

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

มาตรการกำหนดให้ทำการรวบรวมผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (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

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 1 ครั้ง ในเดือนเมษายน พ.ศ.2566

บริษัทฯ ได้ทำการรวบรวมผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ของระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) โดยจากผลการตรวจสอบ พบว่า มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 2.2-116.7 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 มีแผนดำเนินการตรวจสอบ จำนวน 1 ครั้ง ในเดือนตุลาคม พ.ศ.2566 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.4

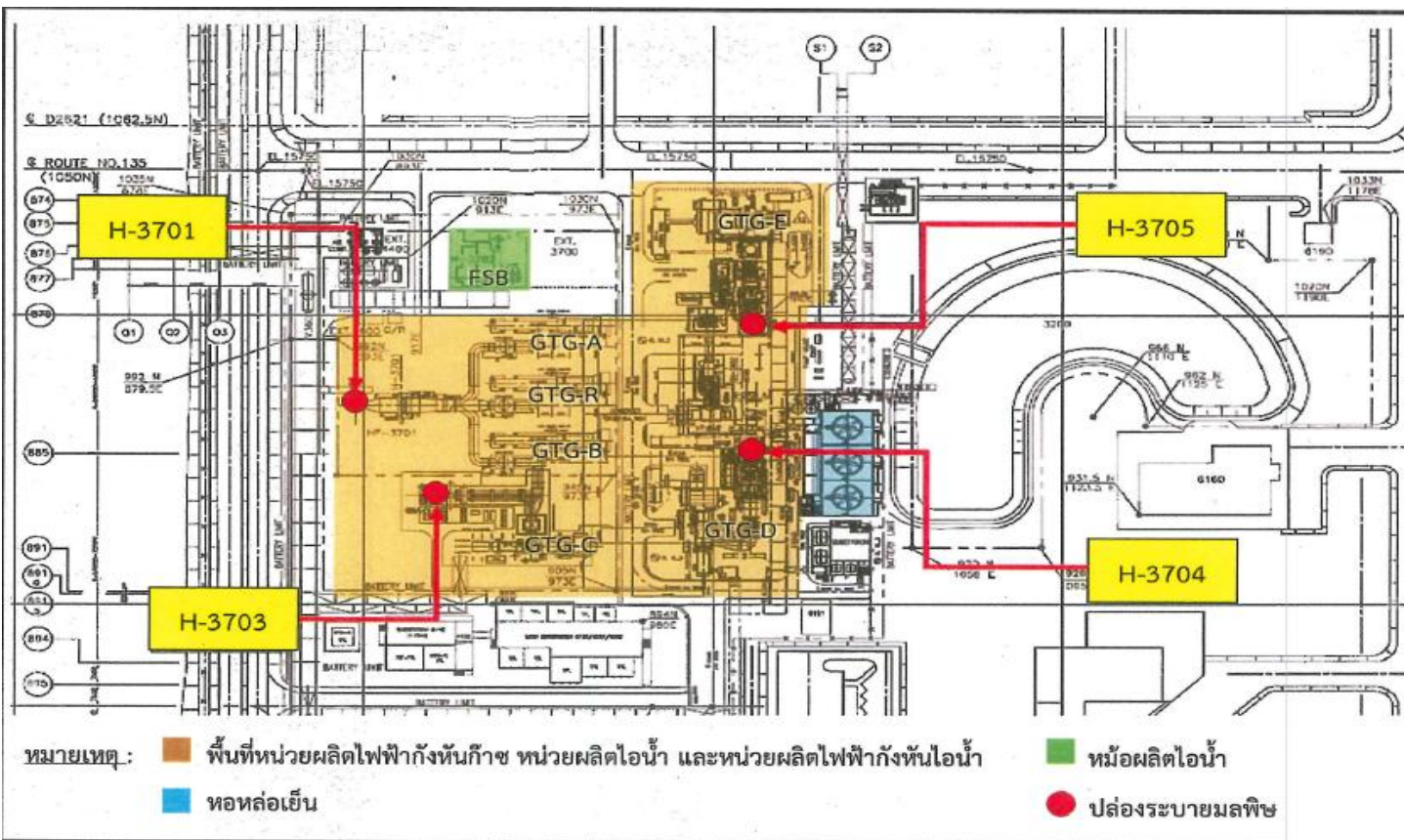
ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และ 4.1-2 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่อง H-3701

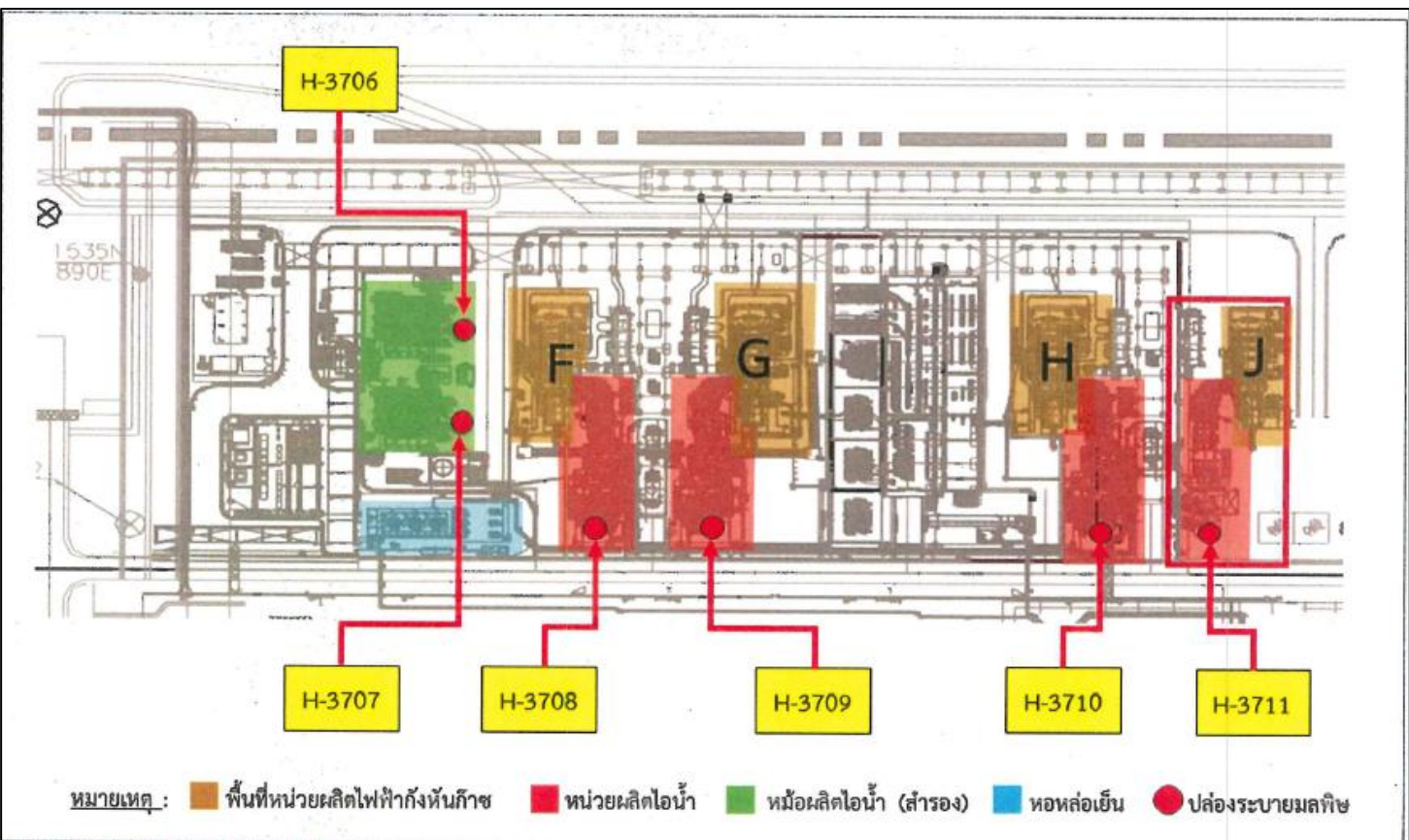
ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3701 ในวันที่ 18 เมษายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	65.18	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	5.173	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	2.77	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.117	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.20	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 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม 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)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 18 เมษายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 12.10-13.20 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 19 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 53 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 8,191 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 30 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 732780E, 1404807N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 4.2 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 137.9 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 11.3 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 6,057 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 15.1
- ร้อยละของความชื้น : 10.3

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	27.26	65.18	108/200	5.173	6.72
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.16	2.77	60/60	0.117	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.08	0.20	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 ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

(2) ปล่อง H-3703

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3703 ในวันที่ 18 เมษายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	76.80	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	3.642	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	3.93	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.099	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	2.14	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.142	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม 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 18 เมษายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	6.34	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.618	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	3.34	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.173	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.19	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.026	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม 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 19 เมษายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	5.55	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.417	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	4.51	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.181	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.19	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.020	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม 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)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 18 เมษายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.05-13.15 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 20 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 44 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 7,997 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 30 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732861E, 1404775N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 4.2 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 138.5 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 7.6 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 4,070 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 15.7
- ร้อยละของความชื้น : 10.2

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	28.56	76.80	122/200	3.642	14.46
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.46	3.93	60/60	0.099	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.80	2.14	60/60	0.142	-

- 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 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 4.1-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3704

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 18 เมษายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.30-15.35 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 30 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 59 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 10,595 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 30 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732500E, 1404829N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.6 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 110.5 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 17.0 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 7,142 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.8
- 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	2.76	6.34	14/120	0.618	1.26
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.46	3.34	60/60	0.173	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.08	0.19	20/20	0.026	-

- 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

ตารางที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3705

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 15.00-16.20 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 31 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 60 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 10,994 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 30 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732500E, 1404849N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.6 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 105.8 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 12.8 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,511 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.9
- ร้อยละของความชื้น : 9.9

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	2.42	5.55	14/120	0.417	1.26
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.97	4.51	60/60	0.181	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.08	0.19	20/20	0.020	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สถานะอากาศแห้ง 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 ณะเกตุสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวธรรมเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

(5) ปล่อง H-3706

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3706 ในวันที่ 19 เมษายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	22.36	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.580	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	1.75	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.024	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.06	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.002	g/s

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

(6) ปล่อง H-3707

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3707 ในวันที่ 19 เมษายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	22.77	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.430	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	1.23	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.012	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.06	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.002	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม 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 20 เมษายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	5.89	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.632	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	2.37	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.135	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.19	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 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม 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)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.00-12.50 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : 100 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,697 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732562E, 1405231N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.8 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 143.5 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 7.5 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 725 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 5.0
- 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	25.55	22.36	37/120	0.580	1.50
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	2.00	1.75	60/60	0.024	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.07	0.06	20/20	0.002	-

- 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 : 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 4.1-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3707

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 19 เมษายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.40-13.35 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : 100 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,708 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732562E, 1405298N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.8 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 149.5 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 5.7 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 550 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 5.7
- ร้อยละของความชื้น : 10.5

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	24.99	22.77	37/120	0.430	1.50
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.35	1.23	60/60	0.012	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.07	0.06	20/20	0.002	-

- 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 : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวธรรมเพ็ชร์

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)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.30-12.25 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 34 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 76 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 10,530 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732459E, 1405270N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.26 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 173.7 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 24.1 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 7,188 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.3
- ร้อยละของความชื้น : 10.3

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	2.81	5.89	18/120	0.632	2.44
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.13	2.37	60/60	0.135	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.09	0.19	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 สังกะหรือนำจ่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

(8) ปล่อง H-3709

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3709 ในวันที่ 20 เมษายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	7.55	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.810	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	2.66	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.152	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.48	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.072	g/s

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

(9) ปล่อง H-3710

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3710 ในวันที่ 20 เมษายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	13.55	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	1.320	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	2.85	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.148	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.24	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.032	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม 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 20 เมษายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	10.42	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.959	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	3.97	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.194	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.21	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 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม 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)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.40-12.22 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 35 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 71 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 10,137 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732615E, 1405270N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.26 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 174.0 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 25.6 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 7,679 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.7
- ร้อยละของความชื้น : 9.8

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	3.37	7.55	18/120	0.810	2.44
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.19	2.66	60/60	0.152	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.21	0.48	20/20	0.072	-

- 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 ทะเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงษ์ ทะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/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)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.20-15.45 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 30 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 75 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 9,937 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732703E, 1405270N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.26 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 159.1 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 20.9 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 6,451 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.2
- ร้อยละของความชื้น : 9.8

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	6.53	13.55	18/120	1.320	2.44
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.37	2.85	60/60	0.148	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.11	0.24	20/20	0.032	-

- 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 ณะเกตุสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสวรรค์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

ตารางที่ 4.1-10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3711

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 20 เมษายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.30-15.42 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 48 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 72 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 13,128 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732736E, 1405273N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.26 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 138.7 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 18.3 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,902 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.0
- ร้อยละของความชื้น : 10.4

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	5.18	10.42	14/120	0.959	2.44
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.97	3.97	60/60	0.194	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.10	0.21	20/20	0.027	-

- 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 ณะเกตุสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชะวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสวรรค์ชัย

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

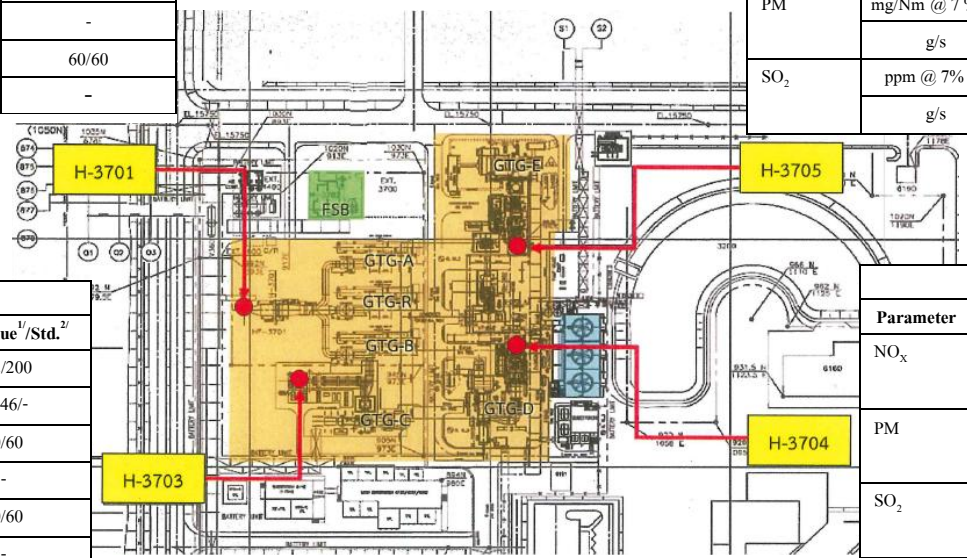
รูปที่ 4.1-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพจากแหล่งกำเนิด
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

ปล่อง H-3701 (18 เมษายน พ.ศ.2566)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	65.18	108/200
	g/s	5.173	6.72/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	2.77	60/60
	g/s	0.117	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.20	60/60
	g/s	0.022	-

ปล่อง H-3705 (19 เมษายน พ.ศ.2566)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{3/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	5.55	14/120
	g/s	0.417	1.26/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	4.51	60/60
	g/s	0.181	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.19	20/20
	g/s	0.020	-

ปล่อง H-3703 (18 เมษายน พ.ศ.2566)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	76.80	122/200
	g/s	3.642	14.46/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	3.93	60/60
	g/s	0.099	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	2.14	60/60
	g/s	0.142	-

ปล่อง H-3704 (18 เมษายน พ.ศ.2566)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{3/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	6.34	14/120
	g/s	0.618	1.26/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	3.34	60/60
	g/s	0.173	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.19	20/20
	g/s	0.026	-



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)

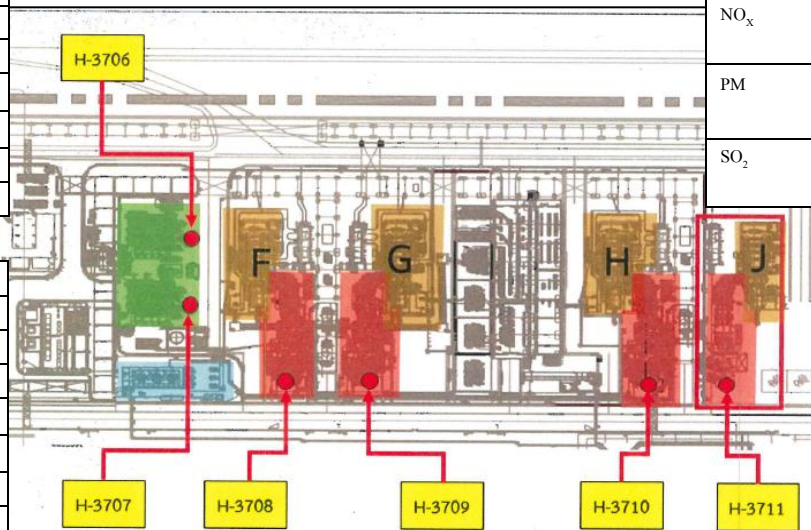
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ที่ 7% O₂ (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-3 (ต่อ)

ปล่อง H-3706 (19 เมษายน พ.ศ.2566)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	22.36	37/120
	g/s	0.580	1.50/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	1.75	60/60
	g/s	0.024	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.06	20/20
	g/s	0.002	-

ปล่อง H-3707 (19 เมษายน พ.ศ.2566)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	22.77	37/120
	g/s	0.430	1.50/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	1.23	60/60
	g/s	0.012	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.06	20/20
	g/s	0.002	-

หมายเหตุ : ■ พื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ ■ หน่วยผลิตไอน้ำ ■ หม้อผลิตไอน้ำ (สำรอง) ■ หอหล่อเย็น ● ปล่องระบายมลพิษ



ปล่อง H-3711 (20 เมษายน พ.ศ.2566)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	10.42	14/120
	g/s	0.959	2.44/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	3.97	60/60
	g/s	0.194	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.21	20/20
	g/s	0.027	-

ปล่อง H-3708 (20 เมษายน พ.ศ.2566)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	5.89	18/120
	g/s	0.632	2.44/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	2.37	60/60
	g/s	0.135	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.19	20/20
	g/s	0.028	-

ปล่อง H-3709 (20 เมษายน พ.ศ.2566)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	7.55	18/120
	g/s	0.810	2.44/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	2.66	60/60
	g/s	0.152	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.48	20/20
	g/s	0.072	-

ปล่อง H-3710 (20 เมษายน พ.ศ.2566)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	13.55	18/120
	g/s	1.320	2.44/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	2.85	60/60
	g/s	0.148	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.24	20/20
	g/s	0.032	-

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 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

4.1.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566 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.2563-2566

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	8 ต.ค. 63 ^{2/}	65.93	0.03	2.33	5.293	0.003	0.100
	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
ค่าที่กำหนด ^{2/, 3/}		122	60.0	60.0	14.47	-	-
ค่าที่กำหนด ^{4/}		108	60.0	60.0	6.72	-	-
ปล่อง H-3703	8 ต.ค. 63 ^{2/}	70.15	0.05	2.92	4.719	0.005	0.105
	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
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 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

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 ต.ค. 63 ^{2/}	4.26	0.04	0.78	0.440	0.006	0.043
	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
ค่าที่กำหนด ^{2/, 3/, 4/}		14	20	60	1.26	-	-
ปล่อง H-3705	7 ต.ค. 63 ^{2/}	5.64	0.04	1.36	0.479	0.005	0.062
	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
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	7 ต.ค. 63 ^{2/}	27.30	0.37	0.97	0.819	0.015	0.016
	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
ค่าที่กำหนด ^{2/, 3/, 4/}		37	20	60	1.50	-	-
ปล่อง H-3707	7 ต.ค. 63 ^{2/}	25.60	0.18	1.23	0.727	0.007	0.019
	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
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)

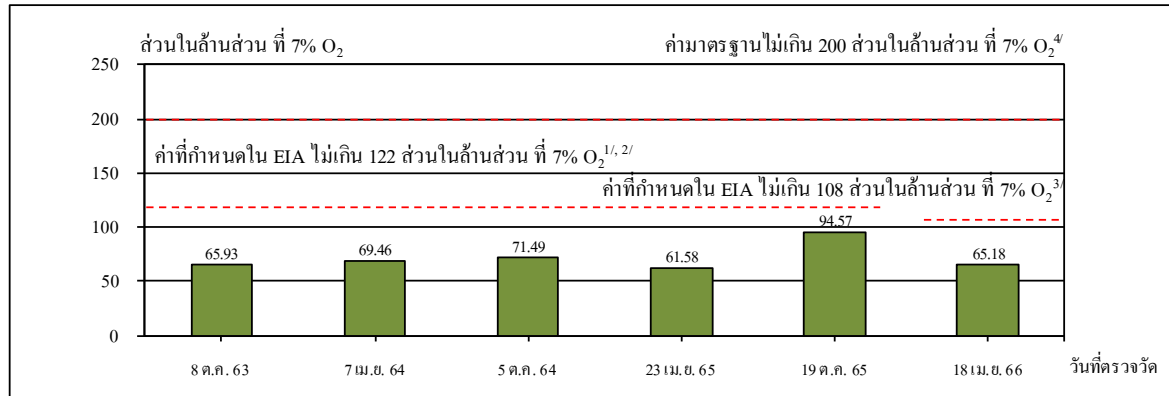
ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/}			อัตราการระบาย (g/s)		
		NO _x (ppm @7%O ₂)	SO ₂ (ppm @7%O ₂)	PM (mg/Nm ³ @7%O ₂)	NO _x	SO ₂	PM
ปล่อง H-3708	12 ต.ค. 63 ^{2/}	16.56	0.34	2.66	1.369	0.039	0.117
	9 เม.ย. 64 ^{2/}	13.54	0.16	2.75	1.580	0.025	0.171
	9 ต.ค. 64 ^{2/}	10.25	0.42	2.67	0.948	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
ค่าที่กำหนด ^{2/, 3/, 4/}		18	20	60	2.44	-	-
ปล่อง H-3709	12 ต.ค. 63 ^{2/}	14.08	0.45	2.37	1.653	0.074	0.148
	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
ค่าที่กำหนด ^{2/, 3/, 4/}		18	20	60	2.44	-	-
ปล่อง H-3710	7 ต.ค. 63 ^{2/}	17.03	0.12	3.04	2.100	0.020	0.199
	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
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
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)

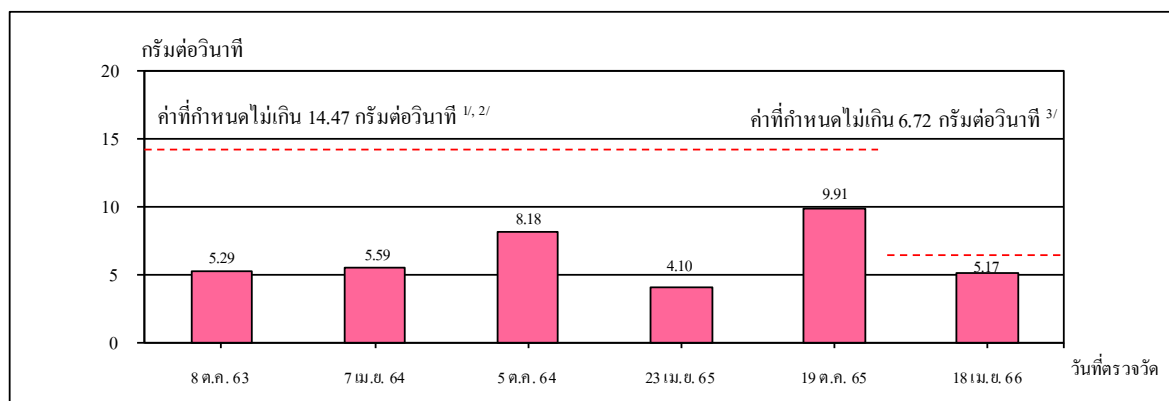
รูปที่ 4.1-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3701

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



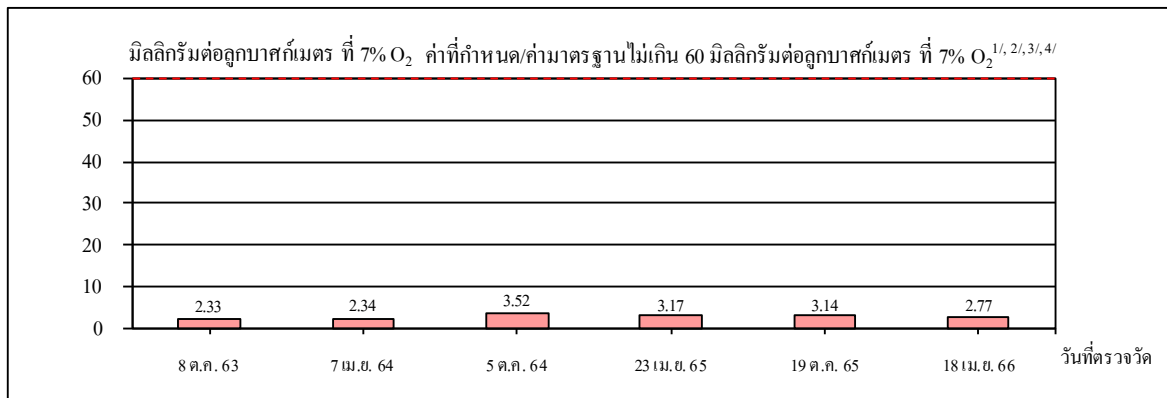
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



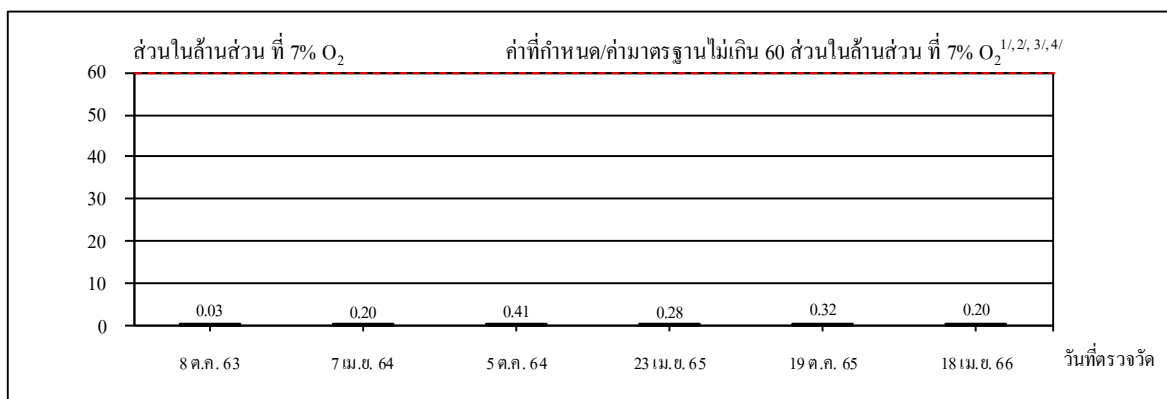
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- 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 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-4 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



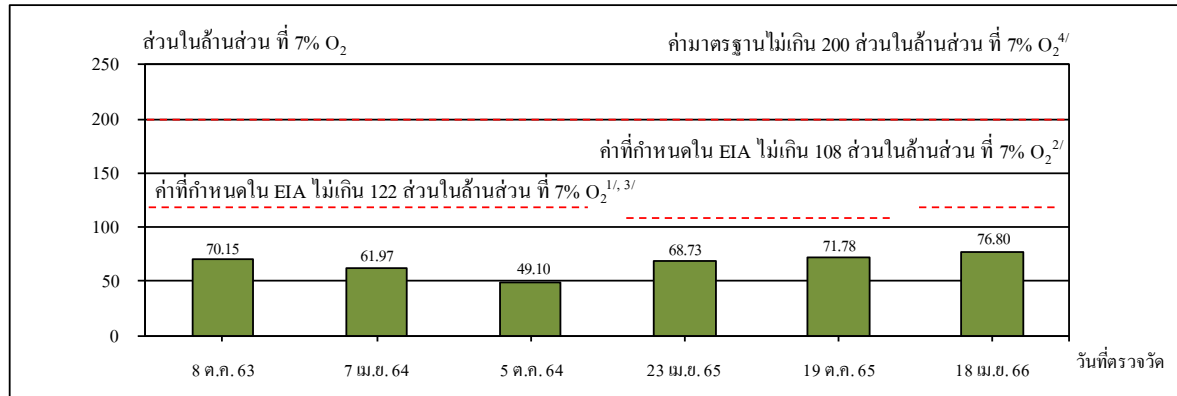
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- 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)

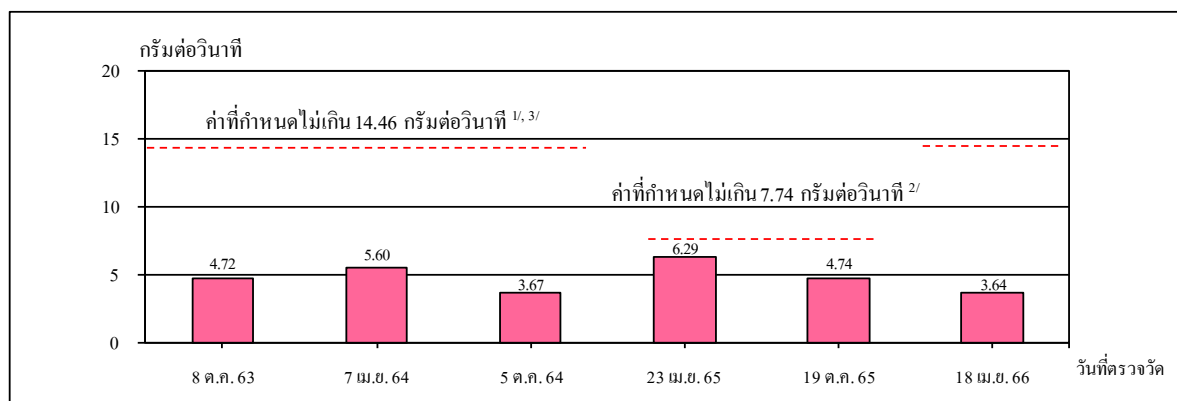
รูปที่ 4.1-5 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3703

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



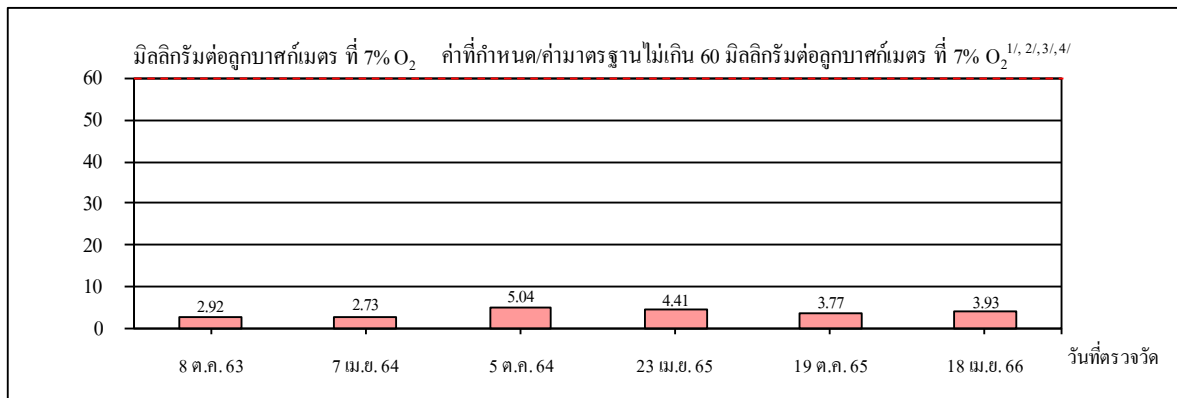
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



