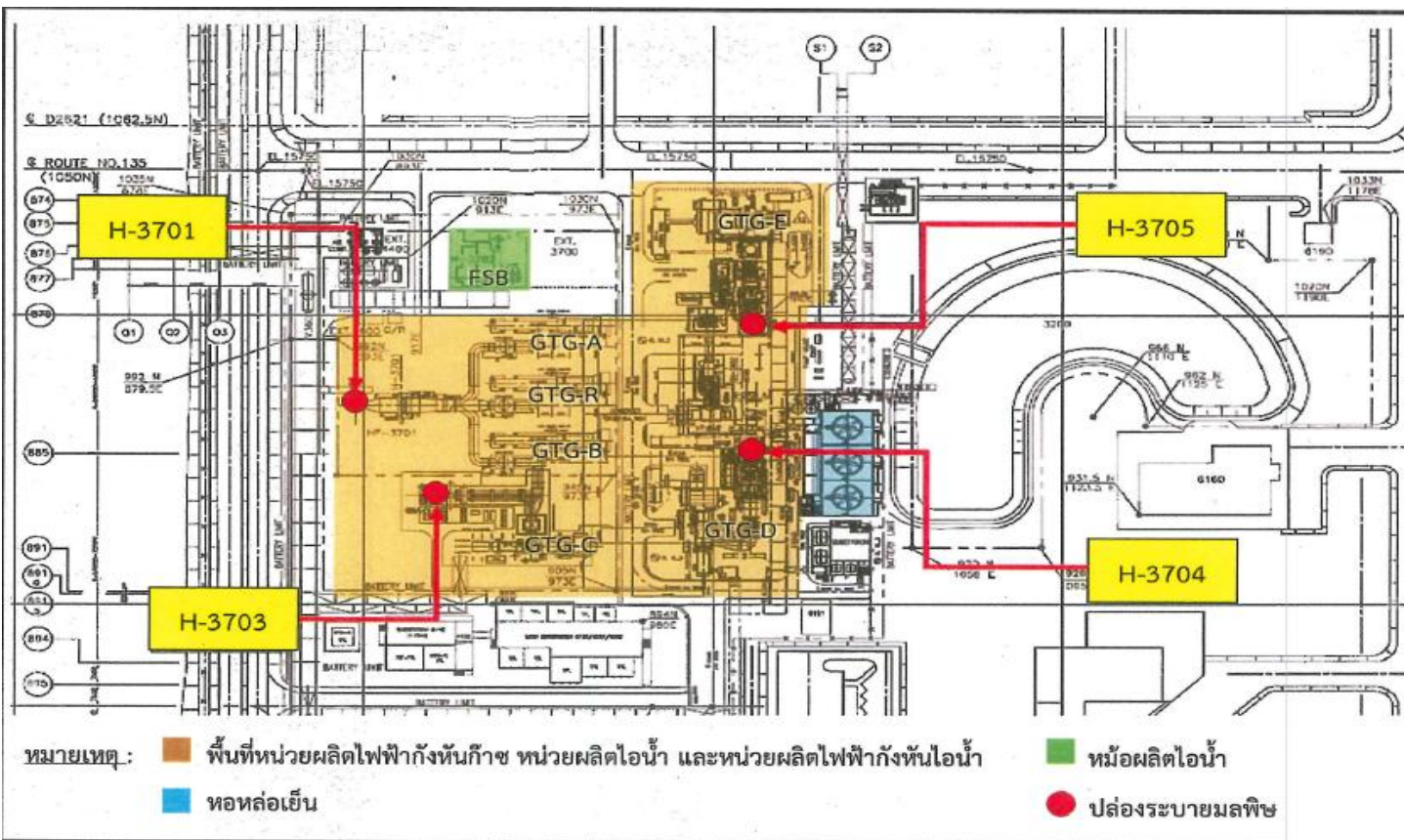
ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และ 4.1-2 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่อง H-3701

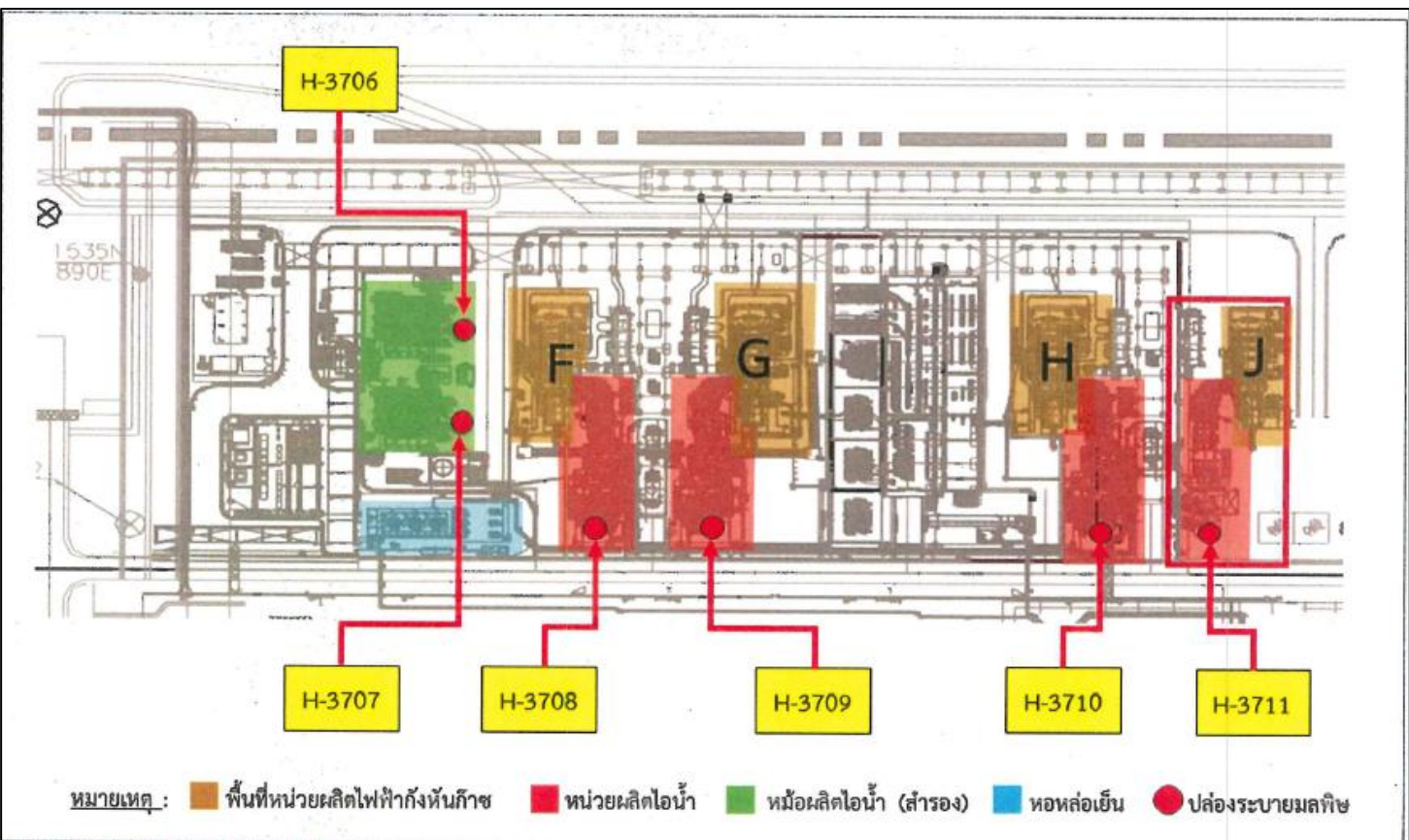
ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3701 ในวันที่ 4 กันยายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	61.75	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	4.048	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	2.99	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.105	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.24	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.022	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-1 และรูปที่ 4.1-3



รูปที่ 4.1-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



รูปที่ 4.1-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ)
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



ปล่อง H-3701



ปล่อง H-3703



ปล่อง H-3704



ปล่อง H-3705



ปล่อง H-3706



ปล่อง H-3707

รูปที่ 4.1-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)





ปล่อง H-3708



ปล่อง H-3709



ปล่อง H-3710



ปล่อง H-3711

รูปที่ 4.1-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ)

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3701

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 4 กันยายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.20-13.10 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 21 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 56 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 8,755 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 30 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 732780E, 1404807N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 4.2 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 174.3 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 10.5 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,145 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 15.3
- ร้อยละของความชื้น : 10.7

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ^{(4)/ ค่ามาตรฐาน⁽⁵⁾}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	25.09	61.75	108/200	4.048	6.72
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.22	2.99	60/60	0.105	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.10	0.24	60/60	0.022	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออก จากโรงงานผลิต สังกะหรือน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก๊สธรรมชาติที่ใช้แก๊สธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ตะเกียงสุ

ผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ตะเกียงสุ

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสุรเพ็ชร์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอก จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

(2) ปล่อง H-3703

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3703 ในวันที่ 4 กันยายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	53.44	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	5.185	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	3.75	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.194	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.26	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.036	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าทุกขนาด ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-2 และรูปที่ 4.1-3

(3) ปล่อง H-3704

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3704 ในวันที่ 4 กันยายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	7.52	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.599	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	3.24	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.137	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.47	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.051	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-3 และรูปที่ 4.1-3

(4) ปล่อง H-3705

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3705 ในวันที่ 4 กันยายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	7.51	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.576	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	3.09	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.126	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.27	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.028	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-4 และรูปที่ 4.1-3

ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3703

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 4 กันยายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.00-12.22 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 21 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 47 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 8,005 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 30 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732861E, 1404775N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 4.2 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 161.0 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 15.9 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 8,138 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 15.6
- ร้อยละของความชื้น : 10.0

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	20.32	53.44	122/200	5.185	14.46
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.43	3.75	60/60	0.194	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.10	0.26	60/60	0.036	-

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
3. ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
4. ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
5. ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออก จากโรงงานผลิต สังกะสีหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงษ์ ณะกิจสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงษ์ ณะกิจสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสวรรค์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3704

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 4 กันยายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.30-15.52 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 32 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 73 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 11,533 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 30 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732500E, 1404829N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.6 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 109.3 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 13.9 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,873 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.9
- ร้อยละของความชื้น : 10.8

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	3.25	7.52	14/120	0.599	1.26
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.40	3.24	60/60	0.137	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.20	0.47	20/20	0.051	-

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
3. ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
4. ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
5. ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออก จากโรงงานผลิต สังกะสีหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงษ์ ตะเกียงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงษ์ ตะเกียงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสวรรค์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

ตารางที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3705

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 4 กันยายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.40-15.52 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 29 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 68 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 10,834 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 30 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732500E, 1404849N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.6 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 114.5 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 14.1 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,887 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 15.1
- ร้อยละของความชื้น : 10.6

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	3.12	7.51	14/120	0.576	1.26
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.28	3.09	60/60	0.126	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.11	0.27	20/20	0.028	-

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
3. ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
4. ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
5. ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะสีหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ตะเกียงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ตะเกียงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสวรรค์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

(5) ปล่อง H-3706

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3706 ในวันที่ 4 กันยายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	29.01	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.468	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	1.63	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.014	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.13	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.003	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงในตารางที่ 4.1-5 และรูปที่ 4.1-3

(6) ปล่อง H-3707

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3707 ในวันที่ 4 กันยายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	26.38	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.495	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	2.08	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.021	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.15	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.004	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-6 และรูปที่ 4.1-3

(7) ปล่อง H-3708

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3708 ในวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	13.06	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	1.418	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	2.84	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.164	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.17	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.027	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 และรูปที่ 4.1-3

ตารางที่ 4.1-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3706

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 4 กันยายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.30-13.02 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : 19 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,726 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732562E, 1405231N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.8 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 144.8 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 4.7 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 456 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 5.2
- ร้อยละของความชื้น : 9.6

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	32.74	29.01	37/120	0.468	1.50
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.83	1.63	60/60	0.014	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.14	0.13	20/20	0.003	-

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
3. ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
4. ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
5. ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออก จากโรงงานผลิต สังกะสีหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงษ์ ณะกิจสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงษ์ ณะกิจสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชะวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสวรรค์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

ตารางที่ 4.1-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3707

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 4 กันยายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.30-13.02 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : 100 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,759 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732562E, 1405298N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.8 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 150.6 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 5.8 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 568 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 6.3
- ร้อยละของความชื้น : 8.4

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	27.79	26.38	37/120	0.495	1.50
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	2.20	2.08	60/60	0.021	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.16	0.15	20/20	0.004	-

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
3. ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
4. ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
5. ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะสีหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงษ์ ณะกิจสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงษ์ ณะกิจสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสวรรค์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

ตารางที่ 4.1-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3708

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 5 กันยายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.35-12.20 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 38 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 73 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 11,037 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732459E, 1405270N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.26 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 179.2 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 26.6 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 7,757 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.7
- ร้อยละของความชื้น : 11.0

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	5.83	13.06	18/120	1.418	2.44
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.27	2.84	60/60	0.164	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.08	0.17	20/20	0.027	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออก จากโรงงานผลิต สังกะสีหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสวรรค์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

(8) ปล่อง H-3709

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3709 ในวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	15.71	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	1.866	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	4.73	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.298	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.18	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.028	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงในตารางที่ 4.1-8 และรูปที่ 4.1-3

(9) ปล่อง H-3710

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3710 ในวันที่ 8 พฤศจิกายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	14.11	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	1.261	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	3.63	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.172	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.54	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.068	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 1 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-9 และรูปที่ 4.1-3

(10) ปล่อง H-3711

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3711 ในวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	9.02	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	1.037	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	3.80	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.232	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.19	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.029	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-10 และรูปที่ 4.1-3

ตารางที่ 4.1-8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3709

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 5 กันยายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.00-12.00 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 36 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 87 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 11,634 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732615E, 1405270N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.26 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 158.8 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 26.7 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 8,030 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.3
- ร้อยละของความชื้น : 10.7

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	7.41	15.71	18/120	1.866	2.44
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	2.23	4.73	60/60	0.298	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.08	0.18	20/20	0.028	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะสีหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงษ์ ทะเก็งสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงษ์ ทะเก็งสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชะวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสวรรค์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

ตารางที่ 4.1-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3710

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 8 พฤศจิกายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.30-11.45 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 23 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 83 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 1

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 10,042 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732703E, 1405270N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.26 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 150.7 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 19.2 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,965 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.3
- ร้อยละของความชื้น : 11.4

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	6.74	14.11	18/120	1.261	2.44
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.73	3.63	60/60	0.172	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.26	0.54	20/20	0.068	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออก
จากโรงงานผลิต สังกัดหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์วัลกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์วัลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรณ์เพ็ญ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานฉันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

ตารางที่ 4.1-10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3711

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 5 กันยายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.00-15.12 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 49 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 85 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 14,050 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732736E, 1405273N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.26 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 130.0 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 20.3 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 6,641 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 13.2
- ร้อยละของความชื้น : 11.1

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	4.98	9.02	14/120	1.037	2.44
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	2.10	3.80	60/60	0.232	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.10	0.19	20/20	0.029	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะสีหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ตะเกียงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ตะเกียงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสวรรค์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

รูปที่ 4.1-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพจากแหล่งกำเนิด

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

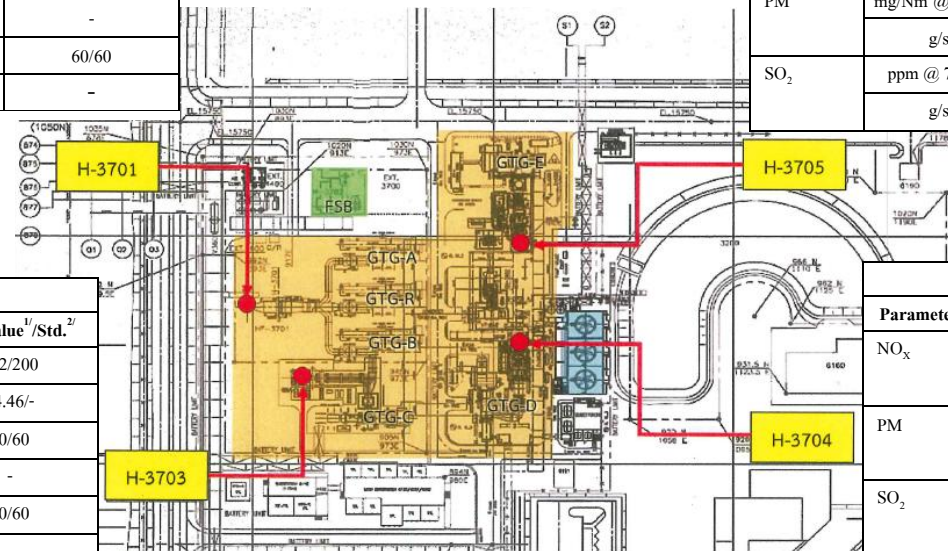
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

ปล่อง H-3701 (4 กันยายน พ.ศ.2566)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	61.75	108/200
	g/s	4.048	6.72/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	2.99	60/60
	g/s	0.105	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.24	60/60
	g/s	0.022	-

ปล่อง H-3705 (4 กันยายน พ.ศ.2566)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{3/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	7.51	14/120
	g/s	0.576	1.26/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	3.09	60/60
	g/s	0.126	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.27	20/20
	g/s	0.028	-

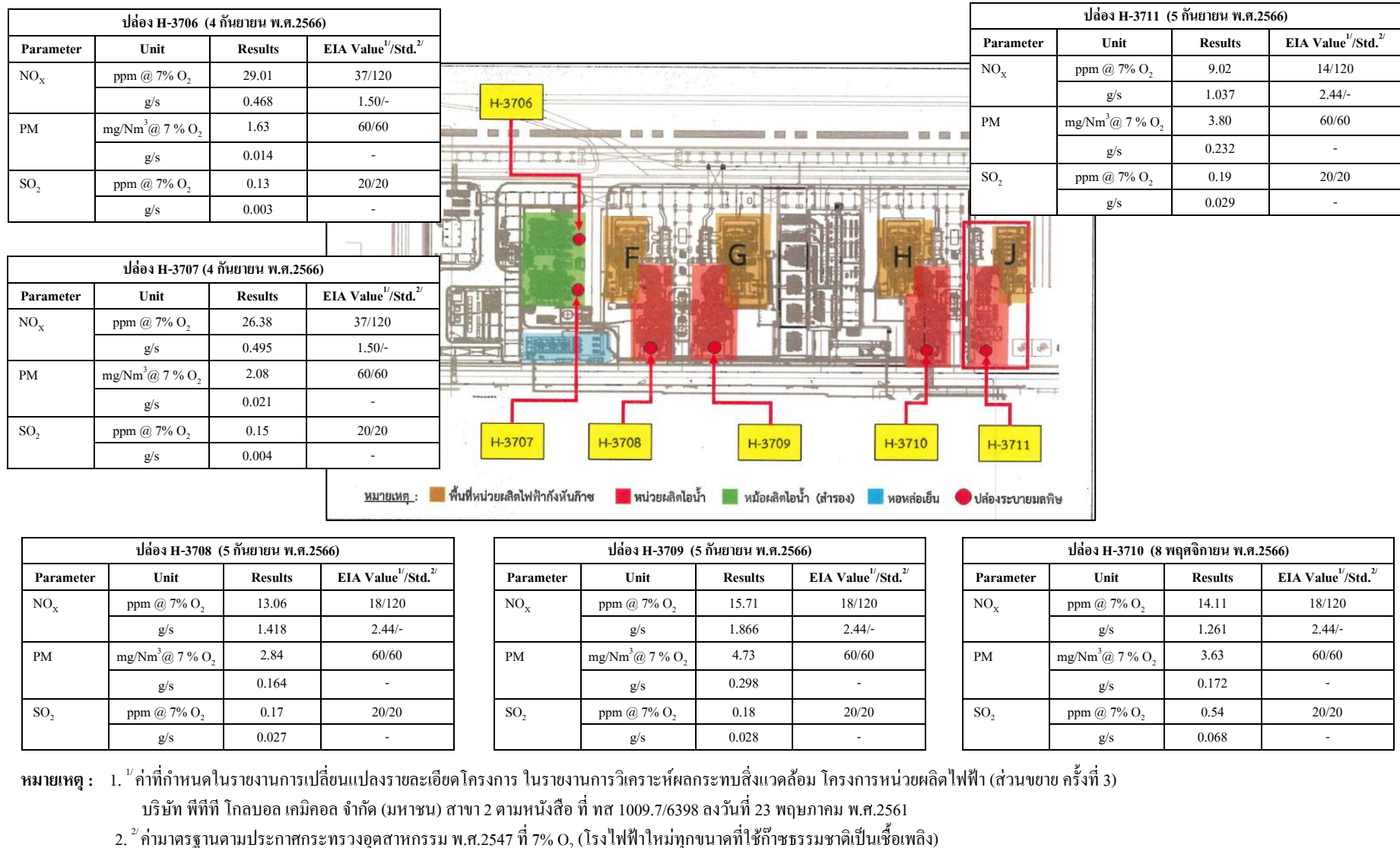
ปล่อง H-3703 (4 กันยายน พ.ศ.2566)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	53.44	122/200
	g/s	5.185	14.46/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	3.75	60/60
	g/s	0.194	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.26	60/60
	g/s	0.036	-

ปล่อง H-3704 (4 กันยายน พ.ศ.2566)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{3/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	7.52	14/120
	g/s	0.599	1.26/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	3.24	60/60
	g/s	0.137	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.47	20/20
	g/s	0.051	-



- หมายเหตุ: 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) สาขา 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ที่ 7% O₂ (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ที่ 7% O₂ (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-3 (ต่อ)



4.1.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566 ได้ดำเนินการตรวจวัดความเร็วของก๊าซที่ระบายออก อุณหภูมิของก๊าซที่ระบายออก ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ผุนละออง และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ระบายจากปล่อง H-3701 ปล่อง H-3703 ปล่อง H-3704 ปล่อง H-3705 ปล่อง H-3706 ปล่อง H-3707 ปล่อง H-3708 ปล่อง H-3709 ปล่อง H-3710 และปล่อง H-3711 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) สาขา 2 อ้างอิงหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะสี หรือ จำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-11 และรูปที่ 4.1-4 ถึง 4.1-13

ตารางที่ 4.1-11 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566

ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/}			อัตราการระบาย (g/s)		
		NO _x (ppm @7%O ₂)	SO ₂ (ppm @7%O ₂)	PM (mg/Nm ³ @7%O ₂)	NO _x	SO ₂	PM
ปล่อง H-3701	7 เม.ย 64 ^{2/}	69.46	0.20	2.34	5.593	0.023	0.100
	5 ต.ค. 64 ^{2/}	71.49	0.41	3.52	8.184	0.065	0.214
	23 เม.ย. 65 ^{3/}	61.58	0.28	3.17	4.095	0.026	0.112
	19 ต.ค. 65 ^{3/}	94.57	0.32	3.14	9.914	0.047	0.175
	18 เม.ย. 66 ^{4/}	65.18	0.20	2.77	5.173	0.022	0.117
	4 ก.ย. 66 ^{4/}	61.75	0.24	2.99	4.048	0.022	0.105
ค่าที่กำหนด ^{2/, 3/}		122	60.0	60.0	14.47	-	-
ค่าที่กำหนด ^{4/}		108	60.0	60.0	6.72	-	-
ปล่อง H-3703	7 เม.ย 64 ^{2/}	61.97	0.18	2.73	5.598	0.022	0.131
	5 ต.ค. 64 ^{2/}	49.10	2.34	5.04	3.673	0.244	0.200
	23 เม.ย. 65 ^{3/}	68.73	0.26	4.41	6.288	0.033	0.215
	19 ต.ค. 65 ^{3/}	71.78	0.36	3.77	4.743	0.034	0.132
	18 เม.ย. 66 ^{4/}	76.80	2.14	3.93	3.642	0.142	0.099
	4 ก.ย. 66 ^{4/}	53.44	0.26	3.75	5.185	0.036	0.194
ค่าที่กำหนด ^{2/, 4/}		122	60	60	14.46	-	-
ค่าที่กำหนด ^{3/}		108	60	60	7.74	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{5/}		200	60	60	-	-	-

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
3. ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
4. ^{4/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ตารางที่ 4.1-11 (ต่อ)

ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/}			อัตราการระบาย (g/s)		
		NO _x (ppm @7%O ₂)	SO ₂ (ppm @7%O ₂)	PM (mg/Nm ³ @7%O ₂)	NO _x	SO ₂	PM
ปล่อง H-3704	7 เม.ย. 64 ^{2/}	6.76	0.67	1.71	0.611	0.084	0.082
	5 ต.ค. 64 ^{2/}	5.79	2.86	1.37	0.429	0.295	0.054
	23 เม.ย. 65 ^{3/}	8.33	0.53	2.98	0.493	0.044	0.094
	20 ต.ค. 65 ^{3/}	5.17	0.29	3.17	0.455	0.036	0.148
	18 เม.ย. 66 ^{4/}	6.34	0.19	3.34	0.618	0.026	0.173
	4 ก.ย. 66 ^{4/}	7.52	0.47	3.24	0.599	0.051	0.137
ค่าที่กำหนด ^{2/, 3/, 4/}		14	20	60	1.26	-	-
ปล่อง H-3705	9 เม.ย. 64 ^{2/}	4.38	0.17	1.87	0.464	0.025	0.105
	6 ต.ค. 64 ^{2/}	6.50	0.12	1.90	0.480	0.012	0.075
	22 เม.ย. 65 ^{3/}	6.85	0.24	2.49	0.573	0.028	0.111
	19 ต.ค. 65 ^{3/}	11.39	0.28	4.00	0.920	0.032	0.172
	19 เม.ย. 66 ^{4/}	5.55	0.19	4.51	0.417	0.020	0.181
	4 ก.ย. 66 ^{4/}	7.51	0.27	3.09	0.576	0.028	0.126
ค่าที่กำหนด ^{2/, 3/, 4/}		14	20	60	1.26	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{5/}		120	20	60	-	-	-

- หมายเหตุ: 1. ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
3. ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
4. ^{4/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ตารางที่ 4.1-11 (ต่อ)

ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/}			อัตราการระบาย (g/s)		
		NO _x (ppm @7%O ₂)	SO ₂ (ppm @7%O ₂)	PM (mg/Nm ³ @7%O ₂)	NO _x	SO ₂	PM
ปล่อง H-3706	8 เม.ย. 64 ^{2/}	26.13	0.07	1.40	0.509	0.002	0.015
	6 ต.ค. 64 ^{2/}	25.96	0.08	1.07	0.388	0.002	0.009
	25 เม.ย. 65 ^{3/}	25.70	0.29	1.01	0.392	0.006	0.008
	20 ต.ค. 65 ^{3/}	24.24	0.12	1.15	0.444	0.003	0.011
	19 เม.ย. 66 ^{4/}	22.36	0.06	1.75	0.580	0.002	0.024
	4 ก.ย. 66 ^{4/}	29.01	0.13	1.63	0.468	0.003	0.014
ค่าที่กำหนด ^{2/, 3/, 4/}		37	20	60	1.50	-	-
ปล่อง H-3707	8 เม.ย. 64 ^{2/}	30.46	0.28	0.96	0.535	0.007	0.009
	6 ต.ค. 64 ^{2/}	24.91	0.06	1.50	0.367	0.001	0.012
	25 เม.ย. 65 ^{3/}	25.96	0.19	1.34	1.006	0.010	0.028
	20 ต.ค. 65 ^{3/}	24.69	0.18	1.11	0.441	0.004	0.011
	19 เม.ย. 66 ^{4/}	22.77	0.06	1.23	0.430	0.002	0.012
	4 ก.ย. 66 ^{4/}	26.38	0.15	2.08	0.495	0.004	0.021
ค่าที่กำหนด ^{2/, 3/, 4/}		37	20	60	1.50	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{5/}		120	20	60	-	-	-

- หมายเหตุ: 1. ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
3. ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
4. ^{4/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ตารางที่ 4.1-11 (ต่อ)

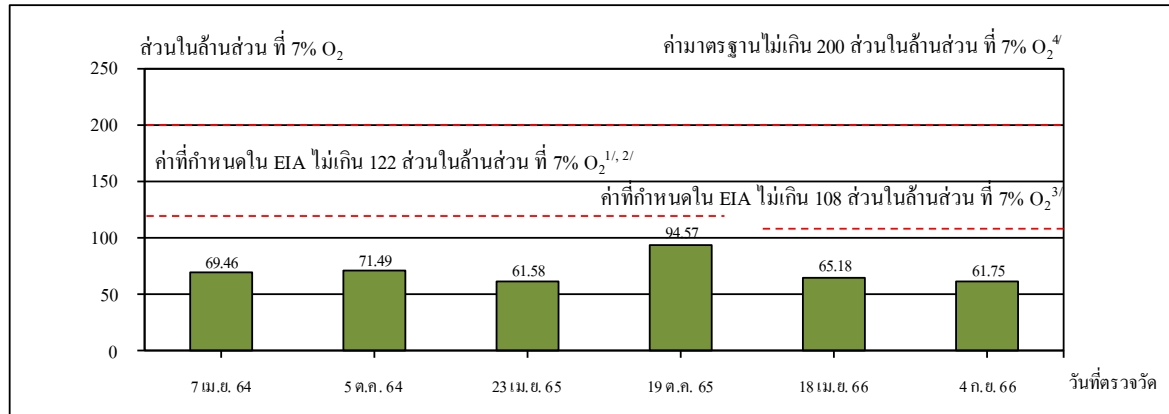
ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/}			อัตราการระบาย (g/s)		
		NO _x (ppm @7%O ₂)	SO ₂ (ppm @7%O ₂)	PM (mg/Nm ³ @7%O ₂)	NO _x	SO ₂	PM
ปล่อง H-3708	9 เม.ย. 64 ^{2/}	13.54	0.16	2.75	1.580	0.025	0.171
	9 ต.ค. 64 ^{2/}	10.25	0.42	2.67	0.948	0.055	0.131
	25 เม.ย. 65 ^{3/}	9.43	0.23	4.56	0.723	0.024	0.186
	22 ต.ค. 65 ^{3/}	12.16	0.28	4.55	1.116	0.035	0.222
	20 เม.ย. 66 ^{4/}	5.89	0.19	2.37	0.632	0.028	0.135
	5 ก.ย. 66 ^{4/}	13.06	0.17	2.84	1.418	0.027	0.164
ค่าที่กำหนด ^{2/, 3/, 4/}		18	20	60	2.44	-	-
ปล่อง H-3709	9 เม.ย. 64 ^{2/}	11.75	0.34	3.04	1.207	0.048	0.166
	13 พ.ย. 64 ^{2/}	10.21	0.21	2.21	1.119	0.032	0.129
	25 เม.ย. 65 ^{3/}	8.00	0.26	3.83	0.767	0.035	0.195
	22 ต.ค. 65 ^{3/}	15.55	0.22	3.35	1.701	0.033	0.195
	20 เม.ย. 66 ^{4/}	7.55	0.48	2.66	0.810	0.072	0.152
	5 ก.ย. 66 ^{4/}	15.71	0.18	4.73	1.866	0.028	0.298
ค่าที่กำหนด ^{2/, 3/, 4/}		18	20	60	2.44	-	-
ปล่อง H-3710	8 เม.ย. 64 ^{2/}	12.83	0.18	2.58	1.492	0.030	0.160
	13 พ.ย. 64 ^{2/}	13.94	0.20	0.88	1.529	0.031	0.051
	22 เม.ย. 65 ^{3/}	13.30	0.28	1.99	1.252	0.037	0.100
	15 ธ.ค. 65 ^{3/}	12.70	0.53	3.29	1.350	0.079	0.186
	20 เม.ย. 66 ^{4/}	13.55	0.24	2.85	1.320	0.032	0.148
	8 พ.ย. 66 ^{3/}	14.11	0.54	3.63	1.261	0.068	0.172
ค่าที่กำหนด ^{2/, 3/, 4/}		18	20	60	2.44	-	-
ปล่อง H-3711	22 เม.ย. 65 ^{3/}	8.06	0.18	2.62	0.875	0.028	0.151
	22 ต.ค. 65 ^{3/}	5.93	0.24	3.69	0.548	0.031	0.181
	20 เม.ย. 66 ^{4/}	10.42	0.21	3.97	0.959	0.027	0.194
	5 ก.ย. 66 ^{4/}	9.02	0.19	3.80	1.037	0.029	0.232
ค่าที่กำหนด ^{3/, 4/}		14	20	60	2.44	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{5/}		120	20	60	-	-	-

- หมายเหตุ: 1. ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
3. ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
4. ^{4/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

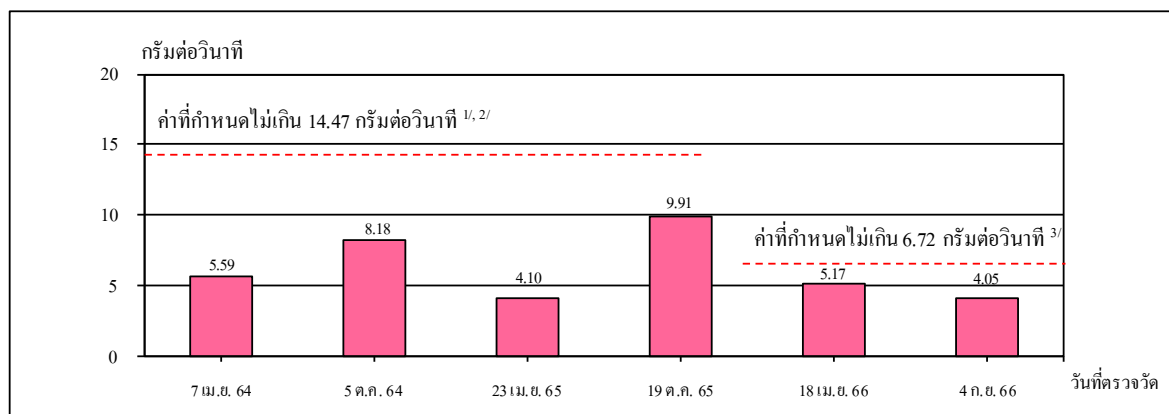
รูปที่ 4.1-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3701

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566



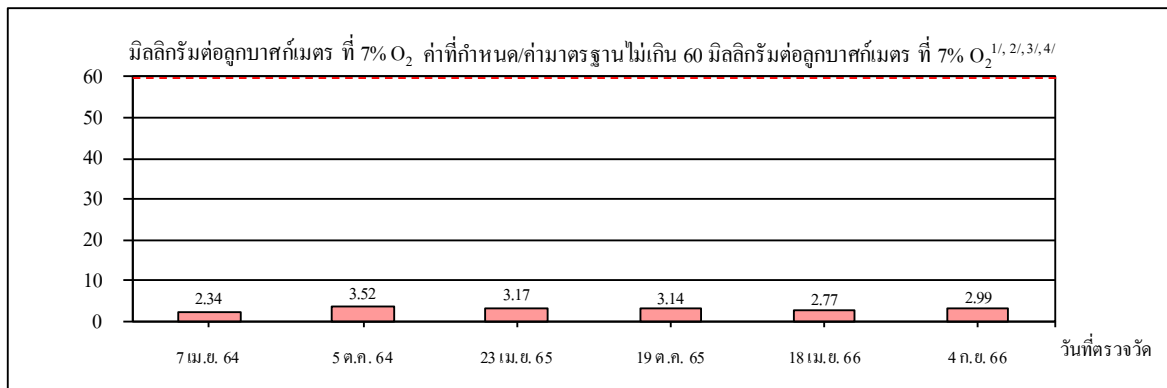
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



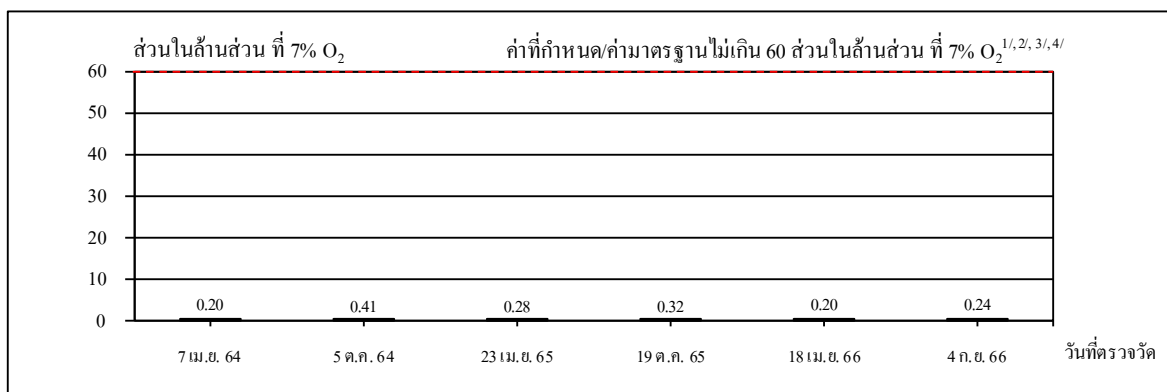
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
3. ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-4 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