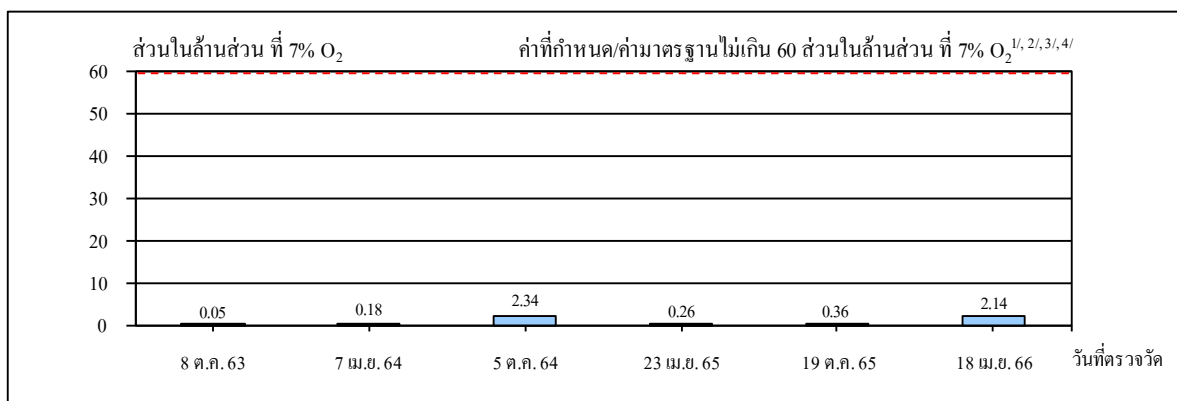
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- 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 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-5 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



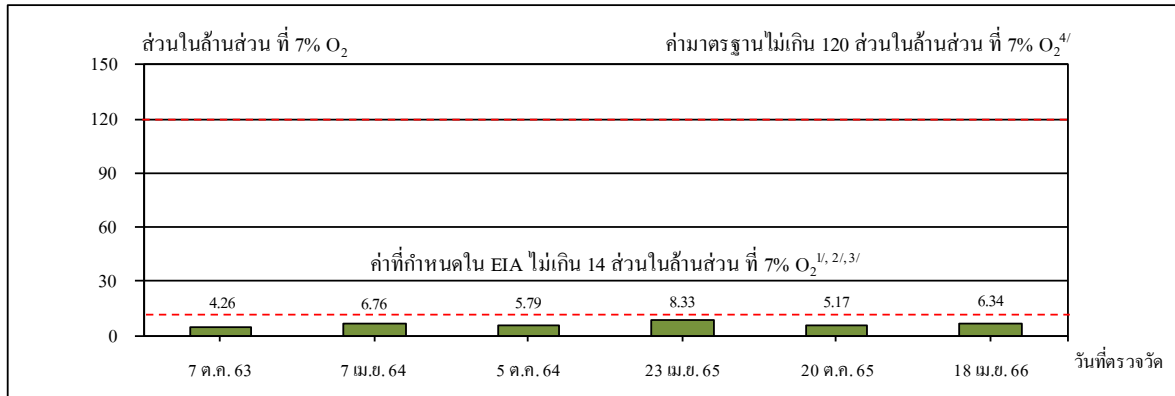
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- 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)

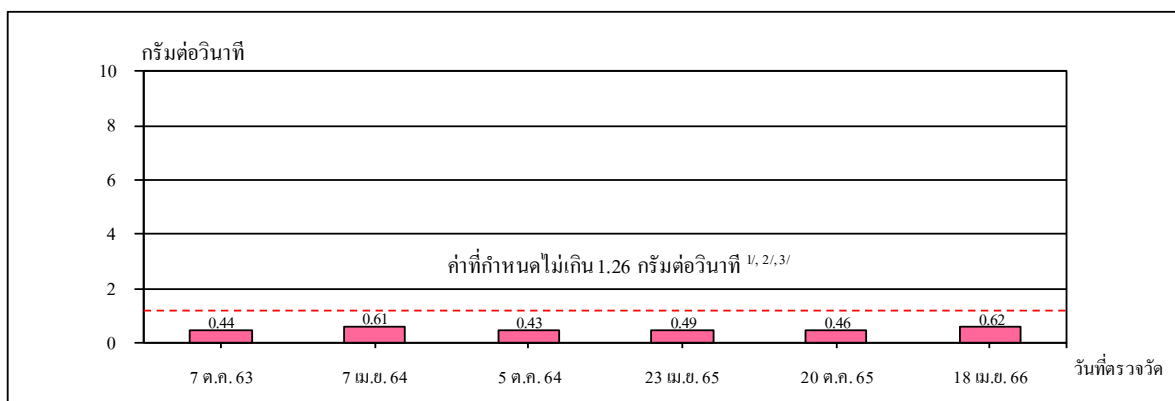
รูปที่ 4.1-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3704

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



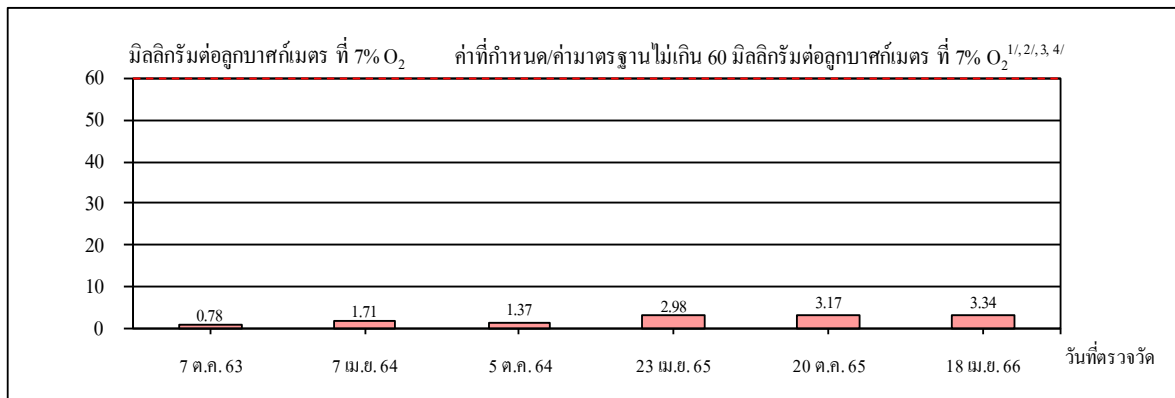
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



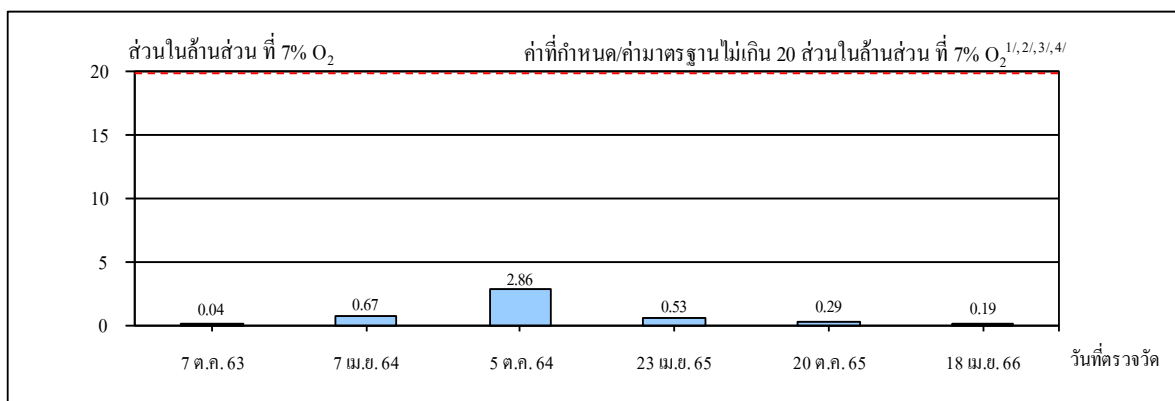
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- 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



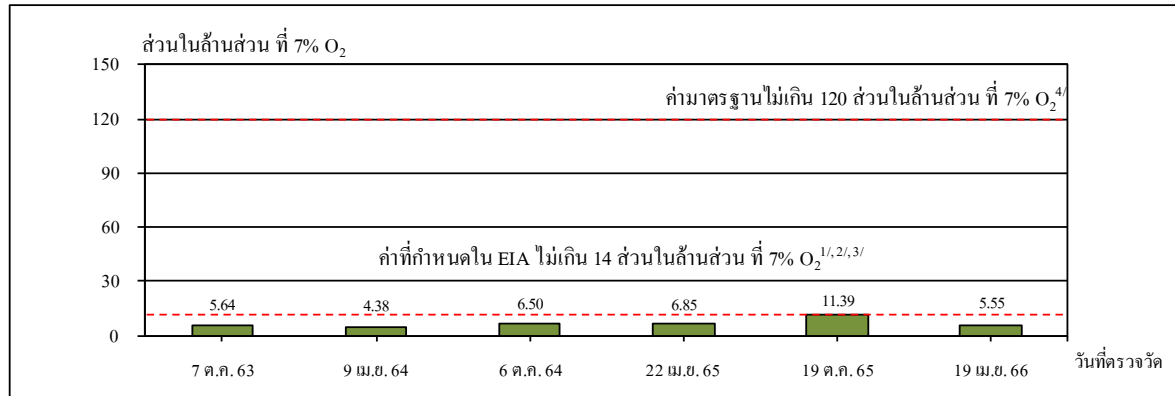
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- 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)

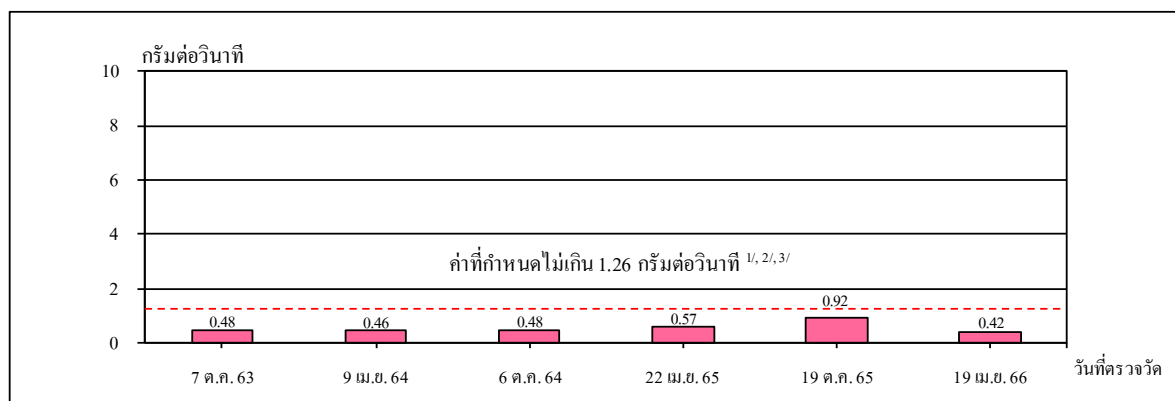
รูปที่ 4.1-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3705

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



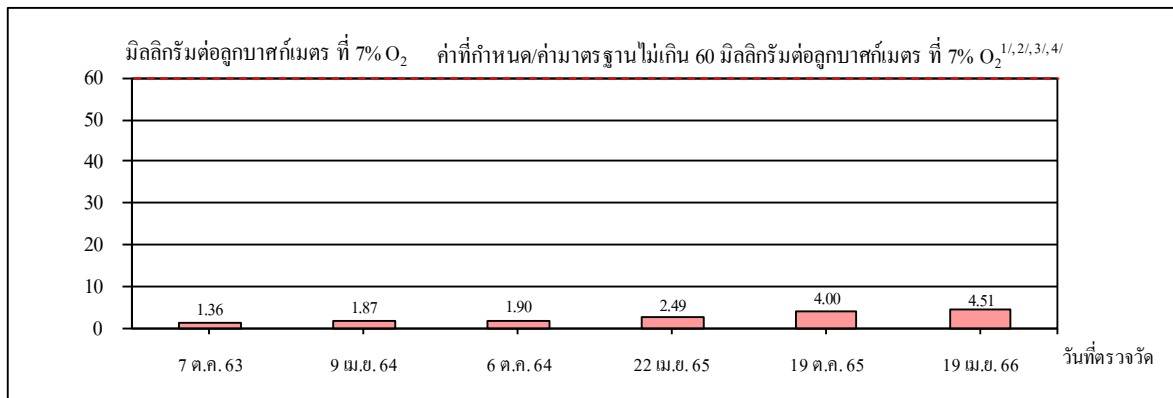
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



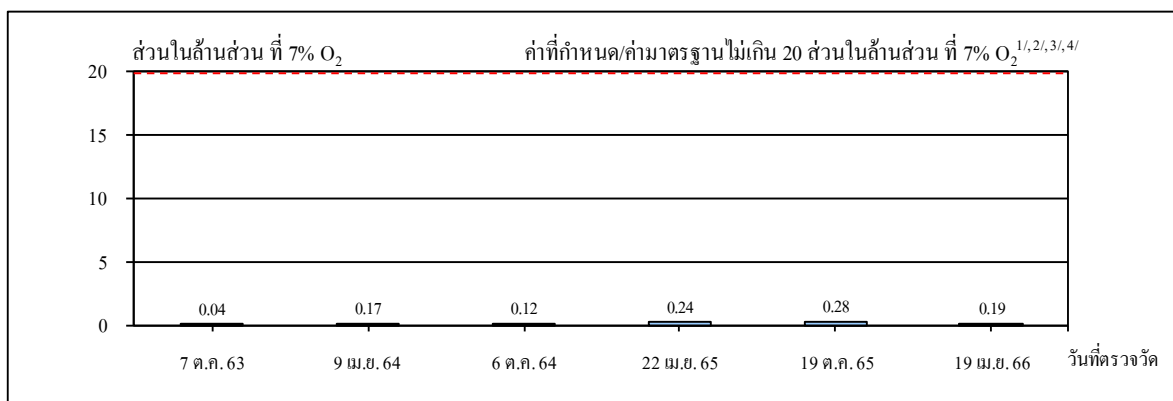
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- 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



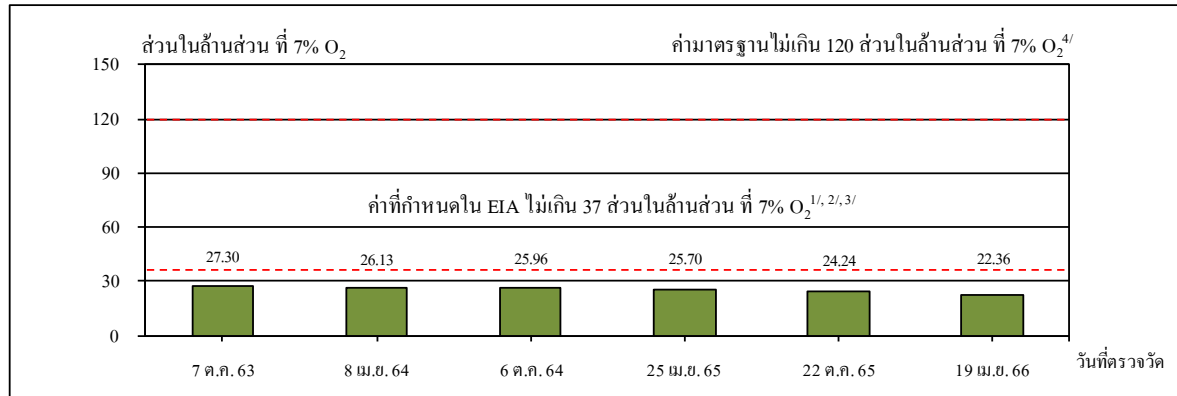
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- 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)

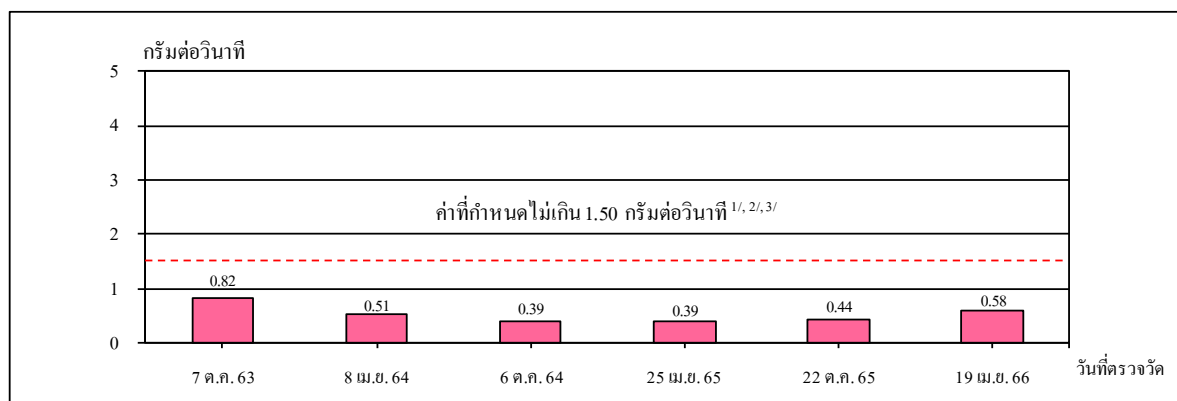
รูปที่ 4.1-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3706

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



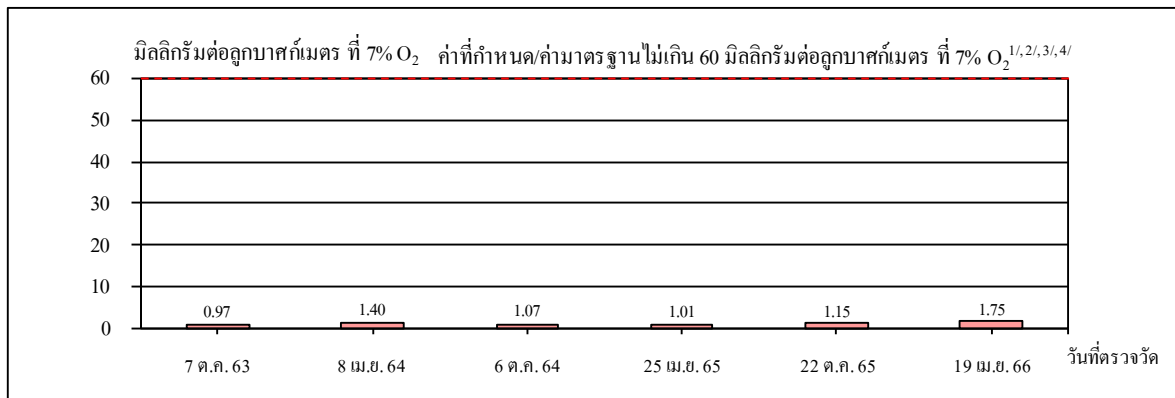
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



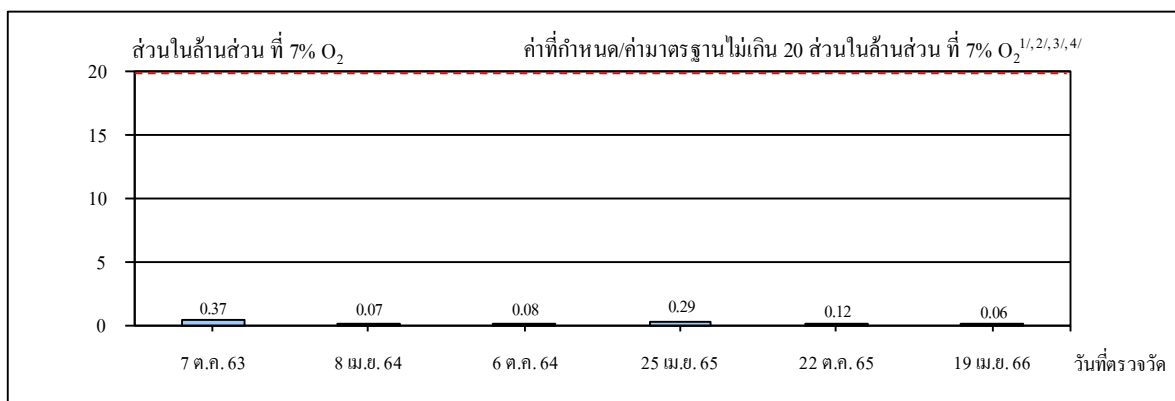
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- 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



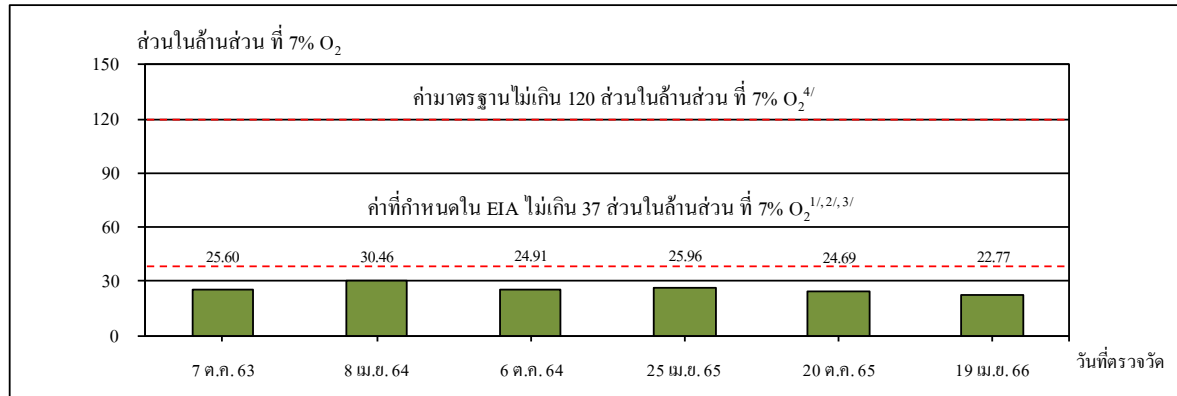
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- 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)

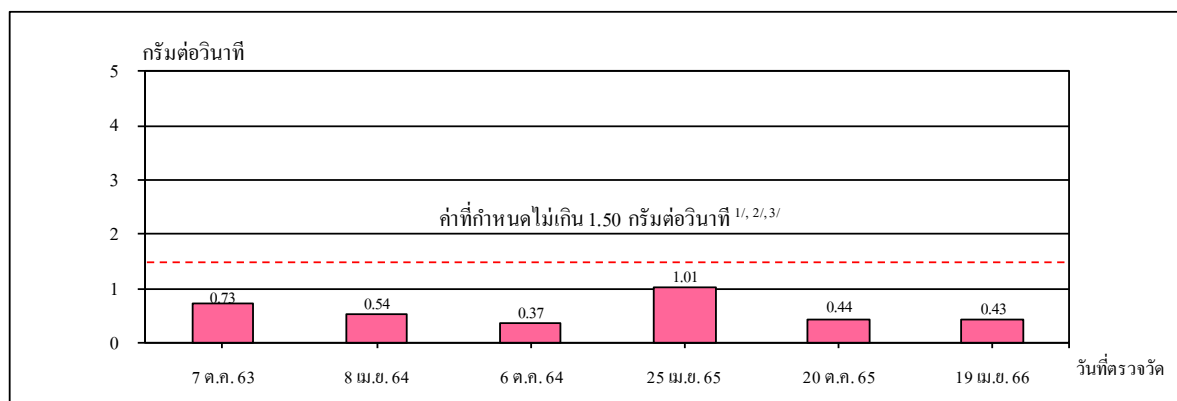
รูปที่ 4.1-9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3707

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



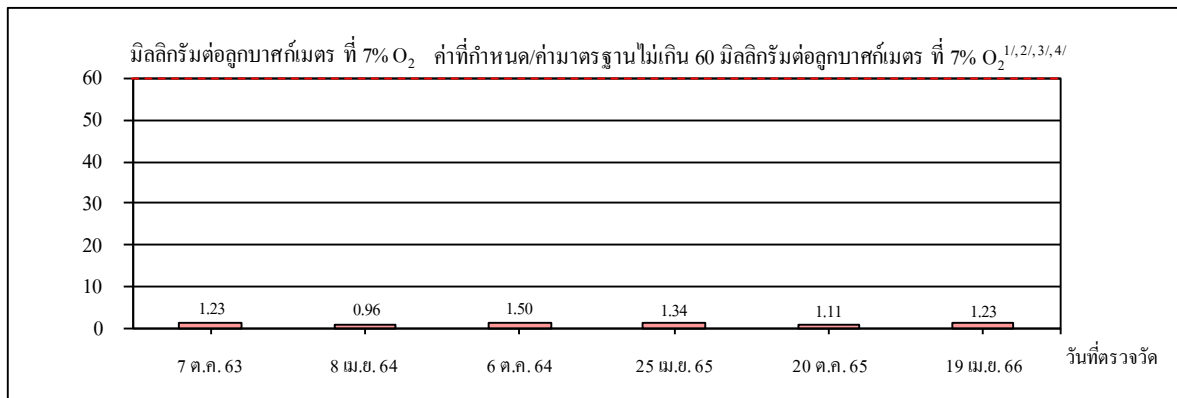
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



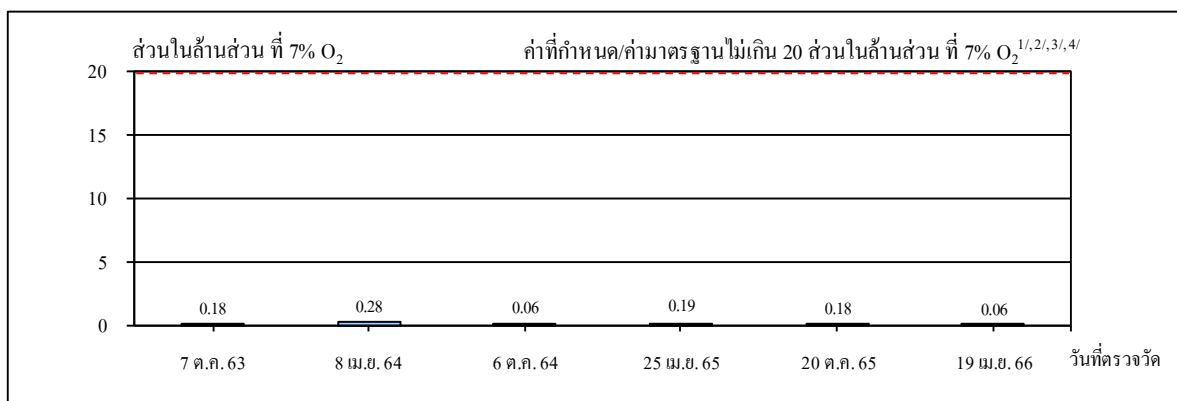
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- 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 4.1-9 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



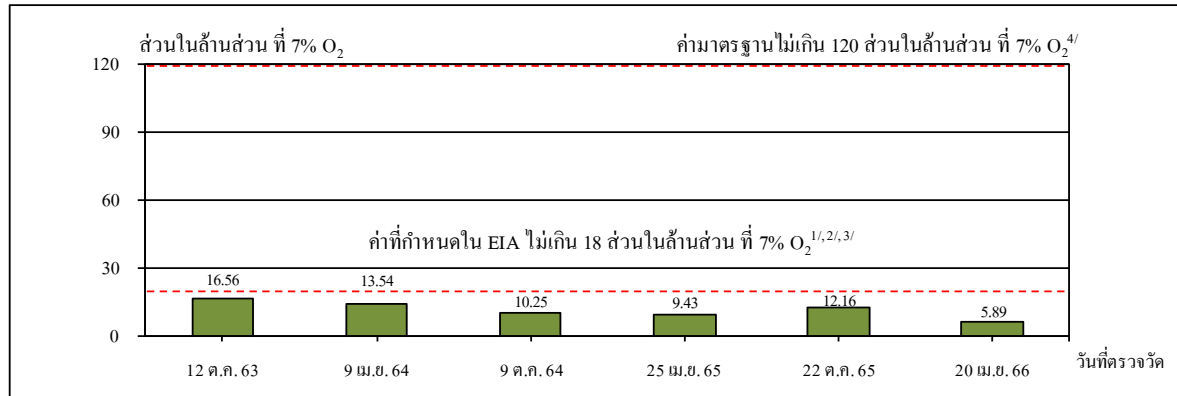
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- 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)

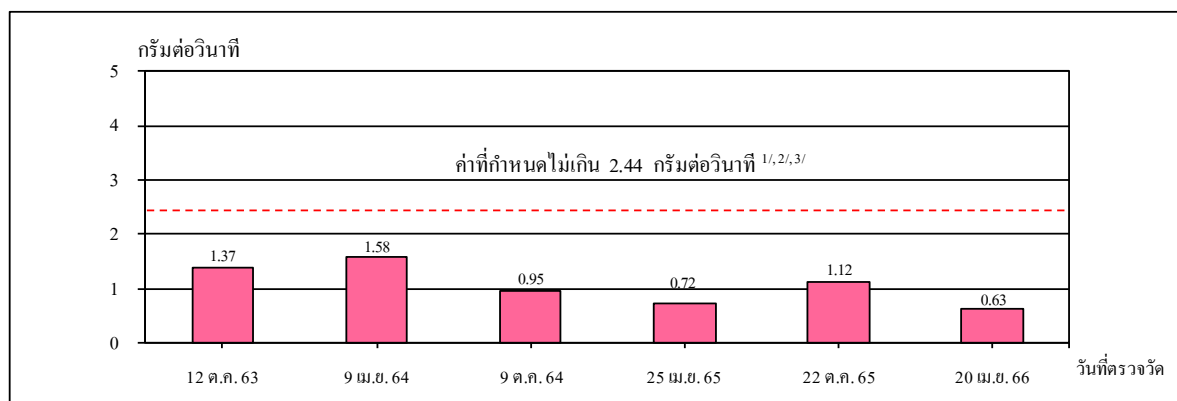
รูปที่ 4.1-10 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3708

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



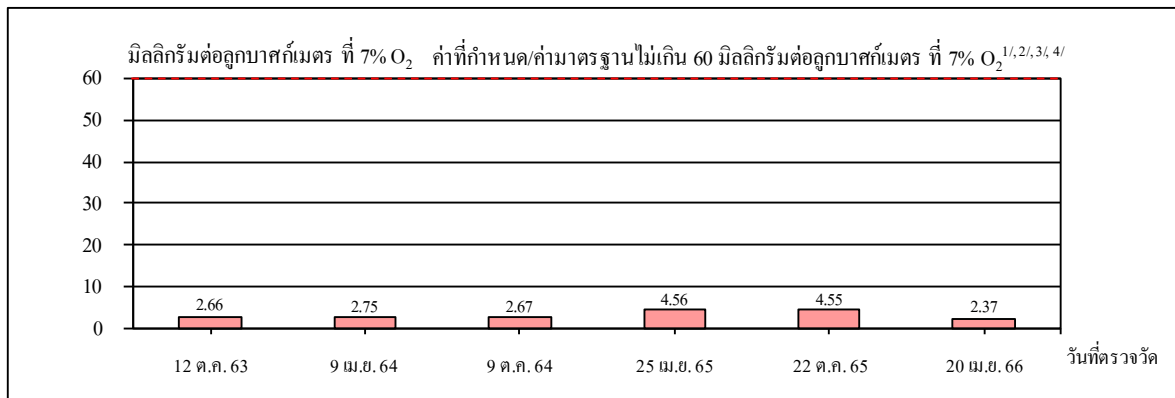
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



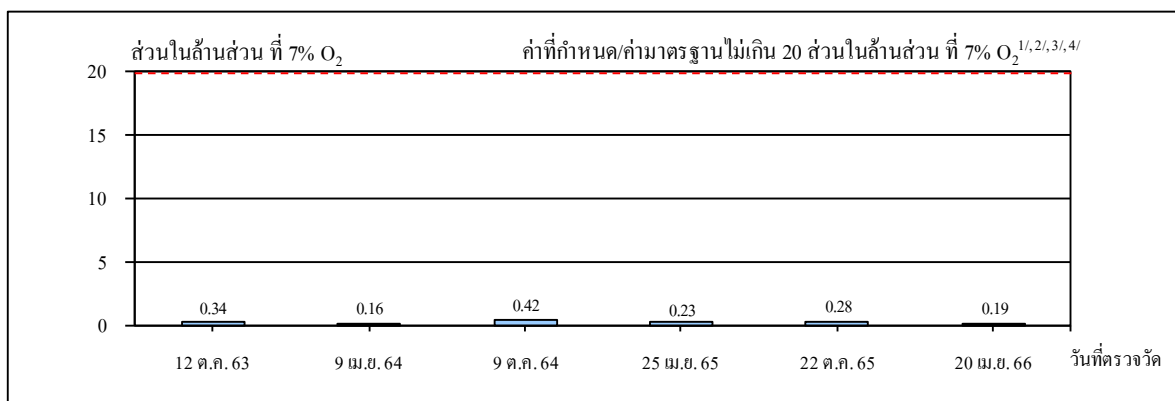
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- 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 4.1-10 (ต่อ)



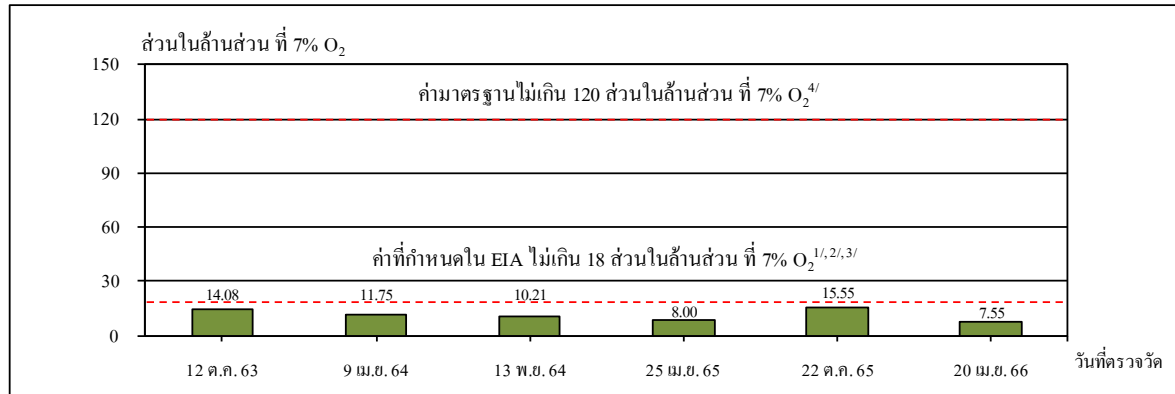
ฝุ่นละออง



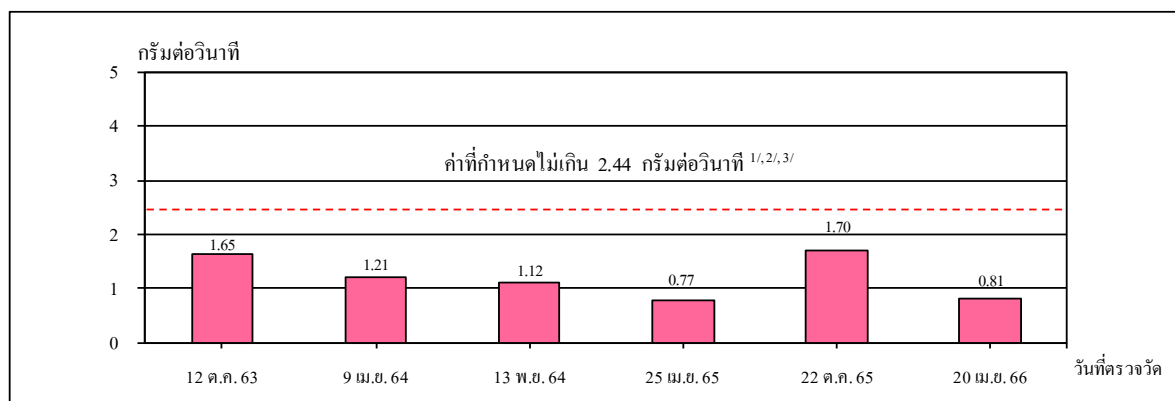
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- 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.2563-2566



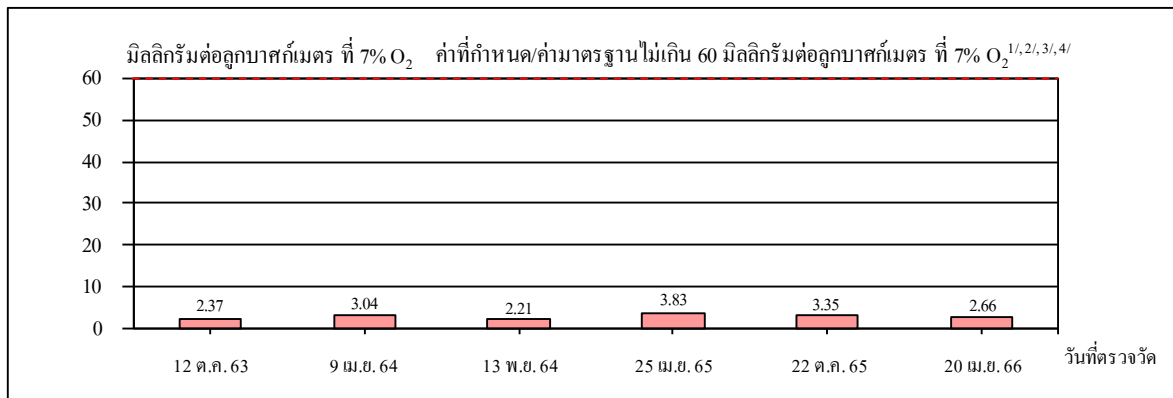
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



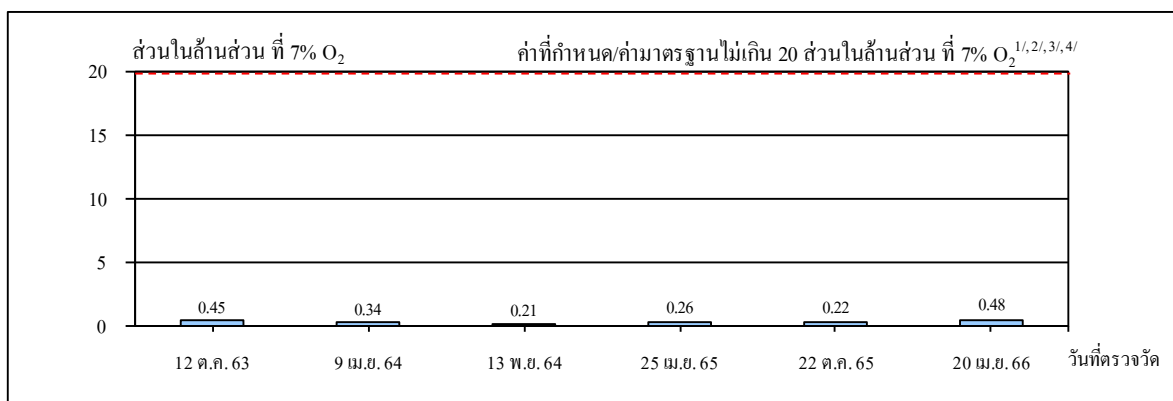
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- 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)



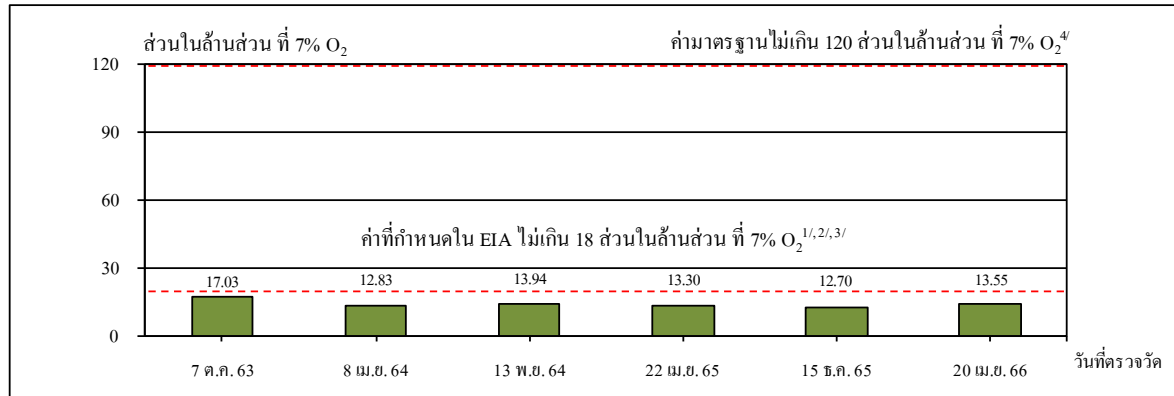
ฝุ่นละออง



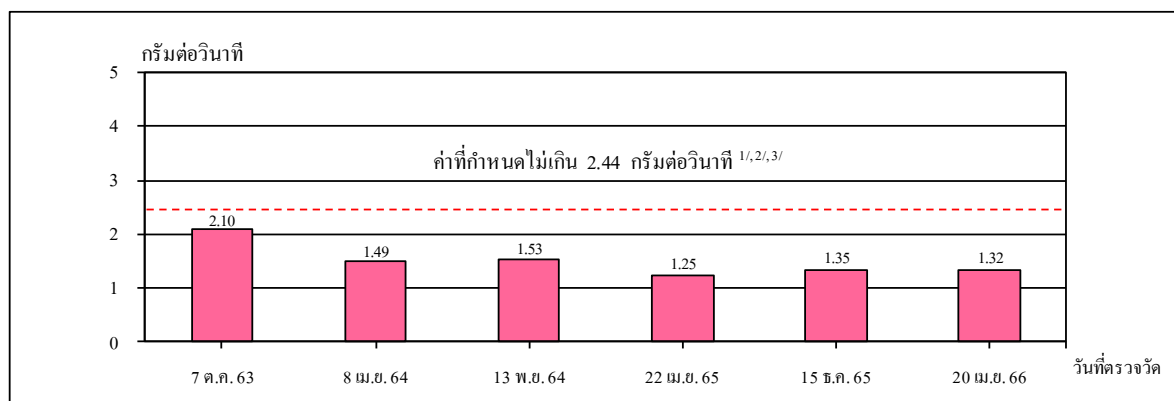
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- 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.2563-2566



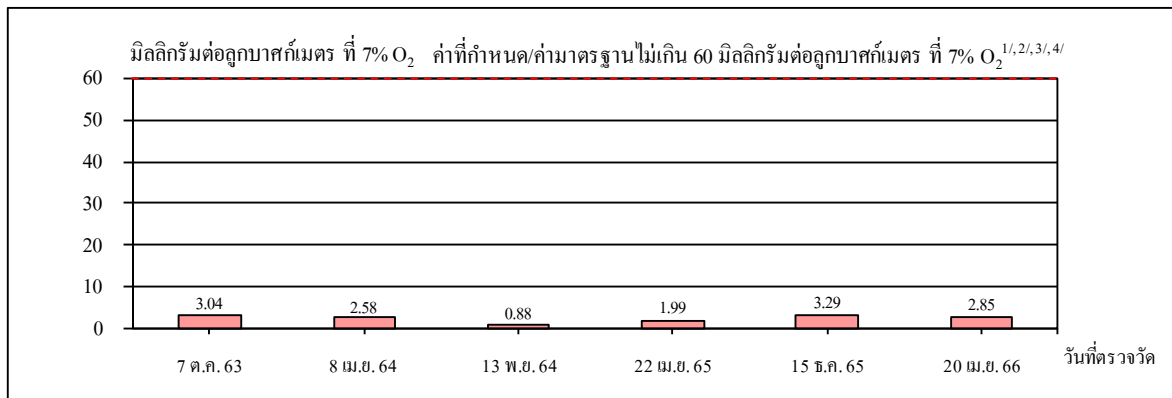
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



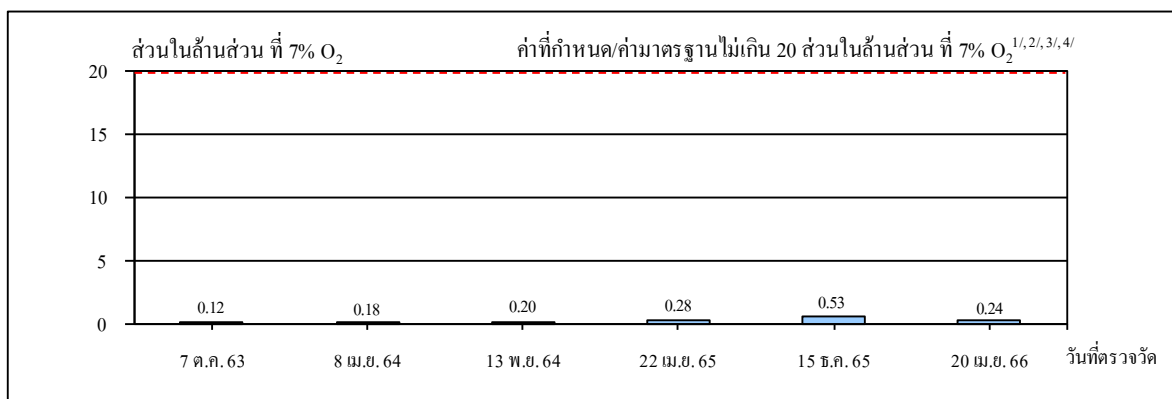
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- 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 4.1-12 (ต่อ)



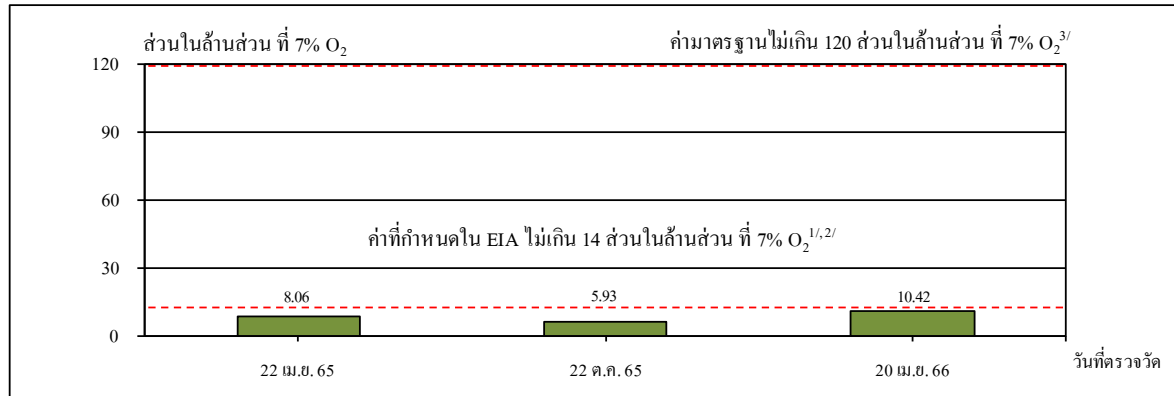
ฝุ่นละออง



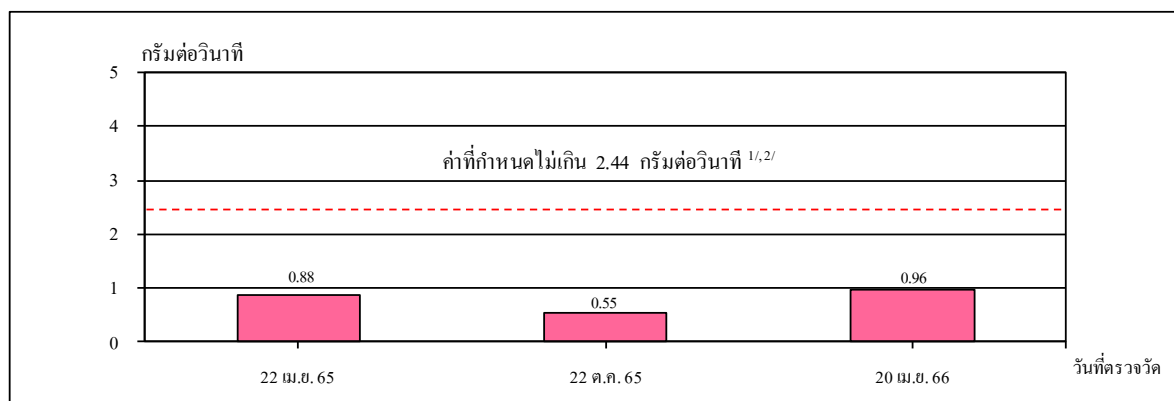
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- 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 4.1-13 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3711
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2565-2566



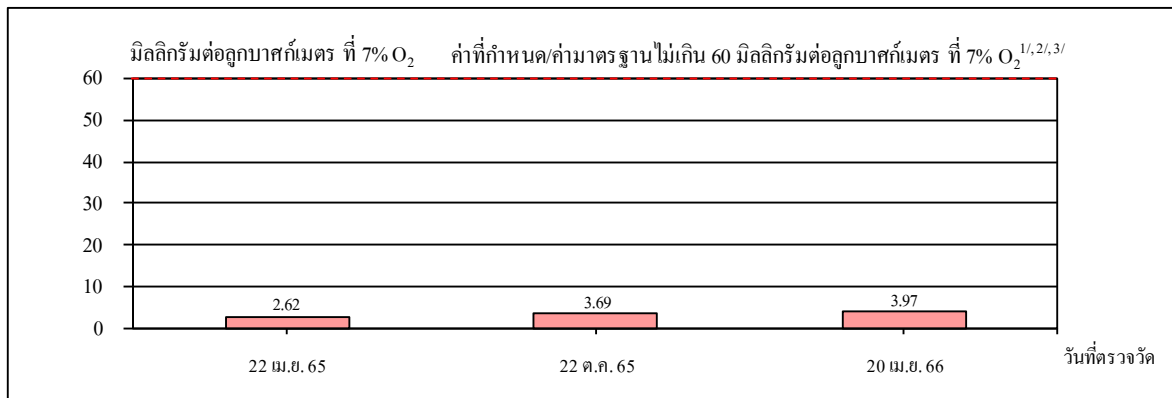
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



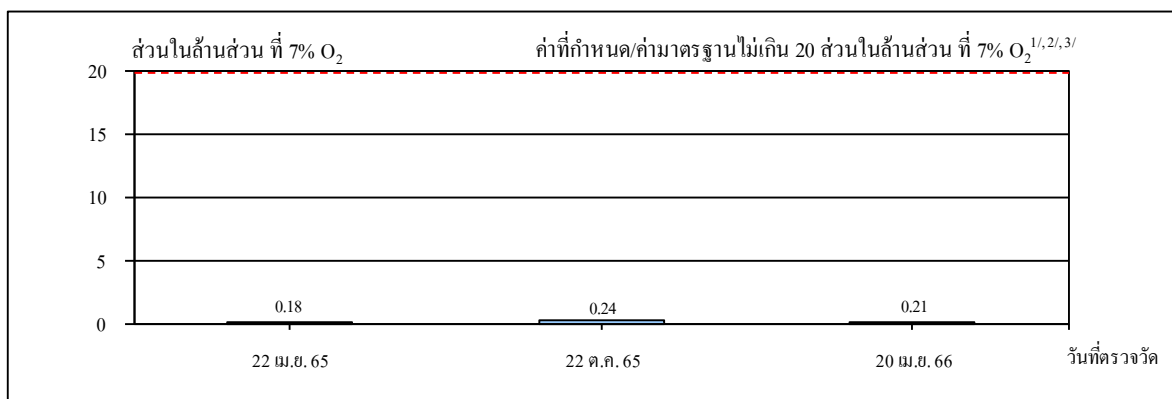
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- 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) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 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

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

การตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 18-25 เมษายน พ.ศ.2566 จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ บริเวณบ้านมาบชูดและบริเวณบ้านหนองแฟบ โดยมีตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-2 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 ถึง 4.2-4 ผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ

ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้-ใต้ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที

(2) บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้

ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

(3) บริเวณบ้านมาบชูด

ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้-ใต้ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

(4) บริเวณบ้านหนองแฟบ

ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออก ถึงทิศตะวันออกเฉียงใต้-ตะวันออก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

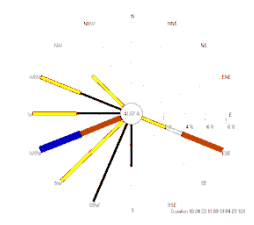
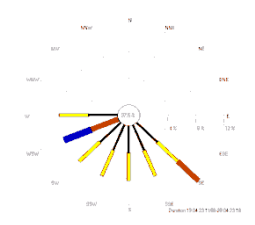
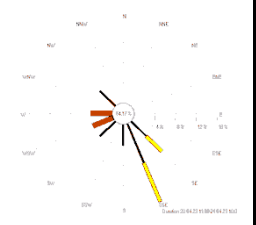
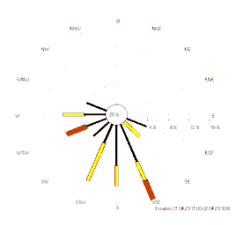
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ

ระหว่างวันที่ 18-25 เมษายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ : 0732457E, 1405621N

เวลา (น.)	18-19 เม.ย. 66		19-20 เม.ย. 66		20-21 เม.ย. 66		21-22 เม.ย. 66	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11.00-12.00	1.00	ESE	0.10	WSW	0.00	SW	1.40	SSW
12.00-13.00	0.50	WNW	0.00	WSW	1.50	SSE	1.90	W
13.00-14.00	1.00	WNW	1.10	SE	0.00	W	0.70	S
14.00-15.00	0.00	SE	0.90	S	0.00	WSW	0.60	SW
15.00-16.00	0.00	SE	1.40	SSE	0.20	SW	2.30	SSE
16.00-17.00	0.00	SSE	0.00	SE	0.60	SSE	0.80	SSE
17.00-18.00	0.50	S	0.90	SE	0.50	SSE	1.40	S
18.00-19.00	2.00	ESE	0.00	E	0.30	SW	0.50	SSE
19.00-20.00	0.80	SSW	1.50	S	0.40	SE	0.00	ENE
20.00-21.00	0.60	W	0.50	SSW	0.60	SE	0.20	S
21.00-22.00	0.70	SSW	1.60	W	1.90	SE	0.30	SSE
22.00-23.00	1.20	SW	1.80	SSW	1.00	SSE	1.40	SSW
23.00-24.00	0.10	S	2.10	SE	0.40	SSW	0.20	E
00.00-01.00	0.00	NE	0.70	SW	2.00	W	0.80	WSW
01.00-02.00	0.00	ENE	1.80	SW	0.00	SE	0.80	SSW
02.00-03.00	0.00	W	0.50	W	0.90	S	0.90	ESE
03.00-04.00	1.60	SW	0.70	SSE	0.00	SW	1.50	SE
04.00-05.00	0.10	WSW	0.00	W	2.40	WSW	1.90	SSE
05.00-06.00	0.00	SSW	3.70	WSW	0.00	W	0.60	W
06.00-07.00	1.60	NW	0.00	WSW	0.00	WSW	2.20	WSW
07.00-08.00	3.00	WSW	0.00	NNW	0.70	NW	0.10	SW
08.00-09.00	1.70	W	0.00	NW	0.00	N	0.20	S
09.00-10.00	0.00	S	0.40	NW	0.40	NW	0.70	S
10.00-11.00	2.00	WSW	2.70	WSW	0.80	SW	0.50	WNW
Wind Rose								

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

เวลา (น.)	22-23 เม.ย. 66		23-24 เม.ย. 66		24-25 เม.ย. 66	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11.00-12.00	0.60	WSW	0.70	SW	0.70	WNW
12.00-13.00	2.20	SE	0.80	SW	2.40	WSW
13.00-14.00	0.80	SSE	0.40	S	0.10	SE
14.00-15.00	1.10	SSE	0.90	SSE	1.20	W
15.00-16.00	1.10	SE	1.30	S	1.10	NE
16.00-17.00	3.00	SSE	1.20	SW	1.30	NW
17.00-18.00	2.80	S	0.00	WSW	2.40	WSW
18.00-19.00	1.90	SSW	0.00	SSW	0.00	WNW
19.00-20.00	0.80	SSE	0.00	SSE	0.00	W
20.00-21.00	1.80	SSE	0.00	SSW	0.70	SE
21.00-22.00	1.60	E	1.20	WSW	0.50	SW
22.00-23.00	1.50	SE	3.60	W	0.90	ESE
23.00-24.00	1.70	ESE	0.00	W	1.90	WSW
00.00-01.00	0.50	S	0.70	W	0.00	N
01.00-02.00	0.60	W	3.10	WSW	0.00	NE
02.00-03.00	0.70	SE	1.80	SSW	0.30	SSW
03.00-04.00	1.50	SW	0.00	SSW	0.40	S
04.00-05.00	0.90	WSW	0.00	W	1.80	WSW
05.00-06.00	1.70	SSE	0.00	N	0.00	NW
06.00-07.00	1.00	S	0.00	NW	0.00	SSW
07.00-08.00	2.50	W	0.00	NNW	1.30	SE
08.00-09.00	0.70	S	0.00	W	0.70	S
09.00-10.00	1.50	W	0.50	W	0.60	S
10.00-11.00	1.70	SW	1.40	W	0.50	SSE
Wind Rose						

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

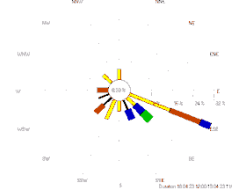
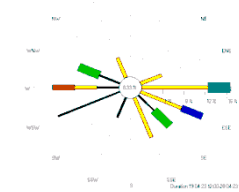
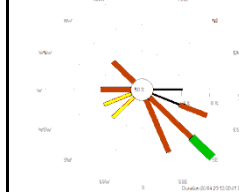
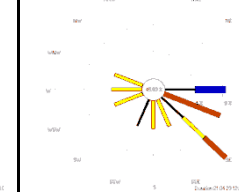
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้

ระหว่างวันที่ 18-25 เมษายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ : 0732542E, 1404903N

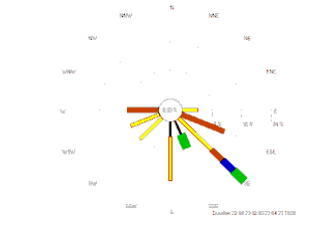
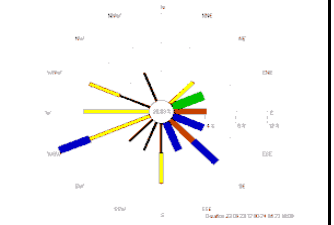
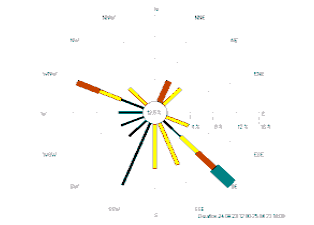
เวลา (น.)	18-19 เม.ย. 66		19-20 เม.ย. 66		20-21 เม.ย. 66		21-22 เม.ย. 66	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12.00-13.00	0.90	SSE	1.90	E	0.90	E	1.70	WSW
13.00-14.00	1.70	ESE	1.20	ESE	2.10	SSE	0.00	SSW
14.00-15.00	3.10	SE	0.50	SSW	1.20	WSW	1.30	S
15.00-16.00	2.60	SW	3.10	ESE	2.00	W	3.70	E
16.00-17.00	1.70	ESE	1.20	SSE	2.10	SSE	2.30	ESE
17.00-18.00	2.80	ESE	1.90	E	4.40	SE	2.00	SE
18.00-19.00	1.80	S	4.00	SE	0.00	SW	0.00	SSE
19.00-20.00	0.30	S	1.90	SSE	0.00	SW	0.00	SSW
20.00-21.00	3.60	ESE	0.70	W	0.50	ESE	0.00	SE
21.00-22.00	2.20	ESE	0.90	SE	0.00	ESE	0.40	SE
22.00-23.00	1.90	ESE	1.60	ESE	2.90	ESE	0.00	ESE
23.00-24.00	1.20	SE	6.20	E	2.60	SE	0.00	SSE
00.00-01.00	3.00	SSE	0.90	WSW	0.00	ESE	1.30	SSE
01.00-02.00	0.20	W	0.30	ESE	0.10	W	1.30	SE
02.00-03.00	1.10	SSW	0.50	WNW	0.00	W	0.00	NW
03.00-04.00	1.50	SSW	1.40	E	0.00	ESE	1.30	WNW
04.00-05.00	0.90	WSW	0.00	SSE	0.00	W	0.40	S
05.00-06.00	1.80	NW	0.50	WSW	0.00	W	0.90	E
06.00-07.00	2.30	ESE	1.10	NNW	0.00	W	1.90	W
07.00-08.00	1.50	N	1.40	W	0.00	SW	0.10	WSW
08.00-09.00	2.00	W	0.90	WSW	1.10	SW	0.00	SSE
09.00-10.00	0.50	SW	2.10	W	0.00	WSW	0.70	SSW
10.00-11.00	4.90	SE	4.60	WNW	2.20	SE	2.80	ESE
11.00-12.00	1.80	ESE	1.20	ENE	2.50	NW	0.90	SE
Wind Rose								

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

เวลา (น.)	22-23 เม.ย. 66		23-24 เม.ย. 66		24-25 เม.ย. 66	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12.00-13.00	4.00	SSE	0.90	WNW	1.30	NE
13.00-14.00	0.60	S	4.50	ENE	1.00	ESE
14.00-15.00	1.80	WSW	3.30	ESE	2.50	WNW
15.00-16.00	2.30	SE	1.60	S	9.20	SE
16.00-17.00	1.30	WSW	2.60	SE	2.20	NNE
17.00-18.00	3.00	SE	1.10	WNW	0.60	SW
18.00-19.00	0.70	SSE	2.50	E	1.20	NW
19.00-20.00	1.10	SE	3.10	SSE	0.80	WSW
20.00-21.00	2.40	ESE	1.10	NE	0.50	WNW
21.00-22.00	2.90	ESE	3.40	SE	1.70	SSE
22.00-23.00	2.10	ESE	0.60	SSW	0.50	SSW
23.00-24.00	1.40	S	3.40	WSW	2.70	SE
00.00-01.00	1.70	SE	0.50	S	1.70	SSE
01.00-02.00	0.30	W	0.30	SSW	0.00	S
02.00-03.00	1.10	S	0.00	WSW	0.90	SE
03.00-04.00	1.00	SW	1.50	W	1.80	SE
04.00-05.00	2.90	W	0.20	SW	0.40	SSW
05.00-06.00	1.90	S	0.00	SSW	0.00	S
06.00-07.00	1.20	E	0.70	SW	0.60	W
07.00-08.00	0.20	W	0.70	NNW	1.50	WNW
08.00-09.00	2.70	W	1.50	W	1.00	S
09.00-10.00	1.10	SW	0.30	SW	1.10	S
10.00-11.00	1.50	SE	1.90	WSW	0.90	SSW
11.00-12.00	4.50	SE	1.20	WSW	0.80	SSW
Wind Rose						

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

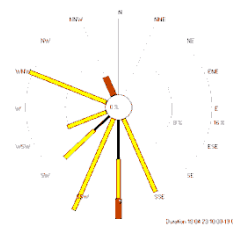
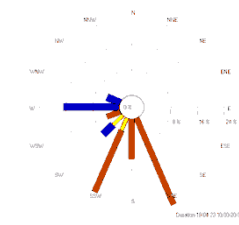
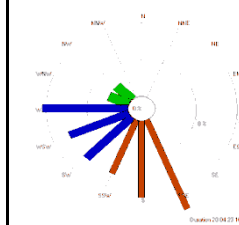
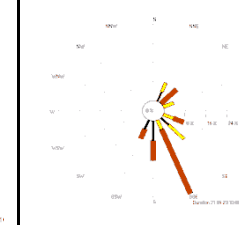
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด

ระหว่างวันที่ 18-25 เมษายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ : 0730829E, 1407363N