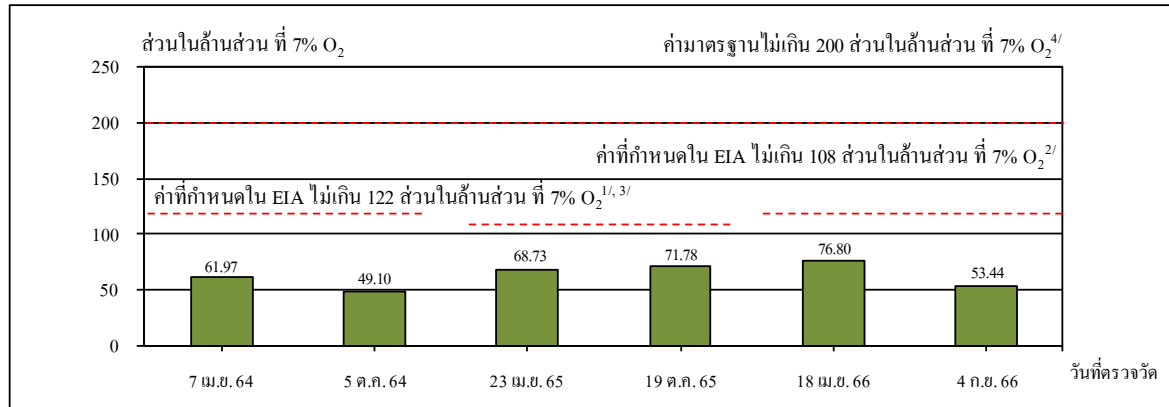
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ: 1.^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
- 2.^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
- 3.^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
- 4.^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

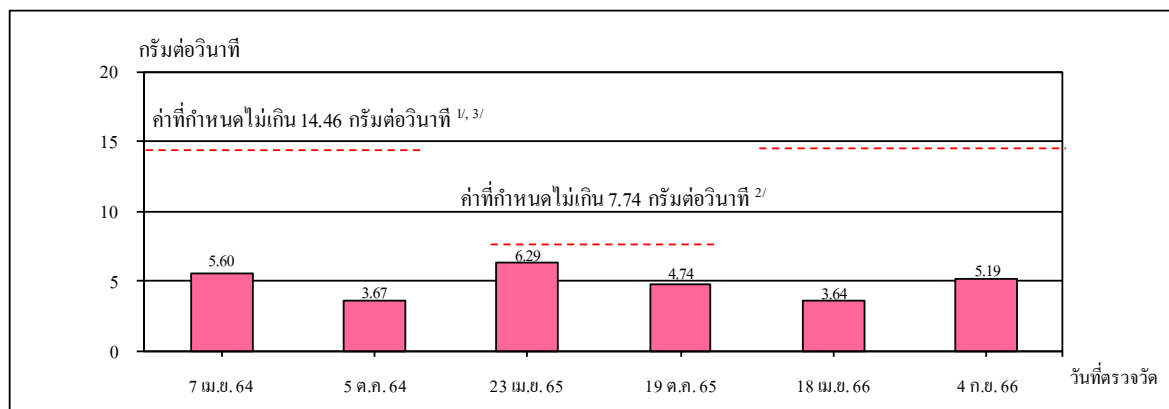
รูปที่ 4.1-5 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3703

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566



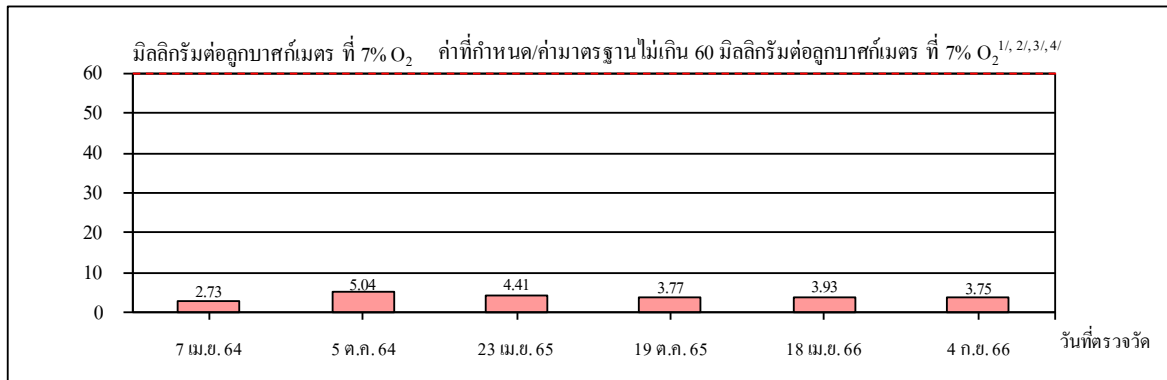
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



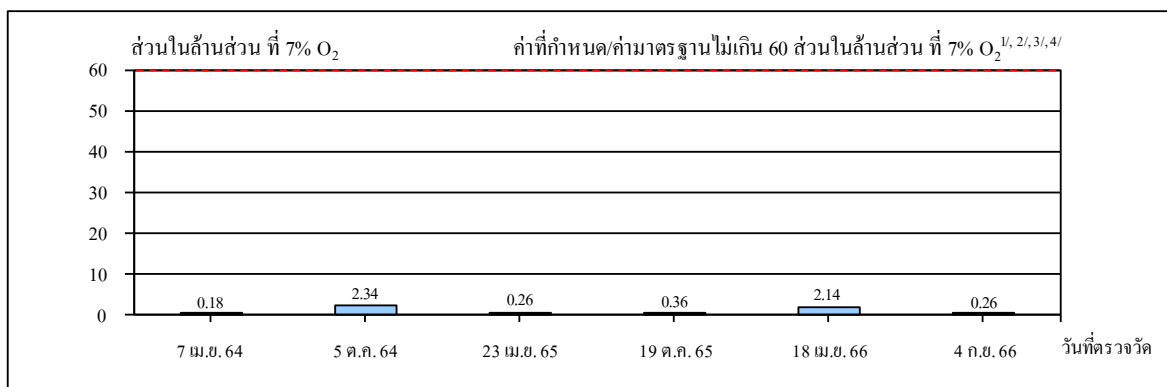
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
 - ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-5 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



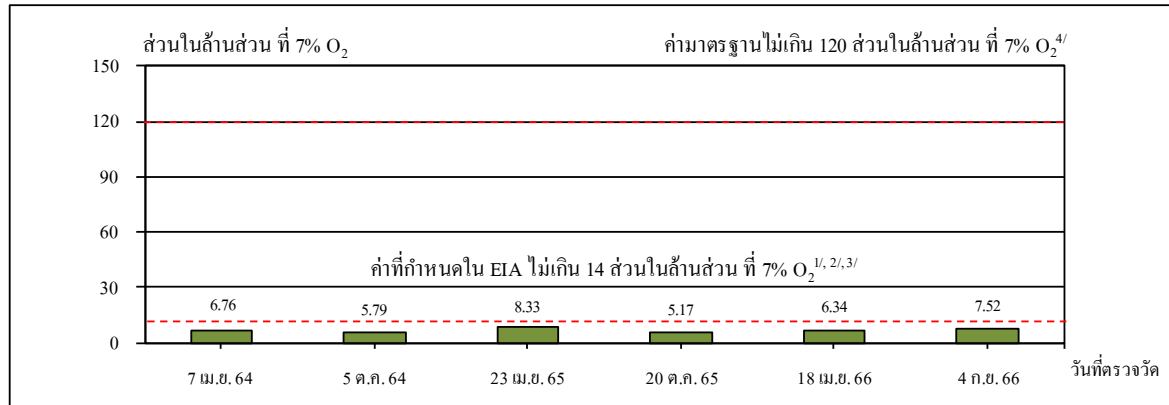
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ: 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
3. ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

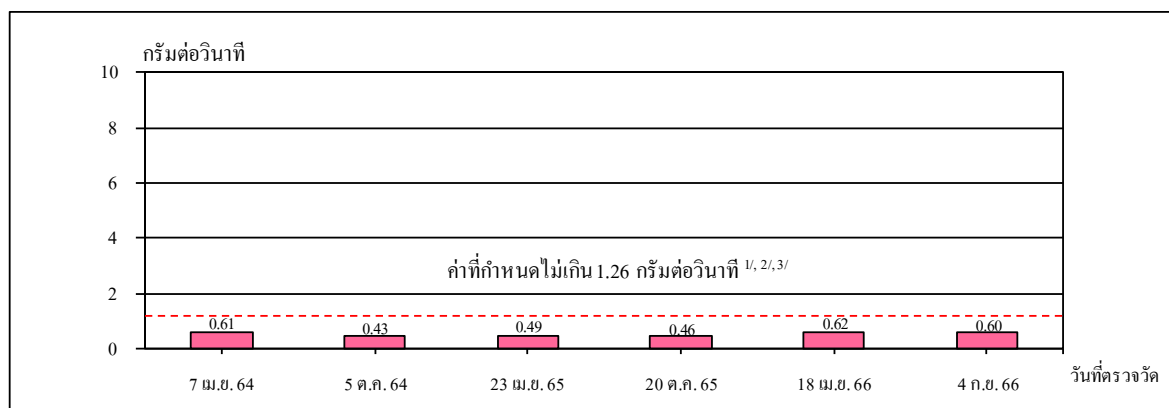
รูปที่ 4.1-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3704

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566



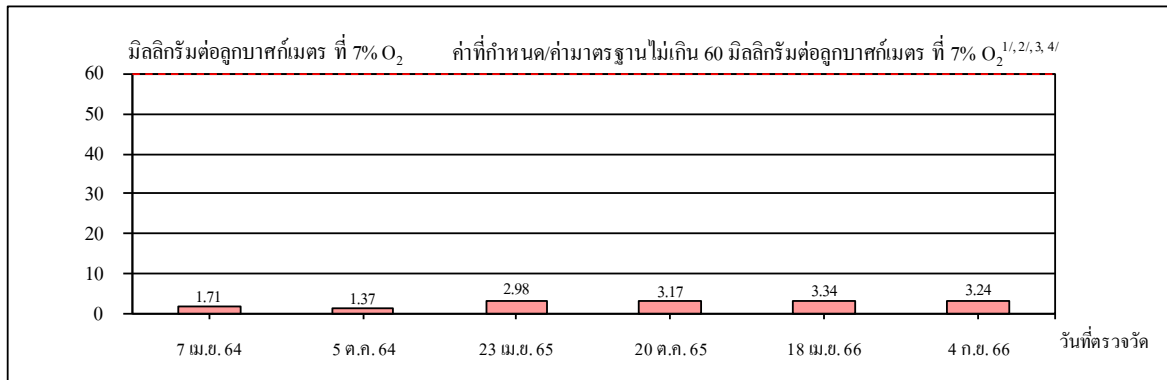
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



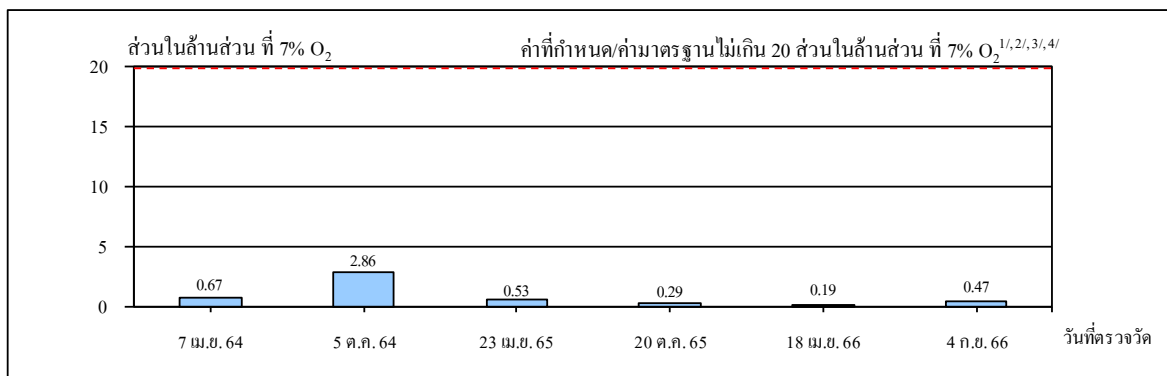
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ: 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
3. ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-6 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



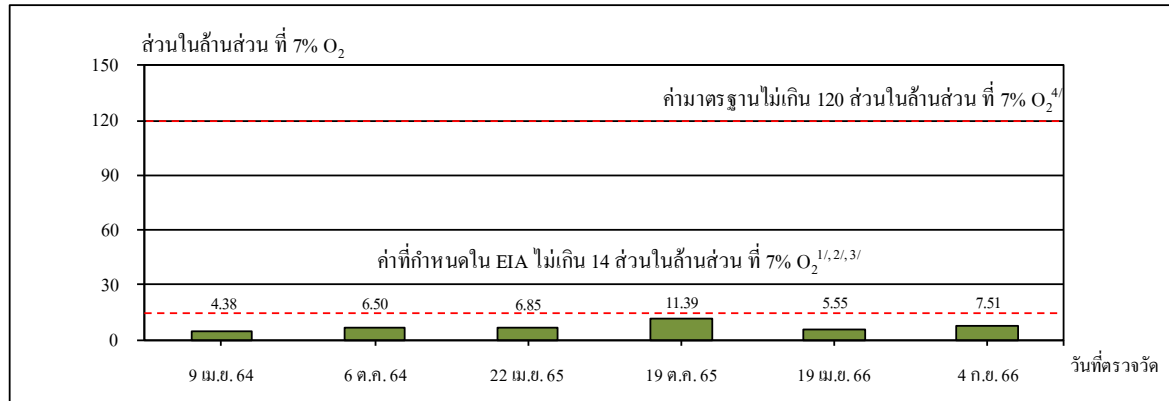
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ: 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
3. ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

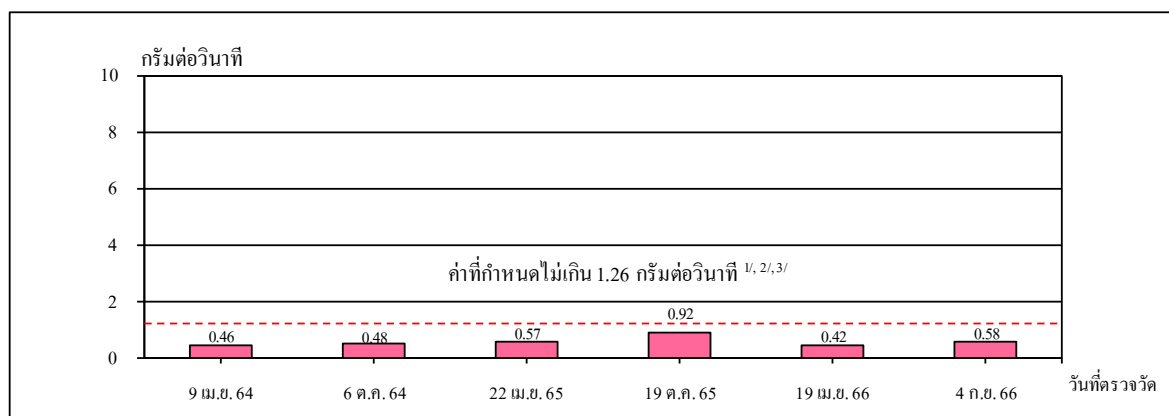
รูปที่ 4.1-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3705

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566



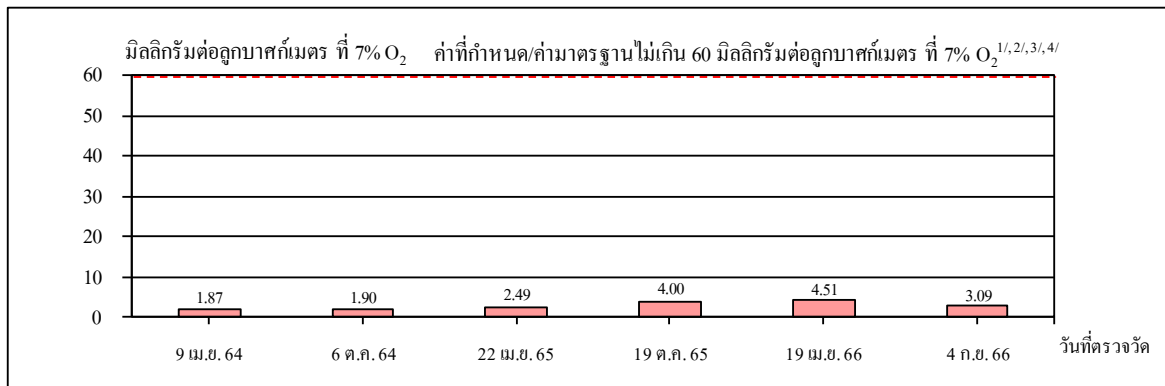
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



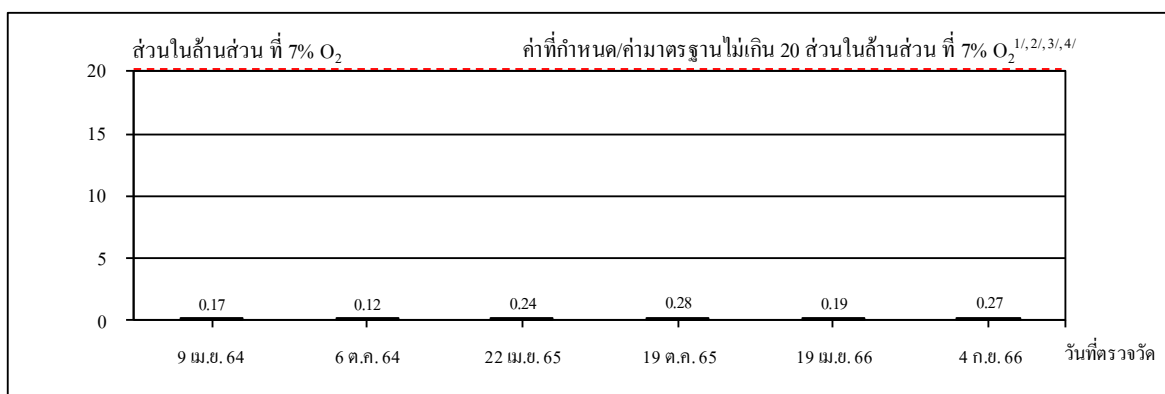
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ: 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
3. ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-7 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



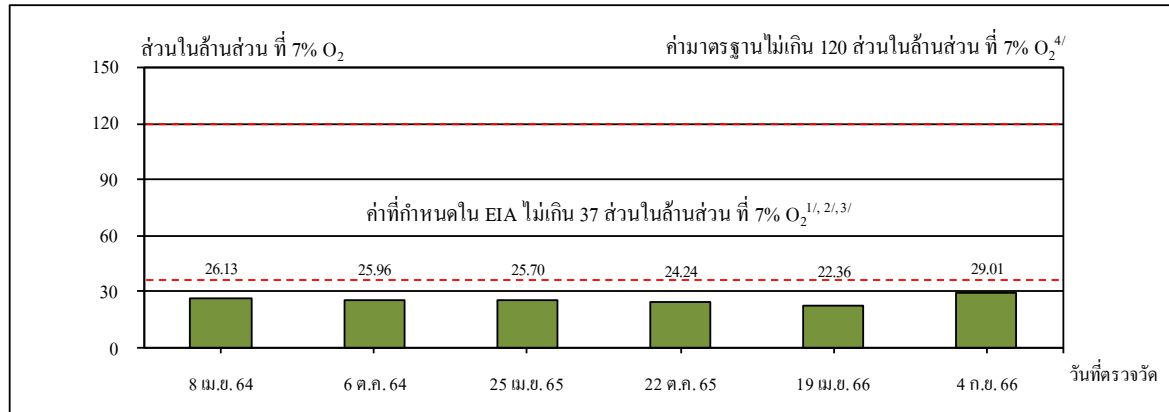
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ: 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
3. ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

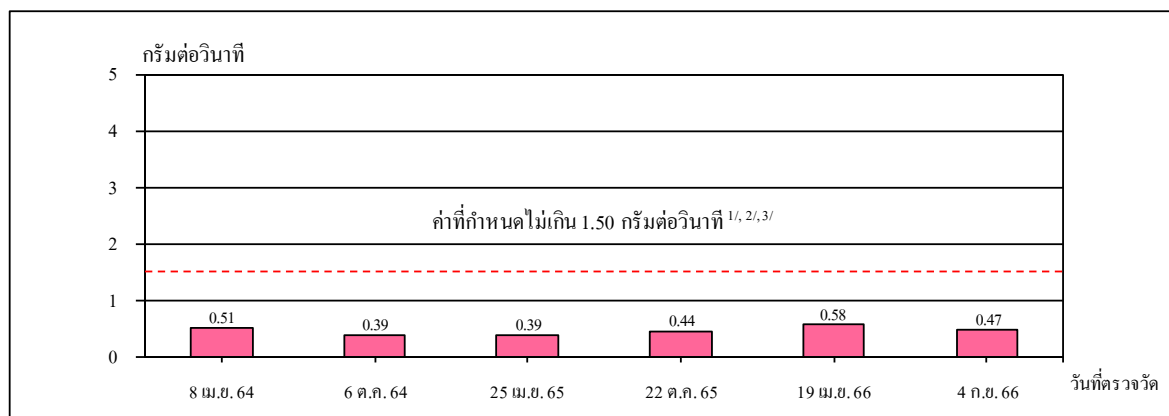
รูปที่ 4.1-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3706

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566



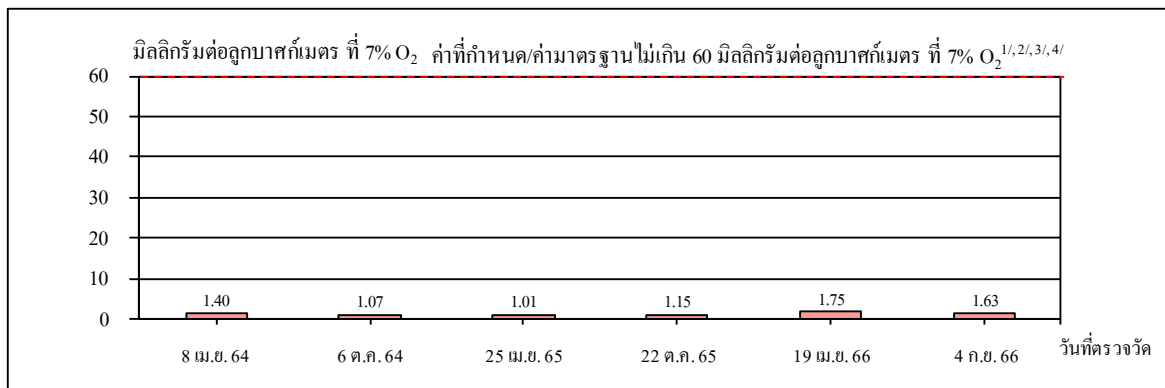
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



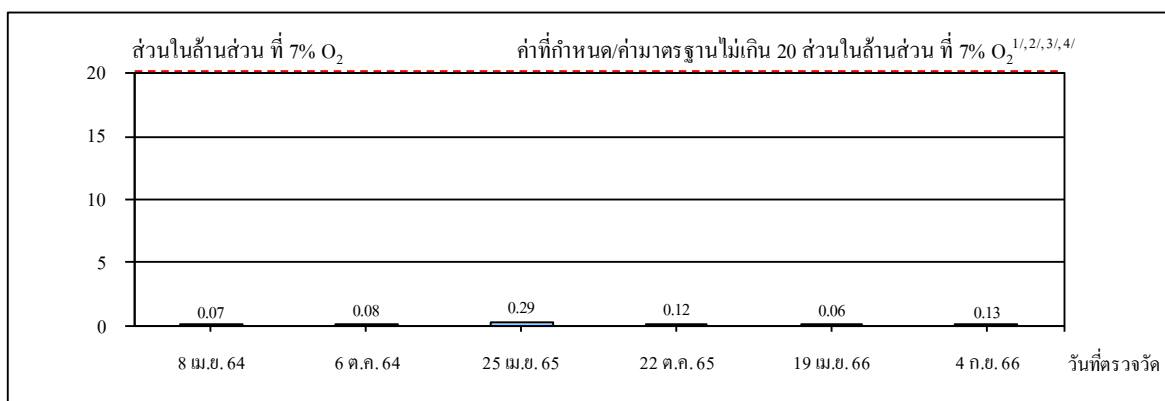
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ: 1.^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
- 2.^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
- 3.^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
- 4.^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-8 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



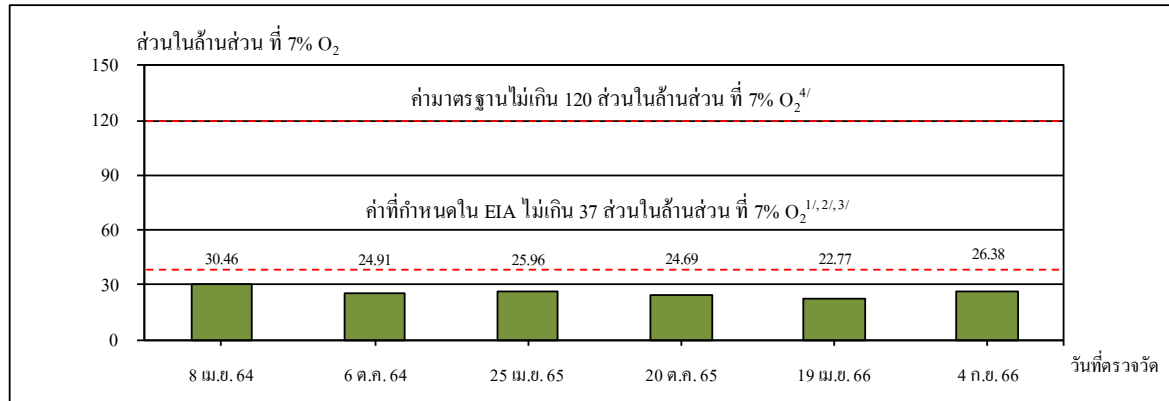
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ: 1. ^{1/}ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
2. ^{2/}ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
3. ^{3/}ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
4. ^{4/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

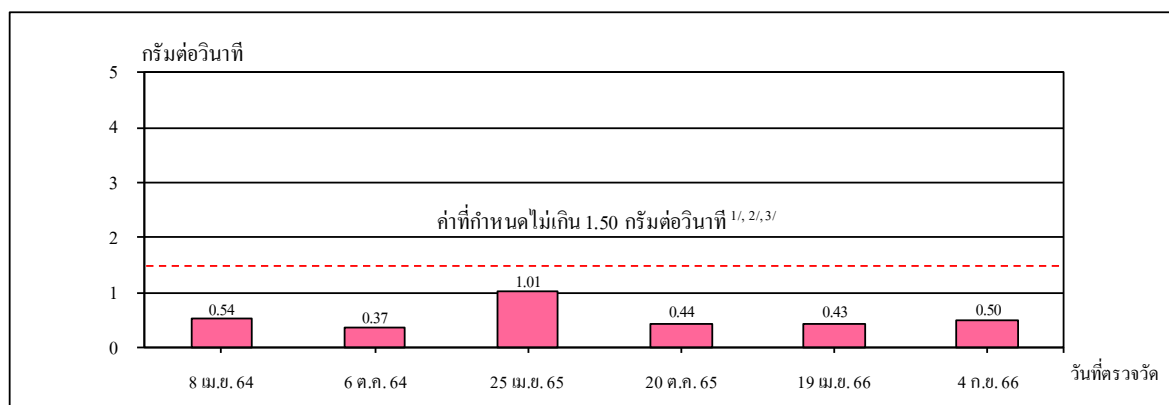
รูปที่ 4.1-9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3707

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566



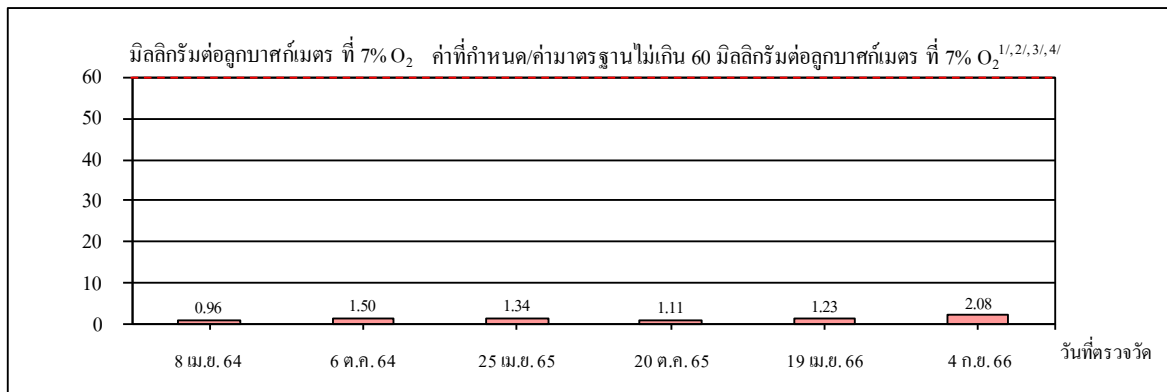
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



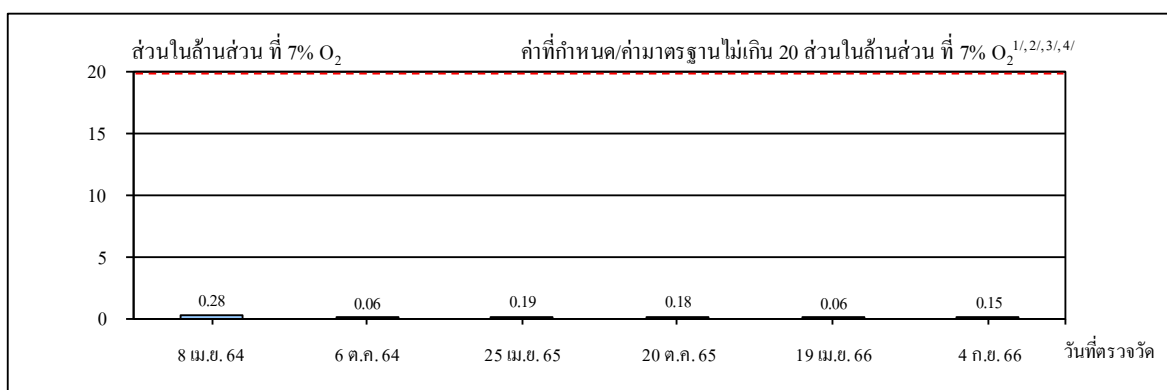
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
 - ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-9 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



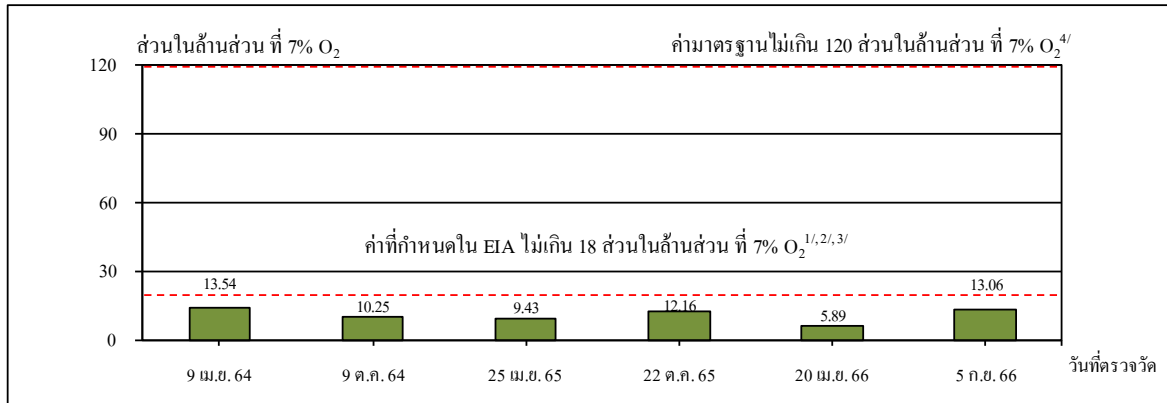
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ: 1. ^{1/}ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
2. ^{2/}ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
3. ^{3/}ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
4. ^{4/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

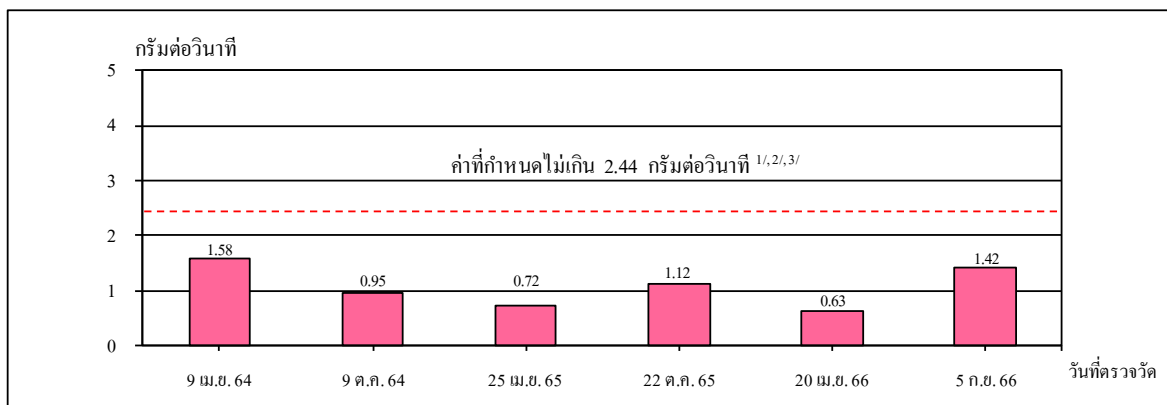
รูปที่ 4.1-10 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3708

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566



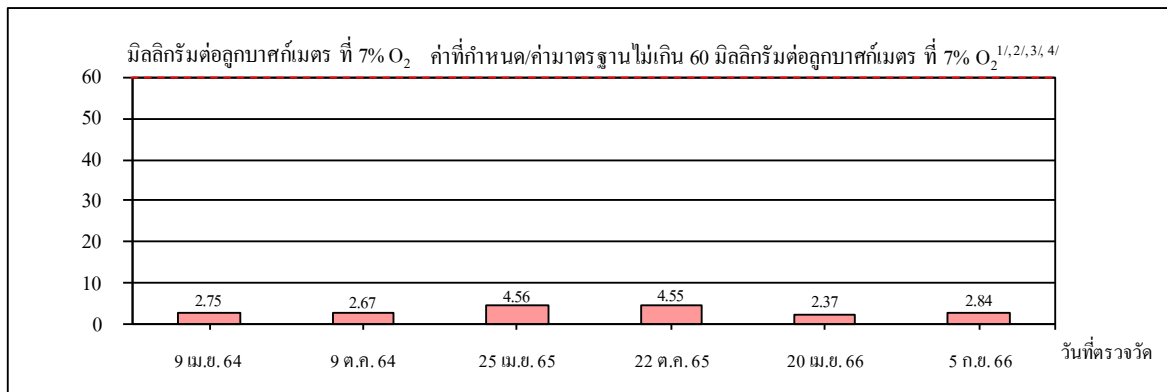
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



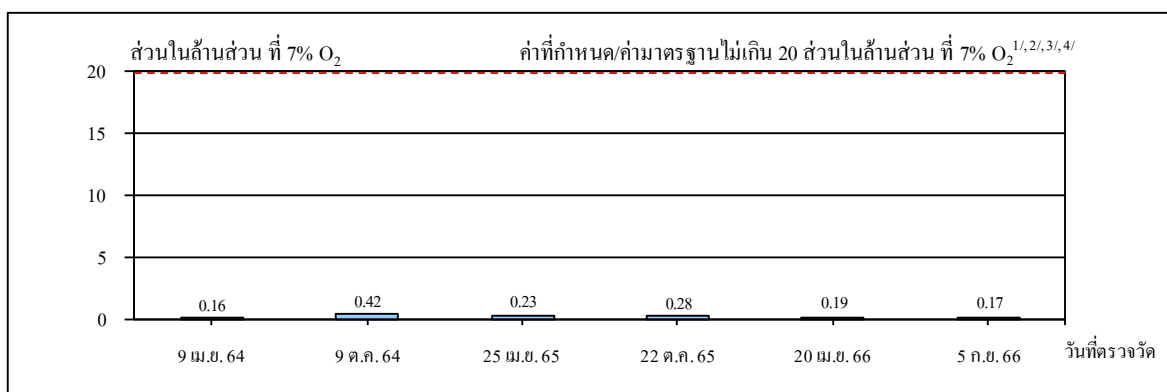
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
 - ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-10 (ต่อ)