เวลา (น.)	18-19 เม.ย. 66		19-20 เม.ย. 66		20-21 เม.ย. 66		21-22 เม.ย. 66	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10.00-11.00	1.22	S	1.23	SSW	3.51	WSW	1.80	SE
11.00-12.00	0.84	S	2.08	WSW	3.14	SW	2.47	S
12.00-13.00	1.02	SSW	1.40	SW	3.19	SW	2.60	S
13.00-14.00	1.18	WSW	2.39	S	3.33	WSW	2.90	SSW
14.00-15.00	1.85	WSW	2.16	SSE	4.03	WNW	2.32	SSE
15.00-16.00	1.60	SSW	2.29	SSE	2.81	SSW	2.18	SSE
16.00-17.00	2.01	S	2.13	SSE	2.30	SSE	2.11	SSE
17.00-18.00	1.45	SSE	2.12	SSE	2.40	S	2.08	SSE
18.00-19.00	1.97	SSE	2.12	SSE	2.19	SSE	2.32	SSE
19.00-20.00	1.29	WNW	2.06	SSE	2.05	SSE	1.46	NNE
20.00-21.00	1.45	SSW	2.41	S	2.46	S	2.10	ESE
21.00-22.00	0.85	S	2.93	SSW	2.60	S	1.61	SE
22.00-23.00	1.86	SSW	2.32	SSE	2.43	S	1.39	ESE
23.00-24.00	0.77	SW	2.83	SSW	2.23	SSE	0.82	S
00.00-01.00	1.38	WNW	2.40	S	2.34	SSE	2.22	NE
01.00-02.00	1.66	WNW	2.76	SSW	2.81	SSW	2.28	NE
02.00-03.00	2.08	NNW	2.85	SSW	3.13	SW	0.86	NNE
03.00-04.00	1.69	S	2.80	SSW	3.66	W	0.61	SSW
04.00-05.00	1.48	SSE	3.12	SW	3.48	WSW	1.25	SSE
05.00-06.00	1.15	SW	3.67	W	3.74	W	0.91	SE
06.00-07.00	1.62	SSW	3.82	W	3.77	W	2.39	SSE
07.00-08.00	1.55	SSE	3.95	WNW	3.79	W	0.85	S
08.00-09.00	1.31	SW	3.78	W	4.40	NW	1.58	ENE
09.00-10.00	1.93	WNW	3.71	W	2.78	SSW	2.31	SSE
Wind Rose								

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-3 (ต่อ)

เวลา (น.)	22-23 เม.ย. 66		23-24 เม.ย. 66		24-25 เม.ย. 66	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10.00-11.00	2.00	ESE	1.96	ESE	1.63	ESE
11.00-12.00	1.91	SW	0.87	NE	1.89	SE
12.00-13.00	0.88	WSW	0.69	WSW	1.94	SE
13.00-14.00	0.77	E	0.57	SW	1.75	SE
14.00-15.00	1.68	SSW	1.21	ENE	1.87	SE
15.00-16.00	0.58	E	2.18	SE	1.90	SE
16.00-17.00	2.05	S	1.20	NNE	1.87	SE
17.00-18.00	0.97	SE	0.96	ESE	1.90	SE
18.00-19.00	0.83	SW	0.80	WSW	1.09	ENE
19.00-20.00	1.21	WSW	1.21	SW	1.68	ESE
20.00-21.00	2.24	E	1.09	S	3.59	W
21.00-22.00	0.77	NNE	0.92	SSW	3.95	WNW
22.00-23.00	1.43	SW	1.02	S	2.11	NW
23.00-24.00	2.01	N	3.09	SSW	0.93	WNW
00.00-01.00	2.07	SW	3.56	SW	1.38	S
01.00-02.00	1.10	SE	3.79	SE	3.22	SSE
02.00-03.00	1.80	E	1.22	NE	1.70	SE
03.00-04.00	1.85	E	0.03	ENE	0.72	SSE
04.00-05.00	1.30	ENE	0.35	SSE	0.93	SSE
05.00-06.00	0.67	E	1.23	E	1.01	SSE
06.00-07.00	1.85	NNE	1.68	ESE	1.27	SSW
07.00-08.00	1.12	NE	1.76	SE	1.33	SW
08.00-09.00	1.31	E	1.79	SE	2.18	WSW
09.00-10.00	0.59	SW	1.43	ESE	2.67	SSW
Wind Rose						

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

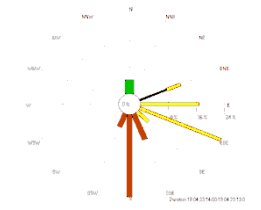
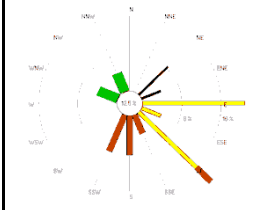
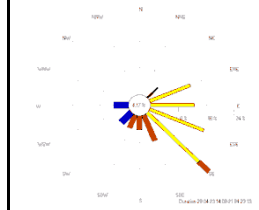
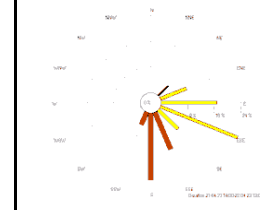
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแพบ

ระหว่างวันที่ 18-25 เมษายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ : 0729823E, 1403312N

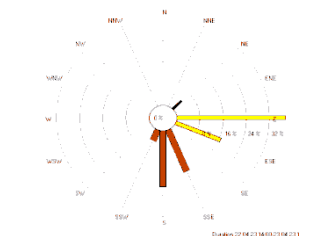
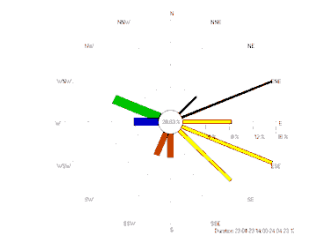
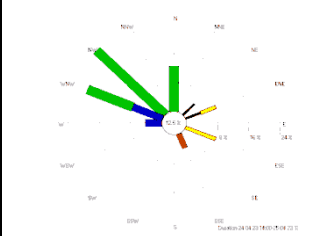
เวลา (น.)	18-19 เม.ย. 66		19-20 เม.ย. 66		20-21 เม.ย. 66		21-22 เม.ย. 66	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
14.00-15.00	2.60	S	2.82	SSW	1.81	SE	1.29	E
15.00-16.00	2.52	S	2.59	S	1.88	SE	1.62	ESE
16.00-17.00	1.50	ESE	2.70	SSW	1.42	ESE	2.43	S
17.00-18.00	1.01	ENE	1.21	E	1.22	E	1.24	E
18.00-19.00	2.77	SSW	1.17	E	1.71	ESE	2.18	SSE
19.00-20.00	2.42	S	2.43	S	2.03	SE	1.28	E
20.00-21.00	4.97	N	1.93	SE	1.73	SE	2.58	S
21.00-22.00	1.49	ESE	2.29	SSE	2.36	S	2.27	SSE
22.00-23.00	2.26	SSE	1.29	E	1.98	SE	1.54	ESE
23.00-24.00	2.10	SSE	1.95	SE	1.57	ESE	1.36	E
00.00-01.00	2.37	S	2.00	SE	1.37	E	1.02	ENE
01.00-02.00	1.29	E	1.45	ESE	1.94	SE	2.36	S
02.00-03.00	1.58	ESE	1.83	SE	2.08	SSE	1.94	SE
03.00-04.00	0.91	ENE	0.91	ENE	1.03	ENE	1.64	ESE
04.00-05.00	1.24	E	0.76	NE	1.02	ENE	1.64	ESE
05.00-06.00	1.59	ESE	0.00	N	1.02	ENE	1.64	ESE
06.00-07.00	1.39	E	0.49	NE	0.64	NE	1.02	ENE
07.00-08.00	0.97	ENE	0.05	N	0.12	N	2.35	S
08.00-09.00	1.61	ESE	4.07	WNW	2.96	SSW	2.18	SSE
09.00-10.00	1.15	E	4.84	NNW	3.86	W	1.65	ESE
10.00-11.00	2.48	S	1.27	E	1.56	ESE	2.79	SSW
11.00-12.00	2.66	S	1.16	E	3.01	SW	2.56	S
12.00-13.00	1.85	SE	0.77	NE	2.10	SSE	1.84	SE
13.00-14.00	1.50	ESE	1.97	SE	1.21	E	0.78	NE
Wind Rose								

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 14.00 น. ถึง 14.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-4 (ต่อ)

เวลา (น.)	22-23 เม.ย. 66		23-24 เม.ย. 66		24-25 เม.ย. 66	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
14.00-15.00	2.58	S	2.86	SSW	4.28	NW
15.00-16.00	1.13	E	1.76	SE	4.15	WNW
16.00-17.00	2.44	S	1.67	ESE	4.99	N
17.00-18.00	2.10	SSE	0.18	NNE	0.21	NNE
18.00-19.00	1.23	E	1.85	SE	0.43	NNE
19.00-20.00	2.27	SSE	1.81	SE	2.33	SSE
20.00-21.00	2.58	S	2.59	S	1.63	ESE
21.00-22.00	2.70	SSW	1.38	E	1.49	ESE
22.00-23.00	2.38	S	1.49	ESE	4.01	WNW
23.00-24.00	1.51	ESE	0.92	ENE	3.95	WNW
00.00-01.00	1.18	E	0.41	NNE	3.90	W
01.00-02.00	2.38	S	0.98	ENE	4.93	N
02.00-03.00	1.55	ESE	0.35	NNE	4.92	N
03.00-04.00	1.67	ESE	0.25	NNE	4.01	WNW
04.00-05.00	1.19	E	3.85	W	3.93	WNW
05.00-06.00	2.04	SSE	4.14	WNW	0.52	NE
06.00-07.00	1.21	E	4.18	WNW	1.05	ENE
07.00-08.00	1.24	E	0.00	N	0.90	ENE
08.00-09.00	1.12	E	1.60	ESE	0.33	NNE
09.00-10.00	1.27	E	1.37	E	4.48	NW
10.00-11.00	1.41	E	0.82	ENE	4.48	NW
11.00-12.00	1.66	ESE	0.73	NE	4.48	NW
12.00-13.00	0.76	NE	0.97	ENE	4.48	NW
13.00-14.00	2.27	SSE	1.52	ESE	4.48	NW
Wind Rose						

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 14.00 น. ถึง 14.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตก

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที

4.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณบ้านมาบชูด และ บริเวณบ้านหนองแฟบ และการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ของโครงการ บริเวณบ้านมาบชูด และบริเวณบ้านหนองแฟบ ระหว่างวันที่ 18-25 เมษายน พ.ศ.2566 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และ 4.2-2 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- บริเวณบ้านมาบชูด	0.068-0.125	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณบ้านหนองแฟบ	0.034-0.060	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	0.038-0.074	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณบ้านหนองแฟบ	0.019-0.041	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	0.003-0.006	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณบ้านหนองแฟบ	0.003-0.007	ส่วนในล้านส่วน

สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณบ้านมาบชูด	0.004-0.005	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณบ้านหนองแฟบ	0.005	ส่วนในล้านส่วน

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

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมงแบบต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 18-25 เมษายน พ.ศ.2566 ที่ตรวจวัดได้ใน 2 บริเวณ มาจัดทำกราฟเพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณบ้านมาบชูด

จากรูปที่ 4.2-3 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.004-0.005 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

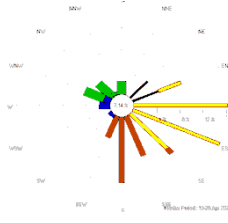
บริเวณบ้านหนองแฟบ

จากรูปที่ 4.2-4 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.004-0.006 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน 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	-	18-19 เม.ย. 66	-	-	-	-	0.004-0.012	สถานีตรวจวัดตั้งอยู่บริเวณริมรั้วโรงงาน ติดกับถนน มีรถวิ่งผ่านสภาพอากาศร้อน มีเมฆบางส่วน ลมพัดเบา มีฝนตกในบางช่วง เวลาของการตรวจวัด	

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. บริเวณบ้านหนองแพบ	0729823E, 1403312N	5.1	18-19 เม.ย. 66	0.038	0.028	0.003-0.007	0.005	0.004-0.011	สถานีตรวจวัดตั้งอยู่บริเวณวัดหนองแพบ อยู่ติดถนน มีรถวิ่งผ่าน สภาพอากาศร้อน มีเมฆบางส่วน ลมพัดเบา มีฝนตกในบางช่วงเวลาของการตรวจวัด	
			19-20 เม.ย. 66	0.037	0.027	0.003-0.006	0.005	0.005-0.017		
			20-21 เม.ย. 66	0.040	0.029	0.003-0.006	0.005	0.006-0.028		
			21-22 เม.ย. 66	0.052	0.034	0.004-0.007	0.005	0.006-0.020		
			22-23 เม.ย. 66	0.060	0.041	0.003-0.006	0.005	0.005-0.020		
			23-24 เม.ย. 66	0.034	0.019	0.004-0.006	0.005	0.004-0.023		
			24-25 เม.ย. 66	0.038	0.020	0.003-0.006	0.005	0.002-0.018		
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 : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา กุวสุรเพ็ญ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานฉันท

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

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

ตารางที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด

ระหว่างวันที่ 18-25 เมษายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอป จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Mobile 10

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0730829E, 1407363N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A SN 342

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)						
	18-19 เม.ย. 66	19-20 เม.ย. 66	20-21 เม.ย. 66	21-22 เม.ย. 66	22-23 เม.ย. 66	23-24 เม.ย. 66	24-25 เม.ย. 66
13.00-14.00	0.0036	0.0057	0.0054	0.0050	0.0048	0.0035	0.0037
14.00-15.00	0.0037	0.0042	0.0040	0.0044	0.0049	0.0046	0.0047
15.00-16.00	0.0040	0.0050	0.0049	0.0035	0.0053	0.0042	0.0048
16.00-17.00	0.0036	0.0044	0.0040	0.0045	0.0047	0.0057	0.0039
17.00-18.00	0.0039	0.0036	0.0032	0.0035	0.0035	0.0050	0.0043
18.00-19.00	0.0043	0.0043	0.0053	0.0039	0.0040	0.0052	0.0035
19.00-20.00	0.0052	0.0054	0.0048	0.0045	0.0049	0.0037	0.0038
20.00-21.00	0.0056	0.0057	0.0033	0.0057	0.0032	0.0036	0.0037
21.00-22.00	0.0038	0.0035	0.0053	0.0049	0.0051	0.0057	0.0043
22.00-23.00	0.0057	0.0047	0.0043	0.0044	0.0045	0.0054	0.0035
23.00-24.00	0.0057	0.0052	0.0034	0.0033	0.0050	0.0051	0.0053
00.00-01.00	0.0048	0.0046	0.0056	0.0043	0.0041	0.0041	0.0043
01.00-02.00	0.0037	0.0053	0.0053	0.0041	0.0054	0.0035	0.0050
02.00-03.00	0.0047	0.0044	0.0032	0.0047	0.0045	0.0053	0.0052
03.00-04.00	0.0035	0.0046	0.0038	0.0048	0.0040	0.0047	0.0052
04.00-05.00	0.0044	0.0051	0.0035	0.0045	0.0044	0.0045	0.0038
05.00-06.00	0.0051	0.0057	0.0046	0.0038	0.0034	0.0035	0.0054
06.00-07.00	0.0053	0.0052	0.0057	0.0044	0.0045	0.0040	0.0050
07.00-08.00	0.0046	0.0049	0.0047	0.0054	0.0034	0.0037	0.0035
08.00-09.00	0.0038	0.0046	0.0050	0.0032	0.0055	0.0054	0.0057
09.00-10.00	0.0033	0.0053	0.0053	0.0043	0.0039	0.0041	0.0051
10.00-11.00	0.0033	0.0049	0.0035	0.0033	0.0037	0.0043	0.0048
11.00-12.00	0.0048	0.0053	0.0036	0.0038	0.0041	0.0052	0.0049
12.00-13.00	0.0032	0.0044	0.0040	0.0053	0.0034	0.0049	0.0049
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0043	0.0048	0.0044	0.0043	0.0043	0.0045	0.0045
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0057	0.0057	0.0057	0.0057	0.0055	0.0057	0.0057
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0032	0.0035	0.0032	0.0032	0.0032	0.0035	0.0035
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 : บริเวณบ้านหนองแพบ

ระหว่างวันที่ 18-25 เมษายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0729823E, 1403312N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne T100 SN 119

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)						
	18-19 เม.ย. 66	19-20 เม.ย. 66	20-21 เม.ย. 66	21-22 เม.ย. 66	22-23 เม.ย. 66	23-24 เม.ย. 66	24-25 เม.ย. 66
14.00-15.00	0.0044	0.0046	0.0060	0.0061	0.0040	0.0037	0.0046
15.00-16.00	0.0045	0.0059	0.0047	0.0065	0.0059	0.0038	0.0046
16.00-17.00	0.0051	0.0061	0.0040	0.0041	0.0063	0.0043	0.0048
17.00-18.00	0.0032	0.0050	0.0060	0.0036	0.0037	0.0052	0.0060
18.00-19.00	0.0052	0.0040	0.0055	0.0060	0.0060	0.0037	0.0044
19.00-20.00	0.0056	0.0061	0.0037	0.0045	0.0046	0.0059	0.0057
20.00-21.00	0.0035	0.0035	0.0053	0.0051	0.0062	0.0039	0.0044
21.00-22.00	0.0051	0.0059	0.0046	0.0056	0.0048	0.0048	0.0047
22.00-23.00	0.0053	0.0056	0.0033	0.0037	0.0032	0.0043	0.0058
23.00-24.00	0.0053	0.0046	0.0035	0.0035	0.0053	0.0053	0.0053
00.00-01.00	0.0032	0.0044	0.0042	0.0061	0.0061	0.0045	0.0052
01.00-02.00	0.0040	0.0060	0.0038	0.0048	0.0045	0.0056	0.0062
02.00-03.00	0.0038	0.0057	0.0046	0.0043	0.0042	0.0035	0.0053
03.00-04.00	0.0057	0.0060	0.0059	0.0050	0.0061	0.0064	0.0057
04.00-05.00	0.0039	0.0055	0.0050	0.0041	0.0061	0.0049	0.0033
05.00-06.00	0.0065	0.0059	0.0041	0.0050	0.0043	0.0051	0.0060
06.00-07.00	0.0043	0.0047	0.0057	0.0051	0.0061	0.0043	0.0050
07.00-08.00	0.0033	0.0052	0.0037	0.0057	0.0063	0.0048	0.0038
08.00-09.00	0.0048	0.0048	0.0053	0.0036	0.0041	0.0048	0.0060
09.00-10.00	0.0061	0.0048	0.0047	0.0062	0.0035	0.0064	0.0056
10.00-11.00	0.0059	0.0046	0.0046	0.0048	0.0037	0.0051	0.0052
11.00-12.00	0.0064	0.0058	0.0054	0.0054	0.0039	0.0047	0.0052
12.00-13.00	0.0051	0.0035	0.0040	0.0041	0.0045	0.0057	0.0051
13.00-14.00	0.0052	0.0033	0.0039	0.0038	0.0057	0.0057	0.0051
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0048	0.0051	0.0046	0.0049	0.0050	0.0049	0.0051
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0065	0.0061	0.0060	0.0065	0.0063	0.0064	0.0062
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0032	0.0033	0.0033	0.0035	0.0032	0.0035	0.0033
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 : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

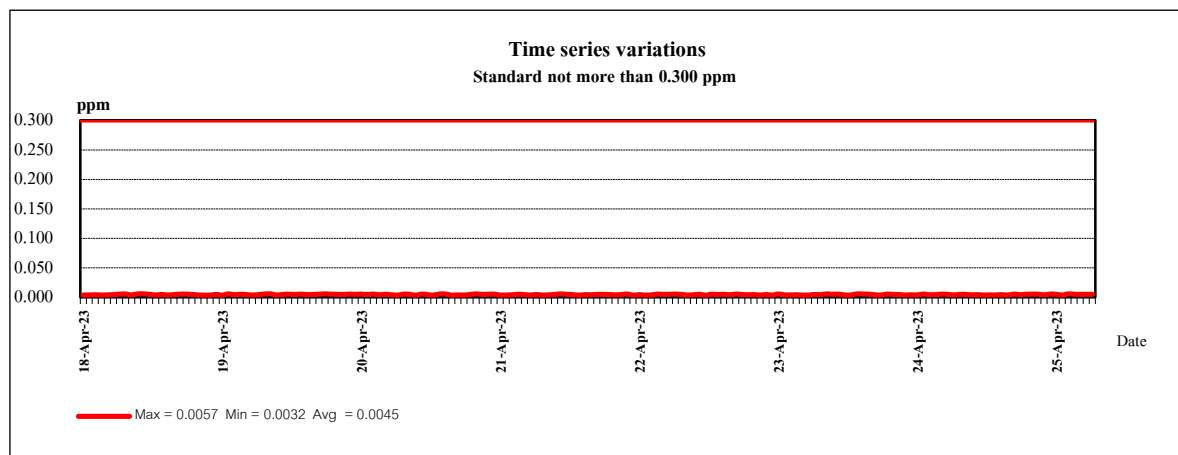
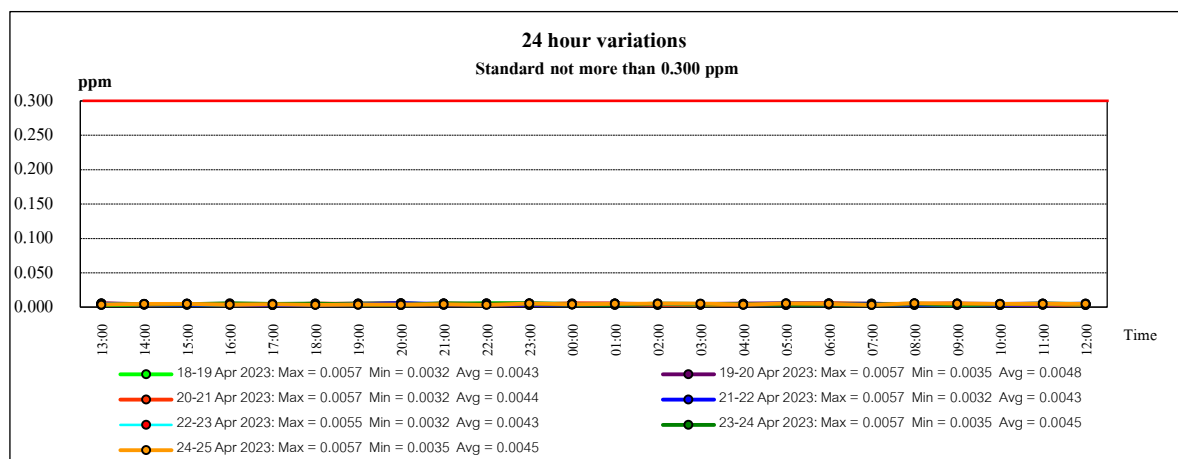
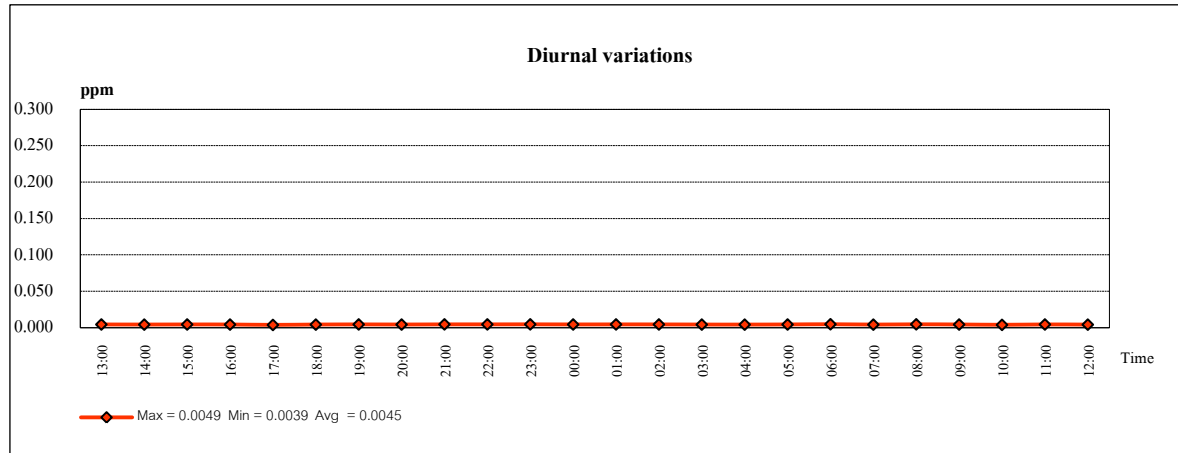
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด

ระหว่างวันที่ 18-25 เมษายน พ.ศ.2566

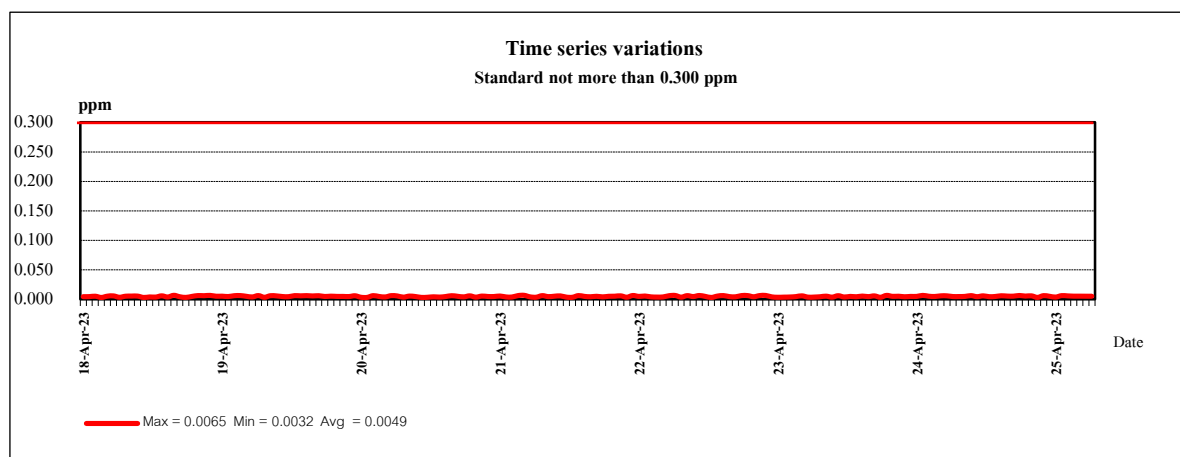
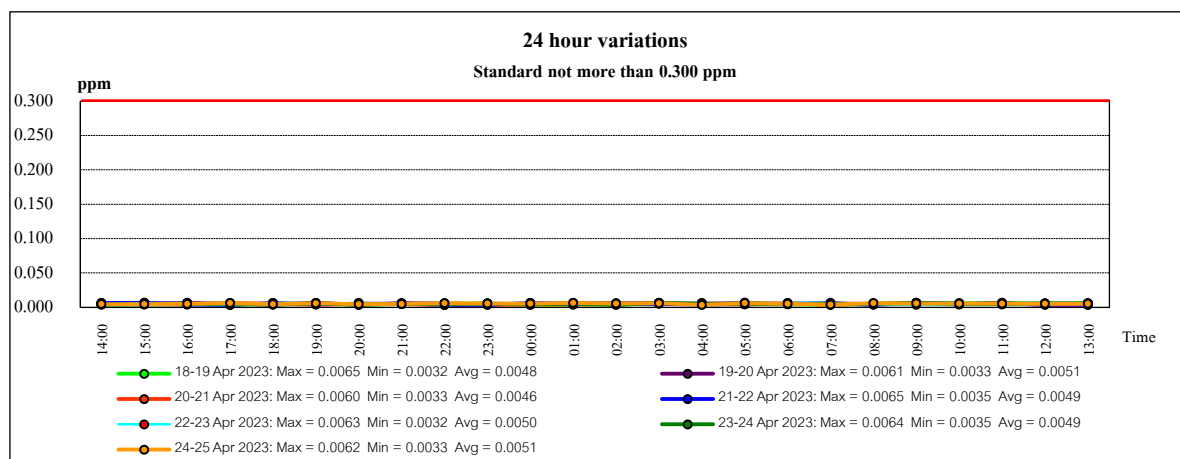
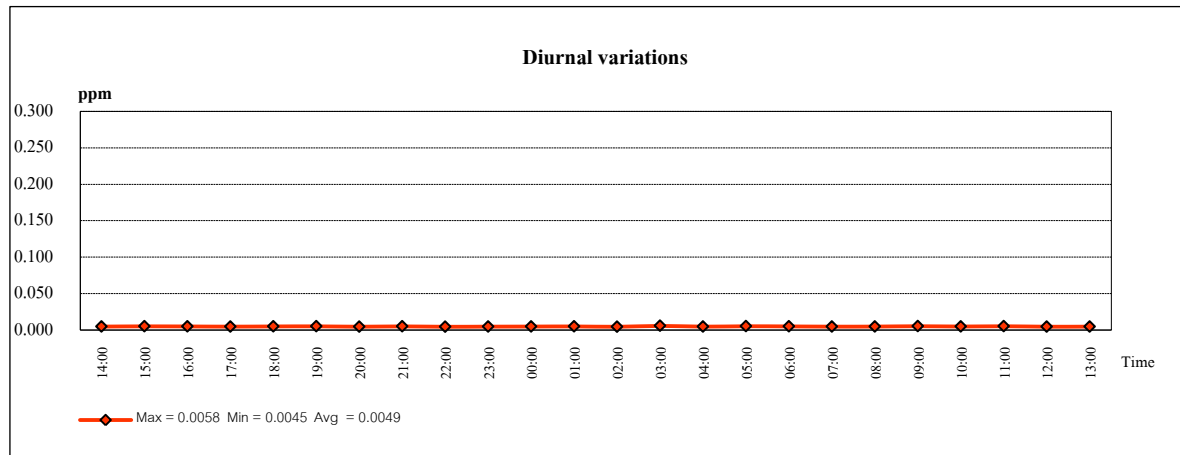


รูปที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแฟบ

ระหว่างวันที่ 18-25 เมษายน พ.ศ.2566



(4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณขอบรั้วด้านทิศเหนือ ของโครงการ	0.002-0.028	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการ หรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้	0.003-0.028	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณบ้านมาบชูด	0.0004-0.029	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณบ้านหนองแฟบ	0.002-0.028	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 18-25 เมษายน พ.ศ.2566 จำนวน 4 บริเวณ มาจัดทำกราฟเพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณขอบรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ

จากรูปที่ 4.2-5 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำลงเล็กน้อย ระหว่างเวลา 01.00-04.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.015 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้

จากรูปที่ 4.2-6 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำลงเล็กน้อย ระหว่างเวลา 02.00-05.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.018 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณบ้านมาบชูด

จากรูปที่ 4.2-7 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำลงเล็กน้อย ระหว่างเวลา 22.00-04.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.015 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณบ้านหนองแฟบ

จากรูปที่ 4.2-8 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำลงเล็กน้อย ระหว่างเวลา 01.00-04.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.015 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณขอบรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ

ระหว่างวันที่ 18-25 เมษายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Mobile 18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732457E,1405621N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne T200 SN 111

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)						
	18-19 เม.ย. 66	19-20 เม.ย. 66	20-21 เม.ย. 66	21-22 เม.ย. 66	22-23 เม.ย. 66	23-24 เม.ย. 66	24-25 เม.ย. 66
10.00-11.00	0.0057	0.0114	0.0099	0.0277	0.0164	0.0077	0.0191
11.00-12.00	0.0058	0.0084	0.0067	0.0147	0.0161	0.0109	0.0113
12.00-13.00	0.0094	0.0090	0.0085	0.0152	0.0152	0.0112	0.0224
13.00-14.00	0.0073	0.0104	0.0150	0.0168	0.0177	0.0068	0.0226
14.00-15.00	0.0067	0.0120	0.0148	0.0112	0.0134	0.0100	0.0118
15.00-16.00	0.0076	0.0180	0.0144	0.0195	0.0112	0.0096	0.0154
16.00-17.00	0.0044	0.0164	0.0114	0.0199	0.0118	0.0077	0.0177
17.00-18.00	0.0068	0.0155	0.0108	0.0077	0.0193	0.0132	0.0184
18.00-19.00	0.0051	0.0169	0.0140	0.0189	0.0207	0.0090	0.0163
19.00-20.00	0.0074	0.0168	0.0122	0.0066	0.0163	0.0063	0.0101
20.00-21.00	0.0061	0.0136	0.0125	0.0187	0.0188	0.0053	0.0114
21.00-22.00	0.0076	0.0080	0.0074	0.0214	0.0195	0.0056	0.0120
22.00-23.00	0.0095	0.0115	0.0110	0.0142	0.0140	0.0066	0.0133
23.00-24.00	0.0070	0.0080	0.0090	0.0082	0.0146	0.0067	0.0095
00.00-01.00	0.0073	0.0115	0.0071	0.0106	0.0206	0.0050	0.0145
01.00-02.00	0.0092	0.0054	0.0061	0.0055	0.0106	0.0069	0.0068
02.00-03.00	0.0079	0.0056	0.0058	0.0085	0.0070	0.0042	0.0055
03.00-04.00	0.0070	0.0062	0.0067	0.0072	0.0078	0.0057	0.0030
04.00-05.00	0.0098	0.0096	0.0081	0.0076	0.0067	0.0099	0.0023
05.00-06.00	0.0107	0.0087	0.0177	0.0057	0.0117	0.0196	0.0074
06.00-07.00	0.0086	0.0099	0.0142	0.0094	0.0054	0.0167	0.0047
07.00-08.00	0.0087	0.0102	0.0119	0.0088	0.0078	0.0126	0.0047
08.00-09.00	0.0117	0.0114	0.0093	0.0208	0.0065	0.0119	0.0036
09.00-10.00	0.0110	0.0101	0.0103	0.0166	0.0069	0.0128	0.0050
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0078	0.0110	0.0106	0.0134	0.0132	0.0092	0.0112
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0117	0.0180	0.0177	0.0277	0.0207	0.0196	0.0226
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0044	0.0054	0.0058	0.0055	0.0054	0.0042	0.0023
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 18-25 เมษายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอป จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 16

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732542E, 1404903N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A SN 1651

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)						
	18-19 เม.ย. 66	19-20 เม.ย. 66	20-21 เม.ย. 66	21-22 เม.ย. 66	22-23 เม.ย. 66	23-24 เม.ย. 66	24-25 เม.ย. 66
11.00-12.00	0.0068	0.0114	0.0110	0.0281	0.0172	0.0089	0.0202
12.00-13.00	0.0064	0.0095	0.0076	0.0155	0.0164	0.0115	0.0123
13.00-14.00	0.0107	0.0095	0.0091	0.0154	0.0163	0.0120	0.0227
14.00-15.00	0.0088	0.0119	0.0158	0.0187	0.0191	0.0077	0.0238
15.00-16.00	0.0085	0.0117	0.0156	0.0123	0.0144	0.0111	0.0122
16.00-17.00	0.0085	0.0187	0.0157	0.0203	0.0113	0.0092	0.0159
17.00-18.00	0.0047	0.0169	0.0121	0.0216	0.0126	0.0086	0.0179
18.00-19.00	0.0076	0.0158	0.0117	0.0091	0.0210	0.0134	0.0196
19.00-20.00	0.0070	0.0188	0.0151	0.0194	0.0211	0.0097	0.0169
20.00-21.00	0.0081	0.0182	0.0136	0.0068	0.0167	0.0073	0.0117
21.00-22.00	0.0071	0.0150	0.0136	0.0194	0.0205	0.0062	0.0111
22.00-23.00	0.0085	0.0098	0.0091	0.0224	0.0200	0.0071	0.0126
23.00-24.00	0.0098	0.0130	0.0122	0.0156	0.0144	0.0079	0.0134
00.00-01.00	0.0087	0.0081	0.0107	0.0089	0.0154	0.0065	0.0096
01.00-02.00	0.0084	0.0128	0.0086	0.0120	0.0216	0.0061	0.0151
02.00-03.00	0.0102	0.0058	0.0066	0.0067	0.0114	0.0085	0.0080
03.00-04.00	0.0088	0.0064	0.0060	0.0101	0.0078	0.0050	0.0066
04.00-05.00	0.0089	0.0062	0.0075	0.0082	0.0089	0.0069	0.0031
05.00-06.00	0.0119	0.0095	0.0083	0.0090	0.0067	0.0105	0.0026
06.00-07.00	0.0114	0.0092	0.0174	0.0066	0.0122	0.0204	0.0076
07.00-08.00	0.0105	0.0110	0.0140	0.0099	0.0066	0.0171	0.0052
08.00-09.00	0.0095	0.0120	0.0128	0.0093	0.0098	0.0134	0.0049
09.00-10.00	0.0129	0.0120	0.0104	0.0218	0.0076	0.0127	0.0048
10.00-11.00	0.0120	0.0113	0.0107	0.0171	0.0084	0.0131	0.0061
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0090	0.0119	0.0115	0.0143	0.0141	0.0100	0.0118
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0129	0.0188	0.0174	0.0281	0.0216	0.0204	0.0238
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0047	0.0058	0.0060	0.0066	0.0066	0.0050	0.0026
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 18-25 เมษายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอก จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Mobile 10

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 730829E, 1407363N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A SN 2384

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)						
	18-19 เม.ย. 66	19-20 เม.ย. 66	20-21 เม.ย. 66	21-22 เม.ย. 66	22-23 เม.ย. 66	23-24 เม.ย. 66	24-25 เม.ย. 66
13.00-14.00	0.0095	0.0090	0.0120	0.0141	0.0159	0.0069	0.0198
14.00-15.00	0.0057	0.0092	0.0111	0.0077	0.0111	0.0062	0.0110
15.00-16.00	0.0067	0.0145	0.0124	0.0182	0.0105	0.0068	0.0127
16.00-17.00	0.0040	0.0149	0.0085	0.0226	0.0205	0.0070	0.0195
17.00-18.00	0.0058	0.0199	0.0080	0.0117	0.0206	0.0095	0.0166
18.00-19.00	0.0058	0.0223	0.0128	0.0294	0.0213	0.0066	0.0112
19.00-20.00	0.0049	0.0144	0.0115	0.0117	0.0152	0.0067	0.0076
20.00-21.00	0.0052	0.0107	0.0107	0.0193	0.0154	0.0048	0.0087
21.00-22.00	0.0059	0.0072	0.0063	0.0194	0.0163	0.0050	0.0084
22.00-23.00	0.0059	0.0080	0.0078	0.0116	0.0140	0.0050	0.0090
23.00-24.00	0.0049	0.0066	0.0061	0.0066	0.0120	0.0054	0.0073
00.00-01.00	0.0041	0.0078	0.0063	0.0059	0.0202	0.0039	0.0082
01.00-02.00	0.0061	0.0055	0.0050	0.0052	0.0089	0.0033	0.0045
02.00-03.00	0.0051	0.0055	0.0046	0.0055	0.0069	0.0041	0.0044
03.00-04.00	0.0053	0.0056	0.0051	0.0045	0.0063	0.0040	0.0036
04.00-05.00	0.0065	0.0070	0.0072	0.0048	0.0052	0.0070	0.0004
05.00-06.00	0.0082	0.0075	0.0150	0.0064	0.0068	0.0156	0.0061
06.00-07.00	0.0082	0.0078	0.0120	0.0075	0.0059	0.0147	0.0025
07.00-08.00	0.0064	0.0077	0.0085	0.0072	0.0052	0.0094	0.0044
08.00-09.00	0.0091	0.0067	0.0076	0.0184	0.0046	0.0109	0.0018
09.00-10.00	0.0077	0.0100	0.0093	0.0189	0.0042	0.0103	0.0024
10.00-11.00	0.0095	0.0077	0.0261	0.0176	0.0051	0.0171	0.0038
11.00-12.00	0.0073	0.0063	0.0129	0.0139	0.0088	0.0103	0.0034
12.00-13.00	0.0080	0.0077	0.0147	0.0180	0.0117	0.0194	0.0033
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0065	0.0096	0.0101	0.0128	0.0114	0.0083	0.0075
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0095	0.0223	0.0261	0.0294	0.0213	0.0194	0.0198
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0040	0.0055	0.0046	0.0045	0.0042	0.0033	0.0004
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 18-25 เมษายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 729823E, 1403312N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A SN 2385

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)						
	18-19 เม.ย. 66	19-20 เม.ย. 66	20-21 เม.ย. 66	21-22 เม.ย. 66	22-23 เม.ย. 66	23-24 เม.ย. 66	24-25 เม.ย. 66
14.00-15.00	0.0071	0.0111	0.0136	0.0097	0.0125	0.0081	0.0107
15.00-16.00	0.0078	0.0171	0.0139	0.0192	0.0107	0.0089	0.0134
16.00-17.00	0.0044	0.0155	0.0106	0.0186	0.0105	0.0079	0.0165
17.00-18.00	0.0057	0.0142	0.0087	0.0070	0.0195	0.0110	0.0181
18.00-19.00	0.0051	0.0151	0.0134	0.0195	0.0196	0.0077	0.0156
19.00-20.00	0.0062	0.0146	0.0116	0.0062	0.0165	0.0062	0.0095
20.00-21.00	0.0057	0.0121	0.0109	0.0187	0.0177	0.0054	0.0104
21.00-22.00	0.0060	0.0065	0.0072	0.0194	0.0187	0.0062	0.0100
22.00-23.00	0.0083	0.0096	0.0093	0.0136	0.0144	0.0061	0.0116
23.00-24.00	0.0072	0.0073	0.0086	0.0086	0.0146	0.0049	0.0080
00.00-01.00	0.0059	0.0093	0.0059	0.0089	0.0203	0.0051	0.0140
01.00-02.00	0.0067	0.0049	0.0059	0.0055	0.0109	0.0048	0.0071
02.00-03.00	0.0082	0.0052	0.0058	0.0075	0.0062	0.0038	0.0054
03.00-04.00	0.0058	0.0060	0.0067	0.0059	0.0063	0.0050	0.0024
04.00-05.00	0.0087	0.0076	0.0073	0.0066	0.0055	0.0074	0.0024
05.00-06.00	0.0098	0.0084	0.0159	0.0060	0.0099	0.0176	0.0066
06.00-07.00	0.0082	0.0086	0.0125	0.0089	0.0054	0.0146	0.0038
07.00-08.00	0.0079	0.0082	0.0107	0.0077	0.0082	0.0108	0.0040
08.00-09.00	0.0106	0.0089	0.0082	0.0192	0.0061	0.0113	0.0039
09.00-10.00	0.0094	0.0103	0.0105	0.0147	0.0052	0.0112	0.0041
10.00-11.00	0.0109	0.0087	0.0280	0.0163	0.0067	0.0172	0.0054
11.00-12.00	0.0080	0.0066	0.0133	0.0152	0.0094	0.0117	0.0045
12.00-13.00	0.0080	0.0073	0.0149	0.0143	0.0111	0.0225	0.0042
13.00-14.00	0.0098	0.0135	0.0152	0.0158	0.0071	0.0211	0.0041
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0076	0.0099	0.0112	0.0122	0.0114	0.0099	0.0082
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0109	0.0171	0.0280	0.0195	0.0203	0.0225	0.0181
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0044	0.0049	0.0058	0.0055	0.0052	0.0038	0.0024
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

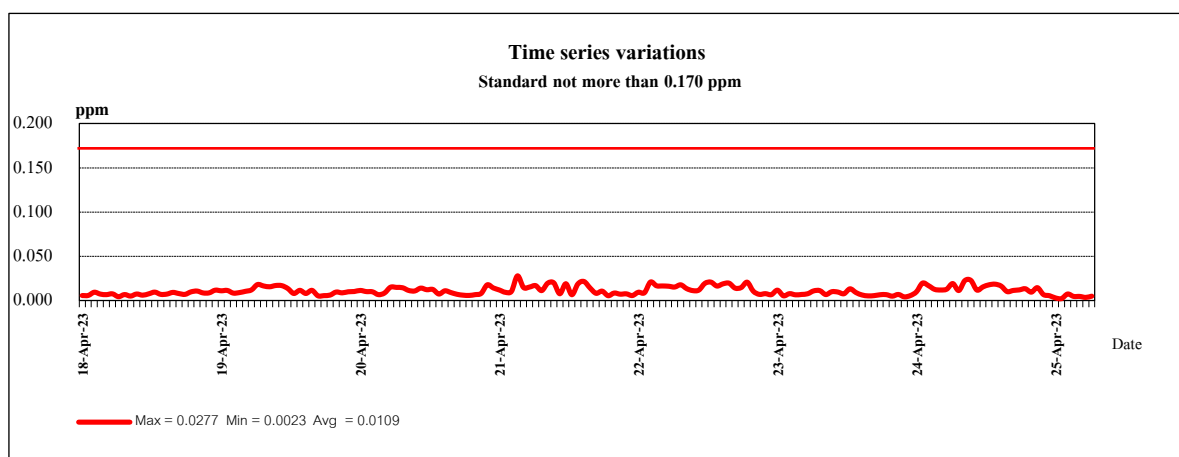
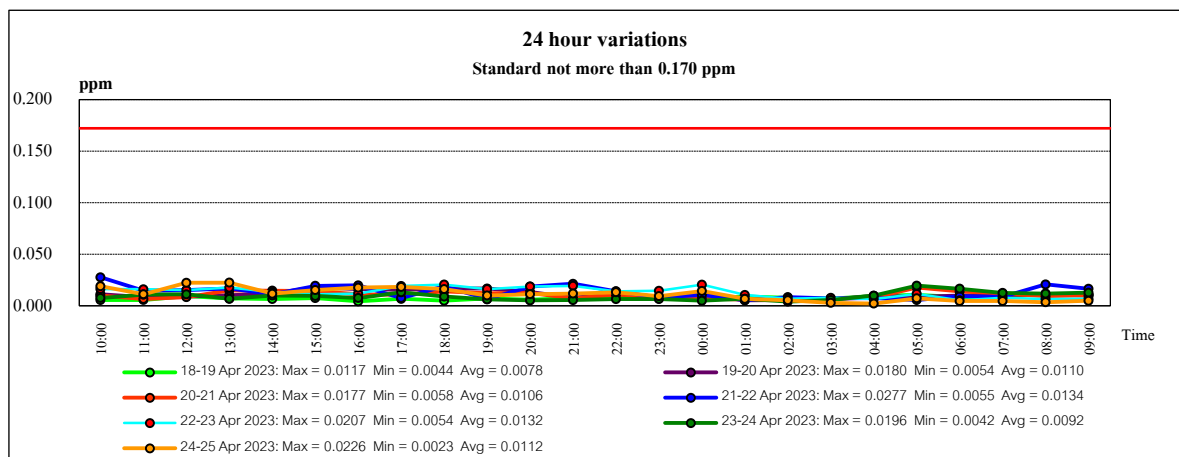
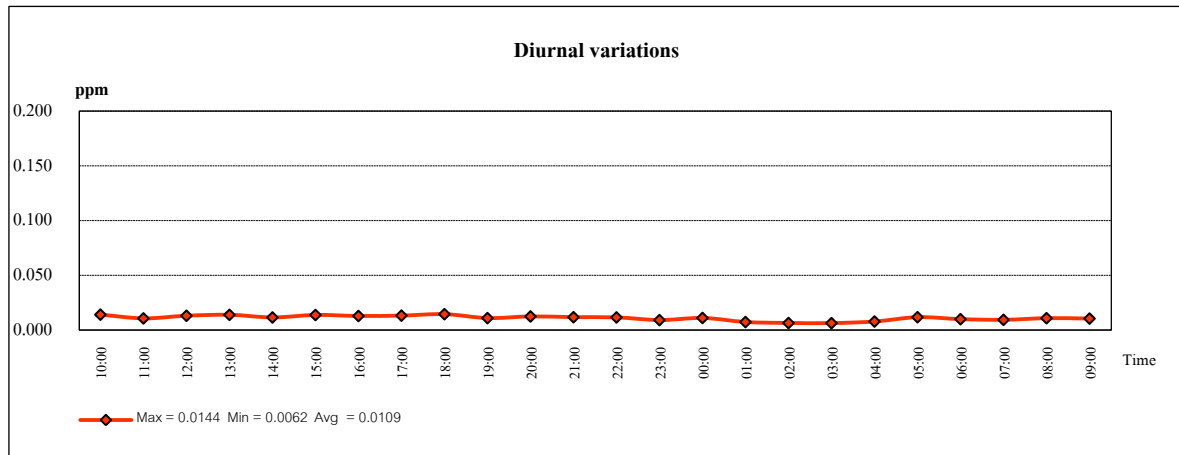
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชะวิทยา

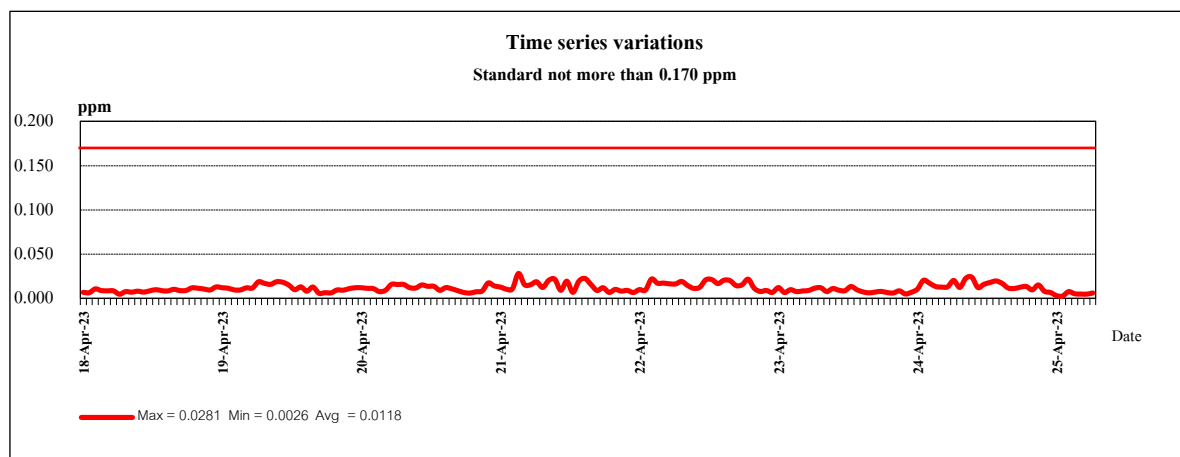
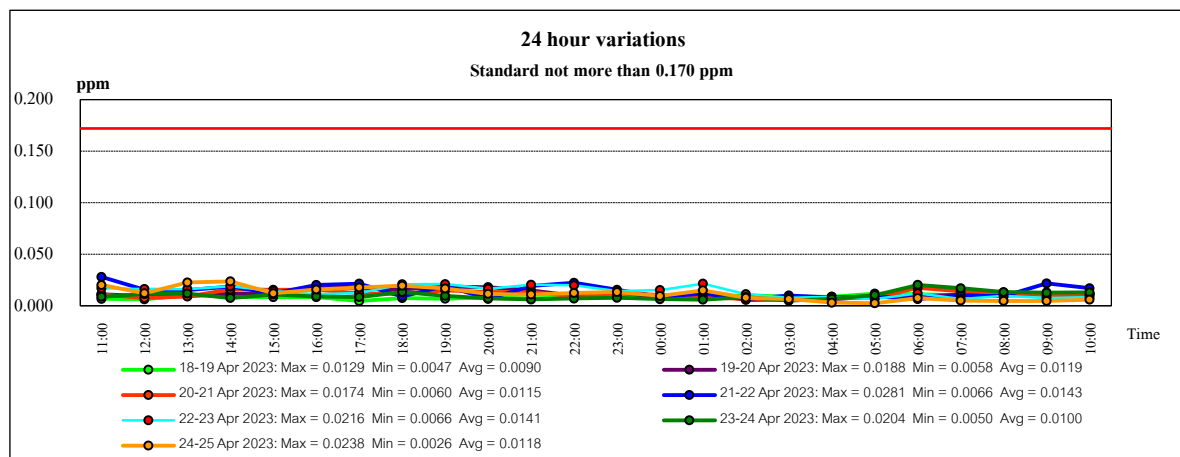
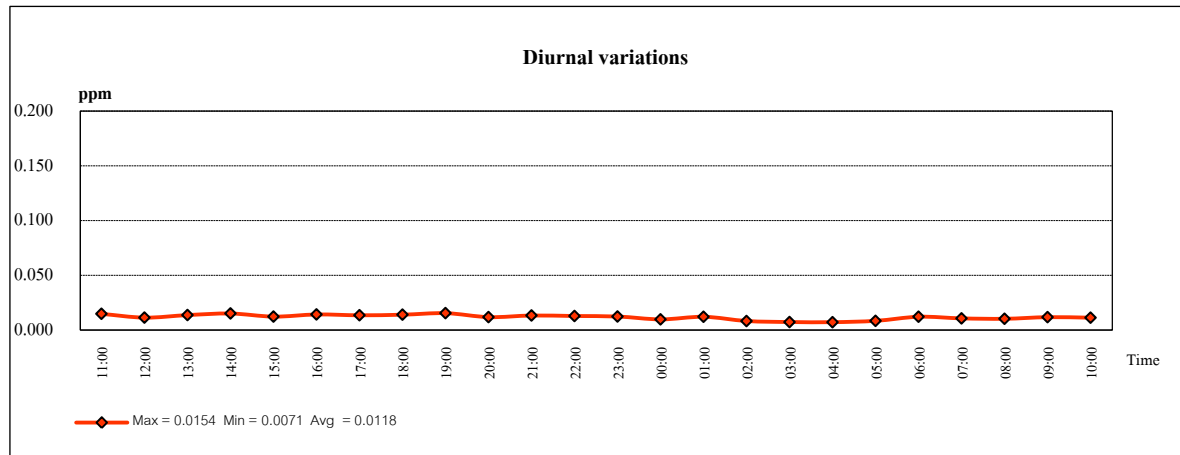
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

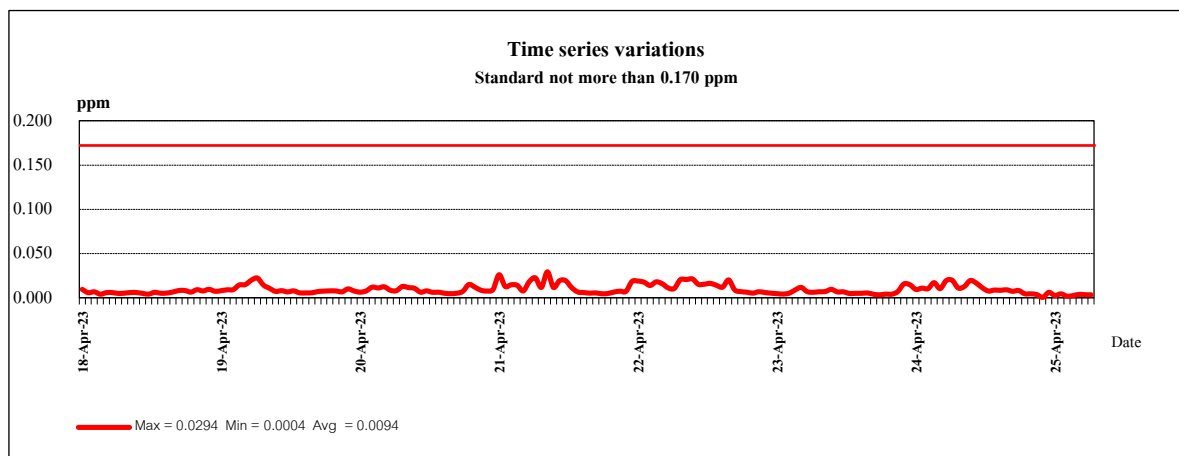
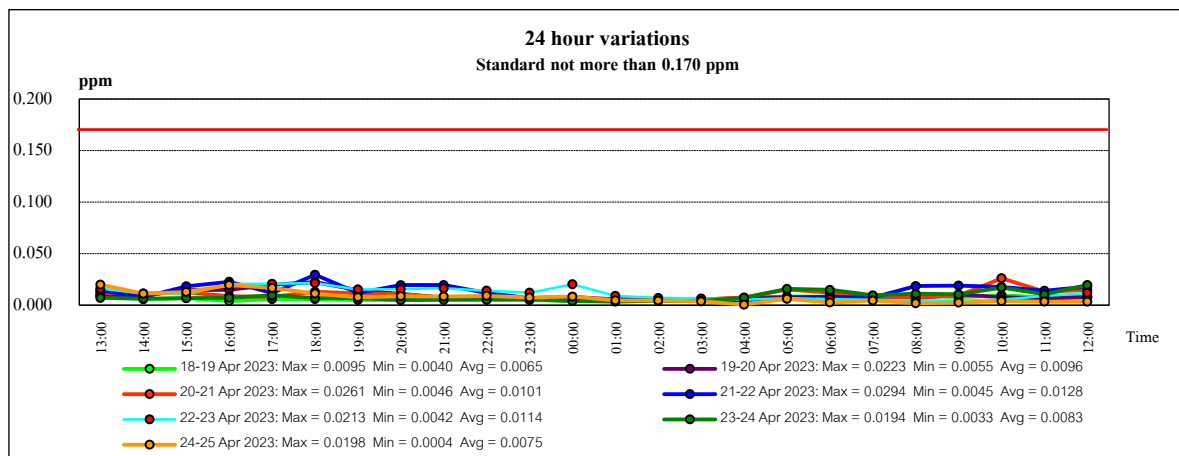
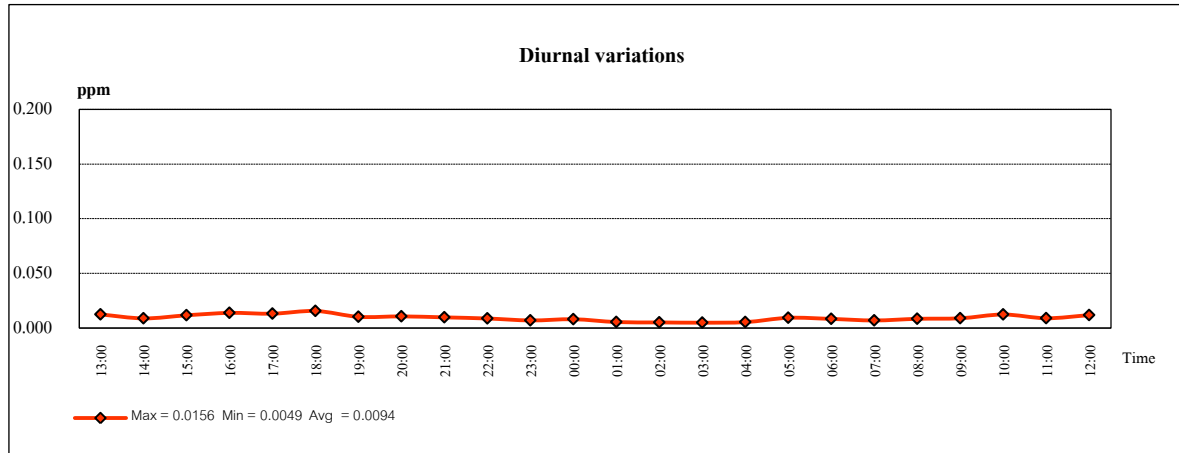
รูปที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณขอบรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ
ระหว่างวันที่ 18-25 เมษายน พ.ศ.2566



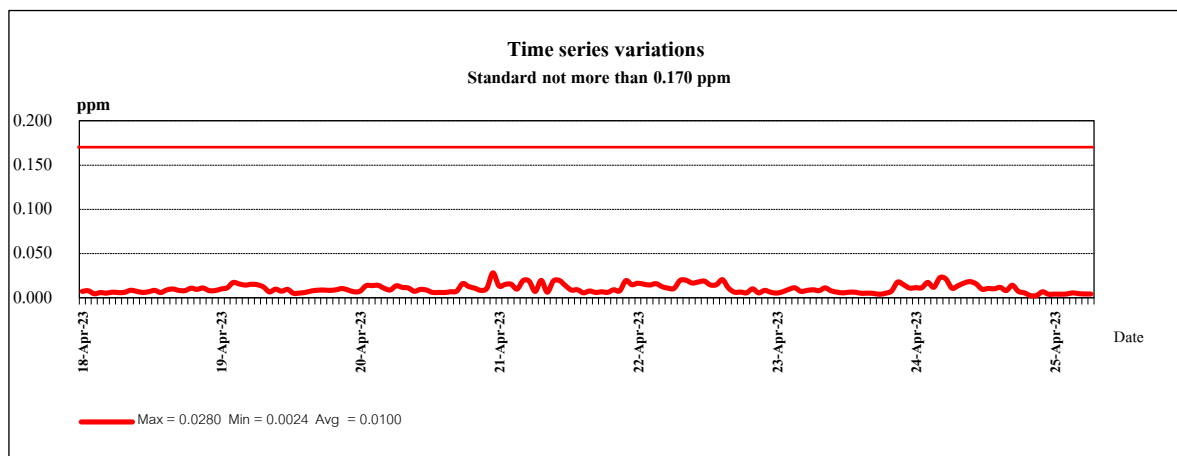
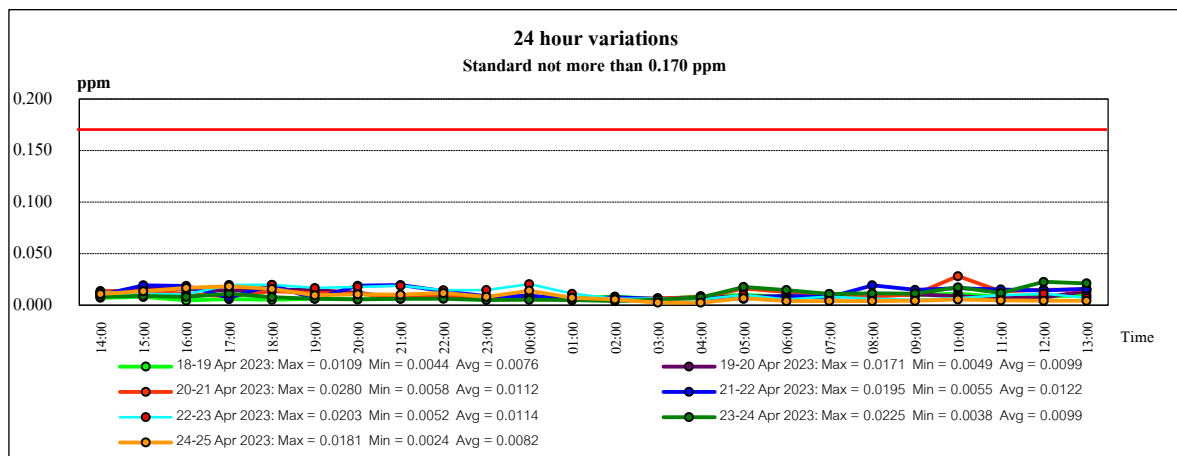
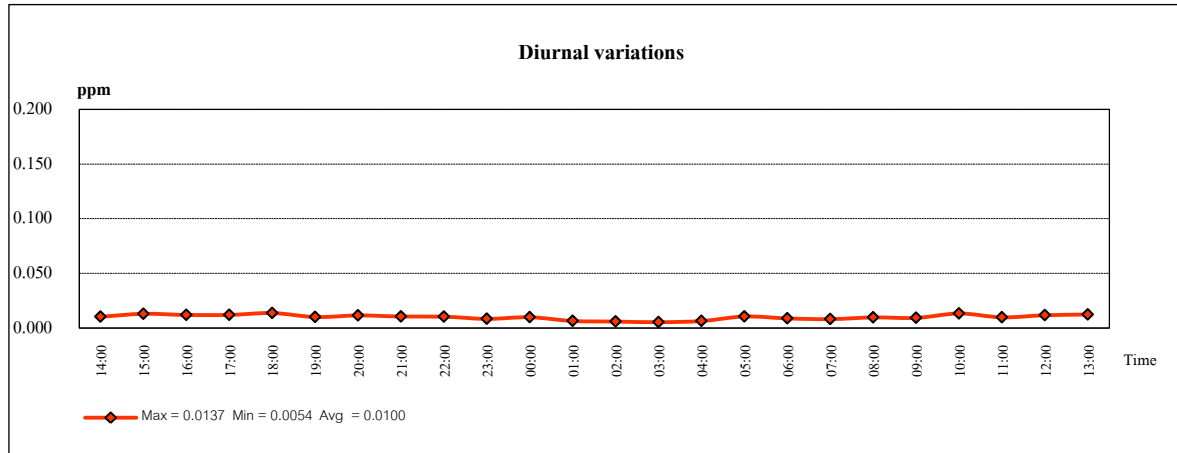
รูปที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบรั้วด้านทิศใต้
ระหว่างวันที่ 18-25 เมษายน พ.ศ.2566