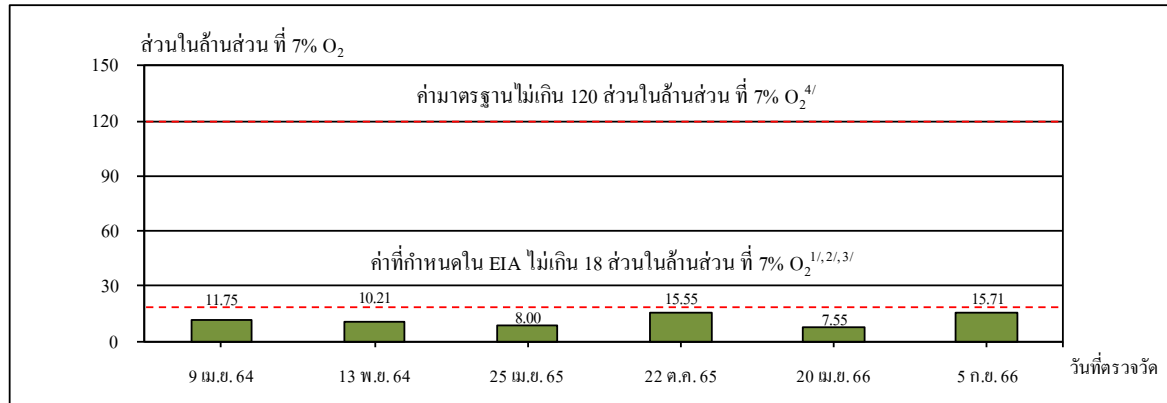
ฝุ่นละออง



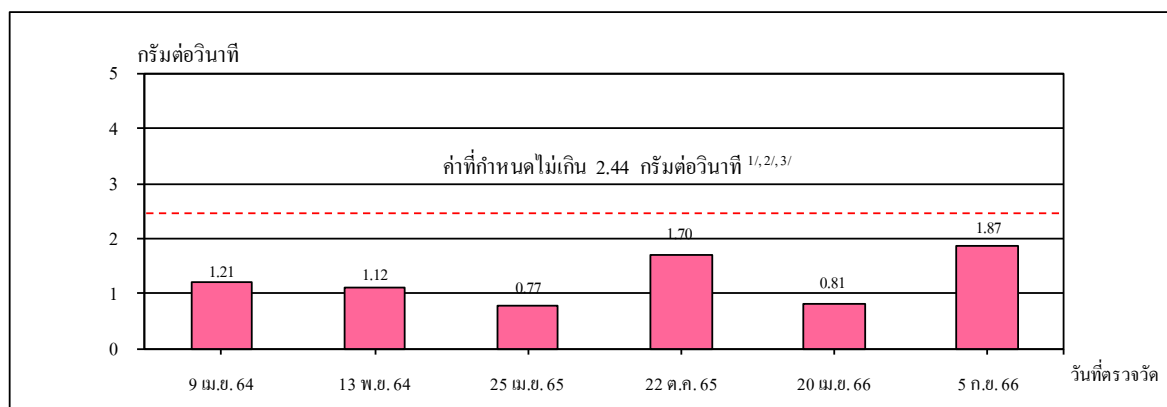
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ: 1. ^{1/}ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
2. ^{2/}ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
3. ^{3/}ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
4. ^{4/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-11 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3709
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566



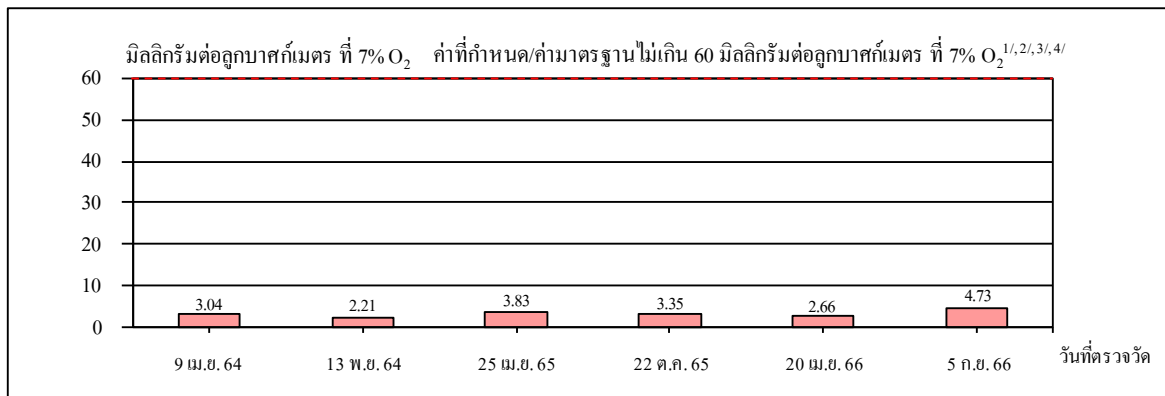
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



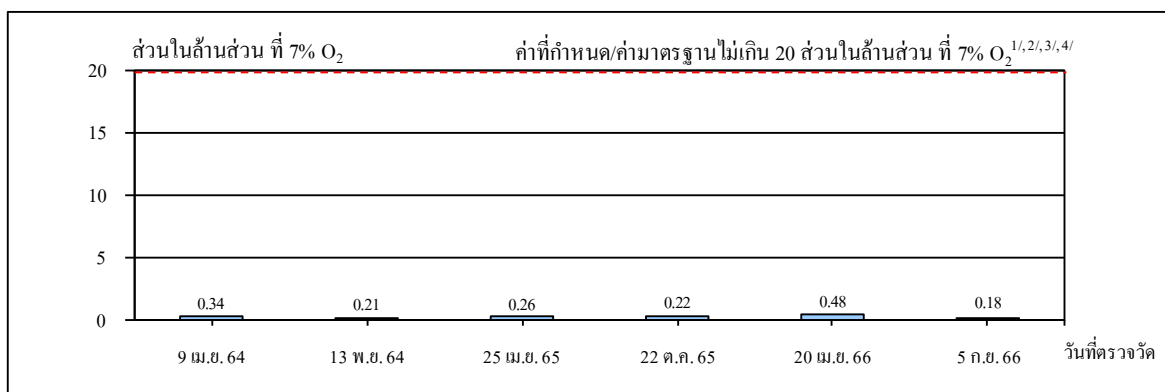
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ: 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
3. ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-11 (ต่อ)



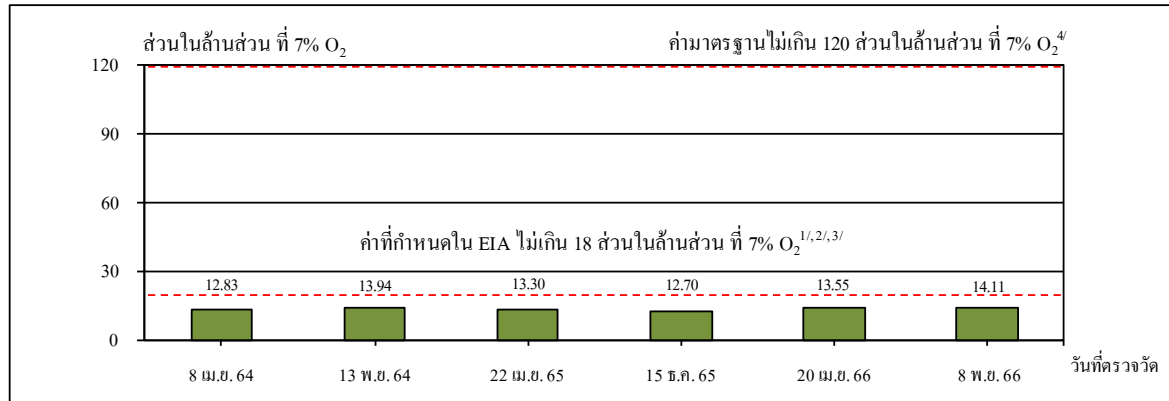
ฝุ่นละออง



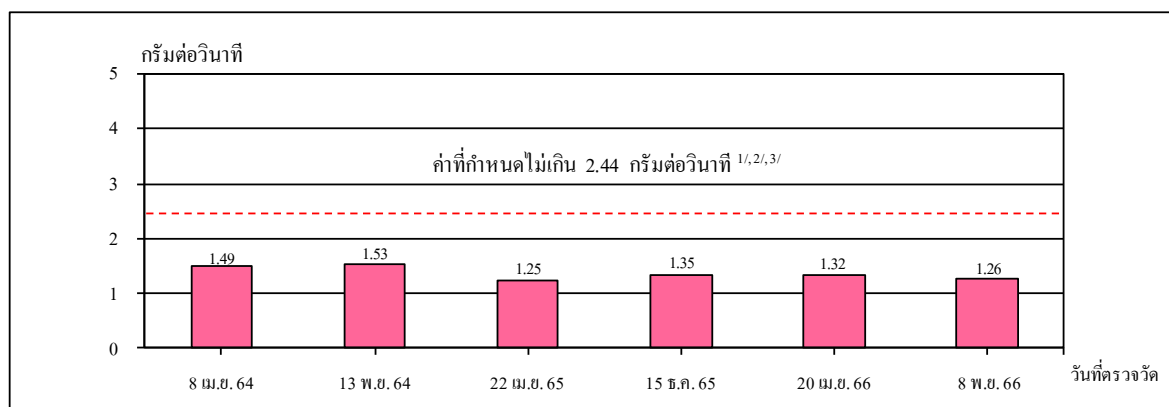
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ: 1.^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
- 2.^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
- 3.^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
- 4.^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-12 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3710
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566



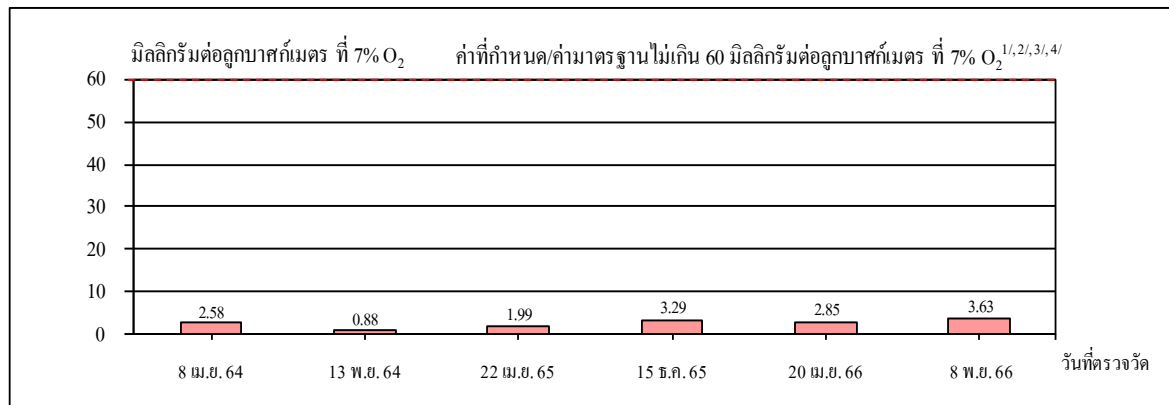
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



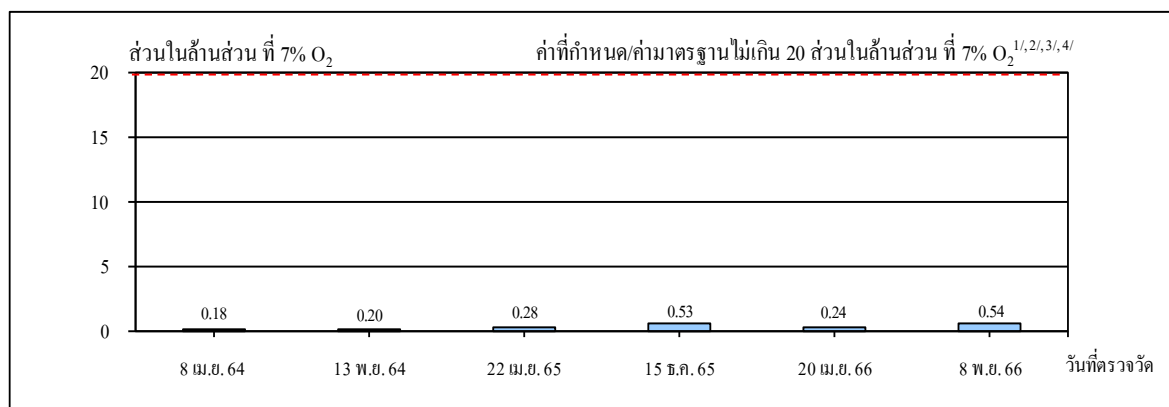
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :**
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
 - ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-12 (ต่อ)



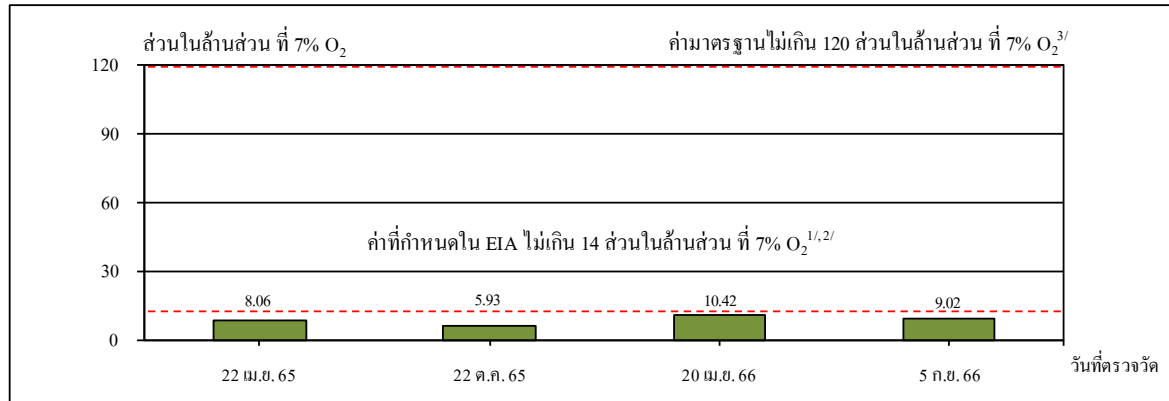
ฝุ่นละออง



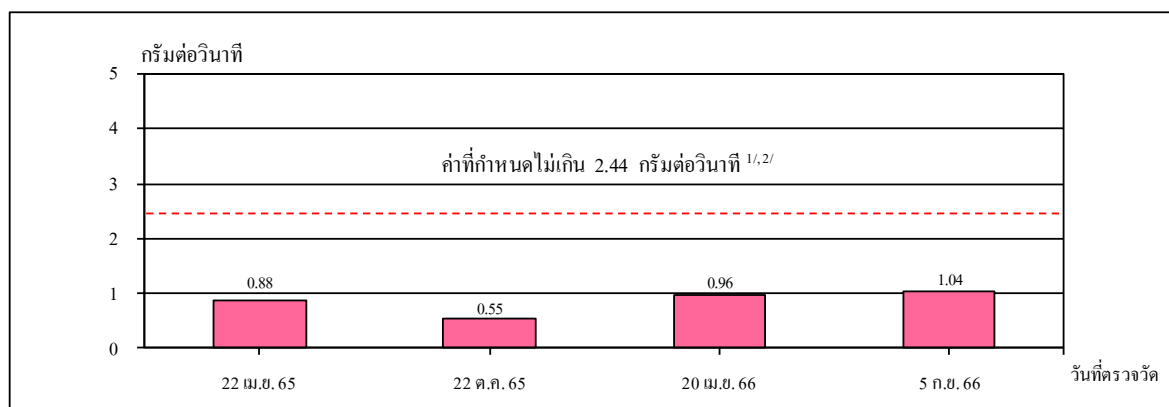
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15005 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2559 (เดินเครื่องระยะที่ 1)
 - ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-13 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3711
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566



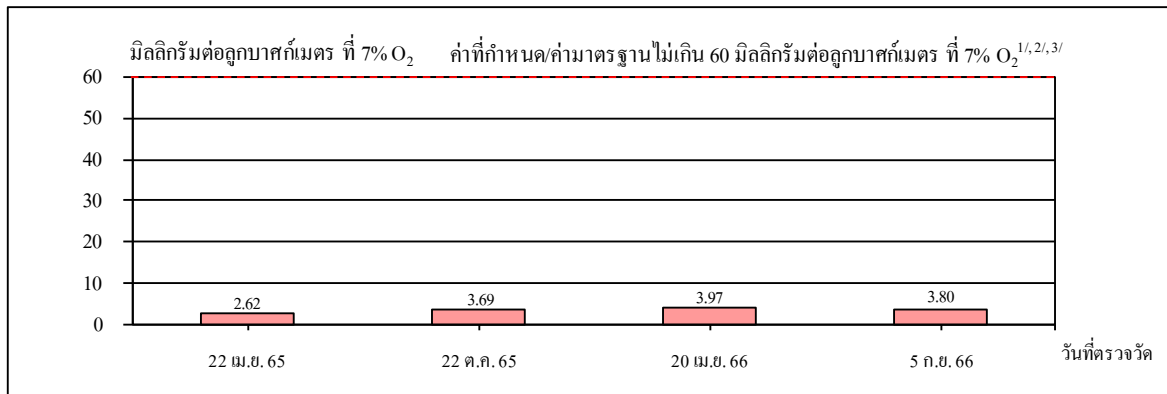
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



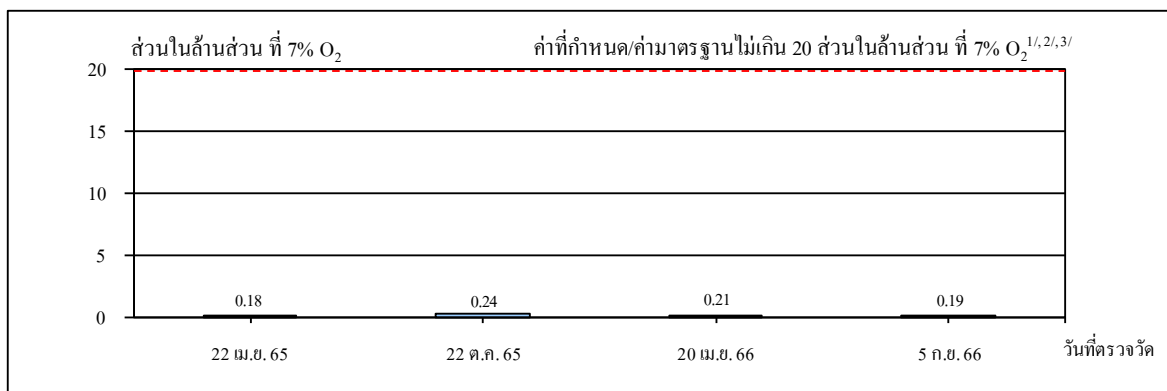
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ: 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-13 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ: 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

4.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ (A1) บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ (A2) บริเวณบ้านมาบชูด (A3) และบริเวณบ้านหนองแฟบ (A4) ปีละ 2 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง

(2) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณบ้านมาบชูด (A3) และบริเวณบ้านหนองแฟบ (A4) ปีละ 2 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง

(3) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณบ้านมาบชูด (A3) และบริเวณบ้านหนองแฟบ (A4) ปีละ 2 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง

(4) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณบ้านมาบชูด (A3) และบริเวณบ้านหนองแฟบ (A4) ปีละ 2 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง

(5) ตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมเพิ่มเติมจากมาตรการกำหนด จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ (A1) บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ (A2) บริเวณบ้านมาบชูด (A3) และบริเวณบ้านหนองแฟบ (A4) ปีละ 2 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง

ตำแหน่งการตรวจวัดและภาพถ่ายคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 ถึง 4.2-2



รูปที่ 4.2-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)





ขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ



หน่วยดับเพลิงของโครงการ
หรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้



บ้านมาบชูด



บ้านหนองแฟบ

รูปที่ 4.2-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



4.2.1 ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

การตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566 จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ บริเวณบ้านมาบชูด และบริเวณบ้านหนองแฟบ ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-2 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 ถึง 4.2-4 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- (1) บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ

ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ใต้ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

- (2) บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้

ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

- (3) บริเวณบ้านมาบชูด

ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ตะวันตก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

- (4) บริเวณบ้านหนองแฟบ

ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ใต้ ถึงทิศตะวันตกเฉียงใต้-ตะวันออก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

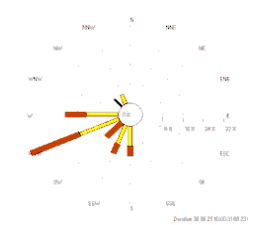
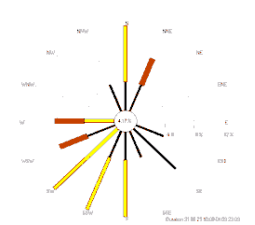
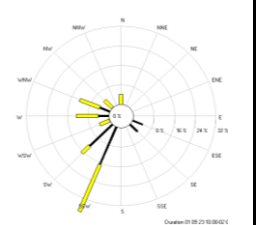
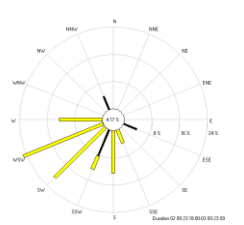
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ

ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ : 0732457E, 1405621N

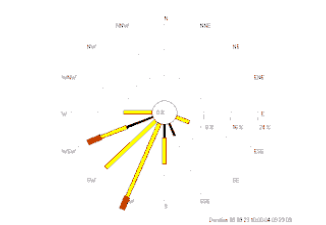

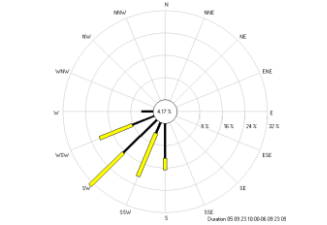
เวลา (น.)	30-31 ส.ค. 66		31 ส.ค.-1 ก.ย. 66		1-2 ก.ย. 66		2-3 ก.ย. 66	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10.00-11.00	2.20	WSW	1.20	SW	1.90	WSW	1.20	S
11.00-12.00	2.70	WSW	2.80	W	1.50	SSW	1.70	WSW
12.00-13.00	2.20	SSW	2.30	WSW	1.50	SSW	1.80	W
13.00-14.00	2.40	WSW	1.60	SW	1.30	NW	1.50	WSW
14.00-15.00	2.10	S	1.10	SSW	1.20	WNW	1.30	SW
15.00-16.00	2.40	W	0.90	WSW	1.50	W	1.70	SSW
16.00-17.00	2.20	SW	1.30	W	1.20	WNW	1.10	W
17.00-18.00	1.80	SSW	0.90	SSW	0.90	SW	1.30	S
18.00-19.00	1.80	W	1.00	SSW	1.50	SSW	1.20	S
19.00-20.00	1.50	S	0.60	SSE	0.90	W	1.00	SW
20.00-21.00	1.50	S	0.70	N	0.70	SW	1.30	WSW
21.00-22.00	2.20	WSW	2.30	NNE	0.90	SW	0.90	SSW
22.00-23.00	1.90	WSW	1.10	N	0.80	SSW	1.10	WSW
23.00-24.00	1.60	W	0.50	NNE	0.60	SSW	1.10	W
00.00-01.00	1.70	WSW	1.10	N	1.00	SW	1.30	SW
01.00-02.00	2.00	WSW	0.70	ESE	0.70	SSW	1.20	WSW
02.00-03.00	2.00	W	0.90	SE	1.10	SSW	0.80	SSW
03.00-04.00	1.50	WSW	1.10	S	0.60	SSW	1.00	WSW
04.00-05.00	2.10	SW	0.50	NNW	0.70	ESE	0.40	S
05.00-06.00	1.70	W	0.50	SE	0.80	SE	0.50	NNW
06.00-07.00	1.90	WSW	0.40	ESE	1.00	W	0.60	ESE
07.00-08.00	1.30	SSW	1.10	SW	1.20	SSW	1.20	SSE
08.00-09.00	1.10	NNW	0.90	S	0.90	WNW	1.50	SW
09.00-10.00	0.70	NW	1.30	S	1.60	N	1.00	SW
Wind Rose								

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 10.00 น. ถึง 10.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

เวลา (น.)	3-4 ก.ย. 66		4-5 ก.ย. 66		5-6 ก.ย. 66	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10.00-11.00	1.80	SW	1.80	WSW	1.20	SW
11.00-12.00	2.00	SSW	1.50	SW	1.50	S
12.00-13.00	1.40	SSW	1.70	SSW	1.30	SSW
13.00-14.00	1.60	WSW	1.60	W	1.70	SW
14.00-15.00	1.90	SSW	1.90	SSW	1.20	WSW
15.00-16.00	2.10	WSW	1.70	WSW	1.50	WSW
16.00-17.00	1.60	SSW	1.80	S	1.40	SSW
17.00-18.00	1.70	W	1.90	W	1.30	SSW
18.00-19.00	1.80	SSW	1.40	WSW	0.90	WSW
19.00-20.00	1.70	SW	1.50	SW	0.60	SW
20.00-21.00	1.10	S	1.40	WSW	0.70	S
21.00-22.00	1.20	SW	1.40	WSW	0.70	W
22.00-23.00	1.60	SSW	1.30	W	0.80	S
23.00-24.00	1.50	SSW	0.90	WSW	1.00	SW
00.00-01.00	0.90	WSW	1.60	WSW	1.00	SW
01.00-02.00	1.10	SW	1.40	SW	0.70	S
02.00-03.00	1.20	WSW	1.40	SSW	1.00	WSW
03.00-04.00	0.80	WSW	1.20	SSW	0.90	WSW
04.00-05.00	0.70	S	1.00	SSW	0.60	SW
05.00-06.00	0.70	SSE	1.10	SW	0.80	SW
06.00-07.00	1.00	ESE	0.90	SW	0.60	SW
07.00-08.00	1.40	S	0.60	E	0.40	SW
08.00-09.00	1.40	SW	1.20	E	0.70	SSW
09.00-10.00	1.40	W	1.70	SW	1.40	SSW
Wind Rose						

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 10.00 น. ถึง 10.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

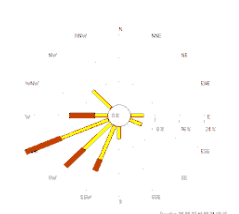
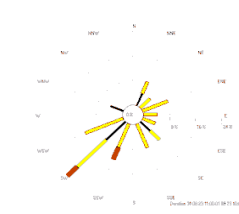

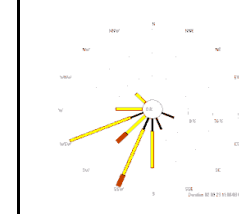
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้

ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ : 0732542E, 1404903N

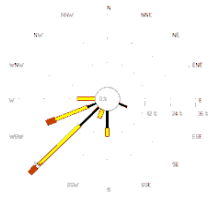
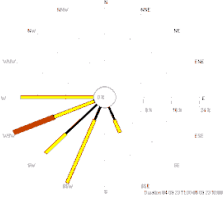
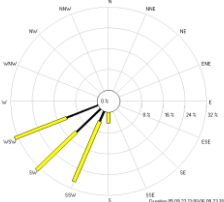
เวลา (น.)	30-31 ส.ค. 66		31 ส.ค.-1 ก.ย. 66		1-2 ก.ย. 66		2-3 ก.ย. 66	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	2.90	WSW	2.80	SW	1.80	S	1.70	SW
12:00 - 13:00	2.20	SW	2.50	SSW	1.70	SW	1.80	SSW
13:00 - 14:00	2.30	SW	1.90	SSW	1.50	NNW	1.60	WSW
14:00 - 15:00	2.60	W	1.60	SW	1.70	NNW	2.10	SSW
15:00 - 16:00	2.40	WSW	1.70	WSW	1.40	NW	1.20	S
16:00 - 17:00	1.90	WSW	1.20	WSW	1.00	WNW	1.30	SSW
17:00 - 18:00	1.80	WSW	1.50	WSW	1.20	WSW	1.90	WSW
18:00 - 19:00	2.10	W	1.00	SW	1.00	W	1.80	S
19:00 - 20:00	1.80	E	1.10	SE	0.90	SW	2.00	SW
20:00 - 21:00	1.40	ESE	1.40	ENE	1.30	SW	1.40	SSW
21:00 - 22:00	1.90	WSW	1.80	ENE	1.00	SW	0.70	WSW
22:00 - 23:00	2.30	WSW	1.30	NNE	0.50	WSW	1.00	SW
23:00 - 24:00	1.50	SW	0.80	NNE	0.90	WSW	1.00	WSW
00:00 - 01:00	1.70	WSW	1.30	NE	1.10	WSW	0.90	S
01:00 - 02:00	1.80	W	1.20	SSE	0.60	SSW	1.20	W
02:00 - 03:00	1.90	SSW	1.20	E	0.70	W	1.00	WSW
03:00 - 04:00	1.90	SSW	1.10	ESE	1.00	W	0.50	SSW
04:00 - 05:00	2.10	SSW	0.70	WNW	0.60	ESE	1.20	WSW
05:00 - 06:00	1.80	S	0.50	SE	1.00	SSE	1.20	NW
06:00 - 07:00	1.50	SW	1.20	SSE	0.90	SW	0.60	SSE
07:00 - 08:00	1.70	SSW	0.70	SW	1.30	WSW	0.70	ESE
08:00 - 09:00	1.50	NW	0.90	SW	0.80	N	1.20	S
09:00 - 10:00	1.00	NW	1.00	SW	1.90	N	1.10	SSW
10:00 - 11:00	1.50	SW	1.80	SSW	1.30	NW	1.10	W
Wind Rose								

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 11.00 น. ถึง 11.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

เวลา (น.)	3-4 ก.ย. 66		4-5 ก.ย. 66		5-6 ก.ย. 66	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	1.80	SW	2.00	WSW	1.20	SW
12:00 - 13:00	1.70	W	2.10	WSW	1.80	SSW
13:00 - 14:00	1.50	W	1.90	SSW	1.40	SSW
14:00 - 15:00	2.00	WSW	1.50	W	1.30	SW
15:00 - 16:00	1.50	SW	2.20	WSW	1.60	WSW
16:00 - 17:00	1.90	SSW	1.60	SSW	1.70	SSW
17:00 - 18:00	2.00	SW	1.80	SSW	1.30	SSW
18:00 - 19:00	1.90	SW	1.50	W	1.10	WSW
19:00 - 20:00	1.40	S	1.10	WSW	1.10	WSW
20:00 - 21:00	1.30	SW	1.00	WSW	1.20	SW
21:00 - 22:00	0.80	S	1.20	SW	0.90	SSW
22:00 - 23:00	1.10	SW	1.00	W	1.10	WSW
23:00 - 24:00	1.40	WSW	1.00	SSW	1.10	SW
00:00 - 01:00	0.90	SW	1.30	W	1.20	WSW
01:00 - 02:00	1.00	SW	0.80	SSW	0.50	WSW
02:00 - 03:00	0.80	SW	0.80	SW	1.00	SSW
03:00 - 04:00	0.80	WSW	0.60	SW	0.70	SW
04:00 - 05:00	0.70	SW	1.20	WSW	0.60	WSW
05:00 - 06:00	0.50	ESE	0.70	SW	0.50	SW
06:00 - 07:00	0.50	S	1.10	SSW	0.60	WSW
07:00 - 08:00	1.60	WSW	0.80	SSE	0.50	SW
08:00 - 09:00	1.70	WSW	1.10	SSE	1.30	S
09:00 - 10:00	1.70	SW	1.60	W	1.00	SW
10:00 - 11:00	1.90	WSW	1.60	SW	1.70	SSW
Wind Rose						

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 11.00 น. ถึง 11.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

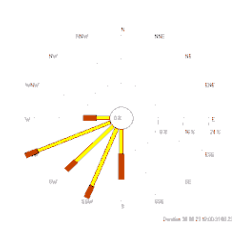
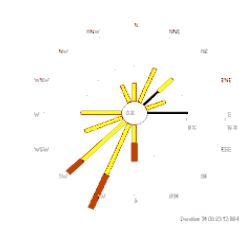
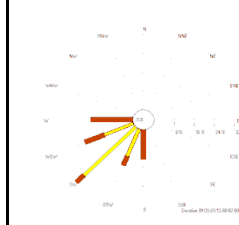
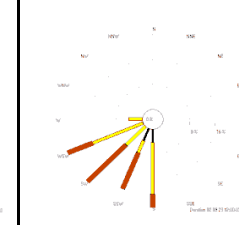
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด

ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ : 0730829E, 1407363N

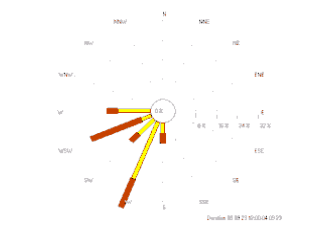
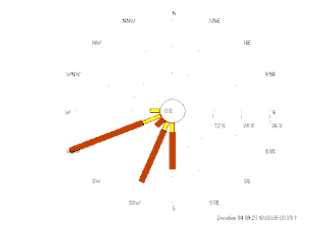
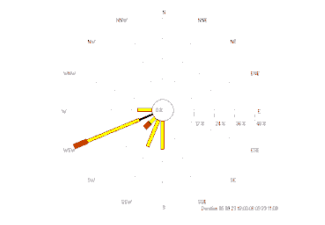
เวลา (น.)	30-31 ส.ค. 66		31 ส.ค.-1 ก.ย. 66		1-2 ก.ย. 66		2-3 ก.ย. 66	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12:00 - 13:00	2.60	SW	1.70	SSW	2.80	S	2.90	SSW
13:00 - 14:00	2.60	WSW	1.10	SSW	2.90	WSW	2.80	SSW
14:00 - 15:00	1.80	SSW	1.80	W	2.60	W	2.20	SSW
15:00 - 16:00	1.90	SW	2.10	S	1.90	SW	2.40	SW
16:00 - 17:00	2.00	SSW	2.00	SSW	1.50	SSW	2.00	WSW
17:00 - 18:00	1.90	SSW	1.90	WSW	1.50	SW	1.40	S
18:00 - 19:00	1.50	SW	1.40	SW	1.80	SW	1.40	S
19:00 - 20:00	1.10	SSW	1.80	WSW	1.70	SW	1.90	SSW
20:00 - 21:00	1.20	SSW	1.90	SW	1.60	WSW	2.20	WSW
21:00 - 22:00	1.00	WSW	1.80	W	1.90	SSW	1.70	WSW
22:00 - 23:00	1.40	WSW	1.20	NNW	2.40	W	1.60	WSW
23:00 - 24:00	1.10	S	1.00	N	2.30	WSW	1.80	WSW
00:00 - 01:00	2.00	S	1.20	NNE	2.40	SW	1.80	SW
01:00 - 02:00	1.60	S	0.90	E	2.30	S	1.80	WSW
02:00 - 03:00	2.00	S	1.30	ENE	2.60	SSW	1.80	SW
03:00 - 04:00	1.20	SW	1.10	NNE	2.70	S	1.10	W
04:00 - 05:00	1.80	WSW	1.10	NE	1.80	SW	0.90	S
05:00 - 06:00	1.50	W	0.80	NE	1.00	SW	0.80	SSW
06:00 - 07:00	1.90	SW	0.90	E	1.20	SW	1.50	S
07:00 - 08:00	2.10	W	1.20	S	1.20	SSW	1.80	S
08:00 - 09:00	1.50	WSW	1.00	SSW	1.80	WSW	2.30	S
09:00 - 10:00	1.30	WSW	1.80	SW	1.70	WSW	2.20	SW
10:00 - 11:00	1.70	WSW	2.10	SSW	2.80	W	2.50	SW
11:00 - 12:00	1.80	SSW	2.20	SW	2.80	W	2.20	SW
Wind Rose								

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 12.00 น. ถึง 12.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-3 (ต่อ)