รูปที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด
ระหว่างวันที่ 18-25 เมษายน พ.ศ.2566



รูปที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแฟบ
ระหว่างวันที่ 18-25 เมษายน พ.ศ.2566



รูปที่ 4.2-9 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566



4 บ้านหนองแฟบ			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.034-0.060	0.330 ^{1/}
PM-10	mg/m ³	0.019-0.041	0.120 ^{1/}
SO ₂ 1 hr	ppm	0.003-0.007	0.300 ^{2/}
SO ₂ 24 hr	ppm	0.005	0.120 ^{1/}
NO ₂ 1 hr	ppm	0.002-0.028	0.170 ^{3/}

3 บ้านมาบขุด			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.068-0.125	0.330 ^{1/}
PM-10	mg/m ³	0.038-0.074	0.120 ^{1/}
SO ₂ 1 hr	ppm	0.003-0.006	0.300 ^{2/}
SO ₂ 24 hr	ppm	0.004-0.005	0.120 ^{1/}
NO ₂ 1 hr	ppm	0.0004-0.029	0.170 ^{3/}

1 ขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
NO ₂ 1 hr	ppm	0.002-0.028	0.170 ^{3/}

2 หน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
NO ₂ 1 hr	ppm	0.003-0.028	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.2563-2566

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566 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.2563-2566

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	บ้านมาบชูด		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
7-14 ต.ค. 63	0.022	0.044	0.026	0.044
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
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.2563-2566

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	บ้านมาบชูด		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
7-14 ต.ค. 63	0.012	0.031	0.015	0.028
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
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.2563-2566

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)			
	บ้านมาบชูด		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
7-14 ต.ค. 63	0.001	0.007	0.0004	0.011
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
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.2563-2566

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)			
	บ้านมาบชูด		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
7-14 ต.ค. 63	0.001	0.004	0.003	0.005
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
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.2563-2566

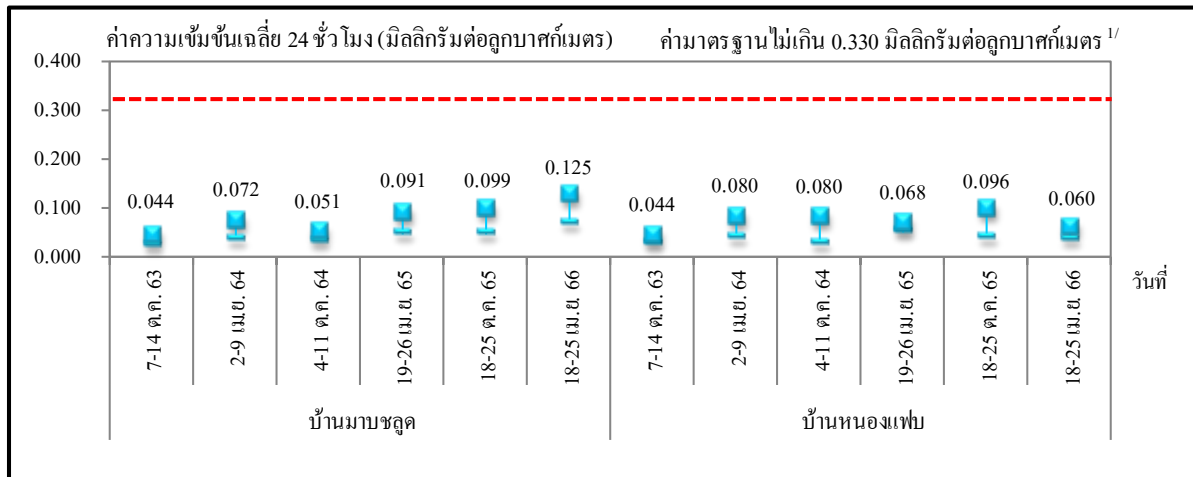
วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	ขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือ ของโครงการ		ขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ ของโครงการ		บ้านมาบชูด		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
7-14 ต.ค. 63	0.003	0.015	0.004	0.022	0.001	0.016	0.007	0.017
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
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.170							

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

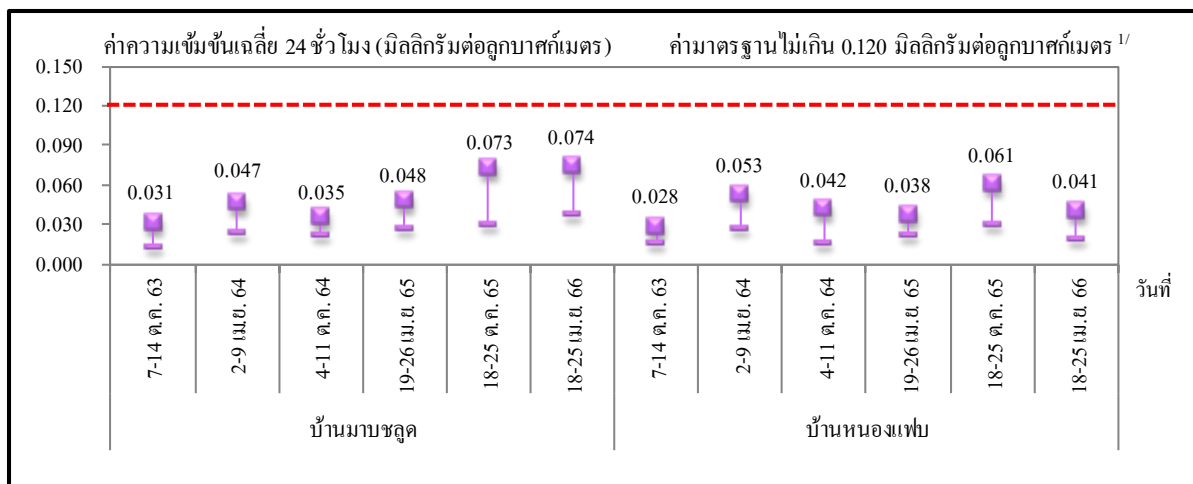
รูปที่ 4.2-10 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



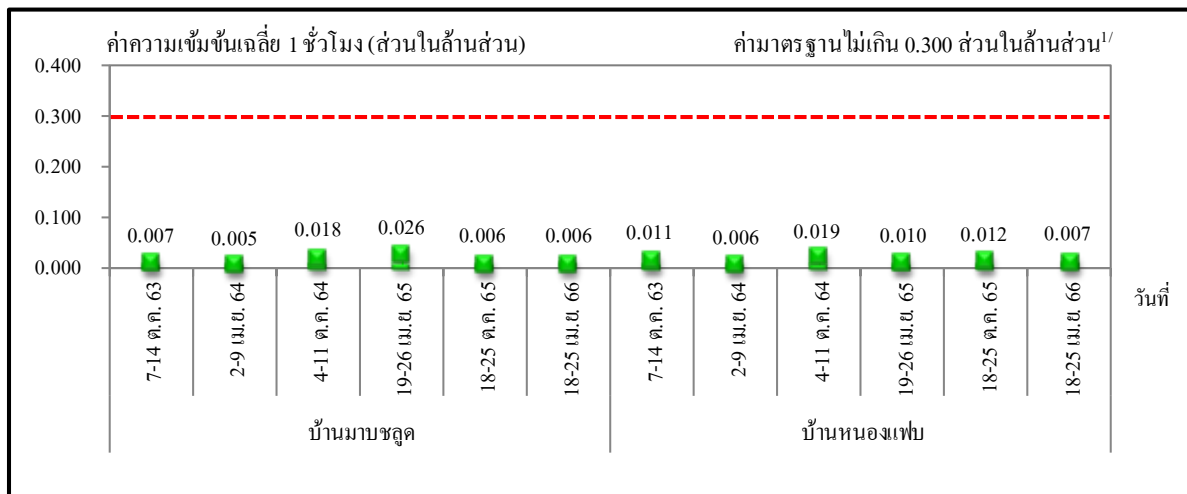
ฝุ่นละอองรวม



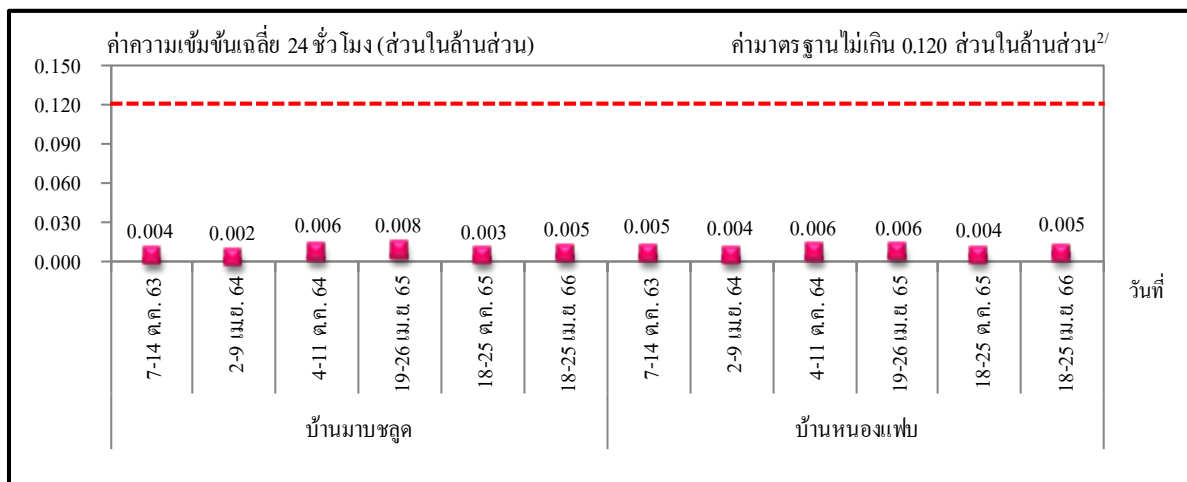
ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน

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

รูปที่ 4.2-10 (ต่อ)



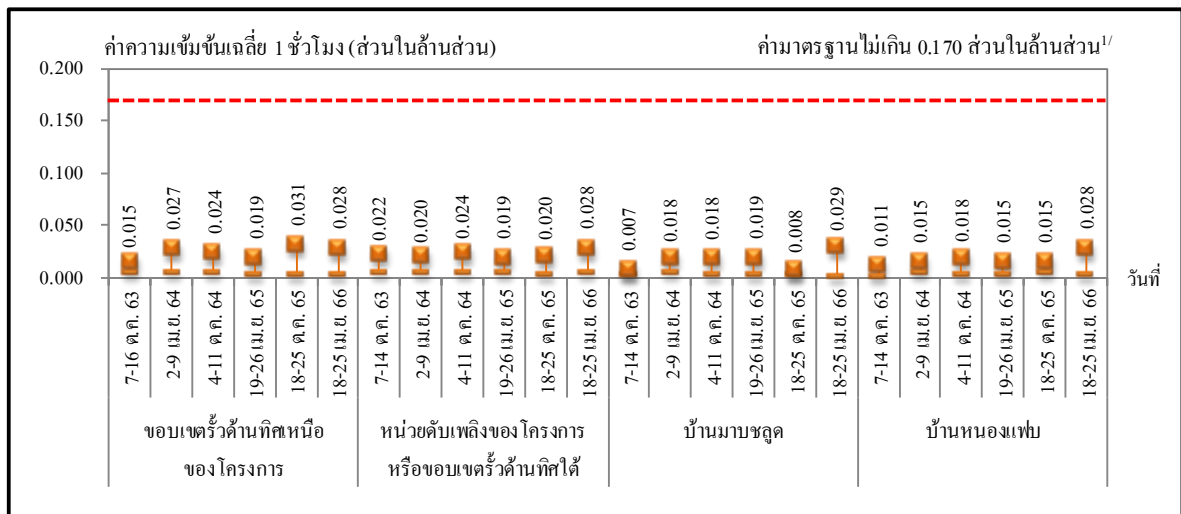
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง



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

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

การตรวจวัดระดับเสียง ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ และบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 18-25 เมษายน พ.ศ.2566 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียง ดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 และ 4.3-2 ตามลำดับ สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ

- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	68.6-69.5	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	66.5-67.6	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	86.1-95.2	เดซิเบลเอ

(2) บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ

- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	61.0-63.3	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	58.8-61.5	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	78.2-89.3	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

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B/G302740

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธ.ค. 2565 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-043

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	18-19 เม.ย. 66	19-20 เม.ย. 66	20-21 เม.ย. 66	21-22 เม.ย. 66	22-23 เม.ย. 66	23-24 เม.ย. 66	24-25 เม.ย. 66
11.00-12.00	69.7	69.5	69.7	70.1	69.9	69.2	70.4
12.00-13.00	69.6	69.4	69.4	69.7	69.4	68.6	69.1
13.00-14.00	69.8	69.3	69.4	69.8	69.0	68.4	69.3
14.00-15.00	69.7	69.4	69.6	69.7	68.9	68.5	69.3
15.00-16.00	69.6	69.2	69.7	69.8	68.8	68.5	69.9
16.00-17.00	70.0	70.0	69.7	70.3	69.2	69.3	70.7
17.00-18.00	70.2	70.4	70.2	70.8	69.7	69.2	70.2
18.00-19.00	69.9	70.1	69.9	70.6	69.7	69.8	70.1
19.00-20.00	69.5	69.4	69.4	70.0	69.4	69.3	68.9
20.00-21.00	69.4	69.2	69.4	69.6	68.8	68.8	68.8
21.00-22.00	68.8	68.3	68.2	68.9	67.9	67.9	68.2
22.00-23.00	69.5	68.3	68.3	68.7	68.2	68.1	68.3
23.00-00.00	68.7	67.6	67.8	68.2	67.8	67.9	67.6
00.00-01.00	68.6	67.6	67.6	68.4	68.0	67.6	67.4
01.00-02.00	68.7	67.6	67.6	67.9	67.8	67.8	67.2
02.00-03.00	68.7	67.5	67.5	67.8	67.5	67.6	67.2
03.00-04.00	68.4	67.4	67.5	67.8	67.6	67.7	67.1
04.00-05.00	68.5	67.1	67.7	67.8	67.7	68.3	67.9
05.00-06.00	68.9	67.0	67.9	68.1	67.7	69.1	68.6
06.00-07.00	70.3	67.0	70.4	70.2	69.8	70.6	70.9
07.00-08.00	71.2	67.0	71.3	70.8	70.3	71.4	71.6
08.00-09.00	70.0	67.0	71.1	69.7	69.7	70.3	70.2
09.00-10.00	69.7	67.0	69.3	69.9	68.7	70.2	69.4
10.00-11.00	69.6	69.3	69.7	69.1	68.7	70.0	69.5
Leq 24 hr	69.5	68.6	69.2	69.4	68.8	69.0	69.3
Ldn	75.5	74.2	74.8	75.1	74.7	75.0	74.9
Lmax	87.0	86.1	95.2	94.4	93.0	91.3	92.5
L90	67.6	66.8	66.7	66.9	66.7	66.9	66.5
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

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B/G300846

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธ.ค. 2565 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-043

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	18-19 เม.ย. 66	19-20 เม.ย. 66	20-21 เม.ย. 66	21-22 เม.ย. 66	22-23 เม.ย. 66	23-24 เม.ย. 66	24-25 เม.ย. 66
12.00-13.00	59.9	63.5	60.9	60.9	61.8	59.7	60.8
13.00-14.00	61.5	64.5	61.9	63.4	62.2	62.7	61.7
14.00-15.00	61.9	63.8	61.5	65.6	61.8	64.1	62.4
15.00-16.00	62.6	63.7	61.6	62.3	60.6	60.8	62.2
16.00-17.00	63.1	63.8	61.9	63.0	61.6	60.7	61.6
17.00-18.00	63.6	64.2	63.0	63.3	62.2	60.6	61.4
18.00-19.00	63.5	63.6	61.9	61.7	62.5	61.4	60.0
19.00-20.00	63.4	62.4	61.3	61.1	60.9	60.5	59.4
20.00-21.00	62.8	63.8	60.8	60.5	61.5	60.5	59.2
21.00-22.00	62.4	63.4	60.4	61.1	62.0	60.5	61.0
22.00-23.00	61.9	64.3	60.4	60.9	61.7	60.1	61.3
23.00-00.00	61.7	63.6	60.3	60.4	62.4	60.3	61.5
00.00-01.00	61.1	63.5	59.9	60.1	62.6	59.9	61.2
01.00-02.00	60.9	64.6	60.3	60.0	61.0	59.8	62.1
02.00-03.00	60.5	62.9	60.0	60.1	61.4	59.9	62.2
03.00-04.00	60.1	63.5	60.0	60.1	62.7	59.6	63.0
04.00-05.00	60.3	62.4	60.1	60.1	62.3	59.8	60.5
05.00-06.00	61.8	62.4	60.4	60.1	62.2	59.5	61.4
06.00-07.00	62.0	62.4	62.2	60.1	61.2	60.9	59.8
07.00-08.00	63.6	62.4	62.7	60.1	62.7	63.3	59.5
08.00-09.00	62.8	62.4	63.2	60.1	62.8	61.7	59.5
09.00-10.00	62.8	62.4	63.4	60.1	62.8	61.7	59.8
10.00-11.00	62.4	62.3	61.3	61.1	62.8	61.6	60.5
11.00-12.00	63.9	61.4	61.7	60.9	61.4	61.1	60.1
Leq 24 hr	62.3	63.3	61.4	61.4	62.0	61.0	61.0
Ldn	67.9	69.8	67.1	66.9	68.4	66.7	67.8
Lmax	81.3	79.9	85.4	86.1	78.2	80.4	89.3
L ₉₀	60.1	61.5	59.4	59.7	60.4	59.3	58.8
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ^{1/}	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	115						

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

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566



ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ) : ระหว่างวันที่ 18-25 เมษายน พ.ศ.2566		
	Leq 24	L ₉₀	L _{max}
① บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ ของบริษัทฯ	68.6-69.5	66.5-67.6	86.1-95.2
② บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของ บริษัทฯ	61.0-63.3	58.8-61.5	78.2-89.3
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	70	-	115

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

4.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจวัดระดับเสียง

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566

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.2563-2566

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เดซิเบลเอ)					
	บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ			บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ		
	Leq24	L ₉₀	Lmax	Leq24	L ₉₀	Lmax
9-16 ต.ค. 63	65.8-67.6	63.7-66.5	82.3-93.5	59.8-65.4	56.9-60.6	83.5-96.7
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
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	70	-	115	70	-	115

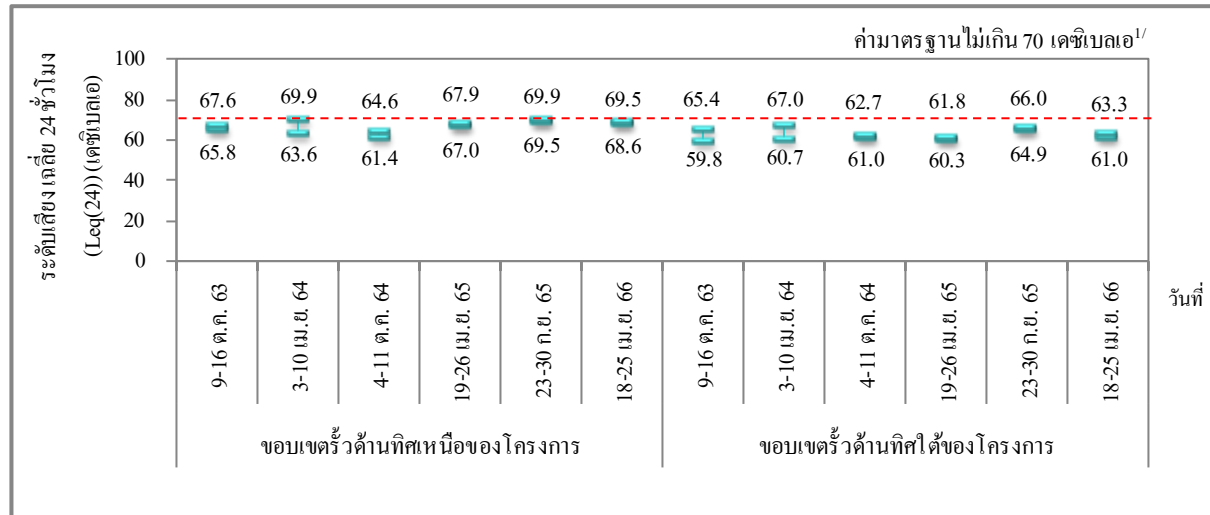
หมายเหตุ : 1. ^{1/}มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

2. - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

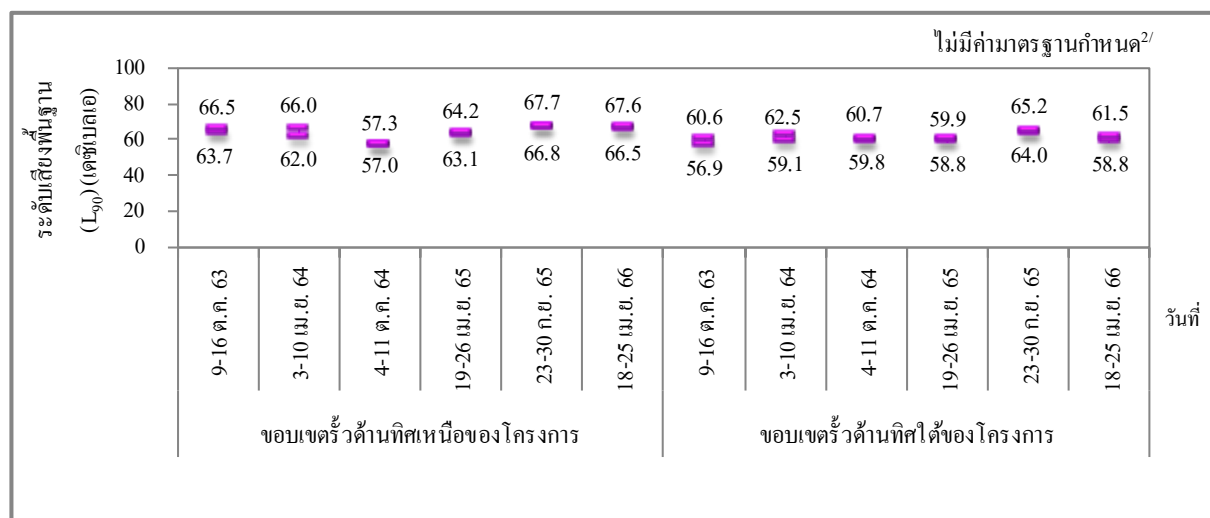
รูปที่ 4.3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



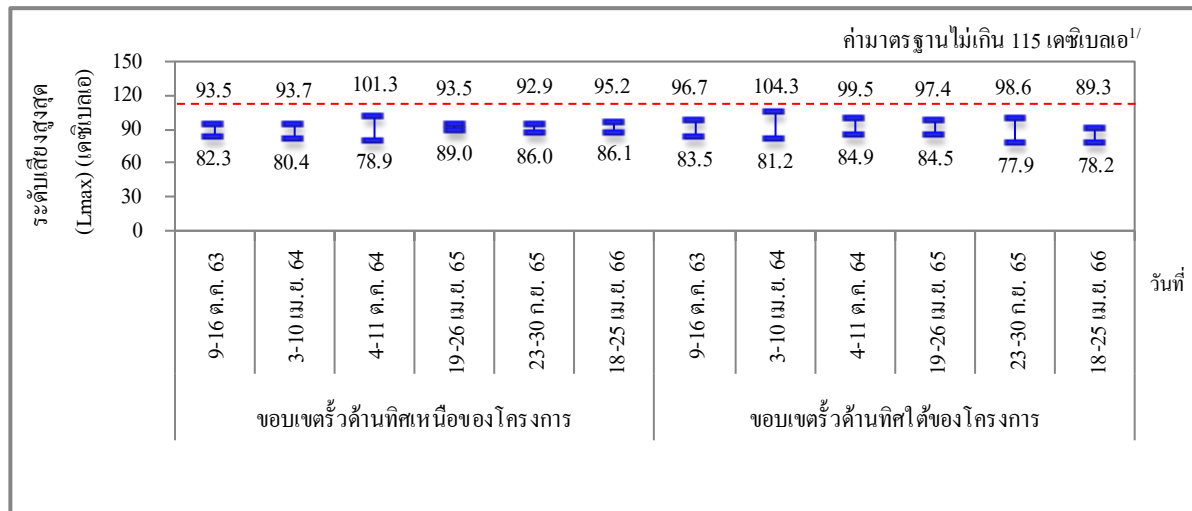
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง

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 (BOD₅) 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

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

การตรวจวัดคุณภาพน้ำ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ดำเนินการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease) ค่าบีโอดี (BOD₅) ค่าซีโอดี (COD) และฟีนอล (Phenol) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้ง ของนิคมฯ (Final Check Basin) บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ และบริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ สำหรับผลการตรวจวัดคลอรีน-อิสระ (Free Chlorine) บริเวณหอหล่อเย็น จะรวบรวมโดยโครงการ ทุก 6 เดือน รายละเอียดผลการ ตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.4-7 และภาคผนวก ก.5

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้ง 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	7.6-8.3	
- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	28.7-36.8	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	2,474-4,060	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	<5-10	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	พบค่า	ND (<0.50 มิลลิกรัมต่อลิตร)	
- ค่าบีโอดี	พบค่าระหว่าง	<1.0-4.1	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าซีโอดี	พบค่าระหว่าง	28.3-50.6	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ฟีนอล	พบค่า	ND (<0.001 มิลลิกรัมต่อลิตร)	

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

(2) บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

- ค่าความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าระหว่าง	7.7-9.0	
- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	24.9-34.5	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	1,948-8,240	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	8-63	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	พบค่า	ND (<0.50 มิลลิกรัมต่อลิตร)	
- ค่าบีโอดี	พบค่าระหว่าง	2.1-3.9	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าซีโอดี	พบค่าระหว่าง	15.9-49.3	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ฟีนอล	พบค่า	ND (<0.001 มิลลิกรัมต่อลิตร)	

(3) บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

- ค่าความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าระหว่าง	7.7-8.9	
- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	24.9-33.6	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	1,346-6,060	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	5-30	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	พบค่า	ND (<0.50 มิลลิกรัมต่อลิตร)	

- ค่าบีโอดี	พบค่าระหว่าง	1.6-3.8	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าซีโอดี	พบค่าระหว่าง	16.2-45.5	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ฟีนอล	พบค่า	ND (<0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร)

สำหรับบริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ และบริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ จัดเป็นแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 5 เนื่องจากเป็นแหล่งน้ำที่ได้รับน้ำทิ้งจากกิจกรรมบางประเภท และสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการคมนาคม ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ 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

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน ^{1/}	เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ
		12 ม.ค. 66	9 ก.พ. 66	9 มี.ค. 66	11 เม.ย. 66	11 พ.ค. 66	8 มิ.ย. 66	ค่าสูงสุด/ค่าต่ำสุด		
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.6	8.2	8.2	8.3	8.2	7.7	7.6-8.3	5.5-9.0	-
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	28.7	33.6	35.9	36.8	36.1	33.9	28.7-36.8	≤ 40	-
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	3,022	2,782	4,060	3,020	2,474	3,956	2,474-4,060	23,700-38,280 ^{2/}	-
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	6	10	<5	<5	5	<5	<5-10	≤ 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	4.1	1.2	1.2	<1.0	1.9	<1.0	<1.0-4.1	≤ 20	-
ค่าซีโอดี (COD)	mg/l	50.3	28.3	37.5	50.6	41.3	36.6	28.3-50.6	≤ 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	-

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

2. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน

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

ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด ที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้นไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งแต่ละ ดังนี้

- วันที่ 12 มกราคม พ.ศ.2566 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งแต่ละ เท่ากับ 18,700 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 23,700 มิลลิกรัมต่อลิตร
- วันที่ 9 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งแต่ละ เท่ากับ 30,300 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 35,300 มิลลิกรัมต่อลิตร
- วันที่ 9 มีนาคม พ.ศ.2566 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งแต่ละ เท่ากับ 31,540 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 36,540 มิลลิกรัมต่อลิตร
- วันที่ 11 เมษายน พ.ศ.2566 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งแต่ละ เท่ากับ 33,280 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 38,280 มิลลิกรัมต่อลิตร
- วันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ.2566 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งแต่ละ เท่ากับ 24,240 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 29,240 มิลลิกรัมต่อลิตร
- วันที่ 8 มิถุนายน พ.ศ.2566 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งแต่ละ เท่ากับ 38,020 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 43,020 มิลลิกรัมต่อลิตร

ตารางที่ 4.4-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งตรวจวัดคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 732847E, 1404894N

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน ^{1/}	เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ
		12 ม.ค. 66	9 ก.พ. 66	9 มี.ค. 66	11 เม.ย. 66	11 พ.ค. 66	8 มิ.ย. 66	ค่าสูงสุด/ค่าต่ำสุด		
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	8.9	7.7	9.0	8.6	8.1	8.9	7.7-9.0	- ^{2/}	-
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	30.1	31.8	24.9	34.5	32.0	33.2	24.9-34.5	- ^{2/}	-
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	5,860	1,948	7,420	7,520	3,256	8,240	1,948-8,240	- ^{2/}	-
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	31	12	42	8	63	35	8-63	- ^{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	2.9	3.4	2.8	2.7	3.9	2.1	2.1-3.9	- ^{2/}	-
ค่าซีโอดี (COD)	mg/l	34.3	28.3	15.9	49.3	37.4	29.4	15.9-49.3	- ^{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

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

ดัชนีคุณภาพน้ำทั้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน ^{1/}	เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ
		12 ม.ค. 66	9 ก.พ. 66	9 มี.ค. 66	11 เม.ย. 66	11 พ.ค. 66	8 มิ.ย. 66	ค่าสูงสุด/ค่าต่ำสุด		
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	8.3	8.9	7.9	7.7	7.8	7.7	7.7-8.9	- ^{2/}	-
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	28.7	32.5	24.9	33.6	32.5	32.1	24.9-33.6	- ^{2/}	-
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	1,946	6,060	1,898	1,508	1,346	1,553	1,346-6,060	- ^{2/}	-
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	7	30	9	12	9	5	5-30	- ^{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	2.3	3.8	3.3	2.7	3.2	1.6	1.6-3.8	- ^{2/}	-
ค่าซีโอดี (COD)	mg/l	22.4	16.2	27.4	45.5	25.7	28.0	16.2-45.5	- ^{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:\MON223007\SE\CO7

4-105

Power Plant-T233007-1H_Comp4 (1)

รูปที่ 4.4-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566



ก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ

(Final Check Basin) (W1)

ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}
pH	-	7.6-8.3	5.5-9.0
Temperature	°C	28.7-36.8	≤ 40
TDS	mg/l	2,474-4,060	≤38,300
SS	mg/l	<5-10	≤50
Oil & Grease	mg/l	ND (<0.5)	≤5
BOD ₅	mg/l	<1.0-4.1	≤20
COD	mg/l	28.3-50.6	≤120
Phenol	mg/l	ND (<0.001)	≤1

คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำ
ของโรงโอเลฟินส์ (W2)

ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{2/}
pH	-	7.7-9.0	- ^{3/}
Temperature	°C	24.9-34.5	- ^{3/}
TDS	mg/l	1,948-8,240	- ^{3/}
SS	mg/l	8-63	- ^{3/}
Oil & Grease	mg/l	ND (<0.5)	- ^{3/}
BOD ₅	mg/l	2.1-3.9	- ^{3/}
COD	mg/l	15.9-49.3	- ^{3/}
Phenol	mg/l	ND (<0.001)	- ^{3/}

คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำ
ของโรงโอเลฟินส์ (W3)

ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{2/}
pH	-	7.7-8.9	- ^{3/}
Temperature	°C	24.9-33.6	- ^{3/}
TDS	mg/l	1,346-6,060	- ^{3/}
SS	mg/l	5-30	- ^{3/}
Oil & Grease	mg/l	ND (<0.5)	- ^{3/}
BOD ₅	mg/l	1.6-3.8	- ^{3/}
COD	mg/l	16.2-45.5	- ^{3/}
Phenol	mg/l	ND (<0.001)	- ^{3/}

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

4.4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566 ได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) โดยผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งโรงงาน พ.ศ.2560 สำหรับบริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอดีฟีนส์ และบริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอดีฟีนส์ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด เนื่องจากจัดเป็นแหล่งน้ำ ประเภทที่ 5 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน 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.2563-2566

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)
9 ก.ค. 63	7.9	32.1	2,930	<5	<1.0	35.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
13 ส.ค. 63	8.0	34.6	2,660	<5	<1.0	28.9	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 ก.ย. 63	7.8	34.8	3,848	<5	1.7	59.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ต.ค. 63	8.2	33.0	2,824	6	1.5	44.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 พ.ย. 63	7.7	31.3	4,376	<5	1.1	50.1	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 ธ.ค. 63	7.6	31.1	3,836	8	1.0	55.8	ND (<0.001)	ND (<0.5)
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)
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)
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

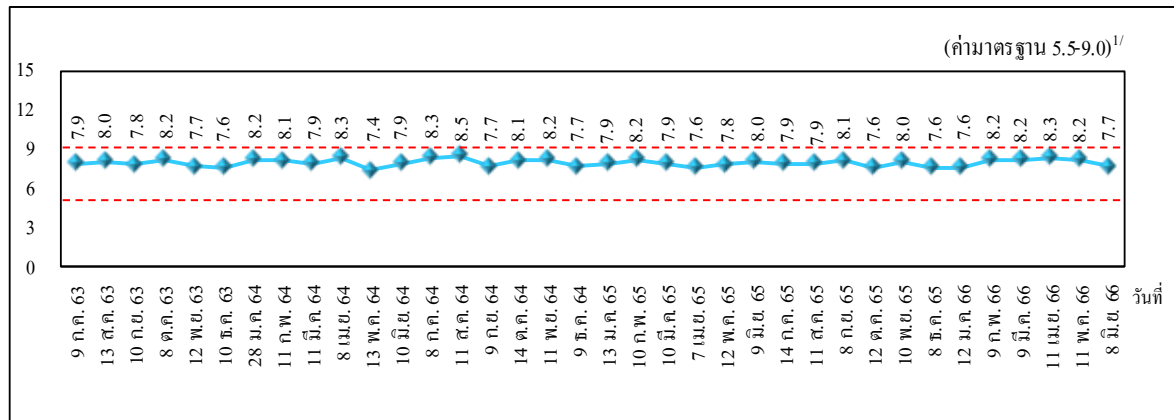
- หมายเหตุ: 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน
2. ^{2/} กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) เกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร
ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด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

รูปที่ 4.4-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

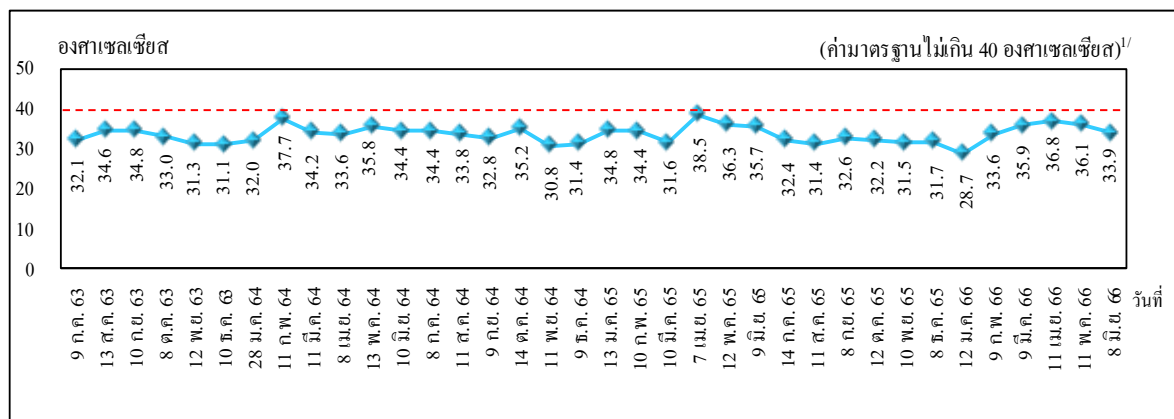
บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin)

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

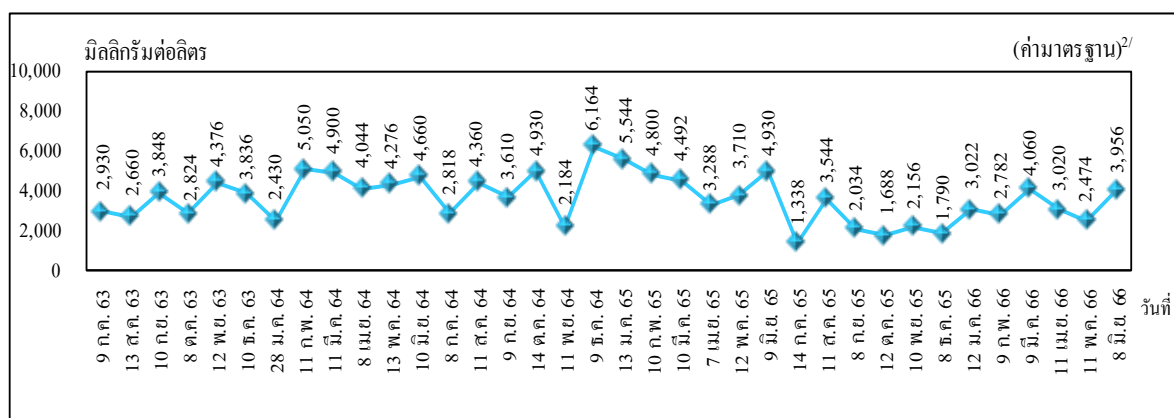
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)

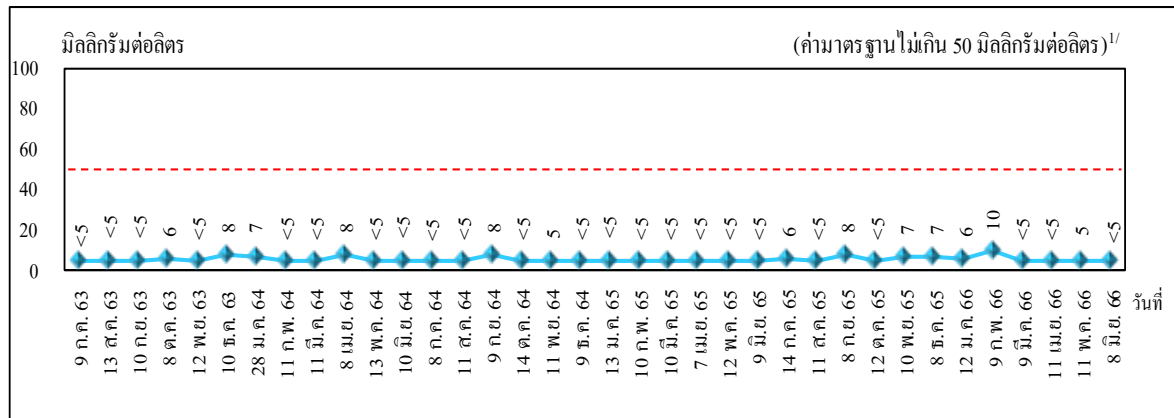


อุณหภูมิ (Temperature)

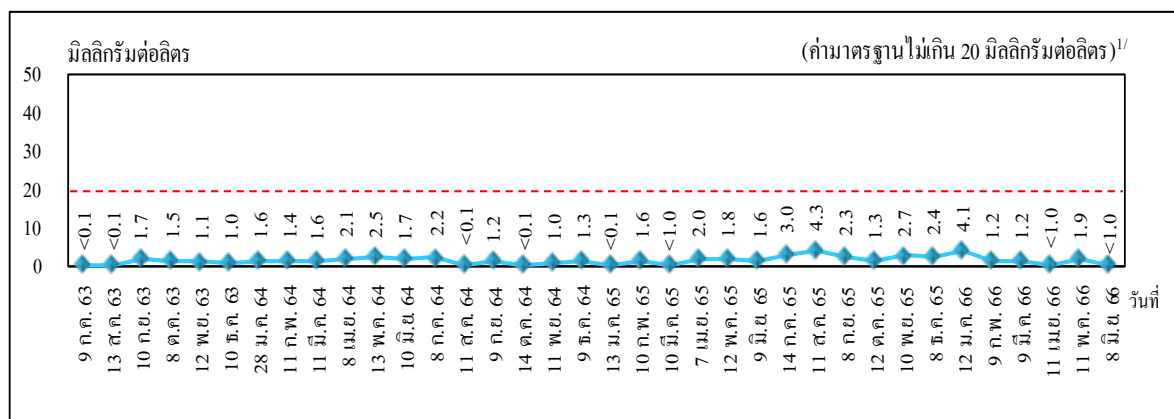
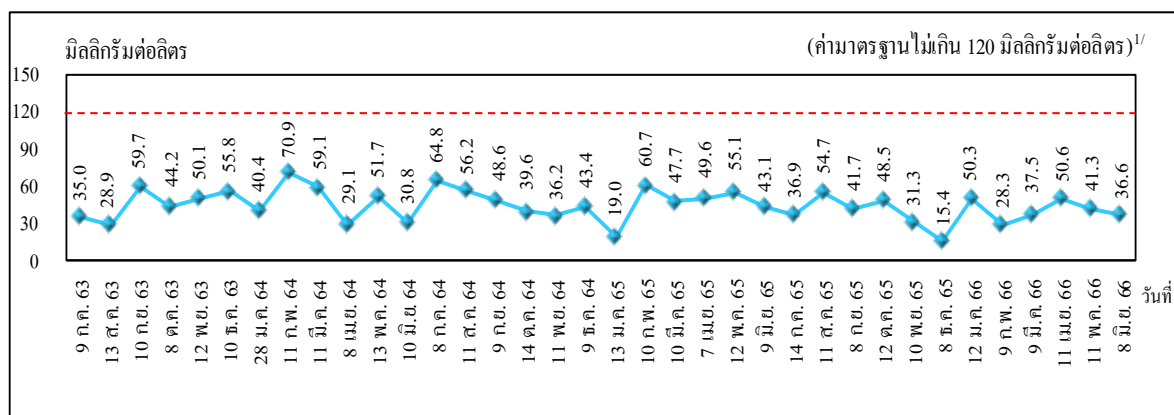


ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)

รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)

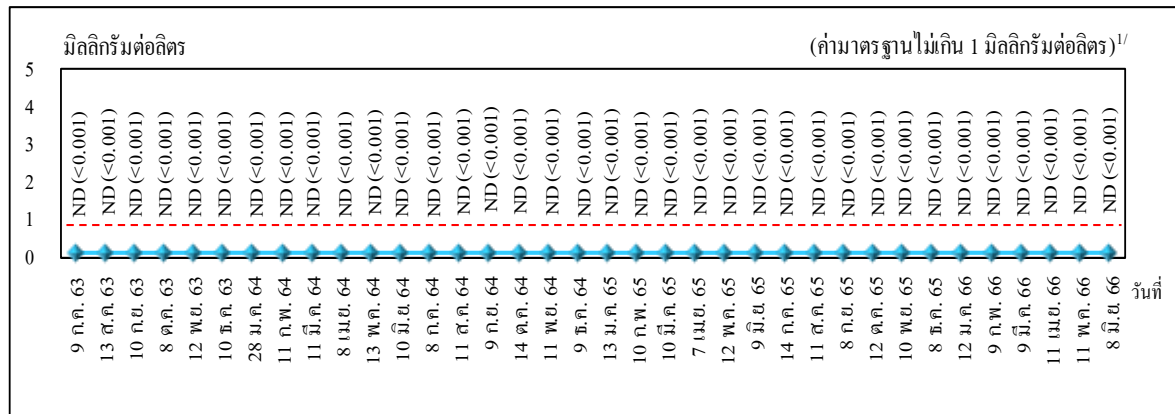


ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)

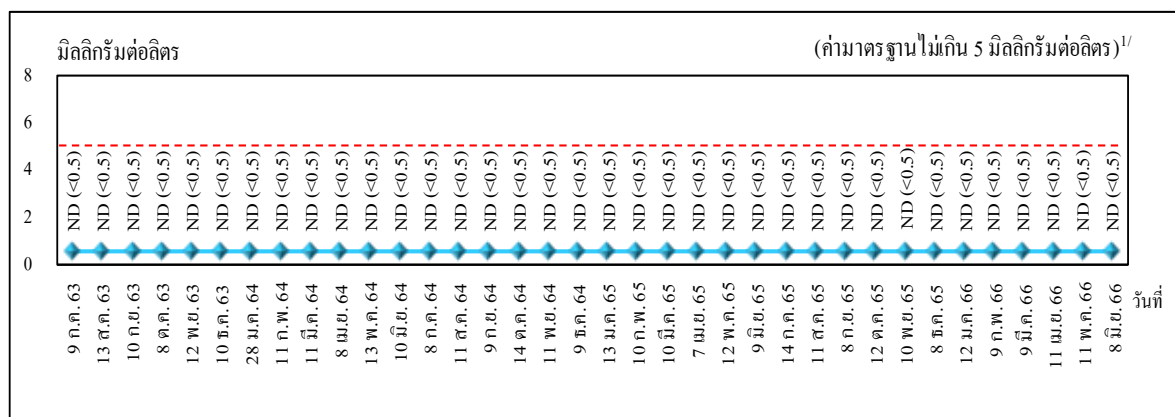
ค่าบีโอดี (BOD₅)

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.2563-2566

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)
9 ก.ค. 63	8.5	32.3	3,410	13	<1.0	19.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)
13 ส.ค. 63	8.2	34.2	6,596	37	3.1	14.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 ก.ย. 63	8.9	38.5	9,240	124	2.2	20.8	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ต.ค. 63	7.9	29.9	2,430	46	2.2	34.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 พ.ย. 63	8.9	31.5	2,278	40	3.9	21.9	0.005	ND (<0.5)
10 ธ.ค. 63	8.6	30.4	7,024	38	2.2	31.9	ND (<0.001)	ND (<0.5)
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)

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)
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)

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

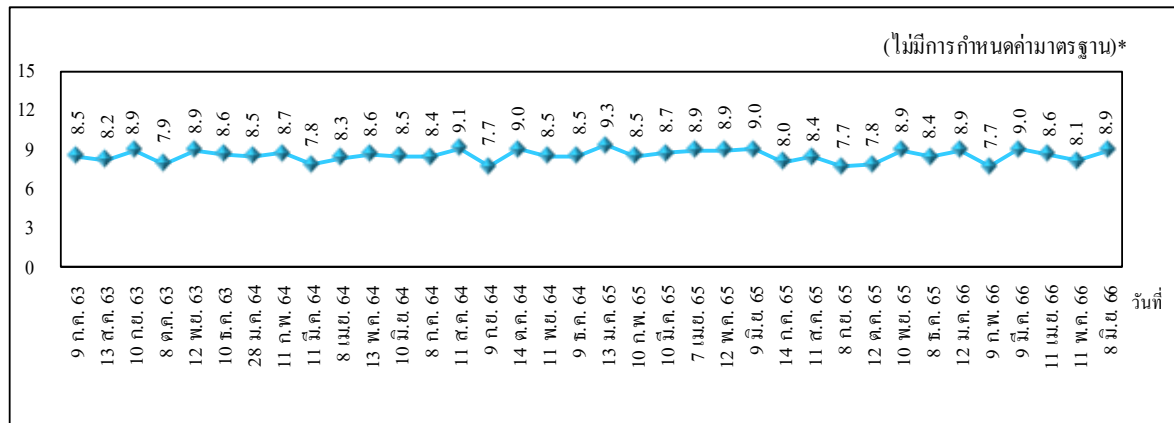
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์
ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.4-5 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

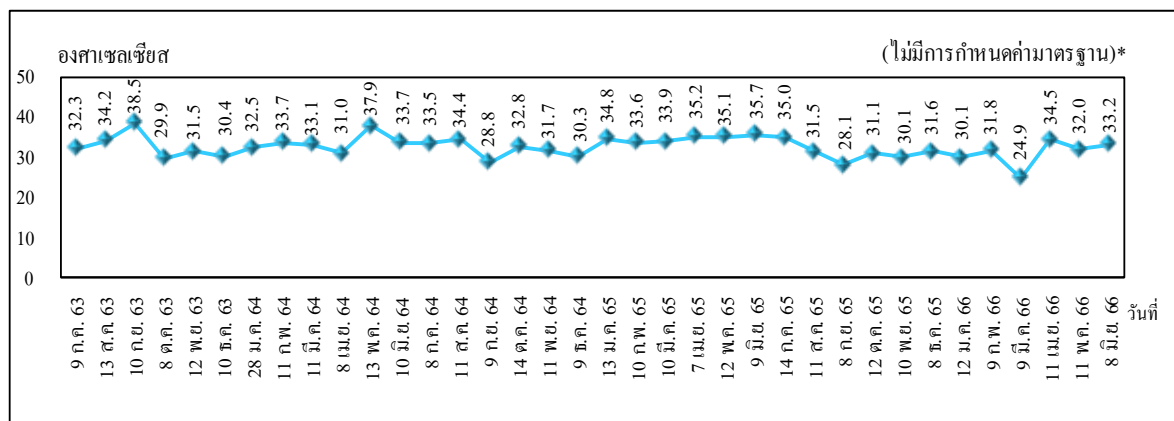
บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

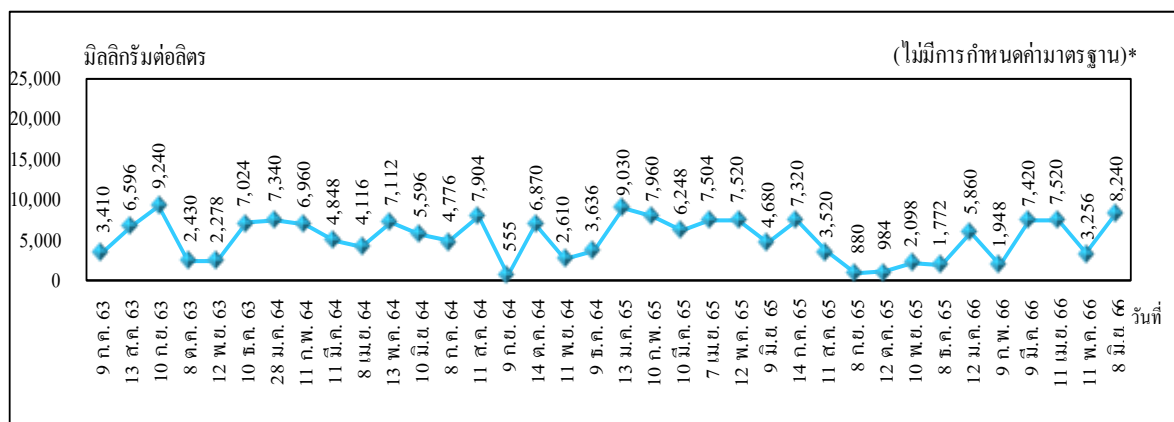
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)

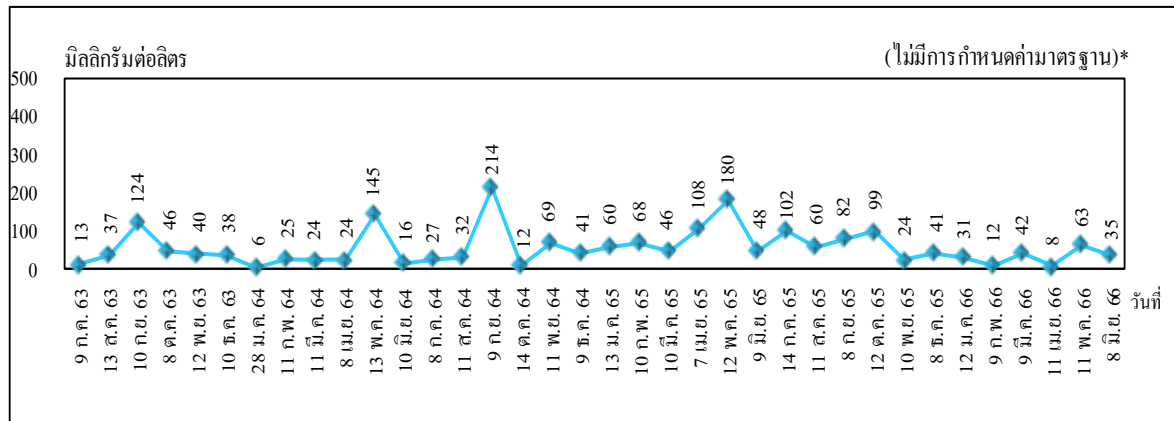


อุณหภูมิ (Temperature)

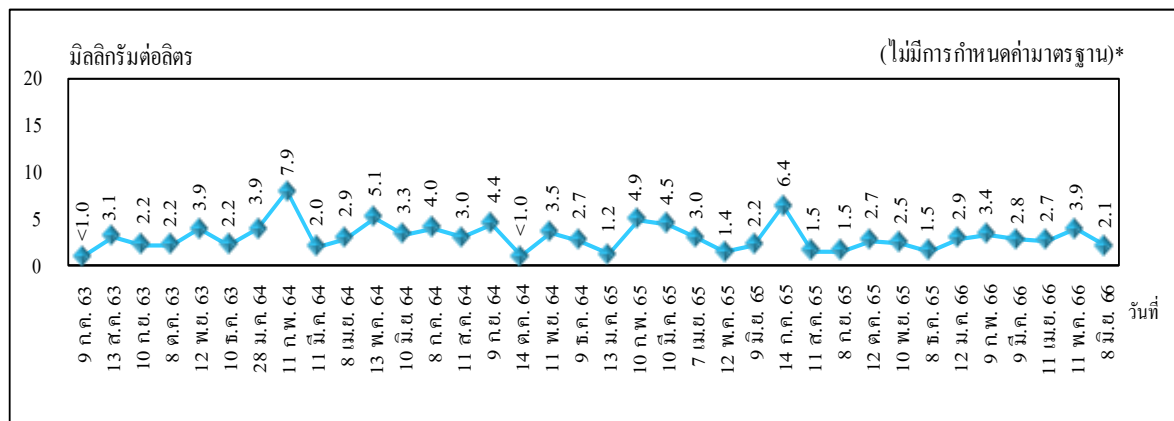
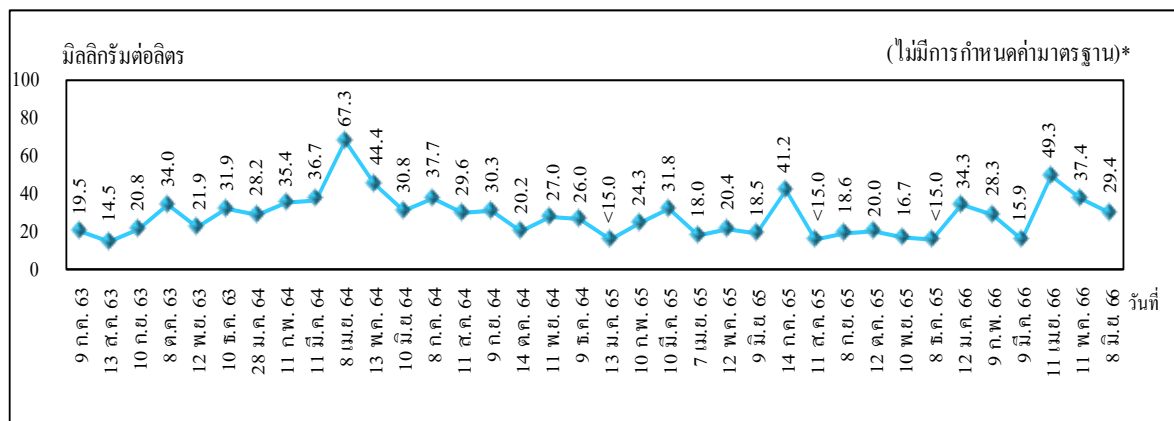


ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)

รูปที่ 4.4-5 (ต่อ)

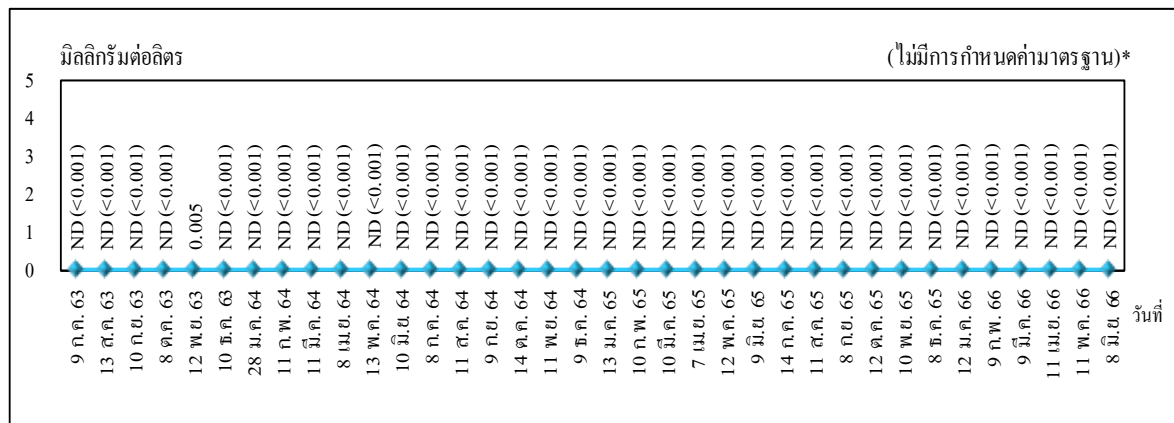


ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)

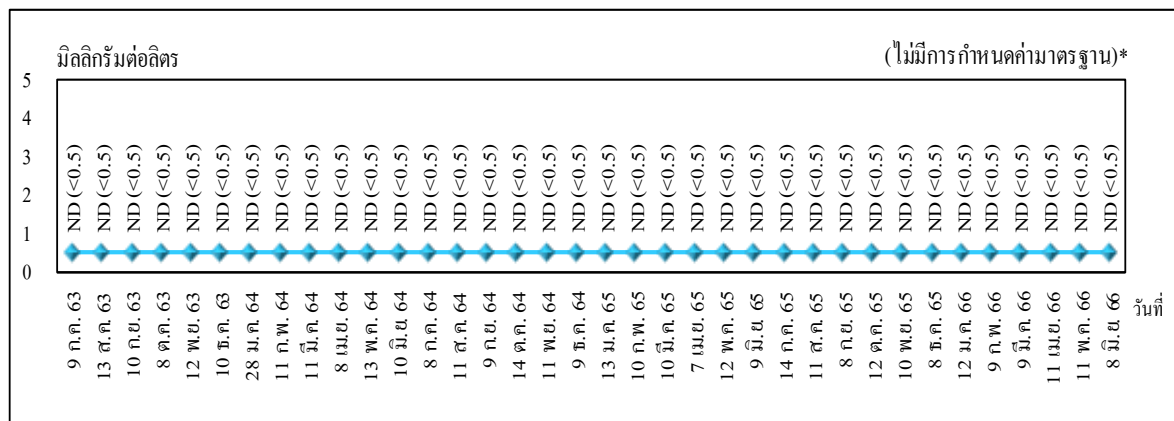
ค่าบีโอดี (BOD₅)

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.2563-2566

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)
9 ก.ค. 63	8.0	31.9	952	12	<1.0	42.8	ND (<0.001)	ND (<0.5)
13 ส.ค. 63	7.8	32.1	1,858	60	1.9	36.1	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 ก.ย. 63	8.1	34.6	2,098	28	3.2	46.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ต.ค. 63	7.7	30.5	1,740	23	2.2	40.8	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 พ.ย. 63	8.3	28.2	1,248	16	2.4	20.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 ธ.ค. 63	7.9	28.2	1,592	12	1.3	39.8	ND (<0.001)	ND (<0.5)
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)

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)
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)

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

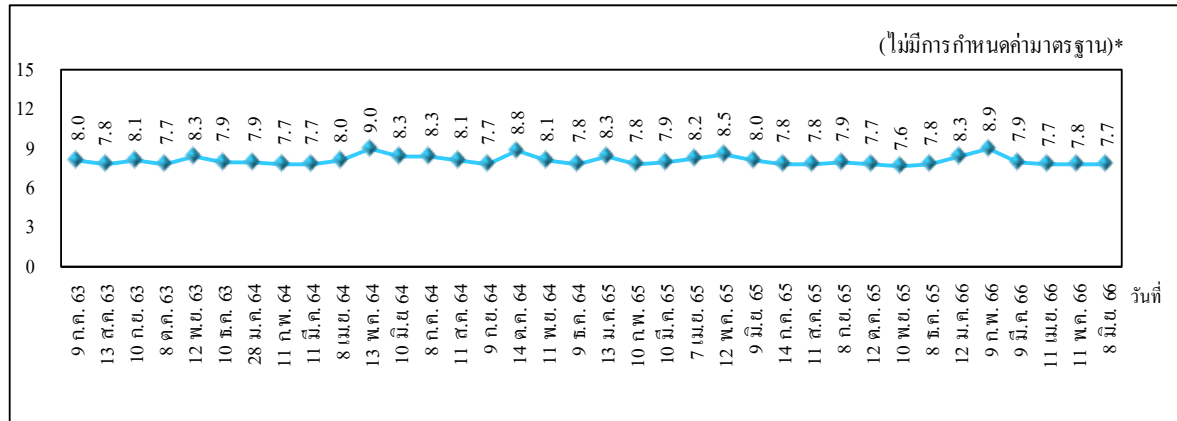
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์
ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.4-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

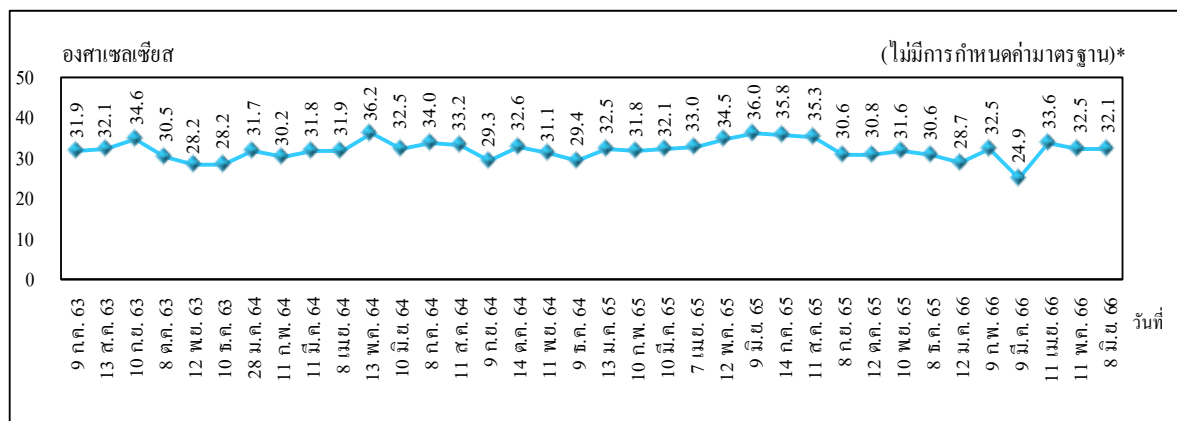
บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