เวลา (น.)	3-4 ก.ย. 66		4-5 ก.ย. 66		5-6 ก.ย. 66	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12:00 - 13:00	2.30	S	2.40	SSW	2.20	WSW
13:00 - 14:00	2.40	WSW	2.40	WSW	2.70	WSW
14:00 - 15:00	2.00	SSW	2.60	S	2.40	SW
15:00 - 16:00	1.70	SW	2.30	S	1.60	SSW
16:00 - 17:00	2.00	WSW	2.20	WSW	1.40	WSW
17:00 - 18:00	1.30	S	2.60	SW	1.40	WSW
18:00 - 19:00	1.50	SSW	2.00	SSW	1.60	S
19:00 - 20:00	2.00	SSW	2.40	WSW	1.70	SSW
20:00 - 21:00	2.20	WSW	2.00	WSW	1.90	S
21:00 - 22:00	2.10	SW	2.10	S	1.70	WSW
22:00 - 23:00	1.80	W	2.30	WSW	1.30	SSW
23:00 - 24:00	2.30	W	2.30	SSW	1.50	SW
00:00 - 01:00	1.80	W	2.20	S	1.70	S
01:00 - 02:00	1.70	SSW	1.90	SSW	1.10	WSW
02:00 - 03:00	1.70	SSW	2.00	WSW	1.10	W
03:00 - 04:00	1.50	W	1.90	WSW	0.80	WSW
04:00 - 05:00	1.30	SSW	1.90	W	0.90	WSW
05:00 - 06:00	1.40	SSW	1.90	WSW	1.00	WSW
06:00 - 07:00	1.50	SW	2.10	SSW	1.00	SSW
07:00 - 08:00	1.70	SSW	2.50	SSW	1.00	WSW
08:00 - 09:00	1.80	WSW	1.80	S	1.00	WSW
09:00 - 10:00	2.60	WSW	2.10	WSW	1.60	W
10:00 - 11:00	2.20	WSW	2.20	SSW	1.90	S
11:00 - 12:00	2.50	SSW	2.30	WSW	1.70	WSW
Wind Rose						

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 12.00 น. ถึง 12.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแปบ

ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ : 0729823E, 1403312N

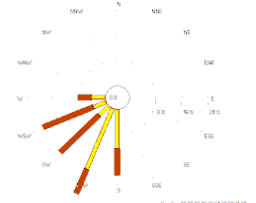
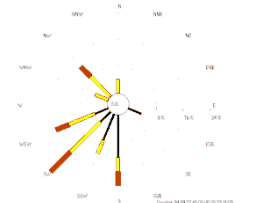
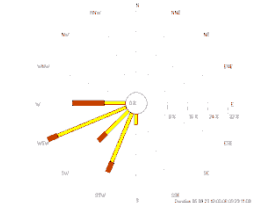
เวลา (น.)	30-31 ส.ค. 66		31 ส.ค.-1 ก.ย. 66		1-2 ก.ย. 66		2-3 ก.ย. 66	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12:00 - 13:00	1.90	W	2.00	S	3.00	W	2.50	WSW
13:00 - 14:00	2.20	SW	1.20	SW	2.50	W	2.80	SW
14:00 - 15:00	2.50	SSW	1.60	SSW	2.60	SW	2.80	SSW
15:00 - 16:00	2.50	SSW	1.70	SSW	2.10	SW	2.30	WSW
16:00 - 17:00	1.40	SSW	1.70	SW	1.80	SSW	2.30	SW
17:00 - 18:00	1.20	WSW	1.60	S	1.50	S	2.20	W
18:00 - 19:00	1.10	SW	2.00	W	2.40	WSW	2.10	WSW
19:00 - 20:00	0.50	S	2.10	SW	1.80	S	2.50	SSW
20:00 - 21:00	0.60	SSW	2.40	S	2.50	S	2.30	SSW
21:00 - 22:00	1.50	SW	0.90	W	2.00	W	1.80	SW
22:00 - 23:00	1.40	SSW	1.40	NNW	2.30	SW	2.10	SSW
23:00 - 24:00	1.10	W	1.40	NNW	2.40	SSW	2.30	W
00:00 - 01:00	1.80	WSW	0.90	ENE	2.30	W	2.40	WSW
01:00 - 02:00	2.20	WSW	1.40	WNW	1.90	WSW	2.10	SW
02:00 - 03:00	1.40	WSW	1.10	NNW	2.40	SW	1.70	SW
03:00 - 04:00	1.50	W	1.00	NNE	2.40	SSW	1.80	SSW
04:00 - 05:00	2.00	WSW	1.00	E	1.70	SW	1.20	SSW
05:00 - 06:00	1.70	WSW	1.10	WNW	1.30	WSW	1.80	WSW
06:00 - 07:00	1.30	S	0.90	WNW	1.30	SW	2.10	WSW
07:00 - 08:00	1.50	W	1.10	WSW	1.30	S	1.90	SSW
08:00 - 09:00	1.50	W	1.80	WSW	1.50	W	2.50	WSW
09:00 - 10:00	1.30	SW	2.30	SW	1.70	SSW	1.70	SSW
10:00 - 11:00	1.70	W	2.10	SW	1.60	W	2.20	SW
11:00 - 12:00	2.20	SW	2.80	SSW	2.30	W	2.60	WSW
Wind Rose								

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 12.00 น. ถึง 12.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-4 (ต่อ)

เวลา (น.)	3-4 ก.ย. 66		4-5 ก.ย. 66		5-6 ก.ย. 66	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12:00 - 13:00	1.90	SSW	2.20	NW	2.10	WSW
13:00 - 14:00	2.30	WSW	1.80	WNW	2.20	W
14:00 - 15:00	2.20	SSW	1.50	WSW	2.30	W
15:00 - 16:00	2.60	SW	2.00	S	1.90	W
16:00 - 17:00	2.00	S	2.80	SW	1.60	SSW
17:00 - 18:00	1.90	SSW	2.30	SW	2.20	W
18:00 - 19:00	2.30	WSW	1.70	WSW	2.00	SW
19:00 - 20:00	2.20	SW	0.90	SSW	1.90	WSW
20:00 - 21:00	2.40	SW	1.00	SW	1.50	WSW
21:00 - 22:00	2.40	WSW	0.70	WSW	1.60	SSW
22:00 - 23:00	2.10	S	0.60	S	1.70	WSW
23:00 - 24:00	2.30	SW	0.60	S	1.70	W
00:00 - 01:00	1.80	S	0.80	S	1.50	WSW
01:00 - 02:00	1.80	SSW	1.00	SW	1.50	WSW
02:00 - 03:00	1.90	SSW	1.30	NW	1.60	SSW
03:00 - 04:00	1.60	S	0.80	ESE	1.30	SW
04:00 - 05:00	1.80	SSW	0.80	SSW	1.50	SW
05:00 - 06:00	1.90	WSW	1.20	S	1.70	WSW
06:00 - 07:00	1.30	SW	1.10	SW	1.30	S
07:00 - 08:00	1.60	W	0.80	SW	1.50	SSW
08:00 - 09:00	2.20	SSW	1.40	N	1.30	SSW
09:00 - 10:00	2.20	WSW	1.90	SSW	2.00	SSW
10:00 - 11:00	2.80	W	1.60	NW	1.60	SW
11:00 - 12:00	1.30	S	2.20	WSW	1.70	WSW
Wind Rose						

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 12.00 น. ถึง 12.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปริดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกศรินทร์ วรรณชิตยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ใต้
ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

4.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณบ้านมาบชูด และบริเวณบ้านหนองแฟบ และดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ของโครงการ บริเวณบ้านมาบชูด และบริเวณบ้านหนองแฟบ ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และ 4.2-2 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- บริเวณบ้านมาบชูด	0.054-0.107	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณบ้านหนองแฟบ	0.029-0.046	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่าผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-5 และรูปที่ 4.2-9

(2) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- บริเวณบ้านมาบชูด	0.018-0.054	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณบ้านหนองแฟบ	0.006-0.042	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่าผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-5 และรูปที่ 4.2-9

(3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณบ้านมาบชูด	0.0001-0.022	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณบ้านหนองแฟบ	0.0002-0.019	ส่วนในล้านส่วน

สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณบ้านมาบชูด	0.005-0.011	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณบ้านหนองแฟบ	0.005-0.010	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) และประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.300 และ 0.120 ส่วนในล้านส่วน ตามลำดับ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียด ดังแสดงในตารางที่ 4.2-6 ถึง 4.2-7

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566 ที่ตรวจวัดได้ใน 2 บริเวณ มาจัดทำกราฟ เพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

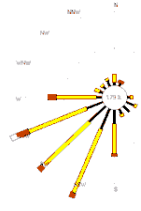
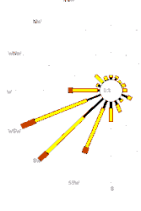
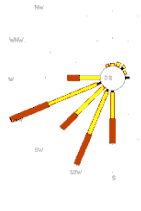
บริเวณบ้านมาบชูด

จากรูปที่ 4.2-3 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.010 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

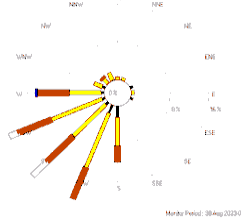
บริเวณบ้านหนองแฟบ

จากรูปที่ 4.2-4 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง พบค่าสูงขึ้นเล็กน้อย ระหว่างเวลา 20.00-03.00 น. จากการเปรียบเทียบ ผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้น ส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.010 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่างจากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					ลักษณะกิจกรรมบริเวณจุดตรวจวัด	ทิศทางและความเร็วลม
				TSP 24 hr (mg/m ³)	PM-10 24 hr (mg/m ³)	SO ₂ 1 hr (ppm)	SO ₂ 24 hr (ppm)	NO ₂ 1 hr (ppm)		
1. บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ	0732457E, 1405621N	-	30-31 ส.ค. 66	-	-	-	-	0.002-0.015	สถานีตรวจวัดตั้งอยู่บริเวณริมรั้วโรงงาน ติดกับถนน มีรถวิ่งผ่าน สภาพอากาศร้อนจัด แดดแรง ลมพัดปานกลาง มีเมฆมาก มีฝนตกเล็กน้อยในบางช่วงเวลาของการตรวจวัด	
			31 ส.ค.-1 ก.ย. 66	-	-	-	-	0.003-0.015		
			1-2 ก.ย. 66	-	-	-	-	0.001-0.014		
			2-3 ก.ย. 66	-	-	-	-	0.002-0.014		
			3-4 ก.ย. 66	-	-	-	-	0.003-0.011		
			4-5 ก.ย. 66	-	-	-	-	0.002-0.016		
			5-6 ก.ย. 66	-	-	-	-	0.001-0.017		
2. บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้	0732542E, 1404903N	-	30-31 ส.ค. 66	-	-	-	-	0.002-0.011	สถานีตรวจวัดตั้งอยู่บริเวณสนามหญ้า ด้านหน้าติดกับถนนทางเข้า-ออก สภาพอากาศร้อนจัด แดดแรง ลมพัดปานกลาง มีเมฆมาก มีฝนตกเล็กน้อยในบางช่วงเวลาของการตรวจวัด	
			31 ส.ค.-1 ก.ย. 66	-	-	-	-	0.002-0.016		
			1-2 ก.ย. 66	-	-	-	-	0.001-0.014		
			2-3 ก.ย. 66	-	-	-	-	0.002-0.013		
			3-4 ก.ย. 66	-	-	-	-	0.002-0.012		
			4-5 ก.ย. 66	-	-	-	-	0.002-0.014		
			5-6 ก.ย. 66	-	-	-	-	0.002-0.017		
3. บริเวณบ้านมาบชูด	0730829E, 1407363N	4.3	30-31 ส.ค. 66	0.086	0.044	0.002-0.021	0.009	0.001-0.013	สถานีตรวจวัดอยู่บริเวณวัดมาบชูด อยู่ติดถนน มีรถวิ่งผ่าน สภาพอากาศร้อนจัด แดดแรง ลมพัดปานกลาง มีเมฆมาก มีฝนตกเล็กน้อยในบางช่วงเวลาของการตรวจวัด	
			31 ส.ค.-1 ก.ย. 66	0.054	0.027	0.001-0.016	0.007	0.002-0.011		
			1-2 ก.ย. 66	0.063	0.034	0.002-0.013	0.005	0.001-0.010		
			2-3 ก.ย. 66	0.067	0.041	0.002-0.011	0.006	0.002-0.010		
			3-4 ก.ย. 66	0.060	0.018	0.0001-0.022	0.011	0.002-0.010		
			4-5 ก.ย. 66	0.107	0.054	0.001-0.010	0.006	0.002-0.012		
			5-6 ก.ย. 66	0.086	0.052	0.001-0.019	0.009	0.003-0.007		

ตารางที่ 4.2-5 (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่างจากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					ลักษณะกิจกรรมบริเวณจุดตรวจวัด	ทิศทางและความเร็วลม
				TSP 24 hr (mg/m ³)	PM-10 24 hr (mg/m ³)	SO ₂ 1 hr (ppm)	SO ₂ 24 hr (ppm)	NO ₂ 1 hr (ppm)		
4. บริเวณบ้านหนองแฟบ	0729823E, 1403312N	5.1	30-31 ส.ค. 66	0.046	0.017	0.002-0.019	0.007	0.002-0.013	สถานีตรวจวัดตั้งอยู่บริเวณวัดหนองแฟบ อยู่ติดถนน มีรถวิ่งผ่าน สภาพอากาศร้อนจัด แดดแรง ลมพัดปานกลาง มีเมฆมาก มีฝนตกเล็กน้อยในบางช่วงเวลาของการตรวจวัด	
			31 ส.ค.-1 ก.ย. 66	0.029	0.011	0.0002-0.014	0.007	0.002-0.010		
			1-2 ก.ย. 66	0.039	0.009	0.002-0.011	0.005	0.001-0.009		
			2-3 ก.ย. 66	0.039	0.011	0.002-0.011	0.006	0.002-0.010		
			3-4 ก.ย. 66	0.042	0.006	0.001-0.019	0.010	0.003-0.009		
			4-5 ก.ย. 66	0.030	0.007	0.0004-0.012	0.006	0.002-0.010		
			5-6 ก.ย. 66	0.040	0.042	0.001-0.016	0.007	0.002-0.014		
ค่ามาตรฐาน				0.330 ^{1/}	0.120 ^{1/}	0.300 ^{2/}	0.120 ^{1/}	0.170 ^{3/}	-	

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
 2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
 3. ^{3/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวริสา กุวสุรเพ็ญ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานฉันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และแก๊สไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัด

ตารางที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด

ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอป จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-20

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0730829E, 1407363N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A SN 1715

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	30-31 ส.ค. 66	31 ส.ค.-1 ก.ย. 66	1-2 ก.ย. 66	2-3 ก.ย. 66	3-4 ก.ย. 66	4-5 ก.ย. 66	5-6 ก.ย. 66
12:00 - 13:00	0.0148	0.0007	0.0084	0.0060	0.0170	0.0075	0.0070
13:00 - 14:00	0.0067	0.0061	0.0065	0.0026	0.0075	0.0082	0.0066
14:00 - 15:00	0.0110	0.0018	0.0127	0.0096	0.0200	0.0061	0.0079
15:00 - 16:00	0.0059	0.0119	0.0036	0.0041	0.0080	0.0027	0.0100
16:00 - 17:00	0.0042	0.0071	0.0028	0.0040	0.0030	0.0099	0.0149
17:00 - 18:00	0.0041	0.0102	0.0048	0.0096	0.0060	0.0033	0.0087
18:00 - 19:00	0.0089	0.0063	0.0050	0.0079	0.0095	0.0064	0.0101
19:00 - 20:00	0.0028	0.0040	0.0056	0.0069	0.0015	0.0033	0.0057
20:00 - 21:00	0.0026	0.0096	0.0033	0.0072	0.0170	0.0027	0.0063
21:00 - 22:00	0.0100	0.0163	0.0080	0.0094	0.0170	0.0056	0.0054
22:00 - 23:00	0.0028	0.0074	0.0060	0.0017	0.0065	0.0020	0.0057
23:00 - 00:00	0.0122	0.0085	0.0031	0.0109	0.0150	0.0009	0.0168
00:00 - 01:00	0.0090	0.0067	0.0036	0.0020	0.0115	0.0036	0.0189
01:00 - 02:00	0.0029	0.0068	0.0053	0.0078	0.0100	0.0007	0.0125
02:00 - 03:00	0.0207	0.0025	0.0057	0.0056	0.0216	0.0056	0.0121
03:00 - 04:00	0.0126	0.0011	0.0034	0.0072	0.0001	0.0035	0.0102
04:00 - 05:00	0.0059	0.0032	0.0063	0.0088	0.0056	0.0084	0.0118
05:00 - 06:00	0.0133	0.0029	0.0020	0.0068	0.0061	0.0050	0.0067
06:00 - 07:00	0.0126	0.0110	0.0059	0.0050	0.0086	0.0104	0.0008
07:00 - 08:00	0.0170	0.0032	0.0071	0.0059	0.0221	0.0036	0.0071
08:00 - 09:00	0.0053	0.0133	0.0018	0.0045	0.0086	0.0102	0.0060
09:00 - 10:00	0.0082	0.0055	0.0037	0.0075	0.0036	0.0089	0.0108
10:00 - 11:00	0.0085	0.0076	0.0028	0.0035	0.0181	0.0058	0.0097
11:00 - 12:00	0.0024	0.0037	0.0065	0.0082	0.0104	0.0079	0.0083
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0085	0.0066	0.0052	0.0064	0.0106	0.0055	0.0092
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0207	0.0163	0.0127	0.0109	0.0221	0.0104	0.0189
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0024	0.0007	0.0018	0.0017	0.0001	0.0007	0.0008
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	0.120						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแฟบ

ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-15

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0729823E, 1403312N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ ฤกษ์ชัย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 43C SN 60771-328-2

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	30-31 ส.ค. 66	31 ส.ค.-1 ก.ย. 66	1-2 ก.ย. 66	2-3 ก.ย. 66	3-4 ก.ย. 66	4-5 ก.ย. 66	5-6 ก.ย. 66
12:00 - 13:00	0.0090	0.0030	0.0107	0.0048	0.0018	0.0088	0.0046
13:00 - 14:00	0.0039	0.0077	0.0044	0.0025	0.0056	0.0046	0.0050
14:00 - 15:00	0.0029	0.0049	0.0057	0.0097	0.0184	0.0048	0.0030
15:00 - 16:00	0.0133	0.0091	0.0023	0.0106	0.0117	0.0044	0.0154
16:00 - 17:00	0.0068	0.0028	0.0077	0.0068	0.0079	0.0084	0.0071
17:00 - 18:00	0.0017	0.0100	0.0062	0.0026	0.0097	0.0039	0.0018
18:00 - 19:00	0.0047	0.0082	0.0017	0.0030	0.0040	0.0117	0.0062
19:00 - 20:00	0.0032	0.0004	0.0031	0.0030	0.0143	0.0062	0.0019
20:00 - 21:00	0.0061	0.0066	0.0066	0.0097	0.0116	0.0075	0.0081
21:00 - 22:00	0.0076	0.0097	0.0034	0.0104	0.0069	0.0107	0.0080
22:00 - 23:00	0.0050	0.0139	0.0074	0.0076	0.0187	0.0055	0.0042
23:00 - 00:00	0.0080	0.0086	0.0029	0.0088	0.0180	0.0045	0.0136
00:00 - 01:00	0.0060	0.0073	0.0040	0.0025	0.0183	0.0038	0.0158
01:00 - 02:00	0.0109	0.0100	0.0068	0.0061	0.0061	0.0058	0.0090
02:00 - 03:00	0.0194	0.0002	0.0031	0.0100	0.0123	0.0098	0.0154
03:00 - 04:00	0.0078	0.0104	0.0052	0.0019	0.0096	0.0111	0.0036
04:00 - 05:00	0.0023	0.0026	0.0054	0.0027	0.0154	0.0059	0.0008
05:00 - 06:00	0.0072	0.0028	0.0039	0.0057	0.0092	0.0067	0.0010
06:00 - 07:00	0.0137	0.0065	0.0038	0.0033	0.0040	0.0057	0.0072
07:00 - 08:00	0.0137	0.0092	0.0042	0.0019	0.0123	0.0040	0.0038
08:00 - 09:00	0.0081	0.0104	0.0026	0.0098	0.0151	0.0015	0.0043
09:00 - 10:00	0.0046	0.0046	0.0076	0.0053	0.0014	0.0083	0.0089
10:00 - 11:00	0.0015	0.0098	0.0052	0.0091	0.0072	0.0085	0.0021
11:00 - 12:00	0.0020	0.0045	0.0066	0.0080	0.0053	0.0004	0.0053
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0071	0.0068	0.0050	0.0061	0.0102	0.0064	0.0065
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0194	0.0139	0.0107	0.0106	0.0187	0.0117	0.0158
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0015	0.0002	0.0017	0.0019	0.0014	0.0004	0.0008
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	0.120						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ ฤกษ์ชัย

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ ฤกษ์ชัย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

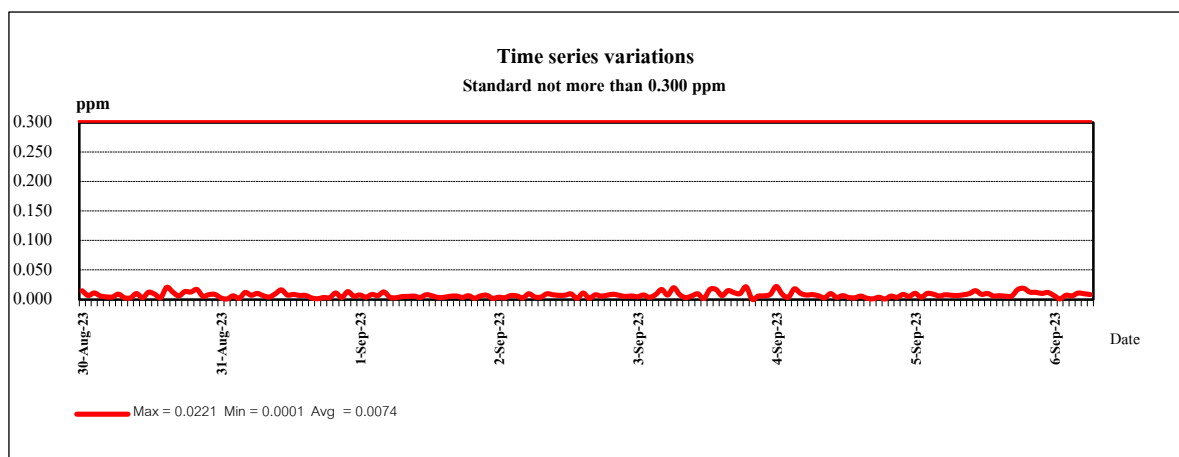
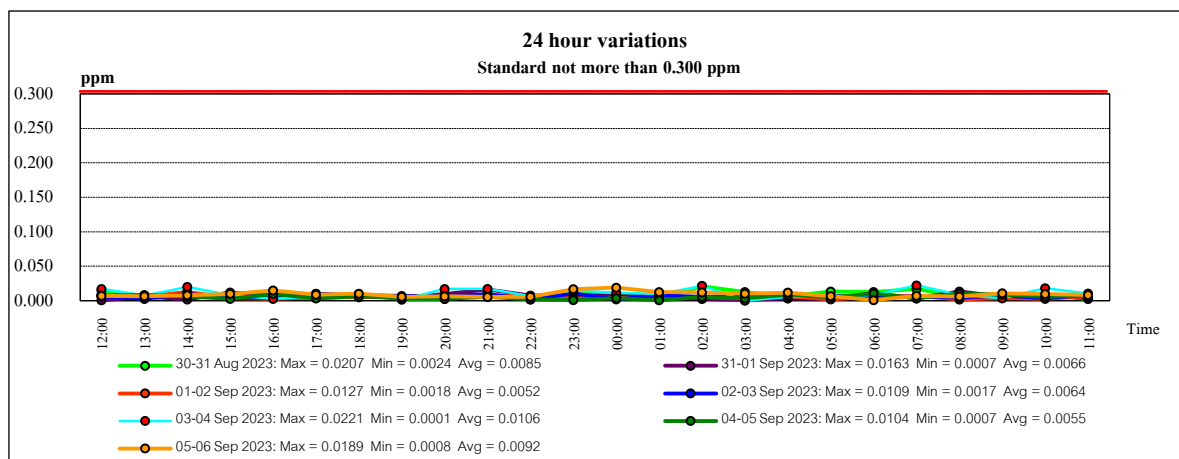
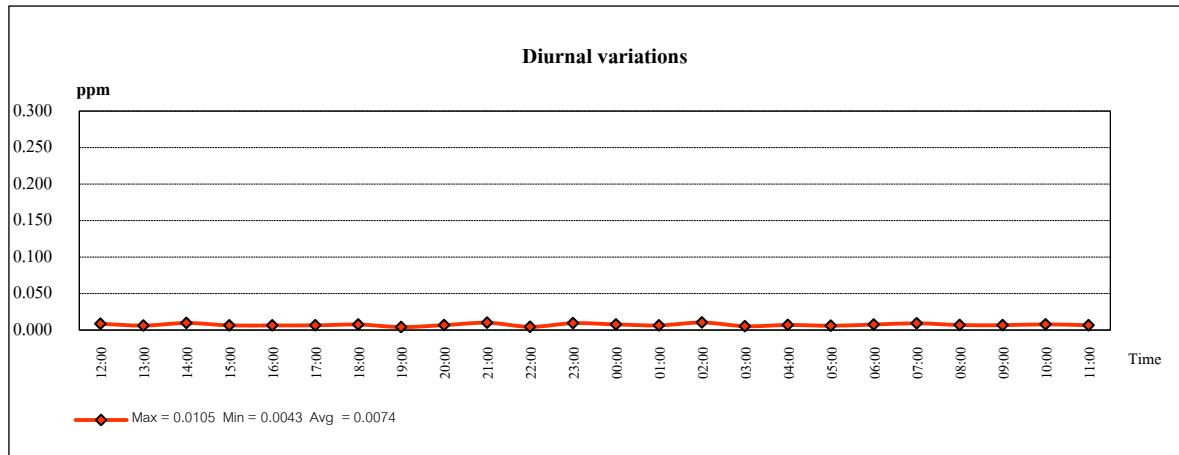
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด

ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566

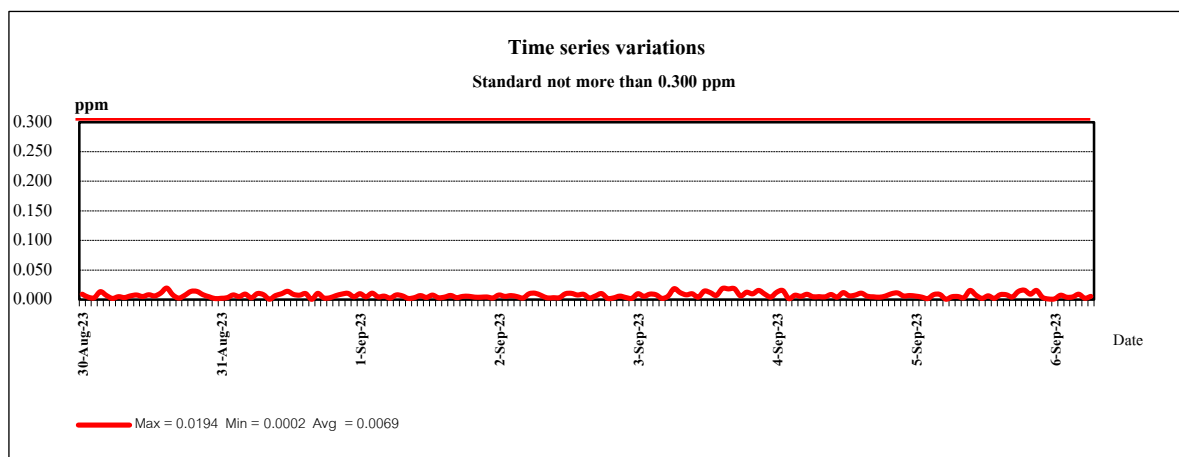
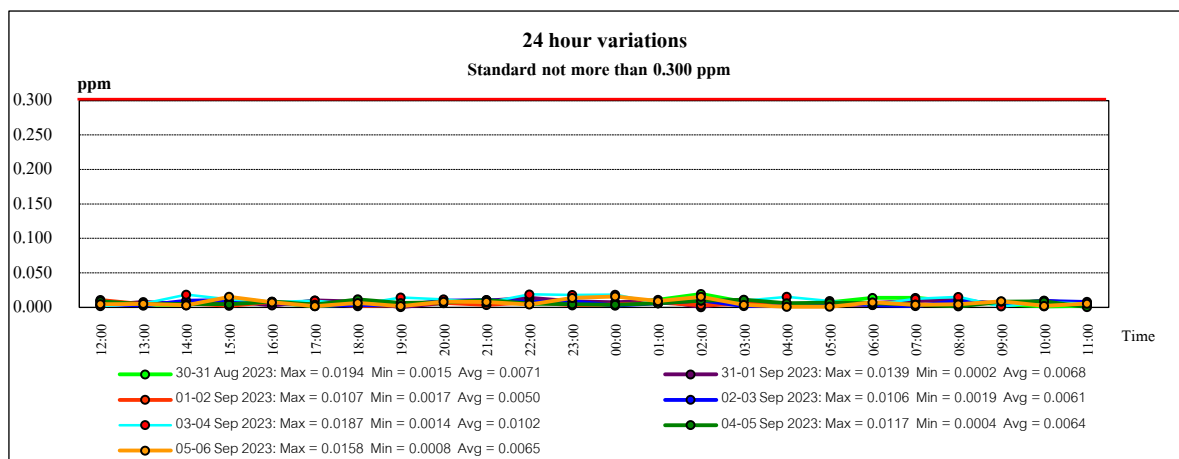
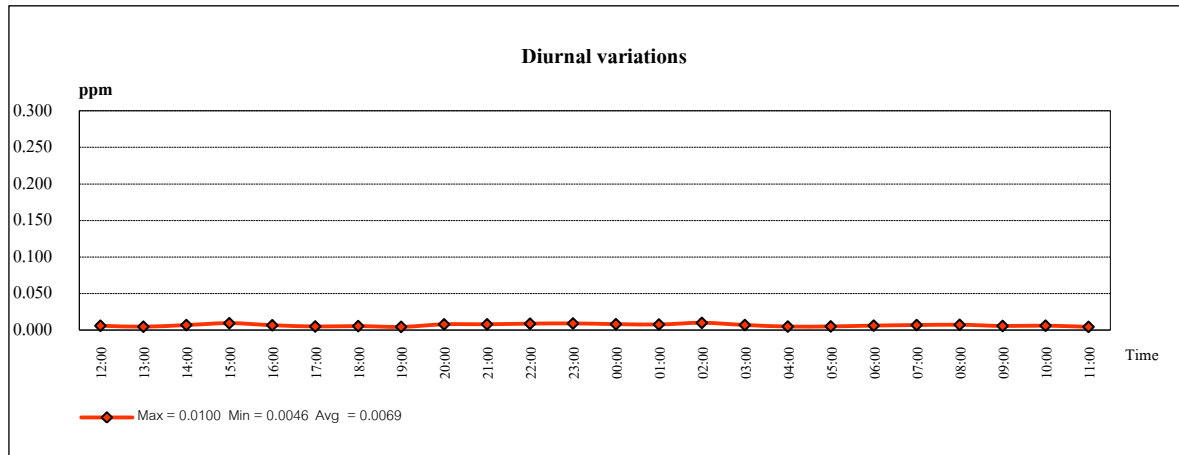


รูปที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแฟบ

ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566



(4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณขอบรั้วด้านทิศเหนือ ของโครงการ	0.001-0.017	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการ หรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้	0.001-0.017	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณบ้านมาบชูด	0.001-0.013	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณบ้านหนองแฟบ	0.001-0.014	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.170 ส่วนในล้านส่วน หรือ 170 ส่วนในพันล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-8 ถึง 4.2-11

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566 จำนวน 4 บริเวณ มาจัดทำกราฟ เพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณขอบรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ

จากรูปที่ 4.2-5 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง พบค่าสูงขึ้นเล็กน้อย ระหว่างเวลา 15.00-19.00 น. และ 04.00-08.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.012 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้

จากรูปที่ 4.2-6 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำลงเล็กน้อย ระหว่างเวลา 21.00-02.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.010 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณบ้านมาบชูด

จากรูปที่ 4.2-7 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำลงเล็กน้อย ระหว่างเวลา 23.00-05.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.008 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณบ้านหนองแฟบ

จากรูปที่ 4.2-8 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำลงเล็กน้อย ระหว่างเวลา 21.00-05.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.008 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณขอบรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ

ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Mobile 18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732457E,1405621N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A SN 1645

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	30-31 ส.ค. 66	31 ส.ค.-1 ก.ย. 66	1-2 ก.ย. 66	2-3 ก.ย. 66	3-4 ก.ย. 66	4-5 ก.ย. 66	5-6 ก.ย. 66
10:00 - 11:00	0.0019	0.0103	0.0079	0.0085	0.0085	0.0070	0.0012
11:00 - 12:00	0.0063	0.0062	0.0074	0.0061	0.0074	0.0049	0.0018
12:00 - 13:00	0.0097	0.0092	0.0034	0.0041	0.0069	0.0074	0.0135
13:00 - 14:00	0.0082	0.0061	0.0066	0.0071	0.0029	0.0083	0.0137
14:00 - 15:00	0.0046	0.0040	0.0056	0.0022	0.0094	0.0138	0.0143
15:00 - 16:00	0.0065	0.0065	0.0107	0.0042	0.0093	0.0122	0.0155
16:00 - 17:00	0.0154	0.0090	0.0137	0.0118	0.0093	0.0112	0.0132
17:00 - 18:00	0.0138	0.0145	0.0083	0.0138	0.0083	0.0086	0.0163
18:00 - 19:00	0.0087	0.0120	0.0093	0.0048	0.0102	0.0091	0.0170
19:00 - 20:00	0.0101	0.0100	0.0064	0.0134	0.0107	0.0085	0.0016
20:00 - 21:00	0.0075	0.0070	0.0059	0.0054	0.0057	0.0015	0.0088
21:00 - 22:00	0.0070	0.0055	0.0080	0.0064	0.0061	0.0054	0.0095
22:00 - 23:00	0.0069	0.0025	0.0045	0.0045	0.0081	0.0099	0.0106
23:00 - 00:00	0.0058	0.0065	0.0051	0.0055	0.0041	0.0063	0.0078
00:00 - 01:00	0.0037	0.0040	0.0066	0.0050	0.0061	0.0053	0.0020
01:00 - 02:00	0.0086	0.0035	0.0037	0.0096	0.0065	0.0087	0.0091
02:00 - 03:00	0.0090	0.0059	0.0072	0.0091	0.0030	0.0072	0.0073
03:00 - 04:00	0.0069	0.0059	0.0013	0.0016	0.0050	0.0047	0.0080
04:00 - 05:00	0.0079	0.0089	0.0078	0.0092	0.0059	0.0056	0.0101
05:00 - 06:00	0.0078	0.0079	0.0109	0.0092	0.0109	0.0111	0.0083
06:00 - 07:00	0.0147	0.0119	0.0084	0.0098	0.0094	0.0105	0.0070
07:00 - 08:00	0.0091	0.0119	0.0110	0.0083	0.0103	0.0155	0.0101
08:00 - 09:00	0.0035	0.0109	0.0115	0.0033	0.0078	0.0059	0.0133
09:00 - 10:00	0.0049	0.0079	0.0061	0.0054	0.0078	0.0069	0.0080
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0079	0.0078	0.0074	0.0070	0.0075	0.0081	0.0095
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0154	0.0145	0.0137	0.0138	0.0109	0.0155	0.0170
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0019	0.0025	0.0013	0.0016	0.0029	0.0015	0.0012
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ตารางที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้

ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 16

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732542E, 1404903N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A SN 2386

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	30-31 ส.ค. 66	31 ส.ค.-1 ก.ย. 66	1-2 ก.ย. 66	2-3 ก.ย. 66	3-4 ก.ย. 66	4-5 ก.ย. 66	5-6 ก.ย. 66
11:00 - 12:00	0.0073	0.0057	0.0055	0.0055	0.0081	0.0047	0.0027
12:00 - 13:00	0.0046	0.0070	0.0060	0.0036	0.0021	0.0078	0.0064
13:00 - 14:00	0.0029	0.0045	0.0074	0.0026	0.0067	0.0060	0.0111
14:00 - 15:00	0.0017	0.0050	0.0052	0.0097	0.0082	0.0017	0.0078
15:00 - 16:00	0.0055	0.0069	0.0105	0.0082	0.0098	0.0088	0.0140
16:00 - 17:00	0.0094	0.0104	0.0137	0.0072	0.0083	0.0140	0.0162
17:00 - 18:00	0.0087	0.0159	0.0065	0.0093	0.0124	0.0067	0.0094
18:00 - 19:00	0.0080	0.0129	0.0087	0.0053	0.0094	0.0083	0.0171
19:00 - 20:00	0.0098	0.0088	0.0104	0.0078	0.0115	0.0055	0.0073
20:00 - 21:00	0.0106	0.0058	0.0072	0.0119	0.0060	0.0067	0.0125
21:00 - 22:00	0.0044	0.0073	0.0069	0.0059	0.0026	0.0048	0.0072
22:00 - 23:00	0.0027	0.0023	0.0037	0.0025	0.0071	0.0060	0.0079
23:00 - 00:00	0.0015	0.0053	0.0069	0.0125	0.0082	0.0027	0.0026
00:00 - 01:00	0.0048	0.0042	0.0056	0.0035	0.0047	0.0033	0.0018
01:00 - 02:00	0.0036	0.0022	0.0064	0.0051	0.0058	0.0080	0.0075
02:00 - 03:00	0.0019	0.0032	0.0066	0.0021	0.0053	0.0072	0.0047
03:00 - 04:00	0.0058	0.0102	0.0013	0.0076	0.0024	0.0093	0.0109
04:00 - 05:00	0.0076	0.0066	0.0026	0.0042	0.0074	0.0030	0.0120
05:00 - 06:00	0.0094	0.0096	0.0133	0.0042	0.0085	0.0087	0.0082
06:00 - 07:00	0.0097	0.0081	0.0121	0.0113	0.0075	0.0094	0.0084
07:00 - 08:00	0.0110	0.0101	0.0073	0.0108	0.0066	0.0080	0.0106
08:00 - 09:00	0.0028	0.0121	0.0055	0.0068	0.0081	0.0057	0.0123
09:00 - 10:00	0.0041	0.0090	0.0118	0.0059	0.0102	0.0049	0.0090
10:00 - 11:00	0.0024	0.0080	0.0095	0.0034	0.0087	0.0065	0.0092
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0058	0.0075	0.0075	0.0065	0.0073	0.0066	0.0090
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0110	0.0159	0.0137	0.0125	0.0124	0.0140	0.0171
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0015	0.0022	0.0013	0.0021	0.0021	0.0017	0.0018
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ตารางที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด

ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-20

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 730829E, 1407363N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A SN 1528

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	30-31 ส.ค. 66	31 ส.ค.-1 ก.ย. 66	1-2 ก.ย. 66	2-3 ก.ย. 66	3-4 ก.ย. 66	4-5 ก.ย. 66	5-6 ก.ย. 66
12:00 - 13:00	0.0049	0.0102	0.0100	0.0042	0.0040	0.0071	0.0056
13:00 - 14:00	0.0088	0.0084	0.0059	0.0068	0.0021	0.0071	0.0036
14:00 - 15:00	0.0097	0.0068	0.0043	0.0060	0.0056	0.0062	0.0051
15:00 - 16:00	0.0071	0.0062	0.0060	0.0046	0.0031	0.0062	0.0047
16:00 - 17:00	0.0129	0.0097	0.0096	0.0063	0.0097	0.0083	0.0027
17:00 - 18:00	0.0098	0.0106	0.0056	0.0059	0.0087	0.0098	0.0057
18:00 - 19:00	0.0072	0.0080	0.0041	0.0051	0.0087	0.0079	0.0048
19:00 - 20:00	0.0076	0.0084	0.0056	0.0097	0.0053	0.0084	0.0058
20:00 - 21:00	0.0095	0.0078	0.0037	0.0074	0.0058	0.0095	0.0038
21:00 - 22:00	0.0054	0.0092	0.0012	0.0040	0.0073	0.0085	0.0059
22:00 - 23:00	0.0108	0.0097	0.0067	0.0042	0.0094	0.0091	0.0044
23:00 - 00:00	0.0072	0.0021	0.0057	0.0023	0.0074	0.0091	0.0054
00:00 - 01:00	0.0016	0.0070	0.0053	0.0040	0.0064	0.0042	0.0055
01:00 - 02:00	0.0014	0.0079	0.0058	0.0046	0.0080	0.0037	0.0030
02:00 - 03:00	0.0068	0.0053	0.0033	0.0063	0.0075	0.0088	0.0055
03:00 - 04:00	0.0037	0.0062	0.0019	0.0024	0.0035	0.0098	0.0056
04:00 - 05:00	0.0066	0.0061	0.0029	0.0071	0.0046	0.0019	0.0041
05:00 - 06:00	0.0055	0.0076	0.0024	0.0062	0.0066	0.0074	0.0036
06:00 - 07:00	0.0089	0.0100	0.0054	0.0044	0.0036	0.0070	0.0072
07:00 - 08:00	0.0103	0.0079	0.0045	0.0055	0.0042	0.0115	0.0067
08:00 - 09:00	0.0127	0.0088	0.0070	0.0072	0.0067	0.0066	0.0042
09:00 - 10:00	0.0071	0.0107	0.0035	0.0083	0.0068	0.0061	0.0043
10:00 - 11:00	0.0089	0.0096	0.0090	0.0050	0.0053	0.0082	0.0053
11:00 - 12:00	0.0063	0.0101	0.0076	0.0046	0.0060	0.0055	0.0033
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0075	0.0081	0.0053	0.0055	0.0061	0.0074	0.0048
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0129	0.0107	0.0100	0.0097	0.0097	0.0115	0.0072
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0014	0.0021	0.0012	0.0023	0.0021	0.0019	0.0027
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ตารางที่ 4.2-11 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแฟบ

ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-15

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 729823E, 1403312N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A SN 2387

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	30-31 ส.ค. 66	31 ส.ค.-1 ก.ย. 66	1-2 ก.ย. 66	2-3 ก.ย. 66	3-4 ก.ย. 66	4-5 ก.ย. 66	5-6 ก.ย. 66
12:00 - 13:00	0.0050	0.0096	0.0076	0.0048	0.0070	0.0085	0.0093
13:00 - 14:00	0.0109	0.0074	0.0071	0.0039	0.0070	0.0055	0.0069
14:00 - 15:00	0.0059	0.0084	0.0055	0.0061	0.0050	0.0055	0.0066
15:00 - 16:00	0.0084	0.0078	0.0011	0.0062	0.0065	0.0085	0.0102
16:00 - 17:00	0.0063	0.0083	0.0061	0.0049	0.0060	0.0045	0.0128
17:00 - 18:00	0.0123	0.0062	0.0086	0.0085	0.0060	0.0099	0.0090
18:00 - 19:00	0.0083	0.0072	0.0052	0.0047	0.0045	0.0039	0.0016
19:00 - 20:00	0.0097	0.0101	0.0067	0.0103	0.0080	0.0019	0.0067
20:00 - 21:00	0.0077	0.0085	0.0067	0.0085	0.0025	0.0064	0.0099
21:00 - 22:00	0.0087	0.0050	0.0038	0.0031	0.0050	0.0074	0.0085
22:00 - 23:00	0.0101	0.0069	0.0058	0.0033	0.0045	0.0074	0.0052
23:00 - 00:00	0.0081	0.0019	0.0043	0.0054	0.0050	0.0029	0.0058
00:00 - 01:00	0.0041	0.0033	0.0089	0.0066	0.0050	0.0044	0.0034
01:00 - 02:00	0.0040	0.0053	0.0049	0.0052	0.0030	0.0034	0.0096
02:00 - 03:00	0.0035	0.0062	0.0069	0.0024	0.0040	0.0044	0.0072
03:00 - 04:00	0.0084	0.0062	0.0020	0.0025	0.0050	0.0034	0.0108
04:00 - 05:00	0.0044	0.0081	0.0040	0.0062	0.0085	0.0074	0.0045
05:00 - 06:00	0.0019	0.0050	0.0070	0.0043	0.0050	0.0058	0.0111
06:00 - 07:00	0.0133	0.0085	0.0021	0.0030	0.0075	0.0093	0.0143
07:00 - 08:00	0.0043	0.0104	0.0016	0.0056	0.0055	0.0078	0.0099
08:00 - 09:00	0.0108	0.0089	0.0076	0.0058	0.0074	0.0088	0.0075
09:00 - 10:00	0.0062	0.0088	0.0057	0.0059	0.0049	0.0033	0.0082
10:00 - 11:00	0.0107	0.0038	0.0082	0.0076	0.0064	0.0058	0.0063
11:00 - 12:00	0.0087	0.0082	0.0041	0.0067	0.0050	0.0071	0.0044
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0076	0.0071	0.0055	0.0055	0.0056	0.0060	0.0079
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0133	0.0104	0.0089	0.0103	0.0085	0.0099	0.0143
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0019	0.0019	0.0011	0.0024	0.0025	0.0019	0.0016
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

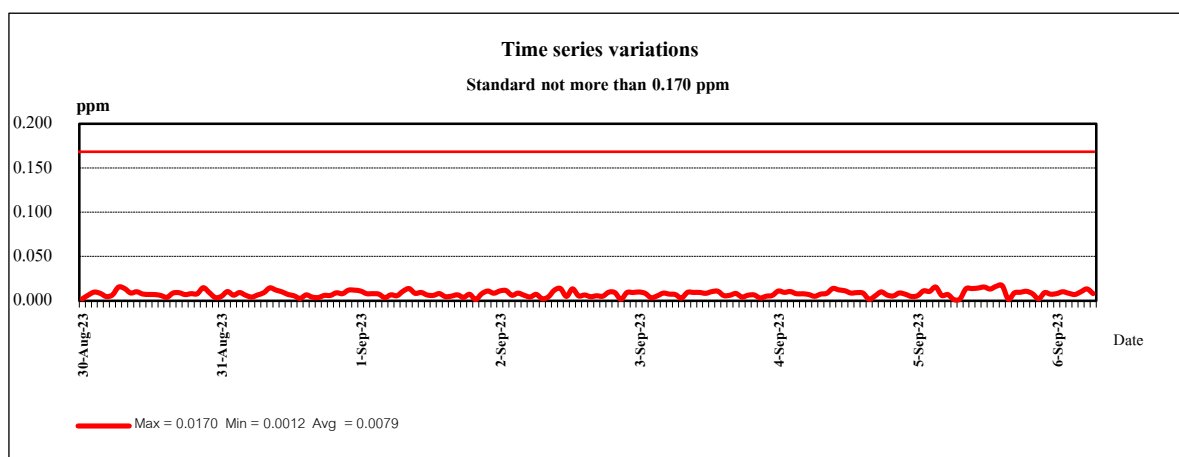
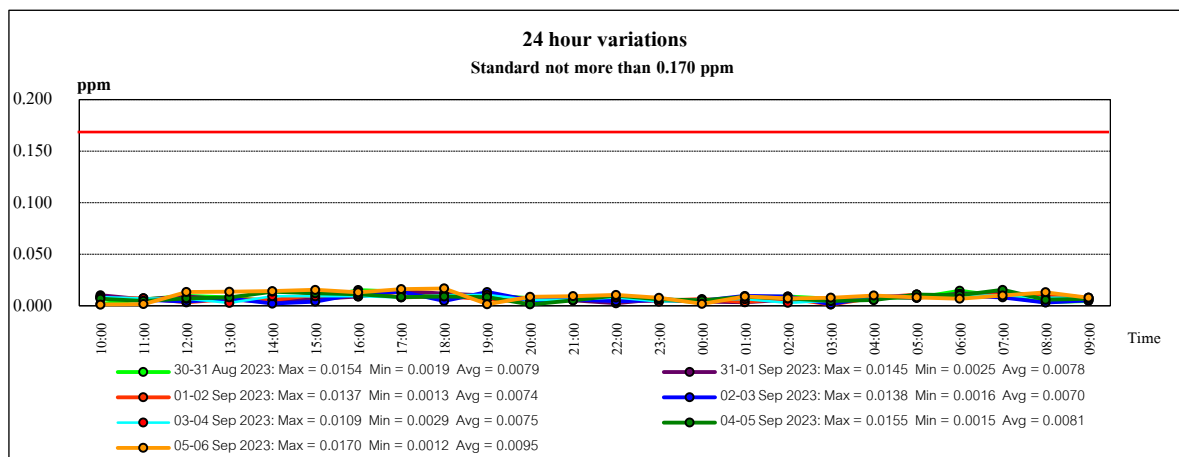
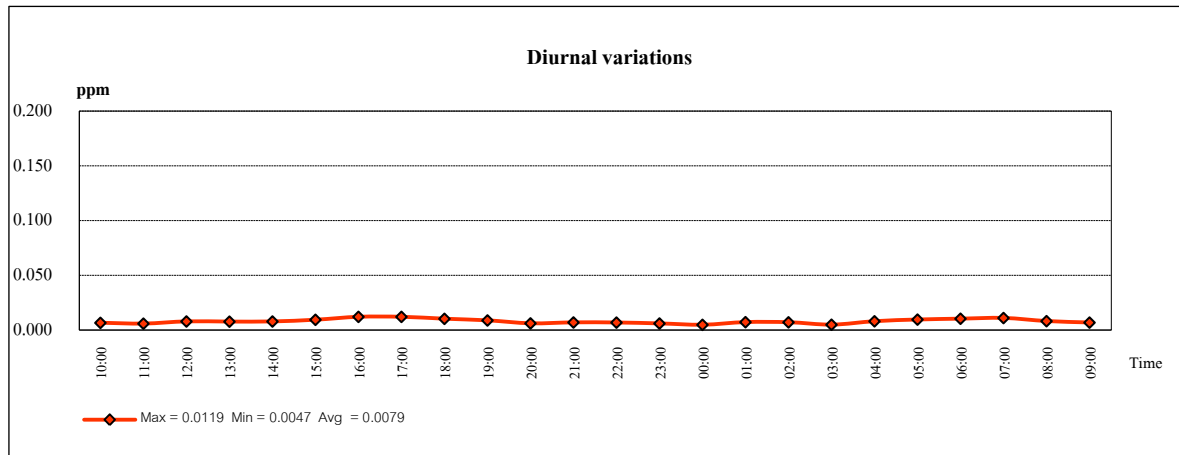
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

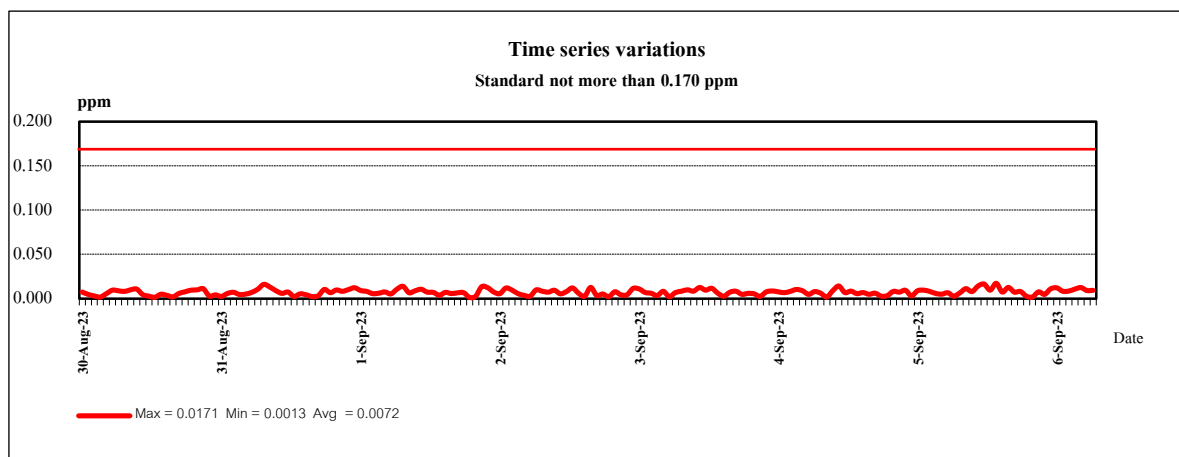
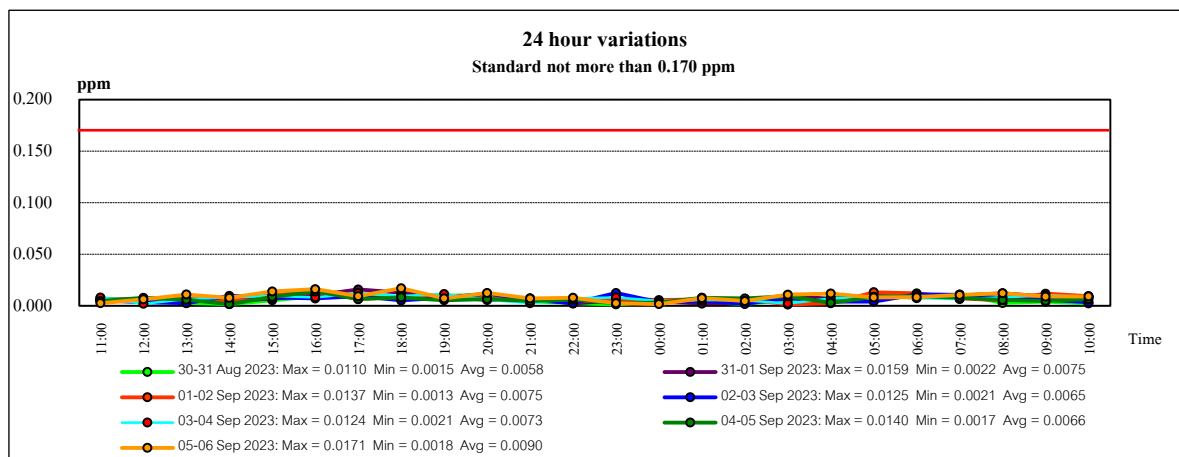
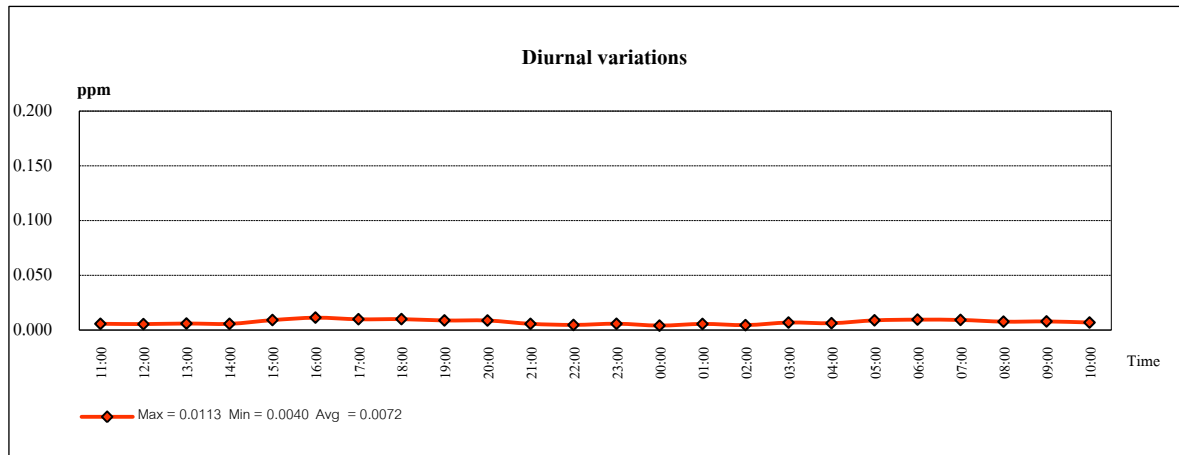
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

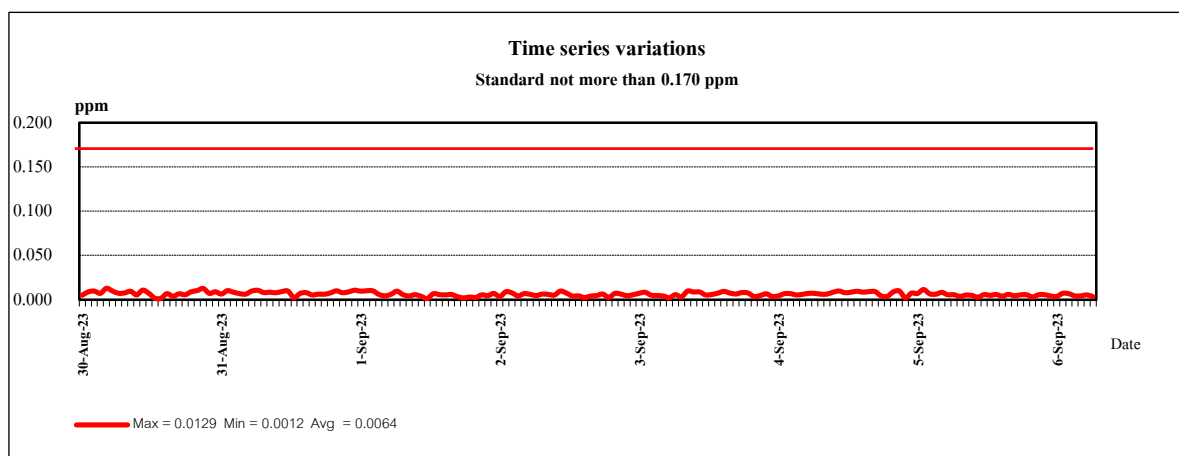
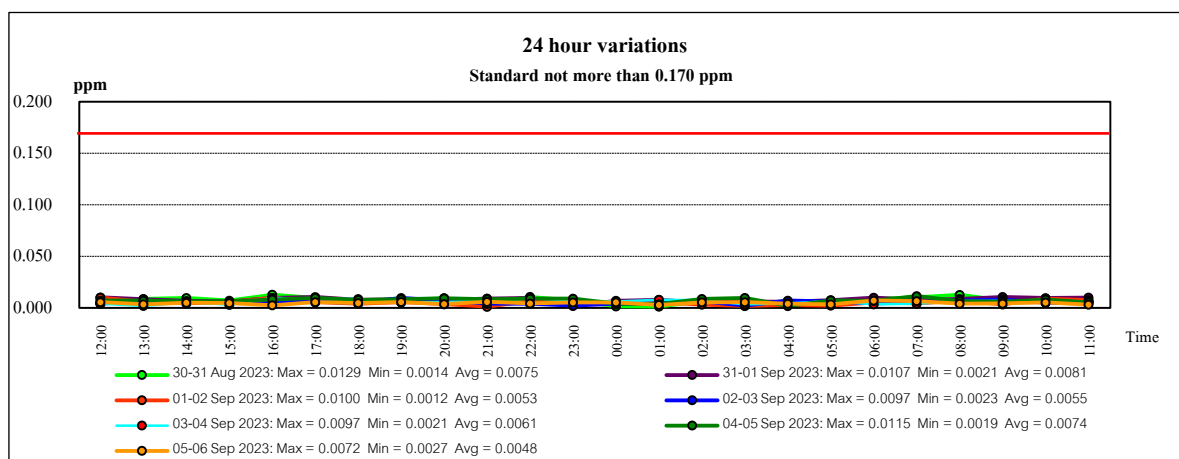
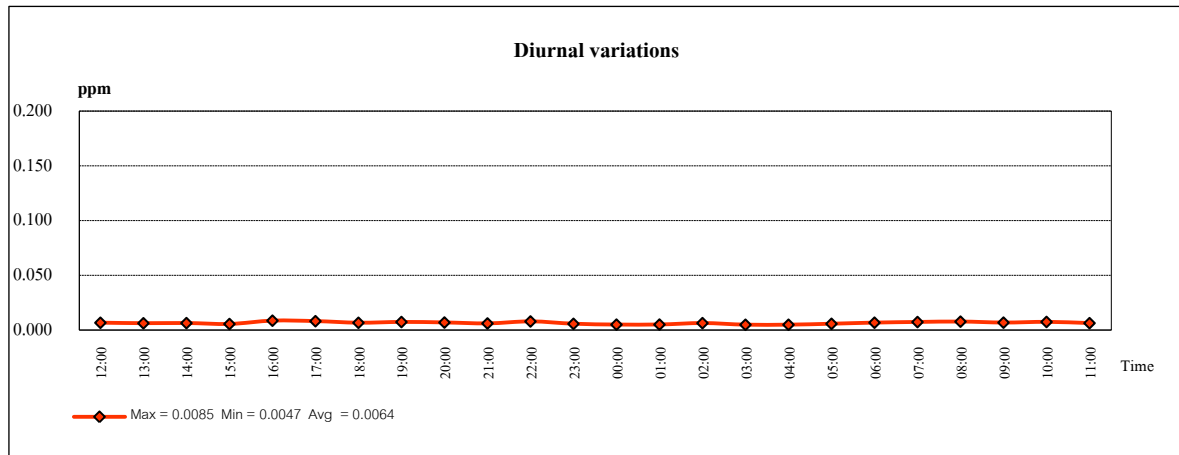
รูปที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณขอบรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ
ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566



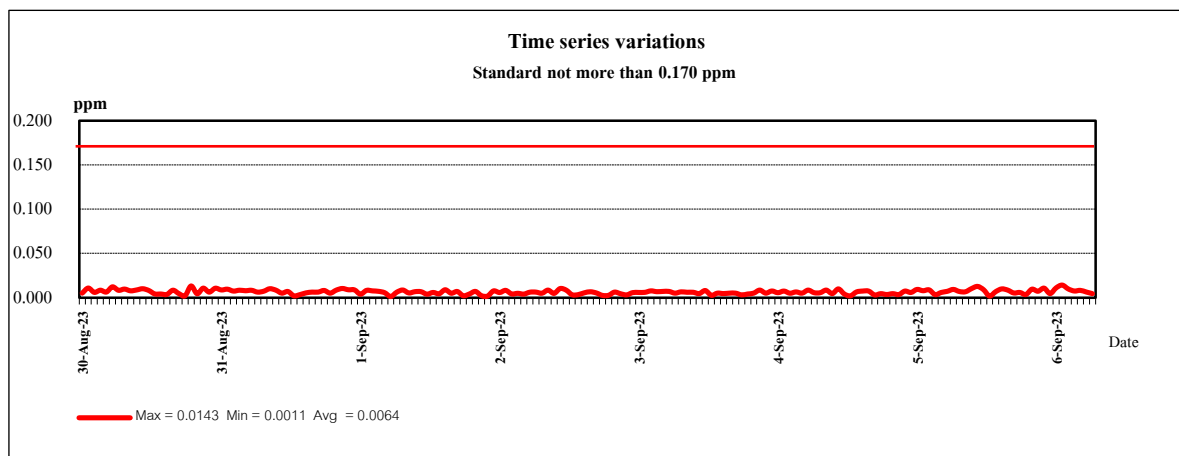
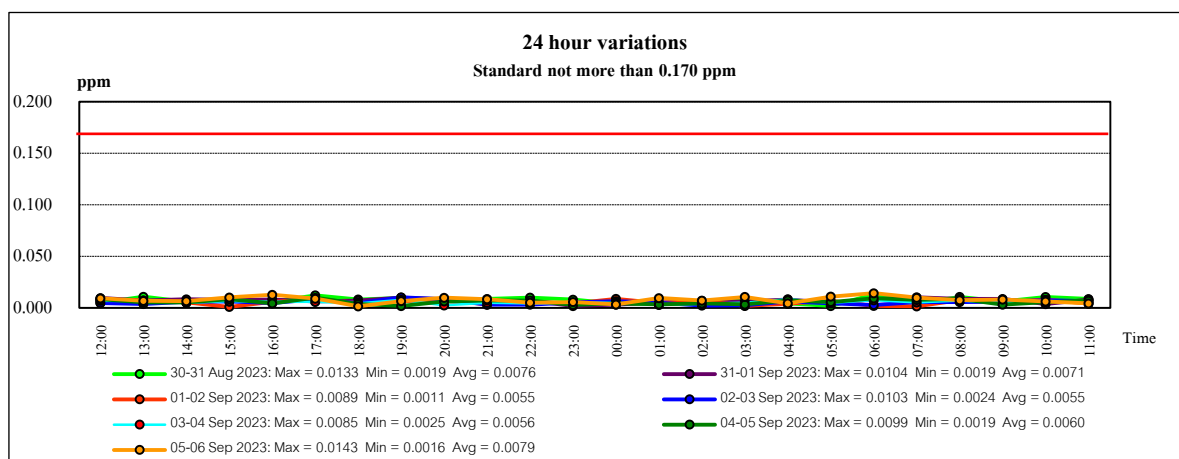
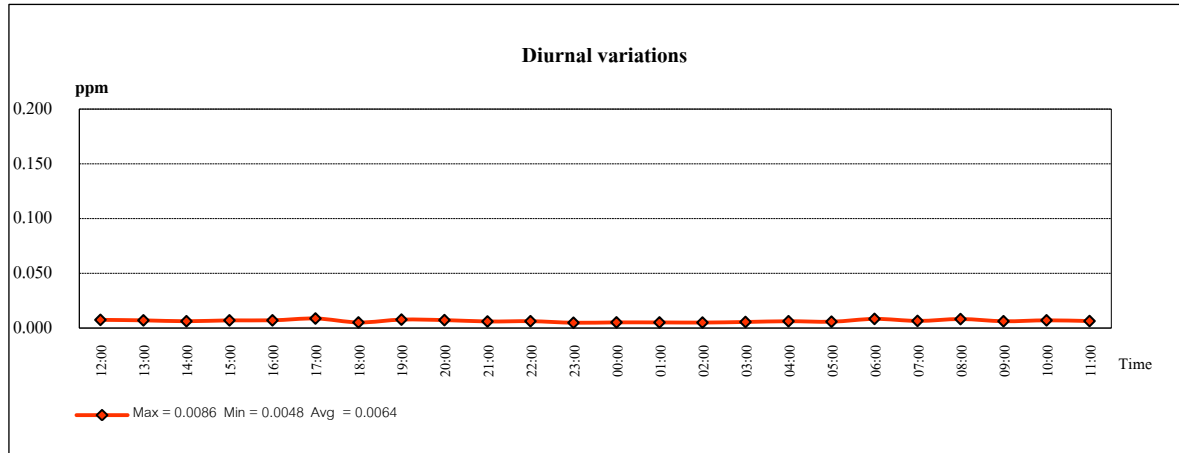
รูปที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบรั้วด้านทิศใต้
ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566



รูปที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด
ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566



รูปที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแฟบ
ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566



รูปที่ 4.2-9 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566



4 บ้านหนองแฟบ			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.029-0.046	0.330 ^{1/}
PM-10	mg/m ³	0.006-0.042	0.120 ^{1/}
SO ₂ 1 hr	ppm	0.0002-0.019	0.300 ^{2/}
SO ₂ 24 hr	ppm	0.005-0.010	0.120 ^{1/}
NO ₂ 1 hr	ppm	0.001-0.014	0.170 ^{3/}

3 บ้านมาบขุด			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.054-0.107	0.330 ^{1/}
PM-10	mg/m ³	0.018-0.054	0.120 ^{1/}
SO ₂ 1 hr	ppm	0.0001-0.022	0.300 ^{2/}
SO ₂ 24 hr	ppm	0.005-0.011	0.120 ^{1/}
NO ₂ 1 hr	ppm	0.001-0.013	0.170 ^{3/}

1 ขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
NO ₂ 1 hr	ppm	0.001-0.017	0.170 ^{3/}

2 หน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
NO ₂ 1 hr	ppm	0.001-0.017	0.170 ^{3/}

หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

3.^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

4.2.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566 ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณบ้านมาบชูด และบริเวณบ้านหนองแฟบ และทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ของโครงการ บริเวณบ้านมาบชูด และบริเวณบ้านหนองแฟบ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทุกครั้งที่ทำการตรวจวัด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-12 ถึง 4.2-16 และรูปที่ 4.2-10

ตารางที่ 4.2-12 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	บ้านมาบชอุตสาหกรรม		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
2-9 เม.ย. 64	0.037	0.072	0.041	0.080
4-11 ต.ค. 64	0.032	0.051	0.027	0.080
19-26 เม.ย. 65	0.046	0.091	0.050	0.068
18-25 ต.ค. 65	0.046	0.099	0.039	0.096
18-25 เม.ย. 66	0.068	0.125	0.034	0.060
30 ส.ค. - 6 ก.ย. 66	0.054	0.107	0.029	0.046
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.330			

หมายเหตุ : ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ 4.2-13 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน
ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	บ้านมาบชอุตสาหกรรม		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
2-9 เม.ย. 64	0.024	0.047	0.026	0.053
4-11 ต.ค. 64	0.022	0.035	0.015	0.042
19-26 เม.ย. 65	0.026	0.048	0.021	0.038
18-25 ต.ค. 65	0.029	0.073	0.029	0.061
18-25 เม.ย. 66	0.038	0.074	0.019	0.041
30 ส.ค. - 6 ก.ย. 66	0.018	0.054	0.006	0.042
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.120			

หมายเหตุ : ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ 4.2-14 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)			
	บ้านมาบชูด		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
2-9 เม.ย. 64	0.0001	0.005	0.0001	0.006
4-11 ต.ค. 64	0.001	0.018	0.002	0.019
19-26 เม.ย. 65	0.002	0.026	0.0001	0.010
18-25 ต.ค. 65	0.001	0.006	0.001	0.012
18-25 เม.ย. 66	0.003	0.006	0.003	0.007
30 ส.ค. - 6 ก.ย. 66	0.0001	0.022	0.0002	0.019
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.300			

หมายเหตุ : ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

ตารางที่ 4.2-15 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)			
	บ้านมาบชูด		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
2-9 เม.ย. 64	0.001	0.002	0.002	0.004
4-11 ต.ค. 64	0.002	0.006	0.002	0.006
19-26 เม.ย. 65	0.004	0.008	0.004	0.006
18-25 ต.ค. 65	0.002	0.003	0.003	0.004
18-25 เม.ย. 66	0.004	0.005	0.005	0.005
30 ส.ค. - 6 ก.ย. 66	0.005	0.011	0.005	0.010
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.120			

หมายเหตุ : ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

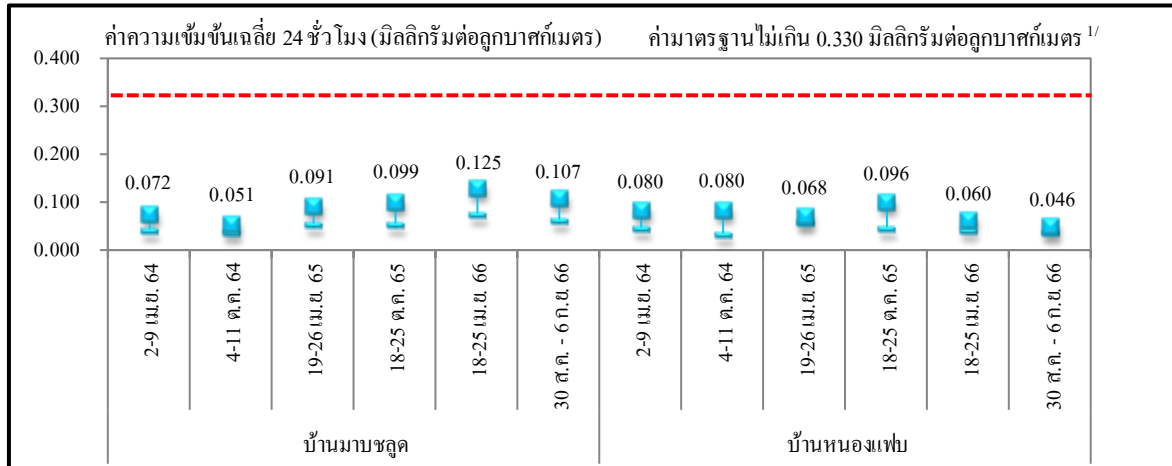
ตารางที่ 4.2-16 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566

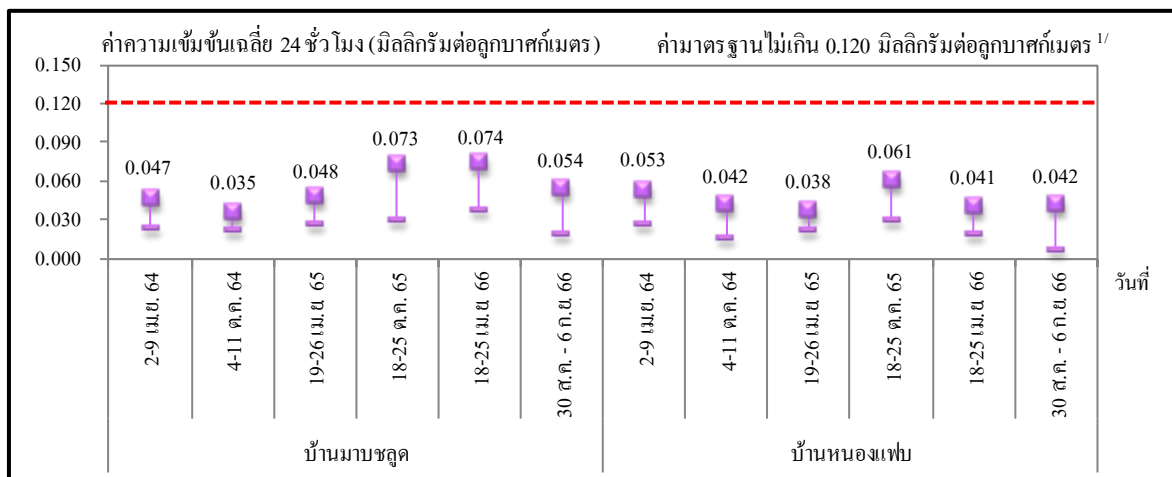
วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	ขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือ ของโครงการ		ขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ ของโครงการ		บ้านมาบชูด		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
2-9 เม.ย. 64	0.003	0.027	0.004	0.020	0.003	0.018	0.003	0.015
4-11 ต.ค. 64	0.003	0.024	0.003	0.024	0.002	0.018	0.001	0.018
19-26 เม.ย. 65	0.002	0.019	0.003	0.019	0.002	0.019	0.001	0.015
18-25 ต.ค. 65	0.002	0.031	0.002	0.020	0.002	0.008	0.003	0.015
18-25 เม.ย. 66	0.002	0.028	0.003	0.028	0.0004	0.029	0.002	0.028
30 ส.ค. - 6 ก.ย. 66	0.001	0.017	0.001	0.017	0.001	0.013	0.001	0.014
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.170							