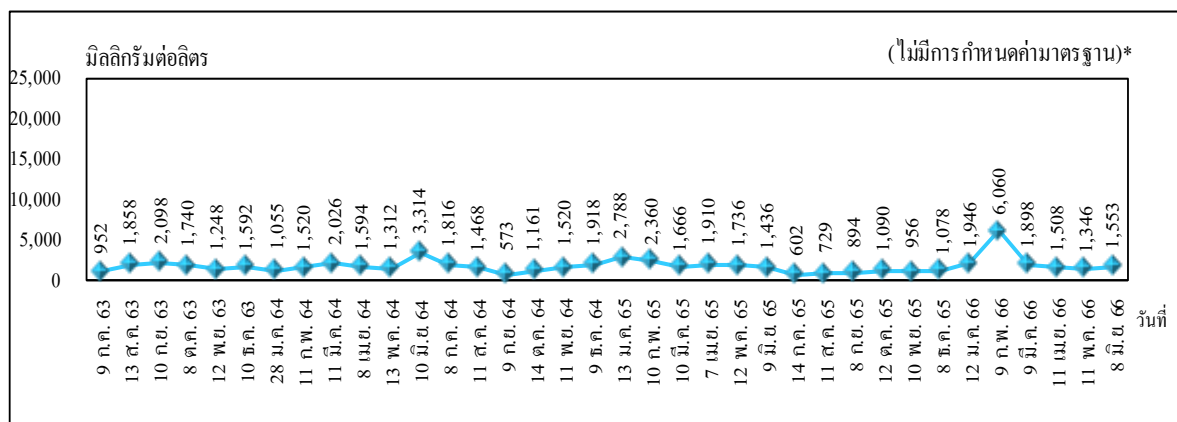
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)

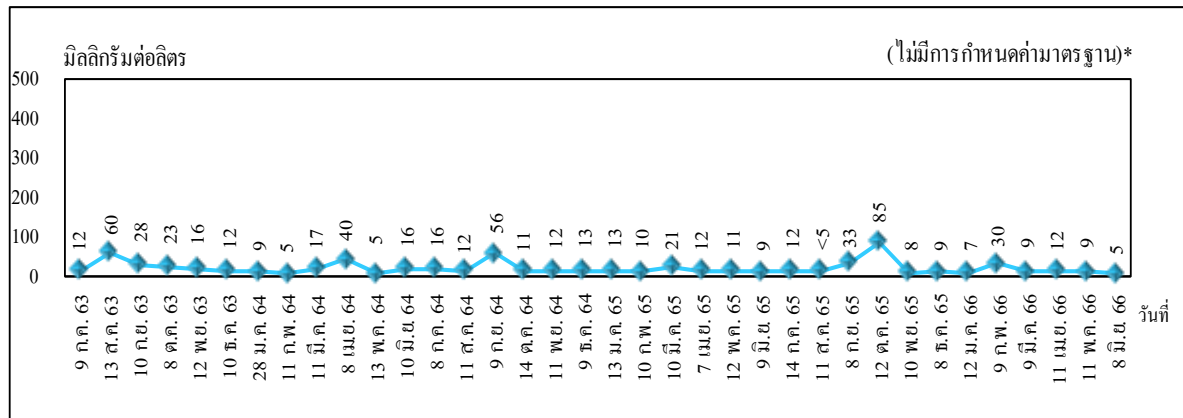


อุณหภูมิ (Temperature)

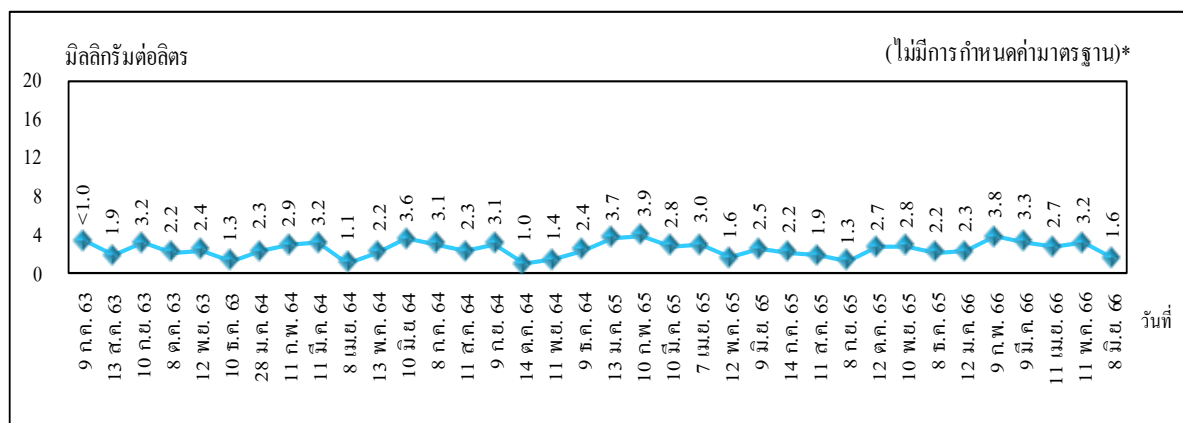
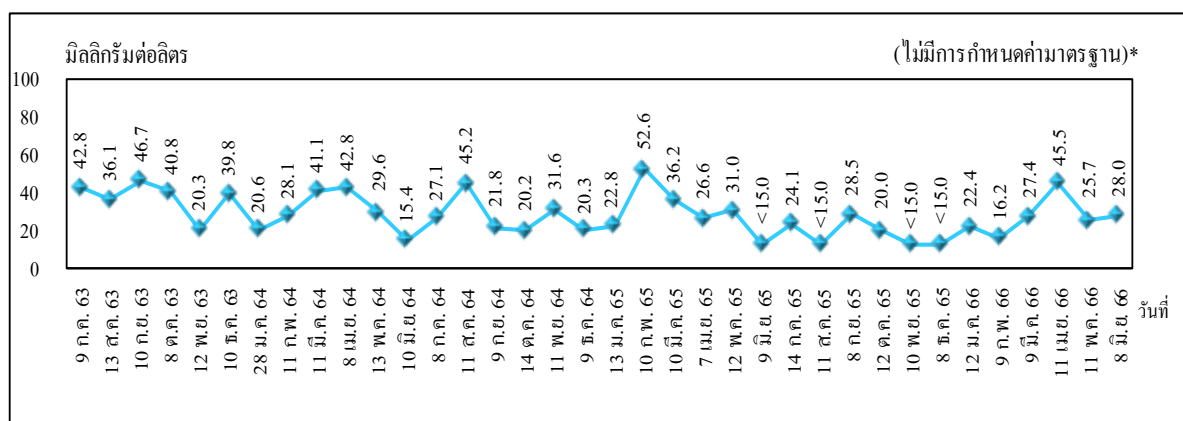


ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)

รูปที่ 4.4-6 (ต่อ)

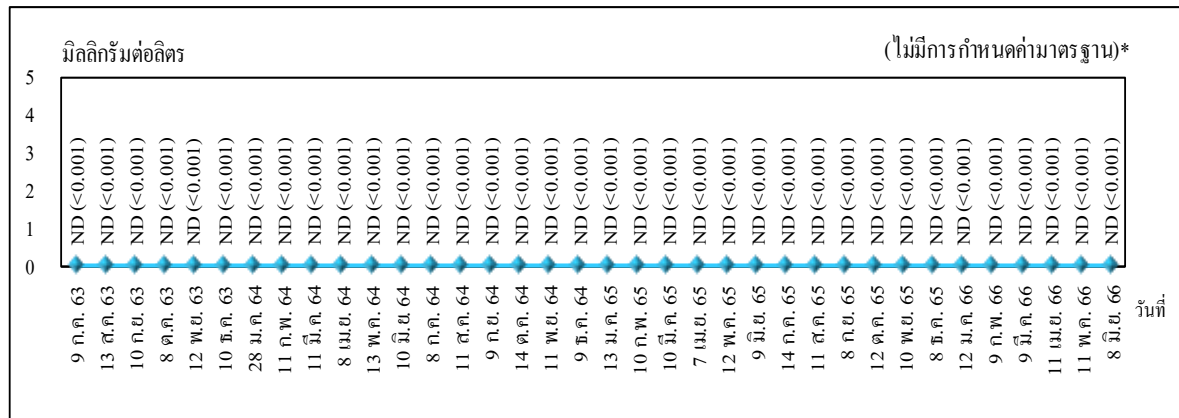


ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)

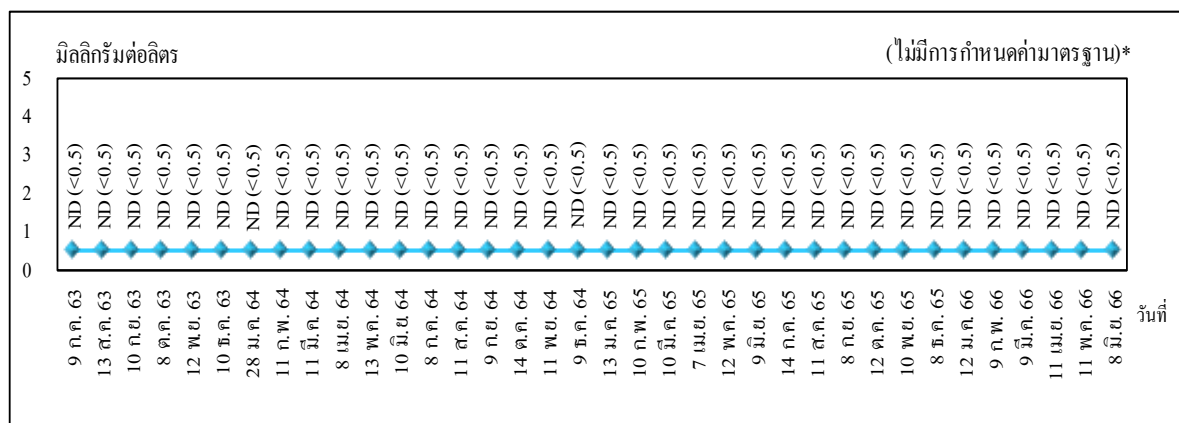
ค่าบีโอดี (BOD₅)

ค่าซีโอดี (COD)

รูปที่ 4.4-6 (ต่อ)



ฟีนอล (Phenol)



ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)

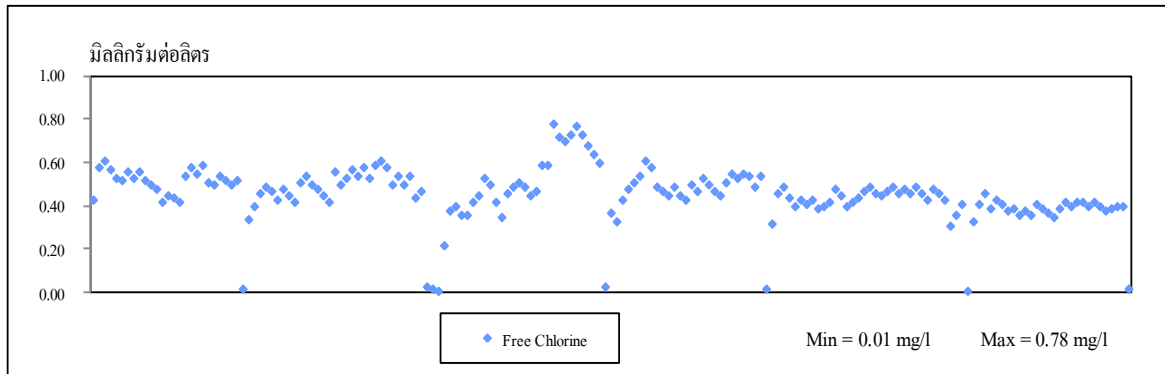
- หมายเหตุ: 1. * ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 5 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.4-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคลอรีนอิสระ (Free Chlorine)

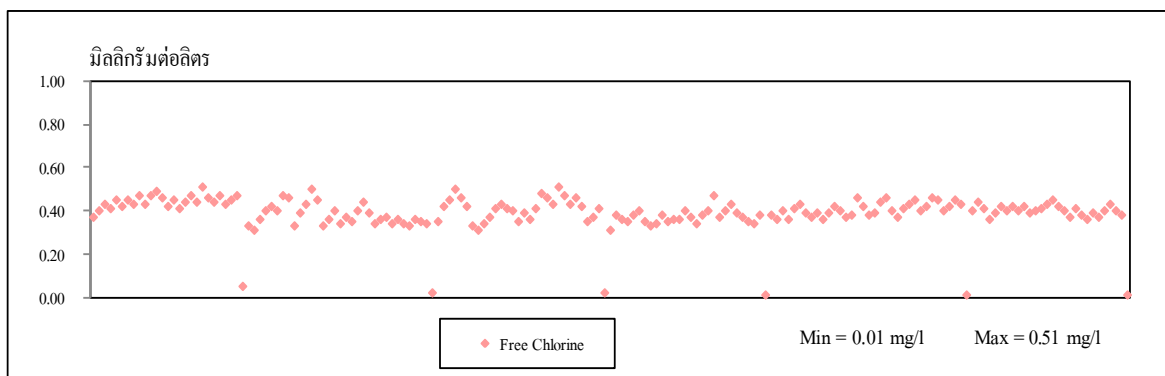
บริเวณหอหล่อเย็น

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

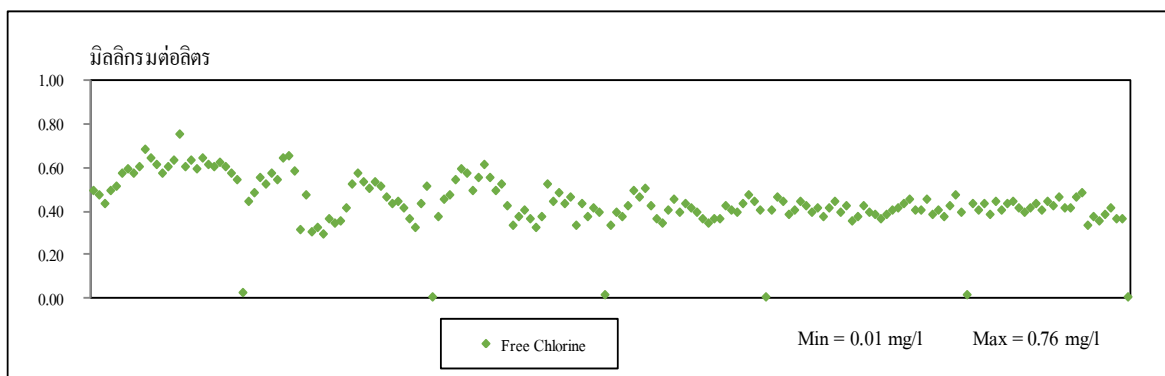
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566



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 โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุทางจราจรเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค-1

4.6 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้จัดทำรายงานสรุปกากของเสียแต่ละชนิด พร้อมทั้งบันทึกรายละเอียด ชนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการกากของเสีย ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ และรายงานทุก 6 เดือน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ได้ดำเนินการจัดทำรายงานสรุปชนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการกากของเสียแต่ละชนิด ที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 มีการนำส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ จำนวน 34,560 กิโลกรัม รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.6-1 และภาคผนวก ข.14

ตารางที่ 4.6-1 สรุปชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณ (กิโลกรัม)	ผู้รับบำบัด/กำจัดกากของเสีย	การจัดการกากของเสีย
<u>กากของเสียอันตราย</u> Air Filter	7,570	บริษัท อัคริปรการ จำกัด	075 : เผาทำลายในเตาเผาเฉพาะ สำหรับของเสียอันตราย
Contaminated Container	1,010	บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด	049 : นำกลับมาใช้ประโยชน์อีก ด้วยวิธีอื่นๆ
Used Oil (น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว)	11,750	บริษัท เอเค เมคานิคอล แอนด์ รีไซเคิล จำกัด	049 : นำกลับมาใช้ประโยชน์อีก ด้วยวิธีอื่นๆ
Spent Activated Carbon	12,030	บริษัท ไรท์รีแอกติเวชั่น จำกัด (มหาชน)	059 : นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว กลับมาใช้ใหม่
Resin	2,200	บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
รวม	34,560		

ที่มา : โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

4.7 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.7.1 ระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

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

4.7.1.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ของหน่วยผลิตไฟฟ้า ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{eq}(12)$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) บริเวณ Air Intake และบริเวณ Turbine จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 8 กุมภาพันธ์ และ 26 พฤษภาคม พ.ศ.2566 โดยผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{eq}(12)$) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 77.8-84.3 เดซิเบลเอ สำหรับระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 84.5-94.1 เดซิเบลเอ ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ดังแสดงในรูปที่ 4.7-1 และ 4.7-2 ตามลำดับ สามารถสรุปได้ดังนี้

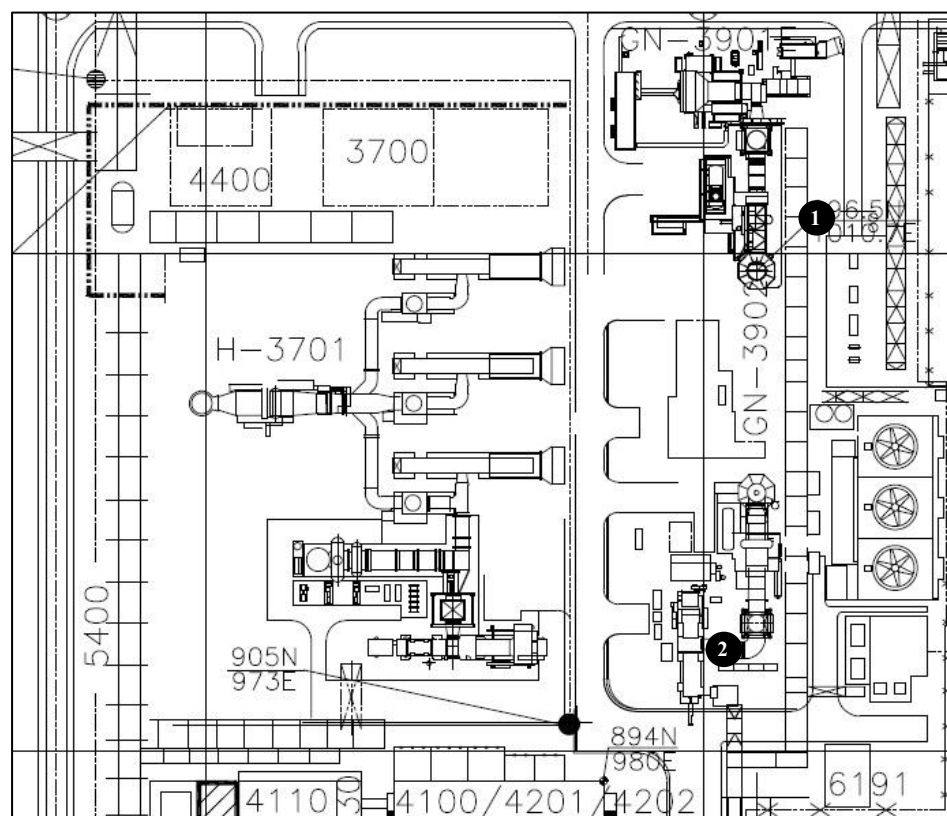
(1) บริเวณ Air Intake

- ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 84.0 และ 84.3 เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 86.3 และ 94.1 เดซิเบลเอ

(2) บริเวณ Turbine

- ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 78.3 และ 77.8 เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 89.8 และ 84.5 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 ซึ่งกำหนดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{eq}(12)$) 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

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : CASELLA CEL-246 / 1443758

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model/Serial No.) : CASELLA CEL 120/2 / 2839225

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 113.8/0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2023-007

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	8 ก.พ. 66
07.00-08.00	84.3
08.00-09.00	84.2
09.00-10.00	84.0
10.00-11.00	83.9
11.00-12.00	83.9
12.00-13.00	83.9
13.00-14.00	83.8
14.00-15.00	83.8
15.00-16.00	83.9
16.00-17.00	84.0
17.00-18.00	84.1
18.00-19.00	84.2
Leq(12)	84.0
Lmax	86.3
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

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820723

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) : 93.7/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธันวาคม 2565

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-070

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	26 พ.ค. 66
07.00-08.00	84.6
08.00-09.00	84.3
09.00-10.00	84.4
10.00-11.00	84.2
11.00-12.00	84.0
12.00-13.00	84.2
13.00-14.00	84.3
14.00-15.00	84.3
15.00-16.00	84.2
16.00-17.00	84.1
17.00-18.00	84.3
18.00-19.00	84.3
Leq(12)	84.3
Lmax	94.1
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

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : CASELLA CEL-246 / 3173108

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model/Serial No.) : CASELLA CEL 120/2 / 2839225

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 113.8/0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มกราคม 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CEL120/2-2023-007

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	8 ก.พ. 66
07.00-08.00	78.6
08.00-09.00	78.4
09.00-10.00	78.3
10.00-11.00	78.3
11.00-12.00	78.3
12.00-13.00	77.5
13.00-14.00	77.6
14.00-15.00	78.4
15.00-16.00	78.2
16.00-17.00	78.2
17.00-18.00	78.5
18.00-19.00	78.7
Leq(12)	78.3
Lmax	89.8
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 (ต่อ)

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Turbine

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน 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) : 93.7/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธันวาคม 2565

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-070

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	26 พ.ค. 66
07.00-08.00	76.8
08.00-09.00	78.7
09.00-10.00	78.6
10.00-11.00	78.5
11.00-12.00	78.4
12.00-13.00	78.3
13.00-14.00	78.3
14.00-15.00	78.3
15.00-16.00	78.3
16.00-17.00	78.0
17.00-18.00	53.9
18.00-19.00	78.0
Leq(12)	77.8
Lmax	84.5
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

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาววิระชา ปัจฉิมบุรณ์ / บริษัท ซีคอท จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณชิตยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

4.7.1.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

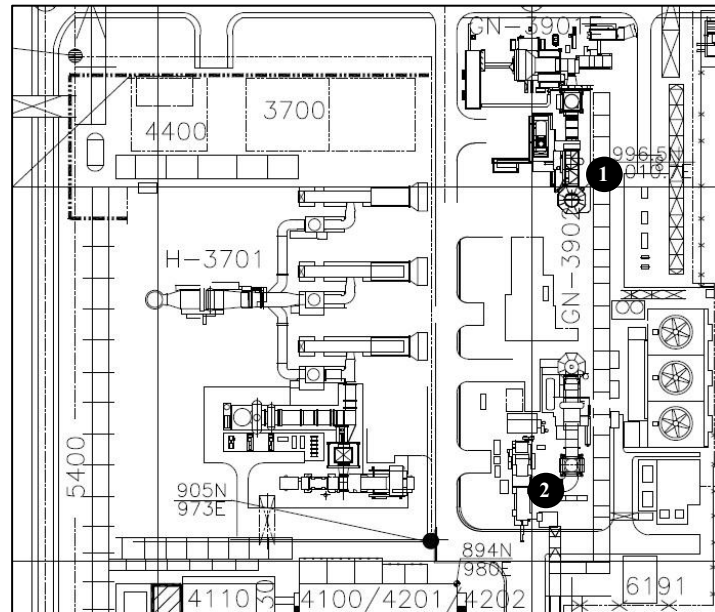
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566

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)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566



ตำแหน่งตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq(12)) (เดซิเบลเอ)		ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) (เดซิเบลเอ)	
	8 ก.พ. 66	26 พ.ค. 66	8 ก.พ. 66	26 พ.ค. 66
1 บริเวณ Air Intake	84.0	84.3	86.3	94.1
2 บริเวณ Turbine	78.3	77.8	89.8	84.5
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.2563-2566

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เดซิเบลเอ)			
	บริเวณ Air Intake		บริเวณ Turbine	
	Leq(12)	Lmax	Leq(12)	Lmax
4 ส.ค. 63	75.5	104.4	78.5	109.3
19 พ.ย. 63	72.8	77.9	75.7	95.7
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
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	87 ^{1/}	115 ^{2/} , 140 ^{1/}	87 ^{1/}	115 ^{2/} , 140 ^{1/}

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

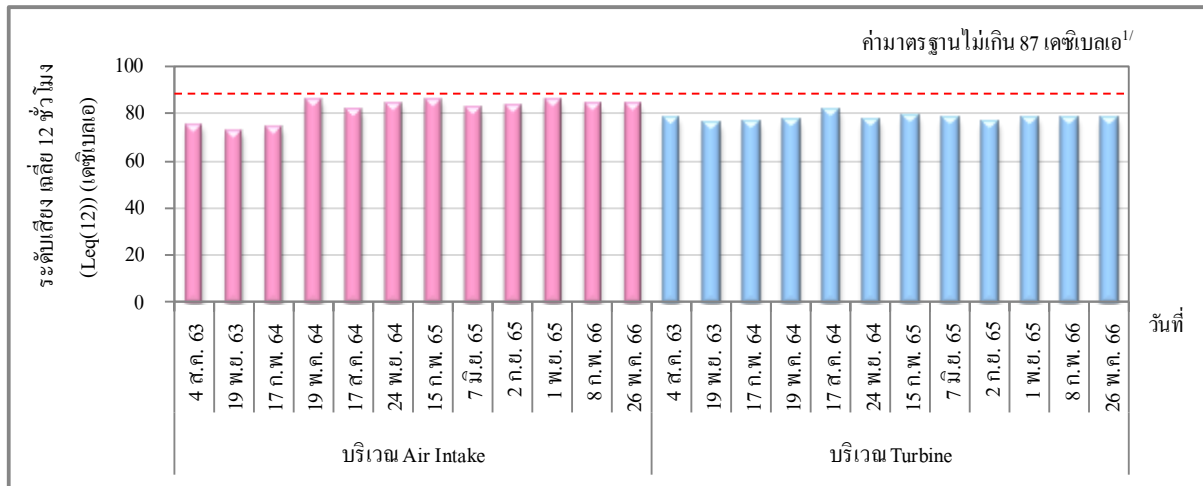
โรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

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

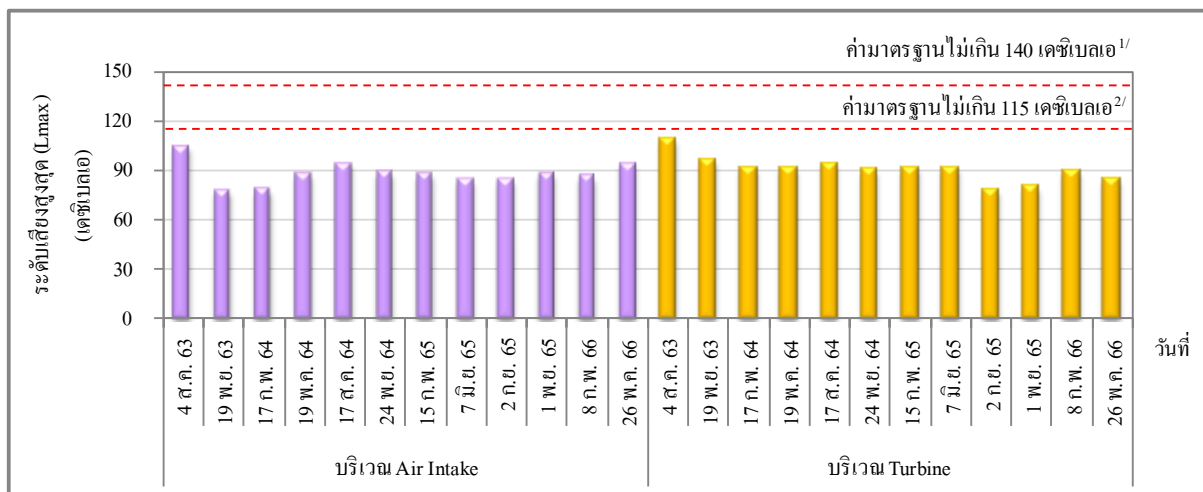
รูปที่ 4.7-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



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 โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ไม่มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน สำหรับการตรวจสอบสภาพประจำปี โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพให้พนักงานเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ.2566 มีแผนดำเนินการตรวจสอบสภาพให้พนักงาน ระหว่างเดือนสิงหาคม ถึงตุลาคม พ.ศ.2566 และจะรายงานผลการตรวจสอบสภาพในรายงานฯ ฉบับถัดไป (2/2566) รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.27

4.7.2.2 การตรวจสอบสภาพตามลักษณะงาน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพตามลักษณะงาน โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ซึ่งจะทำการตรวจสอบสภาพให้กับพนักงานที่ลักษณะงานเกี่ยวข้องหรือสัมผัสสารเคมีหรือสภาพแวดล้อมอื่น ที่อาจเป็นอันตรายจากกระบวนการผลิต และทำการสุ่มตรวจการทดสอบการได้ยินของพนักงานที่ปฏิบัติงานใกล้เคียงบริเวณที่มีเสียงดัง ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบสภาพตามลักษณะงาน ในเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ.2566 ตามที่มาตรการกำหนดเรียบร้อยแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการจัดทำรายงานผลของโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง ทั้งนี้โครงการจะรายงานผลการตรวจสอบสภาพในรายงานฯ ฉบับถัดไป (2/2566) แผนการตรวจสอบสภาพดังแสดงในภาคผนวก ข.2-27

4.7.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

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

โครงการได้มีการจดบันทึกและรวบรวมสถิติเกี่ยวกับอุบัติเหตุต่างๆ สาเหตุ ความสูญเสีย และการแก้ไขและวิธีป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ ภายในพื้นที่โรงงาน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน 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

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

เดือน	จำนวนการเกิดอุบัติเหตุ (ครั้ง)	รายละเอียด
มกราคม 2566	0	-
กุมภาพันธ์ 2566	0	-
มีนาคม 2566	0	-
เมษายน 2566	0	-
พฤษภาคม 2566	0	-
มิถุนายน 2566	0	-
รวม	0	-

ที่มา : โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

4.7.4 สถิติสภาวะการเจ็บป่วย และการตรวจสุขภาพประจำปี

มาตรการกำหนดให้มีการรวบรวมและบันทึกข้อมูลสถิติสภาวะการเจ็บป่วย และผลการตรวจสุขภาพประจำปี ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้มีการบันทึกสถิติการเจ็บป่วยของพนักงานเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 พบว่า มีพนักงานเข้ารับการรักษากันทั้งหมด 869 ราย ซึ่งอาการเจ็บป่วยที่เข้ารับการบริการมากที่สุด คือ โรคระบบทางเดินหายใจ โรคระบบทางเดินอาหาร โรคระบบอื่นๆ (เบ็กยา และล้างแผลต่อเนื่อง) และระบบภูมิคุ้มกัน/จิตเวชขึ้น ตามลำดับ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.7-5 และภาคผนวก ก.3

ตารางที่ 4.7-5 สรุปสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

จัดทำโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

เดือน	จำนวนการเข้ารับบริการ (คน)
มกราคม 2566	120
กุมภาพันธ์ 2566	120
มีนาคม 2566	112
เมษายน 2566	109
พฤษภาคม 2566	167
มิถุนายน 2566	241
รวม	869

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 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน 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 มีแผนดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงสิงหาคม พ.ศ.2566 และจะ รายงานผลการสำรวจในรายงานฯ ฉบับถัดไป (2/2566)

4.9 สุนทรียภาพ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจสอบขนาดพื้นที่สีเขียวของโครงการ และสัดส่วนของพื้นที่ สีเขียวต่อพื้นที่โครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

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