หมายเหตุ : ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

รูปที่ 4.2-10 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566



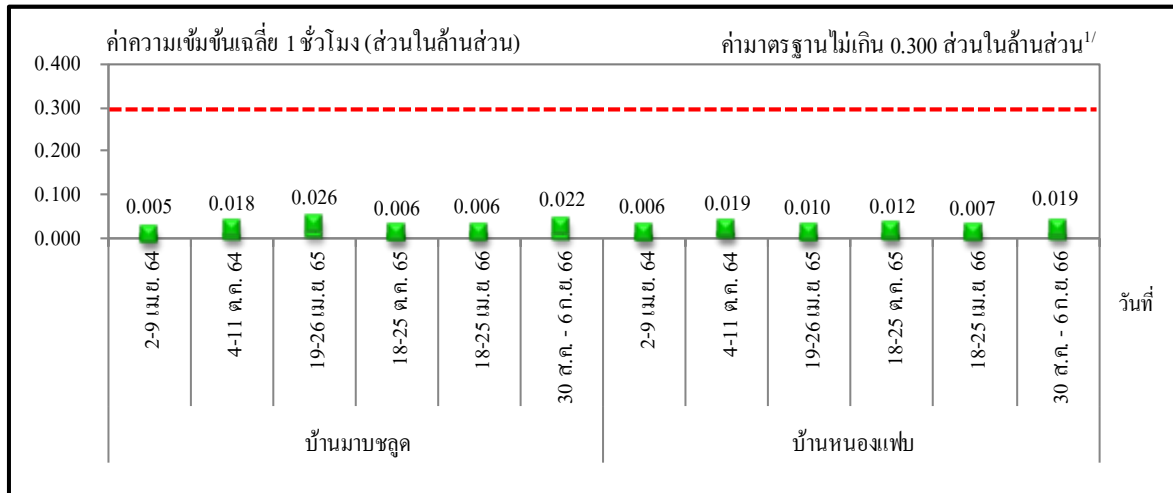
ฝุ่นละอองรวม



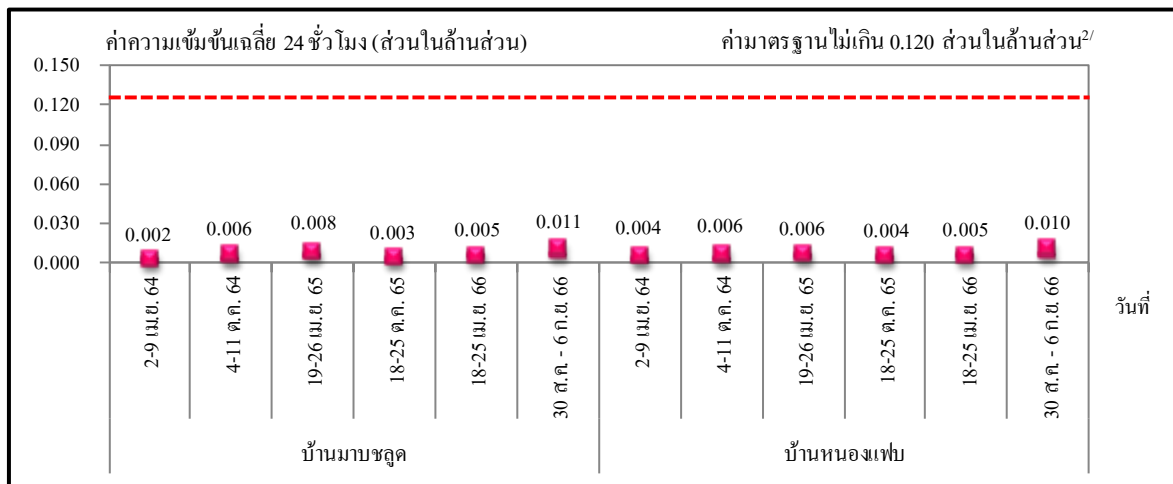
ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน

หมายเหตุ : ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

รูปที่ 4.2-10 (ต่อ)



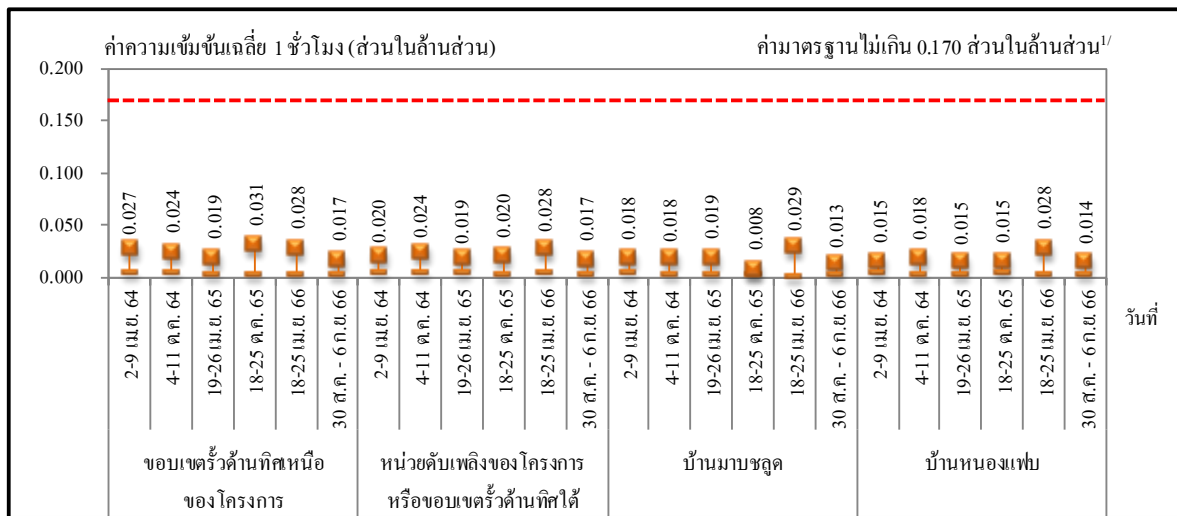
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- หมายเหตุ: 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
 2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

รูปที่ 4.2-10 (ต่อ)



ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)
 - บริเวณขอบรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 7-16 ตุลาคม พ.ศ.2563 เนื่องจากกระแสไฟฟ้าไม่เพียงพอ จึงทำให้อุปกรณ์ตรวจวัดขัดข้อง

4.3 ระดับเสียง

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงในชุมชน โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) และระดับเสียงเฉลี่ยสูงสุด (L_{max}) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ และบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ โดยตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง

4.3.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

การตรวจวัดระดับเสียง ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ และบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียง ดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 และ 4.3-2 ตามลำดับ สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ

- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	65.8-69.3	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	64.6-68.2	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	85.9-103.4	เดซิเบลเอ

(2) บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ

- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	58.6-59.7	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	57.1-58.2	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	74.8-85.9	เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ซึ่งกำหนด ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) ไว้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) กำหนดไว้ไม่เกิน 115 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน สำหรับระดับระดับเสียงพื้นฐาน 90 (L_{90}) ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.3-1 ถึง 4.3-2 และรูปที่ 4.3-3



รูปที่ 4.3-1 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียง
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า
บริษัทพีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)





บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ



บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ

รูปที่ 4.3-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัทพีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732487E, 1405671N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : RION NL-21/00487734

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : RION NC-74/34283648

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.8/0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธ.ค. 2565 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2023-040

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	30-31 ธ.ค. 66	31 ธ.ค.-1 ก.ย. 66	1-2 ก.ย. 66	2-3 ก.ย. 66	3-4 ก.ย. 66	4-5 ก.ย. 66	5-6 ก.ย. 66
11:00 - 12:00	69.9	69.3	66.6	65.8	65.8	66.2	66.3
12:00 - 13:00	69.4	69.1	66.2	66.1	65.6	66.3	66.2
13:00 - 14:00	69.9	69.3	66.0	66.1	65.7	66.4	66.2
14:00 - 15:00	69.3	67.0	66.2	66.1	65.8	66.3	66.3
15:00 - 16:00	69.2	66.5	66.2	65.9	65.6	66.0	65.9
16:00 - 17:00	70.1	66.7	66.4	66.0	65.5	66.2	66.1
17:00 - 18:00	69.8	67.5	67.0	66.5	66.0	66.5	66.2
18:00 - 19:00	69.6	67.1	67.5	66.4	66.2	66.9	67.0
19:00 - 20:00	69.7	66.9	67.2	66.8	66.1	67.2	67.1
20:00 - 21:00	69.1	66.5	66.6	66.3	66.0	66.5	66.9
21:00 - 22:00	68.9	66.1	66.5	65.9	65.9	66.3	66.6
22:00 - 23:00	68.6	65.8	65.8	65.6	65.2	65.5	65.9
23:00 - 00:00	68.7	65.3	65.4	66.1	65.2	65.7	66.0
00:00 - 01:00	68.5	65.3	65.3	65.2	65.2	65.5	66.0
01:00 - 02:00	68.5	65.1	65.1	65.5	65.2	65.4	65.5
02:00 - 03:00	68.5	65.6	65.1	65.3	65.0	65.2	65.2
03:00 - 04:00	68.5	65.9	65.2	65.4	64.9	65.3	65.2
04:00 - 05:00	68.6	65.9	65.2	65.1	64.9	65.0	65.2
05:00 - 06:00	68.8	65.4	65.3	65.1	65.0	65.2	65.1
06:00 - 07:00	70.6	66.6	65.6	65.2	65.3	65.5	65.4
07:00 - 08:00	70.1	68.2	67.6	66.5	66.5	66.2	65.8
08:00 - 09:00	69.3	66.9	67.6	67.0	68.0	68.1	67.4
09:00 - 10:00	69.1	66.2	66.3	66.1	66.8	67.3	68.2
10:00 - 11:00	69.0	65.9	65.8	65.7	66.5	66.6	66.6
Leq(24)	69.3	66.9	66.2	65.9	65.8	66.2	66.2
Ldn	75.4	72.4	72.0	71.9	71.7	72.0	72.1
Lmax	103.4	88.5	88.6	87.1	89.0	90.0	85.9
L90	68.2	65.5	64.8	64.7	64.6	64.8	64.8
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ^{1/}	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	115						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

ตารางที่ 4.3-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ชีคอฟ จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732544E, 1404921N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : RION NL-21/0048723

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : RION NC-74/34283648

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 94.1/-0.1

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธ.ค. 2565 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-74-2023-040

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	30-31 ธ.ค. 66	31 ธ.ค.-1 ก.ย. 66	1-2 ก.ย. 66	2-3 ก.ย. 66	3-4 ก.ย. 66	4-5 ก.ย. 66	5-6 ก.ย. 66
12:00 - 13:00	60.0	59.1	59.6	59.3	58.9	60.8	61.2
13:00 - 14:00	62.0	60.4	59.4	59.2	58.3	58.7	60.1
14:00 - 15:00	60.7	59.0	61.1	58.9	58.0	58.9	59.5
15:00 - 16:00	61.3	59.5	60.4	60.3	59.7	60.3	60.3
16:00 - 17:00	60.9	59.3	59.3	60.1	61.6	60.0	59.8
17:00 - 18:00	60.3	60.7	62.9	59.9	59.1	59.7	60.0
18:00 - 19:00	59.3	59.6	61.6	59.3	58.6	60.2	60.1
19:00 - 20:00	59.2	59.0	60.1	58.4	59.0	59.6	60.3
20:00 - 21:00	58.4	58.3	58.7	58.6	58.4	58.9	59.3
21:00 - 22:00	58.2	58.6	58.6	58.3	58.0	58.1	58.4
22:00 - 23:00	58.3	58.4	58.4	58.4	58.0	58.0	58.3
23:00 - 00:00	58.7	58.1	58.3	57.9	58.1	57.8	58.5
00:00 - 01:00	58.3	58.1	58.5	57.7	58.0	58.0	58.3
01:00 - 02:00	58.6	58.1	58.6	58.0	57.3	57.8	57.2
02:00 - 03:00	58.6	57.8	59.0	58.1	57.4	57.4	57.5
03:00 - 04:00	58.4	57.9	58.8	57.9	57.8	57.5	57.8
04:00 - 05:00	58.8	57.6	58.6	57.8	57.4	57.7	57.3
05:00 - 06:00	58.9	57.8	58.5	57.8	57.3	57.2	57.2
06:00 - 07:00	59.5	57.9	58.4	56.9	57.1	56.9	59.0
07:00 - 08:00	60.3	59.3	58.3	57.5	57.7	57.0	59.4
08:00 - 09:00	61.1	60.2	58.9	58.0	58.5	58.4	59.1
09:00 - 10:00	60.0	60.5	59.8	58.5	59.9	59.9	59.5
10:00 - 11:00	59.7	60.4	60.8	59.2	61.2	60.3	60.0
11:00 - 12:00	59.5	60.8	59.1	58.5	61.2	61.2	60.6
Leq(24)	59.7	59.1	59.6	58.6	58.8	59.0	59.3
Ldn	65.3	64.7	65.2	64.4	64.3	64.4	64.7
Lmax	77.8	79.0	83.5	74.8	85.9	85.4	79.0
L ₉₀	58.2	57.8	57.8	57.3	57.1	57.3	57.6
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ^{1/}	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	115						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566



ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ) :		
	ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2566		
	Leq 24	L ₉₀	L _{max}
① บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ	65.8-69.3	64.6-68.2	85.9-103.4
② บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ	58.6-59.7	57.1-58.2	74.8-85.9
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	70	-	115

หมายเหตุ: ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

4.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจวัดระดับเสียง

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566

ผลการติดตามตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ และบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป สำหรับระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-3 และรูปที่ 4.3-4

ตารางที่ 4.3-3 สรุปผลการติดตามตรวจวัดระดับเสียง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เดซิเบลเอ)					
	บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ			บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ		
	Leq24	L ₉₀	L _{max}	Leq24	L ₉₀	L _{max}
3-10 เม.ย. 64	63.6-69.9	62.0-66.0	80.4-93.7	60.7-67.0	59.1-62.5	81.2-104.3
4-11 ต.ค. 64	61.4-64.6	57.0-57.3	78.9-101.3	61.0-62.7	59.8-60.7	84.9-99.5
19-26 เม.ย. 65	67.0-67.9	63.1-64.2	89.0-93.5	60.3-61.8	58.8-59.9	84.5-97.4
23-30 ก.ย. 65	69.5-69.9	66.8-67.7	86.0-92.9	64.9-66.0	64.0-65.2	77.9-98.6
18-25 เม.ย. 66	68.6-69.5	66.5-67.6	86.1-95.2	61.0-63.3	58.8-61.5	78.2-89.3
30 ส.ค. - 6 ก.ย. 66	65.8-69.3	64.6-68.2	85.9-103.4	58.6-59.7	57.1-58.2	74.8-85.9
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	70	-	115	70	-	115

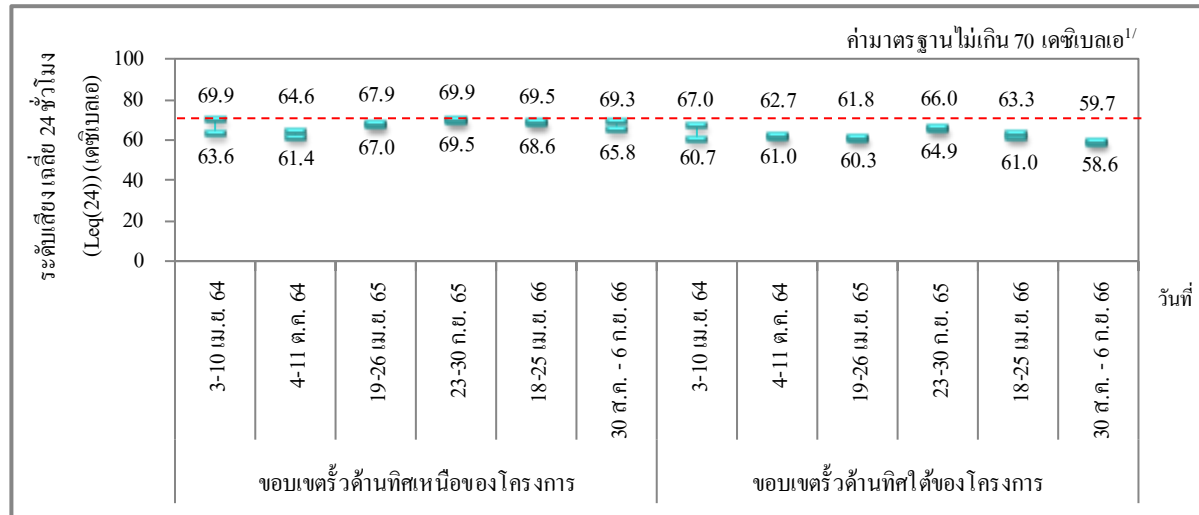
หมายเหตุ: 1. ^{1/}มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

2. - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

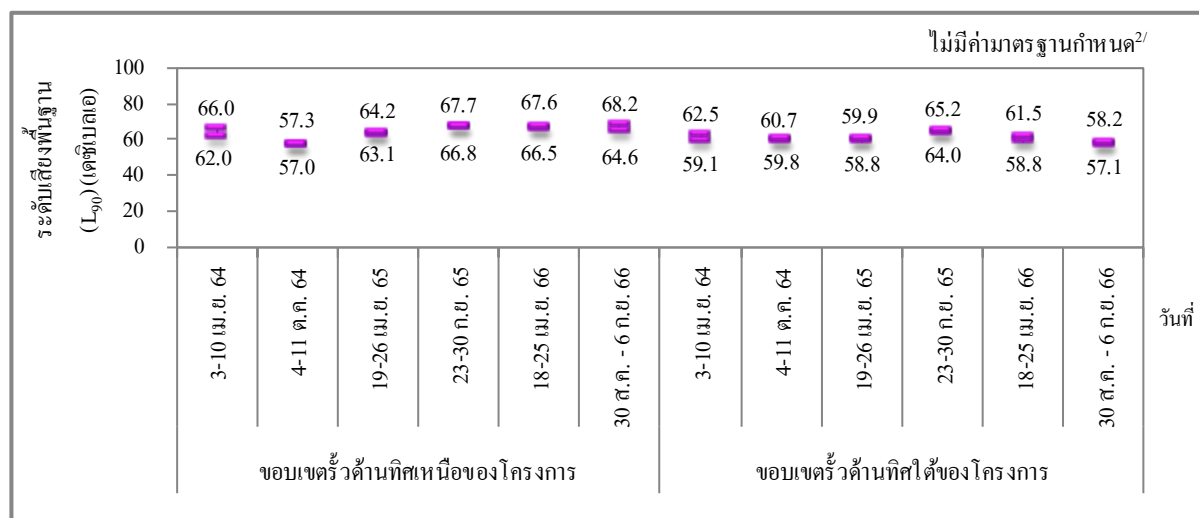
รูปที่ 4.3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566



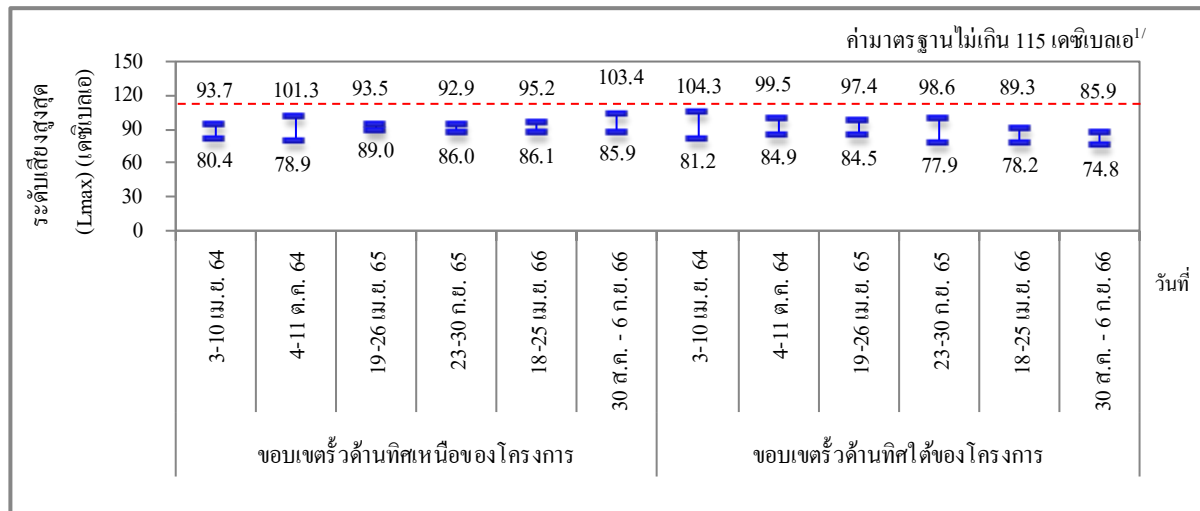
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง

ระดับเสียงพื้นฐาน (L₉₀)

หมายเหตุ: 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

2. ^{2/} ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.3-4 (ต่อ)



ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

4.4 คุณภาพน้ำ

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดคุณภาพน้ำ โดยตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease) ค่าบีโอดี (BOD_5) ค่าซีโอดี (COD) และฟีนอล (Phenol) จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณก่อนปล่อยลงสู่ทาง คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำ ของโรงโอเลฟินส์ และบริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ เดือนละ 1 ครั้ง และรวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) บริเวณหอหล่อเย็นของโครงการ จัดทำเป็นรายงานสรุปผลการดำเนินงานทุก 6 เดือน

4.4.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

การตรวจวัดคุณภาพน้ำ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ดำเนินการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease) ค่าบีโอดี (BOD_5) ค่าซีโอดี (COD) และฟีนอล (Phenol) ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566 เดือนละ 1 ครั้ง จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ และบริเวณคลอง ระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ ทั้งนี้ได้ดำเนินการตรวจวัดคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) ไนเตรต (Nitrate) ทีเคเอ็น (TKN) ทองแดง (Cu) เหล็ก (Fe) และสังกะสี (Zn) ระหว่างเดือน ตุลาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566 จำนวน 1 บริเวณ คือ บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) โดยตรวจวัดเพิ่มเติมตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า สำหรับผลการตรวจวัด คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) บริเวณหอหล่อเย็น จะรวบรวมโดยโครงการ ทุก 6 เดือน รายละเอียดผลการ ตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.4-7 และภาคผนวก ก.5

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ดังแสดงในรูปที่ 4.4-1 และ 4.4-2 ตามลำดับ สามารถสรุปได้ดังนี้



รูปที่ 4.4-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)





บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin)



คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์



คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

รูปที่ 4.4-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



(1) บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin)

- ค่าความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าระหว่าง	7.9-8.6	
- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	31.7-37.0	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	1,360-3,680	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	<5-8	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	พบค่า	ND (<0.50 มิลลิกรัมต่อลิตร)	
- ค่าบีโอดี	พบค่าระหว่าง	<1.0-2.8	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าซีโอดี	พบค่าระหว่าง	32.2-62.7	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ฟีนอล	พบค่า	ND (<0.001 มิลลิกรัมต่อลิตร)	
- คลอรีนอิสระ	พบค่าระหว่าง	<0.01-0.07	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ไนเตรด	พบค่าระหว่าง	<0.02-1.1	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ทีเคเอ็น	พบค่าระหว่าง	1.2-5.3	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ทองแดง	พบค่า	<0.02	มิลลิกรัมต่อลิตร
- เหล็ก	พบค่าระหว่าง	0.14-0.36	มิลลิกรัมต่อลิตร
- สังกะสี	พบค่าระหว่าง	0.57-0.84	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560 และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-1 และรูปที่ 4.4-3

(2) บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

- ค่าความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าระหว่าง	7.5-9.4	
- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	28.3-36.3	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	920-8,920	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	22-174	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	พบค่า	ND (<0.50 มิลลิกรัมต่อลิตร)	
- ค่าบีโอดี	พบค่าระหว่าง	<1.0-2.7	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าซีโอดี	พบค่าระหว่าง	<15.0-66.3	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ฟีนอล	พบค่า	ND (<0.001 มิลลิกรัมต่อลิตร)	

(3) บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโหล่ฟีนส์

- ค่าความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าระหว่าง	6.3-8.9	
- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	28.9-36.1	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	832-2,576	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	6-310	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	พบค่า	ND (<0.50	มิลลิกรัมต่อลิตร)
- ค่าบีโอดี	พบค่าระหว่าง	1.0-4.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าซีโอดี	พบค่าระหว่าง	21.0-56.6	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ฟีนอล	พบค่า	ND (<0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร)

สำหรับบริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโหล่ฟีนส์ และบริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโหล่ฟีนส์ จัดเป็นแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 5 เนื่องจากเป็นแหล่งน้ำที่ได้รับน้ำทิ้งจากกิจกรรมบางประเภท และสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการคมนาคมตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ซึ่งยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-2 ถึง 4.4-3 และรูปที่ 4.4-3

ตารางที่ 4.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งตรวจวัดก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0732705E, 1404942N

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน ^{1/, 2/}	เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ
		13 ก.ค. 66	10 ส.ค. 66	14 ก.ย. 66	12 ต.ค. 66	9 พ.ย. 66	7 ธ.ค. 66	ค่าสูงสุด/ค่าต่ำสุด		
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.9	8.0	8.1	7.9	8.0	8.6	7.9-8.6	5.5-9.0	-
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	34.7	36.0	37.0	32.6	31.7	36.8	31.7-37.0	≤ 40	-
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	3,358	3,352	3,680	2,028	1,360	1,950	1,360-3,680	15,240-38,060 ^{3/}	-
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	<5	<5	6	7	<5	8	<5-8	≤ 50	-
น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	mg/l	ND (<0.50)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	≤ 5	-
ค่าบีโอดี (BOD ₅)	mg/l	<1.0	2.6	<1.0	<1.0	1.4	2.8	<1.0-2.8	≤ 20	-
ค่าซีโอดี (COD)	mg/l	35.3	62.7	32.2	38.2	42.5	32.6	32.2-62.7	≤ 120	-
ฟีนอล (Phenol)	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	≤ 1	-
คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	mg/l	-	-	-	ND (<0.01)	ND (<0.01)	0.07	<0.01-0.07	≤ 1	-
ไนเตรด (Nitrate)	mg/l	-	-	-	ND (<0.02)	1.1	0.68	<0.02-1.1	≤ 10	-
ทีเคเอ็น (TKN)	mg/l	-	-	-	1.8	1.2	5.3	1.2-5.3	≤ 100	-
ทองแดง (Cu)	mg/l	-	-	-	<0.02	<0.02	<0.02	<0.02	≤ 2	-
เหล็ก (Fe)	mg/l	-	-	-	0.14	0.25	0.36	0.14-0.36	≤ 1	-
สังกะสี (Zn)	mg/l	-	-	-	0.67	0.57	0.84	0.57-0.84	≤ 5	-

- หมายเหตุ: 1. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
2. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน
3. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า

- 4.^{3/} กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) เกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด ที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้น ไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเลระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล ดังนี้

1. วันที่ 13 กรกฎาคม พ.ศ.2566 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 31,980 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 36,980 มิลลิกรัมต่อลิตร
2. วันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ.2566 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 33,060 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 38,060 มิลลิกรัมต่อลิตร
3. วันที่ 14 กันยายน พ.ศ.2566 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 29,380 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 34,380 มิลลิกรัมต่อลิตร
4. วันที่ 12 ตุลาคม พ.ศ.2566 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 10,240 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 15,240 มิลลิกรัมต่อลิตร
5. วันที่ 9 พฤศจิกายน พ.ศ.2566 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 32,260 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 37,260 มิลลิกรัมต่อลิตร
6. วันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ.2566 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 26,060 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 31,060 มิลลิกรัมต่อลิตร

ตารางที่ 4.4-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งตรวจวัดคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 732847E, 1404894N

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน ^{1/}	เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ
		13 ก.ค. 66	10 ส.ค. 66	14 ก.ย. 66	12 ต.ค. 66	9 พ.ย. 66	14 ธ.ค. 66	ค่าสูงสุด/ค่าต่ำสุด		
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	8.6	9.3	8.8	7.5	8.5	9.4	7.5-9.4	- ^{2/}	-
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	32.7	36.3	34.4	28.3	31.5	34.4	28.3-36.3	- ^{2/}	-
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	4,640	8,920	7,544	920	2,568	6,008	920-8,920	- ^{2/}	-
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	22	85	28	174	44	72	22-174	- ^{2/}	-
น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	mg/l	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	- ^{2/}	-
ค่าบีโอดี (BOD ₅)	mg/l	<1.0	2.1	2.4	2.7	1.1	1.0	<1.0-2.7	- ^{2/}	-
ค่าซีโอดี (COD)	mg/l	66.3	35.7	24.7	49.3	18.2	<15.0	<15.0-66.3	- ^{2/}	-
ฟีนอล (Phenol)	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	- ^{2/}	-

หมายเหตุ : 1. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน

3. ^{2/} ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 5

ตารางที่ 4.4-3

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งตรวจวัดคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 732842E, 1404798N

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

ดัชนีคุณภาพน้ำทั้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน ^{1/}	เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ
		13 ก.ค. 66	10 ส.ค. 66	14 ก.ย. 66	12 ต.ค. 66	9 พ.ย. 66	7 ธ.ค. 66	ค่าสูงสุด/ค่าต่ำสุด		
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.7	8.9	8.0	7.4	6.3	8.2	6.3-8.9	- ^{2/}	-
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	32.1	36.1	32.9	28.9	30.4	32.7	28.9-36.1	- ^{2/}	-
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	1,428	2,576	832	876	1,228	1,454	832-2,576	- ^{2/}	-
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	6	18	23	310	9	6	6-310	- ^{2/}	-
น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	mg/l	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	- ^{2/}	-
ค่าบีโอดี (BOD ₅)	mg/l	1.0	4.0	1.3	1.9	1.7	2.0	1.0-4.0	- ^{2/}	-
ค่าซีโอดี (COD)	mg/l	28.2	43.7	21.0	56.6	28.8	27.0	21.0-56.6	- ^{2/}	-
ฟีนอล (Phenol)	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	- ^{2/}	-

หมายเหตุ : 1. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน

3. ^{2/} ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 5

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายวัชรกานต์ ประมาคะเต

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมชуда อินทร์สร

ชื่อผู้บันทึก : นายวัชรกานต์ ประมาคะเต

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-5976

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

T:\MON22\007\SE\CO7

4-106

Power Plant-T23\007-2H_Comp4 (1)

รูปที่ 4.4-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566



ก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) (W1)			
ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/, 2/}
pH	-	7.9-8.6	5.5-9.0
Temperature	°C	31.7-37.0	≤ 40
TDS	mg/l	1,360-3,680	≤ 38,060
SS	mg/l	<5-8	≤ 50
Oil & Grease	mg/l	ND (<0.5)	≤ 5
BOD ₅	mg/l	<1.0-2.8	≤ 20
COD	mg/l	32.2-62.7	≤ 120
Phenol	mg/l	ND (<0.001)	≤ 1
Free Chlorine	mg/l	<0.01-0.07	≤ 1
Nitrate	mg/l	<0.02-1.1	≤ 10
TKN	mg/l	1.2-5.3	≤ 100
Cu	mg/l	<0.02	≤ 2
Fe	mg/l	0.14-0.36	≤ 1
Zn	mg/l	0.57-0.84	≤ 5

คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำ ของโรงโอเลฟินส์ (W2)			
ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
pH	-	7.5-9.4	- ^{4/}
Temperature	°C	28.3-36.3	- ^{4/}
TDS	mg/l	920-8,920	- ^{4/}
SS	mg/l	22-174	- ^{4/}
Oil & Grease	mg/l	ND (<0.5)	- ^{4/}
BOD ₅	mg/l	<1.0-2.7	- ^{4/}
COD	mg/l	<15.0-66.3	- ^{4/}
Phenol	mg/l	ND (<0.001)	- ^{4/}

คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำ ของโรงโอเลฟินส์ (W3)			
ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
pH	-	6.3-8.9	- ^{4/}
Temperature	°C	28.9-36.1	- ^{4/}
TDS	mg/l	832-2,576	- ^{4/}
SS	mg/l	6-310	- ^{4/}
Oil & Grease	mg/l	ND (<0.5)	- ^{4/}
BOD ₅	mg/l	1.0-4.0	- ^{4/}
COD	mg/l	21.0-56.6	- ^{4/}
Phenol	mg/l	ND (<0.001)	- ^{4/}

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งโรงงาน พ.ศ.2560
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน
 - ^{4/} ไม่มีกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 5
 - ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

4.4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566 ได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้ง บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) โดยผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งโรงงาน พ.ศ.2560 และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565 สำหรับบริเวณ คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ และบริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด เนื่องจากจัดเป็นแหล่งน้ำ ประเภทที่ 5 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำ ในแหล่งน้ำผิวดิน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-4 ถึง 4.4-6 และรูปที่ 4.4-4 ถึง 4.4-6

ตารางที่ 4.4-4 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง
บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin)
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง							
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	Phenol (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)
28 ม.ค. 64	8.2	32.0	2,430	7	1.6	40.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 ก.พ. 64	8.1	37.7	5,050	<5	1.4	70.9	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 มี.ค. 64	7.9	34.2	4,900	<5	1.6	59.1	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 เม.ย. 64	8.3	33.6	4,044	8	2.1	29.1	ND (<0.001)	ND (<0.5)
13 พ.ค. 64	7.4	35.8	4,276	<5	2.5	51.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 มิ.ย. 64	7.9	34.4	4,660	<5	1.7	30.8	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ก.ค. 64	8.3	34.4	2,818	<5	2.2	64.8	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 ส.ค. 64	8.5	33.8	4,360	<5	<0.1	56.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 ก.ย. 64	7.7	32.8	3,610	8	1.2	48.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 ต.ค. 64	8.1	35.2	4,930	<5	<0.1	39.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 พ.ย. 64	8.2	30.8	2,184	5	1.0	36.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 ธ.ค. 64	7.7	31.4	6,164	<5	1.3	43.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
13 ม.ค. 65	7.9	34.8	5,544	<5	<1.0	19.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 ก.พ. 65	8.2	34.4	4,800	<5	1.6	60.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 มี.ค. 65	7.9	31.6	4,492	<5	<1.0	47.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
7 เม.ย. 65	7.6	38.5	3,288	<5	2.0	49.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 พ.ค. 65	7.8	36.3	3,710	<5	1.8	55.1	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 มิ.ย. 65	8.0	35.7	4,930	<5	1.6	43.1	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 ก.ค. 65	7.9	32.4	1,338	6	3.0	36.9	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 ส.ค. 65	7.9	31.4	3,544	<5	4.3	54.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ก.ย. 65	8.1	32.6	2,034	8	2.3	41.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ต.ค. 65	7.6	32.2	1,688	<5	1.3	48.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 พ.ย. 65	8.0	31.5	2,156	7	2.7	31.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ธ.ค. 65	7.6	31.7	1,790	7	2.4	15.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ม.ค. 66	7.6	28.7	3,022	6	4.1	50.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 ก.พ. 66	8.2	33.6	2,782	10	1.2	28.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 มี.ค. 66	8.2	35.9	4,060	<5	1.2	37.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 เม.ย. 66	8.3	36.8	3,020	<5	<1.0	50.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 พ.ค. 66	8.2	36.1	2,474	5	1.9	41.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 มิ.ย. 66	7.7	33.9	3,956	<5	<1.0	36.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	5.5-9.0	≤ 40	- ^{2/}	≤ 50	≤ 20	≤ 120	≤ 1	≤ 5

ตารางที่ 4.4-4 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง							
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	Phenol (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)
13 ก.ค. 66	7.9	34.7	3,358	<5	<1.0	35.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 ส.ค. 66	8.0	36.0	3,352	<5	2.6	62.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 ก.ย. 66	8.1	37.0	3,680	6	<1.0	32.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ต.ค. 66	7.9	32.6	2,028	7	<1.0	38.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 พ.ย. 66	8.0	31.7	1,360	<5	1.4	42.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)
7 ธ.ค. 66	8.6	36.8	1,950	8	2.8	32.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	5.5-9.0	≤ 40	- ^{2/}	≤ 50	≤ 20	≤ 120	≤ 1	≤ 5

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

2. ^{2/} กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) เกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร
ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด
ที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้น ไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร

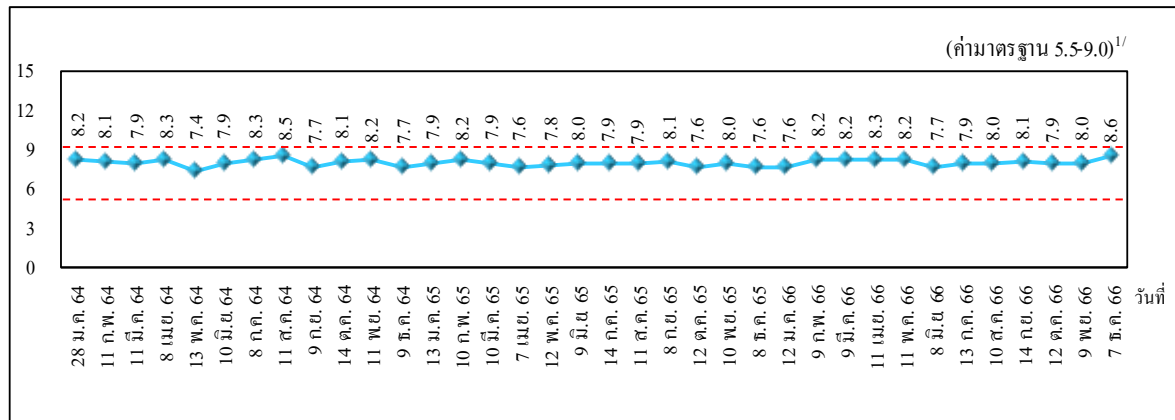
3. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์
ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.4-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

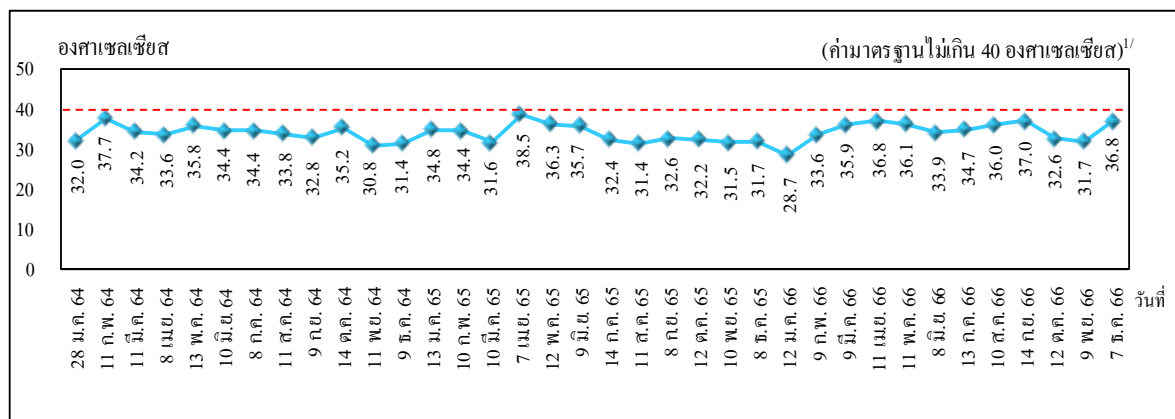
บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin)

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

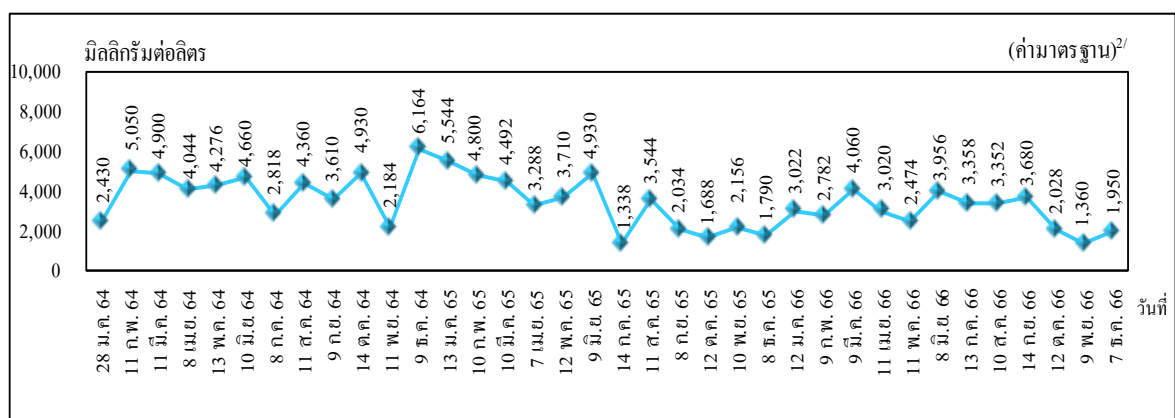
ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566



ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)

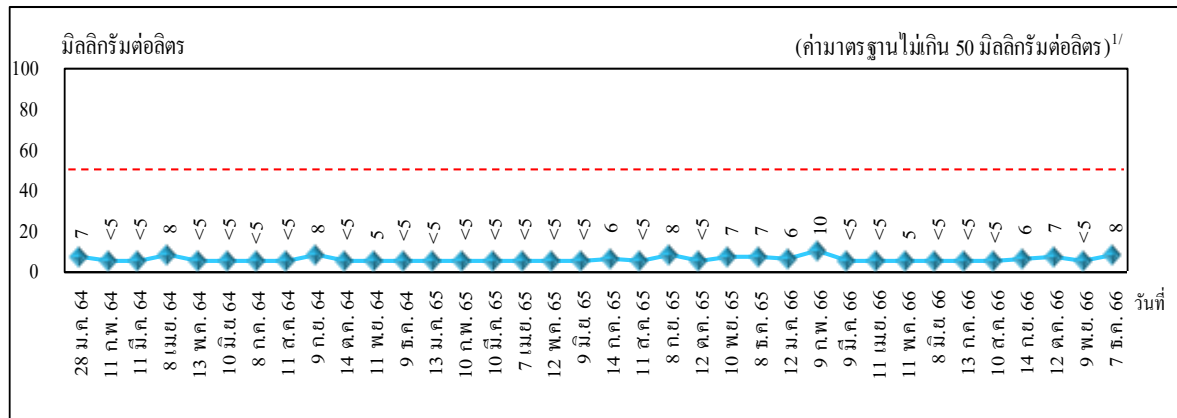


อุณหภูมิ (Temperature)

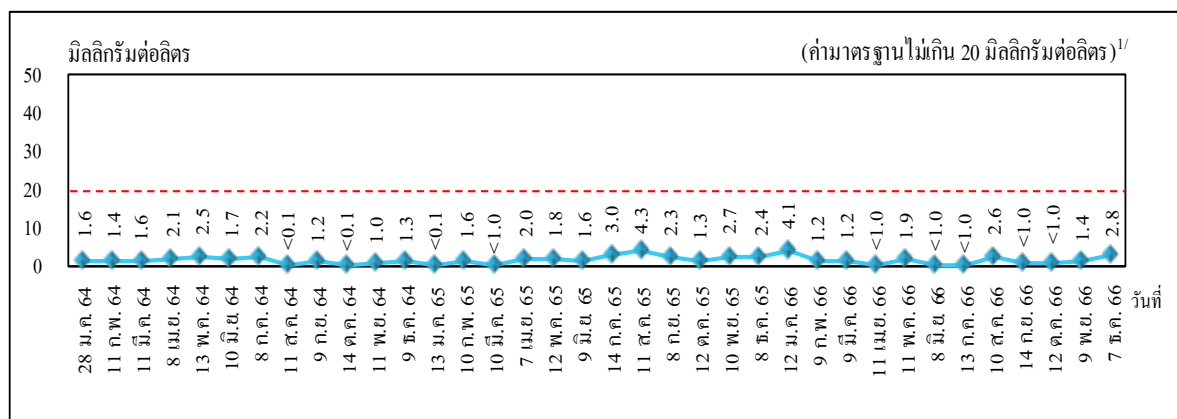
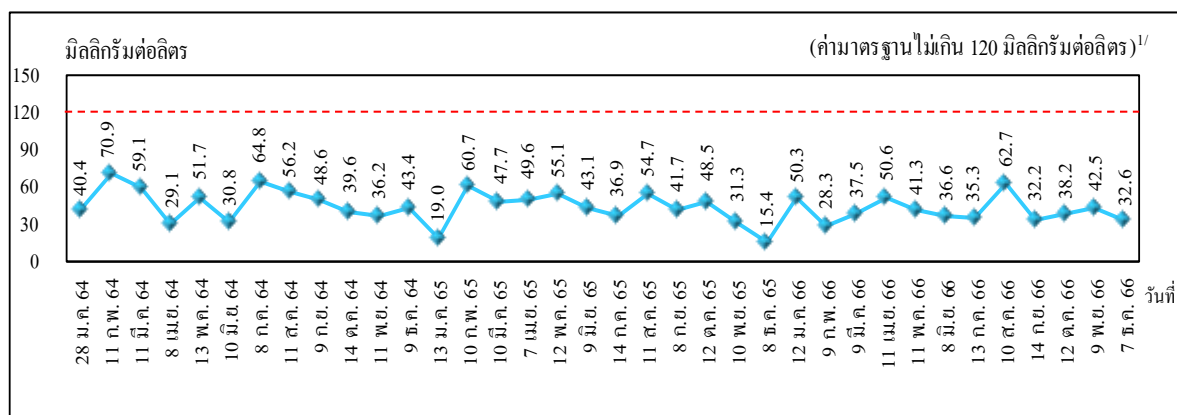


ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)

รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)

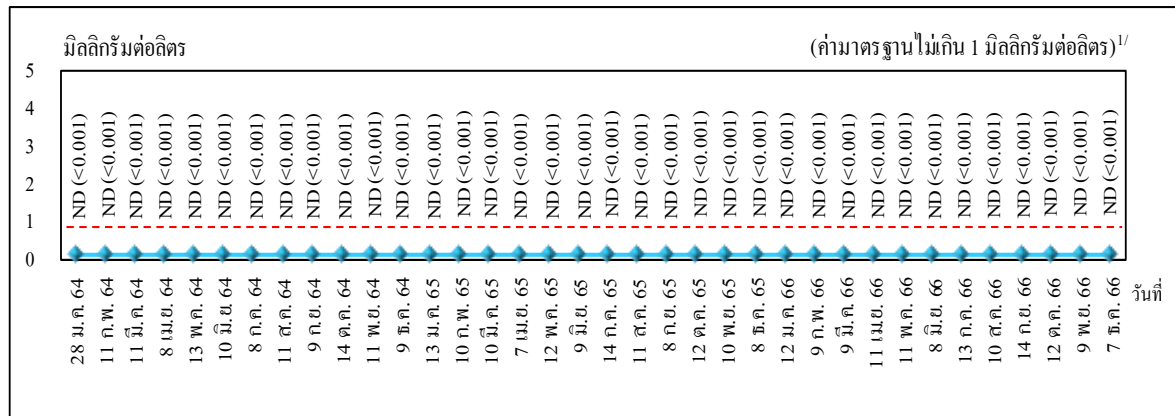


ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)

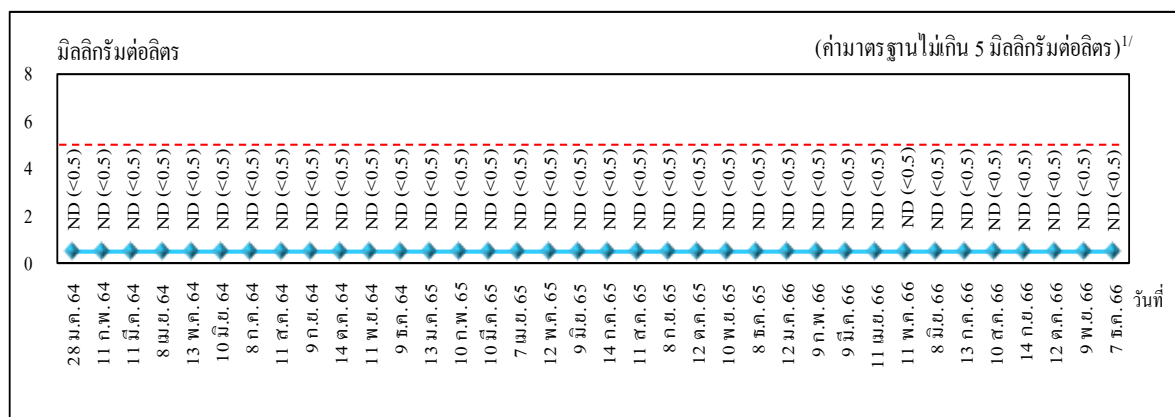
ค่าบีโอดี (BOD₅)

ค่าซีโอดี (COD)

รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



ฟีนอล (Phenol)



ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)

- หมายเหตุ: 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน
2. ^{2/} กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) เกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้น ไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร
3. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

ตารางที่ 4.4-5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน
บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน*							
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	Phenol (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)
28 ม.ค. 64	8.5	32.5	7,340	6	3.9	28.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 ก.พ. 64	8.7	33.7	6,960	25	7.9	35.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 มี.ค. 64	7.8	33.1	4,848	24	2.0	36.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 เม.ย. 64	8.3	31.0	4,116	24	2.9	67.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
13 พ.ค. 64	8.6	37.9	7,112	145	5.1	44.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 มิ.ย. 64	8.5	33.7	5,596	16	3.3	30.8	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ก.ค. 64	8.4	33.5	4,776	27	4.0	37.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 ส.ค. 64	9.1	34.4	7,904	32	3.0	29.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 ก.ย. 64	7.7	28.8	555	214	4.4	30.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 ต.ค. 64	9.0	32.8	6,870	12	<1.0	20.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 พ.ย. 64	8.5	31.7	2,610	69	3.5	27.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 ธ.ค. 64	8.5	30.3	3,636	41	2.7	26.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
13 ม.ค. 65	9.3	34.8	9,030	60	1.2	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 ก.พ. 65	8.5	33.6	7,960	68	4.9	24.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 มี.ค. 65	8.7	33.9	6,248	46	4.5	31.8	ND (<0.001)	ND (<0.5)
7 เม.ย. 65	8.9	35.2	7,504	108	3.0	18.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 พ.ค. 65	8.9	35.1	7,520	180	1.4	20.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 มิ.ย. 65	9.0	35.7	4,680	48	2.2	18.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 ก.ค. 65	8.0	35.0	7,320	102	6.4	41.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 ส.ค. 65	8.4	31.5	3,520	60	1.5	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ก.ย. 65	7.7	28.1	880	82	1.5	18.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ต.ค. 65	7.8	31.1	984	99	2.7	20.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 พ.ย. 65	8.9	30.1	2,098	24	2.5	16.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ธ.ค. 65	8.4	31.6	1,772	41	1.5	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ม.ค. 66	8.9	30.1	5,860	31	2.9	34.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 ก.พ. 66	7.7	31.8	1,948	12	3.4	28.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 มี.ค. 66	9.0	24.9	7,420	42	2.8	15.9	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 เม.ย. 66	8.6	34.5	7,520	8	2.7	49.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 พ.ค. 66	8.1	32.0	3,256	63	3.9	37.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 มิ.ย. 66	8.9	33.2	8,240	35	2.1	29.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)

ตารางที่ 4.4-5 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน*							
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	Phenol (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)
13 ก.ค. 66	8.6	32.7	4,640	22	<1.0	66.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 ส.ค. 66	9.3	36.3	8,920	85	2.1	35.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 ก.ย. 66	8.8	34.4	7,544	28	2.4	24.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ต.ค. 66	7.5	28.3	920	174	2.7	49.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 พ.ย. 66	8.5	31.5	2,568	44	1.1	18.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
7 ธ.ค. 66	9.4	34.4	6,008	72	1.0	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)

หมายเหตุ : 1. *ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 5 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ
ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน

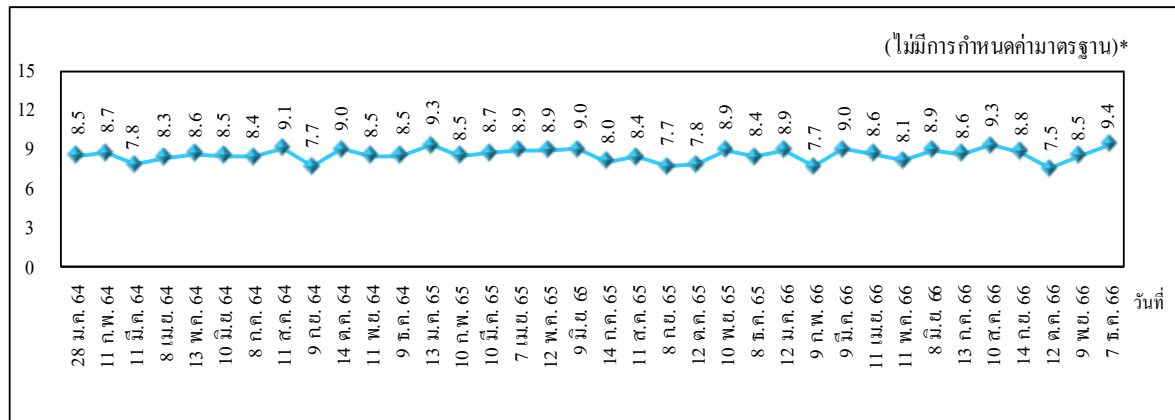
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์
ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.4-5 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

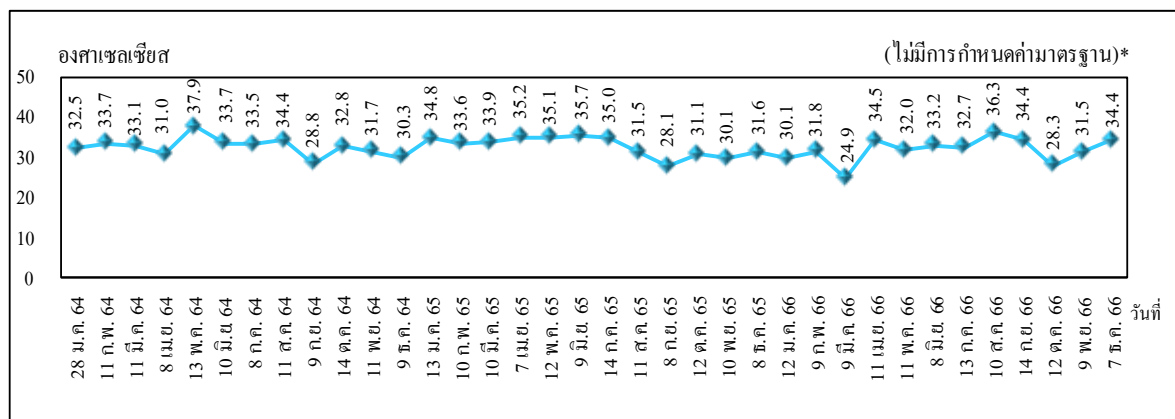
บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

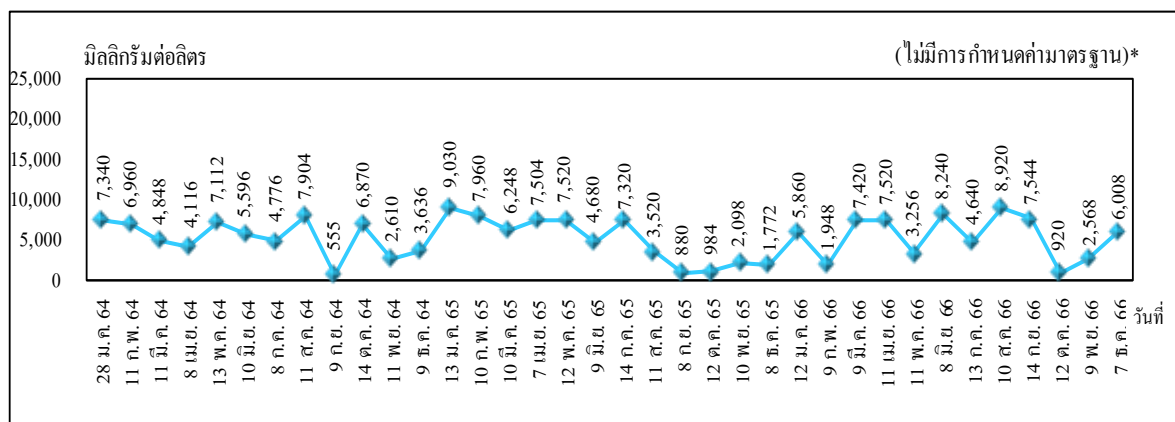
ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566



ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)

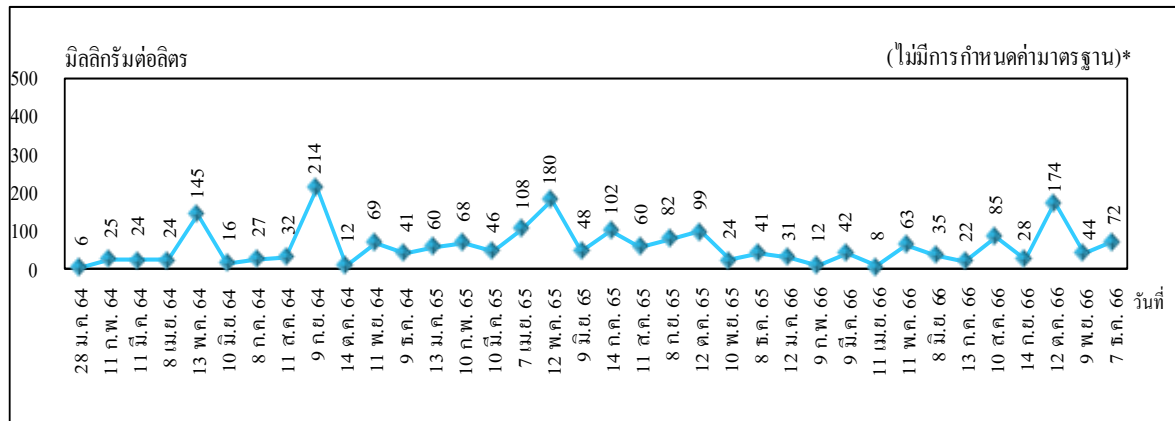


อุณหภูมิ (Temperature)

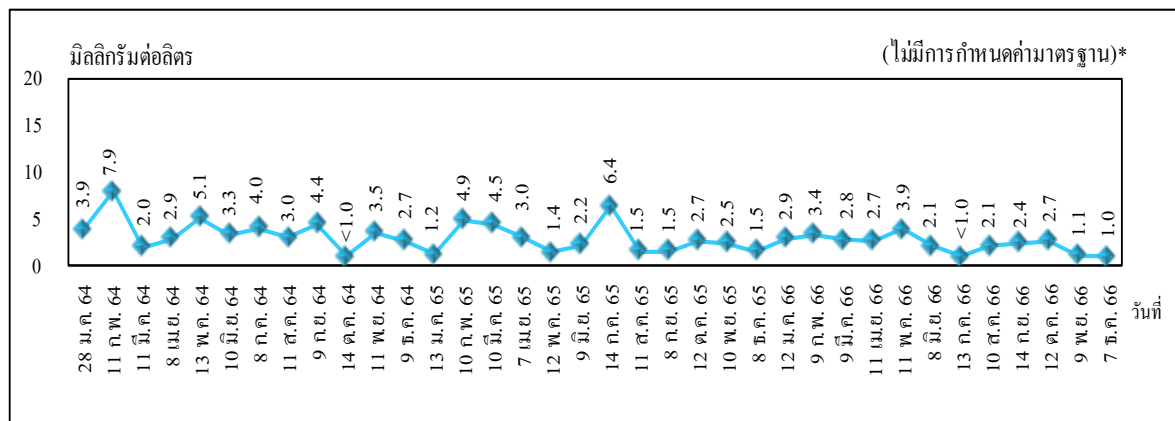
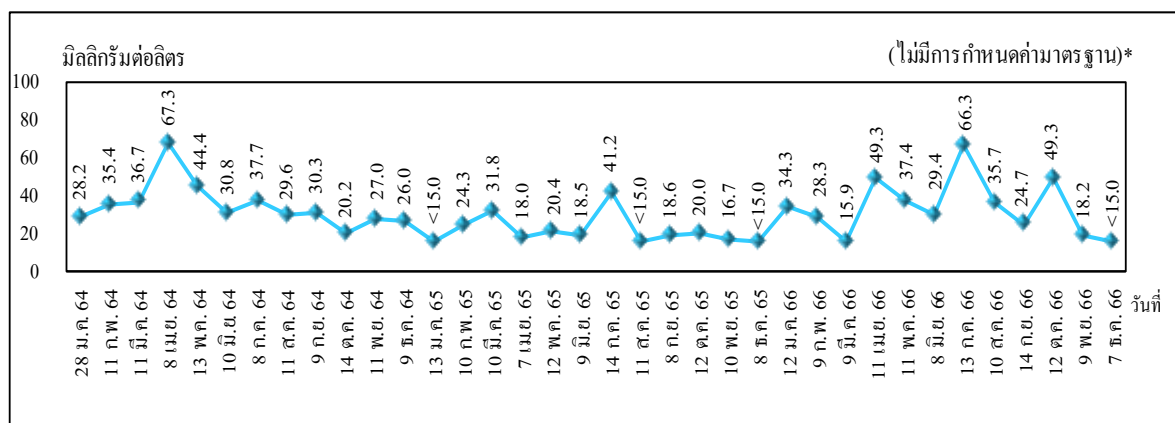


ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)

รูปที่ 4.4-5 (ต่อ)

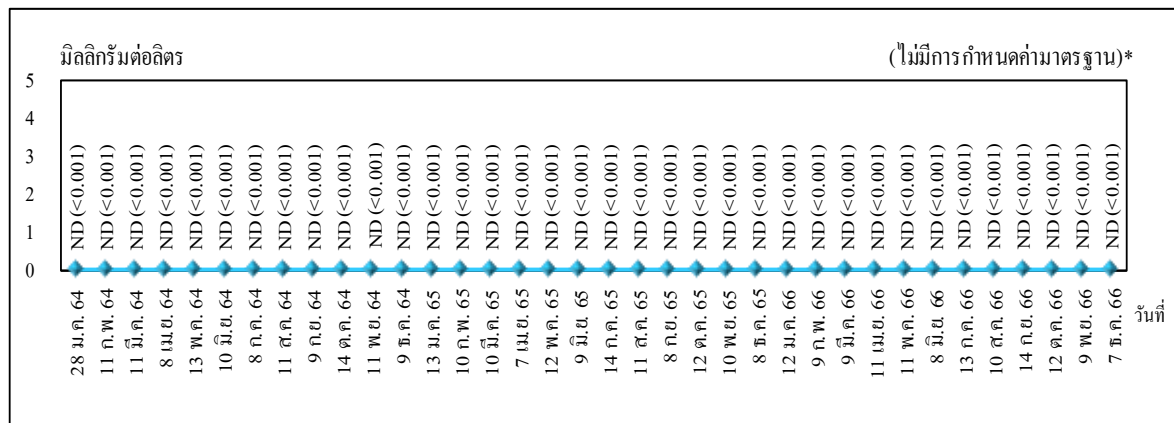


ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)

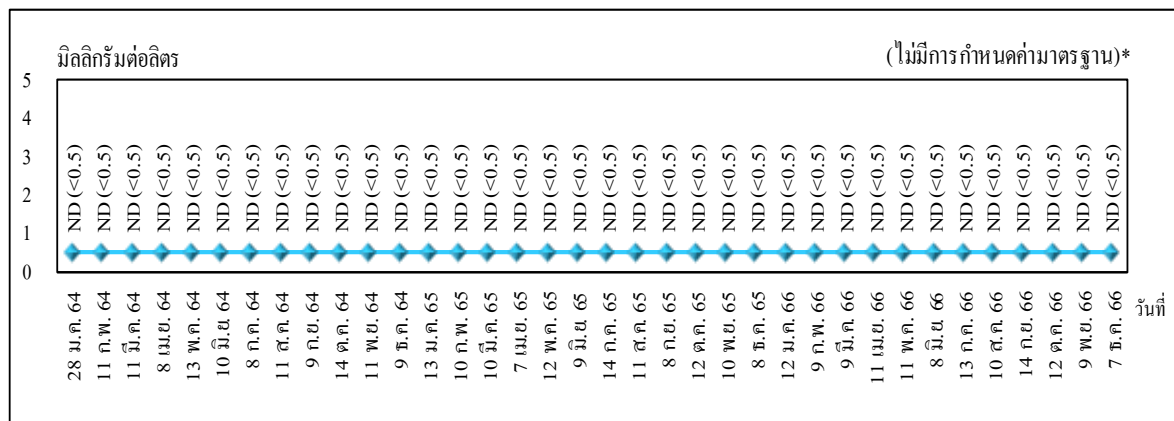
ค่าบีโอดี (BOD₅)

ค่าซีโอดี (COD)

รูปที่ 4.4-5 (ต่อ)



ฟีนอล (Phenol)



ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)

- หมายเหตุ: 1. * ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 5 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

ตารางที่ 4.4-6 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน

บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน*							
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	Phenol (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)
28 ม.ค. 64	7.9	31.7	1,055	9	2.3	20.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 ก.พ. 64	7.7	30.2	1,520	5	2.9	28.1	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 มี.ค. 64	7.7	31.8	2,026	17	3.2	41.1	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 เม.ย. 64	8.0	31.9	1,594	40	1.1	42.8	ND (<0.001)	ND (<0.5)
13 พ.ค. 64	9.0	36.2	1,312	5	2.2	29.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 มิ.ย. 64	8.3	32.5	3,314	16	3.6	15.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ก.ค. 64	8.3	34.0	1,816	16	3.1	27.1	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 ส.ค. 64	8.1	33.2	1,468	12	2.3	45.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 ก.ย. 64	7.7	29.3	573	56	3.1	21.8	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 ต.ค. 64	8.8	32.6	1,161	11	1.0	20.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 พ.ย. 64	8.1	31.1	1,520	12	1.4	31.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 ธ.ค. 64	7.8	29.4	1,918	13	2.4	20.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
13 ม.ค. 65	8.3	32.5	2,788	13	3.7	22.8	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 ก.พ. 65	7.8	31.8	2,360	10	3.9	52.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 มี.ค. 65	7.9	32.1	1,666	21	2.8	36.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
7 เม.ย. 65	8.2	33.0	1,910	12	3.0	26.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 พ.ค. 65	8.5	34.5	1,736	11	1.6	31.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 มิ.ย. 65	8.0	36.0	1,436	9	2.5	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 ก.ค. 65	7.8	35.8	602	12	2.2	24.1	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 ส.ค. 65	7.8	35.3	729	<5	1.9	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ก.ย. 65	7.9	30.6	894	33	1.3	28.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ต.ค. 65	7.7	30.8	1,090	85	2.7	20.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 พ.ย. 65	7.6	31.6	956	8	2.8	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ธ.ค. 65	7.8	30.6	1,078	9	2.2	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ม.ค. 66	8.3	28.7	1,946	7	2.3	22.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 ก.พ. 66	8.9	32.5	6,060	30	3.8	16.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 มี.ค. 66	7.9	24.9	1,898	9	3.3	27.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 เม.ย. 66	7.7	33.6	1,508	12	2.7	45.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 พ.ค. 66	7.8	32.5	1,346	9	3.2	25.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 มิ.ย. 66	7.7	32.1	1,553	5	1.6	28.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)

ตารางที่ 4.4-6 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน*							
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	Phenol (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)
13 ก.ค. 66	7.7	32.1	1,428	6	1.0	28.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 ส.ค. 66	8.9	36.1	2,576	18	4.0	43.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 ก.ย. 66	8.8	34.4	7,544	28	2.4	24.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ต.ค. 66	7.4	28.9	876	310	1.9	56.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 พ.ย. 66	6.3	30.4	1,228	9	1.7	28.8	ND (<0.001)	ND (<0.5)
7 ธ.ค. 66	8.2	32.7	1,454	6	2.0	27.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)

หมายเหตุ: 1. * ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 5 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ
ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน

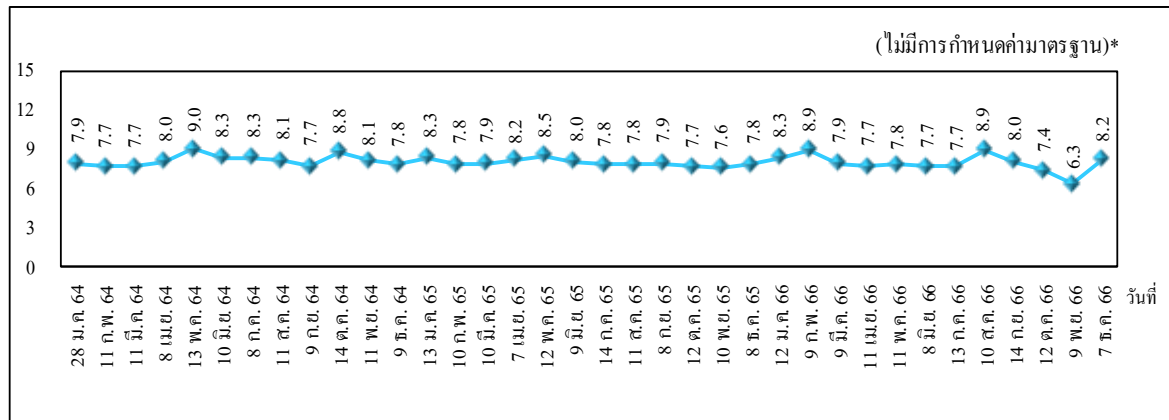
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์
ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.4-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

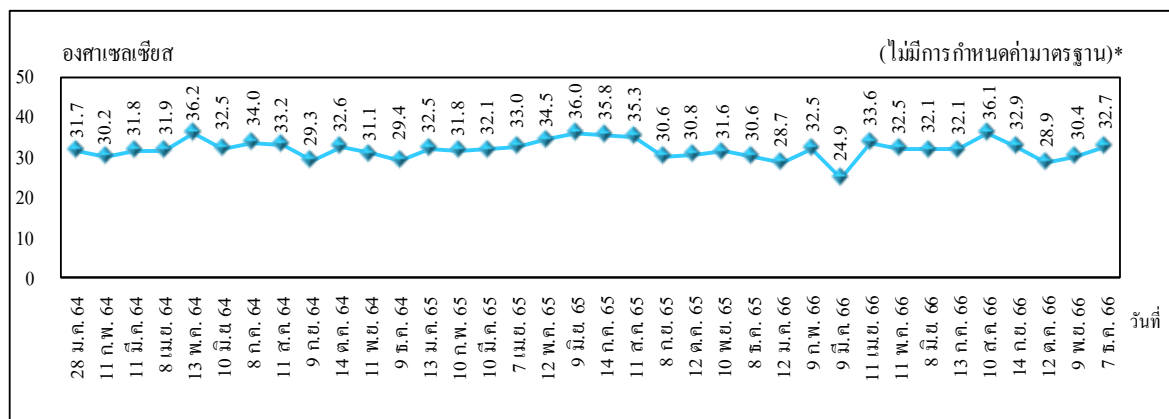
บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

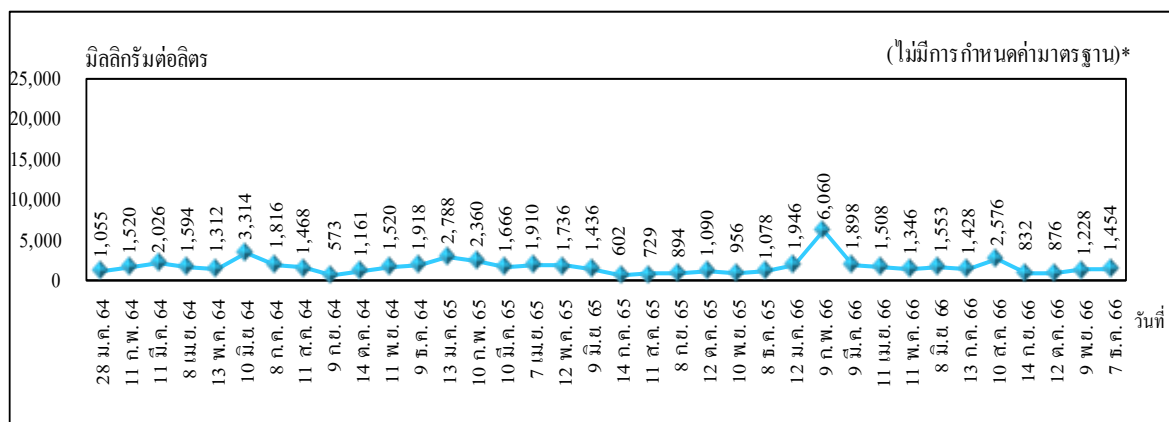
ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566



ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)

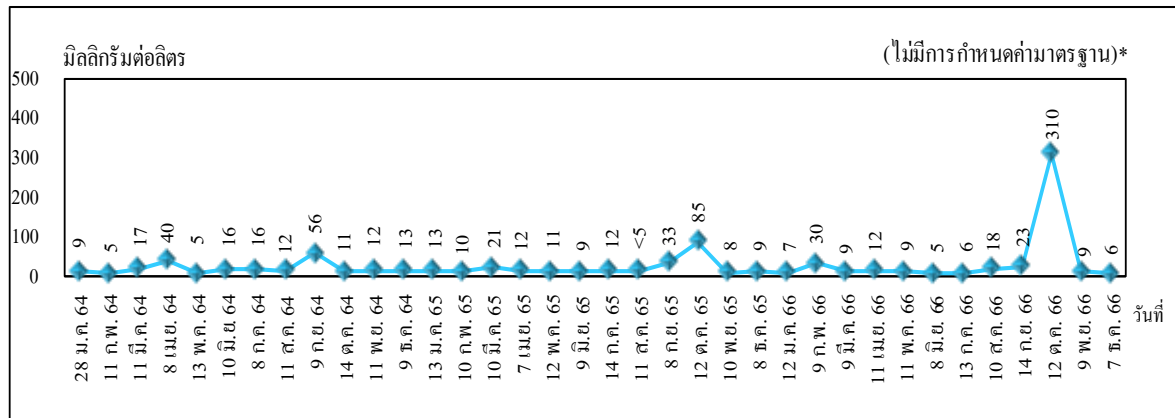


อุณหภูมิ (Temperature)

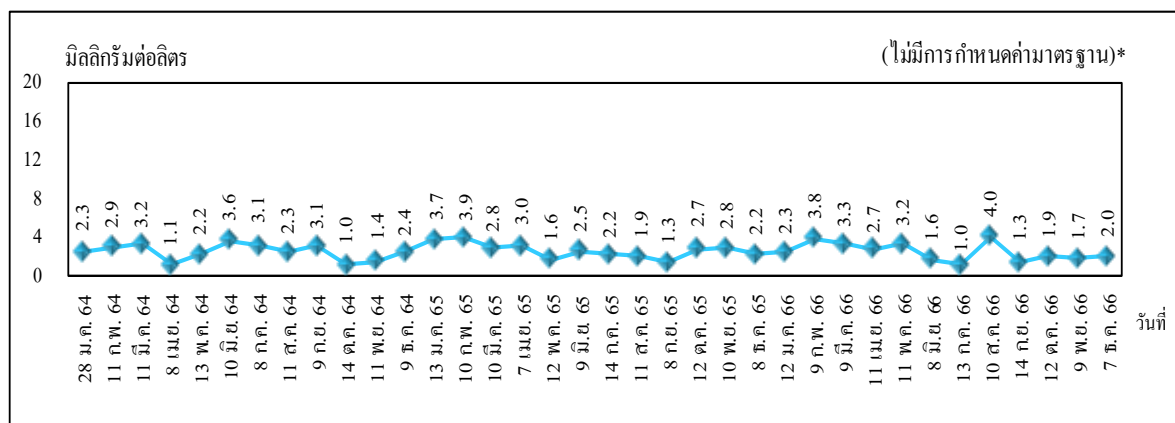
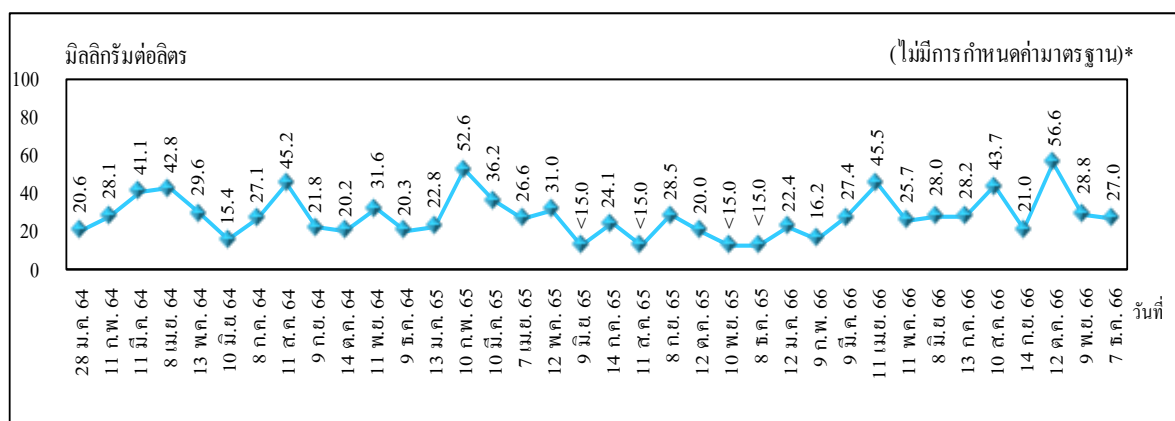


ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)

รูปที่ 4.4-6 (ต่อ)

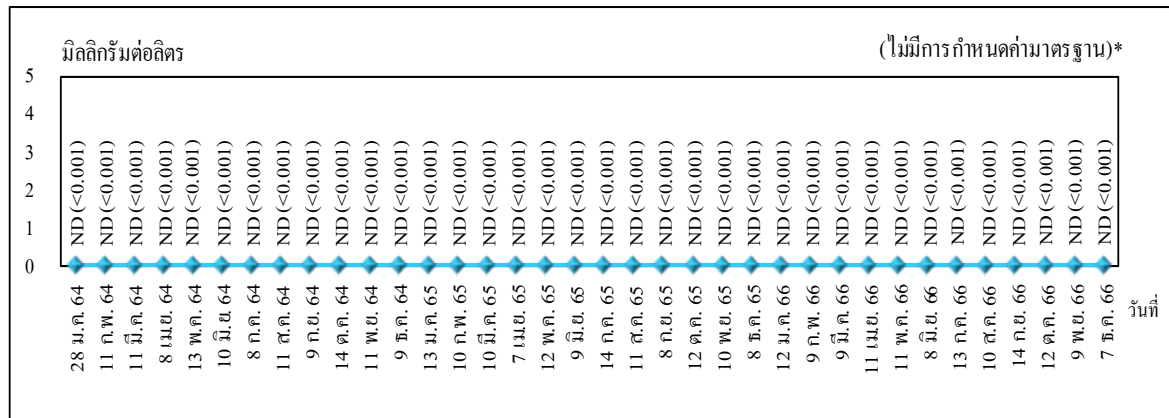


ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)

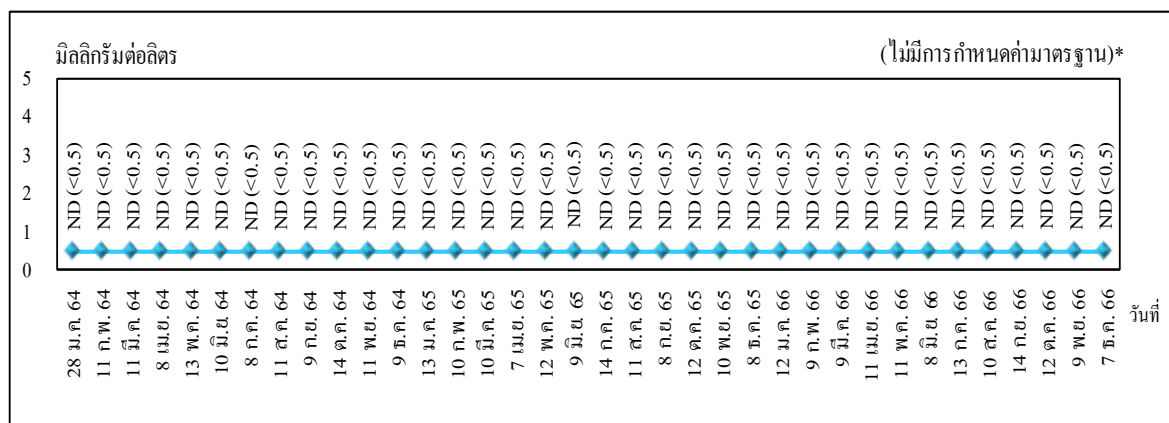
ค่าบีโอดี (BOD₅)

ค่าซีโอดี (COD)

รูปที่ 4.4-6 (ต่อ)



ฟีนอล (Phenol)



ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)

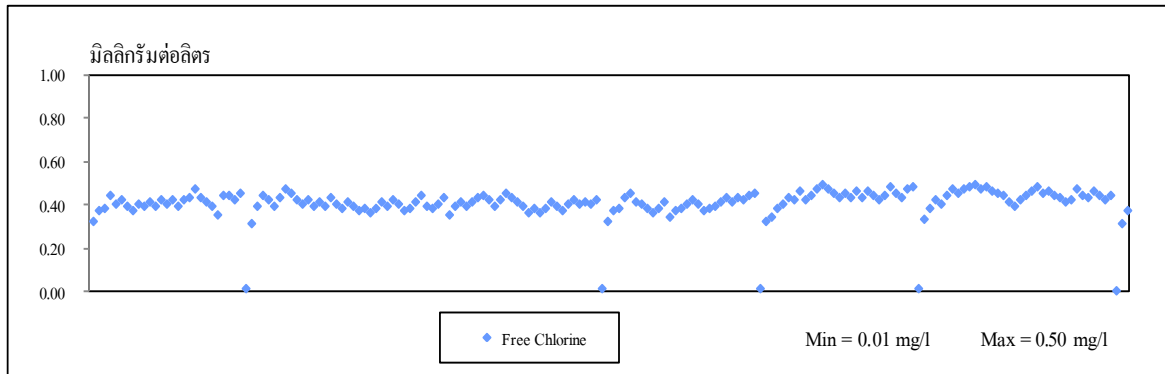
- หมายเหตุ: 1. * ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 5 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.4-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคลอรีนอิสระ (Free Chlorine)

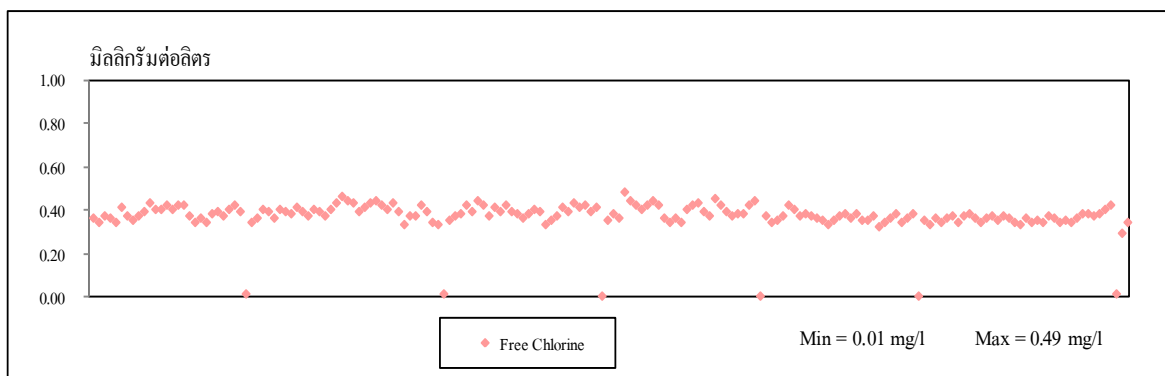
บริเวณหอหล่อเย็น

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

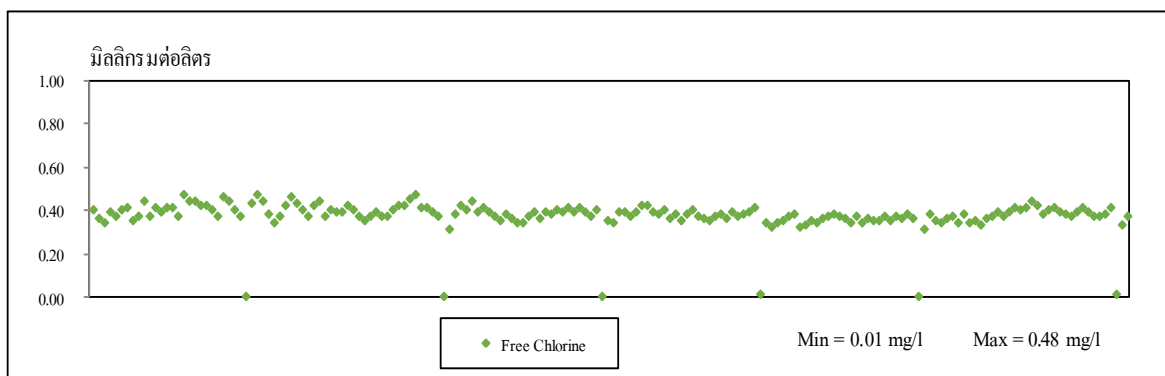
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566



Q-3403



Q-3405



Q-3407

- หมายเหตุ :
- ข้อมูลจากโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ของบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
 - วันที่ไม่มีผลการตรวจวัด เนื่องจากโรงงานมีการหยุดปล่อยน้ำทิ้ง ตามโปรแกรมการปรับคุณภาพน้ำหล่อเย็น

4.5 การคมนาคม

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นในพื้นที่โครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ และรายงานทุก 6 เดือน

โครงการดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดจากการจราจรทุกครั้ง ที่เกิดขึ้นในพื้นที่โครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุทางจราจรเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค-1

4.6 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้จัดทำรายงานสรุปกากของเสียแต่ละชนิด พร้อมทั้งบันทึกรายละเอียดชนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการกากของเสีย ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ และรายงานทุก 6 เดือน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ได้ดำเนินการจัดทำรายงานสรุปชนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการกากของเสียแต่ละชนิด ที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566 มีการนำส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ จำนวน 39,270 กิโลกรัม รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.6-1 และภาคผนวก ข.14

ตารางที่ 4.6-1 สรุปชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณ (กิโลกรัม)	ผู้รับบำบัด/กำจัดกากของเสีย	การจัดการกากของเสีย
<u>กากของเสียอันตราย</u> Air Filter	9,800	บริษัท อัคริปปราการ จำกัด	075 : เผาทำลายในเตาเผาเฉพาะ สำหรับของเสียอันตราย
Oil Contaminated Garbage	330	บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด	043 : เผาเพื่อเอาพลังงาน
Spent Activated Carbon	5,900	บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
Copper Slag	5,840	บริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน)	044 : เป็นวัตถุดิบทดแทนในเตาเผา ปูนซีเมนต์
Resin	2,150	บริษัท อินทรี อีโคไซเคิล จำกัด	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
แบตเตอรี่ใช้แล้ว	1,950	หจก. เลียงฮวดหล่อหลอมโลหะ	049 : นำกลับมาใช้ประโยชน์อีก ด้วยวิธีอื่นๆ
Sand Rock Contaminated	13,300	บริษัท ฟอร์ซี คอร์ปอเรชั่น จำกัด	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
รวม	39,270		

ที่มา : โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

4.7 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.7.1 ระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน โดยดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($Leq(12)$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณ Air Intake และ บริเวณ Turbine ปีละ 4 ครั้ง

4.7.1.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ของหน่วยผลิตไฟฟ้า ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($Leq(12)$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) บริเวณ Air Intake และบริเวณ Turbine จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 25 สิงหาคม และ 3 พฤศจิกายน พ.ศ.2566 โดยผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($Leq(12)$) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 76.0-83.2 เดซิเบลเอ สำหรับระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 91.9-103.8 เดซิเบลเอ ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ดังแสดงในรูปที่ 4.7-1 และ 4.7-2 ตามลำดับ สามารถสรุปได้ดังนี้

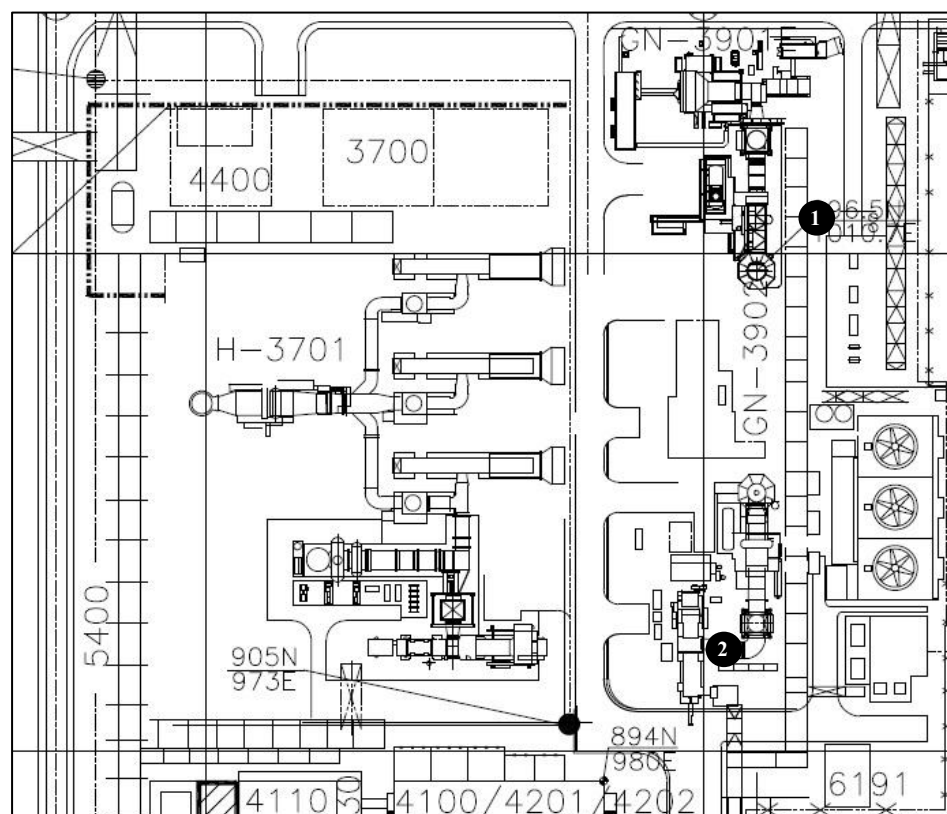
(1) บริเวณ Air Intake

- ระดับเสียง เฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 83.2 และ 82.9 เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 93.9 และ 94.8 เดซิเบลเอ

(2) บริเวณ Turbine

- ระดับเสียง เฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 77.1 และ 76.0 เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 103.8 และ 91.9 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 ซึ่งกำหนดระดับเสียง เฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($Leq(12)$) ไว้ไม่เกิน 87 เดซิเบลเอ และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ไว้ไม่เกิน 140 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.7-1 ถึง 4.7-2 และรูปที่ 4.7-3



ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

- ① บริเวณ Air Intake
- ② บริเวณ Turbine

รูปที่ 4.7-1 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า
บริษัทพีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)





บริเวณ Air Intake



บริเวณ Turbine

รูปที่ 4.7-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า
บริษัทพีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 4.7-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Air Intake

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732268E, 1405163N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820727

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model/Serial No.) : Cirrus CR:515 / 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.8/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธันวาคม 2565

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-127

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	25 ธ.ค. 66
08.00-09.00	83.1
09.00-10.00	83.1
10.00-11.00	83.2
11.00-12.00	83.1
12.00-13.00	83.1
13.00-14.00	83.2
14.00-15.00	83.3
15.00-16.00	83.2
16.00-17.00	83.2
17.00-18.00	83.2
18.00-19.00	83.1
19.00-20.00	83.2
Leq(12)	83.2
Lmax	93.9
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. ^{1/}	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{2/}	115
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	140

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 นายจ้างต้องควบคุมระดับเสียงมิให้ลูกจ้างได้รับสัมผัสเสียงที่มีระดับเสียงดังต่อเนื่องแบบคงที่ เกินกว่า 115 เดซิเบลเอ

ตารางที่ 4.7-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน (ต่อ)

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Air Intake

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732268E, 1405163N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820729

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model/Serial No.) : Cirrus CR:515 / 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.8/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 11 กันยายน 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-193

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	3 พ.ย. 66
08.00-09.00	83.9
09.00-10.00	82.5
10.00-11.00	82.7
11.00-12.00	82.8
12.00-13.00	82.7
13.00-14.00	82.8
14.00-15.00	82.4
15.00-16.00	82.2
16.00-17.00	82.6
17.00-18.00	83.3
18.00-19.00	83.1
19.00-20.00	83.2
Leq(12)	82.9
Lmax	94.8
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. ^{1/}	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{2/}	115
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	140

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 นายจ้างต้องควบคุมระดับเสียงมิให้ลูกจ้างได้รับสัมผัสเสียงที่มีระดับเสียงดังต่อเนื่องแบบคงที่ เกินกว่า 115 เดซิเบลเอ

ตารางที่ 4.7-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Turbine

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732261E,1405016N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820725

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model/Serial No.) : Cirrus CR:515 / 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.8/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธันวาคม 2565

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-127

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	25 ธ.ค. 66
08.00-09.00	78.3
09.00-10.00	77.8
10.00-11.00	77.8
11.00-12.00	77.8
12.00-13.00	77.4
13.00-14.00	77.3
14.00-15.00	53.1
15.00-16.00	77.3
16.00-17.00	77.5
17.00-18.00	77.5
18.00-19.00	77.7
19.00-20.00	75.1
Leq(12)	77.1
Lmax	103.8
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. ^{1/}	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{2/}	115
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	140

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ

โรงงาน เกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย

และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 นายจ้างต้องควบคุมระดับเสียง

มิให้ลูกจ้างได้รับสัมผัสเสียงที่มีระดับเสียงดังต่อเนื่องแบบคงที่ เกินกว่า 115 เดซิเบลเอ

ตารางที่ 4.7-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน (ต่อ)

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Turbine

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคोट จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732261E,1405016N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/ Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820726

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model/ Serial No.) : Cirrus CR:515 / 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.8/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 11 กันยายน 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-193

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	3 พ.ย. 66
07.00-08.00	76.2
08.00-09.00	75.8
09.00-10.00	75.7
10.00-11.00	75.8
11.00-12.00	75.8
12.00-13.00	75.9
13.00-14.00	76.0
14.00-15.00	75.9
15.00-16.00	76.0
16.00-17.00	76.0
17.00-18.00	76.1
18.00-19.00	76.3
Leq(12)	76.0
Lmax	91.9
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. ^{1/}	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{2/}	115
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	140

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 นายจ้างต้องควบคุมระดับเสียงมิให้ลูกจ้างได้รับสัมผัสเสียงที่มีระดับเสียงดังต่อเนื่องแบบคงที่ เกินกว่า 115 เดซิเบลเอ

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาวปริยาณี ฮาแว / บริษัท ซีคोट จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาพิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

4.7.1.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

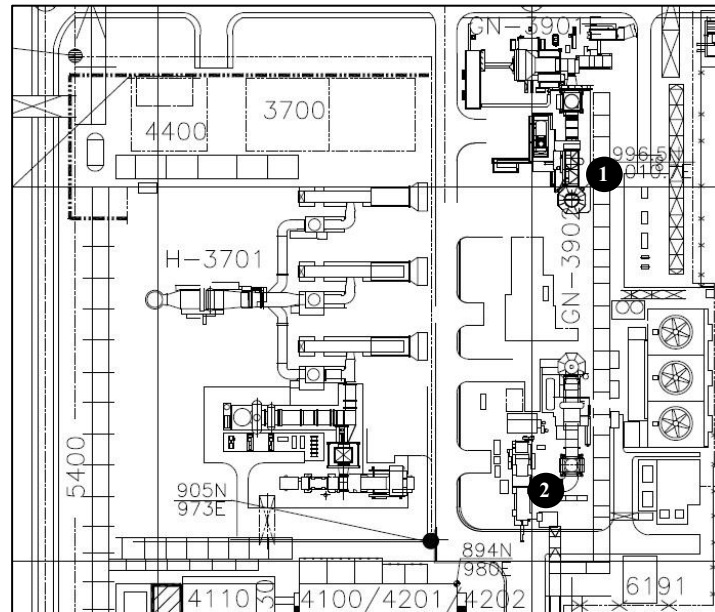
ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566

ผลการติดตามตรวจสอบการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน เฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{eq}(12)$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) บริเวณ Air Intake และบริเวณ Turbine พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 12 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 และตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการ ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.7-3 และรูปที่ 4.7-4

รูปที่ 4.7-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566



ตำแหน่งตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq(12)) (เดซิเบลเอ)		ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) (เดซิเบลเอ)	
	25 ส.ค. 66	3 พ.ย. 66	25 ส.ค. 66	3 พ.ย. 66
1 บริเวณ Air Intake	83.2	82.9	93.9	94.8
2 บริเวณ Turbine	77.1	76.0	103.8	91.9
ค่ามาตรฐาน	87 ^{1/}		115 ^{2/} , 140 ^{1/}	

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย

ในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย

อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

นายจ้างต้องควบคุมระดับเสียงมิให้ลูกจ้างได้รับสัมผัสเสียงที่มีระดับเสียงดังต่อเนื่องแบบคงที่เกินกว่า 115 เดซิเบลเอ

ตารางที่ 4.7-3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เดซิเบลเอ)			
	บริเวณ Air Intake		บริเวณ Turbine	
	Leq(12)	Lmax	Leq(12)	Lmax
17 ก.พ. 64	74.4	78.6	76.5	91.1
19 พ.ค. 64	85.9	88.2	77.0	92.2
17 ส.ค. 64	81.7	94.2	81.7	94.2
24 พ.ย. 64	84.5	88.7	77.7	90.7
15 ก.พ. 65	86.3	88.0	79.1	91.1
7 มิ.ย. 65	82.4	84.8	78.3	91.7
2 ก.ย. 65	83.5	84.8	76.7	78.3
1 พ.ย. 65	85.9	88.3	78.0	79.8
8 ก.พ. 66	84.0	86.3	78.3	89.8
26 พ.ค. 66	84.3	94.1	77.8	84.5
25 ส.ค. 66	83.2	93.9	77.1	103.8
3 พ.ย. 66	82.9	94.8	76.0	91.9
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	87 ^{1/}	115 ^{2/} , 140 ^{1/}	87 ^{1/}	115 ^{2/} , 140 ^{1/}

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ

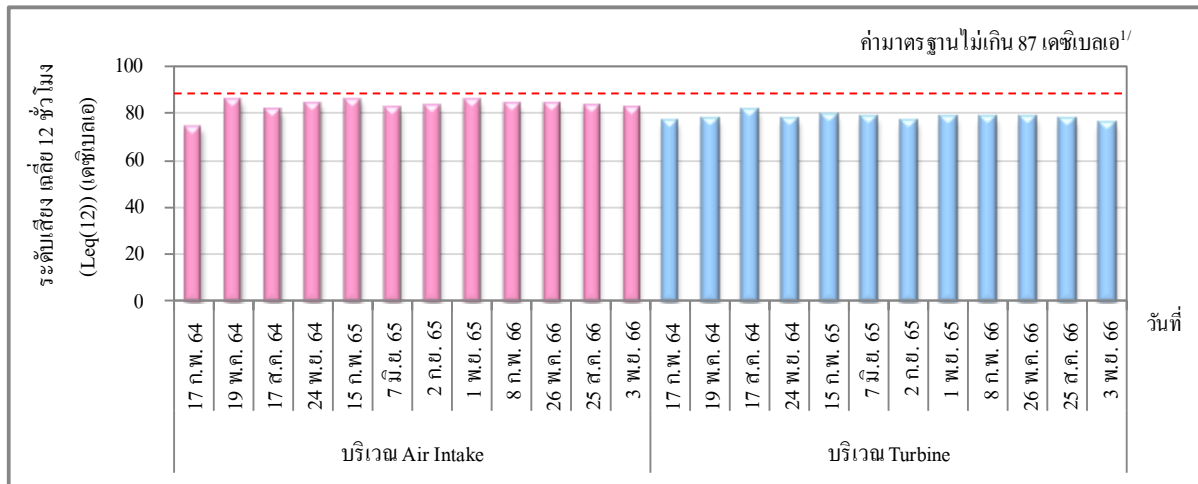
โรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 นายจ้างต้องควบคุมระดับเสียงมิให้ลูกจ้างได้รับสัมผัสเสียงที่มีระดับเสียงดังต่อเนื่องแบบคงที่ เกินกว่า 115 เดซิเบลเอ

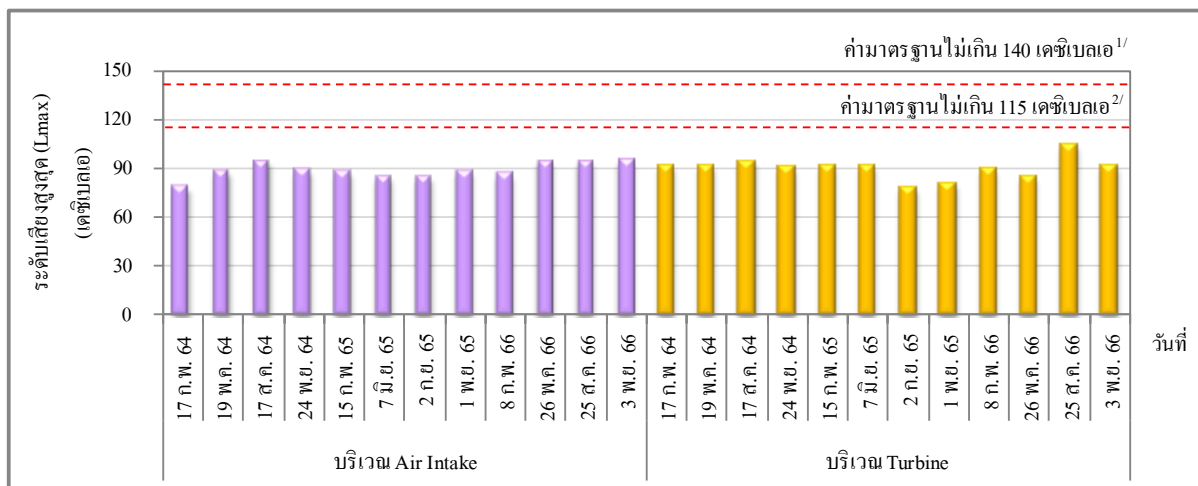
รูปที่ 4.7-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2564-2566



ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq(12))



ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

- หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 นายจ้างต้องควบคุมระดับเสียงมิให้ลูกจ้างได้รับสัมผัสเสียงที่มีระดับเสียงดังต่อเนื่องแบบคงที่ เกินกว่า 115 เดซิเบลเอ

4.7.2 การตรวจสอบสภาพพนักงาน

4.7.2.1 การตรวจสอบสภาพทั่วไป

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจร่างกายทั่วไป โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ให้กับพนักงานทุกคนก่อนเริ่มปฏิบัติงาน และหลังจากนั้นตรวจ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานทุกคนก่อนเข้าทำงาน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566 ไม่มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน สำหรับการตรวจสอบสภาพประจำปี โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพให้พนักงานเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ.2566 ได้ดำเนินการตรวจสอบสภาพให้พนักงาน ระหว่างเดือนสิงหาคม ถึงกันยายน พ.ศ.2566 พบว่า ผลการตรวจสอบสภาพส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.27

4.7.2.2 การตรวจสอบสภาพตามลักษณะงาน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพตามลักษณะงาน โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ซึ่งจะทำการตรวจสอบสภาพให้กับพนักงานที่ลักษณะงานเกี่ยวข้องหรือสัมผัสสารเคมีหรือสภาพแวดล้อมอื่น ที่อาจเป็นอันตรายจากกระบวนการผลิต และทำการสุ่มตรวจการทดสอบการได้ยินของพนักงานที่ปฏิบัติงานใกล้เคียงบริเวณที่มีเสียงดัง ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบสภาพตามลักษณะงาน ระหว่างเดือนกุมภาพันธ์ ถึงมีนาคม พ.ศ.2566 ตามที่มาตรการกำหนดเรียบร้อยแล้ว ผลการตรวจสอบสภาพตามลักษณะงาน ดังแสดงในภาคผนวก ข.27

4.7.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

มาตรการกำหนดให้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุและความเสียหาย ที่เกิดขึ้นกับโรงงานและการทำงาน โดยบันทึกสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพพนักงาน จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ สภาพการเสียหาย/สูญเสีย การแก้ปัญหา และข้อเสนอแนะ เพื่อใช้เป็นแนวทางในการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ รวมถึงกำหนดให้มีการรายงานกิจกรรมด้านความปลอดภัยตามแบบ จป.(ว)

โครงการได้มีการจดบันทึกและรวบรวมสถิติเกี่ยวกับอุบัติเหตุต่างๆ สาเหตุ ความสูญเสีย และการแก้ไขและวิธีป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ ภายในพื้นที่โรงงาน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.7-4 และภาคผนวก ค.1 พร้อมทั้งมีการรายงานกิจกรรมด้านความปลอดภัยตามแบบ จป.(ว) รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค.2

ตารางที่ 4.7-4 สรุปสถิติอุบัติเหตุ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

จัดทำโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

เดือน	จำนวนการเกิดอุบัติเหตุ (ครั้ง)	รายละเอียด
กรกฎาคม 2566	0	-
สิงหาคม 2566	0	-
กันยายน 2566	0	-
ตุลาคม 2566	0	-
พฤศจิกายน 2566	0	-
ธันวาคม 2566	0	-
รวม	0	-

ที่มา : โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

4.7.4 สถิติสภาวะการเจ็บป่วย และการตรวจสุขภาพประจำปี

มาตรการกำหนดให้มีการรวบรวมและบันทึกข้อมูลสถิติสภาวะการเจ็บป่วย และผลการตรวจสุขภาพประจำปี ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้มีการบันทึกสถิติการเจ็บป่วยของพนักงานเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566 พบว่า มีพนักงานเข้ารับการรักษาจำนวนทั้งหมด 923 ราย ซึ่งอาการเจ็บป่วยที่เข้ารับบริการมากที่สุด คือ โรคระบบทางเดินหายใจ โรคระบบกระดูกและกล้ามเนื้อ (ทั่วไป) โรคระบบทางเดินอาหาร โรคระบบอื่นๆ (เบิกยา และล้างแผลต่อเนื่อง) และระบบภูมิคุ้มกัน/ฉีดวัคซีนตามลำดับ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.7-5 และภาคผนวก ก.3

ตารางที่ 4.7-5 สรุปสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

จัดทำโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566

เดือน	จำนวนการเข้ารับบริการ (คน)
กรกฎาคม 2566	132
สิงหาคม 2566	119
กันยายน 2566	115
ตุลาคม 2566	180
พฤศจิกายน 2566	226
ธันวาคม 2566	151
รวม	923

ที่มา : โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

4.8 สภาพเศรษฐกิจและสังคม

4.8.1 การรับเรื่องร้องเรียนจากประชาชน

มาตรการกำหนดให้มีการบันทึกและรวบรวมข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการต่อชุมชนโดยรอบ รวมทั้งผลการสอบสวนสาเหตุและการดำเนินงาน เพื่อจัดการข้อร้องเรียนดังกล่าวจนได้ข้อยุติและนำเสนอในรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้สำนักนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการกำหนดให้มีการบันทึกข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2566 ไม่พบข้อร้องเรียนที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.4

4.8.2 การสำรวจความคิดเห็นของประชาชน

มาตรการกำหนดให้ทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม ของครัวเรือนประชาชนในชุมชน โดยรอบ และชุมชนที่เก็บตัวอย่างดัชนีทางสิ่งแวดล้อมต่างๆ พร้อมทั้งสำรวจความคิดเห็นของครัวเรือน ประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม เป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ.2566 ได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงกันยายน พ.ศ.2566 รายละเอียด ดังแสดงในภาคผนวก ค.6

4.9 สุนทรียภาพ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจสอบขนาดพื้นที่สีเขียวของโครงการ และสัดส่วนของพื้นที่ สีเขียวต่อพื้นที่โครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

บริษัทฯ ได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียว ประมาณ ร้อยละ 6.1 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด รายละเอียด ดังแสดงในภาคผนวก ข.2-31